ГОСУДАРСТВЕННЫЙ КОМИТЕТ РЕСПУБЛИКИ ТАТАРСТАН ПО ТАРИФАМ

ТАТАРСТАН РЕСПУБЛИКАСЫНЫҢ ТАРИФЛАР БУЕНЧА ДӘҮЛӘТ КОМИТЕТЫ

19.11.2021 г. Казань № 43-ПР

УТВЕРЖДЕН
председателем
Государственного комитета
Республики Татарстан
по тарифам
А.С.Груничевым

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

Присутствовали:
председательствующий:
Груничев А.С., председатель Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам.

члены Правления:
Штром А.Л., первый заместитель председателя Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам (письменное мнение);
Борисова Л.П., заместитель председателя Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам;
Павлов С.В., заместитель председателя Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам;
Хабибуллина Л.В., заместитель председателя Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам (письменное мнение);
Царева Н.В., начальник юридического отдела;
Солдатова Л.В., начальник отдела организации, контроля и сопровождения принятия тарифных решений;
Розенталь А.Н., заместитель руководителя Управления Федеральной антимонопольной службы по Республике Татарстан (письмо от 19.11.2021 № АР-05/14765);

от Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам:
Белалеева Н.Р., начальник отдела регулирования и контроля тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения;

ЭЛЕКТРОННЫЙ ТАТАРСТАН

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

Миннебаев Г.Ф., и.о. начальника отдела регулирования и контроля тарифов непромышленной сферы;

Яруллина Р.И., заместитель начальника отдела регулирования и контроля тарифов в сфере теплоснабжения;

в режиме видеоконференцсвязи:

Тюкменев Р.С., начальник отдела отраслевого аудита и анализа деятельности предприятий Министерства транспорта и дорожного хозяйства РТ;

Ханнанов Р.Р., заместитель руководителя Азнакаевского Исполнительного комитета;

Мугтасимов Р.Р., директор МУП «Департамент ЖКХ»;

Хуснимарданова Р.Р., первый заместитель руководителя Исполнительного комитета Сармановского МР;

Мухамадиев А.З., начальник отдела инфраструктурного развития Исполнительного комитета Сармановского МР;

Гараев Р.Р., главный специалист отдела инфраструктурного развития Исполнительного комитета Сармановского МР;

Хафизов Р.Г., генеральный директор АО «Азнакаевское предприятие тепловых сетей»;

Хисматова А.Р., начальник планово-экономического отдела АО «Азнакаевское предприятие тепловых сетей»;

Миндубаев Т.Д., директор ООО «Водоканал-Сервис»;

Абдуллина И.И., начальник планово-экономического отдела ООО «Водоканал-Сервис»;

Аглямова Л.Х., бухгалтер ООО «Центр обслуживания поселений»;

Никитин В.И., заместитель руководителя Исполнительного комитета Мамадышского МР по экономическим вопросам;

Губина Е.Н., главный бухгалтер МУП «Волжанка»;

Акбашев А.Э., руководитель Исполнительного комитета Агрызского МР;

Золотая Г.К., экономист 1 категории АО «Танеко»;

Ашуров А.А., экономист ООО «ТатСтройКа»;

Мингазов И.М., генеральный директор АО "Альметьевск-Водоканал"

Галанова А.В., заместитель генерального директора по экономике и финансам АО "Альметьевск-Водоканал";

Шакирзянов Л.Р., руководитель Исполнительного комитета Буинского МР;

Сафиуллин А.И., генеральный директор АО « Буинское МПП ЖКХ» (Инженерные сети);

Хасанов А.М., заместитель руководителя Исполнительного комитета Апастовского МР;

Исламшин И.А., начальник отдела инфраструктурного развития Исполнительного комитета Апастовского МР;

Габитов А.М., заместитель директора ООО «СЭС - Регион»;

Документ создан в электронной форме. № 43-ПР от 19.11.2021. Исполнитель: Слюсарева Н.А.
Страница 2 из 469. Страница создана: 23.11.2021 13:31
ЭЛЕКТРОННЫЙ ТАТАРСТАН

Санков М.А., и.о. руководителя Исполнительного комитета г.Нижнекамска;

Миронов И.И., директор ООО «Полигон НК»;

Уткина Е.А., ООО «Мехуборка К»;

Галимуллин И.А., первый заместитель руководителя Исполнительного комитета Арского МР;

Шайхутдинов А.Р., зав. сектором по ЖКХ Исполнительного комитета Арского МР;

Хакимов А.Д., директор ООО «Жилкомбытсервис»;

ЦПС ЦОП ПАО «Татнефть»;

Ахметшин А.И., генеральный директор АО «Содружество»;

Аскаров М.Ш., заместитель генерального директора по экономике и финансам АО «Содружество».

Повестка дня:

1. О проекте постановления Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам «О корректировке на 2022 год долгосрочных тарифов на питьевую воду и водоотведение для Общества с ограниченной ответственностью «Терсинские коммунальные сети», установленных постановлением Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам от 14.12.2018 № 10-160/кс».

Выступающий – Белалеева Нафися Равилевна

2. О проекте постановления Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам «О корректировке на 2022 год долгосрочных тарифов на питьевую воду для Муниципального унитарного предприятия «Волжанка», установленных постановлением Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам от 30.11.2018 № 10-97/кс».

Выступающий – Белалеева Нафися Равилевна

3. О проекте постановления Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам «Об установлении тарифов на питьевую воду для Муниципального унитарного предприятия «Волжанка» на 2022 год».

Выступающий – Белалеева Нафися Равилевна

4. О проекте постановления Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам «Об установлении тарифов на питьевую воду для Общества с ограниченной ответственностью «Центр обслуживания поселений» на 2022 год».

