ГОСУДАРСТВЕННЫЙ КОМИТЕТ РЕСПУБЛИКИ ТАТАРСТАН ПО ТАРИФАМ

ТАТАРСТАН РЕСПУБЛИКАСЫНЫҢ ТАРИФЛАР БУЕНЧА ДӘҮЛӘТ КОМИТЕТЫ

05.11.2020 г. Казань № 20-ПР

УТВЕРЖДЕНО
Врио председателя
Государственного комитета
Республики Татарстан
по тарифам
А.Л. Штромом

П Р О Т О К О Л
заседания Правления
Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам

Присутствовали:
председательствующий:
Штром А.Л., врио председателя Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам, заместитель председателя Правления;

члены Правления:
Хабибуллина Л.В., заместитель председателя Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам;
Павлов С.В., заместитель председателя Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам;
Солдатова Л.В., начальник отдела организации, контроля и сопровождения принятия тарифных решений;
Царева Н.В., начальник юридического отдела;
Зубова Н.Д., представитель НП «Совет рынка» (письменное мнение);
Розенталь А.Н., заместитель руководителя Управления Федеральной антимонопольной службы по Республике Татарстан (в режиме видеоконференцсвязи);

от Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам:
Белалеева Н.Р., начальник отдела регулирования и контроля тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения;
Валеева Г.Р., ведущий советник отдела регулирования, контроля платы за технологическое присоединение;
Дмитриева К.В., ведущий советник отдела регулирования, контроля платы за технологическое присоединение;

ЭЛЕКТРОННЫЙ ТАТАРСТАН

Кубашева Э.Э., заместитель начальника отдела регулирования и контроля тарифов в сфере теплоснабжения;

Мухаметшина Д.З., ведущий советник отдела регулирования и контроля тарифов в сфере теплоснабжения;

Насырова А.З., ведущий консультант отдела регулирования и контроля тарифов в сфере теплоснабжения;

Халиуллина Л.Д., ведущий консультант отдела регулирования и контроля тарифов в сфере теплоснабжения;

Яруллина Р.И., ведущий советник отдела регулирования и контроля тарифов в сфере теплоснабжения;

приглашенные в режиме видеоконференцсвязи:

Халиков Т.Р., ответственный секретарь Межотраслевого совета потребителей по вопросам деятельности естественных монополий при Президенте Республики Татарстан

ООО «Энергосистема»;

Ульяновский территориальный участок Куйбышевской дирекции по тепловодоснабжению – структурное подразделение Центральной дирекции по тепловодоснабжению – филиал ОАО «РЖД»;

Казанский территориальный участок Горьковской дирекции по тепловодоснабжению - структурное подразделение Центральной дирекции по тепловодоснабжению – филиал ОАО «РЖД».

Повестка дня:

1. О проекте постановления Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам «О внесении изменений в постановление Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам от 18.12.2019 № 6-140/тп «Об установлении стандартизированных тарифных ставок, ставок за единицу максимальной мощности и формул для расчета платы за технологическое присоединение к расположенным на территории Республики Татарстан электрическим сетям сетевых организаций на 2020 год».

Выступающий – Дмитриева Ксения Витальевна

2. О проекте постановления Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам «Об установлении платы за подключение (технологическое присоединение) к системе теплоснабжения Акционерного общества «Азнакаевское предприятие тепловых сетей» в расчёте на единицу мощности подключаемой тепловой нагрузки».

Выступающий – Валеева Гульнара Рашитовна

3. О проекте постановления Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам «Об установлении платы за подключение (технологическое присоединение) к системе теплоснабжения Акционерного общества «Казэнерго» объекта НО «Государственный жилищный фонд при Президенте Республики Татарстан» - «198 квартирный жилой дом с нежилыми помещениями по

Документ создан в электронной форме. № 20-ПР от 05.11.2020. Исполнитель: Солдатова Л.В.
Страница 2 из 675. Страница создана: 09.11.2020 19:37
ЭЛЕКТРОННЫЙ ТАТАРСТАН

ул.Оренбургский тракт, 4 г.Казани», расположенного по адресу: РТ, г.Казань, Приволжский район, ул.Оренбургский тракт, 4 в индивидуальном порядке».

Выступающий – Валеева Гульнара Рашитовна

4. О проекте постановления Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам «Об установлении платы за подключение (технологическое присоединение) к системе теплоснабжения Акционерного общества «Казэнерго» объекта Федерального государственного бюджетного образовательного учреждения высшего образования «Казанский государственный аграрный университет» - «Общежитие ФГБОУ ВО «Казанский аграрный университет» расположенного по адресу: РТ, г.Казань, Приволжский район, улица Ферма-2 по индивидуальному проекту».

Выступающий – Валеева Гульнара Рашитовна

5. О проекте постановления Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам «Об установлении платы за подключение (технологическое присоединение) к системе теплоснабжения Акционерного общества «Казэнерго» объекта Казанского филиала ФГБОУ ВО «Волжский государственный университет водного транспорта» - «Учебный корпус Казанского филиала ФГБОУ ВО «Волжский государственный университет водного транспорта», расположенного по адресу: г.Казань, Вахитовский район, ул. Портовая в индивидуальном порядке».

Выступающий – Валеева Гульнара Рашитовна

6. О проекте постановления Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам «Об установлении платы за подключение (технологическое присоединение) к системе теплоснабжения Акционерного общества «Казэнерго» объекта ГКУ «Главное инвестиционно-строительное управление РТ» - «Студенческое общежитие Казанского филиала ФГБОУ ВО «Волжский государственный университет водного транспорта», расположенного по адресу: г.Казань, Вахитовский район, ул. Портовая в индивидуальном порядке».

Выступающий – Валеева Гульнара Рашитовна

7. О проекте постановления Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам «Об установлении платы за подключение (технологическое присоединение) объекта Общества с ограниченной ответственностью Специализированный застройщик «СтройУслуги» - «Административное здание по ул.Николая Ершова» к централизованной системе холодного водоснабжения Муниципального унитарного предприятия города Казани «Водоканал».

Выступающий – Валеева Гульнара Рашитовна

8. О проекте постановления Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам «Об установлении платы за подключение (технологическое присоединение) объекта Общества с ограниченной ответственностью Специализированный застройщик «СтройУслуги» - «Административное здание по ул. Николая Ершова» к централизованной системе водоотведения Муниципального унитарного предприятия города Казани «Водоканал».

Выступающий – Валеева Гульнара Рашитовна

9. О проекте постановления Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам «Об установлении платы за подключение (технологическое присоединение) объекта МБУ «Городской центр «ЯЛ» - Детский оздоровительный

лагерь «Восток» к централизованной системе холодного водоснабжения Муниципального унитарного предприятия города Казани «Водоканал».

Выступающий – Валеева Гульнара Рашитовна

10. О проекте постановления Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам «Об установлении платы за подключение (технологическое присоединение) объекта МБУ «Городской центр «ЯЛ» - Детский оздоровительный лагерь «Восток» к централизованной системе водоотведения Муниципального унитарного предприятия города Казани «Водоканал».

Выступающий – Валеева Гульнара Рашитовна

11. О проекте постановления Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам «Об установлении платы за подключение (технологическое присоединение) объекта Общества с ограниченной ответственностью «Евростройхолдинг+» - «Строительство центра детской онкологии, гематологии и хирургии на территории ГАУЗ «детская республиканская клиническая больница» к централизованной системе холодного водоснабжения Муниципального унитарного предприятия города Казани «Водоканал».

Выступающий – Валеева Гульнара Рашитовна

12. О проекте постановления Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам «Об установлении платы за подключение (технологическое присоединение) объекта Общества с ограниченной ответственностью «Евростройхолдинг+» - «Строительство центра детской онкологии, гематологии и хирургии на территории ГАУЗ «Детская республиканская клиническая больница» к централизованной системе водоотведения Муниципального унитарного предприятия города Казани «Водоканал».

Выступающий – Валеева Гульнара Рашитовна

13. О проекте постановления Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам «Об установлении платы за подключение (технологическое присоединение) к системе теплоснабжения Акционерного общества «Казэнерго» объекта Общества с ограниченной ответственностью «Евростройхолдинг+» - «Центр детской онкологии, гематологии и хирургии на территории ГАУЗ «Детская республиканская клиническая больница МЗ РТ» расположенного по адресу: г.Казань, Приволжский район, улица Оренбургский тракт, д.140 по индивидуальному проекту».

Выступающий – Валеева Гульнара Рашитовна

14. О проекте постановления Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам «Об установлении размера платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям Общества с ограниченной ответственностью «Газпром трансгаз Казань» на 2021 год».

Выступающий – Валеева Гульнара Рашитовна

15. О проекте постановления Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам «Об установлении размеров стандартизированных тарифных ставок, определяющих величину платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к сетям газораспределения Общества с ограниченной ответственностью «Газпром трансгаз Казань» на 2021 год».

Документ создан в электронной форме. № 20-ПР от 05.11.2020. Исполнитель: Солдатова Л.В.
Страница 4 из 675. Страница создана: 09.11.2020 19:37
ЭЛЕКТРОННЫЙ ТАТАРСТАН

Выступающий – Валеева Гульнара Рашитовна

16. О проекте постановления Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам «Об установлении тарифов на тепловую энергию (мощность), поставляемую Обществом с ограниченной ответственностью «ТеплоГарант» потребителям, на 2021-2023 годы».

Выступающий – Мухаметшина Динара Зуфаровна

17. О проекте постановления Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам «Об установлении тарифов на тепловую энергию (мощность), поставляемую Обществом с ограниченной ответственностью «ТеплоГарант» потребителям, на 2021 год».

Выступающий – Мухаметшина Динара Зуфаровна

18. О проекте постановления Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам «Об установлении тарифов на тепловую энергию (мощность), поставляемую Обществом с ограниченной ответственностью «Тепло-Сервис» потребителям, на 2021 год».

Выступающий – Халиуллина Лейсан Дамировна

19. О проекте постановления Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам «Об установлении тарифов на тепловую энергию (мощность), поставляемую Обществом с ограниченной ответственностью «Энергосистема» потребителям, другим теплоснабжающим организациям, на 2021 год».

Выступающий – Насырова Алсу Зимнуровна

20. О проекте постановления Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам «Об установлении тарифов на тепловую энергию (мощность), поставляемую филиалом «Казаньнефтепродукт» Акционерного общества ХК «Татнефтепродукт» теплоснабжающим, теплосетевым организациям, приобретающим тепловую энергию с целью компенсации потерь тепловой энергии, на 2021-2023 годы.

Выступающий – Яруллина Роза Ильдаровна

21. О проекте постановления Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам «О корректировке на 2021 год долгосрочных тарифов на тепловую энергию (мощность), поставляемую Обществом с ограниченной ответственностью «Ремонтно-сервисная служба-Комфорт» потребителям, установленных постановлением Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам от 28.11.2018 № 5-48/тэ».

Выступающий – Халиуллина Лейсан Дамировна

22. О проекте постановления Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам «О корректировке на 2021 год долгосрочных тарифов на тепловую энергию (мощность), поставляемую Обществом с ограниченной ответственностью «Казанский молочный комбинат» потребителям, установленных постановлением Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам от 12.12.2018 № 5-80/тэ».

Выступающий – Мухаметшина Динара Зуфаровна

23. О проекте постановления Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам «О корректировке на 2021 год долгосрочных тарифов на тепловую энергию (мощность), поставляемую Открытым акционерным обществом

Документ создан в электронной форме. № 20-ПР от 05.11.2020. Исполнитель: Солдатова Л.В.
Страница 5 из 675. Страница создана: 09.11.2020 19:37
ЭЛЕКТРОННЫЙ ТАТАРСТАН

«Куйбышевско-Затонские коммунальные сети» потребителям, другим теплоснабжающим организациям, установленных постановлением Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам от 05.12.2018 № 5-63/тэ».

Выступающий – Мухаметшина Динара Зуфаровна

24. О проекте постановления Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам «О корректировке на 2021 год долгосрочных тарифов на тепловую энергию (мощность), поставляемую Ульяновским территориальным участком Куйбышевской дирекции по тепловодоснабжению – структурного подразделения Центральной дирекции по тепловодоснабжению – филиала ОАО «РЖД» потребителям, установленных постановлением Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам от 23.11.2018 № 5-37/тэ».

Выступающий – Халиуллина Лейсан Дамировна

25. О проекте постановления Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам «О корректировке на 2021 год долгосрочных тарифов на тепловую энергию (мощность), поставляемую Ульяновским территориальным участком Куйбышевской дирекции по тепловодоснабжению – структурного подразделения Центральной дирекции по тепловодоснабжению – филиала ОАО «РЖД» потребителям, установленных постановлением Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам от 23.11.2018 № 5-34/тэ».

Выступающий – Халиуллина Лейсан Дамировна

26. О проекте постановления Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам «О корректировке на 2021 год долгосрочных тарифов на тепловую энергию (мощность), поставляемую Федеральным государственным бюджетным образовательным учреждением высшего образования «Казанский национальный исследовательский технический университет имени А.Н. Туполева-КАИ» потребителям, другим теплоснабжающим организациям, установленных постановлением Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам от 23.11.2018 № 5-41/тэ».

Выступающий – Яруллина Роза Ильдаровна

27. О проекте постановления Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам «О корректировке на 2021 год долгосрочных тарифов на тепловую энергию (мощность), поставляемую Акционерным обществом «Коммунальные сети Мензелинского района» потребителям, установленных постановлением Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам от 11.12.2018 № 5-79/тэ».

Выступающий – Кубашева Эльза Энгелевна

28. О проекте постановления Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам «О корректировке на 2021 год долгосрочных тарифов на тепловую энергию (мощность), поставляемую Казанским территориальным участком Горьковской дирекции по тепловодоснабжению - структурного подразделения Центральной дирекции по тепловодоснабжению – филиала ОАО «РЖД» потребителям, установленных постановлением Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам от 23.11.2018 № 5-44/тэ».

Выступающий – Халиуллина Лейсан Дамировна

Документ создан в электронной форме. № 20-ПР от 05.11.2020. Исполнитель: Солдатова Л.В.
Страница 6 из 675. Страница создана: 09.11.2020 19:37
ЭЛЕКТРОННЫЙ ТАТАРСТАН

29. О проекте постановления Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам «О корректировке на 2021 год долгосрочных тарифов на тепловую энергию (мощность), поставляемую филиалом «Казаньнефтепродукт» Акционерного общества ХК «Татнефтепродукт» потребителям, другим теплоснабжающим организациям, установленных постановлением Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам от 23.11.2018 № 5-45/тэ».

Выступающий – Яруллина Роза Ильдаровна

30. О проекте постановления Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам «О корректировке на 2021 год долгосрочных тарифов на тепловую энергию (мощность), поставляемую Обществом с ограниченной ответственностью «КАРСАР» потребителям, другим теплоснабжающим организациям, установленных постановлением Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам от 21.11.2018 № 5-29/тэ».

Выступающий – Халиуллина Лейсан Дамировна

31. О проекте постановления Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам «О корректировке на 2021 год долгосрочных тарифов на тепловую энергию (мощность), поставляемую Обществом с ограниченной ответственностью «Казанская строительно-сервисная компания» потребителям, другим теплоснабжающим организациям, установленных постановлением Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам от 23.11.2018 № 5-43/тэ».

Выступающий – Кубашева Эльза Энгелевна

32. О проекте постановления Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам «О корректировке на 2021 год долгосрочных тарифов на тепловую энергию (мощность), поставляемую Обществом с ограниченной ответственностью «Теплоснабсервис» потребителям, другим теплоснабжающим организациям, установленных постановлением Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам от 28.11.2018 № 5-53/тэ».

Выступающий – Яруллина Роза Ильдаровна

33. О проекте постановления Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам «О корректировке на 2021 год долгосрочных тарифов на тепловую энергию (мощность), поставляемую Федеральным государственным автономным образовательным учреждением высшего образования «Казанский (Приволжский) Федеральный университет» потребителям, установленных постановлением Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам от 20.11.2019 № 5-44/тэ».

Выступающий – Яруллина Роза Ильдаровна

34. О проекте постановления Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам «Об установлении тарифов на транспортировку сточных вод для Акционерного общества «Казанский завод медицинской аппаратуры» на 2021 год».

Выступающий – Белалеева Нафися Равилевна

35. О проекте постановления Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам «Об установлении тарифов на транспортировку сточных вод для Общества с ограниченной ответственностью «Казжилстройсервис» на 2021 год».

Документ создан в электронной форме. № 20-ПР от 05.11.2020. Исполнитель: Солдатова Л.В.
Страница 7 из 675. Страница создана: 09.11.2020 19:37
ЭЛЕКТРОННЫЙ ТАТАРСТАН

Выступающий – Белалеева Нафися Равилевна

36. О проекте постановления Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам «Об установлении тарифов на транспортировку холодной воды и транспортировку сточных вод для Акционерного общества «Сетевая компания «Энерготехника» на 2021 год».

Выступающий – Белалеева Нафися Равилевна

37. О проекте постановления Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам «Об установлении тарифов на транспортировку холодной воды и транспортировку сточных вод для Акционерного общества «Судоходная компания «Татфлот» на 2021 год».

Выступающий – Белалеева Нафися Равилевна

38. О проекте постановления Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам «Об установлении тарифов на транспортировку сточных вод для Индивидуального предпринимателя Шаматова Индуса Кашиповича на 2021 год».

Выступающий – Белалеева Нафися Равилевна

39. О проекте постановления Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам «Об установлении тарифов на транспортировку сточных вод для Казанского территориального участка Горьковской дирекции по тепловодоснабжению - структурного подразделения Центральной дирекции по тепловодоснабжению - филиала ОАО «РЖД» на 2021 год».

Выступающий – Белалеева Нафися Равилевна

40. О проекте постановления Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам «О корректировке на 2021 год долгосрочных тарифов на транспортировку холодной воды для Казанского территориального участка Горьковской дирекции по тепловодоснабжению - структурного подразделения Центральной дирекции по тепловодоснабжению - филиала ОАО «РЖД, установленных постановлением Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам от 07.12.2018 № 10-135/кс».

Выступающий – Белалеева Нафися Равилевна

41. О проекте постановления Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам «Об установлении тарифов на питьевую воду и водоотведение для Общества с ограниченной ответственностью «Энергоресурс» на 2021 - 2025 годы».

Выступающий – Белалеева Нафися Равилевна

42. О проекте постановления Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам «О корректировке на 2021 год долгосрочных тарифов на очистку сточных вод для Акционерного общества «ЗВКС», установленных постановлением Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам от 28.11.2018 № 10-79/кс».

Выступающий – Белалеева Нафися Равилевна

43. О проекте постановления Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам «О корректировке на 2021 год долгосрочных тарифов на питьевую воду и водоотведение для Акционерного общества «Аммоний»,

Документ создан в электронной форме. № 20-ПР от 05.11.2020. Исполнитель: Солдатова Л.В.
Страница 8 из 675. Страница создана: 09.11.2020 19:37
ЭЛЕКТРОННЫЙ ТАТАРСТАН

установленных постановлением Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам от 02.12.2019 № 10-143/кс».

Выступающий – Белалеева Нафися Равилевна

44. О проекте постановления Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам «О корректировке на 2021 год долгосрочных тарифов на техническую воду для Акционерного общества «Аммоний», установленных постановлением Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам от 21.11.2018 № 10-47/кс».

Выступающий – Белалеева Нафися Равилевна

45. О проекте постановления Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам «О корректировке на 2021 год долгосрочных тарифов на питьевую воду, техническую воду и водоотведение (промышленные и бытовые сточные воды) для Акционерного общества «Танеко», установленных постановлением Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам от 18.12.2018 № 10-186/кс».

Выступающий – Белалеева Нафися Равилевна

46. О проекте постановления Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам «О корректировке на 2021 год долгосрочных тарифов на водоотведение (поверхностные сточные воды), транспортировку питьевой воды, транспортировку сточных вод и техническую воду для Общества с ограниченной ответственностью «Камэнергостройпром», установленных постановлением Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам от 23.11.2018 № 10-74/кс».

Выступающий – Белалеева Нафися Равилевна

47. О проекте постановления Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам «О корректировке на 2021 год долгосрочных тарифов на питьевую воду для Федерального казенного предприятия «Казанский государственный казенный пороховой завод», установленных постановлением Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам от 05.12.2018 № 110-115/кс».

Выступающий – Белалеева Нафися Равилевна

48. О проекте постановления Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам «О корректировке на 2021 год долгосрочных тарифов на водоотведение для Акционерного общества «Казанский оптико-механический завод», установленных постановлением Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам от 30.11.2018 № 10-98/кс».

Выступающий – Белалеева Нафися Равилевна

49. О проекте постановления Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам «О корректировке на 2021 год долгосрочных тарифов на питьевую воду для Акционерного общества «Пивоварня Москва-Эфес» филиала в г. Казани, установленных постановлением Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам от 14.12.2018 № 10-168/кс».

Выступающий – Белалеева Нафися Равилевна

50. О проекте постановления Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам «О корректировке на 2021 год долгосрочных тарифов на

Документ создан в электронной форме. № 20-ПР от 05.11.2020. Исполнитель: Солдатова Л.В.
Страница 9 из 675. Страница создана: 09.11.2020 19:37
ЭЛЕКТРОННЫЙ ТАТАРСТАН

питьевую воду для Общества с ограниченной ответственностью «Фирма «Никос и Мария», установленных постановлением Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам от 05.12.2018 № 10-120/кс»

Выступающий – Белалеева Нафися Равилевна

51. О проекте постановления Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам «О признании утратившими силу отдельных постановлений Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам».

Выступающий – Белалеева Нафися Равилевна

52. Разное.

52.1. О пересмотре на 2021 год тарифов на тепловую энергию, поставляемую теплоснабжающими организациями: МУП «Сельхозжилсервис», ООО »Жилбытсервис – М», ООО «РСК «Инженерные технологии» (г. Лаишево, с. Габишево), ООО «Нармонский коммунальный сервис», МУП »Прогресс» ООО »Инженерные сети» (Кукмор), МУП »Теплоэнергосервис».

Выступающий – Кубашева Эльза Энгелевна

1. Слушали:

Дмитриева К.В. доложила о проекте постановления Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам (далее – Госкомитет) «О внесении изменений в постановление Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам от 18.12.2019 № 6-140/тп «Об установлении стандартизированных тарифных ставок, ставок за единицу максимальной мощности и формул для расчета платы за технологическое присоединение к расположенным на территории Республики Татарстан электрическим сетям сетевых организаций на 2020 год»« (экспертное заключение 1 прилагается).

Выступили:

Представитель Ассоциации НП «Совет рынка» Зубова Н.Д. направила мнение по проекту постановления в письменном виде, зачитано (приложение 61 к протоколу).

Голосовали за утверждение постановления Госкомитета «О внесении изменений в постановление Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам от 18.12.2019 № 6-140/тп «Об установлении стандартизированных тарифных ставок, ставок за единицу максимальной мощности и формул для расчета платы за технологическое присоединение к расположенным на территории Республики Татарстан электрическим сетям сетевых организаций на 2020 год» с учетом отложения принятия вопроса.

Форма голосования очно-заочная:

«за» – пять членов Правления;

«против» - один (Зубова Н.Д., представитель НП «Совет рынка»).

Решили:

1.1. Внести в постановление Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам от 18.12.2019 № 6-140/тп «Об установлении стандартизированных

тарифных ставок, ставок за единицу максимальной мощности и формул для расчета платы за технологическое присоединение к расположенным на территории Республики Татарстан электрическим сетям сетевых организаций на 2020 год» следующие изменения:

приложение 1 дополнить таблицами 3, 4 следующего содержания:

«Таблица 3

№п/п	Обозначение	Наименование	Единица измерения	Величина стандартизированной тарифной ставки
8.	$C_{2.2.2.3.2}^{35кВ}$	воздушные линии на металлических опорах неизолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно	рублей/км	5 689 029[1]
				12 024 630[2]
9.	$C_{3.1.1.1.4}^{35\ кВ}$	кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 500 квадратных мм включительно	рублей/км	4 606 697
10.	$C_{3.6.1.1.4}^{35\ кВ}$	кабельные линии, прокладываемые путем горизонтального наклонного бурения, одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 500 квадратных мм включительно	рублей/км	17 044 362
11.	$C_{4.1.4}^{35\ кВ}$	реклоузеры номинальным током от 500 до 1000 А включительно	рублей/шт	1 757 106
12.	$C_{7.1}^{35/6\ (10)кВ}$	однотрансформаторные подстанции	рублей/кВт	7 452

[1] - в одноцепном исполнении;
[2] - в двухцепном исполнении.

Таблица 4

13.	Условное обозначение	Наименование стандартизированной тарифной ставки	Единица измерения	Величина стандартизированной тарифной ставки
13.1	$C_{8.1.1}^{0,4\ кВ\ и\ ниже\ без\ ТТ}$	Средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазного прямого включения	рублей за точку учета	16 850
13.2	$C_{8.2.1}^{0,4\ кВ\ и\ ниже\ без\ ТТ}$	Средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазного прямого	рублей за точку учета	24 478

Документ создан в электронной форме. № 20-ПР от 05.11.2020. Исполнитель: Солдатова Л.В.
Страница 11 из 675. Страница создана: 09.11.2020 19:37
ЭЛЕКТРОННЫЙ ТАТАРСТАН

		включения		
13.3	$C_{8.2.1}$ 1-20 кВ	Средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазного прямого включения	рублей за точку учета	307 498
13.4	$C_{8.2.2}$ 0,4 кВ и ниже с ТТ	Средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазного полукосвенного включения	рублей за точку учета	33 088[3]
13.5	$C_{8.2.2}$ 0,4 кВ и ниже с ТТ		рублей за точку учета	132 001[4]
13.6.	$C_{8.2.2}$ 35 кВ	Средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазного полукосвенного включения	рублей за точку учета	1 658 853[3]
13.7	$C_{8.2.3}$ 1-20 кВ	Средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазного косвенного включения	рублей за точку учета	359 136[3] 586 902[4]

[3]- в случае навесного исполнения;

[4]- в случае напольного исполнения (на фундаменте).»;

приложение 2:

в наименовании слова «ниже 35 кВ и мощности менее 8 900 кВт» заменить словами «20 кВ и менее и мощности менее 670 кВт»;

дополнить таблицей 3 следующего содержания:

«Таблица 3

руб./кВт (без учета НДС)

Условное обозначение	Наименование стандартизированной тарифной ставки	Единица измерения	Величина стандартизированной тарифной ставки
$C_{maxN8.1.1}$ 0,4 кВ и ниже без ТТ	Средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазного прямого включения	рублей за точку учета	2 633
$C_{maxN8.2.1}$ 0,4 кВ и ниже без ТТ	Средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазного прямого включения	рублей за точку учета	2 288
$C_{maxN8.2.1}$ 1-20 кВ	Средства коммерческого учета электрической энергии (мощности)	рублей за точку учета	1 728

Документ создан в электронной форме. № 20-ПР от 05.11.2020. Исполнитель: Солдатова Л.В.
Страница 12 из 675. Страница создана: 09.11.2020 19:37
ЭЛЕКТРОННЫЙ ТАТАРСТАН

	трехфазного прямого включения		
$C_{maxN8.2.2}$ 0,4 кВ и ниже с ТТ	Средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазного полукосвенного включения	рублей за точку учета	210[5]
		рублей за точку учета	838[6]
$C_{8.2.3}$ 1-20 кВ	Средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазного косвенного включения	рублей за точку учета	1 816[5]
			2 967[6]

[5]- в случае навесного исполнения;

[6]- в случае напольного исполнения (на фундаменте).»;

приложение 3 изложить в следующей редакции:

«Приложение 3
к постановлению
Государственного комитета
Республики Татарстан по тарифам
от 18 декабря 2019 г. № 6-140/тп

Формулы платы за технологическое присоединение к расположенным на территории Республики Татарстан электрическим сетям сетевых организаций

1. Плата за технологическое присоединение посредством применения стандартизированных тарифных ставок определяется по формуле:

$$P = (C_{1.1} + C_{1.2}) + (C_2 * L_2) + (C_{3тр} * L_{3тр}) + \\ + (C_{3асфальт} * L_{3асфальт}) + (C_{3\ гнб} * L_{3\ гнб}) + (C_4 * T) + (C_5 * N) + (C_7 * N) + (C_8 * M),$$

где:

$C_{1.1\ (1.2,2,3тр,3асфальт,3гнб,4,5,7,8)}$ – стандартизированные тарифные ставки, установленные приложением 1 настоящего постановления;

N – объем максимальной мощности, указанный Заявителем в заявке на технологическое присоединение (кВт);

$L_{2\ (3тр,3асфальт,3гнб)}$ – длина воздушных и кабельных линий электропередач, км;

T – количество пунктов секционирования, (шт.);

M – количество точек учета электрической энергии (мощности).

Если при технологическом присоединении Заявителя согласно техническим условиям срок выполнения мероприятий по технологическому присоединению

Документ создан в электронной форме. № 20-ПР от 05.11.2020. Исполнитель: Солдатова Л.В.
Страница 13 из 675. Страница создана: 09.11.2020 19:37
ЭЛЕКТРОННЫЙ ТАТАРСТАН

предусмотрен на период больше одного года, то стоимость мероприятий, учитываемых в плате, рассчитанной в год подачи заявки, определяется по формуле:

$$P= (C_{1.1} +C_{1.2}) +0,5 * ((C_2 * L_2) + (C_{3тр} * L_{3тр}) + (C_{3асфальт} * L_{3асфальт}) + (C_{3\ гнб} * L_{3\ гнб}) + (C_4 * T) + (C_5 * N) + (C_8 * M)) + 0,5 * ((C_2 * L_2) + (C_{3тр} * L_{3тр}) + (C_{3асфальт} * L_{3асфальт}) + (C_{3\ гнб} * L_{3\ гнб}) + (C_4 * T) + (C_5 * N) + (C_7*N)+(C_8 * M)) * Z_J$$

где:

Z_J – прогнозный индекс цен производителей по подразделу «Строительство» раздела «Капитальные вложения (инвестиции)», публикуемых Министерством экономического развития Российской Федерации на год, следующий за годом утверждения платы (при отсутствии данного индекса используется индекс потребительских цен).

2. Плата за технологическое присоединение посредством применения ставок за единицу максимальной мощности определяется по формуле:

$$P = (C1^{maxN}+ C2^{maxN+} C3^{maxN}+ C4^{maxN} +C5^{maxN} + C8^{maxN}) * N,$$

где:

$C1^{maxN}$, $C2^{maxN}$, $C3^{maxN}$, $C4^{maxN}$, $C5^{maxN}$, $C8^{maxN}$ – ставка за единицу максимальной мощности на заявленном уровне напряжения по мероприятиям, указанных в приложении 2 к настоящему постановлению, которые необходимо осуществить сетевой организации согласно выданным техническим условиям (руб./кВт);

N – объем максимальной мощности, указанный Заявителем в заявке на технологическое присоединение (кВт).

Если при технологическом присоединении Заявителя согласно техническим условиям срок выполнения мероприятий по технологическому присоединению предусмотрен на период больше одного года, то стоимость мероприятий, учитываемых в плате, рассчитанной в год подачи заявки, определяется по формуле:

$$P = C1^{maxN} * N + 0,5 * (C2^{maxN} +C3^{maxN}+ C4^{maxN} +C5^{maxN}) * N + +0,5 * (C2^{maxN} +C3^{maxN}+ C4^{maxN} +C5^{maxN} + C8^{maxN}) * N * Z_J ,$$

где:

Z_J – прогнозный индекс цен производителей по подразделу «Строительство» раздела «Капитальные вложения (инвестиции)», публикуемых Министерством экономического развития Российской Федерации на год, следующий за годом утверждения платы (при отсутствии данного индекса используется индекс потребительских цен).».

2. Слушали:

Документ создан в электронной форме. № 20-ПР от 05.11.2020. Исполнитель: Солдатова Л.В.
Страница 14 из 675. Страница создана: 09.11.2020 19:37
ЭЛЕКТРОННЫЙ ТАТАРСТАН

Валеева Г.Р. доложила о проекте постановления Госкомитета «Об установлении платы за подключение (технологическое присоединение) к системе теплоснабжения Акционерного общества «Азнакаевское предприятие тепловых сетей» в расчёте на единицу мощности подключаемой тепловой нагрузки» (экспертное заключение 2 прилагается).

Голосовали за утверждение постановления Госкомитета «Об установлении платы за подключение (технологическое присоединение) к системе теплоснабжения Акционерного общества «Азнакаевское предприятие тепловых сетей» в расчёте на единицу мощности подключаемой тепловой нагрузки».

Форма голосования очная:

«за» – единогласно.

Решили:

2.1. Установить плату за подключение (технологическое присоединение) к системе теплоснабжения Акционерного общества «Азнакаевское предприятие тепловых сетей» в расчете на единицу мощности подключаемой тепловой нагрузки, согласно приложению 1 к настоящему протоколу.

3. Слушали:

Валеева Г.Р. доложила о проекте постановления Госкомитета «Об установлении платы за подключение (технологическое присоединение) к системе теплоснабжения Акционерного общества «Казэнерго» объекта НО «Государственный жилищный фонд при Президенте Республики Татарстан» - «198 квартирный жилой дом с нежилыми помещениями по ул.Оренбургский тракт, 4 г.Казани», расположенного по адресу: РТ, г.Казань, Приволжский район, ул.Оренбургский тракт, 4 в индивидуальном порядке» (экспертное заключение 3 прилагается).

Голосовали за утверждение постановления Госкомитета «Об установлении платы за подключение (технологическое присоединение) к системе теплоснабжения Акционерного общества «Казэнерго» объекта НО «Государственный жилищный фонд при Президенте Республики Татарстан» - «198 квартирный жилой дом с нежилыми помещениями по ул.Оренбургский тракт, 4 г.Казани», расположенного по адресу: РТ, г.Казань, Приволжский район, ул.Оренбургский тракт, 4 в индивидуальном порядке».

Форма голосования очная:

«за» – единогласно.

Решили:

3.1. Установить плату за подключение (технологическое присоединение) к системе теплоснабжения Акционерного общества «Казэнерго» объекта НО «Государственный жилищный фонд при Президенте Республики Татарстан» - «198 квартирный жилой дом с нежилыми помещениями по ул.Оренбургский тракт, 4

Документ создан в электронной форме. № 20-ПР от 05.11.2020. Исполнитель: Солдатова Л.В.
Страница 15 из 675. Страница создана: 09.11.2020 19:37
ЭЛЕКТРОННЫЙ ТАТАРСТАН

г.Казани», расположенного по адресу: РТ, г.Казань, Приволжский район, ул.Оренбургский тракт, 4 с подключаемой тепловой нагрузкой 1,554 Гкал/час в индивидуальном порядке в размере 4 671,672 тыс.рублей (без учета НДС) с разбивкой по мероприятиям, осуществляемым при подключении, согласно приложению 2 к настоящему протоколу.

4. Слушали:

Валеева Г.Р. доложила о проекте постановления Госкомитета «Об установлении платы за подключение (технологическое присоединение) к системе теплоснабжения Акционерного общества «Казэнерго» объекта Федерального государственного бюджетного образовательного учреждения высшего образования «Казанский государственный аграрный университет» - «Общежитие ФГБОУ ВО «Казанский аграрный университет» расположенного по адресу: РТ, г.Казань, Приволжский район, улица Ферма-2 по индивидуальному проекту» (экспертное заключение 4 прилагается).

Голосовали за утверждение постановления Госкомитета «Об установлении платы за подключение (технологическое присоединение) к системе теплоснабжения Акционерного общества «Казэнерго» объекта Федерального государственного бюджетного образовательного учреждения высшего образования «Казанский государственный аграрный университет» - «Общежитие ФГБОУ ВО «Казанский аграрный университет» расположенного по адресу: РТ, г.Казань, Приволжский район, улица Ферма-2 по индивидуальному проекту».

Форма голосования очная:

«за» – единогласно.

Решили:

4.1. Установить плату за подключение (технологическое присоединение) к системе теплоснабжения Акционерного общества «Казэнерго» объекта Федерального государственного бюджетного образовательного учреждения высшего образования «Казанский государственный аграрный университет» - «Общежитие ФГБОУ ВО «Казанский аграрный университет, расположенного по адресу: РТ, г.Казань, Приволжский район, улица Ферма-2 с тепловой нагрузкой 1,226 Гкал/ч в индивидуальном порядке в размере 4 533 279 тыс.рублей (без учета НДС) с разбивкой по мероприятиям, осуществляемым при подключении, согласно приложению 3 к настоящему протоколу.

5. Слушали:

Валеева Г.Р. доложила о проекте постановления Госкомитета «Об установлении платы за подключение (технологическое присоединение) к системе теплоснабжения Акционерного общества «Казэнерго» объекта Казанского филиала ФГБОУ ВО «Волжский государственный университет водного транспорта» - «Учебный корпус Казанского филиала ФГБОУ ВО «Волжский государственный университет водного транспорта», расположенного по адресу: г.Казань, Вахитовский

Документ создан в электронной форме. № 20-ПР от 05.11.2020. Исполнитель: Солдатова Л.В.
Страница 16 из 675. Страница создана: 09.11.2020 19:37
ЭЛЕКТРОННЫЙ ТАТАРСТАН

район, ул. Портовая в индивидуальном порядке» (экспертное заключение 5 прилагается).

Голосовали за утверждение постановления Госкомитета «Об установлении платы за подключение (технологическое присоединение) к системе теплоснабжения Акционерного общества «Казэнерго» объекта Казанского филиала ФГБОУ ВО «Волжский государственный университет водного транспорта» - «Учебный корпус Казанского филиала ФГБОУ ВО «Волжский государственный университет водного транспорта», расположенного по адресу: г.Казань, Вахитовский район, ул. Портовая в индивидуальном порядке».

Форма голосования очная:

«за» – единогласно.

Решили:

5.1. Установить плату за подключение (технологическое присоединение) к системе теплоснабжения Акционерного общества «Казэнерго» объекта Казанского филиала ФГБОУ ВО «Волжский государственный университет водного транспорта» - «Учебный корпус Казанского филиала ФГБОУ ВО «Волжский государственный университет водного транспорта», расположенного по адресу: г.Казань, Вахитовский район, ул. Портовая с тепловой нагрузкой 0,44 Гкал/ч в индивидуальном порядке в размере 2 638,759 тыс.рублей (без учета НДС) с разбивкой по мероприятиям, осуществляемым при подключении, согласно приложению 4 к настоящему протоколу.

6. Слушали:

Валеева Г.Р. доложила о проекте постановления Госкомитета «Об установлении платы за подключение (технологическое присоединение) к системе теплоснабжения Акционерного общества «Казэнерго» объекта ГКУ «Главное инвестиционно-строительное управление РТ» - «Студенческое общежитие Казанского филиала ФГБОУ ВО «Волжский государственный университет водного транспорта», расположенного по адресу: г.Казань, Вахитовский район, ул. Портовая в индивидуальном порядке» (экспертное заключение 6 прилагается).

Голосовали за утверждение постановления Госкомитета «Об установлении платы за подключение (технологическое присоединение) к системе теплоснабжения Акционерного общества «Казэнерго» объекта ГКУ «Главное инвестиционно-строительное управление РТ» - «Студенческое общежитие Казанского филиала ФГБОУ ВО «Волжский государственный университет водного транспорта», расположенного по адресу: г.Казань, Вахитовский район, ул. Портовая в индивидуальном порядке».

Форма голосования очная:

«за» – единогласно.

Решили:

Документ создан в электронной форме. № 20-ПР от 05.11.2020. Исполнитель: Солдатова Л.В.
Страница 17 из 675. Страница создана: 09.11.2020 19:37
ЭЛЕКТРОННЫЙ ТАТАРСТАН

6.1. Установить плату за подключение (технологическое присоединение) к системе теплоснабжения Акционерного общества «Казэнерго» объекта ГКУ «Главное инвестиционно-строительное управление РТ» - «Студенческое общежитие Казанского филиала ФГБОУ ВО «Волжский государственный университет водного транспорта», расположенного по адресу: г.Казань, Вахитовский район, ул. Портовая с тепловой нагрузкой 0,6402 Гкал/ч в индивидуальном порядке в размере 3 839,395 тыс.рублей (без учета НДС) с разбивкой по мероприятиям, осуществляемым при подключении, согласно приложению 5 к настоящему протоколу.

7. Слушали:

Валеева Г.Р. доложила о проекте постановления Госкомитета «Об установлении платы за подключение (технологическое присоединение) объекта Общества с ограниченной ответственностью Специализированный застройщик «СтройУслуги» - «Административное здание по ул.Николая Ершова» к централизованной системе холодного водоснабжения Муниципального унитарного предприятия города Казани «Водоканал» (экспертное заключение 7 прилагается).

Голосовали за утверждение постановления Госкомитета «Об установлении платы за подключение (технологическое присоединение) объекта Общества с ограниченной ответственностью Специализированный застройщик «СтройУслуги» - «Административное здание по ул.Николая Ершова» к централизованной системе холодного водоснабжения Муниципального унитарного предприятия города Казани «Водоканал».

Форма голосования очная:

«за» – единогласно.

Решили:

7.1. Установить плату за подключение (технологическое присоединение) объекта Общества с ограниченной ответственностью Специализированный застройщик «СтройУслуги» - «Административное здание по ул.Николая Ершова» к централизованной системе холодного водоснабжения Муниципального унитарного предприятия города Казани «Водоканал» с подключаемой нагрузкой 104,58 куб.метров/сутки в индивидуальном порядке в размере 560 349,77 рублей (без учета НДС) с разбивкой по мероприятиям, осуществляемым при подключении, согласно приложению 6 к настоящему протоколу.

8. Слушали:

Валеева Г.Р. доложила о проекте постановления Госкомитета «Об установлении платы за подключение (технологическое присоединение) объекта Общества с ограниченной ответственностью Специализированный застройщик «СтройУслуги» - «Административное здание по ул. Николая Ершова» к централизованной системе водоотведения Муниципального унитарного предприятия города Казани «Водоканал» (экспертное заключение 8 прилагается).

Документ создан в электронной форме. № 20-ПР от 05.11.2020. Исполнитель: Солдатова Л.В.
Страница 18 из 675. Страница создана: 09.11.2020 19:37
ЭЛЕКТРОННЫЙ ТАТАРСТАН

Голосовали за утверждение постановления Госкомитета «Об установлении платы за подключение (технологическое присоединение) объекта Общества с ограниченной ответственностью Специализированный застройщик «СтройУслуги» - «Административное здание по ул. Николая Ершова» к централизованной системе водоотведения Муниципального унитарного предприятия города Казани «Водоканал».

Форма голосования очная:

«за» – единогласно.

Решили:

8.1. Установить плату за подключение (технологическое присоединение) объекта Общества с ограниченной ответственностью Специализированный застройщик «СтройУслуги» - «Административное здание по ул. Николая Ершова» к централизованной системе водоотведения Муниципального унитарного предприятия города Казани «Водоканал» с подключаемой нагрузкой 63,33 куб.метров/сутки в индивидуальном порядке в размере 664 248,89 рублей (без учета НДС) с разбивкой по мероприятиям, осуществляемым при подключении, согласно приложению 7 к настоящему протоколу.

9. Слушали:

Валеева Г.Р. доложила о проекте постановления Госкомитета «Об установлении платы за подключение (технологическое присоединение) объекта МБУ «Городской центр «ЯЛ» - Детский оздоровительный лагерь «Восток» к централизованной системе холодного водоснабжения Муниципального унитарного предприятия города Казани «Водоканал» (экспертное заключение 9 прилагается).

Голосовали за утверждение постановления Госкомитета «Об установлении платы за подключение (технологическое присоединение) объекта МБУ «Городской центр «ЯЛ» - Детский оздоровительный лагерь «Восток» к централизованной системе холодного водоснабжения Муниципального унитарного предприятия города Казани «Водоканал».

Форма голосования очная:

«за» – единогласно.

Решили:

9.1. Установить плату за подключение (технологическое присоединение) объекта МБУ «Городской центр «ЯЛ» - Детский оздоровительный лагерь «Восток» к централизованной системе холодного водоснабжения Муниципального унитарного предприятия города Казани «Водоканал» с подключаемой нагрузкой 229,58 куб.метров/сутки в индивидуальном порядке в размере 3 100 703,68 рублей (без учета НДС) с разбивкой по мероприятиям, осуществляемым при подключении, согласно приложению 10 к настоящему протоколу.

Документ создан в электронной форме. № 20-ПР от 05.11.2020. Исполнитель: Солдатова Л.В.
Страница 19 из 675. Страница создана: 09.11.2020 19:37
ЭЛЕКТРОННЫЙ ТАТАРСТАН

10. Слушали:

Валеева Г.Р. доложила о проекте постановления Госкомитета «Об установлении платы за подключение (технологическое присоединение) объекта МБУ «Городской центр «ЯЛ» - Детский оздоровительный лагерь «Восток» к централизованной системе водоотведения Муниципального унитарного предприятия города Казани «Водоканал» (экспертное заключение 10 прилагается).

Голосовали за утверждение постановления Госкомитета «Об установлении платы за подключение (технологическое присоединение) объекта МБУ «Городской центр «ЯЛ» - Детский оздоровительный лагерь «Восток» к централизованной системе водоотведения Муниципального унитарного предприятия города Казани «Водоканал».

Форма голосования очная:

«за» – единогласно.

Решили:

10.1. Установить плату за подключение (технологическое присоединение) объекта МБУ «Городской центр «ЯЛ» - Детский оздоровительный лагерь «Восток» к централизованной системе водоотведения Муниципального унитарного предприятия города Казани «Водоканал» с подключаемой нагрузкой 73,58 куб.метров/сутки в индивидуальном порядке в размере 14 199 258,64 рублей (без учета НДС) с разбивкой по мероприятиям, осуществляемым при подключении, согласно приложению 9 к настоящему протоколу.

11. Слушали:

Валеева Г.Р. доложила о проекте постановления Госкомитета «Об установлении платы за подключение (технологическое присоединение) объекта Общества с ограниченной ответственностью «Евростройхолдинг+» - «Строительство центра детской онкологии, гематологии и хирургии на территории ГАУЗ «детская республиканская клиническая больница» к централизованной системе холодного водоснабжения Муниципального унитарного предприятия города Казани «Водоканал» (экспертное заключение 11 прилагается).

Голосовали за утверждение постановления Госкомитета «Об установлении платы за подключение (технологическое присоединение) объекта Общества с ограниченной ответственностью «Евростройхолдинг+» - «Строительство центра детской онкологии, гематологии и хирургии на территории ГАУЗ «детская республиканская клиническая больница» к централизованной системе холодного водоснабжения Муниципального унитарного предприятия города Казани «Водоканал».

Форма голосования очная:

«за» – единогласно.

Документ создан в электронной форме. № 20-ПР от 05.11.2020. Исполнитель: Солдатова Л.В.
Страница 20 из 675. Страница создана: 09.11.2020 19:37
ЭЛЕКТРОННЫЙ ТАТАРСТАН

Решили:

11.1. Установить плату за подключение (технологическое присоединение) объекта Общества с ограниченной ответственностью «Евростройхолдинг+» - «Строительство центра детской онкологии, гематологии и хирургии на территории ГАУЗ «детская республиканская клиническая больница» к централизованной системе холодного водоснабжения Муниципального унитарного предприятия города Казани «Водоканал» с подключаемой нагрузкой 63,98 куб.метров/сутки в индивидуальном порядке в размере 1 415 432,62 рублей (без учета НДС) с разбивкой по мероприятиям, осуществляемым при подключении, согласно приложению 10 к настоящему протоколу.

12. Слушали:

Валеева Г.Р. доложила о проекте постановления Госкомитета «Об установлении платы за подключение (технологическое присоединение) объекта Общества с ограниченной ответственностью «Евростройхолдинг+» - «Строительство центра детской онкологии, гематологии и хирургии на территории ГАУЗ «Детская республиканская клиническая больница» к централизованной системе водоотведения Муниципального унитарного предприятия города Казани «Водоканал» (экспертное заключение 12 прилагается).

Голосовали за утверждение постановления Госкомитета «Об установлении платы за подключение (технологическое присоединение) объекта Общества с ограниченной ответственностью «Евростройхолдинг+» - «Строительство центра детской онкологии, гематологии и хирургии на территории ГАУЗ «Детская республиканская клиническая больница» к централизованной системе водоотведения Муниципального унитарного предприятия города Казани «Водоканал».

Форма голосования очная:

«за» – единогласно.

Решили:

12.1. Установить плату за подключение (технологическое присоединение) объекта Общества с ограниченной ответственностью «Евростройхолдинг+» - «Строительство центра детской онкологии, гематологии и хирургии на территории ГАУЗ «детская республиканская клиническая больница» к централизованной системе водоотведения Муниципального унитарного предприятия города Казани «Водоканал» с подключаемой нагрузкой 54,10 куб.метров/сутки в индивидуальном порядке в размере 937 181,82 рублей (без учета НДС) с разбивкой по мероприятиям, осуществляемым при подключении, согласно приложению 11 к настоящему протоколу.

13. Слушали:

Документ создан в электронной форме. № 20-ПР от 05.11.2020. Исполнитель: Солдатова Л.В.
Страница 21 из 675. Страница создана: 09.11.2020 19:37
ЭЛЕКТРОННЫЙ ТАТАРСТАН

Валеева Г.Р. доложила о проекте постановления Госкомитета «Об установлении платы за подключение (технологическое присоединение) к системе теплоснабжения Акционерного общества «Казэнерго» объекта Общества с ограниченной ответственностью «Евростройхолдинг+» - «Центр детской онкологии, гематологии и хирургии на территории ГАУЗ «Детская республиканская клиническая больница МЗ РТ» расположенного по адресу: г.Казань, Приволжский район, улица Оренбургский тракт, д.140 по индивидуальному проекту» (экспертное заключение 13 прилагается).

Голосовали за утверждение постановления Госкомитета «Об установлении платы за подключение (технологическое присоединение) к системе теплоснабжения Акционерного общества «Казэнерго» объекта Общества с ограниченной ответственностью «Евростройхолдинг+» - «Центр детской онкологии, гематологии и хирургии на территории ГАУЗ «Детская республиканская клиническая больница МЗ РТ» расположенного по адресу: г.Казань, Приволжский район, улица Оренбургский тракт, д.140 по индивидуальному проекту».

Форма голосования очная:

«за» – единогласно.

Решили:

13.1. Установить плату за подключение (технологическое присоединение) к системе теплоснабжения Акционерного общества «Казэнерго» объекта Общества с ограниченной ответственностью «Евростройхолдинг+» - «Центр детской онкологии, гематологии и хирургии на территории ГАУЗ «Детская республиканская клиническая больница МЗ РТ» расположенного по адресу: г.Казань, Приволжский район, улица Оренбургский тракт, д.140 с тепловой нагрузкой 2,9192 Гкал/ч в индивидуальном порядке в размере 9 526,923 тыс.рублей (без учета НДС) с разбивкой по мероприятиям, осуществляемым при подключении, согласно приложению 12 к настоящему протоколу.

14. Слушали:

Валеева Г.Р. доложила о проекте постановления Госкомитета «Об установлении размера платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям Общества с ограниченной ответственностью «Газпром трансгаз Казань» на 2021 год» (экспертное заключение 14 прилагается).

Голосовали за утверждение постановления Госкомитета «Об установлении размера платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям Общества с ограниченной ответственностью «Газпром трансгаз Казань» на 2021 год».

Форма голосования очная:

«за» – единогласно.

Решили:

14.1. Установить размер платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям Общества с ограниченной ответственностью «Газпром трансгаз Казань» согласно приложению 13 к настоящему протоколу.

14.2. Размер экономически обоснованной платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям Общества с ограниченной ответственностью «Газпром трансгаз Казань» составляет 443,07 тыс.рублей.

14.3. Определить выпадающие доходы Общества с ограниченной ответственностью «Газпром трансгаз Казань» от присоединения категорий заявителей, указанных в приложении к настоящему постановлению, в размере 6 873,23 тыс.рублей.

15. Слушали:

Валеева Г.Р. доложила о проекте постановления Госкомитета «Об установлении размеров стандартизированных тарифных ставок, определяющих величину платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к сетям газораспределения Общества с ограниченной ответственностью «Газпром трансгаз Казань» на 2021 год» (экспертное заключение 15 прилагается).

Голосовали за утверждение постановления Госкомитета «Об установлении размеров стандартизированных тарифных ставок, определяющих величину платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к сетям газораспределения Общества с ограниченной ответственностью «Газпром трансгаз Казань» на 2021 год».

Форма голосования очная:

«за» – единогласно.

Решили:

15.1. Установить размеры стандартизированных тарифных ставок, используемых для определения платы за технологическое присоединение, к сетям газораспределения Общества с ограниченной ответственностью «Газпром трансгаз Казань» согласно приложению 14 к настоящему протоколу.

15.2. Установить размеры стандартизированных тарифных ставок, используемых для определения размера платы за технологическое присоединение внутри границ земельного участка юридического или физического лица, являющегося правообладателем земельного участка, согласно приложению 15 к настоящему протоколу.

16. Слушали:

Документ создан в электронной форме. № 20-ПР от 05.11.2020. Исполнитель: Солдатова Л.В.
Страница 23 из 675. Страница создана: 09.11.2020 19:37
ЭЛЕКТРОННЫЙ ТАТАРСТАН

Мухаметшина Д.З. доложила о проекте постановления Госкомитета «О проекте постановления Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам «Об установлении тарифов на тепловую энергию (мощность), поставляемую Обществом с ограниченной ответственностью «ТеплоГарант» потребителям, на 2021-2023 годы» (экспертное заключение 16 прилагается).

Голосовали за утверждение постановления Госкомитета «О проекте постановления Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам «Об установлении тарифов на тепловую энергию (мощность), поставляемую Обществом с ограниченной ответственностью «ТеплоГарант» потребителям, на 2021-2023 годы».

Форма голосования очная:

«за» – единогласно.

Решили:

16.1. Установить тарифы на тепловую энергию (мощность), поставляемую Обществом с ограниченной ответственностью «ТеплоГарант» потребителям, с календарной разбивкой согласно приложению 16 к настоящему протоколу.

16.2. Установить долгосрочные параметры регулирования, устанавливаемые на долгосрочный период регулирования для формирования тарифов с использованием метода индексации установленных тарифов, на 2021-2023 годы согласно приложению 17 к настоящему протоколу.

16.3. Отделу регулирования и контроля тарифов в сфере теплоснабжения обеспечить согласование уровня тарифов Исполнительным комитетом Лаишевского муниципального района.

17. Слушали:

Мухаметшина Д.З. доложила о проекте постановления Госкомитета «О проекте постановления Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам «Об установлении тарифов на тепловую энергию (мощность), поставляемую Обществом с ограниченной ответственностью «ТеплоГарант» потребителям, на 2021 год» (экспертное заключение 17 прилагается).

Голосовали за утверждение постановления Госкомитета «О проекте постановления Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам «Об установлении тарифов на тепловую энергию (мощность), поставляемую Обществом с ограниченной ответственностью «ТеплоГарант» потребителям, на 2021 год».

Форма голосования очная:

«за» – единогласно.

Решили:

17.1. Установить тарифы на тепловую энергию (мощность), поставляемую Обществом с ограниченной ответственностью «ТеплоГарант» потребителям, с календарной разбивкой согласно приложению 18 к настоящему протоколу.

Документ создан в электронной форме. № 20-ПР от 05.11.2020. Исполнитель: Солдатова Л.В.
Страница 24 из 675. Страница создана: 09.11.2020 19:37
ЭЛЕКТРОННЫЙ ТАТАРСТАН

18. Слушали:

Халиуллина Л.Д. доложила о проекте постановления Госкомитета «Об установлении тарифов на тепловую энергию (мощность), поставляемую Обществом с ограниченной ответственностью «Тепло-Сервис» потребителям, на 2021 год» (экспертное заключение 18 прилагается).

Голосовали за утверждение постановления Госкомитета «Об установлении тарифов на тепловую энергию (мощность), поставляемую Обществом с ограниченной ответственностью «Тепло-Сервис» потребителям, на 2021 год».

Форма голосования очная:

«за» – единогласно.

Решили:

18.1. Установить тарифы на тепловую энергию (мощность), поставляемую Обществом с ограниченной ответственностью «Тепло-Сервис» потребителям, с календарной разбивкой согласно приложению 19 к настоящему протоколу.

19. Слушали:

Насырова А.З. доложила о проекте постановления Госкомитета «Об установлении тарифов на тепловую энергию (мощность), поставляемую Обществом с ограниченной ответственностью «Энергосистема» потребителям, другим теплоснабжающим организациям, на 2021 год».

Выступили:

Павлов С.В. отметил, что ООО «Энергосистема» направила в адрес Госкомитета письмо от 30.10.2020 № 232 о корректировке объемов отпуска тепловой энергии и предложил отложить рассмотрение вопроса до следующего заседания Правления Госкомитета.

Голосовали за отложения вопроса принятия постановления Госкомитета «Об установлении тарифов на тепловую энергию (мощность), поставляемую Обществом с ограниченной ответственностью «Энергосистема» потребителям, другим теплоснабжающим организациям, на 2021 год» до следующего заседания Правления Госкомитета.

Форма голосования очная:

«за» – единогласно.

Решили:

19.1. Отложить рассмотрение проекта постановления Госкомитета «Об установлении тарифов на тепловую энергию (мощность), поставляемую Обществом с ограниченной ответственностью «Энергосистема» потребителям, другим теплоснабжающим организациям, на 2021 год» до следующего заседания Правления Госкомитета, назначенного на 11.11.2020.

Документ создан в электронной форме. № 20-ПР от 05.11.2020. Исполнитель: Солдатова Л.В.
Страница 25 из 675. Страница создана: 09.11.2020 19:37
ЭЛЕКТРОННЫЙ ТАТАРСТАН

19.2. Отделу регулирования и контроля тарифов в сфере теплоснабжения скорректировать расчет тарифа на тепловую энергию (мощность), поставляемую Обществом с ограниченной ответственностью «Энергосистема» потребителям, с учетом представленных документов и подготовить вопрос к рассмотрению на заседании Правления Госкомитета.

20. Слушали:

Яруллина Р.И. доложила о проекте постановления Госкомитета «Об установлении тарифов на тепловую энергию (мощность), поставляемую филиалом «Казаньнефтепродукт» Акционерного общества ХК «Татнефтепродукт» теплоснабжающим, теплосетевым организациям, приобретающим тепловую энергию с целью компенсации потерь тепловой энергии, на 2021-2023 годы» (экспертное заключение 19 прилагается).

Голосовали за утверждение постановления Госкомитета «Об установлении тарифов на тепловую энергию (мощность), поставляемую филиалом «Казаньнефтепродукт» Акционерного общества ХК «Татнефтепродукт» теплоснабжающим, теплосетевым организациям, приобретающим тепловую энергию с целью компенсации потерь тепловой энергии, на 2021-2023 годы».

Форма голосования очная:

«за» – единогласно.

Решили:

20.1. Установить тарифы на тепловую энергию (мощность), поставляемую филиалом «Казаньнефтепродукт» Акционерного общества ХК «Татнефтепродукт» (далее – филиал «Казаньнефтепродукт» АО ХК «Татнефтепродукт») теплоснабжающим, теплосетевым организациям, приобретающим тепловую энергию с целью компенсации потерь тепловой энергии, с календарной разбивкой согласно приложению 20 к настоящему протоколу.

20.2. Установить долгосрочные параметры регулирования, устанавливаемые на долгосрочный период регулирования для формирования тарифов с использованием метода индексации установленных тарифов, на 2021-2023 годы согласно приложению 21 к настоящему протоколу.

21. Слушали:

Халиуллина Л.Д. доложила о проекте постановления Госкомитета «О корректировке на 2021 год долгосрочных тарифов на тепловую энергию (мощность), поставляемую Обществом с ограниченной ответственностью «Ремонтно-сервисная служба-Комфорт» потребителям, установленных постановлением Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам от 28.11.2018 № 5-48/тэ» (экспертное заключение 20 прилагается).

Документ создан в электронной форме. № 20-ПР от 05.11.2020. Исполнитель: Солдатова Л.В.
Страница 26 из 675. Страница создана: 09.11.2020 19:37
ЭЛЕКТРОННЫЙ ТАТАРСТАН

Голосовали за утверждение постановления Госкомитета «О корректировке на 2021 год долгосрочных тарифов на тепловую энергию (мощность), поставляемую Обществом с ограниченной ответственностью «Ремонтно-сервисная служба-Комфорт» потребителям, установленных постановлением Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам от 28.11.2018 № 5-48/тэ».

Форма голосования очная:

«за» – единогласно.

Решили:

21.1. Внести в приложение 1 к постановлению Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам от 28.11.2018 № 5-48/тэ «Об установлении тарифов на тепловую энергию (мощность), поставляемую Обществом с ограниченной ответственностью «Ремонтно-сервисная служба-Комфорт» потребителям, на 2019-2021 годы» (с изменениями, внесенными постановлением Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам от 13.11.2019 № 5-14/тэ) изменение, изложив его в редакции согласно приложению 22 к настоящему протоколу.

22. Слушали:

Мухаметшина Д.З. доложила о проекте постановления Госкомитета «О корректировке на 2021 год долгосрочных тарифов на тепловую энергию (мощность), поставляемую Обществом с ограниченной ответственностью «Казанский молочный комбинат» потребителям, установленных постановлением Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам от 12.12.2018 № 5-80/тэ» (экспертное заключение 21 прилагается).

Голосовали за утверждение постановления Госкомитета «О корректировке на 2021 год долгосрочных тарифов на тепловую энергию (мощность), поставляемую Обществом с ограниченной ответственностью «Казанский молочный комбинат» потребителям, установленных постановлением Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам от 12.12.2018 № 5-80/тэ».

Форма голосования очная:

«за» – единогласно.

Решили:

22.1. Внести в приложение 1 к постановлению Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам от 12.12.2018 № 5-80/тэ «Об установлении тарифов на тепловую энергию (мощность), поставляемую Обществом с ограниченной ответственностью «Казанский молочный комбинат» потребителям, на 2019-2021 годы» (с изменениями, внесенными постановлением Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам от 13.11.2019 № 5-17/тэ) изменение, изложив его в редакции согласно приложению 23 к настоящему протоколу.

Документ создан в электронной форме. № 20-ПР от 05.11.2020. Исполнитель: Солдатова Л.В.
Страница 27 из 675. Страница создана: 09.11.2020 19:37
ЭЛЕКТРОННЫЙ ТАТАРСТАН

23. Слушали:

Мухаметшина Д.З. доложила о проекте постановления Госкомитета «О корректировке на 2021 год долгосрочных тарифов на тепловую энергию (мощность), поставляемую Открытым акционерным обществом «Куйбышевско-Затонские коммунальные сети» потребителям, другим теплоснабжающим организациям, установленных постановлением Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам от 05.12.2018 № 5-63/тэ» (экспертное заключение 22 прилагается).

Голосовали за утверждение постановления Госкомитета «О корректировке на 2021 год долгосрочных тарифов на тепловую энергию (мощность), поставляемую Открытым акционерным обществом «Куйбышевско-Затонские коммунальные сети» потребителям, другим теплоснабжающим организациям, установленных постановлением Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам от 05.12.2018 № 5-63/тэ».

Форма голосования очная:

«за» – единогласно.

Решили:

23.1. Внести в приложение 1 к постановлению Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам от 05.12.2018 № 5-63/тэ «Об установлении тарифов на тепловую энергию (мощность), поставляемую Открытым акционерным обществом «Куйбышевско-Затонские коммунальные сети» потребителям, другим теплоснабжающим организациям, на 2019-2023 годы» (с изменениями, внесенными постановлением Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам от 27.11.2019 № 5-56/тэ) изменение, изложив его в редакции согласно приложению 24 к настоящему протоколу.

24. Слушали:

Халиуллина Л.Д. доложила о проекте постановления Госкомитета «О корректировке на 2021 год долгосрочных тарифов на тепловую энергию (мощность), поставляемую Ульяновским территориальным участком Куйбышевской дирекции по тепловодоснабжению – структурного подразделения Центральной дирекции по тепловодоснабжению – филиала ОАО «РЖД» потребителям, установленных постановлением Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам от 23.11.2018 № 5-37/тэ» (экспертное заключение 23 прилагается).

Голосовали за утверждение постановления Госкомитета «О корректировке на 2021 год долгосрочных тарифов на тепловую энергию (мощность), поставляемую Ульяновским территориальным участком Куйбышевской дирекции по тепловодоснабжению – структурного подразделения Центральной дирекции по тепловодоснабжению – филиала ОАО «РЖД» потребителям, установленных постановлением Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам от 23.11.2018 № 5-37/тэ».

Форма голосования очная:

Документ создан в электронной форме. № 20-ПР от 05.11.2020. Исполнитель: Солдатова Л.В.
Страница 28 из 675. Страница создана: 09.11.2020 19:37
ЭЛЕКТРОННЫЙ ТАТАРСТАН

«за» – единогласно.

Решили:

24.1. Внести в приложение 1 к постановлению Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам от 23.11.2018 № 5-37/тэ «Об установлении тарифов на тепловую энергию (мощность), поставляемую Ульяновским территориальным участком Куйбышевской дирекции по тепловодоснабжению – структурного подразделения Центральной дирекции по тепловодоснабжению – филиала ОАО «РЖД» потребителям, на 2019-2023 годы» (с изменениями, внесенными постановлением Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам от 20.11.2019 № 5-33/тэ) изменение, изложив его в редакции согласно приложению 25 к настоящему протоколу.

24.2. Ульяновскому территориальному участку Куйбышевской дирекции по тепловодоснабжению – структурному подразделению Центральной дирекции по тепловодоснабжению – филиалу ОАО «РЖД» направить в адрес Госкомитета подписанный лист согласования предлагаемого уровня тарифов на тепловую энергию.

25. Слушали:

Халиуллина Л.Д. доложила о проекте постановления Госкомитета «О корректировке на 2021 год долгосрочных тарифов на тепловую энергию (мощность), поставляемую Ульяновским территориальным участком Куйбышевской дирекции по тепловодоснабжению – структурного подразделения Центральной дирекции по тепловодоснабжению – филиала ОАО «РЖД» потребителям, установленных постановлением Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам от 23.11.2018 № 5-34/тэ» (экспертное заключение 24 прилагается).

Голосовали за утверждение постановления Госкомитета «О корректировке на 2021 год долгосрочных тарифов на тепловую энергию (мощность), поставляемую Ульяновским территориальным участком Куйбышевской дирекции по тепловодоснабжению – структурного подразделения Центральной дирекции по тепловодоснабжению – филиала ОАО «РЖД» потребителям, установленных постановлением Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам от 23.11.2018 № 5-34/тэ».

Форма голосования очная:

«за» – единогласно.

Решили:

25.1. Внести в приложение 1 к постановлению Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам от 23.11.2018 № 5-34/тэ «Об установлении тарифов на тепловую энергию (мощность), поставляемую Ульяновским территориальным участком Куйбышевской дирекции по тепловодоснабжению – структурного подразделения Центральной дирекции по тепловодоснабжению – филиала ОАО «РЖД» потребителям, на 2019-2021 годы» (с изменениями,

Документ создан в электронной форме. № 20-ПР от 05.11.2020. Исполнитель: Солдатова Л.В.
Страница 29 из 675. Страница создана: 09.11.2020 19:37
ЭЛЕКТРОННЫЙ ТАТАРСТАН

внесенными постановлением Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам от 13.11.2019 № 5-15/тэ) изменение, изложив его в редакции согласно приложению 26 к настоящему протоколу.

25.2. Ульяновскому территориальному участку Куйбышевской дирекции по тепловодоснабжению – структурному подразделению Центральной дирекции по тепловодоснабжению – филиалу ОАО «РЖД» направить в адрес Госкомитета подписанный лист согласования предлагаемого уровня тарифов на тепловую энергию.

26. Слушали:

Яруллина Р.И. доложила о проекте постановления Госкомитета «О корректировке на 2021 год долгосрочных тарифов на тепловую энергию (мощность), поставляемую Федеральным государственным бюджетным образовательным учреждением высшего образования «Казанский национальный исследовательский технический университет имени А.Н. Туполева-КАИ» потребителям, другим теплоснабжающим организациям, установленных постановлением Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам от 23.11.2018 № 5-41/тэ» (экспертное заключение 25 прилагается).

Голосовали за утверждение постановления Госкомитета «О корректировке на 2021 год долгосрочных тарифов на тепловую энергию (мощность), поставляемую Федеральным государственным бюджетным образовательным учреждением высшего образования «Казанский национальный исследовательский технический университет имени А.Н. Туполева-КАИ» потребителям, другим теплоснабжающим организациям, установленных постановлением Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам от 23.11.2018 № 5-41/тэ».

Форма голосования очная:

«за» – единогласно.

Решили:

26.1. Внести в приложение 1 к постановлению Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам от 23.11.2018 № 5-41/тэ «Об установлении тарифов на тепловую энергию (мощность), поставляемую Федеральным государственным бюджетным образовательным учреждением высшего образования «Казанский национальный исследовательский технический университет имени А.Н. Туполева-КАИ» потребителям, на 2019-2023 годы» (с изменениями, внесенными постановлением Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам от 27.11.2019 № 5-66/тэ) изменение, изложив его в редакции согласно приложению 27 к настоящему протоколу.

27. Слушали:

Кубашева Э.Э. доложила о проекте постановления Госкомитета «О корректировке на 2021 год долгосрочных тарифов на тепловую энергию (мощность), поставляемую Федеральным государственным бюджетным образовательным учреждением высшего образования «Казанский национальный исследовательский

Документ создан в электронной форме. № 20-ПР от 05.11.2020. Исполнитель: Солдатова Л.В.
Страница 30 из 675. Страница создана: 09.11.2020 19:37
ЭЛЕКТРОННЫЙ ТАТАРСТАН

технический университет имени А.Н. Туполева-КАИ» потребителям, другим теплоснабжающим организациям, установленных постановлением Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам от 23.11.2018 № 5-41/тэ» (экспертное заключение 26 прилагается).

Голосовали за утверждение постановления Госкомитета «О корректировке на 2021 год долгосрочных тарифов на тепловую энергию (мощность), поставляемую Федеральным государственным бюджетным образовательным учреждением высшего образования «Казанский национальный исследовательский технический университет имени А.Н. Туполева-КАИ» потребителям, другим теплоснабжающим организациям, установленных постановлением Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам от 23.11.2018 № 5-41/тэ».

Форма голосования очная:

«за» – единогласно.

Решили:

27.1. Внести в приложение 1 к постановлению Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам от 11.12.2018 № 5-79/тэ «Об установлении тарифов на тепловую энергию (мощность), поставляемую Акционерным обществом «Коммунальные сети Мензелинского района» потребителям, на 2019-2023 годы» (с изменениями, внесенными постановлением Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам от 27.11.2019 № 5-60/тэ) изменение, изложив его в редакции согласно приложению 28 к настоящему протоколу.

28. Слушали:

Халиуллина Л.Д. доложила о проекте постановления Госкомитета «О корректировке на 2021 год долгосрочных тарифов на тепловую энергию (мощность), поставляемую Казанским территориальным участком Горьковской дирекции по тепловодоснабжению - структурного подразделения Центральной дирекции по тепловодоснабжению – филиала ОАО «РЖД» потребителям, установленных постановлением Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам от 23.11.2018 № 5-44/тэ» (экспертное заключение 27 прилагается).

Голосовали за утверждение постановления Госкомитета «О корректировке на 2021 год долгосрочных тарифов на тепловую энергию (мощность), поставляемую Казанским территориальным участком Горьковской дирекции по тепловодоснабжению - структурного подразделения Центральной дирекции по тепловодоснабжению – филиала ОАО «РЖД» потребителям, установленных постановлением Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам от 23.11.2018 № 5-44/тэ».

Форма голосования очная:

«за» – единогласно.

Решили:

Документ создан в электронной форме. № 20-ПР от 05.11.2020. Исполнитель: Солдатова Л.В.
Страница 31 из 675. Страница создана: 09.11.2020 19:37
ЭЛЕКТРОННЫЙ ТАТАРСТАН

28.1. Внести в приложение 1 к постановлению Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам от 23.11.2018 № 5-44/тэ «Об установлении тарифов на тепловую энергию (мощность), поставляемую Казанским территориальным участком Горьковской дирекции по тепловодоснабжению - структурного подразделения Центральной дирекции по тепловодоснабжению – филиала ОАО «РЖД» потребителям, на 2019-2023 годы» (с изменениями, внесенными постановлением Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам от 20.11.2019 № 5-38/тэ) изменение, изложив его в редакции согласно приложению 29 к настоящему протоколу.

28.1. Казанскому территориальному участку Горьковской дирекции по тепловодоснабжению - структурному подразделению Центральной дирекции по тепловодоснабжению – филиалу ОАО «РЖД» направить в адрес Госкомитета подписанный лист согласования предлагаемого уровня тарифов на тепловую энергию.

29. Слушали:

Яруллина Р.И. доложила о проекте постановления Госкомитета «О корректировке на 2021 год долгосрочных тарифов на тепловую энергию (мощность), поставляемую филиалом «Казаньнефтепродукт» Акционерного общества ХК «Татнефтепродукт» потребителям, другим теплоснабжающим организациям, установленных постановлением Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам от 23.11.2018 № 5-45/тэ» (экспертное заключение 28 прилагается).

Голосовали за утверждение постановления Госкомитета «О корректировке на 2021 год долгосрочных тарифов на тепловую энергию (мощность), поставляемую филиалом «Казаньнефтепродукт» Акционерного общества ХК «Татнефтепродукт» потребителям, другим теплоснабжающим организациям, установленных постановлением Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам от 23.11.2018 № 5-45/тэ».

Форма голосования очная:

«за» – единогласно.

Решили:

29.1. Внести в приложение 1 к постановлению Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам от 23.11.2018 № 5-45/тэ «Об установлении тарифов на тепловую энергию (мощность), поставляемую филиалом «Казаньнефтепродукт» Акционерного общества ХК «Татнефтепродукт» потребителям, другим теплоснабжающим организациям, на 2019-2023 годы» (с изменениями, внесенными постановлением Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам от 27.11.2019 № 5-67/тэ) изменение, изложив его в редакции согласно приложению 30 к настоящему протоколу.

30. Слушали:

Халиуллина Л.Д. доложила о проекте постановления Госкомитета «О корректировке на 2021 год долгосрочных тарифов на тепловую энергию (мощность), поставляемую Обществом с ограниченной ответственностью «КАРСАР» потребителям, другим теплоснабжающим организациям, установленных постановлением Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам от 21.11.2018 № 5-29/тэ» (экспертное заключение 29 прилагается).

Голосовали за утверждение постановления Госкомитета «О корректировке на 2021 год долгосрочных тарифов на тепловую энергию (мощность), поставляемую Обществом с ограниченной ответственностью «КАРСАР» потребителям, другим теплоснабжающим организациям, установленных постановлением Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам от 21.11.2018 № 5-29/тэ».

Форма голосования очная:

«за» – единогласно.

Решили:

30.1. Внести в приложение 1 к постановлению Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам от 21.11.2018 № 5-29/тэ «Об установлении тарифов на тепловую энергию (мощность), поставляемую Обществом с ограниченной ответственностью «КАРСАР» потребителям, на 2019-2023 годы» (с изменениями, внесенными постановлением Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам от 13.11.2019 № 5-28/тэ) изменение, изложив его в редакции согласно приложению 31 к настоящему протоколу.

31. Слушали:

Кубашева Э.Э. доложила о проекте постановления Госкомитета «О корректировке на 2021 год долгосрочных тарифов на тепловую энергию (мощность), поставляемую Обществом с ограниченной ответственностью «Казанская строительно-сервисная компания» потребителям, другим теплоснабжающим организациям, установленных постановлением Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам от 23.11.2018 № 5-43/тэ» (экспертное заключение 30 прилагается).

Голосовали за утверждение постановления Госкомитета «О корректировке на 2021 год долгосрочных тарифов на тепловую энергию (мощность), поставляемую Обществом с ограниченной ответственностью «Казанская строительно-сервисная компания» потребителям, другим теплоснабжающим организациям, установленных постановлением Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам от 23.11.2018 № 5-43/тэ».

Форма голосования очная:

«за» – единогласно.

Решили:

Документ создан в электронной форме. № 20-ПР от 05.11.2020. Исполнитель: Солдатова Л.В.
Страница 33 из 675. Страница создана: 09.11.2020 19:37

31.1. Внести в приложение 1 к постановлению Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам от 23.11.2018 № 5-43/тэ «Об установлении тарифов на тепловую энергию (мощность), поставляемую Обществом с ограниченной ответственностью «Казанская строительно-сервисная компания» потребителям, другим теплоснабжающим организациям, на 2019-2023 годы» (с изменениями, внесенными постановлением Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам от 27.11.2019 № 5-63/тэ) изменение, изложив его в редакции согласно приложению 32 к настоящему протоколу.

32. Слушали:

Яруллина Р.И. доложила о проекте постановления Госкомитета «О корректировке на 2021 год долгосрочных тарифов на тепловую энергию (мощность), поставляемую Обществом с ограниченной ответственностью «Теплоснабсервис» потребителям, другим теплоснабжающим организациям, установленных постановлением Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам от 28.11.2018 № 5-53/тэ» (экспертное заключение 31 прилагается).

Голосовали за утверждение постановления Госкомитета «О корректировке на 2021 год долгосрочных тарифов на тепловую энергию (мощность), поставляемую Обществом с ограниченной ответственностью «Теплоснабсервис» потребителям, другим теплоснабжающим организациям, установленных постановлением Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам от 28.11.2018 № 5-53/тэ».

Форма голосования очная:

«за» – единогласно.

Решили:

32.1. Внести в приложение 1 к постановлению Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам от 28.11.2018 № 5-53/тэ «Об установлении тарифов на тепловую энергию (мощность), поставляемую Обществом с ограниченной ответственностью «Теплоснабсервис» потребителям, другим теплоснабжающим организациям, на 2019-2023 годы» (с изменениями, внесенными постановлением Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам от 27.11.2019 № 5-64/тэ) изменение, изложив его в редакции согласно приложению 33 к настоящему протоколу.

33. Слушали:

Яруллина Р.И. доложила о проекте постановления Госкомитета «О корректировке на 2021 год долгосрочных тарифов на тепловую энергию (мощность), поставляемую Федеральным государственным автономным образовательным учреждением высшего образования «Казанский (Приволжский) Федеральный университет» потребителям, установленных постановлением Государственного

Документ создан в электронной форме. № 20-ПР от 05.11.2020. Исполнитель: Солдатова Л.В.
Страница 34 из 675. Страница создана: 09.11.2020 19:37
ЭЛЕКТРОННЫЙ ТАТАРСТАН

комитета Республики Татарстан по тарифам от 20.11.2019 № 5-44/тэ» (экспертное заключение 32 прилагается).

Голосовали за утверждение постановления Госкомитета «О корректировке на 2021 год долгосрочных тарифов на тепловую энергию (мощность), поставляемую Федеральным государственным автономным образовательным учреждением высшего образования «Казанский (Приволжский) Федеральный университет» потребителям, установленных постановлением Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам от 20.11.2019 № 5-44/тэ».

Форма голосования очная:

«за» – единогласно.

Решили:

33.1. Внести в приложение 1 к постановлению Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам от 20.11.2019 № 5-44/тэ «Об установлении тарифов на тепловую энергию (мощность), поставляемую Федеральным государственным автономным образовательным учреждением высшего образования «Казанский (Приволжский) Федеральный университет» потребителям, на 2020-2024 годы» изменение, изложив его в редакции согласно приложению 34 к настоящему протоколу.

34. Слушали:

Белалеева Н.Р. доложила о проекте постановления Госкомитета «Об установлении тарифов на транспортировку сточных вод для Акционерного общества «Казанский завод медицинской аппаратуры» на 2021 год» (экспертное заключение 33 прилагается).

Голосовали за утверждение постановления Госкомитета «Об установлении тарифов на транспортировку сточных вод для Акционерного общества «Казанский завод медицинской аппаратуры» на 2021 год».

Форма голосования очная:

«за» – единогласно.

Решили:

34.1. Установить тарифы на транспортировку сточных вод для Акционерного общества «Казанский завод медицинской аппаратуры», осуществляющего водоотведение, с календарной разбивкой согласно приложению 35 к настоящему протоколу.

35. Слушали:

Белалеева Н.Р. доложила о проекте постановления Госкомитета «Об установлении тарифов на транспортировку сточных вод для Общества с

ограниченной ответственностью «Казжилстройсервис» на 2021 год» (экспертное заключение 34 прилагается).

Голосовали за утверждение постановления Госкомитета «Об установлении тарифов на транспортировку сточных вод для Общества с ограниченной ответственностью «Казжилстройсервис» на 2021 год».

Форма голосования очная:

«за» – единогласно.

Решили:

35.1. Установить тарифы на транспортировку сточных вод для Общества с ограниченной ответственностью «Казжилстройсервис», осуществляющего водоотведение, с календарной разбивкой согласно приложению 36 к настоящему протоколу.

36. Слушали:

Белалеева Н.Р. доложила о проекте постановления Госкомитета «Об установлении тарифов на транспортировку холодной воды и транспортировку сточных вод для Акционерного общества «Сетевая компания «Энерготехника» на 2021 год» (экспертные заключения 35.1, 35.2 прилагаются).

Голосовали за утверждение постановления Госкомитета «Об установлении тарифов на транспортировку холодной воды и транспортировку сточных вод для Акционерного общества «Сетевая компания «Энерготехника» на 2021 год».

Форма голосования очная:

«за» – единогласно.

Решили:

36.1. Установить тарифы на транспортировку холодной воды и транспортировку сточных вод для Акционерного общества «Сетевая компания «Энерготехника» (далее – АО «СК «Энерготехника»), осуществляющего холодное водоснабжение и водоотведение, с календарной разбивкой согласно приложению 37 к настоящему протоколу.

37. Слушали:

Белалеева Н.Р. доложила о проекте постановления Госкомитета «Об установлении тарифов на транспортировку холодной воды и транспортировку сточных вод для Акционерного общества «Судоходная компания «Татфлот» на 2021 год» (экспертные заключения 36.1, 36.2 прилагаются).

Голосовали за утверждение постановления Госкомитета «Об установлении тарифов на транспортировку холодной воды и транспортировку сточных вод для Акционерного общества «Судоходная компания «Татфлот» на 2021 год».

Документ создан в электронной форме. № 20-ПР от 05.11.2020. Исполнитель: Солдатова Л.В.
Страница 36 из 675. Страница создана: 09.11.2020 19:37
ЭЛЕКТРОННЫЙ ТАТАРСТАН

Форма голосования очная:
«за» – единогласно.

Решили:
37.1. Установить тарифы на транспортировку холодной воды и транспортировку сточных вод для Акционерного общества «Судоходная компания «Татфлот», осуществляющего холодное водоснабжение и водоотведение, с календарной разбивкой согласно приложению 38 к настоящему протоколу.

38. Слушали:
Белалеева Н.Р. доложила о проекте постановления Госкомитета «Об установлении тарифов на транспортировку сточных вод для Индивидуального предпринимателя Шаматова Индуса Кашиповича на 2021 год» (экспертное заключение 37 прилагается).

Голосовали за утверждение постановления Госкомитета «Об установлении тарифов на транспортировку сточных вод для Индивидуального предпринимателя Шаматова Индуса Кашиповича на 2021 год».
Форма голосования очная:
«за» – единогласно.

Решили:
38.1. Установить тарифы на транспортировку сточных вод для Индивидуального предпринимателя Шаматова Индуса Кашиповича, осуществляющего водоотведение, с календарной разбивкой согласно приложению 39 к настоящему протоколу.

39. Слушали:
Белалеева Н.Р. доложила о проекте постановления Госкомитета «Об установлении тарифов на транспортировку сточных вод для Казанского территориального участка Горьковской дирекции по тепловодоснабжению - структурного подразделения Центральной дирекции по тепловодоснабжению - филиала ОАО «РЖД» на 2021 год» (экспертное заключение 38 прилагается).

Голосовали за утверждение постановления Госкомитета «Об установлении тарифов на транспортировку сточных вод для Казанского территориального участка Горьковской дирекции по тепловодоснабжению - структурного подразделения Центральной дирекции по тепловодоснабжению - филиала ОАО «РЖД» на 2021 год».
Форма голосования очная:
«за» – единогласно.

Решили:

Документ создан в электронной форме. № 20-ПР от 05.11.2020. Исполнитель: Солдатова Л.В.
Страница 37 из 675. Страница создана: 09.11.2020 19:37
ЭЛЕКТРОННЫЙ ТАТАРСТАН

39.1. Установить тарифы на транспортировку сточных вод для Казанского территориального участка Горьковской дирекции по тепловодоснабжению - структурного подразделения Центральной дирекции по тепловодоснабжению - филиала ОАО «РЖД», осуществляющего водоотведение, с календарной разбивкой согласно приложению 40 к настоящему протоколу.

40. Слушали:

Белалеева Н.Р. доложила о проекте постановления Госкомитета «О корректировке на 2021 год долгосрочных тарифов на транспортировку холодной воды для Казанского территориального участка Горьковской дирекции по тепловодоснабжению - структурного подразделения Центральной дирекции по тепловодоснабжению - филиала ОАО «РЖД, установленных постановлением Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам от 07.12.2018 № 10-135/кс».

Выступили:

Белалеева Н.Р. отметила наличие разногласий с организацией в части объемов реализации услуг.

Хабибуллина Л.В. в целях снятия указанных разногласий предложила отложить рассмотрение вопроса до следующего заседания Правления Госкомитета.

Голосовали за отложения вопроса принятия постановления Госкомитета «О корректировке на 2021 год долгосрочных тарифов на транспортировку холодной воды для Казанского территориального участка Горьковской дирекции по тепловодоснабжению - структурного подразделения Центральной дирекции по тепловодоснабжению - филиала ОАО «РЖД, установленных постановлением Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам от 07.12.2018 № 10-135/кс» до следующего заседания Правления Госкомитета.

Форма голосования очная:

«за» – единогласно.

Решили:

40.1. Отложить рассмотрение проекта постановления Госкомитета «О корректировке на 2021 год долгосрочных тарифов на транспортировку холодной воды для Казанского территориального участка Горьковской дирекции по тепловодоснабжению - структурного подразделения Центральной дирекции по тепловодоснабжению - филиала ОАО «РЖД, установленных постановлением Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам от 07.12.2018 № 10-135/кс» до следующего заседания Правления Госкомитета, назначенного на 11.11.2020.

40.2. Отделу регулирования и контроля тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения скорректировать расчет тарифа на транспортировку холодной воды с учетом представленных документов и подготовить вопрос к рассмотрению на заседании Правления Госкомитета.

Документ создан в электронной форме. № 20-ПР от 05.11.2020. Исполнитель: Солдатова Л.В.
Страница 38 из 675. Страница создана: 09.11.2020 19:37
ЭЛЕКТРОННЫЙ ТАТАРСТАН

41. Слушали:

Белалеева Н.Р. доложила о проекте постановления Госкомитета «Об установлении тарифов на питьевую воду и водоотведение для Общества с ограниченной ответственностью «Энергоресурс» на 2021 - 2025 годы» (экспертные заключения 39.1, 39.2 прилагаются).

Голосовали за утверждение постановления Госкомитета «Об установлении тарифов на питьевую воду и водоотведение для Общества с ограниченной ответственностью «Энергоресурс» на 2021 - 2025 годы».

Форма голосования очная:

«за» – единогласно.

Решили:

41.1. Установить тарифы на питьевую воду и водоотведение для Общества с ограниченной ответственностью «Энергоресурс» (далее – ООО «Энергоресурс»), осуществляющего холодное водоснабжение и водоотведение, с календарной разбивкой согласно приложению 41 к настоящему протоколу.

41.2. Установить долгосрочные параметры регулирования тарифов на питьевую воду и водоотведение для ООО «Энергоресурс», осуществляющего холодное водоснабжение и водоотведение, на 2021 – 2025 годы согласно приложению 42 к настоящему протоколу.

42. Слушали:

Белалеева Н.Р. доложила о проекте постановления Госкомитета «О корректировке на 2021 год долгосрочных тарифов на очистку сточных вод для Акционерного общества «ЗВКС», установленных постановлением Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам от 28.11.2018 № 10-79/кс» (экспертное заключение 40 прилагается).

Голосовали за утверждение постановления Госкомитета «О корректировке на 2021 год долгосрочных тарифов на очистку сточных вод для Акционерного общества «ЗВКС», установленных постановлением Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам от 28.11.2018 № 10-79/кс».

Форма голосования очная:

«за» – единогласно.

Решили:

42.1. Внести в постановление Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам от 28.11.2018 № 10-79/кс «Об установлении тарифов на очистку сточных вод для Акционерного общества «ЗВКС» на 2019 – 2021 годы» (с изменениями, внесенными постановлением Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам от 27.11.2019 № 10-120/кс) следующие изменения:

Документ создан в электронной форме. № 20-ПР от 05.11.2020. Исполнитель: Солдатова Л.В.
Страница 39 из 675. Страница создана: 09.11.2020 19:37
ЭЛЕКТРОННЫЙ ТАТАРСТАН

приложение 1 изложить в новой редакции согласно приложению 43 к настоящему протоколу;

приложение 2 изложить в новой редакции согласно приложению 44 к настоящему протоколу.

43. Слушали:

Белалеева Н.Р. доложила о проекте постановления Госкомитета «О корректировке на 2021 год долгосрочных тарифов на питьевую воду и водоотведение для Акционерного общества «Аммоний», установленных постановлением Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам от 02.12.2019 № 10-143/кс» (экспертные заключения 41.1, 41.2, 41.3 прилагаются).

Голосовали за утверждение постановления Госкомитета «О корректировке на 2021 год долгосрочных тарифов на питьевую воду и водоотведение для Акционерного общества «Аммоний», установленных постановлением Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам от 02.12.2019 № 10-143/кс».

Форма голосования очная:

«за» – единогласно.

Решили:

43.1. Внести в постановление Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам от 02.12.2019 № 10-143/кс «Об установлении тарифов на питьевую воду и водоотведение для Акционерного общества «Аммоний» на 2020 – 2024 годы» следующие изменения:

приложение 1 изложить в новой редакции согласно приложению 45 к настоящему протоколу;

приложение 2 изложить в новой редакции согласно приложению 46 к настоящему протоколу.

44. Слушали:

Белалеева Н.Р. доложила о проекте постановления Госкомитета «О корректировке на 2021 год долгосрочных тарифов на техническую воду для Акционерного общества «Аммоний», установленных постановлением Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам от 21.11.2018 № 10-47/кс» (экспертное заключение 42 прилагается).

Голосовали за утверждение постановления Госкомитета «О корректировке на 2021 год долгосрочных тарифов на техническую воду для Акционерного общества «Аммоний», установленных постановлением Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам от 21.11.2018 № 10-47/кс».

Форма голосования очная:

«за» – единогласно.

Документ создан в электронной форме. № 20-ПР от 05.11.2020. Исполнитель: Солдатова Л.В.
Страница 40 из 675. Страница создана: 09.11.2020 19:37
ЭЛЕКТРОННЫЙ ТАТАРСТАН

Решили:

44.1. Внести в постановление Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам от 21.11.2018 № 10-47/кс «Об установлении тарифов на техническую воду для Акционерного общества «Аммоний» на 2019 – 2021 годы» (с изменениями, внесенными постановлением Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам от 02.12.2019 № 10-146/кс) следующие изменения:

приложение 1 изложить в новой редакции согласно приложению 47 к настоящему протоколу;

приложение 2 изложить в новой редакции согласно приложению 48 к настоящему протоколу.

45. Слушали:

Белалеева Н.Р. доложила о проекте постановления Госкомитета «О корректировке на 2021 год долгосрочных тарифов на питьевую воду, техническую воду и водоотведение (промышленные и бытовые сточные воды) для Акционерного общества «Танеко», установленных постановлением Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам от 18.12.2018 № 10-186/кс» (экспертные заключения 43.1, 43.2, 43.3, 43.4 прилагаются).

Голосовали за утверждение постановления Госкомитета «О корректировке на 2021 год долгосрочных тарифов на питьевую воду, техническую воду и водоотведение (промышленные и бытовые сточные воды) для Акционерного общества «Танеко», установленных постановлением Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам от 18.12.2018 № 10-186/кс».

Форма голосования очная:

«за» – единогласно.

Решили:

45.1. Внести в постановление Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам от 18.12.2018 № 10-186/кс «Об установлении тарифов на питьевую воду, техническую воду и водоотведение (промышленные и бытовые сточные воды) для Акционерного общества «Танеко» на 2019 – 2023 годы» (с изменениями, внесенными постановлением Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам от 13.11.2019 № 10-35/кс) следующие изменения:

приложение 1 изложить в новой редакции согласно приложению 49 к настоящему протоколу;

приложение 2 изложить в новой редакции согласно приложению 50 к настоящему протоколу.

46. Слушали:

Белалеева Н.Р. доложила о проекте постановления Госкомитета «О корректировке на 2021 год долгосрочных тарифов на водоотведение (поверхностные

Документ создан в электронной форме. № 20-ПР от 05.11.2020. Исполнитель: Солдатова Л.В.
Страница 41 из 675. Страница создана: 09.11.2020 19:37
ЭЛЕКТРОННЫЙ ТАТАРСТАН

сточные воды), транспортировку питьевой воды, транспортировку сточных вод и техническую воду для Общества с ограниченной ответственностью «Камэнергостройпром», установленных постановлением Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам от 23.11.2018 № 10-74/кс» (экспертные заключения 44.1, 44.2, 44.3, 44.4 прилагаются).

Голосовали за утверждение постановления Госкомитета «О корректировке на 2021 год долгосрочных тарифов на водоотведение (поверхностные сточные воды), транспортировку питьевой воды, транспортировку сточных вод и техническую воду для Общества с ограниченной ответственностью «Камэнергостройпром», установленных постановлением Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам от 23.11.2018 № 10-74/кс».

Форма голосования очная:

«за» – единогласно.

Решили:

46.1. Внести в постановление Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам от 23.11.2018 № 10-74/кс «Об установлении тарифов на водоотведение (поверхностные сточные воды), транспортировку питьевой воды, транспортировку сточных вод и техническую воду для Общества с ограниченной ответственностью «Камэнергостройпром» на 2019 – 2023 годы» (с изменениями, внесенными постановлением Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам от 13.11.2019 № 10-34/кс) следующие изменения:

приложение 1 изложить в новой редакции согласно приложению 51 к настоящему протоколу;

приложение 2 изложить в новой редакции согласно приложению 52 к настоящему протоколу.

47. Слушали:

Белалеева Н.Р. доложила о проекте постановления Госкомитета «О корректировке на 2021 год долгосрочных тарифов на питьевую воду для Федерального казенного предприятия «Казанский государственный казенный пороховой завод», установленных постановлением Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам от 05.12.2018 № 10-115/кс» (экспертное заключение 45 прилагается).

Голосовали за утверждение постановления Госкомитета «О корректировке на 2021 год долгосрочных тарифов на питьевую воду для Федерального казенного предприятия «Казанский государственный казенный пороховой завод», установленных постановлением Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам от 05.12.2018 № 10-115/кс».

Форма голосования очная:

«за» – единогласно.

Документ создан в электронной форме. № 20-ПР от 05.11.2020. Исполнитель: Солдатова Л.В.
Страница 42 из 675. Страница создана: 09.11.2020 19:37
ЭЛЕКТРОННЫЙ ТАТАРСТАН

Решили:

47.1. Внести в постановление Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам от 05.12.2018 № 10-115/кс «Об установлении тарифов на питьевую воду для Федерального казенного предприятия «Казанский государственный казенный пороховой завод» на 2019 – 2021 годы» (с изменениями, внесенными постановлением Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам от 20.11.2019 № 10-86/кс) следующие изменения:

приложение 1 изложить в новой редакции согласно приложению 53 к настоящему протоколу;

приложение 2 изложить в новой редакции согласно приложению 54 к настоящему протоколу.

48. Слушали:

Белалеева Н.Р. доложила о проекте постановления Госкомитета «О корректировке на 2021 год долгосрочных тарифов на водоотведение для Акционерного общества «Казанский оптико-механический завод», установленных постановлением Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам от 30.11.2018 № 10-98/кс» (экспертное заключение 46 прилагается).

Голосовали за утверждение постановления Госкомитета «О корректировке на 2021 год долгосрочных тарифов на водоотведение для Акционерного общества «Казанский оптико-механический завод», установленных постановлением Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам от 30.11.2018 № 10-98/кс».

Форма голосования очная:

«за» – единогласно.

Решили:

48.1. Внести в постановление Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам от 30.11.2018 № 10-98/кс «Об установлении тарифов на водоотведение для Акционерного общества «Казанский оптико-механический завод» на 2019 – 2023 годы» (с изменениями, внесенными постановлением Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам от 20.11.2019 № 10-85/кс) следующие изменения:

приложение 1 изложить в новой редакции согласно приложению 55 к настоящему протоколу;

приложение 2 изложить в новой редакции согласно приложению 56 к настоящему протоколу.

49. Слушали:

Белалеева Н.Р. доложила о проекте постановления Госкомитета «О корректировке на 2021 год долгосрочных тарифов на питьевую воду для филиала Акционерного общества «АБ Инбев Эфес» в г. Казани, установленных

Документ создан в электронной форме. № 20-ПР от 05.11.2020. Исполнитель: Солдатова Л.В.
Страница 43 из 675. Страница создана: 09.11.2020 19:37
ЭЛЕКТРОННЫЙ ТАТАРСТАН

постановлением Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам от 14.12.2018 № 10-168/кс» (экспертное заключение 47 прилагается).

Голосовали за утверждение постановления Госкомитета «О корректировке на 2021 год долгосрочных тарифов на питьевую воду для филиала Акционерного общества «АБ Инбев Эфес» в г. Казани, установленных постановлением Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам от 14.12.2018 № 10-168/кс».

Форма голосования очная:

«за» – единогласно.

Решили:

49.1. Внести в постановление Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам от 14.12.2018 № 10-168/кс «Об установлении тарифов на питьевую воду для филиала Акционерного общества «АБ Инбев Эфес» в г. Казани на 2019 – 2023 годы» (с изменениями, внесенными постановлением Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам от 13.11.2019 № 10-40/кс) следующие изменения:

приложение 1 изложить в новой редакции согласно приложению 57 к настоящему протоколу;

приложение 2 изложить в новой редакции согласно приложению 58 к настоящему протоколу.

50. Слушали:

Белалеева Н.Р. доложила о проекте постановления Госкомитета «О корректировке на 2021 год долгосрочных тарифов на питьевую воду для Общества с ограниченной ответственностью «Фирма «Никос и Мария», установленных постановлением Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам от 05.12.2018 № 10-120/кс».

Голосовали за утверждение постановления Госкомитета «О корректировке на 2021 год долгосрочных тарифов на питьевую воду для Общества с ограниченной ответственностью «Фирма «Никос и Мария», установленных постановлением Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам от 05.12.2018 № 10-120/кс».

Форма голосования очная:

«за» – единогласно.

Решили:

50.1. Внести в постановление Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам от 05.12.2018 № 10-120/кс «Об установлении тарифов на питьевую воду для Общества с ограниченной ответственностью «Фирма «Никос и Мария» на 2019 – 2023 годы» (с изменениями, внесенными постановлениями

Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам от 30.10.2019 № 10-8/кс, от 20.11.2019 № 10-87/кс) следующие изменения:

приложение 1 изложить в новой редакции согласно приложению 59 к настоящему протоколу;

приложение 2 изложить в новой редакции согласно приложению 60 к настоящему протоколу.

51. Слушали:

Белалеева Н.Р. доложила о проекте постановления Госкомитета «О признании утратившими силу отдельных постановлений Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам».

Тарифы на питьевую воду и водоотведение для АО «Производственное объединение Елабужский автомобильный завод» установлены на долгосрочный период 2019-2023 годы постановлением Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам (далее – Госкомитет) от 28.11.2018 № 10-81/кс «Об установлении тарифов на водоотведение (поверхностные сточные воды) и транспортировку сточных вод для Акционерного общества «Производственное объединение Елабужский автомобильный завод» на 2019 – 2023 годы» (в редакции постановления Госкомитета от 13.11.2019 № 10-13/кс «О корректировке на 2020 год долгосрочных тарифов на водоотведение (поверхностные сточные воды) и транспортировку сточных вод для Акционерного общества «Производственное объединение Елабужский автомобильный завод», установленных постановлением Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам от 28.11.2018 № 10-81/кс»).

На основании обращения АО «Производственное объединение Елабужский автомобильный завод» от 05.06.2020 № 01/1-21-899 о прекращении осуществления регулируемых видов деятельности в сфере водоотведения в связи с передачей инженерных сетей гарантирующему поставщику – АО «ОЭЗ ППТ «Алабуга», рассмотрение дел об установлении тарифов на водоотведение (поверхностные сточные воды) и транспортировку сточных вод прекращено, тарифные дела закрыты.

Учитывая изложенное, проектом постановления «О признании утратившими силу отдельных постановлений Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам» предлагается признать утратившими силу постановления Госкомитета от 28.11.2018 № 10-81/кс «Об установлении тарифов на водоотведение (поверхностные сточные воды) и транспортировку сточных вод для Акционерного общества «Производственное объединение Елабужский автомобильный завод» на 2019 – 2023 годы», от 13.11.2019 № 10-13/кс «О корректировке на 2020 год долгосрочных тарифов на водоотведение (поверхностные сточные воды) и транспортировку сточных вод для Акционерного общества «Производственное объединение Елабужский автомобильный завод», установленных постановлением Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам от 28.11.2018 № 10-81/кс».

Документ создан в электронной форме. № 20-ПР от 05.11.2020. Исполнитель: Солдатова Л.В.
Страница 45 из 675. Страница создана: 09.11.2020 19:37
ЭЛЕКТРОННЫЙ ТАТАРСТАН

Голосовали за утверждение постановления Госкомитета «О признании утратившими силу отдельных постановлений Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам».

Форма голосования очная:

«за» – единогласно.

Решили:

51.1. Признать утратившими силу следующие постановления Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам:

от 28.11.2018 № 10-81/кс «Об установлении тарифов на водоотведение (поверхностные сточные воды) и транспортировку сточных вод для Акционерного общества «Производственное объединение Елабужский автомобильный завод» на 2019 – 2023 годы»;

от 13.11.2019 № 10-13/кс «О корректировке на 2020 год долгосрочных тарифов на водоотведение (поверхностные сточные воды) и транспортировку сточных вод для Акционерного общества «Производственное объединение Елабужский автомобильный завод», установленных постановлением Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам от 28.11.2018 № 10-81/кс».

52. Слушали:

Кубашева Э.Э. доложила о проекте постановления Госкомитета «О пересмотре на 2021 год тарифов на тепловую энергию, поставляемую теплоснабжающими организациями: МУП «Сельхозжилсервис», ООО «Жилбытсервис – М», ООО «РСК «Инженерные технологии» (г. Лаишево, с. Габишево), ООО «Нармонский коммунальный сервис», МУП «Прогресс» ООО «Инженерные сети» (Кукмор), МУП «Теплоэнергосервис».

Тарифы на тепловую энергию, поставляемую теплоснабжающими организациями на 2021 год согласно приложения, Госкомитетом принято решение оставить на уровне утвержденного постановлением Госкомитета на 2019-2023 годы с учетом внесения изменений в 2019 году для следующих регулируемых организаций: МУП «Сельхозжилсервис», ООО «Жилбытсервис – М», ООО «РСК «Инженерные технологии» (г. Лаишево, с. Габишево), ООО «Нармонский коммунальный сервис» – согласно приложению 61 к настоящему протоколу.

Письма согласовании уровня тарифов на 2021 год с регулируемой организацией и исполнительным комитетом представлены.

Тарифы на тепловую энергию, поставляемую теплоснабжающими организациями на 2021 год согласно приложения, Госкомитетом принято решение оставить на уровне утвержденного постановлением Госкомитета на 2020-2022 годы для следующих регулируемых организаций: МУП «Прогресс» ООО «Инженерные сети» (Кукмор), МУП «Теплоэнергосервис» – согласно приложению 62 к настоящему протоколу.

Голосовали за сохранение без изменений постановлений Госкомитета:

Документ создан в электронной форме. № 20-ПР от 05.11.2020. Исполнитель: Солдатова Л.В.
Страница 46 из 675. Страница создана: 09.11.2020 19:37
ЭЛЕКТРОННЫЙ ТАТАРСТАН

- от 28.11.2018 № 5-49/тэ «Об установлении тарифов на тепловую энергию (мощность), поставляемую Муниципальным унитарным предприятием «Сельхозжилсервис» потребителям, на 2019-2023 годы» (с учетом корректировки постановлением Госкомитета от 27.11.2019 № 5-50/тэ);

- от 21.11.2018 № 5-23/тэ «Об установлении тарифов на тепловую энергию (мощность), поставляемую Обществом с ограниченной ответственностью «Жилбытсервис-М» потребителям, на 2019-2023 годы» (с учетом корректировки постановлением Госкомитета от 13.11.2019 № 5-19/тэ);

- от 28.11.2018 № 5-51/тэ «Об установлении тарифов на тепловую энергию (мощность), поставляемую Обществом с ограниченной ответственностью «Ремонтно-строительная компания «Инженерные Технологии» потребителям, на 2019-2023 годы» (с учетом корректировки постановлением Госкомитета от 27.11.2019 № 5-57/тэ);

- от 05.12.2018 № 5-64/тэ «Об установлении тарифов на тепловую энергию (мощность), поставляемую Обществом с ограниченной ответственностью «Нармонский коммунальный сервис» потребителям, на 2019-2023 годы» (с учетом корректировки постановлением Госкомитета от 02.12.2019 № 5-88/тэ);

- от 02.12.2019 № 5-83/тэ «Об установлении тарифов на тепловую энергию (мощность), поставляемую Муниципальным унитарным предприятием «Прогресс» потребителям, на 2020-2022 годы»;

- от 20.11.2019 № 5-45/тэ «Об установлении тарифов на тепловую энергию (мощность), поставляемую Обществом с ограниченной ответственностью «Инженерные сети» потребителям, на 2020-2022 годы»;

- от 20.11.2019 № 5-47/тэ «Об установлении тарифов на тепловую энергию (мощность), поставляемую Муниципальным унитарным предприятием «Теплоэнергосервис» потребителям, на 2020-2022 годы».

Форма голосования очная:

«за» – единогласно.

Решили:

52.1. Оставить без изменений постановления Госкомитета:

- от 28.11.2018 № 5-49/тэ «Об установлении тарифов на тепловую энергию (мощность), поставляемую Муниципальным унитарным предприятием «Сельхозжилсервис» потребителям, на 2019-2023 годы» (с учетом корректировки постановлением Госкомитета от 27.11.2019 № 5-50/тэ);

- от 21.11.2018 № 5-23/тэ «Об установлении тарифов на тепловую энергию (мощность), поставляемую Обществом с ограниченной ответственностью «Жилбытсервис-М» потребителям, на 2019-2023 годы» (с учетом корректировки постановлением Госкомитета от 13.11.2019 № 5-19/тэ);

- от 28.11.2018 № 5-51/тэ «Об установлении тарифов на тепловую энергию (мощность), поставляемую Обществом с ограниченной ответственностью «Ремонтно-строительная компания «Инженерные Технологии» потребителям, на 2019-2023 годы» (с учетом корректировки постановлением Госкомитета от 27.11.2019 № 5-57/тэ);

Документ создан в электронной форме. № 20-ПР от 05.11.2020. Исполнитель: Солдатова Л.В.
Страница 47 из 675. Страница создана: 09.11.2020 19:37
ЭЛЕКТРОННЫЙ ТАТАРСТАН

- от 05.12.2018 № 5-64/тэ «Об установлении тарифов на тепловую энергию (мощность), поставляемую Обществом с ограниченной ответственностью «Нармонский коммунальный сервис» потребителям, на 2019-2023 годы» (с учетом корректировки постановлением Госкомитета от 02.12.2019 № 5-88/тэ);

- от 02.12.2019 № 5-83/тэ «Об установлении тарифов на тепловую энергию (мощность), поставляемую Муниципальным унитарным предприятием «Прогресс» потребителям, на 2020-2022 годы»;

- от 20.11.2019 № 5-45/тэ «Об установлении тарифов на тепловую энергию (мощность), поставляемую Обществом с ограниченной ответственностью «Инженерные сети» потребителям, на 2020-2022 годы»;

- от 20.11.2019 № 5-47/тэ «Об установлении тарифов на тепловую энергию (мощность), поставляемую Муниципальным унитарным предприятием «Теплоэнергосервис» потребителям, на 2020-2022 годы».

Протокол оформила Л.В.Солдатова

Документ создан в электронной форме. № 20-ПР от 05.11.2020. Исполнитель: Солдатова Л.В.
Страница 48 из 675. Страница создана: 09.11.2020 19:37
ЭЛЕКТРОННЫЙ ТАТАРСТАН

Приложение 1 к протоколу заседания
Правления Государственного комитета
Республики Татарстан по тарифам
от 05.11.2020 № 20-пр

Плата за подключение (технологическое присоединение) к системе теплоснабжения Акционерного общества «Азнакаевское предприятие тепловых сетей» в расчете на единицу мощности подключаемой тепловой нагрузки

тыс. руб./Гкал/час (без учета НДС)

№ п/п	Наименование	Значение
1	Расходы на проведение мероприятий по подключению объектов заявителей ($П_1$)	52,215*
2	Расходы на создание (реконструкцию) тепловых сетей (за исключением создания (реконструкции) тепловых пунктов) от существующих тепловых сетей или источников тепловой энергии до точек подключения объектов заявителей (П2.1), в том числе:	
2.1	Надземная (наземная) прокладка	
2.1.1	до 250 мм	-
2.1.2	251 - 400 мм	-
2.1.3	401 - 550 мм	-
2.1.4	551 - 700 мм	-
2.1.5	701 мм и выше	-
2.2	Подземная прокладка, в том числе:	
2.2.1	канальная прокладка	
2.2.1.1	до 250 мм	-
2.2.1.2	251 - 400 мм	-
2.2.1.3	401 - 550 мм	-
2.2.1.4	551 - 700 мм	-
2.2.1.5	701 мм и выше	-
2.2.2	бесканальная прокладка	
2.2.2.1	до 250 мм	11 454,876*
2.2.2.2	251 - 400 мм	-
2.2.2.3	401 - 550 мм	-
2.2.2.4	551 - 700 мм	-
2.2.2.5	701 мм и выше	-
3	Расходы на создание (реконструкцию) тепловых пунктов от существующих тепловых сетей или источников тепловой энергии до точек подключения объектов заявителей (П2.2)	-
4	Налог на прибыль	-

Примечание: * применяется для расчета платы за подключение (технологическое присоединение) к системе теплоснабжения АО «Азнакаевское предприятие тепловых сетей» объекта: «Здание станции технического осмотра и обслуживания автомобилей», расположенного по адресу: РТ, г.Азнакаево, ул.Мусы Джалиля, д.62А.

Документ создан в электронной форме. № 20-ПР от 05.11.2020. Исполнитель: Солдатова Л.В.
Страница 49 из 675. Страница создана: 09.11.2020 19:37
ЭЛЕКТРОННЫЙ ТАТАРСТАН

Приложение 2 к протоколу заседания Правления Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам
от 05.11.2020 № 20-пр

Плата за подключение (технологическое присоединение) к системе теплоснабжения Акционерного общества «Казэнерго» объекта НО «Государственный жилищный фонд при Президенте Республики Татарстан» - «198 квартирный жилой дом с нежилыми помещениями по ул.Оренбургский тракт, 4 г.Казани», расположенного по адресу: РТ, г.Казань, Приволжский район, ул.Оренбургский тракт, 4 в индивидуальном порядке

тыс.руб. (без учета НДС)

№ п/п	Мероприятия по подключению к системе теплоснабжения	Стоимость
1	Расходы на проведение мероприятий по подключению объекта заявителя	22 617
2	Расходы на строительство (реконструкцию) тепловых сетей	3 719,244
3	Налог на прибыль	929,811
4	Итого плата за подключение	4 671,672

Документ создан в электронной форме. № 20-ПР от 05.11.2020. Исполнитель: Солдатова Л.В.
Страница 50 из 675. Страница создана: 09.11.2020 19:37
ЭЛЕКТРОННЫЙ ТАТАРСТАН

Приложение 3 к протоколу заседания
Правления Государственного комитета
Республики Татарстан по тарифам
от 05.11.2020 № 20-пр

Плата за подключение (технологическое присоединение) к системе теплоснабжения Акционерного общества «Казэнерго» объекта Федерального государственного бюджетного образовательного учреждения высшего образования «Казанский государственный аграрный университет» - «Общежитие ФГБОУ ВО «Казанский аграрный университет», расположенного по адресу: РТ, г.Казань, Приволжский район, улица Ферма-2 в индивидуальном порядке

тыс.руб. (без учета НДС)

№ п/п	Мероприятия по подключению к системе теплоснабжения	Стоимость
1	Расходы на проведение мероприятий по подключению объекта заявителя	17,843
2	Расходы на строительство (реконструкцию) тепловых сетей	3 612,349
3	Налог на прибыль	903,087
4	Итого плата за подключение	4 533,279

Документ создан в электронной форме. № 20-ПР от 05.11.2020. Исполнитель: Солдатова Л.В.
Страница 51 из 675. Страница создана: 09.11.2020 19:37
ЭЛЕКТРОННЫЙ ТАТАРСТАН

Приложение 4 к протоколу заседания
Правления Государственного комитета
Республики Татарстан по тарифам
от 05.11.2020 № 20-пр

Плата за подключение (технологическое присоединение) к системе теплоснабжения Акционерного общества «Казэнерго» объекта Казанского филиала ФГБОУ ВО «Волжский государственный университет водного транспорта» - «Учебный корпус Казанского филиала ФГБОУ ВО «Волжский государственный университет водного транспорта», расположенного по адресу: г.Казань, Вахитовский район, ул. Портовая в индивидуальном порядке

тыс.руб. (без учета НДС)

№ п/п	Мероприятия по подключению к системе теплоснабжения	Стоимость
1	Расходы на проведение мероприятий по подключению объекта заявителя	6,404
2	Расходы на строительство (реконструкцию) тепловых сетей	2 105,884
3	Налог на прибыль	526,471
4	Итого плата за подключение	2 638,759

Документ создан в электронной форме. № 20-ПР от 05.11.2020. Исполнитель: Солдатова Л.В.
Страница 52 из 675. Страница создана: 09.11.2020 19:37
ЭЛЕКТРОННЫЙ ТАТАРСТАН

Приложение 5 к протоколу заседания
Правления Государственного комитета
Республики Татарстан по тарифам
от 05.11.2020 № 20-пр

Плата за подключение (технологическое присоединение) к системе теплоснабжения Акционерного общества «Казэнерго» объекта ГКУ «Главное инвестиционно-строительное управление РТ» - «Студенческое общежитие Казанского филиала ФГБОУ ВО «Волжский государственный университет водного транспорта», расположенного по адресу: г.Казань, Вахитовский район, ул. Портовая в индивидуальном порядке

тыс.руб. (без учета НДС)

№ п/п	Мероприятия по подключению к системе теплоснабжения	Стоимость
1	Расходы на проведение мероприятий по подключению объекта заявителя	9,317
2	Расходы на строительство (реконструкцию) тепловых сетей	3 064,062
3	Налог на прибыль	766,015
4	Итого плата за подключение	3 839,395

Документ создан в электронной форме. № 20-ПР от 05.11.2020. Исполнитель: Солдатова Л.В.
Страница 53 из 675. Страница создана: 09.11.2020 19:37
ЭЛЕКТРОННЫЙ ТАТАРСТАН

Приложение 6 к протоколу заседания
Правления Государственного комитета
Республики Татарстан по тарифам
от 05.11.2020 № 20-пр

Плата за подключение (технологическое присоединение) объекта Общества с ограниченной ответственностью Специализированный застройщик «СтройУслуги» - «Административное здание по ул.Николая Ершова» к централизованной системе холодного водоснабжения Муниципального унитарного предприятия города Казани «Водоканал» с разбивкой по мероприятиям, осуществляемым при подключении

руб. (без учета НДС)

№ п/п	Мероприятия по подключению к централизованной системе холодного водоснабжения	Стоимость
1.	Расходы на проведение мероприятий по подключению, не связанных со строительством	14 411,31
2.	Расходы на строительство и модернизацию существующих объектов:	436 750,77
2.1.	расходы на реконструкцию водопроводных очистных сооружений	436 750,77
3.	Расходы на создание водопроводных сетей	- <*>
4.	Налог на прибыль	109 187,69
5.	Итого плата за подключение	560 349,77

Примечание: <*> согласно выданным условиям подключения, расходы на создание сетей водоснабжения не учтены в составе платы за подключение (технологическое присоединение) объекта, строительство сетей будет осуществляться заявителем и за счет заявителя.

Документ создан в электронной форме. № 20-ПР от 05.11.2020. Исполнитель: Солдатова Л.В.
Страница 54 из 675. Страница создана: 09.11.2020 19:37
ЭЛЕКТРОННЫЙ ТАТАРСТАН

Приложение 7 к протоколу заседания
Правления Государственного
комитета Республики Татарстан по
тарифам
от 05.11.2020 № 20-пр

Плата за подключение (технологическое присоединение) объекта Общества с ограниченной ответственностью Специализированный застройщик «СтройУслуги» - «Административное здание по ул. Николая Ершова» к централизованной системе водоотведения Муниципального унитарного предприятия города Казани «Водоканал» с разбивкой по мероприятиям, осуществляемым при подключении

руб. (без учета НДС)

№ п/п	Мероприятия по подключению к централизованной системе водоотведения	Стоимость
1.	Расходы на проведение мероприятий по подключению, не связанных со строительством	14 411,31
2.	Расходы на строительство и модернизацию существующих объектов:	519 870,06
2.1.	расходы на реконструкцию биологических очистных сооружений: строительство сооружений термомеханической обработки осадка в закрытых помещениях	519 870,06
3.	Расходы на создание канализационных сетей	- <*>
4.	Налог на прибыль	129 967,52
5.	Итого плата за подключение	664 248,89

Примечание: <*> согласно выданным условиям подключения, расходы на создание канализационных сетей не учтены в составе платы за подключение (технологическое присоединение) объекта, строительство сетей будет осуществляться заявителем и за счет заявителя.

ЭЛЕКТРОННЫЙ ТАТАРСТАН

Приложение 8 к протоколу заседания
Правления Государственного
комитета Республики Татарстан по
тарифам
от 05.11.2020 № 20-пр

Плата за подключение (технологическое присоединение) объекта МБУ «Городской центр «ЯЛ» - Детский оздоровительный лагерь «Восток» к централизованной системе холодного водоснабжения Муниципального унитарного предприятия города Казани «Водоканал» с разбивкой по мероприятиям, осуществляемым при подключении

руб. (без учета НДС)

№ п/п	Мероприятия по подключению к централизованной системе холодного водоснабжения	Стоимость
1.	Расходы на проведение мероприятий по подключению, не связанных со строительством	14 411,31
2.	Расходы на строительство и модернизацию существующих объектов:	754 998,30
2.1.	расходы на реконструкцию водопроводных очистных сооружений	754 998,30
3.	Расходы на создание водопроводных сетей	1 714 035,60
4.	Налог на прибыль	617 258,47
5.	Итого плата за подключение	3 100 703,68

Документ создан в электронной форме. № 20-ПР от 05.11.2020. Исполнитель: Солдатова Л.В.
Страница 56 из 675. Страница создана: 09.11.2020 19:37
ЭЛЕКТРОННЫЙ ТАТАРСТАН

Приложение 9 к протоколу заседания
Правления Государственного
комитета Республики Татарстан по
тарифам
от 05.11.2020 № 20-пр

Плата за подключение (технологическое присоединение) объекта МБУ «Городской центр «ЯЛ» - Детский оздоровительный лагерь «Восток» к централизованной системе водоотведения Муниципального унитарного предприятия города Казани «Водоканал» с разбивкой по мероприятиям, осуществляемым при подключении

руб. (без учета НДС)

№ п/п	Мероприятия по подключению к централизованной системе водоотведения	Стоимость
1.	Расходы на проведение мероприятий по подключению, не связанных со строительством	14 411,31
2.	Расходы на строительство и модернизацию существующих объектов:	9 768 924,90
2.1.	расходы на реконструкцию биологических очистных сооружений: строительство сооружений термомеханической обработки осадка в закрытых помещениях	1 021 563,90
2.2.	Расходы на строительство КНС «Заречная»	8 747 361,00
3.	Расходы на создание канализационных сетей	1 578 952,96
4.	Налог на прибыль	2 836 969,47
5.	Итого плата за подключение	14 199 258,64

Документ создан в электронной форме. № 20-ПР от 05.11.2020. Исполнитель: Солдатова Л.В.
Страница 57 из 675. Страница создана: 09.11.2020 19:37
ЭЛЕКТРОННЫЙ ТАТАРСТАН

Приложение 10 к протоколу
заседания Правления
Государственного комитета
Республики Татарстан по тарифам
от 05.11.2020 № 20-пр

Плата за подключение (технологическое присоединение) объекта Общества с ограниченной ответственностью «Евростройхолдинг+» - «Строительство центра детской онкологии, гематологии и хирургии на территории ГАУЗ «детская республиканская клиническая больница» к централизованной системе холодного водоснабжения Муниципального унитарного предприятия города Казани «Водоканал» с разбивкой по мероприятиям, осуществляемым при подключении

руб. (без учета НДС)

№ п/п	Мероприятия по подключению к централизованной системе холодного водоснабжения	Стоимость
1.	Расходы на проведение мероприятий по подключению, не связанных со строительством	14 411,31
2.	Расходы на строительство и модернизацию существующих объектов:	179 204,10
2.1.	расходы на реконструкцию водопроводных очистных сооружений	179 204,10
3.	Расходы на создание водопроводных сетей	941 612,95
4.	Налог на прибыль	280 204,26
5.	Итого плата за подключение	1 415 432,62

Документ создан в электронной форме. № 20-ПР от 05.11.2020. Исполнитель: Солдатова Л.В.
Страница 58 из 675. Страница создана: 09.11.2020 19:37
ЭЛЕКТРОННЫЙ ТАТАРСТАН

Приложение 11 к протоколу
заседания Правления
Государственного комитета
Республики Татарстан по тарифам
от 05.11.2020 № 20-пр

Плата за подключение (технологическое присоединение) объекта Общества с ограниченной ответственностью «Евростройхолдинг+» - «Строительство центра детской онкологии, гематологии и хирургии на территории ГАУЗ «Детская республиканская клиническая больница» к централизованной системе водоотведения Муниципального унитарного предприятия города Казани «Водоканал» с разбивкой по мероприятиям, осуществляемым при подключении

руб. (без учета НДС)

№ п/п	Мероприятия по подключению к централизованной системе водоотведения	Стоимость
1.	Расходы на проведение мероприятий по подключению, не связанных со строительством	14 411,31
2.	Расходы на строительство и модернизацию существующих объектов:	242 475,30
2.1.	расходы на реконструкцию биологических очистных сооружений: строительство сооружений термомеханической обработки осадка в закрытых помещениях	242 475,30
3.	Расходы на создание канализационных сетей	495 741,11
4.	Налог на прибыль	184 554,10
5.	Итого плата за подключение	937 181,82

Документ создан в электронной форме. № 20-ПР от 05.11.2020. Исполнитель: Солдатова Л.В.
Страница 59 из 675. Страница создана: 09.11.2020 19:37
ЭЛЕКТРОННЫЙ ТАТАРСТАН

Приложение 12 к протоколу
заседания Правления
Государственного комитета
Республики Татарстан по тарифам
от 05.11.2020 № 20-пр

Плата за подключение (технологическое присоединение) к системе теплоснабжения Акционерного общества «Казэнерго» объекта Общества с ограниченной ответственностью «Евростройхолдинг+» - «Центр детской онкологии, гематологии и хирургии на территории ГАУЗ «Детская республиканская клиническая больница МЗ РТ» расположенного по адресу: г.Казань, Приволжский район, улица Оренбургский тракт, д.140 в индивидуальном порядке

тыс.руб. (без учета НДС)

№ п/п	Мероприятия по подключению к системе теплоснабжения	Стоимость
1	Расходы на проведение мероприятий по подключению объекта заявителя	42 486
2	Расходы на строительство (реконструкцию) тепловых сетей	7 587,550
3	Налог на прибыль	1 896,887
4	Итого плата за подключение	9 526,923

Документ создан в электронной форме. № 20-ПР от 05.11.2020. Исполнитель: Солдатова Л.В.
Страница 60 из 675. Страница создана: 09.11.2020 19:37
ЭЛЕКТРОННЫЙ ТАТАРСТАН

Приложение 13 к протоколу
заседания Правления
Государственного комитета
Республики Татарстан по тарифам
от 05.11.2020 № 20-пр

Размер платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям Общества с ограниченной ответственностью «Газпром трансгаз Казань» на 2021 год

№ п/п	Категория заявителей	Расстояние от границ земельного участка заявителя до газораспределительных сетей	Размер платы за технологическое присоединение, руб.	
			без учета НДС	с учетом НДС <*>
1.	С максимальным часовым расходом газа, не превышающим 5 куб.метров в час включительно, с учетом расхода газа газоиспользующим оборудованием, ранее подключенным в данной точке подключения (для прочих заявителей), при условии, что расстояние от газоиспользующего оборудования до газораспределительной сети с проектным рабочим давлением не более 0,3 МПа, измеряемое по прямой линии (наименьшее расстояние), составляет не более 200 м, и мероприятия предполагают строительство только газопроводов (без необходимости выполнения мероприятий по прокладке газопроводов бестраншейным способом и устройства пункта редуцирования газа) в соответствии с утвержденной в установленном порядке региональной (межрегиональной) программой газификации жилищно-коммунального хозяйства, промышленных и иных организаций, в том числе схемой расположения объектов газоснабжения, используемых для обеспечения населения газом.	до 10 м (включительно)	23 538,07	28 245,68
		свыше 10 м до 20 м (включительно)	35 307,10	42 368,52
		свыше 20 м	58 845,16	70 614,20
2.	С максимальным часовым расходом газа, не превышающим 15	до 200 м (включительно)	58 845,16	70 614,20

Документ создан в электронной форме. № 20-ПР от 05.11.2020. Исполнитель: Солдатова Л.В.
Страница 61 из 675. Страница создана: 09.11.2020 19:37
ЭЛЕКТРОННЫЙ ТАТАРСТАН

	куб.метров в час включительно, с учетом расхода газа газоиспользующим оборудованием, ранее подключенным в данной точке подключения, (для заявителей, намеревающихся использовать газ для целей предпринимательской (коммерческой) деятельности), при условии, что расстояние от газоиспользующего оборудования до газораспределительной сети с проектным рабочим давлением не более 0,3 МПа, измеряемое по прямой линии (наименьшее расстояние), составляет не более 200 м, и мероприятия предполагают строительство только газопроводов (без необходимости выполнения мероприятий по прокладке газопроводов бестраншейным способом и устройства пункта редуцирования газа) в соответствии с утвержденной в установленном порядке региональной (межрегиональной) программой газификации жилищно-коммунального хозяйства, промышленных и иных организаций, в том числе схемой расположения объектов газоснабжения, используемых для обеспечения населения газом.			

<*> Для случаев, когда заявителями выступают физические лица

Документ создан в электронной форме. № 20-ПР от 05.11.2020. Исполнитель: Солдатова Л.В.
Страница 62 из 675. Страница создана: 09.11.2020 19:37
ЭЛЕКТРОННЫЙ ТАТАРСТАН

Приложение 14 к протоколу
заседания Правления
Государственного комитета
Республики Татарстан по тарифам
от 05.11.2020 № 20-пр

Размеры стандартизированных тарифных ставок, используемых для определения платы за технологическое присоединение, к сетям газораспределения Общества с ограниченной ответственностью «Газпром трансгаз Казань»

(без учета НДС)

№	Наименование стандартизированной тарифной ставки (СТС)	Условное обозначение	Единица измерения	Размер ставки <1>
1.	СТС на покрытие расходов ГРО, связанных с проектированием газораспределительной сети	С1		
1.1.	Наземная (надземная) прокладка диаметром менее 100 мм, при протяженности проектируемого газопровода:			
1.1.1.	до 100 м		руб.	85 697,34
1.1.2.	101-500 м		руб.	282 975,00
1.1.3.	501-1000 м			-
1.1.4.	1001-2000 м			-
1.1.5.	2001-3000 м			-
1.1.6.	3001-4000 м			-
1.1.7.	4001-5000 м			-
1.1.8.	5001 м и более			-
	Наземная (надземная) прокладка диаметром 101 мм и более, при протяженности проектируемого газопровода:			
1.1.9.	до 100 м		руб.	85 697,34
1.1.10.	101-500 м		руб.	282 975,00
1.1.11.	501-1000 м			-
1.1.12.	1001-2000 м			-
1.1.13.	2001-3000 м			-
1.1.14.	3001-4000 м			-
1.1.15.	4001-5000 м			-
1.1.16.	5001 м и более			-
1.2.	Подземная прокладка диаметром менее 100 мм при протяженности проектируемого газопровода:			
1.2.1.	до 100 м		руб.	168 627,59

Документ создан в электронной форме. № 20-ПР от 05.11.2020. Исполнитель: Солдатова Л.В.
Страница 63 из 675. Страница создана: 09.11.2020 19:37
ЭЛЕКТРОННЫЙ ТАТАРСТАН

1.2.2.	101-500 м		руб.	282 975,00
1.2.3.	501-1000 м			-
1.2.4.	1001-2000 м			-
1.2.5.	2001-3000 м			-
1.2.6.	3001-4000 м			-
1.2.7.	4001-5000 м			-
1.2.8.	5001 м и более			-
	Подземная прокладка диаметром 101 мм и более при протяженности проектируемого газопровода:			
1.2.9.	до 100 м		руб.	168 627,59
1.2.10.	101-500 м		руб.	282 975,00
1.2.11.	501-1000 м			-
1.2.12.	1001-2000 м			-
1.2.13.	2001-3000 м			-
1.2.14.	3001-4000 м			-
1.2.15.	4001-5000 м			-
1.2.16.	5001 м и более			-
2.	СТС на покрытие расходов ГРО, связанных со строительством стальных газопроводов	С2		
2.1.	Наземная (надземная) прокладка газопровода диаметром:			
2.1.1.	50 мм и менее		руб/км	1 614 550,00
2.1.2.	51-100 мм		руб/км	1 630 326,65
2.1.3.	101-158 мм		руб/км	1 690 433,85
2.1.4.	159-218 мм		руб/км	2 234 010,00
2.1.5.	219-272 мм		руб/км	2 991 860,00
2.1.6.	273-324 мм		руб/км	3 637 680,00
2.1.7.	325-425 мм		руб/км	4 066 030,00
2.1.8.	426-529 мм		руб/км	5 786 020,00
2.1.9.	530 мм и выше		руб/км	8 356 120,00
2.2.	Подземная прокладка газопровода диаметром:			
2.2.1.	50 мм и менее		руб/км	2 154 930,00
2.2.2.	51-100 мм		руб/км	2 154 930,00
2.2.3.	101-158 мм;		руб/км	2 154 930,00
2.2.4.	159-218 мм		руб/км	4 261 491,00
2.2.5.	219-272 мм		руб/км	4 395 530,00
2.2.6.	273-324 мм		руб/км	5 726 710,00
2.2.7.	325-425 мм		руб/км	6 609 770,00
2.2.8.	426-529 мм		руб/км	9 542 320,00
2.2.9.	530 мм и выше		руб/км	10 254 040,00
3	СТС на покрытие расходов ГРО, связанных со строительством полиэтиленовых газопроводов диаметром:	С3		
3.1.	109 мм и менее		руб/км	1 482 750,00

Документ создан в электронной форме. № 20-ПР от 05.11.2020. Исполнитель: Солдатова Л.В.
Страница 64 из 675. Страница создана: 09.11.2020 19:37
ЭЛЕКТРОННЫЙ ТАТАРСТАН

3.2.	110-159 мм		руб/км	1 697 581,00
3.3.	160-224 мм		руб/км	2 029 720,00
3.4.	225-314 мм		руб/км	3 077 530,00
3.5.	315-399 мм		руб/км	3 848 560,00
3.6.	400 мм и выше		руб/км	5 166 560,00
4	СТС на покрытие расходов ГРО, связанных со строительством газопроводов бестраншейным способом	С4		
4.1.	Стальные газопроводы диаметром:			
4.1.1.	50 мм и менее		руб/км	10 567 080,00
4.1.2.	51-100 мм		руб/км	10 567 080,00
4.1.3.	101-158 мм		руб/км	14 594 710,00
4.1.4.	159-219 мм		руб/км	-
4.2.	Полиэтиленовые газопроводы диаметром:			
4.2.1.	109 мм и менее		руб/км	8 958 730,00
4.2.2.	110-159 мм		руб/км	8 958 730,00
4.2.3.	160-219 мм		руб/км	-
5	СТС на покрытие расходов ГРО, связанных с проектированием и строительством пунктов редуцирования газа	С5		
5.1.	до 40 м³ в час		руб/м3 в час	54 619,61
5.2.	40 -99 м³ в час			-
5.3.	100-399 м³ в час			-
5.4.	400-999 м³ в час			-
5.5.	1000-1999 м³ в час			-
5.6.	2000-2999 м³ в час			-
5.7.	3000-3999 м³ в час			-
5.8.	4000-4999 м³ в час			-
5.9.	5000-9999 м³ в час			-
5.10.	10000-19999 м³ в час			-
5.11.	20000-29999 м³ в час			-
5.12.	30000 м³ в час и выше			-
6	СТС на покрытие расходов ГРО, связанных со строительством устройств электрохимической (катодной) защиты от коррозии	С6		
6.1.	до 1 кВт			-
6.2.	от 1 кВт до 2 кВт		руб/м3 в час	13 167,14
6.3.	от 2 кВт до 3 кВт		руб/м3 в час	19 328,47
6.4.	свыше 3 кВт			-
7	СТС на покрытие расходов ГРО, связанных с мониторингом выполнения Заявителем технических условий	С7.1		
7.1.	Стальные газопроводы			
7.1.1.	Наземная (надземная) прокладка			

Документ создан в электронной форме. № 20-ПР от 05.11.2020. Исполнитель: Солдатова Л.В.
Страница 65 из 675. Страница создана: 09.11.2020 19:37
ЭЛЕКТРОННЫЙ ТАТАРСТАН

	с давлением до 0,005 МПа в газопроводе - источнике, диаметром:			
7.1.1.1.	до 100 мм		руб.	5 649,81
7.1.1.2.	101-158 мм		руб.	5 649,81
7.1.1.3.	159-218 мм			-
7.1.1.4.	219-272 мм			-
7.1.1.5.	273-324 мм			-
7.1.1.6.	325-425 мм			-
7.1.1.7.	426-529 мм			-
7.1.1.8.	530 мм и выше			-
	с давлением 0,005 МПа до 1,2 МПа в газопроводе - источнике, диаметром:			
7.1.1.9	до 100 мм			-
7.1.1.10.	101-158 мм			-
7.1.1.11.	159-218 мм			-
7.1.1.12.	219-272 мм			-
7.1.1.13.	273-324 мм			-
7.1.1.14.	325-425 мм			-
7.1.1.15.	426-529 мм			-
7.1.1.16.	530 мм и выше			-
7.1.2.	Подземная прокладка			-
	с давлением до 0,005 МПа в газопроводе - источнике, диаметром:			
7.1.2.1.	до 100 мм		руб.	5 649,81
7.1.2.2.	101-158 мм			-
7.1.2.3.	159-218 мм			-
7.1.2.4.	219-272 мм			-
7.1.2.5.	273-324 мм			-
7.1.2.6.	325-425 мм			-
7.1.2.7.	426-529 мм			-
7.1.2.8.	530 мм и выше			-
	с давлением 0,005 МПа до 1,2 МПа в газопроводе - источнике, диаметром:			
7.1.2.9.	до 100 мм		руб.	5 649,81
7.1.2.10.	101-158 мм		руб.	5 649,81
7.1.2.11.	159-218 мм			-
7.1.2.12.	219-272 мм			-
7.1.2.13.	273-324 мм			-
7.1.2.14.	325-425 мм			-
7.1.2.15.	426-529 мм			-
7.1.2.16.	530 мм и выше			-
7.1.3.	Полиэтиленовые газопроводы			
	с давлением до 0,6 МПа в газопроводе-источнике, диаметром:			
7.1.3.1.	109 мм и менее		руб.	5 649,81
7.1.3.2.	110-159 мм		руб.	5 649,81
7.1.3.3.	160-224 мм			-

Документ создан в электронной форме. № 20-ПР от 05.11.2020. Исполнитель: Солдатова Л.В.
Страница 66 из 675. Страница создана: 09.11.2020 19:37
ЭЛЕКТРОННЫЙ ТАТАРСТАН

7.1.3.4.	225-314 мм			-
7.1.3.5.	315-399 мм			-
7.1.3.6.	400 мм и выше			-
	с давлением 0,6 МПа до 1,2 МПа в газопроводе-источнике, диаметром:			
7.1.3.7.	109 мм и менее		руб.	5 649,81
7.1.3.8.	110-159 мм			-
7.1.3.9.	160-224 мм			-
7.1.3.10.	225-314 мм			-
7.1.3.11.	315-399 мм			-
7.1.3.12.	400 мм и выше			-
8	СТС на покрытие расходов ГРО, связанных с осуществлением фактического подключения (технологического присоединения) объектов капитального строительства Заявителя к сети газораспределения	С7.2		
8.1.	Стальные газопроводы			
8.1.1.	Наземная (надземная) прокладка			
	с давлением до 0,005 МПа в газопроводе - источнике, диаметром:			
8.1.1.1.	до 100 мм		руб.	6 989,04
8.1.1.2.	101-158 мм		руб.	8 247,66
8.1.1.3.	159-218 мм			-
8.1.1.4.	219-272 мм			-
8.1.1.5.	273-324 мм			-
8.1.1.6.	325-425 мм			-
8.1.1.7.	426-529 мм			-
8.1.1.8.	530 мм и выше			-
	с давлением 0,005 МПа до 1,2 МПа в газопроводе - источнике, диаметром:			
8.1.1.9.	до 100 мм			-
8.1.1.10.	101-158 мм			-
8.1.1.11.	159-218 мм			-
8.1.1.12.	219-272 мм			-
8.1.1.13.	273-324 мм			-
8.1.1.14.	325-425 мм			-
8.1.1.15.	426-529 мм			-
8.1.1.16.	530 мм и выше			-
8.1.2.	Подземная прокладка			
	с давлением до 0,005 МПа в газопроводе - источнике, диаметром:			
8.1.2.1.	до 100 мм		руб.	7 416,37
8.1.2.2.	101-158 мм			-
8.1.2.3.	159-218 мм			-
8.1.2.4.	219-272 мм			-
8.1.2.5.	273-324 мм			-
8.1.2.6.	325-425 мм			-
8.1.2.7.	426-529 мм			-

Документ создан в электронной форме. № 20-ПР от 05.11.2020. Исполнитель: Солдатова Л.В.
Страница 67 из 675. Страница создана: 09.11.2020 19:37
ЭЛЕКТРОННЫЙ ТАТАРСТАН

8.1.2.8.	530 мм и выше			-
	с давлением 0,005 МПа до 1,2 МПа в газопроводе - источнике, диаметром:			
8.1.2.9.	до 100 мм		руб.	8 339,22
8.1.2.10.	101-158 мм		руб.	8 760,45
8.1.2.11.	159-218 мм			-
8.1.2.12.	219-272 мм			-
8.1.2.13.	273-324 мм			-
8.1.2.14.	325-425 мм			-
8.1.2.15.	426-529 мм			-
8.1.2.16.	530 мм и выше			-
8.1.3.	Полиэтиленовые газопроводы			
	с давлением до 0,6 МПа в газопроводе-источнике, диаметром:			
8.1.3.1.	109 мм и менее		руб.	7 027,75
8.1.3.2.	110-159 мм		руб.	8 912,92
8.1.3.3.	160-224 мм			-
8.1.3.4.	225-314 мм			-
8.1.3.5.	315-399 мм			-
8.1.3.6.	400 мм и выше			-
	с давлением 0,6 МПа до 1,2 МПа в газопроводе-источнике, диаметром:			
8.1.3.7.	109 мм и менее		руб.	7 027,75
8.1.3.8.	110-159 мм			-
8.1.3.9.	160-224 мм			-
8.1.3.10.	225-314 мм			-
8.1.3.11.	315-399 мм			-
8.1.3.12.	400 мм и выше			-

Документ создан в электронной форме. № 20-ПР от 05.11.2020. Исполнитель: Солдатова Л.В.
Страница 68 из 675. Страница создана: 09.11.2020 19:37
ЭЛЕКТРОННЫЙ ТАТАРСТАН

Приложение 15 к протоколу
заседания Правления
Государственного комитета
Республики Татарстан по тарифам
от 05.11.2020 № 20-пр

Размеры стандартизированных тарифных ставок, используемых для определения размера платы за технологическое присоединение внутри границ земельного участка юридического или физического лица, являющегося правообладателем земельного участка <2>

(без учета НДС)

№	Наименование стандартизированной тарифной ставки (СТС)	Условное обозначение	Единица измерения	Размер ставки <1>
1.	СТС на проектирование сети газопотребления	$С^{пр}$		
1.1.	Наземная (надземная) прокладка		руб.	85 697,34
1.2.	Подземная прокладка		руб.	168 627,59
2.	СТС на строительство газопровода	$С^{г}$		
2.1.	Наземная (надземная) прокладка стального газопровода (из расчета установки одной опоры на 10м) диаметром:			
2.1.1.	25 мм и менее		руб/км	732 250,00
2.1.2.	26-38 мм		руб/км	738 000,00
2.1.3.	39-45 мм		руб/км	769 125,00
2.1.4.	46-57 мм		руб/км	797 125,00
2.1.5.	58-76 мм		руб/км	898 000,00
	Наземная (надземная) прокладка стального газопровода (из расчета установки двух опор на 10 м) диаметром:			
2.1.6.	25 мм и менее		руб/км	958 750,00
2.1.7.	26-38 мм		руб/км	986 625,00
2.1.8.	39-45 мм		руб/км	1 083 375,00
2.1.9.	46-57 мм		руб/км	1 083 375,00
2.1.10.	58-76 мм		руб/км	1 359 625,00
2.2.	Подземная прокладка стального газопровода диаметром <3>:			
2.2.1.	25 мм и менее		руб/км	1 199 250,00
2.2.2.	26-38 мм		руб/км	1 245 125,00
2.2.3.	39-45 мм		руб/км	1 303 875,00
2.2.4.	46-57 мм		руб/км	1 686 000,00
2.2.5.	58-76 мм		руб/км	2 093 875,00
2.3.	Полиэтиленового газопроводов диаметром:			
2.3.1.	32 мм и менее		руб/км	1 387 000,00
2.3.2.	33-63 мм		руб/км	1 387 000,00
2.3.3.	64-90 мм		руб/км	1 818 000,00
3.	СТС на установку пункта редуцирования газа	$С^{прг}$	руб/шт	44 699,00
4	СТС на установку отключающих устройств	$С^{оу}$		
4.1.	до 10 мм		руб/шт	1 706,25
4.2.	11-15 мм		руб/шт	1 706,25
4.3.	16-20 мм		руб/шт	1 791,25

Документ создан в электронной форме. № 20-ПР от 05.11.2020. Исполнитель: Солдатова Л.В.
Страница 69 из 675. Страница создана: 09.11.2020 19:37
ЭЛЕКТРОННЫЙ ТАТАРСТАН

4.4.	21-25 мм		руб/шт	2 470,00
4.5.	26-38 мм		руб/шт	2 967,00
4.6.	39-45 мм		руб/шт	4 492,00
4.7.	46-57 мм		руб/шт	4 492,00
4.8.	58-76 мм		руб/шт	5 542,00
4.9.	77 мм и более		руб/шт	5 542,00
5.	СТС на устройство внутреннего газопровода объекта капитального строительства Заявителя	$С^{Г}$ окс		
5.1.	Стальные газопроводы			
5.1.1.	до 10 мм		руб/км	724 500,00
5.1.2.	11-15 мм		руб/км	724 500,00
5.1.3.	16-20 мм		руб/км	746 750,00
5.1.4.	21-25 мм		руб/км	784 875,00
5.1.5.	26-32 мм		руб/км	896 625,00
5.2.	Металлопластиковые			
5.2.1.	до 10 мм		руб/км	801 125,00
5.2.2.	11-15 мм		руб/км	801 125,00
5.2.3.	16-20 мм		руб/км	801 125,00
5.2.4.	21-25 мм		руб/км	801 125,00
5.2.5.	26-32 мм		руб/км	820 875,00
5.3.	Медные			
5.3.1.	до 10 мм		руб/км	829 750,00
5.3.2	11-15 мм		руб/км	829 750,00
5.3.3	16-20 мм		руб/км	829 750,00
5.3.4	21-25 мм		руб/км	829 750,00
5.3.5	26-32 мм		руб/км	891 250,00
5.4.	Нержавеющая сталь			
5.4.1.	до 10 мм		руб/км	943 875,00
5.4.2.	11-15 мм		руб/км	943 875,00
5.4.3.	16-20 мм		руб/км	943 875,00
5.4.4.	21-25 мм		руб/км	943 875,00
5.4.5.	26-32 мм		руб/км	1 080 125,00
6.	СТС на установку прибора учета газа	$С^{пу}$		
6.1.	Электронный с расходом газа до 1,5 $м^3$/час и менее		руб/шт	3 737,50
6.2.	Мембранный с расходом газа до 6 м3/час и менее		руб/шт	4 271,25
6.3.	Мембранный с расходом газа свыше 6 м3/час до 10 $м^3$/час		руб/шт	9 888,80
6.4.	Мембранный с расходом газа свыше 10 м3/час до 25 м3/час		руб/шт	40 999,24
6.5.	Мембранный с расходом газа свыше 25 м3/час до 40 м3/час		руб/шт	52 370,94

Примечание:

<1> Стандартизированные тарифные ставки установлены в текущих ценах.

<2> Стандартизированные тарифные ставки применяются в случаях, предусмотренных абзацем вторым пункта 88 Правил подключения (технологического присоединения) объектов капитального строительства к сетям газораспределения, утвержденным постановлением Правительства Российской Федерации от 30.12.2013 № 1314.

<3> Без учета расходов на устройство системы электрохимической защиты от коррозии.

Документ создан в электронной форме. № 20-ПР от 05.11.2020. Исполнитель: Солдатова Л.В.
Страница 70 из 675. Страница создана: 09.11.2020 19:37
ЭЛЕКТРОННЫЙ ТАТАРСТАН

Приложение 16 к протоколу
заседания Правления
Государственного комитета
Республики Татарстан по тарифам
от 05.11.2020 № 20-пр

Тарифы на тепловую энергию (мощность), поставляемую ООО «ТеплоГарант» потребителям, на 2021-2023 годы с календарной разбивкой

№ п/п	Наименование муниципального образования, регулируемой организации, вид тарифа	Год	Вода	Отборный пар давлением				Острый и редуцированный пар
				от 1,2 до 2,5 кг/см^2	от 2,5 до 7,0 кг/см^2	от 7,0 до 13,0 кг/см^2	свыше 13,0 кг/см^2	
	Город Казань							
1	ООО «ТеплоГарант»							
1.1	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения							
	одноставочный, руб./Гкал	с 01.01.2021 по 30.06.2021	1532,59	-	-	-	-	-
		с 01.07.2021 по 31.12.2021	1568,81	-	-	-	-	-
		с 01.01.2022 по 30.06.2022	1568,81	-	-	-	-	-
		с 01.07.2022 по 31.12.2022	1632,30	-	-	-	-	-
		с 01.01.2023 по 30.06.2023	1632,30	-	-	-	-	-
		с 01.07.2023 по 31.12.2023	1653,89	-	-	-	-	-
1.2	Население (тарифы указаны с учетом НДС)*							
	одноставочный, руб./Гкал	с 01.01.2021 по 30.06.2021	1839,11	-	-	-	-	-
		с 01.07.2021 по 31.12.2021	1882,57	-	-	-	-	-
		с 01.01.2022 по 30.06.2022	1882,57	-	-	-	-	-
		с 01.07.2022 по 31.12.2022	1958,76	-	-	-	-	-
		с 01.01.2023 по 30.06.2023	1958,76	-	-	-	-	-
		с 01.07.2023 по 31.12.2023	1984,67	-	-	-	-	-

<*> Выделяется в целях реализации пункта 6 статьи 168 Налогового кодекса Российской Федерации

Документ создан в электронной форме. № 20-ПР от 05.11.2020. Исполнитель: Солдатова Л.В.
Страница 71 из 675. Страница создана: 09.11.2020 19:37
ЭЛЕКТРОННЫЙ ТАТАРСТАН

Приложение 17 к протоколу заседания
Правления Государственного комитета
Республики Татарстан по тарифам
от 05.11.2020 № 20-пр

Долгосрочные параметры регулирования, устанавливаемые на долгосрочный период регулирования для формирования тарифов с использованием метода индексации установленных тарифов, на 2021-2023 годы

№ п/п	Наименование муниципального образования, регулируемой организации	Год	Базовый уровень операционных расходов	Индекс эффективности операционных расходов	Показатели энергосбережения и энергетической эффективности			
					Удельный расход условного топлива	Установленная тепловая мощность источника тепловой энергии	Присоединенная нагрузка	Коэффициент эластичности затрат по росту активов
			тыс. руб.	%	Кг.у.т./Гкал	Гкал/ч		
Город Казань								
1	ООО «ТеплоГарант»	2021	3797,33	1	154,51	26,66	6,38	0,75
		2022	X	1	154,51	26,66	6,38	0,75
		2023	X	1	154,51	26,66	6,38	0,75

ЭЛЕКТРОННЫЙ ТАТАРСТАН

Приложение 18 к протоколу
заседания Правления
Государственного комитета
Республики Татарстан по тарифам
от 05.11.2020 № 20-пр

Тарифы на тепловую энергию (мощность), поставляемую ООО «ТеплоГарант» потребителям, на 2021 год с календарной разбивкой

№ п/п	Наименование муниципального образования, регулируемой организации, вид тарифа	Год	Вода	Отборный пар давлением				Острый и редуцированный пар
				от 1,2 до 2,5 кг/см^2	от 2,5 до 7,0 кг/см^2	от 7,0 до 13,0 кг/см^2	свыше 13,0 кг/см^2	
	Лаишевский муниципальный район							
1	ООО «ТеплоГарант»							
1.1	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения							
	одноставочный, руб./Гкал	с 01.01.2021 по 30.06.2021	1270,33	-	-	-	-	-
		с 01.07.2021 по 31.12.2021	1296,31	-	-	-	-	-
1.2	Население (тарифы указаны с учетом НДС)*							
	одноставочный, руб./Гкал	с 01.01.2021 по 30.06.2021	1524,40	-	-	-	-	-
		с 01.07.2021 по 31.12.2021	1555,57	-	-	-	-	-

<*> Выделяется в целях реализации пункта 6 статьи 168 Налогового кодекса Российской Федерации

Приложение 19 к протоколу
заседания Правления
Государственного комитета
Республики Татарстан по тарифам
от 05.11.2020 № 20-пр

Тарифы на тепловую энергию (мощность), поставляемую ООО «Тепло-Сервис» потребителям, на 2021 год с календарной разбивкой

№ п/п	Наименование муниципального образования, регулируемой организации, вид тарифа	Год	Вода	Отборный пар давлением				Острый и редуцированный пар
				от 1,2 до 2,5 кг/см^2	от 2,5 до 7,0 кг/см^2	от 7,0 до 13,0 кг/см^2	свыше 13,0 кг/см^2	
	Арский муниципальный район							
1	ООО «Тепло-Сервис»							
1.1	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения							
	одноставочный, руб./Гкал	с 01.01.2021 по 30.06.2021	1654,26	-	-	-	-	-
		с 01.07.2021 по 31.12.2021	1700,34	-	-	-	-	-

Документ создан в электронной форме. № 20-ПР от 05.11.2020. Исполнитель: Солдатова Л.В.
Страница 74 из 675. Страница создана: 09.11.2020 19:37
ЭЛЕКТРОННЫЙ ТАТАРСТАН

Приложение 20 к протоколу
заседания Правления
Государственного комитета
Республики Татарстан по тарифам
от 05.11.2020 № 20-пр

Тарифы на тепловую энергию (мощность), поставляемую филиалом «Казаньнефтепродукт» АО ХК «Татнефтепродукт» теплоснабжающим, теплосетевым организациям, приобретающим тепловую энергию с целью компенсации потерь тепловой энергии, на 2021-2023 год с календарной разбивкой

№ п/п	Наименование муниципального образования, регулируемой организации, вид тарифа	Год	Вода	Отборный пар давлением				Острый и редуцированный пар
				от 1,2 до 2,5 кг/см^2	от 2,5 до 7,0 кг/см^2	от 7,0 до 13,0 кг/см^2	свыше 13,0 кг/см^2	
	Город Казань							
1	филиал «Казаньнефтепродукт» АО ХК «Татнефтепродукт»							
1.1	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения							
	одноставочный, руб./Гкал	с 01.01.2021 по 30.06.2021	1204,87	-	-	-	-	-
		с 01.07.2021 по 31.12.2021	1230,37	-	-	-	-	-
		с 01.01.2022 по 30.06.2022	1230,37	-	-	-	-	-
		с 01.07.2022 по 31.12.2022	1267,54	-	-	-	-	-
		с 01.01.2023 по 30.06.2023	1267,54	-	-	-	-	-
		с 01.07.2023 по 31.12.2023	1301,14	-	-	-	-	-

Документ создан в электронной форме. № 20-ПР от 05.11.2020. Исполнитель: Солдатова Л.В.
Страница 75 из 675. Страница создана: 09.11.2020 19:37
ЭЛЕКТРОННЫЙ ТАТАРСТАН

Приложение 21 к протоколу заседания
Правления Государственного комитета
Республики Татарстан по тарифам
от 05.11.2020 № 20-пр

Долгосрочные параметры регулирования, устанавливаемые на долгосрочный период регулирования для формирования тарифов с использованием метода индексации установленных тарифов, на 2021-2023 годы

№ п/п	Наименование муниципального образования, регулируемой организации	Год	Базовый уровень операционных расходов	Индекс эффективности операционных расходов	Показатели энергосбережения и энергетической эффективности		
					Удельный расход топлива на производство единицы тепловой энергии, отпускаемой с источника тепловой энергии	Отношение величины технологических потерь тепловой энергии к материальной характеристике тепловой сети	Величина технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя по тепловым сетям
			тыс. руб.	%	Кг у.т./Гкал	Гкал/м^2	Гкал/год
	Город Казань						
1	филиал «Казаньнефтепродукт» АО ХК «Татнефтепродукт»	2021	1507,32	1	154,4	154,4	154,4
		2022	X	1	1,29	1,29	1,29
		2023	X	1	557,3	557,3	557,3

ЭЛЕКТРОННЫЙ ТАТАРСТАН

Приложение 22 к протоколу
заседания Правления
Государственного комитета
Республики Татарстан по тарифам
от 05.11.2020 № 20-пр

Приложение 1 к постановлению
Государственного комитета
Республики Татарстан по тарифам
от 28.11.2018 № 5-48/тэ
(в редакции постановления
Государственного комитета
Республики Татарстан по тарифам
от _____ № _____)

Тарифы на тепловую энергию (мощность), поставляемую Обществом с ограниченной ответственностью «Ремонтно-сервисная служба-Комфорт» потребителям, на 2019-2021 годы с календарной разбивкой

№ п/п	Наименование муниципального образования, регулируемой организации, вид тарифа	Год	Вода	Отборный пар давлением				Острый и редуцированный пар
				от 1,2 до 2,5 кг/см^2	от 2,5 до 7,0 кг/см^2	от 7,0 до 13,0 кг/см^2	свыше 13,0 кг/см^2	
	Высокогорский муниципальный район							
1	Общество с ограниченной ответственностью «Ремонтно-сервисная служба-Комфорт»							
1.1	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения							
	одноставочный, руб./Гкал	с 01.01.2019 по 30.06.2019	1658,17	-	-	-	-	-
		с 01.07.2019 по 31.12.2019	1694,52	-	-	-	-	-
		с 01.01.2020 по 30.06.2020	1694,52	-	-	-	-	-
		с 01.07.2020 по 31.12.2020	1721,01	-	-	-	-	-
		с 01.01.2021 по 30.06.2021	1721,01	-	-	-	-	-
		с 01.07.2021 по 31.12.2021	1769,93	-	-	-	-	-

Приложение 23 к протоколу
заседания Правления
Государственного комитета
Республики Татарстан по тарифам
от 05.11.2020 № 20-пр

Тарифы на тепловую энергию (мощность), поставляемую Обществом с ограниченной ответственностью «Казанский молочный комбинат» потребителям, на 2019-2021 годы с календарной разбивкой

№ п/п	Наименование муниципального образования, регулируемой организации, вид тарифа	Год	Вода	Отборный пар давлением				Острый и редуцированный пар
				от 1,2 до 2,5 кг/см^2	от 2,5 до 7,0 кг/см^2	от 7,0 до 13,0 кг/см^2	свыше 13,0 кг/см^2	
	Город Казань							
1	Общество с ограниченной ответственностью «Казанский молочный комбинат»							
1.1	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения							
	одноставочный, руб./Гкал	с 01.01.2019 по 30.06.2019	1211,22	-	-	-	-	-
		с 01.07.2019 по 31.12.2019	1247,56	-	-	-	-	-
		с 01.01.2020 по 30.06.2020	1247,56	-	-	-	-	-
		с 01.07.2020 по 31.12.2020	1284,90	-	-	-	-	-
		с 01.01.2021 по 30.06.2021	1284,90	-	-	-	-	-
		с 01.07.2021 по 31.12.2021	1334,11	-	-	-	-	-
1.2	Население (тарифы указаны с учетом НДС)*							
	одноставочный, руб./Гкал	с 01.01.2019 по 30.06.2019	1453,46	-	-	-	-	-
		с 01.07.2019 по 31.12.2019	1497,07	-	-	-	-	-
		с 01.01.2020 по 30.06.2020	1497,07	-	-	-	-	-
		с 01.07.2020 по 31.12.2020	1541,88	-	-	-	-	-
		с 01.01.2021 по 30.06.2021	1541,88	-	-	-	-	-
		с 01.07.2021 по 31.12.2021	1600,93	-	-	-	-	-

<*> Выделяется в целях реализации пункта 6 статьи 168 Налогового кодекса Российской Федерации

Документ создан в электронной форме. № 20-ПР от 05.11.2020. Исполнитель: Солдатова Л.В.
Страница 78 из 675. Страница создана: 09.11.2020 19:37
ЭЛЕКТРОННЫЙ ТАТАРСТАН

Приложение 24 к протоколу
заседания Правления
Государственного комитета
Республики Татарстан по тарифам
от 05.11.2020 № 20-пр

Тарифы на тепловую энергию (мощность), поставляемую Открытым акционерным обществом «Куйбышевско-Затонские коммунальные сети» потребителям, другим теплоснабжающим организациям, на 2019-2023 годы с календарной разбивкой

№ п/п	Наименование муниципального образования, регулируемой организации, вид тарифа	Год	Вода	Отборный пар давлением				Острый и редуцированный пар
				от 1,2 до 2,5 кг/см^2	от 2,5 до 7,0 кг/см^2	от 7,0 до 13,0 кг/см^2	свыше 13,0 кг/см^2	
	Камско-Устьинский муниципальный район							
1	Открытое акционерное общество «Куйбышевско-Затонские коммунальные сети»							
1.1	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения							
	одноставочный, руб./Гкал	с 01.01.2019 по 30.06.2019	1454,50	-	-	-	-	-
		с 01.07.2019 по 31.12.2019	1497,55	-	-	-	-	-
		с 01.01.2020 по 30.06.2020	1497,55	-	-	-	-	-
		с 01.07.2020 по 31.12.2020	1542,48	-	-	-	-	-
		с 01.01.2021 по 30.06.2021	1542,48	-	-	-	-	-
		с 01.07.2021 по 31.12.2021	1603,45	-	-	-	-	-
		с 01.01.2022 по 30.06.2022	1603,45	-	-	-	-	-
		с 01.07.2022 по 31.12.2022	1668,13	-	-	-	-	-
		с 01.01.2023 по 30.06.2023	1668,13	-	-	-	-	-
		с 01.07.2023 по 31.12.2023	1742,30	-	-	-	-	-
1.2	Население (тарифы указаны с учетом НДС)*							
	одноставочный, руб./Гкал	с 01.01.2019 по 30.06.2019	1745,40	-	-	-	-	-
		с 01.07.2019 по 31.12.2019	1797,06	-	-	-	-	-
		с 01.01.2020 по 30.06.2020	1797,06	-	-	-	-	-
		с 01.07.2020 по 31.12.2020	1850,98	-	-	-	-	-

Документ создан в электронной форме. № 20-ПР от 05.11.2020. Исполнитель: Солдатова Л.В.
Страница 79 из 675. Страница создана: 09.11.2020 19:37
ЭЛЕКТРОННЫЙ ТАТАРСТАН

		с 01.01.2021 по 30.06.2021	1850,98	-	-	-	-	-
		с 01.07.2021 по 31.12.2021	1924,14	-	-	-	-	-
		с 01.01.2022 по 30.06.2022	1924,14	-	-	-	-	-
		с 01.07.2022 по 31.12.2022	2001,76	-	-	-	-	-
		с 01.01.2023 по 30.06.2023	2001,76	-	-	-	-	-
		с 01.07.2023 по 31.12.2023	2090,76	-	-	-	-	-

<*> Выделяется в целях реализации пункта 6 статьи 168 Налогового кодекса Российской Федерации

Документ создан в электронной форме. № 20-ПР от 05.11.2020. Исполнитель: Солдатова Л.В.
Страница 80 из 675. Страница создана: 09.11.2020 19:37
ЭЛЕКТРОННЫЙ ТАТАРСТАН

Приложение 25 к протоколу
заседания Правления
Государственного комитета
Республики Татарстан по тарифам
от 05.11.2020 № 20-пр

Тарифы на тепловую энергию (мощность), поставляемую Ульяновским территориальным участком Куйбышевской дирекции по тепловодоснабжению – структурного подразделения Центральной дирекции по тепловодоснабжению – филиала ОАО «РЖД» потребителям, на 2019-2023 годы с календарной разбивкой

№ п/п	Наименование муниципального образования, регулируемой организации, вид тарифа	Год	Вода	Отборный пар давлением				Острый и редуцированный пар
				от 1,2 до 2,5 кг/см^2	от 2,5 до 7,0 кг/см^2	от 7,0 до 13,0 кг/см^2	свыше 13,0 кг/см^2	
	Бугульминский муниципальный район							
1	Ульяновский территориальный участок Куйбышевской дирекции по тепловодоснабжению – структурного подразделения Центральной дирекции по тепловодоснабжению – филиала ОАО «РЖД»							
1.1	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения							
	одноставочный, руб./Гкал	с 01.01.2019 по 30.06.2019	1320,82	-	-	-	-	-
		с 01.07.2019 по 31.12.2019	1352,52	-	-	-	-	-
		с 01.01.2020 по 30.06.2020	1352,52	-	-	-	-	-
		с 01.07.2020 по 31.12.2020	1401,55	-	-	-	-	-
		с 01.01.2021 по 30.06.2021	1401,55	-	-	-	-	-
		с 01.07.2021 по 31.12.2021	1453,32	-	-	-	-	-
		с 01.01.2022 по 30.06.2022	1453,32	-	-	-	-	-
		с 01.07.2022 по 31.12.2022	1480,35	-	-	-	-	-
		с 01.01.2023 по 30.06.2023	1480,35	-	-	-	-	-
		с 01.07.2023 по 31.12.2023	1540,88	-	-	-	-	-
1.2	Население (тарифы указаны с учетом НДС)*							
	одноставочный, руб./Гкал	с 01.01.2019 по 30.06.2019	1584,98	-	-	-	-	-
		с 01.07.2019 по 31.12.2019	1623,02	-	-	-	-	-
		с 01.01.2020	1623,02	-	-	-	-	-

Документ создан в электронной форме. № 20-ПР от 05.11.2020. Исполнитель: Солдатова Л.В.
Страница 81 из 675. Страница создана: 09.11.2020 19:37
ЭЛЕКТРОННЫЙ ТАТАРСТАН

		по 30.06.2020						
		с 01.07.2020 по 31.12.2020	1681,86	-	-	-	-	-
		с 01.01.2021 по 30.06.2021	1681,86	-	-	-	-	-
		с 01.07.2021 по 31.12.2021	1743,98	-	-	-	-	-
		с 01.01.2022 по 30.06.2022	1743,98	-	-	-	-	-
		с 01.07.2022 по 31.12.2022	1776,42	-	-	-	-	-
		с 01.01.2023 по 30.06.2023	1776,42	-	-	-	-	-
		с 01.07.2023 по 31.12.2023	1849,06	-	-	-	-	-

<*> Выделяется в целях реализации пункта 6 статьи 168 Налогового кодекса Российской Федерации

Документ создан в электронной форме. № 20-ПР от 05.11.2020. Исполнитель: Солдатова Л.В.
Страница 82 из 675. Страница создана: 09.11.2020 19:37
ЭЛЕКТРОННЫЙ ТАТАРСТАН

Приложение 26 к протоколу
заседания Правления
Государственного комитета
Республики Татарстан по тарифам
от 05.11.2020 № 20-пр

Тарифы на тепловую энергию (мощность), поставляемую Ульяновским территориальным участком Куйбышевской дирекции по тепловодоснабжению – структурного подразделения Центральной дирекции по тепловодоснабжению – филиала ОАО «РЖД» потребителям, на 2019-2021 годы с календарной разбивкой

№ п/п	Наименование муниципального образования, регулируемой организации, вид тарифа	Год	Вода	Отборный пар давлением				Острый и редуцированный пар
				от 1,2 до 2,5 кг/см^2	от 2,5 до 7,0 кг/см^2	от 7,0 до 13,0 кг/см^2	свыше 13,0 кг/см^2	
	Тукаевский муниципальный район							
1	Ульяновский территориальный участок Куйбышевской дирекции по тепловодоснабжению – структурного подразделения Центральной дирекции по тепловодоснабжению – филиала ОАО «РЖД»							
1.1	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения							
	одноставочный, руб./Гкал	с 01.01.2019 по 30.06.2019	1536,25	-	-	-	-	-
		с 01.07.2019 по 31.12.2019	1573,12	-	-	-	-	-
		с 01.01.2020 по 30.06.2020	1573,12	-	-	-	-	-
		с 01.07.2020 по 31.12.2020	1603,08	-	-	-	-	-
		с 01.01.2021 по 30.06.2021	1603,08	-	-	-	-	-
		с 01.07.2021 по 31.12.2021	1643,93	-	-	-	-	-
1.2	Население (тарифы указаны с учетом НДС)*							
	одноставочный, руб./Гкал	с 01.01.2019 по 30.06.2019	1843,50	-	-	-	-	-
		с 01.07.2019 по 31.12.2019	1887,74	-	-	-	-	-
		с 01.01.2020 по 30.06.2020	1887,74	-	-	-	-	-
		с 01.07.2020 по 31.12.2020	1923,70	-	-	-	-	-
		с 01.01.2021 по 30.06.2021	1923,70	-	-	-	-	-
		с 01.07.2021 по 31.12.2021	1972,72	-	-	-	-	-

<*> Выделяется в целях реализации пункта 6 статьи 168 Налогового кодекса Российской Федерации

Документ создан в электронной форме. № 20-ПР от 05.11.2020. Исполнитель: Солдатова Л.В.
Страница 83 из 675. Страница создана: 09.11.2020 19:37
ЭЛЕКТРОННЫЙ ТАТАРСТАН

Приложение 27 к протоколу
заседания Правления
Государственного комитета
Республики Татарстан по тарифам
от 05.11.2020 № 20-пр

Тарифы на тепловую энергию (мощность), поставляемую Федеральным государственным бюджетным образовательным учреждением высшего образования «Казанский национальный исследовательский технический университет имени А.Н. Туполева-КАИ» потребителям, другим теплоснабжающим организациям, на 2019-2023 годы с календарной разбивкой

№ п/п	Наименование муниципального образования, регулируемой организации, вид тарифа	Год	Вода	Отборный пар давлением				Острый и редуцированный пар
				от 1,2 до 2,5 кг/см^2	от 2,5 до 7,0 кг/см^2	от 7,0 до 13,0 кг/см^2	свыше 13,0 кг/см^2	
	Город Казань							
1	Федеральное государственное бюджетное образовательное учреждение высшего образования «Казанский национальный исследовательский технический университет имени А.Н. Туполева-КАИ»							
1.1	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения							
	одноставочный, руб./Гкал	с 01.01.2019 по 30.06.2019	1318,00	-	-	-	-	-
		с 01.07.2019 по 31.12.2019	1343,06	-	-	-	-	-
		с 01.01.2020 по 30.06.2020	1343,06	-	-	-	-	-
		с 01.07.2020 по 31.12.2020	1381,70	-	-	-	-	-
		с 01.01.2021 по 30.06.2021	1381,70	-	-	-	-	-
		с 01.07.2021 по 31.12.2021	1419,58	-	-	-	-	-
		с 01.01.2022 по 30.06.2022	1419,58	-	-	-	-	-
		с 01.07.2022 по 31.12.2022	1461,72	-	-	-	-	-
		с 01.01.2023 по 30.06.2023	1461,72	-	-	-	-	-
		с 01.07.2023 по 31.12.2023	1501,59	-	-	-	-	-
1.2	Население (тарифы указаны с учетом НДС)*							
	одноставочный, руб./Гкал	с 01.01.2019 по 30.06.2019	1581,60	-	-	-	-	-
		с 01.07.2019 по 31.12.2019	1611,67	-	-	-	-	-
		с 01.01.2020 по 30.06.2020	1611,67	-	-	-	-	-

Документ создан в электронной форме. № 20-ПР от 05.11.2020. Исполнитель: Солдатова Л.В.
Страница 84 из 675. Страница создана: 09.11.2020 19:37
ЭЛЕКТРОННЫЙ ТАТАРСТАН

		с 01.07.2020 по 31.12.2020	1658,04	-	-	-	-	-
		с 01.01.2021 по 30.06.2021	1658,04	-	-	-	-	-
		с 01.07.2021 по 31.12.2021	1703,50	-	-	-	-	-
		с 01.01.2022 по 30.06.2022	1703,50	-	-	-	-	-
		с 01.07.2022 по 31.12.2022	1754,06	-	-	-	-	-
		с 01.01.2023 по 30.06.2023	1754,06	-	-	-	-	-
		с 01.07.2023 по 31.12.2023	1801,91	-	-	-	-	-

<*> Выделяется в целях реализации пункта 6 статьи 168 Налогового кодекса Российской Федерации

Документ создан в электронной форме. № 20-ПР от 05.11.2020. Исполнитель: Солдатова Л.В.
Страница 85 из 675. Страница создана: 09.11.2020 19:37

Приложение 28 к протоколу
заседания Правления
Государственного комитета
Республики Татарстан по тарифам
от 05.11.2020 № 20-пр

Тарифы на тепловую энергию (мощность), поставляемую Акционерным обществом «Коммунальные сети Мензелинского района» потребителям, на 2019-2023 годы с календарной разбивкой

№ п/п	Наименование муниципального образования, регулируемой организации, вид тарифа	Год	Вода	Отборный пар давлением				Острый и редуцированный пар
				от 1,2 до 2,5 кг/см^2	от 2,5 до 7,0 кг/см^2	от 7,0 до 13,0 кг/см^2	свыше 13,0 кг/см^2	
	Мензелинский муниципальный район							
1	Акционерное общество «Коммунальные сети Мензелинского района»							
1.1	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения							
	одноставочный, руб./Гкал	с 01.01.2019 по 30.06.2019	1812,72	-	-	-	-	-
		с 01.07.2019 по 31.12.2019	1867,10	-	-	-	-	-
		с 01.01.2020 по 30.06.2020	1867,10	-	-	-	-	-
		с 01.07.2020 по 31.12.2020	1900,85	-	-	-	-	-
		с 01.01.2021 по 30.06.2021	1900,85	-	-	-	-	-
		с 01.07.2021 по 31.12.2021	1901,80	-	-	-	-	-
		с 01.01.2022 по 30.06.2022	1901,80	-	-	-	-	-
		с 01.07.2022 по 31.12.2022	2017,05	-	-	-	-	-
		с 01.01.2023 по 30.06.2023	1998,38	-	-	-	-	-
		с 01.07.2023 по 31.12.2023	2017,18	-	-	-	-	-
1.2	Население (тарифы указаны с учетом НДС)*							
	одноставочный, руб./Гкал	с 01.01.2019 по 30.06.2019	2175,26	-	-	-	-	-
		с 01.07.2019 по 31.12.2019	2240,52	-	-	-	-	-
		с 01.01.2020 по 30.06.2020	2240,52	-	-	-	-	-
		с 01.07.2020 по 31.12.2020	2281,02	-	-	-	-	-
		с 01.01.2021 по 30.06.2021	2281,02	-	-	-	-	-

Документ создан в электронной форме. № 20-ПР от 05.11.2020. Исполнитель: Солдатова Л.В.
Страница 86 из 675. Страница создана: 09.11.2020 19:37
ЭЛЕКТРОННЫЙ ТАТАРСТАН

		с 01.07.2021 по 31.12.2021	2282,16	-	-	-	-	-
		с 01.01.2022 по 30.06.2022	2282,16	-	-	-	-	-
		с 01.07.2022 по 31.12.2022	2420,46	-	-	-	-	-
		с 01.01.2023 по 30.06.2023	2398,06	-	-	-	-	-
		с 01.07.2023 по 31.12.2023	2420,62	-	-	-	-	-

<*> Выделяется в целях реализации пункта 6 статьи 168 Налогового кодекса Российской Федерации

Документ создан в электронной форме. № 20-ПР от 05.11.2020. Исполнитель: Солдатова Л.В.
Страница 87 из 675. Страница создана: 09.11.2020 19:37
ЭЛЕКТРОННЫЙ ТАТАРСТАН

Приложение 29 к протоколу
заседания Правления
Государственного комитета
Республики Татарстан по тарифам
от 05.11.2020 № 20-пр

Тарифы на тепловую энергию (мощность), поставляемую Казанским территориальным участком Горьковской дирекции по тепловодоснабжению - структурного подразделения Центральной дирекции по тепловодоснабжению – филиала ОАО «РЖД» потребителям, на 2019-2023 годы с календарной разбивкой

№ п/п	Наименование муниципального образования, регулируемой организации, вид тарифа	Год	Вода	Отборный пар давлением				Острый и редуцированный пар
				от 1,2 до 2,5 кг/см^2	от 2,5 до 7,0 кг/см^2	от 7,0 до 13,0 кг/см^2	свыше 13,0 кг/см^2	
	Город Казань							
1	Казанский территориальный участок Горьковской дирекции по тепловодоснабжению - структурного подразделения Центральной дирекции по тепловодоснабжению – филиала ОАО «РЖД»							
1.1	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения							
	одноставочный, руб./Гкал	с 01.01.2019 по 30.06.2019	1209,72	-	-	-	-	-
		с 01.07.2019 по 31.12.2019	1238,16	-	-	-	-	-
		с 01.01.2020 по 30.06.2020	1238,16	-	-	-	-	-
		с 01.07.2020 по 31.12.2020	1284,92	-	-	-	-	-
		с 01.01.2021 по 30.06.2021	1284,92	-	-	-	-	-
		с 01.07.2021 по 31.12.2021	1307,72	-	-	-	-	-
		с 01.01.2022 по 30.06.2022	1307,72	-	-	-	-	-
		с 01.07.2022 по 31.12.2022	1363,45	-	-	-	-	-
		с 01.01.2023 по 30.06.2023	1363,45	-	-	-	-	-
		с 01.07.2023 по 31.12.2023	1380,78	-	-	-	-	-
1.2	Население (тарифы указаны с учетом НДС)*							
	одноставочный, руб./Гкал	с 01.01.2019 по 30.06.2019	1415,66	-	-	-	-	-
		с 01.07.2019 по 31.12.2019	1485,79	-	-	-	-	-
		с 01.01.2020	1485,79	-	-	-	-	-

Документ создан в электронной форме. № 20-ПР от 05.11.2020. Исполнитель: Солдатова Л.В.
Страница 88 из 675. Страница создана: 09.11.2020 19:37
ЭЛЕКТРОННЫЙ ТАТАРСТАН

		по 30.06.2020						
		с 01.07.2020 по 31.12.2020	1541,90	-	-	-	-	-
		с 01.01.2021 по 30.06.2021	1541,90	-	-	-	-	-
		с 01.07.2021 по 31.12.2021	1569,26	-	-	-	-	-
		с 01.01.2022 по 30.06.2022	5169,26	-	-	-	-	-
		с 01.07.2022 по 31.12.2022	1636,14	-	-	-	-	-
		с 01.01.2023 по 30.06.2023	1636,14	-	-	-	-	-
		с 01.07.2023 по 31.12.2023	1656,94	-	-	-	-	-

<*> Выделяется в целях реализации пункта 6 статьи 168 Налогового кодекса Российской Федерации

Документ создан в электронной форме. № 20-ПР от 05.11.2020. Исполнитель: Солдатова Л.В.
Страница 89 из 675. Страница создана: 09.11.2020 19:37
ЭЛЕКТРОННЫЙ ТАТАРСТАН

Приложение 30 к протоколу
заседания Правления
Государственного комитета
Республики Татарстан по тарифам
от 05.11.2020 № 20-пр

Тарифы на тепловую энергию (мощность), поставляемую филиалом «Казаньнефтепродукт» Акционерного общества ХК «Татнефтепродукт» потребителям, другим теплоснабжающим организациям, на 2019-2023 годы с календарной разбивкой

№ п/п	Наименование муниципального образования, регулируемой организации, вид тарифа	Год	Вода	Отборный пар давлением				Острый и редуцированный пар
				от 1,2 до 2,5 кг/см^2	от 2,5 до 7,0 кг/см^2	от 7,0 до 13,0 кг/см^2	свыше 13,0 кг/см^2	
	Город Казань							
1	филиал «Казаньнефтепродукт» Акционерного общества ХК «Татнефтепродукт»							
1.1	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения							
	одноставочный, руб./Гкал	с 01.01.2019 по 30.06.2019	1402,52	-	-	-	-	-
		с 01.07.2019 по 31.12.2019	1438,37	-	-	-	-	-
		с 01.01.2020 по 30.06.2020	1438,37	-	-	-	-	-
		с 01.07.2020 по 31.12.2020	1484,51	-	-	-	-	-
		с 01.01.2021 по 30.06.2021	1484,51	-	-	-	-	-
		с 01.07.2021 по 31.12.2021	1543,76	-	-	-	-	-
		с 01.01.2022 по 30.06.2022	1543,76	-	-	-	-	-
		с 01.07.2022 по 31.12.2022	1593,67	-	-	-	-	-
		с 01.01.2023 по 30.06.2023	1593,67	-	-	-	-	-
		с 01.07.2023 по 31.12.2023	1651,49	-	-	-	-	-
1.2	Население (тарифы указаны с учетом НДС)*							
	одноставочный, руб./Гкал	с 01.01.2019 по 30.06.2019	1683,02	-	-	-	-	-
		с 01.07.2019 по 31.12.2019	1726,04	-	-	-	-	-
		с 01.01.2020 по 30.06.2020	1726,04	-	-	-	-	-
		с 01.07.2020 по 31.12.2020	1781,41	-	-	-	-	-
		с 01.01.2021	1781,41	-	-	-	-	-

Документ создан в электронной форме. № 20-ПР от 05.11.2020. Исполнитель: Солдатова Л.В.
Страница 90 из 675. Страница создана: 09.11.2020 19:37
ЭЛЕКТРОННЫЙ ТАТАРСТАН

		по 30.06.2021						
		с 01.07.2021 по 31.12.2021	1852,51	-	-	-	-	-
		с 01.01.2022 по 30.06.2022	1852,51	-	-	-	-	-
		с 01.07.2022 по 31.12.2022	1912,40	-	-	-	-	-
		с 01.01.2023 по 30.06.2023	1912,40	-	-	-	-	-
		с 01.07.2023 по 31.12.2023	1981,79	-	-	-	-	-

<*> Выделяется в целях реализации пункта 6 статьи 168 Налогового кодекса Российской Федерации

Документ создан в электронной форме. № 20-ПР от 05.11.2020. Исполнитель: Солдатова Л.В.
Страница 91 из 675. Страница создана: 09.11.2020 19:37
ЭЛЕКТРОННЫЙ ТАТАРСТАН

Приложение 31 к протоколу
заседания Правления
Государственного комитета
Республики Татарстан по тарифам
от 05.11.2020 № 20-пр

Тарифы на тепловую энергию (мощность), поставляемую Обществом с ограниченной ответственностью «КАРСАР» потребителям, другим теплоснабжающим организациям, на 2019-2023 годы с календарной разбивкой

№ п/п	Наименование муниципального образования, регулируемой организации, вид тарифа	Год	Вода	Отборный пар давлением				Острый и редуцированный пар
				от 1,2 до 2,5 кг/см^2	от 2,5 до 7,0 кг/см^2	от 7,0 до 13,0 кг/см^2	свыше 13,0 кг/см^2	
	Город Казань							
1	ООО «КАРСАР»							
1.1	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения							
	одноставочный, руб./Гкал	с 01.01.2019 по 30.06.2019	1388,55	-	-	-	-	-
		с 01.07.2019 по 31.12.2019	1418,82	-	-	-	-	-
		с 01.01.2020 по 30.06.2020	1418,82	-	-	-	-	-
		с 01.07.2020 по 31.12.2020	1438,59	-	-	-	-	-
		с 01.01.2021 по 30.06.2021	1438,59	-	-	-	-	-
		с 01.07.2021 по 31.12.2021	1469,18	-	-	-	-	-
		с 01.01.2022 по 30.06.2022	1469,18	-	-	-	-	-
		с 01.07.2022 по 31.12.2022	1525,22	-	-	-	-	-
		с 01.01.2023 по 30.06.2023	1525,22	-	-	-	-	-
		с 01.07.2023 по 31.12.2023	1544,74	-	-	-	-	-
1.2	Население (тарифы указаны с учетом НДС)*							
	одноставочный, руб./Гкал	с 01.01.2019 по 30.06.2019	1666,26	-	-	-	-	-
		с 01.07.2019 по 31.12.2019	1702,58	-	-	-	-	-
		с 01.01.2020 по 30.06.2020	1702,58	-	-	-	-	-
		с 01.07.2020 по 31.12.2020	1726,31	-	-	-	-	-

Документ создан в электронной форме. № 20-ПР от 05.11.2020. Исполнитель: Солдатова Л.В.
Страница 92 из 675. Страница создана: 09.11.2020 19:37
ЭЛЕКТРОННЫЙ ТАТАРСТАН

		с 01.01.2021 по 30.06.2021	1726,31	-	-	-	-	-
		с 01.07.2021 по 31.12.2021	1763,02	-	-	-	-	-
		с 01.01.2022 по 30.06.2022	1763,02	-	-	-	-	-
		с 01.07.2022 по 31.12.2022	1830,26	-	-	-	-	-
		с 01.01.2023 по 30.06.2023	1830,26	-	-	-	-	-
		с 01.07.2023 по 31.12.2023	1853,69	-	-	-	-	-

<*> Выделяется в целях реализации пункта 6 статьи 168 Налогового кодекса Российской Федерации

Документ создан в электронной форме. № 20-ПР от 05.11.2020. Исполнитель: Солдатова Л.В.
Страница 93 из 675. Страница создана: 09.11.2020 19:37
ЭЛЕКТРОННЫЙ ТАТАРСТАН

Приложение 32 к протоколу
заседания Правления
Государственного комитета
Республики Татарстан по тарифам
от 05.11.2020 № 20-пр

Тарифы на тепловую энергию (мощность), поставляемую Обществом с ограниченной ответственностью «Казанская строительно-сервисная компания» потребителям, другим теплоснабжающим организациям, на 2019-2021 годы с календарной разбивкой

№ п/п	Наименование муниципального образования, регулируемой организации, вид тарифа	Год	Вода	Отборный пар давлением				Острый и редуцированный пар
				от 1,2 до 2,5 кг/см^2	от 2,5 до 7,0 кг/см^2	от 7,0 до 13,0 кг/см^2	свыше 13,0 кг/см^2	
	Город Казань							
1	Общество с ограниченной ответственностью «Казанская строительно-сервисная компания»							
1.1	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения							
	одноставочный, руб./Гкал	с 01.01.2019 по 30.06.2019	1460,00	-	-	-	-	-
		с 01.07.2019 по 31.12.2019	1488,82	-	-	-	-	-
		с 01.01.2020 по 30.06.2020	1475,86	-	-	-	-	-
		с 01.07.2020 по 31.12.2020	1476,91	-	-	-	-	-
		с 01.01.2021 по 30.06.2021	1476,91	-	-	-	-	-
		с 01.07.2021 по 31.12.2021	1518,58	-	-	-	-	-
		с 01.01.2022 по 30.06.2022	1518,58	-	-	-	-	-
		с 01.07.2022 по 31.12.2022	1568,50	-	-	-	-	-
		с 01.01.2023 по 30.06.2023	1568,50	-	-	-	-	-
		с 01.07.2023 по 31.12.2023	1606,35	-	-	-	-	-
1.2	Население (тарифы указаны с учетом НДС)*							
	одноставочный, руб./Гкал	с 01.01.2019 по 30.06.2019	1752,00	-	-	-	-	-
		с 01.07.2019 по 31.12.2019	1786,58	-	-	-	-	-
		с 01.01.2020 по 30.06.2020	1771,03	-	-	-	-	-
		с 01.07.2020	1772,29	-	-	-	-	-

Документ создан в электронной форме. № 20-ПР от 05.11.2020. Исполнитель: Солдатова Л.В.
Страница 94 из 675. Страница создана: 09.11.2020 19:37
ЭЛЕКТРОННЫЙ ТАТАРСТАН

		по 31.12.2020						
		с 01.01.2021 по 30.06.2021	1772,29	-	-	-	-	-
		с 01.07.2021 по 31.12.2021	1822,30	-	-	-	-	-
		с 01.01.2022 по 30.06.2022	1822,30	-	-	-	-	-
		с 01.07.2022 по 31.12.2022	1882,20	-	-	-	-	-
		с 01.01.2023 по 30.06.2023	1882,20	-	-	-	-	-
		с 01.07.2023 по 31.12.2023	1927,62	-	-	-	-	-

<*> Выделяется в целях реализации пункта 6 статьи 168 Налогового кодекса Российской Федерации

Документ создан в электронной форме. № 20-ПР от 05.11.2020. Исполнитель: Солдатова Л.В.
Страница 95 из 675. Страница создана: 09.11.2020 19:37

Приложение 33 к протоколу
заседания Правления
Государственного комитета
Республики Татарстан по тарифам
от 05.11.2020 № 20-пр

Тарифы на тепловую энергию (мощность), поставляемую Обществом с ограниченной ответственностью «Теплоснабсервис» потребителям, другим теплоснабжающим организациям, на 2019-2023 годы с календарной разбивкой

№ п/п	Наименование муниципального образования, регулируемой организации, вид тарифа	Год	Вода	Отборный пар давлением				Острый и редуцированный пар
				от 1,2 до 2,5 кг/см^2	от 2,5 до 7,0 кг/см^2	от 7,0 до 13,0 кг/см^2	свыше 13,0 кг/см^2	
	Город Казань							
1	Общество с ограниченной ответственностью «Теплоснабсервис»							
1.1	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения							
	одноставочный, руб./Гкал	с 01.01.2019 по 30.06.2019	1271,26	-	-	-	-	-
		с 01.07.2019 по 31.12.2019	1309,24	-	-	-	-	-
		с 01.01.2020 по 30.06.2020	1230,70	-	-	-	-	-
		с 01.07.2020 по 31.12.2020	1254,00	-	-	-	-	-
		с 01.01.2021 по 30.06.2021	1254,00	-	-	-	-	-
		с 01.07.2021 по 31.12.2021	1304,14	-	-	-	-	-
		с 01.01.2022 по 30.06.2022	1304,14	-	-	-	-	-
		с 01.07.2022 по 31.12.2022	1352,27	-	-	-	-	-
		с 01.01.2023 по 30.06.2023	1352,27	-	-	-	-	-
		с 01.07.2023 по 31.12.2023	1362,45	-	-	-	-	-
1.1	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения							
	одноставочный, руб./Гкал	с 01.01.2019 по 30.06.2019	1525,51	-	-	-	-	-
		с 01.07.2019 по 31.12.2019	1571,09	-	-	-	-	-
		с 01.01.2020 по 30.06.2020	1476,84	-	-	-	-	-
		с 01.07.2020 по 31.12.2020	1504,80	-	-	-	-	-

Документ создан в электронной форме. № 20-ПР от 05.11.2020. Исполнитель: Солдатова Л.В.
Страница 96 из 675. Страница создана: 09.11.2020 19:37
ЭЛЕКТРОННЫЙ ТАТАРСТАН

		с 01.01.2021 по 30.06.2021	1504,80	-	-	-	-	-
		с 01.07.2021 по 31.12.2021	1564,97	-	-	-	-	-
		с 01.01.2022 по 30.06.2022	1564,97	-	-	-	-	-
		с 01.07.2022 по 31.12.2022	1622,72	-	-	-	-	-
		с 01.01.2023 по 30.06.2023	1622,72	-	-	-	-	-
		с 01.07.2023 по 31.12.2023	1634,94	-	-	-	-	-

<*> Выделяется в целях реализации пункта 6 статьи 168 Налогового кодекса Российской Федерации

Документ создан в электронной форме. № 20-ПР от 05.11.2020. Исполнитель: Солдатова Л.В.
Страница 97 из 675. Страница создана: 09.11.2020 19:37
ЭЛЕКТРОННЫЙ ТАТАРСТАН

Приложение 34 к протоколу
заседания Правления
Государственного комитета
Республики Татарстан по тарифам
от 05.11.2020 № 20-пр

Тарифы на тепловую энергию (мощность), поставляемую Федеральным государственным автономным образовательным учреждением высшего образования «Казанский (Приволжский) Федеральный университет» потребителям, на 2020-2024 годы с календарной разбивкой

№ п/п	Наименование муниципального образования, регулируемой организации, вид тарифа	Год	Вода	Отборный пар давлением				Острый и редуцированный пар
				от 1,2 до 2,5 кг/см^2	от 2,5 до 7,0 кг/см^2	от 7,0 до 13,0 кг/см^2	свыше 13,0 кг/см^2	
	Зеленодольский муниципальный район							
1	Федеральное государственное автономное образовательное учреждением высшего образования «Казанский (Приволжский) Федеральный университет»							
1.1	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения							
	одноставочный, руб./Гкал	с 01.01.2020 по 30.06.2020	1609,69	-	-	-	-	-
		с 01.07.2020 по 31.12.2020	1620,68	-	-	-	-	-
		с 01.01.2021 по 30.06.2021	1620,68	-	-	-	-	-
		с 01.07.2021 по 31.12.2021	1683,53	-	-	-	-	-
		с 01.01.2022 по 30.06.2022	1683,53	-	-	-	-	-
		с 01.07.2022 по 31.12.2022	1721,45	-	-	-	-	-
		с 01.01.2023 по 30.06.2023	1721,45					
		с 01.07.2023 по 31.12.2023	1774,66					
		с 01.01.2024 по 30.06.2024	1774,66					
		с 01.07.2024 по 31.12.2024	1808,84					
1.2	Население (тарифы указаны с учетом НДС)*							
	одноставочный, руб./Гкал	с 01.01.2020 по 30.06.2020	1931,63					
		с 01.07.2020 по 31.12.2020	1944,82					
		с 01.01.2021 по 30.06.2021	1944,82					
		с 01.07.2021 по 31.12.2021	2020,24					

Документ создан в электронной форме. № 20-ПР от 05.11.2020. Исполнитель: Солдатова Л.В.
Страница 98 из 675. Страница создана: 09.11.2020 19:37
ЭЛЕКТРОННЫЙ ТАТАРСТАН

		с 01.01.2022 по 30.06.2022	2020,24					
		с 01.07.2022 по 31.12.2022	2065,74					
		с 01.01.2023 по 30.06.2023	2065,74					
		с 01.07.2023 по 31.12.2023	2129,59					
		с 01.01.2024 по 30.06.2024	2129,59					
		с 01.07.2024 по 31.12.2024	2170,61					

<*> Выделяется в целях реализации пункта 6 статьи 168 Налогового кодекса Российской Федерации

Документ создан в электронной форме. № 20-ПР от 05.11.2020. Исполнитель: Солдатова Л.В.
Страница 99 из 675. Страница создана: 09.11.2020 19:37
ЭЛЕКТРОННЫЙ ТАТАРСТАН

Приложение 35 к протоколу заседания
Правления Государственного комитета
Республики Татарстан по тарифам
от 05.11.2020 № 20-пр

Тарифы на транспортировку сточных вод для АО «Казанский завод медицинской аппаратуры», осуществляющего водоотведение, на 2021 год с календарной разбивкой

№ п/п	Наименование муниципального образования, организации, осуществляющей холодное водоснабжение и (или) водоотведение	Тариф на транспортировку сточных вод (одноставочный), руб./куб.м	
		с 01.01.2021 по 30.06.2021	с 01.07.2021 по 31.12.2021
	Город Казань		
1	АО «Казанский завод медицинской аппаратуры»*	7,72	9,63

<*> Применяет упрощенную систему налогообложения.

Приложение 36 к протоколу заседания
Правления Государственного комитета
Республики Татарстан по тарифам
от 05.11.2020 № 20-пр

Тарифы на транспортировку сточных вод для ООО »Казжилстройсервис», осуществляющего водоотведение, на 20201год с календарной разбивкой

№ п/п	Наименование муниципального образования, организации, осуществляющей холодное водоснабжение и (или) водоотведение	Тариф на транспортировку сточных вод (одноставочный), руб./куб.м	
		с 01.01.2021 по 30.06.2021	с 01.07.2021 по 31.12.2021
	Город Казань		
1	ООО »Казжилстройсервис» *	6,00	6,00

<*> Применяет упрощенную систему налогообложения

Приложение 37 к протоколу заседания
Правления Государственного комитета
Республики Татарстан по тарифам
от 05.11.2020 № 20-пр

Тарифы на транспортировку холодной воды и транспортировку сточных вод для АО «СК «Энерготехника», осуществляющего холодное водоснабжение и водоотведение, на 2021 год с календарной разбивкой

№ п/п	Наименование муниципального образования, организации, осуществляющей холодное водоснабжение и (или) водоотведение	Тариф на транспортировку холодной воды (одноставочный), руб./куб.м		Тариф на транспортировку сточных вод (одноставочный), руб./куб.м	
		с 01.01.2021 по 30.06.2021	с 01.07.2021 по 31.12.2021	с 01.01.2021 по 30.06.2021	с 01.07.2021 по 31.12.2021
	Город Казань				
1	АО «СК «Энерготехника» (тарифы указаны без учета НДС)	6,38	7,11	15,22	15,22

ЭЛЕКТРОННЫЙ ТАТАРСТАН

Приложение 38 к протоколу заседания
Правления Государственного комитета
Республики Татарстан по тарифам
от 05.11.2020 № 20-пр

Тарифы на транспортировку холодной воды и транспортировку сточных вод для АО «СК «Татфлот», осуществляющего холодное водоснабжение и водоотведение, на 2021 год с календарной разбивкой

№ п/п	Наименование муниципального образования, организации, осуществляющей холодное водоснабжение и (или) водоотведение	Тариф на транспортировку холодной воды (одноставочный), руб./куб.м		Тариф на транспортировку сточных вод (одноставочный), руб./куб.м	
		с 01.01.2021 по 30.06.2021	с 01.07.2021 по 31.12.2021	с 01.01.2021 по 30.06.2021	с 01.07.2021 по 31.12.2021
	Город Казань				
1	АО «СК «Татфлот» (тарифы указаны без учета НДС)	2,88	2,99	4,69	4,78

Приложение 39 к протоколу заседания
Правления Государственного комитета
Республики Татарстан по тарифам
от 05.11.2020 № 20-пр

Тарифы на транспортировку сточных вод для ИП Шаматова И.К., осуществляющего водоотведение, на 2021 год с календарной разбивкой

№ п/п	Наименование муниципального образования, организации, осуществляющей холодное водоснабжение и (или) водоотведение	Тариф на транспортировку сточных вод (одноставочный), руб./куб.м	
		с 01.01.2021 по 30.06.2021	с 01.07.2021 по 31.12.2021
	Город Казань		
1	ИП Шаматов И.К.*	12,16	12,16

<*> Применяет упрощенную систему налогообложения.

Документ создан в электронной форме. № 20-ПР от 05.11.2020. Исполнитель: Солдатова Л.В.
Страница 104 из 675. Страница создана: 09.11.2020 19:37

Приложение 40 к протоколу заседания
Правления Государственного комитета
Республики Татарстан по тарифам
от 05.11.2020 № 20-пр

Тарифы на транспортировку сточных вод для Казанского территориального участка Горьковской дирекции по тепловодоснабжению - структурного подразделения Центральной дирекции по тепловодоснабжению - филиала ОАО «РЖД», осуществляющего водоотведение, на 2021 год с календарной разбивкой

№ п/п	Наименование муниципального образования, организации, осуществляющей холодное водоснабжение и (или) водоотведение	Тариф на транспортировку сточных вод (одноставочный), руб./куб.м	
		с 01.01.2021 по 30.06.2021	с 01.07.2021 по 31.12.2021
	Город Казань		
1	Казанский территориальный участок Горьковской дирекции по тепловодоснабжению - структурного подразделения Центральной дирекции по тепловодоснабжению - филиала ОАО «РЖД» (тарифы указаны без учета НДС)	7,78	10,72

Документ создан в электронной форме. № 20-ПР от 05.11.2020. Исполнитель: Солдатова Л.В.
Страница 105 из 675. Страница создана: 09.11.2020 19:37
ЭЛЕКТРОННЫЙ ТАТАРСТАН

Приложение 41 к протоколу заседания
Правления Государственного комитета
Республики Татарстан по тарифам
от 05.11.2020 № 20-пр

Тарифы на питьевую воду и водоотведение для ООО «Энергоресурс», осуществляющего холодное водоснабжение и водоотведение, на 2021 – 2025 годы с календарной разбивкой

№ п/п	Наименование муниципального образования, организации, осуществляющей холодное водоснабжение и водоотведение	Год	Тариф на питьевую воду (одноставочный), руб./куб.м	Тариф на водоотведение (одноставочный), руб./куб.м
	Пестречинский муниципальный район			
1	ООО «Энергоресурс»			
1.1	Население (тарифы указаны с учетом НДС)*	с 01.01.2021 по 30.06.2021	29,18	21,08
		с 01.07.2021 по 31.12.2021	30,34	21,94
		с 01.01.2022 по 30.06.2022	30,34	21,92
		с 01.07.2022 по 31.12.2022	30,82	21,92
		с 01.01.2023 по 30.06.2023	30,82	21,92
		с 01.07.2023 по 31.12.2023	32,03	22,80
		с 01.01.2024 по 30.06.2024	32,03	22,80
		с 01.07.2024 по 31.12.2024	32,57	22,82

ЭЛЕКТРОННЫЙ ТАТАРСТАН

		с 01.01.2025 по 30.06.2025	32,57	22,82
		с 01.07.2025 по 31.12.2025	33,83	23,71
1.2	Иные потребители (тарифы указаны без учета НДС)	с 01.01.2021 по 30.06.2021	24,32	17,57
		с 01.07.2021 по 31.12.2021	25,28	18,28
		с 01.01.2022 по 30.06.2022	25,28	18,27
		с 01.07.2022 по 31.12.2022	25,68	18,27
		с 01.01.2023 по 30.06.2023	25,68	18,27
		с 01.07.2023 по 31.12.2023	26,69	19,00
		с 01.01.2024 по 30.06.2024	26,69	19,00
		с 01.07.2024 по 31.12.2024	27,14	19,02
		с 01.01.2025 по 30.06.2025	27,14	19,02
		с 01.07.2025 по 31.12.2025	28,19	19,76

<*>Выделяется в целях реализации пункта 6 статьи 168 Налогового кодекса Российской Федерации.

Документ создан в электронной форме. № 20-ПР от 05.11.2020. Исполнитель: Солдатова Л.В.
Страница 107 из 675. Страница создана: 09.11.2020 19:37

Приложение 42 к протоколу заседания
Правления Государственного комитета
Республики Татарстан по тарифам
от 05.11.2020 № 20-пр

Долгосрочные параметры регулирования тарифов на питьевую воду и водоотведение для ООО «Энергоресурс», осуществляющего холодное водоснабжение и водоотведение, на 2021 – 2025 годы с календарной разбивкой

№ п/п	Наименование организации, осуществляющей холодное водоснабжение и (или) водоотведение, вид тарифа	Год	Базовый уровень операционных расходов	Индекс эффективности операционных расходов	Нормативный уровень прибыли	Показатели энергосбережения и энергетической эффективности
						удельный расход электрической энергии
			тыс.руб.	%	%	кВт·ч/куб.м
1	ООО «Энергоресурс»					
1.1	Питьевая вода	2021	2776,57	X	X	2,40
		2022	X	1	X	2,40
		2023	X	1	X	2,40
		2024	X	1	X	2,40
		2025	X	1	X	2,40
1.2	Водоотведение	2021	3491,94	X	X	1,0
		2022	X	1	X	1,0

ЭЛЕКТРОННЫЙ ТАТАРСТАН

		2023	X	1	X	1,0
		2024	X	1	X	1,0
		2025	X	1	X	1,0

Документ создан в электронной форме. № 20-ПР от 05.11.2020. Исполнитель: Солдатова Л.В.
Страница 109 из 675. Страница создана: 09.11.2020 19:37

Приложение 43 к протоколу заседания
Правления Государственного комитета
Республики Татарстан по тарифам
от 05.11.2020 № 20-пр

Тарифы на очистку сточных вод для Акционерного общества «ЗВКС», осуществляющего водоотведение, на 2019 – 2021 годы с календарной разбивкой

№ п/п	Наименование муниципального образования, организации, осуществляющей холодное водоснабжение и водоотведение	Тариф на очистку сточных вод (одноставочный), руб./куб.м					
		2019 год		2020 год		2021 год	
		с 01.01.2019 по 30.06.2019	с 01.07.2019 по 31.12.2019	с 01.01.2020 по 30.06.2020	с 01.07.2020 по 31.12.2020	с 01.01.2021 по 30.06.2021	с 01.07.2021 по 31.12.2021
	Зеленодольский муниципальный район						
1	Акционерное общество «ЗВКС» (тарифы указаны без учета НДС)	8,92	9,16	9,16	9,52	9,52	9,73

ЭЛЕКТРОННЫЙ ТАТАРСТАН

Приложение 44 к протоколу заседания
Правления Государственного комитета
Республики Татарстан по тарифам
от 05.11.2020 № 20-пр

Долгосрочные параметры регулирования тарифов на очистку сточных вод для Акционерного общества «ЗВКС», осуществляющего водоотведение, на 2019 - 2021 годы

№ п/п	Наименование организации, осуществляющей холодное водоснабжение и (или) водоотведение, вид тарифа	Год	Базовый уровень операционных расходов	Индекс эффективности операционных расходов	Нормативный уровень прибыли	Показатели энергосбережения и энергетической эффективности	
						уровень потерь воды	удельный расход электрической энергии
			тыс. руб.	%	%	%	кВт·ч/куб.м
1	Акционерное общество «ЗВКС»						
1.1	Очистка сточных вод	2019	5192,55	X	-	-	0,79
		2020	X	1	-	-	0,79
		2021	X	1	-	-	0,79

Приложение 45 к протоколу заседания
Правления Государственного комитета
Республики Татарстан по тарифам
от 05.11.2020 № 20-пр

Тарифы на питьевую воду и водоотведение для Акционерного общества «Аммоний», осуществляющего холодное водоснабжение и водоотведение, на 2020 – 2024 годы с календарной разбивкой

№ п/п	Наименование муниципального образования, организации, осуществляющей холодное водоснабжение и водоотведение	Год	Тариф на питьевую воду (одноставочный), руб./куб.м	Тариф на водоотведение (одноставочный), руб./куб.м
	Менделеевский муниципальный район			
1	Акционерное общество «Аммоний» (тарифы указаны без учета НДС)			
1.1	Дифференциация тарифов в зависимости от наличия нескольких технологически не связанных между собой централизованных систем:			
1.1.1	Для организаций, осуществляющих производственную деятельность на территории Акционерного общества «Аммоний»	с 01.01.2020 по 30.06.2020	52,39	11,78
		с 01.07.2020 по 31.12.2020	53,53	11,94
		с 01.01.2021 по 30.06.2021	53,53	11,77
		с 01.07.2021 по 31.12.2021	55,98	11,77
		с 01.01.2022 по 30.06.2022	55,98	11,77
		с 01.07.2022	56,90	12,51

ЭЛЕКТРОННЫЙ ТАТАРСТАН

		по 31.12.2022		
		с 01.01.2023 по 30.06.2023	56,90	12,51
		с 01.07.2023 по 31.12.2023	59,45	12,54
		с 01.01.2024 по 30.06.2024	59,45	12,54
		с 01.07.2024 по 31.12.2024	60,48	13,30
1.1.2	Для организаций, оказывающих услуги в сфере водоснабжения для нужд потребителей в Менделеевском муниципальном районе	с 01.01.2020 по 30.06.2020	17,96	
		с 01.07.2020 по 31.12.2020	18,58	
		с 01.01.2021 по 30.06.2021	18,58	
		с 01.07.2021 по 31.12.2021	19,03	
		с 01.01.2022 по 30.06.2022	19,03	
		с 01.07.2022 по 31.12.2022	19,80	
		с 01.01.2023 по 30.06.2023	19,80	
		с 01.07.2023 по 31.12.2023	20,30	
		с 01.01.2024 по 30.06.2024	20,30	
		с 01.07.2024 по 31.12.2024	21,10	

Документ создан в электронной форме. № 20-ПР от 05.11.2020. Исполнитель: Солдатова Л.В.
Страница 113 из 675. Страница создана: 09.11.2020 19:37

Приложение 46 к протоколу заседания
Правления Государственного комитета
Республики Татарстан по тарифам
от 05.11.2020 № 20-пр

Долгосрочные параметры регулирования тарифов на питьевую воду и водоотведение для Акционерного общества «Аммоний», осуществляющего холодное водоснабжение и водоотведение, на 2020 – 2024 годы

№ п/п	Наименование организации, осуществляющей холодное водоснабжение и (или) водоотведение, вид тарифа	Год	Базовый уровень операционных расходов	Индекс эффективности операционных расходов	Нормативный уровень прибыли	Показатели энергосбережения и энергетической эффективности	
						уровень потерь воды	удельный расход электрической энергии
			тыс. руб.	%	%	%	кВт·ч/куб.м
1	Акционерное общество «Аммоний»						
1.1	Питьевая вода (для организаций, осуществляющих производственную деятельность на территории Акционерного общества «Аммоний»)	2020	9663,29	X	-	7,41	0,92
		2021	X	1	-	7,41	0,92
		2022	X	1	-	7,41	0,92
		2023	X	1	-	7,41	0,92
		2024	X	1	-	7,41	0,92
1.2	Питьевая вода (для организаций, оказывающих услуги в сфере водоснабжения для	2020	9105,69	X	-	9,99	1,14
		2021	X	1	-	9,99	1,14
		2022	X	1	-	9,99	1,14

ЭЛЕКТРОННЫЙ ТАТАРСТАН

	нужд потребителей в Менделеевском муниципальном районе)	2023	X	1	-	9,99	1,14
		2024	X	1	-	9,99	1,14
1.3	Водоотведение (для организаций, оказывающих производственную деятельность на территории Акционерного общества «Аммоний»)	2020	19546,68	X	-	-	1,05
		2021	X	1	-	-	1,05
		2022	X	1	-	-	1,05
		2023	X	1	-	-	1,05
		2024	X	1	-	-	1,05

Документ создан в электронной форме. № 20-ПР от 05.11.2020. Исполнитель: Солдатова Л.В.
Страница 115 из 675. Страница создана: 09.11.2020 19:37

Приложение 47 к протоколу заседания
Правления Государственного комитета
Республики Татарстан по тарифам
от 05.11.2020 № 20-пр

Тарифы на техническую воду для Акционерного общества «Аммоний», осуществляющего холодное водоснабжение, на 2019 – 2021 годы с календарной разбивкой

№ п/п	Наименование муниципального образования, организации, осуществляющей холодное водоснабжение и водоотведение	Тариф на техническую воду (одноставочный), руб./куб.м					
		2019 год		2020 год		2021 год	
		с 01.01.2019 по 30.06.2019	с 01.07.2019 по 31.12.2019	с 01.01.2020 по 30.06.2020	с 01.07.2020 по 31.12.2020	с 01.01.2021 по 30.06.2021	с 01.07.2021 по 31.12.2021
	Менделеевский муниципальный район						
1	Акционерное общество «Аммоний»						
1.1	Иные потребители (тарифы указаны без учета НДС)	12,22	12,54	12,54	12,89	12,89	13,44

ЭЛЕКТРОННЫЙ ТАТАРСТАН

Приложение 48 к протоколу заседания
Правления Государственного комитета
Республики Татарстан по тарифам
от 05.11.2020 № 20-пр

Долгосрочные параметры регулирования тарифов на техническую воду для Акционерного общества «Аммоний», осуществляющего холодное водоснабжение, на 2019 – 2021 годы

№ п/п	Наименование организации, осуществляющей холодное водоснабжение и (или) водоотведение, вид тарифа	Год	Базовый уровень операционных расходов	Индекс эффективности операционных расходов	Нормативный уровень прибыли	Показатели энергосбережения и энергетической эффективности	
						уровень потерь воды	удельный расход электрической энергии
			тыс. руб.	%	%	%	кВт·ч/куб.м
1	Акционерное общество «Аммоний»						
1.1	Техническая вода	2019	38671,21	X	-	-	0,68
		2020	X	1	-	-	0,68
		2021	X	1	-	-	0,68

Приложение 49 к протоколу заседания
Правления Государственного комитета
Республики Татарстан по тарифам
от 05.11.2020 № 20-пр

Тарифы на питьевую воду, техническую воду и водоотведение (промышленные и бытовые сточные воды) для Акционерного общества «Танеко», осуществляющего холодное водоснабжение и водоотведение, на 2019 – 2023 годы с календарной разбивкой

№ п/п	Наименование муниципального образования, организации, осуществляющей холодное водоснабжение и водоотведение	Год	Тариф на питьевую воду (одноставочный), руб./куб.м	Тариф на техническую воду (одноставочный), руб./куб.м	Тариф на водоотведение (одноставочный), руб./куб.м
	Нижнекамский муниципальный район				
1	Акционерное общество «ТАНЕКО» (тарифы указаны без учета НДС)	с 01.01.2019 по 30.06.2019	65,75	10,35	
		с 01.07.2019 по 31.12.2019	65,75	14,16	
		с 01.01.2020 по 30.06.2020	63,95	13,35	
		с 01.07.2020 по 31.12.2020	63,95	13,35	
		с 01.01.2021 по 30.06.2021	63,95	13,35	
		с 01.07.2021 по 31.12.2021	70,77	13,68	
		с 01.01.2022 по 30.06.2022	65,42	13,66	
		с 01.07.2022	65,42	13,66	

ЭЛЕКТРОННЫЙ ТАТАРСТАН

		по 31.12.2022			
		с 01.01.2023 по 30.06.2023	65,42	13,66	
		с 01.07.2023 по 31.12.2023	68,54	14,31	
1.1	Дифференциация тарифов в зависимости от наличия нескольких технологически не связанных между собой централизованных систем:				
1.1.1	Водоотведение промышленных сточных вод	с 01.01.2019 по 30.06.2019			21,68
		с 01.07.2019 по 31.12.2019			22,58
		с 01.01.2020 по 30.06.2020			22,58
		с 01.07.2020 по 31.12.2020			23,19
		с 01.01.2021 по 30.06.2021			23,19
		с 01.07.2021 по 31.12.2021			23,44
		с 01.01.2022 по 30.06.2022			23,44
		с 01.07.2022 по 31.12.2022			24,17
		с 01.01.2023 по 30.06.2023			24,17
		с 01.07.2023 по 31.12.2023			24,48
		с 01.01.2019 по 30.06.2019			15,28

Документ создан в электронной форме. № 20-ПР от 05.11.2020. Исполнитель: Солдатова Л.В.
Страница 119 из 675. Страница создана: 09.11.2020 19:37

1.1.2	Водоотведение бытовых сточных вод	с 01.07.2019 по 31.12.2019			15,68
		с 01.01.2020 по 30.06.2020			15,60
		с 01.07.2020 по 31.12.2020			15,60
		с 01.01.2021 по 30.06.2021			14,39
		с 01.07.2021 по 31.12.2021			14,39
		с 01.01.2022 по 30.06.2022			14,39
		с 01.07.2022 по 31.12.2022			14,72
		с 01.01.2023 по 30.06.2023			14,72
		с 01.07.2023 по 31.12.2023			14,74

Документ создан в электронной форме. № 20-ПР от 05.11.2020. Исполнитель: Солдатова Л.В.
Страница 120 из 675. Страница создана: 09.11.2020 19:37

Приложение 50 к протоколу заседания
Правления Государственного комитета
Республики Татарстан по тарифам
от 05.11.2020 № 20-пр

Долгосрочные параметры регулирования тарифов на питьевую воду, техническую воду и водоотведение (промышленные и бытовые сточные воды) для Акционерного общества «Танеко», осуществляющего холодное водоснабжение и водоотведение, на 2019 - 2023 годы

№ п/п	Наименование организации, осуществляющей холодное водоснабжение и (или) водоотведение, вид тарифа	Год	Базовый уровень операционных расходов	Индекс эффективности операционных расходов	Нормативный уровень прибыли	Показатели энергосбережения и энергетической эффективности	
						уровень потерь воды	удельный расход электрической энергии
			тыс. руб.	%	%	%	кВт·ч/куб.м
1	Акционерное общество «Танеко»						
1.1	Питьевая вода	2019	350,95	X	-	-	-
		2020	X	1	-	-	-
		2021	X	1	-	-	-
		2022	X	1	-	-	-
		2023	X	1	-	-	-
1.2	Техническая вода	2019	3 382,26	X	-	-	0,22
		2020	X	1	-	-	0,22

ЭЛЕКТРОННЫЙ ТАТАРСТАН

		2021	X	1	-	-	0,22
		2022	X	1	-	-	0,22
		2023	X	1	-	-	0,22
1.3	Водоотведение промышленных сточных вод	2019	102 534,23	X	-	-	0,5
		2020	X	1	-	-	0,5
		2021	X	1	-	-	0,5
		2022	X	1	-	-	0,5
		2023	X	1	-	-	0,5
1.4	Водоотведение бытовых сточных вод	2019	575,31	X	-	-	0,51
		2020	X	1	-	-	0,51
		2021	X	1	-	-	0,51
		2022	X	1	-	-	0,51
		2023	X	1	-	-	0,51

Документ создан в электронной форме. № 20-ПР от 05.11.2020. Исполнитель: Солдатова Л.В.
Страница 122 из 675. Страница создана: 09.11.2020 19:37

Приложение 51 к протоколу заседания
Правления Государственного комитета
Республики Татарстан по тарифам
от 05.11.2020 № 20-пр

Тарифы на водоотведение (поверхностные сточные воды), транспортировку питьевой воды, транспортировку сточных вод и техническую воду для Общества с ограниченной ответственностью «Камэнергостройпром», осуществляющего холодное водоснабжение и водоотведение, на 2019 – 2023 годы с календарной разбивкой

№ п/п	Наименование муниципального образования, организации, осуществляющей холодное водоснабжение и водоотведение	Год	Тариф на водоотведение (поверхностные сточные воды) (одноставочный), руб./куб.м	Тариф на транспортировку питьевой воды (одноставочный), руб./куб.м	Тариф на транспортировку сточных вод (одноставочный), руб./куб.м	Тариф на техническую воду (одноставочный), руб./куб.м
	Нижнекамский муниципальный район					
1	Общество с ограниченной ответственностью «Камэнергостройпром» (тарифы указываются без учета НДС)	с 01.01.2019 по 30.06.2019	5,52	5,89	7,19	12,51
		с 01.07.2019 по 31.12.2019	5,66	5,89	7,19	13,09
		с 01.01.2020 по 30.06.2020	5,66	3,84	6,15	12,90
		с 01.07.2020 по 31.12.2020	5,66	3,84	6,15	12,90
		с 01.01.2021 по 30.06.2021	5,66	2,20	4,91	12,90
		с 01.07.2021 по 31.12.2021	5,68	2,20	4,91	13,56
		с 01.01.2022	5,68	2,20	4,91	13,56

ЭЛЕКТРОННЫЙ ТАТАРСТАН

		по 30.06.2022				
		с 01.07.2022 по 31.12.2022	5,99	2,38	5,22	14,16
		с 01.01.2023 по 30.06.2023	5,99	2,38	5,22	14,16
		с 01.07.2023 по 31.12.2023	6,02	2,39	5,25	14,50

Документ создан в электронной форме. № 20-ПР от 05.11.2020. Исполнитель: Солдатова Л.В.
Страница 124 из 675. Страница создана: 09.11.2020 19:37

Приложение 52 к протоколу заседания
Правления Государственного комитета
Республики Татарстан по тарифам
от 05.11.2020 № 20-пр

Долгосрочные параметры регулирования тарифов на водоотведение (поверхностные сточные воды), транспортировку питьевой воды, транспортировку сточных вод и техническую воду для Общества с ограниченной ответственностью «Камэнергостройпром», осуществляющего холодное водоснабжение и водоотведение, на 2019 – 2023 годы

№ п/п	Наименование организации, осуществляющей холодное водоснабжение и (или) водоотведение, вид тарифа	Год	Базовый уровень операционных расходов	Индекс эффективности операционных расходов	Нормативный уровень прибыли	Показатели энергосбережения и энергетической эффективности	
						уровень потерь воды	удельный расход электрической энергии
			тыс. руб.	%	%	%	кВт·ч/куб.м
1	Общество с ограниченной ответственностью «Камэнергостройпром»						
1.1	Водоотведение (поверхностные сточные воды)	2019	1756,41	X	-	-	-
		2020	X	1	-	-	-
		2021	X	1	-	-	-
		2022	X	1	-	-	-
		2023	X	1	-	-	-
1.2	Техническая вода	2019	1688,83	X	-	-	0,47

ЭЛЕКТРОННЫЙ ТАТАРСТАН

		2020	X	1	-	-	0,47
		2021	X	1	-	-	0,47
		2022	X	1	-	-	0,47
		2023	X	1	-	-	0,47
1.3	Транспортировка питьевой воды	2019	26,03	X	-	-	0,04
		2020	X	1	-	-	0,04
		2021	X	1	-	-	0,04
		2022	X	1	-	-	0,04
		2023	X	1	-	-	0,04
1.4	Транспортировка сточных вод	2019	132,34	X	-	-	-
		2020	X	1	-	-	-
		2021	X	1	-	-	-
		2022	X	1	-	-	-
		2023	X	1	-	-	-

Документ создан в электронной форме. № 20-ПР от 05.11.2020. Исполнитель: Солдатова Л.В.
Страница 126 из 675. Страница создана: 09.11.2020 19:37

Приложение 53 к протоколу заседания
Правления Государственного комитета
Республики Татарстан по тарифам
от 05.11.2020 № 20-пр

Тарифы на питьевую воду для Федерального казенного предприятия «Казанский государственный казенный пороховой завод», осуществляющего холодное водоснабжение, на 2019 – 2021 годы с календарной разбивкой

№ п/п	Наименование муниципального образования, организации, осуществляющей холодное водоснабжение и водоотведение	Тариф на питьевую воду (одноставочный), руб./куб.м					
		2019 год		2020 год		2021 год	
		с 01.01.2019 по 30.06.2019	с 01.07.2019 по 31.12.2019	с 01.01.2020 по 30.06.2020	с 01.07.2020 по 31.12.2020	с 01.01.2021 по 30.06.2021	с 01.07.2021 по 31.12.2021
	Город Казань						
1	Федеральное казенное предприятие «Казанский государственный казенный пороховой завод» (тарифы указаны без учета НДС)	31,84	32,73	32,73	33,51	33,51	34,39

ЭЛЕКТРОННЫЙ ТАТАРСТАН

Приложение 54 к протоколу заседания
Правления Государственного комитета
Республики Татарстан по тарифам
от 05.11.2020 № 20-пр

Долгосрочные параметры регулирования тарифов на питьевую воду для Федерального казенного предприятия «Казанский государственный казенный пороховой завод», осуществляющего холодное водоснабжение, на 2019 – 2021 годы

№ п/п	Наименование организации, осуществляющей холодное водоснабжение и (или) водоотведение, вид тарифа	Год	Базовый уровень операционных расходов	Индекс эффективности операционных расходов	Нормативный уровень прибыли	Показатели энергосбережения и энергетической эффективности	
						уровень потерь воды	удельный расход электрической энергии
			тыс. руб.	%	%	%	кВт·ч/куб.м
1							
1.1	Федеральное казенное предприятие «Казанский государственный казенный пороховой завод»	2019	23 917,39	X	-	6,99	1,65
		2020	X	1	-	6,99	1,65
		2021	X	1	-	6,99	1,65

Приложение 55 к протоколу заседания
Правления Государственного комитета
Республики Татарстан по тарифам
от 05.11.2020 № 20-пр

Тарифы на водоотведение для Акционерного общества «Казанский оптико-механический завод», осуществляющего водоотведение, на 2019 – 2023 годы с календарной разбивкой

№ п/п	Наименование муниципального образования, организации, осуществляющей холодное водоснабжение и водоотведение	Год	Тариф на водоотведение (одноставочный), руб./куб.м
	Город Казань		
1	Акционерное общество «Казанский оптико-механический завод» (тарифы указаны без учета НДС)	с 01.01.2019 по 30.06.2019	20,73
		с 01.07.2019 по 31.12.2019	20,73
		с 01.01.2020 по 30.06.2020	20,73
		с 01.07.2020 по 31.12.2020	21,57
		с 01.01.2021 по 30.06.2021	21,57
		с 01.07.2021 по 31.12.2021	22,32
		с 01.01.2022 по 30.06.2022	22,32
		с 01.07.2022 по 31.12.2022	22,82
		с 01.01.2023 по 30.06.2023	22,82
		с 01.07.2023 по 31.12.2023	23,60

ЭЛЕКТРОННЫЙ ТАТАРСТАН

Приложение 56 к протоколу заседания
Правления Государственного комитета
Республики Татарстан по тарифам
от 05.11.2020 № 20-пр

Долгосрочные параметры регулирования тарифов на водоотведение для Акционерного общества «Казанский оптико-механический завод», осуществляющего водоотведение, на 2019 – 2023 годы

№ п/п	Наименование организации, осуществляющей холодное водоснабжение и (или) водоотведение, вид тарифа	Год	Базовый уровень операционных расходов	Индекс эффективности операционных расходов	Нормативный уровень прибыли	Показатели энергосбережения и энергетической эффективности	
						уровень потерь воды	удельный расход электрической энергии
			тыс. руб.	%	%	%	кВт·ч/куб.м
1	Акционерное общество «Казанский оптико-механический завод»						
1.1	Водоотведение	2019	9 876,41	X	-	-	1,42
		2020	X	1	-	-	1,42
		2021	X	1	-	-	1,42
		2022	X	1	-	-	1,42
		2023	X	1	-	-	1,42

ЭЛЕКТРОННЫЙ ТАТАРСТАН

Приложение 57 к протоколу заседания
Правления Государственного комитета
Республики Татарстан по тарифам
от 05.11.2020 № 20-пр

Тарифы на питьевую воду для филиала Акционерного общества «АБ Инбев Эфес» в г. Казани, осуществляющего холодное водоснабжение, на 2019 – 2023 годы с календарной разбивкой

№ п/п	Наименование муниципального образования, организации, осуществляющей холодное водоснабжение и водоотведение	Год	Тариф на питьевую воду (одноставочный), руб./куб.м
	Город Казань		
1	Филиал Акционерного общества «АБ Инбев Эфес» в г.Казани (тарифы указаны без учета НДС)	с 01.01.2019 по 30.06.2019	8,12
		с 01.07.2019 по 31.12.2019	10,00
		с 01.01.2020 по 30.06.2020	8,51
		с 01.07.2020 по 31.12.2020	8,51
		с 01.01.2021 по 30.06.2021	7,76
		с 01.07.2021 по 31.12.2021	7,76
		с 01.01.2022 по 30.06.2022	7,76
		с 01.07.2022 по 31.12.2022	8,21
		с 01.01.2023 по 30.06.2023	8,21
		с 01.07.2023 по 31.12.2023	8,22

ЭЛЕКТРОННЫЙ ТАТАРСТАН

Приложение 58 к протоколу заседания
Правления Государственного комитета
Республики Татарстан по тарифам
от 05.11.2020 № 20-пр

Долгосрочные параметры регулирования тарифов на питьевую воду для филиала Акционерного общества «АБ Инбев Эфес» в г. Казани, осуществляющего холодное водоснабжение, на 2019 – 2023 годы

№ п/п	Наименование организации, осуществляющей холодное водоснабжение и (или) водоотведение, вид тарифа	Год	Базовый уровень операционных расходов	Индекс эффективности операционных расходов	Нормативный уровень прибыли	Показатели энергосбережения и энергетической эффективности	
						уровень потерь воды	удельный расход электрической энергии
			тыс. руб.	%	%	%	кВт·ч/куб.м
1	Филиал Акционерного общества «АБ Инбев Эфес» в г.Казани						
1.1	Питьевая вода	2019	6246,07	X	-	-	0,41
		2020	X	1	-	-	0,41
		2021	X	1	-	-	0,41
		2022	X	1	-	-	0,41
		2023	X	1	-	-	0,41

ЭЛЕКТРОННЫЙ ТАТАРСТАН

Приложение 59 к протоколу заседания
Правления Государственного комитета
Республики Татарстан по тарифам
от 05.11.2020 № 20-пр

Тарифы на питьевую воду для Общества с ограниченной ответственностью «Фирма «Никос и Мария», осуществляющего холодное водоснабжение, на 2019 – 2023 годы с календарной разбивкой

№ п/п	Наименование муниципального образования, организации, осуществляющей холодное водоснабжение и водоотведение	Год	Тариф на питьевую воду (одноставочный), руб./куб.м
	Город Казань		
1	Общество с ограниченной ответственностью «Фирма «Никос и Мария»*	с 01.01.2019 по 30.06.2019	49,51
		с 01.07.2019 по 31.12.2019	50,11
		с 01.01.2020 по 30.06.2020	50,11
		с 01.07.2020 по 31.12.2020	51,64
		с 01.01.2021 по 30.06.2021	51,64
		с 01.07.2021 по 31.12.2021	51,83
		с 01.01.2022 по 30.06.2022	51,83
		с 01.07.2022 по 31.12.2022	53,99

ЭЛЕКТРОННЫЙ ТАТАРСТАН

		с 01.01.2023 по 30.06.2023	53,99
		с 01.07.2023 по 31.12.2023	54,26

<*> Применяет упрощенную систему налогообложения

Документ создан в электронной форме. № 20-ПР от 05.11.2020. Исполнитель: Солдатова Л.В.
Страница 134 из 675. Страница создана: 09.11.2020 19:37

Приложение 60 к протоколу заседания
Правления Государственного комитета
Республики Татарстан по тарифам
от 05.11.2020 № 20-пр

Долгосрочные параметры регулирования тарифов на питьевую воду для Общества с ограниченной ответственностью «Фирма «Никос и Мария», осуществляющего холодное водоснабжение, на 2019 – 2023 годы

№ п/п	Наименование организации, осуществляющей холодное водоснабжение и (или) водоотведение, вид тарифа	Год	Базовый уровень операционных расходов	Индекс эффективности операционных расходов	Нормативный уровень прибыли	Показатели энергосбережения и энергетической эффективности	
						уровень потерь воды	удельный расход электрической энергии
			тыс. руб.	%	%	%	кВт·ч/куб.м
1	Общество с ограниченной ответственностью «Фирма «Никос и Мария»						
1.1	Питьевая вода	2019	1057,47	X	-	8,75	2,38
		2020	X	1	-	8,75	2,38
		2021	X	1	-	8,75	2,38
		2022	X	1	-	8,75	2,38
		2023	X	1	-	8,75	2,38

ЭЛЕКТРОННЫЙ ТАТАРСТАН

Приложение 61 к протоколу заседания
Правления Государственного комитета
Республики Татарстан по тарифам
от 05.11.2020 № 20-пр

Замечания
представителя Ассоциации «НП Совет рынка»
в Государственном комитете Республики Татарстан по тарифам
Зубовой Натальи Дмитриевны на 05 ноября 2020 года

В связи с проведением заседания Правления Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам 05 ноября 2020 года, представитель Ассоциации «НП Совет рынка» в Государственном комитете Республики Татарстан по тарифам по вопросу:

1. О внесении изменений в постановление Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам от 18.12.2019 №6-140/тп «Об установлении стандартизированных тарифных ставок, ставок за единицу максимальной мощности и формул для расчета платы за технологическое присоединение к расположенным на территории Республики Татарстан электрическим сетям сетевых организаций на 2020 год» (перенос с 28.10.2020)голосует «**против**» принятия решения, так как:

- при определении стандартизированных ставок экспертом приняты предложения сетевой компании, которая произвела расчеты исходя из цен поставщиков на материалы, при этом анализ цен в экспертном заключении отсутствует. В соответствии с п.11 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утвержденных приказом ФАС №1135/17 от 29.08.2017 при отсутствии данных за три года расчет ставок осуществляется по планируемым расходам, определенным по сметам, выполненным с применением сметных нормативов,
- в проекте решения формулы, по которым определяется размер платы в случае, если срок выполнения мероприятий по технологическому присоединению предусмотрен на период больше одного года, изложены некорректно – в соответствии с подпунктом г) пункта 30 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утв. приказом ФАС России №1135/17 от 29.08.2017, индексируются мероприятия, предусмотренные техническими условиями,
- проектом решения предлагается дифференцировать ставки С2 по одноцепному и двухцепному исполнению, ставки С8 по типам исполнения (в случае навесного исполнения и в случае напольного исполнения (на фундаменте), что не предусмотрено Методическими указаниями; в названии ставки С2.1.2.4.2 отсутствует информация о материале провода.