Выступающий – Белалеева Нафися Равилевна

5. О проекте постановления Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам «О корректировке на 2022 год долгосрочных тарифов на питьевую воду и водоотведение для Акционерного общества «Азнакаевское

Документ создан в электронной форме. № 43-ПР от 19.11.2021. Исполнитель: Слюсарева Н.А.
Страница 3 из 469. Страница создана: 23.11.2021 13:31
ЭЛЕКТРОННЫЙ ТАТАРСТАН

предприятие тепловых сетей», установленных постановлением Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам от 28.11.2018 № 10-77/кс».
Выступающий – Белалеева Нафися Равилевна

6. О проекте постановления Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам «Об установлении тарифов на питьевую воду и водоотведение для Акционерного общества «Азнакаевское предприятие тепловых сетей» на 2022 год».
Выступающий – Белалеева Нафися Равилевна

7. О проекте постановления Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам «Об установлении тарифов на питьевую воду и водоотведение для Общества с ограниченной ответственностью «Водоканал-Сервис» на 2022 год».
Выступающий – Белалеева Нафися Равилевна

8. О проекте постановления Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам «О корректировке на 2022 год долгосрочных тарифов на питьевую воду и водоотведение для Акционерного общества «Альметьевск-Водоканал», установленных постановлением Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам от 14.12.2018 № 10-155/кс».
Выступающий – Белалеева Нафися Равилевна

9. О проекте постановления Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам «О корректировке на 2022 год долгосрочных тарифов на питьевую воду для Общества с ограниченной ответственностью «Теплосервис», установленных постановлением Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам от 28.11.2018 № 10-85/кс».
Выступающий – Белалеева Нафися Равилевна

10. О проекте постановления Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам «Об установлении тарифов на транспортировку холодной воды для Общества с ограниченной ответственностью «ТатСтройКа» на 2022 год».
Выступающий – Белалеева Нафися Равилевна

11. О проекте постановления Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам «О корректировке на 2022 год долгосрочных тарифов на питьевую воду и водоотведение для Общества с ограниченной ответственностью «ТатСтройКа», установленных постановлением Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам от 28.10.2020 № 119-12/кс-2020».
Выступающий – Белалеева Нафися Равилевна

12. О проекте постановления Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам «О корректировке на 2022 год долгосрочных тарифов на питьевую воду, техническую воду и водоотведение (промышленные и бытовые

Документ создан в электронной форме. № 43-ПР от 19.11.2021. Исполнитель: Слюсарева Н.А.
Страница 4 из 469. Страница создана: 23.11.2021 13:31
ЭЛЕКТРОННЫЙ ТАТАРСТАН

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

13. О проекте постановления Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам «О корректировке на 2022 год долгосрочных тарифов на тепловую энергию (мощность), поставляемую Акционерным обществом «Буинское предприятие тепловых сетей» потребителям, установленных постановлением Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам от 28.11.2018 № 5-50/тэ».
Выступающий – Кубашева Эльза Энгелевна

14. О проекте постановления Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам «О корректировке на 2022 год долгосрочных тарифов на тепловую энергию (мощность), поставляемую Акционерным обществом «Особая экономическая зона промышленно-производственного типа «Алабуга» потребителям, установленных постановлением Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам от 11.12.2018 № 5-75/тэ».
Выступающий – Кубашева Эльза Энгелевна

15. О проекте постановления Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам «О корректировке на 2022 год долгосрочных тарифов на тепловую энергию (мощность), поставляемую Открытым акционерным обществом «Алабуга Соте» потребителям, установленных постановлением Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам от 23.11.2018 № 5-39/тэ».
Выступающий – Кубашева Эльза Энгелевна

16. О проекте постановления Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам «О корректировке на 2022 год долгосрочных тарифов на тепловую энергию (мощность), поставляемую Обществом с ограниченной ответственностью Производственно-коммерческая фирма «Восток-Энерго» потребителям, установленных постановлением Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам от 23.11.2018 № 5-40/тэ».
Выступающий – Кубашева Эльза Энгелевна

17. О проекте постановления Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам «О корректировке на 2022 год долгосрочных тарифов на тепловую энергию (мощность), поставляемую Обществом с ограниченной ответственностью «Теплокоминвест» потребителям установленных постановлением Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам от 11.11.2020 № 221-28/тэ-2020».
Выступающий – Кубашева Эльза Энгелевна

Документ создан в электронной форме. № 43-ПР от 19.11.2021. Исполнитель: Слюсарева Н.А.
Страница 5 из 469. Страница создана: 23.11.2021 13:31
ЭЛЕКТРОННЫЙ ТАТАРСТАН

18. О проекте постановления Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам «О корректировке на 2022 год долгосрочных тарифов на тепловую энергию (мощность), поставляемую Обществом с ограниченной ответственностью «ТеплоЭнергоСнабжение» потребителям, установленных постановлением Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам от 09.12.2019 № 5-102/тэ».
Выступающий – Кубашева Эльза Энгелевна

19. О проекте постановления Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам «О корректировке на 2022 год долгосрочных тарифов на тепловую энергию (мощность), поставляемую Обществом с ограниченной ответственностью «ТеплоЭнергоСнабжение» теплоснабжающим, теплосетевым организациям, приобретающим тепловую энергию с целью компенсации потерь тепловой энергии, установленных постановлением Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам от 27.11.2019 № 5-71/тэ».
Выступающий – Кубашева Эльза Энгелевна

20. О проекте постановления Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам «О корректировке на 2022 год долгосрочных тарифов на тепловую энергию (мощность), поставляемую Лечебно-профилактическим частным учреждением профсоюзов санаторием «Шифалы су (целебная вода) – Ижминводы» потребителям, установленных постановлением Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам от 05.12.2018 № 5-65/тэ».
Выступающий – Кубашева Эльза Энгелевна

21. О проекте постановления Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам «Об установлении тарифов на тепловую энергию (мощность), поставляемую Обществом с ограниченной ответственностью «Тепло-ЭнергоСервис+» потребителям, на 2022 год».
Выступающий – Кубашева Эльза Энгелевна

22. О проекте постановления Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам «Об установлении тарифов на тепловую энергию (мощность), поставляемую Обществом с ограниченной ответственностью «Нижнекамский Жилкомсервис» потребителям, другим теплоснабжающим организациям, на 2022 год».
Выступающий – Кубашева Эльза Энгелевна

23. О проекте постановления Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам «Об установлении предельных тарифов на захоронение твердых коммунальных отходов для Общества с ограниченной ответственностью «Санитарно-экологические системы Регион» Апастовского муниципального района на 2022 год».
Выступающий – Миннебаев Гаяз Фаритович

Документ создан в электронной форме. № 43-ПР от 19.11.2021. Исполнитель: Слюсарева Н.А.
Страница 6 из 469. Страница создана: 23.11.2021 13:31
ЭЛЕКТРОННЫЙ ТАТАРСТАН

24. О проекте постановления Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам «Об установлении предельных тарифов на захоронение твердых коммунальных отходов для Общества с ограниченной ответственностью «Жилкомбытсервис» Арского муниципального района на 2022 год».
Выступающий – Миннебаев Гаяз Фаритович

25. О проекте постановления Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам «О корректировке на 2022 год долгосрочных предельных тарифов на захоронение твердых коммунальных отходов для Открытого акционерного общества «Буинское МПП ЖКХ» (Инженерные сети)», установленных постановлением Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам от 17.12.2020 №555-15/тко-2020».
Выступающий – Миннебаев Гаяз Фаритович

26. О проекте постановления Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам «Об установлении предельных тарифов на захоронение твердых коммунальных отходов для Общества с ограниченной ответственностью «Мехуборка К» Нижнекамского муниципального района на 2022 год».
Выступающий – Миннебаев Гаяз Фаритович

27. О проекте постановления Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам «Об установлении предельных тарифов на захоронение твердых коммунальных отходов для Общества с ограниченной ответственностью «Полигон НК» Нижнекамского муниципального района на 2022 год».
Выступающий – Миннебаев Гаяз Фаритович

28. О проекте постановления Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам «Об установлении экономически обоснованного уровня тарифа, тарифов на перевозки пассажиров железнодорожным транспортом в пригородном сообщении на территории Республики Татарстан, осуществляемые Акционерным обществом «Содружество».
Выступающий – Миннебаев Гаяз Фаритович

1. Слушали:

Белалеева Н.Р. доложила о проекте постановления Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам «О корректировке на 2022 год долгосрочных тарифов на питьевую воду и водоотведение для Общества с ограниченной ответственностью «Терсинские коммунальные сети», установленных постановлением Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам от 14.12.2018 № 10-160/кс». (экспертные заключения 1.1, 1.2 прилагаются). Лист согласования организацией подписан.

Голосовали за утверждение постановления Госкомитета «О корректировке на 2022 год долгосрочных тарифов на питьевую воду и водоотведение для Общества с ограниченной ответственностью «Терсинские коммунальные сети»,

Документ создан в электронной форме. № 43-ПР от 19.11.2021. Исполнитель: Слюсарева Н.А.
Страница 7 из 469. Страница создана: 23.11.2021 13:31
ЭЛЕКТРОННЫЙ ТАТАРСТАН

установленных постановлением Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам от 14.12.2018 № 10-160/кс».

Форма голосования очная:

«за» – единогласно.

Решили:

1.1. Внести в приложение 1 к постановлению Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам от 14.12.2018 № 10-160/кс «Об установлении тарифов на питьевую воду и водоотведение для Общества с ограниченной ответственностью «Терсинские коммунальные сети» на 2019 – 2023 годы» (с изменениями, внесенными постановлениями Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам от 20.11.2019 № 10-98/кс, 09.12.2020 № 377-175/кс-2020) изменение, изложив его в новой редакции согласно приложению 1 к настоящему протоколу.

2. Слушали:

Белалеева Н.Р. доложила о проекте постановления Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам «О корректировке на 2022 год долгосрочных тарифов на питьевую воду для Муниципального унитарного предприятия «Волжанка», установленных постановлением Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам от 30.11.2018 № 10-97/кс» (экспертное заключение 2 прилагается). Лист согласования организацией подписан.

Голосовали за утверждение постановления Госкомитета «О корректировке на 2022 год долгосрочных тарифов на питьевую воду для Муниципального унитарного предприятия «Волжанка», установленных постановлением Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам от 30.11.2018 № 10-97/кс».

Форма голосования очная:

«за» – единогласно.

Решили:

2.1. Внести в приложение 1 к постановлению Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам от 30.11.2018 № 10-97/кс «Об установлении тарифов на питьевую воду для Муниципального унитарного предприятия «Волжанка» на 2019 – 2023 годы» (с изменениями, внесенными постановлением Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам от 13.11.2019 № 10-31/кс) изменение, изложив его в новой редакции согласно приложению 2 к настоящему протоколу.

3. Слушали:

Белалеева Н.Р. доложила о проекте постановления Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам «Об установлении тарифов на питьевую воду для Муниципального унитарного предприятия «Волжанка» на 2022

Документ создан в электронной форме. № 43-ПР от 19.11.2021. Исполнитель: Слюсарева Н.А.
Страница 8 из 469. Страница создана: 23.11.2021 13:31
ЭЛЕКТРОННЫЙ ТАТАРСТАН

год» (экспертное заключение 3 прилагается). Лист согласования организацией подписан.

Голосовали за утверждение постановления Госкомитета «Об установлении тарифов на питьевую воду для Муниципального унитарного предприятия «Волжанка» на 2022 год».

Форма голосования очная:

«за» – единогласно.

Решили:

3.1. Установить тарифы на питьевую воду для Муниципального унитарного предприятия «Волжанка», осуществляющего холодное водоснабжение, с календарной разбивкой согласно приложению 3 к настоящему протоколу.

4. Слушали:

Белалеева Н.Р. доложила о проекте постановления Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам «Об установлении тарифов на питьевую воду для Общества с ограниченной ответственностью «Центр обслуживания поселений» на 2022 год» (экспертное заключение 4 прилагается). Лист согласования организацией подписан.

Голосовали за утверждение постановления Госкомитета «Об установлении тарифов на питьевую воду для Общества с ограниченной ответственностью «Центр обслуживания поселений» на 2022 год».

Форма голосования очная:

«за» – единогласно.

Решили:

4.1. Установить тарифы на питьевую воду для Общества с ограниченной ответственностью «Центр обслуживания поселений», осуществляющего холодное водоснабжение, с календарной разбивкой согласно приложению 4 к настоящему протоколу.

5. Слушали:

Белалеева Н.Р. доложила о проекте постановления Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам «О корректировке на 2022 год долгосрочных тарифов на питьевую воду и водоотведение для Акционерного общества «Азнакаевское предприятие тепловых сетей», установленных постановлением Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам от 28.11.2018 № 10-77/кс» (экспертные заключения 5.1., 5.2., 5.3., 5.4., 5.5., 5.6. прилагаются). Лист согласования организацией подписан.

Голосовали за утверждение постановления Госкомитета «О корректировке на 2022 год долгосрочных тарифов на питьевую воду и водоотведение для

Документ создан в электронной форме. № 43-ПР от 19.11.2021. Исполнитель: Слюсарева Н.А.
Страница 9 из 469. Страница создана: 23.11.2021 13:31
ЭЛЕКТРОННЫЙ ТАТАРСТАН

Акционерного общества «Азнакаевское предприятие тепловых сетей», установленных постановлением Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам от 28.11.2018 № 10-77/кс».

Форма голосования очная:

«за» – единогласно.

Решили:

5.1. Внести в приложение 1 к постановлению Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам от 28.11.2018 № 10-77/кс «Об установлении тарифов на питьевую воду и водоотведение для Акционерного общества «Азнакаевское предприятие тепловых сетей» на 2019 – 2023 годы» (с изменениями, внесенными постановлениями Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам от 20.11.2019 № 10-49/кс, от 02.12.2020 № 336-146/кс-2020) изменение, изложив его в новой редакции согласно приложению 5 к настоящему протоколу.