В случае внесения дополнительных вопросов, а также если проект решения не соответствует направленному в мой адрес , голосую «**против**» принятия каких-либо решений.

Прошу направить протокол и постановление в адрес Ассоциации и мне.

Представитель Ассоциации

«НП Совет рынка» в Госкомитете РТ по тарифам **Н Д Зубова**

Заключение
о внесении изменений в постановление Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам от 18.12.2019 № 6-140/тп «Об установлении стандартизированных тарифных ставок, ставок за единицу максимальной мощности и формул для расчета платы за технологическое присоединение к расположенным на территории Республики Татарстан электрическим сетям сетевых организаций на 2020 год»

Государственный комитет Республики Татарстан по тарифам (далее – Госкомитет) рассмотрел обращения сетевых организаций по вопросам об установлении стандартизированных тарифных ставок на покрытие расходов сетевой организации на строительство объектов электросетевого хозяйства, определяющих величину платы за технологическое присоединение, на уровне напряжения 35 кВ и на покрытие расходов сетевой организации на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности), ставки за единицу максимальной мощности (руб./кВт) на уровне напряжения 20 кВ и менее и мощности менее 670 кВт на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности) для расчета платы за технологическое присоединение к расположенным на территории Республики Татарстан электрическим сетям сетевых организаций на 2020 год.

В соответствии с Положением о Государственном комитете Республики Татарстан по тарифам, утвержденным постановлением Кабинета Министров Республики Татарстан от 15.06.2010 № 468, на основании обращений сетевых организаций было принято решение о внесении изменений в постановление Госкомитета от 18.12.2019 № 6-140/тп «Об установлении стандартизированных тарифных ставок, ставок за единицу максимальной мощности и формул для расчета платы за технологическое присоединение к расположенным на территории Республики Татарстан электрическим сетям сетевых организаций на 2020 год».

1. Об установлении стандартизированных тарифных ставках платы на строительство линий электропередач, определяющих величину платы за технологическое присоединение, на уровне напряжения 35 кВ.

В связи с подачей заявки на технологическое присоединение энергопринимающих устройств АО «Татспиртпром» (далее – Заявитель) к электрическим сетям ОАО «Сетевая компания» на уровне напряжения 35 кВ необходимо установление ставок платы на соответствующем уровне напряжения. Постановлением Госкомитета от 18.12.20219 №6-140/тп ставки платы установлены

до уровня 10 кВ, в связи с отсутствием на момент утверждения ставок платы на 2020 год объектов, присоединяемых на уровне напряжения 35 кВ.

В соответствии с пунктом 13 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утвержденных приказом ФАС России от 29.08.2017 № 1135/17 (далее – Методические указания), если выданные технические условия предусматривают мероприятия по строительству объектов «последней мили», по которым органом исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов стандартизированные тарифные ставки на период регулирования не установлены, то экономически обоснованные расходы по указанным мероприятиям «последней мили» определяются органом исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов с учетом смет, представленных территориальными сетевыми организациями, и выполненных с применением сметных нормативов.

Уполномоченный орган исполнительной власти в области государственного регулирования тарифов утверждает общий размер платы за технологическое присоединение с разбивкой стоимости по каждому мероприятию согласно техническим условиям, определяющим способ присоединения Устройств Заявителя.

ОАО «Сетевая компания» для установления платы за технологическое присоединение Объекта представило следующие документы:

- Проект технических условий технологического присоединения;

- Укрупненный сводный сметный расчет стоимости строительства для создания условий технологического присоединения;

- Сметы на изыскательские работы (топографическая и исполнительная съемки, разбивка);

- Акт выполненных работ по объекту аналогу: Реконструкция ВЛ 10 кВ. ПС Нармонка с демонтажем ВЛ 35 кВ. Нармонка-Паново. Инженерно-геологичексие изыскания;

- Расчет планируемых затрат на оформление прав на объекты недвижимости;

- Акт выполненных работ по объекту аналогу: Реконструкция ВЛ 10 кВ. ПС Нармонка с демонтажем ВЛ 35 кВ. Нармонка-Паново. СМР;

- Акт выполненных работ по объекту аналогу: Реконструкция ВЛ 10 кВ. ПС Нармонка с демонтажем ВЛ 35 кВ. Нармонка-Паново. ПНР;

- Укрупненный сводный сметный расчет стоимости строительства для создания условий технологического присоединения строительства КЛ-35 кВ АПвПг 1х240/50 2,5 км;

- Локальный ресурсный сметный расчет строительства на основе объекта-аналога (Зеленодольскгорстрой);

- Локальный ресурсный сметный расчет ПНР на основе объекта-аналога (2017-Стр-во ПС 110 кВ Юбилейная);

- Сметы на изыскательские работы (топографическая съемка, исполнительная съемка, разбивка);

- Акт выполненных работ по объекту аналогу: Строительство 2КЛ0,4кВ.Зеленодольскгорстрой СМР;

- Акт выполненных работ по объекту аналогу: Строительство ПС 110 кВ Юбилейная ПНР;

- Укрупненный сводный сметный расчет стоимости строительства для создания условий технологического присоединения ГНБ (КЛ-35 кВ АПвПг 1х240/50) L=50 м х 2 перехода;

- Локальный ресурсный сметный расчет ГНБ (КЛ-35 кВ АПвПг 1х240/50) L=50 м х 2 перехода;

- Локальный ресурсный сметный расчет ПНР КЛ-35кВ по аналогу Строительство ПС 110 кВ Юбилейная;

- Сметы на изыскательские работы (топографическая съемка, исполнительная съемка).

Документы представлены в электронном виде.

Ответственность за достоверность представленных документов и информации несет ОАО «Сетевая компания».

Госкомитетом рассматривались и принимались во внимание все представленные документы.

При рассмотрении представленных материалов, Госкомитет руководствовался действующим законодательством:

– Федеральный закон от 26 марта 2003 года № 35-ФЗ «Об электроэнергетике»;

– Постановление Правительства Российской Федерации от 29 декабря 2011 г. № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике» (далее – Основы ценообразования);

– Постановление Правительства Российской Федерации от 27 декабря 2004 г. № 861 «Об утверждении Правил недискриминационного доступа к услугам по передаче электрической энергии и оказания этих услуг, Правил недискриминационного доступа к услугам по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике и оказания этих услуг, Правил недискриминационного доступа к услугам администратора торговой системы оптового рынка и оказания этих услуг и Правил технологического присоединения энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, а также объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к электрическим сетям» (далее-Правила технологического присоединения);

– Методическими указаниями;

– прочие законы и подзаконные акты, методические разработки и подходы, действующие в отношении сферы и предмета государственного регулирования тарифов на продукцию (услуги) в электроэнергетической отрасли.

Согласно техническим условиям, выданным ОАО «Сетевая компания», для технологического присоединения Заявителя необходимо выполнить следующие мероприятия:

- Строительство КЛ 35 кВ от существующей ВЛ 35 кВ Бирюли – Усады до существующей опоры №120 ВЛ-35 кВ Макаровка-Усады ориентировочной протяженностью 2,6 км, из них методом ГНБ ~ 0,1 км, маркой кабеля АПвПг 1х240/50;

- Строительство двухцепной ВЛ 35 кВ от опоры №120 до новой ПС 35 кВ Заявителя ориентировочной протяженностью 2х0,5 км, маркой провода АС-70;

- Демонтаж существующей опоры №120 ВЛ 35 кВ Макаровка-Усады и монтаж новой двухцепной опоры;

- Замена выключателя 35 кВ с блоком релейной защиты и управления выключателем на ПС 35 кВ Бирюли на ВЛ 35 кВ Бирюли-Усады.

По предложению ОАО «Сетевая компания» размер стандартизированных тарифных ставок на покрытие расходов сетевой организации на строительство линий электропередач на уровне напряжения 35 кВ составит:

в ценах 3 кв.2020

вид используемого материала	*на уровне напряжения 35 кВ. руб./на 1 км. (без учета НДС)*
Строительство воздушных линий электропередачи в двухцепном исполнении неизолированным проводом с сечением жилы 70	12 024 630
Строительство кабельных линий электропередачи в траншее одножильным кабелем с сечением жилы 240	4 606 697
Строительство кабельных линий электропередачи методом горизонтально-направленного бурения одножильным кабелем с сечением жилы 240	17 044 362

Госкомитетом проанализирована стоимость строительства воздушной линии электропередачи и кабельной линии электропередачи:

1.1. Строительство воздушных линий электропередачи в двухцепном исполнении неизолированным проводом сечением жилы 70 мм^2:

Согласно сводному сметному расчету, представленному ОАО «Сетевая компания» расходы на строительство 2-хцепной ВЛ 35 кВ составят 6 012 315 тыс.руб. за 0,50 км или 12 024 630 тыс.руб/км.

Госкомитетом произведен анализ указанных затрат:

1.1.1. расходы на подготовку территории строительства – 263,403 тыс.руб., такие как оформление прав на объекты недвижимости, затраты по разбивке основных сетей зданий и сооружений, переносу их в натуру и закреплению пунктами и знаками, затраты на выполнение исполнительной съемки построенных ВЛ и др. инженерных сетей на план города. Расчет выполнен в соответствии со Справочником базовых цен на инженерные изыскания для строительства.

1.1.2. расходы на строительно-монтажные работы ВЛ-35 кВ в 2-хцепном исполнении – 4 128,506 тыс.руб.

В качестве обоснования затрат организацией представлена Справка о стоимости выполненных работ и затрат по объекту-аналогу «Реконструкция ВЛ10 кВ ф.20 ПС Нармонка и ВЛ 35 кВ Нармонка-Паново (ВЛ 35 кВ Нармонка-Паново), входящей в Энергетический производственный технический комплекс Базы ПЭС (ЗПТК Базы ПЭС). Строительство ВЛ 35 кВ» от 29.12.2017 №18273 и Акт о приемке выполненных работ от 29.12.2017 №18273 по форме КС-2 протяженностью 685 м. Стоимость материалов принята по товарным накладным согласно Акта выполненных работ, которая не превышает средние цены по коммерческим предложениям.

На основании изложенного, Госкомитетом стоимость затрат на выполнение строительно-монтажных работ по ВЛ-35 кВ маркой провода АС 70/11 принято в размере 4 128,506 тыс.руб. в текущих ценах (согласно ИЦП по разделу «Строительство» на 2018 год -1,051, на 2019 год – 1,07, на 2020 год – 1,071).

1.1.3. расходы на временные здания и сооружения составляют 136,241 тыс.руб.

Указанные затраты согласно п.2.5 Приложения 1 ГСН-81-05-01-2001 «Сборник сметных норм затрат на строительство временных зданий и сооружений» сметные нормы затрат на строительство титульных временных зданий и сооружений» при строительстве объекта «Воздушные линии электропередачи 35 кВ и выше» составляют 3,3% от стоимости строительно – монтажных работ.

1.1.4. Расходы на Прочие работы и затраты составляют 375,445 тыс.руб., в т.ч.:

1.1.4.1. командировочные расходы (затраты, связанные с командированием рабочих для выполнения строительных, монтажных и специальных строительных работ) – 140,978 тыс.руб.

В качестве обоснования представлен Расчет ОАО «Сетевая компания» согласно трудозатратам основных рабочих и механизаторов по объекту-аналогу - ЗПТК Базы ПЭС ТЭ.СК.255.КР.11224573 2017 г. №18273 и №18270.

1.1.4.2. производство работ в зимнее время - 123,678 тыс.руб.

Указанные затраты согласно п.2.7 Таблицы 4 ГСН-81-05-02-2007 «Сборник сметных норм дополнительных затрат при производстве строительно-монтажных работ в зимнее время» при строительстве объекта «Воздушные линии

электропередачи 35 кВ» составляют 2,9 % от суммы сметной стоимости строительно – монтажных работ и затрат на временные здания и сооружения.

1.1.4.3. перевозка рабочих – 106,619 тыс.руб.

Указанные затраты согласно п.4.85 МДС 81-35.2004 «Методика определения стоимости строительной продукции на территории Российской Федерации» составляют 2,5 % от стоимости строительно – монтажных работ.

1.1.4.4. пусконаладочные работы ВЛ 35 кВ (ПНР ВЛ 35 кВ) – 4,07 тыс.руб.

В качестве обоснования стоимости работ организацией представлен Акт о приемке выполненных работ по по объекту-аналогу «Реконструкция ВЛ10 кВ ф.20 ПС Нармонка и ВЛ 35 кВ Нармонка-Паново (ВЛ 35 кВ Нармонка-Паново), входящей в Энергетический производственный технический комплекс Базы ПЭС (ЗПТК Базы ПЭС). Строительство ВЛ 35 кВ» от 29.12.2017 №18270.

1.1.5. Содержание службы заказчика – 258,917 тыс.руб.

Согласно Указаниям ОАО «Сетевая компания» от 30.06.2020 № 155 указанные затраты составляют 5,9 % от сметной стоимости строительно-монтажных работ, затрат на временные здания и сооружения и на производство работ в зимнее время.

1.1.6. Проектные и изыскательские работы – 674,787 тыс.руб., в т.ч.:

1.1.6.1. проектные работы – 386,890 тыс.руб.

Стоимость проектных работ составляет 7% от стоимости строительно-монтажных работ в ценах 2001 года с учетом индекса изменения сметной стоимости проектных работ на 3 квартал 2020 года (равного 4,42).

1.1.6.2. изыскательские работы – Топографическая съемка – 53,097 тыс.руб.

В качестве обоснования представлен Расчет ОАО «Сетевая компания», выполненный на основании Сборника базовых цен «Инженерно-геодезические изыскания» (2004) на протяженность 0,5 км.

1.1.6.3. инженерно-геологические изыскания – 30,016 тыс.руб.

Расчет произведен на основе объекта – аналога Акт о приемке выполненных работ по объекту «Реконструкция ВЛ10 кВ ф.20 ПС Нармонка и ВЛ 35 кВ Нармонка-Паново (ВЛ 35 кВ Нармонка-Паново), входящей в Энергетический производственный технический комплекс Базы ПЭС (ЗПТК Базы ПЭС)».

1.1.6.4. экспертиза предпроектной и проектной документации – 194,976 тыс.руб.

Согласно Приложению 8 п.12.4. МДС 81-35.2004 (Методика определения стоимости строительной продукции на территории Российской Федерации) стоимость определяется по нормативам от стоимости проектных и изыскательских работ, что составляет 33,75 % в соответствии с приложением к Порядку организации и проведения государственной экспертизы проектной документации и результатов инженерных изысканий, утвержденных Постановлением Правительства Российской Федерации от 05.03.2007 № 145.

ЭЛЕКТРОННЫЙ ТАТАРСТАН

1.1.6.5. авторский надзор – 9,81 тыс.руб.

Согласно Приложению 8 п.12.3. МДС 81-35.2004 (Методика определения стоимости строительной продукции на территории Российской Федерации) стоимость определяется расчетом в пределах 0,2% от суммы затрат на подготовку территории строительства, основные объекты строительства, временные здания и сооружения, прочие работы и затраты.

1.1.7. Непредвиденные затраты – 175,116 тыс.руб.

Согласно п.4.96. МДС 81-35.2004 (Методика определения стоимости строительной продукции на территории Российской Федерации), в отношении объектов капитального строительства резерв средств на непредвиденные работы и затраты определяется в размерах, не превышающих 3-х процентов - для объектов капитального строительства производственного назначения.

На основании изложенное, расходы ОАО «Сетевая компания» на строительство воздушных линий электропередач в 2-хцепном исполнении на уровне напряжения 35 кВ неизолированным проводом сечением жилы 70 мм^2 протяженностью 0,5 км составят 6 012,315 тыс.руб. или 12 024 630 руб. за 1 км.

С учетом изложенного, размер стандартизированной тарифной ставки на строительство воздушных линий электропередач в 2-хцепном исполнении неизолированным проводом с сечением жилы 70 мм^2 составит 12 024 630 руб./км.

1.2. Строительство кабельной линий электропередач в траншее кабелем сечением жилы 240/50 – (35) мм^2:

Согласно сводному сметному расчету, представленному ОАО «Сетевая компания» расходы на строительство КЛ 35 кВ составят 11 516,744 тыс.руб. за 2,50 км или 4 606,697 тыс.руб/км, что включает:

1.2.1. расходы на подготовку территории строительства – 741,769 тыс.руб., такие как оформление прав на объекты недвижимости, затраты по разбивке основных сетей зданий и сооружений, переносу их в натуру и закреплению пунктами и знаками, затраты на выполнение исполнительной съемки построенных ВЛ и др. инженерных сетей на план города. Расчет выполнен в соответствии со Справочником базовых цен на инженерные изыскания для строительства.

1.2.2. расходы на строительно-монтажные работы КЛ-35 кВ – 7 443,877 тыс.руб.

В качестве обоснования затрат организацией представлена Справка о стоимости выполненных работ и затрат по объекту-аналогу «Строительство КЛ-6. Строительство 2КЛ-0,4 кВ Л.1 и Л.13 ТП-56: строительство КЛ-6 кВ от РУ-6 кВ БКТП-127 до РУ-6 кВ ТП-5 г.Зеленодольск Зеленодольского района (ЗАО «Зеленодольскгорстрой») от 30.09.2017 №11208 и Акт о приемке выполненных работ от 30.09.2017 №11208 по форме КС-2. На основании объекта-аналога организацией выполнен ресурсным методом локальный сметный расчет стоимости

строительно-монтажных работ по КЛ-35 кВ протяженностью 2,5 км согласно государственным элементным сметным нормам на строительные работы (ГЭСН). Стоимость кабеля указанной марки принята по цене поставщика и соответствует средней цене коммерческих предложений.

На основании изложенного, Госкомитетом стоимость затрат на выполнение строительно-монтажных работ КЛ-35 кВ сечением 240/50-(35) принято в размере 7 443,877 тыс.руб. в текущих ценах.

1.2.3. расходы на временные здания и сооружения составляют 290,311 тыс.руб..

Указанные затраты согласно п.2.6 Приложения 1 ГСН-81-05-01-2001 «Сборник сметных норм затрат на строительство временных зданий и сооружений» сметные нормы затрат на строительство титульных временных зданий и сооружений» при строительстве объекта «Трансформаторные подстанции 35 кВ и выше и прочие объекты энергетического строительства» составляют 3,9 % от стоимости строительно – монтажных работ.

1.2.4. Расходы на Прочие работы и затраты составляют 706,590 тыс.руб., в т.ч.:

1.2.4.1. командировочные расходы (затраты, связанные с командированием рабочих для выполнения строительных, монтажных и специальных строительных работ) – 276,967 тыс.руб.

В качестве обоснования представлен Расчет ОАО «Сетевая компания» согласно трудозатратам основных рабочих и механизаторов (локальный сметный расчет на основе объектов-аналогов ЗАО «Зеленодольскгорстрой» № 11208 и «Строительство ПС 110 кВ Юбилейная» № 10940.

1.2.4.2. производство работ в зимнее время - 224,291 тыс.руб.

Указанные затраты согласно п.2.6 Таблицы 4 ГСН-81-05-02-2007 «Сборник сметных норм дополнительных затрат при производстве строительно-монтажных работ в зимнее время» при строительстве объекта «Воздушные линии электропередачи 0,4 - 35 кВ» составляют 2,9 % от суммы сметной стоимости строительно – монтажных работ и затрат на временные здания и сооружения.

1.2.4.3. перевозка рабочих – 193,355 тыс.руб.

Указанные затраты согласно п.4.85 МДС 81-35.2004 «Методика определения стоимости строительной продукции на территории Российской Федерации» составляют 2,5 % от стоимости строительно – монтажных работ.

1.2.4.4. пусконаладочные работы КЛ 35 кВ (ПНР КЛ 35 кВ) – 11,977 тыс.руб.

В качестве обоснования стоимости работ организацией представлен локальный сметный расчет затрата на ПНР, выполненный на основании Акта о приемке выполненных работ по объекту-аналогу «Строительство ПС 110 кВ Юбилейная(…)» 2017 года.

1.2.5. Содержание службы заказчика – 469,550 тыс.руб.

Согласно Указаниям ОАО «Сетевая компания» от 30.06.2020 № 155 указанные затраты составляют 5,9 % от сметной стоимости строительно-монтажных работ, затрат на временные здания и сооружения и на производство работ в зимнее время.

1.2.6. Проектные и изыскательские работы – 1 529,206 тыс.руб., в т.ч.:

1.2.6.1. проектные работы – 613,681 тыс.руб.

Стоимость проектных работ составляет 7% от стоимости строительно-монтажных работ в ценах 2001 года с учетом индекса изменения сметной стоимости проектных на 3 квартал 2020 года (равного 4,42).

1.2.6.2. изыскательские работы – Топографическая съемка – 348,960 тыс.руб.

В качестве обоснования представлен Расчет ОАО «Сетевая компания», выполненный на основании Сборника базовых цен «Инженерно-геодезические изыскания» (2004) на протяженность 2,5 км.

1.2.6.3. инженерно-геологические изыскания – 150,082 тыс.руб.

Расчет произведен на основе объекта – аналога Акт о приемке выполненных работ по объекту «Реконструкция ВЛ10 кВ ф.20 ПС Нармонка и ВЛ 35 кВ Нармонка-Паново (ВЛ 35 кВ Нармонка-Паново), входящей в Энергетический производственный технический комплекс Базы ПЭС (ЗПТК Базы ПЭС)».

1.2.6.4. экспертиза предпроектной и проектной документации – 398,117 тыс.руб.

Согласно Приложению 8 п.12.4. МДС 81-35.2004 (Методика определения стоимости строительной продукции на территории Российской Федерации) стоимость определяется по нормативам от стоимости проектных и изыскательских работ, что составляет 29,25 % в соответствии с приложением к Порядку организации и проведения государственной экспертизы проектной документации и результатов инженерных изысканий, утвержденных Постановлением Правительства Российской Федерации от 05.03.2007 № 145.

1.2.6.5. авторский надзор – 18,365 тыс.руб.

Согласно Приложению 8 п.12.3. МДС 81-35.2004 (Методика определения стоимости строительной продукции на территории Российской Федерации) стоимость определяется расчетом в пределах 0,2% от суммы затрат на подготовку территории строительства, основные объекты строительства, временные здания и сооружения, прочие работы и затраты.

1.2.7. Непредвиденные затраты – 335,439 тыс.руб.

Согласно п.4.96. МДС 81-35.2004 (Методика определения стоимости строительной продукции на территории Российской Федерации), в отношении объектов капитального строительства резерв средств на непредвиденные работы и затраты определяется в размерах, не превышающих 3-х процентов - для объектов капитального строительства производственного назначения.

ЭЛЕКТРОННЫЙ ТАТАРСТАН

На основании изложенное, расходы ОАО «Сетевая компания» на строительство кабельной линии электропередач в кабелем сечением жилы 240/50 мм^2 протяженностью 2,5 км составят 11 516,744 тыс.руб., размер стандартизированной тарифной ставки на строительство кабельной линии электропередач в траншее кабелем сечением жилы 240/50 мм^2 составит **4 606 697** руб./км.

1.3. Строительство кабельной линий электропередач методом горизонтально-направленного бурения (ГНБ) кабелем сечением жилы 240/50 – (35) мм^2:

Согласно сводному сметному расчету, представленному ОАО «Сетевая компания» расходы на строительство КЛ 35 кВ методом ГНБ составят 1 704,436 тыс.руб. за 100 м (2 перехода по 50 м) или 17 044,362 тыс.руб./км, что включает:

1.3.1. расходы на подготовку территории строительства – 9,814 тыс.руб., такие как затраты на выполнение исполнительной съемки построенных ВЛ и др. инженерных сетей на план города. Расчет выполнен в соответствии со Справочником базовых цен на инженерные изыскания для строительства.

1.3.2. расходы на строительно-монтажные работы – 1 211,708 тыс.руб.

В качестве обоснования затрат организацией представлена локальный сметный расчет стоимости строительно-монтажных работ протяженностью 100 м согласно государственным элементным сметным нормам на строительные работы (ГЭСН): земляные работы (приямки для установки ГНБ), монтаж установки, протяжка кабеля в трубе, заделка концов труб ГНБ, озеленение. Стоимость кабеля указанной марки принята по цене поставщика и соответствует средней цене коммерческих предложений.

На основании изложенного, Госкомитетом стоимость затрат на выполнение строительно-монтажных работ КЛ-35 кВ сечением 240/50-(35) принято в размере 1 211,708 тыс.руб. в текущих ценах.

1.3.3. расходы на временные здания и сооружения составляют 47,257 тыс.руб..

Указанные затраты согласно п.2.6 Приложения 1 ГСН-81-05-01-2001 «Сборник сметных норм затрат на строительство временных зданий и сооружений» сметные нормы затрат на строительство титульных временных зданий и сооружений» при строительстве объекта «Трансформаторные подстанции 35 кВ и выше и прочие объекты энергетического строительства» составляют 3,9 % от стоимости строительно – монтажных работ.

1.3.4. Расходы на Прочие работы и затраты составляют 140,163 тыс.руб., в т.ч.:

1.3.4.1. командировочные расходы (затраты, связанные с командированием рабочих для выполнения строительных, монтажных и специальных строительных работ) – 60,202 тыс.руб.

В качестве обоснования представлен расчет ОАО «Сетевая компания» согласно трудозатратам основных рабочих и механизаторов (локальный сметный расчет на основе объекта-аналог «Строительство ПС 110 кВ Юбилейная» № 10940.

1.3.4.2. производство работ в зимнее время - 36,510 тыс.руб.

Указанные затраты согласно п.2.6 Таблицы 4 ГСН-81-05-02-2007 «Сборник сметных норм дополнительных затрат при производстве строительно-монтажных работ в зимнее время» при строительстве объекта «Воздушные линии электропередачи 35 кВ» составляют 2,9 % от суммы сметной стоимости строительно – монтажных работ и затрат на временные здания и сооружения.

1.3.4.3. перевозка рабочих – 31,474 тыс.руб.

Указанные затраты согласно п.4.85 МДС 81-35.2004 «Методика определения стоимости строительной продукции на территории Российской Федерации» составляют 2,5 % от стоимости строительно – монтажных работ.

1.3.4.4. пусконаладочные работы КЛ 35 кВ (ПНР КЛ 35 кВ) – 11,977 тыс.руб.

В качестве обоснования стоимости работ организацией представлен локальный сметный расчет затрата на ПНР, выполненный на основании Акта о приемке выполненных работ по объекту-аналогу «Строительство ПС 110 кВ Юбилейная(…)» 2017 года.

1.3.5. Содержание службы заказчика – 76,433 тыс.руб.

Согласно Указаниям ОАО «Сетевая компания» от 30.06.2020 № 155 указанные затраты составляют 5,9 % от сметной стоимости строительно-монтажных работ, затрат на временные здания и сооружения и на производство работ в зимнее время.

1.3.6. Проектные и изыскательские работы – 169,417 тыс.руб., в т.ч.:

1.3.6.1. проектные работы – 96,197 тыс.руб.

Стоимость проектных работ составляет 7% от стоимости строительно-монтажных работ в ценах 2001 года с учетом индекса изменения сметной стоимости проектных на 3 квартал 2020 года (равного 4,42).

1.3.6.2. изыскательские работы – Топографическая съемка – 21,558 тыс.руб.

В качестве обоснования представлен Расчет ОАО «Сетевая компания», выполненный на основании Сборника базовых цен «Инженерно-геодезические изыскания» (2004) на протяженность 0,1 км.

1.3.6.3. экспертиза предпроектной и проектной документации – 48,844 тыс.руб.

Согласно Приложению 8 п.12.4. МДС 81-35.2004 (Методика определения стоимости строительной продукции на территории Российской Федерации) стоимость определяется по нормативам от стоимости проектных и изыскательских работ, что составляет 33,75 % в соответствии с приложением к Порядку организации и проведения государственной экспертизы проектной документации и

ЭЛЕКТРОННЫЙ ТАТАРСТАН

результатов инженерных изысканий, утвержденных Постановлением Правительства Российской Федерации от 05.03.2007 № 145.

1.3.6.5. авторский надзор – 2,818 тыс.руб.

Согласно Приложению 8 п.12.3. МДС 81-35.2004 (Методика определения стоимости строительной продукции на территории Российской Федерации) стоимость определяется расчетом в пределах 0,2% от суммы затрат на подготовку территории строительства, основные объекты строительства, временные здания и сооружения, прочие работы и затраты.

1.3.7. Непредвиденные затраты – 49,644 тыс.руб.

Согласно п.4.96. МДС 81-35.2004 (Методика определения стоимости строительной продукции на территории Российской Федерации), в отношении объектов капитального строительства резерв средств на непредвиденные работы и затраты определяется в размерах, не превышающих 3-х процентов - для объектов капитального строительства производственного назначения.

На основании изложенное, учитывая корректировки Госкомитета расходы ОАО «Сетевая компания» на строительство кабельной линии электропередач методом ГНБ протяженностью 100 м кабелем сечением жилы 240/50 мм^2 составят 1 704,436 тыс.руб., размер **стандартизированной тарифной ставки на строительство кабельной линии электропередач методом ГНБ кабелем сечением жилы 240/50 мм^2 составит 17 044 362 руб./км.**

1.4. На основании обращения ОАО «Сетевая компания» от 17.07.2020 № 101т-16-3028 были приняты документы для установления платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств ООО «Прикамское карьероуправление» к электрическим сетям ОАО «Сетевая компания».

Для технологического присоединения к электрическим сетям ОАО «Сетевая компания» энергопринимающих устройств необходимо **установление ставок платы: на строительство ВЛ-35 кВ сечением провода 70 мм^2 в одноцепном исполнении, на строительство понижающей подстанции КТП 35/6 кВ 2500 кВА, установку реклоузера 35 кВ**.

Госкомитетом произведен анализ указанных затрат.

1.4.1. Строительство воздушных линий электропередачи на уровне напряжения 35 кВ в одноцепном исполнении сечением провода 70 мм^2.

В качестве обоснования расходов на строительство ВЛ 35 кВ организацией Проектная документация по объекту-аналогу «ВЛ 35 кВ Нурлат-Мамыково. Раздел 9. Сметная документация» от 04.2019.

Расходы на строительство ВЛ-35 кВ протяженностью 3,5 км составят 19 911,6 тыс.руб., в том числе:

- подготовка территории 1 197,21 тыс.руб.,такие как расчистка просеки, рекультивация земель, кадастровый учет, оформление прав на земельный участок, аренда земельного участка на период строительства (3500 км х 6 м Ширина отвода =21000 кв.м. за 11 руб./год), установление границ охранных зон и пр.;

- строительно-монтажные работы – 13 457,99 тыс.руб.;

- временные здания и сооружения – 444,11 тыс.руб., указанные затраты согласно п.2.5 Приложения 1 ГСН-81-05-01-2001 «Сборник сметных норм затрат на строительство временных зданий и сооружений» сметные нормы затрат на строительство титульных временных зданий и сооружений» при строительстве объекта «Воздушные линии электропередачи 35 кВ и выше» составляют 3,3 % от стоимости строительно – монтажных работ;

- прочие работы и затраты – 1 201,8 тыс.руб., такие как производство работ в зимнее время (согласно п.2.6 Таблицы 4 ГСН-81-05-02-2007), перевозка рабочих (п.4.85 МДС 81-35.2004), командировочные расходы (согласно трудозатратам по Локальному ресурсному сметному расчету № 02-01 «Монтаж линии. ВЛ-35 кВ» по объекту-аналогу);

- содержание службы заказчика – 844,01 тыс.руб., согласно Указаниям ОАО «Сетевая компания» от 30.06.2020 № 155 указанные затраты составляют 5,9 % от сметной стоимости строительно-монтажных работ, затрат на временные здания и сооружения и на производство работ в зимнее время;

- проектные и изыскательские работы (ПИР) – 2 186,52 тыс.руб., такие как проектные работы (7% от СМР в ценах 2001 года), изыскательские работы – топография (согласно Сборника базовых цен «Инженерно-геодезические изыскания» (2004), экспертиза документации (27,3% от ПИР согласно прил.8 п.12.4. МДС 81-35.2004), авторский надзор (0,2% от строительно-монтажных работ согласно прил.8 п.12.3 МДС 81-35.2004);

- непредвиденные расходы – 579,95 тыс.руб., согласно п.4.96. МДС 81-35.2004 не превышает 3-х процента.

На основании изложенное, Госкомитетом расходы ОАО «Сетевая компания» на строительство воздушной линии электропередачи на уровне напряжения 35 кВ в одноцепном исполнении сечением провода 70 мм^2 приняты в размере 19 911,6 тыс.руб. за 3,5 км, размер **стандартизированной тарифной ставки на строительство воздушной линии электропередачи на уровне напряжения 35 кВ в одноцепном исполнении сечением жилы 70 мм^2 составит 5 689 029 руб./км.**

1.4.2. Строительство понижающей подстанции КТП 35/6 кВ 2500 кВА .

В качестве обоснования расходов на строительство КТП 35/6 кВ организацией представлен Акт о приемке выполненных работ по объекту-аналогу «Строительство ВЛ-35 кВ, строительство КТП 35/0,4 кВ, строительство участка ВЛ-0,4 кВ, РТ,

Верхне-Услонский район (для электроснабжения н.п.Печищи).Силовое оборудование» от 30.11.2015 № 4.

Согласно указанному Акту стоимость строительно –монтажных работ, без учета оборудования составляет 279,6 тыс.руб. в ценах 2015 года. Учитывая индексы цен производителей (ИЦП) по разделу «Строительство» согласно Прогнозу социально-экономического развития Российской Федерации, ИЦП на 2016 год составили -1,066, на 2017 год – 1,059, на 2018 год - 1,051, на 2019 год – 1,07 и на 2020 год – 1,071, стоимость строительно-монтажных работ в ценах 2020 года составляет 380,16 тыс.руб.

Согласно представленным данным, комплект для строительства КТП 35/6 кВ 2 500 кВА состоит из:

- опора ПБ35-1, стойки типа УСО-3А(4 шт.), стойка типа СВ 110, траверсы;
- трансформатор масляный ТМН-2500/35-6,3 кВ (с рамой для ТМН);
- регулятор переключения напряжения РПН Huaming;
- разъединители наружной установки горизонтально-поворотного типа РГПЗ 35 с приводом;
- разъединитель линейный наружной установки РЛНД с приводом;
- реклоузер 35 кВ Smart35 Tie7;
- реклоузер 10 кВ Rec15 R5 с КУ 2ТТ/2ТН;
- ограждения ПС.

Госкомитетом произведен сводный расчет стоимости строительства понижающей КТП 35/6 кВ согласно сметным нормативам, указанных в Методике определения стоимости строительной продукции на территории Российской Федерации, утвержденной Постановлением Госстроя России от 5 марта 2004 г. № 15/1, и Сборниками сметных нормативов на прочие затраты. Затраты на строительство составили 11 177,589 тыс.руб., в том числе расходы на :

- строительно-монтажные работы с учетом оборудования – 9 225,43 тыс.руб.;
- проектные и изыскательские работы – 939,64 тыс.руб.;
- прочие работы и затраты (подготовка территории строительства, временные здания и сооружения, производство работ в зимнее время, командировочные расходы, ПНР оборудования, непредвиденные затраты) – 1 012,52 тыс.руб.

С учетом изложенного, **стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство подстанции ПС 35/6 кВ** (типа КТП 35/6 кВ 2500 кВА) исходя из расчета на 1 кВт составляет **7 452 руб.**.

1.4.3. Установка реклоузера 35 кВ.

В качестве обоснования расходов на установку реклоузера 35 кВ организацией представлен Акт о приемке выполненных работ по объекту-аналогу «Реконструкция

ВЛ-10 кВ ф-1 ПС Красный Ключ с установкой РВА и ВН, Нижнекамский район» от 30.09.2019 №1007.

Согласно указанному Акту стоимость строительно –монтажных работ, без учета оборудования составляет 47,37 тыс.руб. в ценах 2019 года. Учитывая индексы цен производителей (ИЦП) по разделу «Строительство» согласно Прогнозу социально-экономического развития Российской Федерации, ИЦП на 2020 год – 1,071, стоимость строительно-монтажных работ в ценах 2020 года составляет 50,74 тыс.руб.

Согласно представленному прайс-листу стоимость реклоузера 35 кВ составляет 1 383,27 тыс.руб./шт. без учета НДС.

Госкомитетом произведен сводный расчет стоимости установки Реклоузера на уровне напряженияя 35 кВ согласно сметным нормативам, указанных в Методике определения стоимости строительной продукции на территории Российской Федерации, утвержденной Постановлением Госстроя России от 5 марта 2004 г. № 15/1, и Сборниками сметных нормативов на прочие затраты. Указанные затраты составили 1 757,106 тыс.руб., в том числе расходы на :

- строительно-монтажные работы с учетом оборудования – 1 434,01 тыс.руб.;
- проектные и изыскательские работы – 154,75 тыс.руб.;
- прочие работы и затраты (временные здания и сооружения, производство работ в зимнее время, командировочные расходы, ПНР оборудования, непредвиденные затраты) – 168,35 тыс.руб.

С учетом изложенного, **стандартизированная тарифная ставка на установку реклоузера на уровне напряжения 35 кВ** исходя из расчета на штуку составляет **1 757 106 руб./шт**.

С учетом вышеизложенного, Госкомитетом размер стандартизированных тарифных ставок составит:

руб./км, кВт, шт.
(без учета НДС),

№ п/п	Стандартизированные тарифные ставки	Предложение Госкомитета, в ценах 3 кв. 2020
1.	Строительство воздушных линий электропередачи неизолированным сталеалюминевым проводом сечением жилы 70 мм^2:	
1.1.	в двухцепном исполнении	12 024 630
1.2.	в одноцепном исполнении	5 689 029
2.	Строительство кабельных линий электропередачи одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода сечением жилы 240 мм^2:	
2.1.	в траншее	4 606 697
2.2.	методом горизонтально-направленного бурения	17 044 362
3.	Строительство подстанции ПС 35/6 кВ	
3.1.	КТП 35/6 кВ 2500 кВА	7 452

№ п/п	Стандартизированные тарифные ставки	Предложение Госкомитета, в ценах 3 кв. 2020
4.	Установка Реклоузера	1 757 106

2. Об установлении стандартизированных тарифных ставок (далее – СТС) на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности), ставок за единицу максимальной мощности (руб./кВт) на уровне напряжения 20 кВ и менее и мощности менее 670 кВт на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности) для расчета платы за технологическое присоединение

2.1. В соответствии с пунктом 4 статьи 23.1 Федерального закона от 26.03.2003 № 35-ФЗ «Об электроэнергетике», пунктом 87 постановления Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике» (далее – Основы ценообразования), приказом ФАС России от 22.06.2020 № 560/20 «О внесении изменений в Методические указания по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утвержденные приказом Федеральной антимонопольной службы от 29 августа 2017 г. № 1135/17» (далее – Методические указания) расширен перечень стандартизированными тарифными ставками на покрытие расходов на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности) С8 (рублей за точку учета):

- по типу прибора учета: однофазный и трехфазный;
- по типу включения: прямое, полукосвенное и косвенное включения.

Согласно пункту 11 Методических указаний, экономически обоснованные расходы по мероприятиям «последней мили» на регулируемый период при определении стандартизированных тарифных ставок определяются органом исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов с учетом представленных территориальными сетевыми организациями фактических данных (сведений о расходах на строительство объектов электросетевого хозяйства, обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности) за три предыдущих года по каждому мероприятию.

В случае если в субъекте Российской Федерации за 3 предыдущих года не осуществлялось строительство тех объектов электросетевого хозяйства, в отношении которых устанавливаются стандартизированные тарифные ставки, либо не осуществлялось обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности), расчет ставок может производиться исходя из данных за два предыдущих года, в случае отсутствия данных за два года - за предыдущий год, а

при отсутствии данных за три года - по планируемым расходам, определенным по сметам, выполненным с применением сметных нормативов.

2.2. В соответствии с ст.3 Федерального закона «Об энергоэнергетике» от 26.03.2003 № 35-ФЗ (далее – Федеральный закон №35-ФЗ), коммерческий учет электрической энергии (мощности) - процесс измерения количества электрической энергии и определения объема мощности, сбора, хранения, обработки, передачи результатов этих измерений и формирования, в том числе расчетным путем, данных о количестве произведенной и потребленной электрической энергии (мощности) для целей взаиморасчетов за поставленные электрическую энергию и мощность, а также за связанные с указанными поставками услуги).

Согласно п.136, 137 Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии, утвержденных Постановление Правительства РФ от 4 мая 2012 г. № 442, сетевые организации обеспечивают коммерческий учет электрической энергии (мощности) на розничных рынках, в том числе путем приобретения, установки, замены, допуска в эксплуатацию приборов учета электрической энергии и (или) иного оборудования, а также нематериальных активов, которые необходимы для обеспечения коммерческого учета электрической энергии (мощности), и последующей их эксплуатации, том числе посредством интеллектуальных систем учета электрической энергии (мощности), в процессе технологического присоединения энергопринимающих устройств, которые обеспечивают возможность их присоединения к интеллектуальным системам учета электрической энергии (мощности).

В состав иного оборудования, которое используется для коммерческого учета электрической энергии (мощности), входят:

измерительные трансформаторы;

коммутационное оборудование и оборудование защиты прибора учета от токов короткого замыкания;

материалы и оборудование для монтажа прибора учета (измерительного комплекса) в месте его установки;

материалы и оборудование для организации вторичных цепей измерительного комплекса;

устройства, предназначенные для удаленного сбора, обработки, передачи показаний приборов учета электрической энергии, обеспечивающие информационный обмен, хранение показаний приборов учета электрической энергии, удаленное управление ее компонентами, устройствами и приборами учета электрической энергии.

На основании изложенного, для обеспечения коммерческого учета электрической энергии необходима не только установка приборов учета, но иного

оборудования, для дальнейшего обеспечения присоединения к интеллектуальным системам учета электроэнергии в соответствии с Правилами предоставления доступа к минимальному набору функций интеллектуальных систем учета электрической энергии (мощности), утвержденными Постановлением Правительства Российской Федерации от 19 июня 2020 г. № 890.

Согласно п.140 Правил организации учета электрической энергии на розничных рынках, утвержденных Постановление Правительства РФ от 4 мая 2012 г. № 442 (далее – Правила организации учета), под системой учета понимается совокупность приборов учета, измерительных комплексов, связующих и вычислительных компонентов, устройств сбора и передачи данных, программных средств, предназначенная для измерения, хранения, удаленного сбора и передачи показаний приборов учета по одной или нескольким точкам поставки.

Под прибором учета, присоединенным к интеллектуальной системе учета электрической энергии (мощности), понимается прибор учета электрической энергии, допущенный в эксплуатацию для целей коммерческого учета электрической энергии на розничных рынках и (или) предоставления коммунальных услуг и присоединенный к интеллектуальной системе учета в соответствии с Правилами предоставления доступа к минимальному набору функций интеллектуальных систем учета электрической энергии (мощности), утвержденными Постановлением Правительства Российской Федерации от 19 июня 2020 № 890 (далее – Правила предоставления доступа).

Согласно п.141 Правил организации учета, с 1 января 2022 года для учета электрической энергии (мощности) подлежат установке приборы учета, соответствующие требованиям к приборам учета электрической энергии, которые могут быть присоединены к интеллектуальной системе учета электрической энергии (мощности), в соответствии с Правилами предоставления доступа. До 1 января 2022 года сетевые организации (гарантирующие поставщики) вправе осуществлять установку приборов учета, соответствующих требованиям, предусмотренным Правилами организации учета.

2.3. Сетевыми организациями представлены данные для расчета расходов на обеспечение средствами коммерческого учета электроэнергии (мощности) (далее – СКУЭ).

Госкомитетом рассматривались и принимались во внимание все представленные документы. Ответственность за достоверность представленных документов и информации несут сетевые организации.

2.3.1. «Желдорэнерго» - филиал ООО «Энергопромсбыт», осуществляющая функции по технологическому присоединению сторонних потребителей к

электрическим сетям ОАО «РЖД» (по агентскому договору от 28.02.2018 №2803955№) представлены:

- Расходы на строительство объектов электросетевого хозяйства для целей технологического присоединения и для целей реализации иных мероприятий инвестиционной программы территориальной сетевой организации на территории, не относящейся к городским населенным пунктам, на 2020 год;

- Расходы на строительство объектов электросетевого хозяйства для целей технологического присоединения и для целей реализации иных мероприятий инвестиционной программы территориальной сетевой организации на территории городских населенных пунктов на 2020 год;

- КС-14 «Акт приемки законченного строительства объекта приемочной комиссией от 29.12.2018 №ТЭон-1/311».

Согласно указанному Акту стоимость точки учета трехфазного исполнения трансформаторного включения **(без учета устройств сбора и передачи данных)** на уровне напряжения 0,4 кВ составляет 46,068 тыс.руб. за точку учета в ценах 2018 года, что составит 51,61 тыс.руб. в ценах 2020 года согласно индекса цен производителей по подразделу «Строительство» раздела «Капитальные вложения (инвестиции)», публикуемого Минэконом развития РФ на 2020 год.

Госкомитетом указанные расходы не могут быть приняты для дальнейшего расчета ставок платы.

2.3.2 ООО «Казанская энергетическая компания» представлены фактические данные за 2017-2019 год, где средняя стоимость затрат на обеспечение СКУЭ составляет:

№ п/п	Условное обозначение	Средство коммерческого учета электрической энергии (мощности)	Плановые расходы на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности), рублей за точку учета
			на уровне напряжения 0,4 кВ и ниже
1.2.1	$C_{8.1.}$	Однофазное прямого включения	17 403
1.2.2	$C_{8.2.1}$	Трехфазное прямого включения	22 776
1.2.3	$C_{8.2.2}$	Трехфазное полукосвенного включения	30 799

В качестве подтверждения стоимости устанавливаемого оборудования (и сопутствующие материалы для монтажа) представлены счета-фактуры, товарные накладные.

Госкомитетом произведен анализ стоимости:

- по $C_{8.1.}$ в состав расходов заявлены: щит учета (ЩУЭ), счетчик, модем, выключатель автоматический, элементы крепления, расходы на оплату труда.

Госкомитетом проведен анализ установленных приборов учета и модема UGREY. По ставке $C_{8.1.}$ снижена стоимость прибора учета и модема в соответствии с коммерческим предложением, также учтены затраты на ПНР и проектные работы.

- по $C_{8.2.1}$ в состав расходов заявлены: щит учета (ЩУЭ), счетчик, модем, выключатель автоматический, элементы крепления, расходы на оплату труда.

Госкомитетом дополнительно учтены затраты на ПНР и проектные работы.

- по $C_{8.2.2}$ в состав расходов заявлены: щит учета (ЩУЭ), счетчик, модем, выключатель автоматический, элементы крепления, расходы на оплату труда.

Госкомитетом дополнительно учтены затраты на ПНР и проектные работы.

На основании изложенного Госкомитетом расходы приняты:

№ п/п	Условное обозначение	Средство коммерческого учета электрической энергии (мощности)	Плановые расходы на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности), рублей за точку учета
			на уровне напряжения 0,4 кВ и ниже
1.2.1	$C_{8.1.}$	Однофазное прямого включения	16 850
1.2.2	$C_{8.2.1}$	Трехфазное прямого включения	24 478
1.2.3	$C_{8.2.2}$	Трехфазное полукосвенного включения	33 088

Госкомитетом указанные расходы приняты для дальнейшего расчета ставок платы на уровне напряжения 0,4 кВ и ниже.

2.3.3 ОАО «Сетевая компания» в связи с отсутствием фактических расходов на установку средств коммерческого учета электрической энергии представлены:

- Локальный ресурсный сметный расчет расходов на обеспечение СКУЭ: однофазное исполнение;
- Сводный сметный расчет расходов на обеспечение СКУЭ: однофазное исполнение;
- Локальный ресурсный сметный расчет расходов на обеспечение СКУЭ: трехфазное исполнение;
- Сводный сметный расчет расходов на обеспечение СКУЭ: трехфазное исполнение;
- Сметы на изыскательские, топографические работы;
- Локальный ресурсный сметный расчет расходов на обеспечение СКУЭ: трехфазное исполнение на кабельной линии электропередач;
- Сводный сметный расчет расходов на обеспечение СКУЭ: трехфазное исполнение на кабельной линии электропередач;

ЭЛЕКТРОННЫЙ ТАТАРСТАН

- Локальный ресурсный сметный расчет на ПНР: трехфазное исполнение на кабельной линии электропередач;

- Сметы на изыскательские, топографические работы;

-Локальный ресурсный сметный расчет расходов на обеспечение СКУЭ: трехфазное исполнение на воздушной линии электропередач;

- Сводный сметный расчет расходов на обеспечение СКУЭ: трехфазное исполнение на воздушной линии электропередач;

- Локальный ресурсный сметный расчет на ПНР: трехфазное исполнение на воздушной линии электропередач;

Расчетные данные в ценах 2020 года составили:

Условное обозначение	Средство коммерческого учета электрической энергии (мощности)	Плановые расходы на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности), рублей за точку учета	
		на уровне напряжения 0,4 кВ и ниже	на уровне напряжения 1-20 кВ
$C_{8.1.1}$ 0,4 кВ и ниже без ТТ	Однофазное прямого включения	19 854	-
$C_{8.2.1}$ 0,4 кВ и ниже без ТТ	Трехфазное прямого включения	26 313	-
$C_{8.2.2}$ 0,4 кВ и ниже с ТТ	Трехфазное полукосвенного включения	132 001	-
$C_{8.2.3}$ 1-20 кВ	Трехфазное косвенного включения [1]	-	321 780
	Трехфазное косвенного включения [2]		586 902

[1] –навесного исполнения;

[2] –напольного исполнения.

Госкомитетом проанализированы указанные расходы.

2.2.1. по СТС $C_{8.1.1}$, равной 19 854 рублей за точку учета:

В состав оборудования (Щит учета НКУ-ЩУ-1-4 470х300х180 мм IP54 УХЛ1) входит: шкаф пластиковый, счетчик электроэнергии однофазный со встроенным GSM модулем, автоматический выключатель, провод медный, DIN рейка, шина нулевая в комбинированном DIN изоляторе, знак безопасности, детали крепления (наконечники, трубка термоусаживающая, герметичный ввод, саморезы и т.п.). Данный щит учета осуществляет снятие, контроль, учет расхода энергии, и передачу данных учета распределяющей сетевой организации посредством GSM-связи.

В стоимость работ по установке СКУЭ включена: монтажные работ по установке блока управления (щита учета) и разводка кабелей (проводов), оборудования, затраты на производство работ в зимнее время, перевозка рабочих, затраты на содержание службы заказчика-застройщика ПНР, проектных работ.

2.2.2. по СТС $C_{8.2.1}$, равной 26 313 рублей за точку учета:

В состав оборудования (Щит учета НКУ-ЩУ-3-4 470х300х180 мм IP54 УХЛ1) входит: шкаф пластиковый, счетчик электроэнергии трехфазный прямого включения со встроенным GSM модулем, автоматический выключатель, провод, DIN рейка, шина нулевая в комбинированном DIN изоляторе, знак безопасности, детали крепления (наконечники, трубка термоусаживающая, герметичный ввод, саморезы и т.п.). Данный щит учета осуществляет снятие, контроль, учет расхода энергии, и передачу данных учета распределяющей сетевой организации посредством GSM-связи.

В стоимость работ по установке СКУЭ включена: монтажные работ по установке блока управления (щита учета) и разводка кабелей (проводов), оборудования, затраты на производство работ в зимнее время, перевозка рабочих, затраты на содержание службы заказчика-застройщика ПНР, проектных работ, непредвиденные затраты.

2.2.3. по СТС $С_{8.2.2}$, равной 132 001 рублей за точку учета:

В состав оборудования (Щит учета полимерного НКУп-ЩУ-ТТ) входит: шкаф распределительный в комплексе с цоколем, счетчик электроэнергии трехфазный трансформаторного включения со встроенным GSM модулем, измерительный трансформатор тока (3 шт.); разъединитель с плавкими вставками (2 шт.), монтажная панель, щит полипропиленовый, шина алюминиевая, кабель медный, опорный изолятор, шинка заземления винтовая, коробка клеммная испытательная переходная , знак безопасности, детали крепления (наконечники, трубка термоусаживающая, герметичный ввод, саморезы и т.п.). Данный щит учета осуществляет снятие, контроль, учет расхода энергии, и передачу данных учета распределяющей сетевой организации посредством GSM-связи.

В стоимость работ по установке СКУЭ включена: монтажные работ по установке блока управления (щита учета) и разводка кабелей (проводов), оборудования, затраты на производство работ в зимнее время, перевозка рабочих, затраты на содержание службы заказчика-застройщика ПНР, проектных работ.

Данный вид оборудования соответствует напольному исполнению (на фундаменте).

Госкомитет ставка СТС $С_{8.2.2}$ в размере 132 001 принята, в случае напольного исполнения.

2.2.4. по СТС $С_{8.2.3}$:

2.2.4.1. по СТС $С_{8.2.3}$ навесного исполнения на уровне напряжения 6/10 кВ в состав расходов организацией заявлены затраты на установку интеллектуального прибора учета электроэнергии (далее - ИПУЭ) РиМ 384.

Согласно информации, размещенной в сети «Интернет», ИПУЭ РиМ 384 имеет следующие технические особенности:

- высоковольтный, прямого включения с номинальным напряжением 6/10 кВ;

- размещение непосредственно на ЛЭП 6/10 кВ (для защиты от хищений);
- выполняют архивирование показаний в журналах;
- работает автономно, так и в составе АИИС КУЭ;
- защита данных и параметров ИПУЭ;
- высокая устойчивость к механическим, климатическим, а также электромагнитным воздействиям;
- осуществляет контроль качества ЭЭ;
- для обмена данными используется интерфейс и GSM/GPRS модем, межповерочный интервал 10 лет.

Также в составе расходов на установку ИПУЭ организацией заявлены расходы на установку разъединителей. В связи с тем, что при расчете ставок платы на строительство воздушных линий электропередач на уровне 6-10 кВ, установленных на 2020 год, уже учтены расходы на установку указанного допоборудования, Госкомитетом затраты на установку разъединителя (РЛНД) исключены из состава расходов на установку ИПУЭ РиМ.

Учитывая изложенное, Госкомитет считает, что установка данного СКУЭ необходимо отнести к СТС $С_{8.2.1}$ прямого включения в диапозоне напряжения 1-20 кВ.

Госкомитетом учтены стоимость: монтажных работ по установке ИПУЭ РиМ, перевозки рабочих, затраты на производство работ в зимнее время, ПНР, затраты на содержание службы заказчика-застройщика, проектных работ, непредвиденные затраты.

С учетом корректировок, СТС $С_{8.2.3}^{1\text{-}20\ кВ}$ прямого включения составит 307 498 рублей за точку учета.

2.2.4.2. по СТС $С_{8.2.3}^{1\text{-}20\ кВ}$ напольного исполнения в состав расходов организацией заявлены затраты на земляные работы, укладку фундамента под ПКУ, монтаж ПКУ, монтаж заземления.

Согласно информации, размещенной в сети «Интернет», **ПКУ – это пункт** коммерческого учета, предназначенный для коммерческого (расчетного) учета активной и реактивной электрической энергии в воздушных распределительных сетях 6-10кВ с целью обеспечения взаимных расчетов между поставщиками и потребителями электрической энергии. Кроме того, в некоторых случаях подобные аппараты могут быть частью автоматической системы учета электроэнергии.

Монтаж ПКУ осуществляется на опору воздушной линии электропередачи в точке, где проходит граница разделения балансовой принадлежности. Поэтому установка устройства не требует серьезных изменений в конфигурации сети и наличия отдельного землеотвода.

ПКУ состоит из:

1) Высоковольтный модуль (трансформатор тока, трансформаторы напряжения, проходной изолятор, ОГПН нелинейный);
2) Шкаф учета антивандальный морозостойкий (счетчик ЭЭ Меркурий, GSM/GPRS-модем, колодка испытальная пломбируемая);
3) Соединительный кабель;
4) Монтажный комплект для установки на опору.

ПКУ относится к СКУЭ трехфазному косвенного включения.

Госкомитетом предложение ОАО «Сетевая компания» по ставке СТС $С_{8.2.3}$ (типа ПКУ) в сумме 586, 902 тыс.руб. отнесено к СТС $С_{8.2.3}$ напольного исполнения.

Техническое решение об установке СКУЭ напольного или навесного исполнения подлежит описанию в Технических условиях для технологического присоединения к электрическим сетям в перечне мероприятий, выполняемых сетевой организацией.

2.2.5. Письмом от 28.08.2020 №101т-16-3735 ОАО «Сетевая компания» дополнительно представлены предложения по ставке $С_{8.2.2}^{0,4\ кВ\ и\ ниже\ с\ ТТ}$ (трехфазного полукосвенного включения на уровне напряжения 0,4 кВ и ниже) в сумме 100,528 тыс.руб. за точку учета, по ставке $С_{8.2.3}^{1\text{-}20\ кВ}$ (трехфазного косвенного включения на уровне напряжения 1-20 кВ) навесного исполнения на сумму 359,136 тыс.руб. за точку учета.

2.2.5.1 по СТС $С_{8.2.2}^{0,4\ кВ\ и\ ниже\ с\ ТТ}$ (трехфазного полукосвенного включения на уровне напряжения 0,4 кВ и ниже) равной 100 528 рублей за точку учета:

В состав оборудования (Щит учета НКУ-ЩУ-ТТ-250-ОП с МТ880-Е2-V32L51) входит: шкаф композитный, счетчик электроэнергии трехфазный МТ880-Т1А32R46S43-Е-2-V32L51-M3K0-M), трансформатор тока шинный 300/5 (3 шт.); автоматический выключатель 250А (2 шт.), монтажная панель, щит полипропиленовый, шина алюминиевая, кабель медный, опорный изолятор, шинка заземления винтовая, коробка клеммная испытательная переходная, детали крепления (наконечники, трубка термоусаживающая, герметичный ввод, саморезы и т.п.). Данный щит учета осуществляет снятие, контроль, учет расхода энергии, и передачу данных учета распределяющей сетевой организации посредством GSM-связи.

В стоимость работ по установке СКУЭ включена: монтажные работ по установке щита учета и разводка кабелей (проводов), затраты на производство работ в зимнее время, перевозка рабочих, затраты на содержание службы заказчика-застройщика, ПНР, проектных работ.

Данный вид оборудования соответствует навесному исполнению.

2.2.5.2 по СТС $С_{8.2.3}^{1\text{-}20\ кВ}$ (трехфазного косвенного включения на уровне напряжения 1-20 кВ) навесного исполнения равной 359,136 тыс.руб. за точку учета.

Организацией в составе ставки платы заявлено СКУЭ - система SMT, интеллектуальный пункт коммерческого учета электроэнергии для воздушных сетей среднего напряжения 6-10 кВ, который разработан в соответствии с техническими требованиями российского рынка.

Согласно информации размещенной в сети «Интернет», система «SMT - пункт коммерческого учета электроэнергии» - это инновационная трехфазная система измерений электрической энергии, представляющая собой комплексное решение, которое выполняет измерение электрических величин сети, их анализ для определения структурированных электрических параметров и их передачу посредством канала GSM в АИИС КУЭ, а также осуществляет контроль состояния сети и мониторинг технических и нетехнических потерь электроэнергии в электрических сетях.

Стоимость пункта коммерческого учета ПКУ SMT-75A-10-10/1 0,5S/1 по коммерческому предложению составляет 296 125 руб., что включает в себя: счетчик статический трехфазный активной и реактивной электроэнергии SMT и датчик комбинированный электронного тока и напряжения SMT-75A (для измерения напряжения и силы тока фаз).

Счётчики предназначены для наружной установки и могут устанавливаться на опоре линии электропередачи или на стене здания без дополнительной защиты от воздействий окружающей среды.

Прямой обмен данными и параметризация счетчика осуществляется с помощью программы для настройки SMT, входящей в комплект поставки.

В стоимость работ по установке СКУЭ включена: монтажные работ по установке ПКУ, затраты на производство работ в зимнее время, перевозка рабочих, затраты на содержание службы заказчика-застройщика, ПНР, проектных работ.

Госкомитет ставка СТС $С_{8.2.3}^{1\text{-}20\ кВ}$ в размере 359 136 рублей за точку учета принята в случае навесного исполнения.

2.2.5.3 по СТС $С_{8.2.2}^{35\ кВ}$ (трехфазного полукосвенного включения на уровне напряжения 35 кВ), равной 1 658 853 рублей за точку учета.

Организацией в составе ставки платы заявлено СКУЭ – пункт коммерческого учета ПКУ i-TOR-35-3TT-3TH-100/1 0,5/0,5S.

Согласно информации размещенной в сети «Интернет», в основу конструкции i-TOR-35 входит измерительный компонент, на высоком потенциале установлен комбинированный электронный датчик тока и напряжения, преобразующий реальные значения ток и напряжения подключенной к нему высоковольтной линии в цифровой сигнал. Цифровой сигнал передаётся через оптоволоконный канал в блок обработки информации, который преобразует его в аналоговые сигналы токов и напряжений, пропорциональные первичным значениям. Эти сигналы могут далее передаваться в любой серийно выпускающийся счётчик, допущенный к работе в

системах коммерческого учёта электроэнергии. При этом обеспечивается полная гальваническая развязка между высоковольтной сетью и измерительными приборами при существенном сокращении затрат на высоковольтную изоляцию.

Вся система «измерительный компонент-соединительное устройство-блок обработки информации» сертифицируется и вносится в реестр средств измерения как единое устройство, отвечающее требованиям коммерческого учёта электроэнергии.

Стоимость указанного ПКУ по коммерческому предложению составляет 1 328 700 руб., что включает в себя: прибор учета СЭТ-4ТМ.03М.16, источник оперативного питания – трансформатор собственных нужд (ТСН 35 кВ), трансформатор тока трехфазный напряжением 35 кВ (3 шт.), монтажные и соединительные элементы.

Госкомитет ставка СТС $С_{8.2.2}^{35\ кВ}$ в размере 1 658 853 рублей за точку учета принята в случае навесного исполнения.

На основании изложенного, Госкомитетом принято следующее:

Таблица

№п/п	Условное обозначение	Средство коммерческого учета электрической энергии (мощности)	Плановые расходы на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности), рублей за точку учета	
			Предложение организации	Предложение Госкомитета
1	$С_{8.1.1}^{0,4\ кВ\ и\ ниже\ без\ ТТ}$	Однофазное прямого включения	19 854	-
2	$С_{8.2.1}^{0,4\ кВ\ и\ ниже\ без\ ТТ}$	Трехфазное прямого включения	26 313	-
3	$С_{8.2.1}^{1-20\ кВ}$	Трехфазное прямого включения	321 780	307 498
4	$С_{8.2.2}^{0,4\ кВ\ и\ ниже\ с\ ТТ}$	Трехфазное полукосвенного включения[1]	100 528	-
5		Трехфазное полукосвенного включения[2]	132 001	132 001
6	$С_{8.2.2}^{35\ кВ}$	Трехфазное полукосвенного включения[1]	1 658 853	1 658 853
7	$С_{8.2.3}^{1-20\ кВ}$	Трехфазное косвенного включения [1]	359 136	359 136
8		Трехфазное косвенного включения [2]	586 902	586 902

[1] – навесного исполнения;

2 –напольного исполнения.

В связи с наличием фактических данных на уровне напряжения 0,4 кВ и ниже по позициям 1,2,4 Таблицы у ООО «КЭК», плановые ОАО «Сетевая компания» приняты для дальнейшего расчета ставок платы по позиции 3 на уровне напряжения 0,4 кВ и ниже и на уровне напряжения 1-20 кВ.

2.3. ОА «Оборонэнерго» филиал «Волго-Вятский» в связи с отсутствием фактических расходов на установку средств коммерческого учета электрической энергии представлены расчетные данные (локальный сметный расчет, сводный сметный расчет) в ценах 2020 года:

№ п/п	Условное обозначение	Средство коммерческого учета электрической энергии (мощности)	Плановые расходы на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности), рублей за точку учета
			на уровне напряжения 0,4 кВ и ниже
1.2.1	$С_{8.1.}$	Однофазное прямого включения	9 149
1.2.2	$С_{8.2.1}$	Трехфазное прямого включения	11 664
1.2.3	$С_{8.2.2}$	Трехфазное полукосвенного включения	31 290

Госкомитетом проанализированы указанные расходы. Локальные сметные расчеты произведены согласно сметным нормативам, в ценах 2020 года (Письмо Минстроя России от 29.06.2020 №24703-ИФ/09). В состав расходов включены монтажные работы, щит учета, прибор учета электроэнергии, выключатели, трансформатор тока (в случае трехфазного полукосвенного включения), ПНР.

Устройства, предназначенные для удаленного сбора, обработки, передачи показаний приборов учета электрической энергии, обеспечивающие информационный обмен, хранение показаний приборов учета электрической энергии, удаленное управление ее компонентами, устройствами и приборами учета электрической энергии **отсутствуют**, в связи с чем, обеспечение коммерческого учета невозможно.

Госкомитетом указанные расходы не могут быть приняты для дальнейшего расчета ставок платы.

2.4. ОАО «ОЭЗ «Алабуга» представлены данные по счетчику электроэнергии СЭТ-4ТМ (необходимо включение с трансформаторами тока), который может применяться как средство коммерческого учета, имеют три интерфейса связи и предназначены для работы, как автономно, так и в составе АСКУЭ и в составе автоматизированных систем диспетчерского управления. Стоимость составляет 26 161 рублей за 1 прибор (без учета щита учета и трансформатора тока измерительного). Данные по стоимости монтажных работ не представлены.

Госкомитетом указанные расходы не могут быть приняты для дальнейшего расчета ставок платы.

2.5. Организациями ООО «ТСО «Энергосервис», ООО «Электросетевая компания», ООО «КАМАЗ-Энерго» представлена информация, что работы по обеспечению СКУЭ ранее не осуществлялись.

2.6. ОАО «Татнефть» им.В.Д.Шашина представлены расчеты на установку СКУЭ трехфазного типа Меркурий 234 ARTM-03 PBR.G полукосвенного включения (с трансформаторами тока измерительными ТТИ -3 шт.) на сумму 23 308 руб. и работы по наладке узла учета 11 353 руб. Указанный тип прибора учета имеет интерфейса связи - оптопорт, RS-485, GSM-модем. Получение данных от прибора учёта, происходит дистанционно, с использованием каналов связи GSM.

Организацией в состав расходов на установку СКУЭ также заявлены демонтажные работы, следовательно монтаж СКУЭ осуществляется в существующий Щит учета, что не отражает полный перечень работа на обеспечение СКУЭ.

Госкомитетом указанные расходы не могут быть приняты для дальнейшего расчета ставок платы.

2.7. ООО «Энерго-Про» представлены плановые расходы на обеспечение СКУЭ ИПУ:

№ п/п	Условное обозначение	Средство коммерческого учета электрической энергии (мощности)	Плановые расходы на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности), рублей за точку учета
			на уровне напряжения 0,4 кВ и ниже
1.2.1	$C_{8.1.}$	Однофазное прямого включения	8 000[1]
1.2.2	$C_{8.2.1}$	Трехфазное прямого включения	9 200[1]
1.2.3	$C_{8.2.2}$	Трехфазное полукосвенного включения	10 250[2]

[1] – только стоимость ИПУЭ согласно коммерческому предложению;

[2] - только стоимость ИПУЭ и ТТИ (3 шт.) согласно коммерческому предложению, без щита учета.

В качестве ИПУЭ организацией приняты счетчик электроэнергии Милур 107 (однофазный) и Милур 307 (трехфазный).

Счётчик электрической энергии статический однофазный «Милур 107» предназначен для учета активной и реактивной потребляемой электроэнергии в двухпроводной сети переменного тока частотой 50 Гц. Счетчик может работать как автономно, так и в составе АСКУЭ через интерфейсы связи RS-485, PLC, RF, GSM, осуществляя регистрацию потребления электроэнергии и хранение данных в энергонезависимой памяти. Так же счётчик отображает данные о потребленном

объеме электроэнергии на жидкокристаллическом индикаторе. Встроенное реле позволяет осуществлять дистанционное управление отключением нагрузки. Обмен данными с компьютером осуществляется через интерфейс связи RS-485 или оптический порт.

Счётчик электрической энергии статический трёхфазный «Милур 307» предназначен для учета активной и реактивной потребляемой электроэнергии в трёхпроводных и четырёхпроводных сетях переменного тока частотой 50 Гц. Счетчик может работать как автономно, так и в составе АСКУЭ через интерфейсы связи RS-485, PLC, RF, GSM, осуществляя регистрацию потребления электроэнергии и хранение данных в энергонезависимой памяти. Так же счётчик отображает данные о потребленном объеме электроэнергии на жидкокристаллическом индикаторе. Встроенное реле позволяет осуществлять дистанционное управление отключением нагрузки. Обмен данными с компьютером осуществляется через интерфейс связи RS-485 или оптический порт.

Учитывая, что затраты на монтажные работы и иные сопутствующие материалы (щит учета, крепление и т.п.) организацией не заявлены, Госкомитет считает, что указанные затрат на установку СКУЭ не отображают полной стоимости затрат и не могут учитываться при расчете ставки на обеспечение СКУЭ.

2.8. ООО «ТранзитЭнергоМонтаж» представлены плановые расходы на обеспечение СКУЭ типа Меркурий:

№ п/п	Условное обозначение	Средство коммерческого учета электрической энергии (мощности)	Плановые расходы на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности), рублей за точку учета	
			на уровне напряжения 0,4 кВ и ниже	на уровне напряжения 1-20 кВ
1.2.1	$C_{8.1.}$	Однофазное прямого включения[1]	14 907	-
1.2.2	$C_{8.2.1}$	Трехфазное прямого включения	-	-
1.2.3	$C_{8.2.2}$	Трехфазное полукосвенного включения[2]	42 499	
1.2.4.	$C_{8.2.3}$	Трехфазное косвенного включения[3]	-	127 365

[1] – ИПУ Меркурий 234-01-02 с наличием интерфейса связи PLC;

[2] – ИПУ Меркурий 234 ARTM-03-PBR.G со встроенными интерфейсы: оптопорт и RS-485;

[3] – ИПУ Меркурий 234 ART-2-00 со встроенными интерфейсы: оптопорт и RS-485.

Многофункциональный счётчик электроэнергии Меркурий 234 предназначен для одно- или двунаправленного учета активной и реактивной электрической

энергии и мощности в трехфазных 3-х или 4-х проводных сетях переменного тока через измерительные трансформаторы или непосредственно с возможностью тарифного учёта по зонам суток, долговременного хранения и передачи накопленной информации по цифровым интерфейсным проводным или беспроводным каналам связи в центры сбора информации.

Организацией в состав расходов на установку СКУЭ также заявлены демонтажные работы, следовательно, монтаж СКУЭ осуществляется в существующий щит учета, что не отражает полный перечень работа по обеспечению СКУЭ.

Госкомитетом указанные расходы не могут быть приняты для дальнейшего расчета ставок платы.

2.9. ООО «Энерготранзит» представлены Договор подряда на организацию автоматического сбора, обработка показаний учета, накопление статистики и хранения данных, техническая поддержка (далее – Автоматический сбор данных); счета фактуры; перечень объектов на которых обеспечивались указанные мероприятия, однолинейные схемы присоединения. Основным прибором учета электроэнергии организацией заявлен Меркурий 230 ART 00 (03) PQRSIDN.

Согласно представленным материалам, система автоматического сбора данных устанавливалась для существующих приборов учета электроэнергии в ВРУ и/или КТП/БКТП. Также учитывая, что затраты на монтажные работы и иные сопутствующие материалы (щит учета, крепление и т.п.) организацией не заявлены, Госкомитет считает, что указанные затрат на установку СКУЭ не отображают полной стоимости затрат и не могут учитываться при расчете ставки на обеспечение СКУЭ.

2.10. ООО «ПЭС-НК» в связи с отсутствием фактических затрат представлены плановые расходы на обеспечение СКУЭ:

№ п/п	Условное обозначение	Средство коммерческого учета электрической энергии (мощности)	Плановые расходы на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности), рублей за точку учета
			на уровне напряжения 0,4 кВ и ниже
1.2.1	$C_{8.1.}$	Однофазное прямого включения	46 252
1.2.2	$C_{8.2.1}$	Трехфазное прямого включения	74 121
1.2.3	$C_{8.2.2}$	Трехфазное полукосвенного включения	89 375

Госкомитетом проанализированы указанные затраты:

В качестве ИПУ организацией заявлены электросчетчики ISKRA AM550 MT880 электронные одно- и трех- фазные многотарифные с GSM/GPRS модулем AC150-A2, профилем нагрузки, микропроцессорные, двунаправленные, прямого подключения с реле управления нагрузкой (силовой размыкатель) производства компании Iskraemeco d.d (Словения) предназначены для измерения активной и реактивной электрической энергии в двух направлениях, активной мощности, частоты напряжения, силы тока в трехфазных четырехпроводных цепях переменного тока и организации многотарифного учета электроэнергии с передачей накопленной информации через оптопорт, интерфейс RS485, радио, PLC, M-Bus или GSM/GPRS модемы.

Госкомитетом в заявленных локальных сметах выявлено завышение объемов материалов, пусконаладочных работ, что приводит к необоснованному росту ставок платы.

В связи с некорректностью представленных расчетов, Госкомитет указанные расходы не могут приняты в расчет ставок платы на обеспечение СКУЭ.

2.11. ООО «Интеграция» в связи с отсутствием фактических затрат представлены плановые расходы на обеспечение СКУЭ:

№ п/п	Условное обозначение	Средство коммерческого учета электрической энергии (мощности)	Плановые расходы на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности), рублей за точку учета
			на уровне напряжения 0,4 кВ и ниже
1.2.1	$C_{8.1.}$	Однофазное прямого включения	11 979
1.2.2	$C_{8.2.1}$	Трехфазное прямого включения	14 979
1.2.3	$C_{8.2.2}$	Трехфазное полукосвенного включения	22 175

Госкомитетом проанализированы указанные расходы. Локальные сметные расчеты произведены согласно сметным нормативам, в ценах 2020 года (Письмо Минстроя России от 29.06.2020 № 24703-ИФ/09). В состав расходов включены монтажные работы, щит учета, прибор учета электроэнергии, выключатели, трансформатор тока (в случае трехфазного полукосвенного включения).

Устройства, предназначенные для удаленного сбора и передачи показаний приборов учета электрической энергии **отсутствуют**, в связи с чем, обеспечение «интеллектуальной учета» невозможно. Госкомитетом указанные расходы не могут быть приняты для дальнейшего расчета ставок платы.

Расчет ставок платы представлен в Таблице 1.

3. Расчет ставок за единицу максимальной мощности на уровне напряжения 20 кВ и менее и мощности менее 670 кВт для определения платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств

Ставки за единицу максимальной мощности на осуществление мероприятий на обеспечение СКУЭ Госкомитетом рассчитаны исходя из средней мощности по фактическим данным присоединенной мощности:

- по однофазному прямого включения – 6,4 кВт;
- по трехфазному прямого включения на уровне 0,4 кв и ниже – 10,7 кВт;
- по трехфазному полукосвенного включения на уровне 0,4 кв и ниже – 157,54 кВт;
- по трехфазному прямого включения на уровне 1-20 кВ – 178 кВт;
- по трехфазному косвенного включения на уровне 1-20 кВ – 198 кВт.

Ставки за единицу максимальной мощности представлены в Таблице 1.

4. Формулы платы за технологическое присоединение к расположенным на территории Республики Татарстан электрическим сетям сетевых организаций

В связи с дополнением ставок платы Госкомитетом требуется внесение соответствующих дополнений в формулы платы:

4.1 Плата за технологическое присоединение посредством применения стандартизированных тарифных ставок определяется по формуле:

$$P = (C_{1.1} + C_{1.2}) + (C_2 * L_2) + (C_{3тр} * L_{3тр}) + (C_{3асфальт} * L_{3асфальт}) + (C_{3\ гнб} * L_{3\ гнб}) + (C_4 * T) + (C_5 * N) + (C_7 * N) + (C_8 * M),$$

где:

$C_{1.1\ (1.2,2,3тр,3асфальт,3гнб,4,5,7,8)}$ – стандартизированные тарифные ставки, установленные приложением 1 настоящего постановления;

N – объем максимальной мощности, указанный Заявителем в заявке на технологическое присоединение (кВт);

$L_{2\ (3тр,3асфальт,3гнб)}$ – длина воздушных и кабельных линий электропередач, км;

Т – количество пунктов секционирования, (шт.);

М – количество точек учета электрической энергии (мощности).

Если при технологическом присоединении Заявителя согласно техническим условиям срок выполнения мероприятий по технологическому присоединению предусмотрен на период больше одного года, то стоимость мероприятий, учитываемых в плате, рассчитанной в год подачи заявки, определяется по формуле:

$$P= (C_{1.1} +C_{1.2}) +0,5 * ((C_2 * L_2) + (C_{3тр} * L_{3тр}) + (C_{3асфальт} * L_{3асфальт}) + (C_{3\,гнб} * L_{3\,гнб}) + (C_4 * T) + (C_5 * N) + (C_8 * M)) + 0,5 * ((C_2 * L_2) + (C_{3тр} * L_{3тр}) + (C_{3асфальт} * L_{3асфальт}) + (C_{3\,гнб} * L_{3\,гнб}) + (C_4 * T) + (C_5 * N) + (C_7*N)+(C_8 * M)) * Z_J$$

где:

Z_J – прогнозный индекс цен производителей по подразделу «Строительство» раздела «Капитальные вложения (инвестиции)», публикуемых Министерством экономического развития Российской Федерации на год, следующий за годом утверждения платы (при отсутствии данного индекса используется индекс потребительских цен).

4.2 Плата за технологическое присоединение посредством применения ставок за единицу максимальной мощности определяется по формуле:

$$P = (C1^{maxN}+ C2^{maxN+} C3^{maxN}+ C4^{maxN} +C5^{maxN} + C8^{maxN}) * N,$$

где:

$C1^{maxN}$, $C2^{maxN}$, $C3^{maxN}$, $C4^{maxN}$, $C5^{maxN}$, $C8^{maxN}$ – ставка за единицу максимальной мощности на заявленном уровне напряжения по мероприятиям, указанных в приложении 2 к настоящему постановлению, которые необходимо осуществить сетевой организации согласно выданным технических условий (руб./кВт);

N – объем максимальной мощности, указанный Заявителем в заявке на технологическое присоединение (кВт).

Если при технологическом присоединении Заявителя согласно техническим условиям срок выполнения мероприятий по технологическому присоединению предусмотрен на период больше одного года, то стоимость мероприятий, учитываемых в плате, рассчитанной в год подачи заявки, определяется по формуле:

$$P = C1^{maxN} * N + 0,5 * (C2^{maxN} +C3^{maxN}+ C4^{maxN} +C5^{maxN}) * N + +0,5 * (C2^{maxN} +C3^{maxN}+ C4^{maxN} +C5^{maxN} + C8^{maxN}) * N * Z_J ,$$

где:

Z_J – прогнозный индекс цен производителей по подразделу «Строительство» раздела «Капитальные вложения (инвестиции)», публикуемых Министерством экономического развития Российской Федерации на год, следующий за годом утверждения платы (при отсутствии данного индекса используется индекс потребительских цен).

На основании вышеизложенного предлагается:

1. Установить стандартизированные тарифные ставки на строительство объектов электросетевого хозяйства, определяющих величину платы за

ЭЛЕКТРОННЫЙ ТАТАРСТАН

технологическое присоединение, на уровне напряжения 35 кВ согласно Приложению 1.

2. Внести изменения в постановление Госкомитета от 18.12.2019 № 6-140/тп «Об установлении стандартизированных тарифных ставок, ставок за единицу максимальной мощности и формул для расчета платы за технологическое присоединение к расположенным на территории Республики Татарстан электрическим сетям сетевых организаций на 2020 год» согласно Приложениям 1, 2, 3.

3. ОАО «Сетевая компания» обеспечить ведение раздельного учета затрат по технологическому присоединению к электрическим сетям в соответствии с пунктом 6 Основ ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденных Постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178.

Таблица 1

рублей за точку учета

	Плановые расходы на обеспечение СКУЭ							
	на уровне напряжения 0,4 кВ и ниже				**на уровне напряжения 1-20 кВ**			**на уровне напряжения 35 кВ**
Наименование организации	однофазный прямого включения без ТТ	трехфазный прямого включения без ТТ	трехфазный полукосвеного включения с ТТ (в случае навесного исполнения)	трехфазный полукосвеного включения с ТТ (в случае напольного исполнения)	трехфазный прямого включения	трехфазный косвеного включения (в случае навесного исполнения)	трехфазный косвеного включения на уровне напряжения 1-20 кВ (в случае напольного исполнения)	трехфазный полукосвеного включения (в случае навесного исполнения)
ОАО «Сетевая компания»				132 001	321 780	359 136	586 902	1 658 853
ООО «КЭК»	16 850	24 478	33 088	-	-	-	-	-
Среднее арифметическое	16 850	24 478	33 088	132 001	307 498	359 136	586 902	1 658 853
СТС по итогам выборки, рублей за точку учета	**16 850**	**24 478**	**33 088**	**132 001**	**307 498**	**359 136**	**586 902**	**1 658 853**
Средняя мощность на 1 заявку, кВт	6,4	10,7	157,5	157,5	178	197,8	197,8	-
Ставка за единицу максимальной мощности, руб./кВт	**2 633**	**2 288**	**210**	**838**	**1 728**	**1 816**	**2 967**	-

ЭЛЕКТРОННЫЙ ТАТАРСТАН

Приложение 1

«Таблица 3

№п/п	Обозначение	Наименование	Единица измерения	Величина стандартизированной тарифной ставки
8.	$C_{2.2.2.3.2}^{35кВ}$	воздушные линии на металлических опорах неизолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно	рублей/км	5 689 029* 12 024 630**
9.	$C_{3.1.1.1.4}^{35\ кВ}$	кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 500 квадратных мм включительно	рублей/км	4 606 697
10.	$C_{3.6.1.1.4}^{35\ кВ}$	кабельные линии, прокладываемые путем горизонтального наклонного бурения, одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 500 квадратных мм включительно	рублей/км	17 044 362
11.	$C_{4.1.4}^{35\ кВ}$	реклоузеры номинальным током от 500 до 1000 А включительно	рублей/шт	1 757 106
12.	$C_{7.1}^{35/6\ (10)кВ}$	однотрансформаторные подстанции	рублей/кВт	7 452

* - в одноцепном исполнении;

** - в двухцепном исполнении.

Таблица 4

13.	Условное обозначение	Наименование стандартизированной тарифной ставки	Единица измерения	Величина стандартизированной тарифной ставки
13.1	$C_{8.1.1}$ 0,4 кВ и ниже без ТТ	Средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазного прямого включения	рублей за точку учета	16 850
13.2	$C_{8.2.1}$ 0,4 кВ и ниже без ТТ	Средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазного прямого включения	рублей за точку учета	24 478
13.3	$C_{8.2.1}$ 1-20 кВ	Средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазного прямого включения	рублей за точку учета	307 498
13.4	$C_{8.2.2}$ 0,4 кВ и ниже с ТТ	Средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазного полукосвенного включения	рублей за точку учета	33 088 [1]
13.5	$C_{8.2.2}$ 0,4 кВ и ниже с ТТ		рублей за точку учета	132 001 [2]
13.6.	$C_{8.2.2}$ 35 кВ	Средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазного полукосвенного включения	рублей за точку учета	1 658 853 [1]
13.7	$C_{8.2.3}$ 1-20 кВ	Средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазного косвенного включения	рублей за точку учета	359 136 [1]
				586 902 [2]

[1] - в случае навесного исполнения;

[2] - в случае напольного исполнения (на фундаменте).».

Приложение 2

«Таблица 3
руб./кВт (без учета НДС)

Условное обозначение	Наименование стандартизированной тарифной ставки	Единица измерения	Величина ставки за единицу максимальной мощности
$C_{maxN8.1.1}$ 0,4 кВ и ниже без ТТ	Средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазного прямого включения	рублей за точку учета	2 633
$C_{maxN8.2.1}$ 0,4 кВ и ниже без ТТ	Средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазного прямого включения	рублей за точку учета	2 288
$C_{maxN8.2.1}$ 1-20 кВ	Средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазного прямого включения	рублей за точку учета	1 728
$C_{maxN8.2.2}$ 0,4 кВ и ниже с ТТ	Средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазного полукосвенного включения	рублей за точку учета	210[1]
		рублей за точку учета	838[2]
$C_{8.2.3}$ 1-20 кВ	Средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазного косвенного включения	рублей за точку учета	1 816[1]
			2 967[2]

[1] - в случае навесного исполнения;

[2] - в случае напольного исполнения (на фундаменте).».

Приложение 3
«Приложение 3
к постановлению
Государственного комитета
Республики Татарстан по тарифам
от 18 декабря 2019 г. № 6-140/тп

Формулы платы за технологическое присоединение к расположенным на территории Республики Татарстан электрическим сетям сетевых организаций

1. Плата за технологическое присоединение посредством применения стандартизированных тарифных ставок определяется по формуле:

$$P = (C_{1.1} + C_{1.2}) + (C_2 * L_2) + (C_{3тр} * L_{3тр}) + (C_{3асфальт} * L_{3асфальт}) + (C_{3\ гнб} * L_{3\ гнб}) + (C_4 * T) + (C_5 * N) + (C_7 * N) + (C_8 * M),$$

где:

$C_{1.1\ (1.2,2,3тр,3асфальт,3гнб,4,5,7,8)}$ – стандартизированные тарифные ставки, установленные приложением 1 настоящего постановления;

N – объем максимальной мощности, указанный Заявителем в заявке на технологическое присоединение (кВт);

$L_{2\ (3тр,3асфальт,3гнб)}$ – длина воздушных и кабельных линий электропередач, км;

T – количество пунктов секционирования, (шт.);

M – количество точек учета электрической энергии (мощности).

Если при технологическом присоединении Заявителя согласно техническим условиям срок выполнения мероприятий по технологическому присоединению предусмотрен на период больше одного года, то стоимость мероприятий, учитываемых в плате, рассчитанной в год подачи заявки, определяется по формуле:

$$P = (C_{1.1} + C_{1.2}) + 0{,}5 * ((C_2 * L_2) + (C_{3тр} * L_{3тр}) + (C_{3асфальт} * L_{3асфальт}) + (C_{3\ гнб} * L_{3\ гнб}) + (C_4 * T) + (C_5 * N) + (C_8 * M)) + 0{,}5 * ((C_2 * L_2) + (C_{3тр} * L_{3тр}) + (C_{3асфальт} * L_{3асфальт}) + (C_{3\ гнб} * L_{3\ гнб}) + (C_4 * T) + (C_5 * N) + (C_7 * N) + (C_8 * M)) * Z_J$$

где:

Z_J – прогнозный индекс цен производителей по подразделу «Строительство» раздела «Капитальные вложения (инвестиции)», публикуемых Министерством экономического развития Российской Федерации на год, следующий за годом утверждения платы (при отсутствии данного индекса используется индекс потребительских цен).

2. Плата за технологическое присоединение посредством применения ставок за единицу максимальной мощности определяется по формуле:

$$P = (C1^{maxN} + C2^{maxN+} C3^{maxN} + C4^{maxN} + C5^{maxN} + C8^{maxN}) * N,$$

где:

$C1^{maxN}$, $C2^{maxN}$, $C3^{maxN}$, $C4^{maxN}$, $C5^{maxN}$, $C8^{maxN}$ – ставка за единицу максимальной мощности на заявленном уровне напряжения по мероприятиям, указанных в приложении 2 к настоящему постановлению, которые необходимо осуществить сетевой организации согласно выданным технических условий (руб./кВт);

N – объем максимальной мощности, указанный Заявителем в заявке на технологическое присоединение (кВт).

Если при технологическом присоединении Заявителя согласно техническим условиям срок выполнения мероприятий по технологическому присоединению предусмотрен на период больше одного года, то стоимость мероприятий, учитываемых в плате, рассчитанной в год подачи заявки, определяется по формуле:

$$P = C1^{maxN} * N + 0,5 * (C2^{maxN} + C3^{maxN} + C4^{maxN} + C5^{maxN}) * N +$$
$$+0,5 * (C2^{maxN} + C3^{maxN} + C4^{maxN} + C5^{maxN} + C8^{maxN}) * N * Z_J ,$$

где:

Z_J – прогнозный индекс цен производителей по подразделу «Строительство» раздела «Капитальные вложения (инвестиции)», публикуемых Министерством экономического развития Российской Федерации на год, следующий за годом утверждения платы (при отсутствии данного индекса используется индекс потребительских цен).».

Заключение

по расчету платы за подключение (технологическое присоединение) в расчёте на единицу подключаемой тепловой нагрузки к системе теплоснабжения Акционерного общества «Азнакаевское предприятие тепловых сетей» на 2020 год

Государственный комитет Республики Татарстан по тарифам (далее – Госкомитет) рассмотрел обращение Акционерного общества «Азнакаевское предприятие тепловых сетей» (далее – АО «Азнакаевское ПТС») от 18.08.2020 №1111 по вопросу установления платы за подключение (технологическое присоединение) к системе теплоснабжения на 2020 год.

Почтовый адрес АО «Азнакаевское ПТС»: 423330, РТ, г.Азнакаево, ул.Гагарина, 14. Руководитель организации – Хафизов Раушан Газизянович.

Организация за тарифом обращается впервые.

Расчет платы за присоединение выполнен в соответствии с Федеральным законом от 27.07.2010 №190-ФЗ «О теплоснабжении»; постановлениями Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 № 1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения» (вместе с "Основами ценообразования в сфере теплоснабжения"), от 05.07.2018 № 787 "О подключении (технологическом присоединении) к системам теплоснабжения, недискриминационном доступе к услугам в сфере теплоснабжения, изменении и признании утратившим силу, некоторых актов Правительства Российской Федерации"; приказом ФСТ России от 13.06.2013 № 760-э «Об утверждении Методических указаний по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения» (далее – Методические указания).

Ответственность за достоверность данных несет организация.

Планируемая подключаемая нагрузка объектов заявителей – 0,036369 Гкал/ч, при планируемом количестве заявок – 1 ед. (Здание станции технического осмотра и обслуживания автомобилей).

Расчётная необходимая валовая выручка (далее - НВВ) по предложению АО «Азнакаевское ПТС» составляет 413 573,3 руб., в том числе:

1). Плановые расходы на выполнение мероприятий по подключению (технологическому присоединению) к системам теплоснабжения без учёта расходов на строительство составляют – 2 523 руб., в том числе:

- затраты на оплату труда и отчисления на соц. нужды – 1 453 руб.;
- транспортные расходы – 1 070 руб.

2). Плановые расходы АО «Азнакаевское ПТС» на прокладку сетей теплоснабжения от точек подключения объектов капитального строительства до точки врезки в сети теплоснабжения составляют - 411 050 руб. с учетом налога на прибыль.

Документ создан в электронной форме. № 20-ПР от 05.11.2020. Исполнитель: Солдатова Л.В.
Страница 177 из 675. Страница создана: 09.11.2020 19:59
ЭЛЕКТРОННЫЙ ТАТАРСТАН

1. Расходы на проведение мероприятий по подключению, отнесенные на единицу присоединяемой нагрузки объектов заявителей, по предложению организации составляют 69 381,6 руб/Гкал/ч.

Расчет ставки тарифа за подключаемую нагрузку АО «Азнакаевское ПТС» произведен исходя из плановых расходов на выполнение мероприятий по подключению (без учета расходов на строительство) в размере 2 523,30 руб. в т.ч.:

- затраты на оплату труда по предложению АО «Азнакаевское ПТС» составляют – 1 116,00 руб.:

Таблица 1

№ п/п	Наименование должности	Кол-во чел.	Кол-во час. на 1 заявку	Заработная плата за 1 час, руб	Всего заработная плата, руб.
1	2	3	4	5	6
1	Ведущий инженер ПТО	1	0,62	135,21	83,83
2	Старший мастер участка по обслуживанию и ремонту тепловых сетей	1	2,8	128,13	358,76
3	Инженер ОКС	1	1	120,59	120,59
4	Инженер отдела закупок	1	2	124,16	248,32
5	Инженер сбыта 1 категории	1	0,35	116,10	40,64
6	Слесарь по ремонту тепловых сетей 4 разряда	1	2,38	110,84	263,79
	Всего:	**6**	**9,15**		**1 116**

- отчисления на социальные нужды по предложению организации 30,2% – 337,00 руб.

Госкомитетом продолжительность выполнения работ на 1 заявку скорректирована с 9,15 до 8 часов согласно времени, затрачиваемому аналогичными организациями.

Госкомитетом произведен расчет расходов на выполнение мероприятий по подключению исходя из калькуляции на 1 присоединение. Продолжительность выполнения работ по рассмотрению заявок на подключение, подготовке технических условий и выезда на место подключения принята из расчёта 8 часов на заявку.

Госкомитетом исключены расходы на заработную плату инженера ОКС, инженер отдела закупок, инженера сбыть 1 категории, так как учтены в составе тарифов по основному виду деятельности.

Таблица 2

№ п/п	Наименование должности	Кол-во чел.	Кол-во час. на 1 заявку	Заработная плата за 1 час, руб	Всего заработная плата, руб.
1	2	3	4	5	6
1	Ведущий инженер ПТО	1	5,5	135,21	743,65
2	Старший мастер участка по обслуживанию и ремонту ТС	1	2,8	128,13	128,13
3	Слесарь по ремонту тепловых сетей 4 разряда	1	1,5	110,84	166,26
	Всего:	**3**	**8**		**1 038,00**

Документ создан в электронной форме. № 20-ПР от 05.11.2020. Исполнитель: Солдатова Л.В.
Страница 178 из 675. Страница создана: 09.11.2020 19:59
ЭЛЕКТРОННЫЙ ТАТАРСТАН

Социальные отчисления приняты в размере 30,2% – 313,00 руб.

1.2. Транспортные расходы:

Транспортные расходы по предложению организации составляют – 1070,00 руб.

Госкомитетом исключены расходы на заработную плату водителя, так как учтены в составе тарифов по основному виду деятельности.

Госкомитетом транспортные расходы приняты в размере 547,00 руб. с учетом расходов на ГСМ, амортизации, страхование и времени эксплуатации автомобиля 3 часа.

Таким образом, расходы на выполнение мероприятий по подключению, не включающие в себя расходы на строительство объектов теплоснабжения, Госкомитетом приняты в размере 1 899,00 руб., в том числе:

- заработная плата в сумме – 1 038,00 руб.;
- отчисления на социальные нужды в сумме – 313,00 руб.;
- транспортные расходы – 547,00 руб.

Таким образом, расходы на проведение мероприятий по подключению составят – 1 899,00 руб.:

Таблица 3

N п/п	Показатели	Ед. изм.	Предложение АО «Азнакаевское ПТС» на 2020 год	Предложение Госкомитета на 2020 год
1	2	3	4	6
1	Расходы на проведение мероприятий по подключению объектов заявителей, всего:	тыс. руб.	2,523	1,899
1.1	расходы на сырье и материалы	тыс. руб.	-	-
1.2	расходы на прочие покупаемые энергетические ресурсы	тыс. руб.	-	-
1.3	оплата труда	тыс. руб.	1,116	1,038
1.3	отчисления на социальные нужды	тыс. руб.	0,337	0,313
1.4	прочие расходы, в том числе:	тыс. руб.	1,070	0,547
1.4.1	расходы на выполнение работ и услуг производственного характера, выполняемых по договорам со сторонними организациями или индивидуальными предпринимателями	тыс. руб.	-	-
1.4.2	расходы на оплату иных работ и услуг, выполняемых по договорам с организациями, включая расходы на оплату услуг связи, вневедомственной охраны, коммунальных услуг, юридических, информационных, аудиторских и консультационных услуг	тыс. руб.	1,070	0,547
1.4.3	арендная плата, концессионная плата, лизинговые платежи	тыс. руб.	-	-
1.4.4	расходы на служебные командировки	тыс. руб.	-	-
1.4.5	расходы на обучение персонала	тыс. руб.	-	
1.4.6	другие расходы, связанные с производством и (или) реализацией продукции	тыс. руб.	-	-
1.5	Внереализационные расходы, всего	тыс. руб.	-	-

Документ создан в электронной форме. № 20-ПР от 05.11.2020. Исполнитель: Солдатова Л.В.
Страница 179 из 675. Страница создана: 09.11.2020 19:59
ЭЛЕКТРОННЫЙ ТАТАРСТАН

1.5.1	расходы на услуги банков	тыс. руб.	-	-
1.5.2	расходы на обслуживание заемных средств	тыс. руб.	-	-
1.5.3	прочие обоснованные расходы	тыс. руб.	-	-
1.6	Расходы, не учитываемые в целях налогообложения, всего	тыс. руб.	-	-
1.6.1	- денежные выплаты социального характера (по Коллективному договору)	тыс. руб.	-	-
1.6.2	- прочие расходы	тыс. руб.	-	-
2	Выпадающие доходы/экономия средств	тыс. руб.	-	-
3	Суммарная подключаемая тепловая нагрузка объектов заявителей	Гкал/ч	0,036369	0,036369
4	Расходы на проведение мероприятий по подключению объектов заявителей (П1)	тыс.руб./ Гкал/ч	69,381	52,215

Ставка тарифа за подключаемую нагрузку, при среднем планируемом количестве присоединение 1 ед. и общей подключаемой нагрузкой 0,036369 Гкал/ч составит 52 215 руб./Гкал/ч (по предложению организации – 69 381 руб./Гкал/ч на 1 заявку с нагрузкой 0,036369 Гкал/ч).

2. Расчет расходов на создание тепловых сетей на единицу мощности подключаемой тепловой нагрузки, в случае если подключаемая тепловая нагрузка объекта заявителя не превышает 0,1 Гкал/ч

По предложению АО «Азнакаевское ПТС» планируемые расходы на создание тепловых сетей от существующих тепловых сетей до точки подключения объекта заявителя составляют 411 050 руб. с учетом налога на прибыль.

В качестве подтверждающих материалов для расчета платы за подключение к системе теплоснабжения АО «Азнакаевское ПТС» представлена заявка на подключение, проектно-сметная документация, локальные сметы на создание тепловых сетей для подключения объекта «Здание станции технического осмотра и обслуживания автомобилей» (врезка в существующей тепловой камере ТК-1. Планируемая присоединяемая тепловая нагрузка объекта – 0,036369 Гкал/ч.

Планируется строительство сетей теплоснабжения:

- бесканальным способом прокладки сетей диаметром 57 мм общей протяженностью создаваемых сетей – 114 п.м.

Расчет ставки тарифа выполнен не корректно.

Предложение организации представлено в таблице 4:

Таблица 4

N п/п	Критерий дифференциации	Базовый период			Период регулирования		
		Расходы на создание (реконструкцию) тепловых сетей	Суммарная подключаемая тепловая нагрузка объектов заявителей.	Расходы на создание (реконструкцию) тепловых сетей	Расходы на создание (реконструкцию) тепловых сетей	Суммарная подключаемая тепловая нагрузка объектов заявителей.	Расходы на создание (реконструкцию) тепловых сетей
		тыс. руб.	Гкал/ч	тыс. руб./Гкал/ч	тыс. руб.	Гкал/ч	тыс. руб./Гкал/ч
1	2	3	4	5	6	7	8

Документ создан в электронной форме. № 20-ПР от 05.11.2020. Исполнитель: Солдатова Л.В.
Страница 180 из 675. Страница создана: 09.11.2020 19:59
ЭЛЕКТРОННЫЙ ТАТАРСТАН

1	Надземная (наземная)прокладка						
1.1	50 - 250 мм	-	-	-	-	-	-
1.2	251 - 400 мм	-	-	-	-	-	-
1.3	401 - 550 мм	-	-	-	-	-	-
1.4	551 - 700 мм	-	-	-	-	-	-
1.5	701 мм и выше	-	-	-	-	-	-
2	Подземная прокладка, в т.ч.						
2.1	канальная прокладка						
2.1.1	50 - 250 мм	-	-	-	-	-	-
2.1.2	251 - 400 мм	-	-	-	-	-	-
2.1.3	401 - 550 мм	-	-	-	-	-	-
2.1.4	551 - 700 мм	-	-	-	-	-	-
2.1.5	701 мм и выше	-	-	-	-	-	-
2.2	бесканальная прокладка						
2.2.1	50 - 250 мм	-	-	-	411,050	0,036369	411,050
2.2.2	251 - 400 мм	-	-	-	-	-	-
2.2.3	401 - 550 мм	-	-	-	-	-	-
2.2.4	551 - 700 мм	-	-	-	-	-	-
2.2.5	701 мм и выше	-	-	-	-	-	-

Госкомитетом проанализировано предложение организации и проведена оценка стоимости строительства тепловых сетей в расчете на 1 п.м:

Таблица 5

Диапазон диаметров тепловых сетей	Тепловая нагрузка, Гкал/ч	Протя-женность, п.м.	СМР, тыс.руб.	Налог на прибыль, тыс.руб.	НВВ с учетом налога на прибыль тыс.руб	Стоимость прокладки за 1 п.м, руб/п.м
	подземная бесканальная прокладка					
От 50 до 250 мм	0,036369	114	328,840	82,210	411,050	3 605

Госкомитетом проанализированы представленные документы и проведены следующие корректировки:

- исключены затраты на установку сильфонных компенсаторов диаметром 50 мм – 2 шт., так как согласно проектно-сметной документации для компенсации тепловых удлинений используется П-образный компенсатор. Сумма корректировки составила – 29 886 руб.

Организацией не корректно рассчитан налог на прибыль.

Сумма корректировки по бесканальному методу прокладки сетей составила - 29 886 руб.

Госкомитетом в составе расходов на строительство тепловых сетей учтена госпошлина в размере 22 000 руб., непредвиденные расходы в размере 2%.

Таким образом, стоимость строительства сетей теплоснабжения в расчёте на 1 п.м. по расчету Госкомитетом составит:

Таблица 6

Диапазон диаметров тепловых сетей	Тепловая нагрузка, Гкал/ч	Протя-женность, п.м.	СМР, тыс.руб.	Налог на прибыль, тыс.руб.	НВВ с учетом налога на прибыль тыс.руб	Стоимость прокладки за 1 п.м, руб/п.м
	подземная бесканальная прокладка					
От 50 до 250 мм	0,036369	114	359,140	57,462	416,602	3 654

Документ создан в электронной форме. № 20-ПР от 05.11.2020. Исполнитель: Солдатова Л.В.
Страница 181 из 675. Страница создана: 09.11.2020 19:59
ЭЛЕКТРОННЫЙ ТАТАРСТАН

Таким образом, расходы на создание тепловых сетей для подключения заявителей с подключаемой тепловой нагрузкой превышает 0,1 Гкал/ч составят:

Таблица 7

N п/п	Критерий дифференциации	Период регулирования		
		Расходы на создание (реконструкцию) тепловых сетей	Суммарная подключаемая тепловая нагрузка объектов заявителей.	Расходы на создание (реконструкцию) тепловых сетей
		тыс. руб.	Гкал/ч	тыс. руб./Гкал/ч
1	2	3	4	5
1	Надземная (наземная) прокладка			
1.1	50 - 250 мм	-	-	-
1.2	251 - 400 мм	-	-	-
1.3	401 - 550 мм	-	-	-
1.4	551 - 700 мм	-	-	-
1.5	701 мм и выше	-	-	-
2	Подземная прокладка, в том числе:			
2.1	канальная прокладка			
2.1.1	50 - 250 мм	-	-	-
2.1.2	251 - 400 мм	-	-	-
2.1.3	401 - 550 мм	-	-	-
2.1.4	551 - 700 мм	-	-	-
2.1.5	701 мм и выше	-	-	-
2.2	бесканальная прокладка			
2.2.1	50 - 250 мм	416,602	0,036369	11 454,876
2.2.2	251 - 400 мм	-	-	-
2.2.3	401 - 550 мм	-	-	-
2.2.4	551 - 700 мм	-	-	-
2.2.5	701 мм и выше	-	-	-

3. Расчет расходов на создание тепловых сетей на единицу мощности подключаемой тепловой нагрузки, в случае если подключаемая тепловая нагрузка объекта заявителя более 0,1 Гкал/ч и не превышает 1,5 Гкал/ч

АО «Азнакаевское ПТС» не представил предложения по расчету ставки на создание тепловых сетей от существующих тепловых сетей до точек подключения объектов заявителей, подключаемая тепловая нагрузка которых более 0,1 Гкал/ч и не превышает 1,5 Гкал/ч, ввиду отсутствия планируемых заявок на подключение.

4. Расчет расходов на создание тепловых сетей от существующих тепловых сетей до точек подключения объектов заявителей, подключаемая тепловая нагрузка которых превышает 1,5 Гкал/ч, при наличии технической возможности подключения

АО «Азнакаевское ПТС» не представил предложения по расчету ставки на создание тепловых сетей от существующих тепловых сетей до точек подключения объектов заявителей, подключаемая тепловая нагрузка которых превышает 1,5 Гкал/ч., ввиду отсутствия планируемых заявок на подключение.

Документ создан в электронной форме. № 20-ПР от 05.11.2020. Исполнитель: Солдатова Л.В.
Страница 182 из 675. Страница создана: 09.11.2020 19:59
ЭЛЕКТРОННЫЙ ТАТАРСТАН

Учитывая, что для расчета платы за подключение в расчете на единицу мощности АО «Азнакаевское ПТС» представило только 1 заявку в диапазоне нагрузок до 0,1 Гкал/ч., Госкомитет предлагает указанную ставку применять для заявителей с тепловой нагрузкой до 0,1 Гкал/ч.

На основании вышеизложенного предлагается:

1. Установить плату за подключение (технологическое присоединение) к системе теплоснабжения Акционерного общества «Азнакаевское предприятие тепловых сетей» в расчете на единицу мощности подключаемой тепловой нагрузки, согласно приложению к настоящему постановлению.

2. Акционерному обществу «Азнакаевское предприятие тепловых сетей» обеспечить ведение раздельного учета доходов и расходов по регулируемым видам деятельности в соответствии с пунктом 10 Основ ценообразования в сфере теплоснабжения, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 №1075.

Документ создан в электронной форме. № 20-ПР от 05.11.2020. Исполнитель: Солдатова Л.В.
Страница 183 из 675. Страница создана: 09.11.2020 19:59
ЭЛЕКТРОННЫЙ ТАТАРСТАН

Плата за подключение (технологическое присоединение) к системе теплоснабжения Акционерного общества «Азнакаевское предприятие тепловых сетей» на единицу мощности подключаемой тепловой нагрузки

тыс. руб./Гкал/час (без учета НДС)

№ п/п	Наименование	Значение
1	2	3
1	Расходы на проведение мероприятий по подключению объектов заявителей ($П_1$)	52,215*
2	Расходы на создание (реконструкцию) тепловых сетей (за исключением создания (реконструкции) тепловых пунктов) от существующих тепловых сетей или источников тепловой энергии до точек подключения объектов заявителей, ($П_{2.1}$), в том числе:	
2.1	Надземная (наземная) прокладка	
2.1.1	до 250 мм	-
2.1.2	251 - 400 мм	-
2.1.3	401 - 550 мм	-
2.1.4	551 - 700 мм	-
2.1.5	701 мм и выше	-
2.2	Подземная прокладка, в том числе:	
2.2.1	канальная прокладка	
2.2.1.1	до 250 мм	-
2.2.1.2	251 - 400 мм	-
2.2.1.3	401 - 550 мм	-
2.2.1.4	551 - 700 мм	-
2.2.1.5	701 мм и выше	-
2.2.2	бесканальная прокладка	
2.2.2.1	до 250 мм	11 454,876*
2.2.2.2	251 - 400 мм	-
2.2.2.3	401 - 550 мм	-
2.2.2.4	551 - 700 мм	-
2.2.2.5	701 мм и выше	-
3	Расходы на создание (реконструкцию) тепловых пунктов от существующих тепловых сетей или источников тепловой энергии до точек подключения объектов заявителей, ($П_{2.2}$)	-
4	Налог на прибыль	-

Примечание: * применяется для расчета платы за подключение (технологическое присоединение) к системе теплоснабжения АО «Азнакаевское предприятие тепловых сетей» для подключения объекта «Здание станции технического осмотра и обслуживания автомобилей» расположенного по адресу: РТ, г.Азнакаево, ул.Мусы Джалиля, д.62А.

Документ создан в электронной форме. № 20-ПР от 05.11.2020. Исполнитель: Солдатова Л.В.
Страница 184 из 675. Страница создана: 09.11.2020 19:59
ЭЛЕКТРОННЫЙ ТАТАРСТАН

Заключение
по расчету платы за подключение (технологическое присоединение) к системе теплоснабжения АО «Казэнерго» объекта НО «Государственный жилищный фонд при Президенте РТ» - «198 квартирный жилой дом с нежилыми помещениями по ул.Оренбургский тракт, 4 г.Казани», расположенного по адресу: РТ, г.Казань, Приволжский район, ул.Оренбургский тракт, 4 в индивидуальном порядке

Государственный комитет Республики Татарстан по тарифам (далее – Госкомитет) рассмотрел обращение АО «Казэнерго» от 26.12.2019 г. №7727/05-10 по вопросу установления платы за подключение объекта НО «Государственный жилищный фонд при Президенте Республики Татарстан» (далее – НО «ГЖФ РТ») - «198 квартирный жилой дом с нежилыми помещениями по ул.Оренбургский тракт, 4 г.Казани», расположенного по адресу: РТ, г.Казань, Приволжский район, ул.Оренбургский тракт, 4 (далее – Объект) к системе теплоснабжения АО «Казэнерго» с величиной подключаемой нагрузки 1,554 Гкал/ч.

Срок подключения Объекта – 2020 г.

Почтовый адрес АО «Казэнерго»: 420021, РТ, г.Казань, ул.Тукая, д.162. Руководитель организации – генеральный директор Рустам Рифгатович Абдулхаков.

Расчет платы за подключение выполнен в соответствии с Федеральным законом от 27.07.2010 № 190-ФЗ «О теплоснабжении», постановлениями Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 № 1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения" (вместе с «Основами ценообразования в сфере теплоснабжения» - далее Основы ценообразования), от 05.07.2018 № 787 «О подключении (технологическом присоединении) к системам теплоснабжения, недискриминационном доступе к услугам в сфере теплоснабжения, изменении и признании утратившим силу, некоторых актов Правительства Российской Федерации», приказом ФСТ России от 13.06.2013 №760-э «Об утверждении Методических указаний по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения» (далее – Методические указания).

Ответственность за достоверность данных несет организация.

В соответствии пункта 109 Основ ценообразования плата за подключение к системе теплоснабжения устанавливается в индивидуальном порядке при отсутствии технической возможности подключения.

Для подключения Объекта к системе теплоснабжения необходимо выполнить перекладку теплотрассы диаметр трубопровода с 159 на 219 мм подземным методом прокладки сетей общей протяженностью – 89,9 м. (в однотрубном исчислении – 179, 78 п.м.), от существующей тепловой камеры ТК-3 до УП2, а также строительство нового участка от УТ1 до стены жилого

дома диаметром 133 мм подземным канальным методом прокладки протяженностью 14,2 м. (в однотрубном исчислении – 28,4 п.м.), со строительством тепловой камеры УТ1 размером 4,4х4х3 м.

Необходимая валовая выручка на осуществление подключения Объекта по предложению АО «Казэнерго» составляет 10 596 656 руб. (без учета НДС) в т.ч.:

№	Наименование	Ед. изм.	Значение
1.	Расходы на проведение мероприятий по подключению	руб.	15 540
2.	Расходы на строительство (реконструкцию) тепловых сетей	руб.	8 464 893
3.	Налог на прибыль	руб.	2 116 223
	Итого:	руб.	10 596 656

Госкомитетом рассмотрена, представленная АО «Казэнерго» проектно-сметная документация и проведена оценка экономической обоснованности затрат.

1. По предложению АО «Казэнерго» плановые расходы на проведение мероприятий по подключению объекта заявителя к системе теплоснабжения (не включающим в себя мероприятия по строительству сетей) составляют 15 540 руб.

В соответствии с п.172 приказа ФСТ России от 13.06.2013 №760-э «Об утверждении Методических указаний по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения» плановые расходы на проведение мероприятий по подключению, не связанных со строительством, определяется по формуле 125, как произведение расходов на проведение мероприятий на подключение, определенных Постановлением Госкомитета от 12.12.2019 № 6-137/тп, на подключаемую тепловую нагрузку объекта, т.е. расходы на проведенные мероприятия по подключению составят:

14 554 руб./Гкал/ч х 1,554 Гкал/ч = 22 617 руб.

Госкомитетом, расходы на проведение мероприятий на подключение, без учета расходов на строительство приняты по предложению Госкомитетом в размере 22 617 руб.

2. Расходы на строительство (реконструкцию) тепловых сетей.

Проектная документация на строительство (реконструкцию) тепловых сетей разработана Компанией «Архитектурное бюро АБ 1». Проектом предусмотрена перекладка тепловых сетей к жилому дому с диаметра трубопровода 159 мм на диаметр 219 мм подземным канальным методом прокладки протяженностью – 89,9 м. (в однотрубном исчислении – 179, 78 п.м.), от существующей тепловой камеры ТК-3 до УП2, а также строительство нового участка от УТ1 до стены жилого дома диаметром 133 мм подземным канальным

методом прокладки протяженностью 14,2 м. (в однотрубном исчислении – 28,4 п.м.), со строительством тепловой камеры УТ1 размером 4,4х4,0х3,0 м.

Общая стоимость строительства сетей теплоснабжения по предложению организации составляет 8 464 893 руб. или 40 658 руб/п.м. (без учета налога на прибыль).

Госкомитетом проанализирована проектно-сметная документация и проведены следующие корректировки:

- объем разрабатываемого грунта (организацией предложено – 731,5 м3, Госкомитетом принято – 450 м3). Сумма корректировки составила – 17 577 руб.;

- объем и расстояние перевозки грунта (организацией предложено – 1280,125 т. и 1160 т. до 10 км., Госкомитетом принято – 787,5 т. и 787,5 т. до 1 км.). Сумма корректировки составила – 256 672 руб.;

- объем разработки грунта вручную (организацией предложено – 38,5 м3, Госкомитетом принято – 13,5 м3). Сумма корректировки составила - 11 131 руб.;

- объем засыпки песком строительным (организацией предложено – 761,25 м3, Госкомитетом принято – 132,48 м3). Сумма корректировки составила – 399 737 руб.;

- объем устройства основания под трубопроводы (организацией предложено – 45 м3, Госкомитетом принято – 2,5 м3). Сумма корректировки составила – 47 130 руб.;

- исключена подготовка почвы для устройства газона (организацией предложено – 100 м2, Госкомитетом принято – 0). Сумма корректировки составила – 22 897 руб.;

- исключены работы по устройству непроходного канала в объеме 10,05 м3., как необоснованные. Сумма корректировки составила – 32 519 руб.;

- объем кладки стен и приямков и каналов (организацией предложено – 1,5 м3, Госкомитетом принято – 0,75 м3). Сумма корректировки составила – 5545 руб.;

- количество блоков бетонных для устройства тепловой камеры (организацией предложено – 48 шт., Госкомитетом принято – 40 шт.). Сумма корректировки составила – 11 267 руб.;

- объем кладки стен приямков (организацией предложено – 6,7 м3, Госкомитетом принято – 0,55 м3). Сумма корректировки составила – 45 068 руб.;

- протяженность сетей диаметром 219 мм, 125 мм (организацией предложено - 228 м. и 38 м, Госкомитетом принято – 192 м. и 29 м. соответственно), согласно представленного продольного профиля тепловых сетей. Сумма корректировки составила – 202 255 руб.;

- количество заделки стыков – диаметром 219 мм (организацией предложено – 52 шт., Госкомитетом принято – 46 шт.). Сумма корректировки составила – 19 123 руб.;

ЭЛЕКТРОННЫЙ ТАТАРСТАН

- объем установки фасонных частей стальных диаметром 100-250 мм (организацией предложено – 1646,64 кг, Госкомитетом принято – 1201 кг.). Сумма корректировки составила – 176 424 руб.;

- исключен объем установки фасонных частей в объеме 141,94 кг, так как необходимость указанных работ не обосновано. Сумма корректировки составила – 49 754 руб.;

- протяженность гильзы для устройства ввода в ТК диаметром 400 мм. (организацией предложено – 12 м., Госкомитетом принято – 1,2 м.). Сумма корректировки составила – 43 456 руб.;

- исключена прокладка стальных трубопроводов в непроходном канале диаметром 200 мм протяженностью 60 м., диаметром 150 мм протяженностью 5000 м., диаметром 50 мм протяженностью 26 м., устройство отводов диаметром 40, 133, 219 мм., врезка в существующие сети диаметром 150, 80 мм., так как не обоснована необходимость проведения указанных работ. Сумма корректировки составила – 2 451 190 руб.;

- количество заделки битумом концов футляра диаметром 400 мм., установка манжета стенового ввода (организацией предложено – 4 шт., Госкомитетом принято – 2 шт.). Сумма корректировки составила – 9 019 руб.,

- исключены работы по устройства сетей горячего водоснабжения, так как указанные мероприятия не относятся к мероприятиям подключения объекта к сетям теплоснабжения. Сумма корректировки составила - 224 744 руб.;

- количество стыков по контролю качества сварных соединений диаметром 200 мм (организацией предложено 52 шт., Госкомитетом принято – 46 шт.). Сумма корректировки составила – 13 072 руб.;

- исключено контроль качества сварных соединений диаметром 50 мм. Сумма корректировки составила – 11 497 руб.;

- количество концов жил для присоединения к приборам (организацией предложено – 116 шт., Госкомитетом принято – 60 шт.). Сумма корректировки – 2033 руб.;

- исключены работы по изоляции вспененным каучуком. Сумма корректировки составила – 25 148 руб.;

- объем гидроизоляции битумом (организацией предложено – 900 м2, Госкомитетом принято – 18 м2). Сумма корректировки составила – 202 765 руб.;

- объем гидроизоляции стен гидроизолом (организацией предложено – 190 м2, Госкомитетом принято – 18 м2). Сумма корректировки составила – 56 953 руб.;

- объем по восстановлению асфальтового покрытия (организацией предложено – 150 м2, Госкомитетом принято - 10 м2). Сумма корректировки составила – 408 674 руб.

Общая сумма корректировки по локальной смете составила – 4 745 649 руб.

17577+256 672+11131+399737+47130+22897+32519+5545+11267+ 45068+202255+19123+176424+49754+43456+2451190+9019+224744+13072 +11497+2033+25148+202765+56953+408 674 = 4 745 649 руб.

В соответствии п. 173 приказа ФСТ России от 13.06.2013 №760-э «Об утверждении Методических указаний по расчету регулируемых цен в сфере теплоснабжения», расходы на создание (реконструкцию) тепловых сетей от существующих тепловых сетей или источников тепловой энергии до точки подключения объекта заявителя и расходы на создание (реконструкцию) источников тепловой энергии и (или) развитие существующих источников тепловой энергии и (или) тепловых сетей, включаемые в состав платы за подключение, не должны превышать укрупненные сметные нормативы для объектов непроизводственной сферы и инженерной инфраструктуры.

Госкомитетом был произведен расчет по стоимости строительства трубопровода согласно укрупненным нормативам цен строительства НЦС 81-02-13-2020. Согласно расчету стоимость строительства по укрупненным сметным расценкам составила 3 723 670 руб. или 17 864 руб./п.м. (без учета налога на прибыль).

Таким образом, Госкомитетом расходы на строительство сетей теплоснабжения протяженностью 208,2 п.м. с учетом корректировок Госкомитета приняты в размере 3 719 243 руб. или 17 864 руб./п.м. (без учета налога на прибыль).

На основании изложенного, НВВ на подключение составила – 4 671 672 руб. (без учёта НДС).

Расчет итоговых затрат

руб. (без учета НДС)

№	Мероприятия по подключению к системе теплоснабжения	Предложение АО «Казэнерго»	Корректировка Госкомитета	Предложение Госкомитета в ценах 2019 года
1	*2*	*3*	*4*	*5 = 3-4*
1	Расходы на проведение мероприятий по подключению	15 540	*+ 7 077*	22 617
2	Расходы на строительство (реконструкцию) тепловых сетей	8 464 893	*- 4 745 649*	3 719 244
3	Налог на прибыль	2 116 223	*- 1 186 412*	929 811
4	Итого плата за подключение	10 596 656	*5 924 984*	4 671 672

Расчёт затрат на технологическое присоединение выполнен в ценах 2020 года.

На основании вышеизложенного предлагается:

1. Установить плату за подключение (технологическое присоединение) объекта НО «Государственный жилищный фонд при Президенте Республики Татарстан» - «198 квартирный жилой дом с нежилыми помещениями по ул.Оренбургский тракт, 4 г.Казани», расположенного по адресу: РТ, г.Казань, Приволжский район, ул.Оренбургский тракт, 4 к системе теплоснабжения АО «Казэнерго» с величиной подключаемой нагрузки 1,554 Гкал/ч в индивидуальном порядке в размере 4 671 672 руб. (без учета НДС).

2. Акционерному обществу «Казэнерго» обеспечить ведение раздельного учета доходов и расходов по регулируемым видам деятельности в соответствии с пунктом 10 Основ ценообразования в сфере теплоснабжения, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 № 1075.

Заключение

по расчету платы за подключение (технологическое присоединение) к системе теплоснабжения АО «Казэнерго» объекта Федерального государственного бюджетного образовательного учреждения высшего образования «Казанский государственный аграрный университет» - «Общежитие ФГБОУ ВО «Казанский аграрный университет», расположенного по адресу: РТ, г.Казань, Приволжский район, улица Ферма-2 в индивидуальном порядке

Государственный комитет Республики Татарстан по тарифам (далее – Госкомитет) рассмотрел обращение АО «Казэнерго» от 14.07.2020 г. №4398/05-02 по вопросу установления платы за подключение объекта Федерального государственного бюджетного образовательного учреждения высшего образования «Казанский государственный аграрный университет» - «Общежитие ФГБОУ ВО «Казанский аграрный университет», расположенного по адресу: РТ, г.Казань, Приволжский район, улица Ферма-2 (далее – Объект) к системе теплоснабжения АО «Казэнерго» с тепловой нагрузкой 1,226 Гкал/ч.

Срок подключения Объекта – 2020 г.

Почтовый адрес АО «Казэнерго»: 420021, РТ, г.Казань, ул.Тукая, д.162. Руководитель организации – генеральный директор Рустам Рифгатович Абдулхаков.

Расчет платы за подключение выполнен в соответствии с Федеральным законом от 27.07.2010 № 190-ФЗ «О теплоснабжении», постановлениями Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 № 1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения" (вместе с «Основами ценообразования в сфере теплоснабжения» - далее Основы ценообразования), от 05.07.2018 № 787 «О подключении (технологическом присоединении) к системам теплоснабжения, недискриминационном доступе к услугам в сфере теплоснабжения, изменении и признании утратившим силу, некоторых актов Правительства Российской Федерации», приказом ФСТ России от 13.06.2013 №760-э «Об утверждении Методических указаний по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения» (далее – Методические указания).

Ответственность за достоверность данных несет организация.

В соответствии пункта 109 Основ ценообразования плата за подключение к системе теплоснабжения устанавливается в индивидуальном порядке при отсутствии технической возможности подключения.

Для подключения Объекта к системе теплоснабжения необходимо выполнить:

- перекладку теплотрассы диаметром с 159 на 219 мм подземным методом прокладки сетей общей протяженностью – 113,4 м. (в однотрубном исчислении – 226,8 п.м.), от существующей тепловой камеры ТК-8 до ТК-9;

- строительство нового участка от ТК-9 до границы земельного участка заявителя диаметром 159 мм подземным методом прокладки сетей общей протяженностью – 4,8 м. (в однотрубном исчислении – 9,6 п.м.).

Необходимая валовая выручка на осуществление подключения Объекта по предложению АО «Казэнерго» составляет 6 199 067 руб. (без учета НДС) в т.ч.:

№	Наименование	Ед. изм.	Значение
1.	Расходы на проведение мероприятий по подключению	руб.	17 843
2.	Расходы на строительство (реконструкцию) тепловых сетей	руб.	4 944 979
3.	Налог на прибыль	руб.	1 236 245
	Итого:	руб.	6 199 067

Госкомитетом рассмотрена, представленная АО «Казэнерго» проектно-сметная документация, и проведена оценка экономической обоснованности затрат.

1. По предложению АО «Казэнерго» плановые расходы на проведение мероприятий по подключению объекта заявителя к системе теплоснабжения (не включающим в себя мероприятия по строительству сетей) составляют 17 843 руб.

В соответствии с п.172 приказа ФСТ России от 13.06.2013 №760-э «Об утверждении Методических указаний по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения» плановые расходы на проведение мероприятий по подключению, не связанных со строительством, определяется по формуле 125, как произведение расходов на проведение мероприятий на подключение, определенных Постановлением Госкомитета от 12.12.2019 № 6-137/тп, на подключаемую тепловую нагрузку объекта, т.е. расходы на проведенные мероприятия по подключению составят:

14 554 руб./Гкал/ч х 1,226 Гкал/ч = 17 843 руб.

Госкомитетом, расходы на проведение мероприятий на подключение, без учета расходов на строительство приняты по предложению АО «Казэнерго» Госкомитетом в размере 17 843 руб.

2. Расходы на строительство (реконструкцию) тепловых сетей.

Проектная документация на строительство (реконструкцию) тепловых сетей разработана ООО «Проект – Новые технологии».

Проект предусматривает:

- перекладку теплотрассы диаметром с 159 на 219 мм подземным канальным методом прокладки сетей общей протяженностью – 113,4 м. (в однотрубном исчислении – 226,8 п.м.) (в существующем канале), от существующей тепловой камеры ТК-8 до ТК-9;

- строительство нового участка от существующей тепловой камеры ТК-9 до границы земельного участка заявителя диаметром 159 мм подземным бесканальным методом прокладки сетей общей протяженностью – 4,8 м. (в однотрубном исчислении – 9,6 п.м.).

Общая стоимость строительства сетей теплоснабжения по предложению организации составляет 4 944 979 руб. или 20 918 руб/п.м. (без учета налога на прибыль).

Госкомитетом проанализирована проектно-сметная документация и проведены следующие корректировки:

- расстояние перевозки грунта с 10 км до 1 км. Сумма корректировки составила – 161 135 руб.;

- площадь благоустройства зеленой зоны, посев газонов партерных (организацией предложено – 903 м2, Госкомитетом принято – 280 м2), также исключена стоимость покупки земли растительной в объеме 135,5 м3. Сумма корректировки составила – 253 685 руб.;

- площадь гидроизоляции стен оклеечной в 1 слой (организацией предложено – 372,4 м2, Госкомитетом принято – 216,6 м2). Сумма корректировки составила – 60 317 руб.;

- исключена стоимость 4 люков на реконструируемом участке сетей, так как люки подлежат повторному использованию. Сумма корректировки составила – 20 806 руб.;

- из расценки ГЭСН22-04-001-01 исключена стоимость плиты железобетонной, так как стоимость материала учтено дважды. Сумма корректировки составила – 6 471 руб.;

- расценка ГЭСН25-05-027 Контроль качества сварных соединений труб ультразвуковым методом на трассе заменена на расценки ГЭСНм39-02-001-04 Визуальный контроль и измерительный контроль, ГЭСНм39-01-003-22 Зачистка механизированная, ГЭСНм39-01-002-04 Протирка ацетоном поверхности. Сумма корректировки составила – 134 162 руб.;

- исключен перенос будки охранника. Сумма корректировки составила – 34 605 руб.;

- демонтаж и устройство ограждений. Сумма корректировки составила – 44 624 руб.;

- площадь восстановления асфальтового покрытия (организацией предложено – 210 м2, Госкомитетом принято – 52,5 м2). Сумма корректировки составила – 396 810 руб.;

161135+253685+60317+20806+6471+134162+34605+44624+396810 = 1113306 руб.

АО «Казэнерго» представило сметы на проектно-изыскательские работы в размере 437 194 руб.

Госкомитетом скорректирована смета на проектные работы (организацией предложено на протяженность 170 м., Госкомитетом принято на 118,2 м.); на инженерные изыскания (организацией предложено S=2,700 га, Госкомитетом принято S=0,9 га). Общая сумма корректировки по проектным работам составила – 219 324 руб.

Общая сумма корректировки по сметам составила – 1 332 630 руб.

Таким образом, расходы на строительство и реконструкцию участка общей протяженностью 236,4 п.м. составят 3 612 349 руб.

В соответствии п. 173 приказа ФСТ России от 13.06.2013 №760-э «Об утверждении Методических указаний по расчету регулируемых цен в сфере теплоснабжения», расходы на создание (реконструкцию) тепловых сетей от существующих тепловых сетей или источников тепловой энергии до точки подключения объекта заявителя и расходы на создание (реконструкцию) источников тепловой энергии и (или) развитие существующих источников тепловой энергии и (или) тепловых сетей, включаемые в состав платы за подключение, не должны превышать укрупненные сметные нормативы для объектов непроизводственной сферы и инженерной инфраструктуры.

Госкомитетом был произведен расчет по стоимости строительства трубопровода согласно укрупненным нормативам цен строительства НЦС 81-02-13-2020. Согласно расчету стоимость строительства по укрупненным сметным расценкам составила 3 746 836 руб. или 15 850 руб./п.м. (без учета налога на прибыль).

Таким образом, Госкомитетом расходы на строительство сетей теплоснабжения протяженностью 236,4 п.м. с учетом корректировок Госкомитета не превышают укрупненных нормативов и приняты в размере 3 612 349 руб. или 15281 руб./п.м. (без учета налога на прибыль).

На основании изложенного, НВВ на подключение составила – 4 533 279 руб. (без учёта НДС).

Расчет итоговых затрат

руб. (без учета НДС)

№	Мероприятия по подключению к системе теплоснабжения	Предложение АО «Казэнерго»	Корректировка Госкомитета	Предложение Госкомитета в ценах 2020 года
1	*2*	*3*	*4*	*5 = 3-4*
1	Расходы на проведение мероприятий по подключению	17 843	*0*	17 843
2	Расходы на строительство (реконструкцию) тепловых сетей	4 944 979	*1 332 630*	3 612 349
3	Налог на прибыль	1 236 245	*333 158*	903 087
4	Итого плата за подключение	6 199 067	*1 665 788*	4 533 279

Расчёт затрат на технологическое присоединение выполнен в ценах 2020 года.

На основании вышеизложенного предлагается:

1. Установить плату за подключение (технологическое присоединение) объекта Федерального государственного бюджетного образовательного учреждения высшего образования «Казанский государственный аграрный университет» - «Общежитие ФГБОУ ВО «Казанский аграрный университет» расположенного по адресу: РТ, г.Казань, Приволжский район, улица Ферма-2 с тепловой нагрузкой 1,226 Гкал/ч в индивидуальном порядке в размере 4 533 279 руб. (без учета НДС).

2. Акционерному обществу «Казэнерго» обеспечить ведение раздельного учета доходов и расходов по регулируемым видам деятельности в соответствии с пунктом 10 Основ ценообразования в сфере теплоснабжения, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 № 1075.

Заключение

по расчету платы за подключение (технологическое присоединение) к системе теплоснабжения АО «Казэнерго» объекта Казанского филиала ФГБОУ ВО «Волжский государственный университет водного транспорта» - «Учебный корпус Казанского филиала ФГБОУ ВО «Волжский государственный университет водного транспорта», расположенного по адресу: г.Казань, Вахитовский район, ул. Портовая, в индивидуальном порядке

Государственный комитет Республики Татарстан по тарифам (далее – Госкомитет) рассмотрел обращение АО «Казэнерго» от 17.09.2020 г. №6349/05-02 по вопросу установления платы за подключение объекта Казанского филиала ФГБОУ ВО «Волжский государственный университет водного транспорта» - «Учебный корпус Казанского филиала ФГБОУ ВО «Волжский государственный университет водного транспорта» (далее – Казанский филиал ФГБОУ ВО «ВГУВТ»), расположенного по адресу: г.Казань, Вахитовский район, ул. Портовая (далее – Объект) к системе теплоснабжения АО «Казэнерго» с тепловой нагрузкой 0,44 Гкал/ч.

Срок подключения Объекта – 2020 г.

Почтовый адрес АО «Казэнерго»: 420021, РТ, г.Казань, ул.Тукая, д.162. Руководитель организации – генеральный директор Рустам Рифгатович Абдулхаков.

Расчет платы за подключение выполнен в соответствии с Федеральным законом от 27.07.2010 № 190-ФЗ «О теплоснабжении», постановлениями Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 № 1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения" (вместе с «Основами ценообразования в сфере теплоснабжения» - далее Основы ценообразования), от 05.07.2018 № 787 «О подключении (технологическом присоединении) к системам теплоснабжения, недискриминационном доступе к услугам в сфере теплоснабжения, изменении и признании утратившим силу, некоторых актов Правительства Российской Федерации», приказом ФСТ России от 13.06.2013 №760-э «Об утверждении Методических указаний по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения» (далее – Методические указания).

Ответственность за достоверность данных несет организация.

В соответствии пункта 109 Основ ценообразования плата за подключение к системе теплоснабжения устанавливается в индивидуальном порядке при отсутствии технической возможности подключения.

Для подключения Объекта к системе теплоснабжения необходимо выполнить:

- перекладку теплотрассы от существующей тепловой камеры ТК-1 до УТ-1 диаметром с 133 мм на 219 мм подземным бесканальным методом прокладки сетей общей протяженностью – 96 м. (в однотрубном исчислении – 192 п.м.);

- строительство сетей от УТ-1 до границы земельного участка подключаемого объекта диаметром 159 мм подземным канальным методом прокладки сетей протяженностью 63 м (в однотрубном исчислении – 126 п.м.).

Общая стоимость совместного участка строительства сетей теплоснабжения протяженностью 318 п.м. к зданию учебного корпуса и студенческого корпуса по предложению организации составляет 5 597 350 руб. или 17 602 руб/п.м. (без учета налога на прибыль).

АО «Казэнерго» общая стоимость работ распределена между двумя заявителями пропорционально заявленной нагрузке заявителей, так как мероприятия выполняются в интересах 2-х заявителей согласно заявок: ГКУ «Главное инвестиционно-строительное управление РТ» от 02.12.2018 №19895-оппр, Казанский филиал ФГБОУ ВО «ВГУВТ» от 18.09.2019 №457.

Необходимая валовая выручка на осуществление подключения Объекта по предложению АО «Казэнерго» приходящиеся на данного заявителя составляет 2 856 379 руб. (без учета НДС) в т.ч.:

№	Наименование	Ед. изм.	Значение
1.	Расходы на проведение мероприятий по подключению	руб.	6 404
2.	Расходы на строительство (реконструкцию) тепловых сетей	руб.	2 279 980
3.	Налог на прибыль	руб.	569 995
	Итого:	руб.	2 856 379

Госкомитетом рассмотрена, представленная АО «Казэнерго» проектно-сметная документация и проведена оценка экономической обоснованности затрат.

1. По предложению АО «Казэнерго» плановые расходы на проведение мероприятий по подключению объекта заявителя к системе теплоснабжения (не включающим в себя мероприятия по строительству сетей) составляют 6 404 руб.

В соответствии с п.172 приказа ФСТ России от 13.06.2013 №760-э «Об утверждении Методических указаний по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения» плановые расходы на проведение мероприятий по подключению, не связанных со строительством, определяется по формуле 125, как произведение расходов на проведение мероприятий на подключение, определенных Постановлением Госкомитета от 12.12.2019 № 6-137/тп, на подключаемую тепловую нагрузку объекта, т.е. расходы на проведенные мероприятия по подключению составят:

14 554 руб./Гкал/ч х 0,44 Гкал/ч = 6 404 руб.

Госкомитетом, расходы на проведение мероприятий на подключение, без учета расходов на строительство приняты по предложению АО «Казэнерго» Госкомитетом в размере 6 404 руб.

2. Расходы на строительство (реконструкцию) тепловых сетей.

Проектная документация на строительство (реконструкцию) тепловых сетей разработана ПБ АО «Казэнерго».

Проектом предусмотрено:

- перекладка теплотрассы от существующей тепловой камеры ТК-1 до УТ-1 диаметром с 133 мм на 219 мм подземным бесканальным методом прокладки сетей общей протяженностью – 96 м. (в однотрубном исчислении – 192 п.м.), в том числе в существующем стальном футляре диаметром 530 мм протяженностью 28,5 м.;

- строительство сетей от УТ-1 до границы земельного участка подключаемого объекта диаметром 159 мм подземным канальным методом прокладки сетей протяженностью 63 м (в однотрубном исчислении – 126 п.м.).

Госкомитетом проанализирована проектно-сметная документация и проведены следующие корректировки:

- исключена перевозка грунта до 10 км в объеме 285,824 т., так как расценка стоимости песка строительного учитывает затраты на перевозку. Сумма корректировки составила – 43 795 руб.;

- объем устройства основания под трубопроводы (организацией предложено – 78,88 м3., Госкомитетом принято – 31,32 м3.). Сумма корректировки составила – 73 672 руб.;

- устройство гидроизоляции (без учета материала) в объеме 119 м2, так как учтено в расценке ГЭСН07-06-001-01 «Устройство непроходных каналов». Сумма корректировки составила – 33 980 руб.;

- исключены затраты на проектно-изыскательские работы, как не обоснованные. Сумма корректировки составила – 275 956 руб.

43795+73672+33980+275956 = 430 433 руб.

Госкомитетом учтены затраты на непредвиденные расходы в размере 2%.

Таким образом, расходы на строительство и реконструкция участка общей протяженностью 318 п.м. составила 5 169 946 руб. или 16 258 руб./п.м. (без учета налога на прибыль).

Расходы на строительство сетей теплоснабжения, приходящиеся на каждого Заявителя, составят:

рублей

Заявитель	Мощность, Гкал/час	Стоимость СМР	Налог на прибыль, руб.	Всего стоимость, руб.
ГКУ «Главинвестстрой РТ» (здание общежития)	0,6402	3 064 062	766 015	3 830 077
Казанский филиал ФГБОУ ВО «ВГУВТ» (учебный корпус)	0,44	2 105 884	526 471	2 632 356
Итого:	1,0802	5 169 946	1 292 487	6 462 433

В соответствии п. 173 приказа ФСТ России от 13.06.2013 №760-э «Об утверждении Методических указаний по расчету регулируемых цен в сфере теплоснабжения», расходы на создание (реконструкцию) тепловых сетей от существующих тепловых сетей или источников тепловой энергии до точки подключения объекта заявителя и расходы на создание (реконструкцию) источников тепловой энергии и (или) развитие существующих источников тепловой энергии и (или) тепловых сетей, включаемые в состав платы за подключение, не должны превышать укрупненные сметные нормативы для объектов непроизводственной сферы и инженерной инфраструктуры.

Госкомитетом был произведен расчет по стоимости строительства трубопровода согласно укрупненным нормативам цен строительства НЦС 81-02-13-2020. Согласно расчету стоимость строительства по укрупненным сметным расценкам составила 5 174 819 руб. или 16 273 руб./п.м. (без учета налога на прибыль).

Таким образом, Госкомитетом расходы на строительство сетей теплоснабжения протяженностью 318 п.м. с учетом корректировок Госкомитета приняты в размере 5 169 946 руб. или 16 258 руб./п.м. (без учета налога на прибыль).

На основании изложенного, НВВ на подключение для заявителя Казанский филиал ФГБОУ ВО «ВГУВТ» составила – 2 638 759 руб. (без учёта НДС).

Расчет итоговых затрат

руб. (без учета НДС)

№	Мероприятия по подключению к системе теплоснабжения	Предложение АО «Казэнерго»	Корректировка Госкомитета	Предложение Госкомитета в ценах 2020 года
1	*2*	*3*	*4*	*5 = 3-4*
1	Расходы на проведение мероприятий по подключению	6 404	*0*	6 404
2	Расходы на строительство (реконструкцию) тепловых сетей	2 279 980	*174 096*	2 105 884
3	Налог на прибыль	569 995	*43 524*	526 471
4	Итого плата за подключение	2 856 379	*217 620*	2 638 759

Расчёт затрат на технологическое присоединение выполнен в ценах 2020 года.

На основании вышеизложенного предлагается:

1. Установить плату за подключение (технологическое присоединение) объекта Казанского филиала ФГБОУ ВО «Волжский государственный университет водного транспорта» - «Учебный корпус Казанского филиала ФГБОУ ВО «Волжский государственный университет водного транспорта», расположенного по адресу: г.Казань, Вахитовский район, ул. Портовая с тепловой нагрузкой 0,44 Гкал/ч в индивидуальном порядке в размере 2 638 759 руб. (без учета НДС).

2. Акционерному обществу «Казэнерго» обеспечить ведение раздельного учета доходов и расходов по регулируемым видам деятельности в соответствии с пунктом 10 Основ ценообразования в сфере теплоснабжения, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 № 1075.

Заключение

по расчету платы за подключение (технологическое присоединение) к системе теплоснабжения АО «Казэнерго» объекта ГКУ «Главное инвестиционно-строительное управление РТ» - «Студенческое общежитие Казанского филиала ФГБОУ ВО «Волжский государственный университет водного транспорта», расположенного по адресу: г.Казань, Вахитовский район, ул. Портовая, в индивидуальном порядке

Государственный комитет Республики Татарстан по тарифам (далее – Госкомитет) рассмотрел обращение АО «Казэнерго» от 17.09.2020 г. №6348/05-02 по вопросу установления платы за подключение объекта ГКУ «Главное инвестиционно-строительное управление РТ» (далее – ГКУ «Главинвестстрой РТ») - «Студенческое общежитие Казанского филиала ФГБОУ ВО «Волжский государственный университет водного транспорта», расположенного по адресу: г.Казань, Вахитовский район, ул. Портовая (далее – Объект) к системе теплоснабжения АО «Казэнерго» с тепловой нагрузкой 0,6402 Гкал/ч.

Срок подключения Объекта – 2020 г.

Почтовый адрес АО «Казэнерго»: 420021, РТ, г.Казань, ул.Тукая, д.162. Руководитель организации – генеральный директор Рустам Рифгатович Абдулхаков.

Расчет платы за подключение выполнен в соответствии с Федеральным законом от 27.07.2010 № 190-ФЗ «О теплоснабжении», постановлениями Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 № 1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения" (вместе с «Основами ценообразования в сфере теплоснабжения» - далее Основы ценообразования), от 05.07.2018 № 787 «О подключении (технологическом присоединении) к системам теплоснабжения, недискриминационном доступе к услугам в сфере теплоснабжения, изменении и признании утратившим силу, некоторых актов Правительства Российской Федерации», приказом ФСТ России от 13.06.2013 №760-э «Об утверждении Методических указаний по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения» (далее – Методические указания).

Ответственность за достоверность данных несет организация.

В соответствии пункта 109 Основ ценообразования плата за подключение к системе теплоснабжения устанавливается в индивидуальном порядке при отсутствии технической возможности подключения.

Для подключения Объекта к системе теплоснабжения необходимо выполнить:

- перекладку теплотрассы от существующей тепловой камеры ТК-1 до УТ-1 диаметром с 133 мм на 219 мм подземным бесканальным методом прокладки сетей общей протяженностью – 96 м. (в однотрубном исчислении – 192 п.м.);

- строительство сетей от УТ-1 до границы земельного участка подключаемого объекта диаметром 159 мм подземным канальным методом прокладки сетей протяженностью 63 м (в однотрубном исчислении – 126 п.м.).

Общая стоимость совместного участка строительства сетей теплоснабжения протяженностью 318 п.м. к зданию учебного корпуса и студенческого корпуса по предложению организации составляет 5 597 350 руб. или 17 602 руб/п.м. (без учета налога на прибыль).

АО «Казэнерго» общая стоимость работ распределена между двумя заявителями пропорционально заявленной нагрузке заявителей, так как мероприятия выполняются в интересах 2-х заявителей согласно заявок: ГКУ «Главное инвестиционно-строительное управление РТ» от 02.12.2018 №19895-оппр, Казанский филиал ФГБОУ ВО «ВГУВТ» от 18.09.2019 №457.

Необходимая валовая выручка на осуществление подключения Объекта по предложению АО «Казэнерго» приходящиеся на данного заявителя составляет 4156031 руб. (без учета НДС) в т.ч.:

№	Наименование	Ед. изм.	Значение
1.	Расходы на проведение мероприятий по подключению	руб.	9 317
2.	Расходы на строительство (реконструкцию) тепловых сетей	руб.	3 317 371
3.	Налог на прибыль	руб.	829 343
	Итого:	руб.	4 156 031

Госкомитетом рассмотрена, представленная АО «Казэнерго» проектно-сметная документация и проведена оценка экономической обоснованности затрат.

1. По предложению АО «Казэнерго» плановые расходы на проведение мероприятий по подключению объекта заявителя к системе теплоснабжения (не включающим в себя мероприятия по строительству сетей) составляют 9 317 руб.

В соответствии с п.172 приказа ФСТ России от 13.06.2013 №760-э «Об утверждении Методических указаний по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения» плановые расходы на проведение мероприятий по подключению, не связанных со строительством, определяется по формуле 125, как произведение расходов на проведение мероприятий на подключение, определенных Постановлением Госкомитета от 12.12.2019 № 6-137/тп, на подключаемую тепловую нагрузку объекта, т.е. расходы на проведенные мероприятия по подключению составят:

14 554 руб./Гкал/ч х 0,6402 Гкал/ч = 9 317 руб.

Госкомитетом, расходы на проведение мероприятий на подключение, без учета расходов на строительство приняты по предложению АО «Казэнерго» Госкомитетом в размере 9 317 руб.

2. Расходы на строительство (реконструкцию) тепловых сетей.

Проектная документация на строительство (реконструкцию) тепловых сетей разработана ПБ АО «Казэнерго».

Проектом предусмотрено:

- перекладка теплотрассы от существующей тепловой камеры ТК-1 до УТ-1 диаметром с 133 мм на 219 мм подземным бесканальным методом прокладки сетей общей протяженностью – 96 м. (в однотрубном исчислении – 192 п.м.), в том числе в существующем стальном футляре диаметром 530 мм протяженностью 28,5 м.;

- строительство сетей от УТ-1 до границы земельного участка подключаемого объекта диаметром 159 мм подземным канальным методом прокладки сетей протяженностью 63 м (в однотрубном исчислении – 126 п.м.).

Госкомитетом проанализирована проектно-сметная документация и проведены следующие корректировки:

- исключена перевозка грунта до 10 км в объеме 285,824 т., так как расценка стоимости песка строительного учитывает затраты на перевозку. Сумма корректировки составила – 43 795 руб.;

- объем устройства основания под трубопроводы (организацией предложено – 78,88 м3., Госкомитетом принято – 31,32 м3.). Сумма корректировки составила – 73 672 руб.;

- устройство гидроизоляции (без учета материала) в объеме 119 м2, так как учтено в расценке ГЭСН07-06-001-01 «Устройство непроходных каналов». Сумма корректировки составила – 33 980 руб.;

- исключены затраты на проектно-изыскательские работы, как не обоснованные. Сумма корректировки составила – 275 956 руб.

43795+73672+33980+275956 = 430 433 руб.

Госкомитетом учтены затраты на непредвиденные расходы в размере 2%.

Таким образом, расходы на строительство и реконструкция участка общей протяженностью 318 п.м. составила 5 169 946 руб. или 16 258 руб./п.м. (без учета налога на прибыль).

Расходы на строительство сетей теплоснабжения, приходящиеся на каждого Заявителя, составят:

рублей

Заявитель	Мощность, Гкал/час	Стоимость СМР	Налог на прибыль, руб.	Всего стоимость, руб.
ГКУ «Главинвестстрой РТ» (здание общежития)	0,6402	3 064 062	766 015	3 830 077
Казанский филиал ФГБОУ ВО «ВГУВТ» (учебный корпус)	0,44	2 105 884	526 471	2 632 356
Итого:	1,0802	5 169 946	1 292 487	6 462 433

В соответствии п. 173 приказа ФСТ России от 13.06.2013 №760-э «Об утверждении Методических указаний по расчету регулируемых цен в сфере теплоснабжения», расходы на создание (реконструкцию) тепловых сетей от существующих тепловых сетей или источников тепловой энергии до точки подключения объекта заявителя и расходы на создание (реконструкцию) источников тепловой энергии и (или) развитие существующих источников тепловой энергии и (или) тепловых сетей, включаемые в состав платы за подключение, не должны превышать укрупненные сметные нормативы для объектов непроизводственной сферы и инженерной инфраструктуры.

Госкомитетом был произведен расчет по стоимости строительства трубопровода согласно укрупненным нормативам цен строительства НЦС 81-02-13-2020. Согласно расчету стоимость строительства по укрупненным сметным расценкам составила 5 174 819 руб. или 16 273 руб./п.м. (без учета налога на прибыль).

Таким образом, Госкомитетом расходы на строительство сетей теплоснабжения протяженностью 318 п.м. с учетом корректировок Госкомитета приняты в размере 5 169 946 руб. или 16 258 руб./п.м. (без учета налога на прибыль).

На основании изложенного, НВВ на подключение для заявителя ГКУ «Главинвестстрой РТ» составила – 3 839 395 руб. (без учёта НДС).

Расчет итоговых затрат

руб. (без учета НДС)

№	Мероприятия по подключению к системе теплоснабжения	Предложение АО «Казэнерго»	Корректировка Госкомитета	Предложение Госкомитета в ценах 2020 года
1	*2*	*3*	*4*	*5 = 3-4*
1	Расходы на проведение мероприятий по подключению	9 317	*0*	9 317
2	Расходы на строительство (реконструкцию) тепловых сетей	3 317 371	*253 309*	3 064 062
3	Налог на прибыль	829 343	*63 327*	766 015
4	Итого плата за подключение	4 156 031	*316 636*	3 839 395

Расчёт затрат на технологическое присоединение выполнен в ценах 2020 года.

На основании вышеизложенного предлагается:

1. Установить плату за подключение (технологическое присоединение) объекта ГКУ «Главное инвестиционно-строительное управление РТ» - «Студенческое общежитие Казанского филиала ФГБОУ ВО «Волжский государственный университет водного транспорта», расположенного по адресу: г.Казань, Вахитовский район, ул. Портовая с тепловой нагрузкой 0,6402 Гкал/ч в индивидуальном порядке в размере 3 839 395 руб. (без учета НДС).

2. Акционерному обществу «Казэнерго» обеспечить ведение раздельного учета доходов и расходов по регулируемым видам деятельности в соответствии с пунктом 10 Основ ценообразования в сфере теплоснабжения, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 № 1075.

Заключение
о плате за подключение (технологическое присоединение) объекта Общества с ограниченной ответственностью Специализированный застройщик «СтройУслуги» - «Административное здание по ул. Николая Ершова» к централизованной системе холодного водоснабжения Муниципального унитарного предприятия города Казани «Водоканал»

Государственный комитет Республики Татарстан по тарифам (далее – Госкомитет) рассмотрел обращение Муниципального унитарного предприятия города Казани «Водоканал» (далее – МУП «Водоканал») от 14.09.2020 № 09-05/21540 по вопросу установления платы за подключение (технологическое присоединение) объекта Общества с ограниченной ответственностью Специализированный застройщик «СтройУслуги» - «Административное здание по ул. Николая Ершова» (далее – Объект) к централизованной системе холодного водоснабжения МУП «Водоканал» с величиной подключаемой нагрузки 104,58 $м^3$/сутки (15,671 куб.м/час).

Почтовый адрес МУП «Водоканал» - Республика Татарстан, г. Казань, ул. Горького, д. 34. Директор – Егоров Андрей Юрьевич.

В соответствии с пунктом 85 Основ ценообразования в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 13.05.2013 № 406 в отношении заявителей, величина подключаемой (присоединяемой) нагрузки объектов которых превышает 250 куб. метров в сутки, плата за подключение устанавливается в индивидуальном порядке. Субъектом Российской Федерации может быть установлен более низкий (высокий) уровень нагрузки по сравнению с предельным уровнем нагрузки, при котором плата за подключение устанавливается органом регулирования тарифов индивидуально.

Постановлением Кабинета Министров Республики Татарстан от 22.04.2017 №239 установлено, что в отношении заявителей, величина подключаемой (присоединяемой) нагрузки объектов которых превышает 50 куб.метров в сутки, размер платы за подключение устанавливается в индивидуальном порядке.

Представленные расчеты выполнены в соответствии с разделом X Методических указаний по расчету регулируемых тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденных приказом ФСТ России от 27.12.2013 №1746-э (далее - Методические указания).

Ответственность за достоверность данных несет организация.

Согласно выданным техническим условиям точка подключения к централизованной системе холодного водоснабжения расположена на водопровод диаметром 600 мм, расположенном в границах земельного участка.

Согласно условиям на подключение, для осуществления подключения Объекта мероприятий по строительству сетей водоснабжения со стороны МУП «Водоканал» не требуется.

В соответствии с расчетом, представленным МУП «Водоканал», размер необходимой валовой выручки (далее – НВВ) по подключению Объекта к централизованным системам холодного водоснабжения МУП «Водоканал» составляет 560 349,77 руб. (без учета НДС), в т.ч.:

- расходы на проведение мероприятий по подключению – 14 411,31 руб.;
- расходы на строительство и модернизацию существующих объектов централизованных систем водоснабжения – 436 750,77 руб.;
- налог на прибыль – 109 187,69 руб.

Госкомитетом рассмотрены представленные расчеты и проведена оценка экономической обоснованности затрат.

1. Плановые расходы МУП «Водоканал» на выполнение мероприятий по подключению (технологическому присоединению) к централизованным системам холодного водоснабжения без учета расходов на строительство составляют 14 411,31 руб.

1.1. Затраты на оплату труда и отчисления на социальные нужды.

Время на осуществление мероприятий по подключению Объекта Госкомитетом принято в размере 35 часов, согласно времени, затрачиваемому аналогичными организациями водопроводно-канализационного хозяйства.

Заработная заместителя начальника ПТО и инженера ПТО принята согласно выписки из штатного расписания АУП, ИТР и положением об оплате труда АУП МУП «Водоканал» г.Казани.

В должностных инструкциях заместителя начальника ПТО и инженера ПТО закреплены обязанности по осуществлению мероприятий, связанных с подключением к централизованным системам холодного водоснабжения.

Затраты на оплату труда по расчету Госкомитета составят 9 449,12 руб.

№ п/п	Наименование профессии	Кол-во часов всего	Заработная плата и отчисления на социальные нужды за 1 час, руб.	Заработная плата и отчисления на социальные нужды всего, руб.
1	*2*	*3*	*4*	*5 = 3 x 4*
1.	Зам.начальника ПТО	29,5	286,56	8453,51
2.	Инженер	5,5	181,02	995,61
	ИТОГО:	**35**		**9449,12**

Отчисления на социальные нужды составят:

9449,12 х 30,2% = 2853,63 руб.

1.2. Транспортные расходы.

По стоимости эксплуатации 1 часа автомобиля представлена структура калькуляции стоимости 1 машино-часа автомобиля. Время эксплуатации автомобиля принято в размере 8 часов, так как не превышает среднее время, затрачиваемое аналогичными организациями водопроводно-канализационного хозяйства.

Транспортные расходы по расчету Госкомитета составят – 2 108,56 руб.

№ п/п	Наименование марки	Кол-во а/м	Кол-во часов	Цена за 1 час, руб.	Сумма всего, руб.
1	*2*	*3*	*4*	*5*	*6 = 3 x 4 x 5*
1.	Автомобиль	1	8	263,57	**2 108,56**

Расходы на выполнение мероприятий по подключению (технологическому присоединение), не включающим в себя строительство объектов холодного водоснабжения, Госкомитетом приняты в размере 14 411,31 рублей, исходя из должностных обязанностей и фонда заработной платы по штатному расписанию:

- затраты на оплату труда - 9 449,12 руб.;
- отчисления на социальные нужды (30,2%) – 2 853,63 руб.;
- транспортные расходы – 2 108,56 руб.

2. Расчет расходов на реконструкцию сооружений очистки питьевой воды.

Согласно информации МУП «Водоканал», техническая возможность подключения на водозаборе Волжский отсутствует, так как отсутствует резерв свободной мощности на водозаборе.

В связи с чем, необходимо провести реконструкцию водопроводных очистных сооружений (далее – ВОС) производительностью 125 тыс.куб.м/сут (6 771 куб.м/ч). Проектно-сметная документация на реконструкцию ВОС разработана Обществом с ограниченной ответственностью «Гидравлические инженерные системы». МУП «Водоканал» в адрес Госкомитета представлены положительные заключения по проверке достоверности определения сметной стоимости реконструкции ВОС, утвержденные начальником Управления Госэкспертизы РТ В.С. Маркеловым от 26.03.2015 № 0033-15 и № 0032-15.

Общая стоимость мероприятий по реконструкции ВОС составляет 877 853 тыс. руб. в ценах 2016 года. Источниками финансирования мероприятия по реконструкции ВОС согласно утвержденной инвестиционной программе МУП «Водоканал» на 2014-2028 гг. (приказ Министерства строительства, архитектуры и ЖКХ РТ от 19.11.2019 №153/о) являются «плата за присоединение» и «амортизационные отчисления».

В соответствии с Инвестиционной программой (таблица «Распределение доли

источников финансирования инвестиционной программы на существующих абонентов и вновь подключаемых заявителей») расходы на реконструкцию ВОС распределяются по источникам финансирования согласно долевому распределению, а именно на вновь присоединяемых абонентов приходится 25 % доли от общей мощности строящихся объектов, 75 % - на существующих абонентов. Исходя из общей стоимости мероприятий, стоимость подключаемой нагрузки составляет 27,87 тыс. руб. за куб.м./час (раздел 4 к приказу Министерства строительства, архитектуры и ЖКХ РТ от 19.11.2019 №153/о).

Учитывая подключаемую часовую нагрузку заявителя 15,671 куб.м./час расходы на финансирование мероприятий по реконструкции ВОС приходящиеся на данного заявителя составят:

27 870 руб. за куб.м./час х 15,671 куб.м./час = 436 750,77 рублей.

Таким образом, размер НВВ по подключение Объекта составит 560 349,77 руб. (без учета НДС).

Таблица. Расчет итоговых затрат.

руб. (без учета НДС)

№ п/п	Мероприятия по подключению к системе водоснабжения	Предложение МУП "Водоканал"	Корректировка Госкомитета	Предложение Госкомитета
1	*2*	*3*	*4*	*5 = 3 - 4*
1.	Расходы на проведение мероприятий по подключению, не связанных со строительством	14 411,31	0	14 411,31
2.	Расходы на строительство и модернизацию существующих объектов централизованных систем холодного водоснабжения, в том числе:	436 750,77	0	436 750,77
2.1.	Реконструкция водопроводных очистных сооружений	436 750,77	0	436 750,77
3	Расходы на создание водопроводных сетей	-	-	-
4.	Налог на прибыль	109 187,69	0	109 187,69
5.	Итого плата за подключение	560 349,77	0	560 349,77

На основании вышеизложенного предлагается:

1. Установить плату за подключение (технологическое присоединение) объекта Общества с ограниченной ответственностью Специализированный застройщик «СтройУслуги» - «Административное здание по ул. Николая Ершова» к централизованной системе холодного водоснабжения МУП «Водоканал» с величиной подключаемой нагрузки 104,58 $м^3$/сутки в размере 560 349,77 руб. (без учета НДС).

2. МУП «Водоканал» обеспечить ведение раздельного учета доходов и расходов по регулируемым видам деятельности в соответствии с пунктом 18 «Основ ценообразования в сфере водоснабжения и водоотведения» утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 13.05.2013 №406.

Заключение
о плате за подключение (технологическое присоединение) объекта Общества с ограниченной ответственностью Специализированный застройщик «СтройУслуги» - «Административное здание по ул. Николая Ершова» к централизованной системе водоотведения Муниципального унитарного предприятия города Казани «Водоканал»

Государственный комитет Республики Татарстан по тарифам (далее – Госкомитет) рассмотрел обращение Муниципального унитарного предприятия города Казани «Водоканал» (далее – МУП «Водоканал») от 14.09.2020 № 09-08/21541 по вопросу установления платы за подключение (технологическое присоединение) объекта Общества с ограниченной ответственностью Специализированный застройщик «СтройУслуги» - «Административное здание по ул. Николая Ершова» (далее – Объект) к централизованной системе водоотведения МУП «Водоканал» с величиной подключаемой нагрузки 63,33 $м^3$/сутки (13,786 куб.м/час).

Почтовый адрес МУП «Водоканал» - Республика Татарстан, г. Казань, ул. Горького, д. 34. Директор – Егоров Андрей Юрьевич.

В соответствии с пунктом 85 Основ ценообразования в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 13.05.2013 № 406 в отношении заявителей, величина подключаемой (присоединяемой) нагрузки объектов которых превышает 250 куб. метров в сутки, плата за подключение устанавливается в индивидуальном порядке. Субъектом Российской Федерации может быть установлен более низкий (высокий) уровень нагрузки по сравнению с предельным уровнем нагрузки, при котором плата за подключение устанавливается органом регулирования тарифов индивидуально.

Постановлением Кабинета Министров Республики Татарстан от 22.04.2017 №239 установлено, что в отношении заявителей, величина подключаемой (присоединяемой) нагрузки объектов которых превышает 50 куб.метров в сутки, размер платы за подключение устанавливается в индивидуальном порядке.

Представленные расчеты выполнены в соответствии с разделом X Методических указаний по расчету регулируемых тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденных приказом ФСТ России от 27.12.2013 №1746-э.

Ответственность за достоверность данных несет организация.

Согласно выданным техническим условиям точка подключения к централизованной системе водоотведения расположена на коллекторе Ø225 мм к границе земельного участка жилого дома №14. Для осуществления подключения Объекта мероприятий по строительству сетей водоотведения со стороны МУП «Водоканал» не требуется.

В соответствии с расчетом, представленным МУП «Водоканал», размер необходимой валовой выручки (далее – НВВ) по подключению Объекта к централизованным системам водоотведения МУП «Водоканал» составляет 664 248,89 руб. (без учета НДС), в т.ч.:

- расходы на проведение мероприятий по подключению – 14 411,31 руб.;
- расходы на строительство и модернизацию существующих объектов централизованных систем водоотведения – 519 870,06 руб.;
- налог на прибыль – 129 967,52 руб.

Госкомитетом рассмотрены представленные расчеты и проведена оценка экономической обоснованности затрат.

1. Плановые расходы МУП «Водоканал» на выполнение мероприятий по подключению (технологическому присоединению) к централизованным системам водоотведения без учета расходов на строительство составляют 14 411,31 руб.

1.1. Затраты на оплату труда и отчисления на социальные нужды.

Время на осуществление мероприятий по подключению Объекта Госкомитетом принято в размере 35 часов, согласно времени, затрачиваемому аналогичными организациями водопроводно-канализационного хозяйства.

Заработная заместителя начальника ПТО и инженера ПТО принята согласно выписки из штатного расписания АУП, ИТР и положением об оплате труда АУП МУП «Водоканал» г.Казани.

В должностных инструкциях заместителя начальника ПТО и инженера ПТО закреплены обязанности по осуществлению мероприятий, связанных с подключением к централизованным системам водоотведения.

Затраты на оплату труда по расчету Госкомитета составят 9 449,12 руб.

№ п/п	Наименование профессии	Кол-во часов всего	Заработная плата и отчисления на социальные нужды за 1 час, руб.	Заработная плата и отчисления на социальные нужды всего, руб.
1	*2*	*3*	*4*	*5 = 3 x 4*
1.	Зам.начальника ПТО	29,5	286,56	8453,51
2.	Инженер	5,5	181,02	995,61
	ИТОГО:	**35**		**9449,12**

Отчисления на социальные нужды составят:

9449,12 х 30,2% = 2853,63 руб.

1.2. Транспортные расходы.

По стоимости эксплуатации 1 часа автомобиля представлена структура калькуляции стоимости 1 машино-часа автомобиля. Время эксплуатации автомобиля принято в размере 8 часов, так как не превышает среднее время,

затрачиваемое аналогичными организациями водопроводно-канализационного хозяйства.

Транспортные расходы по расчету Госкомитета составят – 2 108,56 руб.

№ п/п	Наименование марки	Кол-во а/м	Кол-во часов	Цена за 1 час, руб.	Сумма всего, руб.
1	*2*	*3*	*4*	*5*	*6 = 3 x 4 x 5*
1.	Автомобиль	1	8	263,57	**2108,56**

Расходы на выполнение мероприятий по подключению (технологическому присоединение), не включающим в себя строительство объектов водоотведения, Госкомитетом приняты в размере 14 411,31 рублей, исходя из должностных обязанностей и фонда заработной платы по штатному расписанию:

- затраты на оплату труда - 9 449,12 руб.;
- отчисления на социальные нужды (30,2%) – 2 853,63 руб.;
- транспортные расходы – 2 108,56 руб.

2. Расчет расходов на реконструкцию биологических очистных сооружений канализации.

Согласно Инвестиционной программе МУП «Водоканал» на 2014-2028 гг, утвержденной приказом Министерства строительства, архитектуры и ЖКХ РТ от 19.11.2019 №153/о, необходимо провести реконструкцию биологических очистных сооружений канализации: строительство сооружений термомеханической обработки осадка в зарытых помещениях.

Общая стоимость мероприятий составляет 1 230 685 тыс. руб. в текущих ценах. Источниками финансирования мероприятий являются «плата за присоединение», «амортизационные отчисления» и «заемные средства».

В соответствии с Инвестиционной программой (таблица «Распределение доли источников финансирования инвестиционной программы на существующих абонентов и вновь подключаемых заявителей») расходы на модернизацию биологических очистных сооружений распределяются по источникам финансирования согласно долевому распределению, а именно на вновь присоединяемых абонентов приходится 33 % доли от общей мощности строящихся объектов, 67 % - на существующих абонентов. Исходя из общей стоимости мероприятий, стоимость подключаемой нагрузки составляет 37,71 тыс. руб. за куб.м./час (раздел 4 к приказу Министерства строительства, архитектуры и ЖКХ РТ от 19.11.2019 №153/о).

Учитывая подключаемую часовую нагрузку заявителя 13,786 куб.м./час расходы на финансирование мероприятий по модернизации биологических очистных сооружений приходящиеся на данного заявителя составят:

37 710 руб. за куб.м./час х 13,786 куб.м./час = 519 870,06 рублей.

Таким образом, размер НВВ по подключение Объекта составит 664 248,89 руб. (без учета НДС).

Таблица. Расчет итоговых затрат.

руб. (без учета НДС)

№ п/п	Мероприятия по подключению к системе водоотведения	Предложение МУП "Водоканал"	Корректировка Госкомитета	Предложение Госкомитета
1	*2*	*3*	*4*	*5 = 3 - 4*
1.	Расходы на проведение мероприятий по подключению, не связанных со строительством	14 411,31	0	14 411,31
2.	Расходы на строительство и модернизацию существующих объектов централизованных систем водоотведения, в том числе:	519 870,06	0	519 870,06
2.1.	Реконструкция биологических очистных сооружений	519 870,06	0	519 870,06
3.	Расходы на строительство сетей водоотведения	-		-
4.	Налог на прибыль	129 967,52	0	129 967,52
5.	Итого плата за подключение	664 248,89	0	664 248,89

На основании вышеизложенного предлагается:

1. Установить плату за подключение (технологическое присоединение) объекта Общества с ограниченной ответственностью Специализированный застройщик «СтройУслуги» - «Административное здание по ул. Николая Ершова» к централизованной системе водоотведения МУП «Водоканал» с величиной подключаемой нагрузки 13,786 м^3/сутки в размере 664 248,89 руб. (без учета НДС).

2. МУП «Водоканал» обеспечить ведение раздельного учета доходов и расходов по регулируемым видам деятельности в соответствии с пунктом 18 «Основ ценообразования в сфере водоснабжения и водоотведения» утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 13.05.2013 №406.

Заключение
о плате за подключение (технологическое присоединение) объекта МБУ «Городской центр «ЯЛ» - Детский оздоровительный лагерь «Восток» к централизованной системе холодного водоснабжения Муниципального унитарного предприятия города Казани «Водоканал»

Государственный комитет Республики Татарстан по тарифам (далее – Госкомитет) рассмотрел обращение Муниципального унитарного предприятия города Казани «Водоканал» (далее – МУП «Водоканал») от 02.06.2020 № 09-05/11931 по вопросу установления платы за подключение (технологическое присоединение) объекта МБУ «Городской центр «ЯЛ» - Детский оздоровительный лагерь «Восток» (далее – Объект) к централизованной системе холодного водоснабжения МУП «Водоканал» с величиной подключаемой нагрузки 229,58 $м^3$/сутки (27,09 куб.м/час).

Почтовый адрес МУП «Водоканал» - Республика Татарстан, г. Казань, ул. Горького, д. 34. Директор – Егоров Андрей Юрьевич.

В соответствии с пунктом 85 Основ ценообразования в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 13.05.2013 № 406 в отношении заявителей, величина подключаемой (присоединяемой) нагрузки объектов которых превышает 250 куб. метров в сутки, плата за подключение устанавливается в индивидуальном порядке. Субъектом Российской Федерации может быть установлен более низкий (высокий) уровень нагрузки по сравнению с предельным уровнем нагрузки, при котором плата за подключение устанавливается органом регулирования тарифов индивидуально.

Постановлением Кабинета Министров Республики Татарстан от 22.04.2017 №239 установлено, что в отношении заявителей, величина подключаемой (присоединяемой) нагрузки объектов которых превышает 50 куб.метров в сутки, размер платы за подключение устанавливается в индивидуальном порядке.

Представленные расчеты выполнены в соответствии с разделом X Методических указаний по расчету регулируемых тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденных приказом ФСТ России от 27.12.2013 №1746-э (далее - Методические указания).

Ответственность за достоверность данных несет организация.

Согласно выданным условиям подключения точка подключения к централизованной системе холодного водоснабжения расположена на проектируемом водопроводе Ø160 мм протяженностью 65,0 п.м., запланированного к строительству от места врезки к водопроводу диаметром 315 мм по ул. Залесная до границы земельного участка.

Документ создан в электронной форме. № 20-ПР от 05.11.2020. Исполнитель: Солдатова Л.В.
Страница 215 из 675. Страница создана: 09.11.2020 19:59
ЭЛЕКТРОННЫЙ ТАТАРСТАН

Для осуществления подключения Объекта МУП «Водоканал» необходимо выполнить следующие мероприятия:

- реконструкция водопроводных очистных сооружений;
- устройство закрытого подземного перехода методом ГНБ для труб Ду 400 мм-60 м и протаскивание трубопровода диаметром 160 мм;
- устройство камеры ВК1;
- восстановление благоустройства.

В соответствии с расчетом, представленным МУП «Водоканал», размер необходимой валовой выручки (далее – НВВ) по подключению Объекта к централизованным системам холодного водоснабжения МУП «Водоканал» составляет 3 652 175,05 руб. (без учета НДС), в т.ч.:

- расходы на проведение мероприятий по подключению – 14 411,31 руб.;
- расходы на строительство и модернизацию существующих объектов централизованных систем водоснабжения – 754 998,30 руб.;
- расходы на строительство сетей водоснабжения – 2 155 212,69 руб.;
- налог на прибыль – 727 552,75 руб.

Госкомитетом рассмотрены представленные расчеты и проведена оценка экономической обоснованности затрат.

1. Плановые расходы МУП «Водоканал» на выполнение мероприятий по подключению (технологическому присоединению) к централизованным системам холодного водоснабжения без учета расходов на строительство составляют 14 411,31 руб.

1.1. Затраты на оплату труда и отчисления на социальные нужды.

Время на осуществление мероприятий по подключению Объекта Госкомитетом принято в размере 35 часов, согласно времени, затрачиваемому аналогичными организациями водопроводно-канализационного хозяйства.

Заработная заместителя начальника ПТО и инженера ПТО принята согласно выписки из штатного расписания АУП, ИТР и положением об оплате труда АУП МУП «Водоканал» г.Казани.

В должностных инструкциях заместителя начальника ПТО и инженера ПТО закреплены обязанности по осуществлению мероприятий, связанных с подключением к централизованным системам холодного водоснабжения.

Затраты на оплату труда по расчету Госкомитета составят 9 449,12 руб.

№ п/п	Наименование профессии	Кол-во часов всего	Заработная плата и отчисления на социальные нужды за 1 час, руб.	Заработная плата и отчисления на социальные нужды всего, руб.
1	*2*	*3*	*4*	*5 = 3 x 4*
1.	Зам.начальника ПТО	29,5	286,56	8453,51

Документ создан в электронной форме. № 20-ПР от 05.11.2020. Исполнитель: Солдатова Л.В.
Страница 216 из 675. Страница создана: 09.11.2020 19:59
ЭЛЕКТРОННЫЙ ТАТАРСТАН

2.	Инженер	5,5	181,02	995,61
	ИТОГО:	**35**		**9449,12**

Отчисления на социальные нужды составят:
9449,12 х 30,2% = 2853,63 руб.

1.2. Транспортные расходы.

По стоимости эксплуатации 1 часа автомобиля представлена структура калькуляции стоимости 1 машино-часа автомобиля. Время эксплуатации автомобиля принято в размере 8 часов, так как не превышает среднее время, затрачиваемое аналогичными организациями водопроводно-канализационного хозяйства.

Транспортные расходы по расчету Госкомитета составят – 2 108,56 руб.

№ п/п	Наименование марки	Кол-во а/м	Кол-во часов	Цена за 1 час, руб.	Сумма всего, руб.
1	*2*	*3*	*4*	*5*	*6 = 3 х 4 х 5*
1.	Автомобиль	1	8	263,57	**2 108,56**

Расходы на выполнение мероприятий по подключению (технологическому присоединение), не включающим в себя строительство объектов холодного водоснабжения, Госкомитетом приняты в размере 14 411,31 рублей, исходя из должностных обязанностей и фонда заработной платы по штатному расписанию:

- затраты на оплату труда - 9 449,12 руб.;
- отчисления на социальные нужды (30,2%) – 2 853,63 руб.;
- транспортные расходы – 2 108,56 руб.

2. Расчет расходов на реконструкцию сооружений очистки питьевой воды.

Согласно информации МУП «Водоканал», техническая возможность подключения на водозаборе Волжский отсутствует, так как отсутствует резерв свободной мощности на водозаборе.

В связи с чем, необходимо провести реконструкцию водопроводных очистных сооружений (далее – ВОС) производительностью 125 тыс.куб.м/сут (6 771 куб.м/ч). Проектно-сметная документация на реконструкцию ВОС разработана Обществом с ограниченной ответственностью «Гидравлические инженерные системы». МУП «Водоканал» в адрес Госкомитета представлены положительные заключения по проверке достоверности определения сметной стоимости реконструкции ВОС, утвержденные начальником Управления Госэкспертизы РТ В.С. Маркеловым от 26.03.2015 № 0033-15 и № 0032-15.

Общая стоимость мероприятий по реконструкции ВОС составляет 877 853 тыс.

Документ создан в электронной форме. № 20-ПР от 05.11.2020. Исполнитель: Солдатова Л.В.
Страница 217 из 675. Страница создана: 09.11.2020 19:59
ЭЛЕКТРОННЫЙ ТАТАРСТАН

руб. в ценах 2016 года. Источниками финансирования мероприятия по реконструкции ВОС согласно утвержденной инвестиционной программе МУП «Водоканал» на 2014-2028 гг. (приказ Министерства строительства, архитектуры и ЖКХ РТ от 19.11.2019 №153/о) являются «плата за присоединение» и «амортизационные отчисления».

В соответствии с Инвестиционной программой (таблица «Распределение доли источников финансирования инвестиционной программы на существующих абонентов и вновь подключаемых заявителей») расходы на реконструкцию ВОС распределяются по источникам финансирования согласно долевому распределению, а именно на вновь присоединяемых абонентов приходится 25 % доли от общей мощности строящихся объектов, 75 % - на существующих абонентов. Исходя из общей стоимости мероприятий, стоимость подключаемой нагрузки составляет 27,87 тыс. руб. за куб.м./час (раздел 4 к приказу Министерства строительства, архитектуры и ЖКХ РТ от 19.11.2019 №153/о).

Учитывая подключаемую часовую нагрузку заявителя 27,09 куб.м./час расходы на финансирование мероприятий по реконструкции ВОС приходящиеся на данного заявителя составят:

27 870 руб. за куб.м./час х 27,09 куб.м./час = 754 998,30 рублей.

3. Расходы на создание водопроводных сетей.

МУП «Водоканал» представило локальный ресурсный расчет на строительство сетей водоснабжения 160 мм, протяженностью 83,5 м.

Согласно проекту, разработанному ООО «Ф-АРТ ГРУПП», для учета потребляемой воды на хозяйственно-питьевые цели, предусматривается установка счетчиков в каждом проектируемом здании, оснащенном системой внутреннего водопровода. Таким образом, мероприятие по установке счетчика выполняется заявителем.

Согласно спецификации на наружной сети водоснабжения установлен фильтр магнитный фланцевый от завода-изготовителя «Водприбор». Фильтры фланцевые магнитные (с двухступенчатым фильтрующим элементом – сетка, магнит) и сетчатые (без магнита), предназначенные для улавливания механических примесей, размеры которых превышают размер ячеек сетки, в том числе ферромагнетиков, размеры которых меньше размера ячеек сетки, в системах водо- и теплоснабжения, и в других системах с неагрессивными жидкостями (согласно опубликованной информации завода-изготовителя). Размер ячейки фильтрующей сетки в свету ФМФ-150 - 2×2 мм. Организацией ООО «Ф-АРТ ГРУПП» обоснование по очистке воды, поступающей от централизованной системе холодного водоснабжения МУП «Водоканал» г.Казани не обосновано. Для подключения объекта МБУ «Городской центр «ЯЛ» - Детский оздоровительный лагерь «Восток», то есть прокладки сетей холодного

Документ создан в электронной форме. № 20-ПР от 05.11.2020. Исполнитель: Солдатова Л.В.
Страница 218 из 675. Страница создана: 09.11.2020 19:59
ЭЛЕКТРОННЫЙ ТАТАРСТАН

водоснабжения, от точки подключения на проектируемом водопроводе диаметром 160 мм протяженностью 83,5 п.м., запланированного к строительству от места врезки к водопроводу диаметром 315 мм по ул. Залесная до угла поворота вблизи границы земельного участка, до точки врезки устройство фильтра магнитного фланцевого нерационально.

Госкомитетом был произведен расчет земляных работ, в результате которого объем работ по разработке грунта с погрузкой на автомобили-самосвалы скорректирован с 77,6 м^3 до 11,6 м^3, объем работ по разработке грунта вручную в траншеях скорректирован с 4,56 м^3 до 2,31 м^3.

Госкомитетом исключен объем работ по погрузочно-разгрузочным работам при автомобильных перевозках, так как нет необходимости в перевозке грунта, разработанного вручную.

Госкомитетом расценка ФССЦпг-03-21-01-012 «Перевозка грузов автомобилями-самосвалами грузоподъемностью 10 т работающих вне карьера на расстояние: I класс груза до 12 км» заменена на ФССЦпг-03-21-01-001 «Перевозка грузов автомобилями-самосвалами грузоподъемностью 10 т, работающих вне карьера, на расстояние: до 1 км I класс груза», так как возможно складирование грунта на площадке.

Госкомитетом объем работ по перевозке грузов автомобилями-самосвалами скорректирован с 135,8 т до 20,3 т.

Госкомитетом исключен объем работ по перевозке грузов автомобилями-самосвалами в размере 78,75 т.

Госкомитетом объем работ по восстановлению благоустройства скорректирован с 80 м^2 до 20 м^2.

Объем работ по обратной засыпке, а также объем уплотняемого грунта скорректированы с 114,84 м^3 до 92,94 м^3.

Исходя из анализа коммерческих предложений по прокладке трубопроводов методом ГНБ, применяемых аналогичными организациями водопроводно-канализационного хозяйства, а также среднерыночных цен по г. Казань и Республике Татарстан стоимость указанных работ для диаметра 400 мм – 4 333,33 руб/м.

По предложению организации стоимость укладки трубопровода методом ГНБ для диаметра 400 мм – 9 889,56 руб/м.

Стоимость полимера и глины бентонитовой принята по ФССЦ -01.4.03.03-0001 и ФССЦ - 02.1.01.01-0003, согласно стоимости применяемой аналогичными организациями водопроводно-канализационного хозяйства:

- полимер - 11 058,04 руб.;

- бентонит - 8 056,56 руб.

Таким образом, Госкомитетом стоимость укладки трубопровода методом ГНБ принята для диаметра 400 мм - 5 815,97 руб/п.м.

Документ создан в электронной форме. № 20-ПР от 05.11.2020. Исполнитель: Солдатова Л.В.
Страница 219 из 675. Страница создана: 09.11.2020 19:59
ЭЛЕКТРОННЫЙ ТАТАРСТАН

Общая сумма корректировки составила – 441 177,09 руб. (с учетом непредвиденных затрат 2%).

Стоимость строительства сетей с учетом корректировок Госкомитета составила 1 714 035,60 руб. (с учетом непредвиденных затрат 2%) или 28 567,26 руб./п.м.

Укрупненные нормативы цен строительства НЦС 81-02-14-2020 для укладки трубопроводов методом ГНБ не разработаны.

Таблица. Расчет итоговых затрат.

руб. (без учета НДС)

№ п/п	Мероприятия по подключению к системе водоснабжения	Предложение МУП "Водоканал"	Корректировка Госкомитета	Предложение Госкомитета
1	*2*	*3*	*4*	*5 = 3 - 4*
1.	Расходы на проведение мероприятий по подключению, не связанных со строительством	14 411,31	0	14 411,31
2.	Расходы на строительство и модернизацию существующих объектов централизованных систем холодного водоснабжения, в том числе:	754 998,30	0	754 998,30
2.1.	Реконструкция водопроводных очистных сооружений	754 998,30	0	754 998,30
3	Расходы на создание водопроводных сетей	2 155 212,69	441 177,09	1 714 035,60
4.	Налог на прибыль	727 552,75	110 294,28	617 258,47
5.	Итого плата за подключение	3 652 175,05	551 471,37	3 100 703,68

Таким образом, размер НВВ по подключение Объекта составит 3 100 703,68 руб. (без учета НДС).

На основании вышеизложенного предлагается:

1. Установить плату за подключение (технологическое присоединение) объекта МБУ «Городской центр «ЯЛ» - Детский оздоровительный лагерь «Восток» к централизованной системе холодного водоснабжения МУП «Водоканал» с величиной подключаемой нагрузки 229,58 $м^3$/сутки (27,09 куб.м/час) в размере 3 100 703,68 руб. (без учета НДС).

2. МУП «Водоканал» обеспечить ведение раздельного учета доходов и расходов по регулируемым видам деятельности в соответствии с пунктом 18 «Основ ценообразования в сфере водоснабжения и водоотведения» утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 13.05.2013 №406.

Документ создан в электронной форме. № 20-ПР от 05.11.2020. Исполнитель: Солдатова Л.В.
Страница 220 из 675. Страница создана: 09.11.2020 19:59
ЭЛЕКТРОННЫЙ ТАТАРСТАН

Заключение
о плате за подключение (технологическое присоединение) объекта МБУ «Городской центр «ЯЛ» - Детский оздоровительный лагерь «Восток» к централизованной системе водоотведения Муниципального унитарного предприятия города Казани «Водоканал»

Государственный комитет Республики Татарстан по тарифам (далее – Госкомитет) рассмотрел обращение Муниципального унитарного предприятия города Казани «Водоканал» (далее – МУП «Водоканал») от 02.06.2020 № 09-05/11932 по вопросу установления платы за подключение (технологическое присоединение) объекта МБУ «Городской центр «ЯЛ» - Детский оздоровительный лагерь «Восток» (далее – Объект) к централизованной системе водоотведения МУП «Водоканал» с величиной подключаемой нагрузки 73,58 м^3/сутки (27,09 куб.м/час).

Почтовый адрес МУП «Водоканал» - Республика Татарстан, г. Казань, ул. Горького, д. 34. Директор – Егоров Андрей Юрьевич.

В соответствии с пунктом 85 Основ ценообразования в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 13.05.2013 № 406 в отношении заявителей, величина подключаемой (присоединяемой) нагрузки объектов которых превышает 250 куб. метров в сутки, плата за подключение устанавливается в индивидуальном порядке. Субъектом Российской Федерации может быть установлен более низкий (высокий) уровень нагрузки по сравнению с предельным уровнем нагрузки, при котором плата за подключение устанавливается органом регулирования тарифов индивидуально.

Постановлением Кабинета Министров Республики Татарстан от 22.04.2017 №239 установлено, что в отношении заявителей, величина подключаемой (присоединяемой) нагрузки объектов которых превышает 50 куб.метров в сутки, размер платы за подключение устанавливается в индивидуальном порядке.

Представленные расчеты выполнены в соответствии с разделом X Методических указаний по расчету регулируемых тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденных приказом ФСТ России от 27.12.2013 №1746-э.

Ответственность за достоверность данных несет организация.

Согласно выданным условиям подключения точка подключения - проектируемая самотечная канализация диаметром 315 мм, протяженностью 9,9 п.м., напорная канализация 2Ø160 мм протяженностью 138,9 п.м. каждая, от места врезки в магистральный канализационный коллектор диаметром 315 мм, до КНС вблизи границы земельного участка.

Для осуществления подключения Объекта МУП «Водоканал» необходимо выполнить следующие мероприятия:

- реконструкция БОСК. Строительство сооружений термомеханической обработки осадка в закрытых помещениях;

- строительство КНС «Заречная» с напорными коллекторами;

- строительство сетей канализации 2Ø160 мм, протяженностью 277,8 м.;

- строительство сетей канализации Ø315 мм, протяженностью 9,9 п.м.;

- устройство колодцев 1000 мм и 2000 мм;

- восстановление благоустройства (асфальт, озеленение).

В соответствии с расчетом, представленным МУП «Водоканал», размер необходимой валовой выручки (далее – НВВ) по подключению Объекта к централизованным системам водоотведения МУП «Водоканал» составляет 14 952 955,02 руб. (без учета НДС), в т.ч.:

- расходы на проведение мероприятий по подключению – 14 411,31 руб.;

- расходы на строительство и модернизацию существующих объектов централизованных систем водоотведения – 9 768 924,90 руб.;

- расходы на создание сетей водоотведения – 2 181 910,07 руб.;

- налог на прибыль – 2 987 708,74 руб.

Госкомитетом рассмотрены представленные расчеты и проведена оценка экономической обоснованности затрат.

1. Плановые расходы МУП «Водоканал» на выполнение мероприятий по подключению (технологическому присоединению) к централизованным системам водоотведения без учета расходов на строительство составляют 14 411,31 руб.

1.1. Затраты на оплату труда и отчисления на социальные нужды.

Время на осуществление мероприятий по подключению Объекта Госкомитетом принято в размере 35 часов, согласно времени, затрачиваемому аналогичными организациями водопроводно-канализационного хозяйства.

Заработная заместителя начальника ПТО и инженера ПТО принята согласно выписки из штатного расписания АУП, ИТР и положением об оплате труда АУП МУП «Водоканал» г.Казани.

В должностных инструкциях заместителя начальника ПТО и инженера ПТО закреплены обязанности по осуществлению мероприятий, связанных с подключением к централизованным системам водоотведения.

Затраты на оплату труда по расчету Госкомитета составят 9 449,12 руб.

№ п/п	Наименование профессии	Кол-во часов всего	Заработная плата и отчисления на социальные нужды за 1 час, руб.	Заработная плата и отчисления на социальные нужды всего, руб.
1	*2*	*3*	*4*	*5 = 3 x 4*
1.	Зам.начальника ПТО	29,5	286,56	8453,51
2.	Инженер	5,5	181,02	995,61
	ИТОГО:	**35**		**9449,12**

Отчисления на социальные нужды составят:
9449,12 х 30,2% = 2853,63 руб.

1.2. Транспортные расходы.

По стоимости эксплуатации 1 часа автомобиля представлена структура калькуляции стоимости 1 машино-часа автомобиля. Время эксплуатации автомобиля принято в размере 8 часов, так как не превышает среднее время, затрачиваемое аналогичными организациями водопроводно-канализационного хозяйства.

Транспортные расходы по расчету Госкомитета составят – 2 108,56 руб.

№ п/п	Наименование марки	Кол-во а/м	Кол-во часов	Цена за 1 час, руб.	Сумма всего, руб.
1	*2*	*3*	*4*	*5*	*6 = 3 х 4 х 5*
1.	Автомобиль	1	8	263,57	**2108,56**

Расходы на выполнение мероприятий по подключению (технологическому присоединение), не включающим в себя строительство объектов водоотведения, Госкомитетом приняты в размере 14 411,31 рублей, исходя из должностных обязанностей и фонда заработной платы по штатному расписанию:

- затраты на оплату труда - 9449,12 руб.;
- отчисления на социальные нужды (30,2%) – 2853,63 руб.;
- транспортные расходы – 2 108,56 руб.

2. Расчет расходов на реконструкцию биологических очистных сооружений канализации и строительство КНС «Заречная».

2.1. Согласно Инвестиционной программе МУП «Водоканал» на 2014-2028 гг, утвержденной приказом Министерства строительства, архитектуры и ЖКХ РТ от 19.11.2019 №153/о, необходимо провести реконструкцию биологических очистных сооружений канализации: строительство сооружений термомеханической обработки осадка в зарытых помещениях.

Общая стоимость мероприятий составляет 1 230 685 тыс. руб. в текущих ценах. Источниками финансирования мероприятий являются «плата за присоединение», «амортизационные отчисления» и «заемные средства».

В соответствии с Инвестиционной программой (таблица «Распределение доли источников финансирования инвестиционной программы на существующих абонентов и вновь подключаемых заявителей») расходы на модернизацию биологических очистных сооружений распределяются по источникам финансирования согласно долевому распределению, а именно на вновь присоединяемых абонентов приходится 33 % доли от общей мощности строящихся объектов, 67 % - на существующих абонентов. Исходя из общей стоимости

мероприятий, стоимость подключаемой нагрузки составляет 37,71 тыс. руб. за куб.м./час (раздел 4 к приказу Министерства строительства, архитектуры и ЖКХ РТ от 19.11.2019 №153/о).

Учитывая подключаемую часовую нагрузку заявителя 27,09 куб.м./час расходы на финансирование мероприятий по модернизации биологических очистных сооружений приходящиеся на данного заявителя составят:

37 710 руб. за куб.м./час х 27,09 куб.м./час = 1 021 563,9 рублей.

2.2 Расходы на строительство КНС «Заречная».

Согласно информации МУП «ВОДОКАНАЛ», техническая возможность подключения отсутствует, так как отсутствует резерв свободной мощности на КНС «Верхняя».

В связи с чем, необходимо произвести строительство КНС «Заречная» с 2-мя напорными коллекторами, с учетом санации существующих коллекторов (далее – КНС «Заречная») производительностью 20 000 куб.м/час. МУП «Водоканал» представлено положительное заключение Государственной экспертизы строительства канализационной насосной станции «Заречная» с напорными коллекторами от КНС «Заречная» до очистных сооружений г. Казани от 29.07.2014 № 16-1-5-0319-14.

Общая стоимость мероприятий строительства КНС «Заречная» с напорными коллекторами составляет 6 458 036,50 тыс. руб. в ценах 2016 года. Источниками финансирования мероприятий по строительству КНС «Заречная» согласно Инвестиционной программе являются «плата за присоединение», «амортизационные отчисления», «прочие средства» и «прочие источники».

В соответствии с Инвестиционной программой (таблица «Распределение доли источников финансирования инвестиционной программы на существующих абонентов и вновь подключаемых заявителей» инвестиционной программы) расходы на строительство КНС «Заречная» распределяются согласно долевому распределению, а именно на вновь присоединяемых абонентов приходится 37,5 % доли от общей мощности строящихся объектов, 62,5 % - на существующих абонентов. Исходя из общей стоимости мероприятий, стоимость подключаемой нагрузки составит 322,90 тыс. руб. за куб.м./час (раздел 4 к приказу Министерства строительства, архитектуры и ЖКХ РТ от 19.11.2019 №153/о).

Учитывая подключаемую часовую нагрузку заявителя 27,09 куб.м./час расходы на финансирование мероприятий по строительству КНС «Заречная» приходящиеся на данного заявителя составят:

322 900 руб. за куб.м./час х 27,09 куб.м./час = 8 747 361,00 рублей.

3. Расходы на строительство сетей водоотведения

МУП «Водоканал» представило локальный ресурсный расчет на строительство сетей канализации Ø160 мм, Ø315 мм.

Госкомитетом расценка ФССЦпг-03-21-01-012 «Перевозка грузов автомобилями-самосвалами грузоподъемностью 10 т работающих вне карьера на расстояние: I класс груза до 12 км» заменена на ФССЦпг-03-21-01-001 «Перевозка грузов автомобилями-самосвалами грузоподъемностью 10 т, работающих вне карьера, на расстояние: до 1 км I класс груза», так как возможно складирование грунта на площадке.

Согласно проекту, разработанному ООО «Ф-АРТ ГРУПП» - «Таблица канализационных колодцев» - наружную поверхность подземных колодцев покрыть битумно-резиновой мастикой МБР-90. Госкомитетом исключены работы по устройству внутренний гидроизоляции п.53 - п.55 сметной документации, так как данный вид работ проектом не предусмотрен.

Исходя из анализа коммерческих предложений по прокладке трубопроводов методом ГНБ, применяемых аналогичными организациями водопроводно-канализационного хозяйства, а также среднерыночных цен по г. Казань и Республике Татарстан стоимость указанных работ для диаметра 160 мм – 2 083,33 руб/м.

По предложению организации стоимость укладки трубопровода методом ГНБ для диаметра 160 мм - 4 529,61руб/п.м.

Стоимость полимера и глины бентонитовой принята по ФССЦ -01.4.03.03-0001 и ФССЦ - 02.1.01.01-0003, согласно стоимости применяемой аналогичными организациями водопроводно-канализационного хозяйства:

- полимер - 11 058,04 руб.;
- бентонит - 8 056,56 руб.

Госкомитетом расценка по прокладке трубопроводов методом ГНБ ГЭСН04-01-085-02 заменена на ГЭСН04-01-085-01.

Таким образом, Госкомитетом стоимость укладки трубопровода методом ГНБ принята для диаметра 160 мм – 2 535,66 руб/п.м.

Госкомитетом объем работ по благоустройству скорректирован со 120 м^2 до 100 м^2.

Общая сумма корректировки составила – 600 108,48 руб. (с учетом непредвиденных затрат 2%).

Стоимость строительства сетей с учетом корректировок Госкомитета составила 1 581 801,59 руб. (с учетом непредвиденных затрат 2%) или 5 498,09 руб./п.м.

Госкомитетом был произведен расчет стоимости строительства трубопровода согласно укрупненным нормативам цен строительства НЦС 81-02-14-2020.

Согласно расчету стоимость строительства по укрупненным сметным расценкам составила 1 578 952,96 руб. или 5 488,19 руб./п.м. Таким образом, стоимость строительства сетей водоотведения Госкомитетом принята на уровне, не превышающем укрупненные сметные нормативы в размере 1 578 952,96 руб.

Таблица. Расчет итоговых затрат.

руб. (без учета НДС)

№ п/п	Мероприятия по подключению к системе водоотведения	Предложение МУП "Водоканал"	Корректировка Госкомитета	Предложение Госкомитета
1	*2*	*3*	*4*	*5 = 3 - 4*
1.	Расходы на проведение мероприятий по подключению, не связанных со строительством	14 411,31	-	14 411,31
2.	Расходы на строительство и модернизацию существующих объектов централизованных систем водоотведения, в том числе:	9 768 924,90	-	9 768 924,90
2.1.	Реконструкция биологических очистных сооружений	1 021 563,90	-	1 021 563,90
2.2.	Расходы на строительство КНС «Заречная»	8 747 361,00	-	8 747 361,00
3	Расходы на строительство сетей водоотведения	2 181 910,07	602 957,11	1 578 952,96
4.	Налог на прибыль	2 987 708,74	150 739,28	2 836 969,47
5.	Итого плата за подключение	14 952 955,02	753 696,39	14 199 258,64

Таким образом, размер НВВ по подключение Объекта составит 14 199 258,64 руб. (без учета НДС).

На основании вышеизложенного предлагается:

1. Установить плату за подключение (технологическое присоединение) объекта МБУ «Городской центр «ЯЛ» - Детский оздоровительный лагерь «Восток» к централизованной системе водоотведения МУП «Водоканал» с величиной подключаемой нагрузки 73,58 $м^3$/сутки в размере 14 199 258,64 руб. (без учета НДС).

2. МУП «Водоканал» обеспечить ведение раздельного учета доходов и расходов по регулируемым видам деятельности в соответствии с пунктом 18 «Основ ценообразования в сфере водоснабжения и водоотведения» утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 13.05.2013 №406.

Заключение
о плате за подключение (технологическое присоединение) объекта Общества с ограниченной ответственностью «Евростройхолдинг+» - «Строительство центра детской онкологии, гематологии и хирургии на территории ГАУЗ «детская республиканская клиническая больница» к централизованной системе холодного водоснабжения Муниципального унитарного предприятия города Казани «Водоканал»

Государственный комитет Республики Татарстан по тарифам (далее – Госкомитет) рассмотрел обращение Муниципального унитарного предприятия города Казани «Водоканал» (далее – МУП «Водоканал») от 02.10.2020 № 09-05/24209 по вопросу установления платы за подключение (технологическое присоединение) объекта Общества с ограниченной ответственностью «Евростройхолдинг+» - «Строительство центра детской онкологии, гематологии и хирургии на территории ГАУЗ «детская республиканская клиническая больница» (далее – Объект) к централизованной системе холодного водоснабжения МУП «Водоканал» с величиной подключаемой нагрузки 63,98 м^3/сутки (6,43 куб.м/час).

Почтовый адрес МУП «Водоканал» - Республика Татарстан, г. Казань, ул. Горького, д. 34. Директор – Егоров Андрей Юрьевич.

В соответствии с пунктом 85 Основ ценообразования в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 13.05.2013 № 406 в отношении заявителей, величина подключаемой (присоединяемой) нагрузки объектов которых превышает 250 куб. метров в сутки, плата за подключение устанавливается в индивидуальном порядке. Субъектом Российской Федерации может быть установлен более низкий (высокий) уровень нагрузки по сравнению с предельным уровнем нагрузки, при котором плата за подключение устанавливается органом регулирования тарифов индивидуально.

Постановлением Кабинета Министров Республики Татарстан от 22.04.2017 №239 установлено, что в отношении заявителей, величина подключаемой (присоединяемой) нагрузки объектов которых превышает 50 куб.метров в сутки, размер платы за подключение устанавливается в индивидуальном порядке.

Представленные расчеты выполнены в соответствии с разделом X Методических указаний по расчету регулируемых тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденных приказом ФСТ России от 27.12.2013 №1746-э (далее - Методические указания).

Ответственность за достоверность данных несет организация.

Согласно выданным техническим условиям точка подключения к централизованной системе холодного водоснабжения на границе инженерно-технических сетей дома. Точка врезки расположена на водопроводе Ø 315 мм по ул.Оренбургский тракт.

Документ создан в электронной форме. № 20-ПР от 05.11.2020. Исполнитель: Солдатова Л.В.
Страница 227 из 675. Страница создана: 09.11.2020 20:00
ЭЛЕКТРОННЫЙ ТАТАРСТАН

Для осуществления подключения Объекта МУП «Водоканал» необходимо выполнить следующие мероприятия:

- реконструкция водопроводных очистных сооружений;
- строительство водопровода 2Ø160 мм, протяженностью 108,6 п.м., в том числе в полиэтиленовом футляре 2Ø400 мм открытым способом протяженностью 28 п.м.
- устройство 1-го колодца диаметром 2000 мм.;
- восстановление асфальтобетонного покрытия.

В соответствии с расчетом, представленным МУП «Водоканал», размер необходимой валовой выручки (далее – НВВ) по подключению Объекта к централизованным системам холодного водоснабжения МУП «Водоканал» составляет 1 519 940,84 руб. (без учета НДС), в т.ч.:

- расходы на проведение мероприятий по подключению – 14 411,31 руб.;
- расходы на строительство и модернизацию существующих объектов централизованных систем водоснабжения – 179 204,10 руб.;
- расходы на строительство сетей водоснабжения – 1 025 219,52 руб.;
- налог на прибыль – 301 105,91 руб.

Госкомитетом рассмотрены представленные расчеты и проведена оценка экономической обоснованности затрат.

1. Плановые расходы МУП «Водоканал» на выполнение мероприятий по подключению (технологическому присоединению) к централизованным системам холодного водоснабжения без учета расходов на строительство составляют 14 411,31 руб.

1.1. Затраты на оплату труда и отчисления на социальные нужды.