6. Слушали:

Белалеева Н.Р. доложила о проекте постановления Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам «Об установлении тарифов на питьевую воду и водоотведение для Акционерного общества «Азнакаевское предприятие тепловых сетей» на 2022 год» (экспертные заключения 6.1., 6.2. прилагаются). Лист согласования организацией подписан.

Голосовали за утверждение постановления Госкомитета «Об установлении тарифов на питьевую воду и водоотведение для Акционерного общества «Азнакаевское предприятие тепловых сетей» на 2022 год»».

Форма голосования очная:

«за» – единогласно.

Решили:

6.1. Установить тарифы на питьевую воду и водоотведение для Акционерного общества «Азнакаевское предприятие тепловых сетей», осуществляющего холодное водоснабжение и водоотведение, согласно приложению 6 к настоящему протоколу.

7. Слушали:

Белалеева Н.Р. доложила о проекте постановления Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам «Об установлении тарифов на питьевую воду и водоотведение для Общества с ограниченной ответственностью «Водоканал-Сервис» на 2022 год» (экспертные заключения 7.1., 7.2. прилагаются). Лист согласования организацией подписан.

Документ создан в электронной форме. № 43-ПР от 19.11.2021. Исполнитель: Слюсарева Н.А.
Страница 10 из 469. Страница создана: 23.11.2021 13:31
ЭЛЕКТРОННЫЙ ТАТАРСТАН

Голосовали за утверждение постановления Госкомитета «Об установлении тарифов на питьевую воду и водоотведение для Общества с ограниченной ответственностью «Водоканал-Сервис» на 2022 год».

Форма голосования очная:

«за» – единогласно.

Решили:

7.1. Установить тарифы на питьевую воду и водоотведение для Общества с ограниченной ответственностью «Водоканал-Сервис», осуществляющего холодное водоснабжение и водоотведение, согласно приложению 7 к настоящему протоколу.

8. Слушали:

Белалеева Н.Р. доложила о проекте постановления Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам «О корректировке на 2022 год долгосрочных тарифов на питьевую воду и водоотведение для Акционерного общества «Альметьевск-Водоканал», установленных постановлением Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам от 14.12.2018 № 10-155/кс» (экспертные заключения 8.1., 8.2. прилагаются). Лист согласования организацией подписан.

Голосовали за утверждение постановления Госкомитета «О корректировке на 2022 год долгосрочных тарифов на питьевую воду и водоотведение для Акционерного общества «Альметьевск-Водоканал», установленных постановлением Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам от 14.12.2018 № 10-155/кс».

Форма голосования очная:

«за» – единогласно.

Решили:

8.1. Внести в приложение 1 к постановлению Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам от 14.12.2018 № 10-155/кс «Об установлении тарифов на питьевую воду и водоотведение для Акционерного общества «Альметьевск-Водоканал» на 2019 – 2023 годы» (с изменениями, внесенными постановлениями Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам от 20.11.2019 № 10-53/кс, от 02.12.2020 № 334-144/кс-2020) изменение, изложив его в новой редакции согласно приложению 8 к настоящему протоколу.

9. Слушали:

Белалеева Н.Р. доложила о проекте постановления Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам «О корректировке на 2022 год долгосрочных тарифов на питьевую воду для Общества с ограниченной ответственностью «Теплосервис», установленных постановлением

Документ создан в электронной форме. № 43-ПР от 19.11.2021. Исполнитель: Слюсарева Н.А.
Страница 11 из 469. Страница создана: 23.11.2021 13:31
ЭЛЕКТРОННЫЙ ТАТАРСТАН

Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам от 28.11.2018 № 10-85/кс» (экспертное заключение 9 прилагается). Лист согласования организацией подписан.

Голосовали за утверждение постановления Госкомитета «О корректировке на 2022 год долгосрочных тарифов на питьевую воду для Общества с ограниченной ответственностью «Теплосервис», установленных постановлением Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам от 28.11.2018 № 10-85/кс».

Форма голосования очная:

«за» – единогласно.

Решили:

9.1. Внести в приложение 1 к постановлению Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам от 28.11.2018 № 10-85/кс «Об установлении тарифов на питьевую воду для Общества с ограниченной ответственностью «Теплосервис» на 2019 – 2023 годы» (с изменениями, внесенными постановлениями Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам от 13.11.2019 № 10-19/кс, от 11.11.2020 № 188-45/кс-2020) изменение, изложив его в новой редакции согласно приложению 9 к настоящему протоколу.

10. Слушали:

Белалеева Н.Р. доложила о проекте постановления Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам «Об установлении тарифов на транспортировку холодной воды для Общества с ограниченной ответственностью «ТатСтройКа» на 2022 год» (экспертное заключение 10 прилагается). Лист согласования организацией подписан.

Голосовали за утверждение постановления Госкомитета «Об установлении тарифов на транспортировку холодной воды для Общества с ограниченной ответственностью «ТатСтройКа» на 2022 год».

Форма голосования очная:

«за» – единогласно.

Решили:

10.1. Установить тарифы на транспортировку холодной воды для Общества с ограниченной ответственностью «ТатСтройКа», осуществляющего холодное водоснабжение, с календарной разбивкой согласно приложению 10 к настоящему протоколу.

11. Слушали:

Белалеева Н.Р. доложила о проекте постановления Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам «О корректировке на 2022 год

Документ создан в электронной форме. № 43-ПР от 19.11.2021. Исполнитель: Слюсарева Н.А.
Страница 12 из 469. Страница создана: 23.11.2021 13:31
ЭЛЕКТРОННЫЙ ТАТАРСТАН

долгосрочных тарифов на транспортировку сточных вод для Общества с ограниченной ответственностью «ТатСтройКа», установленных постановлением Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам от 28.10.2020 № 119-12/кс-2020» (экспертное заключение 11 прилагается). Лист согласования организацией подписан.

Голосовали за утверждение постановления Госкомитета «О корректировке на 2022 год долгосрочных тарифов на транспортировку сточных вод для Общества с ограниченной ответственностью «ТатСтройКа», установленных постановлением Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам от 28.10.2020 № 119-12/кс-2020».

Форма голосования очная:

«за» – единогласно.

Решили:

11.1. Внести в приложение 1 к постановлению Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам от 28.10.2020 № 119-12/кс-2020 «Об установлении тарифов на транспортировку сточных вод для Общества с ограниченной ответственностью «ТатСтройКа» на 2021-2023 годы» изменение, изложив его в новой редакции согласно приложению 11 к настоящему протоколу.

12. Слушали:

Белалеева Н.Р. доложила о проекте постановления Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам «О корректировке на 2022 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 12.1, 12.2., 12.3, 12.4 прилагаются). Лист согласования организацией подписан.

Голосовали за утверждение постановления Госкомитета «О корректировке на 2022 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:

12.1. Внести в приложение 1 к постановлению 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 постановлениями Государственного комитета

Документ создан в электронной форме. № 43-ПР от 19.11.2021. Исполнитель: Слюсарева Н.А.
Страница 13 из 469. Страница создана: 23.11.2021 13:31

Республики Татарстан по тарифам от 13.11.2019 № 10-35/кс, от 05.11.2020 № 176-33/кс-2020) изменение, изложив его в новой редакции согласно приложению 12 к настоящему протоколу.

13. Слушали:

Кубашева Э.Э. доложила о проекте постановления Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам «О корректировке на 2022 год долгосрочных тарифов на тепловую энергию (мощность), поставляемую Акционерным обществом «Буинское предприятие тепловых сетей» потребителям, установленных постановлением Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам от 28.11.2018 № 5-50/тэ» (экспертное заключение 13 прилагается). Лист согласования организацией подписан.

Голосовали за утверждение постановления Госкомитета «О корректировке на 2022 год долгосрочных тарифов на тепловую энергию (мощность), поставляемую Акционерным обществом «Буинское предприятие тепловых сетей» потребителям, установленных постановлением Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам от 28.11.2018 № 5-50/тэ».

Форма голосования очная:

«за» – единогласно.

Решили:

13.1. Внести в приложение 1 к постановлению Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам от 28.11.2018 № 5-50/тэ «Об установлении тарифов на тепловую энергию (мощность), поставляемую Акционерным обществом «Буинское предприятие тепловых сетей» потребителям, на 2019-2023 годы» (с изменениями, внесенными постановлениями Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам от 13.11.2019 № 5-20/тэ, от 20.11.2020 № 266-37/тэ-2020) изменение, изложив его в новой редакции согласно приложению 13 к настоящему протоколу.

14. Слушали:

Кубашева Э.Э. доложила о проекте постановления Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам «О корректировке на 2022 год долгосрочных тарифов на тепловую энергию (мощность), поставляемую Акционерным обществом «Особая экономическая зона промышленно-производственного типа «Алабуга» потребителям, установленных постановлением Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам от 11.12.2018 № 5-75/тэ» (экспертное заключение 14 прилагается). Лист согласования организацией подписан.

Выступили:

Документ создан в электронной форме. № 43-ПР от 19.11.2021. Исполнитель: Слюсарева Н.А.
Страница 14 из 469. Страница создана: 23.11.2021 13:31

Представитель АО «ОЭЗ ППТ «Алабуга» высказал несогласие с расчетом тарифа, проведенным Госкомитетом, в части неполного учета амортизационных отчислений.

Яруллина Р.И. пояснила, что подход к расчету размера амортизационных отчислений аналогичен предыдущим периодам – учитывается доля от всей начисляемой амортизации.

Груничев А.С. отметил, что тариф на тепловую энергию АО «ОЭЗ ППТ «Алабуга» самый высокий для республики. Предложил вывести котельные, осуществляющие поставку тепловой энергии для населения в отдельный тариф, остальные котельные перевести на дерегулирование.

Голосовали за утверждение постановления Госкомитета «О корректировке на 2022 год долгосрочных тарифов на тепловую энергию (мощность), поставляемую Акционерным обществом «Особая экономическая зона промышленно-производственного типа «Алабуга» потребителям, установленных постановлением Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам от 11.12.2018 № 5-75/тэ».

Форма голосования очная:

«за» – единогласно.

Решили:

14.1. Внести в приложение 1 к постановлению Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам от 11.12.2018 № 5-75/тэ «Об установлении тарифов на тепловую энергию (мощность), поставляемую Акционерным обществом «Особая экономическая зона промышленно-производственного типа «Алабуга» потребителям, на 2019-2023 годы» (с изменениями, внесенными постановлениями Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам от 20.11.2019 № 5-34/тэ, от 16.12.2020 № 448-84/тэ-2020) изменение, изложив его в новой редакции согласно приложению 14 к настоящему протоколу.

15. Слушали:

Кубашева Э.Э. доложила о проекте постановления Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам «О корректировке на 2022 год долгосрочных тарифов на тепловую энергию (мощность), поставляемую Открытым акционерным обществом «Алабуга Соте» потребителям, установленных постановлением Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам от 23.11.2018 № 5-39/тэ» (экспертное заключение 15 прилагается). Лист согласования организацией подписан.

Голосовали за утверждение постановления Госкомитета «О корректировке на 2022 год долгосрочных тарифов на тепловую энергию (мощность), поставляемую Открытым акционерным обществом «Алабуга Соте» потребителям, установленных постановлением Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам от 23.11.2018 № 5-39/тэ».

Документ создан в электронной форме. № 43-ПР от 19.11.2021. Исполнитель: Слюсарева Н.А.
Страница 15 из 469. Страница создана: 23.11.2021 13:31

Форма голосования очная:
«за» – единогласно.

Решили:

15.1. Внести в приложение 1 к постановлению Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам от 23.11.2018 № 5-39/тэ «Об установлении тарифов на тепловую энергию (мощность), поставляемую Открытым акционерным обществом «Алабуга Соте» потребителям, на 2019-2023 годы» (с изменениями, внесенными постановлением Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам от 20.11.2019 № 5-35/тэ) изменение, изложив его в новой редакции согласно приложению 15 к настоящему протоколу.

16. Слушали:

Кубашева Э.Э. доложила о проекте постановления Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам «О корректировке на 2022 год долгосрочных тарифов на тепловую энергию (мощность), поставляемую Обществом с ограниченной ответственностью Производственно-коммерческая фирма «Восток-Энерго» потребителям, установленных постановлением Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам от 23.11.2018 № 5-40/тэ» (экспертное заключение 16 прилагается). Лист согласования организацией подписан.

Голосовали за утверждение постановления Госкомитета «О корректировке на 2022 год долгосрочных тарифов на тепловую энергию (мощность), поставляемую Обществом с ограниченной ответственностью Производственно-коммерческая фирма «Восток-Энерго» потребителям, установленных постановлением Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам от 23.11.2018 № 5-40/тэ».