Время на осуществление мероприятий по подключению Объекта Госкомитетом принято в размере 35 часов, согласно времени, затрачиваемому аналогичными организациями водопроводно-канализационного хозяйства.

Заработная заместителя начальника ПТО и инженера ПТО принята согласно выписки из штатного расписания АУП, ИТР и положением об оплате труда АУП МУП «Водоканал» г.Казани.

В должностных инструкциях заместителя начальника ПТО и инженера ПТО закреплены обязанности по осуществлению мероприятий, связанных с подключением к централизованным системам холодного водоснабжения.

Затраты на оплату труда по расчету Госкомитета составят 9 449,12 руб.

Документ создан в электронной форме. № 20-ПР от 05.11.2020. Исполнитель: Солдатова Л.В.
Страница 228 из 675. Страница создана: 09.11.2020 20:00
ЭЛЕКТРОННЫЙ ТАТАРСТАН

№ п/п	Наименование профессии	Кол-во часов всего	Заработная плата и отчисления на социальные нужды за 1 час, руб.	Заработная плата и отчисления на социальные нужды всего, руб.
1	*2*	*3*	*4*	*5 = 3 x 4*
1.	Зам.начальника ПТО	29,5	286,56	8453,51
2.	Инженер	5,5	181,02	995,61
	ИТОГО:	**35**		**9449,12**

Отчисления на социальные нужды составят:

9449,12 х 30,2% = 2853,63 руб.

1.2. Транспортные расходы.

По стоимости эксплуатации 1 часа автомобиля представлена структура калькуляции стоимости 1 машино-часа автомобиля. Время эксплуатации автомобиля принято в размере 8 часов, так как не превышает среднее время, затрачиваемое аналогичными организациями водопроводно-канализационного хозяйства.

Транспортные расходы по расчету Госкомитета составят – 2 108,56 руб.

№ п/п	Наименование марки	Кол-во а/м	Кол-во часов	Цена за 1 час, руб.	Сумма всего, руб.
1	*2*	*3*	*4*	*5*	*6 = 3 x 4 x 5*
1.	Автомобиль	1	8	263,57	**2 108,56**

Расходы на выполнение мероприятий по подключению (технологическому присоединение), не включающим в себя строительство объектов холодного водоснабжения, Госкомитетом приняты в размере 14 411,31 рублей, исходя из должностных обязанностей и фонда заработной платы по штатному расписанию:

- затраты на оплату труда - 9 449,12 руб.;
- отчисления на социальные нужды (30,2%) – 2 853,63 руб.;
- транспортные расходы – 2 108,56 руб.

2. Расчет расходов на реконструкцию сооружений очистки питьевой воды.

Согласно информации МУП «Водоканал», техническая возможность подключения на водозаборе Волжский отсутствует, так как отсутствует резерв свободной мощности на водозаборе.

В связи с чем, необходимо провести реконструкцию водопроводных очистных сооружений (далее – ВОС) производительностью 125 тыс.куб.м/сут (6 771 куб.м/ч). Проектно-сметная документация на реконструкцию ВОС разработана Обществом с ограниченной ответственностью «Гидравлические инженерные системы». МУП «Водоканал» в адрес Госкомитета представлены положительные заключения по проверке достоверности определения сметной стоимости реконструкции ВОС, утвержденные начальником Управления Госэкспертизы РТ В.С. Маркеловым от 26.03.2015 № 0033-15 и № 0032-15.

Документ создан в электронной форме. № 20-ПР от 05.11.2020. Исполнитель: Солдатова Л.В.
Страница 229 из 675. Страница создана: 09.11.2020 20:00
ЭЛЕКТРОННЫЙ ТАТАРСТАН

Общая стоимость мероприятий по реконструкции ВОС составляет 877 853 тыс. руб. в ценах 2016 года. Источниками финансирования мероприятия по реконструкции ВОС согласно утвержденной инвестиционной программе МУП «Водоканал» на 2014-2028 гг. (приказ Министерства строительства, архитектуры и ЖКХ РТ от 19.11.2019 №153/о) являются «плата за присоединение» и «амортизационные отчисления».

В соответствии с Инвестиционной программой (таблица «Распределение доли источников финансирования инвестиционной программы на существующих абонентов и вновь подключаемых заявителей») расходы на реконструкцию ВОС распределяются по источникам финансирования согласно долевому распределению, а именно на вновь присоединяемых абонентов приходится 25 % доли от общей мощности строящихся объектов, 75 % - на существующих абонентов. Исходя из общей стоимости мероприятий, стоимость подключаемой нагрузки составляет 27,870 тыс. руб. за куб.м./час (раздел 4 к приказу Министерства строительства, архитектуры и ЖКХ РТ от 19.11.2019 №153/о).

Учитывая подключаемую часовую нагрузку заявителя 6,43 куб.м./час расходы на финансирование мероприятий по реконструкции ВОС приходящиеся на данного заявителя составят:

27 870 руб. за куб.м./час х 6,43 куб.м./час = 179 204,10 рублей.

3. Расходы на создание водопроводных сетей.

МУП «Водоканал» представило проектно-сметную документацию, разработанную ГУП «Татинвестгражданпроект» на строительство сетей водоснабжения диаметром 2Ø160 мм, общей протяженностью 108,6 п.м., в том числе в ПЭ футляре диаметром 400 мм протяженностью 28 п.м. (открытым способом).

По предложению организации стоимость строительства сетей водоснабжения составила 1 025 219,52 руб. или 9 440 руб./п.м.

Госкомитетом проанализирована проектно-сметная документация и проведены следующие корректировки:

1. расстояние перевозки грунта (организацией предложено до 24 км., Госкомитетом принято до 1 км.). Сумма корректировки составила – 28 948,3 руб.;

2. Исключен коэффициент стесненности к=1,15, так как отсутствуют факторы стесненности в городских условиях. Сумма корректировки составила – 24 021,3 руб.

Общая сумма корректировки по локальной смете составила – 52 969,60 руб.

Стоимость строительства сетей с учетом корректировок Госкомитета составила 972 249,92 руб. или 8 852 руб./п.м.

Госкомитетом был произведен расчет стоимости строительства трубопровода согласно укрупненным нормативам цен строительства НЦС 81-02-14-2020. Согласно расчету стоимость строительства по укрупненным сметным расценкам составила

Документ создан в электронной форме. № 20-ПР от 05.11.2020. Исполнитель: Солдатова Л.В.
Страница 230 из 675. Страница создана: 09.11.2020 20:00
ЭЛЕКТРОННЫЙ ТАТАРСТАН

941 612,95 руб. или 8 670 руб./м. Таким образом, стоимость строительства сетей водоотведения Госкомитетом принята на уровне, не превышающем укрупненные сметные нормативы в размере 941 612,95 руб.

Таблица. Расчет итоговых затрат.

руб. (без учета НДС)

№ п/п	Мероприятия по подключению к системе водоснабжения	Предложение МУП "Водоканал"	Корректировка Госкомитета	Предложение Госкомитета
1	*2*	*3*	*4*	*5 = 3 - 4*
1.	Расходы на проведение мероприятий по подключению, не связанных со строительством	14 411,31	*0*	14 411,31
2.	Расходы на строительство и модернизацию существующих объектов централизованных систем холодного водоснабжения, в том числе:	179 204,10	*0*	179 204,10
2.1.	Реконструкция водопроводных очистных сооружений	179 204,10	*0*	179 204,10
3.	Расходы на создание водопроводных сетей	1 025 219,52	*83 606,57*	941 612,95
4.	Налог на прибыль	301 105,91	*20 901,64*	280 204,26
5.	Итого плата за подключение	1 519 940,84	*104 508,21*	1 415 432,62

Таким образом, размер НВВ по подключение Объекта составит 1 415 432,62 руб. (без учета НДС).

На основании вышеизложенного предлагается:

1. Установить плату за подключение (технологическое присоединение) объекта Общества с ограниченной ответственностью «Евростройхолдинг+» - «Строительство центра детской онкологии, гематологии и хирургии на территории ГАУЗ «детская республиканская клиническая больница» к централизованной системе холодного водоснабжения МУП «Водоканал» с величиной подключаемой нагрузки 63,98 $м^3$/сутки в размере 1 415 432,62 руб. (без учета НДС).

2. МУП «Водоканал» обеспечить ведение раздельного учета доходов и расходов по регулируемым видам деятельности в соответствии с пунктом 18 «Основ ценообразования в сфере водоснабжения и водоотведения» утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 13.05.2013 №406.

Ведущий советник Г.Р.Валеева

Начальник отдела регулирования и контроля
платы за технологическое присоединение И.Х. Шакирзянова

Документ создан в электронной форме. № 20-ПР от 05.11.2020. Исполнитель: Солдатова Л.В.
Страница 231 из 675. Страница создана: 09.11.2020 20:00
ЭЛЕКТРОННЫЙ ТАТАРСТАН

Заключение

о плате за подключение (технологическое присоединение) Общества с ограниченной ответственностью «Евростройхолдинг+» - «Строительство центра детской онкологии, гематологии и хирургии на территории ГАУЗ «Детская республиканская клиническая больница» к централизованной системе водоотведения Муниципального унитарного предприятия города Казани «Водоканал»

Государственный комитет Республики Татарстан по тарифам (далее – Госкомитет) рассмотрел обращение Муниципального унитарного предприятия города Казани «Водоканал» (далее – МУП «Водоканал») от 28.08.2020 № 09-05/20119 по вопросу установления платы за подключение (технологическое присоединение) объекта Общества с ограниченной ответственностью «Евростройхолдинг+» - «Строительство центра детской онкологии, гематологии и хирургии на территории ГАУЗ «Детская республиканская клиническая больница» (далее – Объект) к централизованной системе водоотведения МУП «Водоканал» с величиной подключаемой нагрузки 54,10 $м^3$/сутки (6,43 куб.м/час).

Почтовый адрес МУП «Водоканал» - Республика Татарстан, г. Казань, ул. Горького, д. 34. Директор – Егоров Андрей Юрьевич.

В соответствии с пунктом 85 Основ ценообразования в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 13.05.2013 № 406 в отношении заявителей, величина подключаемой (присоединяемой) нагрузки объектов которых превышает 250 куб. метров в сутки, плата за подключение устанавливается в индивидуальном порядке. Субъектом Российской Федерации может быть установлен более низкий (высокий) уровень нагрузки по сравнению с предельным уровнем нагрузки, при котором плата за подключение устанавливается органом регулирования тарифов индивидуально.

Постановлением Кабинета Министров Республики Татарстан от 22.04.2017 №239 установлено, что в отношении заявителей, величина подключаемой (присоединяемой) нагрузки объектов которых превышает 50 куб.метров в сутки, размер платы за подключение устанавливается в индивидуальном порядке.

Представленные расчеты выполнены в соответствии с разделом X Методических указаний по расчету регулируемых тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденных приказом ФСТ России от 27.12.2013 №1746-э.

Ответственность за достоверность данных несет организация.

Согласно выданным техническим условиям точка подключения к централизованной системе водоотведения расположены в первых выпускных колодцах на коллекторе Ø160 мм. Точка врезки расположена на коллекторе Ø300 мм по ул.Оренбургский тракт.

Для осуществления подключения Объекта МУП «Водоканал» необходимо выполнить следующие мероприятия:

- реконструкция БОСК. Строительство сооружений термомеханической обработки осадка в закрытых помещениях;

- строительство сетей канализации Ø160 мм протяженностью 148,3 п.м., в том числе футляре диаметром 315 мм открытым способом протяженностью 39 м.

- устройство 7 колодцев диаметром 1000 мм;

- восстановление асфальтобетонного покрытия – 82 м^2.

В соответствии с расчетом, представленным МУП «Водоканал», размер необходимой валовой выручки (далее – НВВ) по подключению Объекта к централизованным системам водоотведения МУП «Водоканал» составляет 1 595 095,69 руб. (без учета НДС), в т.ч.:

- расходы на проведение мероприятий по подключению – 14 411,31 руб.;

- расходы на строительство и модернизацию существующих объектов централизованных систем водоотведения – 242 475,30 руб.;

- расходы на создание сетей водоотведения – 1 022 072,20 руб.;

- налог на прибыль – 316 136,88 руб.

Госкомитетом рассмотрены представленные расчеты и проведена оценка экономической обоснованности затрат.

1. Плановые расходы МУП «Водоканал» на выполнение мероприятий по подключению (технологическому присоединению) к централизованным системам водоотведения без учета расходов на строительство составляют 14 411,31 руб.

1.1. Затраты на оплату труда и отчисления на социальные нужды.

Время на осуществление мероприятий по подключению Объекта Госкомитетом принято в размере 35 часов, согласно времени, затрачиваемому аналогичными организациями водопроводно-канализационного хозяйства.

Заработная заместителя начальника ПТО и инженера ПТО принята согласно выписки из штатного расписания АУП, ИТР и положением об оплате труда АУП МУП «Водоканал» г.Казани.

В должностных инструкциях заместителя начальника ПТО и инженера ПТО закреплены обязанности по осуществлению мероприятий, связанных с подключением к централизованным системам водоотведения.

Затраты на оплату труда по расчету Госкомитета составят 9 449,12 руб.

№ п/п	Наименование профессии	Кол-во часов всего	Заработная плата и отчисления на социальные нужды за 1 час, руб.	Заработная плата и отчисления на социальные нужды всего, руб.
1	*2*	*3*	*4*	*5 = 3 x 4*
1.	Зам.начальника ПТО	29,5	286,56	8453,51

2.	Инженер	5,5	181,02	995,61
	ИТОГО:	**35**		**9449,12**

Отчисления на социальные нужды составят:

9449,12 х 30,2% = 2853,63 руб.

1.2. Транспортные расходы.

По стоимости эксплуатации 1 часа автомобиля представлена структура калькуляции стоимости 1 машино-часа автомобиля. Время эксплуатации автомобиля принято в размере 8 часов, так как не превышает среднее время, затрачиваемое аналогичными организациями водопроводно-канализационного хозяйства.

Транспортные расходы по расчету Госкомитета составят – 2 108,56 руб.

№ п/п	Наименование марки	Кол-во а/м	Кол-во часов	Цена за 1 час, руб.	Сумма всего, руб.
1	*2*	*3*	*4*	*5*	*6 = 3 х 4 х 5*
1.	Автомобиль	1	8	263,57	**2108,56**

Расходы на выполнение мероприятий по подключению (технологическому присоединение), не включающим в себя строительство объектов водоотведения, Госкомитетом приняты в размере 14 411,31 рублей, исходя из должностных обязанностей и фонда заработной платы по штатному расписанию:

- затраты на оплату труда - 9 449,12 руб.;
- отчисления на социальные нужды (30,2%) – 2 853,63 руб.;
- транспортные расходы – 2 108,56 руб.

2. Расчет расходов на реконструкцию биологических очистных сооружений канализации.

Согласно Инвестиционной программе МУП «Водоканал» на 2014-2028 гг, утвержденной приказом Министерства строительства, архитектуры и ЖКХ РТ от 19.11.2019 №153/о, необходимо провести реконструкцию биологических очистных сооружений канализации: строительство сооружений термомеханической обработки осадка в зарытых помещениях.

Общая стоимость мероприятий составляет 1 230 685 тыс. руб. в текущих ценах. Источниками финансирования мероприятий являются «плата за присоединение», «амортизационные отчисления» и «заемные средства».

В соответствии с Инвестиционной программой (таблица «Распределение доли источников финансирования инвестиционной программы на существующих абонентов и вновь подключаемых заявителей») расходы на модернизацию биологических очистных сооружений распределяются по источникам финансирования согласно долевому распределению, а именно на вновь

присоединяемых абонентов приходится 33 % доли от общей мощности строящихся объектов, 67 % - на существующих абонентов. Исходя из общей стоимости мероприятий, стоимость подключаемой нагрузки составляет 37,71 тыс. руб. за куб.м./час (раздел 4 к приказу Министерства строительства, архитектуры и ЖКХ РТ от 19.11.2019 №153/о).

Учитывая подключаемую часовую нагрузку заявителя 6,43 куб.м./час расходы на финансирование мероприятий по модернизации биологических очистных сооружений приходящиеся на данного заявителя составят:

37 710 руб. за куб.м./час х 6,43 куб.м./час = 242 475,30 рублей.

3. Расходы на строительство сетей водоотведения

МУП «Водоканал» представило проектно-сметную документацию разработанную ГУП «Татинвестгражданпроект» на строительство сетей канализации Ø160 мм. протяженностью 148,3 п.м.

По предложению организации стоимость строительства сетей водоснабжения составила 1 022 072,20 руб. или 6 892 руб./п.м.

Госкомитетом проанализирована проектно-сметная документация и проведены следующие корректировки:

1. расстояние перевозки грунта с 24 км до 1 км. Сумма корректировки составила – 41 018,6 руб.;

2. скорректирован объем устройства колодцев диаметром 1000 мм. (организацией предложено – 6,93 м3, Госкомитетом принято – 4,32 м3). Сумма корректировки составила – 19 208,90 руб.;

3. Согласно ГОСТ 31384-2017 «Защита бетонных и железобетонных конструкций от коррозии. Общие технические требования» п.9.19 при проектировании канализационных трубопроводов, колодцев, камер на участках с агрессивной внутренней средой следует предусматривать защиту химически стойкими силикатными, полимерными и другими материалами, использовать железобетонные трубы с внутренней полимерной футеровкой. При использовании тяжелого бетона класса В15 (М200) (согласно сметной документации) пропорции смеси, ее характеристики и маркировки прописываются стандартами ГОСТ 7473—2010 БСТ В15 П3 F100 W6. Так как подключаемый объект - жилой дом, в сточных водах не присутствуют агрессивные вещества, свойственные загрязняющим агентам промышленных предприятий. Степень агрессивного воздействия грунтов, жидких и биологически активных сред, для железобетонных и бетонных конструкций определены в приложении ГОСТ 31384-2017. Организацией МУП «Водоканал» не предоставлены обосновывающие документы, подтверждающие превышение показателя агрессивности жидкой среды, отводимой от жилого дома, а также превышение концентрации сульфидов. Следовательно, Госкомитетом

исключены затраты на футерование колодцев листом анкерным. Сумма корректировки составила – 69 580,90 руб.;

4. исключена стоимость трубы диаметром 315 м (гильза), так как учтено дважды. сумма корректировки составила – 87 991,3 руб.;

5. исключена изоляция трубопровода в объеме 37 м., так как проектом не предусмотрено выполнение указанных работ. Сумма корректировки составила – 21 258,4 руб.;

4. Исключен коэффициент стесненности к=1,15, так как отсутствуют факторы стесненности в городских условиях. Сумма корректировки составила – 25 142,70 руб.

Стоимость строительства сетей с учетом корректировок Госкомитета составила 867 121,10 руб. (с учетом непредвиденных затрат 2%, зимнего удорожания 3,4%) или 5 847 руб./м.

Госкомитетом был произведен расчет стоимости строительства трубопровода согласно укрупненным нормативам цен строительства НЦС 81-02-14-2020. Согласно расчету стоимость строительства по укрупненным сметным расценкам составила 495 741,11 руб. или 3 343 руб./м. Таким образом, стоимость строительства сетей водоотведения Госкомитетом принята на уровне, не превышающем укрупненные сметные нормативы в размере 495 741,11 руб.

Таблица. Расчет итоговых затрат.

руб. (без учета НДС)

№ п/п	Мероприятия по подключению к системе водоотведения	Предложение МУП "Водоканал"	Корректировка Госкомитета	Предложение Госкомитета
1	*2*	*3*	*4*	*5 = 3 - 4*
1.	Расходы на проведение мероприятий по подключению, не связанных со строительством	14 411,31	-	14 411,31
2.	Расходы на строительство и модернизацию существующих объектов централизованных систем водоотведения, в том числе:	242 475,30	-	242 475,30
2.1.	Реконструкция биологических очистных сооружений	242 475,30	-	242 475,30
3	Расходы на строительство сетей водоотведения	1 022 072,20	*526 331,09*	495 741,11
4.	Налог на прибыль	316 136,88	*131 582,78*	184 554,10
5.	Итого плата за подключение	1 595 095,69	*657 913,87*	937 181,82

На основании вышеизложенного предлагается:

1. Установить плату за подключение (технологическое присоединение) объекта Общества с ограниченной ответственностью «Евростройхолдинг+» - «Строительство центра детской онкологии, гематологии и хирургии на территории

ГАУЗ «Детская республиканская клиническая больница» к централизованной системе водоотведения МУП «Водоканал» с величиной подключаемой нагрузки 54,10 м^3/сутки в размере 937 181,82 руб. (без учета НДС).

2. МУП «Водоканал» обеспечить ведение раздельного учета доходов и расходов по регулируемым видам деятельности в соответствии с пунктом 18 «Основ ценообразования в сфере водоснабжения и водоотведения» утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 13.05.2013 №406.

Заключение

по расчету платы за подключение (технологическое присоединение) к системе теплоснабжения АО «Казэнерго» объекта Общества с ограниченной ответственностью «Евростройхолдинг+» - «Центр детской онкологии, гематологии и хирургии на территории ГАУЗ «Детская республиканская клиническая больница МЗ РТ» расположенного по адресу: г.Казань, Приволжский район, улица Оренбургский тракт, д.140 в индивидуальном порядке.

Государственный комитет Республики Татарстан по тарифам (далее – Госкомитет) рассмотрел обращение АО «Казэнерго» от 29.07.2020 г. №4854/05-02 по вопросу установления платы за подключение объекта Общества с ограниченной ответственностью «Евростройхолдинг+» - «Центр детской онкологии, гематологии и хирургии на территории ГАУЗ «Детская республиканская клиническая больница МЗ РТ», расположенного по адресу: г.Казань, Приволжский район, улица Оренбургский тракт, д.140 (далее – Объект) к системе теплоснабжения АО «Казэнерго» с тепловой нагрузкой 2,9192 Гкал/ч.

Срок подключения Объекта – 2021 г.

Почтовый адрес АО «Казэнерго»: 420021, РТ, г.Казань, ул.Тукая, д.162. Руководитель организации – генеральный директор Рустам Рифгатович Абдулхаков.

Расчет платы за подключение выполнен в соответствии с Федеральным законом от 27.07.2010 № 190-ФЗ «О теплоснабжении», постановлениями Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 № 1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения" (вместе с «Основами ценообразования в сфере теплоснабжения» - далее Основы ценообразования), от 05.07.2018 № 787 «О подключении (технологическом присоединении) к системам теплоснабжения, недискриминационном доступе к услугам в сфере теплоснабжения, изменении и признании утратившим силу, некоторых актов Правительства Российской Федерации», приказом ФСТ России от 13.06.2013 №760-э «Об утверждении Методических указаний по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения» (далее – Методические указания).

Ответственность за достоверность данных несет организация.

В соответствии пункта 109 Основ ценообразования плата за подключение к системе теплоснабжения устанавливается в индивидуальном порядке при отсутствии технической возможности подключения.

Для подключения Объекта к системе теплоснабжения необходимо выполнить:

- перекладку теплотрассы диаметром с 219 мм на 273 мм подземным методом прокладки сетей общей протяженностью – 55,5 м. (в однотрубном исчислении – 111 п.м.), от существующей тепловой камеры ТК-3 до УТ-1;

- строительство нового участка от УТ-1 до внешней стены жилого дома диаметром 219 мм подземным методом прокладки сетей общей протяженностью – 144,8 м. (в однотрубном исчислении – 289,6 п.м.).

Необходимая валовая выручка на осуществление подключения Объекта по предложению АО «Казэнерго» составляет 12 558 772 руб. (без учета НДС) в т.ч.:

№	Наименование	Ед. изм.	Значение
1.	Расходы на проведение мероприятий по подключению	руб.	42 486
2.	Расходы на строительство (реконструкцию) тепловых сетей	руб.	10 013 029
3.	Налог на прибыль	руб.	2 503 257
	Итого:	руб.	12 558 772

Госкомитетом рассмотрена, представленная АО «Казэнерго» проектно-сметная документация и проведена оценка экономической обоснованности затрат.

1. По предложению АО «Казэнерго» плановые расходы на проведение мероприятий по подключению объекта заявителя к системе теплоснабжения (не включающим в себя мероприятия по строительству сетей) составляют 42 486 руб.

В соответствии с п.172 приказа ФСТ России от 13.06.2013 №760-э «Об утверждении Методических указаний по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения» плановые расходы на проведение мероприятий по подключению, не связанных со строительством, определяется по формуле 125, как произведение расходов на проведение мероприятий на подключение, определенных Постановлением Госкомитета от 12.12.2019 № 6-137/тп, на подключаемую тепловую нагрузку объекта, т.е. расходы на проведенные мероприятия по подключению составят:

14 554 руб./Гкал/ч х 2,9192 Гкал/ч = 42 486 руб.

Госкомитетом, расходы на проведение мероприятий на подключение, без учета расходов на строительство приняты по предложению АО «Казэнерго» Госкомитетом в размере 42 486 руб.

2. Расходы на строительство (реконструкцию) тепловых сетей.

Проектная документация на строительство (реконструкцию) тепловых сетей разработана ООО «Проект – Новые технологии».

Проектом предусмотрено:

- перекладка теплотрассы диаметром с 219 мм на 273 мм подземным бесканальным методом прокладки сетей общей протяженностью – 55,5 м. (в однотрубном исчислении – 111 п.м.), от существующей тепловой камеры ТК-3 до УТ-1;

- строительство нового участка от УТ-1 до внешней стены жилого дома диаметром 219 мм подземным методом прокладки сетей общей протяженностью – 144,8 м. (в однотрубном исчислении – 289,6 п.м.) (в монолитном канале и бесканальным методом прокладки).

Общая стоимость строительства сетей теплоснабжения по предложению организации составляет 10 013 029 руб. или 24 995 руб/п.м. (без учета налога на прибыль).

Госкомитетом проанализирована проектно-сметная документация и проведены следующие корректировки:

- расстояние перевозки грунта с 10 км до 1 км. Сумма корректировки составила – 171 040 руб.;

- исключена перевозка песка строительного для засыпки траншеи, так как в расценке стоимости песка строительного учтена перевозка и складирование. Сумма корректировки составила – 47 399 руб.;

- расстояние перевозки грунта с 10 км до 1 км. для обратной засыпки траншеи. Сумма корректировки составила – 116 110 руб.;

- площадь благоустройства зеленой зоны (озеленение, щебеночная дорога) (организация предложила площадь озеленения - 3162 м2, посадка ели - 24 шт.(1822 руб./шт.), уход за деревьями – 24 шт., установка и стоимость панели ограждения – 7 м.; Госкомитетом принято площадь озеленения – 1100 м2, посадки ели – 10 шт. (1104 руб./шт.), уход за деревьями – 0, установка панели ограждения (без стоимости панели ограждения). Сумма корректировки составила – 1 122 556 руб.;

- площадь гидроизоляции монолитного канала (организацией предложено 2 слоя – 300,5 м2, Госкомитетом принято – в 1 слой). Сумма корректировки составила – 91 727 руб.;

- исключена стоимость 2-х люков для колодцев тепловой камеры ТК-3, так как люки существующие. Сумма корректировки составила – 10 351 руб.;

- объем установки фасонных частей (без стоимости материала) (организацией предложено – 494,2 кг., Госкомитетом принято – 144 кг.), так как концевой элемент трубопровода не относится к фасонным частям трубопровода. Сумма корректировки составила – 141 273 руб.;

- исключена гидроизоляция неподвижной опоры, так как учтено в расценке ГЭСН07-06-002-03. Сумма корректировки составила – 2 818 руб.;

- расценки по контролю качества ставков (организацией предложено – ГЭСН25-05-027 в количестве 104 шт.; Госкомитетом принято ГЭСНм39-02-001, ГЭСНм39-01-003, ГЭСНм39-01-002 в количестве 104 шт.). Сумма корректировки составила – 189 164 руб.;

- исключен коэффициент стесненности к=1,15, так как отсутствуют факторы стесненности в городских условиях. Сумма корректировки составила – 377 339 руб.

171040+47399+116110+1122556+2818+91727+10351+141273+189164+377339 = 2 269 776 руб.

Общая сумма корректировки по локальной смете составила – 2 269 776 руб.

Госкомитетом учтены затраты на проектно-изыскательские работы в размере 379 559 руб., а также непредвиденные расходы в размере 2%.

Таким образом, расходы на строительство и реконструкцию участка тепловых сетей общей протяженностью 400,6 п.м. составила 7 743 253 руб. или 19329 руб./п.м.

В соответствии п. 173 приказа ФСТ России от 13.06.2013 №760-э «Об утверждении Методических указаний по расчету регулируемых цен в сфере теплоснабжения», расходы на создание (реконструкцию) тепловых сетей от существующих тепловых сетей или источников тепловой энергии до точки подключения объекта заявителя и расходы на создание (реконструкцию) источников тепловой энергии и (или) развитие существующих источников тепловой энергии и (или) тепловых сетей, включаемые в состав платы за подключение, не должны превышать укрупненные сметные нормативы для объектов непроизводственной сферы и инженерной инфраструктуры.

Госкомитетом был произведен расчет по стоимости строительства трубопровода согласно укрупненным нормативам цен строительства НЦС 81-02-13-2020. Согласно расчету стоимость строительства по укрупненным сметным расценкам составила 7 587 550 руб. или 18 940 руб./п.м. (без учета налога на прибыль).

Таким образом, Госкомитетом расходы на строительство сетей теплоснабжения протяженностью 400,6 п.м. с учетом корректировок Госкомитета приняты в размере 7 587 550 руб. или 18 940 руб./п.м. (без учета налога на прибыль), так как превышает стоимость по укрупненным сметным расценкам.

На основании изложенного, НВВ на подключение составила – 9 526 923 руб. (без учёта НДС).

Расчет итоговых затрат

руб. (без учета НДС)

№	Мероприятия по подключению к системе теплоснабжения	Предложение АО «Казэнерго»	Корректировка Госкомитета	Предложение Госкомитета в ценах 2020 года
1	*2*	*3*	*4*	*5 = 3-4*
1	Расходы на проведение мероприятий по подключению	42 486	*0*	42 486
2	Расходы на строительство (реконструкцию) тепловых сетей	10 013 029	*2 425 479*	7 587 550
3	Налог на прибыль	2 503 257	*606 370*	1 896 887
4	Итого плата за подключение	12 558 772	*3 031 849*	9 526 923

Расчёт затрат на технологическое присоединение выполнен в ценах 2020 года.

На основании вышеизложенного предлагается:

1. Установить плату за подключение (технологическое присоединение) объекта Общества с ограниченной ответственностью «Евростройхолдинг+» - «Центр детской онкологии, гематологии и хирургии на территории ГАУЗ «Детская республиканская клиническая больница МЗ РТ» расположенного по адресу: г.Казань, Приволжский район, улица Оренбургский тракт, д.140 с тепловой нагрузкой 2,9192 Гкал/ч в индивидуальном порядке в размере 9 526 923 руб. (без учета НДС).

2. Акционерному обществу «Казэнерго» обеспечить ведение раздельного учета доходов и расходов по регулируемым видам деятельности в соответствии с пунктом 10 Основ ценообразования в сфере теплоснабжения, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 № 1075.

Заключение
об установлении платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к сетям газораспределения ООО «Газпром трансгаз Казань» на 2021год

В соответствии с пунктом 26 (22) постановления Правительства Российской Федерации от 29 декабря 2000 г. № 1021 «О государственном регулировании цен на газ, тарифов на услуги по его транспортировке и платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям на территории Российской Федерации » (далее - Основы ценообразования) и пунктом 13 приказа ФАС России от 16 августа 2018 г. № 1151/18 «Об утверждении Методических указаний по расчету размера платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к сетям газораспределения и (или) стандартизированных тарифных ставок, определяющих ее величину», плата за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования для следующих категорий заявителей устанавливается в размере не менее 20 000 рублей и не более 50 000 рублей:

1) с максимальным часовым расходом газа, не превышающим 5 куб.метров в час включительно, с учетом расхода газа газоиспользующим оборудованием, ранее подключенным в данной точке подключения (для прочих заявителей), при условии, что расстояние от газоиспользующего оборудования до газораспределительной сети с проектным рабочим давлением не более 0,3 МПа, измеряемое по прямой линии (наименьшее расстояние), составляет не более 200 м, и мероприятия предполагают строительство только газопроводов (без необходимости выполнения мероприятий по прокладке газопроводов бестраншейным способом и устройства пункта редуцирования газа) в соответствии с утвержденной в установленном порядке региональной (межрегиональной) программой газификации жилищно-коммунального хозяйства, промышленных и иных организаций, в том числе схемой расположения объектов газоснабжения, используемых для обеспечения населения газом.

2) с максимальным часовым расходом газа, не превышающим 15 куб.метров в час включительно, с учетом расхода газа газоиспользующим оборудованием, ранее подключенным в данной точке подключения, (для заявителей, намеревающихся использовать газ для целей предпринимательской (коммерческой) деятельности), при условии, что расстояние от газоиспользующего оборудования до газораспределительной сети с проектным рабочим давлением не более 0,3 МПа, измеряемое по прямой линии (наименьшее расстояние), составляет не более 200 м, и мероприятия предполагают строительство только газопроводов (без необходимости выполнения мероприятий по прокладке газопроводов бестраншейным способом и устройства пункта редуцирования газа) в соответствии с утвержденной в установленном порядке региональной (межрегиональной) программой газификации жилищно-коммунального хозяйства, промышленных и иных организаций, в том

ЭЛЕКТРОННЫЙ ТАТАРСТАН

числе схемой расположения объектов газоснабжения, используемых для обеспечения населения газом.

Указанные минимальные и максимальные уровни платы за технологическое присоединение начиная с 2015 года ежегодно индексируются на прогнозный среднегодовой уровень инфляции, определенный прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации на тот же период, на который устанавливается плата за технологическое присоединение.

С учетом среднегодового уровня инфляции на 2021 год (индекс ИПЦ - 1,036), определенного Прогнозом социально-экономического развития РФ на 2019 год и плановый период до 2023 года, Госкомитет предлагает установить плату за подключение «льготных» групп заявителей в следующем размере:

№ п/п	Категория заявителей	Расстояние от границ земельного участка заявителя до газораспределительных сетей	Плата за технологическое присоединение, руб.	
			без учета НДС	с учетом НДС
1.	С максимальным часовым расходом газа, не превышающим 5 куб.метров в час включительно, с учетом расхода газа газоиспользующим оборудованием, ранее подключенным в данной точке подключения (для прочих заявителей), при условии, что расстояние от газоиспользующего оборудования до газораспределительной сети с проектным рабочим давлением не более 0,3 МПа, измеряемое по прямой линии (наименьшее расстояние), составляет не более 200 м, и мероприятия предполагают строительство только газопроводов (без необходимости выполнения мероприятий по прокладке газопроводов	до 10 м (включительно)	23 538,07	28 245,68
		свыше 10 м до 20 м (включительно)	35 307,10	42 368,52
		свыше 20 м	58 845,16	70 614,20

	бестраншейным способом и устройства пункта редуцирования газа) в соответствии с утвержденной в установленном порядке региональной (межрегиональной) программой газификации жилищно-коммунального хозяйства, промышленных и иных организаций, в том числе схемой расположения объектов газоснабжения, используемых для обеспечения населения газом.			
2.	С максимальным часовым расходом газа, не превышающим 15 куб.метров в час включительно, с учетом расхода газа газоиспользующим оборудованием, ранее подключенным в данной точке подключения, (для заявителей, намеревающихся использовать газ для целей предпринимательской (коммерческой) деятельности), при условии, что расстояние от газоиспользующего оборудования до газораспределительной сети с проектным рабочим давлением не более 0,3 МПа, измеряемое по прямой линии (наименьшее расстояние), составляет не более 200 м, и мероприятия предполагают строительство только газопроводов (без необходимости выполнения мероприятий по прокладке	до 200 м (включительно)	58 845,16	70 614,20

	газопроводов бестраншейным способом и устройства пункта редуцирования газа) в соответствии с утвержденной в установленном порядке региональной (межрегиональной) программой газификации жилищно-коммунального хозяйства, промышленных и иных организаций, в том числе схемой расположения объектов газоснабжения, используемых для обеспечения населения газом.			

Расчет выпадающих доходов

ООО «Газпром трансгаз Казань» предоставило расчет выпадающих доходов от осуществления мероприятий по технологическому присоединению «льготных» групп заявителей на 2021 год. Согласно представленному ООО «Газпром трансгаз Казань» реестру договоров за 2017-2019 годы фактически исполнено 65 договоров на технологическое присоединение «льготных» категорий заявителей. Фактические экономически обоснованные расходы ГРО за 3 года составляют 21 666,893 тыс.руб., в т.ч. :

Плата за технологическое присоединение для случаев, указанных в подпункте «а» и «б» пункта 4 Методических указаний на 2021 год, определяемый на очередной календарный год по формуле (1) Методических указаний составляет **443,07** тыс.руб. без НДС (коэффициенты ИЦП 2018/2017-1,051; ИЦП 2019/2018 – 1,073; ИЦП 2020/2019 – 1,044).

Госкомитетом расчет выпадающих доход ГРО произведен исходя из фактических данных об исполненных договорах о подключении, по которым подписаны акты о подключении, за три календарных года, предшествующих текущему году. Выпадающие доходы ГРО от подключения объектов капитального строительства заявителей на следующий календарный год, рассчитанные Госкомитетом составят **6 873,23 тыс.руб** (без учета НДС).

В соответствии с п.26 (22) Постановления Правительства Российской Федерации от 29 декабря 2000 г. N 1021 "О государственном регулировании цен на газ, тарифов на услуги по его транспортировке и платы за технологическое

присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям на территории Российской Федерации" в случае если для газораспределительной организации устанавливается специальная надбавка к тарифам на услуги по транспортировке газа по газораспределительным сетям, то выпадающие доходы газораспределительной организации покрываются за счет средств, получаемых от применения специальной надбавки, но не более 70 процентов указанных средств, в том же периоде регулирования, на который утверждается плата за технологическое присоединение.

Заключение
об установлении стандартизированных тарифных ставок за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к сетям газораспределения ООО «Газпром трансгаз Казань» на 2021 год

В соответствии с пунктом 26 (21) постановления Правительства Российской Федерации от 29 декабря 2000 г. № 1021 «О государственном регулировании цен на газ, тарифов на услуги по его транспортировке и платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям на территории Российской Федерации », пунктом 5 в) приказа ФАС России от 16 августа 2018 г. № 1151/18 «Об утверждении Методических указаний по расчету размера платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям и (или) размеров стандартизированных тарифных ставок, определяющих ее величину», Положением о Государственном комитете Республики Татарстан по тарифам, утвержденным постановлением Кабинета Министров Республики Татарстан от 15 июня 2010 г. № 468 Государственным комитетов Республики Татарстан по тарифам устанавливаются стандартизированных тарифные ставки.

Госкомитет рассмотрел обращение ООО «Газпром трансгаз Казань» от 24.09.2020 №04/1-7940 по вопросу установления стандартизированных тарифных ставок на 2021 год.

ООО «Газпром трансгаз Казань» в 2019 году реализовано 9 договоров по мероприятиям, связанным с фактическим присоединением, и мониторингом выполнения заявителем технических условий.

По состоянию на текущий момент ООО «Газпром трансгаз Казань» заключено 15 договоров на подключение.

В виду отсутствия фактически сложившихся расходов на строительно – монтажные работы и проектно- изыскательские работы по стандартизированным тарифным ставкам за 2017- 2019 гг, ООО «Газпром трансгаз Казань» просит стандартизированные тарифные ставки на 2021 год принять на уровне установленных на 2020 год.

В виду того, что мероприятия по технологическому подключению по стандартизированным ставкам отсутствуют, Госкомитетом были проанализированы фактические расходы, связанные с проектированием и строительством объектов газоснабжения, «льготной» категории заявителей.

1. Расчет стандартизированной тарифной ставки на покрытие расходов ГРО, связанных с проектированием газопровода.

Для анализа стандартизированной тарифной ставки на покрытие расходов ГРО, связанных с проектированием ГРО надземных и подземных газопроводов проанализированы договоры на проектные работы, акты сдачи-приемки научно-технической продукции и прочие обосновывающие документы.

Анализ стоимости проектных работ представлен в таблице (без учета стоимости кадастровых и землеустроительных работы (межевание участка), экспертизы проектной документации и результатов инженерных изысканий, инженерно-геодезических, инженерно-геологических и иных виды изысканий)

Протяженность проектируемого газопровода, м	Расходы на проектирование, руб./проект (в ценах 2019 года)	Расходы на проектирование с учетом налога на прибыль, руб./проект
Надземный стальной		
До 100 м	94 555	118 194
Свыше 100 м	189 327	236 659
Подземный полиэтиленовый		
До 100 м	104 472	130 590
Свыше 100 м	164 051	205 064

Расчет стандартизированной тарифной ставки С1, учтенный на 2019-2020 гг, представлен в таблице 1:

Таблица 1

№ п/п	Показатели	Ед. изм.	Протяженность проектируемого газопровода							
			до 100м	101-500м	501-1000м	1001-2000м	2001-3000м	3001-4000м	4001-5000м	5001 и более
1	**Расходы на разработку проектной документации на строительство надземным способом прокладки газопроводов диаметром менее 100мм**	тыс.руб.	124,606	-	-	-	-	-	-	-
	- на землеустроительные и кадастровые работы	тыс.руб.	22,971	-	-	-	-	-	-	-
	- на проектные работы	тыс.руб.	44,107	-	-	-	-	-	-	-
	- на инженерно-геодезические, инженерно-геологические и иные виды изысканий	тыс.руб.	32,935	-	-	-	-	-	-	-
	- на проведение экспертизы проектной документации и результатов инженерных изысканий	тыс.руб.	24,592	-	-	-	-	-	-	-
	Количество технологических присоединений при надземном способе прокладки газопроводов диаметром менее 100мм		2							
	Эффективная ставка налога на прибыль	%	20%	20%	20%	20%	20%	20%	20%	20%
	ИПЦ на 2019 год по отношению к фактическим затратам 2017	инд.	1,10	1,10	1,10	1,10	1,10	1,10	1,10	1,10
	С1	**руб.на 1 подключение**	**85697,34**	-	-	-	-	-	-	-
2	**Расходы на разработку проектной документации на строительство подземным способом прокладки газопроводов диаметром 101 мм и более**	тыс.руб.	122,594	-	-	-	-	-	-	-

	- на землеустроительные и кадастровые работы	тыс.руб.	9,113	-	-	-	-	-	-	-
	- на проектные работы	тыс.руб.	51,911	-	-	-	-	-	-	-
	- на инженерно-геодезические, инженерно-геологические и иные виды изысканий	тыс.руб.	32,935	-	-	-	-	-	-	-
	- на проведение экспертизы проектной документации и результатов инженерных изысканий	тыс.руб.	28,635	-	-	-	-	-	-	-
	Количество технологических присоединений при подземном способе прокладки газопроводов диаметром 101 мм и более	ед.	1	-	-	-	-	-	-	-
	Эффективная ставка налога на прибыль	%	20%	-	-	-	-	-	-	-
	ИПЦ на 2019 год по отношению к фактическим затратам 2017	инд.	1,10	-	-	-	-	-	-	-
	С1	**руб.на 1 подключение**	**168627,59**	-	-	-	-	-	-	-

Таким образом, Госкомитетом стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связанных с проектированием ГРО надземного газопровода протяженностью до 100 м принята в размере **85 697,34 руб. на 1 подключение.**

Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связанных с проектированием ГРО подземного газопровода протяженностью до 100м принята в размере **168 627,59 руб. на 1 подключение.**

Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связанных с проектированием ГРО газопроводов протяженностью 101-500 м при надземной и подземной прокладке Госкомитетом приняты на уровне действующей ставки в размере **282 975 руб. на 1 подключение.**

2. Расчет стандартизированной тарифной ставки на покрытие расходов ГРО, связанных со строительством (реконструкцией) стальных газопроводов.

Для анализа стандартизированной тарифной ставки на покрытие расходов ГРО, связанных со строительством надземных и подземных стальных газопроводов использовались акты выполненных работ, акты приема- передачи законченного строительством объектов и прочие обосновывающие документы.

Анализа фактической стоимости строительно-монтажных работ стального газопровода приведен в таблице.

Диаметр, мм	СМР (в ценах 2019г), руб.	Протяженность, км	СМР с учетом налога на прибыль 20%, руб.	Стоимость на 1 км., руб/км
Надземная прокладка, стальной газопровод				
63	4 963 371,04	3,20	6204213,8	1 939 665,4
110	2 325 762,82	1,39	2907203,5	2 085 511,8

Таким образом, фактическая стоимость работ по строительству коротких участков газопроводов (протяженностью менее 200 м) превышает действующую стандартизированную тарифную ставку С2. В виду отсутствия фактически исполненных договоров по строительству длинных участков сетей, оценить общую стоимость работ исходя из анализа факта 3-х лет не представляется возможным. Учитывая изложенное, Госкомитет предлагает ставку С2 на 2021т год принять на уровне действующих в 2020 году:

-диаметром 51-100мм в размере **1 630 326,7 руб./км.;**

- диаметром 159-218мм в размере **4 261 491,00 руб./км.**

Расчет ставки С2, учтенный на 2019-2020 года, представлен в таблице 2:

Таблица2

N п/п	Показатели	Затраты на строительство стального газопровода, тыс.руб.	Протяженность построенного стального газопровода км.	Затраты на осуществление мероприятий по постановке на кадастровый учет и государственной регистрации прав собственнрости на объект сети газораспределения, тыс.руб.	Расходы, связанные со стоительством стального газопровода протяженностью 1 км.	Эффективная ставка налога на прибыль, %	ИПЦ на 2019 год по отношению к фактическим затратам 2017 (1,051 и 1,047)	С2, связанная со строительством стальных газопроводов, в расчете на 1 км (руб./км);
1	2	3	4	5	6	7	8	9
1		Наземная (надземная) прокладка						
1.2	51-100мм	44,45	0,06	30,16	1185	20%	1,10	**1630326,7**
2		Подземная прокладка						
2.4	159-218мм	135,59	0,05	30,16	3 098	20%	1,10	**4261491,0**

3. Расчет стандартизированной тарифной ставки на покрытие расходов ГРО, связанных со строительством (реконструкцией) полиэтиленовых газопроводов.

Анализа фактической стоимости строительно-монтажных работ полиэтиленового газопровода приведен в таблице.

Диаметр, мм	СМР (в ценах 2019 г), руб.	Протяженность, км	СМР с учетом налога на прибыль 20%, руб.	Стоимость на 1 км., руб/км
Подземная прокладка, полиэтиленовый газопровод				
57	429 204,20	0,28	536505,2	1 950 928,2
108	670 482,75	0,35	838103,4	2 363 517,9

Таким образом, фактическая стоимость работ по строительству коротких участков газопроводов (протяженностью менее 200 м) превышает действующую стандартизированную тарифную ставку С3. В виду отсутствия фактически исполненных договоров по строительству длинных участков сетей, оценить общую стоимость работ исходя из анализа факта 3-х лет не представляется возможным. Учитывая изложенное, Госкомитет предлагает ставку С3 на 2021т год принять на уровне действующих в 2020 году:

-диаметром 110 -159 мм в размере **1 697 581 руб./км.**

Расчет ставки С3, учтенный на 2019-2020 годы, представлен в таблице 3:

Таблица 3

N п/п	Показатели	Затраты на строительство полиэтиленового газопровода, тыс.руб.	Протяженность построенного полиэтиленового газопровода км.	Затраты на осуществление мероприятий по постановке на кадастровый учет и государственной регистрации прав собственности и на объект сети газораспределения, тыс.руб.	Расходы, связанные со строительством полиэтиленового газопровода протяженностью 1 км.	Эффективная ставка налога на прибыль, %	ИПЦ на 2019 год по отношению к фактическим затратам 2017	С3 , связанная со строительством полиэтиленового газопровода, в расчете на 1 км (руб./км);
1	2	3	4	5	6	7	8	9
1	110-159мм	2734,27	2,25	41,61	1234	20%	1,10	**1 697 581,0**

4. Расчет стандартизированной тарифной ставки на покрытие расходов ГРО, связанных со строительством (реконструкцией) стального (полиэтиленового) газопровода методом горизонтального или наклонно направленного бурения

Исходя из анализа фактических расходов ГРО, связанных со строительством стального газопровода **методом горизонтального или наклонно направленного бурения (С4)** согласно акту выполненных работ расходы на 1 п.м. прокладки полиэтиленового газопровода диаметром 110 мм протяженностью 18 м составили 8633 руб/п.м. или 10791,66 руб. с учетом налога на прибыль. Фактическая стоимость работ превышает действующую ставку С4.

Расчет ставки С4 , принятый на 2019-2020 годы, представлен в таблице 4:

Таблица 4

N п/п	Показатели	Затраты на строительство газопровода методом ГНБ и ННБ , тыс.руб.	Протяженность построенного газопровода методом ГНБ и ННБ м.	Расходы, связанные со стоительством газопровода методом ГНБ и ННБ протяженность ю 1 м.	Эффективная ставка налога на прибыль, %	ИПЦ на 2019 год по отношению к фактическим затратам 2017	С4 - бестраншейным способом, в расчете на 1 м (руб./м)
1	2	3	4	6	7	8	9
		стальные газопровода					
1.	50 мм и менее						
2	51-100мм	1286,03	167,40	7,68	20%	1,10	**10 567,08**
3	101-158мм	1549,13	146,00	10,61	20%	1,10	**14 594,71**
		полиэтиленовые газопровода					
4	109 мм и менее						
5	110-159мм	351,71	54,00	6,51	20%	1,10	**8 958,73**

Госкомитет предлагает установить стандартизированную тарифную ставку на покрытие расходов ГРО, связанных со строительством стального газопровода методом горизонтально или наклонно направленного бурения на уровне 2020 года в размере:

- диаметром 51-100мм в размере - **10 567 080 руб./км.**
- диаметром 101-158мм в размере - **14 594 710 руб./км.**

Стандартизированную тарифную ставку на покрытие расходов ГРО, связанных со строительством (реконструкцией) полиэтиленового газопровода методом горизонтально или наклонно направленного бурения в расчете на 1 м:

-диаметром 110-159мм в размере - **8 958 730 руб./км**.

5. Расчет стандартизированной тарифной ставки на покрытие расходов ГРО, связанных с проектированием и строительством (реконструкцией) пунктов редуцирования газа

В связи с отсутствием фактически исполненных договоров со строительством пунктов редуцирования газа, Госкомитет предлагает **стандартизированную тарифную ставку на покрытие расходов ГРО, связанных со строительством пунктов регулирования газа (С5**) принять на уровне 2020 года в размере **54619,61 руб./м3.**

Расчет ставки С5, принятый на 2019-2020 год, прилагается в таблице 5:

Таблица 5

Показатели	Затраты на выполнение проектной документации и материалов инженерных изысканий для строительства пунктов редуцирования газа, тыс.руб.	Затраты на проведение экспертизы проектной документации и материалов инженерных изысканий для строительства пунктов регулирования газа,	Затраты на выполнение работ по строительству пунктов регулирования газа, тыс.руб.	Суммарный максимальный часовой расход газа газоиспользующего оборудования расположенного в объектах капитального строительсва Заявителей, подключаемого с использованием строящихся	Эффективная ставка налога на прибыль, %	ИПЦ на 2019 год по отношению к фактическим затратам 2017	С5 , связанная с проектированием и строительством пунктов редуцирования газа, в расчете на 1 м3 (руб./м3)

		тыс.руб.		пунктов регулирования газа, м3			
до 40 куб.метро в в час	151,671	30,334	215,085	10	20%	1,10	**54 619,61**

6. Расчет стандартизированной тарифной ставки на покрытие расходов ГРО, связанных со строительством (реконструкцией) системы электрохимической (катодной) защиты.

В связи с отсутствием фактически исполненных договоров со строительством системы электрохимической (катодной) защиты, Госкомитет предлагает стандартизированную тарифную ставку на покрытие расходов ГРО, связанных со **строительством системы электрохимической (катодной) защиты (С6)** принять на уровне 2020 года в размере:

- выходная мощность от 1 кВт до 2 кВт – 13 167,14 руб./ м3
- выходная мощность от 2 кВт до 3 кВт – 19 328,47 руб./ м3

Расчет ставки С6, принятый на 2019-2020 годы, представлен в таблице 6.

Таблица 6

Показатели	Затраты на приобретение систем электрохимической защиты, тыс.руб.	Количество станций катодной защиты соответствующего типа, ед.	Затраты на выполнение работ по строительству систем электрохимической защиты, тыс.руб.	Суммарный максимальный часовой расход газа газоиспользующего оборудования Заявителей, подключаемых с использованием системы электрохимической (катодной) защиты, м3	Эффективная ставка налога на прибыль, %	ИПЦ на 2019 год по отношению к фактическим затратам 2017	С6 - стандартизированные тарифные ставки на покрытие расходов ГРО, связанных со строительством системы электрохимической (катодной) защиты, в расчете на 1 м3 (руб./м3)
от 1 до 2 кВт	473,18	1	473,18	49,43	20%	1,10	**13167,14**

7. Расчет стандартизированной тарифной ставки на покрытие расходов ГРО, связанных с мониторингом выполнения Заявителем технических условий и осуществлением фактического присоединения объектов капитального строительства Заявителя к сети газораспределения ГРО.

C_7 - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связанных с мониторингом выполнения Заявителем технических условий и

осуществлением фактического присоединения объектов капитального строительства Заявителя к сети газораспределения ГРО, складывается из ставок:

$C_{7.1}$ – стандартизированная тарифная ставка, связанная с мониторингом выполнения Заявителем технических условий (руб.);

$C_{7.2}$ - стандартизированная тарифная ставка, связанная с осуществлением фактического присоединения объектов капитального строительства Заявителя к сети газораспределения ГРО, посредством осуществления комплекса технических мероприятий, обеспечивающих физическое соединение, в расчете на одно подключение (технологическое присоединение) (руб.)

Затраты на выполнение работ по фактическому присоединению к сетям газораспределения и проведению пуска газа определены на основе фактически осуществлённых мероприятий в 2019 году.

Затраты на отключение и подключение третьих лиц, стоимость газа, используемая на продувку газопроводов организацией не заявлены и не учтены в составе ставок.

Затраты на мониторинг выполнения Заявителем технических условий, определены с учетом фактических расходов на проверку проектной документации, разработанной Заявителем на соответствие выданным техническим условиям, и на составление акта готовности, акта о подключении, содержащего информацию о разграничении имущественной принадлежности и эксплуатационной ответственности сторон за 2019 год.

Расчет расходов на проведение мероприятий по осуществлению мониторинга выполнения Заявителем технических условий, учтенный на 2019-2020 гг, приведен в таблице 7.

Таблица 7

Наименование должностей	Оклад	Продолжительность, час	Начисленная з/п в руб	Премия, руб.	Всего начислено, руб	Соц.отчисления 30,2%	Транспортные расходы, руб	Всего, руб
Расходы на согласование проекта								
начальник ПТО	45720	2	571,50	257,18	828,68	250,26		
старший мастер	29413	2	367,66	165,45	533,11	161,00	50	
итого			**939,16**	**422,62**	**1 361,79**	**411,26**	**50,00**	**1823,05**
Расходы на составление актов								
начальник службы	40820	6	1 530,75	688,84	2 219,59	670,32		
инженер СТУ	29173	2	364,66	164,10	528,76	159,69		
итого			**1 895,41**	**852,94**	**2 748,35**	**830,00**	**0,00**	**3578,35**

Расчет расходов на осуществление фактического присоединения объектов капитального строительства Заявителя к сети газораспределения ГРО, учтенный на 2019-2020 гг, приведен в таблице 8.

Таблица 8

наименование должностей	разряд	кол-во работников	оклад	продолжительность, час	начисленная з/п в руб	премия, руб.	всего начислено, руб	соц.отчисления 30,2%	транспортные расходы, руб	материалы, руб	Всего расходы, руб
диаметром до 100 мм Надземный стальной											
старший мастер		1	29413	4	735,33	330,90	1 066,22	322,00			
слесарь по эксплуатации	5	1	20850	4	521,25	156,38	677,63	204,64			
слесарь по эксплуатации	5	1	20611	4	515,28	154,58	669,86	202,30			
электрогазосварщих	6	1	23300	4	582,50	174,75	757,25	228,69			
водитель		1	17723	4	443,08	132,92	576,00	173,95			
итого		**5**			**2797,43**	**949,53**	**3746,95**	**1131,58**	**200,16**	**1602,99**	**6681,68**
диаметром 101-158 мм Надземный стальной											
старший мастер		1	29413	4	735,33	330,90	1 066,22	322,00			
слесарь по эксплуатации	5	1	20850	4	521,25	156,38	677,63	204,64			
слесарь по эксплуатации	5	1	20611	4	515,28	154,58	669,86	202,30			
электрогазосварщих	6	1	23300	4	582,50	174,75	757,25	228,69			
электрогазосварщих	5	1	20850	4	521,25	156,38	677,63	204,64			
водитель		1	17723	4	443,08	132,92	576,00	173,95			
итого		**6**			**3318,68**	**1105,90**	**4424,58**	**1336,22**	**200,16**	**1923,99**	**7884,95**
диаметром до 100 мм Подземный стальной, с давлением до 0,005 МПа											
старший мастер		1	29413	4	735,33	330,90	1 066,22	322,00			
слесарь по эксплуатации	5	1	20850	4	521,25	156,38	677,63	204,64			
слесарь по эксплуатации	5	1	20611	4	515,28	154,58	669,86	202,30			
электрогазосварщих	6	1	23300	4	582,50	174,75	757,25	228,69			
водитель		1	17723	4	443,08	132,92	576,00	173,95			
итого		**5**			**2797,43**	**949,53**	**3746,95**	**1131,58**	**200,16**	**2011,53**	**7090,22**
диаметром до 100 мм Подземный стальной, с давлением от 0,005 МПа до 1,2 МПа											
старший мастер		1	29413	4	735,33	330,90	1 066,22	322,00			
слесарь по эксплуатации	5	1	20850	4	521,25	156,38	677,63	204,64			
слесарь по эксплуатации	5	1	20611	4	515,28	154,58	669,86	202,30			
электрогазосварщих	6	1	23300	4	582,50	174,75	757,25	228,69			
электрогазосварщих	5	1	20850	4	521,25	156,38	677,63	204,64			
водитель		1	17723	4	443,08	132,92	576,00	173,95			

итого		**6**			**3318,68**	**1105,90**	**4424,58**	**1336,22**	**200,16**	**2011,53**	**7972,49**

диаметром 101-158 мм Подземный стальной, с давлением от 0,005 МПа до 1,2 МПа

старший мастер		1	29413	4	735,33	330,90	1 066,22	322,00			
слесарь по эксплуатации	5	1	20850	4	521,25	156,38	677,63	204,64			
слесарь по эксплуатации	5	1	20611	4	515,28	154,58	669,86	202,30			
электрогазосварщих	6	1	23300	4	582,50	174,75	757,25	228,69			
электрогазосварщих	5	1	20850	4	521,25	156,38	677,63	204,64			
водитель		1	17723	4	443,08	132,92	576,00	173,95			
итого		**6**			**3318,68**	**1105,90**	**4424,58**	**1336,22**	**200,16**	**2414,23**	**8375,19**

диаметром 109 мм и менее полиэтилен с давлением до 0,6 МПа

старший мастер		1	29413	4	735,33	330,90	1 066,22	322,00			
слесарь по эксплуатации	5	1	20850	4	521,25	156,38	677,63	204,64			
сварщих по полиэтилену	5	1	20611	4	515,28	154,58	669,86	202,30			
сварщих по полиэтилену	6	1	23300	4	582,50	174,75	757,25	228,69			
водитель		1	17723	4	443,08	132,92	576,00	173,95			
итого		**5**			**2797,43**	**949,53**	**3746,95**	**1131,58**	**200,16**	**1640,00**	**6718,69**

диаметром 110-159 мм полиэтилен с давлением до 0,6 МПа

старший мастер		1	29413	4	735,33	330,90	1 066,22	322,00			
слесарь по эксплуатации	5	1	20850	4	521,25	156,38	677,63	204,64			
слесарь по эксплуатации	5	1	20611	4	515,28	154,58	669,86	202,30			
сварщих по полиэтилену	6	1	23300	4	582,50	174,75	757,25	228,69			
сварщих по полиэтилену	5	1	20850	4	521,25	156,38	677,63	204,64			
водитель		1	17723	4	443,08	132,92	576,00	173,95			
итого		**6**			**3318,68**	**1105,90**	**4424,58**	**1336,22**	**200,16**	**2560,00**	**8520,96**

диаметром 109 мм и менее полиэтилен с давлением от 0,6 МПа до 1,2 МПа

старший мастер		1	29413	4	735,33	330,90	1 066,22	322,00			
слесарь по эксплуатации	5	1	20850	4	521,25	156,38	677,63	204,64			
слесарь по эксплуатации	5	1	20611	4	515,28	154,58	669,86	202,30			
сварщих по полиэтилену	6	1	23300	4	582,50	174,75	757,25	228,69			
водитель		1	17723	4	443,08	132,92	576,00	173,95			
итого		**5**			**2797,43**	**949,53**	**3746,95**	**1131,58**	**200,16**	**1640,00**	**6718,69**

В результате произведенных расчетов размер стандартизированной тарифной ставки на покрытие расходов ГРО, связанных с мониторингом выполнения Заявителем технических условий (С7.1.) и осуществлением фактического присоединения объектов капитального строительства (С7.2.), учтенные на 2019-2020 гг, приведены в таблице 9.

Таблица 9

N п/п	Показатели	Затраты на мониторинг выполнения Заявителем технических условий и составление документов о присоединении, руб.	Затраты на выполнение работ по фактическому присоединению к сетям газораспределения и проведению пуска газа, руб.	ИПЦ на 2019 год по отношению к фактическим затратам 2018	С7.1	С7.2
1	2	3	4	5	6	7
1	Стальные газопроводы					
1,1	Наземная (надземная) прокладка					
1.1.1	с давлением до 0,005 МПа в газопроводе источнике, диаметром:					
1.1.1.1	до 100 мм	5401,35	6681,68	1,046	**5649,81**	**6989,04**
1.1.1.2	101 - 158 мм	5401,35	7884,95	1,046	**5649,81**	**8247,66**
1.2	Подземная прокладка					
1.2.1	с давлением до 0,005 МПа в газопроводе источнике, диаметром:					
1.2.1.1	до 100 мм	5401,35	7090,22	1,046	**5649,81**	**7416,37**
1.2.2	с давлением от 0,005 МПа до 1,2 МПа (включительно) в газопроводе источнике, диаметром:					
1.2.2.1	до 100 мм	5401,35	7972,49	1,046	**5649,81**	**8339,22**
1.2.2.2	101 - 158 мм	5401,35	8375,19	1,046	**5649,81**	**8760,45**
2	Полиэтиленовые газопроводы					
2.1	с давлением до 0,6 МПа в газопроводе источнике, диаметром:					
2.1.1	109 мм и менее	5401,35	6718,69	1,046	**5649,81**	**7027,75**
2.1.2	110- 159 мм	5401,35	8520,96	1,046	**5649,81**	**8912,92**
2.2	с давлением от 0,6 МПа до 1,2 МПа (включительно) в газопроводе источнике, диаметром:					
2.2.1	109 мм и менее	5401,35	6718,69	1,046	**5649,81**	**7027,75**

Размеры стандартизированных тарифных ставок, используемых для определения размера платы за технологическое присоединение внутри границ земельного участка Заявителя на 2021 год

Для случаев, предусмотренных абзацем вторым пункта 88 Правил подключения (технологического присоединения) объектов капитального строительства к сетям газораспределения, утвержденным постановлением Правительства Российской Федерации от 30.12.2013 № 1314, предусмотрено установление стандартизированные тарифные ставки применяемых для

определения размера платы за технологическое присоединение внутри границ земельного участка Заявителя.

В связи с тем, что у ООО «Газпром трансгаз Казань» отсутствуют фактически исполненные договора на данные виды работ, ООО «Газпром трансгаз Казань» предлагает указанные ставки принять на уровне, утвержденных на 2020 год.

Для анализа была представлена сметная документация.

Госкомитетом произведен анализ представленной сметной документации и выполнен расчет стандартизированных тарифных ставок исходя из составленных сметных расчетов и анализа рыночной стоимости услуг и материалов:

- Ставки на проектирование приняты на уровне ставок, рассчитанных для надземной и подземной прокладки трубопроводов, до границ земельного участка заявителя.

- Ставки на строительство подземного стального газопровода Госкомитетом приняты без учета расходов на устройство электрохимической защиты от коррозии в виду отсутствия фактически проведенных работ по аналогичным объектам.

- Ставки на установку прибора учета дифференцированы в зависимости от расхода газа.

- Ставка на установку пункта редуцирования газа Госкомитетом рассчитана на установку настенных шкафов (по предложению организации учтен наземный шкаф).

Стандартизированные тарифные ставки представлены в таблице 10.

Дифференциация стандартизированных тарифных ставок принята в соответствии с п.39 Методических указаний. Стандартизированные тарифные ставки рассчитаны для заявителей, максимальный расход газа газоиспользующего оборудования которых не более 42 куб.м/час, с целью использования для коммунально-бытовых нужд.

Таблица 10

№	Наименование стандартизированной тарифной ставки (СТС)	Условное обозначение	Единица измерения	Предложение организации	Предложение Госкомитета
1.	СТС на проектирование сети газопотребления	$С^{пр}$ <3>			
1.1.	Наземная (надземная) прокладка		руб.	112 543,15	85 697,34
1.2.	Подземная прокладка		руб.	115 879,25-217 953,51	168 627,59
2.	СТС на строительство газопровода	$С^{г}$			
2.1.	Наземная (надземная) прокладка стального газопровода (с учетом установки одной опоры на 10 м) диаметром:				
2.1.1.	25 мм и менее		руб/км	-	732 250,00
2.1.2.	26-38 мм		руб/км	-	738 000,00
2.1.3.	39-45 мм		руб/км	-	769 125,00
2.1.4.	46-57 мм		руб/км	-	797 125,00
2.1.5.	58-76 мм		руб/км	-	898 000,00
	Наземная (надземная) прокладка стального газопровода (с учетом установки двух опор на 10 м) диаметром:				

2.1.6.	25 мм и менее		руб/км	1 095 625,00	958 750,00
2.1.7.	26-38 мм		руб/км	1 127 500,00	986 625,00
2.1.8.	39-45 мм		руб/км	-	1 083 375,00
2.1.9.	46-57 мм		руб/км	1 237 875,00	1 083 375,00
2.2.10.	58-76 мм		руб/км	1 553 500,00	1 359 625,00
2.2.	Подземная прокладка стального газопровода диаметром:				
2.2.1.	25 мм и менее		руб/км	-	1 199 250,00
2.2.2.	26-38 мм		руб/км	-	1 245 125,00
2.2.3.	39-45 мм		руб/км	-	1 303 875,00
2.2.4.	46-57 мм		руб/км	29 693 375,0	1 686 000,00
2.2.5.	58-76 мм		руб/км	30 241 750,0	2 093 875,00
2.3.	Полиэтиленового газопроводов диаметром:				
2.3.1.	32 мм и менее		руб/км	-	1 387 000,00
2.3.2.	33-63 мм		руб/км	1 584 750,0	1 387 000,00
2.3.3.	64-90 мм		руб/км	2 077 125,0	1 818 000,00
3.	СТС на установку пункта редуцирования газа	$С^{прг}$	руб/шт	415 536,99	44 699,00
4	СТС на установку отключающих устройств	$С^{оу}$			
4.1.	до 10 мм		руб/шт	-	1 706,25
4.2.	11-15 мм		руб/шт	-	1 706,25
4.3.	16-20 мм		руб/шт	-	1 791,25
4.4.	21-25 мм		руб/шт	5 498,75	2 470,00
4.5.	26-38 мм		руб/шт	6 130,00	2 967,00
4.6.	39-45 мм		руб/шт	-	4 492,00
4.7.	46-57 мм		руб/шт	7 245,00	4 492,00
4.8.	58-76 мм		руб/шт	9 896,25	5 542,00
4.9.	77 мм и более		руб/шт	-	5 542,00
5.	СТС на устройство внутреннего газопровода объекта капитального строительства Заявителя	$С^{Г}$ окс			
5.1.	Стальные газопроводы				
5.1.1.	до 10 мм		руб/км	-	724 500,00
5.1.2.	11-15 мм		руб/км	724 500,00	724 500,00
5.1.3.	16-20 мм		руб/км	746 750,00	746 750,00
5.1.4.	21-25 мм		руб/км	814 500,00	784 875,00
5.1.5.	26-32 мм		руб/км	896 625,00	896 625,00
5.2.	Металлопластиковые				
5.2.1.	до 10 мм		руб/км	-	801 125,00
5.2.2.	11-15 мм		руб/км	-	801 125,00
5.2.3.	16-20 мм		руб/км	-	801 125,00
5.2.4.	21-25 мм		руб/км	-	801 125,00
5.2.5.	26-32 мм		руб/км	-	820 875,00
5.3.	Медные				
5.3.1.	до 10 мм		руб/км	-	829 750,00
5.3.2	11-15 мм		руб/км	-	829 750,00
5.3.3	16-20 мм		руб/км	-	829 750,00

5.3.4	21-25 мм		руб/км	-	829 750,00
5.3.5	26-32 мм		руб/км	-	891 250,00
5.4.	Нержавеющая сталь				
5.4.1.	до 10 мм		руб/км	-	943 875,00
5.4.2.	11-15 мм		руб/км	-	943 875,00
5.4.3.	16-20 мм		руб/км	-	943 875,00
5.4.4.	21-25 мм		руб/км	-	943 875,00
5.4.5.	26-32 мм		руб/км	-	1 080 125,00
6.	СТС на установку прибора учета	$С^{пу}$			
6.1.	Электронный с расходом газа до 1,5м^3/час и менее		руб/шт	-	3 737,50
6.2.	Мембранный с расходом газа до 6 м3/час и менее		руб/шт	8 833,75-9248,75	4 271,25
6.3.	Мембранный с расходом газа свыше 6 м3/час до 10 м^3/час		руб/шт	-	9 888,80
6.4.	Мембранный с расходом газа свыше 10 м3/час до 25 м3/час		руб/шт	-	40 999,24
6.5.	Мембранный с расходом газа свыше 25 м3/час до 40 м3/час		руб/шт	66 252,50	52 370,94

На основании вышеизложенного предлагается:

1. Установить размеры стандартизированных тарифных ставок за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к сетям газораспределения ООО «Газпром трансгаз Казань» на 2021 год согласно приложению 1.

2. Установить размеры стандартизированных тарифных ставок, используемых для определения размера платы за технологическое присоединение внутри границ земельного участка юридического или физического лица, являющегося правообладателем земельного участка, на 2021 год, согласно приложению 2.

3. ООО «Газпром трансгаз Казань» обеспечить ведение раздельного учета доходов и расходов по регулируемым видам деятельности.

Стандартизированные тарифные ставки, используемые для определения величины платы за технологическое присоединение

(без учета НДС)

№	Наименование стандартизированной тарифной ставки	Условное обозначение	Единица измерения	Размер ставки <1>
1.	СТС на покрытие расходов ГРО, связанных с проектированием газопровода	С1		
1.1.	надземная прокладка диаметром менее 100 мм, при протяженности проектируемого газопровода:			
1.1.1.	до 100 м		руб.	85 697,34
1.1.2.	101-500 м		руб.	282 975,00
1.1.3.	501-1000 м			
1.1.4.	1001-2000 м			
1.1.5.	2001-3000 м			
1.1.6.	3001-4000 м			
1.1.7.	4001-5000 м			
1.1.8.	5001 м и более			
	надземная прокладка диаметром 101 мм и более, при протяженности проектируемого газопровода:			
1.1.9.	до 100 м		руб.	85 697,34
1.1.10.	101-500 м		руб.	282 975,00
1.1.11.	501-1000 м			
1.1.12.	1001-2000 м			
1.1.13.	2001-3000 м			
1.1.14.	3001-4000 м			
1.1.15.	4001-5000 м			
1.1.16.	5001 м и более			
1.2.	подземная прокладка диаметром менее 100 мм при протяженности проектируемого газопровода:			
1.2.1.	до 100 м		руб.	168 627,59
1.2.2.	101-500 м		руб.	282 975,00
1.2.3.	501-1000 м			
1.2.4.	1001-2000 м			
1.2.5.	2001-3000 м			
1.2.6.	3001-4000 м			
1.2.7.	4001-5000 м			

1.2.8.	5001 м и более			
	подземная прокладка диаметром 101 мм и более при протяженности проектируемого газопровода:			
1.2.9.	до 100 м		руб.	168 627,59
1.2.10.	101-500 м		руб.	282 975,00
1.2.11.	501-1000 м			
1.2.12.	1001-2000 м			
1.2.13.	2001-3000 м			
1.2.14.	3001-4000 м			
1.2.15.	4001-5000 м			
1.2.16.	5001 м и более			
2.	СТС на покрытие расходов ГРО на строительство стальных газопроводов	С2		
2.1.	надземная прокладка			
2.1.1.	50 мм и менее		руб/км	1 614 550,00
2.1.2.	51-100 мм		руб/км	1 630 326,65
2.1.3.	101-158 мм		руб/км	1 690 433,85
2.1.4.	159-218 мм		руб/км	2 234 010,00
2.1.5.	219-272 мм		руб/км	2 991 860,00
2.1.6.	273-324 мм		руб/км	3 637 680,00
2.1.7.	325-425 мм		руб/км	4 066 030,00
2.1.8.	426-529 мм		руб/км	5 786 020,00
2.1.9.	530 мм и выше		руб/км	8 356 120,00
2.2.	подземная прокладка			
2.2.1.	50 мм и менее		руб/км	2 154 930,00
2.2.2.	51-100 мм		руб/км	2 154 930,00
2.2.3.	101-158 мм;		руб/км	2 154 930,00
2.2.4.	159-218 мм		руб/км	4 261 491,00
2.2.5.	219-272 мм		руб/км	4 395 530,00
2.2.6.	273-324 мм		руб/км	5 726 710,00
2.2.7.	325-425 мм		руб/км	6 609 770,00
2.2.8.	426-529 мм		руб/км	9 542 320,00
2.2.9.	530 мм и выше		руб/км	10 254 040,00
3	СТС на покрытие расходов ГРО на строительство полиэтиленовых газопроводов	С3		
3.1.	109 мм и менее		руб/км	1 482 750,00
3.2.	110-159 мм		руб/км	1 697 581,00
3.3.	160-224 мм		руб/км	2 029 720,00
3.4.	225-314 мм		руб/км	3 077 530,00
3.5.	315-399 мм		руб/км	3 848 560,00
3.6.	400 мм и выше		руб/км	5 166 560,00
4	СТС на покрытие расходов ГРО на строительство стальных/ полиэтиленовых газопроводов методом ГНБ или ННБ	С4		

4.1.	стальные газопроводы			
4.1.1.	50 мм и менее		руб/км	10 567 080,00
4.1.2.	51-100 мм		руб/км	10 567 080,00
4.1.3.	101-158 мм		руб/км	14 594 710,00
4.1.4.	159-219 мм		руб/км	-
4.2.	полиэтиленовые газопроводы			
4.2.1.	109 мм и менее		руб/км	8 958 730,00
4.2.2.	110-159 мм		руб/км	8 958 730,00
4.2.3.	160-219 мм		руб/км	-
5	СТС на покрытие расходов ГРО, связанных с проектированием и строительством пунктов редуцирования	С5		
5.1.	до 40 м³ в час		руб/м3 в час	54 619,61
5.2.	40 -99 м³ в час			
5.3.	100-399 м³ в час			
5.4.	400-999 м³ в час			
5.5.	1000-1999 м³ в час			
5.6.	2000-2999 м³ в час			
5.7.	3000-3999 м³ в час			
5.8.	4000-4999 м³ в час			
5.9.	5000-9999 м³ в час			
5.10.	10000-19999 м³ в час			
5.11.	20000-29999 м³ в час			
5.12.	30000 м³ в час и выше			
6	СТС на покрытие расходов ГРО, связанных со строительством устройств электрохимической (катодной) защиты от коррозии	С6		
6.1.	до 1 кВт			
6.2.	от 1 кВт до 2 кВт		руб/м3 в час	13 167,14
6.3.	от 2 кВт до 3 кВт		руб/м3 в час	19 328,47
6.4.	свыше 3 кВт			
7	СТС на покрытие расходов ГРО, связанных с мониторингом выполнения Заявителем технических условий	С7.1		
7.1.	стальные газопроводы			
7.1.1.	наземная прокладка			
	с давлением до 0,005 МПа в газопроводе - источнике, диаметром:			
7.1.1.1.	до 100 мм		руб.	5 649,81
7.1.1.2.	101-158 мм		руб.	5 649,81
7.1.1.3.	159-218 мм			
7.1.1.4.	219-272 мм			
7.1.1.5.	273-324 мм			
7.1.1.6.	325-425 мм			

7.1.1.7.	426-529 мм			
7.1.1.8.	530 мм и выше			
	с давлением 0,005 МПа до 1,2 МПа в газопроводе - источнике, диаметром:			
7.1.1.9	до 100 мм			
7.1.1.10.	101-158 мм			
7.1.1.11	159-218 мм			
7.1.1.12.	219-272 мм			
7.1.1.13	273-324 мм			
7.1.1.14	325-425 мм			
7.1.1.15.	426-529 мм			
7.1.1.16.	530 мм и выше			
7.1.2.	подземная прокладка			
	с давлением до 0,005 МПа в газопроводе - источнике, диаметром:			
7.1.2.1.	до 100 мм		руб.	5 649,81
7.1.2.2	101-158 мм			
7.1.2.3	159-218 мм			
7.1.2.4	219-272 мм			
7.1.2.5	273-324 мм			
7.1.2.6	325-425 мм			
7.1.2.7	426-529 мм			
7.1.2.8	530 мм и выше			
	с давлением 0,005 МПа до 1,2 МПа в газопроводе - источнике, диаметром:			
7.1.2.9	до 100 мм		руб.	5 649,81
7.1.2.10	101-158 мм		руб.	5 649,81
7.1.2.11	159-218 мм			
7.1.2.12	219-272 мм			
7.1.2.13	273-324 мм			
7.1.2.14	325-425 мм			
7.1.2.15	426-529 мм			
7.1.2.16	530 мм и выше			
7.1.3.	полиэтиленовые газопроводы			
	с давлением до 0,6 МПа в газопроводе-источнике, диаметром:			
7.1.3.1.	109 мм и менее		руб.	5 649,81
7.1.3.2.	110-159 мм		руб.	5 649,81
7.1.3.3.	160-224 мм			
7.1.3.4.	225-314 мм			
7.1.3.5.	315-399 мм			
7.1.3.6.	400 мм и выше			
	с давлением 0,6 МПа до 1,2 МПа в газопроводе-источнике, диаметром:			
7.1.3.7.	109 мм и менее		руб.	5 649,81
7.1.3.8.	110-159 мм			
7.1.3.9.	160-224 мм			
7.1.3.10.	225-314 мм			

7.1.3.11.	315-399 мм			
7.1.3.12.	400 мм и выше			
8	СТС на покрытие расходов ГРО, связанных с осуществлением фактического подключения (технологического присоединение) объектов капитального строительства Заявителя к сетям газораспределения	С7.2		
8.1.	стальные газопроводы			
8.1.1.	наземная прокладка			
	с давлением до 0,005 МПа в газопроводе - источнике, диаметром:			
8.1.1.1.	до 100 мм		руб.	6 989,04
8.1.1.2.	101-158 мм		руб.	8 247,66
8.1.1.3.	159-218 мм			
8.1.1.4.	219-272 мм			
8.1.1.5.	273-324 мм			
8.1.1.6.	325-425 мм			
8.1.1.7.	426-529 мм			
8.1.1.8.	530 мм и выше			
	с давлением 0,005 МПа до 1,2 МПа в газопроводе - источнике, диаметром:			
8.1.1.9	до 100 мм			
8.1.1.10.	101-158 мм			
8.1.1.11	159-218 мм			
8.1.1.12.	219-272 мм			
8.1.1.13	273-324 мм			
8.1.1.14	325-425 мм			
8.1.1.15.	426-529 мм			
8.1.1.16.	530 мм и выше			
8.1.2.	подземная прокладка			
	с давлением до 0,005 МПа в газопроводе - источнике, диаметром:			
8.1.2.1.	до 100 мм		руб.	7 416,37
8.1.2.2	101-158 мм			
8.1.2.3	159-218 мм			
8.1.2.4	219-272 мм			
8.1.2.5	273-324 мм			
8.1.2.6	325-425 мм			
8.1.2.7	426-529 мм			
8.1.2.8	530 мм и выше			
	с давлением 0,005 МПа до 1,2 МПа в газопроводе - источнике, диаметром:			
8.1.2.9	до 100 мм		руб.	8 339,22
8.1.2.10	101-158 мм		руб.	8 760,45
8.1.2.11	159-218 мм			
8.1.2.12	219-272 мм			
8.1.2.13	273-324 мм			
8.1.2.14	325-425 мм			
8.1.2.15	426-529 мм			

8.1.2.16	530 мм и выше			
8.1.3.	полиэтиленовые газопроводы			
	с давлением до 0,6 МПа в газопроводе-источнике, диаметром:			
8.1.3.1.	109 мм и менее		руб.	7 027,75
8.1.3.2.	110-159 мм		руб.	8 912,92
8.1.3.3.	160-224 мм			
8.1.3.4.	225-314 мм			
8.1.3.5.	315-399 мм			
8.1.3.6.	400 мм и выше			
	с давлением 0,6 МПа до 1,2 МПа в газопроводе-источнике, диаметром:			
8.1.3.7.	109 мм и менее		руб.	7 027,75
8.1.3.8.	110-159 мм			
8.1.3.9.	160-224 мм			
8.1.3.10.	225-314 мм			
8.1.3.11.	315-399 мм			
8.1.3.12.	400 мм и выше			

Приложение 2

Размеры стандартизированных тарифных ставок, используемых для определения размера платы за технологическое присоединение внутри границ земельного участка юридического или физического лица, являющегося правообладателем земельного участка <2>

(без учета НДС)

№	Наименование стандартизированной тарифной ставки (СТС)	Условное обозначение	Единица измерения	Размер ставки <1>
1.	СТС на проектирование сети газопотребления	$С^{пр}$ <3>		
1.1.	Наземная (надземная) прокладка		руб.	85 697,34
1.2.	Подземная прокладка		руб.	168 627,59
2.	СТС на строительство газопровода	$С^{Г}$		
2.1.	Наземная (надземная) прокладка стального газопровода (с учетом установки одной опоры на 10 м) диаметром:			
2.1.1.	25 мм и менее		руб/км	732 250,00
2.1.2.	26-38 мм		руб/км	738 000,00
2.1.3.	39-45 мм		руб/км	769 125,00
2.1.4.	46-57 мм		руб/км	797 125,00
2.1.5.	58-76 мм		руб/км	898 000,00
	Наземная (надземная) прокладка стального газопровода (с учетом установки двух опор на 10 м) диаметром:			
2.1.6.	25 мм и менее		руб/км	958 750,00
2.1.7.	26-38 мм		руб/км	986 625,00
2.1.8.	39-45 мм		руб/км	1 083 375,00
2.1.9.	46-57 мм		руб/км	1 083375,00
2.1.10.	58-76 мм		руб/км	1 359 625,00
2.2.	Подземная прокладка стального газопровода <3> диаметром:			
2.2.1.	25 мм и менее		руб/км	1 199 250,00
2.2.2.	26-38 мм		руб/км	1 245 125,00
2.2.3.	39-45 мм		руб/км	1 303 875,00
2.2.4.	46-57 мм		руб/км	1 686 000,00
2.2.5.	58-76 мм		руб/км	2 093 875,00
2.3.	Полиэтиленового газопроводов диаметром:			
2.3.1.	32 мм и менее		руб/км	1 387 000,00
2.3.2.	33-63 мм		руб/км	1 387 000,00
2.3.3.	64-90 мм		руб/км	1 818 000,00
3.	СТС на установку пункта редуцирования газа	$С^{прг}$	руб/шт	44 699,00
4	СТС на установку отключающих устройств	$С^{оу}$		
4.1.	до 10 мм		руб/шт	1 706,25
4.2.	11-15 мм		руб/шт	1 706,25
4.3.	16-20 мм		руб/шт	1 791,25

4.4.	21-25 мм		руб/шт	2 470,00
4.5.	26-38 мм		руб/шт	2 967,00
4.6.	39-45 мм		руб/шт	4 492,00
4.7.	46-57 мм		руб/шт	4 492,00
4.8.	58-76 мм		руб/шт	5 542,00
4.9.	77 мм и более		руб/шт	5 542,00
5.	СТС на устройство внутреннего газопровода объекта капитального строительства Заявителя	$С^{Г}$ окс		
5.1.	Стальные газопроводы			
5.1.1.	до 10 мм		руб/км	724 500,00
5.1.2.	11-15 мм		руб/км	724 500,00
5.1.3.	16-20 мм		руб/км	746 750,00
5.1.4.	21-25 мм		руб/км	784 875,00
5.1.5.	26-32 мм		руб/км	896 625,00
5.2.	Металлопластиковые			
5.2.1.	до 10 мм		руб/км	801 125,00
5.2.2.	11-15 мм		руб/км	801 125,00
5.2.3.	16-20 мм		руб/км	801 125,00
5.2.4.	21-25 мм		руб/км	801 125,00
5.2.5.	26-32 мм		руб/км	820 875,00
5.3.	Медные			
5.3.1.	до 10 мм		руб/км	829 750,00
5.3.2	11-15 мм		руб/км	829 750,00
5.3.3	16-20 мм		руб/км	829 750,00
5.3.4	21-25 мм		руб/км	829 750,00
5.3.5	26-32 мм		руб/км	891 250,00
5.4.	Нержавеющая сталь			
5.4.1.	до 10 мм		руб/км	943 875,00
5.4.2.	11-15 мм		руб/км	943 875,00
5.4.3.	16-20 мм		руб/км	943 875,00
5.4.4.	21-25 мм		руб/км	943 875,00
5.4.5.	26-32 мм		руб/км	1 080 125,00
6.	СТС на установку прибора учета газа	$С^{пу}$		
6.1.	Электронный с расходом газа до 1,5 $м^3$/час и менее		руб/шт	3 737,50
6.2.	Мембранный с расходом газа до 6 м3/час и менее		руб/шт	4 271,25
6.3.	Мембранный с расходом газа свыше 6 м3/час до 10 $м^3$/час		руб/шт	9 888,80
6.4.	Мембранный с расходом газа свыше 10 м3/час до 25 м3/час		руб/шт	40 999,24
6.5.	Мембранный с расходом газа свыше 25 м3/час до 40 м3/час		руб/шт	52 370,94

Примечание:

<1> Стандартизированные тарифные ставки установлены в текущих ценах.

<2> Стандартизированные тарифные ставки применяются в случаях, предусмотренных абзацем вторым пункта 88 Правил подключения (технологического присоединения) объектов капитального строительства к сетям газораспределения, утвержденным постановлением Правительства Российской Федерации от 30.12.2013 № 1314.

<3> Без учета расходов на устройство системы электрохимической защиты от коррозии.

Экспертное заключение

по результатам экспертизы предложений об установлении тарифов
в сфере теплоснабжения на 2021 год по
ООО «ТеплоГарант» (г. Казань)

В адрес Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам (далее - Госкомитет) поступило предложение организации на установление тарифов в сфере теплоснабжения на 2021 год.

Заявление на установление тарифов, с приложением расчетных и обосновывающих материалов от 20.04.2020 № 02	
В соответствии с законодательством в сфере теплоснабжения и на основании предложения регулируемой организации Приказом Госкомитета от 12.05.2020 г. № Пр-84 открыто тарифное дело **№20-16/тэ-2021** об установлении тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям г. Казани, на 2021-2023 годы.	
Период регулирования	**2021 - 2023**
При формировании тарифов применен метод регулирования – **метод индексации установленных тарифов** (в соответствии с п.п.16-19 Правил регулирования цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 №1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения»), с учетом заявленного организацией метода регулирования.	Приказ Госкомитета от 15.05.2020 г. №Пр-84

Действующие тарифы

Постановлением Госкомитета от 04.03.2020 г. № 10-1/тэ-2020 установлены тарифы на тепловую энергию (мощность) на 2020 год, поставляемую ООО «ТеплоГарант» потребителям г. Казани, в следующих размерах:

Год	**1 полугодие, руб./Гкал**	Отклонение к предыдущему периоду регулирования, %	**2 полугодие, руб./Гкал**	Отклонение к предыдущему периоду регулирования, %
Для потребителей:				
2020	**1 507,14**	-	**1 554,17**	*103,1*
Население (с НДС):				
2020	**1 808,57**	-	**1 865,00**	*103,1*

Сведения по организации

Полное наименование организации	Общество с ограниченной ответственностью «ТеплоГарант»
ИНН/КПП	1655418400/165501001
ОГРН	1191690043577
Директор организации	Каримуллин Алмаз Идрисович
Юридический адрес	420107,Республика Татарстан, г. Казань, ул. Спартаковская, д.6, помещение 6А
Почтовый адрес	420107,Республика Татарстан, г. Казань, ул. Спартаковская, д.6, помещение 6А
Организация применяет режим налогообложения:	Общую систему налогообложения
Организации присвоен статус единой теплоснабжающей	нет

организации (ЕТО), (да/нет)	
Решение муниципалитета о присвоении организации статуса единой теплоснабжающей организации:	-

Перечень имущества, участвующего в процессе формирования затрат при установлении тарифов, и анализ правоустанавливающих документов

В состав имущества, участвующего в процессе оказания услуг по теплоснабжению, входят:

Наименование показателя	ед. изм.	Принято Госкомитетом на 2021 г
Количество котельных	шт.	2
Установленная мощность	Гкал/час	26,66
Присоединённая нагрузка	Гкал/час	6,38
Протяженность сетей (в двухтрубном исчислении), в том числе:	км.	3,1465
сети ГВС	км.	-

В качестве правоустанавливающих документов, подтверждающих законное право организации в отношении объектов, используемых для осуществления регулируемой деятельности, представлены:

Наименование объекта	Основания эксплуатации (свидетельство о гос. регистрации, договор аренды, концессионное соглашение)	Подтверждающие документы (№ документа, дата)	Срок действия
Котельная (БМКУ-15МВт) ЖК «Волжские просторы»	Свидетельство о гос. регистрации	Государственная регистрация прав от 23.07.2019 №16:50:171202:1152-16/001/2019-3	-
Котельная (БМКУ-15МВт) ЖК «Времена года»	Договор аренды	Договор долгосрочной аренды с ООО «Южная Поляна» от 01.09.2019 № БМКУ-ЮП (срок аренды установлен 4 года с 01.09.2019 – 01.09.2023, регистрация договора от 26.09.2019 №1624:150302:311-16/001/2019-6	01.09.2019-01.09.2023

Необходимая валовая выручка (НВВ) и проекты тарифов на период регулирования:

НВВ, тыс. руб.	**Проект тарифа на 1 полугодие, руб./Гкал(без учета НДС)**	*Отклонение к уровню 2 полугодия предшествующего года,%*	**Проект тарифа на 2 полугодие, руб./Гкал (без учета НДС)**	*Отклонение к 1 полугодию, %*
23 974,20	**1 554,17**	*100,00*	**4 930,39**	*196,2*

Перечень нормативных правовых актов (НПА), использованных в процессе проведения экспертизы

Экспертиза по предложению об установлении тарифов, осуществляется в соответствии с законодательством в сфере теплоснабжения и Положением о Госкомитете, утвержденным постановлением Кабинета Министров Республики Татарстан от 15.06.2010 № 468.

Перечень НПА: - Федеральный закон от 27 июля 2010 г. № 190-ФЗ «О теплоснабжении»; - Налоговый кодекс Российской Федерации. Часть вторая. Глава 25; - Постановление Правительства РФ от 22.10.2012 N 1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения»; - Приказ ФСТ России от 13.06.2013 № 760-э. «Об утверждении Методических указаний по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения»; - Приказ ФСТ России от 07.06.2013 N 163 «Об утверждении Регламента открытия дел об установлении регулируемых цен (тарифов) и отмене регулирования тарифов в сфере теплоснабжения».

Информация об утвержденной инвестиционной программе	
Наличие инвестиционной программы организации (да/нет)	нет

Наличие программы в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности (да/нет)	да
При проведении оценки экономической обоснованности расходов регулируемой организации ответственность за достоверность представленных в составе тарифного дела материалов возлагается на регулируемую организацию.	

Используемые при регулировании индексы в соответствии с Прогнозом социально-экономического развития

	2021 год	***2022 год***	***2023 год***
Природный газ с 1 июля	103,0	103,0	103,0
Электрическая энергия	103,0	103,0	103,0
Индекс потребительских цен	103,7	104,0	104,0
Индекс цен промышленных производителей	103,8	104,1	104,3

В соответствии с п.22. постановления Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 №1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения» на расчетный период регулирования расчетный объема полезного отпуска соответствующего вида продукции (услуг), определяется в соответствии с утвержденной схемой теплоснабжения, а в случае ее отсутствия - на основании программы комплексного развития систем коммунальной инфраструктуры муниципального образования. При отсутствии схемы теплоснабжения либо программы комплексного развития систем коммунальной инфраструктуры муниципального образования или при отсутствии в указанных документах информации об объемах полезного отпуска тепловой энергии расчетный объем полезного отпуска тепловой энергии определяется органом регулирования в соответствии с методическими указаниями.

Информация об утвержденной схеме теплоснабжения	
Наличие утвержденной схеме теплоснабжения (да/нет)	Нет
Реквизиты решения	-
Актуализация, дата последней актуализации	Сведения об актуализированной схемы теплоснабжения г. Казани отсутствуют.

Анализ фактических и плановых объемов				
Пояснительная по изменениям объема реализации тепловой энергии	Информация о теплоснабжающей организации ООО «ТеплоГарант» и ее источнике в схеме теплоснабжения муниципального образования «город Казань» не описана, зона действия не определена. При установлении тарифов на 2021 год приняты потери в размере 1 055,2 Гкал. – по заключению технического аудита (долгосрочный параметр). Для утверждения тарифов на тепловую энергию организация обратилась впервые в 2020 году, чем обусловлено отсутствие фактических данных по полезному отпуску.			
Баланс производства тепловой энергии, Гкал				
Показатели	Принято Госкомитетом на 2020г.	Прогноз организации на 2021г.	Принято Госкомитетом	
			2021г.	*Отклонение к 2020г.,%*
Выработка тепловой энергии	**9 567,28**	**9 563,20**	**9 563,20**	*99,96*
собственные нужды котельных	4,08	-	-	-
Потери	**1 055,20**	**1 055,20**	**1 055,20**	*100,00*
Полезный отпуск, в т.ч.:	**8 508,0**	**8 508,0**	**8 508,00**	*100,00*
собственное потребление	-	-	-	-
население	8 508,0	8 508,0	8 508,00	*100,00*
бюджетные организации	-	-	-	-
прочие потребители	-	-	-	-
Распределение полезного отпуска по полугодиям на 2021год: 1 полугодие –5 326,00 Гкал; 2 полугодие –3 182,00 Гкал.				
Анализ финансово-хозяйственной деятельности организации за 2019 год				
Основным видом деятельности организации является производство тепловой энергии. Организация обеспечивает тепловой энергией население жилых комплексов «Времена года» и «Волжские просторы». Впервые тарифы на теплую энергию для ООО «ТеплоГарант» в г. Казани были установлены постановлением Госкомитета от 04.03.2020 № 10-1/тэ-2020 на 2020 год. Организация оказывала регулируемые виды услуг не полный финансовый год, фактических данных за полный финансовый год не имеются, поэтому провести анализ финансово-хозяйственной деятельности за 2019 год не представляется возможным.				

В соответствии с п.15 Основ ценообразования в сфере теплоснабжения, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 № 1075, тарифы на тепловую энергию устанавливаются с календарной разбивкой по полугодиям исходя из не превышения величины указанных тарифов в первом полугодии очередного расчетного годового периода регулирования над величиной соответствующих тарифов во втором полугодии предшествующего годового периода регулирования по состоянию на 31 декабря.

Значения по статьям затрат ООО «ТеплоГарант» г. Казань на 2021 -2023 годы с календарной разбивкой представлены в таблице (Приложение).

Справочно: на базовый период регулирования – 2021 год:

I. Расходы на приобретение энергетических ресурсов приняты в сумме **9 036,50 тыс. руб.,** в том числе:

1. Расходы на топливо (газ природный) для технологических целей приняты в сумме **7 428,51 тыс.руб.**

Объем газа принят в размере 1 307,62 тыс.м^3 по заключение отдела технического аудита – на уровне 2020 года. Удельный расход условного топлива составляет 154,51 кг.у.т./Гкал.

Среднегодовая цена газа принята на основании фактических данных по данному объекту за 1 полугодие 2020 года с учетом индексации – 5 680,94 руб./тыс.м^3 (без учета НДС).

2. Расходы на электрическую энергию на технологические цели приняты в сумме **1 385,24 тыс. руб.**

Объем электрической энергии принят 247,68 тыс. кВт.ч., принят по заключению отдела технического аудита, на уровне 2020 года.

Средняя цена 1 кВт.ч. электроэнергии принята по факту за 1 полугодие 2020 года с учетом индексации 5,59 руб./кВтч. (без НДС).

3. Расходы на воду на технологические цели приняты в размере **222,75 тыс. руб.**

Объем воды – 12,30 тыс. м^3 принят по заключению отдела технического отдела – на уровне 2020 года, по тарифу поставщика (МУП «Водоканал»).

Реестр расходов на приобретение энергетических ресурсов на долгосрочный период регулирования:

	Наименование статей	Ед.изм.	Долгосрочный период регулирования		
			2021 год	2022 год	2023 год
1	Расходы на топливо	тыс. руб.	7 428,51	7 651,36	7 880,90
	Отклонение	*%*	*102,2*	*103,0*	*103,0*
2	Расходы на электроэнергию	тыс. руб.	1 385,24	1 426,80	1 469,60
	Отклонение	*%*	*93,6*	*103,0*	*103,0*
3	Расходы на воду	тыс. руб.	222,75	231,66	240,93
	Отклонение	*%*	*86,6*	*104,0*	*104,0*
4	**ИТОГО**	тыс. руб.	**9 036,50**	**9 309,82**	**9 591,43**

II. Операционные (подконтрольные) расходы на первый год долгосрочного периода регулирования (базовый уровень операционных расходов) приняты в сумме **3 797,33 тыс.руб**., в том числе:

1.Расходы на сырье, основные материалы приняты в размере **35,03 тыс. руб.,** в том числе:

- вспомогательные материалы (химреагенты) составили – 35,03 тыс. руб.

2. Затраты на ремонт приняты в размере **282,30 тыс. руб.,** в том числе:

- расходы на материалы приняты в размере – 282,30 тыс. руб., согласно представленному расчету калькуляции стоимости ремонтных работ с учетом индексации.

3.Расходы на оплату труда производственного персонала организацией не заявлены, так как представлен договор на техническое обслуживание с ООО «УК «Тепло».

4. Общепроизводственные расходы приняты в размере **3 078,95 тыс. руб.** - прочие расходы приняты:

- фонд оплаты труда цехового персонала принят в размере 628,05 тыс. руб. на основании представленного штатного расписания. Численность принята – 1 шт.ед, заработная плата составила – 52 337,5 руб.;

- отчисления на социальные нужды (30,2 %) приняты в сумме 189,67 тыс. руб.;

-прочие общепроизводственные расходы приняты на основании представленных документов в сумме 2 450,90 тыс. руб., в том числе:

тыс.руб.

Наименование статьи	Стоимость
Договор эксплуатации котельного оборудования ЖК Волжские Просторы с ООО «УК «Тепло»*	1 118,29
Договор эксплуатации котельного оборудования ЖК. «Времена Года» с ООО «УК «Тепло»*	1 117,20
Тех. Обслуживание и ремонт сетей газопотребления с ООО «Газпром трансгаз Казань» ЖК Волжские Просторы	51,10
Тех. Обслуживание и ремонт сетей газопотребления с ООО «Газпром трансгаз Казань» ЖК «Времена Года»	66,92
Услуги связи	12,46
ИТОГО	2 450,90

Расходы на обслуживание сетей теплоснабжения организацией не заявлены.

5. Общехозяйственные расходы приняты в сумме **401,05 тыс. руб.,** в том числе:

Наименование статьи	Всего	В доле на г. Казань (62%)
ФОТ АУП: к расчету принята 1 шт.ед., согласно представленному штатному расписанию, среднемесячная заработная плата – 54 169,76 руб.	650,04	401,05
Социальные отчисления (30,2%)	196,31	121,12
ИТОГО	846,35	522,17
** распределение общехозяйственных расходов пропорционально выручке по системам теплоснабжения (г. Казань, с. Усады Лаишевского муниципального района)*		

Расчет операционных (подконтрольных) расходов на каждый год долгосрочного периода регулирования:

№ п. п.	Параметры расчета расходов	Ед. изм.	Долгосрочный период регулирования		
			2021 год	2022 год	2023 год
1.	Индекс потребительских цен на расчетный период регулирования	%	103,7	104,0	104,0

№ п. п.	Параметры расчета расходов	Ед. изм.	Долгосрочный период регулирования		
			2021 год	2022 год	2023 год
	(ИПЦ)				
2.	Индекс эффективности операционных расходов (ИР)	%	1	1	1
3.	Индекс изменения количества активов (ИКА)	Гкал/ч	0	0	0
3.1	Установленная тепловая мощность источника тепловой энергии	Гкал/ч	26,66	26,66	26,66
3.2	Присоединённая нагрузка	Гкал/ч	6,38	6,38	6,38
4.	Коэффициент эластичности затрат по росту активов (Кэл)		0,75	0,75	0,75
5.	**Операционные (подконтрольные) расходы**	**тыс. руб.**	**3 797,33**	**3 909,73**	**4 025,46**
	Рост	%		103,0	103,0

Индекс эффективности операционных расходов принят в соответствии с Методическими указаниями.

III. Неподконтрольные расходы приняты в сумме **320,71 тыс. руб.,** в т.ч.:

- отчисления на социальные нужды административно-управленческого персонала приняты в размере 30,2% от ФОТ – **121,12 тыс. руб.,**

- отчисления на социальные нужды цехового персонала приняты в размере 30,2% от ФОТ – **189,67 тыс. руб.**

Арендная плата (лизинг) основных производственных фондов не принята, в связи с отсутствием расчета обоснования арендной платы и подтверждения балансовой стоимости объекта, в соответствии с п.45 Постановления Правительства РФ от 22.10.2012 №1075 (ред. от 25.08.2017) «О ценообразования в сфере теплоснабжения».

Внереализационные расходы (услуги банка) приняты в размере 1 % от ФОТ по организации – 10,29 тыс.руб.

Величина годовой необходимой валовой выручки для расчета тарифов на первый год долгосрочного регулирования - 2021 год для предприятия ООО «Теплогарант» (город Казань) принята в сумме **13 154,53 тыс. руб.**

Расчет необходимой валовой выручки методом индексации установленных тарифов на долгосрочный период регулирования:

Для расчета необходимой валовой выручки методом индексации установленных тарифов определяются долгосрочные параметры регулирования:

№	Показатель	Ед. изм.	Плановые показатели		
			2021 год	2022 год	2023 год
1.	**Показатели надежности:**				
1.1.	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях на 1 км тепловых сетей	ед./км	**0,00**	0,00	0,00

№	Показатель	Ед. изм.	Плановые показатели		
			2021 год	2022 год	2023 год
1.1.1.	Количество прекращений подачи тепловой энергии, зафиксированное на границах раздела балансовой принадлежности сторон договора, причиной которых явились технологические нарушения на тепловых сетях	ед.	**0**	0	0
1.1.2.	Суммарная протяженность тепловой сети в двухтрубном исчислении	км	**0**	0	0
1.2.	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии на 1 Гкал/час установленной мощности	ед./ (Гкал/ час)	**0,00**	0,00	0,00
1.2.1.	Количество прекращений подачи тепловой энергии, зафиксированное на границе балансовой принадлежности сторон договора, причиной которых явились технологические нарушения на источниках тепловой энергии	ед.	**0**	0	0
2.	**Показатели энергетической эффективности:**				
2.1.	Удельный расход топлива на производство единицы тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии	кг у. т./Гкал	**154,51**	154,51	154,51
2.2.	Отношение величины технологических потерь тепловой энергии к материальной характеристике тепловой сети	Гкал/м²	**0,5**	0,5	0,5
2.3.	Величина технологических потерь при передаче тепловой энергии по тепловым сетям	Гкал/ год	**1 055,2**	1 055,2	1 055,2
2.4.	Материальная характеристика тепловой сети* в однотрубном исчислении по видам теплоносителя	м²	**2 156,9**	2 156,9	2 156,9

Расчет необходимой валовой выручки методом индексации установленных тарифов:

Наименование статей	Долгосрочный период регулирования		
	2021 год	2022 год	2023 год
Расходы на приобретение (производство) энергетических ресурсов	9 036,50	9 309,82	9 591,43
Операционные расходы	3 797,33	3 909,73	4 025,46
Неподконтрольные расходы	320,71	329,91	339,38
Необходимая валовая выручка	**13 154,53**	**13 549,46**	**13 956,27**

Предлагается установить тарифы на тепловую энергию на 2021-2023 гг., поставляемую ООО «Теплогарант» потребителям г. Казань, в размере:

Год	Тариф 1 полугодия, руб./Гкал	*Отклонение к уровню 2 полугодия предшествующего года, %*	Тариф 2 полугодия, руб./Гкал	*Отклонение к 1 полугодию, %*
2021	**1 532,59**	*98,6*	**1 568,81**	*102,4*
2022	**1 568,81**	*100,0*	**1 632,30**	*104,0*
2023	**1 632,30**	*100,0*	**1 653,89**	*101,3*

Год	Тариф 1 полугодия, руб./Гкал	*Отклонение к уровню 2 полугодия предшествующего года, %*	Тариф 2 полугодия, руб./Гкал	*Отклонение к 1 полугодию, %*
Тарифы для населения (с учетом НДС):				
2021	**1 839,11**	*98,6*	**1 882,57**	*102,4*
2022	**1 882,57**	*100,0*	**1 958,76**	*104,0*
2023	**1 958,76**	*100,0*	**1 984,67**	*101,3*

Смета расходов, связанных с производством и передачей тепловой энергии на долгосрочный период регулирования
ООО "ТеплоГарант" – г. Казань

п/п	Наименование показателей, статей затрат	Ед. изм.	Производство и передача тепловой энергии										
			Утверждено на 2020 год	Предложение организации				Утверждено органом регулирования					
				2021 год	*Откл. к 2020 г,%*	I-е полугодие	II-е полугодие	2021 год	*Откл. к 2020 г,%*	I-е полугодие	II-е полугодие	2022 год	2023 год
1	**Является ли организация плательщиком НДС**	**да, нет**	**да**	**да**		**да**	**да**			**да**	**да**	**да**	**да**
2	Выработано	Гкал	9 567,28	10 618,40	*111,0*	6 381,20	4 237,20	9 563,20	*100,0*	5 853,60	3 709,60	9 563,20	9 563,20
3	Собственные нужды котельных	Гкал	4,08	0,00	*0,0*	0,00	0,00	0,00	*0,0*	0,00	0,00	0,00	0,00
5	**Потери**	**Гкал**	**1 055,20**	**1 055,20**	*100,0*	**527,60**	**527,60**	**1 055,20**	*100,0*	**527,60**	**527,60**	**1 055,20**	**1 055,20**
6	**Полезный отпуск тепловой энергии**	**Гкал**	**8 508,00**	**8 508,00**	*100,0*	**5 326,00**	**3 182,00**	**8 508,00**	*100,0*	**5 326,00**	**3 182,00**	**8 508,00**	**8 508,00**
6.1	Горячая вода, в т. ч.:	Гкал	8 508,00	8 508,00	*100,0*	5 326,00	3 182,00	8 508,00	*100,0*	5 326,00	3 182,00	8 508,00	8 508,00
6.1.2	население	Гкал	8 508,00	8 508,00	*100,0*	5 326,00	3 182,00	8 508,00	*100,0*	5 326,00	3 182,00	8 508,00	8 508,00
I	**Расходы на приобретение энергоресурсов**	**тыс. руб.**	**9 003,22**	**14 637,12**	*162,6*	**6 724,92**	**7 912,19**	**9 036,50**	*100,4*	**5 499,20**	**3 537,29**	**9 309,82**	**9 591,43**
7	**Топливо на технологические цели, всего, в т. ч.:**	**тыс. руб.**	**7 266,11**	**11 467,26**	*157,8*	**5 244,00**	**6 223,26**	**7 428,51**	*102,2*	**4 494,66**	**2 933,85**	**7 651,36**	**7 880,90**
7.1	Газ природный	тыс. руб.	7 266,11	11 467,26	*157,8*	5 244,00	6 223,26	7 428,51	*102,2*	4 494,66	2 933,85	7 651,36	7 880,90
7.1.1	*Объем газа*	*тыс. м3*	*1 307,60*	*1 980,00*	*151,4*	*920,00*	*1 060,00*	*1 307,62*	*100,0*	*800,39*	*507,23*	*1 307,62*	*1 307,62*
7.1.2	*Цена газа*	*руб. тыс. м3*	*5 556,83*	*5 791,55*	*104,2*	*5 700,00*	*5 871,00*	*5 680,94*	*102,2*	*5 615,59*	*5 784,06*	*5 851,37*	*6 026,91*
8	**Электроэнергия**	**тыс. руб.**	**1 480,00**	**2 379,42**	*160,8*	**1 103,50**	**1 275,92**	**1 385,24**	*93,6*	**867,16**	**518,08**	**1 426,80**	**1 469,60**
8.1	Электроэнергия на технологические цели	тыс. руб.	1 480,00	2 379,42	*160,8*	1 103,50	1 275,92	1 385,24	*93,6*	867,16	518,08	1 426,80	1 469,60

ЭЛЕКТРОННЫЙ ТАТАРСТАН

п/п	Наименование показателей, статей затрат	Ед. изм.	Производство и передача тепловой энергии										
			Утверждено на 2020 год	Предложение организации				Утверждено органом регулирования					
				2021 год	*Откл. к 2020 г,%*	I-е полугодие	II-е полугодие	2021 год	*Откл. к 2020 г,%*	I-е полугодие	II-е полугодие	2022 год	2023 год
8.1.1	*Количество электроэнергии*	*тыс. кВт. ч.*	247,68	414,00	*167,2*	192,00	222,00	247,68	*100,0*	155,05	92,63	247,68	247,68
8.1.2	*Тариф*	*руб./ кВт. ч.*	5,98	5,75	*96,2*	5,75	5,75	5,59	*93,6*	5,59	5,59	5,76	5,93
9	**Вода на технологические цели**	**тыс. руб.**	**257,11**	**790,43**	*307,4*	**377,42**	**413,01**	**222,75**	***86,6***	**137,39**	**85,36**	**231,66**	**240,93**
9.1	*Объем воды*	*тыс. м3*	12,30	36,16	*294,1*	17,62	18,54	12,30	*100,0*	7,70	4,60	12,30	12,30
9.2	*Тариф*	*руб.м 3*	20,91	21,86	*104,5*	21,42	22,28	18,12	*86,6*	17,85	18,56	18,84	19,60
11	**Индекс потребительских цен на расчетный период регулирования (ИПЦ)**			**1,037**				**1,037**				**1,040**	**1,040**
12	**Индекс эффективности операционных расходов (ИР)**			**1,00**				**1,000**				**1,000**	**1,000**
13	**Индекс изменения количества активов (ИКА)**			**0,00**				**0,000**				**0,000**	**0,000**
14	**Количество условных единиц, относительно к активам, необходимым для осуществления регулируемой деятельности**			**0,00**				**0,000**				**0,000**	**0,000**

п/п	Наименование показателей, статей затрат	Ед. изм.	Производство и передача тепловой энергии										
			Утверждено на 2020 год	Предложение организации				Утверждено органом регулирования					
				2021 год	*Откл. к 2020 г,%*	I-е полугодие	II-е полугодие	2021 год	*Откл. к 2020 г,%*	I-е полугодие	II-е полугодие	2022 год	2023 год
15	**Установленная мощность источника тепловой энергии**			**13,76**				**13,760**				**13,760**	**13,760**
16	**Коэффицент эластичности затрат по посту активов**			**0,75**				**0,750**				**0,750**	**0,750**
II	**Операционные (подконтрольные) расходы, в т. ч.:**	**тыс. руб.**	**3 659,53**	**8 012,75**	*219,0*	**1 277,35**	**6 735,40**	**3 797,33**	*103,8*	**2 462,61**	**1 334,72**	**3 909,73**	**4 025,46**
17	**Сырье, основные материалы, в т. ч.:**	**тыс. руб.**	**33,74**	**83,97**	*248,8*	**55,80**	**28,17**	**35,03**	*103,8*	**21,93**	**13,10**		
17.1	Вспомогательные материалы (химреагенты)	тыс. руб.	33,74	83,97	*248,8*	55,80	28,17	35,03	*103,8*	21,93	13,10		
19	**Затраты на ремонт**	**тыс. руб.**	**272,23**	**1 181,14**	*433,9*		**1 181,14**	**282,30**	*103,7*	**176,72**	**105,58**		
19.1	материалы	**тыс. руб.**	272,23	1 181,14	*433,9*		1 181,14	282,30	*103,7*	176,72	105,58		
21	**Общепроизводственные (цеховые) расходы, всего, в т. ч.:**	**тыс. руб.**	**2 966,82**	**4 988,89**	*168,2*	**827,49**	**4 161,40**	**3 078,95**	*103,8*	**2 012,91**	**1 066,05**		
21.1	Фонд оплаты труда	тыс. руб.	605,64	1 701,57	*281,0*	517,40	1 184,17	628,05	*103,7*	393,16	234,89		
21.1.1	*Численность персонала*	*шт. ед.*	*1,00*		*0,0*		*4,00*	*1,00*					
21.1.2	*Среднемесячная заработная плата*	*руб.*	*50 470,00*		*0,0*		*35 449,41*	*52 337,5*					
21.3	Водоснабжение и водоотведение	тыс. руб.	0,00	522,54		310,09	212,46	0,00	*0,0*				
21.5	Прочие расходы	тыс. руб.	2 361,18	2 764,78	*117,1*	0,00	2 764,78	2 450,90	*103,8*	1 619,75	831,16		

п/п	Наименование показателей, статей затрат	Ед. изм.	Производство и передача тепловой энергии										
			Утверждено на 2020 год	Предложение организации				Утверждено органом регулирования					
				2021 год	*Откл. к 2020 г,%*	I-е полугодие	II-е полугодие	2021 год	*Откл. к 2020 г,%*	I-е полугодие	II-е полугодие	2022 год	2023 год
22	**Общехозяйственные расходы, всего, в том числе:**	**тыс. руб.**	**386,74**	**1 758,75**	*454,8*	**394,06**	**1 364,69**	**401,05**	*103,7*	**251,06**	**149,99**		
22.1	Фонд оплаты труда АУП	тыс. руб.	386,74	1 758,75	*454,8*	394,06	1 364,69	401,05	*103,7*	251,06	149,99		
22.1.1	*Численность персонала*	*шт.ед.*	*1,00*				*4,00*	*1,00*					
22.1.2	*Среднемесячная заработная плата*	*руб.*	*52 186,67*				36 640,67	54 169,76					
III	**Неподконтрольные расходы, в т. ч.:**	**тыс. руб.**	**309,62**	**1 324,34**	*427,7*	**275,26**	**1 049,08**	**320,71**	*103,6*	**200,77**	**119,95**	**329,91**	**339,38**
23	Амортизация производственного оборудования	тыс. руб.	0,00	116,00	*0,0*	0,0	116,00	0,00	*0,0*	0,0	0,0	0,00	0,00
27	Отчисления на соц.нужды (цех.персонал)	тыс. руб.	182,90	513,87	*281,0*	156,26	357,62	189,67	*103,7*	118,73	70,94	195,28	201,07
28	Отчисления на соц. Нужды (АУП)	тыс. руб.	116,80	531,14	*454,8*	119,01	412,14	121,12	*103,7*	75,82	45,30	124,70	128,39
33	Непроизводственные расходы (налоги и другие обязательные платежи и сборы) всего, в т. ч.:	тыс. руб.	0,00	90,00	*0,0*	0,0	90,00	0,00	*0,0*	0,00	0,00	0,00	0,00
33.3	налог на имущество	тыс. руб.	0,00	90,00	*0,0*	0,0	90,00	0,00	*0,0*	0,0	0,0	0,00	0,00
34	Внереализационные расходы	тыс. руб.	9,92	73,32	*738,8*	0,0	73,32	10,29	*100,0*	6,21	4,08	10,29	10,29
35	**Прибыль, (-) убыток, в том числе***	**тыс. руб.**	**0,00**	**0,0**	*0,0*	**0,0**	**0,0**	**0,00**	*0,0*	**0,0**	**0,0**	**0,00**	**0,00**
35.1	капитальные вложения (инвестиции)	тыс. руб.	0,00	0,0	*0,0*	0,0	0,0	0,00	*0,0*	0,0	0,0	0,00	0,00

ЭЛЕКТРОННЫЙ ТАТАРСТАН

п/п	Наименование показателей, статей затрат	Ед. изм.	Производство и передача тепловой энергии										
			Утверждено на 2020 год	Предложение организации				Утверждено органом регулирования					
				2021 год	*Откл. к 2020 г,%*	I-е полугодие	II-е полугодие	2021 год	*Откл. к 2020 г,%*	I-е полугодие	II-е полугодие	2022 год	2023 год
38	**НВВ:**	**тыс. руб.**	**12 972,376**	**23 974,20**	*184,8%*	**8 277,53**	**15 696,67**	**13 154,53**	*101,4*	**8 162,57**	**4 991,96**	**13 549,46**	**13 956,27**
	1-е полугодие		**8 027,01**									**8 355,49**	**8 693,60**
	2-е полугодие		**4 945,34**									**5 193,96**	**5 262,66**
39	**Тариф:**	**руб./ Гкал**	**1 524,73**		*0,0%*	**1554,17**	**4930,39**	**1 546,14**	*101,4*	**1 532,59**	**1 568,81**	**1 592,55**	**1 640,37**
	1-е полугодие		**1 507,14**									**1 568,81**	**1 632,30**
	2-е полугодие		**1 554,17**									**1 632,30**	**1 653,89**

Экспертное заключение

по результатам экспертизы предложений об установлении тарифов
в сфере теплоснабжения на 2021 год по
ООО «ТеплоГарант» - Лаишевский муниципальный район (с. Усады)

В адрес Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам (далее - Госкомитет) поступило предложение организации на установление тарифов в сфере теплоснабжения на 2021 год.

Заявление на установление тарифов, с приложением расчетных и обосновывающих материалов от 29.04.2020 № 30	
В соответствии с законодательством в сфере теплоснабжения и на основании предложения регулируемой организации Приказом Госкомитета от 12.05.2020 г. № Пр-84 открыто тарифное дело **№20-15/тэ-2021** об установлении тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям Лаишевского муниципального района, на 2021год.	
Период регулирования	**2021**
При формировании тарифов применен метод регулирования - **метод экономически обоснованных расходов (затрат)** (в соответствии с п.п.16-19 Правил регулирования цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 №1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения»), с учетом заявленного организацией метода регулирования.	Приказ Госкомитета от 15.05.2020 г. №Пр-84

Действующие тарифы

Постановлением Госкомитета от 04.03.2020 г. № 10-1/тэ-2020 установлены тарифы на тепловую энергию (мощность) на 2020 год, поставляемую ООО «ТеплоГарант» потребителям Лаишевского муниципального района, в следующих размерах:

Год	1 полугодие, руб./Гкал	Отклонение к предыдущему периоду регулирования, %	2 полугодие, руб./Гкал	Отклонение к предыдущему периоду регулирования, %
Для потребителей:				
2020	**1 222,88**	-	**1 270,33**	*103,9*
Население (с НДС):				
2020	**1 467,46**	-	**1 524,40**	*103,9*

Сведения по организации

Полное наименование организации	Общество с ограниченной ответственностью «ТеплоГарант»
ИНН/КПП	1655418400/165501001
ОГРН	1191690043577
Директор организации	Каримуллин Алмаз Идрисович
Юридический адрес	420107,Республика Татарстан, г. Казань, ул. Спартаковская, д.6, помещение 6А
Почтовый адрес	420107,Республика Татарстан, г. Казань, ул. Спартаковская, д.6, помещение 6А
Организация применяет режим налогообложения:	Общую систему налогообложения
Организации присвоен статус единой теплоснабжающей организации (ЕТО), (да/нет)	нет
Решение муниципалитета о присвоении организации статуса единой теплоснабжающей	-

организации:	

Перечень имущества, участвующего в процессе формирования затрат при установлении тарифов, и анализ правоустанавливающих документов

В состав имущества, участвующего в процессе оказания услуг по теплоснабжению, входят:

Наименование показателя	ед. изм.	Принято Госкомитетом на 2021 г
Количество котельных	шт.	1
Установленная мощность	Гкал/час	3,44
Присоединённая нагрузка	Гкал/час	2,13
Протяженность сетей (в двухтрубном исчислении), в том числе:	км.	0,653
сети ГВС	км.	-

В качестве правоустанавливающих документов, подтверждающих законное право организации в отношении объектов, используемых для осуществления регулируемой деятельности, представлены:

Наименование объекта	Основания эксплуатации (свидетельство о гос. регистрации, договор аренды, концессионное соглашение)	Подтверждающие документы (№ документа, дата)	Срок действия
Автоматизирования БМКУ 4,0 МВТ и наружные сети отопления ЖК «Южный парк» (протяженность 653 п.м.)	Договор аренды	Договор аренды с ООО «Лесная усадьба» от 01.09.2019г. №БМК-0919	С 01.09.2019-01.08.2020 (п.1.3договора аренды – если Арендатор продолжает пользоваться имуществом после истечения срока договора при отсутствии возвращений, договор считается возобновленным на тех же условиях на неопределенный срок)

Необходимая валовая выручка (НВВ) и проекты тарифов на период регулирования:

НВВ, тыс. руб.	**Проект тарифа на 1 полугодие, руб./Гкал(без учета НДС)**	*Отклонение к уровню 2 полугодия предшествующего года,%*	**Проект тарифа на 2 полугодие, руб./Гкал (без учета НДС)**	*Отклонение к 1 полугодию, %*
9 771,00	**1 270,33**	*100,00*	**2 491,9**	*196,2*

Перечень нормативных правовых актов (НПА), использованных в процессе проведения экспертизы

Экспертиза по предложению об установлении тарифов, осуществляется в соответствии с законодательством в сфере теплоснабжения и Положением о Госкомитете, утвержденным постановлением Кабинета Министров Республики Татарстан от 15.06.2010 № 468.

Перечень НПА:

- Федеральный закон от 27 июля 2010 г. № 190-ФЗ «О теплоснабжении»;
- Налоговый кодекс Российской Федерации. Часть вторая. Глава 25;
- Постановление Правительства РФ от 22.10.2012 № 1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения»;
- Приказ ФСТ России от 13.06.2013 № 760-э. «Об утверждении Методических указаний по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения»;
- Приказ ФСТ России от 07.06.2013 № 163 «Об утверждении Регламента открытия дел об установлении регулируемых цен (тарифов) и отмене регулирования тарифов в сфере теплоснабжения».

Информация об утвержденной инвестиционной программе

Наличие инвестиционной программы организации (да/нет)	нет

Наличие программы в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности (да/нет)	да
При проведении оценки экономической обоснованности расходов регулируемой организации ответственность за достоверность представленных в составе тарифного дела материалов возлагается на регулируемую организацию.	

Используемые при регулировании индексы в соответствии с Прогнозом социально-экономического развития	
	2021 год
Природный газ с 1 июля	***103,0***
Электрическая энергия	***103,0***
Индекс потребительских цен	***103,7***
Индекс цен промышленных производителей	***103,8***

В соответствии с п.22. постановления Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 №1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения» на расчетный период регулирования расчетный объема полезного отпуска соответствующего вида продукции (услуг), определяется в соответствии с утвержденной схемой теплоснабжения, а в случае ее отсутствия - на основании программы комплексного развития систем коммунальной инфраструктуры муниципального образования. При отсутствии схемы теплоснабжения либо программы комплексного развития систем коммунальной инфраструктуры муниципального образования или при отсутствии в указанных документах информации об объемах полезного отпуска тепловой энергии расчетный объем полезного отпуска тепловой энергии определяется органом регулирования в соответствии с методическими указаниями.

Информация об утвержденной схеме теплоснабжения	
Наличие утвержденной схеме теплоснабжения (да/нет)	Нет
Реквизиты решения	-
Актуализация, дата последней актуализации	Сведения о наличии утвержденной схемы теплоснабжения Лаишевского муниципального района отсутствуют.

Анализ фактических и плановых объемов	
Пояснительная по изменениям объема реализации тепловой энергии	Ранее услуги теплоснабжения потребителям с. Усады Лаишевского муниципального района (ЖК «Южный Парк) оказывала организация ООО «Теплоснабсервис». Информация о теплоснабжающей организации ООО «ТеплоГарант» и ее источнике в схеме теплоснабжения Лаишевского муниципального района не описана, зона действия не определена. При установлении тарифов на 2021 год приняты потери в размере 83,30 Гкал. – по заключению технического аудита. Для утверждения тарифов на тепловую энергию организация обратилась впервые в 2020 году, чем

	обусловлено отсутствие фактических данных по полезному отпуску.

Баланс производства тепловой энергии, Гкал

Показатели	Принято Госкомитетом на 2020г.	Прогноз организации на 2021г.	Принято Госкомитетом	
			2021г.	*Отклонение к 2020г.,%*
Выработка тепловой энергии	**5 520,18**	**5 520,18**	**5 520,18**	*100,0*
собственные нужды котельных	2,0	2,0	2,0	*100,0*
Потери	**83,30**	**83,30**	**83,30**	*100,0*
Полезный отпуск, в т.ч.:	**5 434,88**	**5 434,88**	**5 434,88**	*100,0*
собственное потребление	-	-	-	-
население	4 184,18	4 184,18	4 184,18	*100,0*
бюджетные организации	1 250,70	1 250,70	1 250,70	*100,0*
прочие потребители	-	-	-	-

Распределение полезного отпуска по полугодиям на 2021год:
1 полугодие –3 087,97 Гкал;
2 полугодие –2 346,91 Гкал.

Анализ финансово-хозяйственной деятельности организации за 2019 год

Основным видом деятельности организации является производство тепловой энергии. Организация обеспечивает тепловой энергией население и бюджетных потребителей жилого комплекса «Южный парк». Впервые тарифы на теплую энергию для ООО «ТеплоГарант» Лаишевского муниципального района были установлены постановлением Госкомитета от 04.03.2020 № 10-1/тэ-2020 на 2020 год. Организация оказывала регулируемые виды услуг не полный финансовый год, фактических данных за полный финансовый год не имеются, поэтому провести анализ финансово-хозяйственной деятельности за 2019 год не представляется возможным.

В соответствии с п.15 Основ ценообразования в сфере теплоснабжения, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 № 1075, тарифы на тепловую энергию устанавливаются с календарной разбивкой по полугодиям исходя из не превышения величины указанных тарифов в первом полугодии очередного расчетного годового периода регулирования над величиной соответствующих тарифов во втором полугодии предшествующего годового периода регулирования по состоянию на 31 декабря.

Значения по статьям затрат ООО «ТеплоГарант» Лаишевского муниципального района с календарной разбивкой представлены в таблице (Приложение).

Справочно:

1. Расходы на топливо (газ природный) для технологических целей на приняты в сумме **4 268,63 тыс.руб.,** со снижением к предложению организации на 949,32 тыс. руб.

Объем газа принят в размере 750,40 тыс.м^3 по заключение отдела технического аудита – на уровне 2020 года. Удельный расход условного топлива составляет 153,67 кг.у.т./Гкал.

Среднегодовая цена газа принята на основании фактических данных по данному объекту за 1 полугодие 2020 года с учетом индексации – 5 688,47 руб./тыс.м^3 (без учета НДС).

2.Расходы на сырье, основные материалы приняты в размере **130,81 тыс. руб.** с ростом к предложению организации на 44,06 тыс. руб.**,** в том числе:

- расходы на воду на технологические цели приняты в размере – 103,11 тыс.руб. Объем воды принят по заключению отдела технического аудита – 5,68 тыс.м3, с ростом к предложению организации на 127,2 %, по тарифам поставщика (МУП «Водоканал»);

- расходы на хим. реагенты приняты 27,70 тыс. руб. на уровне 2020 года с учетом индексации.

3.Расходы на оплату труда производственного персонала организацией не заявлены, так как представлен договор на техническое обслуживание с ООО «УК «Тепло».

4.Расходы на электрическую энергию на технологические цели приняты в сумме **571,64 тыс. руб.** со снижением к предложению организации на 46,8 %, или 503,49 тыс. руб.

Объем принят в размере 102,21 тыс. кВт.ч по заключению отдела технического аудита – на уровне 2020 года, со снижением к предложению организации на 46%.

Цена принята – 5,59 руб.кВт.ч (без учета НДС) на основании фактических данных по данному объекту за 1 полугодие 2020 года с учетом индексации.

5. Расходы по содержанию и эксплуатации оборудования приняты – 326,99 тыс.руб., со снижением к предложению организации на 55,17% или 402,44 тыс. руб., в том числе:

Расходы на материалы приняты в размере – 326,69 тыс. руб., на уровне 2020 года с учетом индексации.

6. Арендная плата (лизинг) основных производственных фондов заявлена организацией на 2021 год в сумме 339,40 тыс. руб. Данные затраты Госкомитетом не приняты**,** в связи с отсутствием расчета обоснования арендной платы и подтверждения балансовой стоимости объекта, в соответствии с п.45 Постановления Правительства РФ от 22.10.2012 №1075 (ред. от 25.08.2017) «О ценообразования в сфере теплоснабжения».

7. Общепроизводственные (цеховые) расходы приняты в сумме **1 343,61 тыс. руб.** на уровне 2020 года, с учетом индексации, в том числе:

- фонд оплаты труда цехового персонала принят в размере 628,05 тыс. руб. на основании представленного штатного расписания с учетом индексации. Численность принята – 1 шт.ед, заработная плата составила – 52 337,39 руб.;

- отчисления на социальные нужды (30,2 %) приняты в сумме 189,67 тыс. руб.;

- прочие общепроизводственные расходы приняты на основании представленных документов в сумме 525,89 тыс. руб., в том числе:

Наименование статьи	Стоимость, тыс.руб.
Договор эксплуатации котельного оборудования №УКТ 64/07.19 от 1.07.19 ЖК Южный Парк с ООО "УК "Тепло"	424,504
Договор на техническое обслуживание и ремонт системы газоснабжения с ООО "Газпром трансгаз Казань.	53,68
Техническое обслуживание дымоходов и газоходов	9,55
Разработка проекта предельно допустимых выбросов, санитарно – эпидемиологическая экспертиза	24,55
Услуги связи	13, 61
ИТОГО	525,89

Расходы на обслуживание сетей теплоснабжения организацией не заявлены.

8. Общехозяйственные расходы приняты в сумме **323,37 тыс. руб.,** в том числе:

Наименование статьи	Всего	В доле на с. Усады (38 %)*
ФОТ АУП : к расчету принята 1 шт.ед., согласно представленному штатному расписанию, среднемесячная заработная плата – 54 169,76 руб.	650,04	248,36
Социальные отчисления (30,2%)	196,31	75,01
ИТОГО	846,35	323,37
** распределение общехозяйственных расходов пропорционально выручке по системам теплоснабжения (г. Казань, с. Усады Лаишевского муниципального района)*		

9. Внереализационные расходы (услуги банка) приняты в размере 1 % от ФОТ по организации – 8,76 тыс. руб.

Величина годовой необходимой валовой выручки для расчета тарифов на 2021 год для предприятия ООО «ТеплоГарант» (Лаишевский МР) принята в сумме **6 973,50 тыс. руб.,** со снижением к предложению организации на 28,6% или 2 797,5 тыс. руб.

Предлагается установить тарифы на тепловую энергию, поставляемую ООО «ТеплоГарант» потребителям с. Усады Лаишевского муниципального района на 2021 год, в размере:

Год	Тариф 1 полугодия, руб./Гкал	*Отклонение к уровню 2 полугодия предшествующего года, %*	Тариф 2 полугодия, руб./Гкал	*Отклонение к 1 полугодию, %*
2021	**1 270,33**	*100,0*	**1 296,31**	*102,05*
Тарифы для населения (с учетом НДС):				
2021	**1 524,40**	*100,0*	**1 555,57**	*102,05*

Смета расходов, связанных с производством и передачей тепловой энергии на 2021 год
ООО "ТеплоГарант" – Лаишевский муниципальный район (с. Усады)

п/п	Наименование показателей, статей затрат	Ед. изм.	Производство и передача тепловой энергии										
			Утверждено на текущий период			Предложение организации на период регулирования				Утверждено органом регулирования			
			2020	I-е полугодие	II-е полугодие	2021	*Откл. к 2020 г,%*	I-е полугодие	II-е полугодие	2021	*Откл. к 2020 г,%*	I-е полугодие	II-е полугодие
1	**Является ли организация плательщиком НДС**	**да, нет**		**да**	**да**			**да**	**да**			**да**	**да**
2	Выработано	Гкал	5 520,18	3 132,08	2 388,10	5 520,18	*100,0*	3 132,08	2 388,10	5 520,18	*100,0*	3 132,08	2 388,10
3	Собственные нужды котельных	Гкал	2,00	1,01	0,99	2,00	*100,0*	1,01	0,99	2,00	*100,0*	1,01	0,99
5	**Потери**	**Гкал**	**83,30**	**43,10**	**40,20**	**83,30**	*100,0*	**43,10**	**40,20**	**83,30**	*100,0*	**43,10**	**40,20**
6	**Полезный отпуск теплоэнергии**	**Гкал**	**5 434,88**	**3 087,97**	**2 346,91**	**5 434,88**	*100,0*	**3 087,97**	**2 346,91**	**5 434,88**	*100,0*	**3 087,97**	**2 346,91**
6.1	Горячая вода, в т. ч.:	Гкал	5 434,88	3 087,97	2 346,91	5 434,88	*100,0*	3 087,97	2 346,91	5 434,88	*100,0*	3 087,97	2 346,91
6.1.2	население	Гкал	4 184,18	2 337,77	1 846,41	4 184,18	*100,0*	2 337,77	1 846,41	4 184,18	*100,0*	2 337,77	1 846,41
6.1.4	прочие	Гкал	1 250,70	750,20	500,50	1 250,70	*100,0*	750,20	500,50	1 250,70	*100,0*	750,20	500,50
7	**Топливо на технологические цели, всего, в т.ч.:**	**тыс. руб.**	**4 126,24**	**2 311,20**	**1 815,05**	**5 217,95**	*126,5*	**2 670,06**	**2 547,89**	**4 268,63**	*103,5*	**2 391,03**	**1 877,60**
7.1	Газ природный	тыс. руб.	4 126,24	2 311,20	1 815,05	5 217,95	*126,5*	2 670,06	2 547,89	4 268,63	*103,5*	2 391,03	1 877,60
7.1.1	*Объем газа*	тыс. м3	*750,40*	*425,77*	*324,63*	*920,00*	*122,6*	*477,56*	*442,44*	*750,40*	*100,0*	*425,78*	*324,62*
7.1.2	*Цена газа*	руб./ тыс. м3	*5 498,73*	*5 428,28*	*5 591,12*	*5 671,66*	*103,1*	*5 591,00*	*5 758,73*	*5 688,47*	*103,5*	*5 615,59*	*5 784,06*
8	**Сырье, основные материалы, в т. ч.:**	**тыс. руб.**	**145,57**	**90,31**	**55,26**	**86,75**	*59,6*	**26,57**	**60,18**	**130,81**	*89,9*	**73,33**	**57,48**
8.1	Вода на технологические цели	тыс. руб.	118,89	66,30	52,59	53,53	*45,0*	0,00	53,53	103,11	*86,7*	57,59	45,52
8.1.1	*Объем воды*	тыс. м3	*5,68*	*3,22*	*2,46*	*2,50*	*44,0*	*0,00*	*2,50*	*5,68*	*100,0*	*3,23*	*2,45*

п/п	Наименование показателей, статей затрат	Ед. изм.	Производство и передача тепловой энергии										
			Утверждено на текущий период			Предложение организации на период регулирования				Утверждено органом регулирования			
			2020	I-е полугодие	II-е полугодие	2021	*Откл. к 2020 г,%*	I-е полугодие	II-е полугодие	2021	*Откл. к 2020 г,%*	I-е полугодие	II-е полугодие
8.1.2	*Тариф*	руб./м3	*20,95*	*20,59*	*21,42*	*21,41*	*102,2*	*0,00*	*0,00*	*18,16*	*86,7*	*17,85*	*18,56*
8.2	Вспомогательные материалы (химреагенты)	тыс. руб.	26,68	24,01	2,68	33,22	*124,5*	26,57	6,64	27,70	*103,8*	15,74	11,96
11	**Электроэнергия на технологические цели**	**тыс. руб.**	**555,57**	**315,22**	**240,35**	**1 075,13**	*193,5*	**537,56**	**537,56**	**571,64**	*102,9*	**324,79**	**246,85**
11.1	*Количество электроэнергии*	тыс. кВт.ч.	*99,56*	*56,49*	*43,07*	*189,44*	*190,3*	*94,72*	*94,72*	*102,21*	*102,7*	***58,07***	***44,14***
11.2	*тариф*	руб. кВт.ч.	*5,58*	*5,58*	*5,58*	*5,68*	*101,7*	*5,68*	*5,68*	*5,59*	*100,2*	***5,59***	***5,59***
12	**Расходы по содержанию и эксплуатации оборудования в т. ч.:**	**тыс. руб.**	**314,73**	**251,78**	**62,95**	**729,43**	*231,8*	**0,00**	**729,43**	**326,99**	*103,9*	**185,62**	**141,37**
12.2	Затраты на ремонт	тыс. руб.	314,73	251,78	62,95	729,43	*231,8*	0,00	729,43	326,99	*103,9*	185,62	141,37
12.2.1	*материалы*	тыс. руб.	314,73	251,78	62,95	729,43	*231,8*	0,00	729,43	326,69	*103,8*	185,62	141,07
13	**Аренда (лизинг) основных производственных фондов**	**тыс. руб.**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**339,40**	*0,0*	**0,00**	**339,40**	**0,00**	*0,0*	**0,00**	**0,00**
16	**Общепроизводственные (цеховые) расходы, всего, в т. ч.:**	**тыс. руб.**	**1 295,18**	**647,58**	**647,60**	**1 742,84**	*134,6*	**423,90**	**1 318,94**	**1 343,61**	*103,7*	**764,24**	**579,38**
16.1	Фонд оплаты труда	тыс. руб.	605,64	302,82	302,82	627,98	*103,7*	313,95	314,02	628,05	*103,7*	356,84	271,21
16.1.1	*Численность персонала*	шт.ед.	*1,00*			*1,00*				*1,00*			
16.1.2	*Среднемесячная заработная плата*	руб.	*50 470,00*			*52 331,34*				*52 337,39*			
16.2	Отчисления на соц. нужды	тыс. руб.	182,90	91,45	91,45	189,65	*103,7*	94,81	94,84	189,67	*103,7*	107,77	81,90
16.4	Электроэнергия на	тыс.	0,00	0,00	0,00	22,25	*0,0*	11,12	11,12	0,00	*0,0*	0,00	0,00

п/п	Наименование показателей, статей затрат	Ед. изм.	Производство и передача тепловой энергии										
			Утверждено на текущий период			Предложение организации на период регулирования				Утверждено органом регулирования			
			2020	I-е полугодие	II-е полугодие	2021	*Откл. к 2020 г,%*	I-е полугодие	II-е полугодие	2021	*Откл. к 2020 г,%*	I-е полугодие	II-е полугодие
	хозяйственные нужды	руб.											
16.4.1	*Количество электроэнергии*	тыс. кВт.ч.	*0,00*	*0,00*	*0,00*	*3,92*	*0,0*	*1,96*	*1,96*	*0,00*	*0,0*	*0,0*	*0,0*
16.4.2	*тариф*	руб. кВт.ч.	*0,00*	*0,00*	*0,00*	*5,68*	*0,0*	*5,68*	*5,68*	*0,00*	*0,0*	*0,0*	*0,0*
16.7	Расходы на охрану труда	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	2,57	*0,0*	2,57	0,00	0,00	*0,0*	0,0	0,0
16.8	Прочие расходы	тыс. руб.	506,64	253,31	253,33	900,39	*177,7*	1,43	898,96	525,89	*103,8*	299,63	226,27
17	**Общехозяйственные расходы, всего, в т. ч.:**	**тыс. руб.**	**311,83**	**155,91**	**155,91**	**568,50**	*182,3*	**264,63**	**303,87**	**323,37**	*103,7*	**183,73**	**139,64**
17.1	Фонд оплаты труда АУП	тыс. руб.	239,50	119,75	119,75	406,50	*169,7*	203,25	203,25	248,36	*103,7*	141,11	107,25
17.1.1	*Численность персонала*	шт.ед.	1,00			1,00				1,00			
17.1.2	*Среднемесячная заработная плата*	руб.	19 958,33			33 875,33				20 696,79			
17.2	Отчисления на соц. нужды	тыс. руб.	72,33	36,16	36,16	122,76	*169,7*	61,38	61,38	75,01	*103,7*	42,62	32,39
17.13	Прочие расходы	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	39,23	*0,0*	0,00	39,23	0,00	*0,0*		
18	**Всего расходов по полной себестоимости**	**тыс. руб.**	**6 749,12**	**3 772,00**	**2 977,12**	**9 760,00**	*144,6*	**3 922,73**	**5 837,28**	**6 965,05**	*103,2*	**3 922,73**	**3 042,31**
19	**Внереализационные расходы**	**тыс. руб.**	**8,45**	**4,23**	**4,23**	**11,00**	*130,2*	**0,00**	**11,00**	**8,76**	*100,0*	**0,00**	**8,76**
20	**Прибыль, (-) убыток, в том числе**	**тыс. руб.**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	*0,0*	**0,00**	**0,00**	**0,00**	*0,0*	**0,00**	**0,00**
20.1	капитальные вложения (инвестиции)	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	*0,0*	0,00	0,00	0,00	*0,0*	0,00	0,00
23	**НВВ**	**тыс. руб.**	**6 757,57**	**3 776,23**	**2 981,34**	**9 771,00**	*144,6*	**3 922,73**	**5 848,28**	**6 973,50**	*103,2*	**3 922,73**	**3 042,31**
24	**Тариф**	**руб./ Гкал**	**1 243,37**	**1 222,88**	**1 270,33**	**1 797,83**	*144,6*	**1 270,33**	**2 491,90**	**1 283,10**	*103,2*	**1 270,33**	**1 296,31**

Экспертное заключение

по результатам экспертизы предложений об установлении тарифов в сфере теплоснабжения на 2021 год в отношении ООО "Тепло-Сервис"

В адрес Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам (далее - Госкомитет) поступило предложение организации на установление тарифов в сфере теплоснабжения на 2021 год:

Заявление на установление тарифов, с приложением расчетных и обосновывающих материалов исх. от 30.04.2020г. №53 (вх. от 30.04.2020г. № 3032)	
В соответствии с законодательством в сфере теплоснабжения и на основании предложения регулируемой организации Приказом Госкомитета от 09.10.2020 № Пр-411/2020 открыто тарифное дело № 20-31/тэ-2021 об установлении тарифов на:2021год	
Период регулирования	2021г.
Заявления о выборе метода регулирования исх. исх. от 30.04.2020г. №51 (вх. от 30.04.2020г. № 3031)	
При формировании тарифов применен метод регулирования (в соответствии с п.п.16-19 Правил регулирования цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 №1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения»), с учетом заявленного организацией метода регулирования.	метод экономически обоснованных расходов Приказом Госкомитета от от 09.10.2020 № Пр-411/2020

Действующие тарифы

Постановлением Госкомитета от 20.11.2019 № 5-40/тэ установлены тарифы на тепловую энергию (мощность), поставляемую ООО «Тепло-Сервис» потребителям, на 2020 год» в следующих размерах:

Год	**1 полугодие, руб./Гкал**	Отклонение к предыдущему периоду регулирования, %	**2 полугодие, руб./Гкал**	Отклонение к предыдущему периоду регулирования, %
2020	**1 645,08**	*100,0*	**1 654,26**	*100,6*

Сведения по организации

Полное наименование организации	ОБЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ "Тепло-Сервис"
ИНН/КПП	1609010695/160901001
ОГРН	1061685052769
Директор организации	Миндубаев Талгат Джавдатович
Юридический адрес	422000, Татарстан Республика, район Арский, г. Арск, ул. Почтовая 9
Почтовый адрес	422000, Татарстан Республика, район Арский, г. Арск, ул. Почтовая 9
Организация применяет режим налогообложения:	**упрощенная система налогообложения**
Организации присвоен статус гарантирующей организации (ЕТО), (да/нет)	не присвоен статус единой теплоснабжающей организации - ЕТО

Перечень имущества, участвующего в процессе формирования затрат при установлении тарифов, и анализ правоустанавливающих документов

Документ создан в электронной форме. № 20-ПР от 05.11.2020. Исполнитель: Солдатова Л.В.
Страница 294 из 675. Страница создана: 09.11.2020 20:01

В состав имущества, участвующего в процессе оказания услуг по теплоснабжению, входят:		
Наименование показателя	ед. изм.	Принято Госкомитетом на 2021 г
Количество котельных	шт.	1*
Установленная мощность	Гкал/час	3,4
Присоединённая нагрузка	Гкал/час	0
Протяженность сетей (в двухтрубном исчислении), в том числе:	км.	2,46
сети ГВС	км.	0,45

**1 котельная по адресу: РТ, Арский р-н, г.Арск, ул.Галактионова, д.27Б оказывает услуги теплоснабжения в том числе населению, остальные 15 ед. источников теплоснабжения (котельная) в соответствии с пунктом 5(5) Постановлением Правительства РФ от 22 октября 2012 г. №1075 – на дерегулировании.*

В качестве правоустанавливающих документов, подтверждающих законное право организации в отношении объектов, используемых для осуществления регулируемой деятельности, представлены:

Наименование объекта	Основания эксплуатации	Подтверждающие документы	Срок действия
Котельная (S=318м^2) по адресу: РТ, Арский р-н, г.Арск, ул.Галактионова, д.27Б	Концессионное соглашение *		10 лет

** Исполнительным комитетом Арского муниципального р-на Республики Татарстан направлено письмо исх. № 2309-И от 07.10.2020г. (вх. № 7956 от 07.10.2020г.) с предоставлением информации о реализации дорожной карты по заключению концессионного соглашения в отношении объекта теплоснабжения, находящегося по адресу: г.Арск, ул. Галактионова, д.27Б.*

Необходимая валовая выручка (НВВ) и проекты тарифов на период регулирования:

НВВ, тыс. руб.	**Проект тарифа на 1 полугодие, руб./Гкал**	*Отклонение к уровню 2 полугодия предшествующего года,%*	**Проект тарифа на 2 полугодие, руб./Гкал**	*Отклонение к 1 полугодию, %*
32 273,23	**1 654,26**	*100,0*	**2 501,57**	*151,2*

Тарифы на тепловую энергию, устанавливаются исходя из не превышения величины тарифов в первом полугодии очередного расчетного годового периода регулирования над величиной соответствующих тарифов во втором полугодии предшествующего годового периода регулирования по состоянию на 31 декабря.

Перечень нормативных правовых актов (НПА), использованных в процессе проведения экспертизы

Экспертиза по предложению об установлении тарифов, осуществляется в соответствии с законодательством в сфере теплоснабжения и Положением о Госкомитете, утвержденным постановлением Кабинета Министров Республики Татарстан от 15.06.2010 № 468.

Перечень НПА:

- Федеральный закон от 27 июля 2010 г. № 190-ФЗ «О теплоснабжении»;
- Налоговый кодекс Российской Федерации. Часть вторая. Глава 25;
- Постановление Правительства РФ от 22.10.2012 N 1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения»;
- Приказ ФСТ России от 13.06.2013 № 760-э. «Об утверждении Методических указаний по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения»;
- Приказ ФСТ России от 07.06.2013 N 163 «Об утверждении Регламента открытия дел об

Документ создан в электронной форме. № 20-ПР от 05.11.2020. Исполнитель: Солдатова Л.В.
Страница 295 из 675. Страница создана: 09.11.2020 20:01
ЭЛЕКТРОННЫЙ ТАТАРСТАН

установлении регулируемых цен (тарифов) и отмене регулирования тарифов в сфере теплоснабжения»;

Информация об утвержденной инвестиционной программе	
Наличие инвестиционной программы организации (да/нет)	на 2021 год не имеется
При проведении оценки экономической обоснованности расходов регулируемой организации ответственность за достоверность представленных в составе тарифного дела материалов возлагается на регулируемую организацию.	

Используемые при регулировании индексы в соответствии с Прогнозом социально-экономического развития	
	2021 год
Природный газ с 1 июля	***103,0***
Электрическая энергия	***103,0***
Индекс потребительских цен	***103,7***
Индекс цен промышленных производителей	***103,8***

В соответствии с п.22. постановления Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 №1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения» на расчетный период регулирования расчетный объема полезного отпуска соответствующего вида продукции (услуг), определяется в соответствии с утвержденной схемой теплоснабжения, а в случае ее отсутствия - на основании программы комплексного развития систем коммунальной инфраструктуры муниципального образования. При отсутствии схемы теплоснабжения либо программы комплексного развития систем коммунальной инфраструктуры муниципального образования или при отсутствии в указанных документах информации об объемах полезного отпуска тепловой энергии расчетный объем полезного отпуска тепловой энергии определяется органом регулирования в соответствии с методическими указаниями.

Информация об утвержденной схеме теплоснабжения	
Наличие утвержденной схеме теплоснабжения (да/нет)	не имеется
Реквизиты решения	Исполнительным комитетом Арского муниципального р-на Республики Татарстан направлено письмо исх. № 570-И от 23.03.2020г. (вх. № 1828 от 23.03.2020г.) об отсутствии необходимости в разработке схем теплоснабжения г.Арск и населенных пунктов Арского муниципального района *«…весь многоквартирный жилой фонд переведен на индивидуальное отопление, в сельских поселениях объекты социально-культурного назначения отапливаются от собственных минитопочных котельных».*
Анализ фактических и плановых объемов	
Пояснения по изменениям объема реализации тепловой энергии	Выработка тепловой энергии на 2021 год принята в объеме 7 565,42 Гкал, в т.ч.: - собственные нужды в объеме – 170,22 Гкал (2,3%), согласно техническому заключению; - потери тепловой энергии – 351,49 Гкал (4,7%) – согласно техническому заключению; - объем полезного отпуска принят – 7 043,71 Гкал согласно техническому заключению.

Документ создан в электронной форме. № 20-ПР от 05.11.2020. Исполнитель: Солдатова Л.В.
Страница 296 из 675. Страница создана: 09.11.2020 20:01

Анализ полезного отпуска тепловой энергии за последние три года*		
Года	**Принято Госкомитетом**	**Факт**
2017	16 669,07	16 569,25
2018	16 669,06	16 598,67
2019	15 746,02	15 207,40
**Данные указаны по всем 16 ед. котельным ООО «Тепло-Сервис».*		

Баланс производства тепловой энергии, Гкал

Показатели	2019г. (факт.)	Принято Госкомитетом на 2020г.	Прогноз организации на 2021г.	Принято Госкомитетом на 2021г.	*Отклонение к 2020г., (%)*
Выработка тепловой энергии	**16 333,40**	**17 349,77**	**17 349,77**	**7 565,42**	*43,6*
собственные нужды котельных	350,00	350,00	350,00	170,22	*48,6*
Потери	**776,00**	**808,00**	**808,00**	**351,49**	*43,5*
Полезный отпуск, в т.ч.:	**15 207,40**	**16 191,77**	**16 191,77**	**7 043,71**	*43,5*
собственное потребление	0,00	0,00	0,00	0,00	*0,0*
население	42,37	41,35	41,35	17,99	*43,5*
бюджетные организации	14 001,30	15 073,35	15 073,35	6 557,18	*43,5*
прочие потребители	1 163,73	1 077,07	1 077,07	468,54	*43,5*

Анализ финансово-хозяйственной деятельности организации за 2019 год

Анализ проведен на основании представленной ООО «Тепло-Сервис» бухгалтерской отчетности организации за 2019 год и статистических отчетов (отчетная калькуляция за 2019 год в сфере теплоснабжения).

По данным отчётной калькуляции в сфере теплоснабжения ООО «Тепло-Сервис» отражен убыток в сумме 10 947,35 тыс. руб.

Полезный отпуск потребителям по факту меньше утвержденного Госкомитетом за 2019 год на 538,63 Гкал.

Превышение фактических расходов за 2019г. отражено больше утверждённых на 11 710,91тыс.руб. по следующим статьям:

- топливо на технологические цели на 7 563,95 тыс. руб.;
- электроэнергия на технологические цели на 172,16 тыс. руб.;
- вспомогательные материалы (химреагенты) на 19,05 тыс.руб.;
- аренда (лизинг) основных производственных фондов на 98,91 тыс.руб.;
- амортизация основных средств общехозяйственного назначения на 275,24 тыс.руб.;
- оплата труда цехового персонала на 30,24 тыс. руб.;
- прочие общепроизводственные расходы на 3 406,91 тыс.руб.;
- прочие общехозяйственные расходы на 144,45 тыс.руб.

Экономия фактических расходов за 2019г. сложилась больше утверждённых на 1 317,86тыс.руб. по следующим статьям:

- основная и дополнительная оплата труда производственных рабочих на 571,46 тыс. руб.*;
- оплата труда АУП на 105,54 тыс.руб.*;
- аренда иного имущества на 11,36 тыс. руб.;
- транспортный налог на 12,22 тыс.руб.;
- единый налог, уплачиваемый организацией, применяющей упрощенную систему налогообложения на 47,0 тыс.руб.;
- ремонт и техническое обслуживание основных средств на 531,98 тыс.руб.;
- расходы на охрану труда на 20,77 тыс.руб.;
- средства на страхование на 17,53 тыс.руб.

В целом по предприятию по регулируемым и нерегулируемым видам деятельности за 2019 год отражен убыток в размере 6 398 тыс. руб.

**экономия по заработной плате отражена в связи с решением руководства организации*

Документ создан в электронной форме. № 20-ПР от 05.11.2020. Исполнитель: Солдатова Л.В.
Страница 297 из 675. Страница создана: 09.11.2020 20:01
ЭЛЕКТРОННЫЙ ТАТАРСТАН

вычесть из заработной платы сотрудников по доначисленной сумме (штраф) по топливу (газ природный).
Отчет об использовании амортизационных отчислений, учтенных в тарифах за 2019 год, организация не представила.

Значения по статьям затрат ООО «Тепло-Сервис» **на 2021 год** представлены в Приложении №1.

1. Расходы по топливу на технологические цели приняты по регулируемому источнику теплоснабжения – котельная (S=318м2) г.Арск, ул.Галактионова, д.27Б в сумме **7 564,23 тыс.руб**.

Объем газа согласно представленным товарным накладным за 2019г. и 1 полугодие 2020г. составит 884,65 тыс.м^3. Цена на газ принята с учетом услуг по транспортировке по газораспределительным сетям и снабженческо-сбытовыми услугами, с учетом сложившегося факта за 1 полугодие 2020 года и с учетом индексации в размере – 6 774,32 руб./тыс. м^3 (с учетом НДС 20%).

2. Расходы на сырье и материалы приняты в сумме **163,020 тыс.руб.**, в том числе:

2.1. Расходы по воде на технологические цели приняты в сумме **77,78 тыс.руб.** Объем воды согласно техническому заключению (в соответствии с согласованным проектом концессионного соглашения) составит 1,95 тыс.м3. Тариф на воду принят на основании постановления от 02.12.2019 № 10-131/кс «Об установлении тарифов на питьевую воду и водоотведение для Общества с ограниченной ответственностью «Водоканал-Сервис» на 2020 год»;

2.2. Расходы на вспомогательные материалы (химреагенты-соль техническая) приняты в сумме **25,44 тыс.руб.** на основании представленной оборотно-сальдовой ведомости 10 счета, универсального передаточного акта на приобретение за 2019 год с учетом индексации;

2.3. Расходы на водоотведение приняты в сумме **59,80 тыс.руб.** Объем стоков согласно техническому заключению составит 1,75 тыс.м3. Тариф на воду принят на основании постановления от 02.12.2019 № 10-131/кс «Об установлении тарифов на питьевую воду и водоотведение для Общества с ограниченной ответственностью «Водоканал-Сервис» на 2020 год».

3. Расходы на основную и дополнительную оплату труда производственных рабочих по регулируемому источнику теплоснабжения – котельная (S=318м2) г.Арск, ул.Галактионова, д.27Б приняты в сумме **975,71тыс.руб.** Расчет фонда оплаты труда (ФОТ) выполнен согласно представленному штатному расписанию организации и с учетом индексации. Численность – 5 шт.ед., среднемесячная заработная плата составит 16 261,76 руб.

4. Отчисления на социальные нужды с оплаты производственных рабочих приняты в сумме **294,66 тыс.руб.** (30,2 %).

5. Расходы по электрической энергии на технологические цели приняты по регулируемому источнику теплоснабжения – котельная (S=318м2) г.Арск, ул.Галактионова, д.27Б в сумме **1 493,52 тыс. руб**.

Документ создан в электронной форме. № 20-ПР от 05.11.2020. Исполнитель: Солдатова Л.В.
Страница 298 из 675. Страница создана: 09.11.2020 20:01
ЭЛЕКТРОННЫЙ ТАТАРСТАН

Объем электроэнергии согласно представленным ведомостям электроэнергии за 2019г. и 1 полугодие 2020г. составит 202,11 тыс. кВтч. Средневзвешенная цена одноставочного тарифа (группа электроэнергии – НН) на основании фактических данных за 2019г. и с учетом индексации составит 7,39 руб./ кВт.ч.

6. Расходы на содержание и эксплуатацию оборудования по регулируемому источнику теплоснабжения – котельная (S=318м2) г.Арск, ул.Галактионова, д.27Б приняты в сумме **922,11 тыс.руб.**, в том числе:

6.1. Амортизационные отчисления основного производственного оборудования в сумме 2,10 тыс.руб. (здание котельной по адресц: ул.Советская площадь, д.25/1) не приняты. Указанное основное средство согласно представленной ведомости амортизации не имеет отношения к котельной г.Арск, ул.Галактионова, д.27Б.

6.2. Затраты на ремонт приняты в сумме 922,11 тыс.руб. на основании представленной оборотно-сальдовой ведомости 10, 20 счетов за 2019 год и с учетом индексации.

7. Аренда (лизинг) основных производственных фондов в сумме 297,50 тыс.руб. не принята. В указанную сумму включены:

- договор аренды №2/А от 01.02.2019г. с ОАО"Новокинерское" МПП ЖКХ" на объекты теплоснабжения (котельные и теплотрассы) находящиеся по адресу: РТ, Арский р-н, с.Н.Кинерь, которые не имеют отношения к регулируемому объекту по адресу: РТ, Арский р-н, г.Арск, ул.Галактионова, д.27Б;

- соглашение о перенайме от 01.08.2009г. (дополнительное соглашение от 01.09.2009г. №1) к договору (финансовой аренды) лизинга от 07.10.2005г. №929-з с ООО «Таткоммунпромкомплект» на приобретение блочно-модульной котельной, находящееся по адресу: РТ, Арский р-н, г.Арск, ул.Советская 18,20, которая не имеет отношения к регулируемому объекту теплоснабжения;

- договор аренды №1 от 01.01.2019г. с ООО "Комтехрем" на административное здание, где учредитель Миндубаев Талгат Джавдатович (с уставным капиталом 33%) является директором ООО «Тепло-Сервис», учредитель Шакирзянов Шамиль Камилович (с уставным капиталом 33%) является главным инженером ООО «Тепло-Сервис», учредитель Шакирова Минзиля Ясавиевна (с уставным капиталом 33%) является главным бухгалтером ООО «Тепло-Сервис».

8. Общепроизводственные (цеховые) расходы приняты в доле котельной по адресу: РТ, Арский р-н, г.Арск, ул.Галактионова, д.27Б в сумме **1 009,07 тыс.руб.**, в том числе:

8.1. Расходы по оплате труда цехового персонала приняты в сумме 529,72тыс.руб. Расчет фонда оплаты труда (ФОТ) выполнен согласно представленному штатному расписанию организации и с учетом индексации. Численность – 7 шт.ед., среднемесячная заработная плата составит 6 306,24руб.

8.2. Отчисления на социальные нужды с оплаты цехового персонала приняты в сумме 159,98 тыс.руб. (30,2 %).

Документ создан в электронной форме. № 20-ПР от 05.11.2020. Исполнитель: Солдатова Л.В.
Страница 299 из 675. Страница создана: 09.11.2020 20:01
ЭЛЕКТРОННЫЙ ТАТАРСТАН

8.3. Амортизационные отчисления по общепроизводственному оборудованию не заявлены.

8.4. Расходы на охрану труда приняты в сумме 3,62 тыс.руб.

8.5.Прочие общепроизводственные расходы приняты в сумме 315,75тыс.руб. с учетом индексации:

Наименование статей расходов	Сумма затрат, тыс.руб.
Техническое обслуживание газового хозяйства	104,35
Периодическая поверка приборов и средств измерений	110,45
Подготовка, переподготовка кадров	24,90
Услуги связи	4,07
Техническое обслуживание автоматики котельных	55,22
Проверка технического состояния дымоходов	7,52
Обслуживание опасных объектов	9,24
ИТОГО:	**315,75**

9. Общехозяйственные расходы приняты в доле котельной по адресу: РТ, Арский р-н, г.Арск, ул.Галактионова, д.27Б в сумме **947,15 тыс.руб.**, в том числе:

9.1.Расходы по оплате труда АУП приняты в сумме 545,68 тыс.руб. Расчет фонда оплаты труда (ФОТ) выполнен согласно представленному штатному расписанию организации и с учетом индексации. Численность – 4 шт.ед., среднемесячная заработная плата составит 11 368,27 руб.

9.2.Отчисления на социальные нужды с оплаты административно-управленческого производства приняты в сумме 164,79 тыс.руб. (30,2 %).

9.3.Амортизационные отчисления общехозяйственного оборудования в сумме 252,40 тыс.руб. не приняты.

9.4.Средства на страхование приняты в сумме 2,88 тыс.руб. (система теплоснабжения).

9.5.Налоги и другие обязательные платежи приняты в сумме **129,46 тыс. руб.**:

- налог, уплачиваемый с применением упрощенной системы налогообложения) - 118,00 тыс.руб. (в соответствии с п.6 ст. 346.18. сумма минимального налога исчисляется за налоговый период в размере 1 процента налоговой базы, которой являются доходы, определяемые в соответствии со статьей 346.15 настоящего Кодекса);

- транспортный налог – 11,46 тыс.руб. (спецтехника и легковой автомобиль);

-Прочие общехозяйственные расходы приняты в сумме 104,34 тыс.руб. с учетом индексации:

Наименование статей расходов	Сумма затрат, тыс.руб.
Услуги связи Таттелеком	61,42
Информационные связи Ваш Консультант	19,36
Услуги ЗАО Такс Нет	5,00
Обслуживание бух. И касс.программ	18,56
ИТОГО:	**104,34**

Документ создан в электронной форме. № 20-ПР от 05.11.2020. Исполнитель: Солдатова Л.В.
Страница 300 из 675. Страница создана: 09.11.2020 20:01
ЭЛЕКТРОННЫЙ ТАТАРСТАН

10. Прибыль в размере 1% от годовой необходимой валовой выручки (далее – НВВ) будет принята после представления в Госкомитет подписанного концессионного соглашения.

Величина годовой необходимой валовой выручки (далее – НВВ) на 2021 год составит в сумме **11 798,19 тыс. руб.**

Предлагается установить тарифы на тепловую энергию (мощность), поставляемую ООО «Тепло-Сервис» потребителям на 2021г.:

Год	Тариф 1 полугодия, руб./Гкал	*Откл-е к уровню 2 полугодия предшеств. года, %*	Тариф 2 полугодия, руб./Гкал	*Отклонение к 1 полугодию, %*
2021	**1 654,26**	*100,00*	**1 700,34**	*102,8*

** организация применяет упрощенную систему налогообложения.*

Документ создан в электронной форме. № 20-ПР от 05.11.2020. Исполнитель: Солдатова Л.В.
Страница 301 из 675. Страница создана: 09.11.2020 20:01

Смета расходов, связанных с производством и передачей тепловой энергии на долгосрочный период регулирования											
ООО "Тепло-Сервис", Арский муниципальный район											
№ п/п	Наименование показателей, статей затрат	Ед.изм.	Утверждено на 2020г.	Предложение организации на 2021г.				Утверждено органом регулирования на 2021г.			
			Год	Год	Откл. к 2020г., %	I-е полугодие	II-е полугодие	Год	Откл. к 2020г., %	I-е полугодие	II-е полугодие
1	2	3	7	10	11	12	13	15	16	17	18
1	**Является ли организация плательщиком НДС**	**да, нет**	**нет**	**нет**	**нет**	**нет**	**нет**	**нет**	**нет**	**нет**	**нет**
2	Выработано	Гкал	17349,77	17349,77	*100,00*	10347,36	7002,41	7565,42	*43,61*	4160,98	3404,44
3	Собственные нужды котельных	Гкал	350,00	350,00	*100,00*	193,39	156,61	170,22	*48,63*	93,62	76,60
4	Покупка тепловой энергии	Гкал	0,00	0,00	*0,00*	0,00	0,00	0,00	*0,00*	0,00	0,00
5	**Потери**	**Гкал**	**808,00**	**808,00**	*100,00*	**438,91**	**369,09**	**351,49**	*43,50*	**193,32**	**158,17**
6	**Полезный отпуск тепловой энергии**	**Гкал**	**16191,77**	**16191,77**	*100,00*	**9715,06**	**6476,71**	**7043,71**	*43,50*	**3874,04**	**3169,67**
6.1	Горячая вода, в том числе:	Гкал	16191,77	16191,77	*100,00*	9715,06	6476,71	7043,71	*43,50*	3874,04	3169,67
6.1.1	собственное потребление	Гкал	0,00	0,00	*0,00*	0,00	0,00	0,00	*0,00*	0,00	0,00
6.1.2	население	Гкал	41,35	41,35	*100,00*	24,81	16,54	17,99	*43,50*	9,89	8,09
6.1.3	бюджет	Гкал	15073,35	15073,35	*100,00*	9044,01	6029,34	6557,18	*43,50*	3606,45	2950,73
6.1.4	прочие	Гкал	1077,07	1077,07	*100,00*	646,24	430,83	468,54	*43,50*	257,70	210,85
I	**Расходы на приобретение энергоресурсов**	**тыс.руб.**	**12923,30**	**13408,93**	*103,76*	**7898,49**	**5510,45**	**7564,23**	*58,53*	**4111,86**	**3452,37**
7	**Топливо на технологические цели, всего, в том числе:**	**тыс.руб.**	**10321,17**	**10630,79**	*103,00*	**6302,82**	**4327,96**	**5992,94**	*58,06*	**3248,41**	**2744,53**
7.1	Газ природный	тыс.руб.	10321,17	10630,79	*103,00*	6302,82	4327,96	5992,94	*58,06*	3248,41	2744,53
7.1.1	*Объем газа*	*тыс.м3*	*1562,62*	*1562,62*	*100,00*	*937,57*	*625,05*	884,65	*56,61*	486,00	398,65
7.1.2	*Цена газа*	*руб.тыс.м3*	*6605,04*	*6803,18*	*103,00*	*6722,51*	*6924,19*	6774,32	*102,56*	6683,96	6884,48
8	**Электроэнергия**	**тыс.руб.**	**2369,64**	**2536,47**	*107,04*	**1464,41**	**1072,06**	**1493,52**	*63,03*	**821,44**	**672,08**
8.1	Электроэнергия на технологические цели	тыс.руб.	2369,64	2536,47	*107,04*	1464,41	1072,06	1493,52	*63,03*	821,44	672,08
8.1.1	*Количество электроэнергии*	*тыс.кВт.ч.*	332,94	346,00	*103,92*	199,76	146,24	202,11	*60,70*	111,16	90,95
8.1.2	*Тариф*	*руб./кВт.ч.*	7,12	7,33	*103,00*	7,33	7,33	7,39	*103,83*	7,39	7,39
9	**Вода на технологические цели**	**тыс.руб.**	**232,48**	**241,68**	*103,96*	**131,25**	**110,42**	**77,78**	***33,46***	**42,02**	**35,76**
9.1	*Объем воды*	*тыс.м3*	5,86	6,06	*103,41*	3,35	2,71	1,95	*33,28*	1,07	0,88
9.2	*Тариф*	*руб.м3*	39,67	39,88	*100,52*	39,18	40,75	39,89	*100,54*	39,18	40,75

Документ создан в электронной форме. № 20-ПР от 05.11.2020. Исполнитель: Солдатова Л.В.
Страница 302 из 675. Страница создана: 09.11.2020 20:01

11	**Индекс потребительских цен на расчетный период регулирования (ИПЦ)**			**1,04**				**1,037**			
12	**Индекс эффективности операционных расходов (ИР)**			**1,00**				**1,00**			
13	**Индекс изменения количества активов (ИКА)**			**0,00**				**0,00**			
14	**Количество условных единиц, относительно к активам, необходимым для осуществления регулируемой деятельности**			**0,00**				**0,00**			
15	**Установленная мощность источника тепловой энергии**			**24,77**				**24,77**			
16	**Коэффицент эластичности затрат по посту активов**			**0,75**				**0,75**			
II	**Операционные (подконтрольные) расходы, в том числе:**	**тыс.руб.**	**10904,72**	**15512,57**	*142,26*	**6728,92**	**8783,65**	**3488,11**	*31,99*	**1889,96**	**1598,15**
17	**Сырье, основные материалы, в том числе:**	**тыс.руб.**	**77,19**	**111,13**	*143,97*	**61,73**	**49,41**	**85,25**	*110,44*	**46,31**	**38,94**
17.1	Вспомогательные материалы (химреагенты)	тыс.руб.	14,69	23,38	*159,14*	12,38	11,00	25,44	*173,18*	13,99	11,45
17.2	Водоотведение	тыс.руб.	62,50	87,75	*140,40*	49,35	38,40	59,80	*95,69*	32,31	27,49
17.2.1	*объем стоков*	*тыс.м3*	1,84	2,57	*140,00*	1,47	1,10	1,75	*95,33*	0,96	0,79
17.2.2	*тариф*	*руб.м3*	34,05	34,14	*100,29*	33,57	34,91	34,17	*100,38*	33,57	34,91
18	**Основная и дополнительная оплата труда производственных рабочих**	**тыс.руб.**	**5641,75**	**6049,42**	*107,23*	**3024,71**	**3024,71**	**975,71**	*17,29*	**536,64**	**439,07**
18.1	*Численность персонала*		*36,00*	*36,00*				*5,00*			
18.2	*Среднемесячная заработная плата*		*13059,61*	*14003,29*				*16261,76*			
19	**Затраты на ремонт**	**тыс.руб.**	**1357,39**	**1488,49**	*109,66*	**520,97**	**967,52**	**922,11**	*0,00*	**482,68**	**439,43**
19.1	материалы	**тыс.руб.**	1357,39	1488,49	*109,66*	520,97	967,52		*0,00*		
19.2	заработная плата	**тыс.руб.**	0,00	0,00	*0,00*	0,00	0,00	0,00	*0,00*		
19.2.1	*Численность персонала*		*0,00*	*0,00*							
19.2.2	*Среднемесячная заработная плата*		*0,00*	*0,00*							
19.3	отчисления на соц. нужды	**тыс.руб.**	0,00	0,00	*0,00*	0,00	0,00	0,00	*0,00*		
19.4	услуги сторонних организаций	**тыс.руб.**	0,00	0,00	*0,00*	0,00	0,00	792,13	*0,00*	408,48	383,65
20	**Расходы по подготовке и освоению производства (пусконаладочные работы)**	**тыс.руб.**	**0,00**	**0,00**	*0,00*	**0,00**	**0,00**	**0,00**	*0,00*		

Документ создан в электронной форме. № 20-ПР от 05.11.2020. Исполнитель: Солдатова Л.В.
Страница 303 из 675. Страница создана: 09.11.2020 20:01

21	**Общепроизводственные (цеховые) расходы, всего, в том числе:**	**тыс.руб.**	**2185,94**	**6130,27**	*280,44*	**2272,62**	**3857,65**	**876,40**	*40,09*	**481,84**	**394,56**
21.1	Фонд оплаты труда	тыс.руб.	699,73	750,31	*107,23*	375,16	375,16	529,72	*75,70*	291,35	238,38
21.1.1	*Численность персонала*		*4,00*	*4,00*				*7,00*			
21.1.2	*Среднемесячная заработная плата*		*14577,71*	*15631,48*				*6306,24*			
21.2	Затраты на ремонт	тыс.руб.	0,00	0,00	*0,00*	0,00	0,00	0,00	*0,00*		
21.3	Водоснабжение и водоотведение	тыс.руб.	0,00	0,00	*0,00*	0,00	0,00	0,00	*0,00*		
21.4	Расходы на охрану труда	тыс.руб.	0,00	8,00	*0,00*	4,00	4,00	3,62	*0,00*	1,81	1,81
21.5	Прочие расходы	тыс.руб.	1486,21	5371,96	*361,45*	1893,47	3478,49	315,75	*21,25*	173,66	142,09
22	**Общехозяйственные расходы, всего, в том числе:**	**тыс.руб.**	**1642,45**	**1733,25**	*105,53*	**848,89**	**884,37**	**784,94**	*47,79*	**431,71**	**353,22**
22.1	Фонд оплаты труда АУП	тыс.руб.	1411,02	1485,17	*105,26*	742,59	742,59	545,68	*38,67*	300,12	245,55
22.1.1	*Численность персонала*		*6,50*	*7,00*				*4,00*			
22.1.2	*Среднемесячная заработная плата*		*18090,00*	*17680,60*				*11368,27*			
22.2	Затраты на ремонт	тыс.руб.	0,00	0,00	*0,00*	0,00	0,00	0,00	*0,00*		
22.3	Водоснабжение и водоотведение	тыс.руб.	0,00	0,00	*0,00*	0,00	0,00	0,00	*0,00*		
22.4	Целевые средства на НИОКР	тыс.руб.	0,00	0,00	*0,00*			0,00	*0,00*		
22.5	Прочие расходы	тыс.руб.	231,43	248,08	*107,20*	106,30	141,78	104,34	*45,1*	57,39	46,95
III	**Неподконтрольные расходы, в том числе:**	**тыс.руб.**	**2868,27**	**3351,72**	*116,86*	**1443,86**	**1907,86**	**751,78**	*26,21*	**406,86**	**344,92**
23	Амортизация производственного оборудования	тыс.руб.	0,00	2,10	*0,00*	0,00	2,10	0,00	*0,00*	0,00	0,00
24	Амортизация (общецехов. оборудование)	тыс.руб.	9,30	0,00	*0,00*	0,00	0,00	0,00	*0,00*		
25	Амортизация (общехозяйственное оборудование)	тыс.руб.	0,00	252,40	*0,00*	0,00	252,40	0,00	*0,00*		
26	Отчисления на соц. нужды с оплаты производственных рабочих	тыс.руб.	1703,81	1826,93	*107,23*	913,46	913,46	294,66	*17,29*	162,06	132,60
27	Отчисления на соц.нужды (цех.персонал)	тыс.руб.	211,32	226,59	*107,23*	113,30	113,30	159,98	*75,70*	87,99	71,99
28	Отчисления на соц. Нужды (АУП)	тыс.руб.	426,13	448,52	*105,26*	224,26	224,26	164,79	*38,67*	90,64	74,16
29	Аренда (лизинг) основных производственных фондов	тыс.руб.	127,09	297,50	*234,09*	44,00	253,50	0,00	*0,00*		
30	Аренда (лизинг) иного оборудования (имущества)	тыс.руб.	106,39	0,00	*0,00*	0,00	0,00	0,00	*0,00*		
31	Плата за предельно допустимые выбросы (сбросы) загрязняющих веществ	тыс.руб.	0,00	0,00	*0,00*	0,00	0,00	0,00	*0,00*		
32	Средства на страхование	тыс.руб.	6,60	9,00	*136,36*	4,50	4,50	2,88	*43,61*	1,44	1,44

Документ создан в электронной форме. № 20-ПР от 05.11.2020. Исполнитель: Солдатова Л.В.
Страница 304 из 675. Страница создана: 09.11.2020 20:01

33	Непроизводственные расходы (налоги и другие обязательные платежи и сборы) всего, в том числе:	тыс.руб.	277,63	288,68	*103,98*	144,34	144,34	129,46	*46,63*	64,73	64,73
33.1	транспортный налог	тыс.руб.	13,14	13,68	*104,11*	6,84	6,84	11,46	*87,25*	5,73	5,73
33.2	земельный налог	тыс.руб.	0,00	0,00	*0,00*	0,00	0,00	0,00	*0,00*		
33.3	налог на имущество	тыс.руб.	0,00	0,00	*0,00*	0,00	0,00	0,00	*0,00*		
33.4	другие налоги и обязательные сборы и платежи по организации	тыс.руб.	264,49	275,00	*103,97*	137,50	137,50	118,00	*44,61*	59,00	59,00
34	Внереализационные расходы	тыс.руб.	0,00	0,00	*0,00*	0,00	0,00	0,00	*0,00*		
35	**Прибыль, (-) убыток, в том числе***	**тыс.руб.**	**0,00**	**0,00**	*0,00*	**0,00**	**0,00**		*0,00*		
35.1	капитальные вложения (инвестиции)	тыс.руб.	0,00	0,00	*0,00*	0,00	0,00	0,00	*0,00*	0,00	0,00
36	Недополученный по независящим причинам доход (с приложением обосновывающих документов)	тыс.руб.	0,00	0,00	*0,00*			0,00	*0,00*		
37	Избыток средств, полученный в предыдущем периоде регулирования	тыс.руб.	0,00	0,00	*0,00*			0,00	*0,00*		
38	**НВВ**	**тыс.руб.**	**26696,28**	**32273,23**	*120,89*	**16071,27**	**16201,96**	**11798,19**	*44,2*	**6408,68**	**5389,51**
39	**Тариф**	**руб./Гкал**	**1648,76**	**1993,19**	*120,89*	**1654,26**	**2501,57**	**1675,00**	*101,59*	**1654,26**	**1700,34**

Документ создан в электронной форме. № 20-ПР от 05.11.2020. Исполнитель: Солдатова Л.В.
Страница 305 из 675. Страница создана: 09.11.2020 20:01

Экспертное заключение

по результатам экспертизы предложений тарифов на тепловую энергию (мощность) на 2021-2024 годы, поставляемую филиалом «Казаньнефтепродукт» АО ХК «Татнефтепродукт» теплоснабжающими организациям, теплосетевым организациям, приобретающим тепловую энергию с целью компенсации потерь

В адрес Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам (далее - Госкомитет) поступило предложение от филиала «Казаньнефтепродукт» АО ХК «Татнефтепродукт» на установление тарифов на тепловую энергию на 2021-2023 годы.

Заявление на установление тарифов, с приложением расчетных и обосновывающих материалов от 15.04.2020 № 101-1-142/2	
В соответствии с законодательством в сфере теплоснабжения и на основании предложения регулируемой организации Приказом Госкомитета от 20.05.2020 №160 **открыто тарифное дело №20-14/тэ-2021** об установлении тарифов на:	
Период регулирования	**2021-2023**
При формировании тарифов применен метод регулирования (в соответствии с п.п.16-19 Правил регулирования цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 №1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения»)	**метод индексации установленных тарифов**

Действующие тарифы

Постановлением Госкомитета от 27.11.2019 № 5-68/тэ установлены впервые тарифы на тепловую энергию (мощность) на 2020 год поставляемую теплоснабжающим организациям, теплосетевым организациям, приобретающим тепловую энергию с целью компенсации потерь, в следующих размерах:

Год	1 полугодие, руб./Гкал	2 полугодие, руб./Гкал	Отклонение к предыдущему периоду регулирования, %
2020	**1 173,51**	**1 204,87**	*103,2%*

Сведения по организации

Полное наименование организации	АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО «ХОЛДИНГОВАЯ КОМПАНИЯ «ТАТНЕФТЕПРОДУКТ»
ИНН/КПП	1653016921/165902002
ОГРН	1021602826035
Генеральный директор	Шакиров Ренат Габдрашитович
Директор филиала	Абязов Айдар Эмилевич
Юридический адрес	г.Казань, ул. Южно-Промышленная, д. 3
Почтовый адрес	г.Казань, ул. Южно-Промышленная, д. 3
Организация применяет режим налогообложения	общая система налогообложения

Перечень имущества, участвующего в процессе формирования затрат при установлении тарифов, и анализ правоустанавливающих документов

В состав имущества, участвующего в процессе оказания услуг по теплоснабжению, входят:

Наименование показателя	ед. изм.	Принято Госкомитетом на 2021г
Количество котельных	шт.	1
Установленная мощность	Гкал/час	8,43
Присоединённая нагрузка	Гкал/час	0,85

В качестве правоустанавливающих документов, подтверждающих законное право организации в отношении объектов, используемых для осуществления регулируемой деятельности, представлены:

Наименование объекта	Основания эксплуатации	Подтверждающие документы
Котельная. ул. Южно-Промышленная, д. 3	собственность	Свидетельство о гос. регистрации права от 14.12.2012 серия 16-АМ 253843

Необходимая валовая выручка (НВВ) и проекты тарифов на период регулирования:

НВВ, тыс. руб.	**Проект тарифа на 1 полугодие, руб./Гкал**	*Отклонение к уровню 2 полугодия предшествующего года,%*	**Проект тарифа на 2 полугодие, руб./Гкал**	*Отклонение к 1 полугодию, %*
10 551,53	**1 260,83**	*104,6*	**1 667,83**	*132,3*

Перечень нормативных правовых актов (НПА), использованных в процессе проведения экспертизы

Экспертиза по предложению об установлении тарифов, осуществляется в соответствии с законодательством в сфере теплоснабжения и Положением о Госкомитете, утвержденным постановлением Кабинета Министров Республики Татарстан от 15.06.2010 № 468.
Перечень НПА:
- Федеральный закон от 27 июля 2010 г. № 190-ФЗ «О теплоснабжении»;
- Налоговый кодекс Российской Федерации. Часть вторая. Глава 25;
- Постановление Правительства РФ от 22.10.2012 N 1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения»;
- Приказ ФСТ России от 13.06.2013 № 760-э. «Об утверждении Методических указаний по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения»;
- Приказ ФСТ России от 07.06.2013 N 163 «Об утверждении Регламента открытия дел об установлении регулируемых цен (тарифов) и отмене регулирования тарифов в сфере теплоснабжения»

Информация об утвержденной инвестиционной программе

Наличие инвестиционной программы организации	**нет**

При проведении оценки экономической обоснованности расходов регулируемой организации ответственность за достоверность представленных в составе тарифного дела материалов возлагается на регулируемую организацию.

Используемые при регулировании индексы в соответствии с Прогнозом социально-экономического развития

	2021 год	***2022 год***	***2023 год***
Природный газ с 1 июля	103,0	103,0	103,0
Электрическая энергия	103,0	103,0	103,0
Индекс потребительских цен	103,7	104,0	104,0
Индекс цен промышленных производителей	103,8	104,1	104,3

В соответствии с п.22. постановления Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 №1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения» на расчетный период регулирования расчетный объема полезного отпуска соответствующего вида продукции (услуг), определяется в соответствии с утвержденной схемой теплоснабжения, а в случае ее отсутствия - на основании программы комплексного развития систем коммунальной инфраструктуры

муниципального образования. При отсутствии схемы теплоснабжения либо программы комплексного развития систем коммунальной инфраструктуры муниципального образования или при отсутствии в указанных документах информации об объемах полезного отпуска тепловой энергии расчетный объем полезного отпуска тепловой энергии определяется органом регулирования в соответствии с методическими указаниями.

Информация об утвержденной схеме теплоснабжения	
Наличие утвержденной схемы теплоснабжения	да
Актуализация, дата последней актуализации	Приказ Министерства энергетики Российской Федерации от 16 августа 2018 г. №658. Сведения об актуализации схемы теплоснабжения на 2021г. в Госкомитет не представлены
Организации присвоен статус единой теплоснабжающей организации (ЕТО)	присвоен статус единой теплоснабжающей организации - ЕТО-9

Анализ фактических и плановых объемов	
Пояснительная по изменениям объема реализации тепловой энергии	Полезный отпуск на 2021 год принят по предложению организации в объеме 7 441,4 Гкал, на уровне 2020г., с ростом к факту 2019г. на 103,1%

Анализ полезного тепловой энергии за последние три года		
Года	Принято Госкомитетом	Факт
2017	10 952,00	6 731,90
2018	9 825,70	7 441,50
2019	8 289,96	7 218,40

Баланс производства тепловой энергии, Гкал					
Показатели	2019г. (факт.)	Принято Госкомитетом на 2020г.	Прогноз организации на 2021г.	Принято Госкомитетом на 2021г.	*Отклонение к 2020г., (%)*
Выработка тепловой энергии	8 083,1	8 267,9	8 267,9	8 267,9	*100,0*
собственные нужды котельных	307,4	269,1	269,1	269,1	*100,0*
Потери	**557,3**	**557,3**	**557,3**	**557,3**	*100,0*
Полезный отпуск, в т.ч.:	**7 218,4**	**7 441,5**	**7 441,5**	**7 441,5**	*100,0*
собственное потребление	3 069,2	3 286,6	3 286,6	3 286,6	*100,0*
население	2 283,4	2 132,7	2 132,7	2 132,7	*100,0*
бюджет	199,4	200,6	200,6	200,6	*100,0*
прочие	1 666,4	1 821,6	1 821,6	1 821,6	*100,0*

Распределение полезного отпуска по полугодиям на 2021 год:

1 полугодие – 4 569,00 Гкал;

2 полугодие – 2 872,50 Гкал.

Принятые значения по статьям затрат на базовый период регулирования 2021 год

I. Расходы на приобретение энергетических ресурсов приняты в сумме 7 424,51тыс. руб., в том числе:

1. Расходы на топливо (газ природный) для технологических целей приняты в сумме 6 207,07 тыс. рублей.

Объем газа принят в количестве 1 093,00 тыс.м^3 – в соответствии с утвержденным на долгосрочный период удельным расходом топлива на производство единицы тепловой энергии. Цена газа принята на основании отчета по топливу за 1 квартал 2020 года. Среднегодовая цена газа на 2021 год принята с учетом индексации в размере 5 678,93 руб./тыс.м^3 (котельная относится к IV группе).

2. Расходы на электрическую энергию на технологические цели приняты в сумме 1 210,00 тыс. рублей.

Объем электрической энергии учтен в размере 338,44 тыс. кВт.ч.. Цена на электроэнергию учтена по тарифу первой ценовой категории высокого напряжения (ВН) согласно сложившегося факта за 2019 год с учетом индексации.

3. Расходы на воду для технологических целей приняты в сумме 7,43 тыс. рублей.

Объем воды принят в количестве 0,413 тыс.м^3. Услуги водоснабжения оказывает МУП «Водоканал».

Справочно: постановлением Госкомитета от 19.12.2018 №10-185/кс (в редакции постановления Госкомитета от 13.12.2019 №10-204/кс) установлен тариф на II полугодие 2020 года в размере 17,85руб./м^3 (без учета НДС).

II. Операционные (подконтрольные) расходы на первый год долгосрочного периода регулирования (базовый уровень операционных расходов) **приняты в сумме 1 507,32 тыс. руб.,** в том числе:

1. Фонд оплаты труда производственных рабочих принят в сумме 1 184,17 тыс. рублей.

К расчету принята численность производственного персонала в количестве 5 шт.ед. (4 оператора, 1 слесарь КИПиА), среднемесячная заработная плата составит 19 736,18 рублей.

2. Расходы на ремонт в сумме 20,74 тыс. руб. (учтены расходы на замену запорной арматуры по предложению организации).

3. Общепроизводственные (цеховые) расходы приняты в сумме 302,41 тыс. руб., учтены:

- расходы на охрану труда в сумме 23,27 тыс. руб. согласно фактическим данным с учетом индексации;
- прочие расходы в сумме 279,15 тыс. руб.

тыс.руб.

ТО газового хозяйства	36,00
Поверка средств измерений	44,38
Поверка и очистка вент.каналов и дымоходов	60,88
Обучение персонала	9,57
ТО газовых горелок	74,56
Экспертиза пром.безопасности	53,76
Итого	**279,15**

III. Неподконтрольные расходы приняты в сумме 746,40 тыс. руб., в том числе:

1. Амортизационные отчисления от производственного оборудования (без тепловых сетей) приняты в сумме 369,10 тыс. руб. согласно представленной бухгалтерской документации;

2. Отчисления на социальные нужды приняты в размере 30,2% от фонда заработной платы ППП в сумме 357,62 тыс. руб.;

3. Средства на страхование приняты в сумме 9,90 тыс. руб. согласно представленному документу;

4. Земельный налог принят в сумме 9,78 тыс. руб.;

Величина годовой НВВ на первый период долгосрочного регулирования **на 2021 год** для расчета тарифов принята в сумме **9 678,23** тыс. рублей.

Расчет необходимой валовой выручки методом индексации установленных тарифов на долгосрочный период регулирования:

1. Реестр расходов на приобретение энергетических ресурсов на долгосрочный период регулирования:

№ п/п	Наименование расхода	Долгосрочный период регулирования		
		2021 год	**2022 год**	**2023 год**
1	Расходы на топливо	6 207,07	6 393,28	6 585,08
2	Расходы на электроэнергию	1 210,00	1 246,30	1 283,69
3	Расходы на холодную воду	7,43	7,73	8,04
4	**ИТОГО**	**7 424,51**	**7 647,32**	**7 876,81**

2. Операционные (подконтрольные) расходы на каждый год долгосрочного периода регулирования приняты в соответствии с Методическими указаниями:

Параметры расчета расходов	**Единица измерения**	Долгосрочный период регулирования		
		2021 год	**2022 год**	**2023 год**
Операционные (подконтрольные) расходы	тыс. руб.	**1 507,32**	**1 551,94**	**1 597,88**
Рост	%		*103,0*	*103,0*

Для расчета долгосрочных параметров методом индексации установленных тарифов необходимая валовая выручка определяется на основе долгосрочных параметров регулирования.

№	**Долгосрочные параметры регулирования**	**Ед. изм.**	**2021 год**	**2022 год**	**2023 год**
	Плановые показатели надёжности и энергетической эффективности объектов теплоснабжения				
1	Базовый уровень операционных расходов	тыс. руб.	**1 507,32**	x	x
2	Индекс эффективности операционных расходов	%	1	1	1
3	Уровень надежности теплоснабжения				
3.1.	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях на 1 км тепловых сетей.	ед.	0	0	0
3.2.	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии на 1 Гкал/час установленной мощности	ед.	0	0	0
4	Показатели энергетической эффективности				
4.1.	Удельный расход топлива на производство	кг	154,4	154,4	154,4

№	Долгосрочные параметры регулирования	Ед. изм.	2021 год	2022 год	2023 год
	единицы тепловой энергии, отпускаемой с источника тепловой энергии	у.т./Гкал			
4.2	Отношение величины технологических потерь тепловой энергии к материальной характеристике тепловой сети	Гкал/м²	1,29	1,29	1,29
4.3	Величина технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя по тепловым сетям	Гкал/год	557,3	557,3	557,3

Индекс эффективности операционных расходов принят в размере 1%.

3. Расчет необходимой валовой выручки методом индексации установленных тарифов:

№ п/п	Наименование расхода	Долгосрочный период регулирования		
		2021 год	2022 год	2023 год
1	Расходы на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя, топлива	7 424,51	7 647,32	7 876,81
2	Операционные (подконтрольные) расходы	1 507,32	1 551,94	1 597,88
3	Неподконтрольные расходы	746,40	756,99	767,88
4	**ИТОГО необходимая валовая выручка (производство тепловой энергии)**	**9 678,23**	**9 956,24**	**10 242,57**

Предлагается установить тарифы на тепловую энергию (мощность), поставляемую филиала «Казаньнефтепродукт» АО ХК «Татнефтепродукт» теплоснабжающим организациям, теплосетевым организациям, приобретающим тепловую энергию с целью компенсации потерь тепловой энергии на 2021-2023гг. в следующих размерах:

Год	Тариф 1 полугодия, руб./Гкал	*Отклонение к уровню 2 полугодия предшествующего года*	Тариф 2 полугодия, руб./Гкал	*Отклонение к 1 полугодию*
2021	**1 204,87**	*100,0%*	**1 230,37**	*102,1%*
2022	**1 230,37**	*100,0%*	**1 267,54**	*103,0%*
2023	**1 267,54**	*100,0%*	**1 301,14**	*102,7%*

Уполномоченный по делу: Яруллина Р.И.

Приложение 1

Смета расходов на производство тепловой энергии филиала «Казаньнефтепродукт» АО ХК «Татнефтепродукт» теплоснабжающими организациям, теплосетевым организациям, приобретающим тепловую энергию с целью компенсации потерь

№ п/п	Наименование показателей, статей затрат	Ед.изм.	Утверждено на 2020 год	Предложение организации		Утверждено органом регулирования					
				на 2021 год	*Откл. к 2020г. (ср.год.), %*	2021год	*Откл. к 2020г. (ср.год.), %*	2022год	*Откл. к 2021г. (ср.год.), %*	2023год	*Откл. к 2022г. (ср.год.), %*
1	**Является ли организация плательщиком НДС**	**да, нет**	**да**	**да**		**да**		**да**		**да**	
2	Выработано	Гкал	8 267,90	8 267,86	*100,0*	8 267,90	*100,0*	8 267,90	*100,0*	8 267,90	*100,0*
3	Собственные нужды котельных	Гкал	269,10	269,10	*100,0*	269,10	*100,0*	269,10	*100,0*	269,10	*100,0*
5	**Потери**	**Гкал**	**557,30**	**557,30**	*100,0*	**557,30**	*100,0*	**557,30**	*100,0*	**557,30**	*100,0*
6	**Полезный отпуск тепловой энергии**	**Гкал**	**7 441,50**	**7 441,46**	*100,0*	**7 441,50**	*100,0*	**7 441,50**	*100,0*	**7 441,50**	*100,0*
6.1	Горячая вода, в том числе:	Гкал	7 441,50	7 441,46	*100,0*	7 441,50	*100,0*	7 441,50	*100,0*	7 441,50	*100,0*
6.1.1	собственное потребление	Гкал	3 286,62	3 286,62	*100,0*	3 286,60	*100,0*	3 286,60	*100,0*	3 286,60	*100,0*
6.1.2	население	Гкал	2 132,76	2 132,72	*100,0*	2 132,70	*100,0*	2 132,70	*100,0*	2 132,70	*100,0*
6.1.3	бюджет	Гкал	200,54	200,54	*100,0*	200,60	*100,0*	200,60	*100,0*	200,60	*100,0*
6.1.4	прочие	Гкал	1 821,58	1 821,58	*100,0*	1 821,60	*100,0*	1 821,60	*100,0*	1 821,60	*100,0*
I	**Расходы на приобретение энергоресурсов**	**тыс.руб.**	**7 102,57**	**7 468,61**	*105,2*	**7 424,51**	*104,5*	**7 647,32**	*103,0*	**7 876,81**	*103,0*
7	**Топливо на технологические цели, всего, в том числе:**	**тыс.руб.**	**5 999,56**	**6 222,72**	*103,7*	**6 207,07**	*103,5*	**6 393,28**	*103,0*	**6 585,08**	*103,0*
7.1	Газ природный	тыс.руб.	5 999,56	6 222,72	*103,7*	6 207,07	*103,5*	6 393,28	*103,0*	6 585,08	*103,0*
7.1.1	*Объем газа*	*тыс.м3*	*1 093,00*	*1 100,55*	*100,7*	*1 093,00*	*100,0*	*1 093,00*	*100,0*	*1 093,00*	*100,0*
7.1.2	*Цена газа*	*руб.тыс.м3*	*5 489,08*	*5 654,19*	*103,0*	*5 678,93*	*103,5*	*5 849,30*	*103,0*	*6 024,78*	*103,0*
8	**Электроэнергия**	**тыс.руб.**	**1 102,30**	**1 236,60**	*112,2*	**1 210,00**	*109,8*	**1 246,30**	*103,0*	**1 283,69**	*103,0*
8.1	Электроэнергия на технологические цели	тыс.руб.	1 102,30	1 236,60	*112,2*	1 210,00	*109,8*	1 246,30	*103,0*	1 283,69	*103,0*
8.1.1	*Количество электроэнергии*	*тыс.кВт.ч.*	338,44	368,61	*108,9*	338,44	*100,0*	338,44	*100,0*	338,44	*100,0*
8.1.2	*Тариф*	*руб./кВт.ч.*	3,26	3,35	*103,0*	3,58	*109,8*	3,68	*103,0*	3,79	*103,0*
9	**Вода на технологические цели**	**тыс.руб.**	**0,71**	**9,29**	*1 313,7*	**7,43**	***1 051,2***	**7,73**	***104,0***	**8,04**	***104,0***
9.1	*Объем воды*	*тыс.м3*	0,04	0,51	*1 275,0*	0,41	*1 025,0*	0,41	*100,0*	0,41	*100,0*
9.2	*Тариф*	*руб.м3*	17,68	18,21	*103,0*	18,13	*102,6*	18,85	*104,0*	19,61	*104,0*
11	**Индекс потребительских цен**			**1,037**		**1,037**		**1,040**		**1,040**	

ЭЛЕКТРОННЫЙ ТАТАРСТАН

№ п/п	Наименование показателей, статей затрат	Ед.изм.	Утверждено на 2020 год	Предложение организации		Утверждено органом регулирования					
				на 2021 год	Откл. к 2020г. (ср.год.), %	2021год	Откл. к 2020г. (ср.год.), %	2022год	Откл. к 2021г. (ср.год.), %	2023год	Откл. к 2022г. (ср.год.), %
	на расчетный период регулирования (ИПЦ)										
12	**Индекс эффективности операционных расходов (ИР)**			**1,00**		**1,000**		**1,000**		**1,000**	
13	**Индекс изменения количества активов (ИКА)**			**0,00**		**0,00**		**0,000**		**0,000**	
14	**Количество условных единиц, относительно к активам, необходимым для осуществления регулируемой деятельности**			**0,00**		**0,00**		**0,000**		**0,000**	
15	**Установленная мощность источника тепловой энергии**			**8,43**		**8,43**		**8,430**		**8,430**	
16	**Коэффициент эластичности затрат по посту активов**			**0,75**		**0,750**		**0,750**		**0,750**	
II	**Операционные (подконтрольные) расходы, в том числе:**	**тыс.руб.**	**2 075,91**	**2 131,19**	*102,7*	**1 507,32**	*72,6*	**1 551,94**	*103,0*	**1 597,88**	*103,0*
17	**Сырье, основные материалы, в том числе:**	**тыс.руб.**	**0,00**	**0,00**	*0,0*	**0,00**	*0,0*				
17.1	Вспомогательные материалы (химреагенты)	тыс.руб.	0,00	0,00	*0,0*	0,00	*0,0*				
17.2	Водоотведение	тыс.руб.	0,00	0,00	*0,0*	0,00	*0,0*				
18	**Основная и дополнительная оплата труда производственных рабочих**	**тыс.руб.**	**1 294,16**	**1 328,62**	*102,7*	**1 184,17**	*91,5*				
18.1	*Численность персонала*		*5,00*	*8,00*		*5,00*					
18.2	*Среднемесячная заработная плата*		*21 569,33*	*13 839,83*		*19 736,18*					
19	**Затраты на ремонт**	**тыс.руб.**	**34,26**	**35,17**	*102,7*	**20,74**	*60,5*				
19.1	материалы	**тыс.руб.**	34,26	35,17	*102,7*	20,74	*60,5*				
19.4	услуги сторонних организаций	**тыс.руб.**	0,00	0,00	*0,0*	0,00	*0,0*				
21	**Общепроизводственные (цеховые) расходы, в т. ч.:**	**тыс.руб.**	**383,98**	**394,21**	*102,7*	**302,41**	*78,8*				
21.4	Расходы на охрану труда	тыс.руб.	0,00	0,00	*0,0*	23,27	*0,0*				
21.5	Прочие расходы	тыс.руб.	383,98	394,21	*102,7*	279,15	*72,7*				
22	**Общехозяйственные расходы, в том числе:**	**тыс.руб.**	**363,51**	**373,19**	*102,7*	**0,00**	*0,0*				

№ п/п	Наименование показателей, статей затрат	Ед.изм.	Утверждено на 2020 год	Предложение организации		Утверждено органом регулирования					
				на 2021 год	Откл. к 2020г. (ср.год.), %	2021год	Откл. к 2020г. (ср.год.), %	2022год	Откл. к 2021г. (ср.год.), %	2023год	Откл. к 2022г. (ср.год.), %
22.1	Фонд оплаты труда АУП	тыс.руб.	363,51	373,19	*102,7*	*0,00*	*0,0*				
22.1.1	*Численность персонала*		*1,00*	*1,00*							
22.1.2	*Среднемесячная заработная плата*		*30 292,50*	*31 099,19*							
22.5	Прочие расходы	тыс.руб.	0,00	0,00	*0,0*	0,00	*0,0*				
III	**Неподконтрольные расходы, в том числе:**	**тыс.руб.**	**807,89**	**951,72**	*117,8*	**746,40**	*92,4*	**756,99**	*101,4*	**767,88**	*0,0*
23	Амортизация производственного оборудования	тыс.руб.	260,27	390,78	*150,1*	369,10	*141,8*	369,10	*100,0*	369,10	*100,0*
26	Отчисления на соц. нужды с оплаты производст.рабочих	тыс.руб.	390,84	401,24	*102,7*	357,62	*91,5*	368,21	*103,0*	379,10	*103,0*
28	Отчисления на соц. Нужды (АУП)	тыс.руб.	109,78	112,70	*102,7*	0,00	*0,0*	0,00	*0,0*	0,00	*0,0*
32	Средства на страхование	тыс.руб.	10,00	10,00	*100,0*	9,90	*99,0*	9,90	*100,0*	9,90	*100,0*
33	Непроизводственные расходы (налоги и другие обязательные платежи и сборы), в том числе:	тыс.руб.	37,00	37,00	*100,0*	9,78	*26,4*	9,78	*100,0*	9,78	*100,0*
33.1	транспортный налог	тыс.руб.	0,00	0,00	*0,0*	0,00	*0,0*	0,00	*0,0*	0,00	*0,0*
33.2	земельный налог	тыс.руб.	37,00	37,00	*100,0*	9,78	*26,4*	9,78	*100,0*	9,78	*100,0*
33.3	налог на имущество	тыс.руб.	0,00	0,00	*0,0*	0,00	*0,0*	0,00	*0,0*	0,00	*0,0*
34	Внереализационные расходы	тыс.руб.	0,00	0,00	*0,0*	0,00	*0,0*	0,00	*0,0*	0,00	*0,0*
35	**Прибыль, (-) убыток**	**тыс.руб.**	**0,00**	**0,00**	*0,0*	**0,00**	*0,0*	**0,00**	*0,0*	**0,00**	*0,0*
37	Избыток средств, полученный в предыдущем периоде регулирования	тыс.руб.	502,80	0,00	*0,0*	0,00	*0,0*	0,00	*0,0*	0,00	*0,0*
38	**НВВ (годовой)**	**тыс.руб.**	**9 483,57**	**10 551,53**	*111,3*	**9 678,23**	*102,1*	**9 956,24**	*102,9*	**10 242,57**	*102,9*
38.1	**НВВ (I-го полугодия)**		5 760,75	5 760,75		5 917,36		6 042,57		6 225,16	
38.2	**НВВ (II-го полугодия)**		3 722,82	4 790,78		3 798,88		3 913,67		4 017,41	
39	**Тариф**	**руб./Гкал**	1 185,62	1 319,15	*111,3*	1 209,96	*102,1*	1 337,93	*110,6*	1 376,41	*102,9*
39.1	**Тариф (I-го полугодия)**		**1 173,51**	**1 260,83**	*104,6%*	**1 204,87**	*100,0%*	**1 230,37**	*100,0%*	**1 267,54**	*100,0%*
39.2	**Тариф (II-го полугодия)**		**1 204,87**	**1 667,83**	*132,3%*	**1 230,37**	*102,1%*	**1 267,54**	*103,0%*	**1 301,14**	*102,7%*

Экспертное заключение

по результатам экспертизы предложений о корректировке тарифов в сфере теплоснабжения на 2021 год по ООО "РЕМОНТНО-СЕРВИСНАЯ СЛУЖБА - КОМФОРТ"

В адрес Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам (далее - Госкомитет) поступило предложение организации на корректировку тарифов в сфере теплоснабжения на 2021 год.

Заявление на корректировку тарифов, с приложением расчетных и обосновывающих материалов исх. от 09.06.2020г. №5 (вх. от 15.06.2020г. № 4544)	
В соответствии с законодательством в сфере теплоснабжения и на основании предложения регулируемой организации Приказом Госкомитета от 09.11.2018 № 335 открыто тарифное дело № 20-114/тэ об установлении тарифов на: 2019-2021гг.	
Период регулирования	2021гг.
При формировании тарифов применен метод регулирования метод индексации установленных тарифов (в соответствии с п.п.16-19 Правил регулирования цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 №1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения»), с учетом заявленного организацией метода регулирования.	Приказ Госкомитета от 09.11.2018 № 335

Действующие тарифы

Постановлением Госкомитета от 28.11.2018 № 5-48/тэ установлены тарифы на тепловую энергию, поставляемую теплоснабжающими организациями потребителям на 2019-2021 годы (с учетом корректировки Постановления Госкомитета от 13.11.2019 № 5-14/тэ), в следующих размерах:

Год	**1 полугодие, руб./Гкал**	*Отклонение к предыдущему периоду регулирования, %*	**2 полугодие, руб./Гкал**	*Отклонение к предыдущему периоду регулирования, %*
2019	1 658,17	*100,0*	1 694,52	*102,2*
2020	1 694,52	*100,0*	1 721,01	*101,6*
2021	1 721,01	*100,0*	1 792,91	*104,2*

Сведения по организации

Полное наименование организации	Общество с ограниченной ответственностью "РЕМОНТНО-СЕРВИСНАЯ СЛУЖБА - КОМФОРТ"
ИНН/КПП	1616025290/161601001
ОГРН	1141690022957
Директор организации	Батманова Ирина Викторовна
Юридический адрес	Высокогорский муниципальный район, с. Высокая Гора, ул. Полковая, д.2А.
Почтовый адрес	Высокогорский муниципальный район, с. Высокая Гора, ул. Полковая, д.2А.
Организация применяет режим налогообложения:	Упрощенная система налогообложения
Организации присвоен статус единой теплоснабжающей	статус единой теплоснабжающей организации (ЕТО) не присвоен

Документ создан в электронной форме. № 20-ПР от 05.11.2020. Исполнитель: Солдатова Л.В.
Страница 315 из 675. Страница создана: 09.11.2020 20:01

организации (ЕТО), (да/нет)	

Перечень имущества, участвующего в процессе формирования затрат при установлении тарифов, и анализ правоустанавливающих документов

В состав имущества, участвующего в процессе оказания услуг по теплоснабжению, входят:

Наименование показателя	ед. изм.	Принято Госкомитетом на 2021 г
Количество котельных	шт.	1
Установленная мощность	Гкал/час	0,17
Присоединённая нагрузка	Гкал/час	0,14
Протяженность сетей (в двухтрубном исчислении), в том числе:	км.	0
сети ГВС	км.	0

В качестве правоустанавливающих документов, подтверждающих законное право организации в отношении объектов, используемых для осуществления регулируемой деятельности, представлены:

Наименование объекта	Основания эксплуатации (свидетельство о гос. регистрации, договор аренды, концессионное соглашение)	Подтверждающие документы (№ документа, дата)
Котельная	Выписка из Единого государственного реестра недвижимости зарегистрированного права на объект недвижимости	18.01.2018г.

Необходимая валовая выручка (НВВ) и проекты тарифов на период регулирования:

НВВ, тыс. руб.	**Проект тарифа на 1 полугодие, руб./Гкал**	*Отклонение к уровню 2 полугодия предшествующего года,%*	**Проект тарифа на 2 полугодие, руб./Гкал**	*Отклонение к 1 полугодию, %*
1 165,86	**1 729,52**	*95,61*	**2 138,63**	*123,65*

Перечень нормативных правовых актов (НПА), использованных в процессе проведения экспертизы

Экспертиза по предложению об установлении тарифов, осуществляется в соответствии с законодательством в сфере теплоснабжения и Положением о Госкомитете, утвержденным постановлением Кабинета Министров Республики Татарстан от 15.06.2010 № 468.

Перечень НПА:

- Федеральный закон от 27 июля 2010 г. № 190-ФЗ «О теплоснабжении»;
- Налоговый кодекс Российской Федерации. Часть вторая. Глава 25;
- Постановление Правительства РФ от 22.10.2012 N 1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения»;
- Приказ ФСТ России от 13.06.2013 № 760-э. «Об утверждении Методических указаний по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения»;
- Приказ ФСТ России от 07.06.2013 N 163 «Об утверждении Регламента открытия дел об установлении регулируемых цен (тарифов) и отмене регулирования тарифов в сфере теплоснабжения».

Используемые при регулировании индексы в соответствии с Прогнозом социально-экономического развития

	2021 год
Природный газ с 1 июля	***103,0***
Электрическая энергия	***103,0***

Документ создан в электронной форме. № 20-ПР от 05.11.2020. Исполнитель: Солдатова Л.В.
Страница 316 из 675. Страница создана: 09.11.2020 20:01
ЭЛЕКТРОННЫЙ ТАТАРСТАН

Индекс потребительских цен	***103,7***
Индекс цен промышленных производителей	***103,8***

В соответствии с п.22. постановления Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 №1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения» на расчетный период регулирования расчетный объема полезного отпуска соответствующего вида продукции (услуг), определяется в соответствии с утвержденной схемой теплоснабжения, а в случае ее отсутствия - на основании программы комплексного развития систем коммунальной инфраструктуры муниципального образования. При отсутствии схемы теплоснабжения либо программы комплексного развития систем коммунальной инфраструктуры муниципального образования или при отсутствии в указанных документах информации об объемах полезного отпуска тепловой энергии расчетный объем полезного отпуска тепловой энергии определяется органом регулирования в соответствии с методическими указаниями.

Информация об утвержденной схеме теплоснабжения	
Наличие утвержденной схеме теплоснабжения (да/нет)	имеется
Реквизиты решения	Постановлением Исполнительного комитета Высокогорского муниципального района от 10.12.2014 года № 301 утверждена схема теплоснабжения с. Высокая Гора на 2015-2029 гг. Сведения о котельной ООО «РСС-Комфорт» в данной схеме отсутствуют.
Актуализация, дата последней актуализации	в связи с отсутствием изменений в утвержденной схеме теплоснабжения с. Высокая Гора Высокогорского муниципального района актуализация на 2021г. не проводилась (Письмо Исполнительного комитета Высокогорского муниципального района Республики Татарстан от 17.08.2020г. исх. №9705)
Анализ фактических и плановых объемов	
Пояснительное письмо по поводу изменения объема реализации тепловой энергии	Выработка тепловой энергии на 2021 год принята в объеме 613,05 Гкал, в т.ч.: - собственные нужды в объеме – 1,50 Гкал приняты на уровне утвержденного показателя за 202г. (0,24%); - потери тепловой энергии – 0 Гкал (0%) –согласно постановлению от 28.11.2018 № 5-48/тэ потери не установлены (протяженность сетей не имеется). - объем полезного отпуска – 611,55 Гкал принят на уровне утвержденного показателя за 202г.

Баланс производства тепловой энергии, Гкал					
Показатели	2019г. (факт.)	Принято Госкомитетом на 2020г.	Прогноз организации на 2021г.	Принято Госкомитетом на 2021г.	*Отклонение к 2020г., (%)*
Выработка тепловой энергии	366,33	613,05	613,05	613,05	*100,0*
собственные нужды котельных	1,50	1,50	1,50	1,50	*100,0*
Потери	0,00	0	0,00	0	*100,0*

Документ создан в электронной форме. № 20-ПР от 05.11.2020. Исполнитель: Солдатова Л.В.
Страница 317 из 675. Страница создана: 09.11.2020 20:01
ЭЛЕКТРОННЫЙ ТАТАРСТАН

Полезный отпуск, в т.ч.:	364,83	611,55	611,55	611,55	*100,0*
собственное потребление	0,00	0	0,00	0,00	*100,0*
население	364,83	611,55	611,55	611,55	*100,0*
бюджетные организации	0,00	0	0,00	0,00	*100,0*
прочие потребители	0,00	0	0,00	0,00	*100,0*
Распределение полезного отпуска тепловой энергии по полугодиям		1 полугодие		2 полугодие	
		347,12		264,43	

Анализ финансово-хозяйственной деятельности организации за 2019 год

Анализ проведен на основании представленной бух. отчетности организации за 2019 год и статистических отчетов (отчетная калькуляция за 2019 год в сфере теплоснабжения).

По данным отчётной калькуляции в сфере теплоснабжения ООО «РЕМОНТНО-СЕРВИСНАЯ СЛУЖБА - КОМФОРТ» финансовый результат от реализации услуги потребителям составил 0 руб.

Фактический полезный отпуск потребителям меньше принятого на 246,72 Гкал.

Экономия сложилась по следующим статьям:

- расходы на топливо – на 332,42 тыс. руб.;
- расходы на электроэнергию – на 54,79 тыс. руб.;
- вспомогательные материалы (химреагенты) – на 3,20 тыс.руб.;
- оплата труда управленческого персонала – на 5,50 тыс. руб.;
- прочие общепроизводственные расходы – на 4,13 тыс. руб.

В целом предприятием по регулируемым и нерегулируемым видам деятельности за 2019 год получена чистая прибыль в размере 222 тыс. руб.

Отчет об использовании амортизационных отчислений, учтенных за 2019 год в сумме 63,05тыс. руб., организация не представила.

Тарифы на тепловую энергию устанавливаются исходя из не превышения величины тарифов в первом полугодии очередного расчетного годового периода регулирования над величиной соответствующих тарифов во втором полугодии предшествующего годового периода регулирования по состоянию на 31 декабря.

Скорректированные значения по статьям затрат ООО «РЕМОНТНО-СЕРВИСНАЯ СЛУЖБА - КОМФОРТ» долгосрочного периода регулирования представлены в Приложении.

Расходы на приобретение энергетических ресурсов с учетом корректировки приняты:

№ п/п	Наименование расхода	Ед. измер.	Долгосрочный период регулирования		
			2019г.	2020г.	Кор-ка 2021г.
1	**Расходы на топливо**	тыс. руб.	**592,03**	**606,11**	**616,83**
	расход топлива	*тыс.м3*	86,00	86,00	86,00
	откл. к предыд. периоду	*%*		*102,4*	*101,8*
2	**Расходы на электроэнергию**	тыс.руб.	**102,35**	**102,43**	**106,12**
	объем	*тыс.кВт*	16,89	*16,89*	*16,89*
	откл. к предыд. Периоду	*%*		*100,1*	*103,6*
3	**Расходы на воду на технологические цели**	тыс.руб.	**0**	**0**	**0**
4	**ИТОГО**		**694,38**	**708,54**	**722,95**

1. Расходы **на топливо (природный газ) –** в сумме **616,83 тыс. руб.**

Документ создан в электронной форме. № 20-ПР от 05.11.2020. Исполнитель: Солдатова Л.В.
Страница 318 из 675. Страница создана: 09.11.2020 20:01

Объем газа на 2021 год принят в количестве **86,00 тыс. куб.м.** на основании удельного расхода условного топлива 158,9 кг у.т./Гкал (постановление Госкомитета от 28.11.2018 № 5-48/тэ). Цена газа принята в размере **7172,41 руб./тыс. м3** (с НДС) с учетом услуг по транспортировке по газораспределительным сетям и снабженческо-сбытовыми услугами, с учетом сложившегося факта за 1 полугодие 2020 года и с учетом индексации.

2. **Расходы на электроэнергию на технологические цели** на 2021 год приняты в сумме **106,12** тыс. руб.

Объем электрической энергии на технологические цели скорректирован в соответствии с методическими указаниями и принят в количестве **16,89 тыс. кВт*ч.** Средневзвешенная цена одноставочного тарифа (группа электроэнергии – СН2) на основании сложившегося факта за 1 полугодие 2020 года и с учетом индексации. составит **6,28 руб./ кВт.ч**.

II. Операционные (подконтрольные) расходы на 2021 год скорректированы в соответствии с Методическими указаниями.

№ п/п	Параметры расчета расходов	Ед. изм.	Долгосрочный период регулирования		
			2019 год	2020 год	Кор-ка 2021 год
1.	**Индекс потребительских цен на расчетный период регулирования (ИПЦ)**		**1,046**	**1,030**	**1,037**
2.	Индекс эффективности операционных расходов (ИР)	%	1	1	1
3.	Индекс изменения количества активов (ИКА)		0,0	0,0	0,0
4.	количество условных единиц, относящихся к активам, необходимым для осуществления регулируемой деятельности	у.е.	0,0	0,0	0,0
5.	Коэффициент эластичности затрат по росту активов ($К_{эл}$)		0,75	0,75	0,75
6.	**Операционные (подконтрольные) расходы**	**тыс. руб.**	**220,48**	**224,82**	**230,81**
	рост расходов	%		102,0 %	102,7 %

В соответствии п. 59. Постановления Правительства РФ от 22.10.2012 № 1075 "О ценообразовании в сфере теплоснабжения" операционные расходы регулируемой организации устанавливаются на каждый год долгосрочного периода регулирования путем индексации базового уровня операционных расходов. Базовый уровень операционных расходов определяется в соответствии с Правилами установления долгосрочных параметров регулирования.

III. Неподконтрольные расходы приняты в сумме **111,66** тыс. руб., в том числе:

1. Амортизационные отчисления приняты в размере - **63,50 тыс.руб.** на основании представленной оборотно-сальдовой ведомости по 01, 02 счету за 2019г. Накопленные средства амортизации, учтённые в тарифах на 2020 год в сумме 63,50 тыс. руб. необходимо направить на восстановление основных производственных фондов.

2. Отчисления на социальные нужды АУП приняты в размере 30,2% от ФОТ в сумме **37,06 тыс. руб.**

Документ создан в электронной форме. № 20-ПР от 05.11.2020. Исполнитель: Солдатова Л.В.
Страница 319 из 675. Страница создана: 09.11.2020 20:01
ЭЛЕКТРОННЫЙ ТАТАРСТАН

3. Налоги и другие обязательные платежи приняты в сумме **11,10тыс.руб.**, из них:

- земельный налог – 0,30 тыс.руб.;
- налог на упрощенную систему налогообложения – 10,80 руб.

№ п/п	Наименование расхода	Долгосрочный период регулирования		
		2019 год	2020 год	2021 год
1	Расходы на производство энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя, топлива	694,38	708,54	722,95
2	Операционные (подконтрольные) расходы	220,48	224,82	230,81
3	Неподконтрольные расходы	109,02	109,93	111,66
4.	**ИТОГО необходимая валовая выручка**	**1 023,88**	**1 043,29**	**1 065,42**

IV. Величина скорректированной годовой **необходимой валовой выручки** (далее – НВВ) на 2021 год составит **1 065,42 тыс. руб.**

Предлагается скорректировать тарифы на тепловую энергию, поставляемую ООО "РЕМОНТНО-СЕРВИСНАЯ СЛУЖБА - КОМФОРТ"* потребителям, другим теплоснабжающим организациям с учетом корректировки на 2021 год:

Год	Тариф* 1 полугодия, руб./Гкал	*Откл-е к уровню 2 полугодия предшеств. года, %*	Тариф* 2 полугодия, руб./Гкал	*Отклонение к 1 полугодию, %*
2021	**1 721,01**	*100,0%*	**1 769,93**	*102,8%*

** организация применяет упрощенную систему налогообложения.*

Документ создан в электронной форме. № 20-ПР от 05.11.2020. Исполнитель: Солдатова Л.В.
Страница 320 из 675. Страница создана: 09.11.2020 20:01

Смета расходов, связанных с производством и передачей тепловой энергии на долгосрочный период регулирования												
ООО "РСС-Комфорт", Высокогорское												
№ п/п	Наименование показателей, статей затрат	Ед.изм.	Производство и передача тепловой энергии									
			Утверждено ГКРТТ на 2019г.	Утверждено на 2020г.	Предложение организации на 2021г.				Утверждено органом регулирования на 2021г.			
					Год	Откл. к утвержд. периоду (ср.год.), %	I-е полугодие	II-е полугодие	Год	Откл. к утвержд. периоду (ср.год.), %	I-е полугодие	II-е полугодие
1	**Является ли организация плательщиком НДС**		**нет**	**нет**	**нет**	**нет**	**нет**	**нет**	**нет**	**нет**	**нет**	**нет**
2	Выработано	Гкал	613,05	613,05	613,05	*100,0*	347,84	265,21	613,05	*100,0*	347,97	265,08
3	Собственные нужды котельных	Гкал	1,50	1,50	1,50	*100,0*	0,70	0,80	1,50	*100,0*	0,85	0,65
4	Покупка тепловой энергии	Гкал		0,00	0,00	*0,0*	0,00	0,00	0,00	*0,0*		
5	**Потери**	**Гкал**		**0,00**	**0,00**	*0,0*	**0,00**	**0,00**	**0,00**	*0,0*		
6	**Полезный отпуск тепловой энергии**	**Гкал**	**611,55**	**611,55**	**611,55**	*100,0*	**347,14**	**264,41**	**611,55**	*100,0*	**347,12**	**264,43**
6.1	Горячая вода, в том числе:	Гкал	611,55	611,55	611,55	*100,0*	347,14	264,41	611,55	*100,0*	347,12	264,43
6.1.1	собственное потребление	Гкал		0,00	0,00	*0,0*	0,00	0,00	0,00	*0,0*		
6.1.2	население	Гкал	611,55	611,55	611,55	*100,0*	347,14	264,41	611,55	*100,0*	347,12	264,43
6.1.3	бюджет	Гкал		0,00	0,00	*0,0*	0,00	0,00	0,00	*0,0*		
6.1.4	прочие	Гкал		0,00	0,00	*0,0*	0,00	0,00	0,00	*0,0*		
I	**Расходы на приобретение энергоресурсов**	**тыс.руб.**	**694,38**	**708,54**	**719,48**	*101,5*	**403,77**	**315,71**	**722,95**	*102,0*	**405,86**	**317,09**
7	**Топливо на технологические цели, всего, в том числе:**	**тыс.руб.**	**592,03**	**606,11**	**613,98**	*101,3*	**343,93**	**270,04**	**616,83**	*101,8*	**345,63**	**271,20**

Документ создан в электронной форме. № 20-ПР от 05.11.2020. Исполнитель: Солдатова Л.В.
Страница 321 из 675. Страница создана: 09.11.2020 20:01

7.1	Газ природный	тыс.руб.	592,03	606,11	613,98	*101,3*	343,93	270,04	616,83	*101,8*	345,63	271,20
7.1.1	*Объем газа*	*тыс.м3*	*86,00*	*86,00*	*86,00*	*100,0*	*48,80*	*37,20*	86,00	100,0	48,81	37,19
7.1.2	*Цена газа*	*руб.тыс.м3*	*6 884,08*	*7 047,80*	*7 139,26*	*101,3*	*7 047,80*	*7 259,23*	7 172,41	101,8	7 080,56	7 292,98
8	**Электроэнергия**	**тыс.руб.**	**102,35**	**102,43**	**105,50**	*103,0*	**59,84**	**45,66**	**106,12**	*103,6*	**60,23**	**45,89**
8.1	Электроэнергия на технологические цели	тыс.руб.	102,35	102,43	105,50	*103,0*	59,84	45,66	106,12	*103,6*	60,23	45,89
8.1.1	*Количество электроэнергии*	*тыс.кВт.ч.*	16,89	16,89	16,89	*100,0*	9,58	7,31	16,89	*100,0*	9,59	7,30
8.1.2	*Тариф*	*руб./кВт.ч.*	6,06	6,06	6,25	*103,0*	6,25	6,25	6,28	*103,6*	6,28	6,28
9	**Вода на технологические цели**	**тыс.руб.**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	*0,0*	**0,00**	**0,00**	**0,00**	***0,0***	**0,00**	**0,00**
10	**Оплата покупной тепловой энергии**	**тыс.руб.**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	*0,0*	**0,00**	**0,00**	**0,00**	***0,0***	**0,00**	**0,00**
11	**Индекс потребительских цен на расчетный период регулирования (ИПЦ)**				**1,037**				**1,037**			
12	**Индекс эффективности операционных расходов (ИР)**				**1,00**				**1,000**			
13	**Индекс изменения количества активов (ИКА)**				**0,00**				**0,000**			
14	**Количество условных единиц, относительно к активам, необходимым для осуществления регулируемой деятельности**				**0,00**				**0,000**			
15	**Установленная мощность источника тепловой энергии**				**0,17**				**0,171**			

Документ создан в электронной форме. № 20-ПР от 05.11.2020. Исполнитель: Солдатова Л.В.
Страница 322 из 675. Страница создана: 09.11.2020 20:01

16	**Коэффицент эластичности затрат по посту активов**				**0,75**				**0,750**			
II	**Операционные (подконтрольные) расходы:**	**тыс.руб.**	**220,48**	**224,82**	**335,11**	*149,1*	**167,55**	**167,56**	**230,81**	*102,7*	**135,70**	**95,11**
III	**Неподконтрольные расходы, в том числе:**	**тыс.руб.**	**109,02**	**109,93**	**111,27**	*101,2*	**29,06**	**82,21**	**111,66**	*101,6*	**55,83**	**55,83**
23	Амортизация производственного оборудования	тыс.руб.	63,50	63,50	63,50	*100,0*	0,00	63,50	63,50	*100,0*	31,75	31,75
28	Отчисления на соц. Нужды (АУП)	тыс.руб.	35,38	36,09	37,42	*103,7*	18,71	18,71	37,06	*102,7*	18,53	18,53
33	Непроизводственные расходы (налоги и другие обязательные платежи и сборы) всего, в том числе:	тыс.руб.	10,14	10,34	10,35	*100,1*	10,35	0,00	11,10	*107,4*	5,55	5,55
33.1	транспортный налог	тыс.руб.		0,00	0,00	*0,0*	0,00	0,00	0,00	*0,0*		
33.2	земельный налог	тыс.руб.		0,00	0,00	*0,0*	0,00	0,00	0,30	*0,0*	0,15	0,15
33.3	налог на имущество	тыс.руб.		0,00	0,00	*0,0*	0,00	0,00	0,00	*0,0*		
33.4	другие налоги и обязательные сборы и платежи по организации	тыс.руб.	10,14	10,34	10,35	*100,1*	10,35	0,00	10,80	*104,4*	5,40	5,40
35	**Прибыль, (-) убыток, в том числе***	**тыс.руб.**		**0,00**	**0,00**	*0,0*	**0,00**	**0,00**	**0,00**	*0,0*		
38	**НВВ**	**тыс.руб.**	**1 023,88**	**1 043,29**	**1 165,86**	*111,7*	**600,39**	**565,48**	**1 065,42**	*102,1*	**597,39**	**468,03**
39	**Тариф**	**руб./Гкал**	**1 674,24**	**1 705,98**	**1 906,40**	*111,7*	**1 729,52**	**2 138,63**	**1 742,16**	*102,1*	**1 721,01**	**1 769,93**

Документ создан в электронной форме. № 20-ПР от 05.11.2020. Исполнитель: Солдатова Л.В.
Страница 323 из 675. Страница создана: 09.11.2020 20:01

Документ создан в электронной форме. № 20-ПР от 05.11.2020. Исполнитель: Солдатова Л.В.
Страница 324 из 675. Страница создана: 09.11.2020 20:01

Экспертное заключение

по результатам экспертизы предложений об установлении тарифов
в сфере теплоснабжения на 2021 год по
ООО «Казанский молочный комбинат»

В адрес Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам (далее - Госкомитет) поступило предложение организации на корректировку тарифов в сфере теплоснабжения на 2021год.

Заявление на установление/корректировку тарифов, с приложением расчетных и обосновывающих материалов от 30.04.2020 № 01-06/181	
В соответствии с законодательством в сфере теплоснабжения и на основании предложения регулируемой организации Приказом Госкомитета от 23.04.2018 № 102 открыто тарифное дело **№20-10/тэ** об установлении тарифов на: тепловую энергию, теплоноситель, поставляемые теплоснабжающими организациями потребителям, на 2019-2021 годы.	
Период регулирования	**2019 – 2021**
При формировании тарифов применен метод регулирования (в соответствии с п.п.16-19 Правил регулирования цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 №1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения»), с учетом заявленного организацией метода регулирования.	Приказ Госкомитета от 23.04.2018 № 102

Действующие тарифы

Постановлениями Госкомитета от 12.12.2018 № 5-80/тэ (13.11.2019 № 5-17/тэ) установлены тарифы на тепловую энергию на 2019-2021 годы, поставляемую потребителям ООО «Казанский молочный комбинат», в следующих размерах:

Год	**1 полугодие, руб./Гкал**	Отклонение к предыдущему периоду регулирования, %	**2 полугодие, руб./Гкал**	Отклонение к предыдущему периоду регулирования, %
2019	**1 211,22**	*101,7*	**1247,56**	*103,0*
2020	**1247,56**	*100,0*	**1284,90**	*103,0*
2021	**1284,90**	*100,0*	**1312,77**	*102,2*

Сведения по организации

Полное наименование организации	Общество с ограниченной ответственностью «Казанский молочный комбинат»
ИНН/КПП	1660297582/166001001
ОГРН	1171690074126
Директор организации	Заместитель генерального директора – управляющий Габдрахимов Александр Фаритович
Юридический адрес	Республика Татарстан, г. Казань, ул. Ак.Арбузова, 7, лит. Ж, оф.3
Почтовый адрес	420088, Республика Татарстан, г. Казань, а/я 60
Организация применяет режим налогообложения:	Общую систему налогообложения
Организации присвоен статус единой теплоснабжающей организации (ЕТО), (да/нет)	нет

Решение муниципалитета о присвоении организации статуса единой теплоснабжающей организации:	–

Перечень имущества, участвующего в процессе формирования затрат при установлении тарифов, и анализ правоустанавливающих документов

В состав имущества, участвующего в процессе оказания услуг по теплоснабжению, входят:

Наименование показателя	ед. изм.	Принято Госкомитетом на 2021 г
Количество котельных	шт.	1
Установленная мощность	Гкал/час	44
Присоединённая нагрузка	Гкал/час	22
Протяженность сетей (в двухтрубном исчислении), в том числе:	км.	4,209
сети ГВС	км.	0,619

В качестве правоустанавливающих документов, подтверждающих законное право организации в отношении объектов, используемых для осуществления регулируемой деятельности, представлены:

Наименование объекта	Основания эксплуатации (свидетельство о гос. регистрации, договор аренды, концессионное соглашение)	Подтверждающие документы (№ документа, дата)	Срок действия
Здание котельной с пристроем	Свидетельство о государственной регистрации собственности	Собственность, №16:50:050203:958-16/001/2017-4 от 15.11.2017	–
Здание теплового пункта	Свидетельство о государственной регистрации собственности	Собственность, № 16:50:050203:1045-16/001/2017-4 от 15.11.2017	–

Необходимая валовая выручка (НВВ) и проекты тарифов на период регулирования:

НВВ, тыс. руб.	**Проект тарифа на 1 полугодие, руб./Гкал**	*Отклонение к уровню 2 полугодия предшествующего года,%*	**Проект тарифа на 2 полугодие, руб./Гкал**	*Отклонение к 1 полугодию, %*
62 138,99	**1 351,56**	*105,19*	**1 421,62**	*105,18*

Перечень нормативных правовых актов (НПА), использованных в процессе проведения экспертизы

Экспертиза по предложению об установлении тарифов, осуществляется в соответствии с законодательством в сфере теплоснабжения и Положением о Госкомитете, утвержденным постановлением Кабинета Министров Республики Татарстан от 15.06.2010 № 468.

Перечень НПА:

- Федеральный закон от 27 июля 2010 г. № 190-ФЗ «О теплоснабжении»;

- Налоговый кодекс Российской Федерации. Часть вторая. Глава 25; - Постановление Правительства РФ от 22.10.2012 N 1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения»; - Приказ ФСТ России от 13.06.2013 № 760-э. «Об утверждении Методических указаний по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения»; - Приказ ФСТ России от 07.06.2013 N 163 «Об утверждении Регламента открытия дел об установлении регулируемых цен (тарифов) и отмене регулирования тарифов в сфере теплоснабжения».

Информация об утвержденной инвестиционной программе	
Наличие инвестиционной программы организации (да/нет)	нет

Наличие программы в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности (да/нет)	нет
При проведении оценки экономической обоснованности расходов регулируемой организации ответственность за достоверность представленных в составе тарифного дела материалов возлагается на регулируемую организацию.	

Используемые при регулировании индексы в соответствии с Прогнозом социально-экономического развития	
	2021 год
Природный газ с 1 июля	***103,0***
Электрическая энергия	***103,0***
Индекс потребительских цен	***103,7***
Индекс цен промышленных производителей	***103,8***

В соответствии с п.22. постановления Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 №1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения» на расчетный период регулирования расчетный объема полезного отпуска соответствующего вида продукции (услуг), определяется в соответствии с утвержденной схемой теплоснабжения, а в случае ее отсутствия - на основании программы комплексного развития систем коммунальной инфраструктуры муниципального образования. При отсутствии схемы теплоснабжения либо программы комплексного развития систем коммунальной инфраструктуры муниципального образования или при отсутствии в указанных документах информации об объемах полезного отпуска тепловой энергии расчетный объем полезного отпуска тепловой энергии определяется органом регулирования в соответствии с методическими указаниями.

Информация об утвержденной схеме теплоснабжения	
Наличие утвержденной схеме теплоснабжения (да/нет)	нет
Реквизиты решения	
Актуализация, дата последней актуализации	

Анализ фактических и плановых объемов	
Пояснительная по изменениям объема реализации тепловой энергии	Информация о теплоснабжающей организации ООО «Казанский молочный комбинат» и ее источнике в схеме теплоснабжения муниципального образования «город Казань» не описана, зоны действия не определены. При корректировке тарифов на 2021 год приняты потери в размере 1 778,07 Гкал. (3,8%) – в соответствии с постановлением Госкомитета от 12.12.2018 № 5-80/тэ (долгосрочный параметр регулирования). Снижение полезного отпуска за счет собственного потребления, подтверждается фактическими отчетными данными, представленными организацией за 2019 год и 1 полугодие 2020 года.

Анализ полезного отпуска тепловой энергии за последние три года

Года	Принято Госкомитетом	Факт
2017 **(факт август-декабрь 2017г.)**	–	20 484,27
2018	49 202,90	44 856,31
2019	49 202,90	41 578,00

Баланс производства тепловой энергии, Гкал

Показатели	2019г. (факт.)	Принято Госкомитетом на 2020г.	Прогноз организации на 2021г.	Принято Госкомитетом на 2021г.	*Отклонение к 2020г., (%)*
Выработка тепловой энергии	44 289,05	49 007,38	49 007,38	49 007,38	*100,00*
собственные нужды котельных	1 073,87	2 372,00	2 373,00	2 373,00	*100,00*
Потери	1 637,17	1 778,07	1 778,07	1 778,07	*100,00*
Полезный отпуск, в т.ч.:	41 578,00	44 856,31	44 856,31	44 856,31	*100,00*
собственное потребление	35 595,82	38 876,65	38 876,65	38 876,65	*100,00*
население	5 923,07	5 834,60	5 834,60	5 834,60	*100,00*
бюджетные организации	–	–	–	–	–
прочие потребители	59,11	145,06	145,06	145,06	*100,00*

Распределение полезного отпуска по полугодиям на 2021год:
1 полугодие – 22 107,05 Гкал;
2 полугодие – 22 749,26 Гкал.

Анализ финансово-хозяйственной деятельности организации за 2019 год

По итогам финансово-хозяйственной деятельности в сфере теплоснабжения, согласно фактическим данным, представленным в отдел мониторинга за 2019 год в форме отчетной калькуляции – «Калькуляция расходов, связанных с производством и передачей тепловой энергии», организация отражает убыток от реализации услуги потребителям в сумме 1 849,81 тыс. руб. В целом предприятие отражает в форме 2 «Отчет о финансовых результатах за 2019» совокупный финансовый результат – прибыль в размере 22 639 тыс. руб. Доля регулируемого вида деятельности в сфере теплоснабжения в общей деятельности организации, согласно данным представленным предприятием, составляем – 6 %.
Убыток, отраженный организацией от реализации тепловой энергии потребителям в 2019

году связан с превышением фактических расходов по следующим статьям:
– электроэнергия – на 4284,77 тыс. руб.,
– ФОТ основного персонала с отчислениями – на 3093,57 тыс. руб.,
– расходы на ремонт – на 2415,06 тыс. руб.
Снижение расходов отражено статьям:
– прочие общепроизводственные расходы – 571,84 тыс. руб.
Отчет об использовании амортизационных отчислений за 2019 год организацией не представлен.

В соответствии с п.15 Основ ценообразования в сфере теплоснабжения, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 № 1075, тарифы на тепловую энергию устанавливаются с календарной разбивкой по полугодиям исходя из не превышения величины указанных тарифов в первом полугодии очередного расчетного годового периода регулирования над величиной соответствующих тарифов во втором полугодии предшествующего годового периода регулирования по состоянию на 31 декабря.

Скорректированные значения по статьям ООО «Казанский молочный комбинат» на 2021 год представлены в таблице (Приложение).

I. Расходы на приобретение энергетических ресурсов на 2021 год с учетом корректировки приняты:

	Наименование статей	Ед.изм.	2020 год	Скорректированные значения
				2021 год
1	Расходы на топливо	тыс. руб.	38 305,87	39 775,74
	Объем газа	тыс.м^3	6 951,20	6 951,20
	Отклонение	*%*		*100*
2	Расходы на электроэнергию	тыс. руб.	5 274,25	5 626,07
	Объем электроэнергии	тыс.кВт.ч.	1 754,72	1 754,72
	Отклонение	*%*		*100*
3	Расходы на воду на технол. цели	тыс. руб.	1 717,32	1 788,17
	Объем воды	тыс.м^3	98,19	98,19
	Отклонение	*%*		*100*
4	**ИТОГО**	тыс. руб.	**45 297,44**	**47 189,98**

1. Расходы на топливо (газ природный) для технологических целей на 2021 год приняты в сумме **39 775,74 тыс.руб.**

Объем газа принят в количестве 6 951,20 тыс.м^3, в соответствии с утвержденным на долгосрочный период удельным расходом условного топлива. Среднегодовая цена газа скорректирована и принята 5 722,14 руб./тыс.м^3 (без учета НДС) по факту 1 квартала 2020 года с учетом индексации.

2. Расходы на электрическую энергию приняты в сумме **5 626,07 тыс.руб.**

Объем электрической энергии принят 1 754,72 тыс. кВт.ч., на уровне 2020 года, с учетом неизменности объема полезного отпуска в 2021 году, в соответствии с п. 56 Методических указаний. Уровень напряжения ВН.

Средняя цена 1 кВт.ч. электроэнергии принята по факту 2019 года с учетом индексации 3,21 руб./кВтч. (без НДС).

3. Затраты на воду на технологические цели приняты в сумме **1 788,17 тыс.руб.** Объем воды скорректирован в соответствии с Методическими указаниями и принят в количестве 98,19 тыс.м^3. Цена воды – по тарифам МУП «Водоканал».

II. Операционные (подконтрольные) расходы скорректированы в соответствии с Методическими указаниями и приняты:

на 2021 год в сумме **8 798,73 тыс. руб.**, с ростом к уровню 2020 года 102,7%.

№ п. п.	Параметры расчета расходов	Ед. изм.	Долгосрочный период регулирования		
			2019 год	2020 год	2021 год
1.	**Индекс потребительских цен на расчетный период регулирования (ИПЦ)**		**1,046**	**1,030**	**1,037**
2.	Индекс эффективности операционных расходов (ИР)	%	1	1	1
3.	Индекс изменения количества активов (ИКА)		0,00	0,00	0,00
3.2	Присоединённая нагрузка	Гкал/ч	22,0	22,0	22,0
4.	Коэффициент эластичности затрат по росту активов (Кэл)		0,75	0,75	0,75
5.	**Операционные (подконтрольные) расходы**	**тыс. руб.**	**8 391,34**	**8 570,50**	**8 798,73**
	рост расходов	%	–	102,2%	102,7%

III. Неподконтрольные расходы приняты в сумме **5 218,59 тыс. руб.,** в т.ч.:

1. Амортизация производственного оборудования принята в сумме 3 175,82 тыс. руб., на основании представленной ведомости амортизации основных средств за 2019 год за исключением котельного оборудования, относящегося к основному виду деятельности.

Увеличение амортизации связано с вводом нового оборудования «Насос ;Д 315-71а с электродвигателем 90кВТ».

2. Отчисления на социальные нужды приняты в размере 30,4% от ФОТ:

- производственного персонала в сумме 1 502,52 тыс. руб.;
- цехового персонала – 227,10 тыс. руб.

3. Средства на страхование котельной (сеть газопотребления) приняты в размере 9,90 тыс. руб. согласно представленному полису.

4. Налог на имущество принят в размере 303,25 тыс. руб.

Величина скорректированной годовой необходимой валовой выручки для ООО «Казанский молочный комбинат» на 2021 годы составит:

Наименование статей	2019 год	2020 год	Скорректированные значения 2021 год
Расходы на приобретение энергетических ресурсов	48 922,17	45 297,44	47 189,98
Операционные расходы	8 391,34	8 570,50	8 798,73
Неподконтрольные расходы	3 945,08	5 275,89	5 218,59
Необходимая валовая выручка	**61 258,60**	**59 143,83**	**61 210,10**
Производство тепловой энергии в горячей воде	*13 043,01*	*13 567,59*	*14 064,72*
Производство тепловой энергии в отборном паре от 7,0 до 13,0 кгс/кв.см (собственное потребление)	*48 229,17*	*45 576,23*	*47 145,38*

Предлагается установить тарифы на тепловую энергию (в горячей воде), поставляемую ООО «Казанский молочный комбинат» потребителям, другим теплоснабжающим организациям на 2021 год:

Год	Тариф 1 полугодия, руб./Гкал	*Отклонение к уровню 2 полугодия предшествующего года, %*	Тариф 2 полугодия, руб./Гкал	*Отклонение к 1 полугодию, %*
2021	1 284,90	*100,0*	1 334,11	*103,8*
Тарифы для населения (с учетом НДС):				
2021	1 541,88	*100,0*	1 600,93	*103,8*

Смета расходов, связанных с производством и передачей тепловой энергии на долгосрочный период регулирования

ООО "Казанский молочный комбинат"

п/п	Наименование показателей, статей затрат	Ед.изм.	Производство и передача тепловой энергии								
			Утверждено 2020 год	Предложение организации				Утверждено органом регулирования			
								Корректировка 2021 год			
				2021	*Откл. к 2020, %*	I-е полугодие	II-е полугодие	2021	*Откл. к 2020, %*	I-е полугодие	II-е полугодие
1	**Плательщик НДС**	**да, нет**	**да**	**да**		**да**	**да**	**да**		**да**	**да**
2	Выработано	Гкал	49 007,38	49 007,38	*100,0*	25 383,49	23 623,89	49 007,38	*100,0*	24 231,46	24 775,92
3	Собственные нужды котельных	Гкал	2 373,00	2 373,00	*100,0*	1 213,11	1 159,89	2 373,00	*100,0*	1 213,11	1 159,89
5	**Потери**	**Гкал**	**1 778,07**	**1 778,07**	*100,0*	**911,30**	**866,77**	**1 778,07**	*100,0*	**911,30**	**866,77**
6	**Полезный отпуск тепловой энергии**	**Гкал**	**44 856,31**	**44 856,31**	*100,0*	**23 259,08**	**21 597,23**	**44 856,31**	*100,0*	**22 107,05**	**22 749,26**
6.1	Горячая вода, в том числе:	Гкал	10 779,66	10 779,66	*100,0*	7 583,94	3 195,72	10 779,66	*100,0*	6 431,91	4 347,75
6.1.1	собственное потребление	Гкал	4 800,00	4 800,00	*100,0*	3 625,00	1 175,00	4 800,00	*100,0*	2 709,35	2 090,65
6.1.2	население	Гкал	5 834,60	5 834,60	*100,0*	3 858,22	1 976,38	5 834,60	*100,0*	3 685,13	2 149,47
6.1.4	прочие	Гкал	145,06	145,06	*100,0*	100,72	44,34	145,06	*100,0*	37,43	107,63
6.2	Отборный пар от 7,0 до 13,0 кгс/кв.см	Гкал	34 076,65	34 076,65	*100,0*	15 675,14	18 401,51	34 076,65	*100,0*	15 675,14	18 401,51
6.2.1	собственное потребление	Гкал	34 076,65	34 076,65	*100,0*	15 675,14	18 401,51	34 076,65	*100,0*	15 675,14	18 401,51
I	**Расходы на приобретение энергоресурсов**	**тыс.руб.**	**45 297,44**	**46 672,18**	*103,0*	**23 891,88**	**22 780,30**	**47 189,98**	*104,2*	**22 975,70**	**24 214,28**
7	**Топливо на технологические цели, всего, в том числе:**	**тыс.руб.**	**38 305,87**	**39 455,05**	*103,0*	**20 167,10**	**19 287,95**	**39 775,74**	*103,8*	**19 339,18**	**20 436,57**
7.1	Газ природный	тыс.руб.	38 305,87	39 455,05	*103,0*	20 167,10	19 287,95	39 775,74	*103,8*	19 339,18	20 436,57
7.1.1	*Объем газа*	*тыс.м3*	*6 951,20*	*6 951,20*	*100,0*	*3 604,36*	*3 346,83*	*6 951,20*	*100,0*	*3 431,05*	*3 520,14*
7.1.2	*Цена газа*	*руб.тыс. м3*	*5 510,69*	*5 676,01*	*103,0*	*5 595,19*	*5 763,05*	*5 722,14*	*103,8*	*5 636,51*	*5 805,61*
8	**Электроэнергия**	**тыс.руб.**	**5 274,25**	**5 431,12**	*103,0*	**2 816,17**	**2 614,95**	**5 626,07**	*106,7*	**2 772,76**	**2 853,31**

ЭЛЕКТРОННЫЙ ТАТАРСТАН

п/п	Наименование показателей, статей затрат	Ед.изм.	Производство и передача тепловой энергии								
			Утверждено 2020 год	Предложение организации				Утверждено органом регулирования			
								Корректировка 2021 год			
				2021	*Откл. к 2020, %*	I-е полугодие	II-е полугодие	2021	*Откл. к 2020, %*	I-е полугодие	II-е полугодие
8.1	Электроэнергия на технологические цели	тыс.руб.	5 274,25	5 431,12	*103,0*	2 816,17	2 614,95	5 626,07	*106,7*	2 772,76	2 853,31
8.1.1	*Количество электроэнергии*	*тыс.кВт.ч.*	1 754,72	1 754,72	*100,0*	909,86	844,85	1 754,72	*100,0*	864,80	889,92
8.1.2	*Тариф*	*руб./кВт.ч.*	3,01	3,10	*103,0*	3,10	3,10	3,21	*106,7*	3,21	3,21
9	**Вода на технологические цели**	**тыс.руб.**	**1 717,32**	**1 786,01**	*104,0*	**908,61**	**877,40**	**1 788,17**	***104,1***	**863,76**	**924,41**
9.1	*Объем воды*	*тыс.м3*	98,19	98,19	*100,0*	50,91	47,27	98,19	*100,0*	48,39	49,80
9.2	*Тариф*	*руб.м3*	17,49	18,19	*104,0*	17,85	18,56	18,21	*104,1*	17,85	18,56
11	**Индекс потребительских цен на расчетный период регулирования (ИПЦ)**		**1,03**	**1,037**				**1,037**			
12	**Индекс эффективности операционных расходов (ИР)**		**1,00**	**1,00**				**1,000**			
14	**Количество условных единиц, относительно к активам, необходимым для осуществления регулируемой деятельности**		**0,00**	**0,00**				**0,00**			
15	**Установленная мощность источника тепловой энергии**		**44,00**	**44,00**				**44,00**			
16	**Коэффицент эластичности затрат по посту активов**		**0,75**	**0,75**				**0,750**			
II	**Операционные (подконтрольные) расходы**	**тыс.руб.**	**8 570,50**	**8 798,73**	*102,7*	**4 399,37**	**4 399,36**	**8 798,73**	*102,663*	**4 399,37**	**4 399,37**
III	**Неподконтрольные расходы, в том числе:**		**275,90**	**6 668,08**	*126,4*	**3 144,74**	**3 523,34**	**5 218,59**	*98,9*	**2 459,07**	**2 762,32**

п/п	Наименование показателей, статей затрат	Ед.изм.	Производство и передача тепловой энергии								
			Утверждено 2020 год	Предложение организации				Утверждено органом регулирования			
								Корректировка 2021 год			
				2021	*Откл. к 2020, %*	I-е полугодие	II-е полугодие	2021	*Откл. к 2020, %*	I-е полугодие	II-е полугодие
23	Амортизация производственного оборудования	тыс.руб.	3 165,02	4 512,33	*142,6*	2 256,17	2 256,17	3 175,82	*100,3*	1 587,91	1 587,91
26	Отчисления на соц. нужды с оплаты производственных рабочих	тыс.руб.	1 463,55	1 502,52	*102,7*	770,07	732,45	1 502,52	*102,7*	752,47	752,47
27	Отчисления на соц.нужды (цех.персонал)	тыс.руб.	221,21	227,10	*102,7*	113,55	113,55	227,10	*102,7*	113,73	113,73
32	Средства на страхование	тыс.руб.	9,90	9,90	*100,0*	4,95	4,95	9,90	*100,0*	4,95	4,95
33	Непроизводственные расходы (налоги и другие обязательные платежи и сборы) всего, в том числе:	тыс.руб.	416,22	416,22	*100,0*	0,00	416,22	303,25	*72,9*	0,00	303,25
33.3	налог на имущество	тыс.руб.	416,22	416,22	*100,0*	0,00	416,22	303,25	*72,9*		303,25
35	**Прибыль, (-) убыток, в том числе**	**тыс.руб.**	**0,00**	**0,00**	*0,0*	**0,00**	**0,00**	**0,00**	*0,0*		
38	**НВВ**	**тыс.руб.**	**59 143,83**	**62 138,99**	*105,1*	**31 435,98**	**30 703,00**	**61 210,10**	*103,5*	**29 834,13**	**31 375,97**
38.1	Горячая вода*	тыс.руб.	13 567,59	13 939,84	*102,7*	9 744,59	4 195,25	14 064,72	*103,7*	8 264,34	5 800,38
38.2.3	Отборный пар от 7,0 до 13,0 кгс/кв.см*	тыс.руб.	45 576,24	48 199,15	*105,8*	21 691,39	26 507,75	47 145,38	*103,4*	21 569,79	25 575,59
39	Тариф среднегодовой	руб./Гкал	1 318,52	1 385,29	*105,1*	1 351,56	1 421,62	1 364,58	*103,5*	1 349,53	1 379,21
39.1	**Тариф (Горячая вода)**	**руб./Гкал**	**1 258,63**	**1 293,16**	***102,7***	**1 284,90**	**1 312,77**	**1 304,75**	***103,7***	**1 284,90**	**1 334,11**

Экспертное заключение

по результатам экспертизы предложений об установлении тарифов в сфере теплоснабжения на 2021-2023 год по

ОАО «Куйбышевско-Затонские коммунальные сети»

В адрес Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам (далее - Госкомитет) поступило предложение организации на корректировку тарифов в сфере теплоснабжения на 2021-2023 годы.

Заявление на корректировку тарифов, с приложением расчетных и обосновывающих материалов от 27.04.2020 № 81	
В соответствии с законодательством в сфере теплоснабжения и на основании предложения регулируемой организации Приказом Госкомитета от 12.11.2018 № Пр-342 открыто тарифное дело **№20-119/тэ** об установлении тарифов на: тепловую энергию, поставляемую потребителям, на 2019-2023 годы.	
Период регулирования	**2019 – 2023**
При формировании тарифов применен метод регулирования (в соответствии с п.п.16-19 Правил регулирования цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 №1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения»), с учетом заявленного организацией метода регулирования.	Приказ Госкомитета от 12.11.2018 № Пр-342

Действующие тарифы

Постановлениями Госкомитета от 05.12.2018 № 5-63/тэ (27.11.2019 № 5-56/тэ) установлены тарифы на тепловую энергию на 2019-2023 годы, поставляемую ОАО «Куйбышевско-Затонские коммунальные сети» потребителям, другим теплоснабжающим организациям, в следующих размерах:

Год	**1 полугодие, руб./Гкал**	Отклонение к предыдущему периоду регулирования, %	**2 полугодие, руб./Гкал**	Отклонение к предыдущему периоду регулирования, %
Для потребителей:				
2019	**1 454,50**	*100,0*	**1 497,55**	*102,96*
2020	**1 497,55**	*100,00*	**1 542,48**	*103,00*
2021	**1 542,48**	*100,00*	**1 615,75**	*104,75*
2022	**1 615,75**	*100,00*	**1 635,21**	*101,20*
2023	**1 635,21**	*100,00*	**1 719,66**	*105,16*
Население (с НДС):				
2019	**1 745,40**	*100,0*	**1 797,06**	*102,96*
2020	**1 797,06**	*100,00*	**1 850,98**	*103,00*
2021	**1 850,98**	*100,00*	**1 938,90**	*104,75*
2022	**1 938,90**	*100,00*	**1 962,25**	*101,20*
2023	**1 962,25**	*100,00*	**2 063,59**	*105,16*

Сведения по организации

Полное наименование организации	Открытое акционерное общество «Куйбышевско-Затонские коммунальные сети»
ИНН/КПП	1622005020/162201001
ОГРН	1061672060317
Директор организации	Управляющая организация - Акционерное общество «Управление капитального строительства инженерных сетей и развития энергосберегающих технологий

	Республики Татарстан» Заместитель генерального директора – Халиуллин Ильдар Исхакович
Юридический адрес	Республика Татарстан, Камско-Устьинский район, пгт. Куйбышевский Затон, ул. Ленина, д.12.
Почтовый адрес	422826, Республика Татарстан, Камско-Устьинский район, пгт. Куйбышевский Затон, ул. Ленина, д.12.
Организация применяет режим налогообложения:	Общую систему налогообложения
Организации присвоен статус единой теплоснабжающей организации (ЕТО), (да/нет)	да
Решение муниципалитета о присвоении организации статуса единой теплоснабжающей организации:	Постановлением Исполнительного комитета пгт. Камское Устье Камско-Устьинского муниципального района от 17.09.2014г. №11 утверждена схема теплоснабжения муниципального образования «Поселок городского типа Камское Устье Камско-Устьинского района Республики Татарстан». (сведения об актуализации схемы теплоснабжения на 2021 год отсутствуют)

Перечень имущества, участвующего в процессе формирования затрат при установлении тарифов, и анализ правоустанавливающих документов

В состав имущества, участвующего в процессе оказания услуг по теплоснабжению, входят:

Наименование показателя	ед. изм.	Принято Госкомитетом на 2021 г
Количество котельных	шт.	5
Установленная мощность	Гкал/час	1,21
Присоединённая нагрузка	Гкал/час	1,07
Протяженность сетей (в двухтрубном исчислении), в том числе:	км.	0,278
сети ГВС	км.	0

В качестве правоустанавливающих документов, подтверждающих законное право организации в отношении объектов, используемых для осуществления регулируемой деятельности, представлены:

Наименование объекта	Основания эксплуатации (свидетельство о гос. регистрации, договор аренды, концессионное соглашение)	Подтверждающие документы (№ документа, дата)	Срок действия
5 блочно-модульных котельных	Долгосрочный договор аренды с Исполнительным комитетом Камско-	Долгосрочный договор аренды с Исполнительным комитетом	До 24.10.2023 г.

	Устьинского муниципального района (договор проведен с соблюдением конкурсных процедур)	Камско-Устьинского муниципального района от 30.10.2018 №№6,7,8,9,10.	

Необходимая валовая выручка (НВВ) и проекты тарифов на период регулирования:

НВВ, тыс. руб.	**Проект тарифа на 1 полугодие, руб./Гкал(без учета НДС)**	*Отклонение к уровню 2 полугодия предшествующего года,%*	**Проект тарифа на 2 полугодие, руб./Гкал (без учета НДС)**	*Отклонение к 1 полугодию, %*
4 349,61	**1 542,48**	*100,00*	**2 054,73**	*133,21*

Перечень нормативных правовых актов (НПА), использованных в процессе проведения экспертизы

Экспертиза по предложению об установлении тарифов, осуществляется в соответствии с законодательством в сфере теплоснабжения и Положением о Госкомитете, утвержденным постановлением Кабинета Министров Республики Татарстан от 15.06.2010 № 468.

Перечень НПА:

- Федеральный закон от 27 июля 2010 г. № 190-ФЗ «О теплоснабжении»;
- Налоговый кодекс Российской Федерации. Часть вторая. Глава 25;
- Постановление Правительства РФ от 22.10.2012 N 1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения»;
- Приказ ФСТ России от 13.06.2013 № 760-э. «Об утверждении Методических указаний по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения»;
- Приказ ФСТ России от 07.06.2013 N 163 «Об утверждении Регламента открытия дел об установлении регулируемых цен (тарифов) и отмене регулирования тарифов в сфере теплоснабжения».

Информация об утвержденной инвестиционной программе

Наличие инвестиционной программы организации (да/нет)	нет

Наличие программы в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности (да/нет)	да

При проведении оценки экономической обоснованности расходов регулируемой организации ответственность за достоверность представленных в составе тарифного дела материалов возлагается на регулируемую организацию.

Используемые при регулировании индексы в соответствии с Прогнозом социально-экономического развития

	2021 год
Природный газ с 1 июля	***103,0***
Электрическая энергия	***103,0***
Индекс потребительских цен	***103,7***
Индекс цен промышленных производителей	***103,8***

В соответствии с п.22. постановления Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 №1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения» на расчетный период регулирования расчетный объема полезного отпуска соответствующего вида продукции (услуг), определяется в соответствии с утвержденной схемой теплоснабжения, а в случае ее отсутствия - на основании программы комплексного развития систем коммунальной инфраструктуры муниципального образования. При отсутствии схемы теплоснабжения либо программы комплексного развития систем коммунальной инфраструктуры муниципального образования или при отсутствии в указанных документах информации об объемах полезного отпуска тепловой энергии расчетный объем полезного отпуска тепловой энергии определяется органом регулирования в соответствии с методическими указаниями.

Информация об утвержденной схеме теплоснабжения	
Наличие утвержденной схеме теплоснабжения (да/нет)	Да
Реквизиты решения	Постановлением Исполнительного комитета пгт. Камское Устье Камско-Устьинского муниципального района от 17.09.2014 г. №11
Актуализация, дата последней актуализации	Сведения об актуализации схемы теплоснабжения на 2021 год отсутствуют.

Анализ фактических и плановых объемов	
Пояснительная по изменениям объема реализации тепловой энергии	При корректировке тарифов на 2021 год приняты потери в размере 51 Гкал. (0,02%) – в соответствии с постановлением Госкомитета от 05.12.2018 № 5-63/тэ (долгосрочный параметр регулирования). Справочно: *в связи с переводом населения и прочих потребителей на индивидуальное отопление (письмо Исполнительного комитета Камско-Устьинского муниципального района от 17.04.2017 №758/и) на индивидуальное отопление на 2018 год организация заявляла снижение полезного отпуска потребителям на 64%. При корректировке долгосрочных тарифов на 2018 год с целью недопущения высокого роста уровня тарифов для населения Госкомитетом было принято решение величину полезного отпуска принять в соответствии с п.18 Методических указаний с учетом фактических значений полезного отпуска за 3 последних года (2014-2016), что значительно выше заявленных величин полезного отпуска на 2018 год. Однако, фактический полезный отпуск за 2017 год составил 2 690,65 Гкал. На 2019 год объем полезного отпуска принят по предложению организации с ростом*

	109,2% к факту 2017 года.	
Анализ полезного отпуска тепловой энергии за последние три года		
Года	Принято Госкомитетом	Факт
2017	8 269,37	2 690,65
2018	5 579,91	2 442,65
2019	2 938,96	2 428,92

Баланс производства тепловой энергии, Гкал

Показатели	2019г. (факт.)	Принято Госкомитетом на 2020г.	Прогноз организации на 2021г.	Принято Госкомитетом на 2021г.	Принято Госкомитетом на 2022г.	Принято Госкомитетом на 2023г.	*Отклонение к 2020 г., %*
Выработка тепловой энергии	**2 470,21**	**2 493,65**	**2 493,65**	**2 493,65**	**2 493,65**	**2 493,65**	*100,00*
собственные нужды котельных	-	-	-	-	-	-	-
Потери	**41,29**	**51,00**	**51,00**	**51,00**	**51,00**	**51,00**	*100,00*
Полезный отпуск, в т.ч.:	**2 428,92**	**2 442,65**	**2 442,65**	**2 442,65**	**2 442,65**	**2 442,65**	*100,00*
собственное потребление	-	-	-	-	-	-	-
население	495,36	511,93	511,93	511,93	511,93	511,93	*100,00*
бюджетные организации	1 933,56	1 930,72	1 930,72	1 930,72	1 930,72	1 930,72	*100,00*
прочие потребители	-	-	-	-	-	-	-

Распределение полезного отпуска по полугодиям на 2021год:
1 полугодие –1 306,74 Гкал;
2 полугодие –1 135,91 Гкал.

Анализ финансово-хозяйственной деятельности организации за 2019 год

По итогам финансово-хозяйственной деятельности в сфере теплоснабжения, согласно фактическим данным, представленным в отдел мониторинга за 2019 год в форме отчетной калькуляции – «Калькуляция расходов, связанных с производством и передачей тепловой энергии», организация отражает прибыль от реализации услуги потребителям в сумме 529,94 тыс. руб.

Расходы организации в 2019 году составили 3 051,38 тыс. руб., что меньше утвержденных на 807,86 тыс. руб., или на 21%. Снижение расходов произошло вследствие уменьшения полезного отпуска тепловой энергии по сравнению с планом на 510,04 Гкал, или на 17,4%.

Снижение расходов произошло по статьям:

- расходы на топливо – на 533,18 тыс. руб.,
- расходы на оплату труда производственного персонала – на 278,94 тыс. руб.,
- расходы на электроэнергию – на 196,8 тыс. руб.,
- общепроизводственные расходы - на - 350,87 тыс. руб. (отсутствуют в отчетной калькуляции при плане 350,87 тыс. руб.),
- расходы на ФОТ АУП – на 382,81 тыс. руб.

Превышение фактических расходов над плановыми по статьям:

- расходы на ремонт – на 175,15 тыс. руб.

В целом предприятие отражает в форме 2 «Отчет о финансовых результатах за 2019» совокупный финансовый результат – убыток в размере 1 616 тыс. руб.

В соответствии с п.15 Основ ценообразования в сфере теплоснабжения, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 № 1075, тарифы на тепловую энергию устанавливаются с календарной разбивкой по полугодиям исходя из не превышения величины указанных тарифов в первом полугодии очередного расчетного годового периода регулирования над величиной соответствующих тарифов во втором полугодии предшествующего годового периода регулирования по состоянию на 31 декабря.

Скорректированные значения по статьям ОАО «Куйбышевско-Затонские коммунальные сети» на 2021-2023 год представлены в таблице (Приложение).

I. Расходы на приобретение энергетических ресурсов на 2021-2023 год с учетом корректировки приняты:

	Наименование статей	Ед.изм.	2020 год	Скорректированные значения		
				2021 год	2022 год	2023 год
1	Расходы на топливо	тыс. руб.	1 560,20	1 628,38	1 677,24	1 727,55
	Объем газа	тыс.м^3	281,90	281,90	281,90	281,90
	Отклонение	*%*		*104,4*	*103,0*	*103,0*
2	Расходы на электроэнергию	тыс. руб.	188,88	216,35	222,84	229,53
	Объем электроэнергии	тыс.кВт.ч.	35,04	35,04	35,04	35,04
	Отклонение	*%*		*114,54*	*103,0*	*103,0*
4	**ИТОГО**	тыс. руб.	**1 749,08**	**1 844,74**	**1 900,08**	**1 957,08**

1. Расходы на топливо (газ природный) для технологических целей на 2021 год приняты в сумме **1 628,38 тыс.руб.**

Объем газа принят в количестве 281,90 тыс.м^3, в соответствии с утвержденным на долгосрочный период удельным расходом условного топлива 127,74 кг.у.т./Гкал.

Цена на газ 3 группы потребителей (объем потребления газа от 0,1 до 1 млн. м^3 в год) принята с учетом услуг по транспортировке по газораспределительным сетям и снабженческо-сбытовыми услугами, утвержденными приказами ФАС России, а также размера специальной надбавки к тарифам на услуги по транспортировке газа по газораспределительным сетям ООО «Газпром трансгаз Казань», утвержденной приказом Госкомитета на 2020 год, с учетом индексации составила 5 776,39 руб./тыс. м^3 (без учета НДС).

2. Расходы на электрическую энергию на технологические цели приняты в сумме **216,35 тыс.руб.**

Объем электрической энергии принят 35,04 тыс. кВт.ч., на уровне 2020 года, с учетом неизменности объема полезного отпуска в 2021 году, в соответствии с п. 56 Методических указаний. Уровень напряжения НН.

Средняя цена 1 кВт.ч. электроэнергии принята по факту 2019 года с учетом индексации 6,17 руб./кВтч.

3. Расходы на воду организацией не заявлены.

II. Операционные (подконтрольные) расходы скорректированы в соответствии с Методическими указаниями и приняты:

на 2021 год в сумме **1 781,65 тыс. руб.**, с ростом к уровню 2020 года 102,7%.

№ п. п.	Параметры расчета расходов	Ед. изм.	Долгосрочный период регулирования				
			2019 год	2020 год	2021 год	2022 год	2023 год
1.	**Индекс потребительских цен на расчетный период регулирования (ИПЦ)**		**1,046**	**1,030**	**1,037**	**1,040**	**1,040**
2.	Индекс эффективности операционных расходов (ИР)	%	1	1	1	1	1
3.	Индекс изменения количества активов (ИКА)		0,00	-0,067	0,00	0,00	0,00
3.1	Количество условных единиц, относящихся к активам, необходимым для осуществления регулируемой деятельности		0,225	0,21	0,21	0,21	0,21
3.2	Присоединённая нагрузка	Гкал/ч	0,45	0,42	0,42	0,42	0,42
4.	Коэффициент эластичности затрат по росту активов (Кэл)		0,75	0,75	0,75	0,75	0,75
5.	**Операционные (подконтрольные) расходы**	**тыс. руб.**	**1 791,48**	**1 735,44**	**1 781,65**	**1 834,39**	**1 888,69**
	рост расходов	%	–	96,87%	102,7%	103,0%	103,0%

III. Неподконтрольные расходы приняты в сумме **444,61 тыс. руб.,** в т.ч.:

1. Отчисления на социальные нужды приняты в размере 30,2% от ФОТ:

- производственного персонала в сумме 216,34 тыс. руб.;
- управленческого персонала – 157,32 тыс. руб.

2. Арендная плата за основное оборудование – 5 блочно-модульных котельных на основании долгосрочных договоров с Исполнительным комитетом Камско-Устьинского муниципального района от 30.10.2018 г. №6,7,8,9,10 – 68,85 тыс. руб.

3. Транспортный налог принят в сумму 2,1 тыс. руб. на основании представленных фактических деклараций за 2019 год.

IV. Избыток средств, полученный в предыдущем периоде регулирования – экономия расходов на топливо, полученная в долгосрочном периоде 2016-2018 годов, рассчитанная в соответствии с Методическими указаниями в сумме 817,45 тыс. руб. В 2020 году была учтена сумма в размере 229,53 тыс., в 2021 – **234,0 тыс. руб**. Оставшаяся сумма избытка средств – 353,92 тыс. руб. будет учтена Госкомитетом в последующие периоды долгосрочного регулирования.

Величина скорректированной годовой необходимой валовой выручки для ОАО «Куйбышевско-Затонские коммунальные сети» на 2021-2023 годы составит:

Наименование статей	2019 год	2020 год	Скорректированные значения		
			2021 год	2022 год	2023 год
Расходы на приобретение энергетических ресурсов	2 076,44	1 749,08	1 829,79	1 844,74	1 900,08
Операционные расходы	1 791,48	1 735,44	1 781,65	1 834,39	1 888,69
Неподконтрольные расходы	465,98	454,05	444,61	455,67	467,06
Избыток средств, полученный в предыдущем периоде регулирования	-	229,53	234,00	200,00	153,92
Необходимая валовая выручка	**4 334,10**	**3 709,03**	**3 837,00**	**3 990,14**	**4 158,91**

Предлагается установить тарифы на тепловую энергию, поставляемую ОАО «Куйбышевско-Затонские коммунальные сети» потребителям, другим теплоснабжающим организациям на 2021 – 2023 годы:

Год	Тариф 1 полугодия, руб./Гкал	*Отклонение к уровню 2 полугодия предшествующего года, %*	Тариф 2 полугодия, руб./Гкал	*Отклонение к 1 полугодию, %*
2021	1 542,48	*100,00*	1 603,45	*103,95*
2022	1 603,45	*100,00*	1 668,13	*104,0*
2023	1 668,13	*100,00*	1 742,30	*104,45*
Тарифы для населения (с учетом НДС):				
2021	1 850,98	*100,00*	1 924,14	*103,95*
2022	1 924,14	*100,00*	2 001,76	*104,0*
2023	2 001,76	*100,00*	2 090,76	*104,45*

ЭЛЕКТРОННЫЙ ТАТАРСТАН

Смета расходов, связанных с производством и передачей тепловой энергии на долгосрочный период регулирования

ОАО "Куйбышевско-Затонские коммунальные сети"

п/п	Наименование показателей, статей затрат	Ед. изм.	Производство и передача тепловой энергии										
			Утверждено 2020 год	Предложение организации				Утверждено органом регулирования					
								Корректировка					
				2021 год	*Откл. к 2020 г,%*	I-е полугодие	II-е полугодие	2021 год	*Откл. к 2020 г,%*	I-е полугодие	II-е полугодие	2022 год	2023 год
1	**Является ли организация плательщиком НДС**	**да, нет**	**да**			**да**	**да**			**да**	**да**	**да**	**да**
2	Выработано	Гкал	2 493,65	2 493,65	*100,0*	1 334,02	1 159,63	2 493,65	*100,0*	1 334,02	1 159,63	2 493,65	2 493,65
3	**Потери**	**Гкал**	**51,00**	**51,00**	*100,0*	**27,28**	**23,72**	**51,00**	*100,0*	**27,28**	**23,72**	**51,00**	**51,00**
4	**Полезный отпуск тепловой энергии**	**Гкал**	**2 442,65**	**2 442,65**	*100,0*	**1 306,74**	**1 135,91**	**2 442,65**	*100,0*	**1 306,74**	**1 135,91**	**2 442,65**	**2 442,65**
4.1	Горячая вода, в том числе:	Гкал	2 442,65	2 442,65	*100,0*	1 306,74	1 135,91	2 442,65	*100,0*	1 306,74	1 135,91	2 442,65	2 442,65
4.1.1	собственное потребление	Гкал	0,00	0,00	*0,0*	0,00	0,00	0,00	*0,0*	0,00	0,00	0,00	0,00
4.1.2	население	Гкал	511,93	511,93	*100,0*	273,87	238,06	511,93	*100,0*	273,87	238,06	511,93	511,93
4.1.3	бюджет	Гкал	1 930,72	1 930,72	*100,0*	1 032,87	897,85	1 930,72	*100,0*	1 032,87	897,85	1 930,72	1 930,72
4.1.4	прочие	Гкал	0,00	0,00	*0,0*	0,00	0,00	0,00	*0,0*	0,00	0,00	0,00	0,00
I	**Расходы на приобретение энергоресурсов**	**тыс. руб.**	**1 749,08**	**1 829,79**	*104,6*	**966,93**	**862,86**	**1 844,74**	*105,5*	**974,89**	**869,85**	**1 900,08**	**1 957,08**
5	**Топливо на технологические цели, всего, в том числе:**	**тыс. руб.**	**1 560,20**	**1 629,40**	*104,4*	**859,70**	**769,70**	**1 628,38**	*104,4*	**859,15**	**769,24**	**1 677,24**	**1 727,55**
5.1	Газ природный	тыс. руб.	1 560,20	1 629,40	*104,4*	859,70	769,70	1 628,38	*104,4*	859,15	769,24	1 677,24	1 727,55
5.1.1	*Объем газа*	тыс.м3	281,90	281,90	*100,0*	150,81	131,09	281,90	*100,0*	150,81	131,09	281,90	281,90
5.1.2	*Цена газа*	руб. тыс. м3	5 534,51	5 780,08	*104,4*	5 700,55	5 871,57	5 776,39	*104,4*	5 696,91	5 867,82	5 949,68	6 128,17
6	**Электроэнергия**	**тыс. руб.**	**188,88**	**200,39**	*106,1*	**107,23**	**93,16**	**216,35**	*114,5*	**115,74**	**100,61**	**222,84**	**229,53**
6.1	Электроэнергия на технологические цели	тыс. руб.	188,88	200,39	*106,1*	107,23	93,16	216,35	*114,5*	115,74	100,61	222,84	229,53

ЭЛЕКТРОННЫЙ ТАТАРСТАН

п/п	Наименование показателей, статей затрат	Ед. изм.	Производство и передача тепловой энергии										
			Утверждено 2020 год	Предложение организации				Утверждено органом регулирования					
								Корректировка					
				2021 год	*Откл. к 2020 г,%*	I-е полугодие	II-е полугодие	2021 год	*Откл. к 2020 г,%*	I-е полугодие	II-е полугодие	2022 год	2023 год
6.1.1	*Количество электроэнергии*	тыс. кВт.ч.	35,04	35,04	*100,0*	18,75	16,29	35,04	*100,0*	18,75	16,29	35,04	35,04
6.1.2	*Тариф*	руб./ кВт.ч.	5,39	5,72	*106,1*	5,72	5,72	6,17	*114,5*	6,17	6,17	6,36	6,55
7	**Индекс потребительских цен на расчетный период регулирования (ИПЦ)**		**1,03**	**1,037**				**1,037**				**1,040**	**1,040**
8	**Индекс эффективности операционных расходов (ИР)**		**1,00**	**1,00**				**1,000**				**1,000**	**1,000**
9	**Индекс изменения количества активов (ИКА)**		**-0,067**	**0,00**				**0,00**				**0,000**	**0,000**
10	**Количество условных единиц, относительно к активам, необходимым для осуществления регулируемой деятельности**		**0,00**	**0,00**				**0,00**				**0,000**	**0,000**
11	**Установленная мощность источника тепловой энергии**		**0,42**	**1,21**				**0,42**				**0,420**	**0,420**
12	**Коэффицент эластичности затрат по посту активов**		**0,75**	**0,75**				**0,750**				**0,750**	**0,750**
II	**Операционные (подконтрольные) расходы, в том числе:**	**тыс. руб.**	**1 735,44**	**1 781,65**	*102,7*	**679,61**	**1 102,04**	**1 781,65**	*102,7*	**815,94**	**965,71**	**1 834,39**	**1 888,69**
III	**Неподконтрольные расходы, в том числе:**		**4,05**	**738,17**	*162,6*	**369,09**	**369,09**	**444,61**	*97,9*	**224,79**	**219,83**	**455,67**	**467,06**
13	Отчисления на соц. нужды с оплаты производственных рабочих	тыс. руб.	210,73	216,34	*102,7*	108,17	108,17	216,34	*102,7*	108,17	108,17	222,74	229,34
14	Отчисления на соц. Нужды (АУП)	тыс. руб.	153,24	157,32	*102,7*	78,66	78,66	157,32	*102,7*	78,66	78,66	161,97	166,77
15	Аренда (лизинг) основных производственных фондов	тыс. руб.	68,85	68,85	*100,0*	34,43	34,43	68,85	*100,0*	36,83	32,02	68,85	68,85

п/п	Наименование показателей, статей затрат	Ед. изм.	Производство и передача тепловой энергии										
			Утверждено 2020 год	Предложение организации				Утверждено органом регулирования					
								Корректировка					
				2021 год	*Откл. к 2020 г,%*	I-е полугодие	II-е полугодие	2021 год	*Откл. к 2020 г,%*	I-е полугодие	II-е полугодие	2022 год	2023 год
16	Плата за предельно допустимые выбросы (сбросы) загрязняющих веществ	тыс. руб.	0,00	5,00	*0,0*	2,50	2,50	0,00	*0,0*	0,00	0,00	0,00	0,00
17	Средства на страхование	тыс. руб.	0,00	0,00	*0,0*	0,0	0,0	0,00	*0,0*	0,0	0,0	0,00	0,00
18	Непроизводственные расходы (налоги и другие обязательные платежи и сборы) всего, в том числе:	тыс. руб.	21,23	21,15	*99,6*	10,58	10,58	2,10	*9,9*	1,12	0,98	2,10	2,10
18.1	транспортный налог	тыс. руб.	2,18	2,10	*96,6*	1,05	1,05	2,10	*96,6*	1,12	0,98	2,10	2,10
18.2	земельный налог	тыс. руб.	0,00	0,00	*0,0*	0,00	0,00	0,00	*0,0*			0,00	0,00
18.3	налог на имущество	тыс. руб.	19,05	19,05	*100,0*	9,53	9,53	0,00	*0,0*	0,00	0,00	0,00	0,00
18.4	другие налоги и обязательные сборы и платежи по организации	тыс. руб.	0,00	0,00	*0,0*	0,00	0,00	0,00	*0,0*	0,00	0,00	0,00	0,00
19	Внереализационные расходы	тыс. руб.	0,00	0,00	*0,0*	0,00	0,00	0,00	*0,0*	0,0	0,0	0,00	0,00
20	**Прибыль, (-) убыток, в том числе***	**тыс. руб.**	**0,00**	**0,00**	*0,0*	**0,00**	**0,00**	**0,00**	*0,0*	**0,0**	**0,0**	**0,00**	**0,00**
21	Избыток средств, полученный в предыдущем периоде регулирования	тыс. руб.	229,53	0,00	*0,0*	0,0	0,0	234,00	*101,9*	0,0	234,00	200,00	153,92
22	**НВВ:**	**тыс. руб.**	**3 709,03**	**4 349,61**	*117,3*	**2 015,62**	**2 333,99**	**3 837,00**	*103,5*	**2 015,62**	**1 821,38**	**3 990,14**	**4 158,91**
	1-е полугодие		**1 956,91**									**2 095,30**	**2 179,81**
	2-е полугодие		**1 752,12**									**1 894,84**	**1 979,09**
23	**Тариф:**	**руб./ Гкал**	**1 518,45**	**1 780,69**	*117,3*	**1 542,48**	**2 054,73**	**1 570,83**	*103,5*	**1 542,48**	**1 603,45**	**1 633,53**	**1 702,62**
	1-е полугодие		**1 497,55**									**1 603,45**	**1 668,13**
	2-е полугодие		**1 542,48**									**1 668,13**	**1 742,30**

Экспертное заключение

по результатам экспертизы предложений о корректировке тарифов в сфере теплоснабжения на 2021 год по ОАО "РОССИЙСКИЕ ЖЕЛЕЗНЫЕ ДОРОГИ" филиал Ульяновский территориальный участок Куйбышевской дирекции по тепловодоснабжению – структурное подразделение Центральной дирекции по тепловодоснабжению (г. Бугульма)

В адрес Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам (далее - Госкомитет) поступило предложение организации на корректировку тарифов в сфере теплоснабжения на 2021- 2023 годы

Заявление на корректировку тарифов, с приложением расчетных и обосновывающих материалов исх. от 20.04.2020г. №ШХ-241/КБШ ДТВУ-2 (вх. от 23.04.2020г. № 2655)	
В соответствии с законодательством в сфере теплоснабжения и на основании предложения регулируемой организации Приказом Госкомитета от 04.05.2018 № 131 открыто тарифное дело № 20-70/тэ об установлении тарифов на: 2019-2023	
Период регулирования	2019-2023гг.
При формировании тарифов применен метод регулирования (в соответствии с п.п.16-19 Правил регулирования цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 №1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения»), с учетом заявленного организацией метода регулирования.	**метод индексации установленных тарифов** Приказ Госкомитета от 04.05.2018 № 131

Действующие тарифы

Постановлением Госкомитета от 23.11.2018 № 5-37/тэ установлены долгосрочные тарифы на тепловую энергию на 2019-2023 годы (с учетом корректировки Постановления Госкомитета от 20.11.2019 № 5-33/тэ), в следующих размерах:

Год	**1 полугодие, руб./Гкал**	Отклонение к предыдущему периоду регулирования, %	**2 полугодие, руб./Гкал**	Отклонение к предыдущему периоду регулирования, %
2 019	**1 320,82**	*100,0*	**1 352,52**	*102,4*
2 020	**1 352,52**	*100,0*	**1 401,55**	*103,6*
2 021	**1 401,55**	*100,0*	**1 427,53**	*101,9*
2 022	**1 427,53**	*100,0*	**1 487,80**	*104,2*
2 023	**1 487,80**	*100,0*	**1 508,91**	*101,4*

Сведения по организации

Полное наименование организации	Открытое Акционерное Общество "РОССИЙСКИЕ ЖЕЛЕЗНЫЕ ДОРОГИ" филиал Ульяновский территориальный участок Куйбышевской дирекции по тепловодоснабжению – структурное подразделение Центральной дирекции по тепловодоснабжению (г. Бугульма)
ИНН/КПП	7708503727/КПП 631145034
ОГРН	1037739877295
Руководитель организации-	Камаев Дмитрий Романович

Документ создан в электронной форме. № 20-ПР от 05.11.2020. Исполнитель: Солдатова Л.В.
Страница 346 из 675. Страница создана: 09.11.2020 20:02

Начальник территориального участка	
Юридический адрес	107174 г. Москва,ул. Новая Басманная, д.2
Почтовый адрес	432006 г. Ульяновск, пер. Диспетчерский, д.10А
Организация применяет режим налогообложения:	**общая система налогообложения**
Организации присвоен статус единой теплоснабжающей организации (ЕТО), (да/нет)	статус единой теплоснабжающей организации на 2019-2021 год не присвоен

Перечень имущества, участвующего в процессе формирования затрат при установлении тарифов, и анализ правоустанавливающих документов

В состав имущества, участвующего в процессе оказания услуг по теплоснабжению, входят:

Наименование показателя	ед. изм.	Принято Госкомитетом на 2021 г
Количество котельных	шт.	1
Установленная мощность	Гкал/час	21,12
Присоединённая нагрузка	Гкал/час	3,27
Протяженность сетей (в двухтрубном исчислении), в том числе:	км.	8,92
сети ГВС	км.	0

В качестве правоустанавливающих документов, подтверждающих законное право организации в отношении объектов, используемых для осуществления регулируемой деятельности, представлены:

Наименование объекта	Основания эксплуатации (свидетельство о гос. регистрации, договор аренды, концессионное соглашение)	Подтверждающие документы (№ документа, дата) Срок действия
Здание котельной	Свидетельство о государственной регистрации	№16 ТА 211150 от 23.03.2004г.
Здание бойлерной	Свидетельство о государственной регистрации	№16 ТА 211149 от 23.03.2004г.
Теплосети	Свидетельство о государственной регистрации	№16 ТА 211872 от 23.03.2004г.
Теплотрасса	Свидетельство о государственной регистрации	№16 АЕ 614450 от 07.10.2010г.
Здание котельной	Свидетельство о государственной регистрации	№16 АЕ 350228 от 17.09.2010г.
Теплотрасса стационара	Свидетельство о государственной регистрации	№16 ТА 407474 от 29.12.2004г.
Теплотрасса стационара	Свидетельство о государственной регистрации	№16 ТА 407774 от 29.12.2004г.

Необходимая валовая выручка (НВВ) и проекты тарифов на период регулирования:

НВВ, тыс. руб.	**Проект тарифа на 1 полугодие, руб./Гкал**	*Отклонение к уровню 2 полугодия предшествующего года,%*	**Проект тарифа на 2 полугодие, руб./Гкал**	*Отклонение к 1 полугодию, %*
48 520,53	**1 400,87**	*100*	**2 088,63**	*149*

Перечень нормативных правовых актов (НПА), использованных в процессе

Документ создан в электронной форме. № 20-ПР от 05.11.2020. Исполнитель: Солдатова Л.В.
Страница 347 из 675. Страница создана: 09.11.2020 20:02
ЭЛЕКТРОННЫЙ ТАТАРСТАН

проведения экспертизы	
Экспертиза по предложению об установлении тарифов, осуществляется в соответствии с законодательством в сфере теплоснабжения и Положением о Госкомитете, утвержденным постановлением Кабинета Министров Республики Татарстан от 15.06.2010 № 468. Перечень НПА: - Федеральный закон от 27 июля 2010 г. № 190-ФЗ «О теплоснабжении»; - Налоговый кодекс Российской Федерации. Часть вторая. Глава 25; - Постановление Правительства РФ от 22.10.2012 № 1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения»; - Приказ ФСТ России от 13.06.2013 № 760-э. «Об утверждении Методических указаний по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения»; - Приказ ФСТ России от 07.06.2013 № 163 «Об утверждении Регламента открытия дел об установлении регулируемых цен (тарифов) и отмене регулирования тарифов в сфере теплоснабжения».	
Информация об утвержденной инвестиционной программе	
Наличие инвестиционной программы организации (да/нет)	на 2021 не имеется
При проведении оценки экономической обоснованности расходов регулируемой организации ответственность за достоверность представленных в составе тарифного дела материалов возлагается на регулируемую организацию.	

Используемые при регулировании индексы в соответствии с Прогнозом социально-экономического развития			
	2021 год	***2022 год***	***2023 год***
Природный газ с 1 июля	***103,0***	***103,0***	***103,0***
Электрическая энергия	***103,0***	***103,0***	***103,0***
Индекс потребительских цен	***103,7***	***104,0***	***104,0***
Индекс цен промышленных производителей	***103,8***	***104,1***	***104,3***

В соответствии с п.22. постановления Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 №1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения» на расчетный период регулирования расчетный объема полезного отпуска соответствующего вида продукции (услуг), определяется в соответствии с утвержденной схемой теплоснабжения, а в случае ее отсутствия - на основании программы комплексного развития систем коммунальной инфраструктуры муниципального образования. При отсутствии схемы теплоснабжения либо программы комплексного развития систем коммунальной инфраструктуры муниципального образования или при отсутствии в указанных документах информации об объемах полезного отпуска тепловой энергии расчетный объем полезного отпуска тепловой энергии определяется органом регулирования в соответствии с методическими указаниями.

Информация об утвержденной схеме теплоснабжения	
Наличие утвержденной схеме теплоснабжения (да/нет)	имеется
Реквизиты решения	постановление Исполнительного комитета муниципального образования г.Бугульма Республики Татарстан от 25 апреля 2019 г. №5 «Об утверждении схемы теплоснабжения г. Бугульма на 2019-2028гг.»
Актуализация, дата последней	в связи с отсутствием изменений в утвержденной схеме

Документ создан в электронной форме. № 20-ПР от 05.11.2020. Исполнитель: Солдатова Л.В.
Страница 348 из 675. Страница создана: 09.11.2020 20:02
ЭЛЕКТРОННЫЙ ТАТАРСТАН

актуализации	теплоснабжения г. Бугульма, актуализация на 2021г. не проводилась (Письмо Исполнительного комитета муниципального образования г.Бугульма Республики Татарстан от 26.03.2020г. исх. №1195/20-АМ)

Анализ фактических и плановых объемов

Пояснения по изменениям объема реализации тепловой энергии	Выработка тепловой энергии на 2021 год принята в объеме 31 092,61 Гкал, в т.ч.: - собственные нужды в объеме – 709,24 Гкал приняты на уровне утвержденного показателя за 2019год (2,34%); - потери тепловой энергии – 2 012,22 Гкал (6,63%) – принята согласно постановлению от 23.11.2018 № 5-37/тэ. - объем полезного отпуска принят 28 371,15 Гкал на уровне утвержденного показателя за 2020 год.

Анализ полезного отпуска тепловой энергии за последние три года

Года	Принято Госкомитетом	Факт
2017	33 005,98	27 259,34
2018	31 920,58	28 371,15
2019	30 366,83	27 314,00

Баланс производства тепловой энергии, Гкал

Показатели	2019г. (факт.)	Принято Госкомитетом на 2020г.	Прогноз организации на 2021г.	Принято Госкомитетом на 2021г.	*Отклонение к 2020г., (%)*
Выработка тепловой энергии	**30 953,00**	**31 092,61**	**31 521,16**	**31 092,61**	*100,0*
собственные нужды котельных	909,75	709,24	721,95	709,24	*100,0*
Потери	**2 729,25**	**2 012,22**	**2 428,06**	**2 012,22**	*100,0*
Полезный отпуск, в т.ч.:	**27 314,00**	**28 371,15**	**28 371,15**	**28 371,15**	*100,0*
собственное потребление	25 530,00	26 711,16	26 711,16	26 711,16	*100,0*
население	1 371,00	1 235,50	1 235,50	1 235,50	*100,0*
бюджетные организации	95,62	88,43	88,43	88,43	*100,0*
прочие потребители	317,38	336,06	336,06	336,06	*100,0*
Распределение полезного отпуска тепловой энергии на 2021год по полугодиям		1 полугодие		2 полугодие	
		15 604,13		12 767,02	

Анализ финансово-хозяйственной деятельности организации за 2019 год

Анализ произведен на основании следующих документов:

По данным отчётной калькуляции в сфере теплоснабжения по г. Бугульма отражен убыток в размере 1 624,67 тыс. руб.

Полезный отпуск потребителям меньше принятого на 2019 год на 3 052,830 Гкал.

Превышение расходов отражено больше утверждённых за 2019г. на 21 378,60 тыс. руб. по статьям:

- электроэнергия на технологические цели – на 76,560 тыс. руб.;
- вода на технологические цели – на 1 612,250 тыс.руб.;

Документ создан в электронной форме. № 20-ПР от 05.11.2020. Исполнитель: Солдатова Л.В.
Страница 349 из 675. Страница создана: 09.11.2020 20:02
ЭЛЕКТРОННЫЙ ТАТАРСТАН

- вспомогательные материалы (химреагенты) – на 579,450 тыс.руб.;
- оплата труда производственного персонала – на 2 622,390 тыс. руб.;
- затраты на ремонт на 4 540,250 тыс. руб. – акты о приемке выполненных работ (КС-2) , справка о стоимости выполненных работ и затрат (КС-3), договор на выполнение работ представлены.
- оплата труда цехового персонала – на 2 052,440 тыс. руб.;
- оплата труда управленческого персонала – на 2 440,460 тыс. руб.;
- прочие общепроизводственные расходы – на 27,810 тыс. руб.;
- прочие общехозяйственные расходы – на 1 996,830 тыс. руб.;
- амортизация производственного оборудования – на 4 949,450 тыс. руб. (на забалансовом счете у организации имелись тепловые сети, которые в 2019г. полностью амортизированы после принятия их на учет по 01 счету оборотно-сальдовой ведомости, на 2020-2021гг. амортизация по ним не заявлена);
- амортизация общехозяйственного назначения – на 480,71 тыс. руб.;

Экономия сложилась по следующим статьям:
- расходы на топливо – на 2 933,880 тыс. руб.;

В целом по предприятию по регулируемым и нерегулируемым видам деятельности за 2019 год получена чистая прибыль в размере 53 456 779 тыс. руб.

Отчет об использовании амортизационных отчислений, учтенных в тарифах 2019 года в сумме 676,53 тыс. руб., организация не представила.

Отчет об использовании амортизационных отчислений, учтенных в тарифах за 2019 года в сумме 632,03 тыс. руб., организацией отражено по калькуляции.

Тарифы на тепловую энергию устанавливаются исходя из не превышения величины тарифов в первом полугодии очередного расчетного годового периода регулирования над величиной соответствующих тарифов во втором полугодии предшествующего годового периода регулирования по состоянию на 31 декабря.

Скорректированные значения по статьям затрат Ульяновского территориального участка Куйбышевской дирекции по тепловодоснабжению г.Бугульма на 2021 год представлены в приложении.

Расходы на приобретение энергетических ресурсов с учетом корректировки приняты:

№ п/п	Наименование расхода	Ед. изме р.	Долгосрочный период регулирования				
			2019г.	2020г.	Кор-ка 2021г.	Кор-ка 2022г.	Кор-ка 2023г.
1	**Расходы на топливо**	тыс. руб.	**25194,72**	**23861,57**	**24594,10**	**25331,92**	**26091,88**
	расход топлива	*тыс. м3*	4647,68	4361,22	4361,22	4361,22	4361,22
	откл. к предыд. периоду	*%*		*94,7*	*103,1*	*103,0*	*103,0*
2	**Расходы на электроэнергию**	тыс.р уб.	**3935,89**	**3788,01**	**3412,01**	**3514,37**	**3619,80**
	объем	*тыс.к Вт*	963,02	*891,64*	*891,64*	*891,64*	*891,64*
	откл. к предыд. Периоду	*%*		*96,2*	*90,1*	*103,00*	*103,00*
3	**Расходы на воду на**	тыс.р	**1107,98**	**1068,44**	**1069,08**	**1111,84**	**1156,31**

Документ создан в электронной форме. № 20-ПР от 05.11.2020. Исполнитель: Солдатова Л.В.
Страница 350 из 675. Страница создана: 09.11.2020 20:02
ЭЛЕКТРОННЫЙ ТАТАРСТАН

	технологические цели	уб.					
	объем	*тыс.кВт*	34,79	*32,50*	32,50	32,50	32,50
	откл. к предыд. периоду	*%*		*96,4*	*100,1*	*104,00*	*104,00*
4	**ИТОГО**		**30238,59**	**28718,02**	**29075,18**	**29958,13**	**30867,99**

1. Расходы **на топливо (природный газ) –** в сумме **24 594,10 тыс. руб.**

Объем газа на 2021 год принят в количестве **4 361,22 тыс. куб.м.** на основании удельного расхода условного топлива 162,20 кг у.т. /Гкал (постановление Госкомитета от 23.11.2018 № 5-37/тэ). Цена газа принята в размере **5 639,26 руб./тыс. м3** (без НДС) с учетом услуг по транспортировке по газораспределительным сетям и снабженческо-сбытовыми услугами, с учетом сложившегося факта за 1 полугодие 2020 года и с учетом индексации.

2. **Расходы на электроэнергию на технологические цели** на 2021 год приняты в сумме **3 412,01** тыс. руб.

Объем электрической энергии на технологические цели скорректирован в соответствии с методическими указаниями и принят в количестве **891,64 тыс. кВт*ч.** Средневзвешенная цена одноставочного тарифа (группа электроэнергии – СН2) на основании фактических данных за 2019 год и с учетом индексации составит **3,83 руб./ кВт.ч**.

3. **Расходы на воду** на технологические цели приняты в сумме **1 069,08 тыс. руб.**

Объем воды принят в количестве **32,50 тыс.м^3** в соответствии с Методическими указаниями. Тариф на воду (Ульяновский территориальный участок Куйбышевской дирекции по тепловодоснабжению - структурного подразделения Центральной дирекции по тепловодоснабжению - филиала ОАО «РЖД») - по постановлению Госкомитета от 02.12.2019 № 10-148/кс.

II. Операционные (подконтрольные) расходы на 2021 год скорректированы в соответствии с Методическими указаниями.

№ п. п.	Параметры расчета расходов	Ед. изм.	Долгосрочный период регулирования				
			2019 год	2020 год	Кор-ка 2021 год	Кор-ка 2022 год	Кор-ка 2023 год
1.	**Индекс потребительских цен на расчетный период регулирования (ИПЦ)**		**1,046**	**1,03**	**1,037**	**1,04**	**1,04**
2.	Индекс эффективности операционных расходов (ИР)	%	1	1	1	1	1
3.	Индекс изменения количества активов (ИКА)		0,0	-0,066	0,0	0,0	0,0
4.	количество условных единиц, относящихся к активам, необходимым для осуществления регулируемой деятельности	у.е.	1,73	1,62	1,62	1,62	1,62
5.	Присоединённая нагрузка	Гкал/ч	3,47	3,24	3,24	3,24	3,24
6.	Коэффициент эластичности затрат по росту активов ($К_{эл}$)		0,75	0,75	0,75	0,75	0,75
7.	**Операционные (подконтрольные) расходы**	**тыс. руб.**	**7 721,11**	**7 435,56**	**7 633,57**	**7 859,52**	**8 092,16**

Документ создан в электронной форме. № 20-ПР от 05.11.2020. Исполнитель: Солдатова Л.В.
Страница 351 из 675. Страница создана: 09.11.2020 20:02
ЭЛЕКТРОННЫЙ ТАТАРСТАН

	рост расходов	%		96,3%	102,7%	103,0%	103,0%

В соответствии п. 59. Постановления Правительства РФ от 22.10.2012 № 1075 "О ценообразовании в сфере теплоснабжения" операционные расходы регулируемой организации устанавливаются на каждый год долгосрочного периода регулирования путем индексации базового уровня операционных расходов.

III. Неподконтрольные расходы приняты в сумме **3 715,64** тыс. руб., в том числе:

1. Амортизационные отчисления приняты:

а) основного производственного оборудования на основании представленной бухгалтерской отчетности организации (оборотно-сальдовая ведомость по счету 01, 02) за 2019 г. в сумме **1 795,38 тыс. руб.** со снижением предложения организации на 909,740 тыс. руб. с учётом изменения срока амортизации:

-Котел ДКРВ 6,5/13 (дата ввода-2012г.) в количестве 2шт (7 группа – до 20 лет включительно).

-Экономайзер в количестве 2шт. (5 группа – до 10 лет включительно).

б) общепроизводственного оборудования приняты в сумме **2,91 тыс.руб.**

в) общехозяйственного назначения в сумме **480,71 тыс. руб. не приняты.** согласно расшифровки затрат на амортизацию общехозяйственного назначения противопожарный резервуар (2шт.), заявленный по предложению организации, находятся по адресу: РТ, Нижнекамский район, ст.Предкомб.

Накопленные средства амортизации, учтённые в тарифах на 2020 год в сумме 966,29 тыс. руб. необходимо направить на восстановление основных производственных фондов.

2. Отчисления на социальные нужды приняты в размере 30,40% от фонда оплаты труда:

- с оплаты производственного персонала в сумме 1 209,38 тыс. руб.;
- с оплаты цехового персонала в сумме 227,92 тыс. руб.;
- с оплаты управленческого персонала в сумме 270,84 тыс. руб.

3. Плата за предельно допустимые выбросы – в сумме 5,69 тыс. руб. – на основании представленной декларации о плате за негативное воздействие.

4. Средства на страхование – 9,90 тыс. руб. – на основании представленных документов (страховой полис на сеть газопотребления котельной ст.Бугульма);

5. Налоги и другие обязательные платежи приняты в сумме 187,23 тыс. руб. 147,60 тыс. руб. – налог на имущество, с учётом представленных документов (ведомость по автоматизации). Согласно п.1 ст.374 НК РФ с 01.01.2019г. объектом налогообложения является недвижимое имущество, учитываемое на балансе организации в качестве объектов основных средств в порядке, установленном для ведения бухгалтерского учета.

6. Внереализационные расходы на вывод из эксплуатации (в том числе на консервацию) и вывод из консервации одной части здания котельной приняты в сумме 6,57 тыс.руб., на основании представленных документов.

Документ создан в электронной форме. № 20-ПР от 05.11.2020. Исполнитель: Солдатова Л.В.
Страница 352 из 675. Страница создана: 09.11.2020 20:02
ЭЛЕКТРОННЫЙ ТАТАРСТАН

7. Выпадающие расходы в размере 3 756,58 тыс. руб. не приняты. Указанная сумма включает в себя затраты на капитальный ремонт и техническое обслуживание основного производственного оборудования. В соответствии п. 59. Постановления Правительства РФ от 22.10.2012 № 1075 "О ценообразовании в сфере теплоснабжения" операционные расходы регулируемой организации устанавливаются на каждый год долгосрочного периода регулирования путем индексации базового уровня операционных расходов.

№ п/п	Наименование расхода	Долгосрочный период регулирования				
		2019 год	2020 год	2021 год	2022 год	2023 год
1	Расходы на производство энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя, топлива	30 238,59	28 718,02	29 075,18	29 958,13	30 867,99
2	Операционные (подконтрольные) расходы	7 721,11	7 435,56	7 633,57	7 859,52	8 092,16
3	Неподконтрольные расходы	2 581,89	2 844,60	3 715,82	3 759,81	3 811,87
4.	**ИТОГО необходимая валовая выручка**	**40 541,58**	**38 998,18**	**40 424,57**	**41 577,46**	**42 772,02**

IV. Величина скорректированной годовой **необходимой валовой выручки** (далее – НВВ) на 2021 год составит **40 424,57 тыс. руб.**

Предлагается скорректировать тарифы на тепловую энергию, поставляемую Ульяновским территориальным участком Куйбышевской дирекции по тепловодоснабжению (г. Бугульма) потребителям, другим теплоснабжающим организациям на 2021-2023 годы:

Год	Тариф 1 полугодия, руб./Гкал	*Откл-е к уровню 2 полугодия предшеств. года, %*	Тариф 2 полугодия, руб./Гкал	*Отклонение к 1 полугодию, %*
2 021	**1 401,55**	*100,0*	**1 453,32**	*103,7*
2 022	**1 453,32**	*100,0*	**1 480,35**	*101,9*
2 023	**1 480,35**	*100,0*	**1 540,88**	*104,1*

Тарифы для населения с учетом НДС 20%

Год	Тариф 1 полугодия, руб./Гкал	*Откл-е к уровню 2 полугодия предшеств. года, %*	Тариф 2 полугодия, руб./Гкал	*Отклонение к 1 полугодию, %*
2 021	**1 681,86**	*100,0*	**1 743,98**	*103,7*
2 022	**1 743,98**	*100,0*	**1 776,42**	*101,9*
2 023	**1 776,42**	*100,0*	**1 849,06**	*104,1*

Документ создан в электронной форме. № 20-ПР от 05.11.2020. Исполнитель: Солдатова Л.В.
Страница 353 из 675. Страница создана: 09.11.2020 20:02
ЭЛЕКТРОННЫЙ ТАТАРСТАН

Смета расходов, связанных с производством и передачей тепловой энергии на долгосрочный период регулирования																	
Куйбышевская дирекция по тепловодоснабжению структурное подразделение Центральной дирекции по тепловодоснабжению филиала ПАО «РЖД», Город Бугульма																	
№ п/п	Наименование показателей, статей затрат	Ед.изм.	Производство и передача тепловой энергии														
			Утверждено на 2020г.	Предложение организации на 2021г.				Утверждено органом регулирования									
								на 2021г.				на 2022г.			на 2023г.		
				Год	Откл. к 2020г., %	I-е полугодие	II-е полугодие	Год	Откл. к 2020г., %	I-е полугодие	II-е полугодие	Год	I-е полугодие	II-е полугодие	Год	I-е полугодие	II-е полугодие
1	2	3	7	10	11	12	13	15	16	17	18	20	22	23	25	27	28
1	**Является ли организация плательщиком НДС**	**да, нет**	**да**	**да**	**да**	**да**	**да**	**да**	**да**	**да**	**да**	**да**	**да**	**да**	**да**	**да**	**да**
2	Выработано	Гкал	31092,61	31521,16	*101,4*	17 343,31	14 177,85	31 092,61	*100,0*	17 100,94	13 991,68	31 092,61	17 100,94	13 991,68	31 092,61	17 100,94	13 991,68
3	Собственные нужды котельных	Гкал	709,24	721,95	*101,8*	369,86	352,09	709,24	*100,0*	390,08	319,16	709,24	390,08	319,16	709,24	390,08	319,16
4	Покупка тепловой энергии	Гкал	0,00	0,00	*0,0*	0,00	0,00	0,00	*0,0*			0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
5	**Потери**	**Гкал**	**2012,22**	**2428,06**	*120,7*	**1363,00**	**1065,06**	**2012,22**	*100,0*	**1106,72**	**905,50**	**2012,22**	**1106,72**	**905,50**	**2012,22**	**1106,72**	**905,50**
6	**Полезный отпуск тепловой энергии**	**Гкал**	**28371,15**	**28371,15**	*100,0*	**15610,45**	**12760,70**	**28371,15**	*100,0*	**15604,13**	**12767,02**	**28371,15**	**15604,13**	**12767,02**	**28371,15**	**15604,13**	**12767,02**
6.1	Горячая вода, в том числе:	Гкал	28371,15	28371,15	*100,0*	15610,45	12760,70	28371,15	*100,0*	15604,13	12767,02	28371,15	15604,13	12767,02	28371,15	15604,13	12767,02
6.1.1	собственное потребление	Гкал	26711,16	26711,16	*100,0*	14697,35	12013,81	26711,16	*100,0*	14691,14	12020,02	26711,16	14691,14	12020,02	26711,16	14691,14	12020,02
6.1.2	население	Гкал	1235,50	1235,50	*100,0*	652,52	582,98	1235,50	*100,0*	679,53	555,98	1235,50	679,53	555,98	1235,50	679,53	555,98
6.1.3	бюджет	Гкал	88,43	88,43	*100,0*	52,70	35,73	88,43	*100,0*	48,64	39,79	88,43	48,64	39,79	88,43	48,64	39,79
6.1	прочие	Гкал	336,06	336,06	*100,0*	207,88	128,18	336,06	*100,0*	184,8	151,23	336,0	184,83	151,23	336,0	184,83	151,23

Документ создан в электронной форме. № 20-ПР от 05.11.2020. Исполнитель: Солдатова Л.В.
Страница 354 из 675. Страница создана: 09.11.2020 20:02

.4										3		6			6		
I	**Расходы на приобретение энергоресурсов**	**тыс.руб.**	**28718,02**	**32008,96**	*111,5*	**17775,54**	**14233,41**	**29075,18**	*101,2*	**15800,78**	**13274,41**	**29958,13**	**16280,57**	**13677,56**	**30867,99**	**16775,00**	**14092,99**
7	**Топливо на технологические цели, всего, в том числе:**	**тыс.руб.**	**23861,57**	**24829,12**	*104,1*	**13343,00**	**11486,12**	**24594,10**	*103,1*	**13346,58**	**11247,52**	**25331,92**	**13746,97**	**11584,95**	**26091,88**	**14159,38**	**11932,50**
7.1	Газ природный	тыс.руб.	23861,57	24829,12	*104,1*	13343,00	11486,12	24594,10	*103,1*	13346,58	11247,52	25331,92	13746,97	11584,95	26091,88	14159,38	11932,50
7.1.1	*Объем газа*	*тыс.м3*	*4361,22*	*4405,17*	*101,0*	*2399,64*	*2005,53*	4361,22	*100,0*	*2398,67*	*1962,55*	*4361,22*	*2398,67*	*1962,55*	*4361,22*	*2398,67*	*1962,55*
7.1.2	*Цена газа*	*руб.тыс.м3*	*5471,30*	*5636,35*	*103,0*	*5560,41*	*5727,22*	5639,26	*103,1*	*5564,15*	*5731,07*	*5808,44*	*5731,07*	*5903,01*	*5982,70*	*5903,01*	*6080,10*
	уд.расход		*162,20*	*161,62*	*517,25*	*159,76*	*163,91*	162,20	*565,00*	*162,20*	*162,20*						
8	**Электроэнергия**	**тыс.руб.**	**3788,01**	**4035,67**	*106,5*	**2312,52**	**1723,15**	**3412,01**	*90,1*	**1876,60**	**1535,40**	**3514,37**	**1932,90**	**1581,47**	**3619,80**	**1990,89**	**1628,91**
8.1	Электроэнергия на технологические цели	тыс.руб.	3788,01	4035,67	*106,5*	2312,52	1723,15	3412,01	*90,1*	1876,60	1535,40	3514,37	1932,90	1581,47	3619,80	1990,89	1628,91
8.1.1	*Количество электроэнергии*	*тыс.кВт.ч.*	891,64	895,41	*100,4*	513,09	382,32	891,64	*100,0*	490,40	401,24	891,64	490,40	401,24	891,64	490,40	401,24
8.1.2	*Тариф*	*руб./кВт.ч.*	4,25	4,51	*106,1*	4,51	4,51	3,83	*90,1*	3,83	3,83	3,94	3,94	3,94	4,06	4,06	4,06
8.2	Электроэнергия на хозяйственные нужды (цеховые)	тыс.руб.	0,00	0,00	*0,0*	0,00	0,00	0,00	*0,0*	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
8.3	Электроэнергия (общехоз.)	тыс.руб.	0,00	0,00	*0,0*	0,00	0,00	0,00	*0,0*	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
9	**Вода на технологические цели**	**тыс.руб.**	**1068,44**	**3144,17**	*294,3*	**2120,02**	**1024,15**	**1069,08**	***100,1***	**577,59**	**491,48**	**1111,84**	**600,70**	**511,14**	**1156,31**	**624,73**	**531,59**
9.1	*Объем воды*	*тыс.м3*	32,50	80,08	*246,4*	54,68	25,40	32,50	*100,0*	17,88	14,63	32,50	17,88	14,63	32,50	17,88	14,63

Документ создан в электронной форме. № 20-ПР от 05.11.2020. Исполнитель: Солдатова Л.В.
Страница 355 из 675. Страница создана: 09.11.2020 20:02

9.2	*Тариф*	*руб.м3*	32,87	39,26	*119,4*	38,77	40,32	32,89	*100,1*	32,31	33,60	34,21	33,60	34,95	35,58	34,95	36,34
10	**Оплата покупной тепловой энергии**	**тыс.руб.**	**0,00**	**0,00**	*0,0*	**0,00**	**0,00**	**0,00**	***0,0***	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**
11	**Индекс потребительских цен на расчетный период регулирования (ИПЦ)**			**1,037**				**1,037**				**1,040**			**1,040**		
12	**Индекс эффективности операционных расходов (ИР)**			**1,00**				**1,000**				**1,000**			**1,000**		
13	**Индекс изменения количества активов (ИКА)**			**0,00**								**0,000**			**0,000**		
14	**Количество условных единиц, относительно к активам, необходимым для осуществления регулируемой деятельности**			**0,00**				**0,00**				**0,000**			**0,000**		
15	**Установленная мощность источника тепловой энергии**			**21,12**				**21,12**				**21,120**			**21,120**		

Документ создан в электронной форме. № 20-ПР от 05.11.2020. Исполнитель: Солдатова Л.В.
Страница 356 из 675. Страница создана: 09.11.2020 20:02

16	**Коэффицент эластичности затрат по посту активов**			**0,75**				**0,750**				**0,750**			**0,750**		
II	**Операционные (подконтрольные) расходы, в том числе:**	**тыс.руб.**	**7435,56**	**7633,57**	*102,7*	**3179,80**	**4453,77**	**7633,57**	*102,7*	**4211,29**	**3422,28**	**7859,52**	**4517,36**	**3342,16**	**8092,16**	**4418,60**	**3673,56**
III		**тыс.руб.**	**2844,6**	**5121,43**	*180,0*	**912,79**	**4208,64**	**3715,82**	*130,6*	**1857,91**	**1857,91**	**3759,81**	**1879,91**	**1879,91**	**3811,87**	**1905,93**	**1905,93**
23	Амортизация производственного оборудования	тыс.руб.		705,12	*280,4*	0,00	2705,12	1795,38	*186,1*	897,69	897,69	1795,38	897,69	897,69	1795,38	897,69	897,69
24	Амортизация (общецехов. оборудование)	тыс.руб.	1,47	2,91	*198,0*	0,00	2,91	2,91	*198,0*	1,46	1,46	2,91	1,46	1,46	2,91	1,46	1,46
25	Амортизация (общехозяйственное оборудование)	тыс.руб.	0,00	480,71	*0,0*	0,00	480,71	0,00	*0,0*	0,00	0,00	0,00			0,00	0,00	0,00
26	Отчисления на соц. нужды с оплаты производственных рабочих	тыс.руб.	1178,01	1209,38	*102,7*	781,96	427,43	1209,38	*102,7*	604,69	604,69	1245,18	622,59	622,59	1282,04	641,02	641,02
27	Отчисления на соц.нужды (цех.персонал)	тыс.руб.	222,01	227,92	*102,7*	0,00	227,92	227,92	*102,7*	113,96	113,96	234,66	117,33	117,33	241,61	120,80	120,80
28	Отчисления на соц. Нужды (АУП)	тыс.руб.	263,82	270,84	*102,7*	127,99	142,85	270,84	*102,7*	135,42	135,42	278,86	139,43	139,43	287,11	143,56	143,56
31	Плата за предельно допустимые выбросы (сбросы) загрязняющих веществ	тыс.руб.	8,26	5,69	*68,9*	2,85	2,85	5,69	*68,9*	2,85	2,85	5,69	2,85	2,85	5,69	2,85	2,85
32	Средства на страхование	тыс.руб.	9,90	9,90	*100,0*		9,90	9,90	*100,0*	4,95	4,95	9,90	4,95	4,95	9,90	4,95	4,95

Документ создан в электронной форме. № 20-ПР от 05.11.2020. Исполнитель: Солдатова Л.В.
Страница 357 из 675. Страница создана: 09.11.2020 20:02

33	Непроизводственные расходы (налоги и другие обязательные платежи и сборы) всего, в том числе:	тыс.руб.	196,32	198,05	*100,9*	0,00	198,05	187,23	*95,4*	93,62	93,62	187,23	93,62	93,62	187,23	93,62	93,62
33.1	транспортный налог	тыс.руб.	26,07	29,76	*114,2*	0,00	29,76	29,76	*114,2*	14,88	14,88	29,76	14,88	14,88	29,76	14,88	14,88
33.2	земельный налог	тыс.руб.	6,20	9,87	*159,2*	0,00	9,87	9,87	*159,2*	4,94	4,94	9,87	4,94	4,94	9,87	4,94	4,94
33.3	налог на имущество	тыс.руб.	164,05	158,42	*96,6*	0,00	158,42	147,60	*90,0*	73,80	73,80	147,60	73,80	73,80	147,60	73,80	73,80
33.4	другие налоги и обязательные сборы и платежи по организации	тыс.руб.	0,00	0,00	*0,0*	0,00	0,00	0,00	*0,0*			0,00			0,00		
34	Внереализационные расходы	тыс.руб.	0,00	10,91	*0,0*	0,00	10,91	6,57	*0,0*	3,29	3,29	0,00			0,00		
35	**Прибыль, (-) убыток, в том числе***	**тыс.руб.**	**0,00**	**0,00**	*0,0*	**0,00**	**0,00**	**0,00**	*0,0*			**0,00**			**0,00**		
35.1	капитальные вложения (инвестиции)	тыс.руб.	0,00	0,00	*0,0*	0,00	0,00	0,00	*0,0*			0,00			0,00		
36	Недополученный по независящим причинам доход (с приложением обосновывающих документов)	тыс.руб.	0,00	3756,58	*0,0*		3756,58	0,00	*0,0*			0,00			0,00		
37	Избыток средств, полученный в предыдущем периоде регулирования	тыс.руб.	0,00	0,00	*0,0*			0,00	*0,0*			0,00			0,00		
38	**НВВ**	**тыс.ру**	**38998,**	**48520,53**	*124,4*	**21868,14**	**26652,4**	**40424,5**	*103,7*	**2186**	**18554,6**	**4157**	**22677,8**	**18899,6**	**4277**	**23099,5**	**19672,4**

Документ создан в электронной форме. № 20-ПР от 05.11.2020. Исполнитель: Солдатова Л.В.
Страница 358 из 675. Страница создана: 09.11.2020 20:02

		б.	**18**				**0**	**7**		**9,98**	**0**	**7,46**	**4**	**2**	**2,02**	**3**	**9**
39	**Тариф**	**руб./Гкал**	**1374,57**	**1710,21**	*124,4*	**1400,87**	**2088,63**	**1424,85**	*103,7*	**1401,55**	**1453,32**	**1465,48**	**1453,32**	**1480,35**	**1507,59**	**1480,35**	**1540,88**

Документ создан в электронной форме. № 20-ПР от 05.11.2020. Исполнитель: Солдатова Л.В.
Страница 359 из 675. Страница создана: 09.11.2020 20:02

Экспертное заключение

по результатам экспертизы предложений о корректировке тарифов в сфере теплоснабжения на 2021 год по ОАО "РОССИЙСКИЕ ЖЕЛЕЗНЫЕ ДОРОГИ" филиал Ульяновский территориальный участок Куйбышевской дирекции по тепловодоснабжению – структурное подразделение Центральной дирекции по тепловодоснабжению (ст. Круглое Поле)

В адрес Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам (далее - Госкомитет) поступило предложение организации на корректировку тарифов в сфере теплоснабжения на 2021 г.

Заявление на корректировку тарифов, с приложением расчетных и обосновывающих материалов исх. от 20.04.2020г. №ШХ-245/КБШ ДТВУ-2 (вх. от 23.04.2020г. № 2653)	
В соответствии с законодательством в сфере теплоснабжения и на основании предложения регулируемой организации Приказом Госкомитета от 04.05.2018 № 130 открыто тарифное дело № 20-105/тэ об установлении тарифов на: **2019-2021**	
Период регулирования	**2021г.**
При формировании тарифов применен метод регулирования (в соответствии с п.п.16-19 Правил регулирования цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 №1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения»), с учетом заявленного организацией метода регулирования.	**метод индексации установленных тарифов** Приказ Госкомитета от 04.05.2018 № 130

Действующие тарифы

Постановлением Госкомитета от 23.11.2018 № 5-34/тэ установлены долгосрочные тарифы на тепловую энергию на 2019-2021 годы (с учетом корректировки Постановления Госкомитета от 13.11.2019 № 5-15/тэ), в следующих размерах:

Год	**1 полугодие, руб./Гкал**	Отклонение к предыдущему периоду регулирования, %	**2 полугодие, руб./Гкал**	Отклонение к предыдущему периоду регулирования, %
2 019	**1 536,25**	*100,0*	**1 573,12**	*102,4*
2 020	**1 573,12**	*100,0*	**1 603,08**	*101,9*
2 021	**1 603,08**	*100,0*	**1 654,30**	*103,2*

Сведения по организации

Полное наименование организации	Открытое Акционерное Общество "РОССИЙСКИЕ ЖЕЛЕЗНЫЕ ДОРОГИ" филиал Ульяновский территориальный участок Куйбышевской дирекции по тепловодоснабжению – структурное подразделение Центральной дирекции по тепловодоснабжению (г. Бугульма)
ИНН/КПП	7708503727/КПП 631145034
ОГРН	1037739877295
Руководитель организации-Начальник территориального участка	Камаев Дмитрий Романович

Документ создан в электронной форме. № 20-ПР от 05.11.2020. Исполнитель: Солдатова Л.В.
Страница 360 из 675. Страница создана: 09.11.2020 20:02

Юридический адрес	107174 г. Москва,ул. Новая Басманная, д.2
Почтовый адрес	432006 г. Ульяновск, пер. Диспетчерский, д.10А
Организация применяет режим налогообложения:	**общая система налогообложения**
Организации присвоен статус единой теплоснабжающей организации (ЕТО), (да/нет)	статус единой теплоснабжающей организации на 2019-2021 год не присвоен

Перечень имущества, участвующего в процессе формирования затрат при установлении тарифов, и анализ правоустанавливающих документов

В состав имущества, участвующего в процессе оказания услуг по теплоснабжению, входят:

Наименование показателя	ед. изм.	Принято Госкомитетом на 2021 г
Количество котельных	шт.	1
Установленная мощность	Гкал/час	8,26
Присоединённая нагрузка	Гкал/час	1,80
Протяженность сетей (в двухтрубном исчислении), в том числе:	км.	3,99
сети ГВС	км.	0

В качестве правоустанавливающих документов, подтверждающих законное право организации в отношении объектов, используемых для осуществления регулируемой деятельности, представлены:

Наименование объекта	Основания эксплуатации (свидетельство о гос. регистрации, договор аренды, концессионное соглашение)	Подтверждающие документы (№ документа, дата) Срок действия
Блочно-модульная котельная	Договор поставки	№ОТКН-172789 от 28.09.2017г.

Необходимая валовая выручка (НВВ) и проекты тарифов на период регулирования:

НВВ, тыс. руб.	**Проект тарифа на 1 полугодие, руб./Гкал**	*Отклонение к уровню 2 полугодия предшествующего года,%*	**Проект тарифа на 2 полугодие, руб./Гкал**	*Отклонение к 1 полугодию, %*
9 009,15	**1 603,08**	*100*	**2 421,60**	*151,1*

Перечень нормативных правовых актов (НПА), использованных в процессе проведения экспертизы

Экспертиза по предложению об установлении тарифов, осуществляется в соответствии с законодательством в сфере теплоснабжения и Положением о Госкомитете, утвержденным постановлением Кабинета Министров Республики Татарстан от 15.06.2010 № 468.

Перечень НПА:

- Федеральный закон от 27 июля 2010 г. № 190-ФЗ «О теплоснабжении»;
- Налоговый кодекс Российской Федерации. Часть вторая. Глава 25;
- Постановление Правительства РФ от 22.10.2012 № 1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения»;
- Приказ ФСТ России от 13.06.2013 № 760-э. «Об утверждении Методических указаний по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения»;
- Приказ ФСТ России от 07.06.2013 № 163 «Об утверждении Регламента открытия дел об установлении регулируемых цен (тарифов) и отмене регулирования тарифов в сфере теплоснабжения».

Документ создан в электронной форме. № 20-ПР от 05.11.2020. Исполнитель: Солдатова Л.В.
Страница 361 из 675. Страница создана: 09.11.2020 20:02

Информация об утвержденной инвестиционной программе	
Наличие инвестиционной программы организации (да/нет)	на 2021 не имеется
При проведении оценки экономической обоснованности расходов регулируемой организации ответственность за достоверность представленных в составе тарифного дела материалов возлагается на регулируемую организацию.	

Используемые при регулировании индексы в соответствии с Прогнозом социально-экономического развития	
	2021 год
Природный газ с 1 июля	***103,0***
Электрическая энергия	***103,0***
Индекс потребительских цен	***103,7***
Индекс цен промышленных производителей	***103,8***

В соответствии с п.22. постановления Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 №1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения» на расчетный период регулирования расчетный объема полезного отпуска соответствующего вида продукции (услуг), определяется в соответствии с утвержденной схемой теплоснабжения, а в случае ее отсутствия - на основании программы комплексного развития систем коммунальной инфраструктуры муниципального образования. При отсутствии схемы теплоснабжения либо программы комплексного развития систем коммунальной инфраструктуры муниципального образования или при отсутствии в указанных документах информации об объемах полезного отпуска тепловой энергии расчетный объем полезного отпуска тепловой энергии определяется органом регулирования в соответствии с методическими указаниями.

Информация об утвержденной схеме теплоснабжения	
Наличие утвержденной схеме теплоснабжения (да/нет)	на 2021г. не имеется
Анализ фактических и плановых объемов	
Пояснения по изменениям объема реализации тепловой энергии	Выработка тепловой энергии на 2021 год принята в объеме 4 775,71 Гкал, в т.ч.: - собственные нужды в объеме – 126,54 Гкал приняты на уровне утвержденного показателя за 202г. (2,65%); - потери тепловой энергии – 351,20 Гкал (7,35%) – приняты согласно постановлению от 23.11.2018 № 5-34/тэ. - объем полезного отпуска принят 4 297,97 Гкал на уровне фактического показателя за 2019г.

Баланс производства тепловой энергии, Гкал					
Показатели	2019г. (факт.)	Утверждено Госкомитетом на 2020г.	Прогноз организации на 2021г.	Принято Госкомитетом на 2021г.	*Отклонение к 2020г., (%)*
Выработка тепловой энергии	**4 751,57**	**5 045,15**	**5 074,58**	**4 775,71**	*94,7*
собственные нужды котельных	182,00	126,54	126,54	126,54	*100*

Документ создан в электронной форме. № 20-ПР от 05.11.2020. Исполнитель: Солдатова Л.В.
Страница 362 из 675. Страница создана: 09.11.2020 20:02
ЭЛЕКТРОННЫЙ ТАТАРСТАН

Потери	**2743,03**	**351,20**	**380,63**	**351,20**	*100*
Полезный отпуск, в т.ч.:	**4297,97**	**4567,41**	**4567,41**	**4297,97**	*94,1*
собственное потребление	3812,97	4102,32	4345,04	3812,97	*92,9*
население	287,00	267,43	24,71	287,00	*107,3*
бюджетные организации	0	0	0	0	*0*
прочие потребители	198,00	197,66	197,66	198,00	*100,2*
Распределение полезного отпуска тепловой энергии по полугодиям		1 полугодие		2 полугодие	
		2 358,30		1 939,67	

Анализ финансово-хозяйственной деятельности организации за 2019 год

Анализ произведен на основании следующих документов:
По данным отчётной калькуляции в сфере теплоснабжения по ст.Круглое Поле отражен убыток в размере 986,22 тыс. руб.
Полезный отпуск потребителям больше принятого на 2019 год на 14,33 Гкал.
Превышение расходов отражено больше утверждённых за 2019г. на 6 862,57 тыс. руб. по статьям:
- расходы на топливо – на 2 241,63 тыс. руб.;
- электроэнергия на технологические цели – на 648,980 тыс. руб.;
- вода на технологические цели – на 28,43 тыс.руб.;
- оплата труда производственного персонала – на 1 259,90 тыс. руб.;
- затраты на ремонт на 44,61 тыс. руб. – подтверждающие документы представлены.
- оплата труда управленческого персонала – на 1 405,02 тыс. руб.;
- прочие общепроизводственные расходы – на 48,75 тыс. руб.;
- прочие общехозяйственные расходы – на 731,49 тыс. руб.;
- амортизация производственного оборудования – на 453,76 тыс. руб.;
Экономия сложилась по следующим статьям:
- вспомогательные материалы (химреагенты) – на 72,16 тыс.руб.;
В целом по предприятию по регулируемым и нерегулируемым видам деятельности за 2019 год получена чистая прибыль в размере 53 456 779 тыс. руб.
Отчет об использовании амортизационных отчислений, учтенных в тарифах 2019 года в сумме 786,04 тыс. руб., организация не представила.

Тарифы на тепловую энергию устанавливаются исходя из не превышения величины тарифов в первом полугодии очередного расчетного годового периода регулирования над величиной соответствующих тарифов во втором полугодии предшествующего годового периода регулирования по состоянию на 31 декабря.

Скорректированные значения по статьям затрат Ульяновского территориального участка Куйбышевской дирекции по тепловодоснабжению ст. Круглое Поле на 2021 год представлены в приложении.

Расходы на приобретение энергетических ресурсов с учетом корректировки приняты:

№	Наименование расхода	Ед. измер.	Долгосрочный период регулирования		
			2019г.	2020г.	Кор-ка 2021г.

Документ создан в электронной форме. № 20-ПР от 05.11.2020. Исполнитель: Солдатова Л.В.
Страница 363 из 675. Страница создана: 09.11.2020 20:02
ЭЛЕКТРОННЫЙ ТАТАРСТАН

п/п					
1	**Расходы на топливо**	тыс. руб.	**3 507,57**	**3 831,92**	**3 761,84**
	расход топлива	*тыс.м3*	655,98	696,14	658,01
	откл. к предыд. периоду	*%*		*109,0*	*98,0*
2	**Расходы на электроэнергию**	тыс.руб.	**900,70**	**887,57**	**747,30**
	объем	*тыс.кВт*	195,80	*208,92*	*196,59*
	откл. к предыд. Периоду	*%*		*99,0*	*84,0*
3	**Расходы на воду на технологические цели**	тыс.руб.	**18,56**	**19,96**	**19,39**
	объем	*тыс.кВт*	0,80	*0,85*	*0,80*
	откл. к предыд. периоду	*%*		*106,0*	*94,0*
4	**ИТОГО**		**4 426,83**	**4 739,45**	**4 528,53**

1. Расходы **на топливо (природный газ) –** в сумме **3 761,84 тыс. руб.**

Объем газа на 2021 год принят в количестве **658,01 тыс. куб.м.** на основании удельного расхода условного топлива 159,9 кг у.т./Гкал (постановление Госкомитета от 23.11.2018 № 5-34/тэ). Цена газа в размере **5 717,01 руб./тыс. м3** (без НДС) принята с учетом услуг по транспортировке по газораспределительным сетям и снабженческо-сбытовыми услугами, с учетом сложившегося факта за 1 полугодие 2020 года и с учетом индексации.

2. **Расходы на электроэнергию на технологические цели** на 2021 год приняты в сумме **747,30** тыс. руб.

Объем электрической энергии на технологические цели скорректирован в соответствии с методическими указаниями и принят в количестве **196,59 тыс. кВт*ч.** Средневзвешенная цена одноставочного тарифа (группа электроэнергии – СН2) на основании фактических данных за 2019 год и с учетом индексации составит **3,80 руб./ кВт.ч**.

3. **Расходы на воду** на технологические цели приняты в сумме **19,39 тыс. руб.**

Объем воды принят в количестве **0,80 тыс.м^3** в соответствии с Методическими указаниями. Тариф на воду (ООО «Коммунальные сети – Круглое Поле») - по постановление от 13.11.2019 № 10-42/кс.

II. Операционные (подконтрольные) расходы на 2021 год скорректированы в соответствии с Методическими указаниями.

№ п/п	Параметры расчета расходов	Ед. изм.	Долгосрочный период регулирования		
			2019 год	2020 год	Кор-ка 2021 год
1.	**Индекс потребительских цен на расчетный период регулирования (ИПЦ)**		**1,046**	**1,030**	**1,037**
2.	Индекс эффективности операционных расходов (ИР)	%	1	1	1
3.	Индекс изменения количества активов (ИКА)		0,0	0,0	0,0
4.	количество условных единиц, относящихся к активам, необходимым для осуществления регулируемой деятельности	у.е.	0,0	0,0	0,0
5.	Коэффициент эластичности затрат по росту активов ($К_{эл}$)		0,75	0,75	0,75

Документ создан в электронной форме. № 20-ПР от 05.11.2020. Исполнитель: Солдатова Л.В.
Страница 364 из 675. Страница создана: 09.11.2020 20:02
ЭЛЕКТРОННЫЙ ТАТАРСТАН

6.	**Операционные (подконтрольные) расходы**	**тыс. руб.**	**1 116,13**	**1 138,13**	**1 168,44**
	рост расходов	%		102,0 %	102,7 %

III. Неподконтрольные расходы приняты в сумме **1 272,27** тыс. руб., в том числе:

1. Амортизационные отчисления основного производственного оборудования на основании представленных документов приняты в сумме **957,59 тыс. руб.** с учётом изменения срока амортизации установки для умягчения воды (шестая группа10-15 лет).

Накопленные средства амортизации, учтённые в тарифах на 2020 год в сумме 1 091,26 тыс. руб. необходимо направить на восстановление основных производственных фондов.

2. Отчисления на социальные нужды приняты в размере 30,40% от фонда оплаты труда:

- с оплаты производственного персонала в сумме 202,57 тыс. руб.;
- с оплаты цехового персонала в сумме 0 тыс. руб.;
- с оплаты управленческого персонала в сумме 77,72 тыс. руб.

3. Плата за предельно допустимые выбросы – в сумме 2,71 тыс. руб. – на основании представленной декларации о плате за негативное воздействие.

4. Средства на страхование – 3,96 тыс. руб. – на основании представленных документов (страховой полис на систему теплоснабжения ст.Круглое Поле);

5. Налоги и другие обязательные платежи приняты – налог на имущество в сумме 27,71 тыс. руб. с учётом представленных документов (ведомость по автоматизации). Согласно п.1 ст.374 НК РФ с 01.01.2019г. объектом налогообложения является недвижимое имущество, учитываемое на балансе организации в качестве объектов основных средств в порядке, установленном для ведения бухгалтерского учета.

№ п/п	Наименование расхода	Долгосрочный период регулирования		
		2019 год	2020 год	2021 год
1	Расходы на производство энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя, топлива	4 426,83	4 739,45	4 528,53
2	Операционные (подконтрольные) расходы	1 116,13	1 138,13	1 168,44
3	Неподконтрольные расходы	1 104,43	1 368,24	1 272,27
4.	**ИТОГО необходимая валовая выручка**	**6 647,39**	**7 245,82**	**6 969,23**

IV. Величина скорректированной годовой **необходимой валовой выручки** (далее – НВВ) на 2021 год составит **6 969,23 тыс. руб.**

Предлагается скорректировать тарифы на тепловую энергию, поставляемую Ульяновским территориальным участком Куйбышевской дирекции по тепловодоснабжению (ст. Круглое Поле) потребителям, другим теплоснабжающим организациям на 2021 год:

Год	Тариф	*Откл-е к уровню*	Тариф	*Отклонение к*

Документ создан в электронной форме. № 20-ПР от 05.11.2020. Исполнитель: Солдатова Л.В.
Страница 365 из 675. Страница создана: 09.11.2020 20:02

	1 полугодия, руб./Гкал	*2 полугодия предшеств. года, %*	2 полугодия, руб./Гкал	*1 полугодию, %*
2021	**1 603,08**	*100,0*	**1 643,93**	*102,5*

Тарифы для населения с учетом НДС 20%

Год	Тариф 1 полугодия, руб./Гкал	*Откл-е к уровню 2 полугодия предшеств. года, %*	Тариф 2 полугодия, руб./Гкал	*Отклонение к 1 полугодию, %*
2021	**1 923,70**	*100,0*	**1 972,72**	*102,5*

Документ создан в электронной форме. № 20-ПР от 05.11.2020. Исполнитель: Солдатова Л.В.
Страница 366 из 675. Страница создана: 09.11.2020 20:02

Смета расходов, связанных с производством и передачей тепловой энергии на долгосрочный период регулирования							
Куйбышевская дирекция по тепловодоснабжению структурное подразделение Центральной дирекции по тепловодоснабжению филиала ПАО «РЖД», Круглопольское							
№ п/п	**Наименование показателей, статей затрат**	**Ед.изм.**	**Производство и передача тепловой энергии**				
			Утверждено на 2020г.	**Предложение организации на 2021г.**		**Утверждено органом регулирования на 2021г.**	
			Год	**Год**	*Откл. к утвержд. периоду (ср.год.), %*	**Год**	*Откл. к утвержд. периоду (ср.год.), %*
1	**Является ли организация плательщиком НДС**	**да, нет**	**да**	**да**	**да**	**да**	**да**
2	Выработано	Гкал	**5 045,15**	**5 074,58**	*100,6*	**4 775,71**	*94,7*
3	Собственные нужды котельных	Гкал	126,54	126,54	*100,0*	126,54	*100,0*
4	Покупка тепловой энергии	Гкал	0,00	0,00	*0,0*	0,00	*0,0*
5	**Потери**	**Гкал**	**351,20**	**380,63**	*108,4*	**351,20**	*100,0*
6	**Полезный отпуск тепловой энергии**	**Гкал**	**4 567,41**	**4 567,41**	*100,0*	**4 297,97**	*94,1*
6.1	Горячая вода, в том числе:	Гкал	4 567,41	4 567,41	*100,0*	4 297,97	*94,1*
6.1.1	собственное потребление	Гкал	4 102,32	4 345,04	*105,9*	3 812,97	*92,9*
6.1.2	население	Гкал	267,43	24,71	*9,2*	287,00	*107,3*
6.1.3	бюджет	Гкал	0,00	0,00	*0,0*	0,00	*0,0*
6.1.4	прочие	Гкал	197,66	197,66	*100,0*	198,00	*100,2*
I	**Расходы на приобретение энергоресурсов**	**тыс.руб.**	**4 739,45**	**6 178,00**	*130,4*	**4 528,53**	*95,5*
7	**Топливо на технологические цели, всего, в том числе:**	**тыс.руб.**	**3 831,92**	**4 178,54**	*109,0*	**3 761,84**	*98,2*
7.1	Газ природный	тыс.руб.	3 831,92	4 178,54	*109,0*	3 761,84	*98,2*
7.1.1	*Объем газа*	*тыс.м3*	*696,14*	*715,22*	*102,7*	*658,01*	*94,5*
7.1.2	*Цена газа*	*руб.тыс.м3*	*5 504,51*	*5 842,30*	*106,1*	*5 717,01*	*103,9*
8	**Электроэнергия**	**тыс.руб.**	**887,57**	**1 949,37**	*219,6*	**747,30**	*84,2*
8.1	Электроэнергия на технологические цели	тыс.руб.	887,57	1 949,37	*219,6*	747,30	*84,2*
8.1.1	*Количество электроэнергии*	*тыс.кВт.ч.*	208,92	432,51	*207,0*	196,59	*94,1*
8.1.2	*Тариф*	*руб./кВт.ч.*	4,25	4,51	*106,1*	3,80	*89,5*
8.2	Электроэнергия на хозяйственные нужды (цеховые)	тыс.руб.	0,00	0,00	*0,0*	0,00	*0,0*

Документ создан в электронной форме. № 20-ПР от 05.11.2020. Исполнитель: Солдатова Л.В.
Страница 367 из 675. Страница создана: 09.11.2020 20:02

8.3	Электроэнергия (общехоз.)	тыс.руб.	0,00	0,00	*0,0*	0,00	*0,0*
9	**Вода на технологические цели**	**тыс.руб.**	**19,96**	**50,08**	*250,9*	**19,39**	***97,2***
9.1	*Объем воды*	*тыс.м3*	0,85	2,06	*242,5*	0,80	*94,1*
9.2	*Тариф*	*руб.м3*	23,49	24,30	*103,5*	24,25	*103,2*
11	**Индекс потребительских цен на расчетный период регулирования (ИПЦ)**			**1,037**		**1,037**	
12	**Индекс эффективности операционных расходов (ИР)**			**1,00**		**1,000**	
13	**Индекс изменения количества активов (ИКА)**			**0,00**		**0,00**	
14	**Количество условных единиц, относительно к активам, необходимым для осуществления регулируемой деятельности**			**0,00**		**0,00**	
15	**Установленная мощность источника тепловой энергии**			**8,26**		**8,26**	
16	**Коэффицент эластичности затрат по посту активов**			**0,75**		**0,750**	
II	**Операционные (подконтрольные) расходы:**	**тыс.руб.**	**1 138,13**	**1 168,44**	*102,7*	**1 168,44**	*102,7*
III	**Неподконтрольнь том числе:**	**тыс.руб.**	**1 368,24**	**1 662,71**	*121,5*	**1 272,27**	*93,0*
23	Амортизация прои оборудования	тыс.руб.	1 091,26	1 239,80	*113,6*	957,59	*87,8*
24	Амортизация (общецехов. оборудование)	тыс.руб.	0,00	0,00	*0,0*	0,00	*0,0*
25	Амортизация (общехозяйственное оборудование)	тыс.руб.	0,00	0,00	*0,0*	0,00	*0,0*
26	Отчисления на соц. нужды с оплаты производственных рабочих	тыс.руб.	197,32	202,57	*102,7*	202,57	*102,7*
27	Отчисления на соц.нужды (цех.персонал)	тыс.руб.	0,00	0,00	*0,0*	0,00	*0,0*
28	Отчисления на соц. Нужды (АУП)	тыс.руб.	75,70	77,72	*102,7*	77,72	*102,7*
29	Аренда (лизинг) основных производственных фондов	тыс.руб.	0,00	0,00	*0,0*	0,00	*0,0*
30	Аренда (лизинг) иного оборудования (имущества)	тыс.руб.	0,00	0,00	*0,0*	0,00	*0,0*
31	Плата за предельно допустимые выбросы (сбросы) загрязняющих веществ	тыс.руб.	0,00	2,71	*0,0*	2,71	*0,0*
32	Средства на страхование	тыс.руб.	3,96	3,96	*100,0*	3,96	*100,0*
33	Непроизводственные расходы (налоги и другие обязательные платежи и сборы) всего, в том числе:	тыс.руб.	0,00	135,95	*0,0*	27,71	*0,0*
33.1	транспортный налог	тыс.руб.	0,00	4,22	*0,0*	0,00	*0,0*
33.2	земельный налог	тыс.руб.	0,00	0,00	*0,0*	0,00	*0,0*
33.3	налог на имущество	тыс.руб.	0,00	131,73	*0,0*	27,71	*0,0*

Документ создан в электронной форме. № 20-ПР от 05.11.2020. Исполнитель: Солдатова Л.В.
Страница 368 из 675. Страница создана: 09.11.2020 20:02

33.4	другие налоги и обязательные сборы и платежи по организации	тыс.руб.	0,00	0,00	*0,0*	0,00	*0,0*
34	Внереализационные расходы	тыс.руб.	0,00	0,00	*0,0*	0,00	*0,0*
35	**Прибыль, (-) убыток, в том числе***	**тыс.руб.**	**0,00**	**0,00**	*0,0*	**0,00**	*0,0*
38	**НВВ (годовая)**	**тыс.руб.**	**7 245,82**	**9 009,15**	*124,3*	**6 969,23**	*96,2*
	НВВ (1-полугодие)		3 995,64	4 017,52		3 780,54	
	НВВ (2-полугодие)		3 250,18	4 991,63		3 188,70	
39	**Тариф (годовый)**	**руб./Гкал**	**1 586,42**	**1 972,49**	*124,3*	**1 621,52**	*102,2*
	Тариф (1-полугодие)		1 573,12	1 603,08	*100,0*	1 603,08	*100,0*
	Тариф (2-полугодие)		1 603,08	2 421,60	*151,1*	1 643,93	*102,5*

Документ создан в электронной форме. № 20-ПР от 05.11.2020. Исполнитель: Солдатова Л.В.
Страница 369 из 675. Страница создана: 09.11.2020 20:02

Документ создан в электронной форме. № 20-ПР от 05.11.2020. Исполнитель: Солдатова Л.В.
Страница 370 из 675. Страница создана: 09.11.2020 20:02

Экспертное заключение
по результатам предложений по корректировке тарифов
на тепловую энергию на 2021-2023 годы по
ФГБОУ ВО «Казанский национальный исследовательский технический университет им.АН.Туполева-КАИ»

В адрес Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам (далее - Госкомитет) поступило предложение организации на корректировку тарифов в сфере теплоснабжения на 2021-2023 годы

Заявление на корректировку тарифов, с приложением расчетных и обосновывающих материалов от 06.05.2020 № 3-0702-1438	
В соответствии с законодательством в сфере теплоснабжения и на основании предложения регулируемой организации Приказом Госкомитета от 04.05.2018 №131 **открыто тарифное дело №20-91/тэ** об установлении тарифов на:	
Период регулирования	**2019-2023**
При формировании тарифов применен метод регулирования (в соответствии с п.п.16-19 Правил регулирования цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 №1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения»), с учетом заявленного организацией метода регулирования.	**метод индексации установленных тарифов**

Действующие тарифы

Постановлением Госкомитета от 23.11.2018 № 5-41/тэ (в редакции постановления Госкомитета от 27.11.2019 №5-66/тэ) установлены тарифы на тепловую энергию (мощность) на 2019-2023 годы, в следующих размерах:

Год	1 полугодие, руб./Гкал	Отклонение к предыдущему периоду регулирования, %	2 полугодие, руб./Гкал	Отклонение к предыдущему периоду регулирования, %
2019	**1318,00**	*99,0%*	**1343,06**	*101,9*
2020	**1 343,06**	*100,0%*	**1 381,70**	*102,9%*
2021	**1 381,70**	*100,0%*	**1 416,63**	*102,5%*
2022	**1 416,63**	*100,0%*	**1 463,02**	*103,3%*
2023	**1 463,02**	*100,0%*	**1 496,70**	*102,3%*

Сведения по организации

Полное наименование организации	Федеральное государственное бюджетное образовательное учреждение высшего образования «Казанский национальный исследовательский технический университет им. А.Н.Туполева-КАИ»»
ИНН/КПП	1654003114/165501001
ОГРН	1021602835275
Ректор	Гильмутдинов Альберт Харисович
Юридический адрес	Республика Татарстан, г. Казань, ул. К.Маркса, д. 10
Почтовый адрес	Республика Татарстан, г. Казань, ул. К.Маркса, д. 10

Организация применяет режим налогообложения:	общая система налогообложения

Перечень имущества, участвующего в процессе формирования затрат при установлении тарифов, и анализ правоустанавливающих документов

В состав имущества, участвующего в процессе оказания услуг по теплоснабжению, входят:

Наименование показателя	ед. изм.	Принято Госкомитетом на 2021 г
Количество котельных	шт.	2
Установленная мощность	Гкал/час	7,00
Присоединённая нагрузка	Гкал/час	5,52
Протяженность сетей (в двухтрубном исчислении)	км	1,2

В качестве правоустанавливающих документов, подтверждающих законное право организации в отношении объектов, используемых для осуществления регулируемой деятельности, представлены:

Наименование объекта	Основания эксплуатации	Подтверждающие документы
Здание котельной, г.Казань, ул.Япеева, д.9/7	Собственность	Свидетельство о государственной регистрации права от 15.11.2014г. Серия 16-АН 701834
Блочно-модульная котельная, г.Казань, ул.Толстого, д.9/7	Собственность	Свидетельство о государственной регистрации права от 24.06.2013г. Серия 16-АМ 591698

Необходимая валовая выручка (НВВ) и проекты тарифов на период регулирования:

НВВ, тыс. руб.	**Проект тарифа на 1 полугодие, руб./Гкал**	*Отклонение к уровню 2 полугодия предшествующего года,%*	**Проект тарифа на 2 полугодие, руб./Гкал**	*Отклонение к 1полугодию, %*
15 579,15	**1 381,70**	*100,0*	**1 462,99**	*105,9%*

Перечень нормативных правовых актов (НПА), использованных в процессе проведения экспертизы

Экспертиза по предложению об установлении тарифов, осуществляется в соответствии с законодательством в сфере теплоснабжения и Положением о Госкомитете, утвержденным постановлением Кабинета Министров Республики Татарстан от 15.06.2010 № 468.

Перечень НПА:

- Федеральный закон от 27 июля 2010 г. № 190-ФЗ «О теплоснабжении»;
- Налоговый кодекс Российской Федерации. Часть вторая. Глава 25;
- Постановление Правительства РФ от 22.10.2012 N 1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения»;
- Приказ ФСТ России от 13.06.2013 № 760-э. «Об утверждении Методических указаний по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения»;
- Приказ ФСТ России от 07.06.2013 N 163 «Об утверждении Регламента открытия дел об установлении регулируемых цен (тарифов) и отмене регулирования тарифов в сфере теплоснабжения»

Информация об утвержденной инвестиционной программе

Наличие инвестиционной программы организации	**нет**

При проведении оценки экономической обоснованности расходов регулируемой организации ответственность за достоверность представленных в составе тарифного дела материалов возлагается на регулируемую организацию.			
Используемые при регулировании индексы в соответствии с Прогнозом социально-экономического развития			
	2021 год	***2022 год***	***2023 год***
Природный газ с 1 июля	103,0	103,0	103,0
Электрическая энергия	103,0	103,0	103,0
Индекс потребительских цен	103,7	104,0	104,0
Индекс цен промышленных производителей	103,8	104,1	104,3

В соответствии с п.22. постановления Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 №1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения» на расчетный период регулирования расчетный объема полезного отпуска соответствующего вида продукции (услуг), определяется в соответствии с утвержденной схемой теплоснабжения, а в случае ее отсутствия - на основании программы комплексного развития систем коммунальной инфраструктуры муниципального образования. При отсутствии схемы теплоснабжения либо программы комплексного развития систем коммунальной инфраструктуры муниципального образования или при отсутствии в указанных документах информации об объемах полезного отпуска тепловой энергии расчетный объем полезного отпуска тепловой энергии определяется органом регулирования в соответствии с методическими указаниями.

Информация об утвержденной схеме теплоснабжения	
Наличие утвержденной схемы теплоснабжения	да
Актуализация, дата последней актуализации	Приказом Министерства энергетики Российской Федерации от 16 августа 2018 г. №658 актуализирована схема теплоснабжения муниципального образования города Казани по 2033 год. Сведения об актуализации схемы теплоснабжения на 2021г. в Госкомитет не представлены
Организации присвоен статус единой теплоснабжающей организации (ЕТО)	присвоен статус единой теплоснабжающей организации - ЕТО-11.

Анализ фактических и плановых объемов	
Пояснительная по изменениям объема реализации тепловой энергии	Полезный отпуск на 2021 год принят по предложению организации (соответствует фактическим данным за 2019г.), в объеме 10 972,0 Гкал, снижение к 2020г. на 0,9%

Анализ полезного тепловой энергии за последние три года		
Года	Принято Госкомитетом	Факт
2017	11 251,17	11 170,26
2018	11 271,11	11 070,90
2019	11 251,20	10 972,08

Баланс производства тепловой энергии, Гкал					
Показатели	2019г. (факт.)	Принято Госкомитетом на 2020г.	Прогноз организации на 2021г.	Принято Госкомитетом на 2021г.	*Отклонение к 2020г., (%)*
Выработка тепловой энергии	11 175,0	11 273,8	11 175,0	11 174,9	*99,1*
собственные нужды котельных	0,0	0,0	0,0	0,0	
Потери	**202,9**	**202,9**	**202,9**	**202,9**	*100,0*
Полезный отпуск, в т.ч.:	**10 972,1**	**11 070,9**	**10 972,1**	**10 972,0**	*99,1*
собственное потребление	9 055,6	9 073,9	9 055,6	9 055,6	*99,8*
население	218,3	303,7	218,3	218,3	*71,9*
бюджет	468,0	508,1	468,0	468,0	*92,1*
прочие	1 230,2	1 185,2	1 230,2	1 230,1	*103,8*
Распределение полезного отпуска по полугодиям на 2021 год: 1 полугодие – 5 817,50 Гкал; 2 полугодие – 5 154,50 Гкал.					

Анализ финансово-хозяйственной деятельности организации за 2019 год

Анализ произведен на основании следующих документов:

- Отчетная калькуляция организация «Калькуляция расходов, связанных с производством и передачей тепловой энергии»: по виду деятельности «теплоснабжение» организацией за 2019 год получен убыток в размере 548,43 тыс. рублей. Убыток получен за счет снижения полезного отпуска тепловой энергии на 2,5% (собственного потребления на 6,7%) и отклонения фактических данных от учтенных показателей по следующим статьям расходов:
- ФОТ ППП на 805,45 тыс. руб.;
- электроэнергия на технологические цели на 51,72 тыс. руб.;
- общепроизводственные расходы на 1 818,27 тыс. руб.;
- общехозяйственные расходы на 441,47 тыс. руб.;

Принятые значения по статьям затрат:

I. Расходы на приобретение энергетических ресурсов с учетом корректировки на 2021 год приняты в сумме 8 408,37 тыс. руб., в т. ч.:

№ п/п	Наименование расхода	Долгосрочный период регулирования				
		2019 год	2020 год	Кор-ка на 2021 год	Кор-ка на 2022 год	Кор-ка на 2023 год
1	**Расходы на топливо**	**6 944,09**	**6 960,69**	**7 147,12**	**7 361,53**	**7 582,38**
	откл. к предыд. периоду		*100,2%*	*102,7%*	*103,0%*	*103,0%*
	объем	*1 285,88*	*1 265,65*	*1 254,60*	*1 254,60*	*1 254,60*
2	**Расходы на электроэнергию**	**1 285,91**	**1 270,79**	**1 252,73**	**1 290,31**	**1 329,02**
	откл. к предыд. периоду		*98,8%*	*98,6%*	*103,0%*	*103,0%*
	объем	*230,49*	*226,80*	*224,96*	*224,96*	*224,96*
3	**Расходы на холодную воду**	**8,07**	**8,26**	**8,52**	**8,86**	**9,22**
	откл. к предыд. периоду		*102,3%*	*103,2%*	*104,0%*	*104,0%*
	объем	*0,48*	*0,47*	*0,47*	*0,47*	*0,47*
4	**ИТОГО**	**8 238,07**	**8 239,74**	**8 408,37**	**8 660,70**	**8 920,61**

1. Расходы на топливо (газ природный) для технологических целей приняты в сумме 8 408,37 тыс. рублей.

Объем газа принят в количестве 1 254,60 тыс.м^3 – в соответствии с утвержденным на долгосрочный период удельным расходом топлива на производство единицы тепловой энергии. Цена газа скорректирована, и принята на основании отчета по топливу за 1 полугодие 2020 года. Среднегодовая цена газа на 2021 год принята с учетом индексации в сумме 5 696,73 руб./тыс.м^3 (котельная относятся к IV группе).

2. Расходы на электрическую энергию приняты в сумме 1 252,73 тыс. руб., в том числе:

- на технологические цели в сумме 1 142,69 тыс. рублей.

Объем электрической энергии принят согласно методическим указаниям, в соответствии с изменением полезного отпуска, в количестве 205,20 тыс. кВт.ч. Цена на электроэнергию учтена по тарифу первой ценовой категории среднего напряжения (СН2) согласно сложившегося факта за 2019 год с учетом индексации (поставщик АО «Татэнергосбыт»).

- на общехозяйственные нужды приняты в сумме 110,71 тыс. руб.

Электроэнергия учтена в объеме 19,76 тыс. кВт.ч. Цена на электроэнергию учтена по тарифу первой ценовой категории среднего напряжения (СН2) согласно сложившегося факта за 2019 год с учетом индексации.

3. Расходы на воду для технологических целей приняты в сумме 8,52 тыс. рублей.

Объем воды принят согласно методическим указаниям в соответствии с изменением полезного отпуска в количестве 0,47 тыс.м^3. Услуги водоснабжения оказывает МУП «Водоканал».

Справочно: постановлением Госкомитета от 19.12.2018 №10-185/кс (в редакции постановления Госкомитета от 13.12.2019 №10-204/кс) установлен тариф на II полугодие 2020 года в размере 17,85руб./м^3 (без учета НДС).

II. Операционные (подконтрольные) расходы скорректированы в соответствии с Методическими указаниями и на 2021 год приняты в сумме 5 014,96 тыс. руб.

№ п. п.	Параметры расчета расходов	Ед. изм.	Долгосрочный период регулирования				
			Базовый период 2019г.	Утверждено на 2020г.	Корректировка		
					на 2021г.	на 2022г.	на 2023г.
1.	**Индекс потребительских цен на расчетный период регулирования (ИПЦ)**		1,040	1,030	1,037	1,040	1,040
2.	Индекс эффективности операционных расходов (ИР)	%	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000
3.	Индекс изменения количества активов (ИКА)		0,000	0,000	0,00	0,000	0,000
3.1	количество условных единиц, относящихся к активам, необходимым для осуществления регулируемой деятельности	у.е.	0,00	0,00	0,00	0,000	0,000

3.2	Установленная мощность	Гкал/ч	7,00	7,00	7,00	7,00	7,00
4.	Коэффициент эластичности затрат по росту активов (Кэл)		0,750	0,750	0,750	0,750	0,750
5.	**Операционные (подконтрольные) расходы**	**тыс. руб.**	**4 790,49**	**4 884,86**	**5 014,96**	**5 163,40**	**5 316,24**
	отклонение	%		*102,0*	*102,7*	*103,0*	*103,0*

III. Неподконтрольные расходы приняты в сумме 1916,57 тыс. руб., в т.ч.:

1. Амортизация производственного оборудования принята в сумме 457,07 тыс. руб. согласно представленной ведомости по основным фондам за 2019 год;

2. Отчисления на социальные нужды приняты в размере 30,2% в т.ч.:

- от ФОТ ППП в сумме 999,27 тыс. руб.;
- от ФОТ АУП в сумме 224,02 тыс. руб.;

3. Плата за предельно допустимые выбросы учтена по факту 2019 года в сумме 0,95 тыс. руб.;

4. Средства на страхование приняты в сумме 19,80 тыс. руб. согласно представленным документам;

5. Налоги и другие обязательные платежи приняты по факту 2019 года в сумме 215,46 тыс. руб., в том числе:

- транспортный налог в сумме 3,71 тыс. руб.;
- земельный налог в сумме 42,64 тыс. руб.;
- налог на имущество в сумме 169,11 тыс. руб.;

IV. Расходы по содержанию сетей (по договору с АО «Казэнерго» услуги по передаче тепловой энергии) приняты в сумме 15,36 тыс. рублей.

Справочно: полезный отпуск учтен в объеме 240,16 Гкал, установлен одноставочный тариф на услуги по передаче т/э:

- на 1 полугодие в размере 63,20 руб./Гкал;
- на 2 полугодие в размере 65,00 руб./Гкал;

Величина годовой НВВ на 2021 год для расчета тарифов принята в сумме 7 976,53 тыс. рублей.

Расчет необходимой валовой выручки методом индексации установленных тарифов на долгосрочный период регулирования:

№ п/п	Наименование расхода	Долгосрочный период регулирования				
		2019 год	2020 год	2021 год	2022 год	2023 год
1	Расходы на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды, топлива	8 238,07	8 239,74	8 408,37	8 660,70	8 920,61
2	Операционные (подконтрольные) расходы	4 790,49	4 884,86	5 014,96	5 163,40	5 316,24
3	Неподконтрольные расходы	1 894,62	1 900,79	1 916,57	1 952,78	1 990,06
4	Расходы по содержанию сетей	24,95	25,26	15,36	15,97	16,61
5	**ИТОГО необходимая валовая выручка**	**14 948,13**	**15 050,66**	**15 355,26**	**15 792,86**	**16 243,53**

Предлагается установить тарифы на тепловую энергию, поставляемую **ФГБОУ ВО «Казанский национальный исследовательский технический университет им.А.Н.Туполева-КАИ»** потребителям, другим теплоснабжающим организациям в размере:

Год	Тариф 1 полугодия, руб./Гкал (без учета НДС)	*Отклонение к уровню 2 полугодия предшествующего года*	Тариф 2 полугодия, руб./Гкал (без учета НДС)	*Отклонение к 1 полугодию*
2021	**1 381,70**	*100,0%*	**1 419,58**	*102,7%*
2022	**1 419,58**	*100,0%*	**1 461,72**	*103,0%*
2023	**1 461,72**	*100,0%*	**1 501,59**	*102,7%*

Тарифы для населения (с учетом НДС=20,0%)

Год	Тариф 1 полугодия, руб./Гкал	*Отклонение к уровню 2 полугодия предшествующего года*	Тариф 2 полугодия, руб./Гкал	*Отклонение к 1 полугодию*
2021	**1 658,04**	*100,0%*	**1 703,50**	*102,7%*
2022	**1 703,50**	*100,0%*	**1 754,06**	*103,0%*
2023	**1 754,06**	*100,0%*	**1 801,91**	*102,7%*

Приложение 1

Смета расходов, связанных с производством и передачей тепловой энергии

ФГБОУ ВО «Казанский национальный исследовательский технический университет им.А.Н.Туполева-КАИ»

№ п/п	Наименование показателей, статей затрат	Ед. изм.	Производство и передача тепловой энергии							
			Утверждено ГКРТТ		Предложение организации		Утверждено органом регулирования			
			на 2019 год	на 2020 год	на 2021 год	*Откл. к 2020г., %*	2021 год	*Откл. к 2020г., %*	2022 год	2023 год
1	**Является ли организация плательщиком НДС**	да, нет	**да**	**да**	**да**		**да**		**да**	**да**
2	Выработано	Гкал	11 454,10	11 273,84	11 174,98	*99,1*	11 174,90	*99,1*	11 174,90	11 174,90
3	Собственные нужды котельных	Гкал	0,00	0,00	0,00	*0,0*	0,00	*0,0*	0,00	0,00
5	**Потери**	Гкал	202,90	**202,90**	**202,90**	*100,0*	**202,90**	*100,0*	**202,90**	**202,90**
6	**Полезный отпуск тепловой энергии**	Гкал	**11 251,20**	**11 070,94**	**10 972,08**	*99,1*	**10 972,00**	*99,1*	**10 972,00**	**10 972,00**
6.1	Горячая вода, в том числе:	Гкал	11 251,20	11 070,94	10 972,08	*99,1*	10 972,00	*99,1*	10 972,00	10 972,00
6.1.1	собственное потребление	Гкал	9 702,00	9 073,90	9 055,63	*99,8*	9 055,60	*99,8*	9 055,60	9 055,60
6.1.2	население	Гкал	361,10	303,70	218,32	*71,9*	218,30	*71,9*	218,30	218,30
6.1.3	бюджет	Гкал	484,80	508,10	467,99	*92,1*	468,00	*92,1*	468,00	468,00
6.1.4	прочие	Гкал	703,30	1 185,24	1 230,14	*103,8*	1 230,10	*103,8*	1 230,10	1 230,10
I	**Расходы на приобретение энергоресурсов**	тыс.руб.	**8 238,07**	**8 239,74**	**8 618,88**	*104,6*	**8 408,37**	*102,0*	**8 660,70**	**8 920,61**
7	**Топливо на технологические цели, всего, в том числе:**	тыс.руб.	**6 944,09**	**6 960,69**	**7 135,91**	*102,5*	**7 147,12**	*102,7*	**7 361,53**	**7 582,38**
7.1	Газ природный	тыс.руб.	6 944,09	6 960,69	7 135,91	*102,5*	7 147,12	*102,7*	7 361,53	7 582,38
7.1.1	*Объем газа*	*тыс.м3*	*1 285,88*	*1 265,64*	*1 255,47*	*99,2*	*1 254,60*	*99,1*	*1 254,60*	*1 254,60*
7.1.2	*Цена газа*	*руб.тыс.м3*	*5 400,25*	*5 499,72*	*5 683,85*	*103,3*	*5 696,73*	*103,6*	*5 867,63*	*6 043,66*
	удельный расход		*126,9*	*126,9*	*127,0*		*126,9*			
8	**Электроэнергия**	тыс.руб.	**1 285,90**	**1 270,78**	**1 474,09**	*116,0*	**1 252,73**	*98,6*	**1 290,31**	**1 329,02**
8.1	Электроэнергия на технолог. цели	тыс.руб.	1 173,88	1 160,08	1 327,75	*114,5*	1 142,69	*98,5*	1 176,97	1 212,28
8.1.1	*Количество электроэнергии*	*тыс.кВт.ч.*	210,41	207,04	229,54	*110,9*	205,20	*99,1*	205,20	205,20
8.1.2	*Тариф*	*руб./кВт.ч.*	5,58	5,60	5,78	*103,2*	5,57	*99,4*	5,74	5,91
8.3	Электроэнергия (общехоз.)	тыс.руб.	112,03	110,70	146,34	*132,2*	110,04	*99,4*	113,34	116,74
8.3.1	*Количество электроэнергии*	*тыс.кВт.ч.*	20,08	19,76	25,30	*128,1*	19,76	*100,0*	19,76	19,76
8.3.2	*Тариф*	*руб./кВт.ч.*	5,58	5,60	5,78	*103,2*	5,57	*99,4*	5,74	5,91
9	**Вода на технологические цели**	тыс.руб.	**8,07**	**8,27**	**8,88**	*107,4*	**8,52**	***103,1***	**8,86**	**9,22**
9.1	*Объем воды*	*тыс.м3*	0,48	0,47	0,49	*102,5*	0,47	*99,1*	0,47	0,47
9.2	*Тариф*	*руб.м3*	16,81	17,48	18,31	*104,7*	18,18	*104,0*	18,91	19,67
11	**Индекс потребительских цен на расчетный период регулирования (ИПЦ)**		**1,046**	**1,034**	**1,037**		**1,037**		**1,040**	**1,040**
12	**Индекс эффективности**		**1,000**	**1,000**	**1,00**		**1,000**		**1,000**	**1,000**

ЭЛЕКТРОННЫЙ ТАТАРСТАН

№ п/п	Наименование показателей, статей затрат	Ед. изм.	Производство и передача тепловой энергии							
			Утверждено ГКРТТ		Предложение организации		Утверждено органом регулирования			
			на 2019 год	на 2020 год	на 2021 год	Откл. к 2020г., %	2021 год	Откл. к 2020г., %	2022 год	2023 год
	операционных расходов (ИР)									
13	**Индекс изменения количества активов (ИКА)**		**0,000**	**0,000**	**0,000**		**0,00**		**0,000**	**0,000**
14	**Количество условных единиц, относительно к активам, необходимым для осуществления регулируемой деятельности**		**0,000**	**0,000**	**0,000**		**0,00**		**0,000**	**0,000**
15	**Установленная мощность источника тепловой энергии**		**7,000**	**7,000**	**7,000**		**7,00**		**7,000**	**7,000**
16	**Коэффициент эластичности затрат по посту активов**		**0,750**	**0,750**	**0,75**		**0,750**		**0,750**	**0,750**
II	**Операционные (подконтрольные) расходы**	тыс.руб.	**4 790,49**	**4 884,87**	**5 014,96**	*102,7*	**5 014,96**	*102,7*	**5 163,40**	**5 316,24**
III	**Неподконтрольные р том числе:**	тыс.руб.	**1 919,57**	**1 926,05**	**1 945,31**	*101,0*	**1 916,57**	*99,5*	**1 952,78**	**1 990,06**
23	Амортизация производс оборудования	тыс.руб.	480,58	468,80	457,07	*97,5*	457,07	*97,5*	457,07	457,07
26	Отчисления на соц. нужды с оплаты производственных рабочих	тыс.руб.	960,91	979,83	1 005,92	*102,7*	999,27	*102,0*	1 028,85	1 059,31
28	Отчисления на соц. Нужды (АУП)	тыс.руб.	215,42	219,66	225,51	*102,7*	224,02	*102,0*	230,65	237,47
31	Плата за предельно допустимые выбросы (сбросы) загрязняющих веществ	тыс.руб.	0,95	0,95	0,95	*100,0*	0,95	*100,0*	0,95	0,95
32	Средства на страхование	тыс.руб.	20,70	19,80	19,80	*100,0*	19,80	*100,0*	19,80	19,80
33	Непроизводственные расходы (налоги и другие обязательные платежи и сборы), в том числе:	тыс.руб.	216,07	211,75	215,46	*101,8*	215,46	*101,8*	215,46	215,46
33.1	транспортный налог	тыс.руб.	0,00	0,00	3,71	*0,0*	3,71	*0,0*	3,71	3,71
33.2	земельный налог	тыс.руб.	42,64	42,64	42,64	*100,0*	42,64	*100,0*	42,64	42,64
33.3	налог на имущество	тыс.руб.	173,43	169,11	169,11	*100,0*	169,11	*100,0*	169,11	169,11
34	**Содержание сетей**	тыс.руб.	24,95	25,26	20,60	*81,6*	**15,36**	*60,8*	**15,97**	**16,61**
35	**Прибыль, (-) убыток**	тыс.руб.	**0,00**	**0,00**	**0,00**	*0,0*	**0,00**	*0,0*	**0,00**	**0,00**
38	**НВВ**	тыс.руб.	**14 948,13**	**15 050,67**	**15 579,15**	*103,5*	**15 355,26**	*102,0*	**15 792,86**	**16 243,53**
38.1	**НВВ (I-го полугодия)**	тыс.руб.		8 551,30	8 038,04		8 038,04		8 258,41	8 503,58
38.2	**НВВ (II-го полугодия)**	тыс.руб.		6 499,36	7 541,10		7 317,22		7 534,45	7 739,95
39	**Тариф**	руб./Гкал	1 328,58	1 359,48	1 419,89	*104,4%*	1 399,50	*102,9%*	1 439,38	1 480,45
39.1	**Тариф (I-го полугодия)**	руб./Гкал		**1 343,06**	**1 381,70**	*100,0%*	**1 381,70**	*100,0%*	**1 419,58**	**1 461,72**
39.2	**Тариф (II-го полугодия)**	руб./Гкал		**1 381,70**	**1 462,99**	*105,9%*	**1 419,58**	*102,7%*	**1 461,72**	**1 501,59**

Экспертное заключение

по результатам экспертизы предложений о корректировке тарифов
в сфере теплоснабжения на 2021 год
АО «Коммунальные сети Мензелинского района»
(наименование организации)

В адрес Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам (далее - Госкомитет) поступило предложение организации АО «Коммунальные сети Мензелинского района» на корректировку тарифов в сфере теплоснабжения на 2021-2023 годы

Заявление на корректировку тарифов, с приложением расчетных и обосновывающих материалов от 24.04.2020г № 57	
В соответствии с законодательством в сфере теплоснабжения и на основании предложения регулируемой организации Приказом Госкомитета от 04.05.2018 № 131 открыто тарифное дело **№ 20-82/тэ** об установлении тарифов на тепловую энергию	
Период регулирования	**2019-2023 годы**
При формировании тарифов применен метод регулирования (в соответствии с п.п.16-19 Правил регулирования цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 №1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения»), с учетом заявленного организацией метода регулирования.	Приказ Госкомитета от 04.05.2018 № 131 **метод индексации установленных тарифов**

Действующие тарифы

Постановлением Госкомитета от 11.12.2018 № 5-79/тэ установлены тарифы на 2019-2023 годы, с учетом корректировки в 2020 году (Постановление от 27.11.2019 № 5-60/тэ) в следующих размерах:

Год	**1 полугодие, руб./Гкал**	Отклонение к предыдущему периоду регулирования, %	**2 полугодие, руб./Гкал**	Отклонение к предыдущему периоду регулирования, %
2019	**1812,72**	*100,0*	**1867,10**	*103,0*
2020	**1867,10**	*100,0*	**1900,85**	*101,8%*
2021	**1887,87**	*99,3%*	**1897,80**	*100,5%*
2022	**1897,80**	*100,0%*	**1998,09**	*105,3%*
2023	**1993,78**	*99,8%*	**1998,66**	*100,2%*

Сведения по организации

Полное наименование организации	АО «Коммунальные сети Мензелинского района»
ИНН/КПП	1628006905/162801001
ОГРН	1061682045281
Директор организации	Габдрахманов Расим Кавиевич
Юридический адрес	423700, РТ, г.Мензелинск, ул.М.Джалиля,д.15
Почтовый адрес	423700, РТ, г.Мензелинск, ул.М.Джалиля,д.15
Организация применяет режим налогообложения:	Общая система налогообложения
Организации присвоен статус единой теплоснабжающей организации (ЕТО), (да/нет)	да
Решение муниципалитета о присвоении организации статуса единой теплоснабжающей организации:	Решение Совета Мензелинского муниципального района Республики Татарстан от 20.12.2012 № 4

Перечень имущества, участвующего в процессе формирования затрат при установлении тарифов, и анализ правоустанавливающих документов

В состав имущества, участвующего в процессе оказания услуг по теплоснабжению, входят:

Наименование показателя	ед. изм.	Принято Госкомитетом на 2021 г
Количество котельных	шт.	126
Установленная мощность	Гкал/час	7,5
Присоединённая нагрузка	Гкал/час	6,49
Протяженность сетей (в двухтрубном исчислении), в том числе:	км.	6,118
сети ГВС	км.	нет

В качестве правоустанавливающих документов, подтверждающих законное право организации в отношении объектов, используемых для осуществления регулируемой деятельности, представлены:

Наименование объекта	Основания эксплуатации (свидетельство о гос. регистрации, договор аренды, концессионное соглашение)	Подтверждающие документы (№ документа, дата)	Срок действия
9 котельных	Собственность (свидетельства оформляются)	Приняты на баланс по договору финансовой аренды (лизинга) по завершении оплаты по графикам платежей.	бессрочно
14 объектов	Собственность	Постановление Министерства земельных и имущественных отношений Республики Татарстан от 22.05.2006 № 34	бессрочно
103 объекта	Собственность	Постановление Исполнительного комитета Мензелинского муниципального района РТ от 09.10.2012 г № 1168	бессрочно

Необходимая валовая выручка (НВВ) и проекты тарифов на период регулирования:

НВВ, тыс. руб.	**Проект тарифа на 1 полугодие, руб./Гкал**	*Отклонение к уровню 2 полугодия предшествующего года,%*	**Проект тарифа на 2 полугодие, руб./Гкал**	*Отклонение к 1 полугодию, %*
65942,76	**1900,85**	*100,0*	**2035,92**	*107,1*

Перечень нормативных правовых актов (НПА), использованных в процессе проведения экспертизы

Экспертиза по предложению об установлении тарифов, осуществляется в соответствии с законодательством в сфере теплоснабжения и Положением о Госкомитете, утвержденным постановлением Кабинета Министров Республики Татарстан от 15.06.2010 № 468.

Перечень НПА:

- Федеральный закон от 27 июля 2010 г. № 190-ФЗ «О теплоснабжении»;
- Налоговый кодекс Российской Федерации. Часть вторая. Глава 25;

- Постановление Правительства РФ от 22.10.2012 N 1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения»; - Приказ ФСТ России от 13.06.2013 № 760-э. «Об утверждении Методических указаний по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения»; - Приказ ФСТ России от 07.06.2013 № 163 «Об утверждении Регламента открытия дел об установлении регулируемых цен (тарифов) и отмене регулирования тарифов в сфере теплоснабжения».

Информация об утвержденной инвестиционной программе	
Наличие инвестиционной программы организации (да/нет)	Нет

Наличие программы в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности (да/нет)	Да
При проведении оценки экономической обоснованности расходов регулируемой организации ответственность за достоверность представленных в составе тарифного дела материалов возлагается на регулируемую организацию.	

Используемые при регулировании индексы в соответствии с Прогнозом социально-экономического развития

	2021 год	*2022 год*	*2023 год*
Природный газ с 1 июля	1,030	1,030	1,030
Электрическая энергия	1,030	1,030	1,030
Индекс потребительских цен	1,037	1,040	1,040
Индекс цен промышленных производителей	1,038	1,041	1,043

В соответствии с п.22. постановления Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 №1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения» на расчетный период регулирования расчетный объема полезного отпуска соответствующего вида продукции (услуг), определяется в соответствии с утвержденной схемой теплоснабжения, а в случае ее отсутствия - на основании программы комплексного развития систем коммунальной инфраструктуры муниципального образования. При отсутствии схемы теплоснабжения либо программы комплексного развития систем коммунальной инфраструктуры муниципального образования или при отсутствии в указанных документах информации об объемах полезного отпуска тепловой энергии расчетный объем полезного отпуска тепловой энергии определяется органом регулирования в соответствии с методическими указаниями.

Информация об утвержденной схеме теплоснабжения	
Наличие утвержденной схеме теплоснабжения (да/нет)	да
Реквизиты решения	Постановление Исполнительного комитета города Мензелинск и Мензелинского муниципального района от 09.07.2014 № 320
Актуализация, дата последней актуализации	в 2020 году схема не актуализирована

Анализ фактических и плановых объемов	
Пояснительная по изменениям объема реализации тепловой	Полезный отпуск принят на уровне утвержденного на 2020 год (по предложению организации).

энергии	Бюджетными учреждениями Районного отдела образования в 2020 году установлены приборы учета тепловой энергии. Снижение полезного отпуска в 1 пол. 2020 года подтверждается данными отчетной калькуляции расходов, связанных с производством тепловой энергии, представленной по итогам работы за 1 пол. 2020 года

Баланс производства тепловой энергии, Гкал

Показатели	2019 г. (факт.)	Принято Госкомитетом на 2020г.	Прогноз организации на 2021г.	Принято Госкомитетом на 2021г.	*Отклонение к 2020г., (%)*
Выработка тепловой энергии	35126,75	34 603,00	34 603,00	34 603,00	100,0
собственные нужды котельных	500,0	500,00	500,00	500,00	100,0
Потери	500,0	500,00	500,00	500,00	100,0
Полезный отпуск, в т.ч.:	34126,75	33 603,00	33 603,00	33 603,00	100,0
собственное потребление	0,0	0,00	0,00	0,00	0,0
население	91,0	139,00	91,00	91,00	65,5
бюджетные организации	31742,0	31 618,00	31 666,00	31 666,00	100,2
прочие потребители	2293,75	1 846,00	1 846,00	1 846,00	100,0

Распределение полезного отпуска по полугодиям на 2021 – 2023 гг.:
1 полугодие – **18 288,0** Гкал;
2 полугодие – **15 315,0** Гкал.

Анализ финансово-хозяйственной деятельности организации за 2019 год

Анализ произведен на основании следующих документов:
- Формы 2 Годовой бухгалтерской отчетности «Отчет о финансовых результатах»;
- Отчетная калькуляция организации «Калькуляция расходов, связанных с производством и передачей тепловой энергии»:

Согласно представленной формы 2 «Отчета о финансовых результатах» организация по итогам финансово-хозяйственной деятельности за 2019 год получила совокупный финансовый результат периода – прибыль в сумме 22,0 тыс. руб.

Согласно представленной отчетной калькуляции расходов на тепловую энергию по итогам работы за 2019 год организацией по виду деятельности теплоснабжение получена прибыль в сумме 526,0 руб.

Экономия сложилась по следующим статьям:
- «Топливо на технологические цели, газ (природный)» на 788,08 тыс. руб.;
- «Электроэнергия на технологические цели» на 15.9 тыс. руб.;
- «Вода на технологические цели» на 5,37 тыс. руб.;
- «Расходы на охрану труда» на 28,9 тыс. руб.;
- «Прочие цеховые расходы» на 78,9 тыс. руб.;
- «Плата за предельно допустимые выбросы загрязняющих веществ» на 24,8 тыс. руб.;
- «Непроизводственные расходы (налог на имущество)» на 268,67 тыс. руб.

Превышение затрат к плану произошло по следующим статьям:
- «Основная и дополнительная оплата труда производственных рабочих» на 8,7 тыс. руб.
- «Водоотведение» на 6,1 тыс. руб.;
- «Затраты на ремонт» на 13,2 тыс. руб.;
- «Фонд оплаты труда цехового персонала» на 146,7 тыс. руб.;
- «Фонд оплаты труда АУП» на 152,0 тыс. руб.;
- «Аренда (лизинг) основных производственных фондов» на 654,6 тыс. руб.

Справочно:

Организацией не представлен отчет об использовании амортизационных отчислений, учтенных при установлении тарифов на 2019 год в сумме 4285,53 тыс. руб.

Значения по статьям затрат АО «Коммунальные сети Мензелинского района» на 2021 год представлены в таблице (Приложение).

I. Расходы на приобретение энергетических ресурсов с учетом корректировки приняты:

№ п/п	Наименование расхода	Долгосрочный период регулирования			
		утверждено на 2020 год	Скорректированные значения 2021 год	Скорректированные значения 2022 год	Скорректированные значения 2023 год
1	2	3	4	5	*6*
1	**Расходы на топливо**	**23 334,57**	**24097,01**	**24819,,92**	**25564,52**
	объем газа	4 110,31	4 110,31	4 110,31	4 110,31
	отклонение, %		*103,3*	*103,0*	*103,0*
2	**Расходы на электрическую энергию**	**3 421,65**	**3 458,96**	**3 630,03**	**3 738,93**
	кол-во электрики	598,21	598,21	598,21	598,21
	отклонение, %		*101,1*	*104,9*	*103,0*
3	**Расходы на холодную воду**	**66,40**	**66,71**	**69,38**	**72,15**
	объем воды	2,17	2,17	2,17	2,17
	отклонение, %		*100,5*	*104,0*	*104,0*
4	**ИТОГО**	**26 822,63**	**27622,68**	**28519,33**	**29375,6**
	отклонение, %		*102,8*	*103,2*	*103,0*

I. Расходы на приобретение энергетических ресурсов на 2021 год приняты в сумме **27622,68 тыс. руб.,** в том числе:

1. Расходы на топливо (газ природный) для технологических целей приняты в сумме **24097,01 тыс. руб**.

Объем газа принят в количестве 4110,31 тыс.м^3., с учетом утвержденного на долгосрочный период регулирования удельного расхода топлива на производство единицы тепловой энергии. Среднегодовая цена газа на 2021 год принята, исходя из прогнозной оптовой цены газа, услуг по транспортировке газа по газораспределительным сетям и снабженческо-сбытовых услуг, с учетом сложившейся цены на газ по данным отчета по топливу за 1 полугодие 2020 года с учетом индексации с 1 июля и составила 5862,58 руб./тыс.м^3 (без учета НДС).

2. Расходы на электрическую энергию приняты в сумме **3458,96 тыс. руб.,** в том числе:

- электроэнергия на технологические цели принята в сумме 3338,5 тыс. руб. Расчет потребления электрической энергии на технологические нужды осуществлен в соответствии с методическими указаниями и принят в количестве 577,77 тыс. кВт.ч. Тариф на электроэнергию одноставочный первой ценовой категории высокого напряжения (НН) согласно представленных ведомостей электропотребления за 1 полугодие 2020 года с учетом индексации;

- электроэнергия на хозяйственные (цеховые) нужды принята в сумме 47,65 тыс. руб., количество потребления 8,09 тыс. кВт.ч.;

- электроэнергия на общехозяйственные нужды принята в сумме 72,81 тыс. руб., количество потребления 12,36 тыс. кВт.ч.

3. Затраты на воду на технологические цели приняты в сумме **66,71 тыс. руб.**, исходя из объема воды принятого в количестве 2,17 тыс.м^3 и утвержденного тарифа 1 м^3 воды, с учетом индексации для АО «Коммунальные сети Мензелинского района» (собственное водоснабжение)

Справочно: постановлением Госкомитета РТ от 20.11.2019 № 10-72/кс ««О корректировке на 2020 год долгосрочных тарифов на питьевую воду и водоотведение для АО «Коммунальные сети Мензелинского района», установленных постановлением Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам от 14.12.2018 № 10-172/кс» установлен тариф на II полугодие 2020 года в размере 30,54 руб./м^3 (без учета НДС).

II. Операционные (подконтрольные) расходы приняты в сумме **25209,27 тыс. руб.**

№ п/п	Параметры расчета расходов	Единица измерения	Утверждено на 2020 год	Долгосрочный период регулирования		
				2021 год	2022 год	2023 год
1	Индекс потребительских цен на расчетный период регулирования (ИПЦ)	%	1,03	1,037	1,040	1,040
2	Индекс эффективности операционных расходов (ИР)	%	1,00	1,00	1,00	1,00
3	Индекс изменения количества активов (ИКА)	Гкал/ч	0,0	0,0	0,0	0,0
4	Количество условных единиц, относительно к активам, необходимым для осуществления регулируемой деятельности	у.е.	0,0	0,0	0,0	0,0
5	Установленная тепловая мощность источника тепловой энергии	Гкал/ч	7,50	7,50	7,50	7,50
6	Коэффициент эластичности затрат по росту активов (Кэл)		0,75	0,75	0,75	0,75
7	**Операционные (подконтрольные) расходы**	тыс. руб.	**24 555,36**	**25 209,27**	**25 955,46**	**26 723,74**
	отклонение, %			*102,7*	*103,0*	*103,0*

III. Неподконтрольные расходы приняты в сумме **11056,92 тыс. руб.,** в т.ч:

1. Амортизационные отчисления приняты в сумме 4168,95 тыс. руб., на уровне 2020 года, в соответствии с представленной ведомостью начисления амортизационных отчислений за 2019 год и за 1 пол. 2020 года, в том числе:

- амортизация производственного оборудования учтена в сумме 3196,44 тыс. руб., (Организацией некорректно заявлены расходы на амортизацию – без распределения по цеховому имуществу и общехозяйственным основным средствам) В 2019 году ввод основных средств не осуществлялся;

- амортизация цехового оборудования составила 856,5 тыс. руб. – к расчету приняты амортизационные отчисления общепроизводственного оборудования в доле 69%, приходящейся на услуги теплоснабжения;

Справочно:

Согласно представленной учетной политики организации распределение общепроизводственных и общехозяйственных расходов осуществляется пропорционально размеру выручки полученной от основных видов деятельности. По факту 2019 года доля выручки от вида деятельности ***«теплоснабжение»*** *составило 69,0% от общей выручки организации.*

- амортизация ОС общехозяйственного назначения составила 116,0 тыс. руб. и учтена на услуги теплоснабжения в доле 69%.

2. Отчисления на социальные нужды приняты размере 30,2% от ФОТ в сумме 4714,92 тыс. руб., в том числе:

- производственного персонала в сумме 3395,86 тыс. руб.;
- цехового персонала – 677,6 тыс. руб.;
- АУП в сумме 641,46 тыс. руб.

3. Лизинговые платежи приняты в сумме 1673,97 тыс. руб., учтены на услуги теплоснабжения в доле 69,%

-договор финансовой аренды (лизинга) от 18 апреля 2017 года № 33/17-ЦС, с доп.соглашением от 29.112018 г. с ООО «Лизинговая компания малого бизнеса Республики Татарстан». Сумма лизинговых платежей на 2021 год принята в соответствии с графиком и составила **486,6** тыс. руб.;

- договор финансовой аренды (лизинга) от 21 июня 2017 года № 104/17-ЦС., с доп.соглашением от 19.11.2018г. с ООО «Лизинговая компания малого бизнеса Республики Татарстан». Сумма лизинговых платежей на 2021 год принята в соответствии с графиком и составила **404,22** тыс. руб.;

- договор финансовой аренды (лизинга) от 23.07.2019 № 123/19 с ООО «Лизинговая компания малого бизнеса». Сумма лизинговых платежей на 2021 год принята в соответствии с графиком и составила **1531,8** тыс. руб.

4. Арена (лизинг) иного имущества (арендная плата земельных участков под котельными) принята в сумме **86,1** тыс. руб.

№ п/п	Показатели	№ договора	Срок действия договора	Период регулирования 2021 год, тыс. руб.
			Дата окончания	
1	Договор аренды земельного участка от 10.08.2016	05-05-0126/2016	10.08.2065	0,165
2	Договор аренды земельного участка от 10.08.2016	05-05-0127/2016	10.08.2065	0,381
3	Договор аренды земельного участка от 10.08.2016	05-05-0128/2016	10.08.2065	0,172
4	Договор аренды земельного участка от 27.09.2017	05-05-0082/2017	27.09.2066	0,539
5	Договор аренды земельного участка от 16.11.2015	37-1-101/2015	16.11.2064	84, 84
	ИТОГО			86,1

5. Плата за предельно допустимые выбросы (сбросы) загрязняющих веществ принята в сумме 19,17 тыс. руб., с учетом факта 2019 года, согласно представленной декларации по расчету платы за негативное воздействие на окружающую среду.

6. Средства на страхование взрывоопасных объектов – учтены в сумме 37,2 тыс. руб., приняты согласно представленных договоров.

7. Непроизводственные расходы (налоги и другие обязательные платежи и сборы) учтены в сумме 296,66 тыс. руб. – согласно представленных деклараций по налогам за 2019 год, в том числе:

- транспортный налог – 53,35 тыс. руб.;
- налог на имущество – 243,31 тыс. руб.

8. **Внереализационные расходы** на услуги банка по зарплатному проекту приняты в сумме **60,0 тыс. руб.**

V. Величина скорректированной годовой необходимой валовой выручки (далее – НВВ) АО «Коммунальные сети Мензелинского района» на 2021-2023 годы составит:

Наименование расходов	**Установлено на 2020**	Скорректированные значения		
		2021 год	**2022 год**	**2023 год**
Расходы на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя, топлива, (тыс. руб.)	**26822,63**	**27622,68**	**28519,33**	**29375,60**
Отклонение, (%)		*103,0*	*103,2*	*103,0*
Операционные (подконтрольные) расходы, (тыс. руб.)	**24555,36**	**25209,27**	**25955,46**	**26723,74**
Отклонение, (%)		*102,7*	*103,0*	*103,0*
Неподконтрольные расходы, (тыс. руб.)	**10630,38**	**11056,92**	**11196,49**	**11340,18**
Отклонение, (%)		*104,0*	*101,3*	*101,3*
ИТОГО необходимая валовая выручка	**63256,25**	**63888,88**	**65671,27**	**67439,52**
Отклонение, (%)		*101,0*	*102,8*	*102,7*

Предлагается установить тарифы на тепловую энергию, поставляемую АО «Коммунальные сети Мензелинского района» потребителям

Год	Тариф 1 полугодия, руб./Гкал	*Отклонение к уровню 2 полугодия предшествующего года*	Тариф 2 полугодия, руб./Гкал	*Отклонение к 1 полугодию*
2021	**1900,85**	*100,0%*	**1901,80**	*100,05%*
2022	**1901,80**	*100,0%*	**2017,05**	*106,1%*
2023	**1998,38**	*99,1%*	**2017,18**	*100,9%*

Тарифы для населения

Год	Тариф 1 полугодия, руб./Гкал	*Отклонение к уровню 2 полугодия предшествующего года*	Тариф 2 полугодия, руб./Гкал	*Отклонение к 1 полугодию*
2021	**2281,02**	*100,0%*	**2282,16**	*100,05%*
2022	**2282,16**	*100,0%*	**2420,46**	*106,1%*
2023	**2398,06**	*99,1%*	**2420,62**	*100,9%*

АО "Коммунальные сети Мензелинского района", Город Мензелинск

№ п/п	Наименование показателей, статей затрат	Ед.изм.	Производство и передача тепловой энергии										
			Утверждено на текущий период			Предложение организации на период регулирования				Утверждено органом регулирования			
										Период регулирования 2021 год			
			Год	I-е полугодие	II-е полугодие	Год	Откл. к утвержд. периоду (ср.год.), %	I-е полугодие	II-е полугодие	Год	Откл. к утвержд. периоду (ср.год.), %	I-е полугодие	II-е полугодие
1	2	3	7	8	9	10	11	12	13	15	16	17	18
1	**Является ли организация плательщиком НДС**	**да, нет**		**да**	**да**			**да**	**да**			**да**	**да**
2	Выработано	Гкал	34 603,00	18 913,00	15 690,00	34 603,00	*100,0*	18 838,00	15 765,00	34 603,00	*100,0*	18 838,00	15 765,00
3	Собственные нужды котельных	Гкал	500,00	300,00	200,00	500,00	*100,0*	300,00	200,00	500,00	*100,0*	300,00	200,00
5	**Потери**	**Гкал**	**500,00**	**300,00**	**200,00**	**500,00**	*100,0*	**250,00**	**250,00**	**500,00**	*100,0*	**250,00**	**250,00**
6	**Полезный отпуск тепловой энергии**	**Гкал**	**33 603,00**	**18 313,00**	**15 290,00**	**33 603,00**	*100,0*	**18 288,00**	**15 315,00**	**33 603,00**	*100,0*	**18 288,00**	**15 315,00**
6.1	Горячая вода, в том числе:	Гкал	33 603,00	18 313,00	15 290,00	33 603,00	*100,0*	18 288,00	15 315,00	33 603,00	*100,0*	18 288,00	15 315,00
6.1.1	собственное потребление	Гкал	0,00	0,00	0,00	0,00	*0,0*	0,00	0,00	0,00	*0,0*	0,00	0,00
6.1.2	население	Гкал	139,00	81,00	58,00	91,00	*65,5*	56,00	35,00	91,00	*65,5*	56,00	35,00
6.1.3	бюджет	Гкал	31 618,00	17 215,00	14 403,00	31 666,00	*100,2*	17 215,00	14 451,00	31 666,00	*100,2*	17 215,00	14 451,00
6.1.4	прочие	Гкал	1 846,00	1 017,00	829,00	1 846,00	*100,0*	1 017,00	829,00	1 846,00	*100,0*	1 017,00	829,00
I	**Расходы на приобретение энергоресурсов**	**тыс.руб.**	**26 822,63**	**14 034,13**	**12 788,50**	**27 262,93**	*101,6*	**14 267,85**	**12 995,08**	**27 622,68**	*103,0*	**14 447,94**	**13 174,74**
7	**Топливо на технологические цели, всего, в том числе:**	**тыс.руб.**	**23 334,57**	**12 002,30**	**11 332,27**	**23 669,44**	*101,4*	**12 174,54**	**11 494,90**	**24 097,01**	*103,3*	**12 394,46**	**11 702,55**
7.1	Газ природный	тыс.руб.	23 334,57	12 002,30	11 332,27	23 669,44	*101,4*	12 174,54	11 494,90	24 097,01	*103,3*	12 394,46	11 702,55
7.1.1	*Объем газа*	*тыс.м3*	*4 110,31*	*2 144,50*	*1 965,81*	*4 110,31*	*100,0*	*2 144,50*	*1 965,81*	*4 110,31*	*100,0*	*2 144,50*	*1 965,81*
7.1.2	*Цена газа*	*руб.тыс.м3*	*5 677,08*	*5 596,78*	*5 764,68*	*5 758,55*	*101,4*	*5 677,10*	*5 847,41*	*5 862,58*	*103,3*	*5 779,65*	*5 953,04*
8	**Электроэнергия**	**тыс.руб.**	**3 421,65**	**1 978,48**	**1 443,17**	**3 524,42**	*103,0*	**2 037,82**	**1 486,60**	**3 458,96**	*101,1*	**1 999,88**	**1 459,08**
8.1	Электроэнергия на технологические цели	тыс.руб.	3 304,69	1 915,37	1 389,32	3 403,96	*103,0*	1 972,83	1 431,13	3 338,50	*101,0*	1 934,89	1 403,61
8.1.1	*Количество электроэнергии*	*тыс.кВт.ч.*	577,77	334,86	242,91	577,77	*100,0*	334,86	242,91	577,77	*100,0*	334,86	242,91
8.1.2	*Тариф*	*руб./кВт.ч.*	5,72	5,72	5,72	5,89	*103,0*	5,89	5,89	5,89	*103,0*	5,78	5,78
8.2	Электроэнергия на хозяйственные нужды (цеховые)	тыс.руб.	46,26	27,76	18,51	47,64	*103,0*	28,57	19,07	47,65	*103,0*	28,58	19,07
8.2.1	*Количество электроэнергии*	*тыс.кВт.ч.*	8,09	4,85	3,24	8,09	*100,0*	4,85	3,24	8,09	*100,0*	4,85	3,24
8.2.2	*Тариф*	*руб./кВт.ч.*	5,72	5,72	5,72	5,89	*103,0*	5,89	5,89	5,89	*103,0*	5,89	5,89
8.3	Электроэнергия (общехоз.)	тыс.руб.	70,69	35,35	35,34	72,82	*103,0*	36,41	36,41	72,81	*103,0*	36,41	36,41
8.3.1	*Количество электроэнергии*	*тыс.кВт.ч.*	12,36	6,18	6,18	12,36	*100,0*	6,18	6,18	12,36	*100,0*	6,18	6,18
8.3.2	*Тариф*	*руб./кВт.ч.*	5,72	5,72	5,72	5,89	*103,0*	5,89	5,89	5,89	*103,0*	5,89	5,89
9	**Вода на технологические цели**	**тыс.руб.**	**66,40**	**53,35**	**13,05**	**69,07**	*104,0*	**55,49**	**13,58**	**66,71**	***100,5***	**53,60**	**13,11**
9.1	*Объем воды*	*тыс.м3*	2,17	1,76	0,41	2,17	*100,0*	1,76	0,41	2,17	*100,0*	1,76	0,41
9.2	*Тариф*	*руб.м3*	30,63	30,40	31,62	31,86	*104,0*	31,62	32,88	30,77	*100,5*	30,54	31,76

ЭЛЕКТРОННЫЙ ТАТАРСТАН

			0,000065			0,000065				0,000065			
10	**Оплата покупной тепловой энергии**	**тыс.руб.**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	*0,0*	**0,00**	**0,00**	**0,00**	***0,0***	**0,00**	**0,00**
10.1	*Объем*	*Гкал*	0,00	0,00	0,00	0,00	*0,0*	0,00	0,00	***0,00***	*0,0*	*0,00*	*0,00*
10.2	*Тариф*	*руб./Гкал*	0,00	0,00	0,00	0,00	*0,0*	0,00	0,00	*0,00*	*0,0*	*0,00*	*0,00*
11	**Индекс потребительских цен на расчетный период регулирования (ИПЦ)**					**1,037**				**1,037**			
12	**Индекс эффективности операционных расходов (ИР)**					**1,00**				**1,000**			
13	**Индекс изменения количества активов (ИКА)**					**0,00**				**0,00**			
14	**Количество условных единиц, относительно к активам, необходимым для осуществления регулируемой деятельности**					**0,00**				**0,00**			
15	**Установленная мощность источника тепловой энергии**					**0,00**				**0,00**			
16	**Коэффицент эластичности затрат по посту активов**					**0,75**				**0,750**			
II	**Операционные (подконтрольные) расходы, в том числе:**	**тыс.руб.**	**24 555,36**	**14 057,20**	**10 498,15**	**25 209,27**	*102,7*	**14 139,00**	**11 070,27**	**25 209,27**	*102,7*	**14 786,41**	**10 422,86**
III	**Неподконтрольные расходы, в том числе:**	**тыс.руб.**	**10 630,38**	**6 100,87**	**4 529,51**	**13 470,56**	*126,7*	**6 355,81**	**7 114,75**	**11 056,92**	*104,0*	**5 528,46**	**5 528,46**
23	Амортизация производственного оборудования	тыс.руб.	3 196,44	1 598,22	1 598,22	4 285,00	*134,1*	1 602,00	2 683,00	3 196,44	*100,0*	1 598,22	1 598,22
24	Амортизация (общецехов. оборудование)	тыс.руб.	696,44	348,22	348,22	696,43	*100,0*	348,22	348,21	856,50	*123,0*	428,25	428,25
25	Амортизация (общехозяйственное оборудование)	тыс.руб.	207,08	103,54	103,54	207,07	*100,0*	103,54	103,53	116,01	*56,0*	58,01	58,01
26	Отчисления на соц. нужды с оплаты производственных рабочих	тыс.руб.	3 307,77	1 948,76	1 359,01	3 395,86	*102,7*	1 864,32	1 531,53	3 395,86	*102,7*	1 697,93	1 697,93
27	Отчисления на соц.нужды (цех.персонал)	тыс.руб.	660,03	388,85	271,18	677,60	*102,7*	372,00	305,60	677,60	*102,7*	338,80	338,80
28	Отчисления на соц. Нужды (АУП)	тыс.руб.	624,82	368,11	256,71	641,46	*102,7*	352,16	289,30	641,46	*102,7*	320,73	320,73
29	Аренда (лизинг) основных производственных фондов	тыс.руб.	1 485,51	1 159,00	326,51	2 995,18	*201,6*	1 467,59	1 527,59	1 673,97	*112,7*	836,98	836,98
30	Аренда (лизинг) иного оборудования (имущества)	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	24,91	*0,0*	12,46	12,46	86,06	*0,0*	43,03	43,03
31	Плата за предельно допустимые выбросы (сбросы) загрязняющих веществ	тыс.руб.	21,20	10,60	10,60	21,20	*100,0*	10,60	10,60	19,17	*90,4*	9,59	9,59
32	Средства на страхование	тыс.руб.	82,26	41,16	41,10	114,00	*138,6*	57,00	57,00	37,20	*45,2*	18,60	18,60
33	Непроизводственные расходы (налоги и другие обязательные платежи и сборы) всего, в том	тыс.руб.	288,85	104,42	184,43	288,85	*100,0*	104,42	184,43	296,66	*102,7*	148,33	148,33

	числе:												
33.1	транспортный налог	тыс.руб.	45,54	22,77	22,77	45,54	*100,0*	22,77	22,77	53,35	*117,2*	26,68	26,68
33.2	земельный налог	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	*0,0*	0,00	0,00	0,00	*0,0*	0,00	0,00
33.3	налог на имущество	тыс.руб.	243,31	81,65	161,66	243,31	*100,0*	81,65	161,66	243,31	*100,0*	121,66	121,66
33.4	другие налоги и обязательные сборы и платежи по организации	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	*0,0*	0,00	0,00	0,00	*0,0*	0,00	0,00
34	Внереализационные расходы	тыс.руб.	60,00	30,00	30,00	123,00	*205,0*	61,50	61,50	60,00	*100,0*	30,00	30,00
35	**Прибыль, (-) убыток, в том числе***	**тыс.руб.**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	*0,0*	**0,00**	**0,00**	**0,00**	*0,0*	**0,00**	**0,00**
36	Недополученный по независящим причинам доход (с приложением обосновывающих документов)	тыс.руб.	1 247,88	0,00	1 247,88	0,00	*0,0*	0,00	0,00	0,00	*0,0*	0,00	0,00
37	**НВВ**	**тыс.руб.**	**63 256,25**	**34 192,20**	**29 064,05**	**65 942,76**	*104,2*	**34 762,66**	**31 180,10**	**63 888,88**	*101,0*	**34 762,81**	**29 126,07**
38	**Тариф**	**руб./Гкал**	**1 882,46**	**1 867,10**	**1 900,85**	**1 962,41**	*104,2*	**1 900,85**	**2 035,92**	**1 901,28**	*101,0*	**1 900,85**	**1 901,80**

Экспертное заключение
по результатам экспертизы предложений о корректировке тарифов в сфере теплоснабжения на 2021 год по ОАО "РОССИЙСКИЕ ЖЕЛЕЗНЫЕ ДОРОГИ" филиал Казанский территориальный участок Горьковской дирекции по тепловодоснабжению-структурного подразделения Центральной дирекции по тепловодоснабжению

В адрес Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам (далее - Госкомитет) поступило предложение организации на корректировку тарифов в сфере теплоснабжения на 2021-2023 годы

Заявление на корректировку тарифов, с приложением расчетных и обосновывающих материалов от 30.04.2020г. исх.№ 371/ГДТВх-4 (вх.№3282 от 06.05.2020г.)	
В соответствии с законодательством в сфере теплоснабжения и на основании предложения регулируемой организации Приказом Госкомитета от 04.05.2018 № 131 открыто тарифное дело **№ 20-94/тэ** об установлении тарифов на: 2019 - 2023 годы	
Период регулирования	2019-2023 годы
При формировании тарифов применен (в соответствии с п.п.16-19 Правил регулирования цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 №1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения»), с учетом заявленного организацией метода регулирования.	**метод индексации установленных тарифов** Приказом Госкомитета от 04.05.2018 № 131

Действующие тарифы

Постановлением Госкомитета от 23.11.2018 № 5-44/тэ установлены тарифы тепловую энергию, поставляемую теплоснабжающими организациями потребителям на 2019-2023 годы (с учетом корректировки Постановления Госкомитета от 20.11.2019 № 5-38/тэ), в следующих размерах:

Год	**1 полугодие, руб./Гкал**	Отклонение к предыдущему периоду регулирования, %	**2 полугодие, руб./Гкал**	Отклонение к предыдущему периоду регулирования, %
2019 год	**1209,72**	*100,0*	**1238,16**	*102,4*
2020 год	**1 238,16**	*100,0*	**1 284,92**	*103,8*
2021 год	**1 284,92**	*100,0*	**1 305,28**	*101,6*
2022 год	**1 305,28**	*100,0*	**1 366,18**	*104,7*
2023 год	**1 366,18**	*100,0*	**1 374,09**	*100,6*

Сведения по организации

Полное наименование организации	Открытое Акционерное Общество "РОССИЙСКИЕ ЖЕЛЕЗНЫЕ ДОРОГИ" филиал Казанский территориальный участок Горьковской дирекции по тепловодоснабжению-структурного подразделения Центральной дирекции по тепловодоснабжению
ИНН/КПП	7708503727/997650001
ОГРН	1037739877295
И.о. Начальника территориального	Ситов Алексей Иванович (на основании доверенности

Документ создан в электронной форме. № 20-ПР от 05.11.2020. Исполнитель: Солдатова Л.В.
Страница 392 из 675. Страница создана: 09.11.2020 20:02
ЭЛЕКТРОННЫЙ ТАТАРСТАН

участка	№ЦТТВ-190/Д от 06.12.2019г., заверенной нотариусом по г.Москва)
Юридический адрес	603033, г.Нижний Новгород, ул.Движенцев, д.30
Почтовый адрес	420078, Республика Татарстан, г. Казань, ул. Революционная, д.82
Организация применяет режим налогообложения:	**общая система налогообложения**
Организации присвоен статус единой теплоснабжающей организации (ЕТО), (да/нет)	присвоен статус единой теплоснабжающей организации – ЕТО-20
Решение муниципалитета о присвоении организации статуса единой теплоснабжающей организации:	Министерство энергетики Российской Федерации ПРИКАЗ от 16.08.2018г. №658 «Об утверждении актуализированной схемы теплоснабжения муниципального образования города Казани по 2033 год».

Перечень имущества, участвующего в процессе формирования затрат при установлении тарифов, и анализ правоустанавливающих документов

В состав имущества, участвующего в процессе оказания услуг по теплоснабжению, входят:

Наименование показателя	ед. изм.	Принято Госкомитетом на 2021 г
Количество котельных	шт.	1
Установленная мощность	Гкал/час	42,00
Присоединённая нагрузка	Гкал/час	17,93
Протяженность сетей (в двухтрубном исчислении), в том числе:	км.	4,61
сети ГВС	км.	-

В качестве правоустанавливающих документов, подтверждающих законное право организации в отношении объектов, используемых для осуществления регулируемой деятельности, представлены:

Наименование объекта	Основания эксплуатации (свидетельство о гос. регистрации, договор аренды, концессионное соглашение)	Подтверждающие документы (№ документа, дата)	Срок действия
Здание газовой котельной Юдинской дистанции гражданских сооружений, расположенное по адресу: РТ, г. Казань, ул. Молодогвардейская	Свидетельство о государственной регистрации (собственность)	16 ТА 211158 от 23.03.2004г.	
Здание (Центральный тепловой пункт (ЦТП №5)) по адресу: РТ, г. Казань, ул. Ильича, д.1а	Свидетельство о государственной регистрации (собственность)	16- АЕ №478093 от 23.12.2010г.	

Документ создан в электронной форме. № 20-ПР от 05.11.2020. Исполнитель: Солдатова Л.В.
Страница 393 из 675. Страница создана: 09.11.2020 20:02
ЭЛЕКТРОННЫЙ ТАТАРСТАН

Необходимая валовая выручка (НВВ) и проекты тарифов на период регулирования:				
НВВ, тыс. руб.	**Проект тарифа на 1 полугодие, руб./Гкал**	*Отклонение к уровню 2 полугодия предшествующего года,%*	**Проект тарифа на 2 полугодие, руб./Гкал**	*Отклонение к 1 полугодию, %*
94 991,20	**1 284,92**	*100*	**3 611,88**	*281,10*

Перечень нормативных правовых актов (НПА), использованных в процессе проведения экспертизы

Экспертиза по предложению корректировки тарифов, осуществляется в соответствии с законодательством в сфере теплоснабжения и Положением о Госкомитете, утвержденным постановлением Кабинета Министров Республики Татарстан от 15.06.2010 № 468.

Перечень НПА:

- Федеральный закон от 27 июля 2010 г. № 190-ФЗ «О теплоснабжении»;
- Налоговый кодекс Российской Федерации. Часть вторая. Глава 25;
- Постановление Правительства РФ от 22.10.2012 N 1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения»;
- Приказ ФСТ России от 13.06.2013 № 760-э. «Об утверждении Методических указаний по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения»;
- Приказ ФСТ России от 07.06.2013 N 163 «Об утверждении Регламента открытия дел об установлении регулируемых цен (тарифов) и отмене регулирования тарифов в сфере теплоснабжения».

Информация об утвержденной инвестиционной программе	
Наличие инвестиционной программы организации (да/нет)	На 2019-2021гг. не имеется

Используемые при регулировании индексы в соответствии с Прогнозом социально-экономического развития			
	2021 год	***2022 год***	***2023 год***
Природный газ с 1 июля	***103,0***	***103,0***	***103,0***
Электрическая энергия	***103,0***	***103,0***	***103,0***
Индекс потребительских цен	***103,7***	***104,0***	***104,0***
Индекс цен промышленных производителей	***103,8***	***104,1***	***104,3***

В соответствии с п.22. постановления Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 №1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения» на расчетный период регулирования расчетный объема полезного отпуска соответствующего вида продукции (услуг), определяется в соответствии с утвержденной схемой теплоснабжения, а в случае ее отсутствия - на основании программы комплексного развития систем коммунальной инфраструктуры муниципального образования. При отсутствии схемы теплоснабжения либо программы комплексного развития систем коммунальной инфраструктуры муниципального образования или при отсутствии в указанных документах информации об объемах полезного отпуска тепловой энергии расчетный объем полезного отпуска тепловой энергии определяется органом регулирования в соответствии с методическими указаниями.

Документ создан в электронной форме. № 20-ПР от 05.11.2020. Исполнитель: Солдатова Л.В.
Страница 394 из 675. Страница создана: 09.11.2020 20:02
ЭЛЕКТРОННЫЙ ТАТАРСТАН

Информация об утвержденной схеме теплоснабжения	
Наличие утвержденной схеме теплоснабжения (да/нет)	имеется
Реквизиты решения	Министерство энергетики Российской Федерации (Минэнерго России) ПРИКАЗ от 16.08.2018г. №658 «Об утверждении актуализированной схемы теплоснабжения муниципального образования города Казани по 2033 год»
Организации присвоен статус единой теплоснабжающей организации (ЕТО), (да/нет)	присвоен статус единой теплоснабжающей организации – ЕТО-20
Актуализация, дата последней актуализации	На 2020-2021 год не имеется

Анализ фактических и плановых объемов		
Пояснительное письмо по изменениям объема реализации тепловой энергии	не представлено	
Анализ полезного отпуска тепловой энергии за последние три года		
Года	Принято Госкомитетом	Факт
2017	43 354,34	40 167,40
2018	43 354,34	38 181,96
2019	43 354,34	40 580,43

Баланс производства тепловой энергии, Гкал

Показатели	2019г. (факт.)	Принято Госкомитетом на 2020г.	Прогноз организации на 2021г.	Принято Госкомитетом на 2021г.	*Отклонение к 2020г., (%)*
Выработка тепловой энергии	48 515,37	41 791,59	48 528,95	43 027,20	*103,0*
собственные нужды котельных	5 103,75	861,30	5 103,75	861,30	*100,0*
Потери	2 831,19	2 522,64	2 831,19	**2 522,64**	*100,0*
Полезный отпуск, в т.ч.:	40 580,43	38 407,65	40 594,01	**39 643,26**	*103,2*
собственное потребление	34 431,44	31 909,96	34 105,53	33 457,27	*104,8*
население	4 883,10	4 894,84	4 894,84	4 822,69	*98,5*
бюджетные организации	0,00	0,00	0,00	0,00	*0,0*
прочие потребители	1 265,89	1 602,85	1 593,64	1 363,31	*85,1*
Распределение полезного отпуска тепловой энергии по полугодиям:		1 полугодие		2 полугодие	
		22 187,50		18 406,51	

Анализ финансово-хозяйственной деятельности организации за 2019 год

Документ создан в электронной форме. № 20-ПР от 05.11.2020. Исполнитель: Солдатова Л.В.
Страница 395 из 675. Страница создана: 09.11.2020 20:02
ЭЛЕКТРОННЫЙ ТАТАРСТАН

Анализ произведен на основании следующих документов:
По данным отчётной калькуляции в сфере теплоснабжения по г. Казани отражен убыток в размере 2 079,86 тыс. руб.
Полезный отпуск потребителям меньше принятого на 2019 год на 357,77 Гкал.
Расходы организации отражены больше утверждённых за 2019г. на 11 251,25 тыс. руб.
Превышение расходов отражено по статьям:
- электроэнергия на технологические цели – на 151,71 тыс. руб.,
- оплата труда производственного персонала – на 7 608,85 тыс. руб.,
- затраты на ремонт на 2 817,31 тыс. руб. – акты о приемке выполненных работ (КС-2) , справка о стоимости выполненных работ и затрат (КС-3), договор на выполнение работ представлены.
- оплата труда управленческого персонала – на 584,480 тыс. руб.;
- прочие общехозяйственные расходы – на 1,88 тыс. руб.,
- амортизация производственного оборудования – на 87,020 тыс. руб.
В целом предприятием по регулируемым и нерегулируемым видам деятельности за 2019 год получена чистая прибыль в размере 53 456 779 тыс. руб.

Отчет об использовании амортизационных отчислений, учтенных в тарифах 2019 года в сумме 1 110,14 тыс. руб., организация не представила.

Тарифы на тепловую энергию устанавливаются исходя из не превышения величины тарифов в первом полугодии очередного расчетного годового периода регулирования над величиной соответствующих тарифов во втором полугодии предшествующего годового периода регулирования по состоянию на 31 декабря.

Скорректированные значения по статьям затрат Казанского территориального участка Горьковской дирекции по тепловодоснабжению на 2021 год представлены в приложении.

Расходы на приобретение энергетических ресурсов с учетом корректировки приняты:

№ п/п	Наименование расхода	Ед. измер.	Долгосрочный период регулирования				
			2019г.	Кор-ка на 2020г.	Кор-ка на 2021г.	Кор-ка 2022г.	Кор-ка 2023г.
1	**Расходы на топливо**	тыс. руб.	**34 589,13**	**31 206,09**	**33 281,60**	**34 280,05**	**35 308,45**
	расход топлива	*тыс.м3*	6324,06	5642,17	5 812,49	5 812,49	5 812,49
	откл. к предыд. периоду	*%*		*90,2*	*106,7*	*103,0*	*103,0*
2	**Расходы на электроэнергию**	тыс.руб.	**5 234,05**	**4 974,27**	**5 540,57**	**5 706,79**	**5 877,99**
	объем	*тыс.кВт*	1758,34	*1557,72*	*1 607,82*	*1 607,82*	*1 607,82*
	откл. к предыд. Периоду	*%*		*95,04*	*111,4*	*103,0*	*103,0*
3	**Расходы на воду на**	тыс.ру	**849,04**	**780,49**	**838,81**	**872,37**	**907,26**

Документ создан в электронной форме. № 20-ПР от 05.11.2020. Исполнитель: Солдатова Л.В.
Страница 396 из 675. Страница создана: 09.11.2020 20:02
ЭЛЕКТРОННЫЙ ТАТАРСТАН

	технологические цели	б.					
	объем	*тыс.кВт*	50,49	*44,73*	*46,17*	*46,17*	*46,17*
	откл. к предыд. периоду	*%*		*91,93*	*107,5*	*104,00*	*104,00*
4	**ИТОГО**		**40 672,22**	**36 960,85**	**39 660,99**	**40 859,21**	**42 093,71**

1. Расходы **на топливо – природный газ –** в сумме **33 281,60 тыс. руб.**

Объем газа на 2021 год принят в количестве **5 812,49 тыс. куб.м.** на основании удельного расхода условного топлива 155,8 кг у.т. /Гкал (постановление Госкомитета № 5-44/тэ от 23.11.2018). Цена газа принята с учетом услуг по транспортировке по газораспределительным сетям и снабженческо-сбытовыми услугами в размере **5 725,87 руб./тыс. м3** (без учета НДС) с учетом индексации и отчета по топливу за 1 квартал 2020 года.

2. Расходы по **электроэнергии** - технологические цели на 2021 год приняты в сумме **5 540,57** тыс. руб. Объем электрической энергии на технологические цели скорректирован в соответствии с методическими указаниями и принят в количестве **1 607,82 тыс. кВт*ч.** Средневзвешенная цена одноставочного тарифа (группа электроэнергии – НН) на основании фактических данных за 2019 год и с учетом индексации составит **3,45 руб./ кВт.ч**.

3. **Расходы на воду** на технологические цели приняты в сумме **838,81 тыс. руб.**

Объем воды принят в количестве 46,17 тыс.м^3 в соответствии с Методическими указаниями. Тарифы на воду для МУП «Водоканал» - по постановлению Госкомитета от 13.12.2019 № 10-204/кс.

II. Операционные (подконтрольные) расходы на 2021 год скорректированы в соответствии с Методическими указаниями.

№ п. п.	Параметры расчета расходов	Ед. изм.	Долгосрочный период регулирования				
			2019 год	2020 год	2021 год	2022 год	2023 год
1.	**Индекс потребительских цен на расчетный период регулирования (ИПЦ)**		**1,040**	**1,03**	**1,037**	**1,04**	**1,04**
2.	Индекс эффективности операционных расходов (ИР)	%	1	1	1	1	1
3.	Индекс изменения количества активов (ИКА)		0,0	-0,114	0,0	0,0	0,0
4.	количество условных единиц, относящихся к активам, необходимым для осуществления регулируемой деятельности	у.е.	2,47	2,19	2,19	2,19	2,19
5.	Присоединённая нагрузка	Гкал/ч	4,95	4,38	4,38	4,38	4,38
6.	Коэффициент эластичности		0,75	0,75	0,75	0,75	0,75

Документ создан в электронной форме. № 20-ПР от 05.11.2020. Исполнитель: Солдатова Л.В.
Страница 397 из 675. Страница создана: 09.11.2020 20:02
ЭЛЕКТРОННЫЙ ТАТАРСТАН

	затрат по росту активов ($К_{эл}$)						
7.	**Операционные (подконтрольные) расходы**	**тыс. руб.**	**8 424,89**	**7 855,71**	**8 064,91**	**8 303,63**	**8 549,42**
	рост расходов	%		93,2%	102,7%	103,0%	103,0%

Справочно: расчет индекса изменения количества активов (ИКА) выполнен по условным единицам в соответствии с п. 38 Методических указаний.

III. Неподконтрольные расходы приняты в сумме **3 615,59** тыс. руб., в том числе:

1. Амортизационные отчисления основного производственного оборудования – 903,79 тыс. руб. на основании представленных документов – ведомости амортизации за 2019 год.

Накопленные средства амортизации, учтённые в тарифах на 2019 год в сумме 1 110,14 тыс. руб. необходимо направить на восстановление основных производственных фондов.

2. Отчисления на социальные нужды приняты в размере 30,12% от фонда оплаты труда:

- с оплаты производственного персонала в сумме 1 219,82 тыс. руб.,
- с оплаты цехового персонала в сумме 134,35 тыс. руб.,
- с оплаты управленческого персонала в сумме 298,77 тыс. руб.

3. Плата за предельно допустимые выбросы – в сумме 27,51 тыс. руб. – на основании представленной декларации о плате за негативное воздействие.

4. Средства на страхование – 9,90 тыс. руб. – на основании представленных документов (страховой полис на сеть газопотребления котельной ст.Юдино);

5. Налоги и другие обязательные платежи приняты в сумме 662,31 тыс. руб. – налог на имущество, с учётом представленных документов (ведомость по амортизации). Согласно п.1 ст.374 НК РФ с 01.01.2019г. объектом налогообложения является недвижимое имущество, учитываемое на балансе организации в качестве объектов основных средств в порядке, установленном для ведения бухгалтерского учета.

6. Внереализационные расходы – 359,13 тыс. руб. расходы на услуги по передаче тепловой энергии от АО «Казэнерго».

№ п/п	Наименование расхода	Долгосрочный период регулирования				
		2019 год	2020 год	2021 год	2022 год	2023 год
1	Расходы на производство энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя, топлива	40 672,22	36 960,86	39 660,99	40 859,21	42 093,71
2	Операционные (подконтрольные) расходы	8 424,89	7 855,71	8 064,91	8 303,63	8 549,42
3	Неподконтрольные расходы	3 888,31	3 495,11	3 615,59	3 664,51	3 714,89
4.	**ИТОГО необходимая валовая выручка**	**52 985,43**	**48 311,66**	**51 341,49**	**52 827,35**	**54 358,02**

Документ создан в электронной форме. № 20-ПР от 05.11.2020. Исполнитель: Солдатова Л.В.
Страница 398 из 675. Страница создана: 09.11.2020 20:02

IV. Величина скорректированной годовой **необходимой валовой выручки** (далее – НВВ) на 2021 год составит **51 341,49 тыс. руб.**

Предлагается скорректировать тарифы на тепловую энергию, поставляемую Казанским территориальным участком Горьковской дирекции по тепловодоснабжению потребителям, другим теплоснабжающим организациям на 2021-2023 годы:

Год	Тариф 1 полугодия, руб./Гкал	*Откл-е к уровню 2 полугодия предшеств. года, %*	Тариф 2 полугодия, руб./Гкал	*Отклонение к 1 полугодию, %*
2 021	**1 284,92**	*100,0*	**1 307,72**	*101,8%*
2 022	**1 307,72**	*100,0*	**1 363,45**	*104,3%*
2 023	**1 363,45**	*100,0*	**1 380,78**	*101,3%*

Тарифы для населения с учетом НДС 20%

Год	Тариф 1 полугодия, руб./Гкал	*Откл-е к уровню 2 полугодия предшеств. года, %*	Тариф 2 полугодия, руб./Гкал	*Отклонение к 1 полугодию, %*
2 021	**1 541,90**	*100,0*	**1 569,26**	*101,8%*
2 022	**1 569,26**	*100,0*	**1 636,14**	*104,3%*
2 023	**1 636,14**	*100,0*	**1 656,94**	*101,3%*

Документ создан в электронной форме. № 20-ПР от 05.11.2020. Исполнитель: Солдатова Л.В.
Страница 399 из 675. Страница создана: 09.11.2020 20:02
ЭЛЕКТРОННЫЙ ТАТАРСТАН

Смета расходов, связанных с производством и передачей тепловой энергии на долгосрочный период регулирования															
Горьковская дирекция по тепловодоснабжению структурное подразделение Центральной дирекции по тепловодоснабжению - филиала ОАО "РЖД", Город Казань															
№ п/п	Наименование показателей, статей затрат	Ед.изм.	Утверждено на 2020год	Предложение организации на 2021 год		Утверждено органом регулирования									
						2021 год				2022 год			2023 год		
			Год	Год	Откл. к 2020г., %	Год	Откл. к 2020г., %	I-е полугодие	II-е полугодие	Год	I-е полугодие	II-е полугодие	Год	I-е полугодие	II-е полугодие
1	2	3	7	10	11	15	16	17	18	20	22	23	25	27	28
1	**Является ли организация плательщиком НДС**	**да, нет**	**да**	**да**	**да**	**да**	**да**	**да**	**да**	**да**	**да**	**да**	**да**	**да**	**да**
2	Выработано	Гкал	41 791,59	48 528,95	*116,1*	43027,20	*103,0*	23 844,82	19 182,39	43027,20	23 844,82	19 182,39	43027,20	23 844,82	19 182,39
3	Собственные нужды котельных	Гкал	861,30	5 103,75	*592,6*	861,30	*100,0*	477,32	383,98	861,30	477,32	383,98	861,30	477,32	383,98
4	Покупка тепловой энергии	Гкал	0,00	0,00	*0,0*	0,00	*0,0*	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
5	**Потери**	**Гкал**	**2 522,64**	**2 831,19**	*112,2*	**2522,64**	*100,0*	**1 398,00**	**1 124,64**	**2522,64**	**1 398,00**	**1 124,64**	**2522,64**	**1 398,00**	**1 124,64**
6	**Полезный отпуск тепловой энергии**	**Гкал**	**38 407,65**	**40 594,01**	*105,7*	**39643,26**	*103,2*	**21 969,50**	**17 673,76**	**39643,26**	**21 969,50**	**17 673,76**	**39643,26**	**21 969,50**	**17 673,76**
6.1	Горячая вода, в том числе:	Гкал	38 407,65	40 594,01	*105,7*	39643,26	*103,2*	21 969,50	17 673,76	39643,26	21 969,50	17 673,76	39643,26	21 969,50	17 673,76
6.1.1	собственное потребление	Гкал	31 909,96	34 105,53	*106,9*	33457,27	*104,8*	18 541,35	14 915,92	33457,27	18 541,35	14 915,92	33457,27	18 541,35	14 915,92
6.1.2	население	Гкал	4 894,84	4 894,84	*100,0*	4822,69	*98,5*	2 672,64	2 150,05	4822,69	2 672,64	2 150,05	4822,69	2 672,64	2 150,05
6.1.3	бюджет	Гкал	0,00	0,00	*0,0*	0,00	*0,0*	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
6.1.4	прочие	Гкал	1 602,85	1 593,64	*99,4*	1363,31	*85,1*	755,52	607,79	1363,31	755,52	607,79	1363,31	755,52	607,79
I	**Расходы на приобретение энергоресурсов**	**тыс. руб.**	**36 960,86**	**44 446,19**	*120,3*	**39660,99**	*107,3*	**21 727,76**	**17 933,23**	**40859,21**	**22 384,16**	**18 475,05**	**42093,71**	**23 060,43**	**19 033,28**
7	**Топливо на технологические цели, всего, в том числе:**	**тыс. руб.**	**31 206,09**	**37 535,37**	*120,3*	**33281,60**	*106,7*	**18 200,57**	**15 081,03**	**34280,05**	**18 746,59**	**15 533,46**	**35308,45**	**19 308,99**	**15 999,46**

Документ создан в электронной форме. № 20-ПР от 05.11.2020. Исполнитель: Солдатова Л.В.
Страница 400 из 675. Страница создана: 09.11.2020 20:02

7.1	Газ природный	тыс.руб.	31 206,09	37 535,37	*120,3*	33281,60	*106,7*	18 200,57	15 081,03	34280,05	18 746,59	15 533,46	35308,45	19 308,99	15 999,46
7.1.1	*Объем газа*	*тыс. м3*	*5 642,17*	*6 583,05*	*116,7*	*5812,49*	*103,0*	*3 221,17*	*2 591,33*	*5812,49*	*3 221,17*	*2 591,33*	*5812,49*	*3 221,17*	*2 591,33*
7.1.2	*Цена газа*	*руб. тыс. м3*	*5 530,87*	*5 701,82*	*103,1*	*5725,87*	*103,5*	*5 650,30*	*5 819,81*	*5897,65*	*5 819,81*	*5 994,41*	*6074,58*	*5 994,41*	*6 174,24*
	уд расход		*155,8*	*171,3*	*605,0*	*155,8*	*572,8*	*155,8*	*155,8*						
8	**Электроэнергия**	**тыс. руб.**	**4 974,27**	**6 108,26**	*122,8*	**5540,57**	*111,4*	**3 070,47**	**2 470,10**	**5706,79**	**3 162,59**	**2 544,20**	**5877,99**	**3 257,47**	**2 620,53**
8.1	Электроэнергия на технологические цели	тыс.руб.	4 974,27	6 108,26	*122,8*	5540,57	*111,4*	3 070,47	2 470,10	5706,79	3 162,59	2 544,20	5877,99	3 257,47	2 620,53
8.1.1	*Количество электроэнергии*	*тыс. кВт. ч.*	1 557,71	1 661,16	*106,6*	1607,82	*103,2*	891,02	716,80	1607,82	891,02	716,80	1607,82	891,02	716,80
8.1.2	*Тариф*	*руб./ кВт. ч.*	3,19	3,68	*115,1*	3,45	*107,9*	3,45	3,45	3,55	3,55	3,55	3,66	3,66	3,66
9	**Вода на технологические цели**	**тыс. руб.**	**780,49**	**802,56**	*102,8*	**838,81**	***107,5***	**456,71**	**382,10**	**872,37**	**474,98**	**397,39**	**907,26**	**493,98**	**413,28**
9.1	*Объем воды*	*тыс. м3*	44,73	43,80	*97,9*	46,17	*103,2*	25,59	20,58	46,17	25,59	20,58	46,17	25,59	20,58
9.2	*Тариф*	*руб.м3*	17,45	18,32	*105,0*	18,17	*104,1*	17,85	18,56	18,90	18,56	19,31	19,65	19,31	20,08
11	**Индекс потребительских цен на расчетный период регулирования (ИПЦ)**			**1,037**		**1,037**				**1,040**			**1,040**		
12	**Индекс эффективности операционных расходов (ИР)**			**1,00**		**1,000**				**1,000**			**1,000**		
13	**Индекс изменения количества активов (ИКА)**			**0,00**		**0,00**				**0,000**			**0,000**		

Документ создан в электронной форме. № 20-ПР от 05.11.2020. Исполнитель: Солдатова Л.В.
Страница 401 из 675. Страница создана: 09.11.2020 20:02

14	**Количество условных единиц, относительно к активам, необходимым для осуществления регулируемой деятельности**			**0,00**		**0,00**				**0,000**			**0,000**		
15	**Установленная мощность источника тепловой энергии**			**42,00**		**42,00**				**42,000**			**42,000**		
16	**Коэффицент эластичности затрат по посту активов**			**0,75**		**0,750**				**0,750**			**0,750**		
II	**Операционные (подконтрольные) расходы:**	**тыс. руб.**	**7 855,71**	**8 064,91**	*102,7*	**8064,91**	*102,7*	**4 693,59**	**3 371,32**	**8303,63**	**4 513,57**	**3 790,06**	**8549,42**	**5 036,55**	**3 512,87**
III	**Неподконтрольные расходы, в том числе:**	**тыс. руб.**	**3 495,11**	**3 655,58**	*104,6*	**3615,59**	*103,4*	**1 807,79**	**1 807,79**	**3664,51**	**1 832,26**	**1 832,26**	**3714,89**	**1 857,44**	**1 857,44**
23	Амортизация производственного оборудования	тыс.руб.	821,90	903,79	*110,0*	903,79	*110,0*	451,90	451,90	903,79	451,90	451,90	903,79	451,90	451,90
24	Амортизация (общецехов. оборудование)	тыс.руб.	0,00	0,00	*0,0*	0,00	*0,0*	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
25	Амортизация (общехозяйственное оборудование)	тыс.руб.	1,26	0,00	*0,0*	0,00	*0,0*	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
26	Отчисления на соц. нужды с оплаты производственных рабочих	тыс.руб.	1 188,18	1 219,82	*102,7*	1219,82	*102,7*	609,91	609,91	1255,93	627,96	627,96	1293,10	646,55	646,55
27	Отчисления на соц.нужды (цех.персонал)	тыс.руб.	130,87	134,36	*102,7*	134,35	*102,7*	67,18	67,18	138,33	69,16	69,16	142,42	71,21	71,21

Документ создан в электронной форме. № 20-ПР от 05.11.2020. Исполнитель: Солдатова Л.В.
Страница 402 из 675. Страница создана: 09.11.2020 20:02

28	Отчисления на соц. Нужды (АУП)	тыс.руб.	291,02	298,77	*102,7*	298,77	*102,7*	149,38	149,38	307,61	153,81	153,81	316,72	158,36	158,36
31	Плата за предельно допустимые выбросы (сбросы) загрязняющих веществ	тыс.руб.	3,34	27,50	*823,4*	27,51	*823,7*	13,76	13,76	27,51	13,76	13,76	27,51	13,76	13,76
32	Средства на страхование	тыс.руб.	9,90	10,62	*107,2*	9,90	*100,0*	4,95	4,95	9,90	4,95	4,95	9,90	4,95	4,95
33	Непроизводственные расходы (налоги и другие обязательные платежи и сборы) всего, в том числе:	тыс.руб.	691,40	701,60	*101,5*	662,31	*95,8*	331,16	331,16	662,31	331,16	331,16	662,31	331,16	331,16
33.1	транспортный налог	тыс.руб.	0,00	0,00	*0,0*	0,00	*0,0*			0,00			0,00		
33.2	земельный налог	тыс.руб.	0,00	0,00	*0,0*	0,00	*0,0*			0,00			0,00		
33.3	налог на имущество	тыс.руб.	691,40	701,60	*101,5*	662,31	*95,8*	331,16	331,16	662,31	331,16	331,16	662,31	331,16	331,16
33.4	другие налоги и обязательные сборы и платежи по организации	тыс.руб.	0,00	0,00	*0,0*	0,00	*0,0*			0,00			0,00		
34	Внереализационные расходы	тыс.руб.	357,24	359,13	*100,5*	359,13	*100,5*	179,57	179,57	359,13	179,57	179,57	359,13	179,57	179,57
35	**Прибыль, (-) убыток, в том числе***	**тыс. руб.**	**0,00**	**0,00**	*0,0*	**0,00**	*0,0*			**0,00**			**0,00**		
35.1	капитальные вложения (инвестиции)	тыс.руб.	0,00	0,00	*0,0*	0,00	*0,0*			0,00			0,00		
36	Недополученный по независящим причинам доход (с приложением обосновывающих документов)	тыс.руб.	0,00	38 824,52	*0,0*		*0,0*	0,00	0,00	0,00			0,00		

Документ создан в электронной форме. № 20-ПР от 05.11.2020. Исполнитель: Солдатова Л.В.
Страница 403 из 675. Страница создана: 09.11.2020 20:02

37	Избыток средств, полученный в предыдущем периоде регулирования	тыс.руб.	0,00	0,00	*0,0*	0,00	*0,0*			0,00			0,00		
38	**НВВ**	**тыс. руб.**	**48311,68**	**94991,20**	*196,6*	**51341,49**	*106,3*	**28229,14**	**23112,35**	**52827,35**	**28729,98**	**24097,37**	**54358,02**	**29954,43**	**24403,59**
39	**Тариф**	**руб./ Гкал**	**1257,87**	**2340,03**	*186,0*	**1295,09**	*103,0*	**1284,92**	**1307,72**	**1332,57**	**1307,72**	**1363,45**	**1371,18**	**1363,45**	**1380,78**

Документ создан в электронной форме. № 20-ПР от 05.11.2020. Исполнитель: Солдатова Л.В.
Страница 404 из 675. Страница создана: 09.11.2020 20:02

Экспертное заключение
по результатам экспертизы предложений по корректировке тарифов
на тепловую энергию на 2021-2023 годы
филиал «Казаньнефтепродукт» АО ХК «Татнефтепродукт»

В адрес Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам (далее - Госкомитет) поступило предложение от филиала «Казаньнефте-продукт» АО ХК «Татнефтепродукт» на корректировку тарифов в сфере теплоснабжения на 2021-2023 годы.