Форма голосования очная:
«за» – единогласно.

Решили:

16.1. Внести в приложение 1 к постановлению Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам от 23.11.2018 № 5-40/тэ «Об установлении тарифов на тепловую энергию (мощность), поставляемую Обществом с ограниченной ответственностью Производственно-коммерческая фирма «Восток-Энерго» потребителям, на 2019-2023 годы» (с изменениями, внесенными постановлениями Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам от 13.11.2019 № 5-25/тэ, от 18.11.2020 № 238-35/тэ-2020) изменение, изложив его в новой редакции согласно приложению 16 к настоящему протоколу.

17. Слушали:

Документ создан в электронной форме. № 43-ПР от 19.11.2021. Исполнитель: Слюсарева Н.А.
Страница 16 из 469. Страница создана: 23.11.2021 13:31

Кубашева Э.Э. доложила о проекте постановления Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам «О корректировке на 2022 год долгосрочных тарифов на тепловую энергию (мощность), поставляемую Обществом с ограниченной ответственностью «Теплокоминвест» потребителям установленных постановлением Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам от 11.11.2020 № 221-28/тэ-2020» (экспертное заключение 17 прилагается). Лист согласования организацией подписан.

Голосовали за утверждение постановления Госкомитета «О корректировке на 2022 год долгосрочных тарифов на тепловую энергию (мощность), поставляемую Обществом с ограниченной ответственностью «Теплокоминвест» потребителям установленных постановлением Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам от 11.11.2020 № 221-28/тэ-2020».

Форма голосования очная:

«за» – единогласно.

Решили:

17.1. Внести в приложение 1 к постановлению Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам от 11.11.2020 № 221-28/тэ-2020 «Об установлении тарифов на тепловую энергию (мощность), поставляемую Обществом с ограниченной ответственностью «Теплокоминвест» потребителям, на 2021-2025 годы» изменение, изложив его в новой редакции согласно приложению 17 к настоящему протоколу.

18. Слушали:

Кубашева Э.Э. доложила о проекте постановления Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам «О корректировке на 2022 год долгосрочных тарифов на тепловую энергию (мощность), поставляемую Обществом с ограниченной ответственностью «ТеплоЭнергоСнабжение» потребителям, установленных постановлением Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам от 09.12.2019 № 5-102/тэ» (экспертное заключение 18 прилагается). Лист согласования организацией подписан.

Голосовали за утверждение постановления Госкомитета «О корректировке на 2022 год долгосрочных тарифов на тепловую энергию (мощность), поставляемую Обществом с ограниченной ответственностью «ТеплоЭнергоСнабжение» потребителям, установленных постановлением Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам от 09.12.2019 № 5-102/тэ».

Форма голосования очная:

«за» – единогласно.

Решили:

Документ создан в электронной форме. № 43-ПР от 19.11.2021. Исполнитель: Слюсарева Н.А.
Страница 17 из 469. Страница создана: 23.11.2021 13:31

18.1. Внести в приложение 1 к постановлению Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам от 09.12.2019 № 5-102/тэ «Об установлении тарифов на тепловую энергию (мощность), поставляемую Обществом с ограниченной ответственностью «ТеплоЭнергоСнабжение» потребителям, на 2020-2022 годы» (с изменениями, внесенными постановлением Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам от 11.12.2020 № 408-68/тэ-2020) изменение, изложив его в новой редакции согласно приложению 18 к настоящему протоколу.

19. Слушали:

Кубашева Э.Э. доложила о проекте постановления Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам «О корректировке на 2022 год долгосрочных тарифов на тепловую энергию (мощность), поставляемую Обществом с ограниченной ответственностью «ТеплоЭнергоСнабжение» теплоснабжающим, теплосетевым организациям, приобретающим тепловую энергию с целью компенсации потерь тепловой энергии, установленных постановлением Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам от 27.11.2019 № 5-71/тэ» (экспертное заключение 19 прилагается). Лист согласования организацией подписан.

Голосовали за утверждение постановления Госкомитета «О корректировке на 2022 год долгосрочных тарифов на тепловую энергию (мощность), поставляемую Обществом с ограниченной ответственностью «ТеплоЭнергоСнабжение» теплоснабжающим, теплосетевым организациям, приобретающим тепловую энергию с целью компенсации потерь тепловой энергии, установленных постановлением Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам от 27.11.2019 № 5-71/тэ».

Форма голосования очная:

«за» – единогласно.

Решили:

19.1. Внести в приложение 1 к постановлению Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам от 27.11.2019 № 5-71/тэ «Об установлении тарифов на тепловую энергию (мощность), поставляемую Обществом с ограниченной ответственностью «ТеплоЭнергоСнабжение» теплоснабжающим, теплосетевым организациям, приобретающим тепловую энергию с целью компенсации потерь тепловой энергии, на 2020-2022 годы» (с изменениями, внесенными постановлением Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам от 11.12.2020 № 407-67/тэ-2020) изменение, изложив его в новой редакции согласно приложению 19 к настоящему протоколу.

20. Слушали:

Документ создан в электронной форме. № 43-ПР от 19.11.2021. Исполнитель: Слюсарева Н.А.
Страница 18 из 469. Страница создана: 23.11.2021 13:31
ЭЛЕКТРОННЫЙ ТАТАРСТАН

Кубашева Э.Э. доложила о проекте постановления Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам «О корректировке на 2022 год долгосрочных тарифов на тепловую энергию (мощность), поставляемую Лечебно-профилактическим частным учреждением профсоюзов санаторием «Шифалы су (целебная вода) – Ижминводы» потребителям, установленных постановлением Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам от 05.12.2018 № 5-65/тэ» (экспертное заключение 20 прилагается). Лист согласования организацией подписан.

Голосовали за утверждение постановления Госкомитета «О корректировке на 2022 год долгосрочных тарифов на тепловую энергию (мощность), поставляемую Лечебно-профилактическим частным учреждением профсоюзов санаторием «Шифалы су (целебная вода) – Ижминводы» потребителям, установленных постановлением Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам от 05.12.2018 № 5-65/тэ».

Форма голосования очная:

«за» – единогласно.

Решили:

20.1. Внести в приложение 1 к постановлению Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам от 05.12.2018 № 5-65/тэ «Об установлении тарифов на тепловую энергию (мощность), поставляемую Лечебно-профилактическим частным учреждением профсоюзов санаторием «Шифалы су (целебная вода) – Ижминводы» (с изменениями, внесенными постановлением Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам от 27.11.2019 № 5-59/тэ) потребителям, на 2019-2023 годы» изменение, изложив его в новой редакции согласно приложению 20 к настоящему протоколу.