Заявление на корректировку тарифов, с приложением расчетных и обосновывающих материалов от 14.04.2020 № 101-1-141/2	
В соответствии с законодательством в сфере теплоснабжения и на основании предложения регулируемой организации Приказом Госкомитета от 24.04.2018 №101 **открыто тарифное дело №20-41/тэ** об установлении тарифов на:	
Период регулирования	**2019-2023**
При формировании тарифов применен метод регулирования (в соответствии с п.п.16-19 Правил регулирования цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 №1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения»)	**метод индексации установленных тарифов**

Действующие тарифы

Постановлением Госкомитета от 23.11.2018 № 5-45/тэ (в редакции постановления Госкомитета от 27.11.2019 №5-67/тэ) установлены тарифы на тепловую энергию (мощность) на 2019-2023 годы, в следующих размерах:

Год	**1 полугодие, руб./Гкал**	Отклонение к предыдущему периоду регулирования, %	**2 полугодие, руб./Гкал**	Отклонение к предыдущему периоду регулирования, %
2019	**1 402,52**	*100,0%*	**1 438,37**	*102,6*
2020	**1 438,37**	*100,0%*	**1 484,51**	*103,2%*
2021	**1 484,51**	*100,0%*	**1 549,99**	*104,4%*
2022	**1 549,99**	*100,0%*	**1 563,01**	*100,8%*
2023	**1 563,01**	*100,0%*	**1 663,00**	*106,4%*

Сведения по организации

Полное наименование организации	АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО «ХОЛДИНГОВАЯ КОМПАНИЯ «ТАТНЕФТЕПРОДУКТ»
ИНН/КПП	1653016921/165902002
ОГРН	1021602826035
Генеральный директор	Шакиров Ренат Габдрашитович
Директор филиала	Абязов Айдар Эмилевич
Юридический адрес	г.Казань, ул. Южно-Промышленная, д. 3
Почтовый адрес	г.Казань, ул. Южно-Промышленная, д. 3
Организация применяет режим налогообложения	общая система налогообложения

Перечень имущества, участвующего в процессе формирования затрат при установлении тарифов, и анализ правоустанавливающих документов

В состав имущества, участвующего в процессе оказания услуг по теплоснабжению, входят:

Наименование показателя	ед. изм.	Принято Госкомитетом на 2021г
Количество котельных	шт.	1
Установленная мощность	Гкал/час	8,43

Присоединённая нагрузка	Гкал/час	0,85
Протяженность сетей (в двухтрубном исчислении), в том числе:	км	2,96
сети ГВС	км	1,20

В качестве правоустанавливающих документов, подтверждающих законное право организации в отношении объектов, используемых для осуществления регулируемой деятельности, представлены:

Наименование объекта	Основания эксплуатации	Подтверждающие документы
Котельная	собственность	Свидетельство о гос. регистрации права от 14.12.2012 серия 16-АМ 253843

Необходимая валовая выручка (НВВ) и проекты тарифов на период регулирования:

НВВ, тыс. руб.	**Проект тарифа на 1 полугодие, руб./Гкал**	*Отклонение к уровню 2 полугодия предшествующего года,%*	**Проект тарифа на 2 полугодие, руб./Гкал**	*Отклонение к 1 полугодию, %*
11 811,05	**1 484,51**	*100,0*	**1 651,75**	*111,3%*

Перечень нормативных правовых актов (НПА), использованных в процессе проведения экспертизы

Экспертиза по предложению об установлении тарифов, осуществляется в соответствии с законодательством в сфере теплоснабжения и Положением о Госкомитете, утвержденным постановлением Кабинета Министров Республики Татарстан от 15.06.2010 № 468.

Перечень НПА:

- Федеральный закон от 27 июля 2010 г. № 190-ФЗ «О теплоснабжении»;
- Налоговый кодекс Российской Федерации. Часть вторая. Глава 25;
- Постановление Правительства РФ от 22.10.2012 N 1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения»;
- Приказ ФСТ России от 13.06.2013 № 760-э. «Об утверждении Методических указаний по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения»;
- Приказ ФСТ России от 07.06.2013 N 163 «Об утверждении Регламента открытия дел об установлении регулируемых цен (тарифов) и отмене регулирования тарифов в сфере теплоснабжения»

Информация об утвержденной инвестиционной программе

Наличие инвестиционной программы организации	**нет**

При проведении оценки экономической обоснованности расходов регулируемой организации ответственность за достоверность представленных в составе тарифного дела материалов возлагается на регулируемую организацию.

Используемые при регулировании индексы в соответствии с Прогнозом социально-экономического развития

	2021 год	***2022 год***	***2023 год***
Природный газ с 1 июля	103,0	103,0	103,0
Электрическая энергия	103,0	103,0	103,0
Индекс потребительских цен	103,7	104,0	104,0
Индекс цен промышленных производителей	103,8	104,1	104,3

В соответствии с п.22. постановления Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 №1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения» на расчетный период регулирования расчетный объема полезного отпуска соответствующего вида продукции (услуг), определяется в соответствии с утвержденной схемой теплоснабжения, а в случае ее отсутствия - на основании программы комплексного развития систем коммунальной инфраструктуры муниципального образования. При отсутствии схемы теплоснабжения либо

программы комплексного развития систем коммунальной инфраструктуры муниципального образования или при отсутствии в указанных документах информации об объемах полезного отпуска тепловой энергии расчетный объем полезного отпуска тепловой энергии определяется органом регулирования в соответствии с методическими указаниями.

Информация об утвержденной схеме теплоснабжения	
Наличие утвержденной схеме теплоснабжения	да
Актуализация, дата последней актуализации	Приказом Министерства энергетики Российской Федерации от 16 августа 2018 г. №658 актуализирована схема теплоснабжения муниципального образования города Казани по 2033г. Сведения об актуализации схемы теплоснабжения на 2021г. в Госкомитет не представлены
Организации присвоен статус единой теплоснабжающей организации (ЕТО)	присвоен статус единой теплоснабжающей организации - ЕТО-9

Анализ фактических и плановых объемов	
Пояснительная по изменениям объема реализации тепловой энергии	Полезный отпуск на 2021 год принят по предложению организации в объеме 7 441,4 Гкал, на уровне 2020г., с ростом к факту 2019г. на 103,1%

Анализ полезного тепловой энергии за последние три года

Года	Принято Госкомитетом	Факт
2017	10 952,00	6 731,90
2018	9 825,70	7 441,50
2019	8 289,96	7 218,40

Баланс производства тепловой энергии, Гкал

Показатели	2019г. (факт.)	Принято Госкомитетом на 2020г.	Прогноз организации на 2021г.	Принято Госкомитетом на 2021г.	*Отклонение к 2020г., (%)*
Выработка тепловой энергии	8 083,1	8 267,9	8 267,9	8 267,8	*100,0*
собственные нужды котельных	307,4	269,1	269,1	269,1	*100,0*
Потери	**557,3**	**557,3**	**557,3**	**557,3**	*100,0*
Полезный отпуск, в т.ч.:	**7 218,4**	**7 441,5**	**7 441,5**	**7 441,4**	*100,0*
собственное потребление	3 069,2	3 286,6	3 286,6	3 286,6	*100,0*
население	2 283,4	2 132,7	2 132,7	2 132,7	*100,0*
бюджет	199,4	200,6	200,6	200,5	*100,0*
прочие	1 666,4	1 821,6	1 821,6	1 821,6	*100,0*

Распределение полезного отпуска по полугодиям на 2021 год:
1 полугодие – 5 817,50 Гкал;
2 полугодие – 5 154,50 Гкал.

Анализ финансово-хозяйственной деятельности организации за 2019 год

Анализ произведен на основании следующих документов:
- Отчетная калькуляция организация «Калькуляция расходов, связанных с производством и передачей тепловой энергии»:
по виду деятельности «теплоснабжение» организацией за 2019 год получен убыток в размере 684,54 тыс. рублей. Убыток получен за счет снижения полезного отпуска на 12,9%

(собственного потребления на 10,1%, потребителей на 14,9%) и превышения фактических данных от учтенных показателей по следующим статьям расходов:
- амортизация производственного оборудования в сумме 467,66 тыс. руб.;
- ремонт в сумме 313,50 тыс. руб.;
- расходы по содержанию сетей на 62,99 тыс. руб.

Принятые значения по статьям затрат

I. Расходы на приобретение энергетических ресурсов с учетом корректировки на 2021 год приняты в сумме 7 424,51 тыс. руб., в т. ч.:

№ п/п	Наименование расхода	Долгосрочный период регулирования				
		2019 год	2020 год	Кор-ка на 2021 год	Кор-ка на 2022 год	Кор-ка на 2023 год
1	Расходы на топливо	**6 504,08**	**5 999,56**	**6 207,07**	**6 393,28**	**6 585,08**
	объем		*92,2%*	*103,5%*	*103,0%*	*103,0%*
	откл. к предыд. периоду	*1 208,82*	*1 093,00*	*1 093,00*	*1 093,00*	*1 093,00*
2	Расходы на электроэнергию	**1 300,84**	**1 102,30**	**1 210,00**	**1 246,30**	**1 283,69**
	объем		*84,7%*	*109,8%*	*103,0%*	*103,0%*
	откл. к предыд. периоду	*377,00*	*338,44*	*338,44*	*338,44*	*338,44*
3	Расходы на холодную воду	**7,74**	**7,20**	**7,43**	**7,73**	**8,04**
	объем		*93,0%*	*103,2%*	*104,0%*	*104,0%*
	откл. к предыд. периоду	*0,46*	*0,41*	*0,41*	*0,41*	*0,41*
4	**ИТОГО**	**7 812,66**	**7 109,06**	**7 424,51**	**7 647,32**	**7 876,81**

1. Расходы на топливо (газ природный) для технологических целей приняты в сумме **6 207,07 тыс. рублей**.

Объем газа принят в количестве 1 093,00 тыс.м^3 – в соответствии с утвержденным на долгосрочный период удельным расходом топлива на производство единицы тепловой энергии. Цена газа скорректирована, и принята на основании отчета по топливу за 1 квартал 2020 года. Среднегодовая цена газа на 2021 год принята с учетом индексации в сумме 5 678,93 руб./тыс.м^3 (котельная относится к IV группе).

2. Расходы на электрическую энергию на технологические цели приняты в сумме **1 210,00 тыс. рублей**.

Объем электрической энергии принят согласно методическим указаниям в количестве 338,44 тыс. кВт.ч. Цена на электроэнергию учтена по тарифу первой ценовой категории высокого напряжения (ВН) согласно сложившегося факта за 2019 год с учетом индексации.

3. Расходы на воду для технологических целей приняты в сумме 7,43 тыс. рублей.

Объем воды принят согласно методическим указаниям в количестве 0,413 тыс.м^3. Услуги водоснабжения оказывает МУП «Водоканал».

Справочно: постановлением Госкомитета РТ по тарифам от 19.12.2018 №10-185/кс установлен тариф на II полугодие 2019 года в размере 17,16 руб./м^3 (без учета НДС).

II. Операционные (подконтрольные) расходы скорректированы в соответствии с Методическими указаниями и **на 2021 год приняты в сумме 2 879,21 тыс. руб.**

№ п. п.	Параметры расчета расходов	Ед. изм.	Долгосрочный период регулирования				
			Базовый период 2019г	Утверждено на 2020г	Корректировка		
					на 2021г.	на 2022г.	на 2023г.
1.	**Индекс потребительских цен на расчетный период регулирования (ИПЦ)**		1,040	1,030	1,037	1,040	1,040
2.	Индекс эффективности операционных расходов (ИР)	%	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000
3.	Индекс изменения количества активов (ИКА)		0,000	-0,102	0,00	0,00	0,00
3.1	количество условных единиц, относящихся к активам, необходимым для осуществления регулируемой деятельности	у.е.	0,000	0,42	0,00	0,00	0,00
3.2	Установленная мощность	Гкал/ч	8,43	8,43	8,43	8,43	8,43
3.3	Присоединенная нагрузка	Гкал/ч	0,95	0,85	0,85	0,85	0,85
4.	Коэффициент эластичности затрат по росту активов (Кэл)		0,750	0,750	0,750	0,750	0,750
5.	**Операционные (подконтрольные) расходы**	**тыс. руб.**	**2 978,83**	**2 804,53**	**2 879,21**	**2 964,43**	**3 052,18**
	отклонение	%		*94,1*	*102,7*	*103,0*	*103,0*

III. Неподконтрольные расходы приняты в сумме 1 096,98 тыс. руб., в том числе:

1. Амортизационные отчисления приняты в сумме 390,78 тыс. руб. согласно представленной бухгалтерской документации (02сч.);

2. Отчисления на социальные нужды приняты в размере 30,2% от фонда заработной платы:

- от ФОТ ППП в сумме 586,82 тыс. руб.;
- от ФОТ АУП в сумме 99,70 тыс. руб.;

3. Средства на страхование приняты в сумме 9,90 тыс. руб. согласно представленному документу;

4. Земельный налог принят в сумме 9,78 тыс. руб.;

IV. Расходы по содержанию сетей (по договору с АО «Казэнерго» услуги по передаче тепловой энергии) **приняты в сумме 282,34 тыс. рублей.**

Справочно: полезный отпуск учтен в объеме 4096,10 Гкал, установлен одноставочный тариф на услуги по передаче т/э:

- на 1 полугодие в размере 65,35 руб./Гкал;

- на 2 полугодие в размере 66,75 руб./Гкал;

V. В соответствии с п.9 Основ ценообразования средства, учтенные в тарифах на тепловую энергию на 2018 год и не подтвержденные в полном объеме, подлежат исключению из необходимой валовой выручки.

Организация по статье «ремонт» за 2018 отчиталась в сумме 88,38 тыс. руб., что меньше планового показателя. Неосвоенные средства за 2018 год по статье «ремонт» составили 145,92 тыс. рублей.

В предыдущем долгосрочном периоде (2016-2018гг.) по статье «амортизационные отчисления» учтены расходы в сумме 1 586,50 тыс. рублей. Организация за 2016 год отчиталась по восстановлению основных производственных фондов в сумме 110,00 тыс. руб. Неосвоенная сумма по статье «амортизационные отчисления» составила 1 476,50 тыс. руб.

Избыток средств, полученный в предыдущем долгосрочном периоде регулирования (2016-2018гг.), составил **1 622,42 тыс. руб.,** данная сумма изъята из необходимой валовой выручки с 2020 - 2023гг.

Наименование	Долгосрочный период регулирования				
	2019 год	**2020 год**	**2021 год**	**2022 год**	**2023 год**
Избыток средств, полученный в предыдущем периоде регулирования		502,80	466,00	350,00	303,62

Величина годовой НВВ на 2021 год для расчета тарифов принята в сумме 11 217,03 тыс. рублей.

Расчет необходимой валовой выручки методом индексации установленных тарифов:

№ п/п	Наименование расхода	Долгосрочный период регулирования				
		2019 год	**2020 год**	**2021 год**	**2022 год**	**2023 год**
1	Расходы на приобретение энергетических ресурсов, топлива, холодной воды	7 812,66	7 109,06	7 424,51	7 647,32	7 876,81
2	Операционные расходы	2 978,83	2 804,53	2 879,21	2 964,43	3 052,18
3	Неподконтрольные расходы	710,27	1 153,89	1 096,98	1 075,74	1 094,49
4	Расходы по содержанию сетей	263,37	271,48	282,34	293,63	305,38
5	Избыток средств, полученный в предыдущем периоде регулирования		502,80	466,00	350,00	303,62
6	**ИТОГО необходимая валовая выручка**	**11 765,14**	**10 836,16**	**11 217,03**	**11 631,12**	**12 025,24**

Предлагается установить тарифы на тепловую энергию, поставляемую **АО ХК «Татнефтепродукт»** (без учета НДС) потребителям, другим теплоснабжающим организациям на 2021- 2023 годы в размере:

Год	Тариф 1 полугодия, руб./Гкал	*Отклонение к уровню 2 полугодия предшествующего года*	Тариф 2 полугодия, руб./Гкал	*Отклонение к 1 полугодию*
2021	**1 484,51**	*100,0%*	**1 543,76**	*104,0%*
2022	**1 543,76**	*100,0%*	**1 593,67**	*103,2%*
2023	**1 593,67**	*100,0%*	**1 651,49**	*103,6%*

Тарифы для населения (с учетом НДС):

Год	Тариф 1 полугодия, руб./Гкал	*Отклонение к уровню 2 полугодия предшествующего года*	Тариф 2 полугодия, руб./Гкал	*Отклонение к 1 полугодию*
2021	**1 781,41**	*100,0%*	**1 852,51**	*104,0%*
2022	**1 852,51**	*100,0%*	**1 912,40**	*103,2%*
2023	**1 912,40**	*100,0%*	**1 981,79**	*103,6%*

Приложение 1

Смета расходов, связанных с производством и передачей тепловой энергии
АО ХК «Татнефтепродукт»

№ п/п	Наименование показателей, статей затрат	Ед.изм.	Производство и передача тепловой энергии						
			Утверждено на 2019 год	Утверждено на 2020 год	Предложение организации на 2021 год	Утверждено органом регулирования			
						2021 год	*Откл. к 2020г. (ср.год.), %*	I-е полугодие	II-е полугодие
1	**Является ли организация плательщиком НДС**	**да, нет**	**да**	**да**	**да**	**да**			
2	Выработано	Гкал	9 115,66	8 267,90	8 267,86	8 267,80	*100,0*	5 054,10	3 213,70
3	Собственные нужды котельных	Гкал	269,10	269,10	269,10	269,10	*100,0*	142,90	126,20
5	**Потери**	**Гкал**	557,30	**557,30**	**557,30**	**557,30**	*100,0*	**342,20**	**215,10**
6	**Полезный отпуск тепловой энергии**	**Гкал**	**8 289,26**	**7 441,50**	**7 441,46**	**7 441,40**	*100,0*	**4 569,00**	**2 872,40**
6.1	Горячая вода, в том числе:	Гкал	8 289,26	7 441,50	7 441,46	7 441,40	*100,0*	4 569,00	2 872,40
6.1.1	собственное потребление	Гкал	3 413,15	3 286,60	3 286,62	3 286,60	*100,0*	2 078,60	1 208,00
6.1.2	население	Гкал	3 001,91	2 132,70	2 132,72	2 132,70	*100,0*	1 249,00	883,70
6.1.3	бюджет	Гкал	190,20	200,60	200,54	200,50	*100,0*	113,30	87,20
6.1.4	прочие	Гкал	1 684,00	1 821,60	1 821,58	1 821,60	*100,0*	1 128,10	693,50
I	**Расходы на приобретение энергоресурсов**	**тыс.руб.**	**7 812,66**	**7 109,06**	**7 467,84**	**7 424,51**	*104,4*	**4 504,90**	**2 919,61**
7	**Топливо на технологические цели, всего, в том числе:**	**тыс.руб.**	**6 504,08**	**5 999,56**	**6 221,31**	**6 207,07**	*103,5*	**3 767,51**	**2 439,56**
7.1	Газ природный	тыс.руб.	6 504,08	5 999,56	6 221,31	6 207,07	*103,5*	3 767,51	2 439,56
7.1.1	*Объем газа*	*тыс.м3*	*1 208,82*	*1 093,00*	*1 093,00*	*1 093,00*	*100,0*	*671,10*	*421,90*
7.1.2	*Цена газа*	*руб.тыс.м3*	*5 380,50*	*5 489,08*	*5 691,95*	*5 678,93*	*103,5*	*5 613,92*	*5 782,34*
	удел.расход		*154,4*	*154,4*	*154,4*	*154,4*			
8	**Электроэнергия**	**тыс.руб.**	**1 300,84**	**1 102,30**	**1 237,25**	**1 210,00**	*109,8*	**732,92**	**477,08**
8.1	Электроэнергия на технологические цели	тыс.руб.	1 300,84	1 102,30	1 237,25	1 210,00	*109,8*	732,92	477,08
8.1.1	*Количество электроэнергии*	*тыс.кВт.ч.*	377,00	338,44	368,61	338,44	*100,0*	*205,00*	*133,44*
8.1.2	*Тариф*	*руб./кВт.ч.*	3,45	3,26	3,36	3,58	*109,8*	*3,58*	*3,58*
9	**Вода на технологические цели**	**тыс.руб.**	**7,74**	**7,20**	**9,29**	**7,43**	***103,2***	**4,46**	**2,97**
9.1	*Объем воды*	*тыс.м3*	0,46	0,41	0,51	0,41	*99,3*	0,25	0,16
9.2	*Тариф*	*руб.м3*	16,83	17,43	18,21	18,13	*104,0*	17,85	18,56
11	**Индекс потребительских цен на расчетный период регулирования (ИПЦ)**				**1,037**	**1,037**			
12	**Индекс эффективности**				**1,00**	**1,000**			

ЭЛЕКТРОННЫЙ ТАТАРСТАН

№ п/п	Наименование показателей, статей затрат	Ед.изм.	Производство и передача тепловой энергии						
			Утверждено на 2019 год	Утверждено на 2020 год	Предложение организации на 2021 год	Утверждено органом регулирования			
						2021 год	*Откл. к 2020г. (ср.год.), %*	I-е полугодие	II-е полугодие
	операционных расходов (ИР)								
13	**Индекс изменения количества активов (ИКА)**				**0,00**	**0,00**			
14	**Количество условных единиц, относительно к активам, необходимым для осуществления регулируемой деятельности**				**0,00**	**0,00**			
15	**Установленная мощность источника тепловой энергии**				**8,43**	**8,43**			
16	**Коэффициент эластичности затрат по посту активов**				**0,75**	**0,750**			
II	**Операционные (подконтрольные) расходы**	**тыс.руб.**	**2 978,83**	**2 804,52**	**2 879,21**	**2 879,21**	*102,7*	**1 781,44**	**1 097,77**
III	**Неподконтрольные расходы, в том числе:**	**тыс.руб.**	**973,65**	**1 425,37**	**1 464,00**	**1 096,98**	*77,0*	**626,98**	**470,00**
23	Амортизация производс оборудования	тыс.руб.		438,18	390,78	390,78	*89,2*	195,39	195,39
26	Отчисления на соц. нужды с оплаты производственных рабочих	тыс.руб.	607,13	571,60	586,82	586,82	*102,7*	352,09	234,73
28	Отчисления на соц. Нужды (АУП)	тыс.руб.	103,15	97,11	99,70	99,70	*102,7*	59,82	39,88
31	Плата за предельно допустимые выбросы (сбросы) загрязняющих веществ	тыс.руб.		0,00	0,00	0,00	*0,0*		
32	Средства на страхование	тыс.руб.		10,00	10,30	9,90	*99,0*	9,90	
33	Непроизводственные расходы (налоги и другие обязательные платежи и сборы) всего, в том числе:	тыс.руб.	0,00	37,00	37,00	9,78	*26,4*	9,78	0,00
33.2	земельный налог	тыс.руб.		37,00	37,00	9,78	*26,4*	9,78	0,00
33.3	налог на имущество	тыс.руб.		0,00	0,00	0,00	*0,0*		
34	**Содержание сетей**	тыс.руб.	263,37	271,48	**339,41**	**282,34**	*104,0*	**169,40**	**112,94**
35	**Прибыль, (-) убыток, в том числе***	**тыс.руб.**		**0,00**	**0,00**	**0,00**	*0,0*	**0,00**	**0,00**
37	Избыток средств, полученный в предыдущем периоде регулирования	тыс.руб.		502,80	0,00	466,00	*92,7*	300,00	166,00
38	**НВВ**	**тыс.руб.**	**11 765,14**	**10 836,15**	**11 811,05**	**11 217,03**	*103,5*	**6 782,72**	**4 434,31**
39	**Тариф**	**руб./Гкал**	**1 419,32**	**1 456,18**	**1 587,20**	**1 507,38**	*103,5*	**1 484,51**	**1 543,76**

Экспертное заключение

по результатам экспертизы предложений о корректировке тарифов
в сфере теплоснабжения на 2021 год в отношении
ООО «КАРСАР»

В адрес Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам (далее - Госкомитет) поступило предложение организации на корректировку тарифов в сфере теплоснабжения на 2021- 2023 годы

Заявление на корректировку тарифов, с приложением расчетных и обосновывающих материалов исх. от 28.04.2020г. № 0505 (вх. от 30.04.2020г. №3007)	
В соответствии с законодательством в сфере теплоснабжения и на основании предложения регулируемой организации Приказом Госкомитета от 04.05.2018г. № 131 открыто тарифное дело № 20-100/тэ об установлении тарифов на: 2019-2023 гг.	
Период регулирования	2021-2023 гг.
При формировании тарифов применен метод регулирования (в соответствии с п.п.16-19 Правил регулирования цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 №1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения»), с учетом заявленного организацией метода регулирования.	**метод индексации установленных тарифов** Приказом Госкомитета от 04.05.2018г. № 131

Действующие тарифы

Постановлением Госкомитета от 21.11.2018 № 5-29/тэ установлены тарифы тепловую энергию, поставляемую теплоснабжающими организациями потребителям на 2019-2023 годы (с учетом корректировки Постановления Госкомитета от 13.11.2019 № 5-28/тэ), в следующих размерах:

Год	**1 полугодие, руб./Гкал**	Отклонение к предыдущему периоду регулирования, %	**2 полугодие, руб./Гкал**	Отклонение к предыдущему периоду регулирования, %
2019	**1 388,55**	*100,0%*	**1 418,82**	*102,2%*
2020	**1 418,82**	*100,0%*	**1438,59**	*101,4%*
2021	**1438,59**	*100,0%*	**1498,14**	*104,1%*
2022	**1498,14**	*100,0%*	**1510,01**	*100,8%*
2023	**1510,01**	*100,0%*	**1599,21**	*105,9%*

Сведения по организации

Полное наименование организации	ОБЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ «КАРСАР»
ИНН/КПП	1624004368/165901001
ОГРН	1021607354196
Директор организации	Раимов Асаф Магсумович
Юридический адрес	420064, РЕСПУБЛИКА ТАТАРСТАН, ГОРОД КАЗАНЬ, УЛИЦА ОРЕНБУРГСКИЙ ТРАКТ, 144
Почтовый адрес	420064, РЕСПУБЛИКА ТАТАРСТАН, ГОРОД КАЗАНЬ, УЛИЦА ОРЕНБУРГСКИЙ ТРАКТ, 144
Организация применяет режим налогообложения:	**общая система налогообложения**
Организации присвоен статус единой теплоснабжающей организации (ЕТО), (да/нет)	присвоен статус единой теплоснабжающей организации - **ЕТО-32**
Решение муниципалитета о	Приказом Министерства энергетики Российской

Документ создан в электронной форме. № 20-ПР от 05.11.2020. Исполнитель: Солдатова Л.В.
Страница 413 из 675. Страница создана: 09.11.2020 20:03

присвоении организации статуса единой теплоснабжающей организации:	Федерации от 16.08.2018 № 658 утверждена актуализированная схема теплоснабжения города Казани до 2033 года

Перечень имущества, участвующего в процессе формирования затрат при установлении тарифов, и анализ правоустанавливающих документов

В состав имущества, участвующего в процессе оказания услуг по теплоснабжению, входят:

Наименование показателя	ед. изм.	Принято Госкомитетом на 2021 г
Количество котельных	шт.	3
Установленная мощность	Гкал/час	10,58
Присоединённая нагрузка	Гкал/час	3,64
Протяженность сетей (в двухтрубном исчислении), в том числе:	км.	0,62
сети ГВС	км.	не имеется

В качестве правоустанавливающих документов, подтверждающих законное право организации в отношении объектов, используемых для осуществления регулируемой деятельности, представлены:

Наименование объекта	Основания эксплуатации (свидетельство о гос. регистрации, договор аренды)	Подтверждающие документы (№ документа, дата)	Срок действия
Здание котельной	Договор аренды	от 01.10.2012г. №12-224/12/1390-12дх	С последующей пролонгацией
Здание культурно-досугового центра «Пирамида» по адресу: Казань, ул.Московская 3	Свидетельство о государственной регистрации	Серия 16-АЕ №006362 от 27.05.2010г.	
Помещение нежилое (484,1м^2) по адресу: Казань, ул.Гоголя, д.24	Свидетельство о государственной регистрации	Серия 16-АЕ №846749 от 23.03.2011г.	

Необходимая валовая выручка (НВВ) и проекты тарифов на период регулирования:

НВВ, тыс. руб.	**Проект тарифа на 1 полугодие, руб./Гкал**	*Отклонение к уровню 2 полугодия предшествующего года,%*	**Проект тарифа на 2 полугодие, руб./Гкал**	*Отклонение к 1 полугодию, %*
	1 438,59		**1 500,33**	

Перечень нормативных правовых актов (НПА), использованных в процессе проведения экспертизы

Экспертиза по предложению об установлении тарифов, осуществляется в соответствии с законодательством в сфере теплоснабжения и Положением о Госкомитете, утвержденным постановлением Кабинета Министров Республики Татарстан от 15.06.2010 № 468.

Перечень НПА:

- Федеральный закон от 27 июля 2010 г. № 190-ФЗ «О теплоснабжении»;
- Налоговый кодекс Российской Федерации. Часть вторая. Глава 25;
- Постановление Правительства РФ от 22.10.2012 N 1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения»;
- Приказ ФСТ России от 13.06.2013 № 760-э. «Об утверждении Методических указаний по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения»;
- Приказ ФСТ России от 07.06.2013 № 163 «Об утверждении Регламента открытия дел об установлении регулируемых цен (тарифов) и отмене регулирования тарифов в сфере теплоснабжения».

Документ создан в электронной форме. № 20-ПР от 05.11.2020. Исполнитель: Солдатова Л.В.
Страница 414 из 675. Страница создана: 09.11.2020 20:03

Информация об утвержденной инвестиционной программе	
Наличие инвестиционной программы организации (да/нет)	на 2021-2023 гг. не имеется
При проведении оценки экономической обоснованности расходов регулируемой организации ответственность за достоверность представленных в составе тарифного дела материалов возлагается на регулируемую организацию.	

Используемые при регулировании индексы в соответствии с Прогнозом социально-экономического развития			
	2021 год	*2022 год*	*2023 год*
Природный газ с 1 июля	***103,0***	***103,0***	***103,0***
Электрическая энергия	***103,0***	***103,0***	***103,0***
Индекс потребительских цен	***103,7***	***104,0***	***104,0***
Индекс цен промышленных производителей	***103,8***	***104,1***	***104,3***

В соответствии с п.22. постановления Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 №1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения» на расчетный период регулирования расчетный объема полезного отпуска соответствующего вида продукции (услуг), определяется в соответствии с утвержденной схемой теплоснабжения, а в случае ее отсутствия - на основании программы комплексного развития систем коммунальной инфраструктуры муниципального образования. При отсутствии схемы теплоснабжения либо программы комплексного развития систем коммунальной инфраструктуры муниципального образования или при отсутствии в указанных документах информации об объемах полезного отпуска тепловой энергии расчетный объем полезного отпуска тепловой энергии определяется органом регулирования в соответствии с методическими указаниями.

Информация об утвержденной схеме теплоснабжения	
Наличие утвержденной схеме теплоснабжения (да/нет)	имеется
Реквизиты решения	Министерство энергетики Российской Федерации (Минэнерго России) ПРИКАЗ от 16.08.2018г. №658 «Об утверждении актуализированной схемы теплоснабжения муниципального образования города Казани по 2033 год»
Организации присвоен статус единой теплоснабжающей организации (ЕТО), (да/нет)	присвоен статус единой теплоснабжающей организации – ЕТО-32
Актуализация, дата последней актуализации	На 2021 год не имеется
Анализ фактических и плановых объемов	
Пояснения по изменениям объема реализации тепловой энергии	Выработка тепловой энергии на 2021 год принята в объеме 9 691,45 Гкал, в т.ч.: - собственные нужды в объеме – 0 Гкал; - потери тепловой энергии – 0 Гкал - объем полезного отпуска – 9 691,45 Гкал принят на уровне фактического показателя за 2019г.

Документ создан в электронной форме. № 20-ПР от 05.11.2020. Исполнитель: Солдатова Л.В.
Страница 415 из 675. Страница создана: 09.11.2020 20:03
ЭЛЕКТРОННЫЙ ТАТАРСТАН

Баланс производства тепловой энергии, Гкал					
Показатели	2019г. (факт.)	Принято Госкомитетом на 2020г.	Прогноз организации на 2021г.	Принято Госкомитетом на 2021г.	*Отклонение к 2020г., (%)*
Выработка тепловой энергии	**9 691,45**	**9 732,62**	**9 732,62**	**9 691,45**	*99,6*
собственные нужды котельных	0,00	0,00	0,00	0,00	*100,0*
Потери	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	*100,0*
Полезный отпуск, в т.ч.:	**9 691,45**	**9 732,62**	**9 732,62**	**9 691,45**	*100,0*
собственное потребление	6 241,27	6 172,28	6 241,27	6 241,27	*99,6*
население	2 790,34	2 917,90	2 831,51	2 790,34	*101,1*
бюджетные организации	0,00	0,00	0,00	0,00	*95,6*
прочие потребители	659,84	642,44	659,84	659,84	*0,0*
Распределение полезного отпуска тепловой энергии по полугодиям:		1 полугодие		2 полугодие	
		5 900,15		3 791,30	

Анализ финансово-хозяйственной деятельности организации за 2019 год

Анализ произведен на основании следующих документов:
По данным отчётной калькуляции в сфере теплоснабжения по г. Казани отражен убыток в размере 1 246,21 тыс. руб.
Полезный отпуск потребителям меньше принятого на 2019 год на 1 965,81 Гкал.
Расходы организации отражены больше утверждённых за 2019г. на 2 968,54 тыс. руб.
Превышение расходов отражено по статьям:
- оплата труда производственного персонала – на 1 088,66 тыс. руб.,
- затраты на ремонт на 98,96 тыс. руб.
- оплата труда цехового персонала – на 794,09 тыс. руб.;
- прочие общепроизводственные расходы – на 712,31 тыс. руб.;
- прочие общехозяйственные расходы – на 268,52 тыс. руб.;
- амортизация производственного оборудования – на 6,00 тыс. руб.;

Экономия сложилась больше утверждённых за 2019г. на 2 808,11 тыс. руб. по следующим статьям:
- расходы по топливу на 1 459,47 тыс.руб.;
- расходы по электроэнергии на технологические цели – на 1 302,82 тыс. руб.;
- расходы по воде на технологические цели на 32,22 тыс.руб.;
- средства на страхование на 13,60 тыс.руб.

В целом предприятием по регулируемым и нерегулируемым видам деятельности за 2019 год получен убыток в размере 49 870 тыс. руб.

Отчет об использовании амортизационных отчислений за 2019 год в сумме 921,49 тыс. руб., организация не представила.

Тарифы на тепловую энергию устанавливаются исходя из не превышения величины тарифов в первом полугодии очередного расчетного годового периода регулирования над величиной соответствующих тарифов во втором полугодии предшествующего годового периода регулирования по состоянию на 31 декабря.

Скорректированные значения по статьям затрат ООО «КАРСАР» по тепловодоснабжению на 2021 год представлены в приложении №1.

Документ создан в электронной форме. № 20-ПР от 05.11.2020. Исполнитель: Солдатова Л.В.
Страница 416 из 675. Страница создана: 09.11.2020 20:03
ЭЛЕКТРОННЫЙ ТАТАРСТАН

I. Расходы на приобретение энергетических ресурсов с учетом корректировки приняты в сумме **9 394,74 тыс.руб**., в том числе:

№ п/п	Наименование статей	2019 год	Скорректированные значения			
			2020 год	2021 год	2022 год	2023 год
1	Расходы на топливо	8495,75	7194,92	7 418,22	7 640,76	7 869,98
	объем газа	*1568,58*	*1309,61*	*1 304,06*	*1 304,06*	*1 304,06*
2	Расходы на электроэнергию	3254,07	2062,39	1 946,98	2 005,39	2 065,55
	объем электроэнергии	*616,20*	*514,46*	512,28	512,28	512,28
3	Расходы на холодную воду	32,88	28,53	29,55	30,73	31,96
	объем электроэнергии	1,96	1,64	1,63	1,63	1,63
	ИТОГО:	**11782,70**	**9285,84**	**9 394,74**	**9 676,88**	**9 967,49**

1. Расходы **по топливу (природный газ)** приняты в сумме **7 418,22 тыс. руб.**

Объем газа на 2021 год принят в количестве **1 304,06 тыс. куб.м.** на основании удельного расхода условного топлива 152,1 кг у.т. /Гкал (постановление Госкомитета от 21.11.2018 № 5-29/тэ). Цена газа принята в размере **5 688,54 руб./тыс. м3** (без НДС) с учетом услуг по транспортировке по газораспределительным сетям и снабженческо-сбытовыми услугами, с учетом сложившегося факта за 1 полугодие 2020 года и с учетом индексации.

2. Расходы по **электроэнергии** - технологические цели на 2021 год приняты в сумме **1 946,98** тыс. руб. Объем электрической энергии на технологические цели скорректирован в соответствии с методическими указаниями и принят в количестве **512,28 тыс. кВт*ч.** Средневзвешенная цена одноставочного тарифа (группа электроэнергии – ВН, СН2) на основании фактических данных за 1 квартал 2020г. и с учетом индексации составит **3,80 руб./ кВт.ч**.

3. Расходы на воду на технологические цели приняты в сумме **29,55 тыс. руб.** Объем воды скорректирован в соответствии с Методическими указаниями и принят в количестве 1,63 тыс.м^3. Тарифы на воду по постановлению Госкомитета от 13.12.2019 № 10-204/кс (для МУП «Водоканал»).

II. Операционные (подконтрольные) расходы на 2021 год скорректированы в соответствии с Методическими указаниями:

№ п. п.	Параметры расчета расходов	Единица измерения	Долгосрочный период регулирования				
			2019	2020	2021	2022	2023
1.	Индекс потребительских цен на расчетный период регулирования (ИПЦ)		1,046	1,030	1,037	1,040	1,040
2.	Индекс эффективности операционных расходов (ИР)	%	X	1,00	1,00	1,00	1,00
3.	Индекс изменения количества активов (ИКА)		0,0	0,00	0,00	0,00	0,00
3.1	Количество условных единиц, относящихся к активам, необходимым для осуществления регулируемой деятельности	у.е.	5,29	5,29	5,29	5,29	5,29
3.2	Установленная тепловая мощность источника тепловой энергии (присоединенная нагрузка)	Гкал/ч	10,58	10,58	10,58	10,58	10,58
4.	Коэффициент эластичности		0,75	0,75	0,75	0,75	0,75

Документ создан в электронной форме. № 20-ПР от 05.11.2020. Исполнитель: Солдатова Л.В.
Страница 417 из 675. Страница создана: 09.11.2020 20:03
ЭЛЕКТРОННЫЙ ТАТАРСТАН

	затрат по росту активов ($К_{эл}$)						
5.	Операционные (подконтрольные) расходы	тыс. руб.	2 959,93	3 018,24	3 098,61	3 190,33	3 284,77
	рост	*%*		*102,0*	*102,7*	*103,0*	*103,0*

III. Неподконтрольные расходы приняты в сумме **1 564,63 тыс. руб.,** в том числе:

1. Амортизация производственного оборудования принята в размере – 890,08 тыс.руб., согласно представленной амортизационной ведомости за 2019 год.

Рекомендации: данную сумму амортизации необходимо использовать для обновления основных производственных фондов.

2. Отчисления на социальные нужды приняты размере 30,2%, в том числе:
- от ФОТ производственного персонала в сумме 553,58 тыс. руб;
- от ФОТ цехового персонала 91,27 тыс.руб.

3. Средства на страхование приняты в сумме 29,70 тыс.руб. согласно представленному страховому полису (объект страхования – сеть газопотребления): г.Казань, ул.Гоголя 24, г.Казань, ул.Московская 3, г.Казань ул.Оренбургский тракт 144.

Величина скорректированной годовой необходимой валовой выручки для ООО «Карсар» на 2021-2023 годы составит:

Наименование статей	2019 год	Скорректированные значения			
		2020 год	2021 год	2022 год	2023 год
Расходы на приобретение энергетических ресурсов	11782,70	9285,84	9 394,74	9 676,88	9 967,49
Операционные (подконтрольные) расходы	2959,93	3018,24	3 098,61	3 190,33	3 284,77
Неподконтрольные расходы	1589,72	1580,01	1 564,63	1 583,72	1 603,37
ИТОГО необходимая валовая выручка	**16332,35**	**13884,09**	**14 057,99**	**14 450,93**	**14 855,63**

Предлагается **скорректировать тарифы** на тепловую энергию, поставляемую ООО «Карсар» потребителям на 2021-2023 годы:

Год	Тариф 1 полугодия, руб./Гкал	*Отклонение к уровню 2 полугодия предшествующего года*	Тариф 2 полугодия, руб./Гкал	*Отклонение к 1 полугодию*
2021	**1438,59**	*100,0%*	**1469,18**	*102,1%*
2022	**1469,18**	*100,0%*	**1525,22**	*103,8%*
2023	**1525,22**	*100,0%*	**1544,74**	*101,3%*

Тарифы для населения:

Год	Тариф 1 полугодия, руб./Гкал (с учетом НДС)	*Отклонение к уровню 2 полугодия предшествующего*	Тариф 2 полугодия, руб./Гкал (с учетом НДС)	*Отклонение к 1 полугодию*

Документ создан в электронной форме. № 20-ПР от 05.11.2020. Исполнитель: Солдатова Л.В.
Страница 418 из 675. Страница создана: 09.11.2020 20:03
ЭЛЕКТРОННЫЙ ТАТАРСТАН

		года		
2021	**1726,31**	*100,0%*	**1763,02**	*102,1%*
2022	**1763,02**	*100,0%*	**1830,26**	*103,8%*
2023	**1830,26**	*100,0%*	**1853,69**	*101,3%*

Документ создан в электронной форме. № 20-ПР от 05.11.2020. Исполнитель: Солдатова Л.В.
Страница 419 из 675. Страница создана: 09.11.2020 20:03

Экспертное заключение

по результатам экспертизы предложений о корректировке тарифов
в сфере теплоснабжения на 2021-2023 годы

ООО «Казанская строительно-сервисная компания»
(наименование организации)

В адрес Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам (далее - Госкомитет) поступило предложение организации ООО «Казанская строительно-сервисная компания» (далее – ООО «КССК») на корректировку тарифов в сфере теплоснабжения на 2021-2023 годы

Заявление на корректировку тарифов на 2021 год, с приложением расчетных и обосновывающих материалов от 29.04.2020 Вх. № 2929 (Исх. от 29.04.2020 № 108)	
В соответствии с законодательством в сфере теплоснабжения и на основании предложения регулируемой организации Приказом Госкомитета от 23.04.2018 № 101 открыто тарифное дело **№ 20-45/тэ** об установлении тарифов на тепловую энергию на 2019-2023 годы	
Период регулирования	**2019-2023**
Заявления о выборе метода регулирования	
(при необходимости)	
При формировании тарифов применен метод регулирования: (в соответствии с п.п.16-19 Правил регулирования цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 №1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения»), с учетом заявленного организацией метода регулирования.	Приказом Госкомитета от 23.04.2018 г. № 101 принято решение: при регулировании тарифов применять метод **индексации установленных тарифов**

Действующие тарифы

Постановлением Госкомитета от 23.11.2018 № 5-43/тэ установлены тарифы на 2019-2023 годы, с учетом корректировки тарифов постановлением Госкомитета от 27.11.2019 № 5-63/тэ в следующих размерах:

Год	**1 полугодие, руб./Гкал**	Отклонение к предыдущему периоду регулирования, %	**2 полугодие, руб./Гкал**	Отклонение к предыдущему периоду регулирования, %
2019	**1460,00**	*96,2*	**1488,82**	*102,0*
2020	**1475,86**	*99,1*	**1476,91**	*100,1*
2021	**1476,91**	*100,0%*	**1583,65**	*107,2*
2022	**1560,47**	*98,5%*	**1569,99**	*100,6*
2023	**1569,99**	*100,0%*	**1673,76**	*106,6*

Сведения по организации

Полное наименование организации	ООО «Казанская строительно-сервисная компания»
ИНН/КПП	1659067697/ 165501001
ОГРН	1061684100180
Директор организации (начальник филиала)	Саженов Олег Николаевич
Юридический адрес	420107, г.Казань, ул.Салимжанова, д. 21, пом. 26-30
Почтовый адрес	420059, г.Казань, а/я 89
Организация применяет режим налогообложения:	Общую систему налогообложения
Организации присвоен статус единой теплоснабжающей организации (ЕТО), (да/нет)	Да присвоен статус единой теплоснабжающей организации ЕТО-37.
Решение муниципалитета о присвоении организации статуса единой теплоснабжающей организации:	Приказом Министерства энергетики Российской Федерации от 16 августа 2018 г. № 658

Перечень имущества, участвующего в процессе формирования затрат при

установлении тарифов, и анализ правоустанавливающих документов

В состав имущества, участвующего в процессе оказания услуг по теплоснабжению, входят:

Наименование показателя	ед. изм.	Принято Госкомитетом на 2021 г
Количество котельных	ед.	1
Установленная мощность	Гкал/час	19,6
Присоединённая нагрузка	Гкал/час	16,85
Протяженность сетей (в двухтрубном исчислении), в том числе:	км.	1752,0
сети ГВС	км.	-

В качестве правоустанавливающих документов, подтверждающих законное право организации в отношении объектов, используемых для осуществления регулируемой деятельности, представлены:

Наименование объекта	Основания эксплуатации (свидетельство о гос. регистрации, договор аренды, концессионное соглашение)	Подтверждающие документы (№ документа, дата)	Срок действия
Котельная г. Казань, ул. Оренбургский тракт, д.5	Договор безвозмездного пользования государственным имуществом	Договор от 30.12.2011 № 009-1693 с Министерством земельных и имущественных отношений Республики Татарстан	срок действия договора 10 лет

Необходимая валовая выручка (НВВ) и проекты тарифов на период регулирования:

НВВ, тыс. руб.	**Проект тарифа на 1 полугодие, руб./Гкал**	*Отклонение к уровню 2 полугодия предшествующего года,%*	**Проект тарифа на 2 полугодие, руб./Гкал**	*Отклонение к 1 полугодию, %*
15 950,65	**1 476,91**	*100,0*	**1 687,84**	*114,3*

Перечень нормативных правовых актов (НПА), использованных в процессе проведения экспертизы

Экспертиза по предложению об установлении тарифов, осуществляется в соответствии с законодательством в сфере теплоснабжения и Положением о Госкомитете, утвержденным постановлением Кабинета Министров Республики Татарстан от 15.06.2010 № 468.

Перечень НПА:

- Федеральный закон от 27 июля 2010 г. № 190-ФЗ «О теплоснабжении»;
- Налоговый кодекс Российской Федерации. Часть вторая. Глава 25;
- Постановление Правительства РФ от 22.10.2012 N 1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения»;
- Приказ ФСТ России от 13.06.2013 № 760-э. «Об утверждении Методических указаний по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения»;
- Приказ ФСТ России от 07.06.2013 № 163 «Об утверждении Регламента открытия дел об установлении регулируемых цен (тарифов) и отмене регулирования тарифов в сфере теплоснабжения».

Информация об утвержденной инвестиционной программе

Наличие инвестиционной программы организации (да/нет)	нет
Наличие программы в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности (да/нет)	да

При проведении оценки экономической обоснованности расходов регулируемой организации ответственность за достоверность представленных в составе тарифного дела

материалов возлагается на регулируемую организацию.			
Используемые при регулировании индексы в соответствии с Прогнозом социально-экономического развития			
	2021 год	***2022 год***	***2023 год***
Природный газ с 1 июля	1,03	1,03	1,03
Электрическая энергия	1,03	1,03	1,03
Индекс потребительских цен	1,037	1,04	1,04
Индекс цен промышленных производителей	1,038	1,041	1,043

В соответствии с п.22. постановления Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 №1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения» на расчетный период регулирования расчетный объема полезного отпуска соответствующего вида продукции (услуг), определяется в соответствии с утвержденной схемой теплоснабжения, а в случае ее отсутствия - на основании программы комплексного развития систем коммунальной инфраструктуры муниципального образования. При отсутствии схемы теплоснабжения либо программы комплексного развития систем коммунальной инфраструктуры муниципального образования или при отсутствии в указанных документах информации об объемах полезного отпуска тепловой энергии расчетный объем полезного отпуска тепловой энергии определяется органом регулирования в соответствии с методическими указаниями.

Информация об утвержденной схеме теплоснабжения	
Наличие утвержденной схеме теплоснабжения (да/нет)	да
Реквизиты решения	Приказ Министерства энергетики Российской Федерации от 16 августа 2018г. № 658
Актуализация, дата последней актуализации	актуализирована в августе 2018 года

Анализ фактических и плановых объемов	
Пояснительная по изменениям объема реализации тепловой энергии	Полезный отпуск принят с увеличением согласно представленного расчета организации по вновь подключенному потребителю ООО «СтройИнвестГупп» Увеличение объемов реализации тепловой энергии подтверждается данными отчетной калькуляции по итогам работы за 1 пол. 2020 г.

Баланс производства тепловой энергии, Гкал					
Показатели	2019г. (факт.)	Принято Госкомитетом на 2020г.	Прогноз организации на 2021г.	Принято Госкомитетом на 2021г.	*Отклонение к 2020г., (%)*
Выработка тепловой энергии	10756,89	11 141,51	11 141,51	13 962,02	*125,3*
собственные нужды котельных	111,73	111,73	111,73	111,73	*100,0*
Потери	874,84	804,80	804,80	804,80	*100,0*
Полезный отпуск, в т.ч.:	9770,32	10 224,98	10 224,98	10 224,98	*127,6*
собственное потребление	44,05	50,73	50,73	50,73	*100,0*
население	1 237,10	1 414,99	1 414,99	1 414,99	*100,0*
бюджетные организации	4 924,37	5 237,29	5 229,14	5 229,14	*99,8*

прочие потребители	3 564,80	3 521,97	3 530,13	3 530,13	*100,2*

Распределение полезного отпуска по полугодиям на 2021 – 2025 гг.:
1 полугодие – 8 604,02 Гкал;
2 полугодие – 4 441,47 Гкал.

Анализ финансово-хозяйственной деятельности организации за 2019 год

Анализ произведен на основании следующих документов:

- Отчетная калькуляция организации «Калькуляция расходов, связанных с производством и передачей тепловой энергии»

Согласно представленной отчетной калькуляции расходов на тепловую энергию по итогам работы за 2019 год организацией по виду деятельности теплоснабжение получен **убыток** в размере **319,9** тыс. руб.

Объем реализации тепловой энергии по факту 2019 года увеличился на 782,2 Гкал, или на 8,7%

Экономия сложилась по следующим статьям:

- «Вспомогательные материалы (хим.реагенты)» на 8,13 тыс. руб.;

Превышение затрат к плану произошло по следующим статьям:

- «Топливо на технологические нужды (газ природный) на 639,65 тыс. руб.;
- «Электроэнергия на технологические цели» на 253,28 тыс. руб.;
- «Водоотведение» на 2,1 тыс. руб.;
- «Основная и дополнительная оплата труда производственных рабочих» на 97,8 тыс. руб.
- «Затраты на ремонт» на 70,38 тыс. руб.;
- «Расходы на охрану труда» на 25,04 тыс. руб.;
- «Прочие цеховые расходы» на 209,37 тыс. руб.;
- «Фонд оплаты труда АУП» на 149,13 тыс. руб.;

Скорректированные значения по статьям затрат ООО «КССК» на 2021 год представлены в таблице (Приложение).

I. Расходы на приобретение энергетических ресурсов с учетом корректировки приняты:

№ п/п	Наименование статей	Ед. изм.	**Утверждено на 2020г**	**Скорректированные значения**		
				2021 г	2022 г	2023 г
1	**Расходы на топливо**	тыс. руб.	**8 499,69**	**11 023,10**	**11 353,79**	**11 694,40**
	отклонение	*%*		*129,7*	*103,0*	*103,0*
	объем газа	тыс.м^3	1 547,71	1 943,49	1 547,71	1 547,71
2	**Расходы на электроэнергию**	тыс. руб.	**1 933,99**	**2 561,85**	**2 638,71**	**2 717,87**
	отклонение	*%*		*132,5*	*103,0*	*103,0*
	объем электроэнергии	тыс.кВт	359,02	458,05	458,05	458,05
	Расходы на воду	тыс. руб.	**17,08**	**22,69**	**23,60**	**24,54**
	отклонение	*%*		*132,9*	*104,0*	*104,0*
	объем воды	тыс.м^3	0,98	1,25	1,25	1,25
3	**ИТОГО**		**10 450,75**	**13 607,64**	**14 016,09**	**14 436,81**
	отклонение, %			*130,2*	*103,0*	*103,0*

I. Расходы на приобретение энергетических ресурсов на 2021 год приняты в сумме 13607,64 тыс. руб., в том числе:

1. Расходы на топливо (газ природный) для технологических целей приняты в сумме **11023,1 тыс. рублей**.

Объем газа принят в количестве 1943,49 тыс.м^3 - скорректирован в соответствии с полезным отпуском, с учетом утвержденного на долгосрочный период регулирования удельного расхода топлива (Постановление Госкомитета от 23.11.2018 № 5-43/тэ). Среднегодовая цена газа на 2021 год принята, исходя из прогнозной оптовой цены газа, с учетом услуг по транспортировке газа по газораспределительным сетям и снабженческо-сбытовых услуг в соответствии с группой потребителей (котельная относятся к IV группе) и составила 5671,81 руб./тыс.м^3, с учетом индексации с 1 июля 2021 года (без учета НДС).

2. Расходы на электрическую энергию на технологические цели приняты в сумме **2561,85 тыс. рублей.**

Количество электрической энергии скорректировано в соответствии с полезным отпуском и составило 458,05 тыс. кВт.ч. Тариф - первой ценовой категории среднего напряжения (СН2), принят к расчету по данным представленной отчетной калькуляции по итогам работы за 1 полугодие 2020 года с учетом индексации (без учета НДС).

3. Расходы на воду для технологических целей с учетом индексации с 1 июля 2021 года **приняты в сумме 22,69 тыс. рублей**.

Объем воды скорректирован в соответствии с полезным отпуском и принят в размере 1,25 тыс.м^3. Услуги по водоснабжению оказывает МУП «Водоканал».

Справочно: постановлением Госкомитета РТ по тарифам от 13.12.2019 №10-204/кс установлен тариф на II полугодие 2020 года в размере 17,85 руб./м^3 (без учета НДС).

II. Операционные (подконтрольные) расходы скорректированы в соответствии с Методическими указаниями и приняты на 2021 год в сумме **4734,59 тыс. руб.**

№ п/п	Параметры расчета расходов	Единица измерения	Долгосрочный период регулирования			
			Утверждено на 2020 год	скорректированные значения		
				2021 г	2022 г	2023 г
1	Индекс потребительских цен на расчетный период регулирования (ИПЦ)	%	103,0	103,7	104,0	104,0
2	Индекс эффективности операционных расходов (ИР)		1	1	1	1
3	Индекс изменения количества активов (ИКА)	%	0,139	0,30	0,30	0,30
4	Количество условных единиц, относящихся к активам, необходимым для осуществления регулируемой деятельности	у.е.	6,46	8,43	8,43	8,43
5	Установленная тепловая мощность источника тепловой энергии (**присоединенная нагрузка**)	Гкал/ч	12,92	16,85	16,85	16,85
6	Коэффициент эластичности затрат по росту активов ($К_{эл}$)		0,75	0,75	0,75	0,75
7	**Операционные (подконтрольные) расходы**	тыс. руб.	**3 755,11**	**4 734,59**	**4 874,74**	**5 019,03**
	рост	*%*		*126,1*	*103,0*	*103,0*

III. Неподконтрольные расходы на 2021 год приняты в сумме **1109,9 тыс. руб.,** в том числе:

1. Отчисления на социальные нужды приняты размере 30,2% от ФОТ в сумме 1067,77тыс. руб., в том числе:

- производственного персонала в сумме –904,42 тыс. руб.;
- АУП – 163,35 тыс. руб.

2. Плата за предельно допустимые выбросы учтена в сумме 13,65 тыс. руб., с учетом факта 2019 года.

3. Средства на страхование приняты согласно представленного страхового полиса в сумме 16,5 тыс. руб.

4. Внереализационные расходы приняты в сумме 12,00 тыс. руб. (услуги банковского обслуживания) согласно договора.

VI. Величина скорректированной годовой необходимой валовой выручки (далее – НВВ) ООО «КССК» на 2021 год составит **19452,15 тыс. руб.**

Наименование расходов	Единица измерения	Утверждено на 2020 год	Скорректированные значения		
			2021 год	2022 год	2023 год
Расходы на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя, топлива	тыс. руб.	**10 450,75**	**13 607,64**	**14 016,09**	**14 436,81**
отклонение	*%*		*130,2*	*103,0*	*103,0*
Операционные (подконтрольные) расходы	тыс. руб.	**3 755,11**	**4 734,59**	**4 874,74**	**5 019,03**
отклонение	*%*		*126,1*	*103,0*	*103,0*
Неподконтрольные расходы	тыс. руб.	**889,02**	**1 109,91**	**1 141,52**	**1 174,06**
отклонение	*%*		*124,8*	*102,8*	*102,9*
ИТОГО необходимая валовая выручка	тыс. руб.	**15 094,88**	**19 452,15**	**20 032,35**	**20 629,90**

Предлагается установить тарифы на тепловую энергию, поставляемую **ООО «КССК»** потребителям на 2021 - 2023 годы в размере:

Год	Тариф 1 полугодия, руб./Гкал (без учета НДС)	*Отклонение к уровню 2 полугодия предшествующего года*	Тариф 2 полугодия, руб./Гкал (без учета НДС)	*Отклонение к 1 полугодию*
2021	**1476,91**	*100,0*	**1518,58**	*102,8*
2022	**1518,58**	*100,0*	**1568,50**	*103,3*
2023	**1568,50**	*100,0*	**1606,35**	*102,4*

Тарифы для населения:

Год	Тариф 1 полугодия, руб./Гкал (с учетом НДС)	*Отклонение к уровню 2 полугодия предшествующего года*	Тариф 2 полугодия, руб./Гкал (с учетом НДС)	*Отклонение к 1 полугодию*
2021	**1772,29**	*100,0*	**1822,30**	*102,8*
2022	**1822,30**	*100,0*	**1882,20**	*103,3*
2023	**1882,20**	*100,0*	**1927,62**	*102,4*

ООО "Казанская строительно-сервисная компания", Город Казань

№ п/п	Наименование показателей, статей затрат	Ед.изм.	Производство и передача тепловой энергии										
			Утверждено на текущий период			Предложение организации на период регулирования				Утверждено органом регулирования** Период регулирования 2021- год			
			Год	I-е полугодие	II-е полугодие	Год	Откл. к утвержд. периоду (ср.год.), %	I-е полугодие	II-е полугодие	Год	Откл. к утвержд. периоду (ср.год.), %	I-е полугодие	II-е полугодие
1	2	3	7	8	9	10	11	12	13	15	16	17	18
1	**Является ли организация плательщиком НДС**	**да, нет**		**да**	**да**			**да**	**да**			**да**	**да**
2	Выработано	Гкал	11 141,51	6 754,63	4 386,87	11 141,51	*100,0*	6 754,63	4 386,88	13 962,02	*125,3*	9 159,94	4 802,08
3	Собственные нужды котельных	Гкал	111,73	68,03	43,70	111,73	*100,0*	68,03	43,70	111,73	*100,0*	68,03	43,70
4	Покупка тепловой энергии	Гкал	0,00	0,00	0,00	0,00	*0,0*	0,00	0,00	0,00	*0,0*	0,00	0,00
5	**Потери**	**Гкал**	**804,80**	**487,89**	**316,91**	**804,80**	*100,0*	**487,89**	**316,91**	**804,80**	*100,0*	**487,89**	**316,91**
6	**Полезный отпуск тепловой энергии**	**Гкал**	**10 224,98**	**6 198,72**	**4 026,26**	**10 224,98**	*100,0*	**6 198,72**	**4 026,27**	**13 045,49**	*127,6*	**8 604,02**	**4 441,47**
6.1	Горячая вода, в том числе:	Гкал	10 224,98	6 198,72	4 026,26	10 224,98	*100,0*	6 198,72	4 026,27	10 224,98	*100,0*	6 198,72	4 026,27
6.1.1	собственное потребление	Гкал	50,73	31,15	19,59	50,73	*100,0*	31,15	19,59	50,73	*100,0*	31,15	19,59
6.1.2	население	Гкал	1 414,99	874,89	540,10	1 414,99	*100,0*	874,89	540,10	1 414,99	*100,0*	874,89	540,10
6.1.3	бюджет	Гкал	5 237,29	3 249,92	1 987,37	5 229,14	*99,8*	3 249,92	1 979,22	5 229,14	*99,8*	3 249,92	1 979,22
6.1.4	прочие	Гкал	3 521,97	2 042,76	1 479,21	3 530,13	*100,2*	2 042,76	1 487,37	3 530,13	*100,2*	2 042,76	1 487,37
I	**Расходы на приобретение энергоресурсов**	**тыс.руб.**	**10 450,75**	**6 269,72**	**4 181,03**	**11 182,62**	*107,0*	**6 571,65**	**4 610,97**	**13 607,64**	*130,2*	**8 754,66**	**4 852,98**
7	**Топливо на технологические цели, всего, в том числе:**	**тыс.руб.**	**8 499,69**	**5 092,84**	**3 406,85**	**9 111,00**	*107,2*	**5 322,94**	**3 788,06**	**11 023,10**	*129,7*	**7 196,67**	**3 826,43**
7.1	Газ природный	тыс.руб.	8 499,69	5 092,84	3 406,85	9 111,00	*107,2*	5 322,94	3 788,06	11 023,10	*129,7*	7 196,67	3 826,43
7.1.1	*Объем газа*	*тыс.м3*	*1 547,71*	*938,31*	*609,40*	*1 600,00*	*103,4*	*946,23*	*653,77*	*1 943,49*	*125,6*	*1 281,81*	*661,68*
7.1.2	*Цена газа*	*руб.тыс.м3*	*5 491,78*	*5 427,67*	*5 590,50*	*5 694,38*	*103,7*	*5 625,42*	*5 794,18*	*5 671,81*	*103,3*	*5 614,47*	*5 782,90*
8	**Электроэнергия**	**тыс.руб.**	**1 933,99**	**1 167,29**	**766,70**	**2 052,34**	*106,1*	**1 238,71**	**813,63**	**2 561,85**	*132,5*	**1 546,23**	**1 015,62**
8.1	Электроэнергия на технологические цели	тыс.руб.	1 933,99	1 167,29	766,70	2 052,34	*106,1*	1 238,71	813,63	2 561,85	*132,5*	1 546,23	1 015,62
8.1.1	*Количество электроэнергии*	*тыс.кВт.ч.*	359,02	216,69	142,33	359,02	*100,0*	216,69	142,33	458,05	*127,6*	276,46	181,59
8.1.2	*Тариф*	*руб./кВт.ч.*	5,39	5,39	5,39	5,72	*106,1*	5,72	5,72	5,59	*103,8*	5,59	5,59
8.2	Электроэнергия на хозяйственные нужды (цеховые)	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	*0,0*	0,00	0,00	0,00	*0,0*	0,00	0,00
8.3	Электроэнергия (общехоз.)	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	*0,0*	0,00	0,00	0,00	*0,0*	0,00	0,00
9	**Вода на технологические цели**	**тыс.руб.**	**17,08**	**9,59**	**7,48**	**19,28**	*112,9*	**10,00**	**9,28**	**22,69**	***132,9***	**11,77**	**10,93**

ЭЛЕКТРОННЫЙ ТАТАРСТАН

9.1	*Объем воды*	*тыс.м3*	0,98	0,56	0,42	1,06	*108,4*	0,56	0,50	1,25	*127,6*	0,66	0,59
9.2	*Тариф*	*руб.м3*	17,46	17,16	17,85	18,19	*104,2*	17,85	18,56	18,19	*104,2*	17,85	18,56
10	**Оплата покупной тепловой энергии**	**тыс.руб.**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	*0,0*	**0,00**	**0,00**	**0,00**	***0,0***	**0,00**	**0,00**
10.1	*Объем*	*Гкал*	0,00	0,00	0,00	0,00	*0,0*	0,00	0,00	***0,00***	*0,0*	*0,00*	*0,00*
10.2	*Тариф*	*руб./Гкал*	0,00	0,00	0,00	0,00	*0,0*	0,00	0,00	*0,00*	*0,0*	*0,00*	*0,00*
11	**Индекс потребительских цен на расчетный период регулирования (ИПЦ)**		**1,030**			**1,037**				**1,037**			
12	**Индекс эффективности операционных расходов (ИР)**		**1,00**			**1,00**				**1,000**			
13	**Индекс изменения количества активов (ИКА)**		**0,139**			**0,00**				**0,30**			
14	**Количество условных единиц, относительно к активам, необходимым для осуществления регулируемой деятельности**		**6,46**			**0,00**				**8,43**			
15	**Установленная мощность источника тепловой энергии (присоединенная нагрузка)**		**12,92**			**12,92**				**16,85**			
16	**Коэффицент эластичности затрат по посту активов**		**0,75**			**0,75**				**0,750**			
II	**Операционные (подконтрольные) расходы, в том числе:**	**тыс.руб.**	**3 755,11**	**2 308,67**	**1 446,44**	**3 855,11**	*102,7*	**2 106,99**	**1 748,12**	**4 734,59**	*126,1*	**3 237,62**	**1 496,97**
III	**Неподконтрольные расход том числе:**	**уб.**	**889,02**	**570,04**	**318,97**	**912,92**	*102,7*	**476,33**	**436,59**	**1 109,91**	*124,8*	**715,12**	**394,79**
23	Амортизация производствен оборудования	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	*0,0*	0,00	0,00	0,00	*0,0*	0,00	0,00
24	Амортизация (общецехов. оборудование)	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	*0,0*	0,00	0,00	0,00	*0,0*	0,00	0,00
25	Амортизация (общехозяйственное оборудование)	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	*0,0*	0,00	0,00	0,00	*0,0*	0,00	0,00
26	Отчисления на соц. нужды с оплаты производственных рабочих	тыс.руб.	717,31	464,99	252,33	736,42	*102,7*	375,81	360,61	904,42	*126,1*	587,87	316,55
27	Отчисления на соц.нужды (цех.персонал)	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	*0,0*		0,00	0,00	*0,0*	0,00	0,00
28	Отчисления на соц. Нужды (АУП)	тыс.руб.	129,55	83,98	45,57	133,00	*102,7*	78,77	54,23	163,35	*126,1*	106,18	57,17
29	Аренда (лизинг) основных производственных фондов	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	*0,0*	0,00	0,00	0,00	*0,0*	0,00	0,00
30	Аренда (лизинг) иного оборудования (имущества)	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	*0,0*	0,00	0,00	0,00	*0,0*	0,00	0,00
31	Плата за предельно допустимые выбросы (сбросы) загрязняющих веществ	тыс.руб.	13,65	6,83	6,83	15,00	*109,9*	7,50	7,50	13,65	*100,0*	6,83	6,83
32	Средства на страхование	тыс.руб.	16,50	8,25	8,25	16,50	*100,0*	8,25	8,25	16,50	*100,0*	8,25	8,25
33	Непроизводственные расходы	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	*0,0*	0,00	0,00	0,00	*0,0*	0,00	0,00

ЭЛЕКТРОННЫЙ ТАТАРСТАН

	(налоги и другие обязательные платежи и сборы) всего, в том числе:												
33.1	транспортный налог	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	*0,0*	0,00	0,00	0,00	*0,0*	0,00	0,00
33.2	земельный налог	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	*0,0*	0,00	0,00	0,00	*0,0*	0,00	0,00
33.3	налог на имущество	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	*0,0*	0,00	0,00	0,00	*0,0*	0,00	0,00
33.4	другие налоги и обязательные сборы и платежи по организации	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	*0,0*	0,00	0,00	0,00	*0,0*	0,00	0,00
34	Внереализационные расходы	тыс.руб.	12,00	6,00	6,00	12,00	*100,0*	6,00	6,00	12,00	*100,0*	6,00	6,00
35	**Прибыль, (-) убыток, в том числе***	**тыс.руб.**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	*0,0*	**0,00**	**0,00**	**0,00**	*0,0*	0,00	0,00
35.1	капитальные вложения (инвестиции)	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	*0,0*	0,00	0,00	0,00	*0,0*	0,00	0,00
36	Недополученный по независящим причинам доход (с приложением обосновывающих документов)	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	*0,0*	0,00	0,00	0,00	*0,0*	0,00	0,00
37	Избыток средств, полученный в предыдущем периоде регулирования	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	*0,0*	0,00	0,00	0,00	*0,0*	0,00	0,00
38	**НВВ**	**тыс.руб.**	**15 094,88**	**9 148,44**	**5 946,45**	**15 950,65**	*105,7*	**9 154,97**	**6 795,68**	**19 452,15**	*128,9*	**12 707,40**	**6 744,74**
39	**Тариф**	**руб./Гкал**	**1 476,28**	**1 475,86**	**1 476,91**	**1 559,97**	*105,7*	**1 476,91**	**1 687,84**	**1 491,10**	*101,0*	**1 476,91**	**1 518,58**

Экспертное заключение
по результатам экспертизы предложений по корректировке тарифов
на тепловую энергию на 2021-2023 годы
ООО «Теплоснабсервис»

В адрес Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам (далее - Госкомитет) поступило предложение от ООО «Теплоснабсервис» на корректировку тарифов в сфере теплоснабжения на 2021-2023 годы.

Заявление на корректировку тарифов, с приложением расчетных и обосновывающих материалов от 30.04.2020 № б/н	
В соответствии с законодательством в сфере теплоснабжения и на основании предложения регулируемой организации Приказом Госкомитета от 24.04.2018 №101 **открыто тарифное дело №20-43/тэ** об установлении тарифов на:	
Период регулирования	**2019-2023**
При формировании тарифов применен метод регулирования (в соответствии с п.п.16-19 Правил регулирования цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 №1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения»)	**метод индексации установленных тарифов**

Действующие тарифы

Постановлением Госкомитета от 28.11.2018 № 5-53/тэ (в редакции постановления Госкомитета от 27.11.2019 №5-64/тэ) установлены тарифы на тепловую энергию (мощность) на 2019-2023 годы, в следующих размерах:

Год	1 полугодие, руб./Гкал	Отклонение к предыдущему периоду регулирования, %	2 полугодие, руб./Гкал	Отклонение к предыдущему периоду регулирования, %
2019	**1 271,26**	*100,0%*	**1 309,24**	*103,0*
2020	**1 230,70**	*94,0%*	**1 254,00**	*101,9%*
2021	**1 254,00**	*100,0%*	**1 302,92**	*103,9%*
2022	**1 302,92**	*100,0%*	**1 321,05**	*101,4%*
2023	**1 321,05**	*100,0%*	**1 383,36**	*104,7%*

Сведения по организации

Полное наименование организации	Общество с ограниченной ответственностью «Теплоснабсервис»
ИНН/КПП	1655256968/165501001
ОГРН	1121690083151
Генеральный директор	Маркелов Денис Сергеевич
Юридический адрес	г.Казань, ул.Спартаковская, д.6
Почтовый адрес	г.Казань, ул.Спартаковская, д.6
Организация применяет режим налогообложения	общая система налогообложения

Перечень имущества, участвующего в процессе формирования затрат при установлении тарифов, и анализ правоустанавливающих документов

В состав имущества, участвующего в процессе оказания услуг по теплоснабжению, входят:

Наименование показателя	ед. изм.	Принято Госкомитетом на 2021г
Количество котельных	шт.	1
Установленная мощность	Гкал/час	7,86
Присоединённая нагрузка	Гкал/час	4,68
Протяженность сетей (в двухтрубном исчислении)	км	4,234

В качестве правоустанавливающих документов, подтверждающих законное право организации в отношении объектов, используемых для осуществления регулируемой деятельности, представлены:

Наименование объекта	Основания эксплуатации	Подтверждающие документы
Котельная, г.Казань, 11 км. Оренбургский тракт	собственность	Свидетельство о гос. регистрации права от 28.06.2013 серия 16-АН 046437

Необходимая валовая выручка (НВВ) и проекты тарифов на период регулирования:

НВВ, тыс. руб.	**Проект тарифа на 1 полугодие, руб./Гкал**	*Отклонение к уровню 2 полугодия предшествующего года,%*	**Проект тарифа на 2 полугодие, руб./Гкал**	*Отклонение к 1 полугодию, %*
32 972,29	**1 254,00**	*100,0*	**1 903,82**	*151,8%*

Перечень нормативных правовых актов (НПА), использованных в процессе проведения экспертизы

Экспертиза по предложению об установлении тарифов, осуществляется в соответствии с законодательством в сфере теплоснабжения и Положением о Госкомитете, утвержденным постановлением Кабинета Министров Республики Татарстан от 15.06.2010 № 468.
Перечень НПА:
- Федеральный закон от 27 июля 2010 г. № 190-ФЗ «О теплоснабжении»;
- Налоговый кодекс Российской Федерации. Часть вторая. Глава 25;
- Постановление Правительства РФ от 22.10.2012 N 1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения»;
- Приказ ФСТ России от 13.06.2013 № 760-э. «Об утверждении Методических указаний по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения»;
- Приказ ФСТ России от 07.06.2013 N 163 «Об утверждении Регламента открытия дел об установлении регулируемых цен (тарифов) и отмене регулирования тарифов в сфере теплоснабжения»

Информация об утвержденной инвестиционной программе

Наличие инвестиционной программы организации	**нет**

При проведении оценки экономической обоснованности расходов регулируемой организации ответственность за достоверность представленных в составе тарифного дела материалов возлагается на регулируемую организацию.

Используемые при регулировании индексы в соответствии с Прогнозом социально-экономического развития

	2021 год	***2022 год***	***2023 год***
Природный газ с 1 июля	103,0	103,0	103,0
Электрическая энергия	103,0	103,0	103,0
Индекс потребительских цен	103,7	104,0	104,0
Индекс цен промышленных производителей	103,8	104,1	104,3

В соответствии с п.22. постановления Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 №1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения» на расчетный период регулирования расчетный объема полезного отпуска соответствующего вида продукции (услуг), определяется в соответствии с утвержденной схемой теплоснабжения, а в случае ее отсутствия - на основании программы комплексного развития систем коммунальной инфраструктуры муниципального образования. При отсутствии схемы теплоснабжения либо программы комплексного развития систем коммунальной инфраструктуры муниципального образования или при отсутствии в указанных документах

информации об объемах полезного отпуска тепловой энергии расчетный объем полезного отпуска тепловой энергии определяется органом регулирования в соответствии с методическими указаниями.

Информация об утвержденной схеме теплоснабжения	
Наличие утвержденной схемы теплоснабжения	да
Актуализация, дата последней актуализации	Приказом Министерства энергетики Российской Федерации от 16 августа 2018 г. №658 актуализирована схема теплоснабжения города Казани по 2033 год. Сведения об актуализации схемы теплоснабжения на 2021г. в Госкомитет не представлены
Организации присвоен статус единой теплоснабжающей организации (ЕТО)	присвоен статус единой теплоснабжающей организации - ЕТО-43

Анализ фактических и плановых объемов	
Пояснительная по изменениям объема реализации тепловой энергии	Полезный отпуск на 2021 год принят по 1 котельной в объеме 7 722,10 Гкал. Ранее при регулировании на 2019-2020гг. полезный отпуск принимался с учетом выработки тепловой энергии на 3 котельных.

Баланс производства тепловой энергии, Гкал

Показатели	2019г. (факт.)	Принято ГКРТТ на 2020г.	Прогноз организации на 2021г.	Принято ГКРТТ на 2021г.	*Отклонение к 2020г., (%)*
Выработка тепловой энергии	20 046,16	22 248,25	23 024,87	8 251,70	*37,1*
собственные нужды котельных	5,10	5,10	5,10	2,00	*39,2*
Потери	**1 346,60**	**931,50**	**1 346,60**	527,60	*56,6*
Полезный отпуск, в т.ч.:	**18 694,46**	**21 311,65**	**21 673,17**	**7 722,10**	*36,2*
население	15 948,09	16 991,48	17 353,00	7 432,40	*43,7*
прочие	2 746,37	4 320,17	4 320,17	465,90	*10,8*

Распределение полезного отпуска по полугодиям на 2021 год:
1 полугодие – 5 060,40 Гкал;
2 полугодие – 2 661,70 Гкал.

Анализ финансово-хозяйственной деятельности организации за 2019 год

Анализ произведен на основании следующих документов:
- согласно «Отчету о финансовых результатах за 2019 год» в целом по организации получен убыток в размере 1 331,00 тыс. рублей. Согласно бухгалтерскому отчету (сч.90) по виду деятельности «Теплоснабжение» энергорайон Казань убыток составил 3 731,90 тыс. рублей. Убыток получен за счет превышения фактических расходов от учтенных плановых показателей по следующим статьям:
- топливо на технологические цели в сумме 3 822,60 тыс. руб.;
-электроэнергия на технологические цели в сумме 1 977,96 тыс. руб.;
- амортизация производственного оборудования в сумме 851,05 тыс. руб.;
- ремонт в сумме 1 251,25 тыс. руб.;
Отчетную форму «Калькуляция расходов, связанных с производством и передачей тепловой энергии» организация заполнила не корректно.

I. Расходы на приобретение энергетических ресурсов на 2021 год приняты в сумме 7 787,09 тыс. руб., в том числе:

№ п/п	Наименование расхода	Долгосрочный период регулирования				
		2019 год	2020 год	Кор-ка на 2021 год	Кор-ка на 2022 год	Кор-ка на 2023 год
1	Расходы на топливо	**11 430,07**	**16 876,54**	**6 457,71**	**6 651,44**	**6 850,98**
	откл. к предыд. периоду		*147,7%*	*38,3%*	*103,0%*	*103,0%*
	объем	2 124,00	3 068,80	1138,13	1138,13	1138,13
2	Расходы на электроэнергию	**2 465,92**	**3 420,87**	**1 329,38**	**1 369,26**	**1 410,34**
	откл. к предыд. периоду		*138,7%*	*38,9%*	*103,0%*	*103,0%*
	объем	442,00	652,73	235,98	235,98	235,98
3	Расходы на холодную воду	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**
4	**ИТОГО**	**13 895,99**	**20 297,42**	**7 787,09**	**8 020,70**	**8 261,32**

1. Расходы на топливо (газ природный) для технологических целей приняты в сумме **6 457,71 тыс. рублей.**

Объем газа принят в количестве 1 138,18 тыс.м^3 – в соответствии с утвержденным на долгосрочный период удельным расходом топлива на производство 1 Гкал тепловой энергии. Цена газа скорректирована, и принята на основании счетов-фактур за 2019 год. Среднегодовая цена газа на 2021 год принята с учетом индексации в сумме 5 673,72 руб./тыс.м^3.

2. Расходы на электрическую энергию на технологические цели приняты в сумме 1 329,38 тыс. рублей.

Объем электрической энергии принят согласно методическим указаниям в соответствии с изменением полезного отпуска в количестве 235,98 тыс. кВт.ч. Цена на электроэнергию учтена по тарифу первой ценовой категории по среднему напряжению (СН2) согласно сложившегося факта за 2019 год с учетом индексации.

II. Операционные (подконтрольные) расходы скорректированы в соответствии с Методическими указаниями и на 2021 год приняты в сумме 921,47 тыс. руб.

№ п. п.	Параметры расчета расходов	Ед. изм.	Долгосрочный период регулирования				
			2019 год	2020 год	2021 год	2022 год	2023 год
1.	**Индекс потребительских цен на расчетный период регулирования (ИПЦ)**		**1,046**	**1,030**	**1,037**	**1,040**	**1,040**
2.	Индекс эффективности операционных расходов (ИР)	%	1	1	1	1	1
3.	Индекс изменения количества активов (ИКА)		0	0,473	0	0	0
3.1	количество условных единиц, относящихся к активам, необходимым для осуществления регулируемой деятельности	у.е.					
3.2	Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	19,04	19,04	7,86	7,86	7,86
4.	Коэффициент эластичности затрат по росту активов (Кэл)		0,75	0,75	0,75	0,75	0,75

№ п. п.	Параметры расчета расходов	Ед. изм.	Долгосрочный период регулирования				
			2019 год	2020 год	2021 год	2022 год	2023 год
5.	**Операционные (подконтрольные) расходы**	**тыс. руб.**	**3 652,17**	**4 203,94**	**921,47**	**948,74**	**976,83**
	рост расходов	%		*115,1*	*21,9*	*103,0*	*103,0*

III. Неподконтрольные расходы приняты в сумме 1 108,42тыс. руб., в том числе:

1. Амортизационные отчисления приняты в сумме 1 045,11 тыс. руб.;

2. Отчисления на социальные нужды приняты в размере 30,2% от фонда заработной платы АУП в сумме 63,31 тыс. руб.;

Величина годовой НВВ для расчета тарифов на 2021 год принята в сумме 9 816,98 тыс. рублей.

Расчет необходимой валовой выручки методом индексации установленных тарифов:

№ п/п	Наименование расхода	Долгосрочный период регулирования				
		2019 год	2020 год	2021 год	2022 год	2023 год
1	Расходы на приобретение энергоресурсов, холодной воды, топлива	13 895,99	20 297,42	7 787,09	8 020,70	8 261,32
2	Операционные (подконтрольные) расходы	3 652,17	4 203,94	921,47	948,74	976,83
3	Неподконтрольные расходы	1 064,02	1 937,95	1 108,42	1 229,37	1 231,30
4	**ИТОГО необходимая валовая выручка**	**18 612,18**	**26 439,30**	**9 816,98**	**10 198,81**	**10 469,44**

Предлагается установить тарифы на тепловую энергию, поставляемую **ООО «Теплоснабсервис»** потребителям, другим теплоснабжающим организациям на 2021 - 2023 годы в размере:

Год	Тариф 1 полугодия, руб./Гкал (без учета НДС)	*Отклонение к уровню 2 полугодия предшествующего года*	Тариф 2 полугодия, руб./Гкал (без учета НДС)	*Отклонение к 1 полугодию*
2021	**1 254,00**	*100,0%*	**1 304,14**	*104,0%*
2022	**1 304,14**	*100,0%*	**1 352,27**	*103,7%*
2023	**1 352,27**	*100,0%*	**1 362,45**	*100,8%*

Тарифы для населения:

Год	Тариф 1 полугодия, руб./Гкал (с учетом НДС)	*Отклонение к уровню 2 полугодия предшествующего года*	Тариф 2 полугодия, руб./Гкал (с учетом НДС)	*Отклонение к 1 полугодию*
2021	**1 504,80**	*100,0%*	**1 564,97**	*104,0%*
2022	**1 564,97**	*100,0%*	**1 622,72**	*103,7%*
2023	**1 622,72**	*100,0%*	**1 634,94**	*100,8%*

Приложение 1

Смета расходов, связанных с производством и передачей тепловой энергии **ООО «Теплоснабсервис»**

№ п/п	Наименование показателей, статей затрат	Ед.изм.	Производство и передача тепловой энергии							
			Утверждено на 2020 год	Предложение организации		Утверждено органом регулирования				
				на 2021 год	*Откл. к 2020 (ср.год.), %*	2021 год	*Откл. к 2020 (ср.год.), %*	I-е полугодие	II-е полугодие	Индекс
1	**Является ли организация плательщиком НДС**	**да, нет**	**да**	**да**		**да**				
2	Выработано	Гкал	22 248,25	23 024,87	*103,5*	8 251,70	*37,1*	5 372,20	2 879,50	
3	Собственные нужды котельных	Гкал	5,10	5,10	*100,0*	2,00	*39,2*	1,00	1,00	
5	**Потери**	**Гкал**	**931,50**	**1 346,60**	*144,6*	**527,60**	*56,6*	**310,80**	**216,80**	
6	**Полезный отпуск тепловой энергии**	**Гкал**	**21 311,65**	**21 673,17**	*101,7*	**7 722,10**	*36,2*	**5 060,40**	**2 661,70**	
6.1	Горячая вода, в том числе:	Гкал	21 311,65	21 673,17	*101,7*	7 722,10	*36,2*	5 060,40	2 661,70	
6.1.2	население	Гкал	16 991,48	17 353,00	*102,1*	7 432,40	*43,7*	4 901,00	2 531,40	
6.1.4	прочие	Гкал	4 320,17	4 320,17	*100,0*	465,90	*10,8*	159,40	130,30	
I	**Расходы на приобретение энергоресурсов**	**тыс.руб.**	**20 297,42**	**26 637,51**	*131,2*	**7 787,09**	*38,4*	**5 059,68**	**2 727,41**	
7	**Топливо на технологические цели, всего, в том числе:**	**тыс.руб.**	**16 876,54**	**20 537,43**	*121,7*	**6 457,71**	*38,3*	**4 188,52**	**2 269,19**	
7.1	Газ природный	тыс.руб.	16 876,54	20 537,43	*121,7*	6 457,71	*38,3*	4 188,52	2 269,19	
7.1.1	*Объем газа*	*тыс.м3*	*3 068,80*	*3 566,18*	*116,2*	*1 138,18*	*37,1*	*745,86*	*392,31*	
7.1.2	*Цена газа*	*руб.тыс.м3*	*5 499,40*	*5 758,94*	*104,7*	*5 673,72*	*103,2*	*5 615,65*	*5 784,12*	1,030
	Удельный расход		*155,9*	*175,1*		*155,9*				
8	**Электроэнергия**	**тыс.руб.**	**3 420,87**	**5 797,63**	*169,5*	**1 329,38**	*38,9*	**871,16**	**458,22**	
8.1	Электроэнергия на технологические цели	тыс.руб.	3 413,22	5 788,56	*169,6*	1 329,38	*38,9*	871,16	458,22	
8.1.1	*Количество электроэнергии*	*тыс.кВт.ч.*	651,27	932,00	*143,1*	235,98	*36,2*	*154,64*	*81,34*	
8.1.2	*Тариф*	*руб./кВт.ч.*	5,24	6,21	*118,5*	5,63	*107,5*	*5,63*	*5,63*	1,030
8.3	Электроэнергия (общехоз.)	тыс.руб.	7,65	9,07	*118,5*	0,00	*0,0*	0,00	0,00	
8.3.1	*Количество электроэнергии*	*тыс.кВт.ч.*	1,46	1,46	*100,0*	0,00	*0,0*	*0,00*		
8.3.2	*Тариф*	*руб./кВт.ч.*	5,24	6,21	*118,5*	5,63	*107,5*	*5,63*	*5,63*	1,030
9	**Вода на технологические цели**	**тыс.руб.**	**0,00**	**302,46**	*0,0*	**0,00**	***0,0***	**0,00**	**0,00**	
9.1	*Объем воды*	*тыс.м3*	0,00	17,28	*0,0*	0,00	*0,0*	0,00	0,00	
9.2	*Тариф*	*руб.м3*	0,00	17,50	*0,0*	0,00	*0,0*	0,00	0,00	1,040
11	**Индекс потребительских цен на расчетный период регулирования (ИПЦ)**		**1,030**	**1,037**		**1,037**				

№ п/п	Наименование показателей, статей затрат	Ед.изм.	Производство и передача тепловой энергии							
			Утверждено на 2020 год	Предложение организации		Утверждено органом регулирования				
				на 2021 год	*Откл. к 2020 (ср.год.), %*	2021 год	*Откл. к 2020 (ср.год.), %*	I-е полугодие	II-е полугодие	Индекс
12	**Индекс эффективности операционных расходов (ИР)**		**1,000**	**1,000**		**1,000**				
13	**Индекс изменения количества активов (ИКА)**			**0,00**		**-0,59**				
14	**Количество условных единиц, относительно к активам, необходимым для осуществления регулируемой деятельности**			**0,00**		**3,93**				
15	**Установленная мощность источника тепловой энергии**		**19,04**	**19,04**		**7,86**				
16	**Коэффициент эластичности затрат по посту активов**		**0,750**	**0,75**		**0,750**				
II	**Операционные (подконтрольные) расходы, в том числе:**	**тыс.руб.**	**4 203,94**	**4 315,89**	*102,7*	**921,47**	*21,9*	**725,16**	**196,31**	
III	**Неподконтрольные р[illegible] числе:**	**тыс.руб.**	**1 937,95**	**2 018,89**	*104,2*	**1 108,42**	*57,2*	**560,91**	**547,51**	
23	Амортизация производс[illegible] оборудования	тыс.руб.	1 501,35	1 526,56	*101,7*	1 045,11	*69,6*	522,56	522,56	
28	Отчисления на соц. Нужды (АУП)	тыс.руб.	289,23	296,93	*102,7*	63,31	*21,9*	38,35	24,96	
31	Плата за предельно допустимые выбросы (сбросы) загрязняющих веществ	тыс.руб.	6,27	12,36	*197,1*	0,00	*0,0*	0,00	0,00	
32	Средства на страхование	тыс.руб.	49,50	0,00	*0,0*	0,00	*0,0*	0,00		
33	Непроизводственные расходы (налоги и другие обязательные платежи и сборы) всего, в том числе:	тыс.руб.	72,00	169,37	*235,2*	0,00	*0,0*	0,00	0,00	
33.2	земельный налог	тыс.руб.	9,94	9,94	*100,0*	0,00	*0,0*			
33.3	налог на имущество	тыс.руб.	62,06	159,43	*256,9*	0,00	*0,0*	0,00	0,00	
34	Внереализационные расходы	тыс.руб.	19,60	13,67	*69,7*	0,00	*0,0*			
35	**Прибыль, (-) убыток, в том числе***	**тыс.руб.**	**0,00**	**0,00**	*0,0*	**0,00**	*0,0*			
38	**НВВ**	**тыс.руб.**	**26 439,30**	**32 972,29**	*124,7*	**9 816,98**	*37,1*	**6 345,75**	**3 471,23**	
39	**Тариф**	**руб./Гкал**	**1 240,60**	**1 521,34**	*122,6*	**1 271,28**	*102,5*	**1 254,00**	**1 304,14**	

Экспертное заключение
по результатам экспертизы предложений по корректировке тарифов на тепловую энергию на 2021-2024 годы по
ФГАОУ ВО «Казанский (Приволжский) федеральный университет» для потребителей п.Октябрьский Зеленодольского муниципального района

В адрес Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам (далее - Госкомитет) поступило предложение организации на корректировку тарифов в сфере теплоснабжения на 2021-2024 годы.

Заявление на корректировку тарифов, с приложением расчетных и обосновывающих материалов от 29.04.2020 № 08-09/162

В соответствии с законодательством в сфере теплоснабжения и на основании предложения регулируемой организации Приказом Госкомитета от 24.04.2019 №80 **открыто тарифное дело №20-9/тэ** об установлении тарифов на:

Период регулирования	**2019-2024**
При формировании тарифов применен метод регулирования (в соответствии с п.п.16-19 Правил регулирования цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 №1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения»)	**метод индексации установленных тарифов**

Действующие тарифы

Постановлением Госкомитета от 20.11.2019 № 5-44/ установлены тарифы на тепловую энергию (мощность) на 2020 - 2024 годы, в следующих размерах:

Год	**1 полугодие, руб./Гкал**	Отклонение к предыдущему периоду регулирования, %	**2 полугодие, руб./Гкал**	Отклонение к предыдущему периоду регулирования, %
2020	**1 609,69**	*100,00%*	**1 620,68**	*100,7%*
2021	**1 620,68**	*100,00%*	**1 666,42**	*102,8%*
2022	**1 666,42**	*100,00%*	**1 702,61**	*102,2%*
2023	**1 702,61**	*100,00%*	**1 757,99**	*103,3%*
2024	**1 757,99**	*100,00%*	**1 784,99**	*101,5%*

Сведения по организации

Полное наименование организации	Федеральное государственное автономное образовательное учреждение высшего образования «Казанский (Приволжский) федеральный университет»
ИНН/КПП	1655018018/165401001
ОГРН	1021602841391
Проректор по хозяйственной деятельности университета	Сафиуллин Ленар Солтангалиевич
Юридический адрес	г.Казань, ул.Кремлевская, д.18
Почтовый адрес	г.Казань, ул.Кремлевская, д.18
Организация применяет режим налогообложения	общая система налогообложения

Перечень имущества, участвующего в процессе формирования затрат при установлении тарифов, и анализ правоустанавливающих документов

В состав имущества, участвующего в процессе оказания услуг по теплоснабжению, входят:

Наименование показателя	ед. изм.	Принято Госкомитетом на 2021г
Количество котельных	шт.	1
Установленная мощность	Гкал/час	1,032
Присоединённая нагрузка	Гкал/час	0,85
Протяженность сетей (в двухтрубном исчислении)	км	1,06

В качестве правоустанавливающих документов, подтверждающих законное право организации в отношении объектов, используемых для осуществления регулируемой деятельности, представлены:

Наименование объекта	Основания эксплуатации	Подтверждающие документы
БМК астрономической обсерватории им.Энгельгарта по ул.АОЭ в п.Октябрьский Зеленодольского района	Оперативное управление	Свидетельство о гос. регистрации права от 08.04.2011 серия 16-АЕ 867279

Необходимая валовая выручка (НВВ) и проекты тарифов на период регулирования:

НВВ, тыс. руб.	**Проект тарифа на 1 полугодие, руб./Гкал**	*Отклонение к уровню 2 полугодия предшествующего года,%*	**Проект тарифа на 2 полугодие, руб./Гкал**	*Отклонение к 1 полугодию, %*
2 975,19	**1 620,68**	*100,0*	**1 798,80**	*111,0%*

Перечень нормативных правовых актов (НПА), использованных в процессе проведения экспертизы

Экспертиза по предложению об установлении тарифов, осуществляется в соответствии с законодательством в сфере теплоснабжения и Положением о Госкомитете, утвержденным постановлением Кабинета Министров Республики Татарстан от 15.06.2010 № 468.

Перечень НПА:

- Федеральный закон от 27 июля 2010 г. № 190-ФЗ «О теплоснабжении»;
- Налоговый кодекс Российской Федерации. Часть вторая. Глава 25;
- Постановление Правительства РФ от 22.10.2012 N 1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения»;
- Приказ ФСТ России от 13.06.2013 № 760-э. «Об утверждении Методических указаний по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения»;
- Приказ ФСТ России от 07.06.2013 N 163 «Об утверждении Регламента открытия дел об установлении регулируемых цен (тарифов) и отмене регулирования тарифов в сфере теплоснабжения»

Информация об утвержденной инвестиционной программе

Наличие инвестиционной программы организации	**нет**

При проведении оценки экономической обоснованности расходов регулируемой организации ответственность за достоверность представленных в составе тарифного дела материалов возлагается на регулируемую организацию.

Используемые при регулировании индексы в соответствии с Прогнозом социально-экономического развития

	2021 год	***2022 год***	***2023 год***
Природный газ с 1 июля	103,0	103,0	103,0
Электрическая энергия	103,0	103,0	103,0

Индекс потребительских цен	103,7	104,0	104,0
Индекс цен промышленных производителей	103,8	104,1	104,3

В соответствии с п.22. постановления Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 №1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения» на расчетный период регулирования расчетный объема полезного отпуска соответствующего вида продукции (услуг), определяется в соответствии с утвержденной схемой теплоснабжения, а в случае ее отсутствия - на основании программы комплексного развития систем коммунальной инфраструктуры муниципального образования. При отсутствии схемы теплоснабжения либо программы комплексного развития систем коммунальной инфраструктуры муниципального образования или при отсутствии в указанных документах информации об объемах полезного отпуска тепловой энергии расчетный объем полезного отпуска тепловой энергии определяется органом регулирования в соответствии с методическими указаниями.

Информация об утвержденной схеме теплоснабжения	
Наличие утвержденной схеме теплоснабжения	Схема теплоснабжения Октябрьского сельского поселения Зеленодольского МР РТ на 2014-2030гг.
Актуализация, дата последней актуализации	Постановление Главы Октябрьского сельского поселения Зеленодольского МР РТ от 01.08.2019 №21
Организации присвоен статус единой теплоснабжающей организации (ЕТО)	нет

Анализ фактических и плановых объемов	
Пояснительная по изменениям объема реализации тепловой энергии	В схеме теплоснабжения полезный отпуск не указан. Организация полезный отпуск заявлен на уровне 2020г., что не соответствует фактическим данным. На 2021 год полезный отпуск принят, в соответствии с Методическими указаниями (фактические данные за последние 3 года), в объеме **1 677,8 Гкал**, со снижением к 2020г. на 4,8%, и с увеличением к факту 2019г. на 103,2%.

Анализ полезного тепловой энергии за последние три года

Года	Принято Госкомитетом	Факт
2017	2 307,38	1 646,33
2018	2 307,38	1 761,73
2019	2 307,38	1 625,32

Баланс производства тепловой энергии, Гкал

Показатели	2019г. (факт.)	Принято Госкомитетом на 2020г.	Прогноз организации на 2021г.	Принято Госкомитетом на 2021г.	*Отклонение к 2020г., (%)*
Выработка тепловой энергии	1 710,86	1854,45	1 854,45	1 770,52	*95,5*
собственные нужды котельных	0,0	0,0	0,0	0,0	
Потери	**85,54**	**92,72**	**92,72**	**92,72**	*100,0*
Полезный отпуск, в т.ч.:	**1 625,32**	**1 761,73**	**1 761,73**	**1 677,80**	*95,2*
собственное потребление	1 188,10	1 336,42	1 336,42	1 247,20	*93,3*
население	437,22	425,31	425,31	430,60	*101,2*

Распределение полезного отпуска по полугодиям на 2021 год: 1 полугодие – 994.80 Гкал; 2 полугодие – 683.00 Гкал.
Анализ финансово-хозяйственной деятельности организации за 2019 год
Анализ произведен на основании следующих документов: - Отчетная калькуляция организация «Калькуляция расходов, связанных с производством и передачей тепловой энергии»: по виду деятельности «теплоснабжение» организацией за 2019 год получен убыток в размере 287,98 тыс. рублей. Убыток получен за счет снижения полезного отпуска потребителям (населению) на 759,7 Гкал и отклонения фактических данных от учтенных показателей по следующим статьям расходов: - ФОТ ППП на 699,47 тыс. руб.; -«прочие» в общепроизводственных расходах на 90,03 тыс. руб.

Принятые значения по статьям затрат

I. Расходы на приобретение энергетических ресурсов с учетом корректировки на 2021 год приняты в сумме 1 541,20 тыс. руб., в т. ч.:

№ п/п	Наименование расхода	Долгосрочный период регулирования				
		2020 год	Кор-ка на 2021 год	Кор-ка на 2022 год	Кор-ка на 2023 год	Кор-ка на 2024 год
1	**Расходы на топливо**	**1 377,39**	**1 348,92**	**1 389,38**	**1 431,06**	**1 474,00**
	откл. к предыд. периоду		*97,9%*	*103,0%*	*103,0%*	*103,0%*
	объем	*250,61*	*239,27*	*239,27*	*239,27*	*239,27*
2	**Расходы на электроэнергию**	**191,85**	**192,00**	**197,76**	**203,70**	**209,81**
	откл. к предыд. периоду		*100,1%*	*103,0%*	*103,0%*	*103,0%*
	объем	*36,24*	*34,51*	*34,51*	*34,51*	*34,51*
3	**Расходы на холодную воду**	**0,28**	**0,28**	**0,29**	**0,30**	**0,31**
	откл. к предыд. периоду		*97,8%*	*104,0%*	*104,0%*	*104,0%*
	объем	*0,018*	*0,017*	*0,017*	*0,017*	*0,017*
4	**ИТОГО**	**1 569,53**	**1 541,20**	**1 587,43**	**1 635,06**	**1 684,12**

1. Расходы на топливо (газ природный) для технологических целей приняты в сумме **1 348,92 тыс. рублей**.

Объем газа принят в количестве 239,27 тыс.м^3 – в соответствии с утвержденным на долгосрочный период удельным расходом топлива на производство единицы тепловой энергии. Цена газа скорректирована, и принята на основании отчета по топливу за 1 квартал 2020 года. Среднегодовая цена газа на 2021 год принята с учетом индексации в сумме 5 637,68 руб./тыс.м^3

2. Расходы на электрическую энергию на технологические цели **приняты в сумме 192,00 тыс. рублей**.

Объем электрической энергии принят согласно методическим указаниям, в соответствии с изменением полезного отпуска, в количестве 34,514 тыс. кВт.ч.. Тариф по электроэнергии учтен по первой ценовой категории среднего напряжения (СН2) согласно мониторингу АО «Татэнергосбыт» за 1 полугодие 2020 год с учетом индексации.

3. Расходы на воду для технологических целей приняты в сумме 0,28 тыс. рублей.

Объем воды принят согласно методическим указаниям в соответствии с изменением полезного отпуска в количестве 0,017 тыс.м^3. Организация имеет собственную скважину, и оказывает услуги по водоснабжению.

Справочно: постановлением Госкомитета РТ по тарифам от 20.11.2019 №10-101/кс установлен тариф для потребителей на II полугодие 2020 года в размере 15,93 руб./м^3

II. Операционные (подконтрольные) расходы скорректированы в соответствии с Методическими указаниями и на 2021 год приняты в сумме 696,78 тыс. руб.

№ п. п.	Параметры расчета расходов	Ед. изм.	Долгосрочный период регулирования				
			Базовый период 2020г	Корректировка			
				на 2021г.	на 2022г.	на 2023г.	на 2024г.
1.	**Индекс потребительских цен на расчетный период регулирования (ИПЦ)**		1,03	1,037	1,040	1,040	1,040
2.	Индекс эффективности операционных расходов (ИР)	%	1,00	1,000	1,000	1,000	1,000
3.	Индекс изменения количества активов (ИКА)		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.1	количество условных единиц, относящихся к активам, необходимым для осуществления регулируемой деятельности	у.е.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.2	Установленная мощность	Гкал/ч	1,03	1,03	1,03	1,03	1,03
4.	Коэффициент эластичности затрат по росту активов (Кэл)		0,75	0,750	0,750	0,750	0,750
5.	**Операционные (подконтрольные) расходы**	**тыс. руб.**	**678,70**	**696,78**	**717,40**	**738,64**	**760,50**
	отклонение	%		*102,7%*	*103,0%*	*103,0%*	*103,0%*

III. Неподконтрольные расходы приняты в сумме 524,13 тыс. руб., в том числе:

1. Амортизационные отчисления от основного производственного оборудования приняты в сумме 353,40 тыс. руб.;

2. Отчисления на социальные нужды приняты в размере 30,2% от фонда заработной платы ППП в сумме 170,73 тыс. руб.

IV. Нормативная прибыль организацией не заявлена.

Величина годовой НВВ на 2021 год для расчета тарифов принята в сумме 2 762,11 тыс. рублей.

Расчет необходимой валовой выручки методом индексации установленных тарифов на долгосрочный период регулирования:

№ п/п	Наименование расхода	Долгосрочный период регулирования				
		2020 год	2021 год	2022 год	2023 год	2024 год
1	Расходы на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды, топлива	1 569,53	1 541,20	1 587,43	1 635,06	1 684,12
2	Операционные (подконтрольные) расходы	678,70	696,78	717,40	738,64	760,50

№ п/п	Наименование расхода	Долгосрочный период регулирования				
		2020 год	2021 год	2022 год	2023 год	2024 год
3	Неподконтрольные расходы	594,90	524,13	545,69	550,89	556,25
4	Нормативная прибыль	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
5	**ИТОГО необходимая валовая выручка**	**2 843,13**	**2 762,11**	**2 850,53**	**2 924,59**	**3 000,87**

Предлагается установить тарифы на тепловую энергию, поставляемую **ФГАОУ ВО «Казанский (Приволжский) федеральный университет»** потребителям на 2021 - 2024 годы в размере:

Год	Тариф 1 полугодия, руб./Гкал (без учета НДС)	*Отклонение к уровню 2 полугодия предшествующего года*	Тариф 2 полугодия, руб./Гкал (без учета НДС)	*Отклонение к 1 полугодию*
2021	**1 620,68**	*100,00%*	**1 683,53**	*103,9%*
2022	**1 683,53**	*100,00%*	**1 721,45**	*102,3%*
2023	**1 721,45**	*100,00%*	**1 774,66**	*103,1%*
2024	**1 774,66**	*100,00%*	**1 808,84**	*101,9%*

Тарифы для населения (с учетом НДС=20,0%)

Год	Тариф 1 полугодия, руб./Гкал	*Отклонение к уровню 2 полугодия предшествующего года*	Тариф 2 полугодия, руб./Гкал	*Отклонение к 1 полугодию*
2021	**1 944,82**	*100,00%*	**2 020,24**	*103,9%*
2022	**2 020,24**	*100,00%*	**2 065,74**	*102,3%*
2023	**2 065,74**	*100,00%*	**2 129,59**	*103,1%*
2024	**2 129,59**	*100,00%*	**2 170,61**	*101,9%*

Приложение 1

Смета расходов, связанных с производством и передачей тепловой энергии ФГАОУ ВО «Казанский (Приволжский) федеральный университет»

№ п/п	Наименование показателей, статей затрат	Ед.изм.	Производство и передача тепловой энергии							
			Утверждено на 2020 год	Предложение организации		Утверждено органом регулирования				
				на 2021 год	*Откл. к 2020г., %*	2021 год	*Откл. к 2020г., %*	2022 год	2023 год	2024 год
1	**Является ли организация плательщиком НДС**	**да, нет**	**да**	**да**		**да**		**да**	**да**	**да**
2	Выработано	Гкал	1 854,45	1 854,45	*100,0*	1 770,52	*95,5*	1 770,52	1 770,52	1 770,52
3	Собственные нужды котельных	Гкал	0,00	0,00	*0,0*	0,00	*0,0*	0,00	0,00	0,00
5	**Потери**	**Гкал**	**92,72**	**92,72**	*100,0*	**92,72**	*100,0*	**92,72**	**92,72**	**92,72**
6	**Полезный отпуск тепловой энергии**	**Гкал**	**1 761,73**	**1 761,73**	*100,0*	**1 677,80**	*95,2*	**1 677,80**	**1 677,80**	**1 677,80**
6.1	Горячая вода, в том числе:	Гкал	1 761,73	1 761,73	*100,0*	1 677,80	*95,2*	1 677,80	1 677,80	1 677,80
6.1.1	собственное потребление	Гкал	1 336,42	1 320,13	*98,8*	1 247,20	*93,3*	1 247,20	1 247,20	1 247,20
6.1.2	население	Гкал	425,31	441,60	*103,8*	430,60	*101,2*	430,60	430,60	430,60
I	**Расходы на приобретение энергоресурсов**	**тыс.руб.**	**1 569,52**	**1 579,26**	*100,6*	**1 541,20**	*98,2*	**1 587,43**	**1 635,06**	**1 684,12**
7	**Топливо на технологические цели, всего, в том числе:**	**тыс.руб.**	**1 377,39**	**1 386,67**	*100,7*	**1 348,92**	*97,9*	**1 389,38**	**1 431,06**	**1 474,00**
7.1	Газ природный	тыс.руб.	1 377,39	1 386,67	*100,7*	1 348,92	*97,9*	1 389,38	1 431,06	1 474,00
7.1.1	*Объем газа*	*тыс.м3*	*250,61*	*242,24*	*96,7*	*239,27*	*95,5*	*239,27*	*239,27*	*239,27*
7.1.2	*Цена газа*	*руб.тыс.м3*	*5 496,16*	*5 724,36*	*104,2*	*5 637,68*	*102,6*	*5 806,81*	*5 981,02*	*6 160,45*
8	**Электроэнергия**	**тыс.руб.**	**191,85**	**192,30**	*100,2*	**192,00**	*100,1*	**197,76**	**203,70**	**209,81**
8.1	Электроэнергия на технологические цели	тыс.руб.	191,85	192,30	*100,2*	192,00	*100,1*	197,76	203,70	209,81
8.1.1	*Количество электроэнергии*	*тыс.кВт.ч.*	36,24	34,24	*94,5*	34,514	*95,2*	34,51	34,51	34,51
8.1.2	*Тариф*	*руб./кВт.ч.*	5,29	5,62	*106,1*	5,56	*105,1*	5,73	5,90	6,08
9	**Вода на технологические цели**	**тыс.руб.**	**0,28**	**0,29**	*103,4*	**0,28**	*100,0*	**0,29**	**0,30**	**0,31**
9.1	*Объем воды*	*тыс.м3*	0,018	0,02	*100,0*	0,017	*95,2*	0,02	0,02	0,02
9.2	*Тариф*	*руб.м3*	15,42	15,95	*103,4*	16,20	*105,0*	16,84	17,52	18,22
11	**Индекс потребительских цен на расчетный период регулирования (ИПЦ)**		**1,03**	**1,037**		**1,037**		**1,040**	**1,040**	**1,040**
12	**Индекс эффективности операционных расходов (ИР)**		**1,00**	**1,00**		**1,000**		**1,000**	**1,000**	**1,000**
13	**Индекс изменения количества активов (ИКА)**		**0,00**	**0,00**		**0,00**		**0,000**	**0,000**	**0,000**
14	**Количество условных единиц,**		**0,00**	**0,00**		**0,00**		**0,000**	**0,000**	**0,000**

ЭЛЕКТРОННЫЙ ТАТАРСТАН

№ п/п	Наименование показателей, статей затрат	Ед.изм.	Производство и передача тепловой энергии							
			Утверждено на 2020 год	Предложение организации		Утверждено органом регулирования				
				на 2021 год	*Откл. к 2020г., %*	2021 год	*Откл. к 2020г., %*	2022 год	2023 год	2024 год
	относительно к активам, необходимым для осуществления регулируемой деятельности									
15	**Установленная мощность источника тепловой энергии**		**1,03**	**1,03**		**1,03**		**1,030**	**1,030**	**1,030**
16	**Коэффициент эластичности затрат по посту активов**		**0,75**	**0,75**		**0,750**		**0,750**	**0,750**	**0,750**
II	**Операционные (подконтрольные) расходы**	**тыс.руб.**	**678,71**	**696,78**	*102,7*	**696,78**	*102,7*	**717,40**	**738,64**	**760,50**
III	**Неподконтрольные р числе:**	**тыс.руб.**	**594,91**	**699,15**	*117,5*	**524,13**	*88,1*	**545,69**	**550,89**	**556,25**
23	Амортизация производс оборудования	тыс.руб.	353,40	353,40	*100,0*	353,40	*100,0*	353,40	353,40	353,40
26	Отчисления на соц. нужды с оплаты производственных рабочих	тыс.руб.	166,31	170,73	*102,7*	170,73	*102,7*	175,79	180,99	186,35
32	Средства на страхование	тыс.руб.	16,50	16,50	*100,0*	0,00	*0,0*	16,50	16,50	16,50
33	Непроизводственные расходы (налоги и другие обязательные платежи и сборы) всего, в том числе:	тыс.руб.	58,70	158,52	*270,1*	0,00	*0,0*	0,00	0,00	0,00
33.2	земельный налог	тыс.руб.	0,00	158,52	*0,0*	0,00	*0,0*	0,00	0,00	0,00
33.3	налог на имущество	тыс.руб.	58,70	0,00	*0,0*	0,00	*0,0*	0,00	0,00	0,00
34	Внереализационные расходы	тыс.руб.	0,00	0,00	*0,0*	0,00	*0,0*	0,00	0,00	0,00
35	**Прибыль, (-) убыток, в том числе***	**тыс.руб.**	**0,00**	**0,00**	*0,0*	**0,00**	*0,0*	**0,00**	**0,00**	**0,00**
36	Недополученный по независящим причинам доход (с приложением обосновывающих документов)	тыс.руб.	0,00	0,00	*0,0*	0,00	*0,0*	0,00	0,00	0,00
37	Избыток средств, полученный в предыдущем периоде регулирования	тыс.руб.	0,00	0,00	*0,0*	0,00	*0,0*	0,00	0,00	0,00
38	**НВВ**	**тыс.руб.**	**2 843,13**	**2 975,19**	*104,6*	**2 762,11**	*97,2*	**2 850,53**	**2 924,59**	**3 000,87**
38.1	**НВВ (I-го полугодия)**	тыс.руб.	1 768,57	1 763,38		1 612,26		1 674,77	1 712,49	1 765,43
38.2	**НВВ (II-го полугодия)**	тыс.руб.	1 074,56	1 211,81		1 149,85		1 175,75	1 212,10	1 235,44
39	**Тариф**	руб./Гкал	1 613,83	1 688,79	*104,6%*	1 646,27	*102,0%*	1 698,97	1 743,11	1 788,57
39.1	**Тариф (I-го полугодия)**	**руб./Гкал**	**1 609,69**	**1 620,68**	*100,0%*	**1 620,68**	*100,0%*	**1 683,53**	**1 721,45**	**1 774,66**
39.2	**Тариф (II-го полугодия)**	**руб./Гкал**	**1 620,68**	**1 798,80**	*111,0%*	**1 683,53**	*103,9%*	**1 721,45**	**1 774,66**	**1 808,84**

Экспертное заключение
по обоснованности тарифов на транспортировку сточных вод для АО «Казанский завод медицинской аппаратуры» (для потребителей г.Казани) на 2021 год

по делу об установлении тарифов № 26/110 на 2021 год

В адрес Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам (далее – Госкомитет) поступило предложение Акционерного общества «Казанский завод медицинской аппаратуры» (далее – АО «КЗМА») об установлении тарифов в сфере водоотведения на транспортировку сточных вод на **2021 год**.

Для указанной организации постановлением Госкомитета от 27.11.2019 № 10-114/кс установлены тарифы на транспортировку сточных вод на **2020 год** в следующих размерах:

№ п/п	Наименование муниципального образования, организации, осуществляющей холодное водоснабжение и (или) водоотведение	Тариф на транспортировку сточных вод (одноставочный), руб./куб.м	
		с 01.01.2020 по 30.06.2020	с 01.07.2020 по 31.12.2020
	Муниципальное образование город «Казань»		
1	Акционерное общество «Казанский завод медицинской аппаратуры» (применяет упрощенную систему налогообложения)	7,72	7,72

Организацией подано заявление об установлении тарифов вх.№ 4361 от 10.06.2020 с приложением расчетных и обосновывающих материалов	
В соответствии с законодательством в сфере водоснабжения и водоотведения и на основании предложения регулируемой организации приказом Госкомитета от 11.06.2020 № Пр-190 открыто тарифное дело № 26/110	
Название тарифа	Транспортировка сточных вод для потребителей муниципального образования «город Казань»
Период регулирования	2021 год
Метод регулирования	**Метод сравнения аналогов** В соответствии с п.24 Правил регулирования тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения выбор метода регулирования тарифов осуществляется органом регулирования тарифов в соответствии с Основами ценообразования в сфере водоснабжения и водоотведения и с учетом предложения регулируемой организации. Учитывая, что протяженность сетей водоотведения, эксплуатируемых АО «КЗМА», составляет менее 10 км (1,6 км.), то на основании п.53 Основ ценообразования в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденных постановлением Правительства Российский Федерации от 13.05.2013 № 406 применяется метод сравнения аналогов.
Сведения об организации	
Полное наименование организации	АО «Казанский завод медицинской аппаратуры»
ИНН/КПП	1656000729/ 165601001

Директор организации	Галиакберов Айрат Рустемович
Юридический адрес	г. Казань, ул. Набережная, д. 11, 420030
Почтовый адрес	г. Казань, ул. Набережная, д. 11, 420030
Основной вид деятельности	68.20.2 Аренда и управление собственным или арендованным нежилым недвижимым имуществом
Система налогообложения	Упрощенная система налогообложения
Учредители организации	Данные об учредителях отсутствуют. Акционеры: Галиакберов Рустем Рашидович – 52%; ООО «Бугорос» (учредитель Галиакберов Р.Р.) – 18%.
Перечень организаций, составляющих группу лиц согласно сведениям по форме предоставления перечня лиц, входящих в одну группу лиц, утвержденной приказом ФАС России от 20.11.2006 № 293	1. ООО «Компания «Белый Барс» (основной вид деятельности – сбор и обработка сточных вод, в процессе ликвидации). 2. ООО «АР-Актив» (основной вид деятельности - аренда и управление собственным или арендованным недвижимым имуществом)
Перечень муниципальных образований, в которых планируется оказание регулируемой услуги	Город Казань
Организации присвоен (не присвоен) статус гарантирующей организации	Нет
Решение муниципалитета о присвоении организации статуса гарантирующей организации	Отсутствует
Наличие инвестиционной программы организации *(да/нет)*, реквизиты приказа, сроки реализации	Нет
Наличие программы в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности *(да/нет)*	Нет
Положение о закупках размещено в ЕИС (да/нет)	Да
Количество конкурентных закупок, проведенных за предыдущий календарный год	Данные не представлены
Сумма закупок, проведенных за предыдущий календарный год	Данные не представлены
Информация об используемых электронных площадках для осуществления закупочной деятельности	Регистрация на Биржевой площадке АГЗ РТ не планируется. Деятельность в сфере водоотведения является неосновной, выручка от регулируемой деятельности за 2019 год составила 0,09% от общей выручки

Перечень нормативных правовых актов, в соответствии с которыми проведена экспертиза предложения об установлении тарифов

1) Федеральный закон от 07 декабря 2011 года № 416-ФЗ «О водоснабжении и водоотведении»;

2) постановление Правительства Российской Федерации от 13 мая 2013 г. № 406 «О государственном регулировании тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения» (далее – постановление № 406);

3) приказ ФСТ России от 27.12.2013 № 1746-э «Об утверждении Методических указаний по

расчету регулируемых тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения» (далее – Методические указания);

4) приказ ФСТ России от 16.07.2014 № 1154-э «Об утверждении Регламента установления регулируемых тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения»;

5) Положение о Госкомитете, утвержденное постановлением Кабинета Министров Республики Татарстан от 15.06.2010 № 468;

6) Административный регламент предоставления Государственным комитетом Республики Татарстан по тарифам государственной услуги по установлению тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденный приказом Госкомитета от 19.03.2020 № 40.

Перечень имущества, участвующего в процессе формирования затрат при установлении тарифов, и анализ правоустанавливающих документов

В состав имущества, участвующего в процессе оказания услуг по водоотведению, входят:

Наименование показателя	ед. изм.	Величина
Количество очистных сооружений	ед.	-
Протяженность канализационных сетей, в том числе:	км	1,6
протяженность канализационных сетей, нуждающихся в замене	км	0,02
Число КНС	ед.	1

В качестве **правоустанавливающих** документов, подтверждающих законное право организации в отношении объектов, используемых для осуществления регулируемой деятельности, представлены:

Наименование объекта	Основания эксплуатации (свидетельство о гос. регистрации, договор аренды, концессионное соглашение)	Реквизиты документа (№, дата)	Срок действия	Указание страницы тарифного дела
Здание КНС (кадастровый номер №16-16-01/203/2009-100, инв.№7660-А28) с 3 насосами (2 рабочих и 1 в резерве: два насоса типа ФГ 144/10,5 и один погружной моноблочный дренажный насос типа ГНОМ 10-10)	Свидетельство о государственной регистрации права	от 15.05.2009 16-АБ № 173183	бессрочно	стр.8
Земельные участки территории завода (кадастровые №№ 16:50:280101:636, 16:50:280101:637, 16:50:280101:638, 16:50:280101:639) с канализационными сетями протяженностью 1,6 км	Свидетельство о государственной регистрации права	от 11.12.2013 16-АМ №№ 443031, 443034, 443033, 443032	бессрочно	стр.4-7

Краткое описание схемы технологического процесса

Принцип работы канализационной станции: сточные воды самотеком попадают в приемную часть насосной станции, где расположены насосные агрегаты. На трубопроводах насосных агрегатов установлены обратные клапаны, которые не дают сточным водам попадать обратно в трубопровод. При наполнении резервуара сточными водами до определенного уровня, поплавок поднимается и включается двигатель насоса. Начинается выкачка сточной жидкости по напорной линии диаметром 300 мм, выполненной из керамических труб, в городскую канализационную линию МУП «Водоканал». После снижения уровня сточной жидкости в резервуаре датчик уровня опускается и отключает оборудование. Канализационная насосная станция также может работать в ручном режиме. При пиковой нагрузке, когда количество проходящих стоков превышает

производительность одного насоса, дополнительно включается второй насос, увеличивая производительность канализационной насосной станции вдвое.

При проведении оценки экономической обоснованности расходов регулируемой организации ответственность за достоверность представленных в составе тарифного дела материалов возлагается на регулируемую организацию.

Необходимая валовая выручка и размер тарифов, предлагаемый АО «КЗМА» на период регулирования - 2021 год

НВВ, тыс. руб.	**Проект тарифа на 1 полугодие, руб./куб.м**	*Рост / снижение, %*	**Проект тарифа на 2 полугодие, руб./куб.м**	*Рост / снижение, %*
1 973,81	7,72	*100,0%*	138,27	*1791%*

БАЛАНС водоотведения

Показатели	2017 год (факт)	2018 год (факт)	2019 год (факт)	2020 год (принято ГКРТТ)	2021 год (прогноз)	2021 год (принято ГКРТТ)	откл.,%
Объем реализации (пропущено) сточных вод, всего:	15,237	19,518	18,823	26,135	27,041	27,041	100%
хозяйственные нужды предприятия	10,469	10,292	9,255	15,0	15,0	15,0	100%
принято сточных вод по категориям потребителей:	4,768	9,226	9,568	11,135	12,041	12,041	100%
по группе потребителей «Прочие»	4,768	9,226	9,568	11,135	12,041	12,041	100%

Объем сточных вод, планируемый к транспортировке, определен по предложению организации на основании представленных МУП «Водоканал» прогнозных объемов водоотведения абонентов на 2021 год (письмо от 21.03.2020 № 09-08/6552, стр.38 тарифного дела). АО «КЗМА» заключен договор на транспортировку сточных вод с МУП «Водоканал» от 09.01.2020 № 2, срок действия – до 31.12.2020 с последующей пролонгацией.

Анализ финансово-хозяйственной деятельности организации за предыдущий период регулирования

Организации установлены тарифы на транспортировку сточных вод:

на 2019 год - методом индексации (корректировка ранее установленных тарифов на долгосрочный период 2018-2020 гг.), необходимая валовая выручка принята в размере 204,11 тыс.руб. Согласно представленной организацией отчетной калькуляции себестоимости услуги транспортировки сточных вод за 2019 год фактические затраты на выполнение производственной программы составили 1014,86 тыс.руб.;

на 2020 год - методом сравнения аналогов, необходимая валовая выручка на выполнение производственной программы принята в размере 201,73 тыс.руб. Ввиду специфики метода регулирования указанная сумма необходимой валовой выручки не распределяется Госкомитетом по статьям затрат.

Расчет необходимой валовой выручки методом сравнения аналогов

Согласно пункту 35 Методических указаний, при установлении тарифов с применением метода сравнения аналогов величина необходимой валовой выручки регулируемой организации на очередной период регулирования определяется исходя из экономически обоснованных затрат гарантирующей организации в централизованных системах водоснабжения и (или) водоотведения и протяженности сети регулируемой организации и рассчитывается по формулам:

$$НВВ_n = (УТР + А) \cdot L_n,$$

$$УТР = \frac{ТР^{тр,го}}{L^{го}},$$

где:

$НВВ_n$ - необходимая валовая выручка, установленная в отношении n-ной регулируемой организации, тыс. руб.;

УТР - удельная необходимая валовая выручка в расчете на метр водопроводной (канализационной) сети, тыс. руб./км;

L_n - протяженность водопроводной (канализационной) сети n-ной регулируемой организации, определенная в сопоставимых величинах, км;

А - нормативный уровень расходов на амортизацию основных средств и нематериальных активов в расчете на протяженность сети, тыс. руб./км;

$ТР^{тр,го}$ - текущие расходы гарантирующей организации, отнесенные на вид деятельности по транспортировке воды (сточных вод), тыс. руб.;

$L^{го}$ - протяженность водопроводной (канализационной) сети гарантирующей организации, определенная в сопоставимых величинах, км.

Постановлением Исполнительного комитета города Казани от 12.04.2013 № 3566 гарантирующей организацией на территории города Казани определено МУП «Водоканал».

Текущие расходы гарантирующей организации, отнесенные на вид деятельности по транспортировке сточных вод на 2021 год, приняты в размере 180 182,11 тыс. руб.

Расходы МУП «Водоканал», отнесенные на транспортировку сточных вод, приняты на 2021 год в размере 738 489,43 тыс.руб., при расчете текущих расходов для целей установления тарифов для АО «КЗСК» исключены амортизационные отчисления по основным средствам на транспортировку сточных вод в сумме 137 904,86 тыс.руб., затраты на услуги по транспортированию стоков, оказываемых сторонними организациями в сумме 48 663,33 тыс.руб., затраты на электрическую энергию в сумме 97 721,80 тыс.руб., общеэксплуатационные расходы в сумме 36 941,61 тыс.руб. и цеховые расходы в сумме 237 075,72 тыс.руб.

Протяженность канализационной сети **гарантирующей организации** принята в размере 1 413,67 км.

Удельная необходимая валовая выручка в расчете на км канализационной сети рассчитана исходя из текущих расходов гарантирующей организации и составляет 127,46 тыс.руб./км.

Протяженность канализационной сети **АО «КЗМА»** принята в размере 1,6 км.

Расходы на амортизацию АО «КЗСК» согласно материалам тарифного дела составляют 63,6 тыс.руб., в том числе:

напорный канализационный коллектор – 39,92 тыс.руб.

насос СД 160/10 с/дв 11 кВт (КНС) – 23,68 тыс.руб.

В качестве подтверждающих документов организацией представлены ведомости амортизации основных средств за 2019 год и январь-апрель 2020 года, акт о приеме-передаче объекта основных средств (насоса СД 160/10 с/дв 11 кВт (КНС) *(166-174 стр. тарифного дела)*.

Расчетный уровень расходов на амортизацию в расчете на протяженность сети АО «КЗСК» составляет 39,75 тыс.руб./км.

Согласно пункту 36 Методических указаний нормативный уровень расходов на амортизацию основных средств и нематериальных активов в расчете на протяженность сети определяется в размере, не превышающем 15% удельной необходимой валовой выручки в расчете на километр канализационной сети. Таким образом, уровень расходов на амортизацию принят в размере 19,12 тыс.руб./км.

ВЫВОДЫ:

Необходимая валовая выручка АО «КЗМА» составит:

НВВ = (127,46 тыс.руб/км + 19,12 тыс.руб./куб.м)* 1,6 км = 234,52 тыс.руб.

Годовой тариф на транспортировку сточных вод для АО «КЗМА» на 2021 год:

Тариф = 234,52 тыс.руб. / 27,041 тыс.куб.м = 8,67 руб./куб.м.

Предлагается установить тарифы на транспортировку сточных вод для АО «КЗМА» для потребителей г. Казани на 2021 год в следующем размере:

Название организации	**Одноставочный тариф на транспортировку сточных вод, руб./куб.м.**			
	с 01.01.2021 по 30.06.2021	*Рост / снижение, %*	с 01.07.2021 по 31.12.2021	*Рост / снижение, %*
АО «КЗМА» для потребителей г. Казани*	**7,72**	*100,0*	**9,63**	*124,7*

*-организация применяет упрощенную систему налогообложения

Указанные тарифы направлены на согласование руководителю АО «КЗМА» Лист согласования прилагается.

Согласно п. 15 Правил производственная программа будет утверждена приказом Госкомитета не позднее 20 декабря 2020 года.

Приложение:

1. Калькуляция расходов на транспортировку сточных вод АО «КЗМА» для потребителей города Казани на 2021 г.

Калькуляция расходов на транспортировку сточных вод АО «КЗМА» для потребителей г. Казани на 2021 г.

№ п/п	Наименование	Единица измерения	2020 год	2021 год
1	Необходимая валовая выручка	тыс.руб.	201,73	203,93
1.1	Удельные текущие расходы	тыс.руб./ усл.км	126,08	127,46
1.1.1	Текущие расходы гарантирующей организации	тыс.руб.	175 687,98	180 182,11
1.1.2	Протяженность сети гарантирующей организации	усл.км	1 393,46	1 413,67
1.1.3	Протяженность сети организации	усл.км	1,600	1,600
1.2	Нормативный уровень расходов на амортизацию	тыс.руб./ усл.км	0	19,12
2	Итого НВВ	тыс.руб.	201,73	234,52
3	Объем водоотведения	тыс.м3	26,14	27,04
4	Тариф на транспортировку сточных вод (без учета НДС)	руб./м3	7,72	8,67
	с 1 января 2021 года	руб./м3	7,72	7,72
	с 1 июля 2021 года	руб./м3	7,72	9,63
4.1.	Темп роста тарифа	%	*98,8%*	*124,7%*

Экспертное заключение

по корректировке долгосрочных тарифов на транспортировку сточных вод
ООО «Казжилстройсервис»
города Казани
на 2021г.

по делу об установлении тарифов №26/104 на 2021 год

Постановлением Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам (далее – Госкомитет) от 09.12.2019 № 10-166/кс установлены тарифы на транспортировку сточных вод для ООО «Казжилстройсервис» г. Казань на 2020 год в следующих размерах:

Наименование	1 полугодие (руб./куб/м)	Отклонение к предыдущему периоду регулирования (%)	2 полугодие (руб./куб/м)	Отклонение к предыдущему периоду регулирования (%)
2020 год				
Иные потребители	8,47	100,0%	8,81	104,0%

В соответствии с п. 24 Правил регулирования тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 13 мая 2013 г. № 406 «О государственном регулировании тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения», и согласно заявлению ООО «Казжилстройсервис» г. Казань при регулировании тарифов на транспортировку сточных вод на 2021 год Госкомитетом применен **метод сравнения аналогов.**

Протяженность канализационных сетей ООО «Казжилстройсервис» г.Казани составляет менее 10 км (4 км 400 м).

На основании пункта 53 Основ ценообразования в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 13.05.2013 года №406 (в редакции постановления Правительства Российской Федерации №855 от 04.07.2019 года) применяется метод сравнения аналогов.

Согласно пункту 80 Основ ценообразования в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 13 мая 2013 г. № 406 «О государственном регулировании тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения», необходимая валовая выручка (далее – НВВ) регулируемой организации и тарифы, установленные с применением метода индексации, **ежегодно корректируются** с учетом отклонения фактических значений параметров регулирования тарифов, учитываемых при расчете тарифов (за исключением долгосрочных параметров регулирования тарифов), от их плановых значений.

Организацией направлено письмо о корректировке долгосрочных тарифов на транспортировку сточных вод на 2021 год с приложением расчетных и обосновывающих материалов от 2.06.2020 № 4018

Название тарифа	**Транспортировка сточных вод**
Период регулирования	**2021 год**
Метод регулирования	**Метод сравнения аналогов**
Сведения об организации	
Полное наименование организации	ООО «Казжилстройсервис»

ИНН/КПП	1660062848/ 165501001
Директор организации	Галиев Ленар Анварович
Юридический адрес	420111, РТ, г.Казань, ул.Чернышевского, д.30Б, оф.113
Почтовый адрес	420111, РТ, г.Казань, ул.Чернышевского, д.30Б, оф.113
Основной вид деятельности	Сбор и обработка сточных вод
Система налогообложения	Упрощенная система налогообложения
Учредители организации	Галиев Ленар Анварович – 100,0%
Перечень организаций, составляющих группу лиц согласно сведениям по форме предоставления перечня лиц, входящих в одну группу лиц, утвержденной приказом ФАС России от 20.11.2006 № 293	ООО «Никос и Мария» ООО «Октябьрское» ООО «Сервис и тепло»
Перечень муниципальных образований, в которых планируется оказание регулируемой услуги	Город Казань
Организации присвоен (не присвоен) статус гарантирующей организации	Не присвоен
Решение муниципалитета о присвоении организации статуса гарантирующей организации	Отсутствует
Наличие инвестиционной программы организации *(да/нет)*, реквизиты приказа, сроки реализации	Нет
Наличие программы в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности *(да/нет)*	Да
Положение о закупках размещено в ЕИС (да/нет)	Да
Количество конкурентных закупок, проведенных за предыдущий календарный год	Сведения не представлены
Сумма закупок, проведенных за предыдущий календарный год	Сведения не представлены
Информация об используемых электронных площадках для осуществления закупочной деятельности	Сведения не представлены
Перечень нормативных правовых актов, в соответствии с которыми проведена корректировка долгосрочных тарифов	
1) Федеральный закон от 07 декабря 2011 года № 416-ФЗ «О водоснабжении и водоотведении»; 2) постановление Правительства Российской Федерации от 13 мая 2013 г. № 406 «О государственном регулировании тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения» (далее – постановление № 406); 3) приказ ФСТ России от 27.12.2013 № 1746-э «Об утверждении Методических указаний по расчету регулируемых тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения» (далее – Методические указания); 4) приказ ФСТ России от 16.07.2014 № 1154-э «Об утверждении Регламента установления регулируемых тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения»;	

5) Положение о Госкомитете, утвержденное постановлением Кабинета Министров Республики Татарстан от 15.06.2010 № 468;

6) Административный регламент предоставления Государственным комитетом Республики Татарстан по тарифам государственной услуги по установлению тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденный приказом Госкомитета от 19.03.2020 № 40.

Перечень имущества, участвующего в процессе формирования затрат при установлении тарифов, и анализ правоустанавливающих документов

В состав имущества, участвующего в процессе оказания услуг по водоотведения, входят:

Наименование показателя	ед. изм.	Величина
Количество водозаборов / скважин / КНС	ед.	-
Протяженность канализационных сетей, в том числе:	км	4,44
протяженность канализационных сетей, нуждающихся в замене	км	2,20
		-

В качестве **правоустанавливающих** документов, подтверждающих законное право организации в отношении объектов, используемых для осуществления регулируемой деятельности, представлены:

Наименование объекта	Основания эксплуатации (свидетельство о гос. регистрации, договор аренды, концессионное соглашение)	Реквизиты документа (№, дата)	Срок действия	Указание страницы тарифного дела
Канализационная сеть с КНС	договора купли-продажи	от 03.04.2019 г. № 1	бессрочно	ЕИАС

Краткое описание схемы технологического процесса

Транспортировка сточных вод от потребителей происходит по канализационным сетям протяженностью 4 км 400 м, после первичной обработки сточные воды из емкости канализационно-насосной станции сбрасываются в канализационные сети МУП «Водоканал».

При проведении оценки экономической обоснованности расходов регулируемой организации ответственность за достоверность представленных в составе тарифного дела материалов возлагается на регулируемую организацию.

Необходимая валовая выручка и проекты тарифов на период регулирования

НВВ, тыс. руб.	Проект тарифа на 1 полугодие, руб./куб.м	*Рост / снижение, %*	Проект тарифа на 2 полугодие, руб./куб.м	*Рост / снижение, %*
6 216,03	**8,81**	*100,0%*	**33,77**	*383,3%*

Анализ фактических и плановых объемов

Анализ объемов стоков (транспортировка сточных вод) за последние три года

Год	Принято Госкомитетом	Факт
2017	200,0	200,0
2018	200,0	200,0
2019	292,00	292,00

БАЛАНС водоотведения

Показатели	Прогноз на 2021 год	Принято на 2021 год (Госкомитет)	Отклонение к предложению организации (%)
Объем приема стоков	292,00	292,00	100,0%

Объем сточных вод принят на уровне утвержденного периода регулирования тарифов

Анализ финансово-хозяйственной деятельности организации за предыдущий период регулирования (2019 год)

Организации установлены тарифы на транспортировку сточных вод:

на 2019 год - методом индексации (корректировка ранее установленных тарифов на долгосрочный период 2019-2023 гг.), необходимая валовая выручка принята в размере 2473,24 тыс.руб. Согласно представленной организацией отчетной калькуляции себестоимости услуги транспортировки сточных вод за 2019 год фактические затраты на выполнение производственной программы составили 837,75 тыс.руб.;

на 2020 год - методом сравнения аналогов, необходимая валовая выручка на выполнение производственной программы принята в размере 1728,04 тыс.руб. Ввиду специфики метода регулирования указанная сумма необходимой валовой выручки не распределяется Госкомитетом по статьям затрат.

Расчет валовой выручки методом сравнения аналогов

Согласно пункту 35 Методических указаний, при установлении тарифов с применением метода сравнения аналогов величина необходимой валовой выручки регулируемой организации на очередной период регулирования определяется исходя из экономически обоснованных затрат гарантирующей организации в централизованных системах водоснабжения и (или) водоотведения и протяженности сети регулируемой организации.

В соответствии с Постановлением Исполнительного комитета муниципального образования города Казани от 12.04.2013 года №3566 гарантирующим поставщиком на территории города Казани является **МУП «Водоканал».**

Долгосрочные тарифы для МУП «Водоканал» на 2019-2023 годы утверждены постановлением Госкомитета от 19.12.2018 года №10-185/кс. Параметры производственной программы утверждены приказом Госкомитета от 18.12.2018 года №440.

Текущие расходы гарантирующей организации, отнесенные на вид деятельности по транспортировке сточных вод, приняты в размере 738 489,43 тыс.руб.

Расходы МУП «Водоканал», отнесенные на транспортировку холодной воды с учетом исключения статей расходов, не участвующих в технологическом цикле рассматриваемой организации составили 551 921,24 тыс.руб.

Исключены амортизация ОС в сумме 137 904,86 тыс.руб., прочие прямые расходы в сумме 48 663,33 тыс.руб.

Протяженность водопроводных сетей гарантирующей организации принята в размере 1413,67 км.

Удельная необходимая валовая выручка в расчете на км. канализационной сети рассчитана исходя из текущих расходов гарантирующей организации и составляет 390,42 тыс.руб.

Протяженность канализационных сетей ООО «Казжилстройсервис» принята в размере 4,40 км.

Расходы на амортизацию организацией не заявлены.

ВЫВОДЫ:

Необходимая валовая выручка для ООО «Казжилстройсервис» составит:

НВВ = 390,42 * 4,40 км = 1751,17 тыс.руб.

Годовой тариф на транспортировку сточных вод для ООО «Казжилстройсервис» на 2021 год:

Тариф = 1751,17 тыс.руб. / 292,0 тыс.куб.м = 6,00 руб./куб.м.

Предлагается установить тарифы на транспортировку сточных вод для ООО «Казжилстройсервис» для потребителей г. Казани на 2021 год в следующем размере:

Название организации	Одноставочный тариф на транспортировку сточных вод, руб./куб.м			
	с 01.01.2021 по 30.06.2021	Отклонение к 01.07.2020, %	с 01.07.2021 по 31.12.2021	Отклонение к 01.01.2021, %
2021 год				
Иные потребители	6,00	69,4%	6,00	100,0%

Указанные тарифы направлены на согласование руководителю ООО «Казжилстройсервис».

Лист согласования прилагается.

Согласно п. 15 Правил производственная программа будет утверждена приказом Госкомитета

не позднее 20 декабря 2020 года.
Приложение: 1. Калькуляция расходов для расчета тарифов на 2021год

Калькуляция расходов на транспортировку сточных вод ООО «Казжилстройсервис» г. Казань На 2021 год

№ п/п	Наименование	Единица изм.	2021 год
1	2	3	4
1	Необходимая валовая выручка	тыс.руб.	1 751,17
1.1	Удельные текущие расходы	тыс.руб./усл. км.	390,42
1.1.1	Текущие расходы гарантирующей организации	тыс.руб.	551 921,24
1.1.2	Протяженность сети гарантирующей организации	усл.км	1 413,67
1.1.3	Протяженность сети ООО «Казжилстройсервис»	усл.км	4,40
1.2	Нормативный уровень расходов на амортизацию	тыс.руб./усл. км.	
1.2.1	Норматив амортизации	%	0
2	Итого НВВ	тыс.руб.	1 751,17
3	Объем водоснабжения	тыс.м3	292,00
4	Тариф на транспортировку сточных вод	руб./м3	6,00
4.1	с 01.01.2021 по 30.06.2021 г.	руб./м3	6,00
4.2	с 01.07.2021 по 31.12.2021 г.	руб./м3	6,00

Экспертное заключение
по обоснованности тарифа на транспортировку холодной воды для АО «Сетевая компания «Энерготехника» (потребители г. Казани) на 2021 год

по делу об установлении тарифов № 26/41 на 2021 год

Для АО «Сетевая компания «Энерготехника» постановлением Госкомитета от 11.12.2019 № 10-173/кс установлены тарифы на транспортировку холодной воды на **2020 год** в следующих размерах:

№ п/п	Наименование муниципального образования, организации, осуществляющей холодное водоснабжение и (или) водоотведение	Тариф на транспортировку холодной воды (одноставочный), руб./куб.м	
		с 01.01.2020 по 30.06.2020	с 01.07.2020 по 31.12.2020
	Муниципальное образование город «Казань»		
1	Акционерное общество «Сетевая компания «Энерготехника» (тарифы указаны без учета НДС)	6,38	6,38

В адрес Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам (далее – Госкомитет) поступило предложение АО «Сетевая компания «Энерготехника» об установлении тарифов в сфере водоснабжения на 2021 год:

Организацией подано заявление об установлении тарифов вх.№ 2817 от 28.04.2020 с приложением расчетных и обосновывающих материалов	
В соответствии с законодательством в сфере водоснабжения и водоотведения приказом Госкомитета от 26.04.2018 № 107 открыто тарифное дело № 26/41 на долгосрочный период 2019-2023 годы. В связи с изменением законодательства в части применения метода сравнения аналогов в отношении организаций, протяженность сетей которых составляет менее 10 км, тарифы на транспортировку холодной воды для АО «Сетевая компания «Энерготехника» предлагается устанавливать со сроком действия 1 календарный год.	
Название тарифа	Транспортировка холодной воды для потребителей муниципального образования «город Казань»
Период регулирования	2021 год
Метод регулирования	**Метод сравнения аналогов** В соответствии с п.24 Правил регулирования тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения выбор метода регулирования тарифов осуществляется органом регулирования тарифов в соответствии с Основами ценообразования в сфере водоснабжения и водоотведения и с учетом предложения регулируемой организации. Учитывая, что протяженность сетей водоснабжения, эксплуатируемых АО «Сетевая компания «Энерготехника», составляет менее 10 км (3,9 км), то на основании п.53 Основ ценообразования в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденных постановлением Правительства Российский Федерации от 13.05.2013 № 406, применяется метод сравнения аналогов.

Сведения об организации	
Полное наименование организации	АО «Сетевая компания «Энерготехника»
ИНН/КПП	1660110837/ 166001001
Директор организации	Солдатенков Игорь Геннадьевич
Юридический адрес	г. Казань, ул. Сибирский Тракт, д. 34, корпус 5 помещение 312А, 420029
Почтовый адрес	г. Казань, ул. Сибирский Тракт, д. 34, корпус 5 помещение 312А, 420029
Основной вид деятельности	35.30.1 Производство пара и горячей воды (тепловой энергии)
Система налогообложения	Общая система налогообложения
Учредители организации	ТОВАРИЩЕСТВО НА ВЕРЕ «СТРОЙТРАСТИНВЕСТ И КОМПАНИЯ» - 100,0%
Перечень организаций, составляющих группу лиц согласно сведениям по форме предоставления перечня лиц, входящих в одну группу лиц, утвержденной приказом ФАС России от 20.11.2006 № 293	1. ТОВАРИЩЕСТВО НА ВЕРЕ «СТРОЙТРАСТИНВЕСТ И КОМПАНИЯ»; 2. НП «Международный Институт Антиквариата»; 3. НП «Единая система возрождения русских усадеб»; 4. ИП Солдатенков И.Г.; 5. ООО «УК Капитал-Траст-Инвест»; 6. АО «Техно-Капитал»; 7. ООО «Техно-Инвест».
Перечень муниципальных образований, в которых планируется оказание регулируемой услуги	город Казань
Организации присвоен (не присвоен) статус гарантирующей организации	нет
Решение муниципалитета о присвоении организации статуса гарантирующей организации	отсутствует
Наличие инвестиционной программы организации *(да/нет)*, реквизиты приказа, сроки реализации	нет
Наличие программы в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности *(да/нет)*	нет
Положение о закупках размещено в ЕИС (да/нет)	да
Количество конкурентных закупок, проведенных за предыдущий календарный год	сведения не представлены
Сумма закупок, проведенных за предыдущий календарный год	сведения не представлены
Информация об используемых электронных площадках для осуществления закупочной деятельности	сведения не представлены
Перечень нормативных правовых актов, в соответствии с которыми проведена экспертиза предложения об установлении тарифов	

1) Федеральный закон от 07 декабря 2011 года № 416-ФЗ «О водоснабжении и водоотведении»;

2) постановление Правительства Российской Федерации от 13 мая 2013 г. № 406 «О государственном регулировании тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения» (далее – постановление № 406);

3) приказ ФСТ России от 27.12.2013 № 1746-э «Об утверждении Методических указаний по расчету регулируемых тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения» (далее – Методические указания);

4) приказ ФСТ России от 16.07.2014 № 1154-э «Об утверждении Регламента установления регулируемых тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения»;

5) Положение о Госкомитете, утвержденное постановлением Кабинета Министров Республики Татарстан от 15.06.2010 № 468;

6) Административный регламент предоставления Государственным комитетом Республики Татарстан по тарифам государственной услуги по установлению тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденный приказом Госкомитета от 19.03.2020 № 40.

Перечень имущества, участвующего в процессе формирования затрат при установлении тарифов, и анализ правоустанавливающих документов

В состав имущества, участвующего в процессе оказания услуг по водоснабжению, входят:

Наименование показателя	ед. изм.	Величина
Количество водозаборов (поверхностный источник воды)	ед.	-
Протяженность водопроводных сетей, в том числе:	км	3,9
протяженность водопроводных сетей, нуждающихся в замене	км	-
Число колодцев/автономных водоразборных колонок (для нецентрализованного водоснабжения)	ед.	-

В качестве **правоустанавливающих** документов, подтверждающих законное право организации в отношении объектов, используемых для осуществления регулируемой деятельности, представлены:

Наименование объекта	**Основания эксплуатации (свидетельство о гос. регистрации, договор аренды, концессионное соглашение)**	**Реквизиты документа (№, дата)**	**Срок действия**	**Указание страницы тарифного дела**
Объекты энергосетевого хозяйства (перечень приведен в приложении 1 к договору)	Договор купли-продажи	от 25.09.2008 б/н	бессрочно	в электронном виде (ЕИАС)

Краткое описание схемы технологического процесса

АО «Сетевая компания «Энерготехника» осуществляет транспортировку питьевой воды от МУП «Водоканал» до потребителей. Потребителями являются бюджетные и прочие организации города Казани. Протяженность водопроводных сетей составляет 3,9 км.

При проведении оценки экономической обоснованности расходов регулируемой организации ответственность за достоверность представленных в составе тарифного дела материалов возлагается на регулируемую организацию.

Необходимая валовая выручка и размер тарифов, предлагаемый АО «Сетевая компания «Энерготехника» на период регулирования - 2021 год

НВВ, тыс. руб.	Проект тарифа на 1 полугодие, руб./куб.м	*Рост / снижение, %*	Проект тарифа на 2 полугодие, руб./куб.м	*Рост / снижение, %*
1069,57	6,38	*100,0*	14,57	*228,4*

БАЛАНС водоснабжения

Показатели	2018 год (факт)	2019 год (факт)	2020 год (принято ГКРТТ)	2021 год (прогноз)	2021 год (принято ГКРТТ)	Откл., %
Получено воды со стороны	96,836	113,301	117,89	102,105	113,301	100%
расход воды на хозяйственные нужды	0	0	8,55	5,25	0	100%
Отпуск воды по категориям потребителей, в т.ч.:	96,836	113,301	109,35	96,859	113,301	100%
по группе потребителей «финансируемых из бюджета всех уровней»	0,459	0,482	0,45	0,482	0,482	100%
по группе потребителей «Население»	-	-	-	-	-	-
по группе потребителей «Прочие»	96,377	112,819	108,90	96,377	112,819	100%

Объем холодной воды, планируемый к транспортировке, определен по факту 2019 года.

Анализ финансово-хозяйственной деятельности организации за предыдущий период регулирования

Организации установлены тарифы на транспортировку холодной воды:

на 2019 год - методом экономически обоснованных расходов (затрат), необходимая валовая выручка принята в размере 944,18 тыс.руб. По калькуляции фактической себестоимости услуги транспортировки холодной воды за 2019 год получен доход 977,79 тыс.руб, расходы – 1087,13 тыс.руб., убыток – 109,34 тыс.руб.;

на 2020 год - методом сравнения аналогов, необходимая валовая выручка на выполнение производственной программы принята в размере 751,90 тыс.руб. Ввиду специфики метода регулирования указанная сумма необходимой валовой выручки не распределяется Госкомитетом по статьям затрат.

Расчет необходимой валовой выручки методом сравнения аналогов

Согласно пункту 35 Методических указаний, при установлении тарифов с применением метода сравнения аналогов величина необходимой валовой выручки регулируемой организации на очередной период регулирования определяется исходя из экономически обоснованных затрат гарантирующей организации в централизованных системах водоснабжения и (или) водоотведения и протяженности сети регулируемой организации и рассчитывается по формулам:

$$НВВ_n = (УТР + А) \cdot L_n,$$

$$УТР = \frac{ТР^{тр,го}}{L^{го}},$$

где:

$НВВ_n$ - необходимая валовая выручка, установленная в отношении n-ной регулируемой организации, тыс. руб.;

УТР - удельная необходимая валовая выручка в расчете на метр водопроводной (канализационной) сети, тыс. руб./км;

L_n - протяженность водопроводной (канализационной) сети n-ной регулируемой организации, определенная в сопоставимых величинах, км;

А - нормативный уровень расходов на амортизацию основных средств и нематериальных активов в расчете на протяженность сети, тыс. руб./км;

$ТР^{тр,го}$ - текущие расходы гарантирующей организации, отнесенные на вид деятельности по транспортировке воды (сточных вод), тыс. руб.;

$L^{го}$ - протяженность водопроводной (канализационной) сети гарантирующей организации, определенная в сопоставимых величинах, км.

Постановлением Исполнительного комитета города Казани от 12.04.2013 № 3566 гарантирующей организацией на территории города Казани определено МУП «Водоканал».

Текущие расходы гарантирующей организации, отнесенные на вид деятельности по транспортировке холодной воды на 2021 год, приняты в размере 366 599,93 тыс. руб.

Расходы МУП «Водоканал», отнесенные на транспортировку холодной воды, приняты на 2021 год в размере 444 822,93 тыс.руб., при расчете текущих расходов для целей установления тарифов для АО «Сетевая компания «Энерготехника» исключены амортизационные отчисления по основным средствам на транспортировку холодной воды в сумме 63 391,60 тыс.руб., затраты на услуги по транспортированию холодной воды, оказываемые сторонними организациями, в сумме 14 831,39 тыс.руб.

Протяженность водопроводной сети гарантирующей организации принята в размере 2 046,66 км.

Таким образом, удельная необходимая валовая выручка в расчете на километр канализационной сети составила 179,12 тыс.руб./км.

Протяженность водопроводной сети АО «Сетевая компания «Энерготехника» принята в размере 3,9 км.

Балансовая стоимость водопроводных сетей принята на основании ведомости амортизации основных средств за 9 месяцев 2019 г. АО «Сетевая компания «Энерготехника» в размере 1973,261 тыс. руб.

Срок полезного использования имущества принят согласно классификатору основных средств, утвержденному постановлением Правительства РФ от 01.01.2002 (9-я амортизационная группа – максимальный срок 30 лет).

Годовая сумма амортизации составит: А г = 1973,261 тыс. руб./30 лет = 65,78 тыс. руб.

Нормативный уровень расходов на амортизацию основных средств в расчете на протяженность сети, составит: А = 65,78 тыс. руб./3,9 км = 16,87 тыс. руб./км.

ВЫВОДЫ:

Необходимая валовая выручка АО «Сетевая компания «Энерготехника» составит:

НВВ = (179,12 тыс.руб/км + 16,87 тыс.руб./куб.м)* 3,9 км = 764,361 тыс.руб.

Годовой тариф на транспортировку сточных вод на 2021 год:

Тариф = 764,361 тыс.руб. / 113,3 тыс.куб.м = 6,75 руб./куб.м.

Предлагается установить тарифы на транспортировку холодной воды вод для АО «Сетевая компания «Энерготехника» для потребителей г. Казани на 2021 год в следующем размере:

Название организации	Одноставочный тариф на транспортировку холодной воды, руб./куб.м.			
	с 01.01.2021 по 30.06.2021	*Рост / снижение, %*	с 01.07.2021 по 31.12.2021	*Рост / снижение, %*
АО «Сетевая компания «Энерготехника» (без учета НДС)	**6,38**	*100,0*	**7,11**	*111,5%*

Указанные тарифы направлены на согласование руководителю АО «Сетевая компания «Энерготехника». Лист согласования прилагается.

Согласно п. 15 Правил производственная программа будет утверждена приказом Госкомитета после рассмотрения проекта тарифов на заседании Правления, но не позднее 20 декабря 2020 года.

Приложение:

1. Калькуляция расходов на транспортировку холодной воды АО «Сетевая компания «Энерготехника» на 2021 г.

Калькуляция расходов на транспортировку холодной воды АО «Сетевая компания «Энерготехника» для потребителей г. Казани на 2021 г.

№ п/п	Наименование	Единица измерения	2020 год	2021 год
1	Необходимая валовая выручка	тыс.руб.	751,90	764,361
1.1	Удельные текущие расходы	тыс.руб./ усл.км	175,93	179,12
1.1.1	Текущие расходы гарантирующей организации	тыс.руб.	356 480,07	366 599,93
1.1.2	Протяженность сети гарантирующей организации	усл.км	2 026,28	2 046,66
1.1.3	Протяженность сети организации	усл.км	3,90	3,90
1.2	Нормативный уровень расходов на амортизацию	тыс.руб./ усл.км	16,87	16,87
2	Итого НВВ	тыс.руб.	751,90	764,361
3	Объем водоснабжения	тыс.м3	117,89	113,3
4	Тариф на транспортировку питьевой воды (без учета НДС)	руб./м3	6,38	6,75
	с 1 января 2021 года	руб./м3	6,38	6,38
	с 1 июля 2021 года	руб./м3	6,38	7,11
4.1.	Темп роста тарифа	%	*100%*	*111,5%*

Экспертное заключение
по обоснованности тарифа на транспортировку сточных вод для АО «Сетевая компания «Энерготехника» (потребители г. Казани) на 2021 год

по делу об установлении тарифов № 26/42 на 2021 год

Для АО «Сетевая компания «Энерготехника» постановлением Госкомитета от 11.12.2019 № 10-173/кс установлены тарифы на транспортировку сточных вод на **2020 год** в следующих размерах:

№ п/п	Наименование муниципального образования, организации, осуществляющей холодное водоснабжение и (или) водоотведение	Тариф на транспортировку сточных вод (одноставочный), руб./куб.м	
		с 01.01.2020 по 30.06.2020	с 01.07.2020 по 31.12.2020
	Муниципальное образование город «Казань»		
1	Акционерное общество «Сетевая компания «Энерготехника» (тарифы указаны без учета НДС)	10,31	16,76

В адрес Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам (далее – Госкомитет) поступило предложение АО «Сетевая компания «Энерготехника» об установлении тарифов в сфере водоснабжения на 2021 год:

Организацией подано заявление об установлении тарифов вх.№ 2818 от 28.04.2020 с приложением расчетных и обосновывающих материалов	
В соответствии с законодательством в сфере водоснабжения и водоотведения приказом Госкомитета от 26.04.2018 № 107 открыто тарифное дело № 26/41 на долгосрочный период 2019-2023 годы. В связи с изменением законодательства в части применения метода сравнения аналогов в отношении организаций, протяженность сетей которых составляет менее 10 км, тарифы на транспортировку сточных вод для АО «Сетевая компания «Энерготехника» предлагается устанавливать со сроком действия 1 календарный год.	
Название тарифа	Транспортировка сточных вод для потребителей муниципального образования «город Казань»
Период регулирования	2021 год
Метод регулирования	**Метод сравнения аналогов** В соответствии с п.24 Правил регулирования тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения выбор метода регулирования тарифов осуществляется органом регулирования тарифов в соответствии с Основами ценообразования в сфере водоснабжения и водоотведения и с учетом предложения регулируемой организации. Учитывая, что протяженность сетей водоснабжения, эксплуатируемых АО «Сетевая компания «Энерготехника», составляет менее 10 км (3,9 км), то на основании п.53 Основ ценообразования в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденных постановлением Правительства Российский Федерации от 13.05.2013 № 406, применяется метод сравнения аналогов.

Сведения об организации	
Полное наименование организации	АО «Сетевая компания «Энерготехника»
ИНН/КПП	1660110837/ 166001001
Директор организации	Солдатенков Игорь Геннадьевич
Юридический адрес	г. Казань, ул. Сибирский Тракт, д. 34, корпус 5 помещение 312А, 420029
Почтовый адрес	г. Казань, ул. Сибирский Тракт, д. 34, корпус 5 помещение 312А, 420029
Основной вид деятельности	35.30.1 Производство пара и горячей воды (тепловой энергии)
Система налогообложения	Общая система налогообложения
Учредители организации	ТОВАРИЩЕСТВО НА ВЕРЕ «СТРОЙТРАСТИНВЕСТ И КОМПАНИЯ» - 100,0%
Перечень организаций, составляющих группу лиц согласно сведениям по форме предоставления перечня лиц, входящих в одну группу лиц, утвержденной приказом ФАС России от 20.11.2006 № 293	1. ТОВАРИЩЕСТВО НА ВЕРЕ «СТРОЙТРАСТИНВЕСТ И КОМПАНИЯ»; 2. НП «Международный Институт Антиквариата»; 3. НП «Единая система возрождения русских усадеб»; 4. ИП Солдатенков И.Г.; 5. ООО «УК Капитал-Траст-Инвест»; 6. АО «Техно-Капитал»; 7. ООО «Техно-Инвест».
Перечень муниципальных образований, в которых планируется оказание регулируемой услуги	город Казань
Организации присвоен (не присвоен) статус гарантирующей организации	нет
Решение муниципалитета о присвоении организации статуса гарантирующей организации	отсутствует
Наличие инвестиционной программы организации *(да/нет)*, реквизиты приказа, сроки реализации	нет
Наличие программы в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности *(да/нет)*	нет
Положение о закупках размещено в ЕИС (да/нет)	да
Количество конкурентных закупок, проведенных за предыдущий календарный год	сведения не представлены
Сумма закупок, проведенных за предыдущий календарный год	сведения не представлены
Информация об используемых электронных площадках для осуществления закупочной деятельности	сведения не представлены
Перечень нормативных правовых актов, в соответствии с которыми проведена экспертиза предложения об установлении тарифов	

1) Федеральный закон от 07 декабря 2011 года № 416-ФЗ «О водоснабжении и водоотведении»;

2) постановление Правительства Российской Федерации от 13 мая 2013 г. № 406 «О государственном регулировании тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения» (далее – постановление № 406);

3) приказ ФСТ России от 27.12.2013 № 1746-э «Об утверждении Методических указаний по расчету регулируемых тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения» (далее – Методические указания);

4) приказ ФСТ России от 16.07.2014 № 1154-э «Об утверждении Регламента установления регулируемых тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения»;

5) Положение о Госкомитете, утвержденное постановлением Кабинета Министров Республики Татарстан от 15.06.2010 № 468;

6) Административный регламент предоставления Государственным комитетом Республики Татарстан по тарифам государственной услуги по установлению тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденный приказом Госкомитета от 19.03.2020 № 40.

Перечень имущества, участвующего в процессе формирования затрат при установлении тарифов, и анализ правоустанавливающих документов

В состав имущества, участвующего в процессе оказания услуг по водоотведению, входят:

Наименование показателя	ед. изм.	Величина
Количество очистных сооружений	ед.	-
Протяженность канализационных сетей, в том числе:	км	5,97
протяженность канализационных сетей, нуждающихся в замене	км	-
Число КНС	ед.	-

В качестве **правоустанавливающих** документов, подтверждающих законное право организации в отношении объектов, используемых для осуществления регулируемой деятельности, представлены:

Наименование объекта	**Основания эксплуатации (свидетельство о гос. регистрации, договор аренды, концессионное соглашение)**	**Реквизиты документа (№, дата)**	**Срок действия**	**Указание страницы тарифного дела**
Объекты энергосетевого хозяйства (перечень приведен в приложении 1 к договору)	Договор купли-продажи	от 25.09.2008 б/н	бессрочно	в электронном виде (ЕИАС)

Краткое описание схемы технологического процесса

АО «Сетевая компания «Энерготехника» осуществляет транспортировку сточных вод от МУП «Водоканал» до потребителей. Потребителями являются бюджетные и прочие организации города Казани. Протяженность водопроводных сетей составляет 5,97 км.

При проведении оценки экономической обоснованности расходов регулируемой организации ответственность за достоверность представленных в составе тарифного дела материалов возлагается на регулируемую организацию.

Необходимая валовая выручка и размер тарифов, предлагаемый АО «Сетевая компания «Энерготехника» на период регулирования - 2021 год

НВВ, тыс. руб.	Проект тарифа на 1 полугодие, руб./куб.м	*Рост / снижение, %*	Проект тарифа на 2 полугодие, руб./куб.м	*Рост / снижение, %*
1692,84	15,89	*94,8*	15,89	*100,0*

БАЛАНС водоотведения

Показатели	2018 (факт)	2019 год (факт)	2020 год (принято ГКРТТ)	2021 год (прогноз)	2021 год (принято ГКРТТ)	Отклонение, %
Пропущено сточных вод, в т.ч:	101, 296	121,63	135,112	106,56	121,63	100%
Технологические нужды предприятия	0	0	8,546	5,25	0	100%
Принято сточных вод по категориям потребителей всего, в т.ч.:	101, 296	121,63	126,566	101,319	121,63	100%
по группе потребителей «финансируемых из бюджета всех уровней»	0,459	0,482	0,516	0,482	0,482	100%
по группе потребителей «Население»	0	0			0	
по группе потребителей «Прочие»	100,837	121,144	126,05	100,837	121,144	100%

Объем сточных вод, планируемый к транспортировке, определен по факту 2019 года.

Анализ финансово-хозяйственной деятельности организации за предыдущий период регулирования

Организации установлены тарифы на транспортировку сточных вод:

на 2019 год - методом экономически обоснованных расходов (затрат), необходимая валовая выручка принята в размере 1301,71 тыс.руб. По калькуляции фактической себестоимости услуги транспортировки сточных вод за 2019 год получен доход 1253,97 тыс.руб, расходы – 1292,80 тыс.руб., убыток – 38,83 тыс.руб.;

на 2020 год - методом сравнения аналогов, необходимая валовая выручка на выполнение производственной программы принята в размере 1828,75 тыс.руб. Ввиду специфики метода регулирования указанная сумма необходимой валовой выручки не распределяется Госкомитетом по статьям затрат.

Расчет необходимой валовой выручки методом сравнения аналогов

Согласно пункту 35 Методических указаний, при установлении тарифов с применением метода сравнения аналогов величина необходимой валовой выручки регулируемой организации на очередной период регулирования определяется исходя из экономически обоснованных затрат гарантирующей организации в централизованных системах водоснабжения и (или) водоотведения и протяженности сети регулируемой организации и рассчитывается по формулам:

$$НВВ_n = (УТР + А) \cdot L_n,$$

$$УТР = \frac{ТР^{тр,го}}{L^{го}},$$

где:

$НВВ_n$ - необходимая валовая выручка, установленная в отношении n-ной регулируемой организации, тыс. руб.;

УТР - удельная необходимая валовая выручка в расчете на метр водопроводной (канализационной) сети, тыс. руб./км;

L_n - протяженность водопроводной (канализационной) сети n-ной регулируемой организации, определенная в сопоставимых величинах, км;

А - нормативный уровень расходов на амортизацию основных средств и нематериальных активов в расчете на протяженность сети, тыс. руб./км;

$ТР^{тр,го}$ - текущие расходы гарантирующей организации, отнесенные на вид деятельности по транспортировке воды (сточных вод), тыс. руб.;

$L^{го}$ - протяженность водопроводной (канализационной) сети гарантирующей организации, определенная в сопоставимых величинах, км.

Постановлением Исполнительного комитета города Казани от 12.04.2013 № 3566 гарантирующей организацией на территории города Казани определено МУП «Водоканал».

Текущие расходы гарантирующей организации, отнесенные на вид деятельности по транспортировке сточных вод на 2021 год, приняты в размере 417 257,83 тыс. руб.

Расходы МУП «Водоканал», отнесенные на транспортировку сточных вод, приняты на 2021 год в размере 738 489,43 тыс.руб., при расчете текущих расходов для целей установления тарифов для АО «Сетевая компания «Энерготехника» исключены амортизационные отчисления по основным средствам на транспортировку сточных вод в сумме 137904,86 тыс.руб., затраты на услуги по транспортированию сточных вод, оказываемые сторонними организациями, в сумме 48663,33 тыс.руб., затраты на электроэнергию в сумме 97721,80 тыс.руб., общеэксплуатационные расходы в сумме 36941,61 тыс.руб.

Протяженность водопроводной сети гарантирующей организации принята в размере 1 413,67 км.

Таким образом, удельная необходимая валовая выручка в расчете на километр канализационной сети составила 295,16 тыс.руб./км.

Протяженность водопроводной сети АО «Сетевая компания «Энерготехника» принята в размере 5,97 км.

Балансовая стоимость сетей канализации принята на основании ведомости амортизации основных средств за 9 месяцев 2019 г. АО «СК «Энерготехника» в размере 4477,376 тыс. руб.

Срок полезного использования имущества принят согласно Классификатору основных средств, утвержденному Постановлением Правительства РФ от 1.01.2002. (максимальный срок 50 лет).

Годовая сумма амортизации составит:

А г = 4477,376 тыс. руб./50 лет = 89,547 тыс. руб.

Протяженность канализационной сети регулируемой организации принята в размере 5,97 км.

Нормативный уровень расходов на амортизацию основных средств в расчете на

протяженность сети, составит:

А = 89,547 тыс. руб./5,97 км = 14,999 тыс. руб./км

ВЫВОДЫ:

Необходимая валовая выручка АО «Сетевая компания «Энерготехника» составит:

НВВ = (295,16 тыс.руб/км + 14,999 тыс.руб./куб.м)* 5,97 км = 1 851,65 тыс.руб.

Годовой тариф на транспортировку сточных вод на 2021 год:

Тариф = 1 851,65 тыс.руб. / 121,63 тыс.куб.м = 15,22 руб./куб.м.

Предлагается установить тарифы на транспортировку сточных вод для АО «Сетевая компания «Энерготехника» для потребителей г. Казани на 2021 год в следующем размере:

Название организации	Одноставочный тариф на транспортировку сточных вод, руб./куб.м.			
	с 01.01.2021 по 30.06.2021	*Рост / снижение, %*	с 01.07.2021 по 31.12.2021	*Рост / снижение, %*
АО «Сетевая компания «Энерготехника» (без учета НДС)	**15,22**	*90,8*	**15,22**	*100,0*

Указанные тарифы направлены на согласование руководителю АО «Сетевая компания «Энерготехника». Лист согласования прилагается.

Согласно п. 15 Правил производственная программа будет утверждена приказом Госкомитета после рассмотрения проекта тарифов на заседании Правления, но не позднее 20 декабря 2020 года.

Приложение:

1. Калькуляция расходов на транспортировку сточных вод АО «Сетевая компания «Энерготехника» на 2021 г.

Калькуляция расходов на транспортировку холодной воды АО «Сетевая компания «Энерготехника» для потребителей г. Казани на 2021 г.

№ п/п	Наименование	Единица измерения	2020 год	2021 год
1	Необходимая валовая выручка	тыс.руб.	1828,75	1851,65
1.1	Удельные текущие расходы	тыс.руб./ усл.км	291,32	295,16
1.1.1	Текущие расходы гарантирующей организации	тыс.руб.	405948	417 257,83
1.1.2	Протяженность сети гарантирующей организации	усл.км	1393,46	1 413,67
1.1.3	Протяженность сети организации	усл.км	5,97	5,97
1.2	Нормативный уровень расходов на амортизацию	тыс.руб./ усл.км	14,999	14,999
2	Итого НВВ	тыс.руб.	1828,75	1 851,65
3	Объем водоотведения	тыс.м3	135,112	121,63
4	Тариф на транспортировку сточных вод (без учета НДС)	руб./м3		
	с 1 января 2021 года	руб./м3	10,31	15,22
	с 1 июля 2021 года	руб./м3	16,76	15,22
4.1.	Темп роста тарифа	%	*162,6%*	*90,8%*

Экспертное заключение

по корректировке долгосрочных тарифов на транспортировку холодной воды
АО «Судоходная компания «Татфлот»
города Казань
на 2021г.

по делу об установлении тарифов №26/128 на 2019-2023 годы

Постановлением Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам (далее – Госкомитет) от 27.11.2019 № 10-113/кс установлены тарифы на транспортировку холодной воды для АО «Судоходная компания «Татфлот» г. Казань на 2020 год в следующих размерах:

Наименование	1 полугодие (руб./куб/м)	Отклонение к предыдущему периоду регулирования (%)	2 полугодие (руб./куб/м)	Отклонение к предыдущему периоду регулирования (%)
2020 год				
Иные потребители (без учета НДС)	2,88	91,1%	2,88	100,0%

В соответствии с п. 24 Правил регулирования тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 13 мая 2013 г. № 406 «О государственном регулировании тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения», и согласно заявлению АО «Судоходная компания «Татфлот» г. Казань при регулировании тарифов на транспортировку холодной воды на 2021 год Госкомитетом применен **метод сравнения аналогов.**

Протяженность водопроводных сетей АО «Судоходная компания «Татфлот» г.Казани составляет менее 10 км (2 км 690 м).

На основании пункта 53 Основ ценообразования в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 13.05.2013 года №406 (в редакции постановления Правительства Российской Федерации №855 от 04.07.2019 года) применяется метод сравнения аналогов.

Согласно пункту 80 Основ ценообразования в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 13 мая 2013 г. № 406 «О государственном регулировании тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения», необходимая валовая выручка (далее – НВВ) регулируемой организации и тарифы, установленные с применением метода индексации, **ежегодно корректируются** с учетом отклонения фактических значений параметров регулирования тарифов, учитываемых при расчете тарифов (за исключением долгосрочных параметров регулирования тарифов), от их плановых значений.

Организацией направлено письмо о корректировке долгосрочных тарифов на транспортировку питьевой воды на 2021 год с приложением расчетных и обосновывающих материалов от 28.04.2020 №573

Название тарифа	**Транспортировка холодной воды**
Период регулирования	**2021 год**
Метод регулирования	**Метод сравнения аналогов**
Сведения об организации	
Полное наименование организации	АО «Судоходная компания «Татфлот»

ИНН/КПП	1655063726 / 161501001
Директор организации	Тимергалиев Ильдар Рифкатович
Юридический адрес	420108, Республика Татарстан, г.Казань, ул. Девятаева, д. 1, корпус 4, офис 3
Почтовый адрес	420108, Республика Татарстан, г.Казань, ул. Девятаева, д. 1, корпус 4, офис 3
Основной вид деятельности	Деятельность внутреннего водного грузового транспорта
Система налогообложения	Общая система налогообложения
Учредители организации	Минземимущество Республики Татарстан, ГБУСРФ
Перечень организаций, составляющих группу лиц согласно сведениям по форме предоставления перечня лиц, входящих в одну группу лиц, утвержденной приказом ФАС России от 20.11.2006 № 293	ОАО «Завод Элекон» Первое транспортное управление ОАО «Подводречстрой» ОАО «Татхимфармпрепараты» ОАО «Алексеевскдорстрой»
Перечень муниципальных образований, в которых планируется оказание регулируемой услуги	Город Казань
Организации присвоен (не присвоен) статус гарантирующей организации	Не присвоен
Решение муниципалитета о присвоении организации статуса гарантирующей организации	Отсутствует
Наличие инвестиционной программы организации *(да/нет)*, реквизиты приказа, сроки реализации	Нет
Наличие программы в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности *(да/нет)*	Да
Положение о закупках размещено в ЕИС (да/нет)	Да
Количество конкурентных закупок, проведенных за предыдущий календарный год	Сведения не представлены
Сумма закупок, проведенных за предыдущий календарный год	Сведения не представлены
Информация об используемых электронных площадках для осуществления закупочной деятельности	Сведения не представлены
Перечень нормативных правовых актов, в соответствии с которыми проведена корректировка долгосрочных тарифов	
1) Федеральный закон от 07 декабря 2011 года № 416-ФЗ «О водоснабжении и водоотведении»; 2) постановление Правительства Российской Федерации от 13 мая 2013 г. № 406 «О государственном регулировании тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения» (далее – постановление № 406); 3) приказ ФСТ России от 27.12.2013 № 1746-э «Об утверждении Методических указаний по расчету регулируемых тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения» (далее –	

Методические указания);

4) приказ ФСТ России от 16.07.2014 № 1154-э «Об утверждении Регламента установления регулируемых тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения»;

5) Положение о Госкомитете, утвержденное постановлением Кабинета Министров Республики Татарстан от 15.06.2010 № 468;

6) Административный регламент предоставления Государственным комитетом Республики Татарстан по тарифам государственной услуги по установлению тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденный приказом Госкомитета от 19.03.2020 № 40.

Перечень имущества, участвующего в процессе формирования затрат при установлении тарифов, и анализ правоустанавливающих документов

В состав имущества, участвующего в процессе оказания услуг по водоснабжению, входят:

Наименование показателя	ед. изм.	Величина
Количество водозаборов / скважин / КНС	ед.	-
Протяженность водопроводных сетей, в том числе:	км	2,69
протяженность водопроводных сетей, нуждающихся в замене	км	0,00
Число колодцев/автономных водоразборных колонок (для нецентрализованного водоснабжения)	ед.	-

В качестве **правоустанавливающих** документов, подтверждающих законное право организации в отношении объектов, используемых для осуществления регулируемой деятельности, представлены:

Наименование объекта	Основания эксплуатации (свидетельство о гос. регистрации, договор аренды, концессионное соглашение)	Реквизиты документа (№, дата)	Срок действия	Указание страницы тарифного дела
Земельный участок с коммуникациями	Договор аренды земельного участка с Министерством земельных и имущественных отношений РТ	№071-4736 от 19.06.2012 года	До 25.01.2061	стр.121
Земельный участок с коммуникациями	Договор аренды земельного участка с Министерством земельных и имущественных отношений РТ	№071-4737 от 19.06.2012 года	До 25.01.2061	стр.126

Краткое описание схемы технологического процесса

Предприятие осуществляет эксплуатацию централизованных сетей водоснабжения. Источником водоснабжения является сторонний источник водоснабжения, принадлежащий МУП «Водоканал». На балансе предприятия находятся централизованные сети водоснабжения протяженностью 2,69 км

При проведении оценки экономической обоснованности расходов регулируемой организации ответственность за достоверность представленных в составе тарифного дела материалов возлагается на регулируемую организацию.

Необходимая валовая выручка и проекты тарифов на период регулирования

НВВ, тыс. руб.	Проект тарифа на 1 полугодие, руб./куб.м	*Рост / снижение, %*	Проект тарифа на 2 полугодие, руб./куб.м	*Рост / снижение, %*

321,68	**3,22**	*111,8%*	**3,37**	*107,1%*

Анализ фактических и плановых объемов

Анализ объемов воды (транспортировка холодной воды) за последние три года

Год	Принято Госкомитетом	Факт
2017	92,438	38,666
2018	92,438	56,674
2019	97,754	46,250

БАЛАНС водоснабжения

Показатели	Прогноз на 2021 год	Принято на 2021 год (Госкомитет)	Отклонение к предложению организации (%)
Объем реализации воды	97,754	97,754	100,0%

Объем воды принят на уровне утвержденного периода регулирования тарифов

Анализ финансово-хозяйственной деятельности организации за предыдущий период регулирования (2019 год)

Организации установлены тарифы на транспортировку холодной воды:

на 2019 год - методом индексации (корректировка ранее установленных тарифов на долгосрочный период 2019-2023 гг.), необходимая валовая выручка принята в размере 305,64 тыс.руб. Согласно представленной организацией отчетной калькуляции себестоимости услуги транспортировки сточных вод за 2019 год фактические затраты на выполнение производственной программы составили 881,03 тыс.руб.;

на 2020 год - методом сравнения аналогов, необходимая валовая выручка на выполнение производственной программы принята в размере 281,83 тыс.руб. Ввиду специфики метода регулирования указанная сумма необходимой валовой выручки не распределяется Госкомитетом по статьям затрат.

Расчет валовой выручки методом сравнения аналогов

Согласно пункту 35 Методических указаний, при установлении тарифов с применением метода сравнения аналогов величина необходимой валовой выручки регулируемой организации на очередной период регулирования определяется исходя из экономически обоснованных затрат гарантирующей организации в централизованных системах водоснабжения и (или) водоотведения и протяженности сети регулируемой организации.

В соответствии с Постановлением Исполнительного комитета муниципального образования города Казани от 12.04.2013 года №3566 гарантирующим поставщиком на территории города Казани является **МУП «Водоканал».**

Долгосрочные тарифы для МУП «Водоканал» на 2019-2023 годы утверждены постановлением Госкомитета от 19.12.2018 года №10-185/кс. Параметры производственной программы утверждены приказом Госкомитета от 18.12.2018 года №440.

Текущие расходы гарантирующей организации, отнесенные на вид деятельности по транспортировке питьевой воды, приняты в размере 444 822,93 тыс.руб.

Расходы МУП «Водоканал», отнесенные на транспортировку холодной воды с учетом исключения статей расходов, не участвующих в технологическом цикле рассматриваемой организации составили 218 142,97 тыс.руб.

Исключены амортизация ОС в сумме 63 391,6 тыс.руб., расходы на текущий ремонт в сумме 71 572,44 тыс.руб., цеховые расходы в сумме 128 132,74 тыс.руб., прочие прямые расходы в сумме 14 831,39 тыс.руб., косвенные (общеэксплуатационные расходы) в сумме 20 324,22 тыс.руб.

Протяженность водопроводных сетей гарантирующей организации принята в размере 2 046,66 км.

Удельная необходимая валовая выручка в расчете на км водопроводной сети рассчитана исходя из текущих расходов гарантирующей организации и составляет 106,58 тыс.руб.

Протяженность водопроводных сетей АО «Судоходная компания «Татфлот» принята в размере 2,69 км.

Расходы на амортизацию организацией не заявлены.

ВЫВОДЫ:

Необходимая валовая выручка для АО «Судоходная компания «Татфлот» составит:

НВВ = 106,58 * 2,69 км = 286,71 тыс.руб.

Годовой тариф на транспортировку холодной воды для АО «Судоходная компания «Татфлот» на 2021 год:

Тариф = 286,71 тыс.руб. / 97,75 тыс.куб.м = 2,93 руб./куб.м.

Предлагается установить тарифы на транспортировку холодной воды для АО «Судоходная компания «Татфлот» для потребителей г. Казани на 2021 год в следующем размере:

Название организации	Одноставочный тариф на транспортировку холодной воды, руб./куб.м			
	с 01.01.2021 по 30.06.2021	Отклонение к 01.07.2020, %	с 01.07.2021 по 31.12.2021	Отклонение к 01.01.2021, %
2021 год				
Иные потребители (без учета НДС)	2,88	100,0%	2,99	103,8

Указанные тарифы направлены на согласование руководителю АО «Судоходная компания «Татфлот».

Лист согласования прилагается.

Согласно п. 15 Правил производственная программа будет утверждена приказом Госкомитета не позднее 20 декабря 2020 года.

Приложение:

1. Калькуляция расходов для расчета тарифов на 2021год

Калькуляция расходов на транспортировку холодной воды
АО «Судоходная компания «Татфлот» г. Казань
На 2021 год

№ п/п	Наименование	Единица изм.	2021 год
1	2	3	4
1	Необходимая валовая выручка	тыс.руб.	286,71
1.1	Удельные текущие расходы	тыс.руб./усл. км.	106,58
1.1.1	Текущие расходы гарантирующей организации	тыс.руб.	218 142,97
1.1.2	Протяженность сети гарантирующей организации	усл.км	2 046,66
1.1.3	Протяженность сети ОАО «Судоходная компания «Татфлот»	усл.км	2,69
1.2	Нормативный уровень расходов на амортизацию	тыс.руб./усл. км.	0,0
1.2.1	Норматив амортизации	%	0
2	Итого НВВ	тыс.руб.	286,71
3	Объем водоснабжения	тыс.м3	97,75
4	Тариф на водоснабжение (без учета НДС)	руб./м3	2,93
4.1	с 01.01.2021 по 30.06.2021 г.	руб./м3	2,88
4.2	с 01.07.2021 по 31.12.2021 г.	руб./м3	2,99

Экспертное заключение

по корректировке долгосрочных тарифов на транспортировку сточных вод
АО «Судоходная компания «Татфлот»
города Казань
на 2021г.

по делу об установлении тарифов №26/129 на 2019-2023 годы

Постановлением Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам (далее – Госкомитет) от 27.11.2019 № 10-113/кс установлены тарифы на транспортировку сточных вод для АО «Судоходная компания «Татфлот» г. Казань на 2020 год в следующих размерах:

Наименование	1 полугодие (руб./куб/м)	Отклонение к предыдущему периоду регулирования (%)	2 полугодие (руб./куб/м)	Отклонение к предыдущему периоду регулирования (%)
2020 год				
Иные потребители (без учета НДС)	4,69	89,2%	4,69	100,0%

В соответствии с п. 24 Правил регулирования тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 13 мая 2013 г. № 406 «О государственном регулировании тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения», и согласно заявлению АО «Судоходная компания «Татфлот» г. Казань при регулировании тарифов на транспортировку сточных вод на 2021 год Госкомитетом применен **метод сравнения аналогов.**

Протяженность канализационных сетей АО «Судоходная компания «Татфлот» г.Казани составляет менее 10 км (3 км 640 м).

На основании пункта 53 Основ ценообразования в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 13.05.2013 года №406 (в редакции постановления Правительства Российской Федерации №855 от 04.07.2019 года) применяется метод сравнения аналогов.

Согласно пункту 80 Основ ценообразования в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 13 мая 2013 г. № 406 «О государственном регулировании тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения», необходимая валовая выручка (далее – НВВ) регулируемой организации и тарифы, установленные с применением метода индексации, **ежегодно корректируются** с учетом отклонения фактических значений параметров регулирования тарифов, учитываемых при расчете тарифов (за исключением долгосрочных параметров регулирования тарифов), от их плановых значений.

Организацией направлено письмо о корректировке долгосрочных тарифов на транспортировку сточных вод на 2021 год с приложением расчетных и обосновывающих материалов от 28.04.2020 №574

Название тарифа	**Транспортировка сточных вод**
Период регулирования	**2021 год**
Метод регулирования	**Метод сравнения аналогов**
Сведения об организации	
Полное наименование организации	АО «Судоходная компания «Татфлот»

ИНН/КПП	1655063726 / 161501001
Директор организации	Тимергалиев Ильдар Рифкатович
Юридический адрес	420108, Республика Татарстан, г.Казань, ул. Девятаева, д. 1, корпус 4, офис 3
Почтовый адрес	420108, Республика Татарстан, г.Казань, ул. Девятаева, д. 1, корпус 4, офис 3
Основной вид деятельности	Деятельность внутреннего водного грузового транспорта
Система налогообложения	Общая система налогообложения
Учредители организации	Минземимущество Республики Татарстан, ГБУСРФ
Перечень организаций, составляющих группу лиц согласно сведениям по форме предоставления перечня лиц, входящих в одну группу лиц, утвержденной приказом ФАС России от 20.11.2006 № 293	ОАО «Завод Элекон» Первое транспортное управление ОАО «Подводречстрой» ОАО «Татхимфармпрепараты» ОАО «Алексеевскдорстрой»
Перечень муниципальных образований, в которых планируется оказание регулируемой услуги	Город Казань
Организации присвоен (не присвоен) статус гарантирующей организации	Не присвоен
Решение муниципалитета о присвоении организации статуса гарантирующей организации	Отсутствует
Наличие инвестиционной программы организации *(да/нет)*, реквизиты приказа, сроки реализации	Нет
Наличие программы в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности *(да/нет)*	Да
Положение о закупках размещено в ЕИС (да/нет)	Да
Количество конкурентных закупок, проведенных за предыдущий календарный год	Сведения не представлены
Сумма закупок, проведенных за предыдущий календарный год	Сведения не представлены
Информация об используемых электронных площадках для осуществления закупочной деятельности	Сведения не представлены
Перечень нормативных правовых актов, в соответствии с которыми проведена корректировка долгосрочных тарифов	
1) Федеральный закон от 07 декабря 2011 года № 416-ФЗ «О водоснабжении и водоотведении»; 2) постановление Правительства Российской Федерации от 13 мая 2013 г. № 406 «О государственном регулировании тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения» (далее – постановление № 406); 3) приказ ФСТ России от 27.12.2013 № 1746-э «Об утверждении Методических указаний по расчету регулируемых тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения» (далее –	

Методические указания);

4) приказ ФСТ России от 16.07.2014 № 1154-э «Об утверждении Регламента установления регулируемых тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения»;

5) Положение о Госкомитете, утвержденное постановлением Кабинета Министров Республики Татарстан от 15.06.2010 № 468;

6) Административный регламент предоставления Государственным комитетом Республики Татарстан по тарифам государственной услуги по установлению тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденный приказом Госкомитета от 19.03.2020 № 40.

Перечень имущества, участвующего в процессе формирования затрат при установлении тарифов, и анализ правоустанавливающих документов

В состав имущества, участвующего в процессе оказания услуг по водоотведения, входят:

Наименование показателя	ед. изм.	Величина
Количество водозаборов / скважин / КНС	ед.	-
Протяженность канализационных сетей, в том числе:	км	3,64
протяженность канализационных сетей, нуждающихся в замене	км	0,00
		-

В качестве **правоустанавливающих** документов, подтверждающих законное право организации в отношении объектов, используемых для осуществления регулируемой деятельности, представлены:

Наименование объекта	Основания эксплуатации (свидетельство о гос. регистрации, договор аренды, концессионное соглашение)	Реквизиты документа (№, дата)	Срок действия	Указание страницы тарифного дела
Земельный участок с коммуникациями	Договор аренды земельного участка с Министерством земельных и имущественных отношений РТ	№071-4736 от 19.06.2012 года	До 25.01.2061	стр.138
Земельный участок с коммуникациями	Договор аренды земельного участка с Министерством земельных и имущественных отношений РТ	№071-4737 от 19.06.2012 года	До 25.01.2061	стр.143

Краткое описание схемы технологического процесса

Предприятие осуществляет эксплуатацию централизованных сетей водоотведения. АО «Судоходная компания «Татфлот» имеет станцию фекальной канализации и напорный участок сетей канализации в размере 0,84 км, далее транспортировка сточных вод производится по безнапорным сетям 2,8 км и передаются в самотекущую канализацию МУП «Водоканал».

При проведении оценки экономической обоснованности расходов регулируемой организации ответственность за достоверность представленных в составе тарифного дела материалов возлагается на регулируемую организацию.

Необходимая валовая выручка и проекты тарифов на период регулирования

НВВ, тыс. руб.	Проект тарифа на 1 полугодие, руб./куб.м	*Рост / снижение, %*	Проект тарифа на 2 полугодие, руб./куб.м	*Рост / снижение, %*
493,32	**4,96**	*105,7%*	**5,12**	*103,2%*

Анализ фактических и плановых объемов			
Анализ объемов стоков (транспортировка сточных вод) за последние три года			
Год	**Принято Госкомитетом**		**Факт**
2017	92, 32		38,04
2018	92,322		55,71
2019	97,94		85,86
БАЛАНС водоотведения			
Показатели	**Прогноз на 2021 год**	**Принято на 2021 год (Госкомитет)**	**Отклонение к предложению организации (%)**
Объем приема стоков	97,94	97,94	100,0%
Объем сточных вод принят на уровне утвержденного периода регулирования тарифов			

Анализ финансово-хозяйственной деятельности организации за предыдущий период регулирования (2019 год)

Организации установлены тарифы на транспортировку сточных вод:

на 2019 год - методом индексации (корректировка ранее установленных тарифов на долгосрочный период 2019-2023 гг.), необходимая валовая выручка принята в размере 508,47 тыс.руб. Согласно представленной организацией отчетной калькуляции себестоимости услуги транспортировки сточных вод за 2019 год фактические затраты на выполнение производственной программы составили 762,11 тыс.руб.;

на 2020 год - методом сравнения аналогов, необходимая валовая выручка на выполнение производственной программы принята в размере 458,93 тыс.руб. Ввиду специфики метода регулирования указанная сумма необходимой валовой выручки не распределяется Госкомитетом по статьям затрат.

Расчет валовой выручки методом сравнения аналогов

Согласно пункту 35 Методических указаний, при установлении тарифов с применением метода сравнения аналогов величина необходимой валовой выручки регулируемой организации на очередной период регулирования определяется исходя из экономически обоснованных затрат гарантирующей организации в централизованных системах водоснабжения и (или) водоотведения и протяженности сети регулируемой организации.

В соответствии с Постановлением Исполнительного комитета муниципального образования города Казани от 12.04.2013 года №3566 гарантирующим поставщиком на территории города Казани является **МУП «Водоканал».**

Долгосрочные тарифы для МУП «Водоканал» на 2019-2023 годы утверждены постановлением Госкомитета от 19.12.2018 года №10-185/кс. Параметры производственной программы утверждены приказом Госкомитета от 18.12.2018 года №440.

Текущие расходы гарантирующей организации, отнесенные на вид деятельности по транспортировке сточных вод, приняты в размере 738 489,43 тыс.руб.

Расходы МУП «Водоканал», отнесенные на транспортировку холодной воды с учетом исключения статей расходов, не участвующих в технологическом цикле рассматриваемой организации составили 180 182,11 тыс.руб.

Исключены амортизация ОС в сумме 137 904,86 тыс.руб., расходы на эл.энергию в сумме 97 721,80 тыс.руб., цеховые расходы в сумме 237 075,72 тыс.руб., прочие прямые расходы в сумме 48 663,33 тыс.руб., косвенные (общеэксплуатационные расходы) в сумме 36 941,61 тыс.руб.

Протяженность водопроводных сетей гарантирующей организации принята в размере 1413,67 км.

Удельная необходимая валовая выручка в расчете на км. канализационной сети рассчитана исходя из текущих расходов гарантирующей организации и составляет 127,46 тыс.руб.

Протяженность канализационных сетей ОАО «Судоходная компания «Татфлот» принята в размере 3,640 км.

Расходы на амортизацию организацией не заявлены.

ВЫВОДЫ:

Необходимая валовая выручка для ОАО «Судоходная компания «Татфлот» составит:

НВВ = 127,46 * 3,640 км = 463,94 тыс.руб.

Годовой тариф на транспортировку сточных вод для ОАО «Судоходная компания «Татфлот» на 2021 год:

Тариф = 463,94 тыс.руб. / 97,94 тыс.куб.м = 4,74 руб./куб.м.

Предлагается установить тарифы на транспортировку сточных вод для ОАО «Судоходная компания «Татфлот» для потребителей г. Казани на 2021 год в следующем размере:

Название организации	**Одноставочный тариф на транспортировку сточных вод, руб./куб.м**			
	с 01.01.2021 по 30.06.2021	**Отклонение к 01.07.2020, %**	**с 01.07.2021 по 31.12.2021**	**Отклонение к 01.01.2021, %**
2021 год				
Иные потребители (без учета НДС)	4,69	100,0%	4,78	101,9

Указанные тарифы направлены на согласование руководителю ОАО «Судоходная компания «Татфлот».

Лист согласования прилагается.

Согласно п. 15 Правил производственная программа будет утверждена приказом Госкомитета не позднее 20 декабря 2020 года.

Приложение:

1. Калькуляция расходов для расчета тарифов на 2021год

Калькуляция расходов на транспортировку сточных вод ОАО «Судоходная компания «Татфлот» г. Казань На 2021 год

№ п/п	Наименование	Единица изм.	2021 год
1	2	3	4
1	Необходимая валовая выручка	тыс.руб.	463,94
1.1	Удельные текущие расходы	тыс.руб./усл. км.	127,46
1.1.1	Текущие расходы гарантирующей организации	тыс.руб.	180 182,11
1.1.2	Протяженность сети гарантирующей организации	усл.км	1 413,67
1.1.3	Протяженность сети ОАО «Судоходная компания «Татфлот»	усл.км	3,64
1.2	Нормативный уровень расходов на амортизацию	тыс.руб./усл. км.	0,0
1.2.1	Норматив амортизации	%	0
2	Итого НВВ	тыс.руб.	463,94
3	Объем водоотведения	тыс.м3	97,75
4	Тариф на транспортировку сточных вод (без учета НДС)	руб./м3	4,74
4.1	с 01.01.2021 по 30.06.2021 г.	руб./м3	4,69
4.2	с 01.07.2021 по 31.12.2021 г.	руб./м3	4,78

Экспертное заключение
по обоснованности тарифа на транспортировку сточных вод для Индивидуального предпринимателя Шаматова Индуса Кашиповича (потребители г. Казани) на 2021 год

по делу об установлении тарифов № 26/130 на 2021 год

В адрес Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам (далее – Госкомитет) поступило предложение организации ИП «Шаматов И.К. об установлении тарифов в сфере водоотведения на 2021 год:

Организацией подано заявление об установлении тарифов вх.№ 2982 от 30.04.2020 с приложением расчетных и обосновывающих материалов	
В соответствии с законодательством в сфере водоснабжения и водоотведения приказом Госкомитета от 03.05.2018 № 118 открыто тарифное дело № 26/130 на долгосрочный период 2019-2023 годы. В связи с изменением законодательства в части применения метода сравнения аналогов в отношении организаций, протяженность сетей которых составляет менее 10 км, тарифы на транспортировку сточных вод для ИП «Шаматов И.К. предлагается устанавливать со сроком действия 1 календарный год.	
Название тарифа	Транспортировка сточных вод для потребителей муниципального образования город Казань
Период регулирования	2021 год
Метод регулирования	**Метод сравнения аналогов** В соответствии с п.24 Правил регулирования тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения выбор метода регулирования тарифов осуществляется органом регулирования тарифов в соответствии с Основами ценообразования в сфере водоснабжения и водоотведения и с учетом предложения регулируемой организации. Учитывая, что протяженность сетей водоснабжения, эксплуатируемых ИП «Шаматов И.К., составляет менее 10 км (0,79 км), то на основании п.53 Основ ценообразования в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденных постановлением Правительства Российский Федерации от 13.05.2013 № 406, применяется метод сравнения аналогов.
Сведения об организации	
Полное наименование организации	ИП «Шаматов И.К.
ИНН/КПП	165600594501
Директор организации	Шаматов Индус Кашипович
Юридический адрес	420070 г. Казань, ул. Сибай, д. 12
Почтовый адрес	г. Казань, ул. Оренбургский тракт, д. 20
Основной вид деятельности	Производство, передача и распределение пара и горячей воды; кондиционирование воздуха; водоотведение
Система налогообложения	Упрощенная система налогообложения
Учредители организации	Шаматов Индуса Кашипович
Перечень организаций, составляющих	

группу лиц согласно сведениям по форме предоставления перечня лиц, входящих в одну группу лиц, утвержденной приказом ФАС России от 20.11.2006 № 293	
Перечень муниципальных образований, в которых планируется оказание регулируемой услуги	город Казань
Организации присвоен (не присвоен) статус гарантирующей организации	нет
Решение муниципалитета о присвоении организации статуса гарантирующей организации	-
Наличие инвестиционной программы организации *(да/нет)*, реквизиты приказа, сроки реализации	нет
Наличие программы в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности *(да/нет)*	да
Положение о закупках размещено в ЕИС (да/нет)	нет
Количество конкурентных закупок, проведенных за предыдущий календарный год	сведения не представлены
Сумма закупок, проведенных за предыдущий календарный год	сведения не представлены
Информация об используемых электронных площадках для осуществления закупочной деятельности	сведения не представлены

Перечень нормативных правовых актов, в соответствии с которыми проведена экспертиза предложения об установлении тарифов

1) Федеральный закон от 07 декабря 2011 года № 416-ФЗ «О водоснабжении и водоотведении»;

2) постановление Правительства Российской Федерации от 13 мая 2013 г. № 406 «О государственном регулировании тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения» (далее – постановление № 406);

3) приказ ФСТ России от 27.12.2013 № 1746-э «Об утверждении Методических указаний по расчету регулируемых тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения» (далее – Методические указания);

4) приказ ФСТ России от 16.07.2014 № 1154-э «Об утверждении Регламента установления регулируемых тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения»;

5) Положение о Госкомитете, утвержденное постановлением Кабинета Министров Республики Татарстан от 15.06.2010 № 468;

6) Административный регламент предоставления Государственным комитетом Республики Татарстан по тарифам государственной услуги по установлению тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденный приказом Госкомитета от 19.03.2020 № 40.

Перечень имущества, участвующего в процессе формирования затрат при установлении тарифов, и анализ правоустанавливающих документов

В состав имущества, участвующего в процессе оказания услуг по водоотведению, входят:

Наименование показателя	ед. изм.	Величина
Количество очистных сооружений	ед.	-
Протяженность канализационных сетей, в том числе:	км	1,51
протяженность канализационных сетей, нуждающихся в замене	км	0,12
Число КНС	ед.	2

В качестве **правоустанавливающих** документов, подтверждающих законное право организации в отношении объектов, используемых для осуществления регулируемой деятельности, представлены:

Наименование объекта	**Основания эксплуатации (свидетельство о гос. регистрации, договор аренды, концессионное соглашение)**	**Реквизиты документа (№, дата)**	**Срок действия**	**Указание страницы тарифного дела**
Канализационно-насосная система	Свидетельство о государственной регистрации права	от 18.06.2002 №16АА224187		Стр.58

Краткое описание схемы технологического процесса

ИП «Шаматов И.К. осуществляет транспортировку сточных вод потребителей до МУП «Водоканал». Канализационная сеть построена в 1987 году, протяженность 1,51 км. От танции КНС (Оренбургский тракт, 20) до колодца МУП «Водоканал» КК-1 (ул.Даурская). Глубина заложения 2,0-2,20 метров в неустойчивых грунтах. Оборудована 44 смотровыми колодцами. Потребителями являются бюджетные и прочие организации города Казани.

При проведении оценки экономической обоснованности расходов регулируемой организации ответственность за достоверность представленных в составе тарифного дела материалов возлагается на регулируемую организацию.

Необходимая валовая выручка и размер тарифов, предлагаемый ИП «Шаматов И.К. на период регулирования - 2021 год

НВВ, тыс. руб.	Проект тарифа на 1 полугодие, руб./куб.м	*Рост / снижение, %*	Проект тарифа на 2 полугодие, руб./куб.м	*Рост / снижение, %*
1258,23	12,54	*100,0*	38,51	*307,1*

БАЛАНС водоотведения

Показатели	2018 год (факт)	2019 год (факт)	2020 год (принято ГКРТТ)	2021 год (прогноз)	2021 год (принято ГКРТТ)	Отклонение, %
Принято сточных вод по категориям потребителей всего, в т.ч.:	55,078	50,889	49,294	49,294	50,889	103,2%
по группе потребителей «финансируемых из бюджета всех уровней»	38,192	33,891	35,678	35,678	33,891	94,9%
по группе потребителей «Население»	0	0	0	0	0	0
по группе потребителей «Прочие»	16,886	15,635	13,616	13,616	15,635	114,8%

Объем сточных вод, планируемый к транспортировке, принят по факту 2019 года.

Анализ финансово-хозяйственной деятельности организации за предыдущий период регулирования

Организации установлены тарифы на транспортировку сточных вод:

на 2019 год - методом экономически обоснованных расходов (затрат), необходимая валовая выручка принята в размере 886,28 тыс.руб. По калькуляции фактической себестоимости услуги транспортировки сточных вод за 2019 год получен доход 612,07 тыс.руб, расходы – 812,71 тыс.руб., убыток – 200,64 тыс.руб.;

на 2020 год - методом сравнения аналогов, необходимая валовая выручка на выполнение производственной программы принята в размере 618,14 тыс.руб. Ввиду специфики метода регулирования указанная сумма необходимой валовой выручки не распределяется Госкомитетом по статьям затрат.

Расчет необходимой валовой выручки методом сравнения аналогов

Согласно пункту 35 Методических указаний, при установлении тарифов с применением метода сравнения аналогов величина необходимой валовой выручки регулируемой организации на очередной период регулирования определяется исходя из экономически обоснованных затрат гарантирующей организации в централизованных системах водоснабжения и (или) водоотведения и протяженности сети регулируемой организации и рассчитывается по формулам:

$$НВВ_n = (УТР + А) \cdot L_n,$$

$$УТР = \frac{ТР^{тр,го}}{L^{го}},$$

где:

$НВВ_n$ - необходимая валовая выручка, установленная в отношении n-ной регулируемой организации, тыс. руб.;

УТР - удельная необходимая валовая выручка в расчете на метр водопроводной (канализационной) сети, тыс. руб./км;

L_n - протяженность водопроводной (канализационной) сети n-ной регулируемой организации, определенная в сопоставимых величинах, км;

А - нормативный уровень расходов на амортизацию основных средств и нематериальных активов в расчете на протяженность сети, тыс. руб./км;

$ТР^{тр,го}$ - текущие расходы гарантирующей организации, отнесенные на вид деятельности по транспортировке воды (сточных вод), тыс. руб.;

$L^{го}$ - протяженность водопроводной (канализационной) сети гарантирующей организации, определенная в сопоставимых величинах, км.

Постановлением Исполнительного комитета города Казани от 12.04.2013 № 3566 гарантирующей организацией на территории города Казани определено МУП «Водоканал».

Долгосрочные тарифы для МУП «Водоканал» на 2019-2023 годы утверждены постановлением Госкомитета от 19.12.2018 №10-185/кс.

Текущие расходы гарантирующей организации, отнесенные на вид деятельности по транспортировке сточных вод на 2021 год, приняты в размере 417 257,83 тыс. руб.

Расходы МУП «Водоканал», отнесенные на транспортировку сточных вод, приняты на 2021 год в размере 738 489,43 тыс.руб., при расчете текущих расходов для целей установления тарифов для ИП «Шаматов И.К. исключены амортизационные отчисления по основным средствам на транспортировку сточных вод в сумме 137904,86 тыс.руб., затраты на услуги по транспортированию сточных вод, оказываемые сторонними организациями, в сумме 48663,33 тыс.руб., затраты на электроэнергию в сумме 97721,80 тыс.руб.

Протяженность водопроводной сети гарантирующей организации принята в размере 1 413,67 км.

Таким образом, удельная необходимая валовая выручка в расчете на километр канализационной сети составила 390,42 тыс.руб./км.

Протяженность канализационной сети ИП «Шаматов И.К. принята в размере 1,51 км.

Годовая сумма амортизации принята на основании ведомости амортизации основных средств за 2019 год ИП «Шаматов И.К. в размере 29,18 тыс. руб.

Нормативный уровень расходов на амортизацию основных средств в расчете на протяженность сети, составит:

А = 29,18 тыс. руб./1,51 км = 19,33 тыс. руб./км

ВЫВОДЫ:

Необходимая валовая выручка ИП «Шаматов И.К. составит:

НВВ = (390,42 тыс.руб/км + 19,33 тыс.руб./км)* 1,51 км = 618,72 тыс.руб.

Годовой тариф на транспортировку сточных вод на 2021 год:
Тариф = 618,72 тыс.руб. / 50,89 тыс.куб.м = 12,16 руб./куб.м.

Предлагается установить тарифы на транспортировку сточных вод для ИП «Шаматов И.К. для потребителей г. Казани на 2021 год в следующем размере:

Название организации	Одноставочный тариф на транспортировку стоков, руб./куб.м.			
	с 01.01.2021 по 30.06.2021	*Рост / снижение, %*	с 01.07.2021 по 31.12.2021	*Рост / снижение, %*
ИП «Шаматов И.К. (организация применяет упрощенную систему налогообложения)	**12,16**	*97,0*	**12,16**	*100,0*

Указанные тарифы направлены на согласование руководителю ИП «Шаматов И.К. Лист согласования прилагается.

Согласно п. 15 Правил производственная программа будет утверждена приказом Госкомитета после рассмотрения проекта тарифов на заседании Правления, но не позднее 20 декабря 2020 года.

Приложение:
1. Калькуляция расходов на транспортировку стоков ИП «Шаматов И.К. на 2021 г.

Калькуляция расходов на транспортировку стоков ИП «Шаматов И.К. для потребителей г. Казани на 2021 г.

№ п/п	Наименование	Единица измерения	2020 год	2021 год
1	Необходимая валовая выручка	тыс.руб.	618,14	618,72
1.1	Удельные текущие расходы	тыс.руб./ усл.км	385,16	390,42
1.1.1	Текущие расходы гарантирующей организации	тыс.руб.	536703,11	551921,24
1.1.2	Протяженность сети гарантирующей организации	усл.км	1393,46	1413,67
1.1.3	Протяженность сети организации	усл.км	1,51	1,51
1.2	Нормативный уровень расходов на амортизацию	тыс.руб./ усл.км	24,205	19,33
2	Итого НВВ	тыс.руб.	618,14	618,72
3	Объем водоотведения	тыс.м3	49,294	50,89
4	Тариф на транспортировку сточных вод	руб./м3	12,54	12,16
	с 1 января 2021 года	руб./м3	12,54	12,16
	с 1 июля 2021 года	руб./м3	12,54	12,16
4.1.	Темп роста тарифа	%	*100,0%*	*97,0%*

Экспертное заключение

об установлении тарифов на транспортировку сточных вод для Казанского территориального участка Горьковской дирекции по тепловодоснабжению - структурного подразделения Центральной дирекции по тепловодоснабжению - филиала ОАО «РЖД»

муниципального образования города Казань

на 2021г.

по делу об установлении тарифов №26/48 на 2019-2023 годы

Постановлением Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам (далее – Госкомитет) от 20.11.2019 года №10-97/кс установлены тарифы на транспортировку сточных вод для организации Казанский территориальный участок Горьковской дирекции по тепловодоснабжению - структурного подразделения Центральной дирекции по тепловодоснабжению - филиала ОАО «РЖД» (далее – Филиал ОАО «РЖД» - Горьковская ДТВ) на 2020 год в следующих размерах:

Наименование	1 полугодие (руб./куб/м)	Отклонение к предыдущему периоду регулирования (%)	2 полугодие (руб./куб/м)	Отклонение к предыдущему периоду регулирования (%)
2020 год				
Иные потребители (тариф без учета НДС)	7,78	-	7,78	100,0%

В соответствии с п. 24 Правил регулирования тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 13 мая 2013 г. № 406 «О государственном регулировании тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения», и согласно заявлению Филиал ОАО «РЖД» - Горьковская ДТВ при регулировании тарифов на транспортировку сточных вод на 2021 год Госкомитетом применен **метод сравнения аналогов.**
Протяженность канализационных сетей Филиал ОАО «РЖД» - Горьковская ДТВ составляет менее 10 км (1 км 54 м).
На основании пункта 53 Основ ценообразования в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 13.05.2013 года №406 (в редакции постановления Правительства Российской Федерации №855 от 04.07.2019 года) применяется метод сравнения аналогов.
Согласно пункту 80 Основ ценообразования в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 13 мая 2013 г. № 406 «О государственном регулировании тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения», необходимая валовая выручка (далее – НВВ) регулируемой организации и тарифы, установленные с применением метода индексации, **ежегодно корректируются** с учетом отклонения фактических значений параметров регулирования тарифов, учитываемых при расчете тарифов (за исключением долгосрочных параметров регулирования тарифов), от их плановых значений.

Организацией направлено письмо о корректировке долгосрочных тарифов на транспортировку хозяйственно-бытовых сточных вод на 2021 год с приложением расчетных и обосновывающих материалов от 30.04.2020 №ИСХ-362/ГДТВу-4

Название тарифа	**Транспортировка сточных вод**
Период регулирования	**2021 год**

Метод регулирования	**Метод сравнения аналогов**
Сведения об организации	
Полное наименование организации	Казанский территориальный участок Горьковской дирекции по тепловодоснабжению - структурного подразделения Центральной дирекции по тепловодоснабжению - филиала ОАО «РЖД»
ИНН/КПП	7708503727 / 525745041
Директор организации	И.о. начальника территориального участка Ситов Алексей Иванович
Юридический адрес	603033, город Нижний Новгород, ул. Движенцев, д.30
Почтовый адрес	420078, РТ, город Казань, ул. Революционная, д.82
Основной вид деятельности	Оказание услуг в сфере водоснабжения и очистки сточных вод
Система налогообложения	Общая система налогооблажения
Учредители организации	ОАО «РЖД»
Перечень организаций, составляющих группу лиц согласно сведениям по форме предоставления перечня лиц, входящих в одну группу лиц, утвержденной приказом ФАС России от 20.11.2006 № 293	Перечень организацией не представлен. Согласно информации, размещенной в информационном портале СБИС, перечень составляет 351 организацию.
Перечень муниципальных образований, в которых планируется оказание регулируемой услуги	Город Казань
Организации присвоен (не присвоен) статус гарантирующей организации	Не присвоен
Решение муниципалитета о присвоении организации статуса гарантирующей организации	Отсутствует
Наличие инвестиционной программы организации *(да/нет)*, реквизиты приказа, сроки реализации	Нет
Наличие программы в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности *(да/нет)*	Да
Положение о закупках размещено в ЕИС (да/нет)	Нет
Количество конкурентных закупок, проведенных за предыдущий календарный год	Сведения не представлены
Сумма закупок, проведенных за предыдущий календарный год	Сведения не представлены
Информация об используемых электронных площадках для осуществления закупочной деятельности	Сведения не представлены
Перечень нормативных правовых актов, в соответствии с которыми проведена корректировка долгосрочных тарифов	
1) Федеральный закон от 07 декабря 2011 года № 416-ФЗ «О водоснабжении и водоотведении»;	

2) постановление Правительства Российской Федерации от 13 мая 2013 г. № 406 «О государственном регулировании тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения» (далее – постановление № 406);

3) приказ ФСТ России от 27.12.2013 № 1746-э «Об утверждении Методических указаний по расчету регулируемых тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения» (далее – Методические указания);

4) приказ ФСТ России от 16.07.2014 № 1154-э «Об утверждении Регламента установления регулируемых тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения»;

5) Положение о Госкомитете, утвержденное постановлением Кабинета Министров Республики Татарстан от 15.06.2010 № 468;

6) Административный регламент предоставления Государственным комитетом Республики Татарстан по тарифам государственной услуги по установлению тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденный приказом Госкомитета от 19.03.2020 № 40.

Перечень имущества, участвующего в процессе формирования затрат при установлении тарифов, и анализ правоустанавливающих документов

В состав имущества, участвующего в процессе оказания услуг по водоотведению, входят:

Наименование показателя	ед. изм.	Величина
Количество водозаборов / скважин / КНС	ед.	-
Протяженность водопроводных (канализационных) сетей, в том числе:	км	1,54
протяженность водопроводных (канализационных) сетей, нуждающихся в замене	км	0,00
Число колодцев/автономных водоразборных колонок (для нецентрализованного водоснабжения)	ед.	-

В качестве **правоустанавливающих** документов, подтверждающих законное право организации в отношении объектов, используемых для осуществления регулируемой деятельности, представлены:

Наименование объекта	Основания эксплуатации (свидетельство о гос. регистрации, договор аренды, концессионное соглашение)	Реквизиты документа (№, дата)	Срок действия	Указание страницы тарифного дела
Водопроводная башня Юдинской дистанции	Свидетельство о государственной регистрации права	16 ТА 211380 от 24.03.2004г.	Собственность	В электронном виде
Сооружение водопровод	Свидетельство о государственной регистрации права	Серия 16-АА 276763 от 13.03.2007г.	Собственность	В электронном виде
Водопровод разводящая линия Юдинской дистанции	Свидетельство о государственной регистрации права	16 ТА 211684 от 24.03.2004г.	Собственность	В электронном виде
Сооружение водопровод Юдинской дистанции	Свидетельство о государственной регистрации права	16 ТА 211450 от 26.03.2004г.	Собственность	В электронном виде
Наружная водопроводная сеть	Свидетельство о государственной регистрации права	16 ТА 211743 от 27.03.2004г.	Собственность	В электронном виде
Наружные сети водопровода	Свидетельство о государственной регистрации права	43-АВ 240582 от 06.10.2009г.	Собственность	В электронном виде
Сооружение разводящая	Свидетельство о			В электронном

сеть	государственной регистрации права	16 ТА 211459 от 26.03.2004г.	Собственность	виде
Сооружение наружная сеть водопровода	Свидетельство о государственной регистрации права	12-АА №0127083 от 25.03.2004г.	Собственность	В электронном виде

Краткое описание схемы технологического процесса

Организация осуществляет транспортировку сточных вод в г. Казани (ж/д станция Казань) по канализационным сетям протяженностью 1,54 км.
Сети находятся в собственности организации.
Организация применяет общую систему налогообложения.
Канализационные насосные станции (КНС) предназначены для перекачки хозяйственно-бытовых сточных вод из здания ГЭС в центральную канализационную насосную станцию (ЦКНС).
КНС расположены на отметке 50, 20 м в 1, 3, 5, 7 секциях.

При проведении оценки экономической обоснованности расходов регулируемой организации ответственность за достоверность представленных в составе тарифного дела материалов возлагается на регулируемую организацию.

Необходимая валовая выручка и проекты тарифов на период регулирования

НВВ, тыс. руб.	Проект тарифа на 1 полугодие, руб./куб.м	*Рост / снижение, %*	Проект тарифа на 2 полугодие, руб./куб.м	*Рост / снижение, %*
2 493,43	**7,83**	*100,0%*	**61,73**	*788,0%*

Анализ фактических и плановых объемов

Наименование документа	Пояснение	Указание страницы тарифного дела
1. Пояснительная записка по снижению объемов транспортируемых сточных вод	-	Входящий №8322 от 16.10.2020 (ЭДО)

Анализ объемов воды (транспортировка сточных вод) за последние три года

Год	Принято Госкомитетом	Факт
2017	277,003	185,983
2018	229,431	129,155
2019	147,049	71,687

БАЛАНС водоснабжения (водоотведения)

Показатели	Прогноз на 2021 год	Принято на 2021 год (Госкомитет)	Отклонение к предложению организации (%)
Объем реализации воды	71,687	71,687	100,0%

Объем водоотведения на 2021 год принят на уровне фактического объема за 2019 год.

Согласно пояснительной записке (вх.№83322 от 16.10.2020г.) снижение объемов транспортируемых сточных вод связано с уменьшением потребления воды для выработки тепла (пара) по котельной АО «ФПК», а также снижение транспортируемых сточных вод по прачечной АО «ФПК», в связи с уменьшением объемов обработки белья.

Отклонение фактического объема от планового за 2019 год составило 48,75%.

Анализ финансово-хозяйственной деятельности организации за предыдущий период регулирования (2019 год)

Организации установлены тарифы на транспортировку сточных вод:

на 2019 год - методом индексации (корректировка ранее установленных тарифов на долгосрочный период 2019-2023 гг.), необходимая валовая выручка принята в размере 1 134,58 тыс.руб. Согласно представленной организацией отчетной калькуляции себестоимости услуги транспортировки сточных вод за 2019 год фактические затраты на выполнение производственной программы составили 1 191,97 тыс.руб.;

на 2020 год - методом сравнения аналогов, необходимая валовая выручка на выполнение производственной программы принята в размере 430,65 тыс.руб. Ввиду специфики метода

регулирования указанная сумма необходимой валовой выручки не распределяется Госкомитетом по статьям затрат.

Расчет валовой выручки методом сравнения аналогов

Согласно пункту 35 Методических указаний, при установлении тарифов с применением метода сравнения аналогов величина необходимой валовой выручки регулируемой организации на очередной период регулирования определяется исходя из экономически обоснованных затрат гарантирующей организации в централизованных системах водоснабжения и (или) водоотведения и протяженности сети регулируемой организации.

В соответствии с Постановлением Исполнительного комитета города Казань от 12.04.2013 года №3566 гарантирующим поставщиком на территории города Казань является МУП «Водоканал».

Долгосрочные тарифы для МУП «Водоканал» на 2019-2023 годы утверждены постановлением Госкомитета от 19.12.2018 года №10-185/кс.

Параметры производственной программы гарантирующей организации утверждены приказом от 18.12.2018 года №440.

Текущие расходы гарантирующей организации, отнесенные на вид деятельности по транспортировке сточных вод на 2021 год, приняты в размере **738 489,43 тыс.руб.**

Расходы МУП «Водоканал», отнесенные на транспортировку сточных вод с учетом исключения статей расходов, не участвующих в технологическом цикле рассматриваемой организации составили **551 921,24 тыс.руб.** Исключены амортизационные отчисления по основным средствам в сумме 137 904,86 тыс.руб., прочие прямые расходы в сумме 89 663,33 тыс.руб.

Протяженность канализационных сетей гарантирующей организации принята в размере 1413,67 км.

Удельная необходимая валовая выручка в расчете на км канализационной сети рассчитана исходя из текущих расходов гарантирующей организации и составляет 390,42 тыс.руб.

Протяженность канализационных сетей Филиал ОАО «РЖД» - Горьковская ДТВ принята в размере 1,54 км.

Расходы на амортизацию Филиала ОАО «РЖД» - Горьковская ДТВ согласно материалам тарифного дела составляют 61,96 тыс.руб., в том числе:

- наружная сеть канализации ст.Казань РТ, ранжирный парк ст.Казань.

В качестве подтверждающих документов организацией представлены инвентарные карточки учета объекта ОС и ведомость амортизации ОС за 2019 год.

Расчетный уровень расходов на амортизацию основных средств в расчете на протяженность сети Филиала ОАО «РЖД» - Горьковская ДТВ составляет 40,23 тыс.руб./км.

Справочно: согласно пункту 36 Методических указаний нормативный уровень расходов на амортизацию основных средств и нематериальных активов в расчете на протяженность сети определяется в размере, не превышающем 15% удельной необходимой валовой выручки в расчете на километр канализационной сети.

Подтверждающие документы	Указание страницы тарифного дела
Ведомость основных средств	Стр. 1015
Инвентарная карточка учета объекта ОС №120000002527/0000	Стр.1022-1024

Расходы по амортизации на такие объекты основных средств как канализация (инвентарная карточка №0300005-1), напорная канализация г.Вятские поляны (инвентарная карточка №120000001292/0000), наружные сети канализации г.Вятские поляны (инвентарная карточка №120000001291/0000), канализационная насосная станция г. Вятские поляны (инвентарная карточка №120000001289/0000), канализационная сеть Юдинской дистанции (инвентраная карточка №6301018/3266) не приняты, так как проведена переоценка объектов.

ВЫВОДЫ:

Необходимая валовая выручка для Филиала ОАО «РЖД» - Горьковская ДТВ составит:

НВВ = (390,42 тыс.руб/км + 40,23 тыс.руб./куб.м) * 1,54 км = 663,20 тыс.руб.

Годовой тариф на транспортировку сточных вод для Филиала ОАО «РЖД» - Горьковская

ДТВ на 2021 год:

Тариф = 663,20 тыс.руб. / 71,69 тыс.куб.м = 9,25 руб./куб.м.

Предлагается установить тарифы на транспортировку сточных вод для Филиала ОАО «РЖД» - Горьковская ДТВ для потребителей г. Казани на 2021 год в следующем размере:

Название организации	**Одноставочный тариф на транспортировку сточных вод, руб./куб.м**			
	с 01.01.2021 по 30.06.2021	**Отклонение к 01.07.2020, %**	**с 01.07.2021 по 31.12.2021**	**Отклонение к 01.01.2021, %**
2021 год				
Иные потребители (тариф указан без НДС)	7,78	100,0%	10,72	137,8%

Указанные тарифы направлены на согласование руководителю Казанского территориального участка Горьковской дирекции по тепловодоснабжению - структурного подразделения Центральной дирекции по тепловодоснабжению - филиала ОАО «РЖД».

Лист согласования прилагается.

Согласно п. 15 Правил производственная программа будет утверждена приказом Госкомитета не позднее 20 декабря 2020 года.

Приложение:

1. Калькуляция расходов для расчета тарифов на 2021год

Калькуляция расходов на транспортировку хозяйственно-бытовых сточных вод

Казанский территориальный участок Горьковской дирекции по тепловодоснабжению - структурного подразделения Центральной дирекции по тепловодоснабжению - филиала ОАО «РЖД»

муниципального образования города Казань

на 2021 год

№ п/п	Наименование	Единица изм.	2021 год
1	2	3	4
1	Необходимая валовая выручка	тыс.руб.	663,20
1.1	Удельные текущие расходы	тыс.руб./усл. км.	390,42
1.1.1	Текущие расходы гарантирующей организации	тыс.руб.	551 921,24
1.1.2	Протяженность сети гарантирующей организации	усл.км	1 413,67
1.1.3	Протяженность сети Филиала АО «Татэнерго» - Нижнекамская ГЭС»	усл.км	1,54
1.2	Нормативный уровень расходов на амортизацию	тыс.руб./усл. км.	40,23
1.2.1	Норматив амортизации	%	0
2	Итого НВВ	тыс.руб.	663,20
3	Объем водоотведения	тыс.м3	71,69
4	Тариф на водоотведение (без учета НДС)	руб./м3	9,25
4.1	с 01.01.2021 по 30.06.2021 г.	руб./м3	7,78
4.2	с 01.07.2021 по 31.12.2021 г.	руб./м3	10,72

Экспертное заключение
по обоснованности тарифов на питьевую воду на 2021-2025 годы
ООО «Энергоресурс» для потребителей ЖК «Усадьба Царево»
Пестречинского муниципального района
по делу об установлении тарифов № 26/39 на 2021-2025 годы

В адрес Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам (далее – Госкомитет) поступило предложение организации ООО «Энергоресурс» об установлении тарифов в сфере водоотведения на 5 лет:

Организацией подано заявление об установлении тарифов с приложением расчетных и обосновывающих материалов от 29.04.2020 № вх.2926	
В соответствии с законодательством в сфере водоснабжения и водоотведения и на основании предложения регулируемой организации приказом Госкомитета от 8.05.2020 № Пр-80 открыто тарифное дело № 26/39	
Название тарифа	Питьевая вода
Период регулирования	2021-2025 годы
Метод регулирования	индексации
Сведения об организации	
Полное наименование организации	ООО «Энергоресурс»
ИНН/КПП	1660252694/ 166001001
Директор организации	Габдракипов Руслан Ильдусович
Юридический адрес	420053, РТ, г. Казань, ул. Журналистов, д.62, помещение 18
Почтовый адрес	420053, РТ, г. Казань, а/я 4
Основной вид деятельности	Оказание услуг в сфере водоснабжения и транспортировки питьевой воды
Система налогообложения	Общая система налогообложения
Учредители организации	ООО УК «СтоунХедж»
Перечень организаций, составляющих группу лиц согласно сведениям по форме предоставления перечня лиц, входящих в одну группу лиц, утвержденной приказом ФАС России от 20.11.2006 № 293	ООО ТК «Геодезия – Сервис» ЧОО «Метро-Казань» ООО «Спекторподряд» ООО «Стройуслуги» ООО «Виптон»
Перечень муниципальных образований, в которых планируется оказание регулируемой услуги	потребители ЖК «Усадьба Царево» Шигалеевского и Кощаковского сельских поселений Пестречинского муниципального района
Организации присвоен (не присвоен) статус гарантирующей организации	нет
Решение муниципалитета о присвоении организации статуса гарантирующей организации	Отсутствует
Наличие инвестиционной программы организации *(да/нет)*, реквизиты приказа,	нет

сроки реализации	
Наличие программы в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности *(да/нет)*	Да
Положение о закупках размещено в ЕИС (да/нет)	-
Количество конкурентных закупок, проведенных за предыдущий календарный год	-
Сумма закупок, проведенных за предыдущий календарный год	-
Информация об используемых электронных площадках для осуществления закупочной деятельности	https://zakupki.gov.ru (Единая информационная система в сфере закупок) Биржевая площадка 223etp.zakazrf.ru Биржевая площадка bp.zakazrf.ru

Перечень нормативных правовых актов, в соответствии с которыми проведена экспертиза предложения об установлении тарифов

1) Федеральный закон от 07 декабря 2011 года № 416-ФЗ «О водоснабжении и водоотведении»;

2) постановление Правительства Российской Федерации от 13 мая 2013 г. № 406 «О государственном регулировании тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения» (далее – постановление № 406);

3) приказ ФСТ России от 27.12.2013 № 1746-э «Об утверждении Методических указаний по расчету регулируемых тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения» (далее – Методические указания);

4) приказ ФСТ России от 16.07.2014 № 1154-э «Об утверждении Регламента установления регулируемых тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения»;

5) Положение о Госкомитете, утвержденное постановлением Кабинета Министров Республики Татарстан от 15.06.2010 № 468;

6) Административный регламент предоставления Государственным комитетом Республики Татарстан по тарифам государственной услуги по установлению тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденный приказом Госкомитета от 19.03.2020 № 40.

Перечень имущества, участвующего в процессе формирования затрат при установлении тарифов, и анализ правоустанавливающих документов

В состав имущества, участвующего в процессе оказания услуг по водоснабжению входят:

Наименование показателя	ед. изм.	Величина
Количество скважин	ед.	10
Протяженность водопроводных сетей, в том числе:	км	2,27
протяженность водопроводных сетей, нуждающихся в замене	км	-
Количество ВНС	ед.	3 насоса

В качестве **правоустанавливающих** документов, подтверждающих законное право организации в отношении объектов, используемых для осуществления регулируемой деятельности, представлены:

Наименование объекта	Основания эксплуатации (свидетельство о гос. регистрации, договор аренды,	Реквизиты документа (№, дата)	Срок действия	Указание страницы тарифного дела

	концессионное соглашение)			
Земельный Участок	Кадастровый паспорт земельного участка	№1600/301/16-184485 от 05.04.2016	бессрочно	стр.43
Водозаборные сооружения и наружные водопроводные сети	Выписка из единого государственного реестра недвижимости	От 02.03.2017	бессрочно	На электронном носителе

Краткое описание схемы технологического процесса

ООО «Энергоресурс» осуществляет эксплуатацию имущества на правах собственности. В соответствии с разрешением на ввод объекта в эксплуатацию №16-33-1758-2016 от 23.12.2016 принят в эксплуатацию объект: «Водозаборные сооружения I этап строительства и наружные сети водоснабжения I этап строительства» в жилом комплексе «Усадьба Царево» Пестречинского Района Республики Татарстан, в том числе:

-здание КПП, общая площадь 22,8 кв.м;

-здание насосной станции 2-го подъема, общая площадь 61,8 кв.м;

-ДТС, площадь застройки 7,5 кв.м;

-АТП, площадь застройки 12,3 кв.м;

-наружные сети электроснабжения, протяженностью 245 м;

-наружные сети водоснабжения, общая протяженность 724 м;

-резервуар чистой воды Г15, объем 245 куб.м;

-резервуар чистой воды Г16, объем 245 куб.м;

-резервуар чистой воды Г17, объем 540 куб.м;

-фильтр поглотитель для резервуара чистой воды Г18, объем 101 куб.м;

-фильтр поглотитель для резервуара чистой воды Г19, объем 101 куб.м;

-фильтр поглотитель для резервуара чистой воды Г20, объем 101 куб.м;

-подземная насосная станция: скважина 2 глубина 90м, скважина 3 глубина 90 м, скважина 7 глубина 90 м, скважина 10 глубина 60 м;

-ограждение, протяженность 2036 м;

-замощение, протяженность 2943 кв.м.

-наружные сети водоснабжения для I и II очереди строительства жилого комплекса, общая протяженность 2269 м.

Оказывает услуги водоснабжения населению и прочим потребителям ЖК «Усадьба Царево» Шигалеевского и Кощаковского сельских поселений Пестречинского муниципального района.

При проведении оценки экономической обоснованности расходов регулируемой организации ответственность за достоверность представленных в составе тарифного дела материалов возлагается на регулируемую организацию.

Необходимая валовая выручка и проекты тарифов на период регулирования по предложению ООО «Энергоресурс»

НВВ, тыс. руб.	**Проект тарифа на 1 полугодие, руб./куб.м**	*Рост / снижение, %*	**Проект тарифа на 2 полугодие, руб./куб.м**	*Рост / снижение, %*
21 530,61	**24,32**	*100,0*	**52,53**	*216,0*

Используемые при регулировании индексы в соответствии с Прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации, размещенным на сайте Министерства экономического развития Российской Федерации на 2021 год и плановый период 2022-2023 годов (от 26.09.2020)

	2021 год	**2022 год**	**2023 год**	**2024 год**	**2025 год**
электрическая энергия	103,0%	103,0%	103,0%	103,0%	103,0%
индекс потребительских цен	103,6%	103,9%	104,0%	104,0%	104,0%
индекс цен промышленных производителей	103,3%	103,5%	103,6%	103,6%	103,6%

Анализ фактических и плановых объемов		
Наименование документа	**Пояснение**	**Указание страницы тарифного дела**
1. Пояснительная записка по изменениям объема отпуска воды	Рост объема отпуска воды на 114,9 % вызван увеличением абонентов и увеличению объемов потребления воды МБДОУ «Детский сад «Ивушка»	Перечень абонентов на эл.носителе

Анализ объемов отпуска воды за последние три года		
Год	**Принято Госкомитетом (тыс.куб.м.)**	**Факт (тыс.куб.м.)**
2017	488,458	142,425
2018	488,458	282,925
2019	488,458	356,800

БАЛАНС водоотведения

Показатели	**Прогноз на 2021 год (тыс.куб.м.)**	**Принято на 2021 год (Госкомитет) (тыс.куб.м.)**	**Отклонение к предложению организации (%)**
Поднято воды	561,101	561,101	100,0
Расход воды на хоз. нужды предприятия	0,084	0,084	100,0
Подано воды в сеть с учетом отпуска воды другим водопроводам	561,017	561,017	100,0
Расход воды на технологические нужды	0,758	0,758	100,0
Объем реализации воды	560,259	560,259	100,0
Расход воды на собственные нужды предприятия			
Отпуск воды по категориям потребителей всего, в том числе:	560,259	560,259	100,0
«Финансируемых из бюджета всех уровней»	11,530	11,530	100,0
По группе потребителей «Население»	537,780	537,780	100,0
%	96%	96%	
По группе потребителей «Прочие»	10,950	10,950	100,0

Потери воды у организации отсутствуют, расход воды на технологические нужды идёт на промывку фильтров воды

Анализ финансово-хозяйственной деятельности организации за предыдущий период регулирования (2019 год)

№ п/п	Наименование показателей, статей затрат	Ед. изм.	план	факт	%	*руб./куб.м*		*разница*
						план	*факт*	
1	Материалы (химические реагенты)	тыс. руб.	1 143,24	1 899,68	166%	2,34	5,32	-2,98
2	Затраты на покупную электрическую энергию (без учета затрат на электроэнергию на цеховые и общеэксплуатационные расходы)	тыс. руб.	2 436,12	6 635,08	272%	*5,00*	*18,60*	***-13,60***
3	Расходы на оплату труда основного производственного персонала	тыс. руб.	1 195,43	1 046,00	87%	*2,45*	*2,93*	***-0,48***
4	Отчисления на социальные нужды от расходов на оплату труда основного производственного персонала	тыс. руб.	361,02	315,90	88%	*0,74*	*0,89*	***-0,15***
5	Амортизация основных средств производственного назначения	тыс. руб.	5 246,46	7 091,38	135%	*10,76*	*19,88*	***-9,12***
6	Аренда основного оборудования	тыс. руб.						
7	Ремонт и техническое обслуживание основных средств производственного назначения	тыс. руб.						
8	Оплата воды, полученной со стороны	тыс. руб.						
9	Услуги, оказываемые сторонними организациями на отдельных стадиях тех.процесса	тыс. руб.						
10	Цеховые расходы	тыс. руб.	280,12	807,73	288%	*0,57*	*2,26*	***-1,69***
11	Общеэксплуатационные расходы	тыс. руб.	774,99	970,59	125%	*1,59*	*2,72*	***-1,13***
12	Экономически необоснованные расходы	тыс. руб.						

13	Всего расходов по полной себестоимости	тыс. руб.	11 437,38	18 766,36	164%	*23,46*	*52,60*	*-29,14*
14	Доход организации от реализации услуги потребителям	тыс. руб.	11 437,38	8 368,89	73%			
15	Финансовый результат организации от реализации услуги потребителям	тыс. руб.	0,00	-10 397,4				

Организация получила убыток в размере 10397,4 тыс. руб. в связи с перерасходом по отдельным статьям расходов, обоснованность которых не подтверждена.

Анализ экономической обоснованности расходов по отдельным статьям (группам расходов)

I. Производственные расходы

1. Расходы на приобретение сырья и материалов (реагенты) приняты в сумме **2651,36 тыс.руб.** со снижением к прогнозу организации на 604,22 тыс.руб.:

Наименование химреагента	Удельная норма расхода (кг/1 тыс. м3)	Объем воды для расчета (тыс.м3)	Необходимое количество химреагентов (тонн/год)	Цена за 1 тонну химреагента (руб.)	Затраты всего (тыс. руб.)
Соляная кислота	40,00	561,02	22,44	27 500,00	617,12
Гидрохим 525	14,00	561,02	7,85	259 000,00	2 034,24
Итого					2651,36

Подтверждающие документы	Указание страницы тарифного дела
Счета на закупку химреагентов ООО «Аквахим»	на эл.носителе
Договор поставки с ООО «ГК Аналитика» от 15.12.2017 №73-17	на эл.носителе
Договор поставки с ООО «Аквахим» от 26.04.2017 №7/17	на эл.носителе
ООО «ЦентрХимСервис»	

Для нормальной работы установки обратного осмоса и очистки воды используются следующие реагенты: соляная кислота и Гидрохим 525. Соляная кислота (прозрачная жидкость; плотность-1,179 кг/л; pH-1,0) предназначена для удаления отложений солей в мембранных (обратноосмотических) устройствах очистки воды для входной воды высокой минерализации. Гидрохим 525 (светло-желтая жидкость; плотность-1,05-1,15 кг/л; pH-2,0-2,5) предназначен для ингибирования отложений солей в мембранных (обратноосмотических) устройствах очистки воды для входной воды высокой минерализации. Дозация реагента установкой обратного осмоса проводится 24 часа. Производительность оборудования – 1 286,4 м3/сут. Удельная норма расхода химических реагентов принята из расчёта факта по итогам 2019 года. Разница с прогнозом организации возникла в связи с перерасчётом необходимого объема реагентов, рассчитанного по фактически сложившимся нормативам по итогам 2019 года.

Горюче-смазочные материалы не заявлены организацией.

2. Расходы на приобретаемую электрическую энергию (мощность) приняты в сумме **7 485,47 тыс.руб.** со снижением к прогнозу организации на 129,78 тыс.руб. Удельный расход электрической энергии на технологические нужды составил 2,40 кВт*ч/куб.м. Удельный расход электрической энергии принят на основании долгосрочных параметров по заключению отдела технологического аудита № 022.2021ВС от 26.06.2020. Таким образом объем электрической энергии на 2021 год принят в размере 1 346,64 тыс.кВт.ч.

Предприятие работает по одноставочному тарифу на электрическую энергию (СН2 напряжение). Поставщиком электроэнергии является АО «Татэнергосбыт». Цена покупной электрической энергии принята с учетом индекса-дефлятора от цены, утвержденной на 2020 год.

Подтверждающие документы	Указание страницы тарифного дела
Договор энергоснабжения №803806 Э	*Эл.носитель*
Счет-фактуры	*Эл.носитель*

3. Расходы на оплату труда и отчисления на социальные нужды основного производственного персонала приняты в сумме **1627,80 тыс.руб**., с ростом к прогнозу организации на 3,14 тыс.руб.

Показатель	Величина, тыс.руб.
расходы на оплату труда основного	1 250,23

производственного персонала	
отчисления на социальные нужды (30,2%)	377,57

Численность основного производственного персонала принята в количестве 5,5 ед.:

Наименования должностей	Численность (чел.)	Среднемесячная зар.плата 1 чел. (тыс.руб.)	Годовой фонд оплаты труда (тыс.руб.)
Заняты в основном производстве (подъем воды)			
Машинист насосной установки	2,0	19,15	459,54
Заняты в основном производстве (транспортирование воды)			
Машинист насосной установки	2,0	19,15	459,54
Слесарь	1,0	19,15	229,77
Электрик	0,5	16,90	101,37
Итого:	5,5		1 249,34

Подтверждающие документы	Указание страницы тарифного дела
Штатное расписание	Дополнительные документы том 3

Среднемесячная зар.плата принята на основании утвержденного фонда заработной платы на 2020 год и индекса-дефлятора потребительских цен. В представленном штатном расписании среднемесячная зар.плата выше утвержденной на 30,0%.

4. Общехозяйственные расходы приняты в сумме **867,18 тыс.руб**. с ростом к прогнозу организации на 357,88 тыс.руб.

№ п/п	Наименование показателей, статей затрат	Прогноз организации, тыс.руб.	Расчет Госкомитета, тыс.руб.	Отклонение к прогнозу, %
1	Заработная плата цехового персонала	203,22	203,62	100,2
2	Отчисления на социальное страхование от заработной платы цехового персонала	61,37	61,49	100,2
3	Охрана труда, в том числе спецжиры, спецодежда, профосмотры, моющие средства	44,70	28,13	62,9
4	Договор №171-19 от 08.04.2019 (ТО оборудования водоподготовки)	200,0	155,12	77,6
5	Пожарная безопасность		102,00	
6	Проведение анализа качества воды		316,82	
	Итого:	509,30	867,18	170,3

Наименования должностей	Численность (чел.)	Среднемесячная зар.плата 1 чел. (тыс.руб.)	Годовой фонд оплаты труда (тыс.руб.)
технолог В и В	0,5	33,94	203,62
Итого:	0,5	33,94	203,62

Подтверждающие документы	Указание страницы тарифного дела
штатное расписание	Дополнительные документы том 3.
договор №171-19 от 08.04.2019 (ТО оборудования водоподготовки)	Эл.носитель
Договор№91/184-19 от 14.05.2019 ИП Струнов Д.А. (проведение проверки обнаружения источников пожара)	Эл.носитель
Расчет на 51 точку обнаружения	Эл.носитель
договор с ООО «Казань-Восток-Сервис» ((приобретение спец.одежды и СИЗ, проведение проф.осмотров, моющих средств) для цехового персонала	Эл.носитель

оборотно – сальдовая ведомость по счету 10 за 2019 год	Эл.носитель
договор с ФГУЗ «Центр гигиены и эпидемиологии в РТ»	Эл.носитель
счета на оплату анализов	Эл.носитель

Дополнительно учтены расходы на проведение анализа качества воды и проведение проверки обнаружения источников пожара в сумме 418,82 тыс.руб. на основании письма организации от 29.09.2020 №7690.
Заработная плата технолога принята на основании предложения организации.

II. Ремонтные расходы на 2021-2025 годы организация не заявила.

III. Административные расходы на 2021 год приняты в сумме **4372,98 тыс.руб.**, со снижением к прогнозу организации на 1 260,56 тыс.руб.

№ п/п	Наименование показателей, статей затрат	Прогноз организации, тыс.руб.	Расчет Госкомитета, тыс.руб.	Отклонение к прогнозу, %
1	Заработная плата АУП	2 282,41	2 282,41	100,0
2	Отчисления на социальное страхование от заработной платы АУП	690,00	689,29	99,8
3	Электроэнергия на общеэксплуатационные расходы	28,06	28,06	100,0
4	Охрана вневедомственная	700,61	788,4	112,5
5	Консультационные услуги ООО «Смарт Консалтинг» (юристы, бухгалтерия, отдел кадров)	1357,34		
6	Аренда офиса	508,58	584,82	115,0
	Итого:	5 633,54	4 372,98	77,6
	Водоснабжение 6,44%		281,62	

Подтверждающие документы	Указание страницы тарифного дела
Штатное расписание	Дополнительные документы том 3
Договор об оказании охранных услуг от 01.12.2018 №136/18 (ЧОО «О.К.О.), сумма затрат учтена исходя из часовой стоимости (90,0руб./час.) затрат на охрану сооружений. Договор с пролонгацией	Дополнительные документы том 2,стр.137
Договор аренды нежилых помещений с ООО «УниЦентр» от 04.04.2019 №БУЦ-320/563/19 сумма затрат учтена исходя из месячной стоимости аренды офисного помещения площадью 108,3 кв.м. 48,735 руб/мес., без учета коммунальных услуг.	Дополнительные документы том 2,стр.166
Договор на консалтинговые услуги ООО «Смарт Консалтинг» от 01.01.2020 №14/IT/2020	Дополнительные документы том 2,стр.201
Приказ №54 от 10.02.2020 «Об утверждении учётной политике для целей бухгалтерского учета и налогообложения на 2020-2021 годы»	Дополнительные документы том 2,стр.36

Наименование специальностей	Численность (чел.)	Среднемесячная зарплата 1 чел. (тыс.руб.)	Годовой фонд оплаты труда (тыс.руб.)
Директор	1,0	67,84	814,11
Главный бухгалтер	1,0	50,59	607,05
Главный экономист	1,0	54,91	658,91
Инженер КИП и А	1,0	16,86	202,35
Итого	4,0	47,55	2 282,41

Заработная плата ИТР учтена на уровне утвержденного фонда заработной платы на 2020 год и индекса дефлятора

Распределение административных расходов:

Вид деятельности	2020 год	2021 год
Водоснабжение	*19,19%*	*6,44%*
Водоотведение	*10,31%*	*4,74%*
Теплоснабжение Казань		*43,29%*
Теплоснабжение Пестрецы	*52,74%*	*19,03%*
Прочее	*17,76%*	*26,49%*
Итого	*100,0%*	*100,0%*

Расчет распределения косвенных расходов на 2021 год, общехозяйственные расходы по 26 счету распределяются пропорционально прямым затратам по видам деятельности, дополнительные материалы том 2.

Исключены затраты на консалтинговые услуги в связи с наличием в штатном расписании бухгалтера и экономиста. Сумма аренды офисного помещения принята на основании договора.

IV. Расходы на амортизацию основных средств на 2021 год приняты в сумме **851,47 тыс.руб**., снижение от уровня предложения организации составит 6 515,56 тыс.руб

Направления использования амортизационных отчислений	Технологический цикл	Сумма, тыс.руб.
Строительство II очереди водопроводных сетей	транспортировка	851,47

Подтверждающие документы	Указание страницы тарифного дела
Оборотная ведомость за 2019 год по 02 счету	*Дополнительные документы том 2,стр.93*

№ п/п	Наименование ОС	Балансовая стоимость	Норма амортизации (%)	Остаточная стоимость на начало года	Годовая сумма амортизации
1	Здание станции водоподготовки	11 178,00	3,33	10 432,80	372,23
2	Подземная насосная станция	10 713,09	3,33	7 652,20	356,75
3	Резервуар чистой воды Г15	2 479,70	3,33	1 771,21	82,50
4	Фильтр поглотитель для резервуара Г 18	2 676,44	1,49	1 911,74	40,00
	Итого				851,47

Исключены затраты на амортизацию оборудования, не задействованного в процессе водоснабжения .

V. Сбытовые расходы гарантирующей организации не заявлены.

VI. Расходы, связанные с уплатой налогов и сборов, на 2021 год приняты в сумме **130,40 тыс.руб**, со снижением к прогнозу организации на 53,96 тыс.руб., в том числе:

1. Налоги и платежи, относимые на себестоимость, приняты в сумме 8,79 тыс.руб.:

Вид налога	Сумма, тыс.руб.	Подтверждающие документы	Указание страницы тарифного дела
Земельный налог	125,23	Налоговая декларация	Эл.носитель
Плата за предельно допустимые выбросы	11,40	Налоговая декларация по негативному воздействию	Эл.носитель
Итого:	136,63		
6,44% на услуги водоснабжения (Согласно установленной учетной политике ООО «Энергоресурс» распределение общехозяйственных расходов осуществляется прямым затратам по видам деятельности)	8,79		

2. Налоги и платежи, относимые на указанный вид деятельности, приняты в сумме 121,6 тыс.руб., в том числе:

Вид налога	Сумма, тыс.руб.	Подтверждающие документы	Указание страницы тарифного дела
Водный налог	121,6	Налоговая декларация	Эл.носитель
Итого	121,6		

Учтены затраты на уплату водного налога, сумма рассчитана с учетом роста отпуска воды.

VII. Нормативная прибыль на 2021 год не заявлена

VIII. Расчетная предпринимательская прибыль гарантирующей организации на 2021 год не заявлена.

IX. Недополученные доходы прошлых периодов регулирования, на 2021 год не заявлены.

X. Экономия операционных расходов, экономия от снижения потребления электрической энергии (мощности), **экономия** от снижения потребления прочих энергетических ресурсов, холодной воды, теплоносителя (далее в настоящем приложении - ресурсы), учитываемой в очередном долгосрочном периоде регулирования, **экономически необоснованные доходы прошлых периодов регулирования** не выявлены.

Расчет необходимой валовой выручки ООО «Энергоресурс» методом индексации установленных тарифов на долгосрочный период регулирования:

Долгосрочные параметры регулирования:

1. Расчет текущих расходов:

1.1. Расчет операционных расходов

Для расчета долгосрочных тарифов методом индексации установленных тарифов НВВ определяется на основе следующих долгосрочных параметров регулирования:

Наименование	Ед. изм.	Долгосрочный период регулирования	
		2021 год	2022-2025 годы
Базовый уровень операционных расходов	тыс.руб.	2776,57	x
Индекс эффективности операционных расходов	%		1%
Нормативный уровень прибыли	тыс.руб.	x	x
Показатели энергосбережения и энергетической эффективности			

Удельный расход электрической энергии	кВт/ч/ куб.м.	2,40	2,40

Расчет операционных расходов произведен по формуле №8 Методических указаний:

$$ОР_i = ОР_{i-1} \cdot (1 - ИЭР) \cdot (1 + ИПЦ_{i-1}) \cdot (1 + ИКА_{i-1})$$

где:

$ОР_i$ - операционные расходы в году i (базовый уровень), тыс. руб.;

ИЭР - индекс эффективности операционных расходов (на первый долгосрочный период регулирования принят в размере 1%);

$ИПЦ_{i-1}$ - индекс потребительских цен, определенный в базовом варианте прогноза социально-экономического развития Российской Федерации на год i-1;

$ИКА_{i-1}$ - индекс изменения количества активов в году i-1 (указывается для тех организаций, для которых используется).

Расходы на приобретение энергетических ресурсов рассчитаны по формуле:

$$РТ_i^ф = УП_i^{эф} \cdot Q_i^{вф} \cdot ЦТ_i^{ф(расч)}$$

$Q_i^{вф}$ - фактический объем отпуска воды (принятых сточных) вод в i-м году, тыс. куб. м;

$ЦТ_i^{ф(расч)}$ - фактическая (расчетная) цена на электрическую энергию, определяемая в i-м году, руб./кВт час

Период регулирования	Объем отпущенной воды, тыс. куб.м.	Удельный расход электрической энергии, кВт.ч./ куб.м.	Цена на электрическую энергию, руб/кВт	Расходы на приобретение энергетических ресурсов, тыс. руб.
2021	561,017	2,40	5,56	7 485,47
2022	561,017	2,40	5,72	7 710,03
2023	561,017	2,40	5,90	7 941,34
2024	561,017	2,40	6,07	8 179,58
2025	561,017	2,40	6,26	8 424,96

Расчет неподконтрольных расходов, в т.ч. расходы на оплату товаров, приобретаемых у других организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности

Неподконтрольные расходы	**2021**	**2022**	**2023**	**2025**	**2025**
Химические реагенты	2 651,36	2 727,22	2 807,94	2 891,06	2 976,63
Налоги, тыс.руб.	130,40	130,40	130,40	130,40	130,40
Итого	2781,76	2857,62	2938,34	3021,46	3107,03
Индекс промышленных производителей, %		*103,5%*	*103,6%*	*103,6%*	*103,6%*

Расчет необходимой валовой выручки методом индексации установленных тарифов производится по формуле №30 Методических указаний:

$$НВВ_i = ТР_i + А_i + ПР_i + ПР_i^{го} + \Delta НВВ_i^{с},$$

где:

$НВВ_i$ - необходимая валовая выручка, установленная на год i долгосрочного периода регулирования, тыс. руб.;

$ТР_i$ - текущие расходы регулируемой организации, планируемые на год i, тыс. руб.;

$А_i$ - расходы на амортизацию основных средств и нематериальных активов в году i, тыс. руб.;

$ПР_i$ - нормативная прибыль, установленная на год i, тыс. руб.;

$\Delta НВВ_i^{с}$ - величина изменения необходимой валовой выручки в году i, проводимого в целях сглаживания, где i1 - последний год долгосрочного периода регулирования, i0 - первый год долгосрочного периода регулирования, рассчитанная в соответствии с формулами (5) и (6) Методических указаний;

$ПР_i^{го}$ - расчетная предпринимательская прибыль гарантирующей организации на год i, тыс. руб.

Показатель	2021	2022	2023	2024	2025
Текущие расходы, тыс.руб.	13 043,84	13423,7	13820,26	14228,66	14649,24
Расходы на амортизацию основных средств и нематериальных активов, тыс.руб.	851,47	851,47	851,47	851,47	851,47
Нормативная прибыль, тыс.руб.	-	-	-	-	-
Расчетная предпринимательская прибыль гарантирующей организации	-	-	-	-	-
Экономически не обоснованные доходы прошлых периодов регулирования	-	-	-	-	-
ИТОГО необходимая валовая выручка	**13 895,31**	**14 275,17**	**14 671,73**	**15 080,13**	**15 500,71**

ВЫВОДЫ:

НВВ на выполнение программы водоотведения на 2021 годы составит **13 895,31 тыс.руб.** (с ростом на 119,3% к предыдущему периоду регулирования).

По итогам анализа обоснованности расходов, учтенных регулируемой организацией в предложении об установлении тарифов на 2021-2025 годы, предлагается принять:

ООО «Энергоресурс»	Одноставочный тариф на питьевую воду, руб./куб.м			
	с 01.01. по 30.06.	Отклонение к 01.07.20, %	с 01.07. по 31.12.	Отклонение к 01.01.2021, %
2021 год				
потребители в жилищном секторе (с учетом НДС)	29,18	100,0	30,34	104,0
иные потребители (без учета НДС)	24,32	100,0	25,28	104,0
2022 год				

потребители в жилищном секторе (с учетом НДС)	30,34	100,0	30,82	101,6
иные потребители (без учета НДС)	25,28	100,0	25,68	101,6
2023 год				
потребители в жилищном секторе (с учетом НДС)	30,82	100,0	32,03	103,9
иные потребители (без учета НДС)	25,68	100,0	26,69	103,9
2024 год				
потребители в жилищном секторе (с учетом НДС)	32,03	100,0	32,57	101,7
иные потребители (без учета НДС)	26,69	100,0	27,14	101,7
2025 год				
потребители в жилищном секторе (с учетом НДС)	32,57	100,0	33,83	103,9
иные потребители	27,14	100,0	28,19	103,9

Указанные тарифы направлены на согласование руководителю ООО «Энергоресурс» и руководителю Исполнительного комитета Пестречинского муниципального района. Лист согласования прилагается.

По итогам рассмотрения экспертного заключения по корректировке долгосрочных тарифов и в рамках Правил разработки, утверждения и корректировки производственных программ организаций, осуществляющих горячее и холодное водоснабжение, и (или) водоотведение, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 29.07.2013 № 641 (далее – Правила), Госкомитетом будут скорректированы параметры производственной программы.

Приложение:

1. Калькуляция расходов для расчета тарифов на водоотведение на 2021-2025 годы
2. Смета расходов

Калькуляция расходов для расчета тарифов на питьевую воду на 2021-2025 годы

№ п/п	Показатели	Единица измерения	Базовый период			Утвержденный период				План предприятия на регулируемый период	Расчет Госкомитета																					
						Утверждено					2021 год			2022 год				2023 год				2024 год				2025 год					
			Утверждено	Факт	% отклонения, факт/утв.	С 1 января по 30 июня	С 1 июля по 31 декабря	В среднем за год	% роста к предыдущему году	2021 год	С 1 января по 30 июня	С 1 июля по 31 декабря	2021 год	% роста к предыдущему году	С 1 января по 30 июня	С 1 июля по 31 декабря	2022 год	% роста к предыдущему году	С 1 января по 30 июня	С 1 июля по 31 декабря	2023 год	% роста к предыдущему году	С 1 января по 30 июня	С 1 июля по 31 декабря	2024 год	% роста к предыдущему году	С 1 января по 30 июня	С 1 июля по 31 декабря	2025 год	% роста к предыдущему году
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	15	20	21	22	23	24	25	26	27	28	29	30	31	32	33	34	35	36	37	38	39
1	**Является ли организация плательщиком НДС**	**да/нет**	да	да				да					да				да				да				да				да	
	I. НАТУРАЛЬНЫЕ ПОКАЗАТЕЛИ																													
2	**Реализовано воды, в том числе:**	**тыс. м3**	**487,615**	**356,795**	**73,2%**	**243,808**	**243,808**	**487,615**	**136,7%**	**560,259**	**280,129**	**280,129**	**560,259**	**114,9%**	**280,129**	**280,129**	**560,259**	**100,0%**	**280,129**	**280,129**	**560,259**	**100,0%**	**280,129**	**280,129**	**560,259**	**100,0%**	**280,129**	**280,129**	**560,259**	**100,0%**
2.1	Расход воды на собственные нужды предприятия	тыс. м3	0,000	0,000	**0,0%**	0,000	0,000	0,000	**0,0%**	0,000	0,000	0,000	0,000	**0,0%**	0,000	0,000	0,000	**0,0%**	0,000	0,000	0,000	**0,0%**	0,000	0,000	0,000	**0,0%**	0,000	0,000	0,000	**0,0%**
2.2	Отпущено воды другим водопроводам	тыс. м3	0,000	0,000	**0,0%**	0,000	0,000	0,000	**0,0%**	0,000	0,000	0,000	0,000	**0,0%**	0,000	0,000	0,000	**0,0%**	0,000	0,000	0,000	**0,0%**	0,000	0,000	0,000	**0,0%**	0,000	0,000	0,000	**0,0%**
2.3	Объем воды, реализованной потребителям, в том числе:	тыс. м3	487,615	356,795	**73,2%**	243,808	243,808	487,615	**136,7%**	**560,259**	280,129	280,129	560,259	**114,9%**	280,129	280,129	560,259	**100,0%**	280,129	280,129	560,259	**100,0%**	280,129	280,129	560,259	**100,0%**	280,129	280,129	560,259	**100,0%**
2.3.1	Население	тыс. м3	475,275	351,512	**74,0%**	237,638	237,638	475,275	**135,2%**	537,779	268,889	268,889	537,779	**113,2%**	268,889	268,889	537,779	**100,0%**	268,889	268,889	537,779	**100,0%**	268,889	268,889	537,779	**100,0%**	268,889	268,889	537,779	**100,0%**
2.3.2	Бюджетные организации	тыс. м3	6,132	1,181	**19,3%**	3,066	3,066	6,132	**519,2%**	11,530	5,765	5,765	11,530	**188,0%**	5,765	5,765	11,530	**100,0%**	5,765	5,765	11,530	**100,0%**	5,765	5,765	11,530	**100,0%**	5,765	5,765	11,530	**100,0%**
2.3.3	Прочие потребители	тыс. м3	6,208	4,102	**66,1%**	3,104	3,104	6,208	**151,3%**	10,950	5,475	5,475	10,950	**176,4%**	5,475	5,475	10,950	**100,0%**	5,475	5,475	10,950	**100,0%**	5,475	5,475	10,950	**100,0%**	5,475	5,475	10,950	**100,0%**
3	**Присоединенная мощность потребителей товаров (услуг) по холодному водоснабжению**	**тыс. м3/час**	**0,06**	**0,04**	**73,2%**	0,03	0,03	**0,06**	**147,3%**	0,00	**0,03**	**0,03**	**0,06**	**106,6%**	**0,03**	**0,03**	**0,06**	**100,0%**	**0,03**	**0,03**	**0,06**	**100,0%**	**0,03**	**0,03**	**0,06**	**100,0%**	**0,03**	**0,03**	**0,06**	**100,0%**
	II. ПОЛНАЯ СЕБЕСТОИМОСТЬ ОТПУЩЕННОЙ (ПОТРЕБЛЕННОЙ) ВОДЫ	**тыс. р уб.**	**11 157,26**	**17 958,64**	**161,0%**	**5 846,91**	**6 058,77**	**11 905,68**	**66,3%**	**21 530,61**	**6 812,75**	**7 082,56**	**13 895,31**	**116,7%**	**7 081,67**	**7 193,49**	**14 275,17**	**102,7%**	**7 193,72**	**7 478,01**	**14 671,73**	**102,8%**	**7 476,65**	**7 603,47**	**15 080,13**	**102,8%**	**7 602,71**	**7 898,00**	**15 500,71**	**102,8%**
4	**Подъем воды (РПВ) - всего:**	**тыс. р уб.**	**3 743,71**	**5 578,94**	**149,0%**	**1 926,52**	**2 071,15**	**3 997,67**	**71,7%**	**5 234,77**	**3 939,16**	**4 117,81**	**8 056,97**	**201,5%**	**4 133,61**	**4 140,16**	**8 273,78**	**102,7%**	**4 162,23**	**4 335,89**	**8 498,12**	**102,7%**	**4 358,13**	**4 371,05**	**8 729,18**	**102,7%**	**4 394,58**	**4 572,58**	**8 967,16**	**102,7%**
4.1	Прямые расходы	тыс. руб.	3 433,71	5 190,70	**151,2%**	1 773,26	1 913,74	3 687,00	**71,0%**	4 771,25	3 857,67	4 034,49	7 892,17	**214,1%**	4 050,71	4 055,04	8 105,75	**102,7%**	4 077,67	4 248,99	8 326,66	**102,7%**	4 271,84	4 282,35	8 554,19	**102,7%**	4 306,51	4 482,03	8 788,54	**102,7%**
4.1.1	Затраты на покупную электрическую энергию, по уровням напряжения	тыс. руб.	763,04	1 904,87	**249,6%**	401,27	413,31	814,58	**42,8%**	1 795,57	3 028,69	3 189,30	6 217,99	**763,3%**	3 209,40	3 195,14	6 404,53	**103,0%**	3 222,49	3 374,18	6 596,67	**103,0%**	3 402,13	3 392,43	6 794,57	**103,0%**	3 421,85	3 576,56	6 998,41	**103,0%**
4.1.2	Расходы на оплату труда основного производственного персонала	тыс. руб.	439,40	381,29	**86,8%**	220,72	227,34	448,06	**117,5%**	458,66	225,71	233,84	459,54	**102,6%**	231,83	240,87	472,69	**102,9%**	238,57	248,11	486,68	**103,0%**	245,63	255,46	501,09	**103,0%**	252,90	263,02	515,92	**103,0%**
4.1.3	Отчисления на социальные нужды от расходов на оплату труда основного производственного персонала	тыс. руб.	132,70	115,15	**86,8%**	66,66	68,66	135,31	**117,5%**	138,51	68,16	70,62	138,78	**102,6%**	70,01	72,74	142,75	**102,9%**	72,05	74,93	146,98	**103,0%**	74,18	77,15	151,33	**103,0%**	76,38	79,43	155,81	**103,0%**
4.1.4	Амортизация основных средств производственного назначения	тыс. руб.	2 098,58	2 789,40	**132,9%**	1 028,33	1 146,46	2 174,79	**78,0%**	2 174,79	364,49	364,49	728,97	**33,5%**	364,49	364,49	728,97	**100,0%**	364,49	364,49	728,97	**100,0%**	364,49	364,49	728,97	**100,0%**	364,49	364,49	728,97	**100,0%**
4.1.9	Цеховые расходы	тыс. руб.	0,00	0,00	**0,0%**	56,28	57,97	114,25	**0,0%**	203,72	170,62	176,25	346,87	**303,6%**	174,99	181,81	356,80	**102,9%**	180,08	187,28	367,36	**103,0%**	185,41	192,82	378,23	**103,0%**	190,90	198,53	389,43	**103,0%**
4.1.10	Прочие прямые расходы	тыс. руб.	0,00	0,00	**0,0%**	0,00	0,00	0,00	**0,0%**	0,00	0,00	0,00	0,00	**0,0%**	0,00	0,00	0,00	**0,0%**	0,00	0,00	0,00	**0,0%**	0,00	0,00	0,00	**0,0%**	0,00	0,00	0,00	**0,0%**
4.2	Косвенные (общехозяйственные расходы)	тыс. руб.	275,77	372,08	**134,9%**	138,52	142,68	281,20	**75,6%**	432,94	55,41	57,24	112,65	**40,1%**	56,83	59,04	115,87	**102,9%**	58,48	60,82	119,30	**103,0%**	60,21	62,62	122,83	**103,0%**	61,99	64,47	126,47	**103,0%**
4.3	Налоги и пошлины, в том числе:	тыс. руб.	34,23	16,16	**47,2%**	14,74	14,74	29,47	**182,3%**	30,58	26,08	26,08	52,16	**177,0%**	26,08	26,08	52,16	**100,0%**	26,08	26,08	52,16	**100,0%**	26,08	26,08	52,16	**100,0%**	26,08	26,08	52,16	**100,0%**

ЭЛЕКТРОННЫЙ ТАТАРСТАН

№ п/п	Показатели	Единица измерения	Базовый период			Утвержденный период				План предприятия на регулируемый период	Расчет Госкомитета																					
						Утверждено					2021 год					2022 год				2023 год				2024 год				2025 год			
			Утверждено	Факт	% отклонения, факт/утв.	С 1 января по 30 июня	С 1 июля по 31 декабря	В среднем за год	% роста к предыдущему году	2021 год	С 1 января по 30 июня	С 1 июля по 31 декабря	2021 год	% роста к предыдущему году	С 1 января по 30 июня	С 1 июля по 31 декабря	2022 год	% роста к предыдущему году	С 1 января по 30 июня	С 1 июля по 31 декабря	2023 год	% роста к предыдущему году	С 1 января по 30 июня	С 1 июля по 31 декабря	2024 год	% роста к предыдущему году	С 1 января по 30 июня	С 1 июля по 31 декабря	2025 год	% роста к предыдущему году
4.3.1	Налоги и платежи, относимые на себестоимость	тыс. руб.	3,73	16,16	**432,9%**	7,78	7,78	15,55	**96,2%**	16,02	1,76	1,76	3,52	**22,6%**	1,76	1,76	3,52	**100,0%**	1,76	1,76	3,52	**100,0%**	1,76	1,76	3,52	**100,0%**	1,76	1,76	3,52	**100,0%**
4.3.2	Налоги и платежи, относимые на указанный вид деятельности	тыс. руб.	30,49	0,00	**0,0%**	6,96	6,96	13,92	**0,0%**	14,56	24,32	24,32	48,64	**349,5%**	24,32	24,32	48,64	**100,0%**	24,32	24,32	48,64	**100,0%**	24,32	24,32	48,64	**100,0%**	24,32	24,32	48,64	**100,0%**
5	**Очистка воды (РОВ) - всего:**	**тыс. руб.**	**3 003,84**	**6 593,92**	**219,6%**	**2 857,20**	**2 895,73**	**5 752,94**	**87,2%**	**10 842,38**	**2 052,81**	**2 116,45**	**4 169,26**	**72,5%**	**2 106,35**	**2 180,07**	**4 286,43**	**102,8%**	**2 166,25**	**2 243,57**	**4 409,81**	**102,9%**	**2 228,63**	**2 308,24**	**4 536,87**	**102,9%**	**2 292,86**	**2 374,84**	**4 667,70**	**102,9%**
5.1	Прямые расходы	тыс. руб.	2 925,54	6 496,85	**222,1%**	2 818,89	2 856,38	5 675,27	**87,4%**	10 726,50	2 032,44	2 095,62	4 128,06	**72,7%**	2 085,63	2 158,79	4 244,42	**102,8%**	2 145,11	2 221,84	4 366,95	**102,9%**	2 207,06	2 286,07	4 493,12	**102,9%**	2 270,85	2 352,20	4 623,05	**102,9%**
5.1.1	Материалы (химические реагенты)	тыс. руб.	1 143,24	1 899,68	**166,2%**	574,27	591,50	1 165,77	**61,4%**	3 255,58	1 304,16	1 347,20	2 651,36	**227,4%**	1 337,53	1 389,69	2 727,22	**102,9%**	1 376,44	1 431,50	2 807,94	**103,0%**	1 417,19	1 473,87	2 891,06	**103,0%**	1 459,13	1 517,50	2 976,63	**103,0%**
5.1.2	Затраты на покупную электрическую энергию, по уровням напряжения	тыс. руб.	1 257,64	3 723,00	**296,0%**	661,38	681,22	1 342,60	**36,1%**	4 281,66	624,37	643,10	1 267,48	**94,4%**	643,10	662,40	1 305,50	**103,0%**	662,40	682,27	1 344,67	**103,0%**	682,27	702,74	1 385,01	**103,0%**	702,74	723,82	1 426,56	**103,0%**
5.1.5	Амортизация основных средств производственного назначения	тыс. руб.	524,65	874,18	**166,6%**	1 569,17	1 569,17	3 138,34	**359,0%**	3 138,34	61,25	61,25	122,50	**3,9%**	61,25	61,25	122,50	**100,0%**	61,25	61,25	122,50	**100,0%**	61,25	61,25	122,50	**100,0%**	61,25	61,25	122,50	**100,0%**
5.1.9	Цеховые расходы	тыс. руб.	0,00	0,00	**0,0%**	14,07	14,49	28,56	**0,0%**	50,93	42,66	44,06	86,72	**303,6%**	43,75	45,45	89,20	**102,9%**	45,02	46,82	91,84	**103,0%**	46,35	48,21	94,56	**103,0%**	47,72	49,63	97,36	**103,0%**
5.1.10	Прочие прямые расходы	тыс. руб.	0,00	0,00	**0,0%**	0,00	0,00	0,00	**0,0%**	0,00	0,00	0,00	0,00	**0,0%**	0,00	0,00	0,00	**0,0%**	0,00	0,00	0,00	**0,0%**	0,00	0,00	0,00	**0,0%**	0,00	0,00	0,00	**0,0%**
5.2	Косвенные (общехозяйственные) расходы	тыс. руб.	68,94	93,02	**134,9%**	34,63	35,67	70,30	**75,6%**	108,24	13,85	14,31	28,16	**40,1%**	14,21	14,76	28,97	**102,9%**	14,62	15,20	29,83	**103,0%**	15,05	15,66	30,71	**103,0%**	15,50	16,12	31,62	**103,0%**
5.3	Налоги и платежи, в том числе:	тыс. руб.	8,56	4,04	**47,2%**	3,68	3,68	7,37	**182,3%**	7,64	6,52	6,52	13,04	**177,0%**	6,52	6,52	13,04	**100,0%**	6,52	6,52	13,04	**100,0%**	6,52	6,52	13,04	**100,0%**	6,52	6,52	13,04	**100,0%**
5.3.1	Налоги и платежи, относимые на себестоимость	тыс. руб.	0,93	4,04	**432,9%**	1,94	1,94	3,89	**96,2%**	4,00	0,44	0,44	0,88	**22,6%**	0,44	0,44	0,88	**100,0%**	0,44	0,44	0,88	**100,0%**	0,44	0,44	0,88	**100,0%**	0,44	0,44	0,88	**100,0%**
5.3.2	Налоги и платежи, относимые на указанный вид деятельности	тыс. руб.	7,62	0,00	**0,0%**	1,74	1,74	3,48	**0,0%**	3,64	6,08	6,08	12,16	**349,5%**	6,08	6,08	12,16	**100,0%**	6,08	6,08	12,16	**100,0%**	6,08	6,08	12,16	**100,0%**	6,08	6,08	12,16	**100,0%**
6	**Транспортирование воды (РТВ) - всего:**	**тыс. руб.**	**4 410,51**	**5 785,78**	**131,2%**	**1 063,19**	**1 091,89**	**2 155,08**	**37,2%**	**5 453,45**	**820,77**	**848,30**	**1 669,07**	**77,4%**	**841,70**	**873,26**	**1 714,96**	**102,7%**	**865,24**	**898,55**	**1 763,79**	**102,8%**	**889,89**	**924,18**	**1 814,07**	**102,9%**	**915,27**	**950,57**	**1 865,84**	**102,9%**
6.1	Прямые расходы	тыс. руб.	4 023,02	5 300,47	**131,8%**	871,62	895,12	1 766,74	**33,3%**	4 874,05	718,91	744,15	1 463,07	**82,8%**	738,07	766,85	1 504,92	**102,9%**	759,54	789,93	1 549,47	**103,0%**	782,03	813,31	1 595,33	**103,0%**	805,17	837,38	1 642,56	**103,0%**
6.1.1	Затраты на покупную электрическую энергию, по уровням напряжения	тыс. руб.	415,44	1 007,21	**242,4%**	218,47	225,03	443,50	**44,0%**	1 538,02	0,00	0,00	0,00	**0,0%**	0,00	0,00	0,00	**0,0%**	0,00	0,00	0,00	**0,0%**	0,00	0,00	0,00	**0,0%**	0,00	0,00	0,00	**0,0%**
6.1.2	Расходы на оплату труда основного производственного персонала	тыс. руб.	756,03	664,72	**87,9%**	379,76	391,16	770,92	**116,0%**	789,16	388,35	402,33	790,69	**102,6%**	398,88	414,43	813,31	**102,9%**	410,48	426,90	837,38	**103,0%**	422,63	439,54	862,17	**103,0%**	435,14	452,55	887,69	**103,0%**
6.1.3	Отчисления на социальные нужды от расходов на оплату труда основного производственного персонала	тыс. руб.	228,32	200,74	**87,9%**	114,69	118,13	232,82	**116,0%**	238,33	117,28	121,50	238,79	**102,6%**	120,46	125,16	245,62	**102,9%**	123,97	128,92	252,89	**103,0%**	127,63	132,74	260,38	**103,0%**	131,41	136,67	268,08	**103,0%**
6.1.4	Амортизация основных средств производственного назначения	тыс. руб.	2 623,23	3 427,80	**130,7%**	88,34	88,34	176,68	**5,2%**	2 053,89	0,00	0,00	0,00	**0,0%**	0,00	0,00	0,00	**0,0%**	0,00	0,00	0,00	**0,0%**	0,00	0,00	0,00	**0,0%**	0,00	0,00	0,00	**0,0%**
6.1.8	Цеховые расходы	тыс. руб.	0,00	0,00	**0,0%**	70,35	72,46	142,82	**0,0%**	254,65	213,28	220,31	433,59	**303,6%**	218,73	227,26	446,00	**102,9%**	225,10	234,10	459,20	**103,0%**	231,76	241,03	472,79	**103,0%**	238,62	248,16	486,78	**103,0%**
6.1.9	Прочие прямые расходы	тыс. руб.	0,00	0,00	**0,0%**	0,00	0,00	0,00	**0,0%**	0,00	0,00	0,00	0,00	**0,0%**	0,00	0,00	0,00	**0,0%**	0,00	0,00	0,00	**0,0%**	0,00	0,00	0,00	**0,0%**	0,00	0,00	0,00	**0,0%**
6.2	Косвенные (общехозяйственные) расходы	тыс. руб.	344,71	465,10	**134,9%**	173,15	178,35	351,50	**75,6%**	541,18	69,26	71,55	140,81	**40,1%**	71,03	73,80	144,84	**102,9%**	73,10	76,02	149,13	**103,0%**	75,26	78,28	153,54	**103,0%**	77,49	80,59	158,08	**103,0%**
6.3	Налоги и платежи, в том числе:	тыс. руб.	42,78	20,20	**47,2%**	18,42	18,42	36,84	**182,3%**	38,22	32,60	32,60	65,20	**177,0%**	32,60	32,60	65,20	**100,0%**	32,60	32,60	65,20	**100,0%**	32,60	32,60	65,20	**100,0%**	32,60	32,60	65,20	**100,0%**

ЭЛЕКТРОННЫЙ ТАТАРСТАН

№ п/п	Показатели	Единица измерения	Базовый период			Утвержденный период				План предприятия на регулируемый период	Расчет Госкомитета																			
						Утверждено					2021 год			2022 год				2023 год				2024 год				2025 год			
			Утверждено	Факт	% отклонения, факт/утв.	С 1 января по 30 июня	С 1 июля по 31 декабря	В среднем за год	% роста к предыдущему году	2021 год	С 1 января по 30 июня	С 1 июля по 31 декабря	2021 год	% роста к предыдущему году	С 1 января по 30 июня	С 1 июля по 31 декабря	2022 год	% роста к предыдущему году	С 1 января по 30 июня	С 1 июля по 31 декабря	2023 год	% роста к предыдущему году	С 1 января по 30 июня	С 1 июля по 31 декабря	2024 год	% роста к предыдущему году	С 1 января по 30 июня	С 1 июля по 31 декабря	2025 год	% роста к предыдущему году
6.3.1	Налоги и платежи, относимые на себестоимость	тыс. руб.	4,67	20,20	**432,9%**	9,72	9,72	19,44	**96,2%**	20,02	2,20	2,20	4,40	**22,6%**	2,20	2,20	4,40	**100,0%**	2,20	2,20	4,40	**100,0%**	2,20	2,20	4,40	**100,0%**	2,20	2,20	4,40	**100,0%**
6.3.2	Налоги и платежи, относимые на указанный вид деятельности		38,12	0,00	**0,0%**	8,70	8,70	17,40	**0,0%**	18,20	30,40	30,40	60,80	**349,5%**	30,40	30,40	60,80	**100,0%**	30,40	30,40	60,80	**100,0%**	30,40	30,40	60,80	**100,0%**	30,40	30,40	60,80	**100,0%**
7	**Расходы на весь технологический процесс - всего:**	**тыс. руб.**	**11 157,26**	**17 958,64**	**161,0%**	**5 846,91**	**6 088,77**	**11 832,01**	**65,9%**	**21 530,61**	**6 812,75**	**7 082,56**	**13 895,31**	**117,4%**	**7 081,67**	**7 193,49**	**14 275,17**	**102,7%**	**7 193,72**	**7 478,01**	**14 671,73**	**102,8%**	**7 476,65**	**7 603,47**	**15 080,13**	**102,8%**	**7 602,71**	**7 898,00**	**15 500,71**	**102,8%**
7.1	Прямые расходы	тыс. руб.	10 382,27	16 988,03	**163,6%**	5 463,77	5 665,24	11 129,01	**65,5%**	20 371,80	6 609,02	6 874,26	13 483,29	**121,2%**	6 874,40	6 980,69	13 855,09	**102,8%**	6 982,32	7 260,76	14 243,08	**102,8%**	7 260,93	7 381,72	14 642,65	**102,8%**	7 382,53	7 671,61	15 054,14	**102,8%**
7.1.1	Материалы (химические реагенты)	тыс. руб.	1 143,24	1 899,68	**166,2%**	574,27	591,50	1 165,77	**61,4%**	3 255,58	1 304,16	1 347,20	2 651,36	**227,4%**	1 337,53	1 389,69	2 727,22	**102,9%**	1 376,44	1 431,50	2 807,94	**103,0%**	1 417,19	1 473,87	2 891,06	**103,0%**	1 459,13	1 517,50	2 976,63	**103,0%**
7.1.2	Затраты на покупную электрическую энергию, по уровням напряжения	тыс. руб.	2 436,12	6 635,08	**272,4%**	1 281,12	1 319,56	2 600,68	**39,2%**	7 615,25	3 653,06	3 832,41	7 485,47	**287,8%**	3 852,30	3 857,53	7 710,03	**103,0%**	3 884,88	4 056,45	7 941,34	**103,0%**	4 084,40	4 095,17	8 179,58	**103,0%**	4 124,58	4 300,38	8 424,96	**103,0%**
7.1.3	Расходы на оплату труда основного производственного персонала	тыс. руб.	1 195,43	1 046,00	**87,5%**	600,48	618,50	1 218,98	**116,5%**	1 247,82	614,06	636,17	1 250,23	**102,6%**	630,70	655,30	1 286,00	**102,9%**	649,05	675,01	1 324,07	**103,0%**	668,26	694,99	1 363,26	**103,0%**	688,04	715,57	1 403,61	**103,0%**
7.1.4	Отчисления на социальные нужды от расходов на оплату труда основного производственного персонала	тыс. руб.	361,02	315,89	**87,5%**	181,35	186,79	368,13	**116,5%**	376,84	185,45	192,12	377,57	**102,6%**	190,47	197,90	388,37	**102,9%**	196,01	203,85	399,87	**103,0%**	201,82	209,89	411,70	**103,0%**	207,79	216,10	423,89	**103,0%**
7.1.5	Амортизация основных средств производственного назначения	тыс. руб.	5 246,46	7 091,38	**135,2%**	2 685,84	2 803,97	5 489,81	**77,4%**	7 367,03	425,74	425,74	851,47	**15,5%**	425,74	425,74	851,47	**100,0%**	425,74	425,74	851,47	**100,0%**	425,74	425,74	851,47	**100,0%**	425,74	425,74	851,47	**100,0%**
7.1.10	Цеховые расходы	тыс. руб.	0,00	0,00	**0,0%**	140,71	144,93	285,64	**0,0%**	509,30	426,55	440,63	867,18	**303,6%**	437,46	454,53	891,99	**102,9%**	450,19	468,20	918,39	**103,0%**	463,52	482,06	945,58	**103,0%**	477,24	496,33	973,57	**103,0%**
7.2	Косвенные (общехозяйственные расходы)	тыс. руб.	689,42	930,20	**134,9%**	346,31	356,69	703,00	**75,6%**	1 082,36	138,52	143,10	281,62	**40,1%**	142,07	147,61	289,68	**102,9%**	146,20	152,05	298,25	**103,0%**	150,53	156,55	307,08	**103,0%**	154,99	161,18	316,17	**103,0%**
7.3	Налоги и платежи, в том числе:	тыс. руб.	85,57	40,41	**47,2%**	36,84	36,84	73,68	**182,3%**	76,44	65,20	65,20	130,40	**177,0%**	65,20	65,20	130,40	**100,0%**	65,20	65,20	130,40	**100,0%**	65,20	65,20	130,40	**100,0%**	65,20	65,20	130,40	**100,0%**
7.3.1	Налоги и платежи, относимые на себестоимость	тыс. руб.	9,33	40,41	**432,9%**	19,44	19,44	38,88	**96,2%**	40,05	4,40	4,40	8,80	**22,6%**	4,40	4,40	8,80	**100,0%**	4,40	4,40	8,80	**100,0%**	4,40	4,40	8,80	**100,0%**	4,40	4,40	8,80	**100,0%**
7.3.2	Налоги и платежи, относимые на указанный вид деятельности	тыс. руб.	76,23	0,00	**0,0%**	17,40	17,40	34,80	**0,0%**	36,40	60,80	60,80	121,60	**349,5%**	60,80	60,80	121,60	**100,0%**	60,80	60,80	121,60	**100,0%**	60,80	60,80	121,60	**100,0%**	60,80	60,80	121,60	**100,0%**
8	**Валовая прибыль:**	**тыс. руб.**	**0,00**	**0,00**	**0,0%**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,0%**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,0%**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,0%**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,0%**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,0%**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,0%**
9	**Убыток (выпадающие доходы)**	**тыс. руб.**	0,00	10 397,47	**0,0%**	**0,00**	**0,00**	0,00	**0,0%**	0,00	0,00	0,00	0,00	**0,0%**	0,00	0,00	0,00	**0,0%**	0,00	0,00	0,00	**0,0%**	0,00	0,00	0,00	**0,0%**	0,00	0,00	0,00	**0,0%**
14	**Экономия от снижения потребления прочих энергетических ресурсов, холодной воды, теплоносителя**	**тыс. руб.**	0,00		**0,0%**	0,00	0,00	0,00	**0,0%**	0,00	0,00	0,00		**0,0%**	0,00	0,00		**0,0%**	0,00	0,00		**0,0%**	0,00	0,00		**0,0%**	0,00	0,00		**0,0%**
15	**Товарная продукция**	**тыс. руб.**	**11 157,26**	**7 561,17**	**67,8%**	**5 718,69**	**5 930,55**	**11 649,23**	**154,1%**	**21 530,61**	**6 812,75**	**7 082,56**	**13 895,31**	**119,3%**	**7 081,67**	**7 193,49**	**14 275,17**	**102,7%**	**7 193,72**	**7 478,01**	**14 671,73**	**102,8%**	**7 476,65**	**7 603,47**	**15 080,13**	**102,8%**	**7 602,71**	**7 898,00**	**15 500,71**	**102,8%**
18	**Средневзвешенный тариф (одноставочный)**	**руб./м3**	**22,88**	**21,19**	**92,6%**	**23,46**	**24,32**	**23,89**	**112,7%**	**38,43**	**24,32**	**25,28**	**24,80**	**103,8%**	**25,28**	**25,68**	**25,48**	**102,7%**	**25,68**	**26,69**	**26,19**	**102,8%**	**26,69**	**27,14**	**26,92**	**102,8%**	**27,14**	**28,19**	**27,67**	**102,8%**

Смета расходов

№ п/п	Показатели	Базовый период	2020 год	План на регулируемый период	Расчет Госкомитета на регулируемый период

ЭЛЕКТРОННЫЙ ТАТАРСТАН

		Утверждено	Факт	% отклонения, факт/утв.	Утверждено ГКРТТ	% роста к предыдущему году	2021 год	% роста к предыдущему году	2021 год	% роста к предыдущему году
1	2	3	4	5	6	7	8	9	15	16
	Является ли организация плательщиком НДС	да	да		да		да		да	
1	Расходы на электрическую энергию	2436,12	6635,08	272,4%	2600,68	39,2%	7 615,25	292,8%	7485,47	287,8%
2	Операционные (подконтрольные) расходы, в том числе:	3 389,11	4 191,77	123,7%	3 455,87	82,4%	6 471,89	187,3%	5 427,96	157,1%
	Операционные расходы (проверка)	*3 389,11*	*4 191,77*	123,7%	*3 455,87*	82,4%	*6 471,89*	187,3%	*5 427,96*	157,1%
	Индекс эффективности расходов						1,00%		1,00%	
	Индекс потребительских цен						103,7%			
	Индекс количества активов									
2.1	Производственные расходы	2 699,69	3 261,57	120,8%	2 752,87	84,4%	5 389,53	195,8%	5 146,34	186,9%
2.1.1	Расходы на приобретение сырья и материалов и их хранение	1 143,24	1 899,68	166,2%	1 165,77	61,4%	3 255,58	279,3%	2 651,36	227,4%
2.1.1.1	Реагенты	1 143,24	1 899,68	166,2%	1 165,77	61,4%	3 255,58	279,3%	2 651,36	227,4%
2.1.1.2	Горюче-смазочные материалы	0,00	0,00	0,0%	0,00	0,0%	0,00	0,0%	0,00	0,0%
2.1.1.3	Материалы и малоценные основные средства			0,0%		0,0%		0,0%		0,0%
2.1.2	Расходы на оплату работ услуг, выполняемых сторонними организациями и индивидуальными предпринимателями, связанные с эксплуатацией централизованных систем, либо объектов в составе таких систем			0,0%		0,0%		0,0%		0,0%
2.1.3	Расходы на оплату труда и отчисления на социальные нужды основного производственного персонала, в том числе налоги и сборы:	1 556,45	1 361,90	87,5%	1 587,11	116,5%	1 624,66	102,4%	1 627,80	102,6%
2.1.3.1	Расходы на оплату труда производственного персонала	1 195,43	1 046,00	87,5%	1 218,98	116,5%	1 247,82	102,4%	1 250,23	102,6%
2.1.3.2	Отчисления на социальные нужды производственного персонала, в том числе налоги и сборы	361,02	315,89	87,5%	368,13	116,5%	376,84	102,4%	377,57	102,6%
2.1.4	Общехозяйственные расходы	0,00	0,00	0,0%	0,00	0,0%	509,30	0,0%	867,18	0,0%
2.3	Административные расходы	689,42	930,20	134,9%	703,00	75,6%	1 082,36	154,0%	281,62	40,1%
2.3.2	Расходы на оплату труда и отчисления на социальные нужды административно-управленческого персонала, в том числе налоги и сборы	557,67	814,20	146,0%	568,65	69,8%	599,34	105,4%	140,86	24,8%
2.3.2.1	Расходы на оплату труда административно-управленческого персонала	428,32	625,34	146,0%	436,75	69,8%	460,32	105,4%	108,19	24,8%
2.3.2.2	Отчисления на социальные нужды административно-управленческого персонала, в том числе налоги и сборы	129,35	188,85	146,0%	131,90	69,8%	139,02	105,4%	32,67	24,8%
2.3.7	Прочие административные расходы	131,75	116,00	88,0%	134,35	115,8%	483,02	359,5%	140,76	104,8%
2.3.7.3	Прочие расходы	131,75	116,00	88,0%	134,35	115,8%		0,0%		0,0%
3	Амортизация	5 246,46	7 091,38	135,2%	5 489,81	77,4%	7 367,03	134,2%	851,47	15,5%
3.1	Амортизация основных средств и нематериальных активов, относимых к объектам централизованной системы	5 246,46	7 091,38	135,2%	5 489,81	77,4%	7 367,03	134,2%	851,47	15,5%

№ п/п	Показатели	Базовый период			2020 год		План на регулируемый период		Расчет Госкомитета на регулируемый период	
		Утверждено	Факт	% отклонения, факт/утв.	Утверждено ГКРТТ	% роста к предыдущему году	2021 год	% роста к предыдущему году	2021 год	% роста к предыдущему году
	водоснабжения									
4	Неподконтрольные расходы, в том числе:	85,57	40,41	47,2%	73,68	182,3%	76,44	103,8%	130,40	177,0%
4.2	Расходы, связанные с уплатой налогов и сборов	85,57	40,41	47,2%	73,68	182,3%	76,44	103,8%	130,40	177,0%
4.2.4	Плата за негативное воздействие на окружающую среду	0,70	0,00	0,0%	0,00	0,0%	0,00	0,0%	0,73	0,0%
4.2.5	Водный налог и плата за пользование водным объектом	0,00	12,51	0,0%	0,00	0,0%	0,00	0,0%	0,00	0,0%
4.2.6	Земельный налог	8,64	27,90	323,0%	38,88	139,4%	40,05	103,0%	8,06	20,7%
4.2.9	Налоги и платежи, относимые на указанный вид деятельности	76,23	0,00	0,0%	34,80	0,0%	36,40	104,6%	121,60	349,5%
8	Экономически не обоснованные доходы прошлых периодов регулирования	0,00	10 397,47	0,0%	256,45	2,5%	0,00	0,0%	0,00	0,0%
12	Итого НВВ	11 157,26	7 561,17	67,8%	11 363,60	150,3%	21 530,61	189,5%	13 895,31	122,3%

Экспертное заключение
по обоснованности тарифов на водоотведение на 2021-2025 годы
ООО «Энергоресурс» для потребителей ЖК «Усадьба Царево»
Пестречинского муниципального района
по делу об установлении тарифов № 26/40 на 2021-2025 годы

В адрес Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам (далее – Госкомитет) поступило предложение организации ООО «Энергоресурс» об установлении тарифов в сфере водоотведения на 5 лет:

Организацией подано заявление об установлении тарифов с приложением расчетных и обосновывающих материалов от 29.04.2020 № вх.2924	
В соответствии с законодательством в сфере водоснабжения и водоотведения и на основании предложения регулируемой организации приказом Госкомитета от 8.05.2020 № Пр-80 открыто тарифное дело № 26/40	
Название тарифа	водоотведение
Период регулирования	2021-2025 годы
Метод регулирования	индексации
Сведения об организации	
Полное наименование организации	ООО «Энергоресурс»
ИНН/КПП	1660252694/ 166001001
Директор организации	Габдракипов Руслан Ильдусович
Юридический адрес	420053, РТ, г. Казань, ул. Журналистов, д.62, помещение 18
Почтовый адрес	420053, РТ, г. Казань, а/я 4
Основной вид деятельности	Оказание услуг в сфере водоотведения и очистки сточных вод
Система налогообложения	Общая система налогообложения
Учредители организации	ООО УК «СтоунХедж»
Перечень организаций, составляющих группу лиц согласно сведениям по форме предоставления перечня лиц, входящих в одну группу лиц, утвержденной приказом ФАС России от 20.11.2006 № 293	ООО ТК «Геодезия – Сервис» ЧОО «Метро-Казань» ООО «Спекторподряд» ООО «Стройуслуги» ООО «Виптон»
Перечень муниципальных образований, в которых планируется оказание регулируемой услуги	потребители ЖК «Усадьба Царево» Шигалеевского и Кощаковского сельских поселений Пестречинского муниципального района
Организации присвоен (не присвоен) статус гарантирующей организации	нет
Решение муниципалитета о присвоении организации статуса гарантирующей организации	Отсутствует
Наличие инвестиционной программы организации *(да/нет)*, реквизиты приказа,	нет

сроки реализации	
Наличие программы в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности *(да/нет)*	Да
Положение о закупках размещено в ЕИС (да/нет)	-
Количество конкурентных закупок, проведенных за предыдущий календарный год	-
Сумма закупок, проведенных за предыдущий календарный год	-
Информация об используемых электронных площадках для осуществления закупочной деятельности	https://zakupki.gov.ru (Единая информационная система в сфере закупок) Биржевая площадка 223etp.zakazrf.ru Биржевая площадка bp.zakazrf.ru

Перечень нормативных правовых актов, в соответствии с которыми проведена экспертиза предложения об установлении тарифов

1) Федеральный закон от 07 декабря 2011 года № 416-ФЗ «О водоснабжении и водоотведении»;

2) постановление Правительства Российской Федерации от 13 мая 2013 г. № 406 «О государственном регулировании тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения» (далее – постановление № 406);

3) приказ ФСТ России от 27.12.2013 № 1746-э «Об утверждении Методических указаний по расчету регулируемых тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения» (далее – Методические указания);

4) приказ ФСТ России от 16.07.2014 № 1154-э «Об утверждении Регламента установления регулируемых тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения»;

5) Положение о Госкомитете, утвержденное постановлением Кабинета Министров Республики Татарстан от 15.06.2010 № 468;

6) Административный регламент предоставления Государственным комитетом Республики Татарстан по тарифам государственной услуги по установлению тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденный приказом Госкомитета от 19.03.2020 № 40.

Перечень имущества, участвующего в процессе формирования затрат при установлении тарифов, и анализ правоустанавливающих документов

В состав имущества, участвующего в процессе оказания услуг по водоотведению входят:

Наименование показателя	ед. изм.	Величина
Количество очистных сооружений	ед.	1
Протяженность канализационных сетей, в том числе:	км	3,86
протяженность канализационных сетей, нуждающихся в замене	км	-
Количество канализационных станций	ед.	-

В качестве **правоустанавливающих** документов, подтверждающих законное право организации в отношении объектов, используемых для осуществления регулируемой деятельности, представлены:

Наименование объекта	Основания эксплуатации (свидетельство о гос. регистрации, договор аренды,	Реквизиты документа (№, дата)	Срок действия	Указание страницы тарифного дела

	концессионное соглашение)			
Земельный Участок	свидетельство о гос. регистрации	Серия АА №773700 от 07.07.2016	бессрочно	стр.44
Наружные сети хозяйственно – бытовой канализации	Выписка из единого государственного реестра недвижимости	От 02.03.2017	бессрочно	На электронном носителе

Краткое описание схемы технологического процесса

ООО «Энергоресурс» обслуживает очистные сооружения с 38 насосами (28 рабочих и 10 в резерве) и канализационные сети протяженностью 3,86 км.

оказывает услуги водоотведения населению и прочим потребителям ЖК «Усадьба Царево» Шигалеевского и Кощаковского сельских поселений Пестречинского муниципального района.

При проведении оценки экономической обоснованности расходов регулируемой организации ответственность за достоверность представленных в составе тарифного дела материалов возлагается на регулируемую организацию.

Необходимая валовая выручка и проекты тарифов на период регулирования по предложению ООО «Энергоресурс»

НВВ, тыс. руб.	**Проект тарифа на 1 полугодие, руб./куб.м**	*Рост / снижение, %*	**Проект тарифа на 2 полугодие, руб./куб.м**	*Рост / снижение, %*
15 241,11	**17,57**	*100,0*	**36,83**	*209,6*

Используемые при регулировании индексы в соответствии с Прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации, размещенным на сайте Министерства экономического развития Российской Федерации на 2021 год и плановый период 2022-2023 годов (от 26.09.2020)

	2021 год	**2022 год**	**2023 год**	**2024 год**	**2025 год**
электрическая энергия	103,0%	103,0%	103,0%	103,0%	103,0%
индекс потребительских цен	103,6%	103,9%	104,0%	104,0%	104,0%
индекс цен промышленных производителей	103,3%	103,5%	103,6%	103,6%	103,6%

Анализ фактических и плановых объемов

Наименование документа	**Пояснение**	**Указание страницы тарифного дела**
1. Пояснительная записка по изменениям объема приема стоков	Рост объема принятых стоков на 114,9 % вызван увеличением абонентов и увеличению объемов потребления воды МБДОУ «Детский сад «Ивушка»	Перечень абонентов на эл.носителе

Анализ объемов приема стоков за последние три года

Год	**Принято Госкомитетом (тыс.куб.м.)**	**Факт (тыс.куб.м.)**
2017	373,043	140,734
2018	373,043	282,293
2019	487,700	356,973

БАЛАНС водоотведения

Показатели	**Прогноз на 2021 год (тыс.куб.м.)**	**Принято на 2021 год (Госкомитет) (тыс.куб.м.)**	**Отклонение к предложению организации (%)**
Принято сточных вод, всего	560,343	560,343	100,0
Хозяйственные нужды предприятия	0,084	0,084	100,0
Бюджет	11,530	11,530	100,0
Население	537,780	537,780	100,0
Прочие потребители	10,950	10,950	100,0

Объемы воды больше объемов сточных вод в связи с поливом газонных насаждений

Анализ финансово-хозяйственной деятельности организации за предыдущий период регулирования (2019 год)

№ п/п	Наименование показателей, статей затрат	Ед. изм.	план	факт	%	руб./куб.м		разница
						план	факт	
1	Материалы (химические реагенты)	тыс. руб.	1 033,94	492,26	48%	2,12	1,38	0,74
2	Затраты на покупную электрическую энергию (без учета затрат на электроэнергию на цеховые и общеэксплуатационные расходы)	тыс. руб.	1 247,68	3 667,10	294%	2,56	10,28	-7,72
3	Расходы на оплату труда основного производственного персонала	тыс. руб.	1 092,04	1 441,71	132%	2,24	4,04	-1,80
4	Отчисления на социальные нужды от расходов на оплату труда основного производственного персонала	тыс. руб.	329,80	435,40	132%	0,68	1,22	-0,54
5	Амортизация основных средств производственного назначения	тыс. руб.	3 592,69	3 694,58	103%	7,37	10,35	-2,99
6	Аренда основных средств	тыс. руб.						
7	Ремонт и техническое обслуживание основных средств производственного назначения, в том числе:	тыс. руб.						
8	Услуги, оказываемые сторонними организациями на отдельных стадиях технологического процесса	тыс. руб.						
9	Цеховые расходы	тыс. руб.	1 028,21	764,58	74%	2,11	2,14	-0,03
10	Общеэксплуатационные расходы	тыс. руб.	370,40	458,13	124%	0,76	1,28	-0,52
11	Прочие прямые расходы	тыс. руб.	5,02	1,81	36%	0,01	0,01	0,01
12	**Всего расходов по полной себестоимости**	**тыс. руб.**	**8 699,77**	**10 955,56**	**126%**	**17,84**	**30,71**	**-12,86**
13	**Доход организации от реализации услуги потребителям**	**тыс. руб.**	**8 699,77**	**6 370,24**	**73%**		**17,85**	
14	**Финансовый результат организации от реализации услуги потребителям**	**тыс. руб.**	**0,00**	**-4 585,32**				

Организация получила убыток в размере 4585,32 тыс. руб. в связи с перерасходом по отдельным статьям расходов, обоснованность которых не подтверждена.

Анализ экономической обоснованности расходов по отдельным статьям (группам расходов)

I. Производственные расходы

1. Расходы на приобретение сырья и материалов (реагенты) приняты в сумме **830,77 тыс.руб.** со снижением к прогнозу организации на 666,65 тыс.руб.:

Наименование химреагента	Удельная норма расхода (кг/1 тыс. м3)	Объем воды для расчета (тыс.м3)	Необходимое количество химреагентов (тонн/год)	Цена за 1 тонну химреагента (руб.)	Затраты всего (тыс. руб.)
Коагулянт FeSO4 (10% раствор)	15,50	560,32	8,69	51 858,10	450,39
Гипохлорид натрия (товарный 15% раствор)	4,50	560,32	2,52	25 000,00	62,97
Флокулянт Праестол	1,57	560,32	0,88	308 333,00	270,38
Гидрохим 526	0,11	560,32	0,06	763 000,00	47,03
Итого:					830,77

Подтверждающие документы	Указание страницы тарифного дела
Счета на закупку химреагентов	на эл.носителе
Договор поставки с ООО «ГК Аналитика» от 15.12.2017 №73-17	на эл.носителе
Договор поставки с ООО «Аквахим» от 26.04.2017 №7/17	на эл.носителе

Для очистки сточных вод применяются следующие реагенты:

Коагулянт $FeSO_4$ (темно-коричневая жидкость; массовая доля (Fe3+)-9,6; pH-1,0) предназначен для слипания частиц коллоидной системы при столкновениях в процессе теплового движения.

Гипохлорид натрия (зеленовато-желтая жидкость; массовая концентрация-190) предназначен для обработки бытовых и промышленных вод, для разрушения животных и растительных

микроорганизмов, устранения запахов. Праестол 650 ВС (белый или желтоватый сыпучий порошок; насыпная плотность 550-570 г/1000 $см^3$; объемная доля геля не более 20 $см^3$/1000$см^3$) применяется в качестве флокулянта для обезвоживания осадка сточных вод. Необходимое количество хим.реагентов принято на основании фактического расхода на обезвреживание сточных вод. Снижение затрат на закупку химических реагентов обусловлено применением норм расхода реагентов на очистку сточных вод по факту 2019 года.

Горюче-смазочные материалы не заявлены организацией.

2. Расходы на приобретаемую электрическую энергию (мощность) приняты в сумме **3120,43** тыс.руб. со снижением к прогнозу организации на 2518,37 тыс.руб. Удельный расход электрической энергии на технологические нужды составил 1,00 кВт*ч/куб.м. Удельный расход электрической энергии принят на основании долгосрочных параметров по заключению отдела технологического аудита № 023.2021ВО от 30.06.2020. Таким образом объем электрической энергии на 2021 год принят в размере 559,99 тыс.кВт.ч.

Предприятие работает по одноставочному тарифу на электрическую энергию (СН2 напряжение). Поставщиком электроэнергии является АО «Татэнергосбыт». Цена покупной электрической энергии принята с учетом индекса-дефлятора от цены, утвержденной на 2020 год.

Подтверждающие документы	Указание страницы тарифного дела
Договор энергоснабжения №803806 Э	*Эл.носитель*
Счет-фактуры	*Эл.носитель*

3. Расходы на оплату труда и отчисления на социальные нужды основного производственного персонала приняты в сумме **1478,41** тыс.руб, со снижением к прогнозу организации на 18,75 тыс.руб.

Показатель	Величина, тыс.руб.
расходы на оплату труда основного производственного персонала	1 135,49
отчисления на социальные нужды (30,2%)	342,92

Численность основного производственного персонала принята в количестве 5,5 ед.:

Наименования должностей	Численность (чел.)	Среднемесячная зар.плата 1 чел. (тыс.руб.)	Годовой фонд оплаты труда (тыс.руб.)
Заняты в основном производстве (прием и транспортирование (перекачка) стоков)			
Слесарь-ремонтник канализационного оборудования	1,00	19,04	228,44
Оператор	2,00	16,80	403,13
Заняты в основном производстве (очистка стоков и утилизация сточной жидкости)			
Оператор	2,00	16,80	403,13
Электрик	0,50	16,80	100,78
Итого:	5,5	17,20	1 135,49

Подтверждающие документы	Указание страницы тарифного дела
Штатное расписание	*Дополнительные документы том 2*

Среднемесячная зар.плата принята на основании утвержденного фонда заработной платы на 2020 год и индекса-дефлятора потребительских цен.

В представленном штатном расписании среднемесячная зар.плата выше утвержденной на 70,0%.

4. Общехозяйственные расходы приняты в сумме **982,55 тыс.руб**., со снижением к прогнозу организации на 1070,13 тыс.руб.

№ п/п	Наименование показателей, статей затрат	Прогноз организации, тыс.руб.	Расчет Госкомитета, тыс.руб.	Отклонение к прогнозу, %
1	Заработная плата цехового персонала	458,56	458,56	100,0
2	Отчисления на социальное страхование от заработной платы цехового персонала	138,49	138,49	100,0
3	Электроэнергия на цеховые расходы	447,53		

4	Охрана труда, в том числе спецжиры, спецодежда, профосмотры, моющие средства	32,60	14,50	44,4
5	Прочие цеховые расходы	6,64		
6	Аренда транспортных средств (гидропромывка сетей, вывоз ЖБО)	999,10	371,00	37,1
	Итого:	2 103,50	982,55	46,7

Наименования должностей	Численность (чел.)	Среднемесячная зар.плата 1 чел. (тыс.руб.)	Годовой фонд оплаты труда (тыс.руб.)
Технолог В и В	0,50	32,75	196,53
лаборант	1,00	21,84	262,04
Итого:	1,5	25,47	458,56

Подтверждающие документы	Указание страницы тарифного дела
штатное расписание	Дополнительные документы том 3.
договоры с ООО «Водовоз Сервис» № 189-19 от 01.05.2019 и ООО «Синегерия» № 3-20 от 09.01.2020 (проведение работ по вывозу ЖБО и гидродинамической промывке сетей)	Дополнительные документы том 3
акты сверки взаимных расчетов	Дополнительные документы том 3
договор с ООО «Казань-Восток-Сервис» (приобретение спец.одежды и СИЗ, проведение проф.осмотров, моющих средств) для цехового персонала	Эл.носитель
оборотно - сальдовая ведомость по счету 10 за 2019 год	Эл.носитель

Исключены из НВВ:
затраты на оплату электроэнергии на цеховые расходы в связи с отсутствием расчета и подтверждающих документов;
прочие цеховые расходы на проведение анализов атмосферного воздуха в связи с наличием в штатном расписании технолога и лаборанта.
Затраты на охрану труда учтены на основании фактических расходов по итогам 2019 года с учетом индексации, аренда транспортных средств учтена только на цели гидропромывки сетей.

II. <u>Ремонтные расходы</u> на 2021-2025 годы организация не заявила.

III. <u>Административные расходы</u> на 2021 год приняты в сумме **4372,98 тыс.руб**., со снижением к прогнозу организации на 1 260,56 тыс.руб.

№ п/п	Наименование показателей, статей затрат	Прогноз организации, тыс.руб.	Расчет Госкомитета, тыс.руб.	Отклонение к прогнозу, %
1	Заработная плата АУП	2 282,41	2 282,41	100,0
2	Отчисления на социальное страхование от заработной платы АУП	690,00	689,29	99,8
3	Электроэнергия на общеэксплуатационные расходы	28,06	28,06	100,0
4	Охрана вневедомственная	700,61	788,4	112,5
5	Консультационные услуги ООО «Смарт Консалтинг» (юристы, бухгалтерия, отдел кадров)	1357,34		
6	Аренда офиса	508,58	584,82	115,0
	Итого:	5 633,54	4 372,98	77,6
	Водоотведение 4,74%		207,28	

Подтверждающие документы	Указание страницы тарифного дела
Штатное расписание	Дополнительные документы том 3
Договор об оказании охранных услуг от	Дополнительные документы том 2,стр.149

01.12.2018 №136/18 (ЧОО «О.К.О.), сумма затрат учтена исходя из часовой стоимости (90,0руб./час.) затрат на охрану сооружений. Договор с пролонгацией	
Договор аренды нежилых помещений с ООО «УниЦентр» от 04.04.2019 №БУЦ-320/563/19 сумма затрат учтена исходя из месячной стоимости аренды офисного помещения площадью 108,3 кв.м. 48,735 руб/мес., без учета коммунальных услуг.	Дополнительные документы том 2,стр.166
Договор на консалтинговые услуги ООО «Смарт Консалтинг» от 01.01.2020 №14/IT/2020	Дополнительные документы том 2,стр.204
Приказ №54 от 10.02.2020 «Об утверждении учётной политике для целей бухгалтерского учета и налогообложения на 2020-2021 годы»	Дополнительные документы том 2,стр.52

Наименование специальностей	Численность (чел.)	Среднемесячная зарплата 1 чел. (тыс.руб.)	Годовой фонд оплаты труда (тыс.руб.)
Директор	1,0	67,84	814,11
Главный бухгалтер	1,0	50,59	607,05
Главный экономист	1,0	54,91	658,91
Инженер КИП и А	1,0	16,86	202,35
Итого	4,0	47,55	2 282,41

Заработная плата ИТР учтена на уровне утвержденного фонда заработной платы на 2020 год и индекса дефлятора.

Распределение административных расходов:

Вид деятельности	2020 год	2021 год
Водоснабжение	*19,19%*	*6,44%*
Водоотведение	*10,31%*	*4,74%*
Теплоснабжение Казань		*43,29%*
Теплоснабжение Пестрецы	*52,74%*	*19,03%*
Прочее	*17,76%*	*26,49%*
Итого	*100,0%*	*100,0%*

Расчет распределения косвенных расходов на 2021 год, общехозяйственные расходы по 26 счету распределяются пропорционально прямым затратам по видам деятельности, дополнительные материалы том 2.

Исключены затраты на консалтинговые услуги в связи с наличием в штатном расписании бухгалтера и экономиста. *Сумма аренды офисного помещения принята на основании договора.*

IV. Расходы на амортизацию основных средств на 2021 год приняты в сумме **3 472,30** тыс.руб, снижение от уровня предложения организации составит 504,86 тыс.руб.

Направления использования амортизационных отчислений	Технологический цикл	Сумма, тыс.руб.
Строительство II очереди очистных сооружений	Очистка стоков	3 472,30

Подтверждающие документы	Указание страницы тарифного дела
Оборотная ведомость за 2019 год по 02 счету	*Дополнительные документы том 2,стр.93*

№ п/п	Наименование ОС	Балансовая стоимость	Норма амортизации (%)	Остаточная стоимость на начало года	Годовая сумма амортизации
1	Амортизация ОС производственного назначения по ВО (прием и транспортирование (перекачка) стоков)	32 025,86		29 748,57	907,90
1.1	Наружные сети канализации	3 567,86	3,33	3 320,09	118,93

1.2	наружные сети подачи воздуха	964,26	3,33	897,29	32,14
1.3	Замощение	3 254,64	0,00	3 028,62	
1.4	Наружные сети водоснабжения	853,52	3,33	794,25	28,45
1.5	Наружные сети электроснабжения	1 200,88	3,33	1 117,48	40,03
1.6	Наружные сети канализации иловых вод	1 987,10	3,33	1 849,11	66,24
1.7	Наружные сети хоз-быт канализации	17 358,09	3,33	16 152,67	578,60
1.8	наружные сети электроосвещения	1 305,27	3,33	1 214,62	43,51
1.9	Ограждение	1 534,24	0,00	1 374,43	
2	Амортизация ОС производственного назначения по ВО (очистка стоков и утилизация сточной жидкости)	76 966,95		91 958,50	2 564,40
2.1	Здание мех. очистки	20 542,76	3,33	19 116,18	684,76
2.2	Здание доочистки	12 956,06	3,33	12 056,34	431,87
2.3	Производственно-вспомогательное здание	8 453,34	3,33	7 866,30	281,78
2.4	Аэротенк	9 643,13	3,33	8 638,63	321,12
2.5	Аэробный стабилизатор	4 327,45	3,33	3 876,67	144,10
2.6	Аккумулирующий резервуар	2 811,28	3,33	23 518,44	93,62
2.7	Емкость для сбора воды	2 327,80	3,33	2 085,32	77,52
	Итого				3 472,30

Исключены затраты на амортизацию замощения и ограждения как не относящихся к технологическому процессу, нормы амортизации для капитальных сооружений (здание мех. очистки, здание доочистки, производственно-вспомогательное здание, аэротенк, аэробный стабилизатор, аккумулирующий резервуар, емкость для сбора воды) приняты из расчета эксплуатации 30 лет

V. Сбытовые расходы гарантирующей организации не заявлены.

VI. Расходы, связанные с уплатой налогов и сборов, на 2021 год приняты в сумме **6,48** тыс.руб, со снижением к прогнозу организации на 16,21 тыс.руб., в том числе:

1. Налоги и платежи, относимые на себестоимость приняты в сумме тыс.руб., в том числе:

Вид налога	Сумма, тыс.руб.	Подтверждающие документы	Указание страницы тарифного дела
Земельный налог	125,23	Налоговая декларация	Эл.носитель
Плата за предельно допустимые выбросы	11,40	Налоговая декларация по негативному воздействию	Эл.носитель
Итого:	136,63		
4,74% на услуги водоотведения (Согласно установленной учетной политике ООО «Энергоресурс» (распределение общехозяйственных расходов осуществляется прямым затратам по видам деятельности)	6,48		

VII. Нормативная прибыль на 2021 год не заявлена

VIII. Расчетная предпринимательская прибыль гарантирующей организации на 2021 год не заявлена.

IX. Недополученные доходы прошлых периодов регулирования, на 2021 год не заявлены.

X. Экономия операционных расходов, экономия от снижения потребления электрической энергии (мощности), **экономия** от снижения потребления прочих энергетических ресурсов, холодной воды, теплоносителя (далее в настоящем приложении - ресурсы), учитываемой в очередном долгосрочном периоде регулирования, **экономически необоснованные доходы**

прошлых периодов регулирования на 2021 год исключены из расчета НВВ в сумме **52,91** тыс.руб.

Из НВВ на 2021 г. исключена сумма экономии расходов прошлого периода регулирования (2019 г.), выраженная в неосвоении средств, заложенных в тарифе:

– на материалы (химические реагенты) в размере 264,54 тыс. руб.;

Сумма экономии расходов прошлого периода регулирования (2019 г.) разделена на 5 лет и составит:

– на 2021 год 52,91 тыс. руб;

– на 2022-2023 года по 52,91 тыс. руб.

Показатель	2021	2022	2023	2024	2025	Итого
Экономически необоснованные доходы прошлых периодов регулирования, тыс.руб.	52,91	52,91	52,91	52,91	52,91	264,54

Расчет необходимой валовой выручки ООО «Энергоресурс» методом индексации установленных тарифов на долгосрочный период регулирования:

Долгосрочные параметры регулирования:

1. Расчет текущих расходов:

1.1. Расчет операционных расходов

Для расчета долгосрочных тарифов методом индексации установленных тарифов НВВ определяется на основе следующих долгосрочных параметров регулирования:

Наименование	Ед. изм.	Долгосрочный период регулирования	
		2021 год	2022-2025 годы
Базовый уровень операционных расходов	тыс.руб.	3 491,94	x
Индекс эффективности операционных расходов	%		1%
Нормативный уровень прибыли	тыс.руб.	x	x
Показатели энергосбережения и энергетической эффективности			
Удельный расход электрической энергии	кВт/ч/ куб.м.	1,0	1,0

Расчет операционных расходов произведен по формуле №8 Методических указаний:

$$ОР_i = ОР_{i-1} \cdot (1 - ИЭР) \cdot (1 + ИПЦ_{i-1}) \cdot (1 + ИКА_{i-1})$$

где:

$ОР_i$ - операционные расходы в году i (базовый уровень), тыс. руб.;

ИЭР - индекс эффективности операционных расходов (на первый долгосрочный период регулирования принят размере 1%);

$ИПЦ_{i-1}$ - индекс потребительских цен, определенный в базовом варианте прогноза социально-экономическог развития Российской Федерации на год i-1;

$ИКА_{i-1}$ - индекс изменения количества активов в году i-1 (указывается для тех организаций, для которы используется).

Расходы на приобретение энергетических ресурсов рассчитаны по формуле:

$$РТ_i^{ф} = УП_i^{эф} \cdot Q_i^{вф} \cdot ЦТ_i^{ф(расч)}$$

$Q_i^{вф}$ - фактический объем отпуска воды (принятых сточных) вод в i-м году, тыс. куб. м;

$ЦТ_i^{ф(расч)}$ - фактическая (расчетная) цена на электрическую энергию, определяемая в i-м году, руб./кВт час

Период регулирования	Объем принятых стоков, тыс. куб.м.	Удельный расход электрической энергии, кВт.ч./куб.м.	Цена на электрическую энергию, руб/кВт	Расходы на приобретение энергетических ресурсов, тыс. руб.
2021	560,343	1,0	5,57	3 120,43
2022	560,343	1,0	5,74	3 214,05
2023	560,343	1,0	5,91	3 310,47
2024	560,343	1,0	6,09	3 409,78
2025	560,343	1,0	6,27	3 512,07

Расчет неподконтрольных расходов, в т.ч. расходы на оплату товаров, приобретаемых у других организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности.

Неподконтрольные расходы	**2021**	**2022**	**2023**	**2025**	**2025**
Химические реагенты	830,77	854,53	879,83	905,87	932,69
Налоги, тыс.руб.	6,48	6,48	6,48	6,48	6,48
Итого	837,25	861,01	886,31	912,35	939,17
Индекс промышленных производителей, %		*103,5%*	*103,6%*	*103,6%*	*103,6%*

Расчет необходимой валовой выручки методом индексации установленных тарифов производится по формуле №30 Методических указаний:

$$НВВ_i = ТР_i + А_i + ПР_i + ПР_i^{го} + \Delta НВВ_i^{с},$$

где:

$НВВ_i$ - необходимая валовая выручка, установленная на год i долгосрочного периода регулирования, тыс. руб.;

$ТР_i$ - текущие расходы регулируемой организации, планируемые на год i, тыс. руб.;

$А_i$ - расходы на амортизацию основных средств и нематериальных активов в году i, тыс. руб.;

$ПР_i$ - нормативная прибыль, установленная на год i, тыс. руб.;

$\Delta НВВ_i^{с}$ - величина изменения необходимой валовой выручки в году i, проводимого в целях сглаживания, где i1 - последний год долгосрочного периода регулирования, i0 - первый год долгосрочного периода регулирования, рассчитанная в соответствии с формулами (5) и (6) Методических указаний;

$ПР_i^{го}$ - расчетная предпринимательская прибыль гарантирующей организации на год i, тыс. руб.

Показатель	**2021**	**2022**	**2023**	**2024**	**2025**
Текущие расходы, тыс.руб.	6 520,09	6713,81	6916,77	7125,77	7341,00

Расходы на амортизацию основных средств и нематериальных активов, тыс.руб.	3 472,30	3 472,30	3 472,30	3 472,30	3 472,30
Нормативная прибыль, тыс.руб.	-	-	-	-	-
Расчетная предпринимательская прибыль гарантирующей организации	-	-	-	-	-
Экономически не обоснованные доходы прошлых периодов регулирования	52,91	52,91	52,91	52,91	52,91
ИТОГО необходимая валовая выручка	**10 045,30**	**10 239,02**	**10 441,98**	**10 650,98**	**10 866,21**

ВЫВОДЫ:

НВВ на выполнение программы водоотведения на 2021 годы составит **10 045,30 тыс.руб.** (с ростом на 117,2% к предыдущему периоду регулирования).

По итогам анализа обоснованности расходов, учтенных регулируемой организацией в предложении об установлении тарифов на 2021-2025 годы, предлагается принять:

ООО «Энергоресурс»	**Одноставочный тариф на водоотведение, руб./куб.м**			
	с 01.01. по 30.06.	**Отклонение к 01.07.20, %**	**с 01.07. по 31.12.**	**Отклонение к 01.01.2021, %**
2021 год				
потребители в жилищном секторе (с учетом НДС)	21,08	100,0	21,94	104,0
иные потребители (без учета НДС)	17,57	100,0	18,28	104,0
2022 год				
потребители в жилищном секторе (с учетом НДС)	21,92	99,9	21,92	100,0
иные потребители (без учета НДС)	18,27	99,9	18,27	100,0
2023 год				
потребители в жилищном секторе (с учетом НДС)	21,92	100,0	22,80	104,0
иные потребители (без учета НДС)	18,27	100,0	19,00	104,0
2024 год				
потребители в жилищном секторе (с учетом НДС)	22,80	100,0	22,82	100,1
иные потребители (без учета НДС)	19,00	100,0	19,02	100,1
2025 год				
потребители в жилищном секторе (с учетом НДС)	22,82	100,0	23,71	103,9
иные потребители	19,02	100,0	19,76	103,9

Указанные тарифы направлены на согласование руководителю ООО «Энергоресурс» и руководителю Исполнительного комитета Пестречинского муниципального района. Лист согласования прилагается.

По итогам рассмотрения экспертного заключения по корректировке долгосрочных тарифов и в рамках Правил разработки, утверждения и корректировки производственных программ организаций, осуществляющих горячее и холодное водоснабжение, и (или) водоотведение, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 29.07.2013 № 641 (далее – Правила), Госкомитетом будут скорректированы параметры производственной программы.

Приложение:

1. Калькуляция расходов для расчета тарифов на водоотведение на 2021-2025 годы
2. Смета расходов

Калькуляция расходов для расчета тарифов на водоотведение на 2021-2025 годы

№ п/п	Показатели	Ед. изм.	Базовый период			Утвержденный период				План предприятия на регулируемый период	Расчет Госкомитета				Расчет Госкомитета				Расчет Госкомитета				Расчет Госкомитета				Расчет Госкомитета			
						Утверждено					2021 год		2021 год	% роста к предыдущему году	2022 год		2022 год	% роста к предыдущему году	2023 год		2023 год	% роста к предыдущему году	2024 год		2024 год	% роста к предыдущему году	2025 год		2025 год	% роста к предыдущему году
			Утверждено	Факт	% отклонения, факт/утв.	С 1 января по 30 июня	С 1 июля по 31 декабря	В среднем за год	% роста к предыдущему году	2021 г.	С 1 января по 30 июня	С 1 июля по 31 декабря			С 1 января по 30 июня	С 1 июля по 31 декабря			С 1 января по 30 июня	С 1 июля по 31 декабря			С 1 января по 30 июня	С 1 июля по 31 декабря			С 1 января по 30 июня	С 1 июля по 31 декабря		
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	15	20	21	22	23	24	25	26	27	28	29	30	31	32	33	34	35	36	37	38	39
1	Является ли организация плательщиком НДС	(да / нет)	да	да				да		да			да				да				да				да				да	
	1. НАТУРАЛЬНЫЕ ПОКАЗАТЕЛИ																													
2	Пропущено сточных вод всего, в том числе:	Тыс. м3	487,700	356,973	73,2%	243,850	243,850	487,700	136,6%	560,343	280,171	280,171	560,343	114,9%	280,171	280,171	560,343	100,0%	280,171	280,171	560,343	100,0%	280,171	280,171	560,343	100,0%	280,171	280,171	560,343	100,0%
2.1	Хозяйственные нужды предприятия	Тыс. м3	0,084	0,178	211,9%	0,042	0,042	0,084	47,2%	0,084	0,042	0,042	0,084	100,0%	0,042	0,042	0,084	100,0%	0,042	0,042	0,084	100,0%	0,042	0,042	0,084	100,0%	0,042	0,042	0,084	100,0%
2.2	Принято сточных вод от других канализаций или отдельных канализационных сетей	Тыс. м3																												
2.3	Объем реализации товаров и услуг потребителям, в том числе:	Тыс. м3	487,616	356,795	73,2%	243,808	243,808	487,616	136,7%	560,259	280,129	280,129	560,259	114,9%	280,129	280,129	560,259	100,0%	280,129	280,129	560,259	100,0%	280,129	280,129	560,259	100,0%	280,129	280,129	560,259	100,0%
2.3.1	Население	Тыс. м3	475,275	351,512	74,0%	237,638	237,638	475,275	135,2%	537,779	268,889	268,889	537,779	113,2%	268,889	268,889	537,779	100,0%	268,889	268,889	537,779	100,0%	268,889	268,889	537,779	100,0%	268,889	268,889	537,779	100,0%
2.3.2	Бюджетные организации	Тыс. м3	6,132	1,181	19,3%	3,066	3,066	6,132	519,2%	11,530	5,765	5,765	11,530	188,0%	5,765	5,765	11,530	100,0%	5,765	5,765	11,530	100,0%	5,765	5,765	11,530	100,0%	5,765	5,765	11,530	100,0%
2.3.3	Прочие потребители	Тыс. м3	6,209	4,102	66,1%	3,104	3,104	6,209	151,4%	10,950	5,475	5,475	10,950	176,4%	5,475	5,475	10,950	100,0%	5,475	5,475	10,950	100,0%	5,475	5,475	10,950	100,0%	5,475	5,475	10,950	100,0%
3	Присоединенная мощность потребителей товаров (услуг) по водоотведению		0,06	0,04	73,2%	0,03	0,03	0,06	136,6%	0,06	0,03	0,03	0,06	114,9%	0,03	0,03	0,06	100,0%	0,03	0,03	0,06	100,0%	0,03	0,03	0,06	100,0%	0,03	0,03	0,06	100,0%
7	Расходы на весь технологический процесс - всего	тыс. руб.	8 699,77	10 955,56	125,9%	4 367,74	4 367,74	8 735,48	79,7%	15 241,04	4 949,07	5 149,15	10 098,21	115,6%	5 145,59	1 932,30	7 077,89	70,1%	5 145,19	5 349,70	7 184,42	101,5%	5 349,71	5 354,18	7 294,11	101,5%	5 355,31	5 563,80	7 407,04	101,5%
7.1	Прямые расходы	тыс. руб.	8 324,35	10 495,61	126,1%	4 168,45	4 168,45	8 336,91	79,4%	14 644,46	4 843,90	5 040,56	9 884,46	118,6%	5 037,65	1 820,55	6 858,20	69,4%	5 034,18	5 234,71	6 958,42	101,5%	5 235,51	5 235,88	7 061,61	101,5%	5 237,83	5 442,10	7 167,86	101,5%
7.1.1	Материалы (химические реагенты)	тыс. руб.	1 033,94	492,26	47,6%	527,16	527,16	1 054,31	214,2%	1 497,42	408,64	422,13	830,77	78,8%	419,09	435,44	854,53	102,9%	431,29	448,54	879,83	103,0%	444,05	461,82	905,87	103,0%	457,20	475,49	932,69	103,0%
7.1.2	Затраты на покупную электрическую энергию, по уровням напряжения	тыс. руб.	1 247,68	3 667,10	293,9%	668,65	668,65	1 337,29	36,5%	5 638,80	1 489,67	1 630,76	3 120,43	233,3%	1639,59	-1 639,59	0,00	0,0%	1587,43	1 723,04	0,00	0,0%	1 738,13	1 671,65	0,00	0,0%	1688,32	1 823,76	0,00	0,0%
7.1.3	Расходы на оплату труда основного производственного персонала	тыс. руб.	1 092,04	1 441,71	132,0%	556,78	556,78	1 113,55	77,2%	1 135,49	557,71	577,78	1 135,49	102,0%	573,29	594,69	1 167,98	102,9%	590,13	612,42	1 202,55	103,0%	607,60	630,55	1 238,14	103,0%	625,58	649,21	1 274,79	103,0%
7.1.4	Отчисления на социальные нужды от расходов на оплату труда основного производственного персонала	тыс. руб.	329,80	435,40	132,0%	168,15	168,15	336,31	77,2%	342,92	168,43	174,49	342,92	102,0%	173,13	179,60	352,73	102,9%	178,22	184,95	363,17	103,0%	183,49	190,43	373,92	103,0%	188,93	196,06	384,99	103,0%
7.1.5	Амортизация основных средств производственного назначения	тыс. руб.	3 592,69	3 694,58	102,8%	1 723,49	1 723,49	3 446,99	93,3%	3 977,16	1 736,15	1 736,15	3 472,30	100,7%	1 736,15	1 736,15	3 472,30	100,0%	1 736,15	1 736,15	3 472,30	100,0%	1 736,15	1 736,15	3 472,30	100,0%	1 736,15	1 736,15	3 472,30	100,0%
7.1.6	Аренда основного оборудования	тыс. руб.																												
7.1.7	Текущий ремонт и техническое обслуживание основных средств производственного назначения, в том числе:	тыс. руб.																												

ЭЛЕКТРОННЫЙ ТАТАРСТАН

№ п/п	Показатели	Ед. изм.	Базовый период			Утвержденный период				План предприятия на регулируемый период	Расчет Госкомитета				Расчет Госкомитета				Расчет Госкомитета				Расчет Госкомитета				Расчет Госкомитета			
						Утверждено					2021 год		2021 год	% роста к предыдущему году	2022 год		2022 год	% роста к предыдущему году	2023 год		2023 год	% роста к предыдущему году	2024 год		2024 год	% роста к предыдущему году	2025 год		2025 год	% роста к предыдущему году
			Утверждено	Факт	% отклонения, факт/утв.	С 1 января по 30 июня	С 1 июля по 31 декабря	В среднем за год	% роста к предыдущему году	2021 г.	С 1 января по 30 июня	С 1 июля по 31 декабря			С 1 января по 30 июня	С 1 июля по 31 декабря			С 1 января по 30 июня	С 1 июля по 31 декабря			С 1 января по 30 июня	С 1 июля по 31 декабря			С 1 января по 30 июня	С 1 июля по 31 декабря		
7.1.7.1	Капитальный ремонт или резерв расходов на оплату капитального ремонта	тыс. руб.	0,00	0,00	0,0%	0,00	0,00	0,00	0,0%	0,00	0,00	0,00	0,00	0,0%	0,00	0,00	0,00	0,0%	0,00	0,00	0,00	0,0%	0,00	0,00	0,00	0,0%	0,00	0,00	0,00	0,0%
7.1.8	Услуги, оказываемые сторонними организациями, стоимость которых регулируется	тыс. руб.	0,00	0,00	0,0%	0,00	0,00	0,00	0,0%	0,00	0,00	0,00	0,00	0,0%	0,00	0,00	0,00	0,0%	0,00	0,00	0,00	0,0%	0,00	0,00	0,00	0,0%	0,00	0,00	0,00	0,0%
7.1.9	Цеховые расходы	тыс. руб.	1 028,21	764,58	74,4%	524,23	524,23	1 048,46	137,1%	2 052,68	483,30	499,25	982,55	93,7%	496,40	514,27	1 010,66	102,9%	510,97	529,61	1 040,58	103,0%	526,09	545,29	1 071,38	103,0%	541,66	561,43	1 103,09	103,0%
7.1.10	Прочие прямые расходы	тыс. руб.	0,00	0,00	0,0%	0,00	0,00	0,00	0,0%	0,00	0,00	0,00	0,00	0,0%	0,00	0,00	0,00	0,0%	0,00	0,00	0,00	0,0%	0,00	0,00	0,00	0,0%	0,00	0,00	0,00	0,0%
7.1.10.1	Расходы по сомнительным долгам, в размере не более 2% НВВ	тыс.руб.	0,00	0,00	0,0%			0,00	0,0%	0,00	0,00	0,00	0,00	0,0%	0,00	0,00		0,0%	0,00	0,00		0,0%	0,00	0,00		0,0%	0,00	118,44		0,0%
7.1.10.2	Прочие расходы	тыс.руб.	0,00	0,00	0,0%			0,00	0,0%	0,00	0,00	0,00	0,00	0,0%	0,00	0,00	0,00	0,0%	0,00	0,00	0,00	0,0%	0,00	0,00	0,00	0,0%	0,00	0,00	0,00	0,0%
7.2	Косвенные (общеэксплуатационные расходы)	тыс. руб.	370,40	458,13	123,7%	188,84	188,84	377,69	82,4%	573,89	101,96	105,32	207,28	54,9%	104,72	108,49	213,21	102,9%	107,79	111,73	219,52	103,0%	110,98	115,03	226,02	103,0%	114,27	118,44	232,71	103,0%
7.3	*Налоги и платежи*	тыс. руб.	5,02	1,81	36,1%	10,44	10,44	20,89	1153,2%	22,69	3,21	3,26	6,48	31,0%	3,21	3,26	6,48	100,0%	3,21	3,26	6,48	100,0%	3,21	3,26	6,48	100,0%	3,21	3,26	6,48	100,0%
7.3.1	Налоги и платежи, относимые на себестоимость	тыс. руб.	5,02	1,81	36,1%	10,44	10,44	20,89	1153,2%	22,69	3,21	3,26	6,48	31,0%	3,21	3,26	6,48	100,0%	3,21	3,26	6,48	100,0%	3,21	3,26	6,48	100,0%	3,21	3,26	6,48	100,0%
9	Убыток (выпадающие доходы)	тыс. руб.	0,00	4 585,32	0,0%				0,0%	0,00	0,00	0,00	0,00	0,0%	0,00	0,00		0,0%	0,00	0,00		0,0%	0,00	0,00		0,0%	0,00	0,00		0,0%
11	Экономически не обоснованные доходы прошлых периодов регулирования	тыс. руб.			0,0%	82,67	82,67	165,34	0,0%		26,45	26,45	52,91	32,0%	26,45	26,45	52,91	100,0%	26,45	26,45	52,91	100,0%	26,45	26,45	52,91	100,0%	26,45	26,45	52,91	100,0%
15	Товарная продукция	тыс. руб.	8 699,77	6 370,24	73,2%	4 285,07	4 285,07	8 570,14	134,5%	15 241,04	4 922,61	5 122,69	10 045,30	117,2%	5 119,13	5 119,89	10 239,02	101,9%	5 118,73	5 323,25	10 441,98	102,0%	5 323,26	5 327,72	10 650,98	102,0%	5 328,86	5 537,35	10 866,21	102,0%
18	Среднеотпускной тариф (одноставочный)	руб./м3	17,84	17,85	100,0%	17,57	17,57	17,57	98,5%	27,20	17,57	18,28	17,93	102,0%	18,27	18,27	18,27	101,9%	18,27	19,00	18,63	102,0%	19,00	19,02	19,01	102,0%	19,02	19,76	19,39	102,0%

Смета расходов

ЭЛЕКТРОННЫЙ ТАТАРСТАН

№ п/п	Показатели	2019 год			2020 год		План предприятия на регулируемый период		Расчет Госкомитета на регулируемый период	
		Утверждено ГКРТТ	Факт	% отклонения, факт/утв.	Утверждено ГКРТТ	% роста к предыдущему году	2021 год	% роста к предыдущему году	2021 год	% роста к предыдущему году
1	2	3	4	5	8	9	10	11	20	21
	Является ли организация плательщиком НДС	да	да		да		да		да	
1	Расходы на электрическую энергию	1 247,68	3 667,10	293,91%	1 337,29	36,47%	5 638,80	421,66%	3 120,43	233,34%
2	Операционные (подконтрольные) расходы, в том числе:	3 854,38	3 592,07	93,19%	3 930,31	109,42%	5 602,46	142,54%	3 491,94	88,85%
	Операционные расходы (проверка)	*3 854,38*	*3 592,07*	93,19%	*3 930,31*	109,42%	*5 602,46*	142,54%	*3 491,94*	88,85%
	Индекс эффективности расходов						*1%*		*1%*	
	Индекс потребительских цен									
	Индекс количества активов									
2.1	Производственные расходы	3 483,98	3 133,94	89,95%	3 552,62	113,36%	5 028,51	141,54%	3 291,73	92,66%
2.1.1	Расходы на приобретение сырья и материалов и их хранение	1 033,94	492,26	47,61%	1 054,31	214,18%	1 497,42	142,03%	830,77	78,80%
2.1.1.1	Реагенты	1 033,94	492,26	47,61%	1 054,31	214,18%	1 497,42	142,03%	830,77	78,80%
2.1.1.2	Горюче-смазочные материалы									
2.1.1.3	Материалы и малоценные основные средства									
2.1.2	Расходы на оплату работ услуг, выполняемых сторонними организациями и индивидуальными предпринимателями, связанные с эксплуатацией централизованных систем, либо объектов в составе таких систем									
2.1.3	Расходы на оплату труда и отчисления на социальные нужды основного производственного персонала, в том числе налоги и сборы:	1 421,83	1 877,11	132,02%	1 449,85	77,24%	1 478,41	101,97%	1 478,41	101,97%
2.1.3.1	Расходы на оплату труда производственного персонала	1 092,04	1 441,71	132,02%	1 113,55	77,24%	1 135,49	101,97%	1 135,49	101,97%
2.1.3.2	Отчисления на социальные нужды производственного персонала, в том числе налоги и сборы	329,80	435,40	132,02%	336,29	77,24%	342,92	101,97%	342,92	101,97%
2.1.4	Общехозяйственные расходы	1 028,21	764,58	74,36%	1 048,46	137,13%	2 052,68	195,78%	982,55	93,71%
2.1.5	Прочие производственные расходы, в том числе:									
2.1.5.1	Услуги по обращению с осадком сточных вод									
2.1.5.2	Расходы на амортизацию автотранспорта									
2.1.5.3	Контроль качества воды и сточных вод									
2.1.5.4	Расходы на аварийно-диспетчерское обслуживание									
2.1.5.5	Прочие расходы									
2.2	Ремонтные расходы									
2.2.1	Расходы на текущий ремонт централизованных систем водоснабжения и (или) водоотведения либо объектов, входящих в состав таких систем									
2.2.2	Расходы на капитальный ремонт централизованных систем водоснабжения и (или) водоотведения либо объектов, входящих в состав таких систем									
2.2.3	Расходы на оплату труда и отчисления на социальные нужды ремонтного персонала, в том числе налоги и сборы									
2.2.3.1	Расходы на оплату труда ремонтного персонала									
2.2.3.2	Отчисления на социальные нужды ремонтного персонала, в том числе налоги и сборы									
2.3	Административные расходы	370,40	458,13	123,69%	377,70	82,44%	573,96	151,96%	200,22	53,01%
2.3.2	Расходы на оплату труда и отчисления на социальные нужды административно-управленческого персонала, в том числе налоги и сборы	299,61	458,13	152,91%	305,51	66,69%	306,46	100,31%	140,86	46,11%
2.3.2.1	Расходы на оплату труда административно-управленческого персонала	230,12	375,91	163,36%	234,65	62,42%	235,32	100,28%	108,19	46,11%
2.3.2.2	Отчисления на социальные нужды административно-управленческого персонала, в том числе налоги и сборы	69,50	82,22	118,31%	70,86	86,19%	71,14	100,39%	32,67	46,11%
2.3.7	Прочие административные расходы, в том числе:	70,79			72,18	0,00%	267,50	370,59%	59,36	82,24%
2.3.7.1	Расходы на амортизацию непроизводственных активов									
2.3.7.2	Расходы по охране объектов и территорий						75,12			
2.3.7.3	Прочие расходы	70,79			72,18	0,00%	192,38	266,52%	59,36	82,24%
3	Амортизация	3 592,69	3 694,58	102,84%	3 446,99	93,30%	3 977,16	115,38%	3 472,30	100,73%
3.1	Амортизация основных средств и нематериальных активов, относимых к объектам централизованной системы водоснабжения и водоотведения	3 592,69	3 694,58	102,84%	3 446,99	93,30%	3 977,16	115,38%	3 472,30	100,73%
4	Неподконтрольные расходы, в том числе:	5,02	1,81	36,12%	20,89	1153,20%	22,69	108,63%	6,48	31,00%
4.2	Расходы, связанные с уплатой налогов и сборов	5,02	1,81	36,12%	20,89	1153,20%	22,69	108,63%	6,48	31,00%
4.2.1	Налог на прибыль при ОСН									
4.2.2	Единый налог при УСН									
4.2.3	Налог на имущество организаций									
4.2.4	Плата за негативное воздействие на окружающую среду	0,37	1,14	304,96%			1,18		0,54	
4.2.5	Водный налог и плата за пользование водным объектом									
4.2.6	Земельный налог	4,64	0,67	14,44%	20,89	3117,20%	21,52	103,00%	5,94	28,41%
4.8.2	Проценты по займам и кредитам									
4.9	Реагенты									
5	Нормативная прибыль									
5.1	Расходы на капитальные вложения									
5.2	Иные экономически обоснованные расходы на социальные нужды, не учитываемые при определении налоговой базы налога на прибыль (расходов, относимых на прибыль после налогообложения), в соответствии с Налоговым кодексом Российской Федерации									
6	Расчетная предпринимательская прибыль гарантирующей организации									
7	Убыток при наличии (фактически полученный)		4 585,32		165,34				52,91	
8	Итого НВВ	8 699,77	6 370,24	73,22%	8 570,14	134,53%	15 241,11	177,84%	10 038,24	117,13%

ЭЛЕКТРОННЫЙ ТАТАРСТАН

Экспертное заключение
по корректировке долгосрочных тарифов на очистку сточных вод на 2021 год АО «ЗВКС» для потребителей муниципального образования г. Зеленодольск Зеленодольского муниципального района
по делу об установлении тарифов № 26/83 на 2019-2021 годы

Постановлением Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам (далее – Госкомитет) от 28.11.2018 №10-79/кс «Об установлении тарифов на очистку сточных вод для Акционерного общества «ЗВКС» на 2019-2021 годы» в редакции постановления от 27.11.2019 № 10-120/кс установлены тарифы на очистку сточных вод для Акционерного общества «ЗВКС» Зеленодольского муниципального района (далее – АО «ЗВКС») на 2019-2021 годы, в следующих размерах:

Наименование	1 полугодие (руб./куб/м)	Отклонение к предыдущему периоду регулирования (%)	2 полугодие (руб./куб/м)	Отклонение к предыдущему периоду регулирования (%)
2019 год				
АО «ЗВКС» иные потребители (тарифы указываются без учета НДС)	8,92	100,0%	9,16	102,7%
2020 год				
АО «ЗВКС» иные потребители (тарифы указываются без учета НДС)	9,16	100,0%	9,52	103,9%
2021 год				
АО «ЗВКС» иные потребители (тарифы указываются без учета НДС)	9,52	100,0%	9,67	102,7%

В соответствии с п. 24 Правил регулирования тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 13 мая 2013 г. № 406 «О государственном регулировании тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения», и согласно заявлению АО «ЗВКС» при регулировании тарифов на 2019-2023 годы Госкомитетом применен **метод индексации** установленных тарифов.
Согласно пункту 80 Основ ценообразования в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 13 мая 2013 г. № 406 «О государственном регулировании тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения», необходимая валовая выручка (далее – НВВ) регулируемой организации и тарифы, установленные с применением метода индексации, **ежегодно корректируются** с учетом отклонения фактических значений параметров регулирования тарифов, учитываемых при расчете тарифов (за исключением долгосрочных параметров регулирования тарифов), от их плановых значений.

Организацией подано заявление о корректировке тарифов с приложением расчетных и обосновывающих материалов от 06.05.2020 № 569 (Вх. № 3264 от 06.05.2020).

Название тарифа	**Водоотведение (очистка сточных вод)**
Период регулирования	**2021**
Метод регулирования	**индексация**
Сведения об организации	

Полное наименование организации	Акционерное Общество «ЗВКС»
ИНН/КПП	1648041104 / 164801001
Директор организации	Исмагилов Алмаз Фагимович, ОАО «УКС»,
Юридический адрес	422541, РТ, г. Зеленодольск, ул. Озерная, д. 48
Почтовый адрес	422541, РТ, г. Зеленодольск, ул. Озерная, д. 48
Основной вид деятельности	Забор, очистка и распределение воды
Система налогообложения	Общая система налогообложения
Учредители организации	ОАО «УКС»; Хакимов Фаяз Нагимович – 24%; АО «ЭКГ» - 25%; ОА ИК «Вершина» - 24%; АО «Строй –Е» - 24 %.
Перечень организаций, составляющих группу лиц согласно сведениям по форме предоставления перечня лиц, входящих в одну группу лиц, утвержденной приказом ФАС России от 20.11.2006 № 293	ОАО «УКС», Хакимов Фаяз Нагимович, АО «ЭКГ», ОА ИК «Вершина», АО «Строй –Е»
Перечень муниципальных образований, в которых планируется оказание регулируемой услуги	г. Зеленодольск Зеленодольского муниципального района
Организации присвоен (не присвоен) статус гарантирующей организации	присвоен
Решение муниципалитета о присвоении организации статуса гарантирующей организации	постановление Исполнительного комитета поселка городского типа Васильево Зеленодольского муниципального района от 20.08.2015 №221 «О присвоении АО «ЗВКС» статуса гарантирующей организации»
Наличие инвестиционной программы организации *(да/нет)*, реквизиты приказа, сроки реализации	Нет
Наличие программы в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности *(да/нет)*	Да
Положение о закупках размещено в ЕИС (да/нет)	Да
Количество конкурентных закупок, проведенных за предыдущий календарный год	261 записей
Сумма закупок, проведенных за предыдущий календарный год	22 599,329 тыс.руб.
Информация об используемых электронных площадках для осуществления закупочной деятельности	https://zakupki.gov.ru (Единая информационная система в сфере закупок) Биржевая площадка 223etp.zakazrf.ru Биржевая площадка bp.zakazrf.ru
Перечень нормативных правовых актов, в соответствии с которыми проведена корректировка долгосрочных тарифов	
1) Федеральный закон от 07 декабря 2011 года № 416-ФЗ «О водоснабжении и	

водоотведении»;

2) постановление Правительства Российской Федерации от 13 мая 2013 г. № 406 «О государственном регулировании тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения» (далее – постановление № 406);

3) приказ ФСТ России от 27.12.2013 № 1746-э «Об утверждении Методических указаний по расчету регулируемых тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения» (далее – Методические указания);

4) приказ ФСТ России от 16.07.2014 № 1154-э «Об утверждении Регламента установления регулируемых тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения»;

5) Положение о Госкомитете, утвержденное постановлением Кабинета Министров Республики Татарстан от 15.06.2010 № 468;

6) Административный регламент предоставления Государственным комитетом Республики Татарстан по тарифам государственной услуги по установлению тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденный приказом Госкомитета от 19.03.2020 № 40.

Перечень имущества, участвующего в процессе формирования затрат при установлении тарифов, и анализ правоустанавливающих документов

В состав имущества, участвующего в процессе оказания услуг по водоотведению, входят:

Наименование показателя	ед. изм.	Величина
Количество КНС	ед.	-
Оборудование биологических очистных сооружений	ед.	1
Оборудование очистных сооружения	ед.	-
Протяженность канализационных сетей, в том числе:	км	-
протяженность канализационных сетей, нуждающихся в замене	км	-

В качестве **правоустанавливающих** документов, подтверждающих законное право организации в отношении объектов, используемых для осуществления регулируемой деятельности, представлены:

Наименование объекта	Основания эксплуатации (свидетельство о гос. регистрации, договор аренды, концессионное соглашение)	Реквизиты документа (№, дата)	Срок действия	Указание страницы тарифного дела
административно-бытовой корпус	свидетельство о гос. регистрации	кадастровый номер: 16:20:170101:3366 от 04.12.2015г	Собственность	На электронном носителе
КНС	свидетельство о гос. регистрации	кадастровый номер: 16:20:170101:3439 от 04.12.2015г	Собственность	На электронном носителе
биофильтр	свидетельство о гос. регистрации	кадастровый номер: 16:20:010121:1492 от 04.12.2015г	Собственность	На электронном носителе
здание ультрафиолета	свидетельство о гос. регистрации	кадастровый номер: 16:20:170101:3436 от 04.12.2015г	Собственность	На электронном носителе
здание решеток	свидетельство о гос. регистрации	кадастровый номер: 16:20:170101:4545 от 04.12.2015г	Собственность	На электронном носителе

Краткое описание схемы технологического процесса

Описание технологического процесса БОС п.г.т.Васильево:

Сточные воды поступают на очистные сооружения от насосных станций по напорным трубопроводам. Все поступающие стоки объединяются непосредственно перед механической

очисткой до здания решёток.
Сточные воды поступают на гидравлические многоступенчатые решётки. Тип решёток FW-PMT 15/45-650/5/st. Блок решёток включает в себя две автоматические гидравлические многоступенчатые решётки с прозорами 5мм., располагающиеся в собственном стальном канале выполненном из нержавеющей стали и установленном на полу в здании решёток.
Сточные воды после механической очистки на многоступенчатых решётках по лоткам поступают в песколовки.
Песколовки с радиальным движением воды. Для удаления песка из песколовки используются погружные насосные агрегаты KRS 2- 80 в количестве 2 шт. Песок отводится на сепараторы песка FW-PMT 30M. Сепараторы песка предназначены для отмывки песка от органических примесей и обезвоживания. Сепараторы устанавливаются в здании решёток. Количество сепараторов – 2 шт.
Сточные воды после механической очистки подаются на биологическую очистку по двум лоткам. Поток равномерно распределяется по четырём параллельным линиям двух очередей. Каждая линия разделятся на аноксидную зону и зону аэрации. Для предотвращения оседания иловой смеси в аноксиднй зоне устанавливаются механические погружные мешалки SMG.20.71.264.1B в количестве 8 шт.
Первая ступень биологической очистки стоков – это процессы, проходящие в аноксидной зоне аэротенка. Для обеспечения эффективности процессов денитрификации организуется внутренний рецикл иловой смеси из конца оксидной зоны в начало аноксидной зоны. Иловая суспензия перекачивается насосами SE1.160.300.110.6.52E.N.51d.Z+OPS в количестве 2 шт. В начало аноксидной зоны также подаётся возвратный ил из бассейна возвратного и избыточного ила. Иловая суспензия перекачивается насосами SE1.160.300.110.6.52E.N.51d.Z+OPS в количестве 2 шт.
Вторая ступень биологической очистки – зона аэрации, оборудованная аэрационными диффузорами для создания окислительной зоны и проведения процессов нитрификации.
Вся иловая смесь из аэротенка поступает на вакуумирование в вакуумную башню Mink MM1322 AV Aqva в количестве 3шт. Глубокое вакуумирование иловой суспензии обеспечивает полную дегазацию иловой смеси, что позволяет интенсифицировать процесс седиментации взвешенных веществ во вторичном отстойнике, снизить вынос ила со сточными очищенными водами.
Во вторичных отстойниках происходит отделение очищенной сточной воды от активного ила. Очищенная вода собирается в сборном лотке и поступает на доочистку на барабанные сетки СБМ 1528 в количестве 2 шт., где происходит задержание взвешенных веществ . Пройдя барабанные сетки очищенные сточные воды поступают на доочистку в здание фильтров. В здание фильтров происходит глубокое очищение очищенных сточных вод от дисперсных примесей. В качестве резервной доочистки (в случае выхода из строя одной линии песчаных фильтров) проектом предусматривается естественная доочистка на биопруде.
Пройдя доочистку на фильтрах очищенные сточные воды попадают на обеззараживание УФО марка Лазурь М – 250 КА в количестве 2 шт. В качестве резервного обеззараживания на случай выхода из строя станции УФО предусмотрена подача раствора гипохлорита натрия. Раствор гипохлорита натрия приготавливается в станции приготовления и дозирования гипохлорита, расположенной в здании фильтров и дозируется в выпускную трубу после блока емкостей. Пройдя стадию обеззараживания очищенные сточные воды по трубопроводам попадают на рассеивающий выпуск р.Волга.
Избыточный активный ил перекачивается из бассейна возвратного ила и избыточного ила насосами SL180.100.55.4.51d.c.z+ops в количестве 2 шт.в аэробный стабилизатор ,снабженный дисковыми диффузорами. Ил из аэробного стабилизатора насосами SEV.80.80.224500в количестве 2 шт. подается на ленточный фильтр пресс. Обезвоженный кек подается на транспортную тележку, на которой периодически вывозится на полигон. Фильтрат обезвоживания поступает в резервуар грязной промывной воды и далее насосами SEV 100.10075.4510 в количестве 2 шт. откачивается в голову биологической очистке. Для интенсификации процесса сгущения осадка активного ила подается раствор флокулянта Praetol

650 ВС. Полимерный раствор приготавливается на установке приготовления и дозирования полимера. При проектирование ,в соответствие с требованиями нормативно-технической документации предусматриваются резервные иловые площадки в количестве 4 шт. Подача ила на иловые площадки осуществляется насосами SEV 80.80224500 в количестве 2 шт. по напорному трубопроводу от аэробного стабилизатора .

Реагентная обработка поступающих сточных вод необходима для удаления фосфора из сточных вод. Для этого в сточные воды дозируется раствор сульфата железа. Точка подачи реагента в лоток после песколовок. Раствор сульфата железа приготавливается на установке приготовления и дозирования раствора сульфата железа. Раствор сульфата железа дозируется мембранным насосом в лоток после механических решёток.

Для аэрации сточных вод в аэротенках, аэробного стабилизатора , в частично аноксидной зоне предусмотрены в работе воздуходувки ВК 80165 в количестве 3 шт.

При проведении оценки экономической обоснованности расходов регулируемой организации ответственность за достоверность представленных в составе тарифного дела материалов *возлагается* на регулируемую организацию.

Необходимая валовая выручка и проекты тарифов на период регулирования по предложению АО «ЗВКС»

НВВ, тыс. руб.	Проект тарифа на 1 полугодие, руб./куб.м	*Рост / снижение, %*	Проект тарифа на 2 полугодие, руб./куб.м	*Рост / снижение, %*
7 904,08	**9,52**	*100,0*	**10,04**	*105,5%*

Анализ объемов реализации воды за последние три года

Год	Принято Госкомитетом (тыс.куб.м.)	Факт (тыс.куб.м.)
2017	услуга не оказывалась	-
2018	808,142	351,818
2019	808,143	824,601

БАЛАНС водоотведения (тыс.куб.м.)

Показатели	Прогноз на 2021 год	Принято на 2021 год (Госкомитет)	Отклонение к предложению организации (%)
Принято сточных вод по категориям потребителей, в т.ч:	808,142	808,142	100,0%
Технологические нужды предприятия	-	-	-
Объем реализации сточных вод	808,142	808,142	100,0%
Технологические нужды предприятия	-	-	-
Принято сточных вод, в том числе от:	-	-	-
Бюджетных организаций	-	-	-
Населения	-	-	-
Прочих потребителей	808,142	808,142	100,0%

Объем принятых сточных вод принят с ростом 2% к утвержденному периоду в соответствии с фактическими показателями 2019 года.

Анализ финансово-хозяйственной деятельности организации за предыдущий период регулирования (2019 год)

№ п/п	Наименование показателей, статей затрат	Ед. изм.	план	факт	%	*руб./куб.м*		*разница*
						план	*факт*	
1	Принято сточных вод всего	тыс.куб.м	808,14	824,60	102%			
2	Технологические нужды предприятия	тыс.куб.м	0,00	0,00	0%			
3	Объем реализации (пропущено) сточных вод всего	тыс.куб.м	808,14	824,60	102%			

4	Хозяйственные нужды предприятия	тыс.куб.м	0,00	0,00	0%			
5	По категориям потребителей - всего, в том числе:	тыс.куб.м	808,14	824,60	102%			
	население	%	0,00	0,00	0%			
6	бюджетные организации	тыс.куб.м	0,00	0,00	0%			
7	прочие потребители	тыс.куб.м	808,14	824,60	102%			
8	принято сточных вод от других канализаций или отдельных канализационных сетей	тыс.куб.м						
Полная себестоимость отпущенной (потребленной) воды								
1	Материалы (химические реагенты)	тыс. руб.	751,28	31,94	4%	0,93	0,04	***0,89***
2	Затраты на покупную электрическую энергию (без учета затрат на электроэнергию на цеховые и общеэксплуатационные расходы)	тыс. руб.	2 031,15	2 296,75	113%	2,51	2,79	***-0,27***
3	Расходы на оплату труда основного производственного персонала	тыс. руб.	2 429,86	2 060,60	85%	3,01	2,50	***0,51***
4	Отчисления на социальные нужды от расходов на оплату труда основного производственного персонала	тыс. руб.	733,82	621,56	85%	0,91	0,75	***0,15***
5	Амортизация основных средств производственного назначения	тыс. руб.	0,00	0,00	0%	0,00	0,00	***0,00***
6	Аренда основных средств	тыс. руб.	0,00	0,00		0,00	0,00	***0,00***
7	Ремонт и техническое обслуживание основных средств производственного назначения, в том числе:	тыс. руб.	191,98	380,48	198%	0,24	0,46	***-0,22***
8	Услуги, оказываемые сторонними организациями на отдельных стадиях технологического процесса	тыс. руб.	0,00	0,00		0,00	0,00	***0,00***
9	Цеховые расходы	тыс. руб.	1 085,61	1 531,61	141%	1,34	1,86	***-0,51***
10	Общеэксплуатационные расходы	тыс. руб.	0,00	524,31	0%	0,00	0,64	***-0,64***
11	Прочие прямые расходы	тыс. руб.	0,00	15,79	0%	0,00	0,02	***-0,02***
12	Налоги и платежи	тыс. руб.	82,15	20,44		0,10	0,02	***0,08***
13	**Валовая прибыль**	тыс. руб.	0,00	0,00		0,00	0,00	
14	**Всего расходов по полной себестоимости**	тыс. руб.	**7 305,85**	**7 483,48**	**102%**	**9,04**	**9,08**	***-0,03***
15	**Доход организации от реализации услуги потребителям**	тыс. руб.	**7 305,85**	**7 472,06**	**102%**			
16	**Финансовый результат организации от реализации услуги потребителям**	тыс. руб.	**0,00**	***-11,42***				

За отчетный период организацией получен убыток в размере 11,42 тыс.руб. в связи с перерасходом по отдельным статьям затрат.

Долгосрочные параметры регулирования

Для расчета долгосрочных тарифов методом индексации установленных тарифов НВВ определяется на основе следующих долгосрочных параметров регулирования:

Наименование	Ед.изм.	Долгосрочный период регулирования	
		2019 год	2020-2023 год
Базовый уровень операционных расходов	тыс.руб.	5192,55	x
Индекс эффективности операционных расходов	%	x	1
Нормативный уровень прибыли	тыс.руб.	-	-
Показатели энергосбережения и энергетической эффективности			
Удельный расход электрической энергии	кВт/ч/ куб.м.	0,79	0,79

Корректировка необходимой валовой выручки

В соответствии с постановлением № 406, Методическими указаниями, Прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации на плановый период до 2024 года произведена корректировка НВВ и долгосрочных тарифов на 2021-2023 годы.

Используемые при регулировании индексы в соответствии с Прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации, размещенным на сайте Министерства экономического развития Российской Федерации на 2021 год и плановый период 2022-2023 годов (от 26.09.2020)

	2021 год	2022 год	2023 год
электрическая энергия	103,0%	103,0%	103,0%
индекс потребительских цен	103,6%	103,9%	104,0%
индекс цен промышленных производителей	103,3%	103,5%	103,6%

Скорректированные значения по отдельным статьям затрат

I. Операционные расходы скорректированы и приняты в следующем размере:

Год долгосрочного периода регулирования	Сумма, тыс.руб.	Рост / снижение, %
2021	5 430,62	102,6

II. Неподконтрольные расходы приняты в следующем размере:

Год долгосрочного периода регулирования	Сумма, тыс.руб.	Рост / снижение, %
2021	82,16	100,0

1. ***Налоги и платежи, относимые на регулируемый вид деятельности***, приняты в сумме 82,16 тыс.руб., принят на уровне утвержденного периода и с учетом предложения организации.

Вид налога	Сумма, тыс.руб.	Подтверждающие документы	Указание страницы тарифного дела
Плата за предельно допустимые выбросы	82,16	Налоговая декларации	не представлены

III. Расходы на приобретение энергетических ресурсов с учетом корректировки приняты в следующем размере:

Год долгосрочного периода регулирования	Сумма, тыс.руб.	Рост / снижение, %
2021	2 567,05	118,3%

Подтверждающие документы	Указание страницы тарифного дела
Договор от 01.01.2010 № 86626 «Энергоснабжения объектов юридического лица»	*стр. 149-160*

Год долгосрочного периода регулирования	Объем отпуска (пропущенных) воды (сточных вод), тыс. куб.м.	Удельный расход электрической энергии, кВт.ч./куб.м	Цена на электрическую энергию, руб/кВт	Расходы на приобретение энергетических ресурсов, тыс. руб.
2021	808,14	0,79	*3,57*	2 567,05

Организация работает по одноставочному тарифу на электрическую энергию (высокое напряжение). Поставщиком электроэнергии является ОАО «Татэнергосбыт».

Тариф на электрическую энергию принят в соответствии с фактическими показателями первого полугодия 2020 года и с учетом индекса дефлятора на 2021 год.

IV. Расходы на амортизацию не заявлены организацией.

IV. Нормативная прибыль не заявлена организацией

V. Недополученный доход не заявлен организацией

VI. Экономия операционных расходов, **экономия** от снижения потребления электрической энергии (мощности), **экономия** от снижения потребления прочих энергетических ресурсов, холодной воды, теплоносителя (далее в настоящем приложении - ресурсы), учитываемой в очередном долгосрочном периоде регулирования, **Экономически необоснованные доходы прошлых периодов регулирования.**

Из расчета НВВ на 2021 год при установлении тарифов на очередной период регулирования исключены объемы средств, не освоенных организацией по итогам 2019 года - в размере **734,64 тыс.руб.,** в т.ч. по следующим статьям:

- Материалы (химические реагенты)- 734,64 тыс.руб.;

В целях недопущения значительного снижения тарифа, а также с учетом ввода в эксплуатацию оборудования на полную мощность сумма экономически необоснованных доходов прошлого периода регулирования разделена Госкомитетом на 2 года и составит:

Показатель	2021	2022	Итого
Экономия операционных расходов, тыс.руб.	300,00	434,64	**734,64**

ВЫВОДЫ:

Скорректированная НВВ на выполнение программы водоснабжения на 2021 год составляет:

Год долгосрочного периода регулирования	**Сумма, тыс.руб.**
2021	7 779,84

По итогам анализа обоснованности расходов, учтенных регулируемой организацией в предложении об установлении тарифов на 2021 год, предлагается принять:

Название организации	**Одноставочный тариф на водоотведение (бытовые сточные воды), руб./куб.м**			
	с 01.01. по 30.06.	**Отклонение к 01.07.2020, %**	**с 01.07. по 31.12.**	**Отклонение к 01.01.2021, %**
2021 год				
АО «ЗВКС» (тарифы указаны без учета НДС)	9,52	100,0	9,73	102,2

Указанные тарифы направлены на согласование руководителю АО «ЗВКС» и руководителю Исполнительного комитета Зеленодольского муниципального района. Лист согласования прилагается.

По итогам рассмотрения экспертного заключения по корректировке долгосрочных тарифов и в рамках Правил разработки, утверждения и корректировки производственных программ организаций, осуществляющих горячее и холодное водоснабжение, и (или) водоотведение, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 29.07.2013 № 641 (далее – Правила), Госкомитетом будут скорректированы параметры производственной программы. Согласно п. 15 Правил производственная программа будет утверждена приказом Госкомитета не позднее 20 декабря года, предшествующего году начала реализации производственной программы.

Приложение:

1. Калькуляция расходов для расчета тарифов на водоснабжение на 2021-2023 годы
2. Смета расходов

Калькуляция финансовых потребностей, необходимых на реализацию производственной программы в сфере во

№ п/п	Показатели	Ед. изм.	2019 год			2020 год утверждено		2020 год	% роста к предыдущему году	2021 год утверждено		2021 год	
			утверждено	факт									
			В среднем за год	В среднем за год	% роста к предыдущему году	С 1 января по 30 июня	С 1 июля по 31 декабря			С 1 января по 30 июня	С 1 июля по 31 декабря		кор
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	
1	**Является ли организация плательщиком НДС**	**(да / нет)**	**да**	**да**				**да**				да	
	I. НАТУРАЛЬНЫЕ ПОКАЗАТЕЛИ												
2	**Пропущено сточных вод всего , в том числе:**	**Тыс. м3**	**808,140**	**824,601**	**102,0%**	**404,070**	**404,070**	**808,140**	**100,0%**	**404,070**	**404,070**	**808,140**	
2.1	Хозяйственные нужды предприятия	Тыс. м3	0,000	0,000	**0,0%**	0,000	0,000	0,000	**0,0%**	0,000	0,000	0,000	
2.2	Принято сточных вод от других канализаций или отдельных канализационных сетей	Тыс. м3	0,000	0,000	**0,0%**	0,000	0,000	0,000	**0,0%**	0,000	0,000	0,000	
2.3	Объем реализации товаров и услуг потребителям, в том числе:	Тыс. м3	808,140	824,601	**102,0%**	404,070	404,070	808,140	**100,0%**	404,070	404,070	808,140	
2.3.1	Население	Тыс. м3	0,000	0,000	**0,0%**	0,000	0,000	0,000	**0,0%**	0,000	0,000	0,000	
2.3.2	Бюджетные организации	Тыс. м3	0,000	0,000	**0,0%**	0,000	0,000	0,000	**0,0%**	0,000	0,000	0,000	
2.3.3	Прочие потребители	Тыс. м3	808,140	824,601	**102,0%**	404,070	404,070	808,140	**100,0%**	404,070	404,070	808,140	
3	**Присоединенная мощность потребителей товаров (услуг) по водоотведению**		**0,09**	**0,09**	**102,0%**	**0,05**	0,05	**0,09**	**100,0%**	**0,05**	0,05	**0,09**	
4	**Расходы на весь технологический процесс - всего**	**тыс. руб.**	**7 305,85**	**7 483,48**	**102,4%**	**3 701,39**	**3 845,63**	**7 547,02**	**103,3%**	**3 846,75**	**3 906,37**	**7 753,12**	
4.1	*Прямые расходы*	тыс. руб.	*7 223,70*	*6 938,73*	**96,1%**	*3 660,31*	*3 804,55*	*7 464,86*	**103,3%**	*3 805,67*	*3 865,29*	*7 670,96*	
4.1.1	Материалы (химические реагенты)	тыс. руб.	751,28	31,94	**4,3%**	377,38	388,70	766,08	**102,0%**	386,10	400,38	786,48	
4.1.2	Затраты на покупную электрическую энергию, по уровням напряжения	тыс. руб.	2 031,15	2 296,75	**113,1%**	1 068,97	1 101,03	2 170,00	**106,8%**	1 101,03	1 134,07	2 235,10	
4.1.3	Расходы на оплату труда основного производственного персонала	тыс. руб.	2 429,86	2 060,60	**84,8%**	1 220,56	1 257,18	2 477,74	**102,0%**	1 248,76	1 294,96	2 543,72	
4.1.4	Отчисления на социальные нужды от расходов на оплату труда основного производственного персонала	тыс. руб.	733,82	621,56	**84,7%**	368,61	379,67	748,28	**102,0%**	377,13	391,08	768,21	
4.1.5	Амортизация основных средств производственного назначения	тыс. руб.	0,00	0,00	**0,0%**	0,00	0,00	0,00	**0,0%**			0,00	
4.1.6	Аренда основного оборудования	тыс. руб.	0,00	0,00	**0,0%**	0,00	0,00	0,00	**0,0%**			0,00	
4.1.7	Текущий ремонт и техническое обслуживание основных средств производственного назначения, в том числе:	тыс. руб.	191,98	380,48	**198,2%**	96,43	99,33	195,76	**102,0%**	98,66	102,31	200,97	
4.1.7.1	Капитальный ремонт или резерв расходов на оплату капитального ремонта	тыс. руб.	0,00	124,38	**0,0%**	0,00	0,00	0,00	**0,0%**			0,00	
4.1.8	Услуги, оказываемые сторонними организациями, стоимость которых регулируется	тыс. руб.	0,00	0,00	**0,0%**	0,00	0,00	0,00	**0,0%**			0,00	
4.1.9	Цеховые расходы	тыс. руб.	1 085,61	1 531,61	**141,1%**	528,36	578,64	1 107,00	**102,0%**	593,99	542,49	1 136,48	
4.1.10	Прочие прямые расходы	тыс. руб.	0,00	15,79	**0,0%**	0,00	0,00	0,00	**0,0%**	0,00	0,00	0,00	
4.1.10.1	Расходы по сомнительным долгам, в размере не более 2% НВВ	тыс. руб.	0,00	0,00	**0,0%**			0,00	**0,0%**			0,00	
4.1.10.2	Прочие расходы	тыс. руб.	0,00	15,79	**0,0%**			0,00	**0,0%**			0,00	
4.2	Косвенные (общеэксплуатационные расходы)	тыс. руб.	0,00	524,31	**0,0%**			0,00	**0,0%**			0,00	
4.3	*Налоги и платежи*	тыс. руб.	*82,15*	*20,44*	**24,9%**	*41,08*	*41,08*	*82,16*	**100,0%**	*41,08*	*41,08*	*82,16*	
4.3.1	Налоги и платежи, относимые на себестоимость	тыс. руб.	0,00	0,00	**0,0%**	0,00	0,00	0,00	**0,0%**			0,00	
4.3.2	Налоги и платежи, относимые на указанный вид деятельности	тыс. руб.	82,15	20,44	**24,9%**	41,08	41,08	82,16	**100,0%**	41,08	41,08	82,16	
5	**Валовая прибыль**	**тыс. руб.**	**0,00**	**0,00**	**0,0%**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,0%**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	
5.1	Расходы на капитальные вложения	тыс. руб.	0,00	0,00	**0,0%**	0,00	0,00	0,00	**0,0%**			0,00	
5.2	Расходы на социальные нужды, предусмотренные коллективными договорами	тыс. руб.	0,00	0,00	**0,0%**	0,00	0,00	0,00	**0,0%**			0,00	
5.3	Средства на возврат займов и кредитов и процентов по ним	тыс. руб.	0,00	0,00	**0,0%**	0,00	0,00	0,00	**0,0%**			0,00	
5.4	Другие расходы, не учитываемые в соответствии с Налоговым кодексом Российской Федерации при определении налоговой базы налога на прибыль	тыс. руб.	0,00	0,00	**0,0%**	0,00	0,00	0,00	**0,0%**			0,00	
5.5	Расчетная предпринимательская прибыль гарантирующей организации	тыс. руб.	0,00	0,00	**0,0%**	0,00	0,00	0,00	**0,0%**			0,00	
5.6	Налоги, сборы, платежи, относимые на финансовый результат:	тыс. руб.	0,00	0,00	**0,0%**	0,00	0,00	0,00	**0,0%**	0,00	0,00	0,00	

Смета затрат АО «ЗВКС»

№ п/п	Показатели	Ед.изм.	2020 год		2021 год			
			Утверждено ГКРТТ	% роста к предыдущему году	Утверждено ГКРТТ	% роста к предыдущему году	Предложение организации (корректировка)	% рос предыдущ
1	2	3	7	8	9	10	11	12
	Является ли организация плательщиком НДС		**да**		**да**		**да**	
1	**Расходы на электрическую энергию**	тыс.руб.	**2 170,00**	**94,5%**	**2 235,10**	**103,0%**	**2 365,63**	
2	**Операционные (подконтрольные) расходы, в том числе:**	тыс.руб.	**5 294,86**	**102,5%**	**5 435,86**	**102,7%**	**5 435,86**	
	Операционные расходы (проверка)		5 294,86	**102,5%**	5 435,86	**102,7%**	5 435,86	
	Индекс эффективности расходов	%	1,00%		1,00%		1,00%	
	Индекс потребительских цен	%	104,00%		104,00%			
	Индекс количества активов	%	0,00%		0,00%		0,00%	
2.1	**Производственные расходы**	тыс.руб.	**5 099,10**	**120,1%**	**5 234,88**	**102,7%**	**5 234,88**	
2.1.1	Расходы на приобретение сырья и материалов и их хранение	тыс.руб.	773,71	301,4%	794,31	102,7%	794,31	
2.1.1.1	Реагенты	тыс.руб.	766,08	2398,5%	786,48	102,7%	786,48	
2.1.1.2	Горюче-смазочные материалы	тыс.руб.	7,63	3,4%	7,83	102,7%	7,83	
2.1.3	Расходы на оплату труда и отчисления на социальные нужды основного производственного персонала, в том числе налоги и сборы:	тыс.руб.	3 226,02	120,3%	3 311,92	102,7%	3 311,92	
2.1.3.1	Расходы на оплату труда производственного персонала	тыс.руб.	2 477,74	120,2%	2 543,72	102,7%	2 543,72	
2.1.3.2	Отчисления на социальные нужды производственного персонала, в том числе налоги и сборы	тыс.руб.	748,28	120,4%	768,20	102,7%	768,20	
2.1.4	Общехозяйственные расходы	тыс.руб.	1 099,37	84,1%	1 128,65	102,7%	1 128,65	
2.2	**Ремонтные расходы**	тыс.руб.	**195,76**	**51,5%**	**200,98**	**102,7%**	**200,98**	
2.2.1	Расходы на текущий ремонт централизованных систем водоснабжения и (или) водоотведения либо объектов, входящих в состав таких систем	тыс.руб.	195,76	76,4%	200,98	102,7%	200,98	
2.3	**Административные расходы**	тыс.руб.	**0,00**	**0,0%**	**0,00**	**0,0%**	**0,00**	
3	**Амортизация**	тыс.руб.	0,00	0,0%	0,00	0,0%	0,00	
3.1	Амортизация основных средств и нематериальных активов, относимых к объектам централизованной системы водоснабжения и водоотведения	тыс.руб.	0,00	0,0%	0,00	0,0%	0,00	
4	**Неподконтрольные расходы, в том числе:**	тыс.руб.	**82,15**	401,9%	**82,16**	100,0%	**102,59**	
4.1	**Расходы на оплату работ услуг, выполняемых сторонними организациями и индивидуальными предпринимателями, связанные с эксплуатацией централизованных систем, либо объектов в составе таких систем**	тыс.руб.	0,00	0,0%	0,00	0,0%	0,00	
4.1.1	услуги по водоотведению	тыс.руб.		0,0%		0,0%		
4.1.2	услуги по транспортировке сточных вод	тыс.руб.		0,0%		0,0%		
4.2	**Расходы, связанные с уплатой налогов и сборов**	тыс.руб.	**82,15**	**401,9%**	**82,16**	**100,0%**	**102,59**	
4.2.9	Налоги и платежи, относимые на указанный вид деятельности	тыс.руб.	82,15	401,9%	82,16	100,0%	102,59	
4.3	**Расходы на арендную плату, лизинговые платежи, концессионную плату**	тыс.руб.	0,00	0,0%	0,00	0,0%	0,00	
4.4	**Резерв по сомнительным долгам гарантирующей организации**	тыс.руб.	0,00	0,0%	0,00	0,0%	0,00	
4.4.1	Сбытовые расходы гарантирующей организации	тыс.руб.	0,00	0,0%	0,00	0,0%	0,00	
4.5	**Экономия расходов**	тыс.руб.		0,0%		0,0%		
4.6	**Расходы на обслуживание бесхозяйных сетей**	тыс.руб.		0,0%		0,0%		
4.7	**Расходы на компенсацию экономически обоснованных расходов, не учтенных органом регулирования тарифов при установлении тарифов в прошлые периоды регулирования, и (или) недополученных доходов**	тыс.руб.		0,0%		0,0%		
4.8	**Займы и кредиты**	тыс.руб.	0,00	0,0%	0,00	0,0%	0,00	

Экспертное заключение

по корректировке долгосрочных тарифов на водоотведение на 2021-2024 годы Акционерного общества «Аммоний» (для организаций, осуществляющих производственную деятельность на территории АО «Аммоний») по делу об установлении тарифов № 26/93 на 2020-2024 годы

Постановлением Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам (далее – Госкомитет) от 02.12.2019 № 10-143/кс установлены тарифы на водоотведение для АО «Аммоний» (для организаций, осуществляющих производственную деятельность на территории АО «Аммоний») на 2020-2024 годы в следующих размерах:

Наименование	1 полугодие (руб./куб/м)	Отклонение к предыдущему периоду регулирования (%)	2 полугодие (руб./куб/м)	Отклонение к предыдущему периоду регулирования (%)
2020 год				
иные потребители (тарифы указываются без учета НДС)	11,78	100,0	11,94	101,4
2021 год				
иные потребители (тарифы указываются без учета НДС)	11,94	100,0	12,46	104,4
2022 год				
иные потребители (тарифы указываются без учета НДС)	12,46	100,0	12,68	101,8
2023 год				
иные потребители (тарифы указываются без учета НДС)	12,68	100,0	13,23	104,3
2024 год				
иные потребители (тарифы указываются без учета НДС)	13,23	100,0	13,47	101,8

В соответствии с п. 24 Правил регулирования тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 13 мая 2013 г. № 406 «О государственном регулировании тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения», и согласно заявлению АО «Аммоний» при регулировании тарифов на водоотведение на 2020-2024 годы Госкомитетом применен **метод индексации** установленных тарифов.

Согласно пункту 80 Основ ценообразования в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 13 мая 2013 г. № 406 «О государственном регулировании тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения», необходимая валовая выручка (далее – НВВ) регулируемой организации и тарифы, установленные с применением метода индексации, **ежегодно корректируются** с учетом отклонения фактических значений параметров регулирования тарифов, учитываемых при расчете тарифов (за исключением долгосрочных параметров регулирования тарифов), от их плановых значений.

Организацией подано заявление о корректировке тарифов с приложением расчетных и обосновывающих материалов от 01.06.2020 № 2020

Название тарифа	**Водоотведение**
Период регулирования	**2021-2024**
Метод регулирования	**индексация**
Сведения об организации	
Полное наименование организации	Акционерное общество «Аммоний»
ИНН/КПП	1627005779/ 997550001
Директор организации	Макаров Дмитрий Юрьевич
Юридический адрес	РТ, 423650, г.Менделеевск, промзона, а/я 26
Почтовый адрес	РТ, 423650, г.Менделеевск, промзона, а/я 26
Основной вид деятельности	Производство удобрений и азотных соединений
Система налогообложения	Общая система налогообложения
Учредители организации	В соответствии с законодательством Российской Федерации о государственной регистрации юридических лиц в Едином государственном реестре юридических лиц содержатся сведения об учредителях акционерного общества, а не о его акционерах. Сведения об акционерах общества отражаются в реестре акционеров, держателем которого является само общество или регистратор
Перечень организаций, составляющих группу лиц согласно сведениям по форме предоставления перечня лиц, входящих в одну группу лиц, утвержденной приказом ФАС России от 20.11.2006 № 293	Решетников Н.М. Яруллин Р.Р.
Перечень муниципальных образований, в которых планируется оказание регулируемой услуги	Город Менделеевск
Организации присвоен (не присвоен) статус гарантирующей организации	Не присвоен
Решение муниципалитета о присвоении организации статуса гарантирующей организации	Не принято
Наличие инвестиционной программы организации *(да/нет)*, реквизиты приказа, сроки реализации	Нет
Наличие программы в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности *(да/нет)*	Да
Положение о закупках размещено в ЕИС (да/нет)	Нет
Количество конкурентных закупок, проведенных за предыдущий календарный год	-
Сумма закупок, проведенных за предыдущий календарный год	-
Информация об используемых электронных площадках для осуществления закупочной	https://zakupki.gov.ru (Единая информационная система в сфере закупок)

деятельности	

Перечень нормативных правовых актов, в соответствии с которыми проведена корректировка долгосрочных тарифов

1) Федеральный закон от 07 декабря 2011 года № 416-ФЗ «О водоснабжении и водоотведении»;

2) постановление Правительства Российской Федерации от 13 мая 2013 г. № 406 «О государственном регулировании тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения» (далее – постановление № 406);

3) приказ ФСТ России от 27.12.2013 № 1746-э «Об утверждении Методических указаний по расчету регулируемых тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения» (далее – Методические указания);

4) приказ ФСТ России от 16.07.2014 № 1154-э «Об утверждении Регламента установления регулируемых тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения»;

5) Положение о Госкомитете, утвержденное постановлением Кабинета Министров Республики Татарстан от 15.06.2010 № 468;

6) Административный регламент предоставления Государственным комитетом Республики Татарстан по тарифам государственной услуги по установлению тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденный приказом Госкомитета от 19.03.2020 № 40.

Перечень имущества, участвующего в процессе формирования затрат при установлении тарифов, и анализ правоустанавливающих документов

В состав имущества, участвующего в процессе оказания услуг по водоотведению, входят:

Наименование показателя	ед. изм.	Величина
Кол-во очистных сооружений	ед.	1
Канализационных сетей,	км	16,45
в том числе нуждающихся в замене	км	0,00

В качестве **правоустанавливающих** документов, подтверждающих законное право организации в отношении объектов, используемых для осуществления регулируемой деятельности, представлены:

Наименование объекта	**Основания эксплуатации (свидетельство о гос. регистрации, договор аренды, концессионное соглашение)**	**Реквизиты документа (№, дата)**	**Срок действия**	**Указание страницы тарифного дела**
Биологические очистные сооружения	свидетельство о гос. регистрации	Серия 16-АЕ №575029 от 25.04.2011	собственность	Стр.75
Ливнешламонакопитель	свидетельство о гос. регистрации	Серия 16-АЕ №575031 от 25.04.2011	собственность	Стр.76
Водовод от очистных сооружений	свидетельство о гос. регистрации	Серия 16-АЕ №902988 от 15.04.2011	собственность	Стр.77
Канализационные сети	свидетельство о гос. регистрации	Серия 16-АЕ №902991 от 15.04.2011	собственность	Стр.78
Канализационные сети А	свидетельство о гос. регистрации	Серия 16-АЕ №575044 от 18.04.2011	собственность	Стр.79

Канализационные сети Б	свидетельство о гос. регистрации	Серия 16-АЕ №902850 от 14.04.2011	собственность	Стр.80

Краткое описание схемы технологического процесса

Очистка загрязненных стоков на АО «Аммоний» осуществляется на участке биологических очистных сооружений. Схема очистки следующая:
1.Механическая – освобождение сточных вод от отбросов, грубодисперсных примесей, песка и взвешенных веществ;
2. Биологическая (с помощью активного ила) – освобождение осветлённых вод от оставшихся минеральных и органических загрязняющих веществ, находящихся во взвешенном, коллоидном и растворенном состоянии.
3. Доочистка на каркасно – засыпных фильтрах.
4. Обеззараживание (хлорирование) сточных вод в контактном резервуаре.
Биологически очищенные стоки после очистки насосами направляются обратно в производство АО «Аммоний» для обеспечения замкнутого водооборотного цикла.

Необходимая валовая выручка и проекты тарифов на период регулирования по предложению Акционерного общества «Аммоний»

НВВ, тыс. руб.	Проект тарифа на 1 полугодие, руб./куб.м	*Рост / снижение, %*	Проект тарифа на 2 полугодие, руб./куб.м	*Рост / снижение, %*
36 899,45	**11,94**	*100,0*	**12,06**	*101,0*

Анализ фактических и плановых объемов

Наименование документа	Пояснение	Указание страницы тарифного дела
Пояснительная записка по изменениям объема стоков	Планируемый объем принят на основании предложения организации	Стр.89

Анализ объемов реализации воды за последние три года

Год	Принято Госкомитетом (тыс.куб.м.)	Факт (тыс.куб.м.)
2017	2 541,85	3 072,82
2018	2 541,850	3 064,665
2019	3 072,82	3 497,20

БАЛАНС водоотведения (тыс.куб.м.)

Показатели	Прогноз на 2021 год	Принято на 2021 год (Госкомитет)	Отклонение к предложению организации (%)
Пропущено сточных вод	3 076,029	3 076,029	100,0
Хозяйственные нужды предприятия	3 066,631	3 066,631	100,0
прочие потребители	9,398	9,398	100,0

Документы по подтверждению приема стоков, реестр договоров с потребителями стр. 89

Анализ финансово-хозяйственной деятельности организации за предыдущий период регулирования (2019 год)

№ п/п	Наименование показателей, статей затрат	Ед. изм.	план	факт	%	*руб./куб.м*		*разница*
						план	*факт*	
1	Материалы (химические реагенты)	тыс. руб.	6 531,52	1 324,77	20%	*1 055,17*	*191,21*	***863,97***
2	Затраты на покупную электрическую энергию (без учета затрат на электроэнергию на цеховые и общеэксплуатационные расходы)	тыс. руб.	14 274,17	9 106,83	64%	*2 306,00*	*1 314,40*	***991,60***
3	Расходы на оплату труда основного производственного персонала	тыс. руб.	4 775,84	9 019,31	189%	*771,54*	*1 301,77*	***-530,23***
4	Отчисления на социальные нужды от расходов на оплату труда основного производственного персонала	тыс. руб.	1 479,56	2 759,82	187%	*239,02*	*398,33*	***-159,30***
5	Амортизация основных средств производственного назначения	тыс. руб.						
6	Аренда основных средств	тыс. руб.						

7	Ремонт и техническое обслуживание основных средств производственного назначения, в том числе:	тыс. руб.						
8	Услуги, оказываемые сторонними организациями на отдельных стадиях технологического процесса	тыс. руб.						
9	Цеховые расходы	тыс. руб.	8 601,80	60 908,18	708%	*1 389,63*	*8 790,98*	***-7 401,35***
10	Общеэксплуатационные расходы	тыс. руб.	541,19	1 774,81	328%	*87,43*	*256,16*	***-168,73***
11	Прочие прямые расходы	тыс. руб.						
12	**Всего расходов по полной себестоимости**	**тыс. руб.**	**36 204,08**	**84 893,71**	**234%**	***5 848,80***	***12 252,85***	***-6 404,05***
13	**Доход организации от реализации услуги потребителям**	**тыс. руб.**	**36 204,08**	**81,62**				
14	**Финансовый результат организации от реализации услуги потребителям**	**тыс. руб.**	**0,00**	**-84 812,10**				

Согласно представленной отчетной калькуляции по итогам 2019 года организация получила убыток в размере 84,8 млн.руб.

Долгосрочные параметры регулирования

Для расчета долгосрочных тарифов методом индексации установленных тарифов НВВ определяется на основе следующих долгосрочных параметров регулирования:

Наименование	Ед.изм.	Долгосрочный период регулирования	
		2020 год	2021-2024 год
Базовый уровень операционных расходов	тыс.руб.	24 061,02	
Индекс эффективности операционных расходов	%	1	1
Нормативный уровень прибыли	тыс.руб.	-	-
Показатели энергосбережения и энергетической эффективности			
Удельный расход электрической энергии	кВт/ч/ куб.м.	1,05	1,05
Потери воды	%	0	0

Корректировка необходимой валовой выручки

В соответствии с постановлением № 406, Методическими указаниями, Прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации на плановый период до 2024 года произведена корректировка НВВ и долгосрочных тарифов на 2021-2023 годы.

Используемые при регулировании индексы в соответствии с Прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации, размещенным на сайте Министерства экономического развития Российской Федерации на 2021 год и плановый период 2022-2023 годов (от 26.09.2020)

	2021 год	2022 год	2023 год	2024 год
электрическая энергия	103,0%	103,0%	103,0%	103,0%
индекс потребительских цен	103,6%	103,9%	104,0%	104,0%
индекс цен промышленных производителей	103,3%	103,5%	103,6%	103,6%

Скорректированные значения по отдельным статьям затрат

I. Операционные расходы скорректированы и приняты в следующем размере:

Год долгосрочного периода регулирования	Сумма, тыс.руб.	Рост / снижение, %
2021	24 677,94	102,7
2022	25 408,41	103,0
2023	26 160,50	103,0
2024	26 934,85	103,0

II. Неподконтрольные расходы приняты в следующем размере:

Год долгосрочного периода регулирования	Сумма, тыс.руб.	Рост / снижение, %
2021	3,93	100,0
2022	3,93	100,0
2023	3,93	100,0
2024	3,93	100,0

1. Налоги и платежи, относимые на себестоимость не заявлены организацией.
2. Налоги и платежи, относимые на регулируемый вид деятельности, приняты в сумме 3,93 тыс.руб., в том числе:

Вид налога	Сумма, тыс.руб.	Подтверждающие документы	Указание страницы тарифного дела
транспортный налог	0,71	Налоговая декларация по транспортному налогу	Стр.93-116
плата за предельно допустимые выбросы	3,22	Декларация о плате за предельно допустимые выбросы	Стр.117-135
Итого:	3,93		

3. Расходы по сомнительным долгам не заявлены организацией

4. Иные затраты не заявлены организацией

III. Расходы на амортизацию не заявлены организацией

IV. Расходы на приобретение энергетических ресурсов с учетом корректировки приняты в следующем размере:

Год долгосрочного периода регулирования	Сумма, тыс.руб.	Рост / снижение, %
2021	13 922,37	103,0
2022	14 340,04	103,0
2023	14 770,24	103,0
2024	15 213,35	103,0

Подтверждающие документы	Указание страницы тарифного дела
Анализ потребления эл.энергии за 2019 год	*На электронном носителе*

Цена на электрическую энергию принята с индексацией фактической цены за 2019 год

Год долгосрочного периода регулирования	Объем отпуска сточных вод, тыс. куб.м.	Удельный расход электрической энергии, кВт.ч./куб.м	Цена на электрическую энергию, руб/кВт	Расходы на приобретение энергетических ресурсов, тыс. руб.
2021	3 076,029	1,05	*4,31*	13 922,37
2022	3 076,029	1,05	*4,44*	14 340,04
2023	3 076,029	1,05	*4,57*	14 770,24
2024	3 076,029	1,05	*4,71*	15 213,35

V. Нормативная прибыль не заявлена организацией

VI. Недополученный доход не заявлен организацией

VII. Расчетная предпринимательская прибыль гарантирующей организации не заявлена организацией

VIII. Экономия операционных расходов, экономия от снижения потребления электрической энергии (мощности), **экономия** от снижения потребления прочих энергетических ресурсов, холодной воды, теплоносителя (далее в настоящем приложении - ресурсы), учитываемой в очередном долгосрочном периоде регулирования, **экономически необоснованные доходы прошлых периодов регулирования:**

Согласно п. 16 Основ ценообразования в сфере водоснабжения и водоотведения из НВВ на 2020-2024 гг. исключены:

Экономически необоснованные доходы прошлого периода регулирования (2018г.)

выраженные в не освоении средств, заложенных в тарифе на реагенты, связанные с технологическим циклом в размере 5530,42 тыс.руб. Сумма экономически необоснованных доходов прошлого периода регулирования разделена Госкомитетом пропорционально на 5 лет и составит 1106,08 тыс.руб. в год.

Экономически необоснованные доходы прошлого периода регулирования (2019г.) выраженные в не освоении средств, заложенных в тарифе на реагенты, связанные с технологическим циклом, в размере 5206,75 тыс.руб.

Учитывая изложенное, сумма экономически необоснованных доходов прошлого периода регулирования разделена Госкомитетом пропорционально на 4 лет и составит 1301,69 тыс.руб. в год.

Общая сумма экономически необоснованных доходов составит 2407,77 тыс.руб. в год на все последующие годы долгосрочного периода регулирования.

ВЫВОДЫ:

Скорректированная НВВ на выполнение программы водоотведения на 2021-2024 годы составляет:

Год долгосрочного периода регулирования	Сумма, тыс.руб.
2021	36 196,48
2022	37 344,61
2023	38 526,90
2024	39 744,36

По итогам анализа обоснованности расходов, учтенных регулируемой организацией в предложении об установлении тарифов на 2021-2024 годы, предлагается принять:

Название организации	Одноставочный тариф на водоотведение, руб./куб.м			
	с 01.01. по 30.06.	Отклонение к 01.07.2020, %	с 01.07. по 31.12.	Отклонение к 01.01.2021, %
2021 год				
Иные потребители (тарифы указаны без учета НДС)	11,77	98,6	11,77	100,0
2022 год				
Иные потребители (тарифы указаны без учета НДС)	11,77	100,0	12,51	106,3
2023 год				
Иные потребители (тарифы указаны без учета НДС)	12,51	100,0	12,54	102,4
2024 год				
Иные потребители (тарифы указаны без учета НДС)	12,54	100,0	13,30	106,1

Указанные тарифы направлены на согласование руководителю Акционерного общества «Аммоний».

Лист согласования прилагается.

По итогам рассмотрения экспертного заключения по корректировке долгосрочных тарифов и в рамках Правил разработки, утверждения и корректировки производственных программ организаций, осуществляющих горячее и холодное водоснабжение, и (или) водоотведение, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 29.07.2013 № 641 (далее – Правила), Госкомитетом будут скорректированы параметры производственной программы. Согласно п. 15 Правил производственная программа будет утверждена приказом Госкомитета не позднее 20 декабря года, предшествующего году начала реализации производственной программы.

Приложение:

1. Калькуляция расходов для расчета тарифов на 2021-2024 годы

2. Смета расходов

Калькуляция расходов для расчета тарифов Акционерного общества «Аммоний» на 2021-2024 годы

№п/п	Показатели	Ед. изм.	2019 год			2020 год утверждено		2020 год	% роста к предыду щему году	2021 год	Расчет Госкомитета				Расчет Госкомитета				Расчет Госкомитета				Расчет Госкомитета			
			утвержде но	факт							2021 год корректировка			% роста к предыду щему году	2022 год корректировка		2022 год	% роста к предыду щему году	2023 год корректировка		2023 год	% роста к предыду щему году	2024 год корректировка		2024 год	% роста к предыду щему году
			В среднем за год	В среднем за год	% роста к предыду щему году	С 1 января по 30 июня	С 1 июля по 31 декабря			корректи ровка (план организац ии)	С 1 января по 30 июня	С 1 июля по 31 декабря	2021 год		С 1 января по 30 июня	С 1 июля по 31 декабря	корректи ровка		С 1 января по 30 июня	С 1 июля по 31 декабря	корректи ровка		С 1 января по 30 июня	С 1 июля по 31 декабря	корректи ровка	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	14	15	16	17	18	22	23	24	25	29	30	31	32	36	37	38	39
1	Является ли организация плательщиком НДС	(да / нет)	да	да				да		да			да				да				да				да	
	1. НАТУРАЛЬНЫЕ ПОКАЗАТЕЛИ																									
2	Пропущено сточных вод всего , в том числе:	Тыс. м3	3 072,822	3 497,198	113,8%	1 538,014	1 538,014	3 076,029	100,1%	3 076,029	1 538,014	1 538,014	3 076,029	100,0%	1 538,014	1 538,014	3 076,029	100,0%	1 538,014	1 538,014	3 076,029	100,0%	1 538,014	1 538,014	3 076,029	100,0%
2.1	Хозяйственные нужды предприятия	Тыс. м3	3 066,631	3 490,270	113,8%	1 533,315	1 533,315	3 066,631	100,0%	3 066,631	1 533,315	1 533,315	3 066,631	100,0%	1 533,315	1 533,315	3 066,631	100,0%	1 533,315	1 533,315	3 066,631	100,0%	1 533,315	1 533,315	3 066,631	100,0%
2.2	Принято сточных вод от других канализаций или отдельных канализационных сетей	Тыс. м3	0,000	0,000	0,0%	0,000	0,000	0,000	0,0%	0,000	0,000	0,000	0,000	0,0%	0,000	0,000	0,000	0,0%	0,000	0,000	0,000	0,0%	0,000	0,000	0,000	0,0%
2.3	Объем реализации товаров и услуг потребителям, в том числе:	Тыс. м3	6,192	6,928	111,9%	4,699	4,699	9,398	151,8%	9,398	4,699	4,699	9,398	100,0%	4,699	4,699	9,398	100,0%	4,699	4,699	9,398	100,0%	4,699	4,699	9,398	100,0%
2.3.1	Население	Тыс. м3	0,000	0,000	0,0%	0,000	0,000	0,000	0,0%	0,000	0,000	0,000	0,000	0,0%	0,000	0,000	0,000	0,0%	0,000	0,000	0,000	0,0%	0,000	0,000	0,000	0,0%
2.3.2	Бюджетные организации	Тыс. м3	0,000	0,000	0,0%	0,000	0,000	0,000	0,0%	0,000	0,000	0,000	0,000	0,0%	0,000	0,000	0,000	0,0%	0,000	0,000	0,000	0,0%	0,000	0,000	0,000	0,0%
2.3.3	Прочие потребители	Тыс. м3	6,192	6,928	111,9%	4,699	4,699	9,398	151,8%	9,398	4,699	4,699	9,398	100,0%	4,699	4,699	9,398	100,0%	4,699	4,699	9,398	100,0%	4,699	4,699	9,398	100,0%
3	Присоединенная мощность потребителей товаров (услуг) по водоотведению		0,35	0,40	113,8%	0,18	0,18	0,35	100,1%	0,35	0,18	0,18	0,35	100,0%	0,18	0,18	0,35	100,0%	0,18	0,18	0,35	100,0%	0,18	0,18	0,35	100,0%
4	Расходы на весь технологический процесс - всего	тыс. руб.	36 204,08	84 893,71	234,5%	18 670,85	18 910,44	37 581,29	103,8%	38 005,53	19 299,41	19 304,83	38 604,24	102,7%	19 306,31	20 446,07	39 752,38	103,0%	20 444,44	20 490,23	40 934,67	103,0%	20 490,58	21 661,55	42 152,13	103,0%
4.1	*Прямые расходы*	тыс. руб.	*35 662,89*	*83 118,90*	233,1%	*18 596,18*	*18 832,72*	*37 428,90*	105,0%	*37 853,12*	*19 222,66*	*19 225,38*	*38 448,04*	102,7%	*19 227,49*	*20 364,18*	*39 591,67*	103,0%	*20 363,35*	*20 405,97*	*40 769,32*	103,0%	*20 407,15*	*21 574,85*	*41 982,00*	103,0%
4.1.1	Материалы (химические реагенты)	тыс. руб.	6 531,52	1 324,77	20,3%	2 277,42	2 373,07	4 650,49	71,2%	4 650,49	2 342,70	2 427,03	4 769,73	102,6%	2 407,31	2 503,60	4 910,91	103,0%	2 478,57	2 577,71	5 056,28	103,0%	2 551,93	2 654,01	5 205,94	103,0%
4.1.2	Затраты на покупную электрическую энергию, по уровням напряжения	тыс. руб.	14 274,17	9 106,83	63,8%	6 658,30	6 858,05	13 516,34	94,7%	13 921,84	7 176,65	6 745,72	13 922,37	103,0%	6 849,24	7 490,80	14 340,04	103,0%	7 618,70	7 151,54	14 770,24	103,0%	7 285,26	7 928,09	15 213,35	103,0%
4.1.3	Расходы на оплату труда основного производственного персонала	тыс. руб.	4 775,84	9 019,31	188,9%	2 049,28	2 110,76	4 160,03	87,1%	4 160,03	2 095,63	2 171,07	4 266,69	102,6%	2 153,43	2 239,56	4 392,99	103,0%	2 217,17	2 305,85	4 523,02	103,0%	2 282,80	2 374,11	4 656,90	103,0%
4.1.4	Отчисления на социальные нужды от расходов на оплату труда основного производственного персонала	тыс. руб.	1 479,56	2 759,82	186,5%	629,13	648,00	1 277,13	86,3%	1 277,13	643,36	666,52	1 309,88	102,6%	661,10	687,55	1 348,65	103,0%	680,67	707,90	1 388,57	103,0%	700,82	728,85	1 429,67	103,0%
4.1.5	Амортизация основных средств производственного назначения	тыс. руб.	0,00	0,00	0,0%	0,00	0,00	0,00	0,0%	0,00	0,00	0,00	0,00	0,0%	0,00	0,00	0,00	0,0%	0,00	0,00	0,00	0,0%	0,00	0,00	0,00	0,0%
4.1.6	Аренда основного оборудования	тыс. руб.	0,00	0,00	0,0%	0,00	0,00	0,00	0,0%	0,00	0,00	0,00	0,00	0,0%	0,00	0,00	0,00	0,0%	0,00	0,00	0,00	0,0%	0,00	0,00	0,00	0,0%
4.1.7	Текущий ремонт и техническое обслуживание основных средств производственного назначения, в том числе:	тыс. руб.	0,00	0,00	0,0%	0,00	0,00	0,00	0,0%	0,00	0,00	0,00	0,00	0,0%	0,00	0,00	0,00	0,0%	0,00	0,00	0,00	0,0%	0,00	0,00	0,00	0,0%

ЭЛЕКТРОННЫЙ ТАТАРСТАН

№п/п	Показатели	Ед. изм.	2019 год			2020 год утверждено		2020 год	% роста к предыдущему году	2021 год	Расчет Госкомитета				Расчет Госкомитета				Расчет Госкомитета				Расчет Госкомитета			
			утверждено	факт							2021 год корректировка			% роста к предыдущему году	2022 год корректировка		2022 год	% роста к предыдущему году	2023 год корректировка		2023 год	% роста к предыдущему году	2024 год корректировка		2024 год	% роста к предыдущему году
			В среднем за год	В среднем за год	% роста к предыдущему году	С 1 января по 30 июня	С 1 июля по 31 декабря			корректировка (план организации)	С 1 января по 30 июня	С 1 июля по 31 декабря	2021 год		С 1 января по 30 июня	С 1 июля по 31 декабря	корректировка		С 1 января по 30 июня	С 1 июля по 31 декабря	корректировка		С 1 января по 30 июня	С 1 июля по 31 декабря	корректировка	
4.1.7.1	Капитальный ремонт или резерв расходов на оплату капитального ремонта	тыс. руб.	0,00	0,00	0,0%	0,00	0,00	0,00	0,0%	0,00	0,00	0,00	0,00	0,0%	0,00	0,00	0,00	0,0%	0,00	0,00	0,00	0,0%	0,00	0,00	0,00	0,0%
4.1.8	Услуги, оказываемые сторонними организациями, стоимость которых регулируется	тыс. руб.	0,00	0,00	0,0%	0,00	0,00	0,00	0,0%	0,00	0,00	0,00	0,00	0,0%	0,00	0,00	0,00	0,0%	0,00	0,00	0,00	0,0%	0,00	0,00	0,00	0,0%
4.1.9	Цеховые расходы	тыс. руб.	8 601,80	60 908,18	708,1%	6 982,06	6 842,85	13 824,90	160,7%	13 843,64	6 964,33	7 215,05	14 179,37	102,6%	7 156,41	7 442,67	14 599,08	103,0%	7 368,24	7 662,97	15 031,22	103,0%	7 586,34	7 889,80	15 476,14	103,0%
4.1.10	Прочие прямые расходы	тыс. руб.	0,00	0,00	0,0%	0,00	0,00	0,00	0,0%	0,00	0,00	0,00	0,00	0,0%	0,00	0,00	0,00	0,0%	0,00	0,00	0,00	0,0%	0,00	0,00	0,00	0,0%
4.1.10.1	Расходы по сомнительным долгам, в размере не более 2% НВВ	тыс. руб.	0,00	0,00	0,0%			0,00	0,0%	0,00	0,00	0,00		0,0%	0,00	0,00		0,0%	0,00	0,00		0,0%	0,00	0,00		0,0%
4.1.10.2	Прочие расходы	тыс. руб.	0,00	0,00	0,0%			0,00	0,0%	0,00	0,00	0,00	0,00	0,0%	0,00	0,00	0,00	0,0%	0,00	0,00	0,00	0,0%	0,00	0,00	0,00	0,0%
4.2	Косвенные (общеэксплуатационные расходы)	тыс. руб.	537,26	536,74	99,9%	72,71	75,76	148,46	27,6%	148,48	74,79	77,48	152,27	102,6%	76,85	79,93	156,78	103,0%	79,13	82,29	161,42	103,0%	81,47	84,73	166,20	103,0%
4.3	*Налоги и платежи*	тыс. руб.	*3,93*	*1 238,07*	31503,0%	*1,97*	*1,97*	*3,93*	100,0%	*3,93*	*1,97*	*1,97*	*3,93*	100,0%	*1,97*	*1,97*	*3,93*	100,0%	*1,97*	*1,97*	*3,93*	100,0%	*1,97*	*1,97*	*3,93*	100,0%
4.3.1	Налоги и платежи, относимые на себестоимость	тыс. руб.	0,00	0,00	0,0%	0,00	0,00	0,00	0,0%	0,00		0,00	0,00	0,0%		0,00	0,00	0,0%		0,00	0,00	0,0%		0,00	0,00	0,0%
4.3.2	Налоги и платежи, относимые на указанный вид деятельности	тыс. руб.	3,93	1 238,07	31503,0%	1,97	1,97	3,93	100,0%	3,93	1,97	1,97	3,93	100,0%	1,97	1,97	3,93	100,0%	1,97	1,97	3,93	100,0%	1,97	1,97	3,93	100,0%
5	Валовая прибыль	тыс. руб.	0,00	0,00	0,0%	0,00	0,00	0,00	0,0%	0,00	0,00	0,00	0,00	0,0%	0,00	0,00	0,00	0,0%	0,00	0,00	0,00	0,0%	0,00	0,00	0,00	0,0%
5.1	Расходы на капитальные вложения	тыс. руб.	0,00	0,00	0,0%	0,00	0,00	0,00	0,0%	0,00	0,00	0,00	0,00	0,0%	0,00	0,00	0,00	0,0%	0,00	0,00	0,00	0,0%	0,00	0,00	0,00	0,0%
5.2	Расходы на социальные нужды, предусмотренные коллективными договорами	тыс. руб.	0,00	0,00	0,0%	0,00	0,00	0,00	0,0%	0,00	0,00	0,00	0,00	0,0%	0,00	0,00	0,00	0,0%	0,00	0,00	0,00	0,0%	0,00	0,00	0,00	0,0%
5.3	Средства на возврат займов и кредитов и процентов по ним	тыс. руб.	0,00	0,00	0,0%	0,00	0,00	0,00	0,0%	0,00	0,00	0,00	0,00	0,0%	0,00	0,00	0,00	0,0%	0,00	0,00	0,00	0,0%	0,00	0,00	0,00	0,0%
5.4	Другие расходы, не учитываемые в соответствии с Налоговым кодексом Российской Федерации при определении налоговой базы налога на прибыль	тыс. руб.	0,00	0,00	0,0%	0,00	0,00	0,00	0,0%	0,00	0,00	0,00	0,00	0,0%	0,00	0,00	0,00	0,0%	0,00	0,00	0,00	0,0%	0,00	0,00	0,00	0,0%
6	Убыток (выпадающие доходы)	тыс. руб.	0,00	43 696,72	0,0%	0,00	0,00	0,00	0,0%	0,00	0,00	0,00	0,00	0,0%		0,00		0,0%		0,00		0,0%		0,00		0,0%
8	Экономически необоснованные доходы прошлых периодов регулирования	тыс. руб.		0,00	0,0%	553,04	553,04	1 106,08	0,0%		553,04	553,04	1 106,08	100,0%	553,04	553,04	1 106,08	100,0%	553,04	553,04	1 106,08	100,0%	553,04	553,04	1 106,08	100,0%
9	Экономия операционных расходов	тыс. руб.		43 696,72	0,0%			0,00	0,0%		650,84	650,84	1 301,69	0,0%	650,84	650,84	1 301,69	100,0%	650,84	650,84	1 301,69	100,0%	650,84	650,84	1 301,69	100,0%
12	Товарная продукция	тыс. руб.	36 204,08	41 196,99	113,8%	18 117,81	18 357,40	36 475,21	100,7%	38 005,53	18 095,53	18 100,94	36 196,48	99,2%	18 102,43	19 242,19	37 344,61	103,2%	19 240,56	19 286,35	38 526,90	103,2%	19 286,70	20 457,66	39 744,36	103,2%
13	Среднеотпускной тариф (одноставочный)	руб./м3	11,78	11,78	100,0%	11,78	11,94	11,86	100,6%	12,36	11,77	11,77	11,77	99,2%	11,77	12,51	12,14	103,2%	12,51	12,54	12,52	103,2%	12,54	13,30	12,92	103,2%

Смета расходов

№п/п	Показатели	Ед.изм	2019 год	2020 год	2021 год	Расчет Госкомитета (корректировка)

			Утверждено ГКРТТ	Факт	% отклонения, факт/утв.	Утверждено ГКРТТ	% роста к предыдущему году	Утверждено ГКРТТ	% роста к предыдущему году	Предложение организации (корректировка)	% роста к предыдущему году	Расчет Госкомитета (корректировка) 2021	% роста к предыдущему году	Расчет Госкомитета (корректировка) 2022	% роста к предыдущему году	Расчет Госкомитета (корректировка) 2023	% роста к предыдущему году	Расчет Госкомитета (корректировка) 2024	% роста к предыдущему году
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20
	Является ли организация плательщиком НДС		да	да		да		да		да		да		да		да		да	
1	Расходы на электрическую энергию	тыс.руб.	14 274,17	9 106,83	63,8%	13 516,34	148,4%	13 921,84	103,0%	13 921,84	103,0%	13 922,37	103,0%	14 340,04	103,0%	14 770,24	103,0%	15 213,35	103,0%
2	Операционные (подконтрольные) расходы, в том числе:	тыс.руб.	21 925,98	74 548,82	340,0%	24 061,02	32,3%	24 079,77	100,1%	24 079,77	100,1%	24 677,94	102,6%	25 408,41	103,0%	26 160,50	103,0%	26 934,85	103,0%
	Операционные расходы (проверка)		21 925,98	74 548,82	340,0%	24 061,02	32,3%	24 079,77	100,1%	24 079,77	100,1%	24 677,94	102,6%	25 408,41	103,0%	26 160,50	103,0%	26 934,85	103,0%
	Индекс эффективности расходов	%				1,00%		1,00%		1,00%		1,00%		1,00%		1,00%		1,00%	
	Индекс потребительских цен	%				104,00%		104,00%				103,60%		104,00%		104,00%		104,00%	
	Индекс количества активов	%				0,00%		0,00%		0,00%		0,00%		0,00%		0,00%		0,00%	
2.1	Производственные расходы	тыс.руб.	21 388,72	74 012,08	346,0%	23 912,56	32,3%	23 931,29	100,1%	23 931,29	100,1%	24 525,67	102,6%	25 251,63	103,0%	25 999,08	103,0%	26 768,65	103,0%
2.1.1	Расходы на приобретение сырья и материалов и их хранение	тыс.руб.	6 531,52	1 327,18	20,3%	4 652,73	350,6%	4 652,73	100,0%	4 652,73	100,0%	4 772,02	102,6%	4 913,28	103,0%	5 058,71	103,0%	5 208,45	103,0%
2.1.1.1	Реагенты	тыс.руб.	6 531,52	1 324,77	20,3%	4 650,49	351,0%	4 650,49	100,0%	4 650,49	100,0%	4 769,73	102,6%	4 910,91	103,0%	5 056,28	103,0%	5 205,94	103,0%
2.1.1.2	Горюче-смазочные материалы	тыс.руб.	0,00	2,40	0,0%	2,24	93,2%	2,24	100,0%	2,24	100,0%	2,30	102,6%	2,36	103,0%	2,43	103,0%	2,51	103,0%
2.1.3	Расходы на оплату труда и отчисления на социальные нужды основного производственного персонала, в том числе налоги и сборы:	тыс.руб.	6 255,40	11 779,12	188,3%	5 437,16	46,2%	5 437,16	100,0%	5 437,16	100,0%	5 576,57	102,6%	5 741,64	103,0%	5 911,59	103,0%	6 086,57	103,0%
2.1.3.1	Расходы на оплату труда производственного персонала	тыс.руб.	4 775,84	9 019,31	188,9%	4 160,03	46,1%	4 160,03	100,0%	4 160,03	100,0%	4 266,69	102,6%	4 392,99	103,0%	4 523,02	103,0%	4 656,90	103,0%
2.1.3.2	Отчисления на социальные нужды производственного персонала, в том числе налоги и сборы	тыс.руб.	1 479,56	2 759,82	186,5%	1 277,13	46,3%	1 277,13	100,0%	1 277,13	100,0%	1 309,88	102,6%	1 348,65	103,0%	1 388,57	103,0%	1 429,67	103,0%
2.1.4	Общехозяйственные расходы	тыс.руб.	8 601,80	60 905,78	708,1%	13 822,67	22,7%	13 841,40	100,1%	13 841,40	100,1%	14 177,08	102,6%	14 596,72	103,0%	15 028,78	103,0%	15 473,63	103,0%
2.3	Административные расходы	тыс.руб.	537,26	536,74	99,9%	148,46	27,7%	148,48	100,0%	148,48	100,0%	152,27	102,6%	156,78	103,0%	161,42	103,0%	166,20	103,0%
2.3.1	Расходы на оплату труда и услуг, выполняемых сторонними организациями	тыс.руб.	11,79	66,94	567,9%	5,56	8,3%	5,56	100,0%	5,56	100,0%	3,06	55,0%	3,15	103,0%	3,24	103,0%	3,34	103,0%
2.3.1.1	Услуги связи и интернет	тыс.руб.	9,18	3,15	34,4%	2,98	94,6%	2,98	100,0%	2,98	100,0%	3,06	102,6%	3,15	103,0%	3,24	103,0%	3,34	103,0%
2.3.1.2	Юридические услуги	тыс.руб.	2,61	63,79	2444,5%	2,58	4,0%	2,58	100,0%	2,58	100,0%		0,0%		0,0%		0,0%		0,0%
2.3.2	Расходы на оплату труда и отчисления на социальные нужды административно-управленческого персонала, в том числе налоги и сборы	тыс.руб.	340,56	208,87	61,3%	84,34	40,4%	84,34	100,0%	84,34	100,0%	86,50	102,6%	89,06	103,0%	91,70	103,0%	94,41	103,0%
2.3.2.1	Расходы на оплату труда административно-управленческого персонала	тыс.руб.	260,01	165,90	63,8%	64,39	38,8%	64,39	100,0%	64,39	100,0%	66,04	102,6%	68,00	103,0%	70,01	103,0%	72,08	103,0%
2.3.2.2	Отчисления на социальные нужды административно-управленческого персонала, в том числе налоги и сборы	тыс.руб.	80,55	42,97	53,3%	19,95	46,4%	19,95	100,0%	19,95	100,0%	20,46	102,6%	21,06	103,0%	21,69	103,0%	22,33	103,0%
2.3.5	Обучение персонала	тыс.руб.	4,30	0,44	10,3%	4,25	959,8%	4,25	100,0%	4,25	100,0%	4,36	102,6%	4,49	103,0%	4,62	103,0%	4,76	103,0%

ЭЛЕКТРОННЫЙ ТАТАРСТАН

№п/п	Показатели	Ед.изм.	2019 год			2020 год		2021 год				Расчет Госкомитета (корректировка)							
			Утверждено ГКРТТ	Факт	% отклонения, факт/утв.	Утверждено ГКРТТ	% роста к предыдущему году	Утверждено ГКРТТ	% роста к предыдущему году	Предложение организации (корректировка)	% роста к предыдущему году	Расчет Госкомитета (корректировка) 2021	% роста к предыдущему году	Расчет Госкомитета (корректировка) 2022	% роста к предыдущему году	Расчет Госкомитета (корректировка) 2023	% роста к предыдущему году	Расчет Госкомитета (корректировка) 2024	% роста к предыдущему году
2.3.6	Страхование производственных объектов	тыс.руб.	2,76	29,54	1068,6%	2,73	9,3%	2,73	100,0%	2,73	100,0%		0,0%		0,0%		0,0%		0,0%
2.3.7	Прочие административные расходы, в том числе:	тыс.руб.	177,86	230,95	129,9%	51,58	22,3%	51,60	100,0%	51,60	100,0%	58,35	113,1%	60,08	103,0%	61,86	103,0%	63,69	103,0%
2.3.7.3	Прочие расходы	тыс.руб.	177,86	178,54	100,4%	51,58	28,9%	51,60	100,0%	51,60	100,0%	58,35	113,1%	60,08	103,0%	61,86	103,0%	63,69	103,0%
4	Неподконтрольные расходы, в том числе:	тыс.руб.	3,93	1 238,07	31503,0%	3,93	0,3%	3,93	100,0%	3,93	100,0%	3,93	100,0%	3,93	100,0%	3,93	100,0%	3,93	100,0%
4.2	Расходы, связанные с уплатой налогов и сборов	тыс.руб.	3,93	1 238,07	31503,0%	3,93	0,3%	3,93	100,0%	3,93	100,0%	3,93	100,0%	3,93	100,0%	3,93	100,0%	3,93	100,0%
4.2.9	Налоги и платежи, относимые на указанный вид деятельности	тыс.руб.	3,93	1 238,07	31503,0%	3,93	0,3%	3,93	100,0%	3,93	100,0%	3,93	100,0%	3,93	100,0%	3,93	100,0%	3,93	100,0%
7	Убыток при наличии (фактически полученный)	тыс.руб.		43 696,72	0,0%		0,0%		0,0%		0,0%		0,0%		0,0%		0,0%		0,0%
8	Внереализационные расходы	тыс.руб.			0,0%		0,0%		0,0%		0,0%		0,0%		0,0%		0,0%		0,0%
9	Экономически необоснованные доходы прошлых периодов регулирования	тыс.руб.			0,0%	1 106,08	0,0%	1 106,08	100,0%	1 106,08	100,0%	1 106,08	100,0%	1 106,08	100,0%	1 106,08	100,0%	1 106,08	100,0%
10	Экономия операционных расходов	тыс.руб.			0,0%		0,0%		0,0%		0,0%	1 301,69	0,0%	1 301,69	100,0%	1 301,69	100,0%	1 301,69	100,0%
13	Итого НВВ	тыс.руб.	36 204,08	41 196,99	113,8%	36 475,21	88,5%	36 899,45	101,2%	36 899,45	101,2%	36 196,47	99,2%	37 344,61	103,2%	38 526,90	103,2%	39 744,36	103,2%

ЭЛЕКТРОННЫЙ ТАТАРСТАН

Экспертное заключение

по корректировке долгосрочных тарифов на питьевую воду на 2021-2024 годы Акционерного общества «Аммоний» для организаций, оказывающих услуги водоснабжения для нужд потребителей в Менделеевском муниципальном районе по делу об установлении тарифов № 26/91 на 2020-2024 годы

Постановлением Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам (далее – Госкомитет) от 02.12.2019 № 10-143/кс установлены тарифы на водоснабжение для АО «Аммоний» для организаций, оказывающих услуги водоснабжения для нужд потребителей в Менделеевском муниципальном районе на 2020-2024 годы в следующих размерах:

Наименование	1 полугодие (руб./куб/м)	Отклонение к предыдущему периоду регулирования (%)	2 полугодие (руб./куб/м)	Отклонение к предыдущему периоду регулирования (%)
2020 год				
иные потребители (тарифы указываются без учета НДС)	17,96	100,0	18,58	103,5
2021 год				
иные потребители (тарифы указываются без учета НДС)	18,58	100,0	18,93	100,2
2022 год				
иные потребители (тарифы указываются без учета НДС)	18,93	100,0	19,75	104,3
2023 год				
иные потребители (тарифы указываются без учета НДС)	19,75	100,0	20,23	102,4
2024 год				
иные потребители (тарифы указываются без учета НДС)	20,23	100,0	21,09	104,3

В соответствии с п. 24 Правил регулирования тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 13 мая 2013 г. № 406 «О государственном регулировании тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения», и согласно заявлению АО «Аммоний» при регулировании тарифов на водоснабжение на 2020-2024 годы Госкомитетом применен **метод индексации** установленных тарифов.

Согласно пункту 80 Основ ценообразования в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 13 мая 2013 г. № 406 «О государственном регулировании тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения», необходимая валовая выручка (далее – НВВ) регулируемой организации и тарифы, установленные с применением метода индексации, **ежегодно корректируются** с учетом отклонения фактических значений параметров регулирования тарифов, учитываемых при расчете тарифов (за исключением долгосрочных параметров регулирования тарифов), от их плановых значений.

Организацией подано заявление о корректировке тарифов с приложением расчетных и обосновывающих материалов от 01.06.2020 № 2023

Название тарифа	**Питьевая вода**
Период регулирования	**2021-2024**

Метод регулирования	**индексация**
Сведения об организации	
Полное наименование организации	Акционерное общество «Аммоний»
ИНН/КПП	1627005779/ 997550001
Директор организации	Макаров Дмитрий Юрьевич
Юридический адрес	РТ, 423650, г.Менделеевск, промзона, а/я 26
Почтовый адрес	РТ, 423650, г.Менделеевск, промзона, а/я 26
Основной вид деятельности	Производство удобрений и азотных соединений
Система налогообложения	Общая система налогообложения
Учредители организации	В соответствии с законодательством Российской Федерации о государственной регистрации юридических лиц в Едином государственном реестре юридических лиц содержатся сведения об учредителях акционерного общества, а не о его акционерах. Сведения об акционерах общества отражаются в реестре акционеров, держателем которого является само общество или регистратор
Перечень организаций, составляющих группу лиц согласно сведениям по форме предоставления перечня лиц, входящих в одну группу лиц, утвержденной приказом ФАС России от 20.11.2006 № 293	Решетников Н.М. Яруллин Р.Р.
Перечень муниципальных образований, в которых планируется оказание регулируемой услуги	Город Менделеевск Мунайкинское сельское поселение
Организации присвоен (не присвоен) статус гарантирующей организации	Не присвоен
Решение муниципалитета о присвоении организации статуса гарантирующей организации	Не принято
Наличие инвестиционной программы организации *(да/нет)*, реквизиты приказа, сроки реализации	Нет
Наличие программы в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности *(да/нет)*	Да
Положение о закупках размещено в ЕИС (да/нет)	нет
Количество конкурентных закупок, проведенных за предыдущий календарный год	-
Сумма закупок, проведенных за предыдущий календарный год	-
Информация об используемых электронных площадках для осуществления закупочной деятельности	https://zakupki.gov.ru (Единая информационная система в сфере закупок) Биржевая площадка 223etp.zakazrf.ru

Перечень нормативных правовых актов, в соответствии с которыми проведена корректировка долгосрочных тарифов

1) Федеральный закон от 07 декабря 2011 года № 416-ФЗ «О водоснабжении и водоотведении»;

2) постановление Правительства Российской Федерации от 13 мая 2013 г. № 406 «О государственном регулировании тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения» (далее – постановление № 406);

3) приказ ФСТ России от 27.12.2013 № 1746-э «Об утверждении Методических указаний по расчету регулируемых тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения» (далее – Методические указания);

4) приказ ФСТ России от 16.07.2014 № 1154-э «Об утверждении Регламента установления регулируемых тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения»;

5) Положение о Госкомитете, утвержденное постановлением Кабинета Министров Республики Татарстан от 15.06.2010 № 468;

6) Административный регламент предоставления Государственным комитетом Республики Татарстан по тарифам государственной услуги по установлению тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденный приказом Госкомитета от 19.03.2020 № 40.

Перечень имущества, участвующего в процессе формирования затрат при установлении тарифов, и анализ правоустанавливающих документов

В состав имущества, участвующего в процессе оказания услуг по водоснабжению, входят:

Наименование показателя	ед. изм.	Величина
Кол-во скважин	ед.	0
водопроводных сетей,	км	40,68
в том числе нуждающихся в замене	км	24,07

В качестве **правоустанавливающих** документов, подтверждающих законное право организации в отношении объектов, используемых для осуществления регулируемой деятельности, представлены:

Наименование объекта	**Основания эксплуатации (свидетельство о гос. регистрации, договор аренды, концессионное соглашение)**	**Реквизиты документа (№, дата)**	**Срок действия**	**Указание страницы тарифного дела**
Цех внеплощадочного водоснабжения	свидетельство о гос. регистрации	Серия 16-АЕ №575055	собственность	Стр.68
Водопровод до Мунайки	свидетельство о гос. регистрации	Серия 16-АЕ №575052	собственность	Стр.69
Водопроводные сети	свидетельство о гос. регистрации	Серия 16-АЕ №575058	собственность	Стр.70

Краткое описание схемы технологического процесса

Общество получает речную воду от границы разделов балансовой и эксплуатационной ответственности воды по водоводу (ДУ 1000) длиной 10 км. Вода поступает на насосную станцию «Сарзас», принадлежащую АО «Особая экономическая зона промышленно-производственного типа «Алабуга». На выходной трубе станции подкачки установлен счетчик, который фиксирует воду, поступающую по трубе длиной 40,68 км на станцию очистки воды (СОВ).

Речная (камская) вода для приготовления питьевой воды осветляется реагентами и обеззараживается хлором. Процесс осветления воды производится путем коагулирования и осаждения взвесей.

Необходимая валовая выручка и проекты тарифов на период регулирования по предложению Акционерного общества «Аммоний»

НВВ, тыс. руб.	Проект тарифа на 1 полугодие, руб./куб.м	*Рост / снижение, %*	Проект тарифа на 2 полугодие, руб./куб.м	*Рост / снижение, %*
19 899,44	**18,58**	*100,0*	**19,29**	*103,8*

Анализ фактических и плановых объемов

Наименование документа	Пояснение	Указание страницы тарифного дела
Пояснительная записка по изменениям объема реализации питьевой воды	Водный баланс на 2021 год	Стр.80

Анализ объемов реализации воды за последние три года

Год	Принято Госкомитетом (тыс.куб.м.)	Факт (тыс.куб.м.)
2017	1 108,09	981,15
2018	1 108,09	981,54
2019	1 108,09	963,52

БАЛАНС водоснабжения (тыс.куб.м.)

Показатели	Прогноз на 2021 год	Принято на 2021 год (Госкомитет)	Отклонение к предложению организации (%)
Принято воды	1 135,142	1 135,142	100,0
Расход воды на хозяйственные нужды	2,528	2,528	100,0
Потери воды в сети	0	0	-
Расход воды на технологические нужды	84,85	84,85	100,0
Объем реализации воды	1 048,529	1 048,529	100,0
Отпущено воды другим водопроводам	0	0	-
прочие потребители	1 048,529	1 048,529	100,0

Документы по подтверждению отпуска воды, реестр договоров с потребителями стр. 79

Анализ финансово-хозяйственной деятельности организации за предыдущий период регулирования (2019 год)

№ п/п	Наименование показателей, статей затрат	Ед. изм.	план	факт	%	*руб./куб.м*		*разница*
						план	*факт*	
1	Материалы (химические реагенты)	тыс. руб.	841,77	868,08	103%	0,76	0,90	-0,14
2	Затраты на покупную электрическую энергию (без учета затрат на электроэнергию на цеховые и общеэксплуатационные расходы)	тыс. руб.	3 180,82	3 079,41	97%	*2,87*	*3,20*	***-0,33***
3	Расходы на оплату труда основного производственного персонала	тыс. руб.	1 713,92	4 713,50	275%	*1,55*	*4,89*	***-3,35***
4	Отчисления на социальные нужды от расходов на оплату труда основного производственного персонала	тыс. руб.	530,97	1 445,59	272%	*0,48*	*1,50*	***-1,02***
5	Амортизация основных средств производственного назначения	тыс. руб.						
6	Аренда основных средств	тыс. руб.						
7	Ремонт и техническое обслуживание основных средств производственного назначения,	тыс. руб.						
8	Услуги, оказываемые сторонними организациями на отдельных стадиях технологического процесса	тыс. руб.	5 465,52	4 786,59	88%	*4,93*	*4,97*	***-0,04***

9	Цеховые расходы	тыс. руб.						
10	Общеэксплуатационные расходы	тыс. руб.	7 743,16	29 123,51	376%	*6,99*	*30,23*	***-23,24***
11	Прочие прямые расходы	тыс. руб.	202,59	737,18	364%	*0,18*	*0,77*	***-0,58***
12	**Всего расходов по полной себестоимости**	**тыс. руб.**	**19 678,75**	**44 753,86**	0%	*0,00*	*0,00*	***0,00***
13	**Доход организации от реализации услуги потребителям**	**тыс. руб.**	**19 678,75**	**-17 111,45**	**227%**	*17,76*	*46,45*	***-28,69***
14	**Финансовый результат организации от реализации услуги потребителям**	**тыс. руб.**		**-27 642,41**	**87%**			

Организация получила убыток в размере -27 642,41 тыс. руб.

Долгосрочные параметры регулирования

Для расчета долгосрочных тарифов методом индексации установленных тарифов НВВ определяется на основе следующих долгосрочных параметров регулирования:

Наименование	Ед.изм.	Долгосрочный период регулирования	
		2020 год	2021-2024 год
Базовый уровень операционных расходов	тыс.руб.	10 572,60	
Индекс эффективности операционных расходов	%	1	1
Нормативный уровень прибыли	тыс.руб.	-	-
Показатели энергосбережения и энергетической эффективности			
Удельный расход электрической энергии	кВт/ч/ куб.м.	0,92	0,92
Потери воды	%	0	0

Корректировка необходимой валовой выручки

В соответствии с постановлением № 406, Методическими указаниями, Прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации на плановый период до 2024 года произведена корректировка НВВ и долгосрочных тарифов на 2021-2023 годы.

Используемые при регулировании индексы в соответствии с Прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации, размещенным на сайте Министерства экономического развития Российской Федерации на 2021 год и плановый период 2022-2023 годов (от 26.09.2020)

	2021 год	2022 год	2023 год	2024 год
электрическая энергия	103,0%	103,0%	103,0%	103,0%
индекс потребительских цен	103,6%	103,9%	104,0%	104,0%
индекс цен промышленных производителей	103,3%	103,5%	103,6%	103,6%

Скорректированные значения по отдельным статьям затрат

I. Операционные расходы скорректированы и приняты в следующем размере:

Год долгосрочного периода регулирования	Сумма, тыс.руб.	Рост / снижение, %
2021	10 843,68	102,6
2022	11 164,65	103,0
2023	11 495,12	103,0
2024	11 835,38	103,0

II. Неподконтрольные расходы приняты в следующем размере:

Год долгосрочного периода регулирования	Сумма, тыс.руб.	Рост / снижение, %

2021	5 533,06	103,6
2022	5 754,34	104,0
2023	5 984,47	104,0
2024	6223,85	104,0

Рост неподконтрольных расходов обусловлен учетом расходов на покупку технической воды у АО ОЭЗ ППТ «Алабуга».

1. ***Оплата воды, полученной со стороны,*** *принята в сумме 5 531,99 тыс.руб., в том числе:*

Вид налога	Сумма, тыс.руб.	Подтверждающие документы	Указание страницы тарифного дела
Покупка технической воды у АО ОЭЗ ППТ «Алабуга»	5 531,99	Договор холодного водоснабжения. Счет – фактуры на оплату ресурса	На электронном носителе

Стоимость воды принята с учетом утвержденной цены на 2020 год и индекса – дефлятора

1. *Налоги и платежи, относимые на указанный вид деятельности приняты в сумме 1,07 тыс.руб., в том числе:*

Вид налога	Сумма, тыс.руб.	Подтверждающие документы	Указание страницы тарифного дела
Земельный налог	0,01	Налоговая декларация	Эл.носитель
Плата за предельно допустимые выбросы	1,06	Налоговая декларация	Эл.носитель
Итого	1,07		

III. Расходы по сомнительным долгам не заявлены организацией

IV. Расходы на амортизацию не заявлены организацией

V. Расходы на приобретение энергетических ресурсов с учетом корректировки приняты в следующем размере:

Год долгосрочного периода регулирования	Сумма, тыс.руб.	Рост / снижение, %
2021	3 385,88	102,9
2022	3 487,46	103,0
2023	3 592,08	103,0
2024	3 699,84	103,0

Подтверждающие документы	Указание страницы тарифного дела
Анализ потребления эл.энергии за 2019 год	*На электронном носителе*

Цена на электрическую энергию принята с учетом индекса на эл.энергию

Год долгосрочного периода регулирования	Объем отпуска сточных вод, тыс. куб.м.	Удельный расход электрической энергии, кВт.ч./куб.м	Цена на электрическую энергию, руб/кВт	Расходы на приобретение энергетических ресурсов, тыс. руб.
2021	1 135,142	0,92	*3,24*	3 385,88
2022	1 135,142	0,92	*3,34*	3 487,46
2023	1 135,142	0,92	*3,44*	3 592,08
2024	1 135,142	0,92	*3,54*	3 699,84

VI. Нормативная прибыль не заявлена организацией

VII. Недополученный доход не заявлен организацией

VIII. Расчетная предпринимательская прибыль гарантирующей организации не заявлена организацией

IX. Экономия операционных расходов отсутствует

X. Экономически не обоснованные доходы прошлых периодов регулирования отсутствуют

ВЫВОДЫ:

Скорректированная НВВ на выполнение программы водоотведения на 2021-2024 годы составляет:

Год долгосрочного периода регулирования	Сумма, тыс.руб.
2021	19 762,62
2022	20 406,45
2023	21 071,68
2024	21 759,03

По итогам анализа обоснованности расходов, учтенных регулируемой организацией в предложении об установлении тарифов на 2021-2024 годы, предлагается принять:

Название организации	Одноставочный тариф на питьевую воду, руб./куб.м			
	с 01.01. по 30.06.	Отклонение к 01.07.2020, %	с 01.07. по 31.12.	Отклонение к 01.01.2021, %
2021 год				
Иные потребители (тарифы указаны без учета НДС)	18,58	100,0	19,03	102,4
2022 год				
Иные потребители (тарифы указаны без учета НДС)	19,03	100,0	19,80	104,1
2023 год				
Иные потребители (тарифы указаны без учета НДС)	19,80	100,0	20,30	102,5
2024 год				
Иные потребители (тарифы указаны без учета НДС)	20,30	100,0	21,10	103,9

Указанные тарифы направлены на согласование руководителю Акционерного общества «Аммоний».