21. Слушали:

Кубашева Э.Э. доложила о проекте постановления Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам «Об установлении тарифов на тепловую энергию (мощность), поставляемую Обществом с ограниченной ответственностью «Тепло-ЭнергоСервис+» потребителям, на 2022 год» (экспертное заключение 21 прилагается). Лист согласования организацией подписан.

Голосовали за утверждение постановления Госкомитета «Об установлении тарифов на тепловую энергию (мощность), поставляемую Обществом с ограниченной ответственностью «Тепло-ЭнергоСервис+» потребителям, на 2022 год».

Форма голосования очная:

«за» – единогласно.

Решили:

Документ создан в электронной форме. № 43-ПР от 19.11.2021. Исполнитель: Слюсарева Н.А.
Страница 19 из 469. Страница создана: 23.11.2021 13:31
ЭЛЕКТРОННЫЙ ТАТАРСТАН

21.1. Установить тарифы на тепловую энергию (мощность), поставляемую Обществом с ограниченной ответственностью «Тепло-ЭнергоСервис+» потребителям, с календарной разбивкой согласно приложению к настоящему постановлению согласно приложению 21 к настоящему протоколу.

22. Слушали:

Кубашева Э.Э. доложила о проекте постановления Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам «Об установлении тарифов на тепловую энергию (мощность), поставляемую Обществом с ограниченной ответственностью «Нижнекамский Жилкомсервис» потребителям, другим теплоснабжающим организациям, на 2022 год» (экспертное заключение 22 прилагается). Лист согласования организацией подписан.

Голосовали за утверждение постановления Госкомитета «Об установлении тарифов на тепловую энергию (мощность), поставляемую Обществом с ограниченной ответственностью «Нижнекамский Жилкомсервис» потребителям, другим теплоснабжающим организациям, на 2022 год».

Форма голосования очная:

«за» – единогласно.

Решили:

22.1. Установить тарифы на тепловую энергию (мощность), поставляемую Обществом с ограниченной ответственностью «Нижнекамский Жилкомсервис» потребителям согласно приложению 22 к настоящему протоколу.

23. Слушали:

Миннебаев Г.Ф. доложил о проекте постановления Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам «Об установлении предельных тарифов на захоронение твердых коммунальных отходов для Общества с ограниченной ответственностью «Санитарно-экологические системы Регион» Апастовского муниципального района на 2022 год» (экспертное заключение 23 прилагается). Лист согласования организацией подписан.

Голосовали за утверждение постановления Госкомитета «Об установлении предельных тарифов на захоронение твердых коммунальных отходов для Общества с ограниченной ответственностью «Санитарно-экологические системы Регион» Апастовского муниципального района на 2022 год».

Форма голосования очная:

«за» – единогласно.

Решили:

23.1. Установить предельные тарифы на захоронение твердых коммунальных отходов для Общества с ограниченной ответственностью «Санитарно-

Документ создан в электронной форме. № 43-ПР от 19.11.2021. Исполнитель: Слюсарева Н.А.
Страница 20 из 469. Страница создана: 23.11.2021 13:31
ЭЛЕКТРОННЫЙ ТАТАРСТАН

экологические системы - Регион» с календарной разбивкой, согласно приложению 23 к настоящему протоколу.

24. Слушали:

Миннебаев Г.Ф. доложил о проекте постановления Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам «Об установлении предельных тарифов на захоронение твердых коммунальных отходов для Общества с ограниченной ответственностью «Жилкомбытсервис» Арского муниципального района на 2022 год» (экспертное заключение 24 прилагается). Лист согласования организацией подписан.

Голосовали за утверждение постановления Госкомитета «Об установлении предельных тарифов на захоронение твердых коммунальных отходов для Общества с ограниченной ответственностью «Жилкомбытсервис» Арского муниципального района на 2022 год».

Форма голосования очная:

«за» – единогласно.

Решили:

24.1. Установить предельные тарифы на захоронение твердых коммунальных отходов для Общества с ограниченной ответственностью «Жилкомбытсервис» с календарной разбивкой согласно приложению 24 к настоящему протоколу.

25. Слушали:

Миннебаев Г.Ф. доложил о проекте постановления Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам «О корректировке на 2022 год долгосрочных предельных тарифов на захоронение твердых коммунальных отходов для Открытого акционерного общества «Буинское МПП ЖКХ» (Инженерные сети)», установленных постановлением Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам от 17.12.2020 № 555-15/тко-2020» (экспертное заключение 25 прилагается). Лист согласования организацией подписан.

Голосовали за утверждение постановления Госкомитета «О корректировке на 2022 год долгосрочных предельных тарифов на захоронение твердых коммунальных отходов для Открытого акционерного общества «Буинское МПП ЖКХ» (Инженерные сети)», установленных постановлением Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам от 17.12.2020 № 555-15/тко-2020».

Форма голосования очная:

«за» – единогласно.

Решили:

25.1. Внести в постановление Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам от 17.12.2020 № 555-15/тко-2020 «Об установлении

Документ создан в электронной форме. № 43-ПР от 19.11.2021. Исполнитель: Слюсарева Н.А.
Страница 21 из 469. Страница создана: 23.11.2021 13:31
ЭЛЕКТРОННЫЙ ТАТАРСТАН

предельных тарифов на захоронение твердых коммунальных отходов для Открытого акционерного общества «Буинское МПП ЖКХ» (Инженерные сети)» на 2021-2025 годы» следующие изменения:

приложение 25 изложить в новой редакции согласно приложению 25 к настоящему протоколу;

приложение 26 изложить в новой редакции согласно приложению 26 к настоящему протоколу.

26. Слушали:

Миннебаев Г.Ф. доложил о проекте постановления Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам «Об установлении предельных тарифов на захоронение твердых коммунальных отходов для Общества с ограниченной ответственностью «Мехуборка К» Нижнекамского муниципального района на 2022 год» (экспертное заключение 26 прилагается). Лист согласования организацией подписан.

Голосовали за утверждение постановления Госкомитета «Об установлении предельных тарифов на захоронение твердых коммунальных отходов для Общества с ограниченной ответственностью «Мехуборка К» Нижнекамского муниципального района на 2022 год».

Форма голосования очная:

«за» – единогласно.

Решили:

26.1. Установить предельные тарифы на захоронение твердых коммунальных отходов для Общества с ограниченной ответственностью «Мехуборка К» с календарной разбивкой согласно приложению 27 приложению.