Лист согласования прилагается.

По итогам рассмотрения экспертного заключения по корректировке долгосрочных тарифов и в рамках Правил разработки, утверждения и корректировки производственных программ организаций, осуществляющих горячее и холодное водоснабжение, и (или) водоотведение, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 29.07.2013 № 641 (далее – Правила), Госкомитетом будут скорректированы параметры производственной программы. Согласно п. 15 Правил производственная программа будет утверждена приказом Госкомитета не позднее 20 декабря года, предшествующего году начала реализации производственной программы.

Приложение:

1. Калькуляция расходов для расчета тарифов на 2021-2024 годы
2. Смета расходов

Калькуляция расходов для расчета тарифов Акционерного общества «Аммоний» на 2021-2024 годы

№ п/п	Показатели	Единица измерения	2019 год			2020 год утверждено		2020 год	% роста к предыдущему году	2021 год	Расчет Госкомитета		2021 год	% роста к предыдущему году	Расчет Госкомитета		2022 год	% роста к предыдущему году	Расчет Госкомитета		2023 год	% роста к предыдущему году	Расчет Госкомитета		2024 год	% роста к предыдущему году
			Утверждено	Факт							2021 год корректировка				2022 год корректировка				2023 год корректировка				2024 год корректировка			
			В среднем за год	В среднем за год	% роста факт/утв	С 1 января по 30 июня	С 1 июля по 31 декабря			корректировка (план организации)	С 1 января по 30 июня	С 1 июля по 31 декабря	корректировка		С 1 января по 30 июня	С 1 июля по 31 декабря	корректировка		С 1 января по 30 июня	С 1 июля по 31 декабря	корректировка		С 1 января по 30 июня	С 1 июля по 31 декабря	корректировка	
1	2	3	4	5	6	7	8	"	10	14	15	16	17	18	22	23	24	25	29	30	31	32	36	37	38	39
1	**Является ли организация плательщиком НДС**	**да/нет**	да	да				да					да				да				да				да	
	I. НАТУРАЛЬНЫЕ ПОКАЗАТЕЛИ																									
2	**Реализовано воды, в том числе:**	**тыс. м3**	**1 108,085**	**963,516**	87,0%	**525,529**	**525,529**	**1 051,057**	183,3%	**1 051,0**	**525,529**	**525,529**	**1 051,057**	100,0%	525,529	**525,529**	**1 051,057**	**100,0%**	**525,529**	**525,529**	**1 051,057**	**100,0%**	**525,529**	**525,529**	**1 051,057**	**100,0%**
2.1	Расход воды на собственные нужды предприятия	тыс м3	0,000	0,000	0,0%	1,264	1,264	2,528	0,0%	2,528	1,264	1,264	2,528	100,0%	1,264	1,264	2,528	100,0%	1,264	1,264	2,528	100,0%	1,264	1,264	2,528	100,0%
2.2	Отпущено воды другим водопроводам	тыс м3	0,000	0,000	0,0%	0,000	0,000	0,000	0,0%	0,000	0,000	0,000	0,000	0,0%	0,000	0,000	0,000	0,0%	0,000	0,000	0,000	0,0%	0,000	0,000	0,000	0,0%
2.3	Объем воды, реализованной потребителям, в том числе:	тыс м3	1 108,085	963,516	87,0%	524,265	524,265	1 048,529	183,8%	1 048,529	524,265	524,265	1 048,529	100,0%	524,265	524,265	1 048,529	100,0%	524,265	524,265	1 048,529	100,0%	524,265	524,265	1 048,529	100,0%
2.3.1	Население	тыс м3																								
2.3.2	Бюджетные организации	тыс м3																								
2.3.3	Прочие потребители	тыс м3	1 108,085	963,516	87,0%	524,265	524,265	1 048,529	183,8%	1 048,529	524,265	524,265	1 048,529	100,0%	524,265	524,265	1 048,529	100,0%	524,265	524,265	1 048,529	100,0%	524,265	524,265	1 048,529	100,0%
3	**Присоединенная мощность потребителей товаров (услуг) по холодному водоснабжению**	**тыс. м3/час**	**0,13**	**0,11**	87,0%	**0,06**	**0,06**	**0,12**	183,3%	**0,12**	**0,06**	**0,06**	**0,12**	100,0%	0,06	**0,06**	**0,12**	100,0%	**0,06**	**0,06**	**0,12**	**100,0%**	**0,06**	**0,06**	**0,12**	**100,0%**
4	**Расходы на весь технологический процесс - всего:**	**тыс. руб.**	**19 678,75**	**44 753,86**	227,4%	**9 438,49**	**9 763,99**	**19 202,48**	458,4%	**19 899,44**	**9 764,32**	**9 998,30**	**19 762,62**	102,9%	10 000,63	**10 405,81**	**20 406,45**	103,3%	**10 405,46**	**10 666,21**	**21 071,68**	103,3%	**10 668,23**	**11 090,80**	**21 759,03**	103,3%
4.1	Прямые расходы:	тыс. руб.	19 476,16	44 016,68	226,0%	9 407,30	9 731,51	19 138,81	452,3%	19 833,47	9 732,25	9 965,10	19 697,35	102,9%	9 967,70	10 371,58	20 339,28	103,3%	10 371,57	10 630,98	21 002,55	103,3%	10 633,35	11 054,54	21 687,89	103,3%
4.1.1	Материалы (химические реагенты)	тыс. руб.	841,77	868,08	103,1%	445,29	464,00	909,29	187,1%	945,66	458,06	474,55	932,60	102,6%	470,69	489,52	960,21	103,0%	484,62	504,01	988,63	103,0%	498,97	518,93	1 017,89	103,0%
4.1.2	Затраты на покупную электрическую энергию, по уровням напряжения	тыс. руб.	3 180,82	3 079,40	96,8%	1 620,22	1 668,83	3 289,05	184,5%	3 387,72	1 720,72	1 665,16	3 385,88	102,9%	1 707,00	1 780,46	3 487,46	103,0%	1 837,02	1 755,06	3 592,08	103,0%	1 815,67	1 884,17	3 699,84	103,0%
4.1.3	Расходы на оплату труда основного производственного персонала	тыс. руб.	1 713,92	4 713,50	275,0%	869,63	895,71	1 765,34	526,2%	1 830,66	889,30	921,31	1 810,61	102,6%	913,82	950,38	1 864,20	103,0%	940,87	978,51	1 919,38	103,0%	968,72	1 007,47	1 976,19	103,0%
4.1.4	Отчисления на социальные нужды от расходов на оплату труда основного производственного персонала	тыс. руб.	530,97	1 445,59	272,3%	269,41	277,49	546,90	521,0%	567,14	275,50	285,42	560,92	102,6%	283,10	294,42	577,53	103,0%	291,48	303,14	594,62	103,0%	300,11	312,11	612,22	103,0%
4.1.5	Амортизация основных средств производственного назначения	тыс. руб.																								
4.1.6	Аренда основного оборудования	тыс. руб.																								
4.1.7	Ремонт и техническое обслуживание основных средств производственного назначения, в том числе:	тыс. руб.																								

ЭЛЕКТРОННЫЙ ТАТАРСТАН

№ п/п	Показатели	Единица измерения	2019 год			2020 год утверждено		2020 год	% роста к предыдущему году	**2021 год**	**Расчет Госкомитета**		**2021 год**	**% роста к предыдущему году**	Расчет Госкомитета		2022 год	% роста к предыдущему году	Расчет Госкомитета		2023 год	% роста к предыдущему году	Расчет Госкомитета		2024 год	% роста к предыдущему году
			Утверждено	Факт							**2021 год корректировка**				2022 год корректировка				2023 год корректировка				2024 год корректировка			
			В среднем за год	В среднем за год	% роста факт/утв	С 1 января по 30 июня	С 1 июля по 31 декабря			**корректировка (план организации)**	**С 1 января по 30 июня**	**С 1 июля по 31 декабря**	**корректировка**		С 1 января по 30 июня	С 1 июля по 31 декабря	корректировка		С 1 января по 30 июня	С 1 июля по 31 декабря	корректировка		С 1 января по 30 июня	С 1 июля по 31 декабря	корректировка	
4.1.7.1	Капитальный ремонт или резерв расходов на оплату капитального ремонта	тыс. руб.																								
4.1.8	Оплата воды, полученной со стороны	тыс. руб.	5 465,52	4 786,59	87,6%	2 633,47	2 706,29	5 339,76	176,9%	5 537,33	2 717,09	2 814,90	5 531,99	103,6%	2 820,23	2 933,04	5 753,27	104,0%	2 933,04	3 050,36	5 983,40	104,0%	3 050,36	3 172,38	6 222,74	104,0%
4.1.9	Услуги, оказываемые сторонними организациями, стоимость которых регулируется	тыс. руб.																								
4.1.10	Цеховые расходы	тыс. руб.	7 743,16	29 123,52	376,1%	3 569,28	3 719,19	7 288,47	783,1%	7 564,95	3 671,59	3 803,76	7 475,35	102,6%	3 772,85	3 923,77	7 696,62	103,0%	3 884,53	4 039,91	7 924,44	103,0%	3 999,51	4 159,49	8 159,00	103,0%
4.1.11	Прочие прямые расходы	тыс. руб.																								
4.1.11.1	Расходы по сомнительным долгам, в размере не более 2% НВВ	тыс. руб.																								
4.1.11.2	Прочие расходы	тыс. руб.																								
4.2	Косвенные (общеэксплуатационные расходы)	тыс. руб.	202,59	737,18	363,9%	30,65	31,94	62,59	2307,7%	64,91	31,53	32,67	64,20	102,6%	32,40	33,70	66,10	103,0%	33,36	34,70	68,06	103,0%	34,35	35,72	70,07	103,0%
4.2.1	Налоги и платежи	тыс. руб.	0,00	0,00	0,0%	0,54	0,54	1,07	0,0%	1,07	0,54	0,54	1,07	100,0%	0,54	0,54	1,07	100,0%	0,54	0,54	1,07	100,0%	0,54	0,54	1,07	100,0%
4.2.2	Налоги и платежи, относимые на себестоимость	тыс. руб.																								
4.2.3	Налоги и платежи, относимые на указанный вид деятельности	тыс. руб.	0,00	0,00	0,0%	0,54	0,54	1,07	0,0%	1,07	0,54	0,54	1,07	100,0%	0,54	0,54	1,07	100,0%	0,54	0,54	1,07	100,0%	0,54	0,54	1,07	100,0%
5	**Валовая прибыль:**	**тыс. руб.**	**0,00**	**0,00**	0,0%	**0,00**	**0,00**	**0,00**	0,0%	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	0,0%	0,00	**0,00**	**0,00**	0,0%	**0,00**	**0,00**	**0,00**	0,0%	**0,00**	**0,00**	**0,00**	0,0%
12	**Товарная продукция**	**тыс. руб.**	**19 678,75**	**17 111,45**	87,0%	**9 438,49**	**9 763,99**	**19 202,48**	175,3%	**19 899,44**	**9 764,32**	**9 998,30**	**19 762,62**	102,9%	10 000,63	**10 405,81**	**20 406,45**	103,3%	**10 405,46**	**10 666,21**	**21 071,68**	103,3%	**10 668,23**	**11 090,80**	**21 759,03**	103,3%
13	**Среднеотпускной тариф (одноставочный)**	**руб./м3**	**17,76**	**17,76**	100,0%	**17,96**	**18,58**	**18,27**	95,6%	**18,93**	**18,58**	**19,03**	**18,80**	102,9%	19,03	**19,80**	**19,42**	103,3%	**19,80**	**20,30**	**20,05**	103,3%	**20,30**	**21,10**	**20,70**	103,3%

Смета расходов

№п/п	Показатели	Ед.изм.	2019 год			2020 год		2021 год				Расчет Госкомитета (корректировка)				
			Утверждено ГКРТТ	Факт	% отклонения, факт/утв.	Утверждено ГКРТТ	% роста к предыдущему году	Утверждено ГКРТТ	% роста к предыдущему году	Предложение организации (корректировка)	% роста к предыдущему году	Расчет Госкомитета (корректировка) 2021	% роста к предыдущему году	Расчет Госкомитета (корректировка) 2022	% роста к предыдущему году	Расчет Госкомитета (корректировка) 2023
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17
	Является ли организация плательщиком НДС		да	да		да		да		да		да		да		да
1	Расходы на электрическую энергию	тыс. руб.	3 180,82	3 079,40	96,8%	3 289,05	103,4%	3 387,72	103,0%	3 387,72	103,0%	3 385,88	102,9%	3 487,46	103,0%	3 592,08
2	Операционные (подконтрольные) расходы, в том числе:	тыс. руб.	11 032,41	36 887,86	334,4%	10 572,60	95,8%	10 973,31	103,8%	10 973,32	103,8%	10 843,68	102,6%	11 164,65	103,0%	11 495,13
	Операционные расходы (проверка)	тыс. руб.	11 032,41	36 887,86	334,4%	10 572,60	95,8%	10 973,31	103,8%	10 973,32	103,8%	10 843,68	102,6%	11 164,65	103,0%	11 495,12
	Индекс эффективности расходов	%				*1%*		*1%*		*1%*		*1%*		*1%*		*1%*
	Индекс потребительских цен	%				*104,0%*		*104,0%*		*0,0%*		*103,6%*		*104,0%*		*104,0%*
	Индекс количества активов	%				*0,0%*		*0,0%*		*0,0%*		*0,00*		*0,00*		*0,00*
2.1	Производственные расходы	тыс. руб.	10 829,83	36 150,68	333,8%	10 510,00	97,0%	10 908,42	103,8%	10 908,42	103,8%	10 779,48	102,6%	11 098,55	103,0%	11 427,07
2.1.1	Расходы на приобретение сырья и материалов и их хранение	тыс. руб.	841,77	868,08	103,1%	909,29	108,0%	945,66	104,0%	945,66	104,0%	932,60	102,6%	960,21	103,0%	988,63
2.1.1.1	Реагенты	тыс. руб.	841,77	868,08	103,1%	909,29	108,0%	945,66	104,0%	945,66	104,0%	932,60	102,6%	960,21	103,0%	988,63
2.1.1.2	Горюче-смазочные материалы	тыс. руб.	0,00	0,00	0,0%	0,00	0,0%	0,00	0,0%	0,00	0,0%	0,00	0,0%	0,00	0,0%	0,00
2.1.1.3	Материалы и малоценные основные средства	тыс. руб.			0,0%		0,0%		0,0%		0,0%		0,0%		0,0%	
2.1.2	Расходы на оплату регулируемыми организациями выполняемых сторонними организациями работ и (или) услуг	тыс. руб.			0,0%		0,0%		0,0%		0,0%		0,0%		0,0%	
2.1.3	Расходы на оплату труда и отчисления на социальные нужды основного производственного персонала, в том числе налоги и сборы с фонда оплаты труда:	тыс. руб.	2 244,90	6 159,09	274,4%	2 312,24	103,0%	2 397,80	103,7%	2 397,80	103,7%	2 371,53	102,6%	2 441,72	103,0%	2 514,00
2.1.3.1	Расходы на оплату труда производственного персонала	тыс. руб.	1 713,92	4 713,50	275,0%	1 765,34	103,0%	1 830,66	103,7%	1 830,66	103,7%	1 810,61	102,6%	1 864,20	103,0%	1 919,38
2.1.3.2	Отчисления на социальные нужды производственного персонала	тыс. руб.	530,97	1 445,59	272,3%	546,90	103,0%	567,14	103,7%	567,14	103,7%	560,92	102,6%	577,53	103,0%	594,62
2.1.4	Общехозяйственные расходы	тыс. руб.	7 743,16	29 123,52	376,1%	7 288,47	94,1%	7 564,95	103,8%	7 564,95	103,8%	7 475,35	102,6%	7 696,62	103,0%	7 924,44
2.1.5	Прочие производственные расходы, в том числе:	тыс. руб.	0,00	0,00	0,0%	0,00	0,0%	0,00	0,0%	0,00	0,0%	0,00	0,0%	0,00	0,0%	0,00
2.1.5.1	Расходы на амортизацию автотранспорта	тыс. руб.			0,0%		0,0%		0,0%		0,0%		0,0%		0,0%	
2.1.5.2	Контроль качества воды и сточных вод	тыс. руб.			0,0%		0,0%		0,0%		0,0%		0,0%		0,0%	
2.1.5.3	Расходы на аварийно-диспетчерское обслуживание	тыс. руб.	0,00	0,00	0,0%	0,00	0,0%		0,0%		0,0%		0,0%		0,0%	
2.1.5.4	Прочие расходы	тыс. руб.			0,0%		0,0%	0,00	0,0%	0,00	0,0%	0,00	0,0%	0,00	0,0%	0,00
2.2	Ремонтные расходы	тыс. руб.	0,00	0,00	0,0%	0,00	0,0%	0,00	0,0%	0,00	0,0%	0,00	0,0%	0,00	0,0%	0,00
2.2.1	Расходы на текущий ремонт централизованных систем водоснабжения либо объектов, входящих в состав таких систем	тыс. руб.	0,00	0,00	0,0%	0,00	0,0%		0,0%		0,0%	0,00	0,0%	0,00	0,0%	
2.2.2	Расходы на капитальный ремонт централизованных систем водоснабжения либо объектов, входящих в состав таких систем	тыс. руб.	0,00	0,00	0,0%	0,00	0,0%		0,0%		0,0%	0,00	0,0%	0,00	0,0%	
2.2.3	Расходы на оплату труда и отчисления на социальные нужды ремонтного персонала, в том числе налоги и сборы с фонда оплаты труда:	тыс. руб.	0,00	0,00	0,0%	0,00	0,0%	0,00	0,0%	0,00	0,0%	0,00	0,0%	0,00	0,0%	0,00
2.2.3.1	Расходы на оплату труда ремонтного персонала	тыс. руб.	0,00	0,00	0,0%	0,00	0,0%		0,0%		0,0%		0,0%		0,0%	
2.2.3.2	Отчисления на социальные нужды ремонтного персонала	тыс. руб.	0,00	0,00	0,0%	0,00	0,0%		0,0%		0,0%		0,0%		0,0%	
2.3	Административные расходы	тыс. руб.	202,59	737,18	363,9%	62,60	30,9%	64,89	103,7%	64,90	103,7%	64,20	102,6%	66,10	103,0%	68,06
2.3.1	Расходы на оплату работ и (или) услуг, выполняемых по договорам сторонними организациями или индивидуальными предпринимателями	тыс. руб.	4,17	27,73	665,0%	0,00	0,0%	0,00	0,0%	0,00	0,0%	1,30	0,0%	1,34	103,0%	1,38
2.3.1.1	Услуги связи и интернет	тыс. руб.	3,27	1,30	39,8%		0,0%		0,0%		0,0%	1,30	0,0%	1,34	103,0%	1,38
2.3.1.2	Юридические услуги	тыс. руб.			0,0%		0,0%		0,0%		0,0%	0,00	0,0%		0,0%	
2.3.1.3	Аудиторские услуги	тыс. руб.			0,0%		0,0%		0,0%		0,0%		0,0%		0,0%	
2.3.1.4	Консультационные услуги	тыс. руб.	0,90	26,43	2936,7%		0,0%		0,0%		0,0%		0,0%		0,0%	
2.3.2	Расходы на оплату труда и отчисления на социальные нужды административно-управленческого персонала, в том числе налоги и сборы с фонда оплаты труда:	тыс. руб.	128,42	286,87	223,4%	35,56	27,7%	36,87	103,7%	36,87	103,7%	36,47	102,6%	37,55	103,0%	38,66
2.3.2.1	Расходы на оплату труда административно-управленческого персонала	тыс. руб.	98,04	227,85	232,4%	27,15	27,7%	28,15	103,7%	28,15	103,7%	27,84	102,6%	28,67	103,0%	29,52
2.3.2.2	Отчисления на социальные нужды административно-управленческого персонала	тыс. руб.	30,37	59,01	194,3%	8,41	27,7%	8,72	103,7%	8,72	103,7%	8,63	102,6%	8,88	103,0%	9,14
2.3.3	Арендная плата, лизинговые платежи, не связанные с арендой (лизингом) централизованных систем водоснабжения либо объектов, входящих в состав таких систем	тыс. руб.			0,0%		0,0%		0,0%		0,0%		0,0%		0,0%	
2.3.4	Служебные командировки	тыс. руб.			0,0%		0,0%		0,0%		0,0%		0,0%		0,0%	
2.3.5	Обучение персонала	тыс. руб.	1,57	0,61	38,7%		0,0%		0,0%		0,0%	0,00	0,0%	0,00	0,0%	0,00
2.3.6	Страхование производственных объектов	тыс. руб.	0,95	12,27	1291,6%		0,0%		0,0%		0,0%		0,0%		0,0%	
2.3.7	Прочие административные расходы	тыс. руб.	67,48	409,70	607,1%	27,04	40,1%	28,02	103,6%	28,03	103,7%	26,43	97,7%	27,21	103,0%	28,01
2.3.7.1	Расходы на амортизацию непроизводственных активов	тыс. руб.	0,00	71,97	0,0%	0,00	0,0%		0,0%		0,0%		0,0%		0,0%	
2.3.7.2	Расходы по охране объектов и территорий	тыс. руб.			0,0%		0,0%		0,0%		0,0%		0,0%		0,0%	
2.3.7.3	Прочие расходы	тыс. руб.	67,48	337,73	500,5%	27,04	40,1%	28,02	103,6%	28,03	103,7%	26,43	97,7%	27,21	103,0%	28,01
3	Амортизация	тыс. руб.	0,00	0,00	0,0%	0,00	0,0%	0,00	0,0%	0,00	0,0%	0,00	0,0%	0,00	0,0%	0,00
3.1	Амортизация основных средств и нематериальных активов, относимых к объектам централизованной системы водоснабжения	тыс. руб.	0,00	0,00	0,0%	0,00	0,0%	0,00	0,0%	0,00	0,0%	0,00	0,0%	0,00	0,0%	0,00
4	Неподконтрольные расходы, в том числе	тыс. руб.	5 465,52	4 786,59	87,6%	5 340,83	97,7%	5 543,75	103,8%	5 538,40	103,7%	5 533,06	103,6%	5 754,34	104,0%	5 984,47
4.1	Расходы на оплату товаров (работ, услуг), приобретаемых у других организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности, в том числе:	тыс. руб.	5 465,52	4 786,59	87,6%	5 339,76	97,7%	5 542,68	103,8%	5 537,33	103,7%	5 531,99	103,6%	5 753,27	104,0%	5 983,40
4.1.1	расходы на транспортировку воды	тыс. руб.			0,0%		0,0%		0,0%		0,0%		0,0%		0,0%	
4.1.2	расходы на покупку воды	тыс. руб.	5 465,52	4 786,59	87,6%	5 339,76	97,7%	5 542,68	103,8%	5 537,33	103,7%	5 531,99	103,6%	5 753,27	104,0%	5 983,40
4.1.3	услуги по холодному водоснабжению	тыс. руб.			0,0%		0,0%		0,0%		0,0%		0,0%		0,0%	
4.1.4	услуги по транспортировке холодной воды	тыс. руб.			0,0%		0,0%		0,0%		0,0%		0,0%		0,0%	
4.2	Расходы, связанные с уплатой налогов и сборов	тыс. руб.	0,00	0,00	0,0%	1,07	0,0%	1,07	99,9%	1,07	100,0%	1,07	100,0%	1,07	100,0%	1,07
4.2.9	Налоги и платежи, относимые на указанный вид деятельности		0,00	0,00	0,0%	1,07	0,0%	1,07	100,0%	1,07	100,0%	1,07	100,0%	1,07	100,0%	1,07
7	Убыток при наличии (фактически полученный)	тыс. руб.		27 642,41												
13	Итого НВВ	тыс. руб.	19 678,75	17 111,44	87,0%	19 202,48	97,6%	19 904,78	103,7%	19 899,44	103,6%	19 762,62	102,9%	20 406,45	103,3%	21 071,68

ЭЛЕКТРОННЫЙ ТАТАРСТАН

Экспертное заключение

по корректировке долгосрочных тарифов на питьевую воду на 2021-2024 годы для Акционерного общества «Аммоний» (для организаций, оказывающих услуги водоснабжения для организаций, осуществляющих производственную деятельность на территории АО «Аммоний») по делу об установлении тарифов № 26/92 на 2020-2024 годы

Постановлением Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам (далее – Госкомитет) от 02.12.2019 № 10-143/кс установлены тарифы на питьевую воду для АО «Аммоний» для организаций, оказывающих услуги водоснабжения для организаций, осуществляющих производственную деятельность на территории АО «Аммоний» на 2020-2024 годы в следующих размерах:

Наименование	1 полугодие (руб./куб/м)	Отклонение к предыдущему периоду регулирования (%)	2 полугодие (руб./куб/м)	Отклонение к предыдущему периоду регулирования (%)
2020 год				
иные потребители (тарифы указываются без учета НДС)	52,39	100,0	53,53	102,2
2021 год				
иные потребители (тарифы указываются без учета НДС)	53,53	100,0	55,40	103,5
2022 год				
иные потребители (тарифы указываются без учета НДС)	55,40	100,0	56,88	102,7
2023 год				
иные потребители (тарифы указываются без учета НДС)	56,88	100,0	58,84	103,4
2024 год				
иные потребители (тарифы указываются без учета НДС)	58,84	100,0	60,44	102,7

В соответствии с п. 24 Правил регулирования тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 13 мая 2013 г. № 406 «О государственном регулировании тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения», и согласно заявлению АО «Аммоний» при регулировании тарифов на водоснабжение на 2020-2024 годы Госкомитетом применен **метод индексации** установленных тарифов.

Согласно пункту 80 Основ ценообразования в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 13 мая 2013 г. № 406 «О государственном регулировании тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения», необходимая валовая выручка (далее – НВВ) регулируемой организации и тарифы, установленные с применением метода индексации, **ежегодно корректируются** с учетом отклонения фактических значений параметров регулирования тарифов, учитываемых при расчете тарифов (за исключением долгосрочных параметров регулирования тарифов), от их плановых значений.

Организацией подано заявление о корректировке тарифов с приложением расчетных и обосновывающих материалов от 01.06.2020 № 2022

Название тарифа	**ПИТЬЕВАЯ ВОДА**
Период регулирования	**2021-2024**
Метод регулирования	**индексация**
Сведения об организации	
Полное наименование организации	Акционерное общество «Аммоний»
ИНН/КПП	1627005779/ 997550001
Директор организации	Макаров Дмитрий Юрьевич
Юридический адрес	РТ, 423650, г.Менделеевск, промзона, а/я 26
Почтовый адрес	РТ, 423650, г.Менделеевск, промзона, а/я 26
Основной вид деятельности	Производство удобрений и азотных соединений
Система налогообложения	Общая система налогообложения
Учредители организации	В соответствии с законодательством Российской Федерации о государственной регистрации юридических лиц в Едином государственном реестре юридических лиц содержатся сведения об учредителях акционерного общества, а не о его акционерах. Сведения об акционерах общества отражаются в реестре акционеров, держателем которого является само общество или регистратор
Перечень организаций, составляющих группу лиц согласно сведениям по форме предоставления перечня лиц, входящих в одну группу лиц, утвержденной приказом ФАС России от 20.11.2006 № 293	Решетников Н.М. Яруллин Р.Р.
Перечень муниципальных образований, в которых планируется оказание регулируемой услуги	Город Менделеевск
Организации присвоен (не присвоен) статус гарантирующей организации	Не присвоен
Решение муниципалитета о присвоении организации статуса гарантирующей организации	Не принято
Наличие инвестиционной программы организации *(да/нет)*, реквизиты приказа, сроки реализации	Нет
Наличие программы в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности *(да/нет)*	Да
Положение о закупках размещено в ЕИС (да/нет)	нет
Количество конкурентных закупок, проведенных за предыдущий календарный год	-
Сумма закупок, проведенных за предыдущий календарный год	-
Информация об используемых электронных площадках для осуществления закупочной	https://zakupki.gov.ru (Единая информационная система в сфере закупок)

деятельности	

Перечень нормативных правовых актов, в соответствии с которыми проведена корректировка долгосрочных тарифов

1) Федеральный закон от 07 декабря 2011 года № 416-ФЗ «О водоснабжении и водоотведении»;

2) постановление Правительства Российской Федерации от 13 мая 2013 г. № 406 «О государственном регулировании тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения» (далее – постановление № 406);

3) приказ ФСТ России от 27.12.2013 № 1746-э «Об утверждении Методических указаний по расчету регулируемых тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения» (далее – Методические указания);

4) приказ ФСТ России от 16.07.2014 № 1154-э «Об утверждении Регламента установления регулируемых тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения»;

5) Положение о Госкомитете, утвержденное постановлением Кабинета Министров Республики Татарстан от 15.06.2010 № 468;

6) Административный регламент предоставления Государственным комитетом Республики Татарстан по тарифам государственной услуги по установлению тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденный приказом Госкомитета от 19.03.2020 № 40.

Перечень имущества, участвующего в процессе формирования затрат при установлении тарифов, и анализ правоустанавливающих документов

В состав имущества, участвующего в процессе оказания услуг по водоснабжению, входят:

Наименование показателя	ед. изм.	Величина
Кол-во скважин	ед.	0
водопроводных сетей,	км	53,07
в том числе нуждающихся в замене	км	25,09

В качестве **правоустанавливающих** документов, подтверждающих законное право организации в отношении объектов, используемых для осуществления регулируемой деятельности, представлены:

Наименование объекта	**Основания эксплуатации (свидетельство о гос. регистрации, договор аренды, концессионное соглашение)**	**Реквизиты документа (№, дата)**	**Срок действия**	**Указание страницы тарифного дела**
Цех внеплощадочного водоснабжения	свидетельство о гос. регистрации	Серия 16-АЕ №575055 от18.04.2011	собственность	Стр.68
Цех внутриплощадочного водоснабжения	свидетельство о гос. регистрации	№16-16/028-16/135/001/2016-958/1 от 31.03.2016	собственность	Эл.носитель

Краткое описание схемы технологического процесса

Общество получает речную воду от границы разделов балансовой и эксплуатационной ответственности воды по водоводу (ДУ 1000) длиной 10 км. Вода поступает на насосную станцию «Сарзас», принадлежащую АО «Особая экономическая зона промышленно-производственного типа «Алабуга». На выходной трубе станции подкачки установлен счетчик, который фиксирует воду, поступающую по трубе длиной 40,68 км на станцию очистки воды (СОВ).

Речная (камская) вода для приготовления питьевой воды осветляется реагентами и обеззараживается хлором. Процесс осветления воды производится путем коагулирования и

осаждения взвесей.

Необходимая валовая выручка и проекты тарифов на период регулирования по предложению Акционерного общества «Аммоний»

НВВ, тыс. руб.	Проект тарифа на 1 полугодие, руб./куб.м	*Рост / снижение, %*	Проект тарифа на 2 полугодие, руб./куб.м	*Рост / снижение, %*
12 786,67	**53,53**	*100,0*	**56,99**	*106,5*

Анализ фактических и плановых объемов

Наименование документа	Пояснение	Указание страницы тарифного дела
Пояснительная записка по изменениям объема реализации питьевой воды	Водный баланс на 2021 год	Стр.78

Анализ объемов реализации воды за последние три года

Год	Принято Госкомитетом (тыс.куб.м.)	Факт (тыс.куб.м.)
2017	248,52	228,04
2018	248,52	154,24
2019	248,52	149,67

БАЛАНС водоснабжения (тыс.куб.м.)

Показатели	Прогноз на 2021 год	Принято на 2021 год (Госкомитет)	Отклонение к предложению организации (%)
Получено воды со стороны	274,89	274,89	100,0
Расход воды на хозяйственные нужды			
Потери воды в сети	23,14	23,14	100,0
	8,4%	8,4%	-
Расход воды на технологические нужды	20,36	20,36	100,0
Объем реализации воды	231,39	231,39	100,0
Расход воды на собственные нужды предприятия	221,99	221,99	100,0
прочие потребители	9,40	9,40	100,0

Документы по подтверждению отпуска воды, реестр договоров с потребителями стр. 79

Анализ финансово-хозяйственной деятельности организации за предыдущий период регулирования (2019 год)

№ п/п	Наименование показателей, статей затрат	Ед. изм.	план	факт	%	*руб./куб.м*		*разница*
						план	*факт*	
1	Материалы (химические реагенты)	тыс. руб.	209,31	149,34	71%	0,84	1,00	-0,16
2	Затраты на покупную электрическую энергию (без учета затрат на электроэнергию на цеховые и общеэксплуатационные расходы)	тыс. руб.	1 975,07	1 821,92	92%	*7,95*	*12,17*	***-4,23***
3	Расходы на оплату труда основного производственного персонала	тыс. руб.	1 814,74	4 726,53	260%	*7,30*	*31,58*	***-24,28***
4	Отчисления на социальные нужды от расходов на оплату труда основного производственного персонала	тыс. руб.	562,21	1 447,20	257%	*2,26*	*9,67*	***-7,41***
5	Амортизация основных средств производственного назначения	тыс. руб.						
6	Аренда основного оборудования	тыс. руб.						
7	Ремонт и техническое обслуживание основных средств производственного назначения	тыс. руб.						
8	Оплата воды, полученной со стороны	тыс. руб.						
9	Услуги, оказываемые сторонними организациями на отдельных стадиях тех.процесса	тыс. руб.	1 348,36	817,83	61%	*5,43*	*5,46*	***-0,04***
10	Цеховые расходы	тыс. руб.	6 575,14	28 930,92	440%	*26,46*	*193,30*	***-166,85***
11	Общеэксплуатационные расходы	тыс. руб.	128,00	12,54	10%	*0,52*	*0,08*	***0,43***

12	Прочие прямые расходы	тыс. руб.						
13	**Всего расходов по полной себестоимости**	**тыс. руб.**	**12 612,83**	**37 906,28**	**301%**	*50,75*	*253,27*	***-202,52***
19	**Доход организации от реализации услуги потребителям**	**тыс. руб.**	**12 612,83**	**291,02**	**2%**			
21	**Финансовый результат организации от реализации услуги потребителям**	**тыс. руб.**	**0,00**	**-1 181,09**				

Организация получила убыток в размере 1181,09 тыс. руб. в связи со снижением объема.

Долгосрочные параметры регулирования

Для расчета долгосрочных тарифов методом индексации установленных тарифов НВВ определяется на основе следующих долгосрочных параметров регулирования:

Наименование	Ед.изм.	Долгосрочный период регулирования	
		2020 год	2021-2024 год
Базовый уровень операционных расходов	тыс.руб.	9 309,84	
Индекс эффективности операционных расходов	%	1	1
Нормативный уровень прибыли	тыс.руб.	-	-
Показатели энергосбережения и энергетической эффективности			
Удельный расход электрической энергии	кВт/ч/ куб.м.	0,92	0,92
Потери воды	%	0	0

Корректировка необходимой валовой выручки

В соответствии с постановлением № 406, Методическими указаниями, Прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации на плановый период до 2024 года произведена корректировка НВВ и долгосрочных тарифов на 2021-2023 годы.

Используемые при регулировании индексы в соответствии с Прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации, размещенным на сайте Министерства экономического развития Российской Федерации на 2021 год и плановый период 2022-2023 годов (от 26.09.2020)

	2021 год	2022 год	2023 год	2024 год
электрическая энергия	103,0%	103,0%	103,0%	103,0%
индекс потребительских цен	103,6%	103,9%	104,0%	104,0%
индекс цен промышленных производителей	103,3%	103,5%	103,6%	103,6%

Скорректированные значения по отдельным статьям затрат

I. Операционные расходы скорректированы и приняты в следующем размере:

Год долгосрочного периода регулирования	Сумма, тыс.руб.	Рост / снижение, %
2021	9 548,55	102,6
2022	9 831,18	103,0
2023	10 122,19	103,0
2024	10 421,80	103,0

II. Неподконтрольные расходы приняты в следующем размере:

Год долгосрочного периода регулирования	Сумма, тыс.руб.	Рост / снижение, %
2021	1 335,17	110,3
2022	1 388,55	104,0
2023	1 444,06	104,0
2024	1 501,80	104,0

Рост неподконтрольных расходов обусловлен учетом расходов на покупку технической воды у АО ОЭЗ ППТ «Алабуга».

1. ***Оплата воды, полученной со стороны,*** *принята в сумме 1 334,50 тыс.руб., в том числе:*

Вид налога	Сумма, тыс.руб.	Подтверждающие документы	Указание страницы тарифного дела
Покупка технической воды у АО ОЭЗ ППТ «Алабуга»	1 334,50	Договор холодного водоснабжения. Счет – фактуры на оплату ресурса	На электронном носителе

Стоимость воды принята с учетом утвержденной цены на 2020 год и индекса – дефлятора

2. Налоги

- плата за предельно допустимые выбросы – 0,67 тыс.руб.

III. Расходы по сомнительным долгам не заявлены организацией

IV. Расходы на амортизацию не заявлены организацией

V. Расходы на приобретение энергетических ресурсов с учетом корректировки приняты в следующем размере:

Год долгосрочного периода регулирования	Сумма, тыс.руб.	Рост / снижение, %
2021	1 786,27	103,0
2022	1 839,85	103,0
2023	1 895,05	103,0
2024	1 951,90	103,0

Подтверждающие документы	Указание страницы тарифного дела
Анализ потребления эл.энергии за 2019 год	*На электронном носителе*

Цена на электрическую энергию принята с индексацией фактической цены за 2019 год

Год долгосрочного периода регулирования	Объем отпуска воды, тыс. куб.м.	Удельный расход электрической энергии, кВт.ч./куб.м	Цена на электрическую энергию, руб/кВт	Расходы на приобретение энергетических ресурсов, тыс. руб.
2021	274,894	1,14	*5,70*	1 786,27
2022	274,894	1,14	*5,87*	1 839,85
2023	274,894	1,14	*6,05*	1 895,05
2024	274,894	1,14	*6,23*	1 951,90

VI. Нормативная прибыль не заявлена организацией

VII. Недополученный доход не заявлен организацией

VIII. Расчетная предпринимательская прибыль гарантирующей организации не заявлена организацией

IX. Экономия операционных расходов отсутствует

X. Экономически не обоснованные доходы прошлых периодов регулирования отсутствуют

ВЫВОДЫ:

Скорректированная НВВ на выполнение программы водоснабжения на 2021-2024 годы составляет:

Год долгосрочного периода регулирования	Сумма, тыс.руб.
2021	12 669,97
2022	13 059,58
2023	13 461,29
2024	13 875,50

По итогам анализа обоснованности расходов, учтенных регулируемой организацией в предложении об установлении тарифов на 2021-2024 год, предлагается принять:

Название организации	Одноставочный тариф на питьевую воду, руб./куб.м			
	с 01.01. по 30.06.	Отклонение к 01.07.2020, %	с 01.07. по 31.12.	Отклонение к 01.01.2021, %
2021 год				
Иные потребители (тарифы указаны без учета НДС)	53,53	100,0	55,98	104,6
2022 год				
Иные потребители (тарифы указаны без учета НДС)	55,98	100,0	56,90	101,6
2023 год				
Иные потребители (тарифы указаны без учета НДС)	56,90	100,0	59,45	104,5
2024 год				
Иные потребители (тарифы указаны без учета НДС)	59,45	100,0	60,48	101,7

Указанные тарифы направлены на согласование руководителю Акционерного общества «Аммоний». Лист согласования прилагается.

По итогам рассмотрения экспертного заключения по корректировке долгосрочных тарифов и в рамках Правил разработки, утверждения и корректировки производственных программ организаций, осуществляющих горячее и холодное водоснабжение, и (или) водоотведение, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 29.07.2013 № 641 (далее – Правила), Госкомитетом будут скорректированы параметры производственной программы. Согласно п. 15 Правил производственная программа будет утверждена приказом Госкомитета не позднее 20 декабря 2020 года.

Приложение:

1. Калькуляция расходов для расчета тарифов на питьевую воду на 2021-2024 годы
2. Смета расходов

Калькуляция расходов для расчета тарифов Акционерного общества «Аммоний» на 2021-2024 годы

№ п/п	Показатели	Единица измерения	2019 год			2020 год утверждено		2020 год	% роста к предыдущему году	2021 год	Расчет Госкомитета		2021 год	% роста к предыдущему году	Расчет Госкомитета		2022 год	% роста к предыдущему году	Ра
			Утверждено	Факт							2021 год корректировка				2022 год корректировка				20
			В среднем за год	В среднем за год	% роста факт/утв	С 1 января по 30 июня	С 1 июля по 31 декабря			корректировка (план организации)	С 1 января по 30 июня	С 1 июля по 31 декабря	корректировка		С 1 января по 30 июня	С 1 июля по 31 декабря	корректировка		С ян по ию
1	Является ли организация плательщиком НДС	да/нет	да	да				да		да			да				да		
	I. НАТУРАЛЬНЫЕ ПОКАЗАТЕЛИ																		
2	Реализовано воды, в том числе:	тыс. м3	248,518	149,667	60,2%	115,696	115,696	231,393	129,4%	231,393	115,696	115,696	231,393	100,0%	115,696	115,696	231,393	100,0%	11
2.1	Расход воды на собственные нужды предприятия	тыс. м3	221,811	143,956	64,9%	110,997	110,997	221,995	129,7%	221,995	110,997	110,997	221,995	100,0%	110,997	110,997	221,995	100,0%	11
2.2	Отпущено воды другим водопроводам	тыс. м3	0,000	0,000	0,0%	0,000	0,000	0,000	0,0%	0,000	0,000	0,000	0,000	0,0%	0,000	0,000	0,000	0,0%	0,
2.3	Объем воды, реализованной потребителям, в том числе:	тыс. м3	26,707	5,711	21,4%	4,699	4,699	9,398	121,5%	9,398	4,699	4,699	9,398	100,0%	4,699	4,699	9,398	100,0%	4,
2.3.1	Население	тыс. м3	0,000	0,000	0,0%	0,000	0,000	0,000	0,0%	0,000	0,000	0,000	0,000	0,0%	0,000	0,000	0,000	0,0%	0,
2.3.2	Бюджетные организации	тыс. м3	0,000	0,000	0,0%	0,000	0,000	0,000	0,0%	0,000	0,000	0,000	0,000	0,0%	0,000	0,000	0,000	0,0%	0,
2.3.3	Прочие потребители	тыс. м3	26,707	5,711	21,4%	4,699	4,699	9,398	121,5%	9,398	4,699	4,699	9,398	100,0%	4,699	4,699	9,398	100,0%	4,
3	Присоединенная мощность потребителей товаров (услуг) по холодному водоснабжению	тыс. м3/час	0,03	0,02	60,2%	0,01	0,01	0,03	129,4%	0,03	0,01	0,01	0,03	100,0%	0,01	0,01	0,03	100,0%	0,
4	Расходы на весь технологический процесс - всего:	тыс. руб.	12 612,83	37 906,26	300,5%	6 061,34	6 193,39	12 254,73	612,0%	12 786,67	6 193,23	6 476,75	12 669,97	103,4%	6 476,69	6 582,89	13 059,58	103,1%	6 58
4.1	Прямые расходы:	тыс. руб.	12 484,83	37 893,72	303,5%	6 030,35	6 161,11	12 191,46	615,0%	12 721,09	6 161,36	6 443,74	12 605,11	103,4%	6 443,95	6 548,86	12 992,81	103,1%	6 54
4.1.1	Материалы (химические реагенты)	тыс. руб.	209,31	149,33	71,3%	99,97	104,17	204,14	143,3%	212,31	102,84	106,54	209,38	102,6%	105,67	109,90	215,58	103,0%	10
4.1.2	Затраты на покупную электрическую энергию, по уровням напряжения	тыс. руб.	1 975,07	1 821,93	92,2%	854,65	880,27	1 734,92	207,0%	1 786,97	847,59	938,68	1 786,27	103,0%	976,81	863,04	1 839,85	103,0%	91
4.1.3	Расходы на оплату труда основного производственного персонала	тыс. руб.	1 814,74	4 726,52	260,5%	920,78	948,40	1 869,18	498,4%	1 938,34	941,61	975,50	1 917,11	102,6%	967,58	1 006,28	1 973,86	103,0%	99
4.1.4	Отчисления на социальные нужды от расходов на оплату труда основного производственного персонала	тыс. руб.	562,21	1 447,20	257,4%	285,25	293,82	579,07	492,5%	600,50	291,71	302,21	593,92	102,6%	299,76	311,75	611,50	103,0%	30
4.1.5	Амортизация основных средств производственного назначения	тыс. руб.	0,00	0,00	0,0%	0,00	0,00	0,00	0,0%	0,00	0,00	0,00	0,00	0,0%	0,00	0,00	0,00	0,0%	0,
4.1.6	Аренда основного оборудования	тыс. руб.	0,00	0,00	0,0%	0,00	0,00	0,00	0,0%	0,00	0,00	0,00	0,00	0,0%	0,00	0,00	0,00	0,0%	0,
4.1.7	Ремонт и техническое обслуживание основных средств производственного назначения, в том числе:	тыс. руб.	0,00	0,00	0,0%	0,00	0,00	0,00	0,0%	0,00	0,00	0,00	0,00	0,0%	0,00	0,00	0,00	0,0%	0,
4.1.7.1	Капитальный ремонт или резерв расходов на оплату капитального ремонта	тыс. руб.	0,00	0,00	0,0%	0,00	0,00	0,00	0,0%	0,00	0,00	0,00	0,00	0,0%	0,00	0,00	0,00	0,0%	0,
4.1.8	Оплата воды, полученной со стороны	тыс. руб.	1 348,36	817,83	60,7%	640,10	569,19	1 209,29	143,7%	1 340,96	655,45	679,05	1 334,50	110,4%	680,33	707,54	1 387,88	104,0%	70
4.1.9	Услуги, оказываемые сторонними организациями, стоимость которых регулируется	тыс. руб.	0,00	0,00	0,0%	0,00	0,00	0,00	0,0%	0,00				0,0%				0,0%	
4.1.10	Цеховые расходы	тыс. руб.	6 575,14	28 930,92	440,0%	3 229,60	3 365,24	6 594,84	859,7%	6 842,01	3 322,17	3 441,77	6 763,93	102,6%	3 413,80	3 550,35	6 964,15	103,0%	3 51
4.1.11	Прочие прямые расходы	тыс. руб.	0,00	0,00	0,0%	0,00	0,00	0,00	0,0%	0,00	0,00	0,00	0,00	0,0%	0,00	0,00	0,00	0,0%	0,
4.1.11.2	Прочие расходы	тыс. руб.	0,00	0,00	0,0%	0,00	0,00	0,00	0,0%	0,00	0,00	0,00	0,00	0,0%	0,00	0,00	0,00	0,0%	0,

Смета расходов

№ п/п	Показатели	Ед.изм.	2019 год			2020 год		2021 год				Расчет Госкомитета (корректировка)				
			Утвержден о ГКРТТ	Факт	% отклонения, факт/утв.	Утвержден о ГКРТТ	% роста к предыдущем у году	Утвержден о ГКРТТ	% роста к предыдущем у году	Предложение организации (корректировка)	% роста к предыдущем у году	Расчет Госкомитета (корректировка) 2021	% роста к предыдущем у году	Расчет Госкомитета (корректировка) 2022	% роста к предыдущем у году	Рас Гос (ко) 20
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17
	Является ли организация плательщиком НДС		да	да		да		да		да		да		да		
1	Расходы на электрическую энергию	тыс. руб.	1 975,07	1 821,93	92,2%	1 734,92	87,8%	1 786,98	103,0%	1 828,45	105,4%	1 786,27	103,0%	1 839,85	103,0%	
2	Операционные (подконтрольные) расходы, в том числе:	тыс. руб.	9 289,40	35 266,50	379,6%	9 309,84	100,2%	9 657,73	103,7%	9 658,06	103,7%	9 548,55	102,6%	9 831,18	103,0%	
	Операционные расходы (проверка)	тыс. руб.	9 289,40	35 266,50	379,6%	9 309,84	100,2%	9 657,73	103,7%	9 658,06	103,7%	9 548,54	102,6%	9 831,18	103,0%	
	Индекс эффективности расходов	%				*1%*		*1%*		*1%*		*1%*		*1%*		
	Индекс потребительских цен	%				*104,0%*		*104,0%*		*0,0%*		*103,6%*		*104,0%*		
	Индекс количества активов	%				*0,0%*		*0,0%*		*0,0%*		*0,00*		*0,00*		
2.1	Производственные расходы	тыс. руб.	9 161,40	35 253,97	384,8%	9 247,24	100,9%	9 593,16	103,7%	9 593,16	103,7%	9 484,34	102,6%	9 765,08	103,0%	
2.1.1	Расходы на приобретение сырья и материалов и их хранение	тыс. руб.	209,31	149,33	71,3%	204,14	97,5%	212,31	104,0%	212,31	104,0%	209,38	102,6%	215,58	103,0%	
2.1.1.1	Реагенты	тыс. руб.	209,31	149,33	71,3%	204,14	97,5%	212,31	104,0%	212,31	104,0%	209,38	102,6%	215,58	103,0%	
2.1.1.2	Горюче-смазочные материалы	тыс. руб.	0,00	0,00	0,0%	0,00	0,0%	0,00	0,0%	0,00	0,0%	0,00	0,0%	0,00	0,0%	
2.1.1.3	Материалы и малоценные основные средства	тыс. руб.			0,0%		0,0%		0,0%		0,0%		0,0%		0,0%	
2.1.2	Расходы на оплату регулируемыми организациями выполняемых сторонними организациями работ и (или)услуг	тыс. руб.			0,0%		0,0%		0,0%		0,0%		0,0%		0,0%	
2.1.3	Расходы на оплату труда и отчисления на социальные нужды основного производственного персонала, в том числе налоги и сборы с фонда оплаты труда:	тыс. руб.	2 376,95	6 173,71	259,7%	2 448,26	103,0%	2 538,84	103,7%	2 538,84	103,7%	2 511,03	102,6%	2 585,36	103,0%	
2.1.3.1	Расходы на оплату труда производственного персонала	тыс. руб.	1 814,74	4 726,52	260,5%	1 869,18	103,0%	1 938,34	103,7%	1 938,34	103,7%	1 917,11	102,6%	1 973,86	103,0%	
2.1.3.2	Отчисления на социальные нужды	тыс. руб.	562,21	1 447,2	257,4%	579,07	103,0%	600,50	103,7%	600,50	103,7%	593,92	102,6%	611,50	103,0%	

№ п/п	Показатели	Ед.изм.	2019 год			2020 год		2021 год				Расчет Госкомитета (корректировка)				
			Утвержден о ГКРТТ	Факт	% отклонения, факт/утв.	Утвержден о ГКРТТ	% роста к предыдущем у году	Утвержден о ГКРТТ	% роста к предыдущем у году	Предложение организации (корректировка)	% роста к предыдущем у году	Расчет Госкомитета (корректировка) 2021	% роста к предыдущем у году	Расчет Госкомитета (корректировка) 2022	% роста к предыдущем у году	Рас Гос (ко) 20
	управленческого персонала, в том числе налоги и сборы с фонда оплаты труда:															
2.3.2.1	Расходы на оплату труда административно-управленческого персонала	тыс. руб.	61,95	3,88	6,3%	27,15	43,8%	28,15	103,7%	28,15	103,7%	27,84	102,6%	28,67	103,0%	
2.3.2.2	Отчисления на социальные нужды административно-управленческого персонала	тыс. руб.	19,19	1,01	5,2%	8,41	43,8%	8,72	103,7%	8,72	103,7%	8,63	102,6%	8,88	103,0%	
2.3.7	Прочие административные расходы	тыс. руб.	45,87	7,64	16,6%	27,04	58,9%	27,70	102,4%	28,03	103,7%	26,43	97,7%	27,21	103,0%	
2.3.7.3	Прочие расходы	тыс. руб.	45,87	6,41	14,0%	27,04	58,9%	27,70	102,4%	28,03	103,7%	26,43	97,7%	27,21	103,0%	
4	Неподконтрольные расходы, в том числе:	тыс. руб.	1 348,36	817,83	60,7%	1 209,96	89,7%	1 258,73	104,0%	1 335,17	110,3%	1 335,17	110,3%	1 388,55	104,0%	
4.1	Расходы на оплату товаров (работ, услуг), приобретаемых у других организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности, в том числе:	тыс. руб.	1 348,36	817,83	60,7%	1 209,29	89,7%	1 257,66	104,0%	1 334,50	110,4%	1 334,50	110,4%	1 387,88	104,0%	
4.1.2	расходы на покупку воды	тыс. руб.	1 348,36	817,83	60,7%	1 209,29	89,7%	1 257,66	104,0%	1 334,50	110,4%	1 334,50	110,4%	1 387,88	104,0%	
4.2	Расходы, связанные с уплатой налогов и сборов	тыс. руб.	0,00	0,00	0,0%	0,67	0,0%	1,07	159,5%	0,67	100,0%	0,67	100,0%	0,67	100,0%	
4.2.9	Налоги и платежи, относимые на указанный вид деятельности		0,00	0,00	0,0%	0,67	0,0%	1,07	159,7%	0,67	100,0%	0,67	100,0%	0,67	100,0%	
7	Убыток при наличии (фактически полученный)	тыс. руб.		1 181,08												
13	Итого НВВ	тыс. руб.	12 612,83	36 725,18	291,2%	12 254,73	97,2%	12 703,44	103,7%	12 821,68	104,6%	12 669,98	103,4%	13 059,58	103,1%	

Экспертное заключение
по корректировке долгосрочных тарифов на техническую воду на 2021 год
для Акционерного общества «Аммоний»
по делу об установлении тарифов № 26/337 на 2019-2021 годы

Постановлением Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам (далее – Госкомитет) от 02.12.2019 № 10-146/кс скорректированы тарифы на техническую воду для АО «Аммоний» на 2020-2021 годы в следующих размерах:

Наименование	1 полугодие (руб./куб/м)	Отклонение к предыдущему периоду регулирования (%)	2 полугодие (руб./куб/м)	Отклонение к предыдущему периоду регулирования (%)
2020 год				
иные потребители (тарифы указываются без учета НДС)	12,54	100,0	12,89	102,8
2021 год				
иные потребители (тарифы указываются без учета НДС)	12,89	100,0	13,26	102,9

В соответствии с п. 24 Правил регулирования тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 13 мая 2013 г. № 406 «О государственном регулировании тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения», и согласно заявлению АО «Аммоний» при регулировании тарифов на техническую воду на 2020-2024 годы Госкомитетом применен **метод индексации** установленных тарифов.
Согласно пункту 80 Основ ценообразования в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 13 мая 2013 г. № 406 «О государственном регулировании тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения», необходимая валовая выручка (далее – НВВ) регулируемой организации и тарифы, установленные с применением метода индексации, **ежегодно корректируются** с учетом отклонения фактических значений параметров регулирования тарифов, учитываемых при расчете тарифов (за исключением долгосрочных параметров регулирования тарифов), от их плановых значений.

Организацией подано заявление о корректировке тарифов с приложением расчетных и обосновывающих материалов от 01.06.2020 № 2021

Название тарифа	**Техническая вода**
Период регулирования	**2021**
Метод регулирования	**индексация**
Сведения об организации	
Полное наименование организации	Акционерное общество «Аммоний»
ИНН/КПП	1627005779/ 997550001
Директор организации	Макаров Дмитрий Юрьевич
Юридический адрес	РТ, 423650, г.Менделеевск, промзона, а/я 26
Почтовый адрес	РТ, 423650, г.Менделеевск, промзона, а/я 26
Основной вид деятельности	Производство удобрений и азотных соединений
Система налогообложения	Общая система налогообложения
Учредители организации	В соответствии с законодательством Российской Федерации о государственной регистрации

	юридических лиц в Едином государственном реестре юридических лиц содержатся сведения об учредителях акционерного общества, а не о его акционерах. Сведения об акционерах общества отражаются в реестре акционеров, держателем которого является само общество или регистратор
Перечень организаций, составляющих группу лиц согласно сведениям по форме предоставления перечня лиц, входящих в одну группу лиц, утвержденной приказом ФАС России от 20.11.2006 № 293	Решетников Н.М. Яруллин Р.Р.
Перечень муниципальных образований, в которых планируется оказание регулируемой услуги	Город Менделеевск
Организации присвоен (не присвоен) статус гарантирующей организации	Не присвоен
Решение муниципалитета о присвоении организации статуса гарантирующей организации	Не принято
Наличие инвестиционной программы организации *(да/нет)*, реквизиты приказа, сроки реализации	Нет
Наличие программы в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности *(да/нет)*	Да
Положение о закупках размещено в ЕИС (да/нет)	Нет
Количество конкурентных закупок, проведенных за предыдущий календарный год	-
Сумма закупок, проведенных за предыдущий календарный год	-
Информация об используемых электронных площадках для осуществления закупочной деятельности	https://zakupki.gov.ru (Единая информационная система в сфере закупок)
Перечень нормативных правовых актов, в соответствии с которыми проведена корректировка долгосрочных тарифов	
1) Федеральный закон от 07 декабря 2011 года № 416-ФЗ «О водоснабжении и водоотведении»; 2) постановление Правительства Российской Федерации от 13 мая 2013 г. № 406 «О государственном регулировании тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения» (далее – постановление № 406); 3) приказ ФСТ России от 27.12.2013 № 1746-э «Об утверждении Методических указаний по расчету регулируемых тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения» (далее – Методические указания); 4) приказ ФСТ России от 16.07.2014 № 1154-э «Об утверждении Регламента установления регулируемых тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения»; 5) Положение о Госкомитете, утвержденное постановлением Кабинета Министров Республики Татарстан от 15.06.2010 № 468;	

6) Административный регламент предоставления Государственным комитетом Республики Татарстан по тарифам государственной услуги по установлению тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденный приказом Госкомитета от 19.03.2020 № 40.

Перечень имущества, участвующего в процессе формирования затрат при установлении тарифов, и анализ правоустанавливающих документов

В состав имущества, участвующего в процессе оказания услуг по водоснабжению, входят:

Наименование показателя	ед. изм.	Величина
Кол-во скважин	ед.	0
водопроводных сетей,	км	53,20
в том числе нуждающихся в замене	км	23,07

В качестве **правоустанавливающих** документов, подтверждающих законное право организации в отношении объектов, используемых для осуществления регулируемой деятельности, представлены:

Наименование объекта	**Основания эксплуатации (свидетельство о гос. регистрации, договор аренды, концессионное соглашение)**	**Реквизиты документа (№, дата)**	**Срок действия**	**Указание страницы тарифного дела**
Цех внеплощадочного водоснабжения	свидетельство о гос. регистрации	Серия 16-АЕ №575055	собственность	Стр.70

Краткое описание схемы технологического процесса

Организация получает речную воду от границы разделов балансовой и эксплуатационной ответственности воды по водоводу (ДУ 1000) длиной 10 км. Вода поступает на насосную станцию «Сарсаз», которая принадлежит АО «ОЭЗ ППТ «Алабуга». На выходной трубе станции подкачки установлен узел учета, который фиксирует объем воды, поступающий по трубе длиной 26 км. На станцию очистки воды (СОВ). Одна часть речной воды перекачивается на территорию завода насосами цеха внеплощадочного водоснабжения по трубопроводам длиной 8,6 км. каждая. На территории завода речная вода используется для производственных нужд самого предприятия и нужд предприятий, которые находятся на территории АО «Аммоний».

Необходимая валовая выручка и проекты тарифов на период регулирования по предложению Акционерного общества «Аммоний»

НВВ, тыс. руб.	**Проект тарифа на 1 полугодие, руб./куб.м**	*Рост / снижение, %*	**Проект тарифа на 2 полугодие, руб./куб.м**	*Рост / снижение, %*
84 595,94	**12,89**	*100,0*	**13,80**	*107,0*

Анализ фактических и плановых объемов

Наименование документа	**Пояснение**	**Указание страницы тарифного дела**
Пояснительная записка по изменениям объема реализации технической воды	Водный баланс на 2021 год	Стр.80

Анализ объемов реализации воды за последние три года

Год	**Принято Госкомитетом (тыс.куб.м.)**	**Факт (тыс.куб.м.)**
2017	Услуги не оказывались	
2018	3 262,913	3 262,913
2019	6 582,42	5 466,02

БАЛАНС водоснабжения (тыс.куб.м.)

Показатели	**Прогноз на 2021 год**	**Принято на 2021 год (Госкомитет)**	**Отклонение от предложения организации (%)**

Получено воды со стороны	6 339,964	6 588,164	103,9
Расход воды на хозяйственные нужды			
Потери воды в сети			
Расход воды на технологические нужды	6 324,124	6 572,324	103,9
Объем реализации воды	15,840	15,840	100,0
прочие потребители	15,840	15,840	100,0

Объем технической воды на 2019-2021 годы принят на уровне долгосрочного периода регулирования.

Анализ финансово-хозяйственной деятельности организации за предыдущий период регулирования (2019 год)

№ п/п	Наименование показателей, статей затрат	Ед. изм.	план	факт	%	руб./куб.м		разница
						план	факт	
1	Материалы (химические реагенты)	тыс. руб.						
2	Затраты на покупную электрическую энергию (без учета затрат на электроэнергию на цеховые и общеэксплуатационные расходы)	тыс. руб.	12 768,32	9 960,35	78%	*1,94*	*1,82*	***0,12***
3	Расходы на оплату труда основного производственного персонала	тыс. руб.	1 529,26	2 775,67	182%	*0,23*	*0,51*	***-0,28***
4	Отчисления на социальные нужды от расходов на оплату труда основного производственного персонала	тыс. руб.	473,76	850,81	180%	*0,07*	*0,16*	***-0,08***
5	Амортизация основных средств производственного назначения	тыс. руб.						
6	Аренда основного оборудования	тыс. руб.						
7	Ремонт и техническое обслуживание основных средств производственного назначения	тыс. руб.						
8	Оплата воды, полученной со стороны	тыс. руб.	30 062,19	25 133,89	84%	*4,57*	*4,60*	***-0,03***
9	Услуги, оказываемые сторонними организациями на отдельных стадиях тех.процесса	тыс. руб.						
10	Цеховые расходы	тыс. руб.	36 668,20	58 486,78	160%	*5,57*	*10,70*	***-5,13***
11	Общеэксплуатационные расходы	тыс. руб.						
12	Прочие прямые расходы	тыс. руб.						
13	**Всего расходов по полной себестоимости**	**тыс. руб.**	**81 501,73**	**97 207,50**	**119%**	*12,38*	*17,78*	***-5,40***
19	**Доход организации от реализации услуги потребителям**	**тыс. руб.**	**81 501,73**	**15,28**	**0%**			
21	**Финансовый результат организации от реализации услуги потребителям**	**тыс. руб.**	**0,00**	**-6,65**				

Организация получила убыток в размере 6,65 тыс. руб. в связи со снижением объема.

Долгосрочные параметры регулирования

Для расчета долгосрочных тарифов методом индексации установленных тарифов НВВ определяется на основе следующих долгосрочных параметров регулирования:

Наименование	Ед.изм.	Долгосрочный период регулирования	
		2019 год	2020-2021 год
Базовый уровень операционных расходов	тыс.руб.	38 671,21	
Индекс эффективности операционных расходов	%	1	1
Нормативный уровень прибыли	тыс.руб.	-	-
Показатели энергосбережения и энергетической эффективности			
Удельный расход электрической энергии	кВт/ч/ куб.м.	0,68	0,68
Потери воды	%	0	0

Корректировка необходимой валовой выручки

В соответствии с постановлением № 406, Методическими указаниями, Прогнозом социально-

экономического развития Российской Федерации на плановый период до 2024 года произведена корректировка НВВ и долгосрочных тарифов на 2021 год.

Используемые при регулировании индексы в соответствии с Прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации, размещенным на сайте Министерства экономического развития Российской Федерации на 2021 год и плановый период 2022-2023 годов (от 26.09.2020)

	2021 год
электрическая энергия	103,0%
индекс потребительских цен	103,6%
индекс цен промышленных производителей	103,3%

Скорректированные значения по отдельным статьям затрат

I. Операционные расходы скорректированы и приняты в следующем размере:

Год долгосрочного периода регулирования	Сумма, тыс.руб.	Рост / снижение, %
2021	40 416,42	102,6

II. Неподконтрольные расходы приняты в следующем размере:

Год долгосрочного периода регулирования	Сумма, тыс.руб.	Рост / снижение, %
2021	31 982,74	103,2

1. ***Оплата воды, полученной со стороны,*** *принята в сумме 31 982,74 тыс.руб., в том числе:*

Вид налога	Сумма, тыс.руб.	Подтверждающие документы	Указание страницы тарифного дела
Покупка технической воды у АО «Особая экономическая зона промышленно-производственного типа «Алабуга»	31 982,74	Договор холодного водоснабжения	На электронном носителе

АО «Аммоний» покупает техническую воду у АО «Особая экономическая зона промышленно-производственного типа «Алабуга». Расчет произведен с учетом скорректированного среднегодового тарифа на 2021г. в размере 4,85 руб./куб.м. для АО «ОЭЗ ППТ «Алабуга». Стоимость воды принята с учетом утвержденной цены на 2020 год 4,70 руб./куб.м. и индекса – дефлятора 1,033.

ды по сомнительным долгам не заявлены организацией

IV. Расходы на амортизацию не заявлены организацией

V. Расходы на приобретение энергетических ресурсов с учетом корректировки приняты в следующем размере:

Год долгосрочного периода регулирования	Сумма, тыс.руб.	Рост / снижение, %
2021	14 335,68	103,2

Подтверждающие документы	Указание страницы тарифного дела
Анализ потребления эл.энергии за 2019 год	*Отчет за 2019 год*

Цена на электрическую энергию принята по факту 2019 года с учетом индекса на эл.энергию. Организация потребляет эл.энергию по высокому уровню напряжения, цена рассчитана с условием платы за мощность.

Год долгосрочного периода регулирования	Объем отпуска технической воды, тыс. куб.м.	Удельный расход электрической энергии, кВт.ч./куб.м	Цена на электрическую энергию, руб/кВт	Расходы на приобретение энергетических ресурсов, тыс. руб.
2021	6 588,16	0,68	*3,20*	14 335,68

VI. Нормативная прибыль не заявлена организацией

VII. Недополученный доход не заявлен организацией

VIII. Расчетная предпринимательская прибыль гарантирующей организации не заявлена организацией

IX. Экономия операционных расходов не выявлена

X. Экономически не обоснованные доходы прошлых периодов регулирования не выявлены

ВЫВОДЫ:

Скорректированная НВВ на выполнение программы водоснабжения технической водой на 2021год составляет:

Год долгосрочного периода регулирования	Сумма, тыс.руб.
2021	86 734,84

По итогам анализа обоснованности расходов, учтенных регулируемой организацией в предложении об установлении тарифов на 2021 год, предлагается принять:

Название организации	Одноставочный тариф на техническую воду, руб./куб.м			
	с 01.01. по 30.06.	Отклонение к 01.07.2020, %	с 01.07. по 31.12.	Отклонение к 01.01.2021, %
2021 год				
Иные потребители (тарифы указаны без учета НДС)	12,89	100,0	13,44	104,3

Указанные тарифы направлены на согласование руководителю АО «Аммоний». Лист согласования прилагается.

По итогам рассмотрения экспертного заключения по корректировке долгосрочных тарифов и в рамках Правил разработки, утверждения и корректировки производственных программ организаций, осуществляющих горячее и холодное водоснабжение, и (или) водоотведение, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 29.07.2013 № 641 (далее – Правила), Госкомитетом будут скорректированы параметры производственной программы. Согласно п. 15 Правил производственная программа будет утверждена приказом Госкомитета не позднее 20 декабря года, предшествующего году начала реализации производственной программы.

Приложение:

1. Калькуляция расходов для расчета тарифов на техническую воду на 2021год
2. Смета расходов

Калькуляция расходов для расчета тарифов Акционерного общества «Аммоний» на 2021 год

№ п/п	Показатели	Единица измерения	2019 год			2020 год утверждено		2020 год	% роста к предыдущему году	2021 год
			Утверждено	Факт						
			В среднем за год	В среднем за год	% роста факт/утв	С 1 января по 30 июня	С 1 июля по 31 декабря			корректировка (пл организации)
1	Является ли организация плательщиком НДС	да/нет	да	да				да		да
	I. НАТУРАЛЬНЫЕ ПОКАЗАТЕЛИ									
2	Реализовано воды, в том числе:	тыс. м3	6 582,424	5 466,024	83,0%	3 294,082	3 294,082	6 588,164	165,9%	6 339,964
2.1	Расход воды на собственные нужды предприятия	тыс. м3	6 566,584	5 464,793	83,2%	3 286,162	3 286,162	6 572,324	166,3%	6 324,124
2.2	Отпущено воды другим водопроводам	тыс. м3	0,000	0,000	0,0%	0,000	0,000	0,000	0,0%	0,000
2.3	Объем воды, реализованной потребителям, в том числе:	тыс. м3	15,840	1,231	7,8%	7,920	7,920	15,840	15,5%	15,840
2.3.1	Население	тыс. м3								
2.3.2	Бюджетные организации	тыс. м3								
2.3.3	Прочие потребители	тыс. м3	15,840	1,231	7,8%	7,920	7,920	15,840	15,5%	15,840
4	Расходы на весь технологический процесс - всего:	тыс. руб.	81 501,73	97 207,50	119,3%	41 307,79	42 460,72	83 768,51	228,9%	84 595,94
4.1	Прямые расходы:	тыс. руб.	81 501,73	97 207,50	119,3%	41 307,79	42 460,72	83 768,51	228,9%	84 595,94
4.1.1	Материалы (химические реагенты)	тыс. руб.								
4.1.2	Затраты на покупную электрическую энергию, по уровням напряжения	тыс. руб.	12 768,32	9 960,35	78,0%	6 586,91	6 784,52	13 371,43	146,8%	13 430,26
4.1.3	Расходы на оплату труда основного производственного персонала	тыс. руб.	1 529,26	2 775,67	181,5%	768,17	791,22	1 559,39	350,8%	1 617,09
4.1.4	Отчисления на социальные нужды от расходов на оплату труда основного производственного персонала	тыс. руб.	473,76	850,81	179,6%	237,98	245,12	483,10	347,1%	496,45
4.1.8	Оплата воды, полученной со стороны	тыс. руб.	30 062,18	25 133,89	83,6%	15 185,60	15 805,42	30 991,03	159,0%	30 926,95
4.1.9	Услуги, оказываемые сторонними организациями, стоимость которых регулируется	тыс. руб.								
4.1.10	Цеховые расходы	тыс. руб.	36 668,20	58 486,78	159,5%	18 529,13	18 834,43	37 363,56	310,5%	38 125,20
11	Экономия от снижения потребления прочих энергетических ресурсов, холодной воды, теплоносителя	тыс. руб.								
12	Товарная продукция	тыс. руб.	81 501,73	97 200,85	119,3%	41 307,79	42 460,72	83 768,51	228,9%	84 595,94
13	Среднеотпускной тариф (одноставочный)	руб./м3	12,38	17,78	143,6%	12,54	12,89	12,72	138,0%	13,34

Смета расходов

№ п/п	Показатели	Ед.изм.	2019 год			2020 год		2021 год	
			Утверждено ГКРТТ	Факт	% отклонения, факт/утв.	Утверждено ГКРТТ	% роста к предыдущему году	Утверждено ГКРТТ	% роста предыдущему году
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
	Является ли организация плательщиком НДС		да	да		да		да	
1	Расходы на электрическую энергию	тыс. руб.	12 768,32	9 960,35	78,0%	13 371,43	104,7%	13 772,57	103,0%
2	Операционные (подконтрольные) расходы, в том числе:	тыс. руб.	38 671,23	62 113,26	160,6%	39 406,39	101,9%	40 236,34	102,1%
	Операционные расходы (проверка)	тыс. руб.	38 671,23	62 113,26	160,6%	39 406,39	101,9%	40 236,34	102,1%
	Индекс эффективности расходов	%				*1%*		*1%*	
	Индекс потребительских цен	%				*104,0%*		*104,0%*	
	Индекс количества активов	%				*0,0%*		*0,0%*	
2.1	Производственные расходы	тыс. руб.	38 671,23	62 113,26	160,6%	39 406,39	101,9%	40 236,34	102,1%
2.1.1	Расходы на приобретение сырья и материалов и их хранение	тыс. руб.	0,00	0,00	0,0%	0,00	0,0%	0,00	0,0%
2.1.1.1	Реагенты	тыс. руб.	0,00	0,00	0,0%	0,00	0,0%	0,00	0,0%
2.1.1.2	Горюче-смазочные материалы	тыс. руб.	0,00	0,00	0,0%	0,00	0,0%	0,00	0,0%
2.1.1.3	Материалы и малоценные основные средства	тыс. руб.			0,0%		0,0%		0,0%
2.1.2	Расходы на оплату регулируемыми организациями выполняемых сторонними организациями работ и (или)услуг	тыс. руб.							
2.1.3	Расходы на оплату труда и отчисления на социальные нужды основного производственного персонала, в том числе налоги и сборы с фонда оплаты труда:	тыс. руб.	2 003,02	3 626,48	181,1%	2 042,49	102,0%	2 113,53	103,5%
2.1.3.1	Расходы на оплату труда производственного персонала	тыс. руб.	1 529,26	2 775,67	181,5%	1 559,39	102,0%	1 617,09	103,7%
2.1.3.2	Отчисления на социальные нужды производственного персонала	тыс. руб.	473,76	850,81	179,6%	483,10	102,0%	496,45	102,8%
2.1.4	Общехозяйственные расходы	тыс. руб.	36 668,20	58 486,78	159,5%	37 363,90	101,9%	38 122,80	102,0%
13	Итого НВВ	тыс. руб.	81 501,73	97 200,85	119,3%	83 768,85	102,8%	86 146,60	102,8%

Экспертное заключение

по корректировке долгосрочных тарифов на питьевую воду на 2021-2023 годы АО «ТАНЕКО» для потребителей муниципального образования г. Нижнекамска по делу об установлении тарифов № 26/233 на 2019-2023 годы

Постановлением Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам (далее – Госкомитет) от 18.12.2018 №10-186/кс «Об установлении тарифов на питьевую воду, техническую воду и водоотведение (промышленные и бытовые сточные воды) для Акционерного общества «ТАНЕКО» на 2019-2023 годы» в редакции постановления от 13.11.2019 № 10-35/кс установлены тарифы на питьевую воду для Акционерного общества «ТАНЕКО» Нижнекамского муниципального района (далее – АО «ТАНЕКО») на 2020-2023 годы в следующих размерах:

Наименование	1 полугодие (руб./куб/м)	Отклонение к предыдущему периоду регулирования (%)	2 полугодие (руб./куб/м)	Отклонение к предыдущему периоду регулирования (%)
2019 год				
АО «ТАНЕКО» иные потребители (тарифы указываются без учета НДС)	65,75	99,4%	65,75	100,0%
2020 год				
АО «ТАНЕКО» иные потребители (тарифы указываются без учета НДС)	63,95	97,3%	63,95	100,0%
2021 год				
АО «ТАНЕКО» иные потребители (тарифы указываются без учета НДС)	63,95	100,0%	66,95	104,7%
2022 год				
АО «ТАНЕКО» иные потребители (тарифы указываются без учета НДС)	66,95	100,0%	67,06	100,2%
2023 год				
АО «ТАНЕКО» иные потребители (тарифы указываются без учета НДС)	67,06	100,0%	70,15	104,6%

В соответствии с п. 24 Правил регулирования тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 13 мая 2013 г. № 406 «О государственном регулировании тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения», и согласно заявлению АО «ТАНЕКО» при регулировании тарифов на 2019-2023 годы Госкомитетом применен **метод индексации** установленных тарифов.

Согласно пункту 80 Основ ценообразования в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 13 мая 2013 г. № 406 «О государственном регулировании тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения», необходимая валовая выручка (далее – НВВ) регулируемой организации и тарифы, установленные с применением метода индексации, **ежегодно корректируются** с учетом отклонения фактических значений параметров регулирования тарифов, учитываемых при расчете тарифов (за исключением долгосрочных параметров регулирования тарифов), от их плановых значений.

Организацией подано заявление о корректировке тарифов с приложением расчетных и обосновывающих материалов от 02.07.2020 № 3 (Вх. № 4981 от 02.07.2020)

Название тарифа	**Питьевая вода**
Период регулирования	**2021-2023**
Метод регулирования	**индексация**
Сведения об организации	
Полное наименование организации	Акционерное Общество «ТАНЕКО»
ИНН/КПП	1651044095/165101001
Директор организации	Салахов Илшат Илгизович
Юридический адрес	423574, РТ, г. Нижнекамск, тер. Промзона
Почтовый адрес	423574, РТ, г. Нижнекамск, тер. Промзона
Основной вид деятельности	Производство нефтепродуктов
Система налогообложения	Общая система налогообложение
Учредители организации	ПАО «ТАТНЕФТЬ» имени В.Д. Шашина» - 40%; АКОО «FURMAN HOLDINGS LIMITED» - 25%; АКОО «HAVLANE ENTERPRISES LIMITED» - 25%; АО «Связьинвестнефтехим» - 9%.
Перечень организаций, составляющих группу лиц согласно сведениям по форме предоставления перечня лиц, входящих в одну группу лиц, утвержденной приказом ФАС России от 20.11.2006 № 293	АО «Нижнекамский завод технического углерода», АНО «Клуб развития энергетических инициатив «Энергия будущего»
Перечень муниципальных образований, в которых планируется оказание регулируемой услуги	г. Нижнекамск Нижнекамского муниципального района
Организации присвоен (не присвоен) статус гарантирующей организации	Нет
Решение муниципалитета о присвоении организации статуса гарантирующей организации	отсутствует
Наличие инвестиционной программы организации *(да/нет)*, реквизиты приказа, сроки реализации	Нет
Наличие программы в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности *(да/нет)*	Да
Положение о закупках размещено в ЕИС (да/нет)	Нет
Количество конкурентных закупок, проведенных за предыдущий календарный год	Нет
Сумма закупок, проведенных за предыдущий календарный год	0
Информация об используемых электронных площадках для осуществления закупочной деятельности	https://zakupki.gov.ru (Единая информационная система в сфере закупок) – закупки не совершались Биржевая площадка – нет регистрации
Перечень нормативных правовых актов, в соответствии с которыми проведена корректировка долгосрочных тарифов	

1) Федеральный закон от 07 декабря 2011 года № 416-ФЗ «О водоснабжении и водоотведении»;

2) постановление Правительства Российской Федерации от 13 мая 2013 г. № 406 «О государственном регулировании тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения» (далее – постановление № 406);

3) приказ ФСТ России от 27.12.2013 № 1746-э «Об утверждении Методических указаний по расчету регулируемых тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения» (далее – Методические указания);

4) приказ ФСТ России от 16.07.2014 № 1154-э «Об утверждении Регламента установления регулируемых тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения»;

5) Положение о Госкомитете, утвержденное постановлением Кабинета Министров Республики Татарстан от 15.06.2010 № 468;

6) Административный регламент предоставления Государственным комитетом Республики Татарстан по тарифам государственной услуги по установлению тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденный приказом Госкомитета от 19.03.2020 № 40.

Перечень имущества, участвующего в процессе формирования затрат при установлении тарифов, и анализ правоустанавливающих документов

В состав имущества, участвующего в процессе оказания услуг по водоснабжению, входят:

Наименование показателя	ед. изм.	Величина
Количество водозаборов / скважин /	ед.	-
Протяженность водопроводных сетей, в том числе:	км	30,65
протяженность водопроводных сетей, нуждающихся в замене	км	-
Число колодцев/автономных водоразборных колонок (для нецентрализованного водоснабжения)	ед.	-

В качестве **правоустанавливающих** документов, подтверждающих законное право организации в отношении объектов, используемых для осуществления регулируемой деятельности, представлены:

Наименование объекта	Основания эксплуатации (свидетельство о гос. регистрации, договор аренды, концессионное соглашение)	Реквизиты документа (№, дата)	Срок действия	Указание страницы тарифного дела
Внешние сети хоз.-питьевого водоснабжения	свидетельство о гос. регистрации	Серия 16-АК №412028 от 03.11.2011	Собственность	стр. 122
Земельный участок площадью 1 301 015 кв.м.	свидетельство о гос. регистрации	Серия 16-АК №253676 от 07.07.2011	Собственность	стр. 93

Краткое описание схемы технологического процесса

Покупку питьевой воды для собственных нужд и реализации абонентам АО «ТАНЕКО» осуществляет у ПАО «Нижнекамскнефтехим». Покупная вода не требует дополнительной очистки, полностью готова к применению, соответствует требованиям, предъявляемым к качеству.

Предприятие осуществляет эксплуатацию сетей водоснабжения питьевой воды протяженностью 28,980 км, которые находятся на балансе самого предприятия.

Поставка питьевой воды для АО «ТАНЕКО» осуществляется от ПАО «Нижнекамскнефтехим» непрерывно, по двум водоводам диаметром 200 мм каждый. С 2019 г. вода подается по одному водоводу, второй находится в резерве.

Давление в сети DW составляет 0,4 МПа.

Температура воды в системе питьевого водоснабжения - +5-20°С.

Сети системы питьевого водоснабжения – кольцевые, подземной прокладки, выполнены из стальных электросварных труб по ГОСТ 10704-91*, сталь Ст.20 с наружной двухслойной полиэтиленовой изоляцией по ТУ 1390-001-67740692-2010 и ЦПиП по ТУ 1390-006-67740692-2010.

Узел коммерческого учета питьевой воды находится в районе насосной станции В-14 на территории ПАО «Нижнекамскнефтехим», соответствует «Правилам организации коммерческого учета воды, сточных вод», утвержденных Постановлением Правительства РФ от 04.09.2013 г. № 776.

При проведении оценки экономической обоснованности расходов регулируемой организации ответственность за достоверность представленных в составе тарифного дела материалов *возлагается* на регулируемую организацию.

Необходимая валовая выручка и проекты тарифов на период регулирования по предложению АО «ТАНЕКО»

НВВ, тыс. руб.	Проект тарифа на 1 полугодие, руб./куб.м	*Рост / снижение, %*	Проект тарифа на 2 полугодие, руб./куб.м	*Рост / снижение, %*
8 056,50	**63,95**	*100,0*	**71,57**	*111,9%*

Анализ объемов реализации воды за последние три года

Год	Принято Госкомитетом (тыс.куб.м.)	Факт (тыс.куб.м.)
2017	76,050	91,885
2018	76,050	94,463
2019	92,202	115,757

БАЛАНС водоснабжения (тыс.куб.м.)

Показатели	Прогноз на 2021 год	Принято на 2021 год (Госкомитет)	Отклонение к предложению организации (%)
Поднято воды			
Получено воды со стороны	121,413	121,413	100,0
потери воды	-	-	
%			
расход воды на собственные нужды	-	-	
Отпуск воды по категориям потребителей, в т.ч.:	121,413	121,413	100,0
Расход воды на собственные нужды предприятия	114,120	114,120	100,0
население	-	-	
бюджетные потребители			
прочим потребителям	7,293	7,293	100,0

Документы по подтверждению расхода воды реестр договоров с потребителями стр. 12-20

Анализ финансово-хозяйственной деятельности организации за предыдущий период регулирования (2019 год)

№ п/п	Наименование показателей, статей затрат	Ед. изм.	план	факт	%	*руб./куб.м*		*разница*
						план	*факт*	
1	Поднято воды	тыс.куб.м						
2	Расход воды на хозяйственные нужды предприятия	тыс.куб.м						
3	Получено воды со стороны	тыс.куб.м	118,90	115,76	97,36%			
4	Подано воды в сеть	тыс.куб.м	118,90	115,76	97,36%			
5	Потери воды в сети	тыс.куб.м						
		%						
6	Расход воды на технологические нужды	тыс.куб.м						
7	Объем реализации воды	тыс.куб.м	118,90	115,76	97,36%			
8	Расход воды на собственные нужды предприятия	тыс.куб.м	111,40	108,96	97,81%			

9	Отпущено воды другим водопроводам	тыс.куб.м						
10	Отпущено воды по категориям потребителей - всего, в том числе:	тыс.куб.м	7,50	6,80	90,59%			
10.1	население	тыс.куб.м						
10.2	бюджетные потребители	тыс.куб.м						
10.3	прочие потребители	тыс.куб.м	7,50	6,80	90,59%			
Полная себестоимость отпущенной (потребленной) воды								
1	Материалы (химические реагенты)	тыс. руб.						
2	Затраты на покупную электрическую энергию (без учета затрат на электроэнергию на цеховые и общеэксплуатационные расходы)	тыс. руб.						
3	Расходы на оплату труда основного производственного персонала	тыс. руб.	153,51	131,90	85,92%	1,29	1,14	***0,15***
4	Отчисления на социальные нужды от расходов на оплату труда основного производственного персонала	тыс. руб.	46,51	40,90	87,94%	0,39	0,35	***0,04***
5	Амортизация основных средств производственного назначения	тыс. руб.	1 311,44	1 320,80	100,71%	11,03	11,41	***-0,38***
6	Аренда основного оборудования	тыс. руб.						
7	Ремонт и техническое обслуживание основных средств производственного назначения	тыс. руб.	19,44	0,00	0,00%	0,16	0,00	***0,16***
8	Оплата воды, полученной со стороны	тыс. руб.	4 570,34	5 321,35	116,43%	38,44	45,97	***-7,53***
9	Услуги, оказываемые сторонними организациями на отдельных стадиях тех.процесса	тыс. руб.						
10	Цеховые расходы	тыс. руб.	131,49	659,00	501,18%	1,11	5,69	***-4,59***
11	Общеэксплуатационные расходы	тыс. руб.						
12	Прочие прямые расходы	тыс. руб.						
13	Налоги, сборы, платежи, относимые на финансовый результат:	тыс. руб.	304,53	0,00	0,00%	2,56	0,00	***2,56***
14	Валовая прибыль:	тыс. руб.						
15	Внереализационные расходы	тыс. руб.						
16	Экономически необоснованные доходы прошлых периодов регулирования	тыс. руб.						
17	Убыток (выпадающие доходы)	тыс. руб.						
18	**Всего расходов по полной себестоимости**	**тыс. руб.**	**6 537,26**	**7 473,95**	**114,33%**	**54,98**	**64,57**	***-9,58***
19	**Доход организации от реализации услуги потребителям**	**тыс. руб.**	**6 537,26**	**446,90**	**114,14%**			
20	**Финансовый результат организации от реализации услуги потребителям**	**тыс. руб.**		***-7027,05***				

За отчетный период организацией получен убыток в размере 7 027,05 тыс.руб. в связи с перерасходом по отдельным статьям затрат.

АО «ТАНЕКО» осуществляет регулируемые виды деятельности в сфере водоснабжения (питьевая и техническая вода) и водоотведения (хозяйственно-бытовые сточные воды и производственные сточные воды). В соответствии с Положением об Учетной политике АО «ТАНЕКО» к общехозяйственным расходам относятся затраты, аккумулируемые на счете 26, которые непосредственно не связаны с производством продукции (выполнение работ, оказание услуг), но необходимы для деятельности организации в целом. Общехозяйственные расходы относятся на себестоимость продукции основного производства и себестоимость той части продукции (работ, услуг) вспомогательного производства, которая выполняется на сторону или для нужд капитального строительства, капитального ремонта и непромышленных хозяйств предприятия. Отнесение общехозяйственных расходов на продукцию, работы и услуги вспомогательных производств на сторону, а также своим непромышленным хозяйствам производится в процентах к производственной себестоимости выпущенной продукции и выполненных работ и услуг, равному проценту общехозяйственных расходов, установленному в плане предприятия по различным видам деятельности. К общепроизводственным расходам относятся затраты, аккумулируемые на счете 25. При расчете себестоимости затраты распределяются на счета 20, 23 пропорционально затратам по обработке, в которые включаются:

1) топливо и энергия на технологические цели; 2) затраты на оплату труда производственного персонала; 3) отчисления на социальные нужды производственного персонала. В Положении об Учетной политике АО «ТАНЕКО» отсутствует раздельный учет по регулируемым видам деятельности.

Долгосрочные параметры регулирования

Для расчета долгосрочных тарифов методом индексации установленных тарифов НВВ определяется на основе следующих долгосрочных параметров регулирования:

Наименование	Ед.изм.	Долгосрочный период регулирования	
		2019 год	2020-2023 год
Базовый уровень операционных расходов	тыс.руб.	350,95	x
Индекс эффективности операционных расходов	%	x	1
Нормативный уровень прибыли	тыс.руб.	-	-
Показатели энергосбережения и энергетической эффективности			
Удельный расход электрической энергии	кВт/ч/ куб.м.	-	-
Уровень потерь воды	тыс.куб.м.	-	-

Корректировка необходимой валовой выручки

В соответствии с постановлением № 406, Методическими указаниями, Прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации на плановый период до 2024 года произведена корректировка НВВ и долгосрочных тарифов на 2021-2023 годы.

Используемые при регулировании индексы в соответствии с Прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации, размещенным на сайте Министерства экономического развития Российской Федерации на 2021 год и плановый период 2022-2023 годов (от 26.09.2020)

	2021 год	2022 год	2023 год
электрическая энергия	103,0%	103,0%	103,0%
индекс потребительских цен	103,6%	103,9%	104,0%
индекс цен промышленных производителей	103,3%	103,5%	103,6%

Скорректированные значения по отдельным статьям затрат

I. Операционные расходы скорректированы и приняты в следующем размере:

Год долгосрочного периода регулирования	Сумма, тыс.руб.	Рост / снижение, %
2021	367,02	102,6
2022	377,52	102,9
2023	388,70	103,0

II. Неподконтрольные расходы приняты в следующем размере:

Год долгосрочного периода регулирования	Сумма, тыс.руб.	Рост / снижение, %
2021	6 837,24	115,2
2022	7 026,69	102,9
2023	7 228,35	103,0

1. Расходы на **покупную холодную воду**, приняты на 2021 год в сумме 6 532,70 тыс. руб. (с ростом к ранее принятому уровню на 2020 год на 16,0%).

Корректировка расходов на покупную холодную воду произведена по формуле:

$$РР_i^{ф} = \sum_z V_{i,z} \cdot \frac{Q_i^{ПОф}}{Q_i^{ПО}} \cdot ЦР_{i,z}^{ф}$$

$V_{i,z}$ - объем потребления z-го энергетического ресурса (за исключением электрической энергии), холодной воды, теплоносителя, учтенный при установлении тарифов в i-м году;

$Q_i^{ПОф}$ - фактический объем полезного отпуска воды (приема сточных вод) в i-м году, тыс. куб. м;

$Q_i^{ПО}$ - объем полезного отпуска воды (приема сточных вод), учтенный при установлении тарифов на i-й год, тыс. куб. м;

$ЦР_{i,z}^{ф}$ - фактическая стоимость покупки единицы z-го энергетического ресурса (за исключением топлива), холодной воды, теплоносителя в i-м году;

Период регулирования	Планируемый объем покупной воды, тыс. куб.м.	Утвержденный объем покупной воды, тыс. куб.м.	Фактическая (расчетная) стоимость покупки, руб./куб.м.	Расходы на приобретение покупную холодную воду, тыс. руб.
2021	121,41	118,90	47,62	5781,69
2022	121,41	118,90	49,00	5949,36
2023	121,41	118,90	50,47	6127,84

Услуги по поставке питьевой воды оказывает ПАО «Нижнекамскнефтехим» (договор №50013831 от 01.02.2010г., договор действует с пролонгацией).

Тариф принят на прогнозном уровне среднегодового тарифа на питьевую воду для ПАО «Нижнекамскнефтехим на 2021 год.

Также в соответствии с фактическими показателями 2019 года Госкомитетом учтена разница в перерасходе покупной воды от ПАО «Нижнекамскнефтехим» в объеме 16,337 тыс.куб.м. по среднегодовому тарифу 2019 года - 45,97 руб.куб.м в размере 751,01 тыс.руб.

2. ***Налоги и платежи, относимые на регулируемый вид деятельности***, приняты в сумме 304,53 тыс.руб. на уровне утвержденного периода и с учетом предложения организации.

Вид налога	Сумма, тыс.руб.	Подтверждающие документы	Указание страницы тарифного дела
Имущественный налог	304,53	Налоговая декларация по имущественному налогу	Том 1/2020, стр. 1- 14

3. Расходы по сомнительным долгам не заявлены организацией

I. Расходы на амортизацию приняты в размере 1 311,44 тыс.руб на уровне утвержденного периода 2020 года на основании представленных ведомостей амортизации основных средств за 2018 год в рамках корректировки финансовых показателей на 2020 год, что подтверждается представленной фактической отчетностью за 2019 год. Не приняты вновь введенные основные средства, так как организацией не представлены акты ввода в эксплуатацию (ОС-6).

IV. Нормативная прибыль не заявлена организацией

V. Недополученный доход не заявлен организацией

VI. Экономия операционных расходов, **экономия** от снижения потребления электрической энергии (мощности), **экономия** от снижения потребления прочих энергетических ресурсов, холодной воды, теплоносителя (далее в настоящем приложении - ресурсы), учитываемой в очередном долгосрочном периоде регулирования, **Экономически необоснованные доходы прошлых периодов регулирования.**

Из расчета НВВ на 2021 год при установлении тарифов на очередной период регулирования исключены объемы средств, не освоенных организацией по итогам 2019 года - в

размере **337,34 тыс.руб.**, в т.ч. по следующим статьям:

- фонд оплаты труда основного производственного персонала - 21,93 тыс.руб.;
- ремонт и техническое обслуживание основных средств производственного назначения- 18,93 тыс.руб.;
- налоги - 296,48 тыс.руб

ВЫВОДЫ:

Скорректированная НВВ на выполнение программы водоснабжения на 2021-2023 годы составляет:

Год долгосрочного периода регулирования	Сумма, тыс.руб.
2021	8 178,35
2022	7 942,85
2023	8 132,51

По итогам анализа обоснованности расходов, учтенных регулируемой организацией в предложении об установлении тарифов на 2021-2023 годы, предлагается принять:

Название организации	Одноставочный тариф на питьевую воду, руб./куб.м			
	с 01.01. по 30.06.	Отклонение к 01.07.2020, %	с 01.07. по 31.12.	Отклонение к 01.01.2021, %
2021 год				
АО «ТАНЕКО» (тарифы указаны без учета НДС)	63,95	100,0	70,77	110,7
2022 год				
АО «ТАНЕКО» (тарифы указаны без учета НДС)	65,42	92,4	65,42	100,0
2023 год				
АО «ТАНЕКО» (тарифы указаны без учета НДС)	65,42	100,0	68,54	104,8

**- организация применяет упрощенную систему налогообложения*

Указанные тарифы направлены на согласование руководителю АО «ТАНЕКО» и руководителю Исполнительного комитета Нижнекамского муниципального района. Лист согласования прилагается.

По итогам рассмотрения экспертного заключения по корректировке долгосрочных тарифов и в рамках Правил разработки, утверждения и корректировки производственных программ организаций, осуществляющих горячее и холодное водоснабжение, и (или) водоотведение, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 29.07.2013 № 641 (далее – Правила), Госкомитетом будут скорректированы параметры производственной программы. Согласно п. 15 Правил производственная программа будет утверждена приказом Госкомитета не позднее 20 декабря года, предшествующего году начала реализации производственной программы.

Приложение:

1. Калькуляция расходов для расчета тарифов на водоснабжение на 2021-2023 годы
2. Смета расходов

Калькуляция финансовых потребностей, необходимых на реализацию производственной программы в сфере водосна

№ п/п	Показатели	Единица измерения	2019 год			2020 год утверждено		2020 год	% роста к предыдущему году	2021 год утверждено		2021 год	2021 год	Расчет Госкомитета		2021 год	% роста к предыдущему году	2022 год утверждено		2022 год	Расчет Гос
			Утверждено	Факт										2021 год корректировка							2022 корректи
			В среднем за год	В среднем за год	% роста факт/утв	С 1 января по 30 июня	С 1 июля по 31 декабря			С 1 января по 30 июня	С 1 июля по 31 декабря		корректировка (план организации)	С 1 января по 30 июня	С 1 июля по 31 декабря	корректировка		С 1 января по 30 июня	С 1 июля по 31 декабря		С 1 января по 30 июня
1	2	3	4	5	6	7	8	*	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22
1	**Является ли организация плательщиком НДС**	**да/нет**	да	да				да				да	да			да				да	
	I. НАТУРАЛЬНЫЕ ПОКАЗАТЕЛИ																				
2	**Реализовано воды, в том числе:**	**тыс. м3**	**99,420**	**115,757**	116,4%	**59,451**	**59,451**	**118,900**	119,6%	**59,451**	**59,451**	**118,900**	**121,413**	**60,707**	**60,707**	**121,413**	102,1%	**59,451**	**59,451**	**118,900**	60,707
2.1	Расход воды на собственные нужды предприятия	тыс. м3	92,202	108,960	118,2%	55,699	55,699	111,398	120,8%	55,699	55,699	111,398	114,120	57,060	57,060	114,120	102,4%	55,699	55,699	111,398	57,060
2.2	Отпущено воды другим водопроводам	тыс. м3	0,000	0,000	0,0%	0,000	0,000	0,000		0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,0%	0,000	0,000	0,000	0,000
2.3	Объем воды, реализованной потребителям, в том числе:	тыс. м3	7,218	6,797	94,2%	3,752	3,752	7,504	104,0%	3,752	3,752	7,504	7,293	3,647	3,647	7,293	97,2%	3,752	3,752	7,504	3,647
2.3.1	Население	тыс. м3	0,000	0,000	0,0%	0,000	0,000	0,000		0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,0%	0,000	0,000	0,000	0,000
2.3.2	Бюджетные организации	тыс. м3	0,000	0,000	0,0%	0,000	0,000	0,000		0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,0%	0,000	0,000	0,000	0,000
2.3.3	Прочие потребители	тыс. м3	7,218	6,797	94,2%	3,752	3,752	7,504	104,0%	3,752	3,752	7,504	7,293	3,647	3,647	7,293	97,2%	3,752	3,752	7,504	3,647
3	**Присоединенная мощность потребителей товаров (услуг) по холодному водоснабжению**	**тыс. м3/час**	**0,01**	**0,01**	116,4%	**0,01**	**0,01**	**0,01**	119,6%	**0,01**	**0,01**	**0,01**	**0,01**	**0,01**	**0,01**	**0,01**	102,1%			0,000	0,01
4	**Расходы на весь технологический процесс - всего:**	**тыс. руб.**	**6 537,26**	**7 473,95**	114,3%	**3 801,82**	**3 801,80**	**7 603,62**	116,3%	**3 801,83**	**3 980,24**	**7 782,07**	**8 056,50**	**3 675,35**	**4 089,34**	**7 764,68**	102,1%	3 980,18	3 986,73	**7 966,91**	3 971,42
4.1	Прямые расходы:	тыс. руб.	6 232,73	7 473,95	119,9%	3 649,55	3 649,53	7 299,08	117,1%	3 649,56	3 827,97	7 477,53	7 751,96	3 523,08	3 937,07	7 460,14	102,2%	3 827,91	3 834,46	**7 662,37**	3 819,15
4.1.1	Материалы (химические реагенты)	тыс. руб.	0,00	0,00	0,0%	0,00	0,00	0,00				0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,0%			0,00	0,00
4.1.2	Затраты на покупную электрическую энергию, по уровням напряжения	тыс. руб.	0,00	0,00	0,0%	0,00	0,00	0,00				0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,0%			0,00	0,00
4.1.3	Расходы на оплату труда основного производственного персонала	тыс. руб.	153,51	131,90	85,9%	77,11	79,42	156,53	102,0%	78,89	81,81	160,70	160,70	78,85	81,69	160,54	102,6%	81,11	84,35	165,46	80,99
4.1.4	Отчисления на социальные нужды от расходов на оплату труда основного производственного персонала	тыс. руб.	46,51	40,90	87,9%	23,36	24,06	47,42	102,0%	23,90	24,79	48,69	48,69	23,89	24,75	48,64	102,6%	24,57	25,56	50,13	24,54
4.1.5	Амортизация основных средств производственного назначения	тыс. руб.	1 311,44	1 320,80	100,7%	655,72	655,72	1 311,44	100,0%	655,72	655,72	1 311,44	1 770,44	655,72	655,72	1 311,44	100,0%	655,72	655,72	1 311,44	655,72
4.1.6	Аренда основного оборудования	тыс. руб.	0,00	0,00	0,0%	0,00	0,00	0,00				0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,0%			0,00	0,00
4.1.7	Ремонт и техническое обслуживание основных средств производственного назначения, в том числе:	тыс. руб.	19,44	0,00	0,0%	9,76	10,05	19,81	101,9%	9,99	10,35	20,34	20,34	9,98	10,34	20,32	102,6%	10,27	10,68	20,95	10,25
4.1.7.1	Капитальный ремонт или резерв расходов на оплату капитального ремонта	тыс. руб.	0,00	0,00	0,0%	0,00	0,00	0,00				0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,0%			0,00	0,00
4.1.8	Оплата воды, полученной со стороны	тыс. руб.	4 570,34	5 321,35	116,4%	2 817,55	2 812,25	5 629,80	123,2%	2 813,48	2 985,22	5 798,70	5 614,14	**2 687,09**	3 094,59	5 781,69	102,7%	2 986,77	2 985,90	5 972,67	**2 978,28**
4.1.9	Услуги, оказываемые сторонними организациями, стоимость которых регулируется	тыс. руб.	0,00	0,00	0,0%	0,00	0,00	0,00				0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,0%			0,00	0,00
4.1.10	Цеховые расходы	тыс. руб.	131,49	659,00	501,2%	66,05	68,03	134,08	102,0%	67,58	70,08	137,66	137,65	67,54	69,97	137,52	102,6%	69,47	72,25	141,72	69,37
4.1.11	Прочие прямые расходы	тыс. руб.	0,00	0,00	0,0%	0,00	0,00	0,00	0,0%	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,0%	0,00	0,00	0,00	0,00
4.1.11.1	Расходы по сомнительным долгам, в размере не более 2% НВВ	тыс. руб.	0,00	0,00	0,0%			0,00	0,0%			0,00	0,00	0,00	0,00		0,0%			0,00	0,00
4.1.11.2	Прочие расходы	тыс. руб.	0,00	0,00	0,0%	0,00	0,00	0,00	0,0%			0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,0%			0,00	0,00
4.2	Косвенные (общеэксплуатационные расходы)	тыс. руб.	0,00	0,00	0,0%	0,00	0,00	0,00	0,0%			0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,0%			0,00	0,00
4.2.1	Налоги и платежи	тыс. руб.	304,53	0,00	0,0%	152,27	152,27	304,54	0,0%	152,27	152,27	304,54	304,54	152,27	152,27	304,54	100,0%	152,27	152,27	304,54	152,27
4.2.2	Налоги и платежи, относимые на себестоимость	тыс. руб.	0,00	0,00	0,0%	0,00	0,00	0,00	0,0%			0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,0%			0,00	0,00
4.2.3	Налоги и платежи, относимые на указанный вид деятельности	тыс. руб.	304,53		0,0%	152,27	152,27	304,54	0,0%	152,27	152,27	304,54	304,54	152,27	152,27	304,54	100,0%	152,27	152,27	304,54	152,27
5	**Валовая прибыль:**	**тыс. руб.**	**0,00**	**0,00**	0,0%	**0,00**	**0,00**	**0,00**	0,0%	**0,00**	**0,00**	0,00	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	0,0%	0,00	0,00	**0,00**	0,00
5.1	Расходы на капитальные вложения	тыс. руб.	0,00	0,00	0,0%	0,00	0,00	0,00	0,0%			0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,0%			0,00	0,00
5.2	Расходы на социальные нужды, предусмотренные коллективными договорами	тыс. руб.	0,00	0,00	0,0%	0,00	0,00	0,00	0,0%			0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,0%			0,00	0,00
5.3	Средства на возврат займов и кредитов и процентов по ним	тыс. руб.	0,00	0,00	0,0%	0,00	0,00	0,00	0,0%			0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,0%			0,00	0,00
5.4	Другие расходы, не учитываемые в соответствии с Налоговым кодексом Российской Федерации при определении налоговой базы налога на прибыль	тыс. руб.	0,00	0,00	0,0%	0,00	0,00	0,00	0,0%			0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,0%			0,00	0,00
5.5	Расчетная предпринимательская прибыль гарантирующей организации	тыс. руб.	0,00	0,00	0,0%	0,00	0,00	0,00	0,0%			0,00	0,00	0,00	0,00		0,0%			0,00	0,00
5.6	Налоги, сборы, платежи, относимые на финансовый результат	тыс. руб.	0,00	0,00	0,0%	0,00	0,00	0,00	0,0%	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,0%	0,00	0,00	0,00	0,00
5.6.1	Налог на прибыль при ОСН	тыс. руб.	0,00	0,00	0,0%	0,00	0,00	0,00	0,0%			0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,0%			0,00	0,00
5.6.2	Единый налог при УСН	тыс. руб.	0,00	0,00	0,0%	0,00	0,00	0,00	0,0%			0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,0%			0,00	0,00
5.6.3	Прочие налоги и платежи	тыс. руб.	0,00	0,00	0,0%	0,00	0,00	0,00	0,0%			0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,0%			0,00	0,00
6	**Убыток (выпадающие доходы)**	**тыс. руб.**	0,00	**0,00**	0,0%	0,00	0,00	0,00	0,0%			0,00	0,00		0,00		0,0%			0,00	
7	**Внереализационные расходы**	**тыс. руб.**	0,00	**0,00**	0,0%	0,00	0,00	0,00	0,0%			0,00	0,00	**375,51**	**375,51**	**751,01**	0,0%			0,00	
8	**Экономически необоснованные доходы прошлых периодов регулирования**	**тыс. руб.**	0,00	**0,00**	0,0%	0,00	0,00	0,00	0,0%			0,00	0,00	**148,24**	**148,24**	**296,48**	0,0%			0,00	
9	**Экономия операционных расходов**	**тыс. руб.**	0,00	**0,00**	0,0%	0,00	0,00	0,00	0,0%			0,00	0,00	**20,43**	**20,43**	**40,86**	0,0%			0,00	
10	**Экономия от снижения потребления электрической энергии (мощности)**	**тыс. руб.**	0,00	**0,00**	0,0%	0,00	0,00	0,00	0,0%			0,00	0,00		0,00		0,0%			0,00	
11	**Экономия от снижения потребления прочих энергетических ресурсов, холодной воды, теплоносителя**	**тыс. руб.**	0,00	**0,00**	0,0%	0,00	0,00	0,00	0,0%			0,00	0,00		0,00		0,0%			0,00	
12	**Товарная продукция**	**тыс. руб.**	**6 537,26**	**7 473,95**	114,3%	**3 801,82**	**3 801,80**	**7 603,62**	116,3%	**3 801,83**	**3 980,24**	**7 782,07**	**8 056,50**	**3 882,18**	**4 296,17**	**8 178,35**	107,6%	3 980,18	3 986,73	**7 966,91**	**3 971,42**
13	**Среднеотпускной тариф (одноставочный)**	**руб./м3**	**65,75**	**64,57**	98,2%	**63,95**	**63,95**	**63,95**	97,3%	**63,95**	**66,95**	**65,45**	**66,36**	**63,95**	**70,77**	**67,36**	105,3%	66,95	67,06	**67,01**	**65,42**
14					0,0%		100,0%		0,0%		104,7%		103,8%	100,0%	110,7%		0,0%				92,4%

Смета затрат АО «ТАНЕКО»

№ п/п	Показатели	Ед.изм.	2019 год			2020 год		2021 год				
			Утверждено ГКРТТ	Факт	% отклонения, факт/утв.	Утверждено ГКРТТ	% роста к предыдущему году	Утверждено ГКРТТ	% роста к предыдущему году	Предложение организации (корректировка)	% роста к предыдущему году	Расчет Го (коррек 2
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	
	Является ли организация плательщиком НДС		да	да		да		да		да		
1	**Расходы на электрическую энергию**	тыс. руб.	**0,00**	**0,00**	**0,0%**	**0,00**	**0,0%**	**0,00**	**0,0%**	**0,00**	**0,0%**	
2	**Операционные (подконтрольные) расходы, в том числе:**	тыс. руб.	**350,95**	**585,60**	**166,9%**	**357,85**	**102,0%**	**367,25**	**102,6%**	**347,06**	**97,0%**	
	Операционные расходы (проверка)	тыс. руб.	**350,95**	**585,60**	**166,9%**	**357,85**	**102,0%**	**367,25**	**102,6%**	**347,06**	**97,0%**	
	Индекс эффективности расходов	%				*1%*		*1%*		*1%*		
	Индекс потребительских цен	%				*104,0%*		*104,0%*		*0,0%*		
	Индекс количества активов	%				*0,0%*		*0,0%*		*0,0%*		
2.1	**Производственные расходы**	тыс. руб.	**331,51**	**560,60**	**169,1%**	**338,04**	**102,0%**	**347,06**	**102,7%**	**347,06**	**102,7%**	
2.1.1	Расходы на приобретение сырья и материалов и их хранение	тыс. руб.	0,00	0,00	0,0%	0,00	0,0%	0,00	0,0%	0,00	0,0%	
2.1.3	Расходы на оплату труда и отчисления на социальные нужды основного производственного персонала, в том числе налоги и сборы с фонда оплаты труда:	тыс. руб.	200,02	200,60	100,3%	203,96	102,0%	209,39	102,7%	209,39	102,7%	
2.1.3.1	Расходы на оплату труда производственного персонала	тыс. руб.	153,51	153,60	100,1%	156,53	102,0%	160,70	102,7%	160,70	102,7%	
2.1.3.2	Отчисления на социальные нужды производственного персонала	тыс. руб.	46,51	47,00	101,1%	47,43	102,0%	48,69	102,7%	48,69	102,7%	
2.1.4	Общехозяйственные расходы	тыс. руб.	131,49	360,00	273,8%	134,08	102,0%	137,66	102,7%	137,66	102,7%	
2.1.5	Прочие производственные расходы, в том числе:	тыс. руб.	0,00	0,00	0,0%	0,00	0,0%	0,00	0,0%	0,00	0,0%	
2.1.5.1	Расходы на амортизацию автотранспорта	тыс. руб.			0,0%		0,0%		0,0%		0,0%	
2.1.5.2	Контроль качества воды и сточных вод	тыс. руб.			0,0%		0,0%		0,0%		0,0%	
2.1.5.3	Расходы на аварийно-диспетчерское обслуживание	тыс. руб.	0,00	0,00	0,0%	0,00	0,0%		0,0%		0,0%	
2.1.5.4	Прочие расходы	тыс. руб.			0,0%		0,0%	0,00	0,0%	0,00	0,0%	
2.2	**Ремонтные расходы**	тыс. руб.	**19,44**	**25,00**	**128,6%**	**19,81**	**101,9%**	**20,19**	**101,9%**	**0,00**	**0,0%**	
2.2.1	Расходы на текущий ремонт централизованных систем водоснабжения либо объектов, входящих в состав таких систем	тыс. руб.	19,44	25,00	128,6%	19,81	101,9%	20,19	101,9%		0,0%	
2.2.2	Расходы на капитальный ремонт централизованных систем водоснабжения либо объектов, входящих в состав таких систем	тыс. руб.	0,00	0,00	0,0%	0,00	0,0%		0,0%		0,0%	
2.2.3	Расходы на оплату труда и отчисления на социальные нужды ремонтного персонала, в том числе налоги и сборы с фонда оплаты труда:	тыс. руб.	0,00	0,00	0,0%	0,00	0,0%	0,00	0,0%	0,00	0,0%	
2.2.3.1	Расходы на оплату труда ремонтного персонала	тыс. руб.	0,00	0,00	0,0%	0,00	0,0%		0,0%		0,0%	
2.2.3.2	Отчисления на социальные нужды ремонтного персонала	тыс. руб.	0,00	0,00	0,0%	0,00	0,0%		0,0%		0,0%	
2.3	**Административные расходы**	тыс. руб.	**0,00**	**0,00**	**0,0%**	**0,00**	**0,0%**	**0,00**	**0,0%**	**0,00**	**0,0%**	
3	**Амортизация**	тыс. руб.	**1 311,44**	**1 770,44**	**135,0%**	**1 311,44**	**100,0%**	**1 311,44**	**100,0%**	**1 770,44**	**135,0%**	
3.1	Амортизация основных средств и нематериальных активов, относимых к объектам централизованной системы водоснабжения	тыс. руб.	1 311,44	1 770,44	135,0%	1 311,44	100,0%	1 311,44	100,0%	1 770,44	135,0%	
4	**Неподконтрольные расходы, в том числе:**	тыс. руб.	**4 874,87**	**5 671,35**	**116,3%**	**5 934,35**	**121,7%**	**6 103,24**	**102,8%**	**5 918,07**	**99,7%**	
4.1	**Расходы на оплату товаров (работ, услуг), приобретаемых у других организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности, в том числе:**	тыс. руб.	**4 570,34**	**5 321,35**	**116,4%**	**5 629,81**	**123,2%**	**5 798,70**	**103,0%**	**5 613,53**	**99,7%**	
4.1.1	расходы на транспортировку воды	тыс. руб.			0,0%		0,0%		0,0%		0,0%	
4.1.2	расходы на покупку воды	тыс. руб.	4 570,34	5 321,35	116,4%	5 629,81	123,2%	5 798,70	103,0%	5 613,53	99,7%	
4.1.3	услуги по холодному водоснабжению	тыс. руб.			0,0%		0,0%		0,0%		0,0%	
4.1.4	услуги по транспортировке холодной воды	тыс. руб.			0,0%		0,0%		0,0%		0,0%	
4.2	**Расходы, связанные с уплатой налогов и сборов**	тыс. руб.	**304,53**	**350,00**	**114,9%**	**304,54**	**100,0%**	**304,54**	**100,0%**	**304,54**	**100,0%**	
4.2.9	Налоги и платежи, относимые на указанный вид деятельности		304,53	350,00	114,9%	304,54	100,0%	304,54	100,0%	304,54	100,0%	
4.3	**Расходы на арендную плату, лизинговые платежи, концессионную плату**	тыс. руб.	**0,00**	**0,00**	**0,0%**	**0,00**	**0,0%**	**0,00**	**0,0%**	**0,00**	**0,0%**	
4.4	**Резерв по сомнительным долгам гарантирующей организации**	тыс. руб.	**0,00**	**0,00**	**0,0%**	**0,00**	**0,0%**	**0,00**	**0,0%**	**0,00**	**0,0%**	
4.5	**Экономия расходов**	тыс. руб.			**0,0%**		**0,0%**		**0,0%**		**0,0%**	
4.6	**Расходы на обслуживание бесхозяйных сетей**	тыс. руб.			**0,0%**		**0,0%**		**0,0%**		**0,0%**	
4.7	**Расходы на компенсацию экономически обоснованных расходов, не учтенных органом регулирования тарифов при установлении тарифов в прошлые периоды регулирования, и (или) недополученных доходов**	тыс. руб.			**0,0%**		**0,0%**		**0,0%**		**0,0%**	
4.8	**Займы и кредиты**	тыс. руб.	**0,00**	**0,00**	**0,0%**	**0,00**	**0,0%**	**0,00**	**0,0%**	**0,00**	**0,0%**	

Экспертное заключение

по корректировке долгосрочных тарифов на водоотведение (промышленные сточные воды) на 2021-2023 годы АО «ТАНЕКО» для потребителей муниципального образования г. Нижнекамск по делу об установлении тарифов № 26/236 на 2019-2023 годы

Постановлением Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам (далее – Госкомитет) от 18.12.2018 №10-186/кс «Об установлении тарифов на питьевую воду, техническую воду и водоотведение (промышленные и бытовые сточные воды) для Акционерного общества «ТАНЕКО» на 2019-2023 годы» в редакции постановления от 13.11.2019 № 10-35/кс установлены тарифы на промышленные сточные воды для Акционерного общества «ТАНЕКО» Нижнекамского муниципального района (далее – АО «ТАНЕКО») на 2020-2023 годы в следующих размерах:

Наименование	1 полугодие (руб./куб/м)	Отклонение к предыдущему периоду регулирования (%)	2 полугодие (руб./куб/м)	Отклонение к предыдущему периоду регулирования (%)
2019 год				
АО «ТАНЕКО» иные потребители (тарифы указываются без учета НДС)	21,68	100%	22,58	104,2%
2020 год				
АО «ТАНЕКО» иные потребители (тарифы указываются без учета НДС)	22,58	100%	23,19	102,7%
2021 год				
АО «ТАНЕКО» иные потребители (тарифы указываются без учета НДС)	23,19	100%	23,47	101,2%
2022 год				
АО «ТАНЕКО» иные потребители (тарифы указываются без учета НДС)	23,47	100%	24,20	103,1%
2023 год				
АО «ТАНЕКО» иные потребители (тарифы указываются без учета НДС)	24,20	100%	24,51	101,3%

В соответствии с п. 24 Правил регулирования тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 13 мая 2013 г. № 406 «О государственном регулировании тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения», и согласно заявлению АО «ТАНЕКО» при регулировании тарифов на 2019-2023 годы Госкомитетом применен **метод индексации** установленных тарифов.

Согласно пункту 80 Основ ценообразования в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 13 мая 2013 г. № 406 «О государственном регулировании тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения», необходимая валовая выручка (далее – НВВ) регулируемой организации и тарифы, установленные с применением метода индексации, **ежегодно корректируются** с учетом отклонения фактических значений параметров регулирования тарифов, учитываемых при расчете тарифов (за исключением долгосрочных параметров регулирования тарифов), от их плановых значений.

Организацией подано заявление о корректировке тарифов с приложением расчетных и обосновывающих материалов от 02.07.2020 № 1 (Вх. № 4979 от 02.07.2020)	
Название тарифа	**Водоотведение**
Период регулирования	**2021-2023**
Метод регулирования	**индексация**
Сведения об организации	
Полное наименование организации	Акционерное Общество «ТАНЕКО»
ИНН/КПП	1651044095/165101001
Директор организации	Салахов Илшат Илгизович
Юридический адрес	423574, РТ, г. Нижнекамск, тер. Промзона
Почтовый адрес	423574, РТ, г. Нижнекамск, тер. Промзона
Основной вид деятельности	Производство нефтепродуктов
Система налогообложения	Общая система налогообложение
Учредители организации	ПАО «ТАТНЕФТЬ» имени В.Д. Шашина» - 40%; АКОО «FURMAN HOLDINGS LIMITED» - 25%; АКОО «HAVLANE ENTERPRISES LIMITED» - 25%; АО «Связьинвестнефтехим» - 9%.
Перечень организаций, составляющих группу лиц согласно сведениям по форме предоставления перечня лиц, входящих в одну группу лиц, утвержденной приказом ФАС России от 20.11.2006 № 293	АО «Нижнекамский завод технического углерода», АНО «Клуб развития энергетических инициатив «Энергия будущего»
Перечень муниципальных образований, в которых планируется оказание регулируемой услуги	г. Нижнекамск Нижнекамского муниципального района
Организации присвоен (не присвоен) статус гарантирующей организации	Нет
Решение муниципалитета о присвоении организации статуса гарантирующей организации	отсутствует
Наличие инвестиционной программы организации *(да/нет)*, реквизиты приказа, сроки реализации	Нет
Наличие программы в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности *(да/нет)*	Да
Положение о закупках размещено в ЕИС (да/нет)	Нет
Количество конкурентных закупок, проведенных за предыдущий календарный год	Нет
Сумма закупок, проведенных за предыдущий календарный год	0
Информация об используемых электронных площадках для осуществления закупочной деятельности	https://zakupki.gov.ru (Единая информационная система в сфере закупок) – закупки не совершались Биржевая площадка – нет регистрации

Перечень нормативных правовых актов, в соответствии с которыми проведена корректировка долгосрочных тарифов

1) Федеральный закон от 07 декабря 2011 года № 416-ФЗ «О водоснабжении и водоотведении»;

2) постановление Правительства Российской Федерации от 13 мая 2013 г. № 406 «О государственном регулировании тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения» (далее – постановление № 406);

3) приказ ФСТ России от 27.12.2013 № 1746-э «Об утверждении Методических указаний по расчету регулируемых тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения» (далее – Методические указания);

4) приказ ФСТ России от 16.07.2014 № 1154-э «Об утверждении Регламента установления регулируемых тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения»;

5) Положение о Госкомитете, утвержденное постановлением Кабинета Министров Республики Татарстан от 15.06.2010 № 468;

6) Административный регламент предоставления Государственным комитетом Республики Татарстан по тарифам государственной услуги по установлению тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденный приказом Госкомитета от 19.03.2020 № 40.

Перечень имущества, участвующего в процессе формирования затрат при установлении тарифов, и анализ правоустанавливающих документов

В состав имущества, участвующего в процессе оказания услуг по водоотведению, входят:

Наименование показателя	ед. изм.	Величина
Количество КНС	ед.	-
Оборудование биологических очистных сооружений	ед.	1
Оборудование очистных сооружения	ед.	1
Протяженность канализационных сетей, в том числе:	км	100,50
протяженность канализационных сетей, нуждающихся в замене	км	0

В качестве **правоустанавливающих** документов, подтверждающих законное право организации в отношении объектов, используемых для осуществления регулируемой деятельности, представлены:

Наименование объекта	Основания эксплуатации (свидетельство о гос. регистрации, договор аренды, концессионное соглашение)	Реквизиты документа (№, дата)	Срок действия	Указание страницы тарифного дела
Сеть промливневой канализации	свидетельство о гос. регистрации	Серия 16-АК №412031 от 03.11.2011	Собственность	стр. 7
Насосная станция промливневых вод №3	свидетельство о гос. регистрации	Серия 16-АК №151661 от 06.12.2012	Собственность	стр. 9
Насосная станция промливневых вод №4	свидетельство о гос. регистрации	Серия 16-АК №151656 от 06.12.2012	Собственность	стр. 10

Краткое описание схемы технологического процесса

Предприятие осуществляет эксплуатацию централизованных сетей водоотведения. Очистные сооружения АО «ТАНЕКО» оказывают услуги по очистке бытовых, промливневых, солесодержащих, ливневых сточных вод с промплощадки.

Для отвода сточных вод предусмотрены четыре системы канализации.

1) Сеть промливневой канализации «OD», предназначенная для отвода нейтральных

нефтесодержащих производственных сточных вод с технологических установок и ливневых, талых вод с застроенных территорий от объектов АО «ТАНЕКО», а также для отвода производственных и ливневых сточных вод сторонних предприятий (контрагентов) с внеплощадочных объектов

2) Сеть канализации солесодержащих стоков «OD1» предназначена для отвода сточных вод с технологических установок, загрязненных нефтепродуктами, реагентами, солями и другими органическими и неорганическими веществами.

3) Сеть ливневой канализации «NW» предназначена для отвода дождевых стоков с незастроенной территории (незагрязнённые стоки).

4) Сеть бытовой канализации «WD» предназначена для отвода сточных вод от бытовых помещений Комплекса АО «ТАНЕКО», а также от объектов контрагентов. Система бытовой канализации предусмотрена самотечной и напорной, с учетом вертикальной планировки промплощадки.

При проведении оценки экономической обоснованности расходов регулируемой организации ответственность за достоверность представленных в составе тарифного дела материалов *возлагается* на регулируемую организацию.

Необходимая валовая выручка и проекты тарифов на период регулирования по предложению АО «ТАНЕКО»

НВВ, тыс. руб.	Проект тарифа на 1 полугодие, руб./куб.м	*Рост / снижение, %*	Проект тарифа на 2 полугодие, руб./куб.м	*Рост / снижение, %*
360 324,13	**24,75**	*100,0*	**84,56**	*341,6%*

Анализ объемов реализации воды за последние три года

Год	Принято Госкомитетом (тыс.куб.м.)	Факт (тыс.куб.м.)
2017	6 192,833	3 450,801
2018	6 069,870	3 847,082
2019	7 115,196	5 226,309

БАЛАНС водоотведения (тыс.куб.м.)

Показатели	Прогноз на 2021 год	Принято на 2021 год (Госкомитет)	Отклонение к предложению организации (%)
Принято сточных вод по категориям потребителей, в т.ч:	6 730,287	6 982,11	103,74
Технологические нужды предприятия	-	-	-
Объем реализации сточных вод	6 730, 287	6 982,11	103,74
Технологические нужды предприятия	6 076, 829	5 213,974	85,80
Принято сточных вод, в том числе от:	653,458	1 768,135	270,58
Бюджетных организаций	-	-	-
Населения	-	-	-
Прочих потребителей	653,458	1 768,135	270,58

Документы, подтверждающие снижение объема принятых сточных вод организацией не представлены.

Объем принятых сточных вод принят на уровне утвержденного периода 2020 года.

Анализ финансово-хозяйственной деятельности организации за предыдущий период регулирования (2019 год)

№ п/п	Наименование показателей, статей затрат	Ед. изм.	план	факт	%	*руб./куб.м*		*разница*
						план	*факт*	
1	Принято сточных вод всего	тыс.куб.м	7 115,20	5 226,31	73%			
2	Технологические нужды предприятия	тыс.куб.м						

3	Объем реализации (пропущено) сточных вод всего	тыс.куб.м	7 115,20	5 226,31	73%			
4	Хозяйственные нужды предприятия	тыс.куб.м	5 213,97	4 574,25	88%			
5	По категориям потребителей - всего, в том числе: население	тыс.куб.м	1 901,22	652,06	34%			
		%						
6	бюджетные организации	тыс.куб.м						
7	прочие потребители	тыс.куб.м	1 901,22	652,06	34%			
8	принято сточных вод от других канализаций или отдельных канализационных сетей	тыс.куб.м						
Полная себестоимость отпущенной (потребленной) воды								
1	Материалы (химические реагенты)	тыс. руб.	7 795,25	7 166,35	92%	1,10	1,37	***-0,28***
2	Затраты на покупную электрическую энергию (без учета затрат на электроэнергию на цеховые и общеэксплуатационные расходы)	тыс. руб.	10 696,0	24 732,7	231%	1,50	4,73	***-3,23***
3	Расходы на оплату труда основного производственного персонала	тыс. руб.	48 829,8	54 913,6	112%	6,86	10,51	***-3,64***
4	Отчисления на социальные нужды от расходов на оплату труда основного производственного персонала	тыс. руб.	14 795,4	17 641,0	119%	2,08	3,38	***-1,30***
5	Амортизация основных средств производственного назначения	тыс. руб.	31 009,1	193 126,0	623%	4,36	36,95	***-32,59***
6	Аренда основных средств	тыс. руб.						
7	Ремонт и техническое обслуживание основных средств производственного назначения, в том числе:	тыс. руб.	14 412,4	14 049,00	97%	2,03	2,69	***-0,66***
8	Услуги, оказываемые сторонними организациями на отдельных стадиях технологического процесса	тыс. руб.						
9	Цеховые расходы	тыс. руб.	16 701,2	20 596,50	123%	2,35	3,94	***-1,59***
10	Общеэксплуатационные расходы	тыс. руб.						
11	Прочие прямые расходы	тыс. руб.						
12	Налоги и платежи	тыс. руб.	24 114,5	88 357,10		3,39	16,91	***-13,52***
13	**Валовая прибыль**	тыс. руб.						
14	**Всего расходов по полной себестоимости**	тыс. руб.	**168 353,9**	**420 582,2**	**250%**	**23,66**	**80,47**	***-56,81***
15	**Доход организации от реализации услуги потребителям**	тыс. руб.	**168 353,9**	**14 465,00**	**250%**			
16	**Финансовый результат организации от реализации услуги потребителям**	тыс. руб.	**0,00**	***-37897,62***				

За отчетный период организацией получен убыток в размере 37 897,62 тыс.руб. в связи с перерасходом по отдельным статьям затрат.

АО «ТАНЕКО» осуществляет регулируемые виды деятельности в сфере водоснабжения (питьевая и техническая вода) и водоотведения (хозяйственно-бытовые сточные воды и производственные сточные воды). В соответствии с Положением об Учетной политике АО «ТАНЕКО» к общехозяйственным расходам относятся затраты аккумулируемые на счете 26, которые непосредственно не связаны с производством продукции (выполнение работ, оказание услуг), но необходимы для деятельности организации в целом. Общехозяйственные расходы относятся на себестоимость продукции основного производства и себестоимость той части продукции (работ, услуг) вспомогательного производства, которая выполняется на сторону или для нужд капитального строительства, капитального ремонта и непромышленных хозяйств предприятия. Отнесение общехозяйственных расходов на продукцию, работы и услуги вспомогательных производств на сторону, а также своим непромышленным хозяйствам производится в процентах к производственной себестоимости выпущенной продукции и выполненных работ и услуг, равному проценту общехозяйственных расходов, установленному в плане предприятия по различным видам деятельности. К общепроизводственным расходам относятся затраты аккумулируемые на счете 25. При расчете себестоимости затраты распределяются на счета 20, 23 пропорционально затратам по обработке, которые включаются: 1) топливо и энергия на технологические цели; 2)затраты на оплату труда производственного

персонала; 3) отчисления на социальные нужды производственного персонала. В Положении об Учетной политике АО «ТАНЕКО» отсутствует раздельный учет по регулируемым видам деятельности.

Долгосрочные параметры регулирования

Для расчета долгосрочных тарифов методом индексации установленных тарифов НВВ определяется на основе следующих долгосрочных параметров регулирования:

Наименование	Ед.изм.	Долгосрочный период регулирования	
		2019 год	2020-2023 год
Базовый уровень операционных расходов	тыс.руб.	102 534,23	x
Индекс эффективности операционных расходов	%	x	1
Нормативный уровень прибыли	тыс.руб.	-	-
Показатели энергосбережения и энергетической эффективности			
Удельный расход электрической энергии	кВт/ч/ куб.м.	0,50	0,50

Корректировка необходимой валовой выручки

В соответствии с постановлением № 406, Методическими указаниями, Прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации на плановый период до 2024 года произведена корректировка НВВ и долгосрочных тарифов на 2021-2023 годы.

Используемые при регулировании индексы в соответствии с Прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации, размещенным на сайте Министерства экономического развития Российской Федерации на 2021 год и плановый период 2022-2023 годов (от 26.09.2020)

	2021 год	2022 год	2023 год
электрическая энергия	103,0%	103,0%	103,0%
индекс потребительских цен	103,6%	103,9%	104,0%
индекс цен промышленных производителей	103,3%	103,5%	103,6%

Скорректированные значения по отдельным статьям затрат

I. Операционные расходы скорректированы и приняты в следующем размере:

Год долгосрочного периода регулирования	Сумма, тыс.руб.	Рост / снижение, %
2021	107 234,93	102,6
2022	110 302,92	102,9
2023	113 567,89	103,0

II. Неподконтрольные расходы приняты в следующем размере:

Год долгосрочного периода регулирования	Сумма, тыс.руб.	Рост / снижение, %
2021	24 114,50	100,0
2022	24 114,50	100,0
2023	24 114,50	100,0

1. ***Налоги и платежи, относимые на регулируемый вид деятельности***, приняты в сумме 24 114,50 тыс.руб., принят на уровне утвержденного периода и с учетом предложения организации.

Вид налога	Сумма, тыс.руб.	Подтверждающие документы	Указание страницы тарифного дела
Имущественный налог	24 114,50	Налоговая декларация по имущественному налогу	Том 1/2020, стр. 1- 14

III. Расходы на приобретение энергетических ресурсов с учетом корректировки приняты в следующем размере:

Год долгосрочного периода регулирования	Сумма, тыс.руб.	Рост / снижение, %
2021	11 347,45	103,0
2022	11 687,87	103,0
2023	12 038,51	103,0

Подтверждающие документы	Указание страницы тарифного дела
Договор от 01.04.2013 № 50 «Энергоснабжения объектов юридического лица»	*Том 3, стр. 94-115*

Год долгосрочного периода регулирования	Объем отпуска (пропущенных) воды (сточных вод), тыс. куб.м.	Удельный расход электрической энергии, кВт.ч./куб.м	Цена на электрическую энергию, руб/кВт	Расходы на приобретение энергетических ресурсов, тыс. руб.
2021	6982,11	0,50	*3,25*	11347,45
2022	6982,11	0,50	*3,35*	11687,87
2023	6982,11	0,50	*3,45*	12038,51

Организация работает по тарифу на электрическую энергию (высокое напряжение). Поставщиком электроэнергии является ОАО «Татэнергосбыт».

Тариф на электрическую энергию (высокое напряжение) принят по средней цене АО «Татэнергосбыт» за январь-сентябрь 2020 с учетом индекса дефлятора.

IV. Расходы на амортизацию приняты в размере 31 009,12 тыс.руб на уровне утвержденного периода 2020 года на основании представленных ведомостей амортизации основных средств за 2018 год в рамках корректировки финансовых показателей на 2020 год, что подтверждается представленной фактической отчетностью за 2019 год. Не приняты вновь введенные основные средства, так как организацией не представлены акты ввода в эксплуатацию (ОС-6).

IV. Нормативная прибыль не заявлена организацией

V. Недополученный доход не заявлен организацией

VI. Экономия операционных расходов, **экономия** от снижения потребления электрической энергии (мощности), **экономия** от снижения потребления прочих энергетических ресурсов, холодной воды, теплоносителя (далее в настоящем приложении - ресурсы), учитываемой в очередном долгосрочном периоде регулирования, **Экономически необоснованные доходы прошлых периодов регулирования.**

Из НВВ 2021 года подлежит исключению сумма необоснованных доходов предшествующего периода регулирования (2016-2017 годы) в размере 10 905,38 тыс.руб., (неосвоенные средства в сумме 54 526,90 тыс.руб. были распределены на долгосрочный период 2019-2023 годы). За отчетный период - 2019 год экономия не выявлена.

Сумма, подлежащая исключению из НВВ	2021	2022	2023
Необоснованный доход за 2016-2017 годы	10 905,38	10 905,38	10 905,38
Необоснованный доход за 2019 год	-	-	-
Итого	10 905,38	10 905,38	10 905,38

ВЫВОДЫ:

Скорректированная НВВ на выполнение программы водоснабжения на 2021-2023 годы составляет:

Год долгосрочного периода регулирования	Сумма, тыс.руб.
2021	162 800,59
2022	166 209,01

2023	169 824,61

По итогам анализа обоснованности расходов, учтенных регулируемой организацией в предложении об установлении тарифов на 2021-2023 годы, предлагается принять:

Название организации	Одноставочный тариф на водоотведение (промышленные сточные воды), руб./куб.м			
	с 01.01. по 30.06.	Отклонение к 01.07.2020, %	с 01.07. по 31.12.	Отклонение к 01.01.2021, %
2021 год				
АО «ТАНЕКО» (тарифы указаны без учета НДС)	23,19	100,0	23,44	101,1
2022 год				
АО «ТАНЕКО» (тарифы указаны без учета НДС)	23,44	100,0	24,17	103,1
2023 год				
АО «ТАНЕКО» (тарифы указаны без учета НДС)	24,17	100,0	24,48	101,3

**- организация применяет упрощенную систему налогообложения*

Указанные тарифы направлены на согласование руководителю АО «ТАНЕКО» и руководителю Исполнительного комитета Нижнекамского муниципального района. Лист согласования прилагается.

По итогам рассмотрения экспертного заключения по корректировке долгосрочных тарифов и в рамках Правил разработки, утверждения и корректировки производственных программ организаций, осуществляющих горячее и холодное водоснабжение, и (или) водоотведение, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 29.07.2013 № 641 (далее – Правила), Госкомитетом будут скорректированы параметры производственной программы. Согласно п. 15 Правил производственная программа будет утверждена приказом Госкомитета не позднее 20 декабря года, предшествующего году начала реализации производственной программы.

Приложение:

1. Калькуляция расходов для расчета тарифов на водоснабжение на 2021-2023 годы
2. Смета расходов

Калькуляция финансовых потребностей, необходимых на реализацию производственной программы в сфере водоот

№ п/п	Показатели	Ед. изм.	2019 год			2020 год утверждено		2020 год	% роста к предыдущему году	2021 год утверждено		2021 год	2021 год	Расчет Госкомитета				2022 год утверждено		2022 год	2022 год ко
			утверждено	факт										2021 год корректировка			% роста к предыдущему году				
			В среднем за год	В среднем за год	% роста к предыдущему году	С 1 января по 30 июня	С 1 июля по 31 декабря			С 1 января по 30 июня	С 1 июля по 31 декабря		корректировка (план организации)	С 1 января по 30 июня	С 1 июля по 31 декабря	2021 год		С 1 января по 30 июня	С 1 июля по 31 декабря		С 1 января по 30 июня
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22
1	**Является ли организация плательщиком НДС**	**(да / нет)**	**да**	**да**				**да**				**да**	**да**			**да**				**да**	
	I. НАТУРАЛЬНЫЕ ПОКАЗАТЕЛИ																				
2	**Пропущено сточных вод всего , в том числе:**	**Тыс. м3**	**7 115,196**	**5 226,309**	**73,5%**	**3 491,055**	**3 491,055**	**6 982,109**	**98,1%**	**3 491,055**	**3 491,055**	**6 982,109**	**6 730,288**	**3 491,055**	**3 491,055**	**6 982,109**	**100,0%**	**3 491,055**	**3 491,055**	**6 982,109**	**3 491,055**
2.1	Хозяйственные нужды предприятия	Тыс. м3	5 213,974	4 574,246	**87,7%**	2 606,987	2 606,987	5 213,974	**100,0%**	2 606,987	2 606,987	5 213,974	6 076,829	2 606,987	2 606,987	5 213,974	**100,0%**	2 606,987	2 606,987	5 213,974	2 606,987
2.2	Принято сточных вод от других канализаций или отдельных канализационных сетей	Тыс. м3	0,000	0,000	**0,0%**	0,000	0,000	0,000	**0,0%**	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	**0,0%**	0,000	0,000	0,000	0,000
2.3	Объем реализации товаров и услуг потребителям, в том числе:	Тыс. м3	1 901,222	652,063	**34,3%**	884,068	884,068	1 768,135	**93,0%**	884,068	884,068	1 768,135	653,459	884,068	884,068	1 768,135	**100,0%**	884,068	884,068	1 768,135	884,068
2.3.1	Население	Тыс. м3	0,000	0,000	**0,0%**	0,000	0,000	0,000	**0,0%**	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	**0,0%**	0,000	0,000	0,000	0,000
2.3.2	Бюджетные организации	Тыс. м3	0,000	0,000	**0,0%**	0,000	0,000	0,000	**0,0%**	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	**0,0%**	0,000	0,000	0,000	0,000
2.3.3	Прочие потребители	Тыс. м3	1 901,222	652,063	**34,3%**	884,068	884,068	1 768,135	**93,0%**	884,068	884,068	1 768,135	653,459	884,068	884,068	1 768,135	**100,0%**	884,068	884,068	1 768,135	884,068
3	**Присоединенная мощность потребителей товаров (услуг) по водоотведению**		**0,81**	**0,60**	**73,5%**	**0,40**	0,40	**0,80**	**98,1%**	**0,40**	0,40	**0,80**	**0,80**	**0,40**	0,40	**0,80**	**100,0%**	**0,40**	0,40	**0,80**	**0,40**
4	**Расходы на весь технологический процесс - всего**	**тыс. руб.**	**168 353,90**	**420 582,29**	**249,8%**	**84 280,68**	**86 414,02**	**170 694,70**	**101,4%**	**86 410,24**	**97 579,27**	**183 989,51**	**360 324,13**	**86 410,24**	**87 295,73**	**173 705,97**	**101,8%**	**87 387,77**	**90 539,41**	**177 927,18**	**87 283,01**
4.1	*Прямые расходы*	тыс. руб.	*144 239,40*	*332 225,19*	**230,3%**	*72 223,43*	*74 356,77*	*146 580,20*	**101,6%**	*74 352,99*	*85 522,02*	*159 875,01*	*336 209,63*	*74 352,99*	*75 238,48*	*149 591,47*	**102,1%**	*75 330,52*	*78 482,16*	*153 812,68*	*75 225,78*
4.1.1	Материалы (химические реагенты)	тыс. руб.	7 795,25	7 166,35	**91,9%**	3 915,67	4 033,14	7 948,81	**102,0%**	4 006,13	4 154,36	8 160,49	8 160,49	4 004,23	4 148,38	8 152,62	**102,6%**	4 118,68	4 883,39	9 002,07	4 112,73
4.1.2	Затраты на покупную электрическую энергию, по уровням напряжения	тыс. руб.	10 696,06	24 732,70	**231,2%**	5 427,07	5 589,88	11 016,94	**103,0%**	5 589,88	5 757,58	11 347,46	35 745,20	5 589,88	5 757,57	11 347,45	**103,0%**	5 757,58	5 930,31	11 687,89	5 757,57
4.1.3	Расходы на оплату труда основного производственного персонала	тыс. руб.	48 829,85	54 913,63	**112,5%**	24 527,98	25 263,82	49 791,80	**102,0%**	25 094,63	36 023,13	61 117,76	51 117,75	25 082,74	25 985,72	51 068,46	**102,6%**	25 799,43	26 831,41	52 630,84	25 762,40
4.1.4	Отчисления на социальные нужды от расходов на оплату труда основного производственного персонала	тыс. руб.	14 795,44	17 641,01	**119,2%**	7 431,97	7 654,93	15 086,90	**102,0%**	7 603,66	7 885,00	15 488,66	15 488,67	7 600,06	7 873,67	15 473,73	**102,6%**	7 817,22	8 129,91	15 947,13	7 806,00
4.1.5	Амортизация основных средств производственного назначения	тыс. руб.	31 009,10	193 126,00	**622,8%**	15 504,55	15 504,55	31 009,10	**100,0%**	15 504,56	15 504,56	31 009,12	193 126,00	15 504,55	15 504,55	31 009,10	**100,0%**	15 504,56	15 504,56	31 009,12	15 504,55
4.1.6	Аренда основного оборудования	тыс. руб.	0,00	0,00	**0,0%**	0,00	0,00	0,00	**0,0%**			0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	**0,0%**			0,00	0,00
4.1.7	Текущий ремонт и техническое обслуживание основных средств производственного назначения, в том числе:	тыс. руб.	14 412,48	14 049,00	**97,5%**	7 239,61	7 456,81	14 696,41	**102,0%**	7 406,86	7 860,91	15 267,77	15 087,77	7 403,35	7 669,87	15 073,23	**102,6%**	7 614,89	7 919,48	15 534,37	7 603,96
4.1.7.1	Капитальный ремонт или резерв расходов на оплату капитального ремонта	тыс. руб.	0,00	0,00	**0,0%**	0,00	0,00	0,00	**0,0%**			0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	**0,0%**			0,00	0,00
4.1.8	Услуги, оказываемые сторонними организациями, стоимость которых регулируется	тыс. руб.	0,00	0,00	**0,0%**	0,00	0,00	0,00	**0,0%**			0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	**0,0%**			0,00	0,00
4.1.9	Цеховые расходы	тыс. руб.	16 701,21	20 596,50	**123,3%**	8 176,59	8 853,65	17 030,23	**102,0%**	9 147,27	8 336,48	17 483,75	17 483,75	**9 168,17**	8 298,71	17 466,89	**102,6%**	8 718,16	9 283,10	18 001,26	**8 678,54**
4.1.10	Прочие прямые расходы	тыс. руб.	0,00	0,00	**0,0%**	0,00	0,00	0,00	**0,0%**	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	**0,0%**	0,00	0,00	0,00	0,00
4.1.10.1	Расходы по сомнительным долгам, в размере не более 2% НВВ	тыс. руб.	0,00	0,00	**0,0%**			0,00	**0,0%**			0,00	0,00	0,00	0,00		**0,0%**			0,00	0,00
4.1.10.2	Прочие расходы	тыс. руб.	0,00	0,00	**0,0%**			0,00	**0,0%**			0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	**0,0%**			0,00	0,00
4.2	Косвенные (общеэксплуатационные расходы)	тыс. руб.	0,00	0,00	**0,0%**			0,00	**0,0%**			0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	**0,0%**			0,00	0,00
4.3	*Налоги и платежи*	тыс. руб.	*24 114,50*	*88 357,10*	**366,4%**	*12 057,25*	*12 057,25*	*24 114,50*	**100,0%**	*12 057,25*	*12 057,25*	*24 114,50*	*24 114,50*	12 057,25	12 057,25	24 114,50	**100,0%**	*12 057,25*	*12 057,25*	*24 114,50*	12 057,25
4.3.1	Налоги и платежи, относимые на себестоимость	тыс. руб.	0,00	0,00	**0,0%**	0,00	0,00	0,00	**0,0%**			0,00	0,00		0,00	0,00	**0,0%**			0,00	
4.3.2	Налоги и платежи, относимые на указанный вид деятельности	тыс. руб.	24 114,50	88 357,10	**366,4%**	12 057,25	12 057,25	24 114,50	**100,0%**	12 057,25	12 057,25	24 114,50	24 114,50	12 057,25	12 057,25	24 114,50	**100,0%**	12 057,25	12 057,25	24 114,50	12 057,25
5	**Валовая прибыль**	**тыс. руб.**	**0,00**	**0,00**	**0,0%**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,0%**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,0%**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**
5.1	Расходы на капитальные вложения	тыс. руб.	0,00	0,00	**0,0%**	0,00	0,00	0,00	**0,0%**			0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	**0,0%**			0,00	0,00
5.2	Расходы на социальные нужды, предусмотренные коллективными договорами	тыс. руб.	0,00	0,00	**0,0%**	0,00	0,00	0,00	**0,0%**			0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	**0,0%**			0,00	0,00
5.3	Средства на возврат займов и кредитов и процентов по ним	тыс. руб.	0,00	0,00	**0,0%**	0,00	0,00	0,00	**0,0%**			0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	**0,0%**			0,00	0,00
5.4	Другие расходы, не учитываемые в соответствии с Налоговым кодексом Российской Федерации при определении налоговой базы налога на прибыль	тыс. руб.	0,00	0,00	**0,0%**	0,00	0,00	0,00	**0,0%**			0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	**0,0%**			0,00	0,00
5.5	Расчетная предпринимательская прибыль гарантирующей организации	тыс. руб.	0,00	0,00	**0,0%**	0,00	0,00	0,00	**0,0%**			0,00	0,00	0,00	0,00		**0,0%**			0,00	0,00
5.6	Налоги, сборы, платежи, относимые на финансовый результат:	тыс. руб.	0,00	0,00	**0,0%**	0,00	0,00	0,00	**0,0%**	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	**0,0%**	0,00	0,00	0,00	0,00
5.6.1	Налог на прибыль при ОСН	тыс. руб.	0,00	0,00	**0,0%**	0,00	0,00	0,00	**0,0%**			0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	**0,0%**			0,00	0,00
5.6.2	Единый налог при УСН	тыс. руб.	0,00	0,00	**0,0%**	0,00	0,00	0,00	**0,0%**			0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	**0,0%**			0,00	0,00
5.6.3	Прочие налоги и платежи	тыс. руб.	0,00	0,00	**0,0%**	0,00	0,00	0,00	**0,0%**			0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	**0,0%**			0,00	0,00
6	**Убыток (выпадающие доходы)**	**тыс. руб.**	0,00	0,00	**0,0%**	0,00	0,00	0,00	**0,0%**			0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	**0,0%**			0,00	
7	**Внереализационные расходы**	**тыс. руб.**	0,00	0,00	**0,0%**	0,00	0,00	0,00	**0,0%**			0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	**0,0%**			0,00	
8	**Экономически необоснованные доходы прошлых периодов регулирования**	**тыс. руб.**		0,00	**0,0%**	**5 452,69**	5 452,69	10 905,38	**0,0%**	**5 452,69**	5 452,69	10 905,38		**5 452,69**	5 452,69	10 905,38	**100,0%**	**5 452,69**	5 452,69	10 905,38	**5 452,69**
9	**Экономия операционных расходов**	**тыс. руб.**		0,00	**0,0%**			0,00	**0,0%**			0,00			0,00		**0,0%**			0,00	
10	**Экономия от снижения потребления электрической энергии (мощности)**	**тыс. руб.**		0,00	**0,0%**			0,00	**0,0%**			0,00			0,00		**0,0%**			0,00	
11	**Экономия от снижения потребления прочих энергетических ресурсов, холодной воды, теплоносителя**	**тыс. руб.**		0,00	**0,0%**			0,00	**0,0%**			0,00			0,00		**0,0%**			0,00	
12	**Товарная продукция**	**тыс. руб.**	**168 353,90**	**420 582,29**	**249,8%**	**78 827,99**	**80 961,33**	**159 789,32**	**94,9%**	**80 957,55**	**92 126,58**	**173 084,13**	**360 324,13**	**80 957,55**	**81 843,04**	**162 800,59**	**101,9%**	**81 935,08**	**85 086,72**	**167 021,80**	**81 830,32**
13	**Среднеотпускной тариф (одноставочный)**	**руб./м3**	**23,66**	**80,47**	**340,1%**	**22,58**	**23,19**	**22,89**	**96,7%**	**23,19**	**26,39**	**24,79**	**53,54**	**23,19**	**23,44**	**23,32**	**101,9%**	**23,47**	**24,37**	**23,92**	**23,44**
14							102,7%				113,8%		0,0%	100,0%	101,1%						100,0%

Смета затрат АО «ТАНЕКО»

№ п/п	Показатели	Ед.изм.	2021 год				Расчет Госкомитета (			
			Утверждено ГКРТТ	% роста к предыдущему году	Предложение организации (корректировка)	% роста к предыдущему году	Расчет Госкомитета (корректировка) 2021	% роста к предыдущему году	Расчет Госкомитета (корректировка) 2022	пр
1	2	3	9	10	11	12	13	14	15	
	Является ли организация плательщиком НДС		**да**		**да**		**да**		**да**	
1	**Расходы на электрическую энергию**	тыс.руб.	**11 347,46**	**103,0%**	**35 745,20**	**324,5%**	**11 347,45**	**103,0%**	**11 687,87**	
2	**Операционные (подконтрольные) расходы, в том числе:**	тыс.руб.	**107 338,43**	**102,7%**	**107 338,43**	**102,7%**	**107 234,93**	**102,6%**	**110 302,92**	
	Операционные расходы (проверка)		107 338,43	**102,7%**	107 338,43	**102,7%**	107 234,92	**102,6%**	110 302,91	
	Индекс эффективности расходов	%	1,00%		1,00%		1,00%		1,00%	
	Индекс потребительских цен	%	104,00%				103,60%		103,90%	
	Индекс количества активов	%	0,00%		0,00%		0,00%		0,00%	
2.1	**Производственные расходы**	тыс.руб.	**92 250,66**	**102,7%**	**92 250,66**	**102,7%**	**92 161,70**	**102,6%**	**94 798,44**	
2.1.1	Расходы на приобретение сырья и материалов и их хранение	тыс.руб.	8 160,49	102,7%	8 160,49	102,7%	8 152,62	102,6%	8 385,86	
2.1.1.1	Реагенты	тыс.руб.	8 160,49	102,7%	8 160,49	102,7%	8 152,62	102,6%	8 385,86	
2.1.1.2	Горюче-смазочные материалы	тыс.руб.	0,00	0,0%	0,00	0,0%	0,00	0,0%	0,00	
2.1.1.3	Материалы и малоценные основные средства	тыс.руб.		0,0%		0,0%		0,0%		
2.1.2	Расходы на оплату регулируемыми организациями выполняемых сторонними организациями работ и (или)услуг	тыс.руб.		0,0%		0,0%		0,0%		
2.1.3	Расходы на оплату труда и отчисления на социальные нужды основного производственного персонала, в том числе налоги и сборы:	тыс.руб.	66 606,42	102,7%	66 606,42	102,7%	66 542,19	102,6%	68 445,96	
2.1.3.1	Расходы на оплату труда производственного персонала	тыс.руб.	51 117,75	102,7%	51 117,75	102,7%	51 068,46	102,6%	52 529,53	
2.1.3.2	Отчисления на социальные нужды производственного персонала, в том числе налоги и сборы	тыс.руб.	15 488,67	102,7%	15 488,67	102,7%	15 473,73	102,6%	15 916,43	
2.1.4	Общехозяйственные расходы	тыс.руб.	17 483,75	102,7%	17 483,75	102,7%	17 466,89	102,6%	17 966,61	
2.1.5	Прочие производственные расходы, в том числе:	тыс.руб.	0,00	0,0%	0,00	0,0%	0,00	0,0%	0,00	
2.1.5.5	Прочие расходы	тыс.руб.	0,00	0,0%	0,00	0,0%	0,00	0,0%	0,00	
2.2	**Ремонтные расходы**	тыс.руб.	**15 087,77**	**102,7%**	**15 087,77**	**102,7%**	**15 073,23**	**102,6%**	**15 504,47**	
2.2.1	Расходы на текущий ремонт централизованных систем водоснабжения и (или) водоотведения либо объектов, входящих в состав таких систем	тыс.руб.	15 087,77	102,7%	15 087,77	102,7%	15 073,23	102,6%	15 504,47	
2.2.2	Расходы на капитальный ремонт централизованных систем водоснабжения и (или) водоотведения либо объектов, входящих в состав таких систем	тыс.руб.		0,0%		0,0%	0,00	0,0%	0,00	
2.2.3	Расходы на оплату труда и отчисления на социальные нужды ремонтного персонала, в том числе налоги и сборы	тыс.руб.	0,00	0,0%	0,00	0,0%	0,00	0,0%	0,00	
2.2.3.1	Расходы на оплату труда ремонтного персонала	тыс.руб.		0,0%		0,0%		0,0%		
2.2.3.2	Отчисления на социальные нужды ремонтного персонала, в том числе налоги и сборы	тыс.руб.		0,0%		0,0%		0,0%		
2.3	**Административные расходы**	тыс.руб.	**0,00**	**0,0%**	**0,00**	**0,0%**	**0,00**	**0,0%**	**0,00**	
3	**Амортизация**	тыс.руб.	31 009,10	100,0%	193 126,00	622,8%	31 009,10	100,0%	31 009,10	
3.1	Амортизация основных средств и нематериальных активов, относимых к объектам централизованной системы водоснабжения и водоотведения	тыс.руб.	31 009,10	100,0%	193 126,00	622,8%	31 009,10	100,0%	31 009,10	
4	**Неподконтрольные расходы, в том числе:**	тыс.руб.	**24 114,50**	100,0%	**24 114,50**	100,0%	**24 114,50**	100,0%	**24 114,50**	
4.1	**Расходы на оплату работ услуг, выполняемых сторонними организациями и индивидуальными предпринимателями, связанные с эксплуатацией централизованных систем, либо объектов в составе таких систем**	тыс.руб.	0,00	0,0%	0,00	0,0%	0,00	0,0%	0,00	
4.1.1	услуги по водоотведению	тыс.руб.		0,0%		0,0%		0,0%		
4.1.2	услуги по транспортировке сточных вод	тыс.руб.		0,0%		0,0%		0,0%		
4.2	**Расходы, связанные с уплатой налогов и сборов**	тыс.руб.	**24 114,50**	**100,0%**	**24 114,50**	**100,0%**	**24 114,50**	**100,0%**	**24 114,50**	
4.2.9	Налоги и платежи, относимые на указанный вид деятельности	тыс.руб.	24 114,50	100,0%	24 114,50	100,0%	24 114,50	100,0%	24 114,50	
4.3	**Расходы на арендную плату, лизинговые платежи, концессионную плату**	тыс.руб.	0,00	0,0%	0,00	0,0%	0,00	0,0%	0,00	
4.4	**Резерв по сомнительным долгам гарантирующей организации**	тыс.руб.	0,00	0,0%	0,00	0,0%	0,00	0,0%	0,00	
4.4.1	Сбытовые расходы гарантирующей организации	тыс.руб.	0,00	0,0%	0,00	0,0%	0,00	0,0%	0,00	
4.5	**Экономия расходов**	тыс.руб.		0,0%		0,0%		0,0%		

Экспертное заключение

по корректировке долгосрочных тарифов на техническую воду на 2021-2023 годы АО «ТАНЕКО» для потребителей муниципального образования г. Нижнекамска по делу об установлении тарифов № 26/234 на 2019-2023 годы

Постановлением Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам (далее – Госкомитет) от 18.12.2018 №10-186/кс «Об установлении тарифов на питьевую воду, техническую воду и водоотведение (промышленные и бытовые сточные воды) для Акционерного общества «ТАНЕКО» на 2019-2023 годы» в редакции постановления от 13.11.2019 № 10-35/кс установлены тарифы на техническую воду для Акционерного общества «ТАНЕКО» Нижнекамского муниципального района (далее – АО «ТАНЕКО») на 2020-2023 годы в следующих размерах:

Наименование	1 полугодие (руб./куб/м)	Отклонение к предыдущему периоду регулирования (%)	2 полугодие (руб./куб/м)	Отклонение к предыдущему периоду регулирования (%)
2019 год				
АО «ТАНЕКО» иные потребители (тарифы указываются без учета НДС)	10,35	100,0%	14,16	136,8%
2020 год				
АО «ТАНЕКО» иные потребители (тарифы указываются без учета НДС)	13,35	94,3%	13,35	100,0%
2021 год				
АО «ТАНЕКО» иные потребители (тарифы указываются без учета НДС)	13,35	100,0%	13,96	104,6%
2022 год				
АО «ТАНЕКО» иные потребители (тарифы указываются без учета НДС)	13,96	100,0%	13,97	100,1%
2023 год				
АО «ТАНЕКО» иные потребители (тарифы указываются без учета НДС)	13,97	100,0%	14,61	104,6%

В соответствии с п. 24 Правил регулирования тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 13 мая 2013 г. № 406 «О государственном регулировании тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения», и согласно заявлению АО «ТАНЕКО» при регулировании тарифов на 2019-2023 годы Госкомитетом применен **метод индексации** установленных тарифов.

Согласно пункту 80 Основ ценообразования в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 13 мая 2013 г. № 406 «О государственном регулировании тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения», необходимая валовая выручка (далее – НВВ) регулируемой организации и тарифы, установленные с применением метода индексации, **ежегодно корректируются** с учетом отклонения фактических значений параметров регулирования тарифов, учитываемых при расчете тарифов (за исключением долгосрочных параметров регулирования тарифов), от их плановых значений.

Организацией подано заявление о корректировке тарифов с приложением расчетных и

обосновывающих материалов от 02.07.2020 № 4 (Вх. № 4982 от 02.07.2020)	
Название тарифа	**Техническая вода**
Период регулирования	**2021-2023**
Метод регулирования	**индексация**
Сведения об организации	
Полное наименование организации	Акционерное Общество «ТАНЕКО»
ИНН/КПП	1651044095/165101001
Директор организации	Салахов Илшат Илгизович
Юридический адрес	423574, РТ, г. Нижнекамск, тер. Промзона
Почтовый адрес	423574, РТ, г. Нижнекамск, тер. Промзона
Основной вид деятельности	Производство нефтепродуктов
Система налогообложения	Общая система налогообложение
Учредители организации	ПАО «ТАТНЕФТЬ» имени В.Д. Шашина» - 40%; АКОО «FURMAN HOLDINGS LIMITED» - 25%; АКОО «HAVLANE ENTERPRISES LIMITED» - 25%; АО «Связьинвестнефтехим» - 9%.
Перечень организаций, составляющих группу лиц согласно сведениям по форме предоставления перечня лиц, входящих в одну группу лиц, утвержденной приказом ФАС России от 20.11.2006 № 293	АО «Нижнекамский завод технического углерода», АНО «Клуб развития энергетических инициатив «Энергия будущего»
Перечень муниципальных образований, в которых планируется оказание регулируемой услуги	г. Нижнекамск Нижнекамского муниципального района
Организации присвоен (не присвоен) статус гарантирующей организации	Нет
Решение муниципалитета о присвоении организации статуса гарантирующей организации	отсутствует
Наличие инвестиционной программы организации *(да/нет)*, реквизиты приказа, сроки реализации	Нет
Наличие программы в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности *(да/нет)*	Да
Положение о закупках размещено в ЕИС (да/нет)	Нет
Количество конкурентных закупок, проведенных за предыдущий календарный год	Нет
Сумма закупок, проведенных за предыдущий календарный год	0
Информация об используемых электронных площадках для осуществления закупочной деятельности	https://zakupki.gov.ru (Единая информационная система в сфере закупок) – закупки не совершались Биржевая площадка – нет регистрации
Перечень нормативных правовых актов, в соответствии с которыми	

проведена корректировка долгосрочных тарифов

1) Федеральный закон от 07 декабря 2011 года № 416-ФЗ «О водоснабжении и водоотведении»;

2) постановление Правительства Российской Федерации от 13 мая 2013 г. № 406 «О государственном регулировании тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения» (далее – постановление № 406);

3) приказ ФСТ России от 27.12.2013 № 1746-э «Об утверждении Методических указаний по расчету регулируемых тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения» (далее – Методические указания);

4) приказ ФСТ России от 16.07.2014 № 1154-э «Об утверждении Регламента установления регулируемых тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения»;

5) Положение о Госкомитете, утвержденное постановлением Кабинета Министров Республики Татарстан от 15.06.2010 № 468;

6) Административный регламент предоставления Государственным комитетом Республики Татарстан по тарифам государственной услуги по установлению тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденный приказом Госкомитета от 19.03.2020 № 40.

Перечень имущества, участвующего в процессе формирования затрат при установлении тарифов, и анализ правоустанавливающих документов

В состав имущества, участвующего в процессе оказания услуг по водоснабжению, входят:

Наименование показателя	ед. изм.	Величина
Количество водозаборов / скважин /	ед.	-
Протяженность водопроводных сетей, в том числе:	км	137,38
протяженность водопроводных сетей, нуждающихся в замене	км	-
Число колодцев/автономных водоразборных колонок (для нецентрализованного водоснабжения)	ед.	-

В качестве **правоустанавливающих** документов, подтверждающих законное право организации в отношении объектов, используемых для осуществления регулируемой деятельности, представлены:

Наименование объекта	Основания эксплуатации (свидетельство о гос. регистрации, договор аренды, концессионное соглашение)	Реквизиты документа (№, дата)	Срок действия	Указание страницы тарифного дела
Насосная станция подкачки технической (речной) воды	свидетельство о гос. регистрации	Серия 16-АК №130953 от 03.11.2011	Собственность	стр. 2
Внешние водоводы технической воды	свидетельство о гос. регистрации	Серия 16-АК №130445 от 03.11.2011	Собственность	стр. 3
Сеть речной воды	свидетельство о гос. регистрации	Серия 16-АК №412011 от 03.11.2011	Собственность	стр. 5

Краткое описание схемы технологического процесса

Предприятие осуществляет эксплуатацию централизованных сетей водоснабжения. Поставщиком технической (речной) воды для КНП и НХЗ АО «ТАНЕКО» является ООО «УПТЖ для ППД».

По внешним водоводам АО «ТАНЕКО» по двум врезкам вода доставляется до территории Комплекса НП и НХЗ АО «ТАНЕКО». Насосная станция подкачки речной воды обеспечивает поступление технической воды во внутреннюю сеть АО «ТАНЕКО». Часть технической воды

потребляется установками АО «ТАНЕКО», часть направляется сторонним потребителям. Учет количества поставленной АО «ТАНЕКО» технической воды ведется по показаниям приборов учета, установленных на врезке №1 – Камский водовод 2 очереди, Д-1000мм и на врезке №2 – Камский водовод 3 очереди Д-1000мм.

В сеть технической воды также частично добавляется конденсат (тит.121), очищенные стоки, что предусмотрено технологическим процессом.

Наиболее крупным потребителем услуг организации является ООО «Нижнекамская ТЭЦ».

Предприятие осуществляет эксплуатацию сетей водоснабжения технической воды протяженностью 127,38 км, которые находятся на балансе самого предприятия.

Поставка технической (речной) воды для АО «ТАНЕКО» осуществляется от ООО «УПТЖ для ППД» непрерывно, по двум водоводам диаметром 800 мм каждый. Далее подача технической (речной) воды на производственные нужды Комплекса осуществляется от насосной станции подкачки речной воды (титул 166) по двум коллекторам диаметром 800 мм, объединенным в кольцо.

Давление в сети составляет 4±0,5 кгс/см2. Место нахождения врезок – Камский водовод 2 и 3 очереди.

Узел коммерческого учета технической (речной) воды находится в насосной станции подкачки речной воды (тит.166) на территории АО «ТАНЕКО».

При проведении оценки экономической обоснованности расходов регулируемой организации ответственность за достоверность представленных в составе тарифного дела материалов *возлагается* на регулируемую организацию.

Необходимая валовая выручка и проекты тарифов на период регулирования по предложению АО «ТАНЕКО»

НВВ, тыс. руб.	**Проект тарифа на 1 полугодие, руб./куб.м**	*Рост / снижение, %*	**Проект тарифа на 2 полугодие, руб./куб.м**	*Рост / снижение, %*
279 560,48	**13,35**	*100,0*	**27,91**	*209,1%*

Анализ объемов реализации воды за последние три года

Год	**Принято Госкомитетом (тыс.куб.м.)**	**Факт (тыс.куб.м.)**
2017	18 517,912	10 748,319
2018	14 957,144	6 643,972
2019	9 026,550	8 127,017

БАЛАНС водоснабжения (тыс.куб.м.)

Показатели	**Прогноз на 2021 год**	**Принято на 2021 год (Госкомитет)**	**Отклонение к предложению организации (%)**
Поднято воды	1 520,64	1 520,64	100,0
Получено воды со стороны	11 574,06	11 574,06	100,0
потери воды	-	-	
%			
расход воды на собственные нужды	-	-	
Отпуск воды по категориям потребителей, в т.ч.:	13 094,70	13 094,70	100,0
Расход воды на собственные нужды предприятия	3 913,90	3 913,90	100,0
население	-	-	
бюджетные потребители			
прочим потребителям	9 180,80	9 180,80	100,0

Документы по подтверждению расхода воды стр. 11

Анализ финансово-хозяйственной деятельности организации за предыдущий период регулирования (2019 год)

№	**Наименование показателей,**	**Ед.**	**план**	**факт**	**%**	***руб./куб.м***	***разница***

п/п	статей затрат	изм.				план	факт	
1	Поднято воды	тыс.куб.м	2 289,76	1 392,62	60,8%			
2	Расход воды на хозяйственные нужды предприятия	тыс.куб.м						
3	Получено воды со стороны	тыс.куб.м	9 297,23	10 042,89	108,0%			
4	Подано воды в сеть	тыс.куб.м	11 586,99	11 435,51	98,69%			
5	Потери воды в сети	тыс.куб.м						
		%						
6	Расход воды на технологические нужды	тыс.куб.м						
7	Объем реализации воды	тыс.куб.м	11 586,99	11 435,51	98,69%			
8	Расход воды на собственные нужды предприятия	тыс.куб.м	2 560,44	3 308,49	129,2%			
9	Отпущено воды другим водопроводам	тыс.куб.м						
10	Отпущено воды по категориям потребителей - всего, в том числе:	тыс.куб.м	9 026,55	8 127,02	90,03%			
10.1	население	тыс.куб.м						
10.2	бюджетные потребители	тыс.куб.м						
10.3	прочие потребители	тыс.куб.м	9 026,55	8 127,02	90,03%			
Полная себестоимость отпущенной (потребленной) воды								
1	Материалы (химические реагенты)	тыс. руб.						
2	Затраты на покупную электрическую энергию (без учета затрат на электроэнергию на цеховые и общеэксплуатационные расходы)	тыс. руб.	7 661,77	9 551,20	124,66%	*0,66*	*0,84*	***-0,17***
3	Расходы на оплату труда основного производственного персонала	тыс. руб.	660,41	14 517,72	2198,28%	*0,06*	*1,27*	***-1,21***
4	Отчисления на социальные нужды от расходов на оплату труда основного производственного персонала	тыс. руб.	200,10	4 377,50	2187,66%	*0,02*	*0,38*	***-0,37***
5	Амортизация основных средств производственного назначения	тыс. руб.	32 285,14	137 909,76	427,16%	*2,79*	*12,06*	***-9,27***
6	Аренда основного оборудования	тыс. руб.						
7	Ремонт и техническое обслуживание основных средств производственного назначения	тыс. руб.	0,00	2 595,80		*0,00*	*0,23*	***-0,23***
8	Оплата воды, полученной со стороны	тыс. руб.	94 273,91	101 946,14		*8,14*	*8,91*	***-0,78***
9	Услуги, оказываемые сторонними организациями на отдельных стадиях тех.процесса	тыс. руб.						
10	Цеховые расходы	тыс. руб.	2 521,74	39 183,20	1553,82%	*0,22*	*3,43*	***-3,21***
11	Общеэксплуатационные расходы	тыс. руб.						
12	Прочие прямые расходы	тыс. руб.						
13	Налоги, сборы, платежи, относимые на финансовый результат:	тыс. руб.	5 560,48	0,00	0,00%	*0,48*	*0,00*	***0,48***
14	Валовая прибыль:	тыс. руб.						
15	Внереализационные расходы	тыс. руб.						
16	Экономически необоснованные доходы прошлых периодов регулирования	тыс. руб.						
17	Убыток (выпадающие доходы)	тыс. руб.						
18	**Всего расходов по полной себестоимости**	**тыс. руб.**	**142 006,62**	**342 851,92**	**241,43%**	*12,26*	*29,98*	***-17,73***
19	**Доход организации от реализации услуги потребителям**	**тыс. руб.**	**142 006,62**	**342 649,22**	**241,29%**			
20	**Финансовый результат организации от реализации услуги потребителям**	**тыс. руб.**		***-202,70***				

За отчетный период организацией получен убыток в размере 202,7 тыс.руб. в связи с перерасходом по отдельным статьям затрат.

АО «ТАНЕКО» осуществляет регулируемые виды деятельности в сфере водоснабжения (питьевая и техническая вода) и водоотведения (хозяйственно-бытовые сточные воды и производственные сточные воды). В соответствии с Положением об Учетной политике АО «ТАНЕКО» к общехозяйственным расходам относятся затраты аккумулируемые на счете 26, которые непосредственно не связаны с производством продукции (выполнение работ, оказание услуг), но необходимы для деятельности организации в целом. Общехозяйственные расходы относятся на себестоимость продукции основного производства и себестоимость той части продукции (работ, услуг) вспомогательного производства, которая выполняется на сторону или для нужд капитального строительства, капитального ремонта и непромышленных хозяйств предприятия. Отнесение общехозяйственных расходов на продукцию, работы и услуги вспомогательных производств на сторону, а также своим непромышленным хозяйствам производится в процентах к производственной себестоимости выпущенной продукции и выполненных работ и услуг, равному проценту общехозяйственных расходов, установленному в плане предприятия по различным видам деятельности. К общепроизводственным расходам относятся затраты аккумулируемые на счете 25. При расчете себестоимости затраты распределяются на счета 20, 23 пропорционально затратам по обработке, которые включаются: 1) топливо и энергия на технологические цели; 2)затраты на оплату труда производственного персонала; 3) отчисления на социальные нужды производственного персонала. В Положении об Учетной политике АО «ТАНЕКО» отсутствует раздельный учет по регулируемым видам деятельности.

Долгосрочные параметры регулирования

Для расчета долгосрочных тарифов методом индексации установленных тарифов НВВ определяется на основе следующих долгосрочных параметров регулирования:

Наименование	Ед.изм.	Долгосрочный период регулирования	
		2019 год	2020-2023 год
Базовый уровень операционных расходов	тыс.руб.	3 382,26	x
Индекс эффективности операционных расходов	%	x	1
Нормативный уровень прибыли	тыс.руб.	-	-
Показатели энергосбережения и энергетической эффективности			
Удельный расход электрической энергии	кВт/ч/ куб.м.	0,22	0,22

Корректировка необходимой валовой выручки

В соответствии с постановлением № 406, Методическими указаниями, Прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации на плановый период до 2024 года произведена корректировка НВВ и долгосрочных тарифов на 2021-2023 годы.

Используемые при регулировании индексы в соответствии с Прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации, размещенным на сайте Министерства экономического развития Российской Федерации на 2021 год и плановый период 2022-2023 годов (от 26.09.2020)

	2021 год	2022 год	2023 год
электрическая энергия	103,0%	103,0%	103,0%
индекс потребительских цен	103,6%	103,9%	104,0%
индекс цен промышленных производителей	103,3%	103,5%	103,6%

Скорректированные значения по отдельным статьям затрат

I. Операционные расходы скорректированы и приняты в следующем размере:

Год долгосрочного периода регулирования	Сумма, тыс.руб.	Рост / снижение, %
2021	3 537,31	102,6
2022	3 638,51	102,9
2023	3 746,21	103,0

II. Неподконтрольные расходы приняты в следующем размере:

Год долгосрочного периода регулирования	Сумма, тыс.руб.	Рост / снижение, %
2021	137 658,34	120,8
2022	133 708,94	97,1
2023	137 553,39	103,0

1. ***Расходы*** на покупную холодную воду, приняты на 2021 год в сумме 132 097,86 тыс. руб. (с ростом к ранее принятому уровню на 2020 год на 121,9%).

Корректировка расходов на покупную холодную воду произведена по формуле:

$$РР_i^{ф} = \sum_z V_{i,z} \cdot \frac{Q_i^{ПОф}}{Q_i^{ПО}} \cdot ЦР_{i,z}^{ф}$$

$V_{i,z}$ - объем потребления z-го энергетического ресурса (за исключением электрической энергии), холодной воды, теплоносителя, учтенный при установлении тарифов в i-м году;

$Q_i^{ПОф}$ - фактический объем полезного отпуска воды (приема сточных вод) в i-м году, тыс. куб. м;

$Q_i^{ПО}$ - объем полезного отпуска воды (приема сточных вод), учтенный при установлении тарифов на i-й год, тыс. куб. м;

$ЦР_{i,z}^{ф}$ - фактическая стоимость покупки единицы z-го энергетического ресурса (за исключением топлива), холодной воды, теплоносителя в i-м году;

Период регулирования	Планируемый объем покупной воды, тыс. куб.м.	Утвержденный объем покупной воды, тыс. куб.м.	Фактическая (расчетная) стоимость покупки, руб./куб.м.	Расходы на приобретение покупную холодную воду, тыс. руб.
2021	11574,06	10374,66	10,76	124 536,89
2022	11574,06	10374,66	11,07	128 148,46
2023	11574,06	10374,66	11,40	131 992,91

Услуги по поставке технической воды оказывает ООО «Управление по подготовке технологической жидкости для поддержания пластового давления» (договор №478/13.02-04/17 от 11.10.2017г., срок действия договора с 01.01.2018 по 31.12.2018 г с последующей пролонгацией). Тариф принят на прогнозном уровне среднегодового тарифа на техническую воду для ООО «Управление по подготовке технологической жидкости для поддержания пластового давления» на 2021 год.

Также в соответствии с фактическими показателями 2019 года Госкомитетом учтена разница в перерасходе покупной воды от ООО «Управление по подготовке технологической жидкости для поддержания пластового давления» в объеме 745,66 тыс.куб.м. по среднегодовому тарифу 2019 года - 10,14 руб. куб.м в размере 7 560,97 тыс.руб.

2. ***Налоги и платежи, относимые на регулируемый вид деятельности***, приняты в сумме 5 560,48 тыс.руб. на уровне утвержденного периода и с учетом предложения организации.

Вид налога	Сумма, тыс.руб.	Подтверждающие документы	Указание страницы тарифного дела
Имущественный налог	5 560,48	Налоговая декларация по имущественному налогу	Том 1/2020, стр. 1- 14

III. Расходы на приобретение энергетических ресурсов с учетом корректировки приняты в следующем размере:

Год долгосрочного периода регулирования	Сумма, тыс.руб.	Рост / снижение, %
2021	8 980,35	113,8
2022	9 249,76	103,0
2023	9 527,25	103,0

Подтверждающие документы	Указание страницы тарифного дела
Договор от 01.04.2013 № 50 «Энергоснабжения объектов юридического лица»	*Стр. 342*

Год долгосрочного периода регулирования	Объем отпуска (пропущенных) воды (сточных вод), тыс. куб.м.	Удельный расход электрической энергии, кВт.ч./куб.м	Цена на электрическую энергию, руб/кВт	Расходы на приобретение энергетических ресурсов, тыс. руб.
2021	13 094,70	0,22	*3,12*	8 980,35
2022	13 094,71	0,22	*3,21*	9 249,76
2023	13 094,72	0,22	*3,31*	9 527,25

Поставщиком электроэнергии является ОАО «Татэнергосбыт».

При расчете стоимость принята в соответствии со снижением объема принятых сточных вод, с утвержденным удельным расходом электрической энергии и с учетом анализа фактических значений за 1 полугодие 2020 года.

Тариф на электрическую энергию (высокое напряжение) принят по средней цене АО «Татэнергосбыт» за январь-сентябрь 2020 с учетом индекса дефлятора.

IV. Расходы на амортизацию приняты в размере 32 285,14 тыс.руб на уровне утвержденного периода 2020 года на основании представленных ведомостей амортизации основных средств за 2018 год в рамках корректировки финансовых показателей на 2020 год, что подтверждается представленной фактической отчетностью за 2019 год. Не приняты вновь введенные основные средства, так как организацией не представлены акты ввода в эксплуатацию (ОС-6).

IV. Нормативная прибыль не заявлена организацией

V. Недополученный доход не заявлен организацией

VI. Экономия операционных расходов, **экономия** от снижения потребления электрической энергии (мощности), **экономия** от снижения потребления прочих энергетических ресурсов, холодной воды, теплоносителя (далее в настоящем приложении - ресурсы), учитываемой в очередном долгосрочном периоде регулирования, **Экономически необоснованные доходы прошлых периодов регулирования.**

Из расчета НВВ на 2021 год при установлении тарифов на очередной период регулирования исключены объемы средств, не освоенных организацией по итогам 2019 года (по статье «Налог на имущество») - в размере **5 487,78 тыс.руб.**

ВЫВОДЫ:

Скорректированная НВВ на выполнение программы водоснабжения на 2021-2023 годы составляет:

Год долгосрочного периода регулирования	Сумма, тыс.руб.
2021	176 973,35
2022	178 882,35
2023	183 111,99

По итогам анализа обоснованности расходов, учтенных регулируемой организацией в предложении об установлении тарифов на 2021-2023 годы, предлагается принять:

Название организации	Одноставочный тариф на техническую воду, руб./куб.м			
	с 01.01. по 30.06.	Отклонение к 01.07.2020, %	с 01.07. по 31.12.	Отклонение к 01.01.2021, %
2021 год				
АО «ТАНЕКО» (тарифы указаны без учета НДС)	13,35	100,0	13,68	102,5
2022 год				
АО «ТАНЕКО» (тарифы указаны без учета НДС)	13,66	99,9	13,66	100,0
2023 год				
АО «ТАНЕКО» (тарифы указаны без учета НДС)	13,66	100,0	14,31	104,7

*- *организация применяет упрощенную систему налогообложения*

Указанные тарифы направлены на согласование руководителю АО «ТАНЕКО» и руководителю Исполнительного комитета Нижнекамского муниципального района. Лист согласования прилагается.

По итогам рассмотрения экспертного заключения по корректировке долгосрочных тарифов и в рамках Правил разработки, утверждения и корректировки производственных программ организаций, осуществляющих горячее и холодное водоснабжение, и (или) водоотведение, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 29.07.2013 № 641 (далее – Правила), Госкомитетом будут скорректированы параметры производственной программы. Согласно п. 15 Правил производственная программа будет утверждена приказом Госкомитета не позднее 20 декабря года, предшествующего году начала реализации производственной программы.

Приложение:

1. Калькуляция расходов для расчета тарифов на водоснабжение на 2021-2023 годы
2. Смета расходов

Калькуляция финансовых потребностей, необходимых на реализацию производственной программы в сфере водосна

№ п/п	Показатели	Единица измерения	2019 год			2020 год утверждено		2020 год	% роста к предыдущему году	2021 год утверждено		2021 год	2021 год	Расчет Госкомитета		2021 год	% роста к предыдущему году	2022 год утверждено		2022 год	Расчет Гос
			Утверждено	Факт										2021 год корректировка							2022
			В среднем за год	В среднем за год	% роста факт/утв	С 1 января по 30 июня	С 1 июля по 31 декабря			С 1 января по 30 июня	С 1 июля по 31 декабря		корректировка (план организации)	С 1 января по 30 июня	С 1 июля по 31 декабря	корректировка		С 1 января по 30 июня	С 1 июля по 31 декабря		С 1 января по 30 июня
1	2	3	4	5	6	7	8	*	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22
1	**Является ли организация плательщиком НДС**	**да/нет**	да	да				да				да	да			да				да	
	I. НАТУРАЛЬНЫЕ ПОКАЗАТЕЛИ																				
2	**Реализовано воды, в том числе:**	**тыс. м3**	**11 586,990**	**11 435,507**	98,7%	**5 900,330**	**5 900,330**	**11 800,660**	193,8%	**5 900,330**	**5 900,330**	**11 800,660**	**13 094,700**	**6 547,350**	**6 547,350**	**13 094,700**	111,0%	**5 900,330**	**5 900,330**	**11 800,660**	**6 547,350**
2.1	Расход воды на собственные нужды предприятия	тыс. м3	2 560,440	3 308,490	129,2%	1 601,415	1 601,415	3 202,830	206,6%	1 601,4150	1 601,4150	3 202,830	3 913,900	1 956,950	1 956,950	3 913,900	122,2%	1 601,4150	1 601,4150	3 202,830	1 956,950
2.2	Отпущено воды другим водопроводам	тыс. м3	0,000	0,000	0,0%	0,000	0,000	0,000	0,0%	0,0000	0,0000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,0%	0,0000	0,0000	0,000	0,000
2.3	Объем воды, реализованной потребителям, в том числе:	тыс. м3	9 026,550	8 127,017	90,0%	4 298,915	4 298,915	8 597,830	189,0%	4 298,915	4 298,915	8 597,830	9 180,800	4 590,400	4 590,400	9 180,800	106,8%	4 298,915	4 298,915	8 597,830	4 590,400
2.3.1	Население	тыс. м3	0,000	0,000	0,0%	0,000	0,000	0,000	0,0%	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,0%	0,000	0,000	0,000	0,000
2.3.2	Бюджетные организации	тыс. м3	0,000	0,000	0,0%	0,000	0,000	0,000	0,0%	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,0%	0,000	0,000	0,000	0,000
2.3.3	Прочие потребители	тыс. м3	9 026,550	8 127,017	90,0%	4 298,915	4 298,915	8 597,830	189,0%	4 298,915	4 298,915	8 597,830	9 180,800	4 590,400	4 590,400	9 180,800	106,8%	4 298,915	4 298,915	8 597,830	4 590,400
3	**Присоединенная мощность потребителей товаров (услуг) по холодному водоснабжению**	**тыс. м3/час**	**1,32**	**1,31**	98,7%	**0,67**	**0,67**	**1,35**	193,8%	**0,68**	**0,68**	**1,35**	**1,49**	**0,75**	**0,75**	**1,49**	111,0%			0,000	0,75
4	**Расходы на весь технологический процесс - всего:**	**тыс. руб.**	**143 163,55**	**342 851,92**	239,5%	**78 769,41**	**78 771,72**	**157 541,13**	435,2%	**78 769,41**	**82 350,97**	**161 120,38**	**279 560,48**	**86 370,53**	**88 529,64**	**174 900,16**	111,0%	82 368,61	82 448,60	**164 817,21**	89 436,80
4.1	Прямые расходы:	тыс. руб.	137 603,07	310 081,32	225,3%	75 989,17	75 991,48	151 980,65	408,0%	75 989,17	79 570,73	155 559,90	274 000,00	83 590,29	85 749,40	169 339,68	111,4%	79 588,37	79 668,36	**159 256,73**	86 656,56
4.1.1	Материалы (химические реагенты)	тыс. руб.	0,00	0,00	0,0%	0,00	0,00	0,00	0,0%			0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,0%			0,00	0,00
4.1.2	Затраты на покупную электрическую энергию, по уровням напряжения	тыс. руб.	7 661,77	9 551,20	124,7%	3 887,50	4 004,12	7 891,62	238,5%	4 004,12	4 124,25	8 128,37	8 128,37	4 423,82	4 556,53	8 980,35	113,8%	4 124,25	4 247,98	8 372,23	4 556,53
4.1.3	Расходы на оплату труда основного производственного персонала	тыс. руб.	660,41	14 517,72	2198,3%	331,73	341,69	673,42	4248,8%	339,40	351,96	691,36	691,35	339,24	351,45	690,69	102,6%	348,93	362,89	711,82	348,43
4.1.4	Отчисления на социальные нужды от расходов на оплату труда основного производственного персонала	тыс. руб.	200,10	4 377,50	2187,7%	100,51	103,53	204,04	4228,2%	102,84	106,64	209,48	209,48	102,79	106,49	209,27	102,6%	105,72	109,95	215,67	105,57
4.1.5	Амортизация основных средств производственного назначения	тыс. руб.	32 285,14	137 909,76	427,2%	16 142,57	16 142,57	32 285,14	854,3%	16 142,57	16 142,57	32 285,14	137 909,76	16 142,57	16 142,57	32 285,14	100,0%	16 142,57	16 142,57	32 285,14	16 142,57
4.1.6	Аренда основного оборудования	тыс. руб.	0,00	0,00	0,0%	0,00	0,00	0,00	0,0%			0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,0%			0,00	0,00
4.1.7	Ремонт и техническое обслуживание основных средств производственного назначения, в том числе:	тыс. руб.	0,00	2 595,80	0,0%	0,00	0,00	0,00	0,0%			0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,0%			0,00	0,00
4.1.7.1	Капитальный ремонт или резерв расходов на оплату капитального ремонта	тыс. руб.	0,00	0,00	0,0%	0,00	0,00	0,00	0,0%			0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,0%			0,00	0,00
4.1.8	Оплата воды, полученной со стороны	тыс. руб.	94 273,91	101 946,14	108,1%	54 260,15	54 094,86	108 355,01	188,5%	54 104,27	57 501,39	111 605,66	124 421,15	**61 286,52**	63 250,37	124 536,89	114,9%	57 534,53	57 419,30	114 953,83	**64 173,00**
4.1.9	Услуги, оказываемые сторонними организациями, стоимость которых регулируется	тыс. руб.	0,00	0,00	0,0%	0,00	0,00	0,00	0,0%			0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,0%			0,00	0,00
4.1.10	Цеховые расходы	тыс. руб.	2 521,74	39 183,20	1553,8%	1 266,71	1 304,71	2 571,42	3003,2%	1 295,97	1 343,92	2 639,89	2 639,90	1 295,36	1 341,99	2 637,35	102,6%	1 332,37	1 385,67	2 718,04	1 330,46
4.1.11	Прочие прямые расходы	тыс. руб.	0,00	0,00	0,0%	0,00	0,00	0,00	0,0%	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,0%	0,00	0,00	0,00	0,00
4.1.11.1	Расходы по сомнительным долгам, в размере не более 2% НВВ	тыс. руб.	0,00	0,00	0,0%			0,00	0,0%			0,00	0,00	0,00	0,00		0,0%			0,00	0,00
4.1.11.2	Прочие расходы	тыс. руб.	0,00	0,00	0,0%	0,00	0,00	0,00	0,0%			0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,0%			0,00	0,00
4.2	Косвенные (общеэксплуатационные расходы)	тыс. руб.	0,00	0,00	0,0%	0,00	0,00	0,00	0,0%			0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,0%			0,00	0,00
4.2.1	Налоги и платежи	тыс. руб.	5 560,48	32 770,60	589,3%	2 780,24	2 780,24	5 560,48	1178,7%	2 780,24	2 780,24	5 560,48	5 560,48	2 780,24	2 780,24	5 560,48	100,0%	2 780,24	2 780,24	5 560,48	2 780,24
4.2.2	Налоги и платежи, относимые на себестоимость	тыс. руб.	0,00	0,00	0,0%	0,00	0,00	0,00	0,0%			0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,0%			0,00	0,00
4.2.3	Налоги и платежи, относимые на указанный вид деятельности	тыс. руб.	5 560,48	32 770,60	589,3%	2 780,24	2 780,24	5 560,48	1178,7%	2 780,24	2 780,24	5 560,48	5 560,48	2 780,24	2 780,24	5 560,48	100,0%	2 780,24	2 780,24	5 560,48	2 780,24
5	**Валовая прибыль:**	**тыс. руб.**	**0,00**	**0,00**	0,0%	**0,00**	**0,00**	**0,00**	0,0%	**0,00**	**0,00**	0,00	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	0,0%	0,00	0,00	**0,00**	0,00
5.1	Расходы на капитальные вложения	тыс. руб.	0,00	0,00	0,0%	0,00	0,00	0,00	0,0%			0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,0%			0,00	0,00
5.2	Расходы на социальные нужды, предусмотренные коллективными договорами	тыс. руб.	0,00	0,00	0,0%	0,00	0,00	0,00	0,0%			0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,0%			0,00	0,00
5.3	Средства на возврат займов и кредитов и процентов по ним	тыс. руб.	0,00	0,00	0,0%	0,00	0,00	0,00	0,0%			0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,0%			0,00	0,00
5.4	Другие расходы, не учитываемые в соответствии с Налоговым кодексом Российской Федерации при определении налоговой базы налога на прибыль	тыс. руб.	0,00	0,00	0,0%	0,00	0,00	0,00	0,0%			0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,0%			0,00	0,00
5.5	Расчетная предпринимательская прибыль гарантирующей организации	тыс. руб.	0,00	0,00	0,0%	0,00	0,00	0,00	0,0%			0,00	0,00	0,00	0,00		0,0%			0,00	0,00
5.6	Налоги, сборы, платежи, относимые на финансовый результат	тыс. руб.	0,00	0,00	0,0%	0,00	0,00	0,00	0,0%	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,0%	0,00	0,00	0,00	0,00
5.6.1	Налог на прибыль при ОСН	тыс. руб.	0,00	0,00	0,0%	0,00	0,00	0,00	0,0%			0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,0%			0,00	0,00
5.6.2	Единый налог при УСН	тыс. руб.	0,00	0,00	0,0%	0,00	0,00	0,00	0,0%			0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,0%			0,00	0,00
5.6.3	Прочие налоги и платежи	тыс. руб.	0,00	0,00	0,0%	0,00	0,00	0,00	0,0%			0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,0%			0,00	0,00
6	**Убыток (выпадающие доходы)**	**тыс. руб.**	0,00	**0,00**	0,0%	0,00	0,00	0,00	0,0%			0,00	0,00		0,00		0,0%			0,00	
7	**Внереализационные расходы**	**тыс. руб.**	0,00	**0,00**	0,0%	0,00	0,00	0,00	0,0%			0,00	0,00	**3 780,49**	**3 780,49**	**7 560,97**	0,0%			0,00	
8	**Экономически необоснованные доходы прошлых периодов регулирования**	**тыс. руб.**	1 156,93	**0,00**	0,0%	0,00	0,00	0,00	0,0%			0,00	0,00	**2 743,89**	**2 743,89**	**5 487,78**	0,0%			0,00	
9	**Экономия операционных расходов**	**тыс. руб.**	0,00	**0,00**	0,0%	0,00	0,00	0,00	0,0%			0,00	0,00		0,00		0,0%			0,00	
10	**Экономия от снижения потребления электрической энергии (мощности)**	**тыс. руб.**	0,00	**0,00**	0,0%	0,00	0,00	0,00	0,0%			0,00	0,00		0,00		0,0%			0,00	
11	**Экономия от снижения потребления прочих энергетических ресурсов, холодной воды, теплоносителя**	**тыс. руб.**	0,00	**0,00**	0,0%	0,00	0,00	0,00	0,0%			0,00	0,00		0,00		0,0%			0,00	
12	**Товарная продукция**	**тыс. руб.**	**142 006,62**	**342 851,92**	241,4%	**78 769,41**	**78 771,72**	**157 541,13**	435,2%	**78 769,41**	**82 350,97**	**161 120,38**	**279 560,48**	**87 407,12**	**89 566,23**	**176 973,35**	112,3%	82 368,61	82 448,60	**164 817,21**	89 436,80
13	**Среднеотпускной тариф (одноставочный)**	**руб./м3**	**12,26**	**29,98**	244,6%	**13,35**	**13,35**	**13,35**	224,6%	**13,35**	**13,96**	**13,65**	**21,35**	**13,35**	**13,68**	**13,51**	101,2%	13,96	13,97	**13,97**	13,66
14					0,0%		100,0%		0,0%		104,5%		159,9%	100,0%	102,5%		0,0%				99,9%

Смета затрат АО «ТАНЕКО»

№ п/п	Показатели	Ед.изм.	2021 год				Расчет Госкомитета (корр			
			Утверждено ГКРТТ	% роста к предыдущему году	Предложение организации (корректировка)	% роста к предыдущему году	Расчет Госкомитета (корректировка) 2021	% роста к предыдущему году	Расчет Госкомитета (корректировка) 2022	% предш
1	2	3	9	10	11	12	13	14	15	
	Является ли организация плательщиком НДС		да		да		да		да	
1	**Расходы на электрическую энергию**	тыс. руб.	**8 128,37**	**103,0%**	**8 128,37**	**103,0%**	**8 980,35**	**113,8%**	**9 249,76**	
2	**Операционные (подконтрольные) расходы, в том числе:**	тыс. руб.	**3 540,72**	**102,7%**	**3 540,72**	**102,7%**	**3 537,31**	**102,6%**	**3 638,51**	
	Операционные расходы (проверка)	тыс. руб.	**3 540,72**	**102,7%**	**3 540,72**	**102,7%**	**3 537,31**	**102,6%**	**3 638,51**	
	Индекс эффективности расходов	%	*1%*		*1%*		*1%*		*1%*	
	Индекс потребительских цен	%	*104,0%*		*0,0%*		*103,6%*		*103,9%*	
	Индекс количества активов	%	*0,0%*		*0,0%*		*0,00*		*0,00*	
2.1	**Производственные расходы**	тыс. руб.	**3 540,72**	**102,7%**	**3 540,72**	**102,7%**	**3 537,31**	**102,6%**	**3 638,51**	
2.1.1	Расходы на приобретение сырья и материалов и их хранение	тыс. руб.	0,00	0,0%	0,00	0,0%	0,00	0,0%	0,00	
2.1.1.1	Реагенты	тыс. руб.	0,00	0,0%	0,00	0,0%	0,00	0,0%	0,00	
2.1.1.2	Горюче-смазочные материалы	тыс. руб.	0,00	0,0%	0,00	0,0%	0,00	0,0%	0,00	
2.1.1.3	Материалы и малоценные основные средства	тыс. руб.		0,0%		0,0%		0,0%		
2.1.2	Расходы на оплату регулируемыми организациями выполняемых сторонними организациями работ и (или)услуг	тыс. руб.		0,0%		0,0%		0,0%		
2.1.3	Расходы на оплату труда и отчисления на социальные нужды основного производственного персонала, в том числе налоги и сборы с фонда оплаты труда:	тыс. руб.	900,83	102,7%	900,83	102,7%	899,96	102,6%	925,71	
2.1.3.1	Расходы на оплату труда производственного персонала	тыс. руб.	691,35	102,7%	691,35	102,7%	690,69	102,6%	710,45	
2.1.3.2	Отчисления на социальные нужды производственного персонала	тыс. руб.	209,48	102,7%	209,48	102,7%	209,27	102,6%	215,26	
2.1.4	Общехозяйственные расходы	тыс. руб.	2 639,90	102,7%	2 639,90	102,7%	2 637,35	102,6%	2 712,81	
2.1.5	Прочие производственные расходы, в том числе:	тыс. руб.	0,00	0,0%	0,00	0,0%	0,00	0,0%	0,00	
2.1.5.1	Расходы на амортизацию автотранспорта	тыс. руб.		0,0%		0,0%		0,0%		
2.1.5.2	Контроль качества воды и сточных вод	тыс. руб.		0,0%		0,0%		0,0%		
2.1.5.3	Расходы на аварийно-диспетчерское обслуживание	тыс. руб.		0,0%		0,0%		0,0%		
2.1.5.4	Прочие расходы	тыс. руб.	0,00	0,0%	0,00	0,0%	0,00	0,0%	0,00	
2.2	**Ремонтные расходы**	тыс. руб.	**0,00**	**0,0%**	**0,00**	**0,0%**	**0,00**	**0,0%**	**0,00**	
2.2.1	Расходы на текущий ремонт централизованных систем водоснабжения либо объектов, входящих в состав таких систем	тыс. руб.		0,0%		0,0%	0,00	0,0%	0,00	
2.2.2	Расходы на капитальный ремонт централизованных систем водоснабжения либо объектов, входящих в состав таких систем	тыс. руб.		0,0%		0,0%	0,00	0,0%	0,00	
2.2.3	Расходы на оплату труда и отчисления на социальные нужды ремонтного персонала, в том числе налоги и сборы с фонда оплаты труда:	тыс. руб.	0,00	0,0%	0,00	0,0%	0,00	0,0%	0,00	
2.2.3.1	Расходы на оплату труда ремонтного персонала	тыс. руб.		0,0%		0,0%		0,0%		
2.2.3.2	Отчисления на социальные нужды ремонтного персонала	тыс. руб.		0,0%		0,0%		0,0%		
2.3	**Административные расходы**	тыс. руб.	**0,00**	**0,0%**	**0,00**	**0,0%**	**0,00**	**0,0%**	**0,00**	
3	**Амортизация**	тыс. руб.	**32 285,13**	**100,0%**	**137 909,76**	**427,2%**	**32 285,14**	**100,0%**	**32 285,14**	
3.1	Амортизация основных средств и нематериальных активов, относимых к объектам централизованной системы водоснабжения	тыс. руб.	32 285,13	100,0%	137 909,76	427,2%	32 285,14	100,0%	32 285,14	
4	**Неподконтрольные расходы, в том числе:**	тыс. руб.	**117 166,14**	**102,9%**	**5 560,48**	**4,9%**	**137 658,34**	**120,8%**	**133 708,94**	
4.1	**Расходы на оплату товаров (работ, услуг), приобретаемых у других организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности, в том числе:**	тыс. руб.	**111 605,66**	**103,0%**	**0,00**	**0,0%**	**132 097,86**	**121,9%**	**128 148,46**	
4.1.1	расходы на транспортировку воды	тыс. руб.		0,0%		0,0%		0,0%		
4.1.2	расходы на покупку воды	тыс. руб.	111 605,66	103,0%	124 421,00	114,8%	132 097,86	121,9%	128 148,46	
4.1.3	услуги по холодному водоснабжению	тыс. руб.		0,0%		0,0%		0,0%		
4.1.4	услуги по транспортировке холодной воды	тыс. руб.		0,0%		0,0%		0,0%		
4.2	**Расходы, связанные с уплатой налогов и сборов**	тыс. руб.	**5 560,48**	**100,0%**	**5 560,48**	**100,0%**	**5 560,48**	**100,0%**	**5 560,48**	
4.2.9	Налоги и платежи, относимые на указанный вид деятельности		5 560,48	100,0%	5 560,48	100,0%	5 560,48	100,0%	5 560,48	
4.3	**Расходы на арендную плату, лизинговые платежи, концессионную плату**	тыс. руб.	**0,00**	**0,0%**	**0,00**	**0,0%**	**0,00**	**0,0%**	**0,00**	
4.3.1	Аренда имущества	тыс. руб.		0,0%		0,0%		0,0%		
4.3.2	Концессионная плата	тыс. руб.		0,0%		0,0%		0,0%		
4.3.3	Лизинговые платежи	тыс. руб.		0,0%		0,0%		0,0%		
4.3.4	Аренда земельных участков	тыс. руб.		0,0%		0,0%		0,0%		
4.4	**Резерв по сомнительным долгам гарантирующей организации**	тыс. руб.	**0,00**	**0,0%**	**0,00**	**0,0%**	**0,00**	**0,0%**	**0,00**	
4.4.1	Сбытовые расходы гарантирующей организации	тыс. руб.	0,00	0,0%	0,00	0,0%	0,00	0,0%	0,00	
4.5	**Экономия расходов**	тыс. руб.		**0,0%**		**0,0%**		**0,0%**		

Экспертное заключение
по корректировке долгосрочных тарифов на водоотведение
(бытовые сточные воды) на 2021-2023 годы
АО «ТАНЕКО» для потребителей муниципального образования г. Нижнекамск
по делу об установлении тарифов № 26/235 на 2019-2023 годы

Постановлением Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам (далее – Госкомитет) от 18.12.2018 №10-186/кс «Об установлении тарифов на питьевую воду, техническую воду и водоотведение (промышленные и бытовые сточные воды) для Акционерного общества «ТАНЕКО» на 2019-2023 годы» в редакции постановления от 13.11.2019 № 10-35/кс установлены тарифы на бытовые сточные воды для Акционерного общества «ТАНЕКО» Нижнекамского муниципального района (далее – АО «ТАНЕКО») на 2020-2023 годы в следующих размерах:

Наименование	1 полугодие (руб./куб/м)	Отклонение к предыдущему периоду регулирования (%)	2 полугодие (руб./куб/м)	Отклонение к предыдущему периоду регулирования (%)
2019 год				
АО «ТАНЕКО» иные потребители (тарифы указываются без учета НДС)	15,28	100%	15,68	102,6%
2020 год				
АО «ТАНЕКО» иные потребители (тарифы указываются без учета НДС)	15,60	99,5%	15,60	100,0%
2021 год				
АО «ТАНЕКО» иные потребители (тарифы указываются без учета НДС)	15,60	100,0%	15,89	101,9%
2022 год				
АО «ТАНЕКО» иные потребители (тарифы указываются без учета НДС)	15,89	100,0%	15,92	100,2%
2023 год				
АО «ТАНЕКО» иные потребители (тарифы указываются без учета НДС)	15,92	100,0%	16,21	101,8%

В соответствии с п. 24 Правил регулирования тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 13 мая 2013 г. № 406 «О государственном регулировании тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения», и согласно заявлению АО «ТАНЕКО» при регулировании тарифов на 2019-2023 годы Госкомитетом применен **метод индексации** установленных тарифов.
Согласно пункту 80 Основ ценообразования в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 13 мая 2013 г. № 406 «О государственном регулировании тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения», необходимая валовая выручка (далее – НВВ) регулируемой организации и тарифы, установленные с применением метода индексации, **ежегодно корректируются** с учетом отклонения фактических значений параметров регулирования тарифов, учитываемых при расчете тарифов (за исключением долгосрочных параметров регулирования тарифов), от их плановых значений.

Уполномоченный по делу Зиннатуллина Эльмира Искандеровна подпись _____

ЭЛЕКТРОННЫЙ ТАТАРСТАН

Организацией подано заявление о корректировке тарифов с приложением расчетных и обосновывающих материалов от 02.07.2020 № 2 (Вх. № 4980 от 02.07.2020)	
Название тарифа	**Водоотведение**
Период регулирования	**2021-2023**
Метод регулирования	**индексация**
Сведения об организации	
Полное наименование организации	Акционерное Общество «ТАНЕКО»
ИНН/КПП	1651044095/165101001
Директор организации	Салахов Илшат Илгизович
Юридический адрес	423574, РТ, г. Нижнекамск, тер. Промзона
Почтовый адрес	423574, РТ, г. Нижнекамск, тер. Промзона
Основной вид деятельности	Производство нефтепродуктов
Система налогообложения	Общая система налогообложение
Учредители организации	ПАО «ТАТНЕФТЬ» имени В.Д. Шашина» - 40%; АКОО «FURMAN HOLDINGS LIMITED» - 25%; АКОО «HAVLANE ENTERPRISES LIMITED» - 25%; АО «Связьинвестнефтехим» - 9%.
Перечень организаций, составляющих группу лиц согласно сведениям по форме предоставления перечня лиц, входящих в одну группу лиц, утвержденной приказом ФАС России от 20.11.2006 № 293	АО «Нижнекамский завод технического углерода», АНО «Клуб развития энергетических инициатив «Энергия будущего»
Перечень муниципальных образований, в которых планируется оказание регулируемой услуги	г. Нижнекамск Нижнекамского муниципального района
Организации присвоен (не присвоен) статус гарантирующей организации	Нет
Решение муниципалитета о присвоении организации статуса гарантирующей организации	отсутствует
Наличие инвестиционной программы организации *(да/нет)*, реквизиты приказа, сроки реализации	Нет
Наличие программы в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности *(да/нет)*	Да
Положение о закупках размещено в ЕИС (да/нет)	Нет
Количество конкурентных закупок, проведенных за предыдущий календарный год	Нет
Сумма закупок, проведенных за предыдущий календарный год	0
Информация об используемых электронных площадках для осуществления закупочной деятельности	https://zakupki.gov.ru (Единая информационная система в сфере закупок) – закупки не совершались Биржевая площадка – нет регистрации

Перечень нормативных правовых актов, в соответствии с которыми проведена корректировка долгосрочных тарифов

1) Федеральный закон от 07 декабря 2011 года № 416-ФЗ «О водоснабжении и водоотведении»;

2) постановление Правительства Российской Федерации от 13 мая 2013 г. № 406 «О государственном регулировании тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения» (далее – постановление № 406);

3) приказ ФСТ России от 27.12.2013 № 1746-э «Об утверждении Методических указаний по расчету регулируемых тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения» (далее – Методические указания);

4) приказ ФСТ России от 16.07.2014 № 1154-э «Об утверждении Регламента установления регулируемых тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения»;

5) Положение о Госкомитете, утвержденное постановлением Кабинета Министров Республики Татарстан от 15.06.2010 № 468;

6) Административный регламент предоставления Государственным комитетом Республики Татарстан по тарифам государственной услуги по установлению тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденный приказом Госкомитета от 19.03.2020 № 40.

Перечень имущества, участвующего в процессе формирования затрат при установлении тарифов, и анализ правоустанавливающих документов

В состав имущества, участвующего в процессе оказания услуг по водоотведению, входят:

Наименование показателя	ед. изм.	Величина
Количество КНС	ед.	1
Оборудование биологических очистных сооружений	ед.	1
Оборудование очистных сооружения	ед.	-
Протяженность канализационных сетей, в том числе:	км	17,00
протяженность канализационных сетей, нуждающихся в замене	км	0

В качестве **правоустанавливающих** документов, подтверждающих законное право организации в отношении объектов, используемых для осуществления регулируемой деятельности, представлены:

Наименование объекта	Основания эксплуатации (свидетельство о гос. регистрации, договор аренды, концессионное соглашение)	Реквизиты документа (№, дата)	Срок действия	Указание страницы тарифного дела
Сеть бытовой канализации	свидетельство о гос. регистрации	Серия 16-АМ №151646 от 06.12.2012	Собственность	стр. 8

Краткое описание схемы технологического процесса

Предприятие осуществляет эксплуатацию централизованных сетей водоотведения. Очистные сооружения АО «ТАНЕКО» оказывают услуги по очистке хозяйственно - бытовых, промливневых, солесодержащих, ливневых сточных вод с промплощадки.

Для отвода сточных вод предусмотрены четыре системы канализации.

1) Сеть промливневой канализации «OD», предназначенная для отвода нейтральных нефтесодержащих производственных сточных вод с технологических установок и ливневых, талых вод с застроенных территорий от объектов АО «ТАНЕКО», а также для отвода производственных и ливневых сточных вод сторонних предприятий (контрагентов) с внеплощадочных объектов

2) Сеть канализации солесодержащих стоков «OD1» предназначена для отвода сточных вод с технологических установок, загрязненных нефтепродуктами, реагентами, солями и другими

органическими и неорганическими веществами.
3) Сеть ливневой канализации «NW» предназначена для отвода дождевых стоков с незастроенной территории (незагрязнённые стоки).
4) Сеть бытовой канализации «WD» предназначена для отвода сточных вод от бытовых помещений Комплекса АО «ТАНЕКО», а также от объектов контрагентов. Система бытовой канализации предусмотрена самотечной и напорной, с учетом вертикальной планировки промплощадки.

При проведении оценки экономической обоснованности расходов регулируемой организации ответственность за достоверность представленных в составе тарифного дела материалов *возлагается* на регулируемую организацию.

Необходимая валовая выручка и проекты тарифов на период регулирования по предложению АО «ТАНЕКО»

НВВ, тыс. руб.	Проект тарифа на 1 полугодие, руб./куб.м	*Рост / снижение, %*	Проект тарифа на 2 полугодие, руб./куб.м	*Рост / снижение, %*
9 055,93	**15,60**	*100,0*	**73,71**	*472,6%*

Анализ объемов реализации воды за последние три года

Год	Принято Госкомитетом (тыс.куб.м.)	Факт (тыс.куб.м.)
2017	165,000	109,409
2018	148,769	133,874
2019	157,263	137,620

БАЛАНС водоотведения (тыс.куб.м.)

Показатели	Прогноз на 2021 год	Принято на 2021 год (Госкомитет)	Отклонение к предложению организации (%)
Принято сточных вод по категориям потребителей, в т.ч:	184,849	184,849	100,00
Технологические нужды предприятия	-	-	-
Объем реализации сточных вод	184,849	184,849	100,00
Технологические нужды предприятия	178,309	178,309	100,00
Принято сточных вод, в том числе от:	-	-	-
Бюджетных организаций	-	-	-
Населения	-	-	-
Прочих потребителей	6,540	6,540	100,00

Документы по подтверждению расхода воды стр. 8
Объем принятых сточных вод принят с ростом 17,5% к утвержденному периоду по предложению организации.

Анализ финансово-хозяйственной деятельности организации за предыдущий период регулирования (2019 год)

№ п/п	Наименование показателей, статей затрат	Ед. изм.	план	факт	%	*руб./куб.м*		*разница*
						план	*факт*	
1	Принято сточных вод всего	тыс.куб.м	157,26	137,62	88%			
2	Технологические нужды предприятия	тыс.куб.м						
3	Объем реализации (пропущено) сточных вод всего	тыс.куб.м	157,26	137,62	88%			
4	Хозяйственные нужды предприятия	тыс.куб.м	150,72	136,48	91%			
5	По категориям потребителей - всего, в том числе: население	тыс.куб.м	6,54	1,15	18%			
		%						
6	бюджетные организации	тыс.куб.м						

7	прочие потребители	тыс.куб.м	6,54	1,15	18%			
8	принято сточных вод от других канализаций или отдельных канализационных сетей	тыс.куб.м						
Полная себестоимость отпущенной (потребленной) воды								
1	Материалы (химические реагенты)	тыс. руб.	0,01	127,30		0,00	0,93	***-0,92***
2	Затраты на покупную электрическую энергию (без учета затрат на электроэнергию на цеховые и общеэксплуатационные расходы)	тыс. руб.	241,51	699,70	290%	1,54	5,08	***-3,55***
3	Расходы на оплату труда основного производственного персонала	тыс. руб.	378,31	1 484,04	392%	2,41	10,78	***-8,38***
4	Отчисления на социальные нужды от расходов на оплату труда основного производственного персонала	тыс. руб.	114,25	495,80	434%	0,73	3,60	***-2,88***
5	Амортизация основных средств производственного назначения	тыс. руб.	1 448,51	13 948,60	963%	9,21	101,36	***-92,15***
6	Аренда основных средств	тыс. руб.						
7	Ремонт и техническое обслуживание основных средств производственного назначения, в том числе:	тыс. руб.	0,00	166,80	0%	0,00	1,21	***-1,21***
8	Услуги, оказываемые сторонними организациями на отдельных стадиях технологического процесса	тыс. руб.						
9	Цеховые расходы	тыс. руб.	82,75	7 316,86	8842%	0,53	53,17	***-52,64***
10	Общеэксплуатационные расходы	тыс. руб.						
11	Прочие прямые расходы	тыс. руб.						
12	Налоги и платежи	тыс. руб.	169,11	400,00		1,08	2,91	***-1,83***
13	**Валовая прибыль**	тыс. руб.						
14	**Всего расходов по полной себестоимости**	тыс. руб.	**2 434,45**	**24 639,10**	**1012%**	*15,48*	*179,04*	***-163,56***
15	**Доход организации от реализации услуги потребителям**	тыс. руб.	**2 434,45**	**204,19**	**1012%**			
16	**Финансовый результат организации от реализации услуги потребителям**	тыс. руб.	**0,00**	***-186,44***				

За отчетный период организацией получен убыток в размере 186,44 тыс.руб. в связи с перерасходом по отдельным статьям затрат.

АО «ТАНЕКО» осуществляет регулируемые виды деятельности в сфере водоснабжения (питьевая и техническая вода) и водоотведения (хозяйственно-бытовые сточные воды и производственные сточные воды). В соответствии с Положением об Учетной политике АО «ТАНЕКО» к общехозяйственным расходам относятся затраты аккумулируемые на счете 26, которые непосредственно не связаны с производством продукции (выполнение работ, оказание услуг), но необходимы для деятельности организации в целом. Общехозяйственные расходы относятся на себестоимость продукции основного производства и себестоимость той части продукции (работ, услуг) вспомогательного производства, которая выполняется на сторону или для нужд капитального строительства, капитального ремонта и непромышленных хозяйств предприятия. Отнесение общехозяйственных расходов на продукцию, работы и услуги вспомогательных производств на сторону, а также своим непромышленным хозяйствам производится в процентах к производственной себестоимости выпущенной продукции и выполненных работ и услуг, равному проценту общехозяйственных расходов, установленному в плане предприятия по различным видам деятельности. К общепроизводственным расходам относятся затраты аккумулируемые на счете 25. При расчете себестоимости затраты распределяются на счета 20, 23 пропорционально затратам по обработке, которые включаются: 1) топливо и энергия на технологические цели; 2)затраты на оплату труда производственного персонала; 3) отчисления на социальные нужды производственного персонала. В Положении об Учетной политике АО «ТАНЕКО» отсутствует раздельный учет по регулируемым видам деятельности.

Долгосрочные параметры регулирования

Для расчета долгосрочных тарифов методом индексации установленных тарифов НВВ

определяется на основе следующих долгосрочных параметров регулирования:

Наименование	Ед.изм.	Долгосрочный период регулирования	
		2019 год	2020-2023 год
Базовый уровень операционных расходов	тыс.руб.	575,31	x
Индекс эффективности операционных расходов	%	x	1
Нормативный уровень прибыли	тыс.руб.	-	-
Показатели энергосбережения и энергетической эффективности			
Удельный расход электрической энергии	кВт/ч/ куб.м.	0,51	0,51

Корректировка необходимой валовой выручки

В соответствии с постановлением № 406, Методическими указаниями, Прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации на плановый период до 2024 года произведена корректировка НВВ и долгосрочных тарифов на 2021-2023 годы.

Используемые при регулировании индексы в соответствии с Прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации, размещенным на сайте Министерства экономического развития Российской Федерации на 2021 год и плановый период 2022-2023 годов (от 26.09.2020)

	2021 год	2022 год	2023 год
электрическая энергия	103,0%	103,0%	103,0%
индекс потребительских цен	103,6%	103,9%	104,0%
индекс цен промышленных производителей	103,3%	103,5%	103,6%

Скорректированные значения по отдельным статьям затрат

I. Операционные расходы скорректированы и приняты в следующем размере:

Год долгосрочного периода регулирования	Сумма, тыс.руб.	Рост / снижение, %
2021	601,72	102,6
2022	618,93	102,9
2023	637,25	103,0

II. Неподконтрольные расходы приняты в следующем размере:

Год долгосрочного периода регулирования	Сумма, тыс.руб.	Рост / снижение, %
2021	169,11	100,0
2022	169,11	100,0
2023	169,11	100,0

1. ***Налоги и платежи, относимые на регулируемый вид деятельности***, приняты в сумме 169,11 тыс.руб., принят на уровне утвержденного периода и с учетом предложения организации.

Вид налога	Сумма, тыс.руб.	Подтверждающие документы	Указание страницы тарифного дела
Имущественный налог	169,11	Налоговая декларация по имущественному налогу	Том 1/2020, стр. 1- 14

III. Расходы на приобретение энергетических ресурсов с учетом корректировки приняты в следующем размере:

Год долгосрочного периода регулирования	Сумма, тыс.руб.	Рост / снижение, %
2021	440,72	177,2

2022	453,94	103,0
2023	467,56	103,0

Подтверждающие документы	Указание страницы тарифного дела
Договор от 01.04.2013 № 50 «Энергоснабжения объектов юридического лица»	*Том 2, стр. 405-426*

Год долгосрочного периода регулирования	Объем отпуска (пропущенных) воды (сточных вод), тыс. куб.м.	Удельный расход электрической энергии, кВт.ч./куб.м	Цена на электрическую энергию, руб/кВт	Расходы на приобретение энергетических ресурсов, тыс. руб.
2021	184,85	0,51	*4,67*	440,72
2022	184,85	0,51	*4,82*	453,94
2023	184,85	0,51	*4,96*	467,56

Организация работает по тарифу на электрическую энергию (высокое напряжение). Поставщиком электроэнергии является ОАО «Татэнергосбыт».

При расчете стоимость принята в соответствии со снижением объема принятых сточных вод, с утвержденным удельным расходом электрической энергии и с учетом анализа фактических значений за 1 полугодие 2020 года.

Тариф на электрическую энергию (высокое напряжение) принят по средней цене АО «Татэнергосбыт» за январь-сентябрь 2020 с учетом индекса дефлятора.

IV. Расходы на амортизацию приняты в размере 1 448,50 тыс.руб на уровне утвержденного периода 2020 года на основании представленных ведомостей амортизации основных средств за 2018 год в рамках корректировки финансовых показателей на 2020 год, что подтверждается представленной фактической отчетностью за 2019 год. Не приняты вновь введенные основные средства, так как организацией не представлены акты ввода в эксплуатацию (ОС-6).

IV. Нормативная прибыль не заявлена организацией

V. Недополученный доход не заявлен организацией

ВЫВОДЫ:

Скорректированная НВВ на выполнение программы водоснабжения на 2021-2023 годы составляет:

Год долгосрочного периода регулирования	Сумма, тыс.руб.
2021	2 660,07
2022	2 690,51
2023	2 722,45

По итогам анализа обоснованности расходов, учтенных регулируемой организацией в предложении об установлении тарифов на 2021-2023 годы, предлагается принять:

Название организации	Одноставочный тариф на водоотведение (бытовые сточные воды), руб./куб.м			
	с 01.01. по 30.06.	Отклонение к 01.07.2020, %	с 01.07. по 31.12.	Отклонение к 01.01.2021, %
2021 год				
АО «ТАНЕКО» (тарифы указаны без учета НДС)	14,39	92,3	14,39	100,0
2022 год				
АО «ТАНЕКО» (тарифы указаны без учета НДС)	14,39	100,0	14,72	102,3
2023 год				
АО «ТАНЕКО» (тарифы указаны без учета НДС)	14,72	100,0	14,74	100,1

Уполномоченный по делу Зиннатуллина Эльмира Искандеровна подпись _____

*- *организация применяет упрощенную систему налогообложения*
Указанные тарифы направлены на согласование руководителю АО «ТАНЕКО» и руководителю Исполнительного комитета Нижнекамского муниципального района. Лист согласования прилагается. По итогам рассмотрения экспертного заключения по корректировке долгосрочных тарифов и в рамках Правил разработки, утверждения и корректировки производственных программ организаций, осуществляющих горячее и холодное водоснабжение, и (или) водоотведение, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 29.07.2013 № 641 (далее – Правила), Госкомитетом будут скорректированы параметры производственной программы. Согласно п. 15 Правил производственная программа будет утверждена приказом Госкомитета не позднее 20 декабря года, предшествующего году начала реализации производственной программы.
Приложение: 1. Калькуляция расходов для расчета тарифов на водоснабжение на 2021-2023 годы 2. Смета расходов

Калькуляция финансовых потребностей, необходимых на реализацию производственной программы в сфере водоотв

№ п/п	Показатели	Ед. изм.	2019 год			2020 год утверждено		2020 год	% роста к предыдущему году	2021 год утверждено		2021 год	2021 год	Расчет Госкомитета				2022 год утверждено		2022 год	2022 год
			утверждено	факт										2021 год корректировка							
			В среднем за год	В среднем за год	% роста к предыдущему году	С 1 января по 30 июня	С 1 июля по 31 декабря			С 1 января по 30 июня	С 1 июля по 31 декабря		корректировка (план организации)	С 1 января по 30 июня	С 1 июля по 31 декабря	2021 год	% роста к предыдущему году	С 1 января по 30 июня	С 1 июля по 31 декабря		С 1 января п 30 июня
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22
1	**Является ли организация плательщиком НДС**	**(да / нет)**	**да**	**да**				**да**				**да**	**да**			**да**				**да**	
	I. НАТУРАЛЬНЫЕ ПОКАЗАТЕЛИ																				
2	**Пропущено сточных вод всего , в том числе:**	**Тыс. м3**	**157,263**	**137,620**	**87,5%**	**78,632**	**78,632**	**157,263**	**100,0%**	**78,632**	**78,632**	**157,263**	**184,849**	**92,42**	**92,42**	**184,85**	**117,5%**	**78,632**	**78,632**	**157,263**	**92,4**
2.1	Хозяйственные нужды предприятия	Тыс. м3	150,723	136,475	**90,5%**	75,362	75,362	150,723	**100,0%**	75,362	75,362	150,723	178,309	89,15	89,15	178,31	**118,3%**	75,362	75,362	150,723	89,1
2.2	Принято сточных вод от других канализаций или отдельных канализационных сетей	Тыс. м3	0,000	0,000	**0,0%**	0,000	0,000	0,000	**0,0%**	0,000	0,000	0,000	0,000	0,00	0,00	0,00	**0,0%**	0,000	0,000	0,000	0,0
2.3	Объем реализации товаров и услуг потребителяи, в тон числе:	Тыс. м3	6,540	1,145	**17,5%**	3,270	3,270	6,540	**100,0%**	3,270	3,270	6,540	6,540	3,27	3,27	6,54	**100,0%**	3,270	3,270	6,540	3,2
2.3.1	Население	Тыс. м3	0,000	0,000	**0,0%**	0,000	0,000	0,000	**0,0%**	0,000	0,000	0,000	0,000	0,00	0,00	0,00	**0,0%**	0,000	0,000	0,000	0,0
2.3.2	Бюджетные организации	Тыс. м3	0,000	0,000	**0,0%**	0,000	0,000	0,000	**0,0%**	0,000	0,000	0,000	0,000	0,00	0,00	0,00	**0,0%**	0,000	0,000	0,000	0,0
2.3.3	Прочие потребители	Тыс. м3	6,540	1,145	**17,5%**	3,270	3,270	6,540	**100,0%**	3,270	3,270	6,540	6,540	3,27	3,27	6,54	**100,0%**	3,270	3,270	6,540	3,2
3	**Присоединенная мощность потребителей товаров (услуг) по водоотведению**		**0,02**	**0,02**	**87,5%**	**0,01**	0,01	**0,02**	**100,0%**	**0,01**	0,01	**0,02**	**0,02**	**0,01**	0,01	**0,02**	**117,5%**	**0,01**	0,01	**0,02**	**0,0**
4	**Расходы на весь технологический процесс - всего**	**тыс. руб.**	**2 434,45**	**24 639,10**	**1012,1%**	**1 226,66**	**1 226,40**	**2 453,06**	**100,8%**	**1 226,64**	**1 249,47**	**2 476,11**	**9 055,93**	**1 329,99**	**1 330,08**	**2 660,07**	**108,4%**	**1 249,45**	**1 252,19**	**2 501,64**	**1 329,9**
4.1	*Прямые расходы*	тыс. руб.	*2 265,34*	*24 239,10*	**1070,0%**	*1 142,11*	*1 141,85*	*2 283,95*	**100,8%**	*1 143,62*	*1 163,38*	*2 307,00*	*8 886,82*	*1 246,93*	*1 244,03*	*2 490,96*	**109,1%**	*1 166,43*	*1 166,10*	*2 332,53*	*1 247,0*
4.1.1	Материалы (химические реагенты)	тыс. руб.	0,01	127,30	**1349764,9%**	0,01	0,01	0,02	**212,1%**			0,00	0,01	0,01	0,01	0,02	**102,6%**			0,00	0,0
4.1.2	Затраты на покупную электрическую энергию, по уровням напряжения	тыс. руб.	241,51	699,70	**289,7%**	122,54	126,22	248,76	**103,0%**	126,22	130,01	256,23	248,77	217,10	223,62	440,72	**177,2%**	130,01	133,91	263,92	223,6
4.1.3	Расходы на оплату труда основного производственного персонала	тыс. руб.	378,31	1 484,04	**392,3%**	190,03	195,73	385,76	**102,0%**	194,42	201,61	396,03	396,04	194,33	201,32	395,65	**102,6%**	199,88	207,88	407,76	199,5
4.1.4	Отчисления на социальные нужды от расходов на оплату труда основного производственного персонала	тыс. руб.	114,25	495,80	**434,0%**	57,39	59,12	116,50	**102,0%**	58,72	60,89	119,61	119,61	58,69	60,80	119,49	**102,6%**	60,37	62,78	123,15	60,2
4.1.5	Амортизация основных средств производственного назначения	тыс. руб.	1 448,51	13 948,60	**963,0%**	724,25	724,25	1 448,50	**100,0%**	724,25	724,25	1 448,50	8 035,76	**734,27**	714,22	1 448,50	**100,0%**	724,25	724,25	1 448,50	**719,8**
4.1.6	Аренда основного оборудования	тыс. руб.	0,00	0,00	**0,0%**	0,00	0,00	0,00	**0,0%**			0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	**0,0%**			0,00	0,0
4.1.7	Текущий ремонт и техническое обслуживание основных средств производственного назначения, в тон числе:	тыс. руб.	0,00	166,80	**0,0%**	0,00	0,00	0,00	**0,0%**			0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	**0,0%**			0,00	0,0
4.1.7.1	Капитальный ремонт или резерв расходов на оплату капитального ремонта	тыс. руб.	0,00	0,00	**0,0%**	0,00	0,00	0,00	**0,0%**			0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	**0,0%**			0,00	0,0
4.1.8	Услуги, оказываемые сторонними организациями, стоимость которых регулируется	тыс. руб.	0,00	0,00	**0,0%**	0,00	0,00	0,00	**0,0%**			0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	**0,0%**			0,00	0,0
4.1.9	Цеховые расходы	тыс. руб.	82,75	7 316,86	**8842,1%**	47,90	36,53	84,42	**102,0%**	40,01	46,62	86,63	86,64	42,53	44,06	86,58	**102,6%**	51,92	37,28	89,20	43,6
4.1.10	Прочие прямые расходы	тыс. руб.	0,00	0,00	**0,0%**	0,00	0,00	0,00	**0,0%**	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	**0,0%**	0,00	0,00	0,00	0,0
4.1.10.1	Расходы по сомнительным долгам, в размере не более 2% НВВ	тыс. руб.	0,00	0,00	**0,0%**			0,00	**0,0%**			0,00	0,00	0,00	0,00		**0,0%**			0,00	0,0
4.1.10.2	Прочие расходы	тыс. руб.	0,00	0,00	**0,0%**			0,00	**0,0%**			0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	**0,0%**			0,00	0,0
4.2	Косвенные (общеэксплуатационные расходы)	тыс. руб.	0,00	0,00	**0,0%**			0,00	**0,0%**			0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	**0,0%**			0,00	0,0
4.3	*Налоги и платежи*	тыс. руб.	*169,11*	*400,00*	**236,5%**	*84,56*	*84,56*	*169,11*	**100,0%**	*83,02*	*86,09*	*169,11*	*169,11*	83,06	86,05	169,11	**100,0%**	*83,02*	*86,09*	*169,11*	82,9
4.3.1	Налоги и платежи, относимые на себестоимость	тыс. руб.	0,00	0,00	**0,0%**	0,00	0,00	0,00	**0,0%**			0,00	0,00		0,00	0,00	**0,0%**			0,00	0,0
4.3.2	Налоги и платежи, относимые на указанный вид деятельности	тыс. руб.	169,11	400,00	**236,5%**	84,56	84,56	169,11	**100,0%**	83,02	86,09	169,11	169,11	83,06	86,05	169,11	**100,0%**	83,02	86,09	169,11	82,9
5	**Валовая прибыль**	**тыс. руб.**	**0,00**	**0,00**	**0,0%**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,0%**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,0%**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,0**
5.1	Расходы на капитальные вложения	тыс. руб.	0,00	0,00	**0,0%**	0,00	0,00	0,00	**0,0%**			0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	**0,0%**			0,00	0,0
5.2	Расходы на социальные нужды, предусмотренные коллективными договорами	тыс. руб.	0,00	0,00	**0,0%**	0,00	0,00	0,00	**0,0%**			0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	**0,0%**			0,00	0,0
5.3	Средства на возврат займов и кредитов и процентов по ним	тыс. руб.	0,00	0,00	**0,0%**	0,00	0,00	0,00	**0,0%**			0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	**0,0%**			0,00	0,0
5.4	Другие расходы, не учитываемые в соответствии с Налоговым кодексом Российской Федерации при определении налоговой базы налога на прибыль	тыс. руб.	0,00	0,00	**0,0%**	0,00	0,00	0,00	**0,0%**			0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	**0,0%**			0,00	0,0
5.5	Расчетная предпринимательская прибыль гарантирующей организации	тыс. руб.	0,00	0,00	**0,0%**	0,00	0,00	0,00	**0,0%**			0,00	0,00	0,00	0,00		**0,0%**			0,00	0,0
5.6	Налоги, сборы, платежи, относимые на финансовый результат:	тыс. руб.	0,00	0,00	**0,0%**	0,00	0,00	0,00	**0,0%**	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	**0,0%**	0,00	0,00	0,00	0,0
5.6.1	Налог на прибыль при ОСН	тыс. руб.	0,00	0,00	**0,0%**	0,00	0,00	0,00	**0,0%**			0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	**0,0%**			0,00	0,0
5.6.2	Единый налог при УСН	тыс. руб.	0,00	0,00	**0,0%**	0,00	0,00	0,00	**0,0%**			0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	**0,0%**			0,00	0,0
5.6.3	Прочие налоги и платежи	тыс. руб.	0,00	0,00	**0,0%**	0,00	0,00	0,00	**0,0%**			0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	**0,0%**			0,00	0,0
6	**Убыток (выпадающие доходы)**	**тыс. руб.**	0,00	0,00	**0,0%**	0,00	0,00	0,00	**0,0%**			0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	**0,0%**			0,00	
7	**Внереализационные расходы**	**тыс. руб.**	0,00	0,00	**0,0%**	0,00	0,00	0,00	**0,0%**			0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	**0,0%**			0,00	
8	**Экономически необоснованные доходы прошлых периодов регулирования**	**тыс. руб.**		0,00	**0,0%**			0,00	**0,0%**			0,00			0,00		**0,0%**			0,00	
9	**Экономия операционных расходов**	**тыс. руб.**		0,00	**0,0%**			0,00	**0,0%**			0,00			0,00		**0,0%**			0,00	
10	**Экономия от снижения потребления электрической энергии (мощности)**	**тыс. руб.**		0,00	**0,0%**			0,00	**0,0%**			0,00			0,00		**0,0%**			0,00	
11	**Экономия от снижения потребления прочих энергетических ресурсов, холодной воды, теплоносителя**	**тыс. руб.**		0,00	**0,0%**			0,00	**0,0%**			0,00			0,00		**0,0%**			0,00	
12	**Товарная продукция**	**тыс. руб.**	**2 434,45**	**24 639,10**	**1012,1%**	**1 226,66**	**1 226,40**	**2 453,06**	**100,8%**	**1 226,64**	**1 249,47**	**2 476,11**	**9 055,93**	**1 329,99**	**1 330,08**	**2 660,07**	**108,4%**	**1 249,45**	**1 252,19**	**2 501,64**	**1 329,9**
13	**Среднеотпускной тариф (одноставочный)**	**руб./м3**	**15,48**	**179,04**	**1156,6%**	**15,60**	**15,60**	**15,60**	**100,8%**	**15,60**	**15,89**	**15,75**	**48,99**	**14,39**	**14,39**	**14,39**	**92,3%**	**15,89**	**15,92**	**15,91**	**14,3**
14							100,0%				101,9%		0,0%	92,3%	100,0%						100,0

Смета затрат АО «ТАНЕКО»

№ п/п	Показатели	Ед.изм.	Расчет Госкомитета (корректиро			
			Расчет Госкомитета (корректировка) 2021	% роста к предыдущему году	Расчет Госкомитета (корректировка) 2022	% роста к предыдущему
1	2	3	13	14	15	16
	Является ли организация плательщиком НДС		**да**		**да**	
1	**Расходы на электрическую энергию**	тыс.руб.	**440,72**	**177,2%**	**453,94**	**103**
2	**Операционные (подконтрольные) расходы, в том числе:**	тыс.руб.	**601,72**	**102,6%**	**618,93**	**102**
	Операционные расходы (проверка)		601,74	**102,6%**	618,96	**102**
	Индекс эффективности расходов	%	1,00%		1,00%	
	Индекс потребительских цен	%	103,60%		103,90%	
	Индекс количества активов	%	0,00%		0,00%	
2.1	**Производственные расходы**	тыс.руб.	**601,74**	**102,6%**	**618,96**	**102**
2.1.1	Расходы на приобретение сырья и материалов и их хранение	тыс.руб.	0,02	0,0%	0,02	10
2.1.1.1	Реагенты	тыс.руб.	0,02	0,0%	0,02	10
2.1.1.2	Горюче-смазочные материалы	тыс.руб.	0,00	0,0%	0,00	
2.1.3	Расходы на оплату труда и отчисления на социальные нужды основного производственного персонала, в том числе налоги и сборы:	тыс.руб.	515,13	102,6%	529,87	10
2.1.3.1	Расходы на оплату труда производственного персонала	тыс.руб.	395,65	102,6%	406,97	10
2.1.3.2	Отчисления на социальные нужды производственного персонала, в том числе налоги и сборы	тыс.руб.	119,49	102,6%	122,91	10
2.1.4	Общехозяйственные расходы	тыс.руб.	86,58	102,6%	89,06	10
2.2	**Ремонтные расходы**	тыс.руб.	**0,00**	**0,0%**	**0,00**	**0**
2.3	**Административные расходы**	тыс.руб.	**0,00**	**0,0%**	**0,00**	**0**
3	**Амортизация**	тыс.руб.	1 448,50	100,0%	1 448,50	10
3.1	Амортизация основных средств и нематериальных активов, относимых к объектам централизованной системы водоснабжения и водоотведения	тыс.руб.	1 448,50	100,0%	1 448,50	10
4	**Неподконтрольные расходы, в том числе:**	тыс.руб.	**169,11**	100,0%	**169,11**	10
4.1	**Расходы на оплату работ услуг, выполняемых сторонними организациями и индивидуальными предпринимателями, связанные с эксплуатацией централизованных систем, либо объектов в составе таких систем**	тыс.руб.	0,00	0,0%	0,00	
4.1.1	услуги по водоотведению	тыс.руб.		0,0%		
4.1.2	услуги по транспортировке сточных вод	тыс.руб.		0,0%		
4.2	**Расходы, связанные с уплатой налогов и сборов**	тыс.руб.	**169,11**	**100,0%**	**169,11**	**100**
4.2.9	Налоги и платежи, относимые на указанный вид деятельности	тыс.руб.	169,11	100,0%	169,11	10
4.3	**Расходы на арендную плату, лизинговые платежи, концессионную плату**	тыс.руб.	0,00	0,0%	0,00	
4.4	**Резерв по сомнительным долгам гарантирующей организации**	тыс.руб.	0,00	0,0%	0,00	

Экспертное заключение

по корректировке долгосрочных тарифов на водоотведение
(поверхностные сточные воды)
ООО «Камэнергостройпром»
Нижнекамского муниципального района
на 2021-2023 гг.

по делу об установлении тарифов №26/242 на 2019-2023 годы

Постановлением Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам (далее – Госкомитет) от 23.11.2018 года №10-74/кс (новая редакция от 13.11.2019 года №10-34/кс) установлены тарифы водоотведение для ООО «Камэнергостройпром» на 2019-2023 годы в следующих размерах:

Наименование	1 полугодие (руб./куб/м)	Отклонение к предыдущему периоду регулирования (%)	2 полугодие (руб./куб/м)	Отклонение к предыдущему периоду регулирования (%)
2019 год				
Прочие потребители (тариф указан без учета НДС)	5,52	100,0%	5,66	102,5%
2020 год				
Прочие потребители (тариф указан без учета НДС)	5,66	100,0%	5,66	100,0%
2021 год				
Прочие потребители (тариф указан без учета НДС)	5,66	100,0%	5,97	105,5%
2022 год				
Прочие потребители (тариф указан без учета НДС)	5,93	99,3%	5,93	100,0%
2023 год				
Прочие потребители (тариф указан без учета НДС)	5,93	100,0%	6,36	108,0%

В соответствии с п. 24 Правил регулирования тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 13 мая 2013 г. № 406 «О государственном регулировании тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения» при регулировании тарифов на водоотведение на 2021-2023 годы Госкомитетом применен **метод индексации** установленных тарифов.

Согласно пункту 80 Основ ценообразования в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 13 мая 2013 г. № 406 «О государственном регулировании тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения», необходимая валовая выручка (далее – НВВ) регулируемой организации и тарифы, установленные с применением метода индексации, **ежегодно корректируются** с учетом отклонения фактических значений параметров регулирования тарифов, учитываемых при расчете тарифов (за исключением долгосрочных параметров регулирования тарифов), от их плановых значений.

Организация с заявлением о корректировке долгосрочных тарифов на водоотведение

(поверхностные сточные воды) на 2021 год не обращалась.	
Название тарифа	**Водоотведение (поверхностные сточные воды)**
Период регулирования	**2021 -2023 годы**
Метод регулирования	**Метод индексации установленных тарифов**
Сведения об организации	
Полное наименование организации	ООО «Камэнергостройпром»
ИНН/КПП	1651037732 / 165101001
Директор организации	Якупов Мавлет Гараевич
Юридический адрес	423570, Республика Татарстан, г.Нижнекамск, ул. Заводская, здание 2, корпус 1, помещение 9
Почтовый адрес	423570, Республика Татарстан, г. Нижнекамск-11, а/я 333
Основной вид деятельности	Производство сборного железобетона Проведение капитального ремонта производственных зданий и сооружений предприятий системы энергетики Водоснабжение Водоотведение
Система налогообложения	Общая система налогообложения
Учредители организации	ООО «Континент ЛТД» Мустафин Р.Ф.
Перечень организаций, составляющих группу лиц согласно сведениям по форме предоставления перечня лиц, входящих в одну группу лиц, утвержденной приказом ФАС России от 20.11.2006 № 293	ООО «Агрофирма Аняк» ООО «Уралтехкомплект» ООО «Замелекесье ЛТД» ООО «Малахит»
Перечень муниципальных образований, в которых планируется оказание регулируемой услуги	Город Нижнекамск
Организации присвоен (не присвоен) статус гарантирующей организации	Не присвоен
Решение муниципалитета о присвоении организации статуса гарантирующей организации	Отсутствует
Наличие инвестиционной программы организации *(да/нет)*, реквизиты приказа, сроки реализации	Нет
Наличие программы в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности *(да/нет)*	Да
Положение о закупках размещено в ЕИС (да/нет)	Сведения не представлены
Количество конкурентных закупок, проведенных за предыдущий календарный год	Сведения не представлены
Сумма закупок, проведенных за предыдущий календарный год	Сведения не представлены
Информация об используемых	Сведения не представлены

электронных площадках для осуществления закупочной деятельности	

Перечень нормативных правовых актов, в соответствии с которыми проведена корректировка долгосрочных тарифов

1) Федеральный закон от 07 декабря 2011 года № 416-ФЗ «О водоснабжении и водоотведении»;

2) постановление Правительства Российской Федерации от 13 мая 2013 г. № 406 «О государственном регулировании тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения» (далее – постановление № 406);

3) приказ ФСТ России от 27.12.2013 № 1746-э «Об утверждении Методических указаний по расчету регулируемых тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения» (далее – Методические указания);

4) приказ ФСТ России от 16.07.2014 № 1154-э «Об утверждении Регламента установления регулируемых тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения»;

5) Положение о Госкомитете, утвержденное постановлением Кабинета Министров Республики Татарстан от 15.06.2010 № 468;

6) Административный регламент предоставления Государственным комитетом Республики Татарстан по тарифам государственной услуги по установлению тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденный приказом Госкомитета от 19.03.2020 № 40.

Перечень имущества, участвующего в процессе формирования затрат при установлении тарифов, и анализ правоустанавливающих документов

В состав имущества, участвующего в процессе оказания услуг по водоснабжению (водоотведению), входят:

Наименование показателя	ед. изм.	Величина
Количество водозаборов / скважин / КНС)	ед.	-
Протяженность водопроводных (канализационных) сетей, в том числе:	км	7,00
протяженность водопроводных (канализационных) сетей, нуждающихся в замене	км	3,00
Число колодцев/автономных водоразборных колонок (для нецентрализованного водоснабжения)	ед.	-

В качестве **правоустанавливающих** документов, подтверждающих законное право организации в отношении объектов, используемых для осуществления регулируемой деятельности, представлены:

Наименование объекта	Основания эксплуатации (свидетельство о гос. регистрации, договор аренды, концессионное соглашение)	Реквизиты документа (№, дата)	Срок действия	Указание страницы тарифного дела
Здание заводоуправления	Свидетельство о государственной регистрации права	Серия 16-АК от 24.05.2012г.	Собственность	В электронном виде
Хозяйственно-промышленный водопровод	Свидетельство о государственной регистрации права	16-16/032-16/094/002/2015-6255/1	Собственность	В электронном виде
Водопровод хозпитьевой	Свидетельство о государственной регистрации права	16-16/032-16/094/002/2015-6252/1	Собственность	В электронном виде
Два промышленных водопровод	Свидетельство о государственной	16-16/032-16/094/002/2015-	Собственность	В электронном виде

	регистрации права	6253/1		
		16-16/032-16/094/002/2015-6251/1	Собственность	В электронном виде

Краткое описание схемы технологического процесса

ООО «Камэнергостройпром» оказывает услуги водоотведения (поверхностные сточные воды) предприятиям, расположенных на промышленной территории. Талые и ливневые воды отводятся в пруды отстойники ливневой канализации (инв. № 2044) по трубопроводам, протяженностью 7,00 км.

При проведении оценки экономической обоснованности расходов регулируемой организации ответственность за достоверность представленных в составе тарифного дела материалов возлагается на регулируемую организацию.

Необходимая валовая выручка и проекты тарифов на период регулирования

НВВ, тыс. руб.	Проект тарифа на 1 полугодие, руб./куб.м	*Рост / снижение, %*	Проект тарифа на 2 полугодие, руб./куб.м	*Рост / снижение, %*
2 298,55	**5,66**	*100,0%*	**11,27**	*198,9%*

Анализ фактических и плановых объемов

Анализ объемов отпуска воды (поверхностные сточные воды) за последние три года

Год	Принято Госкомитетом	Факт
2017	359,91	-
2018	359,909	316,680
2019	314,722	323,858

БАЛАНС водоотведения

Показатели	Прогноз на 2021 год	Принято на 2021 год (Госкомитет)	Отклонение к предложению организации (%)
Объем реализации воды	271,544	323,858	116,6%

Объем принятых поверхностных сточных вод на 2021 год принят на основании данных по отчету организации за 2019 год.

Снижение объема не принято в связи с отсутствием обоснованных пояснений.

Анализ финансово-хозяйственной деятельности организации за предыдущий период регулирования

№ п/п	Наименование показателей, статей затрат	Ед. изм.	план	факт	%	*руб./куб.м*		*разница*
						план	*факт*	
	Натуральные показатели	м3						
1	Принято сточных вод всего	м3	314 722,18	323 857,67	102,9			
2	Технологические нужды предприятия	м3						
3	Объем реализации (пропущено) сточных вод всего	м3	314 722,18	323 857,67	102,9			
3.1	Хозяйственные нужды предприятия	м3	205 529,70	205 529,70	100,0			
3.2	**По категориям потребителей - всего, в том числе:**	**м3**	**109 192,48**	**118 327,97**	**108,37**			
3.2.1	население	м3						
3.2.2	бюджетные организации	м3						
3.2.3	прочие потребители	м3	109 192,48	118 327,97	108,37			
3.2.4	принято сточных вод от других канализаций или отдельных канализационных сетей	м3						
4	Пропущено через собственные очистные сооружения	м3	314 722,18	323 857,67	102,90			
5	Передано сточных вод другим канализациям:	м3						
5.1	на очистные сооружения	м3						
5.2	в канализационную сеть	м3						
6	Сброшенные воды без очистки	м3						
	Полная себестоимость отпущенной (потребленной) воды							
1.	Материалы (химические реагенты)	Тыс.руб						
2.	Затраты на покупную электрическую энергию (без учета затрат на электроэнергию на цеховые и общеэксплуатационные расходы)	Тыс.руб						
3.	Расходы на оплату труда основного производственного персонала	Тыс.руб	1 110,70	1 272,50	114,57	3,53	3,93	

4.	Отчисления на социальные нужды от расходов на оплату труда основного производственного персонала	Тыс.руб	349,87	400,84	114,57	1,11	1,24	
5.	Амортизация основных средств производственного назначения	Тыс.руб	2,79	2,78	99,87	0,01	0,01	
6.	Аренда основного оборудования	Тыс.руб						
7.	Ремонт и техническое обслуживание основных средств производственного назначения	Тыс.руб	4,10	3,08	75,0	0,01	0,01	
8.	Оплата воды, полученной со стороны	Тыс.руб						
9.	Услуги, оказываемые сторонними организациями на отдельных стадиях технологического процесса	Тыс.руб						
10.	Цеховые расходы	Тыс.руб	291,74	391,27	134,12	0,93	1,21	
11.	Общеэксплуатационные расходы	Тыс.руб	0,96	0,96	100,0	0,0	0,0	
12.	Прочие прямые расходы	Тыс.руб						
13.	**Всего расходов по полной себестоимости**	**Тыс.руб**	**1 760,16**	**2 071,42**	**117,68**	**5,59**	**6,40**	
14.	Расходы на реализацию	Тыс.руб.		752,95				
15.	Доход организации от реализации услуги потребителям	Тыс.руб		662,44				
16.	Финансовый результат организации от реализации услуги потребителям	Тыс.руб		-90,51				

За отчетный период организацией получен убыток в размере 90,51 тыс.руб. от реализации услуги потребителям.

Перерасход выявлен по таким статьям расходов как расходы на оплату труда основного персонала (на 14,57%), отчисления на социальные нужды (на 14,57%), цеховые расходы (на 34,12%). Обоснованность перерасхода не подтверждена.

Экономия сложилась по таким статьям как затраты амортизация (на 0,13%), ремонт и техническое обслуживание основных средств (на 25%).

Долгосрочные параметры регулирования

Для расчета долгосрочных тарифов методом индексации установленных тарифов НВВ определяется на основе следующих долгосрочных параметров регулирования:

Наименование	Ед.изм.	Долгосрочный период регулирования				
		2019 год	2020 год	2021 год	2022 год	2023 год
Базовый уровень операционных расходов	тыс.руб.	1 756,41	x	x	x	x
Индекс эффективности операционных расходов	%	x	1	1	1	1
Нормативный уровень прибыли	тыс.руб.	x	x	x	x	x
Показатели энергосбережения и энергетической эффективности						
Удельный расход электрической энергии	кВт/ч/ куб.м.	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47

Корректировка необходимой валовой выручки

В соответствии с постановлением № 406, Методическими указаниями, Прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации на плановый период до 2024 года произведена корректировка НВВ и долгосрочных тарифов на 2021-2023 годы.

Используемые при регулировании индексы в соответствии с Прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации, размещенным на сайте Министерства экономического развития Российской Федерации 26.09.2020 года

Название индекса-дефлятора	2020 год	2021 год	2023 год
Электрическая энергия	103,0%	103,0%	103,0%
Индекс потребительских цен	103,6%	103,9%	104,0%
Индекс цен промышленных производителей	103,3%	103,5%	103,6%

Скорректированные значения по отдельным статьям затрат

I. Операционные расходы скорректированы и приняты в следующем размере:

Год долгосрочного периода регулирования	Сумма, тыс.руб.	Рост / снижение, %
2019	1 756,41	
2020	1 791,01	102,0%
2021	1 836,93	102,6%
2022	1 889,49	103,0%
2023	1 945,42	103,0%

II. Неподконтрольные расходы не приняты, в том числе:

1. ***Налоги и платежи, относимые на регулируемый вид деятельности***

Налоги и платежи, относимые на регулируемый вид деятельности в сумме 0,83 тыс.руб., в том числе плата за предельно допустимые выбросы и налог на имущество, Госкомитетом не приняты, так как в представленных декларациях по налогам за 2019 год не отражены расходы по регулируемому виду деятельности

III. Расходы на амортизацию не приняты.

Расходы на амортизационные отчисления в сумме 2,79 тыс.руб. Госкомитетом не приняты, так как организацией не были представлены документы, подтверждающие прогнозную сумму расходов.

IV. Расходы на приобретение энергетических ресурсов организацией не заявлены.

V. Нормативная прибыль организацией не заявлена.

VI. Недополученный доход организацией не заявлен.

VII. Расчетная предпринимательская прибыль гарантирующей организации организацией не заявлена. ООО «Камэнергостройпром» не является гарантирующей организацией.

VIII. Экономия операционных расходов, **экономия** от снижения потребления электрической энергии (мощности), экономия от снижения потребления прочих энергетических ресурсов, холодной воды, теплоносителя (далее в настоящем приложении - ресурсы), учитываемой в очередном долгосрочном периоде регулирования, **экономически необоснованные доходы прошлых периодов регулирования**

Госкомитетом из расчета НВВ исключены при установлении тарифов на очередной период регулирования объемы средств, неосвоенные организацией в 2019 году, в размере 1,26 тыс.руб. по статьям:

«Расходы на ремонт и техническое обслуживание основных средств» - 1,14 тыс.руб.

«Амортизация основных средств» - 0,09 тыс.руб.

«Общеэксплуатационные расходы» - 0,03 тыс.руб.

ВЫВОДЫ:

Скорректированная НВВ на выполнение программы водоотведения на 2021-2023 годы составляет:

Год долгосрочного периода регулирования	Сумма, тыс.руб.
2021	1 835,67
2022	1 889,49
2023	1 945,42

По итогам анализа обоснованности расходов, учтенных регулируемой организацией в предложении об установлении тарифов на 2021-2023 год, предлагается принять:

Название организации	Одноставочный тариф на водоотведение (поверхностные сточные воды), руб./куб.м			
	с 01.01 по 30.06	Отклонение к 01.07, %	с 01.07 по 31.12	Отклонение к 01.01, %
2021 год				
Прочие потребители (тариф указан без учета НДС)	5,66	100,0%	5,68	100,4%
2022 год				
Прочие потребители (тариф указан без учета НДС)	5,68	100,0%	5,99	105,5%
2023 год				
Прочие потребители (тариф указан без учета НДС)	5,99	100,0%	6,02	100,5%

Указанные тарифы направлены на согласование руководителю ООО «Камэнергостройпром». Лист согласования прилагается.

По итогам рассмотрения экспертного заключения по корректировке долгосрочных тарифов и в рамках Правил разработки, утверждения и корректировки производственных программ организаций, осуществляющих горячее и холодное водоснабжение, и (или) водоотведение,

утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 29.07.2013 № 641 (далее – Правила), Госкомитетом будут скорректированы параметры производственной программы. Согласно п. 15 Правил производственная программа будет утверждена приказом Госкомитета не позднее 20 декабря 2020 года.
Приложение: 1. Калькуляция расходов для расчета тарифов на 2021-2023 годы 2. Смета расходов

Калькуляция расходов для корректировки тарифов на водоотведение (поверхностные сточные
ООО «Камэнергостройпром»
муниципального образования города Нижнекамск
на 2021-2023 гг.

№ п/п	Показатели	Ед. изм.	2019 год			2020 год утверждено		2020 год	% роста к предыдущему году	2021 год	Расчет Г	
			утверждено	факт							2021 год корректи	
			В среднем за год	В среднем за год	% роста к предыдущему году	С 1 января по 30 июня	С 1 июля по 31 декабря			корректировка (план организации)	С 1 января по 30 июня	С 1 июля п 31 декабря
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13
1	**Является ли организация плательщиком НДС**	**(да / нет)**	**да**	**да**				**да**		**да**		
	I. НАТУРАЛЬНЫЕ ПОКАЗАТЕЛИ											
2	**Пропущено сточных вод всего , в том числе:**	**Тыс. м3**	**314,722**	**323,858**	**102,9%**	**158,340**	**158,340**	**316,680**	**100,6%**	**271,544**	158,340	158,340
2.1	Хозяйственные нужды предприятия	Тыс. м3	205,530	205,530	**100,0%**	102,765	102,765	205,530	**100,0%**	205,530	102,765	102,765
2.2	Принято сточных вод от других канализаций или отдельных канализационных сетей	Тыс. м3	0,000	0,000	**0,0%**	0,000	0,000	0,000	**0,0%**	0,000	0,000	0,000
2.3	Объем реализации товаров и услуг потребителям, в том числе:	Тыс. м3	109,192	118,328	**108,4%**	55,575	55,575	111,150	**101,8%**	66,014	55,575	55,575
2.3.1	Население	Тыс. м3	0,000	0,000	**0,0%**	0,000	0,000	0,000	**0,0%**	0,000	0,000	0,000
2.3.2	Бюджетные организации	Тыс. м3	0,000	0,000	**0,0%**	0,000	0,000	0,000	**0,0%**	0,000	0,000	0,000
2.3.3	Прочие потребители	Тыс. м3	109,192	118,328	**108,4%**	55,575	55,575	111,150	**101,8%**	66,014	55,575	55,575
3	**Присоединенная мощность потребителей товаров (услуг) по водоотведению**		**0,04**	**0,04**	**102,9%**	**0,02**	0,02	**0,04**	**100,0%**	**0,04**	**0,02**	0,02
4	**Расходы на весь технологический процесс - всего**	**тыс. руб.**	**1 760,16**	**2 071,42**	**117,7%**	**896,90**	**896,89**	**1 793,80**	**101,9%**	**2 298,55**	**916,52**	**920,42**
4.1	*Прямые расходы*	тыс. руб.	*1 759,20*	*2 070,46*	**117,7%**	*896,90*	*896,89*	*1 793,80*	**102,0%**	*2 297,72*	*916,52*	*920,42*
4.1.1	Материалы (химические реагенты)	тыс. руб.	0,00	0,00	**0,0%**	0,00	0,00	0,00	**0,0%**	0,00	0,00	0,00
4.1.2	Затраты на покупную электрическую энергию, по уровням напряжения	тыс. руб.	0,00	0,00	**0,0%**	0,00	0,00	0,00	**0,0%**	0,00	0,00	0,00
4.1.3	Расходы на оплату труда основного производственного персонала	тыс. руб.	1 110,70	1 272,50	**114,6%**	570,25	562,34	1 132,58	**102,0%**	1 372,76	570,54	591,08
4.1.4	Отчисления на социальные нужды от расходов на оплату труда основного производственного персонала	тыс. руб.	349,87	400,84	**114,6%**	175,75	181,02	356,76	**102,0%**	432,42	179,72	186,19
4.1.5	Амортизация основных средств производственного назначения	тыс. руб.	2,79	2,78	**99,9%**	1,39	1,39	2,79	**100,0%**	2,79	0,00	0,00
4.1.6	Аренда основного оборудования	тыс. руб.	0,00	0,00	**0,0%**	0,00	0,00	0,00	**0,0%**	0,00	0,00	0,00
4.1.7	Текущий ремонт и техническое обслуживание основных средств производственного назначения, в том числе:	тыс. руб.	4,10	3,08	**75,0%**	2,06	2,12	4,18	**102,0%**	4,44	2,11	2,18
4.1.7.1	Капитальный ремонт или резерв расходов на оплату капитального ремонта	тыс. руб.	0,00	0,00	**0,0%**	0,00	0,00	0,00	**0,0%**	0,00	0,00	0,00
4.1.8	Услуги, оказываемые сторонними организациями, стоимость которых регулируется	тыс. руб.	0,00	0,00	**0,0%**	0,00	0,00	0,00	**0,0%**	0,00	0,00	0,00
4.1.9	Цеховые расходы	тыс. руб.	291,74	391,27	**134,1%**	147,46	150,02	297,48	**102,0%**	485,31	164,15	140,96
4.1.10	Прочие прямые расходы	тыс. руб.	0,00	0,00	**0,0%**	0,00	0,00	0,00	**0,0%**	0,00	0,00	0,00
4.1.10.1	Расходы по сомнительным долгам, в размере не более 2% НВВ	тыс. руб.	0,00	0,00	**0,0%**			0,00	**0,0%**	0,00	0,00	0,00
4.1.10.2	Прочие расходы	тыс. руб.	0,00	0,00	**0,0%**			0,00	**0,0%**	0,00	0,00	0,00
4.2	Косвенные (общеэксплуатационные расходы)	тыс. руб.	0,00	0,00	**0,0%**			0,00	**0,0%**	0,00	0,00	0,00
4.3	*Налоги и платежи*	тыс. руб.	*0,96*	*0,96*	**99,5%**	*0,00*	*0,00*	*0,00*	**0,0%**	*0,83*	*0,00*	*0,00*
4.3.1	Налоги и платежи, относимые на себестоимость	тыс. руб.	0,00	0,00	**0,0%**	0,00	0,00	0,00	**0,0%**	0,00		0,00
4.3.2	Налоги и платежи, относимые на указанный вид деятельности	тыс. руб.	0,96	0,96	**99,5%**	0,00	0,00	0,00	**0,0%**	0,83		0,00
5	**Валовая прибыль**	**тыс. руб.**	**0,00**	**0,00**	**0,0%**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,0%**	**0,00**	**0,00**	**0,00**
5.1	Расходы на капитальные вложения	тыс. руб.	0,00	0,00	**0,0%**	0,00	0,00	0,00	**0,0%**	0,00	0,00	0,00
5.2	Расходы на социальные нужды, предусмотренные коллективными договорами	тыс. руб.	0,00	0,00	**0,0%**	0,00	0,00	0,00	**0,0%**	0,00	0,00	0,00
5.3	Средства на возврат займов и кредитов и процентов по ним	тыс. руб.	0,00	0,00	**0,0%**	0,00	0,00	0,00	**0,0%**	0,00	0,00	0,00
5.4	Другие расходы, не учитываемые в соответствии с Налоговым кодексом Российской Федерации при определении налоговой базы налога на прибыль	тыс. руб.	0,00	0,00	**0,0%**	0,00	0,00	0,00	**0,0%**	0,00	0,00	0,00
5.5	Расчетная предпринимательская прибыль гарантирующей организации	тыс. руб.	0,00	0,00	**0,0%**	0,00	0,00	0,00	**0,0%**	0,00	0,00	0,00

Смета расходов для корректировки тарифов на водоотведение (поверхностные сточные вод
ООО «Камэнергостройпром»
муниципального образования города Нижнекамск
на 2021-2023 гг.

№ п/п	Показатели	Ед.изм.	2019 год			2020 год	
			Утверждено ГКРТТ	Факт	% отклонения, факт/утв.	Утверждено ГКРТТ	% р пред
1	2	3	4	5	6	7	
	Является ли организация плательщиком НДС		**да**	**да**		**да**	
1	**Расходы на электрическую энергию**	тыс.руб.	**0,00**	**0,00**	**0,0%**	**0,00**	**0**
2	**Операционные (подконтрольные) расходы, в том числе:**	тыс.руб.	**1 756,41**	**2 067,68**	**117,7%**	**1 791,00**	**8**
	Операционные расходы (проверка)		1 756,41	2 067,68	**117,7%**	1 791,00	**8**
	Индекс эффективности расходов	%				1,00%	
	Индекс потребительских цен	%				104,00%	
	Индекс количества активов	%				0,00%	
2.1	**Производственные расходы**	тыс.руб.	**1 752,31**	**2 064,61**	**117,8%**	**1 786,82**	**8**
2.1.1	Расходы на приобретение сырья и материалов и их хранение	тыс.руб.	0,00	0,00	0,0%	0,00	0
2.1.1.1	Реагенты	тыс.руб.	0,00	0,00	0,0%	0,00	0
2.1.1.2	Горюче-смазочные материалы	тыс.руб.	0,00	0,00	0,0%	0,00	0
2.1.1.3	Материалы и малоценные основные средства	тыс.руб.			0,0%		0
2.1.2	Расходы на оплату регулируемыми организациями выполняемых сторонними организациями работ и (или)услуг	тыс.руб.			0,0%		0
2.1.3	Расходы на оплату труда и отчисления на социальные нужды основного производственного персонала, в том числе налоги и сборы:	тыс.руб.	1 460,57	1 673,34	114,6%	1 489,34	8
2.1.3.1	Расходы на оплату труда производственного персонала	тыс.руб.	1 110,70	1 272,50	114,6%	1 132,58	8
2.1.3.2	Отчисления на социальные нужды производственного персонала, в том числе налоги и сборы	тыс.руб.	349,87	400,84	114,6%	356,76	8
2.1.4	Общехозяйственные расходы	тыс.руб.	291,74	391,27	134,1%	297,48	7
2.1.5	Прочие производственные расходы, в том числе:	тыс.руб.	0,00	0,00	0,0%	0,00	0
2.1.5.1	Услуги по обращению с осадком сточных вод	тыс.руб.			0,0%		0
2.1.5.2	Расходы на амортизацию автотранспорта	тыс.руб.			0,0%		0
2.1.5.3	Контроль качества воды и сточных вод	тыс.руб.			0,0%		0
2.1.5.4	Расходы на аварийно-диспетчерское обслуживание	тыс.руб.	0,00	0,00	0,0%	0,00	0
2.1.5.5	Прочие расходы	тыс.руб.			0,0%		0
2.2	**Ремонтные расходы**	тыс.руб.	**4,10**	**3,08**	**75,0%**	**4,18**	**13**
2.2.1	Расходы на текущий ремонт централизованных систем водоснабжения и (или) водоотведения либо объектов, входящих в состав таких систем	тыс.руб.	4,10	3,08	75,0%	4,18	13
2.2.2	Расходы на капитальный ремонт централизованных систем водоснабжения и (или) водоотведения либо объектов, входящих в состав таких систем	тыс.руб.	0,00	0,00	0,0%	0,00	0
2.2.3	Расходы на оплату труда и отчисления на социальные нужды ремонтного персонала, в том числе налоги и сборы	тыс.руб.	0,00	0,00	0,0%	0,00	0
2.2.3.1	Расходы на оплату труда ремонтного персонала	тыс.руб.	0,00	0,00	0,0%	0,00	0
2.2.3.2	Отчисления на социальные нужды ремонтного персонала, в том числе налоги и сборы	тыс.руб.	0,00	0,00	0,0%	0,00	0
2.3	**Административные расходы**	тыс.руб.	**0,00**	**0,00**	**0,0%**	**0,00**	**0**
2.3.1	Расходы на оплату труда и услуг, выполняемых сторонними организациями	тыс.руб.	0,00	0,00	0,0%	0,00	0
2.3.1.1	Услуги связи и интернет	тыс.руб.			0,0%		0
2.3.1.2	Юридические услуги	тыс.руб.			0,0%		0
2.3.1.3	Аудиторские услуги	тыс.руб.			0,0%		0
2.3.1.4	Консультационные услуги	тыс.руб.			0,0%		0
2.3.1.5	Услуги по вневедомственной охране объектов и территорий	тыс.руб.			0,0%		0
2.3.1.6	Информационные услуги	тыс.руб.			0,0%		0
2.3.1.7	Управленческие услуги	тыс.руб.			0,0%		0
2.3.2	Расходы на оплату труда и отчисления на социальные нужды административно-управленческого персонала, в том числе налоги и сборы	тыс.руб.	0,00	0,00	0,0%	0,00	0
2.3.2.1	Расходы на оплату труда административно-управленческого персонала	тыс.руб.	0,00	0,00	0,0%	0,00	0
2.3.2.2	Отчисления на социальные нужды административно-управленческого персонала, в том числе налоги и сборы	тыс.руб.	0,00	0,00	0,0%	0,00	0
2.3.3	Арендная плата, лизинговые платежи, не связанные с арендой (лизингом) централизованных систем водоснабжения и (или) водоотведения либо объектов, входящих в состав таких систем	тыс.руб.			0,0%		0
2.3.4	Служебные командировки	тыс.руб.			0,0%		0
2.3.5	Обучение персонала	тыс.руб.			0,0%		0
2.3.6	Страхование производственных объектов	тыс.руб.			0,0%		0
2.3.7	Прочие административные расходы, в том числе:	тыс.руб.	0,00	0,00	0,0%	0,00	0

4.3	**Расходы на арендную плату, лизинговые платежи, концессионную плату**	тыс.руб.	0,00	0,00	0,0%	0,00	0
4.3.1	Аренда имущества	тыс.руб.			0,0%		0
4.3.2	Концессионная плата	тыс.руб.			0,0%		0
4.3.3	Лизинговые платежи	тыс.руб.			0,0%		0
4.3.4	Аренда земельных участков	тыс.руб.			0,0%		0
4.4	**Резерв по сомнительным долгам гарантирующей организации**	тыс.руб.	0,00	0,00	0,0%	0,00	0
4.4.1	Сбытовые расходы гарантирующей организации	тыс.руб.	0,00	0,00	0,0%	0,00	0
4.5	**Экономия расходов**	тыс.руб.			0,0%		0
4.6	**Расходы на обслуживание бесхозяйных сетей**	тыс.руб.			0,0%		0
4.7	**Расходы на компенсацию экономически обоснованных расходов, не учтенных органом регулирования тарифов при установлении тарифов в прошлые периоды регулирования, и (или) недополученных доходов**	тыс.руб.			0,0%		0
4.8	**Займы и кредиты**	тыс.руб.	0,00	0,00	0,0%	0,00	0
4.8.1	Возврат займов и кредитов	тыс.руб.			0,0%		0
4.8.2	Проценты по займам и кредитам	тыс.руб.			0,0%		0
5	**Нормативная прибыль**	тыс.руб.	**0,00**	**0,00**	**0,0%**	**0,00**	**0**
5.1	Расходы на капитальные вложения	тыс.руб.	0,00	0,00	0,0%	0,00	0
5.2	Иные экономически обоснованные расходы на социальные нужды, не учитываемые при определении налоговой базы налога на прибыль (расходов, относимых на прибыль после налогообложения), в соответствии с Налоговым кодексом Российской Федерации	тыс.руб.			0,0%		0
6	Расчетная предпринимательская прибыль гарантирующей организации	тыс.руб.	0,00	0,00	0,0%	0,00	0
7	Убыток при наличии (фактически полученный)	тыс.руб.		0,00	0,0%		0
8	Внереализационные расходы	тыс.руб.			0,0%		0
9	Экономически необоснованные доходы прошлых периодов регулирования	тыс.руб.			0,0%		0
10	Экономия операционных расходов	тыс.руб.			0,0%		0
11	Экономия от снижения потребления электрической энергии (мощности)	тыс.руб.			0,0%		0
12	Экономия от снижения потребления прочих энергетических ресурсов, холодной воды, теплоносителя	тыс.руб.			0,0%		0
13	**Итого НВВ**	тыс.руб.	**1 760,15**	**2 071,42**	**117,7%**	**1 794,68**	**8**

Экспертное заключение

по корректировке долгосрочных тарифов на водоотведение
(поверхностные сточные воды)
ООО «Камэнергостройпром»
Нижнекамского муниципального района
на 2021-2023 гг.

по делу об установлении тарифов №26/242 на 2019-2023 годы

Постановлением Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам (далее – Госкомитет) от 23.11.2018 года №10-74/кс (новая редакция от 13.11.2019 года №10-34/кс) установлены тарифы водоотведение для ООО «Камэнергостройпром» на 2019-2023 годы в следующих размерах:

Наименование	1 полугодие (руб./куб/м)	Отклонение к предыдущему периоду регулирования (%)	2 полугодие (руб./куб/м)	Отклонение к предыдущему периоду регулирования (%)
2019 год				
Прочие потребители (тариф указан без учета НДС)	5,52	100,0%	5,66	102,5%
2020 год				
Прочие потребители (тариф указан без учета НДС)	5,66	100,0%	5,66	100,0%
2021 год				
Прочие потребители (тариф указан без учета НДС)	5,66	100,0%	5,97	105,5%
2022 год				
Прочие потребители (тариф указан без учета НДС)	5,93	99,3%	5,93	100,0%
2023 год				
Прочие потребители (тариф указан без учета НДС)	5,93	100,0%	6,36	108,0%

В соответствии с п. 24 Правил регулирования тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 13 мая 2013 г. № 406 «О государственном регулировании тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения» при регулировании тарифов на водоотведение на 2021-2023 годы Госкомитетом применен **метод индексации** установленных тарифов.

Согласно пункту 80 Основ ценообразования в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 13 мая 2013 г. № 406 «О государственном регулировании тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения», необходимая валовая выручка (далее – НВВ) регулируемой организации и тарифы, установленные с применением метода индексации, **ежегодно корректируются** с учетом отклонения фактических значений параметров регулирования тарифов, учитываемых при расчете тарифов (за исключением долгосрочных параметров регулирования тарифов), от их плановых значений.

Организация с заявлением о корректировке долгосрочных тарифов на водоотведение

(поверхностные сточные воды) на 2021 год не обращалась.	
Название тарифа	**Водоотведение (поверхностные сточные воды)**
Период регулирования	**2021 -2023 годы**
Метод регулирования	**Метод индексации установленных тарифов**
Сведения об организации	
Полное наименование организации	ООО «Камэнергостройпром»
ИНН/КПП	1651037732 / 165101001
Директор организации	Якупов Мавлет Гараевич
Юридический адрес	423570, Республика Татарстан, г.Нижнекамск, ул. Заводская, здание 2, корпус 1, помещение 9
Почтовый адрес	423570, Республика Татарстан, г. Нижнекамск-11, а/я 333
Основной вид деятельности	Производство сборного железобетона Проведение капитального ремонта производственных зданий и сооружений предприятий системы энергетики Водоснабжение Водоотведение
Система налогообложения	Общая система налогообложения
Учредители организации	ООО «Континент ЛТД» Мустафин Р.Ф.
Перечень организаций, составляющих группу лиц согласно сведениям по форме предоставления перечня лиц, входящих в одну группу лиц, утвержденной приказом ФАС России от 20.11.2006 № 293	ООО «Агрофирма Аняк» ООО «Уралтехкомплект» ООО «Замелекесье ЛТД» ООО «Малахит»
Перечень муниципальных образований, в которых планируется оказание регулируемой услуги	Город Нижнекамск
Организации присвоен (не присвоен) статус гарантирующей организации	Не присвоен
Решение муниципалитета о присвоении организации статуса гарантирующей организации	Отсутствует
Наличие инвестиционной программы организации *(да/нет)*, реквизиты приказа, сроки реализации	Нет
Наличие программы в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности *(да/нет)*	Да
Положение о закупках размещено в ЕИС (да/нет)	Сведения не представлены
Количество конкурентных закупок, проведенных за предыдущий календарный год	Сведения не представлены
Сумма закупок, проведенных за предыдущий календарный год	Сведения не представлены
Информация об используемых	Сведения не представлены

электронных площадках для осуществления закупочной деятельности	

Перечень нормативных правовых актов, в соответствии с которыми проведена корректировка долгосрочных тарифов

1) Федеральный закон от 07 декабря 2011 года № 416-ФЗ «О водоснабжении и водоотведении»;

2) постановление Правительства Российской Федерации от 13 мая 2013 г. № 406 «О государственном регулировании тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения» (далее – постановление № 406);

3) приказ ФСТ России от 27.12.2013 № 1746-э «Об утверждении Методических указаний по расчету регулируемых тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения» (далее – Методические указания);

4) приказ ФСТ России от 16.07.2014 № 1154-э «Об утверждении Регламента установления регулируемых тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения»;

5) Положение о Госкомитете, утвержденное постановлением Кабинета Министров Республики Татарстан от 15.06.2010 № 468;

6) Административный регламент предоставления Государственным комитетом Республики Татарстан по тарифам государственной услуги по установлению тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденный приказом Госкомитета от 19.03.2020 № 40.

Перечень имущества, участвующего в процессе формирования затрат при установлении тарифов, и анализ правоустанавливающих документов

В состав имущества, участвующего в процессе оказания услуг по водоснабжению (водоотведению), входят:

Наименование показателя	ед. изм.	Величина
Количество водозаборов / скважин / КНС)	ед.	-
Протяженность водопроводных (канализационных) сетей, в том числе:	км	7,00
протяженность водопроводных (канализационных) сетей, нуждающихся в замене	км	3,00
Число колодцев/автономных водоразборных колонок (для нецентрализованного водоснабжения)	ед.	-

В качестве **правоустанавливающих** документов, подтверждающих законное право организации в отношении объектов, используемых для осуществления регулируемой деятельности, представлены:

Наименование объекта	Основания эксплуатации (свидетельство о гос. регистрации, договор аренды, концессионное соглашение)	Реквизиты документа (№, дата)	Срок действия	Указание страницы тарифного дела
Здание заводоуправления	Свидетельство о государственной регистрации права	Серия 16-АК от 24.05.2012г.	Собственность	В электронном виде
Хозяйственно-промышленный водопровод	Свидетельство о государственной регистрации права	16-16/032-16/094/002/2015-6255/1	Собственность	В электронном виде
Водопровод хозпитьевой	Свидетельство о государственной регистрации права	16-16/032-16/094/002/2015-6252/1	Собственность	В электронном виде
Два промышленных водопровод	Свидетельство о государственной	16-16/032-16/094/002/2015-	Собственность	В электронном виде

	регистрации права	6253/1		
		16-16/032-16/094/002/2015-6251/1	Собственность	В электронном виде

Краткое описание схемы технологического процесса

ООО «Камэнергостройпром» оказывает услуги водоотведения (поверхностные сточные воды) предприятиям, расположенных на промышленной территории. Талые и ливневые воды отводятся в пруды отстойники ливневой канализации (инв. № 2044) по трубопроводам, протяженностью 7,00 км.

При проведении оценки экономической обоснованности расходов регулируемой организации ответственность за достоверность представленных в составе тарифного дела материалов возлагается на регулируемую организацию.

Необходимая валовая выручка и проекты тарифов на период регулирования

НВВ, тыс. руб.	Проект тарифа на 1 полугодие, руб./куб.м	*Рост / снижение, %*	Проект тарифа на 2 полугодие, руб./куб.м	*Рост / снижение, %*
2 298,55	**5,66**	*100,0%*	**11,27**	*198,9%*

Анализ фактических и плановых объемов

Анализ объемов отпуска воды (поверхностные сточные воды) за последние три года

Год	Принято Госкомитетом	Факт
2017	359,91	-
2018	359,909	316,680
2019	314,722	323,858

БАЛАНС водоотведения

Показатели	Прогноз на 2021 год	Принято на 2021 год (Госкомитет)	Отклонение к предложению организации (%)
Объем реализации воды	271,544	323,858	116,6%

Объем принятых поверхностных сточных вод на 2021 год принят на основании данных по отчету организации за 2019 год.

Снижение объема не принято в связи с отсутствием обоснованных пояснений.

Анализ финансово-хозяйственной деятельности организации за предыдущий период регулирования

№ п/п	Наименование показателей, статей затрат	Ед. изм.	план	факт	%	*руб./куб.м*		*разница*
						план	*факт*	
	Натуральные показатели	м3						
1	Принято сточных вод всего	м3	314 722,18	323 857,67	102,9			
2	Технологические нужды предприятия	м3						
3	Объем реализации (пропущено) сточных вод всего	м3	314 722,18	323 857,67	102,9			
3.1	Хозяйственные нужды предприятия	м3	205 529,70	205 529,70	100,0			
3.2	**По категориям потребителей - всего, в том числе:**	**м3**	**109 192,48**	**118 327,97**	**108,37**			
3.2.1	население	м3						
3.2.2	бюджетные организации	м3						
3.2.3	прочие потребители	м3	109 192,48	118 327,97	108,37			
3.2.4	принято сточных вод от других канализаций или отдельных канализационных сетей	м3						
4	Пропущено через собственные очистные сооружения	м3	314 722,18	323 857,67	102,90			
5	Передано сточных вод другим канализациям:	м3						
5.1	на очистные сооружения	м3						
5.2	в канализационную сеть	м3						
6	Сброшенные воды без очистки	м3						
	Полная себестоимость отпущенной (потребленной) воды							
1.	Материалы (химические реагенты)	Тыс.руб						
2.	Затраты на покупную электрическую энергию (без учета затрат на электроэнергию на цеховые и общеэксплуатационные расходы)	Тыс.руб						
3.	Расходы на оплату труда основного производственного персонала	Тыс.руб	1 110,70	1 272,50	114,57	3,53	3,93	

4.	Отчисления на социальные нужды от расходов на оплату труда основного производственного персонала	Тыс.руб	349,87	400,84	114,57	1,11	1,24	
5.	Амортизация основных средств производственного назначения	Тыс.руб	2,79	2,78	99,87	0,01	0,01	
6.	Аренда основного оборудования	Тыс.руб						
7.	Ремонт и техническое обслуживание основных средств производственного назначения	Тыс.руб	4,10	3,08	75,0	0,01	0,01	
8.	Оплата воды, полученной со стороны	Тыс.руб						
9.	Услуги, оказываемые сторонними организациями на отдельных стадиях технологического процесса	Тыс.руб						
10.	Цеховые расходы	Тыс.руб	291,74	391,27	134,12	0,93	1,21	
11.	Общеэксплуатационные расходы	Тыс.руб	0,96	0,96	100,0	0,0	0,0	
12.	Прочие прямые расходы	Тыс.руб						
13.	**Всего расходов по полной себестоимости**	**Тыс.руб**	**1 760,16**	**2 071,42**	**117,68**	**5,59**	**6,40**	
14.	Расходы на реализацию	Тыс.руб.		752,95				
15.	Доход организации от реализации услуги потребителям	Тыс.руб		662,44				
16.	Финансовый результат организации от реализации услуги потребителям	Тыс.руб		-90,51				

За отчетный период организацией получен убыток в размере 90,51 тыс.руб. от реализации услуги потребителям.

Перерасход выявлен по таким статьям расходов как расходы на оплату труда основного персонала (на 14,57%), отчисления на социальные нужды (на 14,57%), цеховые расходы (на 34,12%). Обоснованность перерасхода не подтверждена.

Экономия сложилась по таким статьям как затраты амортизация (на 0,13%), ремонт и техническое обслуживание основных средств (на 25%).

Долгосрочные параметры регулирования

Для расчета долгосрочных тарифов методом индексации установленных тарифов НВВ определяется на основе следующих долгосрочных параметров регулирования:

Наименование	Ед.изм.	Долгосрочный период регулирования				
		2019 год	2020 год	2021 год	2022 год	2023 год
Базовый уровень операционных расходов	тыс.руб.	1 756,41	x	x	x	x
Индекс эффективности операционных расходов	%	x	1	1	1	1
Нормативный уровень прибыли	тыс.руб.	x	x	x	x	x
Показатели энергосбережения и энергетической эффективности						
Удельный расход электрической энергии	кВт/ч/ куб.м.	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47

Корректировка необходимой валовой выручки

В соответствии с постановлением № 406, Методическими указаниями, Прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации на плановый период до 2024 года произведена корректировка НВВ и долгосрочных тарифов на 2021-2023 годы.

Используемые при регулировании индексы в соответствии с Прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации, размещенным на сайте Министерства экономического развития Российской Федерации 26.09.2020 года

Название индекса-дефлятора	2020 год	2021 год	2023 год
Электрическая энергия	103,0%	103,0%	103,0%
Индекс потребительских цен	103,6%	103,9%	104,0%
Индекс цен промышленных производителей	103,3%	103,5%	103,6%

Скорректированные значения по отдельным статьям затрат

I. Операционные расходы скорректированы и приняты в следующем размере:

Год долгосрочного периода регулирования	Сумма, тыс.руб.	Рост / снижение, %
2019	1 756,41	
2020	1 791,01	102,0%
2021	1 836,93	102,6%
2022	1 889,49	103,0%
2023	1 945,42	103,0%

II. Неподконтрольные расходы не приняты, в том числе:

1. ***Налоги и платежи, относимые на регулируемый вид деятельности***

Налоги и платежи, относимые на регулируемый вид деятельности в сумме 0,83 тыс.руб., в том числе плата за предельно допустимые выбросы и налог на имущество, Госкомитетом не приняты, так как в представленных декларациях по налогам за 2019 год не отражены расходы по регулируемому виду деятельности

III. Расходы на амортизацию не приняты.

Расходы на амортизационные отчисления в сумме 2,79 тыс.руб. Госкомитетом не приняты, так как организацией не были представлены документы, подтверждающие прогнозную сумму расходов.

IV. Расходы на приобретение энергетических ресурсов организацией не заявлены.

V. Нормативная прибыль организацией не заявлена.

VI. Недополученный доход организацией не заявлен.

VII. Расчетная предпринимательская прибыль гарантирующей организации организацией не заявлена. ООО «Камэнергостройпром» не является гарантирующей организацией.

VIII. Экономия операционных расходов, **экономия** от снижения потребления электрической энергии (мощности), экономия от снижения потребления прочих энергетических ресурсов, холодной воды, теплоносителя (далее в настоящем приложении - ресурсы), учитываемой в очередном долгосрочном периоде регулирования, **экономически необоснованные доходы прошлых периодов регулирования**

Госкомитетом из расчета НВВ исключены при установлении тарифов на очередной период регулирования объемы средств, неосвоенные организацией в 2019 году, в размере 1,26 тыс.руб. по статьям:

«Расходы на ремонт и техническое обслуживание основных средств» - 1,14 тыс.руб.

«Амортизация основных средств» - 0,09 тыс.руб.

«Общеэксплуатационные расходы» - 0,03 тыс.руб.

ВЫВОДЫ:

Скорректированная НВВ на выполнение программы водоотведения на 2021-2023 годы составляет:

Год долгосрочного периода регулирования	Сумма, тыс.руб.
2021	1 835,67
2022	1 889,49
2023	1 945,42

По итогам анализа обоснованности расходов, учтенных регулируемой организацией в предложении об установлении тарифов на 2021-2023 год, предлагается принять:

Название организации	Одноставочный тариф на водоотведение (поверхностные сточные воды), руб./куб.м			
	с 01.01 по 30.06	Отклонение к 01.07, %	с 01.07 по 31.12	Отклонение к 01.01, %
2021 год				
Прочие потребители (тариф указан без учета НДС)	5,66	100,0%	5,68	100,4%
2022 год				
Прочие потребители (тариф указан без учета НДС)	5,68	100,0%	5,99	105,5%
2023 год				
Прочие потребители (тариф указан без учета НДС)	5,99	100,0%	6,02	100,5%

Указанные тарифы направлены на согласование руководителю ООО «Камэнергостройпром». Лист согласования прилагается.

По итогам рассмотрения экспертного заключения по корректировке долгосрочных тарифов и в рамках Правил разработки, утверждения и корректировки производственных программ организаций, осуществляющих горячее и холодное водоснабжение, и (или) водоотведение,

утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 29.07.2013 № 641 (далее – Правила), Госкомитетом будут скорректированы параметры производственной программы. Согласно п. 15 Правил производственная программа будет утверждена приказом Госкомитета не позднее 20 декабря 2020 года.
Приложение: 1. Калькуляция расходов для расчета тарифов на 2021-2023 годы 2. Смета расходов

Калькуляция расходов для корректировки тарифов на водоотведение (поверхностные сточные
ООО «Камэнергостройпром»
муниципального образования города Нижнекамск
на 2021-2023 гг.

№ п/п	Показатели	Ед. изм.	2019 год			2020 год утверждено		2020 год	% роста к предыдущему году	2021 год	Расчет Г	
			утверждено	факт							2021 год корректи	
			В среднем за год	В среднем за год	% роста к предыдущему году	С 1 января по 30 июня	С 1 июля по 31 декабря			корректировка (план организации)	С 1 января по 30 июня	С 1 июля п 31 декабря
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13
1	**Является ли организация плательщиком НДС**	**(да / нет)**	**да**	**да**				**да**		**да**		
	I. НАТУРАЛЬНЫЕ ПОКАЗАТЕЛИ											
2	**Пропущено сточных вод всего , в том числе:**	**Тыс. м3**	**314,722**	**323,858**	**102,9%**	**158,340**	**158,340**	**316,680**	**100,6%**	**271,544**	158,340	158,340
2.1	Хозяйственные нужды предприятия	Тыс. м3	205,530	205,530	**100,0%**	102,765	102,765	205,530	**100,0%**	205,530	102,765	102,765
2.2	Принято сточных вод от других канализаций или отдельных канализационных сетей	Тыс. м3	0,000	0,000	**0,0%**	0,000	0,000	0,000	**0,0%**	0,000	0,000	0,000
2.3	Объем реализации товаров и услуг потребителям, в том числе:	Тыс. м3	109,192	118,328	**108,4%**	55,575	55,575	111,150	**101,8%**	66,014	55,575	55,575
2.3.1	Население	Тыс. м3	0,000	0,000	**0,0%**	0,000	0,000	0,000	**0,0%**	0,000	0,000	0,000
2.3.2	Бюджетные организации	Тыс. м3	0,000	0,000	**0,0%**	0,000	0,000	0,000	**0,0%**	0,000	0,000	0,000
2.3.3	Прочие потребители	Тыс. м3	109,192	118,328	**108,4%**	55,575	55,575	111,150	**101,8%**	66,014	55,575	55,575
3	**Присоединенная мощность потребителей товаров (услуг) по водоотведению**		**0,04**	**0,04**	**102,9%**	**0,02**	0,02	**0,04**	**100,0%**	**0,04**	**0,02**	0,02
4	**Расходы на весь технологический процесс - всего**	**тыс. руб.**	**1 760,16**	**2 071,42**	**117,7%**	**896,90**	**896,89**	**1 793,80**	**101,9%**	**2 298,55**	**916,52**	**920,42**
4.1	*Прямые расходы*	тыс. руб.	*1 759,20*	*2 070,46*	**117,7%**	*896,90*	*896,89*	*1 793,80*	**102,0%**	*2 297,72*	*916,52*	*920,42*
4.1.1	Материалы (химические реагенты)	тыс. руб.	0,00	0,00	**0,0%**	0,00	0,00	0,00	**0,0%**	0,00	0,00	0,00
4.1.2	Затраты на покупную электрическую энергию, по уровням напряжения	тыс. руб.	0,00	0,00	**0,0%**	0,00	0,00	0,00	**0,0%**	0,00	0,00	0,00
4.1.3	Расходы на оплату труда основного производственного персонала	тыс. руб.	1 110,70	1 272,50	**114,6%**	570,25	562,34	1 132,58	**102,0%**	1 372,76	570,54	591,08
4.1.4	Отчисления на социальные нужды от расходов на оплату труда основного производственного персонала	тыс. руб.	349,87	400,84	**114,6%**	175,75	181,02	356,76	**102,0%**	432,42	179,72	186,19
4.1.5	Амортизация основных средств производственного назначения	тыс. руб.	2,79	2,78	**99,9%**	1,39	1,39	2,79	**100,0%**	2,79	0,00	0,00
4.1.6	Аренда основного оборудования	тыс. руб.	0,00	0,00	**0,0%**	0,00	0,00	0,00	**0,0%**	0,00	0,00	0,00
4.1.7	Текущий ремонт и техническое обслуживание основных средств производственного назначения, в том числе:	тыс. руб.	4,10	3,08	**75,0%**	2,06	2,12	4,18	**102,0%**	4,44	2,11	2,18
4.1.7.1	Капитальный ремонт или резерв расходов на оплату капитального ремонта	тыс. руб.	0,00	0,00	**0,0%**	0,00	0,00	0,00	**0,0%**	0,00	0,00	0,00
4.1.8	Услуги, оказываемые сторонними организациями, стоимость которых регулируется	тыс. руб.	0,00	0,00	**0,0%**	0,00	0,00	0,00	**0,0%**	0,00	0,00	0,00
4.1.9	Цеховые расходы	тыс. руб.	291,74	391,27	**134,1%**	147,46	150,02	297,48	**102,0%**	485,31	164,15	140,96
4.1.10	Прочие прямые расходы	тыс. руб.	0,00	0,00	**0,0%**	0,00	0,00	0,00	**0,0%**	0,00	0,00	0,00
4.1.10.1	Расходы по сомнительным долгам, в размере не более 2% НВВ	тыс. руб.	0,00	0,00	**0,0%**			0,00	**0,0%**	0,00	0,00	0,00
4.1.10.2	Прочие расходы	тыс. руб.	0,00	0,00	**0,0%**			0,00	**0,0%**	0,00	0,00	0,00
4.2	Косвенные (общеэксплуатационные расходы)	тыс. руб.	0,00	0,00	**0,0%**			0,00	**0,0%**	0,00	0,00	0,00
4.3	*Налоги и платежи*	тыс. руб.	*0,96*	*0,96*	**99,5%**	*0,00*	*0,00*	*0,00*	**0,0%**	*0,83*	*0,00*	*0,00*
4.3.1	Налоги и платежи, относимые на себестоимость	тыс. руб.	0,00	0,00	**0,0%**	0,00	0,00	0,00	**0,0%**	0,00		0,00
4.3.2	Налоги и платежи, относимые на указанный вид деятельности	тыс. руб.	0,96	0,96	**99,5%**	0,00	0,00	0,00	**0,0%**	0,83		0,00
5	**Валовая прибыль**	**тыс. руб.**	**0,00**	**0,00**	**0,0%**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,0%**	**0,00**	**0,00**	**0,00**
5.1	Расходы на капитальные вложения	тыс. руб.	0,00	0,00	**0,0%**	0,00	0,00	0,00	**0,0%**	0,00	0,00	0,00
5.2	Расходы на социальные нужды, предусмотренные коллективными договорами	тыс. руб.	0,00	0,00	**0,0%**	0,00	0,00	0,00	**0,0%**	0,00	0,00	0,00
5.3	Средства на возврат займов и кредитов и процентов по ним	тыс. руб.	0,00	0,00	**0,0%**	0,00	0,00	0,00	**0,0%**	0,00	0,00	0,00
5.4	Другие расходы, не учитываемые в соответствии с Налоговым кодексом Российской Федерации при определении налоговой базы налога на прибыль	тыс. руб.	0,00	0,00	**0,0%**	0,00	0,00	0,00	**0,0%**	0,00	0,00	0,00
5.5	Расчетная предпринимательская прибыль гарантирующей организации	тыс. руб.	0,00	0,00	**0,0%**	0,00	0,00	0,00	**0,0%**	0,00	0,00	0,00

Смета расходов для корректировки тарифов на водоотведение (поверхностные сточные вод
ООО «Камэнергостройпром»
муниципального образования города Нижнекамск
на 2021-2023 гг.

№ п/п	Показатели	Ед.изм.	2019 год			2020 год	
			Утверждено ГКРТТ	Факт	% отклонения, факт/утв.	Утверждено ГКРТТ	% р пред
1	2	3	4	5	6	7	
	Является ли организация плательщиком НДС		**да**	**да**		**да**	
1	**Расходы на электрическую энергию**	тыс.руб.	**0,00**	**0,00**	**0,0%**	**0,00**	**0**
2	**Операционные (подконтрольные) расходы, в том числе:**	тыс.руб.	**1 756,41**	**2 067,68**	**117,7%**	**1 791,00**	**8**
	Операционные расходы (проверка)		1 756,41	2 067,68	**117,7%**	1 791,00	**8**
	Индекс эффективности расходов	%				1,00%	
	Индекс потребительских цен	%				104,00%	
	Индекс количества активов	%				0,00%	
2.1	**Производственные расходы**	тыс.руб.	**1 752,31**	**2 064,61**	**117,8%**	**1 786,82**	**8**
2.1.1	Расходы на приобретение сырья и материалов и их хранение	тыс.руб.	0,00	0,00	0,0%	0,00	0
2.1.1.1	Реагенты	тыс.руб.	0,00	0,00	0,0%	0,00	0
2.1.1.2	Горюче-смазочные материалы	тыс.руб.	0,00	0,00	0,0%	0,00	0
2.1.1.3	Материалы и малоценные основные средства	тыс.руб.			0,0%		0
2.1.2	Расходы на оплату регулируемыми организациями выполняемых сторонними организациями работ и (или)услуг	тыс.руб.			0,0%		0
2.1.3	Расходы на оплату труда и отчисления на социальные нужды основного производственного персонала, в том числе налоги и сборы:	тыс.руб.	1 460,57	1 673,34	114,6%	1 489,34	8
2.1.3.1	Расходы на оплату труда производственного персонала	тыс.руб.	1 110,70	1 272,50	114,6%	1 132,58	8
2.1.3.2	Отчисления на социальные нужды производственного персонала, в том числе налоги и сборы	тыс.руб.	349,87	400,84	114,6%	356,76	8
2.1.4	Общехозяйственные расходы	тыс.руб.	291,74	391,27	134,1%	297,48	7
2.1.5	Прочие производственные расходы, в том числе:	тыс.руб.	0,00	0,00	0,0%	0,00	0
2.1.5.1	Услуги по обращению с осадком сточных вод	тыс.руб.			0,0%		0
2.1.5.2	Расходы на амортизацию автотранспорта	тыс.руб.			0,0%		0
2.1.5.3	Контроль качества воды и сточных вод	тыс.руб.			0,0%		0
2.1.5.4	Расходы на аварийно-диспетчерское обслуживание	тыс.руб.	0,00	0,00	0,0%	0,00	0
2.1.5.5	Прочие расходы	тыс.руб.			0,0%		0
2.2	**Ремонтные расходы**	тыс.руб.	**4,10**	**3,08**	**75,0%**	**4,18**	**13**
2.2.1	Расходы на текущий ремонт централизованных систем водоснабжения и (или) водоотведения либо объектов, входящих в состав таких систем	тыс.руб.	4,10	3,08	75,0%	4,18	13
2.2.2	Расходы на капитальный ремонт централизованных систем водоснабжения и (или) водоотведения либо объектов, входящих в состав таких систем	тыс.руб.	0,00	0,00	0,0%	0,00	0
2.2.3	Расходы на оплату труда и отчисления на социальные нужды ремонтного персонала, в том числе налоги и сборы	тыс.руб.	0,00	0,00	0,0%	0,00	0
2.2.3.1	Расходы на оплату труда ремонтного персонала	тыс.руб.	0,00	0,00	0,0%	0,00	0
2.2.3.2	Отчисления на социальные нужды ремонтного персонала, в том числе налоги и сборы	тыс.руб.	0,00	0,00	0,0%	0,00	0
2.3	**Административные расходы**	тыс.руб.	**0,00**	**0,00**	**0,0%**	**0,00**	**0**
2.3.1	Расходы на оплату труда и услуг, выполняемых сторонними организациями	тыс.руб.	0,00	0,00	0,0%	0,00	0
2.3.1.1	Услуги связи и интернет	тыс.руб.			0,0%		0
2.3.1.2	Юридические услуги	тыс.руб.			0,0%		0
2.3.1.3	Аудиторские услуги	тыс.руб.			0,0%		0
2.3.1.4	Консультационные услуги	тыс.руб.			0,0%		0
2.3.1.5	Услуги по вневедомственной охране объектов и территорий	тыс.руб.			0,0%		0
2.3.1.6	Информационные услуги	тыс.руб.			0,0%		0
2.3.1.7	Управленческие услуги	тыс.руб.			0,0%		0
2.3.2	Расходы на оплату труда и отчисления на социальные нужды административно-управленческого персонала, в том числе налоги и сборы	тыс.руб.	0,00	0,00	0,0%	0,00	0
2.3.2.1	Расходы на оплату труда административно-управленческого персонала	тыс.руб.	0,00	0,00	0,0%	0,00	0
2.3.2.2	Отчисления на социальные нужды административно-управленческого персонала, в том числе налоги и сборы	тыс.руб.	0,00	0,00	0,0%	0,00	0
2.3.3	Арендная плата, лизинговые платежи, не связанные с арендой (лизингом) централизованных систем водоснабжения и (или) водоотведения либо объектов, входящих в состав таких систем	тыс.руб.			0,0%		0
2.3.4	Служебные командировки	тыс.руб.			0,0%		0
2.3.5	Обучение персонала	тыс.руб.			0,0%		0
2.3.6	Страхование производственных объектов	тыс.руб.			0,0%		0
2.3.7	Прочие административные расходы, в том числе:	тыс.руб.	0,00	0,00	0,0%	0,00	0

4.3	**Расходы на арендную плату, лизинговые платежи, концессионную плату**	тыс.руб.	0,00	0,00	0,0%	0,00	0
4.3.1	Аренда имущества	тыс.руб.			0,0%		0
4.3.2	Концессионная плата	тыс.руб.			0,0%		0
4.3.3	Лизинговые платежи	тыс.руб.			0,0%		0
4.3.4	Аренда земельных участков	тыс.руб.			0,0%		0
4.4	**Резерв по сомнительным долгам гарантирующей организации**	тыс.руб.	0,00	0,00	0,0%	0,00	0
4.4.1	Сбытовые расходы гарантирующей организации	тыс.руб.	0,00	0,00	0,0%	0,00	0
4.5	**Экономия расходов**	тыс.руб.			0,0%		0
4.6	**Расходы на обслуживание бесхозяйных сетей**	тыс.руб.			0,0%		0
4.7	**Расходы на компенсацию экономически обоснованных расходов, не учтенных органом регулирования тарифов при установлении тарифов в прошлые периоды регулирования, и (или) недополученных доходов**	тыс.руб.			0,0%		0
4.8	**Займы и кредиты**	тыс.руб.	0,00	0,00	0,0%	0,00	0
4.8.1	Возврат займов и кредитов	тыс.руб.			0,0%		0
4.8.2	Проценты по займам и кредитам	тыс.руб.			0,0%		0
5	**Нормативная прибыль**	тыс.руб.	**0,00**	**0,00**	**0,0%**	**0,00**	**0**
5.1	Расходы на капитальные вложения	тыс.руб.	0,00	0,00	0,0%	0,00	0
5.2	Иные экономически обоснованные расходы на социальные нужды, не учитываемые при определении налоговой базы налога на прибыль (расходов, относимых на прибыль после налогообложения), в соответствии с Налоговым кодексом Российской Федерации	тыс.руб.			0,0%		0
6	Расчетная предпринимательская прибыль гарантирующей организации	тыс.руб.	0,00	0,00	0,0%	0,00	0
7	Убыток при наличии (фактически полученный)	тыс.руб.		0,00	0,0%		0
8	Внереализационные расходы	тыс.руб.			0,0%		0
9	Экономически необоснованные доходы прошлых периодов регулирования	тыс.руб.			0,0%		0
10	Экономия операционных расходов	тыс.руб.			0,0%		0
11	Экономия от снижения потребления электрической энергии (мощности)	тыс.руб.			0,0%		0
12	Экономия от снижения потребления прочих энергетических ресурсов, холодной воды, теплоносителя	тыс.руб.			0,0%		0
13	**Итого НВВ**	тыс.руб.	**1 760,15**	**2 071,42**	**117,7%**	**1 794,68**	**8**

Экспертное заключение

по корректировке долгосрочных тарифов на питьевую воду на 2021 год для Федерального казенного предприятия «Казанский государственный казенный пороховой завод» для потребителей муниципального образования г. Казань по делу об установлении тарифов № 26/110 на 2019-2021 годы

Постановлением Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам (далее – Госкомитет) от 05.12.2018 № 10-115/кс установлены тарифы на питьевую воду для Федерального казенного предприятия «Казанский государственный казенный пороховой завод» (далее – ФКП «Казанский государственный казенный пороховой завод») на 2019-2021 годы, в следующих размерах:

Наименование	1 полугодие (руб./куб/м)	Отклонение к предыдущему периоду регулирования (%)	2 полугодие (руб./куб/м)	Отклонение к предыдущему периоду регулирования (%)
2019 год				
ФКП «Казанский государственный казенный пороховой завод» иные потребители (тарифы указываются без учета НДС)	31,84	100%	32,73	102,8%
2020 год				
ФКП «Казанский государственный казенный пороховой завод» иные потребители (тарифы указываются без учета НДС)	32,73	100%	33,51	102,4%
2021 год				
ФКП «Казанский государственный казенный пороховой завод» иные потребители (тарифы указываются без учета НДС)	33,51	100%	34,96	104,3%

В соответствии с п. 24 Правил регулирования тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 13 мая 2013 г. № 406 «О государственном регулировании тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения», и согласно заявлению ФКП «Казанский государственный казенный пороховой завод» при регулировании тарифов на 2019-2023 годы Госкомитетом применен **метод индексации** установленных тарифов.

Согласно пункту 80 Основ ценообразования в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 13 мая 2013 г. № 406 «О государственном регулировании тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения», необходимая валовая выручка (далее – НВВ) регулируемой организации и тарифы, установленные с применением метода индексации, **ежегодно корректируются** с учетом отклонения фактических значений параметров регулирования тарифов, учитываемых при расчете тарифов (за исключением долгосрочных параметров регулирования тарифов), от их плановых значений.

Организацией подано заявление о корректировке тарифов с приложением расчетных и обосновывающих материалов от 28.04.2020 № 1987/15-э (Вх. № 2879 от 29.04.2020)

Название тарифа	**Питьевая вода**
Период регулирования	**2021**

Метод регулирования	**индексация**
Сведения об организации	
Полное наименование организации	Федерального казенного предприятия «Казанский государственный казенный пороховой завод»
ИНН/КПП	1656025681 / 165601001
Директор организации	Лившиц Александр Борисович
Юридический адрес	420032, РТ, г. Казань, ул. Первого Мая, д. 14
Почтовый адрес	420032, РТ, г. Казань, ул. Первого Мая, д. 14
Основной вид деятельности	Производство оружия и боеприпасов
Система налогообложения	Общая система налогообложения
Учредители организации	Министерство имущественных отношений Российской Федераций, Росбоеприпасы
Перечень организаций, составляющих группу лиц согласно сведениям по форме предоставления перечня лиц, входящих в одну группу лиц, утвержденной приказом ФАС России от 20.11.2006 № 293	Министерство имущественных отношений Российской Федераций, Росбоеприпасы
Перечень муниципальных образований, в которых планируется оказание регулируемой услуги	г. Казань
Организации присвоен (не присвоен) статус гарантирующей организации	Нет
Решение муниципалитета о присвоении организации статуса гарантирующей организации	отсутствует
Наличие инвестиционной программы организации *(да/нет)*, реквизиты приказа, сроки реализации	Нет
Наличие программы в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности *(да/нет)*	Да
Положение о закупках размещено в ЕИС (да/нет)	Да
Количество конкурентных закупок, проведенных за предыдущий календарный год	266
Сумма закупок, проведенных за предыдущий календарный год	1 108 372 тыс.руб
Информация об используемых электронных площадках для осуществления закупочной деятельности	https://zakupki.gov.ru (Единая информационная система в сфере закупок) – закупки не совершались Биржевая площадка – нет регистрации
Перечень нормативных правовых актов, в соответствии с которыми проведена корректировка долгосрочных тарифов	
1) Федеральный закон от 07 декабря 2011 года № 416-ФЗ «О водоснабжении и водоотведении»; 2) постановление Правительства Российской Федерации от 13 мая 2013 г. № 406 «О государственном регулировании тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения» (далее – постановление № 406);	

3) приказ ФСТ России от 27.12.2013 № 1746-э «Об утверждении Методических указаний по расчету регулируемых тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения» (далее – Методические указания);

4) приказ ФСТ России от 16.07.2014 № 1154-э «Об утверждении Регламента установления регулируемых тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения»;

5) Положение о Госкомитете, утвержденное постановлением Кабинета Министров Республики Татарстан от 15.06.2010 № 468;

6) Административный регламент предоставления Государственным комитетом Республики Татарстан по тарифам государственной услуги по установлению тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденный приказом Госкомитета от 19.03.2020 № 40.

Перечень имущества, участвующего в процессе формирования затрат при установлении тарифов, и анализ правоустанавливающих документов

В состав имущества, участвующего в процессе оказания услуг по водоснабжению, входят:

Наименование показателя	ед. изм.	Величина
Количество водозаборов / скважин /	ед.	1
Протяженность водопроводных сетей, в том числе:	км	51,47
протяженность водопроводных сетей, нуждающихся в замене	км	24,60
Число колодцев/автономных водоразборных колонок (для нецентрализованного водоснабжения)	ед.	1 100,00

В качестве **правоустанавливающих** документов, подтверждающих законное право организации в отношении объектов, используемых для осуществления регулируемой деятельности, представлены:

Наименование объекта	Основания эксплуатации (свидетельство о гос. регистрации, договор аренды, концессионное соглашение)	Реквизиты документа (№, дата)	Срок действия	Указание страницы тарифного дела
Земельный участок ФКП «КГКПЗ»	свидетельство о гос. регистрации права	Серия 16-АА №485063 от 6.08.2007г.	Собственность	стр. 70
Здание хлораторная станция	свидетельство о гос. регистрации права	Серия 16-АН № 833928 от 13.01.2015г	Собственность	стр.71
Станция фильтровальная зд. 47	свидетельство о гос. регистрации права	Серия 16-АН № 892485 от 29.01.2015г	Собственность	стр.72
Станция фильтровальная зд. 945	свидетельство о гос. регистрации права	Серия 16-АН № 833362 от 30.12.2014г	Собственность	стр.73
Станция насосная водопроводного объекта, зд.1034	свидетельство о гос. регистрации права	Серия 16-АН № 483131 от 07.05.2014г	Собственность	стр.74
Здание станции насосной первого подъема зд. 2096	свидетельство о гос. регистрации права	Серия ААХ № 0074024 от 10.11.2006 г.	Собственность	стр.75

Краткое описание схемы технологического процесса

Источником водоснабжения являются поверхностные вод (река Волга). Водозабор расположен в поселке Игумного Кировского района города Казани. Водозаборное сооружение представляет собой насосную станцию берегового разделительного типа. Забор воды

осуществляется затопленными водоприемниками с вихревой камерой, имеющих 12 водозаборных окон с сороудерживающими решетками жалюзийного типа. Речная вода по двум самотечным водоводам диаметром 900 мм поступает в сифонный колодец, затем по трем водоводам диаметром 800 мм в насосную станцию I-го подъема.

Затем вода перекачивается по двум водоводам диаметром 800 мм к камерам переключения №1 и №2. От камеры переключения №2 по двум водоводам диаметром 800 мм вода направляется на водоочистную станцию, которая расположена на территории предприятия. Один поток воды поступает в предварительный отстойник (земляной резервуар) станции фильтрации №1. Второй поток направляется в камеры смешения станции фильтрации №2.

Вода с обеих станций поступает в резервуар чистой воды, откуда насосами станции II-го подъема подается в водопроводную сеть цехам предприятия.

В наиболее отдаленные цеха вода подается с помощью повысительной насосной станции.

При проведении оценки экономической обоснованности расходов регулируемой организации ответственность за достоверность представленных в составе тарифного дела материалов *возлагается* на регулируемую организацию.

Необходимая валовая выручка и проекты тарифов на период регулирования по предложению ФКП «КАЗАНСКИЙ ГОСУДАРСТВЕННЫЙ КАЗЕННЫЙ ПОРОХОВОЙ ЗАВОД»

НВВ, тыс. руб.	Проект тарифа на 1 полугодие, руб./куб.м	*Рост / снижение, %*	Проект тарифа на 2 полугодие, руб./куб.м	*Рост / снижение, %*
33 410,76	**33,51**	*100,0*	**38,33**	*114,4%*

Анализ объемов реализации воды за последние три года

Год	Принято Госкомитетом (тыс.куб.м.)	Факт (тыс.куб.м.)
2017		
2018	930,094	
2019	930,094	Фактическая отчетность не представлена

БАЛАНС водоснабжения (тыс.куб.м.)

Показатели	Прогноз на 2021 год	Принято на 2021 год (Госкомитет)	Отклонение к предложению организации (%)
Поднято воды	1157,0	1157,0	100,0
Получено воды со стороны			
потери воды	80,906	80,906	100,0
%	6,99%	6,99%	
Расход воды на технологические нужды	146,0	146,0	100,0
Объем реализации воды	930,094	930,094	100,0
Расход воды на собственные нужды предприятия	863,428	863,428	100,0
Отпуск воды по категориям потребителей всего, в том числе:	66,666	66,666	100,0
По группе потребителей «финансируемых из бюджета всех уровней»	-	-	-
По группе потребителей «Население»	-	-	-
По группе потребителей «Прочие»	66,666	66,666	100,0

Документы по подтверждению расхода воды реестр договоров с потребителями стр. 5

Анализ финансово-хозяйственной деятельности организации за предыдущий период регулирования (2019 год)

Калькуляция по итогам финансового 2019 года организацией **не представлена**

Долгосрочные параметры регулирования

Для расчета долгосрочных тарифов методом индексации установленных тарифов НВВ определяется на основе следующих долгосрочных параметров регулирования:

Наименование	Ед.изм.	Долгосрочный период регулирования	
		2019 год	2020-2023 год
Базовый уровень операционных расходов	тыс.руб.	23 917,39	x
Индекс эффективности операционных расходов	%	x	1
Нормативный уровень прибыли	тыс.руб.	-	-
Показатели энергосбережения и энергетической эффективности			
Удельный расход электрической энергии	кВт/ч/ куб.м.	1,65	1,65
Уровень потерь воды	тыс.куб.м.	6,99	6,99

Корректировка необходимой валовой выручки

В соответствии с постановлением № 406, Методическими указаниями, Прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации на плановый период до 2024 года произведена корректировка НВВ и долгосрочных тарифов на 2021-2023 годы.

Используемые при регулировании индексы в соответствии с Прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации, размещенным на сайте Министерства экономического развития Российской Федерации на 2021 год и плановый период 2022-2023 годов (от 26.09.2020)

	2021 год	2022 год	2023 год
электрическая энергия	103,0%	103,0%	103,0%
индекс потребительских цен	103,6%	103,9%	104,0%
индекс цен промышленных производителей	103,3%	103,5%	103,6%

Скорректированные значения по отдельным статьям затрат

I. Операционные расходы скорректированы и приняты в следующем размере:

Год долгосрочного периода регулирования	Сумма, тыс.руб.	Рост / снижение, %
2021	25 013,89	102,6

II. Неподконтрольные расходы приняты в следующем размере:

Год долгосрочного периода регулирования	Сумма, тыс.руб.	Рост / снижение, %
2021	0	-

1. ***Налоги и платежи, относимые на регулируемый вид деятельности***, не приняты ввиду отсутствия расчета распределения налогов по видам деятельности

III. Расходы на приобретение энергетических ресурсов с учетом корректировки приняты в следующем размере:

Год долгосрочного периода регулирования	Сумма, тыс.руб.	Рост / снижение, %
2021	5 949,70	103,0

Подтверждающие документы	Указание страницы тарифного дела
Ведомость электропотребления по договору от 01.01.2007 №162 Э ФКП «КГКПЗ»	*стр. 113-125*

Год долгосрочного периода регулирования	Объем отпуска (пропущенных) воды (сточных вод), тыс. куб.м.	Удельный расход электрической энергии, кВт.ч./куб.м	Цена на электрическую энергию, руб/кВт	Расходы на приобретение энергетических ресурсов, тыс. руб.
2021	1 157,0	1,65	*3,12*	5 949,70

Организация работает по тарифу на электрическую энергию (высокое напряжение). Поставщиком электроэнергии является ОАО «Татэнергосбыт».

Тариф на электрическую энергию (высокое напряжение) принят по средней цене АО «Татэнергосбыт» за январь-сентябрь 2020 с учетом индекса дефлятора.

IV. Расходы на амортизацию приняты в соответствии с представленной амортизационной ведомостью в размере 612,34 тыс.руб.

Подтверждающие документы	Указание страницы тарифного дела
Ведомость амортизации за 2019 год	*стр. 126-136*

IV. Нормативная прибыль не заявлена организацией

V. Недополученный доход не заявлен организацией

VI. Экономия операционных расходов, **экономия** от снижения потребления электрической энергии (мощности), **экономия** от снижения потребления прочих энергетических ресурсов, холодной воды, теплоносителя (далее в настоящем приложении - ресурсы), учитываемой в очередном долгосрочном периоде регулирования, **Экономически необоснованные доходы прошлых периодов регулирования – не выявлена.**

ВЫВОДЫ:

Скорректированная НВВ на выполнение программы водоснабжения на 2021 год составляет:

Год долгосрочного периода регулирования	Сумма, тыс.руб.
2021	31 575,93

По итогам анализа обоснованности расходов, учтенных регулируемой организацией в предложении об установлении тарифов на 2021 год, предлагается принять:

Название организации	Одноставочный тариф на питьевую воду, руб./куб.м			
	с 01.01. по 30.06.	Отклонение к 01.07.2020, %	с 01.07. по 31.12.	Отклонение к 01.01.2021, %
2021 год				
ФКП «Казанский государственный казенный пороховой завод» (тарифы указаны без учета НДС)	33,51	100,0	34,39	102,6%

Указанные тарифы направлены на согласование руководителю ФКП «Казанский государственный казенный пороховой завод» и руководителю Исполнительного комитета Нижнекамского муниципального района.

Лист согласования прилагается.

По итогам рассмотрения экспертного заключения по корректировке долгосрочных тарифов и в рамках Правил разработки, утверждения и корректировки производственных программ организаций, осуществляющих горячее и холодное водоснабжение, и (или) водоотведение, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 29.07.2013 № 641 (далее – Правила), Госкомитетом будут скорректированы параметры производственной

программы. Согласно п. 15 Правил производственная программа будет утверждена приказом Госкомитета не позднее 20 декабря года, предшествующего году начала реализации производственной программы.
Приложение: 1. Калькуляция расходов для расчета тарифов на водоснабжение на 2021 год 2. Смета расходов

Калькуляция финансовых потребностей, необходимых на реализацию производственной программы ФКП «Казанский государственный казенный пороховой завод» на 2021 год

№ п/п	Показатели	Единица измерения	2019 год			2020 год утверждено		2020 год	% роста к предыдущему году	2021 год утверждено		2021 год
			Утверждено	Факт								
			В среднем за год	В среднем за год	% роста факт/утв	С 1 января по 30 июня	С 1 июля по 31 декабря			С 1 января по 30 июня	С 1 июля по 31 декабря	
1	2	3	4	5	6	7	8	"	10	11	12	13
1	**Является ли организация плательщиком НДС**	**да/нет**	да	да				да				да
	I. НАТУРАЛЬНЫЕ ПОКАЗАТЕЛИ											
2	**Реализовано воды, в том числе:**	**тыс. м3**	**930,094**	**930,094**	100,0%	**465,047**	**465,047**	**930,094**	200,0%	**465,047**	**465,047**	**930,**
2.1	Расход воды на собственные нужды предприятия	тыс. м3	862,000	859,511	99,7%	431,000	431,000	862,000	199,4%	431,0000	431,0000	862,
2.2	Отпущено воды другим водопроводам	тыс. м3	0,000	0,000	0,0%	0,000	0,000	0,000	0,0%			0,
2.3	Объем воды, реализованной потребителям, в том числе:	тыс. м3	68,094	70,583	103,7%	34,047	34,047	68,094	207,3%	34,047	34,047	68,
2.3.1	Население	тыс. м3	0,000	0,000	0,0%	0,000	0,000	0,000	0,0%			0,
2.3.2	Бюджетные организации	тыс. м3	0,000	0,000	0,0%	0,000	0,000	0,000	0,0%			0,
2.3.3	Прочие потребители	тыс. м3	68,094	70,583	103,7%	34,047	34,047	68,094	207,3%	34,047	34,047	68,
3	**Присоединенная мощность потребителей товаров (услуг) по холодному водоснабжению**	**тыс. м3/час**	**0,11**	**0,11**	100,0%	**0,05**	**0,05**	**0,11**	200,0%	**0,05**	**0,05**	**0**
4	**Расходы на весь технологический процесс - всего:**	**тыс. руб.**	**30 026,54**	**58 516,07**	194,9%	**15 288,09**	**15 733,88**	**31 021,96**	371,9%	**15 585,57**	**16 259,16**	**31 844**
4.1	Прямые расходы:	тыс. руб.	30 026,54	58 516,07	194,9%	15 174,43	15 620,22	30 794,64	374,6%	15 471,90	16 145,50	31 61
4.1.1	Материалы (химические реагенты)	тыс. руб.	1 681,59	1 729,00	102,8%	844,69	870,03	1 714,72	198,7%	864,20	896,18	1 76
4.1.2	Затраты на покупную электрическую энергию, по уровням напряжения	тыс. руб.	5 608,16	6 778,60	120,9%	2 845,52	2 930,88	5 776,40	231,3%	2 930,88	3 018,81	5 94
4.1.3	Расходы на оплату труда основного производственного персонала	тыс. руб.	9 573,25	19 042,10	198,9%	4 808,79	4 953,05	9 761,84	384,5%	4 919,88	5 101,92	10 02
4.1.4	Отчисления на социальные нужды от расходов на оплату труда основного производственного персонала	тыс. руб.	2 938,99	6 093,46	207,3%	1 476,30	1 520,59	2 996,88	400,7%	1 510,40	1 566,29	3 07
4.1.5	Амортизация основных средств производственного назначения	тыс. руб.	500,99	744,83	148,7%	314,84	314,84	629,67	236,6%	249,40	380,28	62
4.1.6	Аренда основного оборудования	тыс. руб.	0,00	0,00	0,0%	0,00	0,00	0,00	0,0%			0
4.1.7	Ремонт и техническое обслуживание основных средств производственного назначения, в том числе:	тыс. руб.	5 894,05	7 306,43	124,0%	2 960,67	3 049,49	6 010,17	239,6%	3 029,07	3 141,15	6 17
4.1.7.1	Капитальный ремонт или резерв расходов на оплату капитального ремонта	тыс. руб.	1 100,06	4 294,52	390,4%	552,58	569,15	1 121,73	754,5%	565,34	586,26	1 15
4.1.8	Оплата воды, полученной со стороны	тыс. руб.	0,00	0,00	0,0%	0,00	0,00	0,00	0,0%			0
4.1.9	Услуги, оказываемые сторонними организациями, стоимость которых регулируется	тыс. руб.	0,00	0,00	0,0%	0,00	0,00	0,00	0,0%			0
4.1.10	Цеховые расходы	тыс. руб.	3 829,52	16 821,65	439,3%	1 923,62	1 981,33	3 904,96	849,0%	1 968,06	2 040,88	4 00
4.1.11	Прочие прямые расходы	тыс. руб.	0,00	0,00	0,0%	0,00	0,00	0,00	0,0%	0,00	0,00	0
4.1.11.1	Расходы по сомнительным долгам, в размере не более 2% НВВ	тыс. руб.	0,00	0,00	0,0%			0,00	0,0%			0
4.1.11.2	Прочие расходы	тыс. руб.	0,00	0,00	0,0%	0,00	0,00	0,00	0,0%			0
4.2	Косвенные (общеэксплуатационные расходы)	тыс. руб.	0,00	0,00	0,0%	0,00	0,00	0,00	0,0%			0
4.2.1	Налоги и платежи	тыс. руб.	0,00	0,00	0,0%	113,66	113,66	227,32	0,0%	113,66	113,66	22
4.2.2	Налоги и платежи, относимые на себестоимость	тыс. руб.	0,00	0,00	0,0%	0,00	0,00	0,00	0,0%			0
4.2.3	Налоги и платежи, относимые на указанный вид деятельности	тыс. руб.	0,00	0,00	0,0%	113,66	113,66	227,32	0,0%	113,66	113,66	22
5	**Валовая прибыль:**	**тыс. руб.**	**0,00**	**0,00**	0,0%	**0,00**	**0,00**	**0,00**	0,0%	**0,00**	**0,00**	**0**
6	**Убыток (выпадающие доходы)**	**тыс. руб.**	0,00	**0,00**	0,0%	0,00	0,00	0,00	0,0%			0
7	**Внереализационные расходы**	**тыс. руб.**	0,00	**0,00**	0,0%	0,00	0,00	0,00	0,0%			0

Смета затрат ФКП «Казанский государственный казенный пороховой завод» на 20

№ п/п	Показатели	Ед.изм.	2021 год				Расчет Госкомитета
			Утверждено ГКРТТ	% роста к предыдущему году	Предложение организации (корректировка)	% роста к предыдущему году	Расчет Госкомитета (корректировка) 2021
1	2	3	9	10	11	12	13
	Является ли организация плательщиком НДС		да		да		да
1	**Расходы на электрическую энергию**	тыс. руб.	**5 949,70**	**103,0%**	**7 228,65**	**125,1%**	**5 949,70**
2	**Операционные (подконтрольные) расходы, в том числе:**	тыс. руб.	**25 207,98**	**103,4%**	**25 207,98**	**103,4%**	**25 013,89**
	Операционные расходы (проверка)	тыс. руб.	**25 207,98**	**103,4%**	**25 207,98**	**103,4%**	**25 013,89**
	Индекс эффективности расходов	%	*1%*		*1%*		*1%*
	Индекс потребительских цен	%	*104,0%*		*0,0%*		*103,6%*
	Индекс количества активов	%	*0,0%*		*0,0%*		*0,00*
2.1	**Производственные расходы**	тыс. руб.	**19 194,95**	**104,4%**	**19 194,95**	**104,4%**	**18 849,62**
2.1.1	Расходы на приобретение сырья и материалов и их хранение	тыс. руб.	1 772,33	103,4%	1 772,33	103,4%	1 758,68
2.1.1.1	Реагенты	тыс. руб.	1 772,33	103,4%	1 772,33	103,4%	1 758,68
2.1.1.2	Горюче-смазочные материалы	тыс. руб.	0,00	0,0%	0,00	0,0%	0,00
2.1.1.3	Материалы и малоценные основные средства	тыс. руб.		0,0%		0,0%	
2.1.2	Расходы на оплату регулируемыми организациями выполняемых сторонними организациями работ и (или)услуг	тыс. руб.		0,0%		0,0%	
2.1.3	Расходы на оплату труда и отчисления на социальные нужды основного производственного персонала, в том числе налоги и сборы с фонда оплаты труда:	тыс. руб.	13 187,39	103,4%	13 187,39	103,4%	13 085,86
2.1.3.1	Расходы на оплату труда производственного персонала	тыс. руб.	10 089,82	103,4%	10 089,82	103,4%	10 012,14
2.1.3.2	Отчисления на социальные нужды производственного персонала	тыс. руб.	3 097,57	103,4%	3 097,57	103,4%	3 073,72
2.1.4	Общехозяйственные расходы	тыс. руб.	4 235,23	108,5%	4 235,23	108,5%	4 005,08
2.1.5	Прочие производственные расходы, в том числе:	тыс. руб.	0,00	0,0%	0,00	0,0%	0,00
2.1.5.1	Расходы на амортизацию автотранспорта	тыс. руб.		0,0%		0,0%	
2.1.5.2	Контроль качества воды и сточных вод	тыс. руб.		0,0%		0,0%	
2.1.5.3	Расходы на аварийно-диспетчерское обслуживание	тыс. руб.		0,0%		0,0%	
2.1.5.4	Прочие расходы	тыс. руб.	0,00	0,0%	0,00	0,0%	0,00
2.2	**Ремонтные расходы**	тыс. руб.	**6 013,03**	**100,0%**	**6 013,03**	**100,0%**	**6 164,27**
2.2.1	Расходы на текущий ремонт централизованных систем водоснабжения либо объектов, входящих в состав таких систем	тыс. руб.	6 013,03	123,0%	6 013,03	123,0%	5 013,77
2.2.2	Расходы на капитальный ремонт централизованных систем водоснабжения либо объектов, входящих в состав таких систем	тыс. руб.		0,0%		0,0%	1 150,49
2.2.3	Расходы на оплату труда и отчисления на социальные нужды ремонтного персонала, в том числе налоги и сборы с фонда оплаты труда:	тыс. руб.	0,00	0,0%	0,00	0,0%	0,00
2.2.3.1	Расходы на оплату труда ремонтного персонала	тыс. руб.		0,0%		0,0%	
2.2.3.2	Отчисления на социальные нужды ремонтного персонала	тыс. руб.		0,0%		0,0%	
2.3	**Административные расходы**	тыс. руб.	**0,00**	**0,0%**	**0,00**	**0,0%**	**0,00**
3	**Амортизация**	тыс. руб.	**500,99**	**79,6%**	**744,83**	**118,3%**	**612,34**
3.1	Амортизация основных средств и нематериальных активов, относимых к объектам централизованной системы водоснабжения	тыс. руб.	500,99	79,6%	744,83	118,3%	612,34
4	**Неподконтрольные расходы, в том числе:**	тыс. руб.	**0,00**	**0,0%**	**229,30**	**100,9%**	**0,00**
4.1	**Расходы на оплату товаров (работ, услуг), приобретаемых у других организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности, в том числе:**	тыс. руб.	**0,00**	**0,0%**	**0,00**	**0,0%**	**0,00**
4.2	**Расходы, связанные с уплатой налогов и сборов**	тыс. руб.	**0,00**	**0,0%**	**229,30**	**100,9%**	**0,00**
4.2.9	Налоги и платежи, относимые на указанный вид деятельности			0,0%	229,30	100,9%	
4.3	**Расходы на арендную плату, лизинговые платежи, концессионную плату**	тыс. руб.	**0,00**	**0,0%**	**0,00**	**0,0%**	**0,00**
4.4	**Резерв по сомнительным долгам гарантирующей организации**	тыс. руб.	**0,00**	**0,0%**	**0,00**	**0,0%**	**0,00**
4.4.1	Сбытовые расходы гарантирующей организации	тыс. руб.	0,00	0,0%	0,00	0,0%	0,00
4.5	**Экономия расходов**	тыс. руб.		**0,0%**		**0,0%**	
4.6	**Расходы на обслуживание бесхозяйных сетей**	тыс. руб.		**0,0%**		**0,0%**	
4.7	**Расходы на компенсацию экономически обоснованных расходов, не учтенных органом регулирования тарифов при установлении тарифов в прошлые периоды регулирования, и (или) недополученных доходов**	тыс. руб.		**0,0%**		**0,0%**	

Экспертное заключение
по корректировке долгосрочных тарифов на водоотведение на 2021-2023 годы
АО «Казанский оптико-механический завод»
для потребителей муниципального образования г. Казань
по делу об установлении тарифов № 26/131 на 2019-2023 годы

Постановлением Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам (далее – Госкомитет) от 30.11.2018 № 10-98/кс «Об установлении тарифов на водоотведение для Акционерного общества «Казанский оптико-механический завод»» на 2019-2023 годы» в редакции постановления от 20.11.2019 № 10-85/кс установлены тарифы водоотведение для Акционерного общества «Казанский оптико-механический завод» г. Казани (далее – АО «Казанский оптико-механический завод») на 2019-2023 годы в следующих размерах:

Наименование	1 полугодие (руб./куб/м)	Отклонение к предыдущему периоду регулирования (%)	2 полугодие (руб./куб/м)	Отклонение к предыдущему периоду регулирования (%)
2019 год				
АО «Казанский оптико-механический завод» иные потребители (тарифы указываются без учета НДС)	20,73	95,7%	20,73	100%
2020 год				
АО «Казанский оптико-механический завод» иные потребители (тарифы указываются без учета НДС)	20,73	100%	21,57	104,1%
2021 год				
АО «Казанский оптико-механический завод» иные потребители (тарифы указываются без учета НДС))	21,57	100%	22,35	103,6%
2022 год				
АО «Казанский оптико-механический завод» иные потребители (тарифы указываются без учета НДС)	22,35	100%	22,82	102,10%
2023 год				
АО «Казанский оптико-механический завод» иные потребители (тарифы указываются без учета НДС))	22,82	100%	23,55	103,2%

В соответствии с п. 24 Правил регулирования тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 13 мая 2013 г. № 406 «О государственном регулировании тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения», и согласно заявлению АО «Казанский оптико-механический завод» при регулировании тарифов на 2019-2023 годы Госкомитетом применен **метод индексации** установленных тарифов.

Согласно пункту 80 Основ ценообразования в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 13 мая 2013 г. № 406 «О государственном регулировании тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения», необходимая валовая выручка (далее – НВВ) регулируемой организации и тарифы, установленные с применением метода индексации, **ежегодно корректируются** с учетом отклонения фактических значений параметров регулирования тарифов, учитываемых при расчете тарифов (за исключением долгосрочных параметров регулирования тарифов), от их плановых значений.

Организацией подано заявление о корректировке тарифов с приложением расчетных и

обосновывающих материалов от 22.06.2020 № 235/236/281 (Вх. № 4767 от 23.06.2020) *Производственная программа в электронном виде, направленная посредством Единой Информационной Аналитической Системы с использованием электронной цифровой подписи организацией заполнена* ***некорректно.***	
Название тарифа	**Водоотведение**
Период регулирования	**2021-2023**
Метод регулирования	**индексация**
Сведения об организации	
Полное наименование организации	Акционерное Общество «Казанский оптико-механический завод»
ИНН/КПП	1660004229 / 166001001
Директор организации	Максимов Вадим Валерьевич
Юридический адрес	420075, РТ, г. Казань, ул. Липатова, 37
Почтовый адрес	420075, РТ, г. Казань, ул. Липатова, 37
Основной вид деятельности	Производство фото- и кинооборудования
Система налогообложения	Общая система налогообложения
Учредители организации	Минземимущество РТ, ГБУС РФ г. Казань
Перечень организаций, составляющих группу лиц согласно сведениям по форме предоставления перечня лиц, входящих в одну группу лиц, утвержденной приказом ФАС России от 20.11.2006 № 293	АО «Рычаг», АО «Иноптотех», АО «Швабе-технологическая лаборатория»
Перечень муниципальных образований, в которых планируется оказание регулируемой услуги	г. Казань
Организации присвоен (не присвоен) статус гарантирующей организации	Не присвоен
Решение муниципалитета о присвоении организации статуса гарантирующей организации	-
Наличие инвестиционной программы организации *(да/нет)*, реквизиты приказа, сроки реализации	нет
Наличие программы в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности *(да/нет)*	нет
Положение о закупках размещено в ЕИС (да/нет)	нет
Количество конкурентных закупок, проведенных за предыдущий календарный год	0
Сумма закупок, проведенных за предыдущий календарный год	0
Информация об используемых электронных площадках для осуществления закупочной деятельности	https://zakupki.gov.ru (Единая информационная система в сфере закупок) – закупки не совершались Биржевая площадка – нет регистрации

Уполномоченный по делу Зиннатуллина Эльмира Искандеровна подпись _____

Перечень нормативных правовых актов, в соответствии с которыми проведена корректировка долгосрочных тарифов

1) Федеральный закон от 07 декабря 2011 года № 416-ФЗ «О водоснабжении и водоотведении»;

2) постановление Правительства Российской Федерации от 13 мая 2013 г. № 406 «О государственном регулировании тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения» (далее – постановление № 406);

3) приказ ФСТ России от 27.12.2013 № 1746-э «Об утверждении Методических указаний по расчету регулируемых тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения» (далее – Методические указания);

4) приказ ФСТ России от 16.07.2014 № 1154-э «Об утверждении Регламента установления регулируемых тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения»;

5) Положение о Госкомитете, утвержденное постановлением Кабинета Министров Республики Татарстан от 15.06.2010 № 468;

6) Административный регламент предоставления Государственным комитетом Республики Татарстан по тарифам государственной услуги по установлению тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденный приказом Госкомитета от 19.03.2020 № 40.

Перечень имущества, участвующего в процессе формирования затрат при установлении тарифов, и анализ правоустанавливающих документов

В состав имущества, участвующего в процессе оказания услуг по водоотведению, входят:

Наименование показателя	ед. изм.	Величина
Количество КНС	ед.	1
Оборудование биологических очистных сооружений	ед.	3
Протяженность канализационных сетей, в том числе:	км	2,26
протяженность канализационных сетей, нуждающихся в замене	км	0

В качестве **правоустанавливающих** документов, подтверждающих законное право организации в отношении объектов, используемых для осуществления регулируемой деятельности, представлены:

Наименование объекта	Основания эксплуатации (свидетельство о гос. регистрации, договор аренды, концессионное соглашение)	Реквизиты документа (№, дата)	Срок действия	Указание страницы тарифного дела
Перечень недвижимого имущества	Свидетельство о регистрации акта приватизации	№78 от 22.04.1996	Собственность	в электронном виде

Краткое описание схемы технологического процесса

Имущество находится в собственности АО «Казанский оптико-механический завод» Организация применяет общую систему налогообложения.

АО «Казанский оптико-механический завод» осуществляет очистку собственных сточных вод и очистку стоков, принятых от организаций, относящимся к категории «прочие».

Сточные воды поступают на биологические очистные сооружения по самотечным канализационным трубопроводам, протяженностью 2,26 км. Далее стоки насосом перекачиваются на технологическую линию очистки, проходя песколовки, первичные отстойники, после чего пройдя обеззараживание в контактных резервуарах, сбрасываются в реку Казанку.

При проведении оценки экономической обоснованности расходов регулируемой организации ответственность за достоверность представленных в составе тарифного дела материалов *возлагается* на регулируемую организацию.

Уполномоченный по делу Зиннатуллина Эльмира Искандеровна подпись _____

Необходимая валовая выручка и проекты тарифов на период регулирования по предложению АО «Казанский оптико-механический завод»				
НВВ, тыс. руб.	**Проект тарифа на 1 полугодие, руб./куб.м**	*Рост / снижение, %*	**Проект тарифа на 2 полугодие, руб./куб.м**	*Рост / снижение, %*
12 782,37	**21,57**	*100,0*	**59,82**	*277,3%*

Анализ объемов реализации воды за последние три года		
Год	**Принято Госкомитетом (тыс.куб.м.)**	**Факт (тыс.куб.м.)**
2017	568,880	588,604
2018	585,135	580,497
2019	625,380	424,380

БАЛАНС водоотведения (тыс.куб.м.)

Показатели	Прогноз на 2021 год	Принято на 2021 год (Госкомитет)	Отклонение к предложению организации (%)
Принято сточных вод по категориям потребителей, в т.ч:	314,088	625,380	199,11
Технологические нужды предприятия			
Объем реализации сточных вод	314,088	625,380	199,11
Технологические нужды предприятия	298,322	381,455	127,87
Принято сточных вод, в том числе от:	15,766	243,925	1547,16
Бюджетных организаций			
Населения			
Прочих потребителей	15,766	243,925	1547,16

Документы, подтверждающие снижение объема принятых сточных вод, организацией не представлены.

Объемы принятых сточных вод учтены по утвержденному периоду 2020 года.

Анализ финансово-хозяйственной деятельности организации за предыдущий период регулирования (2019 год)

№ п/п	Наименование показателей, статей затрат	Ед. изм.	план	факт	%	руб./куб.м		разница
						план	факт	
1	Принято сточных вод всего	тыс.куб.м	625,38	424,38	68%			
2	Технологические нужды предприятия	тыс.куб.м	0,00	0,00	0%			
3	Объем реализации (пропущено) сточных вод всего	тыс.куб.м	625,38	424,38	68%			
4	Хозяйственные нужды предприятия	тыс.куб.м	381,46	298,00	78%			
5	По категориям потребителей - всего, в том числе:	тыс.куб.м	243,93	126,06	52%			
	население	%	0,00	0,00	0%			
6	бюджетные организации	тыс.куб.м	0,00	0,00	0%			
7	прочие потребители	тыс.куб.м	243,93	126,06	52%			
8	принято сточных вод от других канализаций или отдельных канализационных сетей	тыс.куб.м						
Полная себестоимость отпущенной (потребленной) воды								
1	Материалы (химические реагенты)	тыс. руб.	192,64	73,09	38%	0,31	0,17	**0,14**
2	Затраты на покупную электрическую энергию (без учета затрат на электроэнергию на цеховые и общеэксплуатационные расходы)	тыс. руб.	2 675,25	2 531,94	95%	4,28	5,97	**-1,69**
3	Расходы на оплату труда основного производственного персонала	тыс. руб.	4 170,34	4 679,57	112%	6,67	11,03	**-4,36**
4	Отчисления на социальные нужды от расходов на оплату труда основного	тыс. руб.	1 271,96	1 427,27	112%	2,03	3,36	**-1,33**

	производственного персонала							
5	Амортизация основных средств производственного назначения	тыс. руб.	138,20	389,20	282%	0,22	0,92	**-0,70**
6	Аренда основных средств	тыс. руб.	0,00	0,00		0,00	0,00	**0,00**
7	Ремонт и техническое обслуживание основных средств производственного назначения, в том числе:	тыс. руб.	138,96	383,80	276%	0,22	0,90	**-0,68**
8	Услуги, оказываемые сторонними организациями на отдельных стадиях технологического процесса	тыс. руб.	0,00	0,00		0,00	0,00	**0,00**
9	Цеховые расходы	тыс. руб.	909,81	1 577,01	173%	1,45	3,72	**-2,26**
10	Общеэксплуатационные расходы	тыс. руб.	3 192,71	3 657,58	115%	5,11	8,62	**-3,51**
11	Прочие прямые расходы	тыс. руб.	0,00	0,00	0%	0,00	0,00	**0,00**
12	Налоги и платежи	тыс. руб.	272,65	92,83		0,44	0,22	**0,22**
13	**Валовая прибыль**	тыс. руб.	0,00	0,00		0,00	0,00	
14	**Всего расходов по полной себестоимости**	тыс. руб.	12 962,52	15 134,53	117%	20,73	35,66	**-14,94**
15	**Доход организации от реализации услуги потребителям**	тыс. руб.	12 962,52	4 495,57	35%			
16	**Финансовый результат организации от реализации услуги потребителям**	тыс. руб.	0,00	***-1 064,99***				

За отчетный период организацией получен убыток в размере 1 064,99 тыс.руб. в связи с перерасходом по отдельным статьям затрат.

Долгосрочные параметры регулирования

Для расчета долгосрочных тарифов методом индексации установленных тарифов НВВ определяется на основе следующих долгосрочных параметров регулирования:

Наименование	Ед.изм.	Долгосрочный период регулирования	
		2019 год	2020-2023 год
Базовый уровень операционных расходов	тыс.руб.	9 876,41	x
Индекс эффективности операционных расходов	%	x	1
Нормативный уровень прибыли	тыс.руб.	-	-
Показатели энергосбережения и энергетической эффективности			
Удельный расход электрической энергии	кВт/ч/ куб.м.	1,423	1,423

Корректировка необходимой валовой выручки

В соответствии с постановлением № 406, Методическими указаниями, Прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации на плановый период до 2024 года произведена корректировка НВВ и долгосрочных тарифов на 2021-2023 годы.

Используемые при регулировании индексы в соответствии с Прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации, размещенным на сайте Министерства экономического развития Российской Федерации на 2021 год и плановый период 2022-2023 годов (от 26.09.2020)

	2021 год	2022 год	2023 год
электрическая энергия	103,0%	103,0%	103,0%
индекс потребительских цен	103,6%	103,9%	104,0%
индекс цен промышленных производителей	103,3%	103,5%	103,6%

Скорректированные значения по отдельным статьям затрат

I. Операционные расходы скорректированы и приняты в следующем размере:

Год долгосрочного периода регулирования	Сумма, тыс.руб.	Рост / снижение, %
2021	10 329,20	102,6
2022	10 624,72	102,9
2023	10 939,21	103,0

II. Неподконтрольные расходы приняты в следующем размере:

Год долгосрочного периода регулирования	Сумма, тыс.руб.	Рост / снижение, %
2021	423,94	100,0
2022	423,94	100,0
2023	423,94	100,0

1. ***Налоги и платежи, относимые на регулируемый вид деятельности***, приняты в сумме 423,94 тыс.руб., принят на уровне утвержденного периода и с учетом предложения организации.

Вид налога	Сумма, тыс.руб.	Подтверждающие документы	Указание страницы тарифного дела
Имущественный налог	423,94	Налоговые декларации	стр. 64-85

III. Расходы на приобретение энергетических ресурсов с учетом корректировки приняты в следующем размере:

Год долгосрочного периода регулирования	Сумма, тыс.руб.	Рост / снижение, %
2021	2 837,15	103,0
2022	2 922,26	103,0
2023	3 009,93	103,0

Год долгосрочного периода регулирования	Объем отпуска (пропущенных) воды (сточных вод), тыс. куб.м.	Удельный расход электрической энергии, кВт.ч./куб.м	Цена на электрическую энергию, руб/кВт	Расходы на приобретение энергетических ресурсов, тыс. руб.
2021	625,38	1,42	*3,19*	2837,15
2022	625,38	1,42	*3,28*	2922,26
2023	625,38	1,42	*3,38*	3009,93

Организация работает по тарифу на электрическую энергию (высокое напряжение). Поставщиком электроэнергии является ОАО «Татэнергосбыт».

Тариф на электрическую энергию (высокое напряжение) принят по средней цене АО «Татэнергосбыт» за январь-сентябрь 2020 с учетом индекса дефлятора.

IV. Расходы на амортизацию приняты в размере 133,00 тыс.руб на уровне утвержденного периода 2020 года на основании представленных ведомостей амортизации основных средств за первое полугодие 2020 года.

Не приняты вновь введенные основные средства, так как организацией не представлены акты ввода в эксплуатацию (ОС-6).

IV. Нормативная прибыль не заявлена организацией

V. Недополученный доход не заявлен организацией

VI. Экономия операционных расходов, **экономия** от снижения потребления электрической энергии (мощности), **экономия** от снижения потребления прочих энергетических ресурсов, холодной воды, теплоносителя (далее в настоящем приложении - ресурсы), учитываемой в очередном долгосрочном периоде регулирования, **Экономически необоснованные доходы прошлых периодов регулирования** не выявлены.

ВЫВОДЫ:

Уполномоченный по делу Зиннатуллина Эльмира Искандеровна подпись _____

Скорректированная НВВ на выполнение программы водоснабжения на 2021-2023 годы составляет:

Год долгосрочного периода регулирования	Сумма, тыс.руб.
2021	13 723,29
2022	14 114,14
2023	14 516,61

По итогам анализа обоснованности расходов, учтенных регулируемой организацией в предложении об установлении тарифов на 2021-2023 годы, предлагается принять:

Название организации	Одноставочный тариф на водоотведение руб./куб.м			
	с 01.01. по 30.06.	Отклонение к 01.07.2020, %	с 01.07. по 31.12.	Отклонение к 01.01.2021, %
2021 год				
АО «Казанский оптико-механический завод» иные потребители (тарифы указываются без учета НДС)	21,57	100,0	22,32	103,5
2022 год				
АО «Казанский оптико-механический завод» иные потребители (тарифы указываются без учета НДС)	22,32	100,0	22,82	102,2
2023 год				
АО «Казанский оптико-механический завод» иные потребители (тарифы указываются без учета НДС)	22,82	100,0	23,60	103,4

Указанные тарифы направлены на согласование руководителю АО «Казанский оптико-механический завод» и руководителю Исполнительного комитета г. Казани. Лист согласования прилагается.

По итогам рассмотрения экспертного заключения по корректировке долгосрочных тарифов и в рамках Правил разработки, утверждения и корректировки производственных программ организаций, осуществляющих горячее и холодное водоснабжение, и (или) водоотведение, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 29.07.2013 № 641 (далее – Правила), Госкомитетом будут скорректированы параметры производственной программы. Согласно п. 15 Правил производственная программа будет утверждена приказом Госкомитета не позднее 20 декабря года, предшествующего году начала реализации производственной программы.

Приложение:

1. Калькуляция расходов для расчета тарифов на водоснабжение на 2021-2023 годы
2. Смета расходов

Калькуляция финансовых потребностей, необходимых на реализацию производственной программы
АО «Казанский оптико-механический завод» на 2021-2023 гг.

№ п/п	Показатели	Ед. изм.	2019 год			2020 год утверждено		2020 год	% роста к предыдущему году	2021 год утверждено		2021 год	2021 год	Расчет Госкомитета				2022 год утверждено		2022 год	2022 год к
			утверждено	факт										2021 год корректировка							
			В среднем за год	В среднем за год	% роста к предыдущему году	С 1 января по 30 июня	С 1 июля по 31 декабря			С 1 января по 30 июня	С 1 июля по 31 декабря		корректировка (план организации)	С 1 января по 30 июня	С 1 июля по 31 декабря	2021 год	% роста к предыдущему году	С 1 января по 30 июня	С 1 июля по 31 декабря		С 1 января по 30 июня
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22
1	**Является ли организация плательщиком НДС**	**(да / нет)**	**да**	**да**				**да**				**да**	**да**			**да**				**да**	
	I. НАТУРАЛЬНЫЕ ПОКАЗАТЕЛИ																				
2	**Пропущено сточных вод всего , в том числе:**	**Тыс. м3**	**625,380**	**625,380**	**100,0%**	**312,690**	**312,690**	**625,380**	**100,0%**	**312,690**	**312,690**	**625,380**	**625,380**	**312,690**	**312,690**	**625,380**	**100,0%**	**312,690**	**312,690**	**625,380**	**312,690**
2.1	Хозяйственные нужды предприятия	Тыс. м3	381,455	381,455	**100,0%**	190,728	190,728	381,455	**100,0%**	190,728	190,728	381,455	381,455	190,728	190,728	381,455	**100,0%**	190,728	190,728	381,455	190,728
2.2	Принято сточных вод от других канализаций или отдельных канализационных сетей	Тыс. м3	0,000	0,000	**0,0%**			0,000	**0,0%**	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	**0,0%**	0,000	0,000	0,000	0,000
2.3	Объем реализации товаров и услуг потребителям, в том числе:	Тыс. м3	243,925	243,925	**100,0%**	121,963	121,963	243,925	**100,0%**	121,963	121,963	243,925	243,925	121,963	121,963	243,925	**100,0%**	121,963	121,963	243,925	121,963
2.3.1	Население	Тыс. м3	0,000	0,000	**0,0%**	0,000	0,000	0,000	**0,0%**	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	**0,0%**	0,000	0,000	0,000	0,000
2.3.2	Бюджетные организации	Тыс. м3	0,000	0,000	**0,0%**	0,000	0,000	0,000	**0,0%**	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	**0,0%**	0,000	0,000	0,000	0,000
2.3.3	Прочие потребители	Тыс. м3	243,925	243,925	**100,0%**	121,963	121,963	243,925	**100,0%**	121,963	121,963	243,925	243,925	121,963	121,963	243,925	**100,0%**	121,963	121,963	243,925	121,963
3	**Присоединенная мощность потребителей товаров (услуг) по водоотведению**		**0,07**	**0,07**	**100,0%**	**0,04**	0,04	**0,07**	**100,0%**	**0,04**	0,04	**0,07**	**0,07**	**0,04**	0,04	**0,07**	**100,0%**	**0,04**	0,04	**0,07**	**0,04**
4	**Расходы на весь технологический процесс - всего**	**тыс. руб.**	**12 962,52**	**14 812,29**	**114,3%**	**6 560,16**	**6 822,27**	**13 382,43**	**103,2%**	**6 744,36**	**6 989,94**	**13 734,30**	**2 794,03**	**6 744,72**	**6 978,56**	**13 723,29**	**102,5%**	**6 989,92**	**7 135,55**	**14 125,47**	**6 979,24**
4.1	*Прямые расходы*	тыс. руб.	*9 497,15*	*11 061,89*	**116,5%**	*4 781,21*	*4 921,67*	*9 702,88*	**102,2%**	*4 899,50*	*5 068,55*	*9 968,05*	*2 378,97*	*4 892,73*	*5 067,53*	*9 960,26*	**102,7%**	*5 037,91*	*5 222,37*	*10 260,28*	*5 082,02*
4.1.1	Материалы (химические реагенты)	тыс. руб.	192,64	73,09	**37,9%**	96,77	99,67	196,44	**102,0%**	99,00	102,67	201,67	0,00	98,96	102,52	201,48	**102,6%**	101,78	105,85	207,63	101,69
4.1.2	Затраты на покупную электрическую энергию, по уровням напряжения	тыс. руб.	2 675,25	2 531,94	**94,6%**	1 357,39	1 397,12	2 754,51	**103,0%**	1 398,12	1 440,06	2 838,18	1 989,77	1 397,61	1 439,54	2 837,15	**103,0%**	1 440,06	1 483,26	2 923,32	1 439,54
4.1.3	Расходы на оплату труда основного производственного персонала	тыс. руб.	4 170,34	4 679,57	**112,2%**	2 094,82	2 157,67	4 252,49	**102,0%**	2 143,22	2 222,52	4 365,74	0,00	2 142,20	2 219,32	4 361,52	**102,6%**	2 203,41	2 291,55	4 494,96	2 201,29
4.1.4	Отчисления на социальные нужды от расходов на оплату труда основного производственного персонала	тыс. руб.	1 271,96	1 427,27	**112,2%**	638,92	658,09	1 297,01	**102,0%**	653,68	677,87	1 331,55	0,00	653,37	676,89	1 330,27	**102,6%**	672,04	698,92	1 370,96	671,39
4.1.5	Амортизация основных средств производственного назначения	тыс. руб.	138,20	389,20	**281,6%**	66,50	66,50	133,00	**96,2%**	66,50	66,50	133,00	389,20	66,50	66,50	133,00	**100,0%**	66,50	66,50	133,00	66,50
4.1.6	Аренда основного оборудования	тыс. руб.	0,00	0,00	**0,0%**	0,00	0,00	0,00	**0,0%**			0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	**0,0%**			0,00	0,00
4.1.7	Текущий ремонт и техническое обслуживание основных средств производственного назначения, в тон числе:	тыс. руб.	138,96	383,80	**276,2%**	69,80	71,90	141,70	**102,0%**	71,41	74,06	145,47	0,00	71,38	73,95	145,33	**102,6%**	73,42	76,36	149,78	73,35
4.1.7.1	Капитальный ремонт или резерв расходов на оплату капитального ремонта	тыс. руб.	0,00	0,00	**0,0%**	0,00	0,00	0,00	**0,0%**			0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	**0,0%**			0,00	0,00
4.1.8	Услуги, оказываемые сторонними организациями, стоимость которых регулируется	тыс. руб.	0,00	0,00	**0,0%**	0,00	0,00	0,00	**0,0%**			0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	**0,0%**			0,00	0,00
4.1.9	Цеховые расходы	тыс. руб.	909,81	1 577,01	**173,3%**	457,01	470,72	927,73	**102,0%**	467,57	484,87	952,44	0,00	**462,71**	488,81	951,52	**102,6%**	480,70	499,93	980,63	**528,20**
4.1.10	Прочие прямые расходы	тыс. руб.	0,00	0,00	**0,0%**	0,00	0,00	0,00	**0,0%**	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	**0,0%**	0,00	0,00	0,00	0,00
4.1.10.1	Расходы по сомнительным долгам, в размере не более 2% НВВ	тыс. руб.	0,00	0,00	**0,0%**			0,00	**0,0%**			0,00	0,00	0,00	0,00		**0,0%**			0,00	0,00
4.1.10.2	Прочие расходы	тыс. руб.	0,00	0,00	**0,0%**			0,00	**0,0%**			0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	**0,0%**			0,00	0,00
4.2	Косвенные (общеэксплуатационные расходы)	тыс. руб.	3 192,71	3 657,58	**114,6%**	1 566,98	1 688,63	3 255,61	**102,0%**	1 632,89	1 709,42	3 342,31	0,00	1 640,02	1 699,06	3 339,08	**102,6%**	1 740,04	1 701,21	3 441,25	1 685,26
4.3	*Налоги и платежи*	тыс. руб.	*272,65*	*92,83*	**34,0%**	*211,97*	*211,97*	*423,94*	**155,5%**	*211,97*	*211,97*	*423,94*	*415,07*	*211,97*	211,97	423,94	**100,0%**	*211,97*	*211,97*	*423,94*	*211,97*
4.3.1	Налоги и платежи, относимые на себестоимость	тыс. руб.	272,65	92,83	**34,0%**	211,97	211,97	423,94	**155,5%**	211,97	211,97	423,94	415,07	211,97	211,97	423,94	**100,0%**	211,97	211,97	423,94	211,97
4.3.2	Налоги и платежи, относимые на указанный вид деятельности	тыс. руб.	0,00	0,00	**0,0%**	0,00	0,00	0,00	**0,0%**			0,00	0,00		0,00	0,00	**0,0%**			0,00	
5	**Валовая прибыль**	**тыс. руб.**	**0,00**	**0,00**	**0,0%**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,0%**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	0,00	0,00	**0,0%**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**
5.1	Расходы на капитальные вложения	тыс. руб.	0,00	0,00	**0,0%**	0,00	0,00	0,00	**0,0%**			0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	**0,0%**			0,00	0,00
5.2	Расходы на социальные нужды, предусмотренные коллективными договорами	тыс. руб.	0,00	0,00	**0,0%**	0,00	0,00	0,00	**0,0%**			0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	**0,0%**			0,00	0,00
5.3	Средства на возврат займов и кредитов и процентов по ним	тыс. руб.	0,00	0,00	**0,0%**	0,00	0,00	0,00	**0,0%**			0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	**0,0%**			0,00	0,00
5.4	Другие расходы, не учитываемые в соответствии с Налоговым кодексом Российской Федерации при определении налоговой базы налога на прибыль	тыс. руб.	0,00	0,00	**0,0%**	0,00	0,00	0,00	**0,0%**			0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	**0,0%**			0,00	0,00
5.5	Расчетная предпринимательская прибыль гарантирующей организации	тыс. руб.	0,00	0,00	**0,0%**	0,00	0,00	0,00	**0,0%**			0,00	0,00	0,00	0,00		**0,0%**			0,00	0,00
5.6	Налоги, сборы, платежи, относимые на финансовый результат:	тыс. руб.	0,00	0,00	**0,0%**	0,00	0,00	0,00	**0,0%**	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	**0,0%**	0,00	0,00	0,00	0,00
5.6.1	Налог на прибыль при ОСН	тыс. руб.	0,00	0,00	**0,0%**	0,00	0,00	0,00	**0,0%**			0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	**0,0%**			0,00	0,00
5.6.2	Единый налог при УСН	тыс. руб.	0,00	0,00	**0,0%**	0,00	0,00	0,00	**0,0%**			0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	**0,0%**			0,00	0,00
5.6.3	Прочие налоги и платежи	тыс. руб.	0,00	0,00	**0,0%**	0,00	0,00	0,00	**0,0%**			0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	**0,0%**			0,00	0,00
6	**Убыток (выпадающие доходы)**	**тыс. руб.**	0,00	0,00	**0,0%**	0,00	0,00	0,00	**0,0%**			0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	**0,0%**			0,00	
7	**Внереализационные расходы**	**тыс. руб.**	0,00	0,00	**0,0%**	0,00	0,00	0,00	**0,0%**			0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	**0,0%**			0,00	
8	**Экономически необоснованные доходы прошлых периодов регулирования**	**тыс. руб.**		0,00	**0,0%**	78,90	78,90	157,80	**0,0%**			0,00					**0,0%**			0,00	
9	**Экономия операционных расходов**	**тыс. руб.**		0,00	**0,0%**			0,00	**0,0%**			0,00			0,00		**0,0%**			0,00	
10	**Экономия от снижения потребления электрической энергии (мощности)**	**тыс. руб.**		0,00	**0,0%**			0,00	**0,0%**			0,00			0,00		**0,0%**			0,00	
11	**Экономия от снижения потребления прочих энергетических ресурсов, холодной воды, теплоносителя**	**тыс. руб.**		0,00	**0,0%**			0,00	**0,0%**			0,00			0,00		**0,0%**			0,00	
12	**Товарная продукция**	**тыс. руб.**	**12 962,52**	**15 134,53**	**116,8%**	**6 481,26**	**6 743,37**	**13 224,63**	**102,0%**	**6 744,36**	**6 989,94**	**13 734,30**	**2 794,03**	**6 744,72**	**6 978,56**	**13 723,29**	**103,8%**	**6 989,92**	**7 135,55**	**14 125,47**	**6 979,24**
13	**Средневотпускной тариф (одноставочный)**	**руб./м3**	**20,73**	**24,20**	**116,8%**	**20,73**	**21,57**	**21,15**	**102,0%**	**21,57**	**22,35**	**21,96**	**4,47**	**21,57**	**22,32**	**21,94**	**103,8%**	**22,35**	**22,82**	**22,59**	**22,32**
14							104,0%				103,6%		0,0%	100,0%	103,5%						100,0%

Смета затрат АО «Казанский оптико-механический завод» на 2021-2023 гг

№ п/п	Показатели	Ед.изм.	2019 год			2020 год		2021 год					
			Утверждено ГКРТТ	Факт	% отклонения, факт/утв.	Утверждено ГКРТТ	% роста к предыдущему году	Утверждено ГКРТТ	% роста к предыдущему году	Предложение организации (корректировка)	% роста к предыдущему году	Расчет Госкомитета (корректировка) 2021	% роста к предыдущему го
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14
	Является ли организация плательщиком НДС		**да**	**да**		**да**		**да**		**да**		**да**	
1	**Расходы на электрическую энергию**	тыс.руб.	**2 675,25**	**2 531,94**	**94,6%**	**2 755,51**	**108,8%**	**0,00**	**0,0%**	**1 989,77**	**72,2%**	**2 837,15**	**103,**
2	**Операционные (подконтрольные) расходы, в том числе:**	тыс.руб.	**9 876,42**	**11 798,32**	**119,5%**	**10 070,98**	**85,4%**		**0,0%**	**0,00**	**0,0%**	**10 329,20**	**102,**
	Операционные расходы (проверка)		9 876,42	11 798,32	**119,5%**	10 070,98	**85,4%**	0,00	**0,0%**	0,00	**0,0%**	10 329,20	**102,**
	Индекс эффективности расходов	%				1,00%		1,00%		1,00%		1,00%	
	Индекс потребительских цен	%				104,00%		104,00%				103,60%	
	Индекс количества активов	%				0,00%		0,00%		0,00%		0,00%	
2.1	**Производственные расходы**	тыс.руб.	**6 544,75**	**7 756,95**	**118,5%**	**6 673,68**	**86,0%**	**0,00**	**0,0%**	**0,00**	**0,0%**	**6 844,78**	**102,**
2.1.1	Расходы на приобретение сырья и материалов и их хранение	тыс.руб.	192,64	73,09	37,9%	196,44	**268,7%**	0,00	**0,0%**	0,00	**0,0%**	201,48	**102,**
2.1.1.1	Реагенты	тыс.руб.	192,64	73,09	37,9%	196,44	**268,7%**	0,00	**0,0%**	0,00	**0,0%**	201,48	**102,**
2.1.1.2	Горюче-смазочные материалы	тыс.руб.	0,00	0,00	0,0%	0,00	**0,0%**	0,00	**0,0%**	0,00	**0,0%**	0,00	**0,**
2.1.3	Расходы на оплату труда и отчисления на социальные нужды основного производственного персонала, в том числе налоги и сборы:	тыс.руб.	5 442,30	6 106,84	112,2%	5 549,50	**90,9%**	0,00	**0,0%**	0,00	**0,0%**	5 691,79	**102,**
2.1.3.1	Расходы на оплату труда производственного персонала	тыс.руб.	4 170,34	4 679,57	112,2%	4 252,49	**90,9%**	0,00	**0,0%**	0,00	**0,0%**	4 361,52	**102,**
2.1.3.2	Отчисления на социальные нужды производственного персонала, в том числе налоги и сборы	тыс.руб.	1 271,96	1 427,27	112,2%	1 297,01	**90,9%**	0,00	**0,0%**	0,00	**0,0%**	1 330,27	**102,**
2.1.4	Общехозяйственные расходы	тыс.руб.	909,81	1 577,01	173,3%	927,73	**58,8%**	0,00	**0,0%**	0,00	**0,0%**	951,52	**102,**
2.1.5	Прочие производственные расходы, в том числе:	тыс.руб.	0,00	0,00	0,0%	0,00	**0,0%**	0,00	**0,0%**	0,00	**0,0%**	0,00	**0,**
2.2	**Ремонтные расходы**	тыс.руб.	**138,96**	**383,80**	**276,2%**	141,70	**36,9%**	0,00	**0,0%**	0,00	**0,0%**	145,33	**102,**
2.2.1	Расходы на текущий ремонт централизованных систем водоснабжения и (или) водоотведения либо объектов, входящих в состав таких систем	тыс.руб.	138,96	383,80	276,2%	141,70	**36,9%**		**0,0%**		**0,0%**	145,33	**102,**
2.3	**Административные расходы**	тыс.руб.	**2 225,14**	**2 748,50**	**123,5%**	2 270,54	**82,6%**	0,00	**0,0%**	0,00	**0,0%**	3 339,08	**147,**
2.3.2	Расходы на оплату труда и отчисления на социальные нужды административно-управленческого персонала, в том числе налоги и сборы	тыс.руб.	2 225,14	2 748,50	123,5%	2 270,54	**82,6%**	0,00	**0,0%**	0,00	**0,0%**	2 328,76	**102,**
2.3.2.1	Расходы на оплату труда административно-управленческого персонала	тыс.руб.	1 705,08	2 179,81	127,8%	1 739,88	**79,8%**	0,00	**0,0%**	0,00	**0,0%**	1 784,49	**102,**
2.3.2.2	Отчисления на социальные нужды административно-управленческого персонала, в том числе налоги и сборы	тыс.руб.	520,05	568,69	109,4%	530,66	**93,3%**	0,00	**0,0%**	0,00	**0,0%**	544,27	**102,**
2.3.7	Прочие административные расходы, в том числе:	тыс.руб.	0,00	0,00	0,0%	0,00	**0,0%**	0,00	**0,0%**	0,00	**0,0%**	1 010,32	**0,**
2.3.7.1	Расходы на амортизацию непроизводственных активов	тыс.руб.	0,00	0,00	0,0%	0,00	**0,0%**		**0,0%**		**0,0%**		**0,**
2.3.7.2	Расходы по охране объектов и территорий	тыс.руб.			0,0%		**0,0%**		**0,0%**		**0,0%**		**0,**
2.3.7.3	Прочие расходы	тыс.руб.			0,0%		**0,0%**		**0,0%**		**0,0%**	1 010,32	**0,**
3	**Амортизация**	тыс.руб.	138,20	389,20	281,6%	133,00	**34,2%**	0,00	**0,0%**	389,20	**292,6%**	133,00	**100,**
3.1	Амортизация основных средств и нематериальных активов, относимых к объектам централизованной системы водоснабжения и водоотведения	тыс.руб.	138,20	389,20	281,6%	133,00	**34,2%**	0,00	**0,0%**	389,20	**292,6%**	133,00	**100,**
4	**Неподконтрольные расходы, в том числе:**	тыс.руб.	**272,65**	**415,07**	152,2%	423,93	**102,1%**	0,00	**0,0%**	415,07	**97,9%**	423,94	**100,**
4.1	**Расходы на оплату работ услуг, выполняемых сторонними организациями и индивидуальными предпринимателями, связанные с эксплуатацией централизованных систем, либо объектов в составе таких систем**	тыс.руб.	0,00	0,00	0,0%	0,00	**0,0%**	0,00	**0,0%**	0,00	**0,0%**	0,00	**0,**
4.1.1	услуги по водоотведению	тыс.руб.			0,0%		**0,0%**		**0,0%**		**0,0%**		**0,**
4.1.2	услуги по транспортировке сточных вод	тыс.руб.			0,0%		**0,0%**		**0,0%**		**0,0%**		**0,**
4.2	**Расходы, связанные с уплатой налогов и сборов**	тыс.руб.	**272,65**	**415,07**	**152,2%**	423,93	**102,1%**	0,00	**0,0%**	415,07	**97,9%**	423,94	**100,**
4.2.1	Налог на прибыль при ОСН	тыс.руб.	0,00	0,00	0,0%	0,00	**0,0%**		**0,0%**	0,00	**0,0%**	0,00	**0,**
4.2.2	Единый налог при УСН	тыс.руб.	0,00	0,00	0,0%	0,00	**0,0%**		**0,0%**	0,00	**0,0%**	0,00	**0,**
4.2.3	Налог на имущество организаций	тыс.руб.	28,95	139,87	483,1%	148,87	**106,4%**		**0,0%**	139,87	**93,9%**	148,74	**99,**
4.2.4	Плата за негативное воздействие на окружающую среду	тыс.руб.	1,91	0,73	38,4%	0,03	**3,4%**		**0,0%**	0,73	**2900,8%**	0,73	**2900,**
4.2.5	Водный налог и плата за пользование водным объектом	тыс.руб.	1,70	1,82	107,3%	1,99	**109,0%**		**0,0%**	1,82	**91,8%**	1,82	**91,**
4.2.6	Земельный налог	тыс.руб.	234,71	267,98	114,2%	267,75	**99,9%**		**0,0%**	267,98	**100,1%**	267,98	**100,**
4.2.7	Транспортный налог	тыс.руб.	5,38	4,66	86,7%	5,29	**113,5%**		**0,0%**	4,66	**88,1%**	4,66	**88,**
4.2.8	Прочие налоги и сборы, за исключением налогов и сборов с фонда оплаты труда, учитываемых в составе производственных, ремонтных и административных расходов	тыс.руб.	0,00	0,00	0,0%	0,00	**0,0%**		**0,0%**	0,00	**0,0%**	0,00	**0,**
4.2.9	Налоги и платежи, относимые на указанный вид деятельности	тыс.руб.	0,00	0,00	0,0%	0,00	**0,0%**		**0,0%**	0,00	**0,0%**	0,00	**0,**
4.3	**Расходы на арендную плату, лизинговые платежи, концессионную плату**	тыс.руб.	0,00	0,00	0,0%	0,00	**0,0%**	0,00	**0,0%**	0,00	**0,0%**	0,00	**0,**
4.3.1	Аренда имущества	тыс.руб.			0,0%		**0,0%**		**0,0%**		**0,0%**		**0,**
4.3.2	Концессионная плата	тыс.руб.			0,0%		**0,0%**		**0,0%**		**0,0%**		**0,**
4.3.3	Лизинговые платежи	тыс.руб.			0,0%		**0,0%**		**0,0%**		**0,0%**		**0,**
4.3.4	Аренда земельных участков	тыс.руб.			0,0%		**0,0%**		**0,0%**		**0,0%**		**0,**
4.4	**Резерв по сомнительным долгам гарантирующей организации**	тыс.руб.	0,00	0,00	0,0%	0,00	**0,0%**	0,00	**0,0%**	0,00	**0,0%**	0,00	**0,**
4.4.1	Сбытовые расходы гарантирующей организации	тыс.руб.	0,00	0,00	0,0%	0,00	**0,0%**	0,00	**0,0%**	0,00	**0,0%**	0,00	**0,**
4.5	**Экономия расходов**	тыс.руб.			0,0%		**0,0%**		**0,0%**		**0,0%**		**0,**
4.6	**Расходы на обслуживание бесхозяйных сетей**	тыс.руб.			0,0%		**0,0%**		**0,0%**		**0,0%**		**0,**
	Расходы на компенсацию экономически обоснованных												

Экспертное заключение

по корректировке долгосрочных тарифов на питьевую воду
Филиала АО «АБ ИнБев Эфес» г.Казань
на 2021-2023 гг.

по делу об установлении тарифов №26/176 на 2019-2023 годы

Постановлением Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам (далее – Госкомитет) от 14.12.2018 года №10-168/кс (новая редакция от 13.11.2019 года №10-40/кс) установлены тарифы на питьевую воду для Филиала АО «АБ ИнБев Эфес» на 2019-2023 годы в следующих размерах:

Наименование	1 полугодие (руб./куб/м)	Отклонение к предыдущему периоду регулирования (%)	2 полугодие (руб./куб/м)	Отклонение к предыдущему периоду регулирования (%)
2019 год				
Иные потребители (тариф указан без учета НДС)	8,12	100,0%	10,0	123,2%
2020 год				
Иные потребители (тариф указан без учета НДС)	8,51	100,0%	8,51	100,0%
2021 год				
Иные потребители (тариф указан без учета НДС)	8,51	100,0%	8,93	104,9%
2022 год				
Иные потребители (тариф указан без учета НДС)	8,93	100,0%	8,98	100,6%
2023 год				
Иные потребители (тариф указан без учета НДС)	8,98	100,0%	9,41	104,8%

В соответствии с п. 24 Правил регулирования тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 13 мая 2013 г. № 406 «О государственном регулировании тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения», и согласно заявлению АО «АБ ИнБев Эфес» г. Казань при регулировании тарифов на питьевую воду на 2021-2023 годы Госкомитетом применен **метод индексации** установленных тарифов. Согласно пункту 80 Основ ценообразования в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 13 мая 2013 г. № 406 «О государственном регулировании тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения», необходимая валовая выручка (далее – НВВ) регулируемой организации и тарифы, установленные с применением метода индексации, **ежегодно корректируются** с учетом отклонения фактических значений параметров регулирования тарифов, учитываемых при расчете тарифов (за исключением долгосрочных параметров регулирования тарифов), от их плановых значений.	
Организацией подано заявление о корректировке тарифов с приложением расчетных и обосновывающих материалов от 18.06.2020 года №140/20К	
Название тарифа	**Питьевая вода**

Период регулирования	**2021-2023 годы**
Метод регулирования	**Метод индексации установленных тарифов (корректировка)**
Сведения об организации	
Полное наименование организации	Филиал АО "АБ ИнБев Эфес" в г.Казань
ИНН/КПП	5020037784 / 165945003
Директор организации	Осипов Евгений Николаевич
Юридический адрес	141601, Московская область, город Клин, улица Московская, дом 28
Почтовый адрес	420054, Республика Татарстан, город Казань, улица Тихорецкая, дом 5
Основной вид деятельности	Торговля оптовая пивом Деятельность агентов по оптовой торговле пивом Торговля розничная пивом в специализированных магазинах Исследование конъюнктуры рынка
Система налогообложения	Общая система налогообложения
Учредители организации	Сведения не представлены
Перечень организаций, составляющих группу лиц согласно сведениям по форме предоставления перечня лиц, входящих в одну группу лиц, утвержденной приказом ФАС России от 20.11.2006 № 293	НО АПП, Ассоциация (союз) Руспро, АССОЦИАЦИЯ Восток Солод, ООО «Бастилс трейд», ООО Инбев Трейд, ООО
Перечень муниципальных образований, в которых планируется оказание регулируемой услуги	Город Казань
Организации присвоен (не присвоен) статус гарантирующей организации	Не присвоен
Решение муниципалитета о присвоении организации статуса гарантирующей организации	Отсутствует
Наличие инвестиционной программы организации *(да/нет)*, реквизиты приказа, сроки реализации	Нет
Наличие программы в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности *(да/нет)*	Сведения не представлены
Положение о закупках размещено в ЕИС (да/нет)	Сведения не представлены
Количество конкурентных закупок, проведенных за предыдущий календарный год	Сведения не представлены
Сумма закупок, проведенных за предыдущий календарный год	Сведения не представлены
Информация об используемых электронных площадках для осуществления закупочной деятельности	Сведения не представлены

Перечень нормативных правовых актов, в соответствии с которыми проведена корректировка долгосрочных тарифов

1) Федеральный закон от 07 декабря 2011 года № 416-ФЗ «О водоснабжении и водоотведении»;

2) постановление Правительства Российской Федерации от 13 мая 2013 г. № 406 «О государственном регулировании тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения» (далее – постановление № 406);

3) приказ ФСТ России от 27.12.2013 № 1746-э «Об утверждении Методических указаний по расчету регулируемых тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения» (далее – Методические указания);

4) приказ ФСТ России от 16.07.2014 № 1154-э «Об утверждении Регламента установления регулируемых тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения»;

5) Положение о Госкомитете, утвержденное постановлением Кабинета Министров Республики Татарстан от 15.06.2010 № 468;

6) Административный регламент предоставления Государственным комитетом Республики Татарстан по тарифам государственной услуги по установлению тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденный приказом Госкомитета от 19.03.2020 № 40.

Перечень имущества, участвующего в процессе формирования затрат при установлении тарифов, и анализ правоустанавливающих документов

В состав имущества, участвующего в процессе оказания услуг по водоснабжению (водоотведению), входят:

Наименование показателя	ед. изм.	Величина
Количество водозаборов / скважин / КНС	ед.	1
Протяженность водопроводных (канализационных) сетей, в том числе:	км	2,23
протяженность водопроводных (канализационных) сетей, нуждающихся в замене	км	0,67
Число колодцев/автономных водоразборных колонок (для нецентрализованного водоснабжения)	ед.	0,00

В качестве **правоустанавливающих** документов, подтверждающих законное право организации в отношении объектов, используемых для осуществления регулируемой деятельности, представлены:

Наименование объекта	Основания эксплуатации (свидетельство о гос. регистрации, договор аренды, концессионное соглашение)	Реквизиты документа (№, дата)	Срок действия	Указание страницы тарифного дела
Здание основного производственного корпуса	Свидетельство о государственной регистрации права	Серия 16-АК 130504 от 31.10.2011г.	Собственность	В электронном виде

Краткое описание схемы технологического процесса

Основным направлением деятельности организации является производство пива.

Потребителем холодной питьевой воды филиала АО «АБ ИнБев Эфес» в г.Казань является ООО «Восток солод» (г. Казань).

Источником питьевой воды являются подземные воды. На балансе предприятия находятся 3 скважины.

При проведении оценки экономической обоснованности расходов регулируемой организации ответственность за достоверность представленных в составе тарифного дела материалов возлагается на регулируемую организацию.

Необходимая валовая выручка и проекты тарифов на период регулирования				
НВВ, тыс. руб.	**Проект тарифа на 1 полугодие, руб./куб.м**	*Рост / снижение, %*	**Проект тарифа на 2 полугодие, руб./куб.м**	*Рост / снижение, %*
8 891,34	**8,33**	*97,8%*	**8,33**	*100,0%*

Анализ фактических и плановых объемов

Анализ объемов реализации воды (питьевая вода) за последние три года

Год	Принято Госкомитетом	Факт
2017	-	642,262
2018	1 061,141	1 067,627
2019	1 008,082	1 253,638

БАЛАНС водоснабжения

Показатели	Прогноз на 2021 год	Принято на 2021 год (Госкомитет)	Отклонение к предложению организации (%)
Объем реализации воды	1 067,627	1 067,627	100,0%

Расчетный объем отпуска воды на 2021 год принят на уровне утвержденного периода регулирования тарифов, так как организация не представила обоснованного подтверждения по увеличению объема реализации воды за 2019 год в части расходов на собственные нужды

Анализ финансово-хозяйственной деятельности организации за предыдущий период регулирования (2019 год)

№ п/п	Наименование показателей, статей затрат	Ед. изм.	план	факт	%	руб./куб.м		разница
						план	факт	
	Натуральные показатели	м3						
1.	Поднято воды	м3	1 008 082,0	1 253 638,0	124,36			
5.	Подано воды в сеть	м3	1 008 082,0	1 253 638,0	124,36			
6.	Потери воды в сети	м3						
7.	Расход воды на технологические нужды всего, в т.ч.:	м3						
8.	Объем реализации воды	м3	1 008 082,0	1 253 638,0	124,36			
9.	Расход воды на собственные нужды предприятия	м3	398 876,0	720 138,0	180,54			
10.	Отпущено воды другим водопроводам	м3						
11.	Отпущено воды по категориям потребителей - всего, в том числе:	м3	609 206,0	533 500,0	87,57			
11.3	прочие потребители	м3	609 206,0	533 500,0	87,57			
12.	Объем реализации воды питьевого качества по приборам учета	м3	609 206,0	533 500,0	87,57			
	Полная себестоимость отпущенной (потребленной) воды							
1.	Материалы (химические реагенты)	Тыс.руб	2 897,08	3 057,0	105,52	*2,87*	*2,44*	***0,44***
2.	Затраты на покупную электрическую энергию (без учета затрат на электроэнергию на цеховые и общеэксплуатационные расходы)	Тыс.руб	1 140,91	2 546,31	223,18	*1,13*	*2,03*	***-0,90***
3.	Расходы на оплату труда основного производственного персонала	Тыс.руб	1 401,6	1 999,87	142,68	*1,39*	*1,60*	***-0,20***
4.	Отчисления на социальные нужды от расходов на оплату труда основного производственного персонала	Тыс.руб	424,68	603,96	142,22	*0,42*	*0,48*	***-0,06***
5.	Амортизация основных средств производственного назначения	Тыс.руб	1 742,12	1 768,06	101,49	*1,73*	*1,41*	***0,32***
6.	Аренда основного оборудования	Тыс.руб						
7.	Ремонт и техническое обслуживание основных средств производственного назначения	Тыс.руб	1 490,71	4 549,54	305,19	*1,48*	*3,63*	***-2,15***
10.	Цеховые расходы	Тыс.руб	36,12	41,0	113,51	*0,04*	*0,03*	***0,00***
11.	Общеэксплуатационные расходы	Тыс.руб						
12.	**Прочие прямые расходы**	**Тыс.руб**	**9 133,22**	**14 565,75**		*9,06*	*11,62*	***-2,56***
13.	Всего расходов по полной себестоимости	Тыс.руб		**6 209,46**				
14.	Расходы на реализацию	Тыс.руб		**4 830,25**				
15.	Доход организации от реализации услуги потребителям	Тыс.руб		**-1 379,20**				

За отчетный период организацией был получен убыток в размере 1 379,20 тыс.руб.

Перерасход выявлен в части затрат на материалы (на 5,52%), расходов на покупную электрическую энергию (на 123,18%), расходов на оплату труда (на 42,68%), отчислений на социальные нужды (на 42,22%), амортизации ОС (на 1,49%), ремонта (на 205,19%), цеховых расходов (на 13,51%). Обоснованность перерасхода не подтверждена.

Долгосрочные параметры регулирования

Для расчета долгосрочных тарифов методом индексации установленных тарифов НВВ определяется на основе следующих долгосрочных параметров регулирования:

Наименование	Ед.изм.	Долгосрочный период регулирования				
		2019 год	2020 год	2021 год	2022 год	2023 год
Базовый уровень операционных расходов	тыс.руб.	6 246,07	x	x	x	x
Индекс эффективности операционных расходов	%	x	1	1	1	1
Нормативный уровень прибыли	тыс.руб.	x	x	x	x	x
Показатели энергосбережения и энергетической эффективности						
Уровень потерь воды	%	0	0	0	0	0
Удельный расход электрической энергии	кВт/ч/ куб.м.	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41

Корректировка необходимой валовой выручки

В соответствии с постановлением № 406, Методическими указаниями, Прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации на плановый период до 2024 года произведена корректировка НВВ и долгосрочных тарифов на 2021-2023 годы.

Используемые при регулировании индексы в соответствии с Прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации, размещенным на сайте Министерства экономического развития Российской Федерации 26.09.2020г.

Название индекса-дефлятора	2021 год	2022 год	2023 год
Электрическая энергия	103,0%	103,0%	103,0%
Индекс потребительских цен	103,6%	103,9%	104,0%
Индекс цен промышленных производителей	103,3%	103,5%	103,6%

Скорректированные значения по отдельным статьям затрат

I. Операционные расходы скорректированы и приняты в следующем размере:

Год долгосрочного периода регулирования	Сумма, тыс.руб.	Рост / снижение, %
2019	6 246,07	
2020	6 369,12	102,0%
2021	6 532,43	102,6%
2022	6 725,79	103,0%
2023	6 924,87	103,0%

II. Неподконтрольные расходы организацией не заявлены.

III. Расходы на амортизацию приняты в следующем размере:

Год долгосрочного периода регулирования	Сумма, тыс.руб.	Рост / снижение, %
2019	1 742,12	
2020	916,87	52,6%
2021	639,75	69,8%
2022	639,75	100,0%
2023	639,75	100,0%

Подтверждающие документы	Указание страницы тарифного дела
Ведомость амортизации ОС за 2019 год	Стр.56

Расходы на амортизацию Госкомитетом приняты в размере 639,75 тыс.руб., что ниже прогноза организации на 277,12 тыс.руб., в том числе:

водозаборная скважина №3 (120100000041-0001), водозаборная скважина №2 (120100000041-0002), водозаборная скважина №1 (120100000041-0003), водозаборная скважина №4 (120100000041-0004), наружные трубопроводы водоподготовки (130100000038-0000), монтаж трубопровода линии конденсата скв.№4 (140100001532-0001).

При расчете амортизация в части основных средств, в том числе наружные трубопроводы

водоподготовки (130100000038-0000) срок полезного использования имущества принят согласно классификатора основных средств «максимальный срок 30 лет».

Амортизационные отчисления не приняты в части самортизированного основного средства, в том числе «модернизация обратноосматической уст «Нептун».

IV. Расходы на приобретение энергетических ресурсов с учетом корректировки приняты в следующем размере:

Год долгосрочного периода регулирования	Сумма, тыс.руб.	Рост / снижение, %
2019	1 140,91	
2020	1 801,22	157,9%
2021	1 430,30	79,4%
2022	1 473,21	103,0%
2023	1 517,41	103,0%

Подтверждающие документы	Указание страницы тарифного дела
Договор энергоснабжения объектов от 01.09.2009г. №3191э с пролонгацией	*Стр. 97-103*

Год долгосрочного периода регулирования	Объем отпуска (пропущенных) воды (сточных вод), тыс. куб.м.	Удельный расход электрической энергии, кВт.ч./куб.м	Цена на электрическую энергию, руб/кВт	Расходы на приобретение энергетических ресурсов, тыс. руб.
2019	1 008,08	0,41	2,76	1 140,91
2020	1 067,627	0,41	4,12	1 801,22
2021	1 067,627	0,41	3,27	1 430,30
2022	1 067,627	0,41	3,37	1 473,21
2023	1 067,627	0,41	3,48	1 517,41

Цена на электрическую энергию на 2021 год принята с учетом индекса-дефлятора к фактическому средневзвешенному тарифу электроэнергии за 2019 год.

Предприятие работает по одноставочному тарифу на электрическую энергию (высокое напряжение).

V. Нормативная прибыль организацией не заявлена.

VI. Недополученный доход организацией не заявлен.

VII. Расчетная предпринимательская прибыль гарантирующей организации организацией не заявлена.

VIII. Экономия операционных расходов, **экономия** от снижения потребления электрической энергии (мощности), экономия от снижения потребления прочих энергетических ресурсов, холодной воды, теплоносителя (далее в настоящем приложении - ресурсы), учитываемой в очередном долгосрочном периоде регулирования, **экономически необоснованные доходы** прошлых периодов регулирования выявлены в размере 944,19 тыс.руб.

Госкомитетом из расчета НВВ исключены при установлении тарифов на очередной период регулирования объемы средств, неосвоенные организацией в 2019 году в размере 944,19 тыс.руб., в том числе по статям:

«Материалы (химические реагенты)» - 545,77 тыс.руб.

«Амортизация основных средств» - 398,42 тыс.руб.

Сумма экономии разделена Госкомитетом на 3 года и составляет 314,73 тыс.руб. на каждый год долгосрочного периода регулирования тарифов (2021-2023гг.)

IX. Иные затраты организацией не заявлены.

ВЫВОДЫ:

Скорректированная НВВ на выполнение программы водоснабжения на 2021-2023 годы составляет:

Год долгосрочного периода регулирования	Сумма, тыс.руб.
2021	8 287,75
2022	8 524,02
2023	8 767,30

По итогам анализа обоснованности расходов, учтенных регулируемой организацией в предложении об установлении тарифов на 2021-2023 годы, предлагается принять:

Название организации	Одноставочный тариф на питьевую воду, руб./куб.м			
	с 01.01 по 30.06	Отклонение к 01.07, %	с 01.07 по 31.12	Отклонение к 01.01, %
2021 год				
Иные потребители (тариф указан без учета НДС)	7,76	91,2%	7,76	100,0%
2022 год				
Иные потребители (тариф указан без учета НДС)	7,76	100,0%	8,21	105,8%
2023 год				
Иные потребители (тариф указан без учета НДС)	8,21	100,0%	8,22	100,1%

Указанные тарифы направлены на согласование руководителю Филиала АО «АБ ИнБев Эфес». Лист согласования прилагается.

По итогам рассмотрения экспертного заключения по корректировке долгосрочных тарифов и в рамках Правил разработки, утверждения и корректировки производственных программ организаций, осуществляющих горячее и холодное водоснабжение, и (или) водоотведение, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 29.07.2013 № 641 (далее – Правила), Госкомитетом будут скорректированы параметры производственной программы. Согласно п. 15 Правил производственная программа будет утверждена приказом Госкомитета не позднее 20 декабря 2020 года.

Приложение:

1. Калькуляция расходов для расчета тарифов на 2021-2023 годы
2. Смета расходов

Калькуляция расходов для корректировки тарифов на питьевую воду филиала АО «АБ ИнБев Эфес» на 2021-2023 гг.

№ п/п	Показатели	Единица измерения	2019 год			2020 год утверждено		2020 год	% роста к предыдущему году	2021 год	Расчет Госкомитета	
			Утверждено	Факт							2021 год корректировка	
			В среднем за год	В среднем за год	% роста факт/утв	С 1 января по 30 июня	С 1 июля по 31 декабря			корректировка (план организации)	С 1 января по 30 июня	С 1 июля по 31 декабря
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13
1	**Является ли организация плательщиком НДС**	**да/нет**	да	да								
	I. НАТУРАЛЬНЫЕ ПОКАЗАТЕЛИ											
2	**Реализовано воды, в том числе:**	**тыс. м3**	**1 008,082**	**1 253,638**	124,4%	**533,814**	**533,814**	**1 067,627**	234,8%	**1 067,627**	**533,814**	**533,814**
2.1	Расход воды на собственные нужды предприятия	тыс. м3	398,876	720,138	180,5%	298,189	298,189	596,378	241,5%	596,377	298,189	298,189
2.3	Объем воды, реализованной потребителям, в том числе:	тыс. м3	609,206	533,500	87,6%	235,625	235,625	471,250	226,4%	471,250	235,625	235,625
2.3.3	Прочие потребители	тыс. м3	609,206	533,500	87,6%	235,625	235,625	471,250	226,4%	471,250	235,625	235,625
3	**Присоединенная мощность потребителей товаров (услуг) по холодному водоснабжению**	**тыс. м3/час**	**0,12**	**0,14**	124,4%	**0,06**	**0,06**	**0,12**	234,8%	**0,12**	**0,06**	**0,06**
4	**Расходы на весь технологический процесс - всего:**	**тыс. руб.**	**9 129,10**	**14 513,86**	159,0%	**4 543,60**	**4 543,60**	**9 087,21**	319,4%	**8 891,34**	**4 301,24**	**4 301,24**
4.1	Прямые расходы:	тыс. руб.	9 129,10	14 513,86	159,0%	4 543,60	4 543,60	9 087,21	319,4%	8 891,34	4 301,24	4 301,24
4.1.1	Материалы (химические реагенты)	тыс. руб.	2 897,08	3 057,00	105,5%	1 477,08	1 477,08	2 954,15	207,0%	3 032,82	1 514,95	1 514,95
4.1.2	Затраты на покупную электрическую энергию, по уровням напряжения	тыс. руб.	1 140,91	2 546,31	223,2%	900,61	900,61	1 801,22	282,7%	1 435,74	715,15	715,15
4.1.3	Расходы на оплату труда основного производственного персонала	тыс. руб.	1 401,60	1 999,87	142,7%	714,61	714,61	1 429,21	279,9%	1 467,27	732,93	732,93
4.1.4	Отчисления на социальные нужды от расходов на оплату труда основного производственного персонала	тыс. руб.	424,68	603,96	142,2%	216,53	216,53	433,05	278,9%	444,58	222,08	222,08
4.1.5	Амортизация основных средств производственного назначения	тыс. руб.	1 742,12	1 716,18	98,5%	458,43	458,43	916,87	374,4%	916,87	319,88	319,88
4.1.6	Аренда основного оборудования	тыс. руб.	0,00	0,00	0,0%	0,00	0,00	0,00	0,0%	0,00	0,00	0,00
4.1.7	Ремонт и техническое обслуживание основных средств производственного назначения, в том числе:	тыс. руб.	1 490,71	4 549,54	305,2%	760,04	760,04	1 520,08	598,6%	1 560,56	779,53	779,53
4.1.7.1	Капитальный ремонт или резерв расходов на оплату капитального ремонта	тыс. руб.	0,00	0,00	0,0%	0,00	0,00	0,00	0,0%	0,00	0,00	0,00
4.1.8	Оплата воды, полученной со стороны	тыс. руб.	0,00	0,00	0,0%	0,00	0,00	0,00	0,0%	0,00	0,00	0,00
4.1.9	Услуги, оказываемые сторонними организациями, стоимость которых регулируется	тыс. руб.	0,00	0,00	0,0%	0,00	0,00	0,00	0,0%	0,00	0,00	0,00
4.1.10	Цеховые расходы	тыс. руб.	32,00	41,00	128,1%	16,32	16,32	32,63	251,3%	33,50	16,73	16,73
4.1.11	Прочие прямые расходы	тыс. руб.	0,00	0,00	0,0%	0,00	0,00	0,00	0,0%	0,00	0,00	0,00
4.1.11.1	Расходы по сомнительным долгам, в размере не более 2% НВВ	тыс. руб.	0,00	0,00	0,0%			0,00	0,0%	0,00	0,00	0,00
4.1.11.2	Прочие расходы	тыс. руб.	0,00	0,00	0,0%	0,00	0,00	0,00	0,0%	0,00	0,00	0,00
4.2	Косвенные (общеэксплуатационные расходы)	тыс. руб.	0,00	0,00	0,0%	0,00	0,00	0,00	0,0%	0,00	0,00	0,00
4.2.1	Налоги и платежи	тыс. руб.	0,00	0,00	0,0%	0,00	0,00	0,00	0,0%	0,00	0,00	0,00
4.2.2	Налоги и платежи, относимые на себестоимость	тыс. руб.	0,00	0,00	0,0%	0,00	0,00	0,00	0,0%	0,00	0,00	0,00
4.2.3	Налоги и платежи, относимые на указанный вид деятельности	тыс. руб.	0,00	0,00	0,0%	0,00	0,00	0,00	0,0%	0,00	0,00	0,00
5	**Валовая прибыль:**	**тыс. руб.**	**0,00**	**0,00**	0,0%	**0,00**	**0,00**	**0,00**	0,0%	**0,00**	**0,00**	**0,00**
5.1	Расходы на капитальные вложения	тыс. руб.	0,00	0,00	0,0%	0,00	0,00	0,00	0,0%	0,00	0,00	0,00
5.2	Расходы на социальные нужды, предусмотренные коллективными договорами	тыс. руб.	0,00	0,00	0,0%	0,00	0,00	0,00	0,0%	0,00	0,00	0,00
5.3	Средства на возврат займов и кредитов и процентов по ним	тыс. руб.	0,00	0,00	0,0%	0,00	0,00	0,00	0,0%	0,00	0,00	0,00
5.4	Другие расходы, не учитываемые в соответствии с Налоговым кодексом Российской Федерации при определении налоговой базы налога на прибыль	тыс. руб.	0,00	0,00	0,0%	0,00	0,00	0,00	0,0%	0,00	0,00	0,00
5.5	Расчетная предпринимательская прибыль гарантирующей организации	тыс. руб.	0,00	0,00	0,0%	0,00	0,00	0,00	0,0%	0,00	0,00	0,00
5.6	Налоги, сборы, платежи, относимые на финансовый результат:	тыс. руб.	0,00	0,00	0,0%	0,00	0,00	0,00	0,0%	0,00	0,00	0,00
5.6.1	Налог на прибыль при ОСН	тыс. руб.	0,00	0,00	0,0%	0,00	0,00	0,00	0,0%	0,00	0,00	0,00
5.6.2	Единый налог при УСН	тыс. руб.	0,00	0,00	0,0%	0,00	0,00	0,00	0,0%	0,00	0,00	0,00
5.6.3	Прочие налоги и платежи	тыс. руб.	0,00	0,00	0,0%	0,00	0,00	0,00	0,0%	0,00	0,00	0,00
6	**Убыток (выпадающие доходы)**	**тыс. руб.**	0,00	**0,00**	0,0%	0,00	0,00	0,00	0,0%	0,00		0,00
7	**Внереализационные расходы**	**тыс. руб.**	0,00	**0,00**	0,0%	0,00	0,00	0,00	0,0%	0,00		0,00
8	**Экономически необоснованные доходы прошлых периодов регулирования**	**тыс. руб.**	0,00	**0,00**	0,0%	0,00	0,00	0,00	0,0%	0,00	**157,37**	157,37
9	**Экономия операционных расходов**	**тыс. руб.**	0,00	**0,00**	0,0%	0,00	0,00	0,00	0,0%	0,00	**0,00**	0,00
10	**Экономия от снижения потребления электрической энергии (мощности)**	**тыс. руб.**	0,00	**0,00**	0,0%	0,00	0,00	0,00	0,0%	0,00		0,00

Смета расходов для корректировки тарифов на питьевую воду филиала АО «АБ ИнБев Эфес» в г.
на 2021-2023 гг.

№ п/п	Показатели	Ед.изм.	2019 год			
			Утверждено ГКРТТ	Факт	% отклонения, факт/утв.	Утвержде ГКРТТ
1	2	3	4	5	6	7
	Является ли организация плательщиком НДС		да	да		да
1	**Расходы на электрическую энергию**	тыс. руб.	**1 140,91**	**2 546,31**	**223,2%**	**1 801,22**
2	**Операционные (подконтрольные) расходы, в том числе:**	тыс. руб.	**6 246,07**	**10 251,37**	**164,1%**	**6 369,12**
	Операционные расходы (проверка)	тыс. руб.	**6 246,07**	**10 251,37**	**164,1%**	**6 369,12**
	Индекс эффективности расходов	%				*1%*
	Индекс потребительских цен	%				*104,0%*
	Индекс количества активов	%				*0,0%*
2.1	**Производственные расходы**	тыс. руб.	**4 755,36**	**5 701,83**	**119,9%**	**4 849,05**
2.1.1	Расходы на приобретение сырья и материалов и их хранение	тыс. руб.	2 897,08	3 057,00	105,5%	2 954,15
2.1.1.1	Реагенты	тыс. руб.	2 897,08	3 057,00	105,5%	2 954,15
2.1.1.2	Горюче-смазочные материалы	тыс. руб.	0,00	0,00	0,0%	0,00
2.1.1.3	Материалы и малоценные основные средства	тыс. руб.			0,0%	
2.1.2	Расходы на оплату регулируемыми организациями выполняемых сторонними организациями работ и (или)услуг	тыс. руб.			0,0%	
2.1.3	Расходы на оплату труда и отчисления на социальные нужды основного производственного персонала, в том числе налоги и сборы с фонда оплаты труда:	тыс. руб.	1 826,28	2 603,83	142,6%	1 862,26
2.1.3.1	Расходы на оплату труда производственного персонала	тыс. руб.	1 401,60	1 999,87	142,7%	1 429,21
2.1.3.2	Отчисления на социальные нужды производственного персонала	тыс. руб.	424,68	603,96	142,2%	433,05
2.1.4	Общехозяйственные расходы	тыс. руб.	32,00	41,00	128,1%	32,63
2.1.5	Прочие производственные расходы, в том числе:	тыс. руб.	0,00	0,00	0,0%	0,00
2.1.5.1	Расходы на амортизацию автотранспорта	тыс. руб.			0,0%	
2.1.5.2	Контроль качества воды и сточных вод	тыс. руб.			0,0%	
2.1.5.3	Расходы на аварийно-диспетчерское обслуживание	тыс. руб.	0,00	0,00	0,0%	0,00
2.1.5.4	Прочие расходы	тыс. руб.		0,00	0,0%	0,00
2.2	**Ремонтные расходы**	тыс. руб.	**1 490,71**	**4 549,54**	**305,2%**	**1 520,08**
2.2.1	Расходы на текущий ремонт централизованных систем водоснабжения либо объектов, входящих в состав таких систем	тыс. руб.	1 490,71	4 549,54	305,2%	1 520,08
2.2.2	Расходы на капитальный ремонт централизованных систем водоснабжения либо объектов, входящих в состав таких систем	тыс. руб.	0,00	0,00	0,0%	0,00
2.2.3	Расходы на оплату труда и отчисления на социальные нужды ремонтного персонала, в том числе налоги и сборы с фонда оплаты труда:	тыс. руб.	0,00	0,00	0,0%	0,00
2.2.3.1	Расходы на оплату труда ремонтного персонала	тыс. руб.	0,00	0,00	0,0%	0,00
2.2.3.2	Отчисления на социальные нужды ремонтного персонала	тыс. руб.	0,00	0,00	0,0%	0,00
2.3	**Административные расходы**	тыс. руб.	**0,00**	**0,00**	**0,0%**	**0,00**
2.3.1	Расходы на оплату работ и (или) услуг, выполняемых по договорам сторонними организациями или индивидуальными предпринимателями:	тыс. руб.	0,00	0,00	0,0%	0,00
2.3.1.1	Услуги связи и интернет	тыс. руб.			0,0%	
2.3.1.2	Юридические услуги	тыс. руб.			0,0%	
2.3.1.3	Аудиторские услуги	тыс. руб.			0,0%	
2.3.1.4	Консультационные услуги	тыс. руб.			0,0%	
2.3.1.5	Услуги по вневедомственной охране объектов и территорий	тыс. руб.			0,0%	
2.3.1.6	Информационные услуги	тыс. руб.			0,0%	
2.3.1.7	Управленческие услуги	тыс. руб.			0,0%	
2.3.2	Расходы на оплату труда и отчисления на социальные нужды административно-управленческого персонала, в том числе налоги и сборы с фонда оплаты труда:	тыс. руб.	0,00	0,00	0,0%	0,00
2.3.2.1	Расходы на оплату труда административно-управленческого персонала	тыс. руб.	0,00	0,00	0,0%	0,00
2.3.2.2	Отчисления на социальные нужды административно-управленческого персонала	тыс. руб.	0,00	0,00	0,0%	0,00
2.3.3	Арендная плата, лизинговые платежи, не связанные с арендой (лизингом) централизованных систем водоснабжения либо объектов, входящих в состав таких систем	тыс. руб.			0,0%	
2.3.4	Служебные командировки	тыс. руб.			0,0%	
2.3.5	Обучение персонала	тыс. руб.	0,00	0,00	0,0%	
2.3.6	Страхование производственных объектов	тыс. руб.			0,0%	
2.3.7	Прочие административные расходы	тыс. руб.	0,00	0,00	0,0%	0,00
2.3.7.1	Расходы на амортизацию непроизводственных активов	тыс. руб.	0,00	0,00	0,0%	0,00
2.3.7.2	Расходы по охране объектов и территорий	тыс. руб.			0,0%	
2.3.7.3	Прочие расходы	тыс. руб.			0,0%	
3	**Амортизация**	тыс. руб.	**1 742,12**	**1 716,18**	**98,5%**	**916,87**
3.1	Амортизация основных средств и нематериальных активов, относимых к объектам централизованной системы водоснабжения	тыс. руб.	1 742,12	1 716,18	98,5%	916,87
4	**Неподконтрольные расходы, в том числе:**	тыс. руб.	**0,00**	**0,00**	**0,0%**	**0,00**
4.1	**Расходы на оплату товаров (работ, услуг), приобретаемых у других организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности, в том числе:**	тыс. руб.	**0,00**	**0,00**	**0,0%**	**0,00**
4.1.1	расходы на транспортировку воды	тыс. руб.			0,0%	

4.5	**Экономия расходов**	тыс. руб.			**0,0%**	
4.6	**Расходы на обслуживание бесхозяйных сетей**	тыс. руб.			**0,0%**	
4.7	**Расходы на компенсацию экономически обоснованных расходов, не учтенных органом регулирования тарифов при установлении тарифов в прошлые периоды регулирования, и (или) недополученных доходов**	тыс. руб.			**0,0%**	
4.8	**Займы и кредиты**	тыс. руб.	**0,00**	**0,00**	**0,0%**	**0,00**
4.8.1	Возврат займов и кредитов	тыс. руб.			0,0%	
4.8.2	Проценты по займам и кредитам	тыс. руб.			0,0%	
5	**Нормативная прибыль**	тыс. руб.	**0,00**	**0,00**	**0,0%**	**0,00**
5.1	Расходы на капитальные вложения	тыс. руб.	0,00	0,00	0,0%	0,00
5.2	Иные экономически обоснованные расходы на социальные нужды, не учитываемые при определении налоговой базы налога на прибыль (расходов, относимых на прибыль после налогообложения), в соответствии с Налоговым кодексом Российской Федерации	тыс. руб.			0,0%	
6	Расчетная предпринимательская прибыль гарантирующей организации	тыс.руб.	0,00	0,00	0,0%	0,00
7	Убыток при наличии (фактически полученный)	тыс. руб.		0,00		
8	Внереализационные расходы	тыс. руб.				
9	Экономически необоснованные доходы прошлых периодов регулирования	тыс. руб.				
10	Экономия операционных расходов	тыс. руб.				
11	Экономия от снижения потребления электрической энергии (мощности)	тыс. руб.				
12	Экономия от снижения потребления прочих энергетических ресурсов, холодной воды, теплоносителя	тыс. руб.				
13	**Итого НВВ**	тыс. руб.	**9 129,10**	**14 513,86**	**159,0%**	**9 087,21**

Экспертное заключение
по корректировке долгосрочных тарифов на питьевую воду на 2021-2023 годы
ООО «Фирма «Никос и Мария» для потребителей г. Казани
по делу об установлении тарифов № 26/229 на 2019-2023 годы

Постановлением Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам (далее – Госкомитет) от 20.11.2019 № 10-87/кс установлены тарифы на водоснабжение для ООО «Фирма «Никос и Мария» на 2020-2023 годы в следующих размерах:

Наименование	1 полугодие (руб./куб/м)	Отклонение к предыдущему периоду регулирования (%)	2 полугодие (руб./куб/м)	Отклонение к предыдущему периоду регулирования (%)
2020 год				
ООО «Фирма «Никос и Мария» (организация применяет упрощенную систему налогообложения)	50,11	100,0%	51,64	103,1%
2021 год				
ООО «Фирма «Никос и Мария» (организация применяет упрощенную систему налогообложения)	51,64	100,0%	52,21	101,1%
2022 год				
ООО «Фирма «Никос и Мария» (организация применяет упрощенную систему налогообложения)	52,21	100,0%	53,96	103,4%
2023 год				
ООО «Фирма «Никос и Мария» (организация применяет упрощенную систему налогообложения)	53,96	100,0%	54,61	101,2%

В соответствии с п. 24 Правил регулирования тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 13 мая 2013 г. № 406 «О государственном регулировании тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения», и согласно заявлению ООО «Фирма «Никос и Мария» при регулировании тарифов на водоснабжение на 2021-2023 годы Госкомитетом применен **метод индексации** установленных тарифов.

Согласно пункту 80 Основ ценообразования в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 13 мая 2013 г. № 406 «О государственном регулировании тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения», необходимая валовая выручка (далее – НВВ) регулируемой организации и тарифы, установленные с применением метода индексации, **ежегодно корректируются** с учетом отклонения фактических значений параметров регулирования тарифов, учитываемых при расчете тарифов (за исключением долгосрочных параметров регулирования тарифов), от их плановых значений.

Организацией подано заявление о корректировке тарифов с приложением расчетных и обосновывающих материалов от 28.052020 № 11

Название тарифа	питьевая вода
Период регулирования	2021-2023
Метод регулирования	метод индексации установленных тарифов
Сведения об организации	
Полное наименование организации	ООО «Фирма «Никос и Мария»

ИНН/КПП	1655031523/166001001
Директор организации	Политов Темури Николаевич
Юридический адрес	420029, РТ, г.Казань, ул. Журналистов, д.62, корп.13
Почтовый адрес	420029, РТ, г.Казань, ул. Журналистов, д.62, корп.13
Основной вид деятельности	Забор, очистка и распределение воды
Система налогообложения	Упрощенная система налогообложения
Учредители организации	Политов Темури Николаевич (100%)
Перечень организаций, составляющих группу лиц согласно сведениям по форме предоставления перечня лиц, входящих в одну группу лиц, утвержденной приказом ФАС России от 20.11.2006 № 293	ООО «Стройуслуги», ООО «Кции», ООО «Сансити», ООО «АР Чишма», ООО «Тритон Трейд»
Перечень муниципальных образований, в которых планируется оказание регулируемой услуги	Город Казань
Организации присвоен (не присвоен) статус гарантирующей организации	Нет
Решение муниципалитета о присвоении организации статуса гарантирующей организации	Нет
Наличие инвестиционной программы организации *(да/нет)*, реквизиты приказа, сроки реализации	Нет
Наличие программы в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности *(да/нет)*	Нет
Положение о закупках размещено в ЕИС (да/нет)	Нет
Количество конкурентных закупок, проведенных за предыдущий календарный год	Нет
Сумма закупок, проведенных за предыдущий календарный год	Нет
Информация об используемых электронных площадках для осуществления закупочной деятельности	Нет
Перечень нормативных правовых актов, в соответствии с которыми проведена корректировка долгосрочных тарифов	
1) Федеральный закон от 07 декабря 2011 года № 416-ФЗ «О водоснабжении и водоотведении»; 2) постановление Правительства Российской Федерации от 13 мая 2013 г. № 406 «О государственном регулировании тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения» (далее – постановление № 406); 3) приказ ФСТ России от 27.12.2013 № 1746-э «Об утверждении Методических указаний по расчету регулируемых тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения» (далее – Методические указания); 4) приказ ФСТ России от 16.07.2014 № 1154-э «Об утверждении Регламента установления регулируемых тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения»;	

5) Положение о Госкомитете, утвержденное постановлением Кабинета Министров Республики Татарстан от 15.06.2010 № 468;

6) Административный регламент предоставления Государственным комитетом Республики Татарстан по тарифам государственной услуги по установлению тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденный приказом Госкомитета от 19.03.2020 № 40.

Перечень имущества, участвующего в процессе формирования затрат при установлении тарифов, и анализ правоустанавливающих документов

В состав имущества, участвующего в процессе оказания услуг по водоснабжению, входят:

Наименование показателя	ед. изм.	Величина
Количество водозаборов	ед.	1
Протяженность водопроводных (канализационных) сетей, в том числе:	км	1,2
протяженность водопроводных (канализационных) сетей, нуждающихся в замене	км	0,5

В качестве **правоустанавливающих** документов, подтверждающих законное право организации в отношении объектов, используемых для осуществления регулируемой деятельности, представлены:

Наименование объекта	Основания эксплуатации (свидетельство о гос. регистрации, договор аренды, концессионное соглашение)	Реквизиты документа (№, дата)	Срок действия	Указание страницы тарифного дела
Сооружение артезианской скважины №5 с насосной	Свидетельство о государственной регистрации права	Серия 16-АМ 397251 от 04.10.2013	бессрочно	стр. 87

Краткое описание схемы технологического процесса

Добыча воды осуществляется из подземного источника глубиной от 55 м до 70 м в междуречье рек Казанка и Нокса в северо-восточной части г. Казани. Подъем воды из водозаборов осуществляется насосами марки ЭЦВ -8-40 в количестве 3 штук, из приемной емкости вода сетевыми насосами 3КМ-6 подается потребителям.

При проведении оценки экономической обоснованности расходов регулируемой организации ответственность за достоверность представленных в составе тарифного дела материалов возлагается на регулируемую организацию.

Необходимая валовая выручка и проекты тарифов на период регулирования по предложению организации ООО «Фирма «Никос и Мария»

НВВ, тыс. руб.	Проект тарифа на 1 полугодие, руб./куб.м	*Рост / снижение, %*	Проект тарифа на 2 полугодие, руб./куб.м	*Рост / снижение, %*
2120,31	**51,64**	*100*	**68,08**	*131,85*

Анализ объемов реализации воды за последние три года

Год	Принято Госкомитетом	Факт
2017	26,330	***37,538***
2018	32,170	***39,503***
2019	37,538	***Не представлено***

БАЛАНС водоснабжения

Показатели	Прогноз на 2021 год	Принято на 2021 год (Госкомитет)	Отклонение к предложению организации (%)
Поднято воды	39,279	43,444	110,6
расход воды на	0,070	0,153	218,5

хозяйственные нужды			
потери воды	3,788	3,788	100
	9,64%	8,75%	
Объем реализации воды	35,421	39,503	111,5
Отпуск воды по категориям потребителей, в т.ч.:	35,421	39,503	111,5
бюджетным организациям	0,756	0,491	64,9
прочим потребителям	34,665	39,012	112,5

Фактические показатели организацией не представлены

Объемы реализации воды приняты на основании утвержденных показателей на 2020 год.

Анализ финансово-хозяйственной деятельности организации за предыдущий период регулирования

Калькуляция по итогам 2019 года ***не представлена.***

Долгосрочные параметры регулирования

Для расчета долгосрочных тарифов методом индексации установленных тарифов НВВ определяется на основе следующих долгосрочных параметров регулирования:

Наименование	Ед.изм.	Долгосрочный период регулирования	
		2019 год	2020-2023 годы
Базовый уровень операционных расходов	тыс.руб.	1057,47	x
Индекс эффективности операционных расходов	%	1%	1%
Нормативный уровень прибыли	тыс.руб.	-	-
Показатели энергосбережения и энергетической эффективности			
Уровень потерь воды	%	8,75	8,75
Удельный расход электрической энергии	кВт/ч/ куб.м.	2,38	2,38

Корректировка необходимой валовой выручки

В соответствии с постановлением № 406, Методическими указаниями, Прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации на плановый период до 2024 года произведена корректировка НВВ и долгосрочных тарифов на 2021-2023 годы.

Используемые при регулировании индексы в соответствии с Прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации на 2021 год и плановый период 2022-2023 годов (от 26.09.2020)

	2021 год	2022 год	2023 год
электрическая энергия	103,0%	103,0%	103,0%
индекс потребительских цен	103,6%	103,9%	104,0%
индекс цен промышленных производителей	103,3%	103,5%	103,6%

Скорректированные значения по отдельным статьям затрат

I. Операционные расходы скорректированы и приняты в следующем размере:

Год долгосрочного периода регулирования	Сумма, тыс.руб.	Рост / снижение, %
2021	1105,95	102,6
2022	1138,69	103,0
2023	1172,40	103,0

II. Неподконтрольные расходы приняты в следующем размере:

Год долгосрочного периода регулирования	Сумма, тыс.руб.	Рост / снижение, %
2021	447,53	94,18

2022	447,53	100,0
2023	447,53	100,0

1. ***Налоги и платежи, относимые на себестоимость***, приняты в сумме 32,33 тыс.руб., в том числе:

Вид налога	Сумма, тыс.руб.	Подтверждающие документы	Указание страницы тарифного дела
Единый налог при УСН	230,912	Налоговая декларация по налогу, уплачиваемому в связи с применением УСН	14-15

Удельный вес базы в разрезе видов деятельности, приходящийся на услугу водоснабжение, составляет 14%, соответственно, расходы, связанные с уплатой налогов, приходящиеся на водоснабжение, составляют 32,33 тыс.руб.

2. ***Налоги и платежи, относимые на регулируемый вид деятельности***, приняты в сумме 415,20 тыс.руб., в том числе:

Вид налога	Сумма, тыс.руб.	Подтверждающие документы	Указание страницы тарифного дела
Земельный налог на водозабор	353,24	Налоговая декларация по земельному налогу	16-17
Водный налог	61,96	Налоговая декларация по водному налогу	25-32

III. Расходы на амортизацию приняты в следующем размере:

Год долгосрочного периода регулирования	Сумма, тыс.руб.	Рост / снижение, %
2021	30,00	100,0
2022	30,00	100,0
2023	30,00	100,0

Подтверждающие документы	Указание страницы тарифного дела
Ведомость амортизации ОС за 2019 год	*том. 2*
Ведомость амортизации ОС за 1 полугодие 2020 года	*том. 2*

Затраты на амортизацию приняты с учетом представленных ведомостей амортизации

IV. Расходы на приобретение энергетических ресурсов с учетом корректировки приняты в следующем размере:

Год долгосрочного периода регулирования	Сумма, тыс.руб.	Рост / снижение, %
2021	*460,10*	107,9
2022	*473,91*	103,0
2023	*488,13*	103,0

Подтверждающие документы	Указание страницы тарифного дела
Счета-фактуры	*127-133*

Год долгосрочного периода регулирования	Объем отпуска воды, тыс. куб.м.	Удельный расход электрической энергии, кВт.ч./куб.м	Цена на электрическую энергию, руб/кВт	Расходы на приобретение энергетических ресурсов, тыс. руб.
2021	*43,291*	*2,39*	*4,45*	*460,10*
2022	*43,291*	*2,39*	*4,58*	*473,91*
2023	*43,291*	*2,39*	*4,72*	*488,13*

Цена на электрическую энергию принята по счет-фактуре за 2019 год с учетом индекса-дефлятора и НДС

V. Нормативная прибыль не заявлена организацией

VI. Недополученный доход не заявлен организацией

VII. Расчетная предпринимательская прибыль гарантирующей организации организацией не заявлена

ВЫВОДЫ:

Скорректированная НВВ на выполнение программы водоснабжения на 2021-2023 годы составляет:

Год долгосрочного периода регулирования	Сумма, тыс.руб.
2021	2043,59
2022	2090,13
2023	2138,06

По итогам анализа обоснованности расходов, учтенных регулируемой организацией в предложении об установлении тарифов на 2021-2023 годы, предлагается принять:

Название организации	Одноставочный тариф на питьевую воду, руб./куб.м			
	с 01.01. по 30.06.	Отклонение, %	с 01.07. по 31.12.	Отклонение, %
2021 год				
ООО «Фирма «Никос и Мария» (организация применяет упрощенную систему налогообложения)	51,64	100,0	51,83	100,4
2022 год				
ООО «Фирма «Никос и Мария» (организация применяет упрощенную систему налогообложения)	51,83	100	53,99	104,2
2023 год				
ООО «Фирма «Никос и Мария» (организация применяет упрощенную систему налогообложения)	53,99	100	54,26	100,5

Указанные тарифы направлены на согласование руководителю ООО «Фирма «Никос и Мария» и руководителю Исполнительного комитета города Казани. Лист согласования прилагается.

По итогам рассмотрения экспертного заключения по корректировке долгосрочных тарифов и в рамках Правил разработки, утверждения и корректировки производственных программ организаций, осуществляющих горячее и холодное водоснабжение, и (или) водоотведение, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 29.07.2013 № 641 (далее – Правила), Госкомитетом будут скорректированы параметры производственной программы. Согласно п.15 Правил производственная программа будет утверждена приказом Госкомитета не позднее 20 декабря года, предшествующего году начала реализации производственной программы.

Приложение:

1. Калькуляция расходов для расчета тарифов на водоснабжение на 2021-2023 годы
2. Смета расходов

Калькуляция финансовых потребностей, необходимых на реализацию производственной программы в сфере водоснабжения ООО «Фирма «Никос и Мария»» для потребителей г. Казань

№ п/п	Показатели	Единица измерения	2019 год			2020 год утверждено		2020 год	2021 год	Расчет Госкомитета		2021 год	% роста к предыдущему году	Расчет Госкомитета		2022 год	% роста к предыдущему году	Расчет Госкомитета		2023 год	% роста к предыдущему году
			Утверждено	Факт						2021 год корректировка				2022 год корректировка				2023 год корректировка			
			В среднем за год	В среднем за год	% роста факт/утв	С 1 января по 30 июня	С 1 июля по 31 декабря		корректировка (план организации)	С 1 января по 30 июня	С 1 июля по 31 декабря	корректировка		С 1 января по 30 июня	С 1 июля по 31 декабря	корректировка		С 1 января по 30 июня	С 1 июля по 31 декабря	корректировка	
1	2	3	4	5	6	7	8	"	14	15	16	17	18	22	23	24	25	29	30	31	32
1	Является ли организация плательщиком НДС	да/нет	нет	нет				нет	нет			нет				нет				нет	
	I. НАТУРАЛЬНЫЕ ПОКАЗАТЕЛИ																				
2	Реализовано воды, в том числе:	тыс. м3	37,538	34,859	92,9%	19,752	19,752	39,503	35,421	19,752	19,752	39,503	100,0%	19,752	19,752	39,503	100,0%	19,752	19,752	39,503	100,0%
2.3	Объем воды, реализованной потребителям, в том числе:	тыс. м3	37,538	34,859	92,9%	19,752	19,752	39,504	35,421	19,752	19,752	39,503	100,0%	19,752	19,752	39,503	100,0%	19,752	19,752	39,503	100,0%
2.3.2	Бюджетные организации	тыс. м3	0,495	0,756	152,7%	0,246	0,246	0,492	0,756	0,246	0,246	0,491	99,8%	0,246	0,246	0,491	100,0%	0,246	0,246	0,491	100,0%
2.3.3	Прочие потребители	тыс. м3	37,043	34,103	92,1%	19,506	19,506	39,012	34,665	19,506	19,506	39,012	100,0%	19,506	19,506	39,012	100,0%	19,506	19,506	39,012	100,0%
3	Присоединенная мощность потребителей товаров (услуг) по холодному водоснабжению	тыс. м3/час	0,00	0,00	92,9%	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	100,0%	0,00	0,00	0,00	100,0%	0,00	0,00	0,00	100,0%
4	Расходы на весь технологический процесс - всего:	тыс. руб.	1 834,89	1 902,70	103,7%	989,80	1 019,93	2 009,73	2 071,96	1 003,80	1 007,46	2 011,27	100,1%	1 007,56	1 050,25	2 057,81	102,3%	1 050,22	1 055,51	2 105,73	102,3%
4.1	Прямые расходы:	тыс. руб.	1 201,85	1 269,65	105,6%	644,25	663,14	1 307,39	1 405,50	669,57	693,49	1 363,06	104,3%	689,04	713,66	1 402,70	102,9%	709,08	734,44	1 443,52	102,9%
4.1.2	Затраты на покупную электрическую энергию, по уровням напряжения	тыс. руб.	367,16	322,51	87,8%	209,98	216,28	426,26	441,70	226,65	233,45	460,10	107,9%	233,45	240,46	473,91	103,0%	240,46	247,67	488,13	103,0%
4.1.3	Расходы на оплату труда основного производственного персонала	тыс. руб.	535,68	622,52	116,2%	269,08	277,15	546,23	560,78	274,63	285,61	560,24	102,6%	282,75	294,06	576,82	103,0%	291,12	302,77	593,89	103,0%
4.1.4	Отчисления на социальные нужды от расходов на оплату труда основного производственного персонала	тыс. руб.	162,31	188,62	116,2%	81,53	83,98	165,51	169,92	83,21	86,54	169,75	102,6%	85,68	89,10	174,78	103,0%	88,21	91,74	179,95	103,0%
4.1.5	Амортизация основных средств производственного назначения	тыс. руб.	0,00	30,00	0,0%	15,00	15,00	30,00	30,00	15,00	15,00	30,00	100,0%	15,00	15,00	30,00	100,0%	15,00	15,00	30,00	100,0%
4.1.7	Ремонт и техническое обслуживание основных средств производственного назначения, в том числе:	тыс. руб.	126,50	0,00	0,0%	63,54	65,45	128,99	132,43	64,85	67,45	132,30	102,6%	66,77	69,44	136,21	103,0%	68,75	71,50	140,25	103,0%
4.1.7.1	Капитальный ремонт или резерв расходов на оплату капитального ремонта	тыс. руб.	26,50	0,00	0,0%	13,31	13,71	27,02	27,74	13,59	14,13	27,71	102,6%	13,99	14,55	28,54	103,0%	14,40	14,98	29,38	103,0%
4.1.10	Цеховые расходы	тыс. руб.	10,20	50,89	499,1%	5,12	5,28	10,40	10,67	5,23	5,44	10,67	102,6%	5,38	5,60	10,98	103,0%	5,54	5,76	11,31	103,0%
4.1.11	Прочие прямые расходы	тыс. руб.	0,00	55,11	0,0%	0,00	0,00	0,00	60,00	0,00	0,00	0,00	0,0%	0,00	0,00	0,00	0,0%	0,00	0,00	0,00	0,0%
4.1.11.2	Прочие расходы	тыс. руб.	0,00	55,11	0,0%	0,00	0,00	0,00	60,00	0,00	0,00	0,00	0,0%	0,00	0,00	0,00	0,0%	0,00	0,00	0,00	0,0%
4.2	Косвенные (общеэксплуатационные расходы)	тыс. руб.	222,79	217,85	97,8%	107,97	119,21	227,18	233,23	126,63	106,37	233,00	102,6%	110,92	128,98	239,90	103,0%	133,54	113,47	247,00	103,0%

ЭЛЕКТРОННЫЙ ТАТАРСТАН

№ п/п	Показатели	Единица измерения	2019 год			2020 год утверждено		2020 год	2021 год	Расчет Госкомитета		2021 год	% роста к предыдущему году	Расчет Госкомитета		2022 год	% роста к предыдущему году	Расчет Госкомитета		2023 год	% роста к предыдущему году
			Утверждено	Факт						2021 год корректировка				2022 год корректировка				2023 год корректировка			
			В среднем за год	В среднем за год	% роста факт/утв	С 1 января по 30 июня	С 1 июля по 31 декабря		корректировка (план организации)	С 1 января по 30 июня	С 1 июля по 31 декабря	корректировка		С 1 января по 30 июня	С 1 июля по 31 декабря	корректировка		С 1 января по 30 июня	С 1 июля по 31 декабря	корректировка	
1	2	3	4	5	6	7	8	"	14	15	16	17	18	22	23	24	25	29	30	31	32
4.2.1	Налоги и платежи	тыс. руб.	410,26	415,20	101,2%	237,58	237,58	475,16	433,24	207,60	207,60	415,20	87,4%	207,60	207,60	415,20	100,0%	207,60	207,60	415,20	100,0%
4.2.3	Налоги и платежи, относимые на указанный вид деятельности	тыс. руб.	409,91	415,20	101,3%	237,58	237,58	475,16	433,24	207,60	207,60	415,20	87,4%	207,60	207,60	415,20	100,0%	207,60	207,60	415,20	100,0%
5	Валовая прибыль:	тыс. руб.	35,00	32,33	92,4%	0,00	0,00	0,00	48,34	16,16	16,16	32,33	0,0%	16,16	16,16	32,33	100,0%	16,16	16,16	32,33	100,0%
5.6	Налоги, сборы, платежи, относимые на финансовый результат:	тыс. руб.	35,00	32,33	92,4%	0,00	0,00	0,00	48,34	16,16	16,16	32,33	0,0%	16,16	16,16	32,33	100,0%	16,16	16,16	32,33	100,0%
5.6.2	Единый налог при УСН	тыс. руб.	35,00	32,33	92,4%	0,00	0,00	0,00	48,34	16,16	16,16	32,33	0,0%	16,16	16,16	32,33	100,0%	16,16	16,16	32,33	100,0%
6	Убыток (выпадающие доходы)	тыс. руб.	0,00	198,00	0,0%	0,00	0,00	0,00	0,00		0,00		0,0%		0,00		0,0%		0,00		0,0%
12	Товарная продукция	тыс. руб.	1 869,89	1 737,03	92,9%	989,80	1 019,93	2 009,73	2 120,31	1 019,97	1 023,63	2 043,59	101,7%	1 023,72	1 066,41	2 090,13	102,3%	1 066,38	1 071,67	2 138,06	102,3%
13	Среднеотпускной тариф (одноставочный)	руб./м3	49,81	49,83	100,0%	50,11	51,64	50,88	59,86	51,64	51,83	51,73	101,7%	51,83	53,99	52,91	102,3%	53,99	54,26	54,12	102,3%

Смета затрат ООО «Фирма «Никос и Мария» для потребителей г. Казань

№ п/п	Показатели	Ед.изм.	2019 год	2020 год	2021 год	Расчет Госкомитета (корректировка)

			Утверждено ГКРТТ	Факт	% отклонения, факт/утв.	Утверждено ГКРТТ	% роста к предыдущему году	Предложение организации (корректировка)	% роста к предыдущему году	Расчет Госкомитета (корректировка) 2021	% роста к предыдущему году	Расчет Госкомитета (корректировка) 2022	% роста к предыдущему году	Расчет Госкомитета (корректировка) 2023	% роста к предыдущему году
1	2	3	4	5	6	7	8	11	12	13	14	15	16	17	18
	Является ли организация плательщиком НДС		нет	нет		нет		нет		нет		нет		нет	
1	**Расходы на электрическую энергию**	тыс. руб.	**367,16**	**322,51**	**87,8%**	**426,26**	**116,1%**	**441,70**	**103,6%**	**460,10**	**107,9%**	**473,91**	**103,0%**	**488,13**	**103,0%**
2	**Операционные (подконтрольные) расходы, в том числе:**	тыс. руб.	**1 057,47**	**1 134,99**	**107,3%**	**1 078,31**	**102,0%**	**1 167,02**	**108,2%**	**1 105,95**	**102,6%**	**1 138,69**	**103,0%**	**1 172,40**	**103,0%**
	Операционные расходы (проверка)	тыс. руб.	**1 057,47**	**1 134,99**	**107,3%**	**1 078,31**	**102,0%**	**1 167,02**	**108,2%**	**1 105,96**	**102,6%**	**1 138,69**	**103,0%**	**1 172,40**	**103,0%**
	Индекс эффективности расходов	*%*				*1%*		*1%*		*1%*		*1%*		*1%*	
	Индекс потребительских цен	*%*				*104,0%*		*0,0%*		*103,6%*		*103,9%*		*104,0%*	
2.1	**Производственные расходы**	тыс. руб.	**708,19**	**917,14**	**129,5%**	**722,14**	**102,0%**	**801,37**	**111,0%**	**740,66**	**102,6%**	**762,58**	**103,0%**	**785,15**	**103,0%**
2.1.3	Расходы на оплату труда и отчисления на социальные нужды основного производственного персонала, в том числе налоги и сборы с фонда оплаты труда:	тыс. руб.	697,99	811,14	116,2%	711,74	102,0%	730,70	102,7%	729,99	102,6%	751,60	103,0%	773,84	103,0%
2.1.3.1	Расходы на оплату труда производственного персонала	тыс. руб.	535,68	622,52	116,2%	546,23	102,0%	560,78	102,7%	560,24	102,6%	576,82	103,0%	593,89	103,0%
2.1.3.2	Отчисления на социальные нужды производственного персонала	тыс. руб.	162,31	188,62	116,2%	165,51	102,0%	169,92	102,7%	169,75	102,6%	174,78	103,0%	179,95	103,0%
2.1.4	Общехозяйственные расходы	тыс. руб.	10,20	50,89	499,1%	10,40	102,0%	10,67	102,7%	10,67	102,6%	10,98	103,0%	11,31	103,0%
2.1.5	Прочие производственные расходы, в том числе:	тыс. руб.	0,00	55,11	0,0%	0,00	0,0%	60,00	0,0%	0,00	0,0%	0,00	0,0%	0,00	0,0%
2.1.5.4	Прочие расходы	тыс. руб.		55,11	0,0%		0,0%	60,00	0,0%	0,00	0,0%	0,00	0,0%	0,00	0,0%
2.2	**Ремонтные расходы**	тыс. руб.	**126,50**	**0,00**	**0,0%**	**128,99**	**102,0%**	**132,43**	**102,7%**	**132,30**	**102,6%**	**136,21**	**103,0%**	**140,25**	**103,0%**
2.2.1	Расходы на текущий ремонт централизованных систем водоснабжения либо объектов, входящих в состав таких систем	тыс. руб.	100,00	0,00	0,0%	101,97	102,0%	104,69	102,7%	104,58	102,6%	107,68	103,0%	110,87	103,0%
2.2.2	Расходы на капитальный ремонт централизованных систем водоснабжения либо объектов, входящих в состав таких систем	тыс. руб.	26,50	0,00	0,0%	27,02	102,0%	27,74	102,7%	27,71	102,6%	28,54	103,0%	29,38	103,0%
2.3	**Административные расходы**	тыс. руб.	**222,79**	**217,85**	**97,8%**	**227,18**	**102,0%**	**233,23**	**102,7%**	**233,00**	**102,6%**	**239,90**	**103,0%**	**247,00**	**103,0%**
2.3.1	Расходы на оплату работ и (или) услуг, выполняемых по договорам сторонними организациями или индивидуальными предпринимателями:	тыс. руб.	0,00	0,00	0,0%	4,93	0,0%	0,00	0,0%	5,06	102,7%	5,21	103,0%	5,36	103,0%
2.3.1.1	Услуги связи и интернет	тыс. руб.			0,0%	4,93	0,0%		0,0%	5,06	102,7%	5,21	103,0%	5,36	103,0%
2.3.2	Расходы на оплату труда и отчисления на социальные нужды административно-управленческого персонала, в том числе налоги и сборы с фонда оплаты труда:	тыс. руб.	187,72	187,57	99,9%	191,42	102,0%	196,51	102,7%	196,32	102,6%	202,13	103,0%	208,12	103,0%
2.3.2.1	Расходы на оплату труда административно-управленческого персонала	тыс. руб.	144,07	144,07	100,0%	146,90	102,0%	150,82	102,7%	150,67	102,6%	155,13	103,0%	159,72	103,0%
2.3.2.2	Отчисления на социальные нужды административно-управленческого персонала	тыс. руб.	43,65	43,51	99,7%	44,51	102,0%	45,70	102,7%	45,65	102,6%	47,00	103,0%	48,40	103,0%
2.3.7	Прочие административные расходы	тыс. руб.	35,07	30,28	86,3%	30,84	87,9%	36,71	119,1%	31,63	102,6%	32,56	103,0%	33,53	103,0%
2.3.7.3	Прочие расходы	тыс. руб.	35,07	30,28	86,3%	30,84	87,9%	36,71	119,1%	31,63	102,6%	32,56	103,0%	33,53	103,0%
3	**Амортизация**	тыс. руб.	**0,00**	**30,00**	**0,0%**	**30,00**	**0,0%**	**30,00**	**100,0%**	**30,00**	**100,0%**	**30,00**	**100,0%**	**30,00**	**100,0%**
3.1	Амортизация основных средств и нематериальных активов, относимых к объектам централизованной системы водоснабжения	тыс. руб.	0,00	30,00	0,0%	30,00	0,0%	30,00	100,0%	30,00	100,0%	30,00	100,0%	30,00	100,0%
4	**Неподконтрольные расходы, в том числе:**	тыс. руб.	**445,26**	**447,88**	**100,6%**	**475,15**	**106,7%**	**481,58**	**101,4%**	**447,53**	**94,2%**	**447,53**	**100,0%**	**447,53**	**100,0%**
4.2	**Расходы, связанные с уплатой налогов и сборов**	тыс. руб.	**445,26**	**447,88**	**100,6%**	**475,15**	**106,7%**	**481,58**	**101,4%**	**447,53**	**94,2%**	**447,53**	**100,0%**	**447,53**	**100,0%**
4.2.2	Единый налог при УСН	тыс. руб.	35,00	32,33	92,4%	0,00	0,0%	48,34	0,0%	32,33	0,0%	32,33	100,0%	32,33	100,0%
4.2.8	Прочие налоги и сборы, за исключением налогов и сборов с фонда оплаты труда, учитываемых в составе производственных, ремонтных и административных расходов	тыс. руб.	0,35	0,35	100,0%	0,00	0,0%	0,00	0,0%	0,00	0,0%	0,00	0,0%	0,00	0,0%
4.2.9	Налоги и платежи, относимые на указанный вид деятельности		409,91	415,20	101,3%	475,15	115,9%	433,24	91,2%	415,20	87,4%	415,20	100,0%	415,20	100,0%
13	**Итого НВВ**	тыс. руб.	**1 869,89**	**1 737,38**	**92,9%**	**2 009,72**	**107,5%**	**2 120,31**	**105,5%**	**2 043,59**	**101,7%**	**2 090,13**	**102,3%**	**2 138,06**	**102,3%**

ЭЛЕКТРОННЫЙ ТАТАРСТАН