27. Слушали:

Миннебаев Г.Ф. доложил о проекте постановления Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам «Об установлении предельных тарифов на захоронение твердых коммунальных отходов для Общества с ограниченной ответственностью «Полигон НК» Нижнекамского муниципального района на 2022 год» (экспертное заключение 27 прилагается). Лист согласования организацией подписан.

Голосовали за утверждение постановления Госкомитета «Об установлении предельных тарифов на захоронение твердых коммунальных отходов для Общества с ограниченной ответственностью «Полигон НК» Нижнекамского муниципального района на 2022 год».

Форма голосования очная:

«за» – единогласно.

Решили:

27.1. Установить предельные тарифы на захоронение твердых коммунальных отходов для Общества с ограниченной ответственностью «Полигон НК» с календарной разбивкой согласно приложению 28 приложению.

28. Слушали:

Миннебаев Г.Ф. доложил о проекте постановления Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам «Об установлении экономически обоснованного уровня тарифа, тарифов на перевозки пассажиров железнодорожным транспортом в пригородном сообщении на территории Республики Татарстан, осуществляемые Акционерным обществом «Содружество» (экспертное заключение 28 прилагается).

Выступили:

Ахметшин А.И. отметил, что согласен с уровнем тарифа, предлагаемым Госкомитетом, при этом попросил рассмотреть возможность пересмотра тарифа в 2022 года после ввода павильона транспортно-пересадочного узла «Компрессорный» и внесении изменений в методические указания по расчету ставок платы за услуги по аренде железнодорожного состава в части платы за текущий и капитальный ремонт подвижного состава.

Голосовали: за утверждение постановления Госкомитета «Об установлении экономически обоснованного уровня тарифа, тарифов на перевозки пассажиров железнодорожным транспортом в пригородном сообщении на территории Республики Татарстан, осуществляемые Акционерным обществом «Содружество».
Форма голосования очная:
«за» – единогласно.

Решили:

28.1. Установить с 1 января 2022 года экономически обоснованный уровень тарифа на перевозки пассажиров железнодорожным транспортом в пригородном сообщении на территории Республики Татарстан, осуществляемые Акционерным обществом «Содружество», в размере 33,88 рубля за одну десятикилометровую зону.

28.2. Установить с 1 января 2022 года предельные максимальные тарифы на перевозки пассажиров железнодорожным транспортом в пригородном сообщении на территории Республики Татарстан, осуществляемые Акционерным обществом «Содружество», согласно приложению 29 к настоящему протоколу.

28.3. Установить с 1 января 2022 года предельные максимальные тарифы на перевозки детей в возрасте от 5 до 7 лет железнодорожным транспортом в пригородном сообщении на территории Республики Татарстан, осуществляемые Акционерным обществом «Содружество», согласно приложению 30 к настоящему протоколу.

28.4. Установить с 1 января 2022 года тарифы на перевозки пассажиров железнодорожным транспортом в пригородном сообщении на территории Республики Татарстан, осуществляемые Акционерным обществом «Содружество», в вагонах повышенной комфортности по маршрутам следования Казань - Кизнер, Кизнер - Казань, Ижевск - Кизнер, Кизнер - Ижевск дополнительно к тарифам, установленным пунктом 28.3. настоящего постановления, в следующих размерах:

- 60 рублей в вагоне 1 класса;
- 40 рублей в вагоне 2 класса.

Протокол оформила Л.В.Солдатова

Документ создан в электронной форме. № 43-ПР от 19.11.2021. Исполнитель: Слюсарева Н.А.
Страница 24 из 469. Страница создана: 23.11.2021 13:31

Приложение 1 к протоколу заседания
Правления Государственного
комитета Республики Татарстан по
тарифам от 19.11.2021 № 43-пр

Тарифы на питьевую воду и водоотведение для Общества с ограниченной ответственностью «Терсинские коммунальные сети», 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 водоотведение (одноставочный), руб./куб.м
	Агрызский муниципальный район			
1	Общество с ограниченной ответственностью «Терсинские коммунальные сети»*	с 01.01.2019 по 30.06.2019	21,76	32,13
		с 01.07.2019 по 31.12.2019	22,40	32,89
		с 01.01.2020 по 30.06.2020	22,40	32,89
		с 01.07.2020 по 31.12.2020	22,80	34,20
		с 01.01.2021 по 30.06.2021	21,13	34,13
		с 01.07.2021 по 31.12.2021	21,13	34,13
		с 01.01.2022 по 30.06.2022	21,13	33,68
		с 01.07.2022 по 31.12.2022	21,54	33,68
		с 01.01.2023 по 30.06.2023	21,54	33,68
		с 01.07.2023 по 31.12.2023	23,00	37,93

<*> Применяет упрощенную систему налогообложения

Документ создан в электронной форме. № 43-ПР от 19.11.2021. Исполнитель: Слюсарева Н.А.
Страница 25 из 469. Страница создана: 23.11.2021 13:31
ЭЛЕКТРОННЫЙ ТАТАРСТАН

Приложение 2 к протоколу заседания
Правления Государственного
комитета Республики Татарстан по
тарифам от 19.11.2021 № 43-пр

Тарифы на питьевую воду для Муниципального унитарного предприятия «Волжанка», 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
	Верхнеуслонский муниципальный район		
1	Муниципальное унитарное предприятие «Волжанка»* (для потребителей Набережно-Морквашского сельского поселения)	с 01.01.2019 по 30.06.2019	26,15
		с 01.07.2019 по 31.12.2019	26,15
		с 01.01.2020 по 30.06.2020	22,62
		с 01.07.2020 по 31.12.2020	22,62
		с 01.01.2021 по 30.06.2021	22,62
		с 01.07.2021 по 31.12.2021	23,62
		с 01.01.2022 по 30.06.2022	23,62
		с 01.07.2022 по 31.12.2022	24,66
		с 01.01.2023 по 30.06.2023	23,94
		с 01.07.2023 по 31.12.2023	23,94

<*> Применяет упрощенную систему налогообложения.

Документ создан в электронной форме. № 43-ПР от 19.11.2021. Исполнитель: Слюсарева Н.А.
Страница 26 из 469. Страница создана: 23.11.2021 13:31
ЭЛЕКТРОННЫЙ ТАТАРСТАН

Приложение 3 к протоколу заседания
Правления Государственного
комитета Республики Татарстан по
тарифам от 19.11.2021 № 43-пр

Тарифы на питьевую воду для МУП «Волжанка», осуществляющего холодное водоснабжение, на 2022 год с календарной разбивкой

№ п/п	Наименование муниципального образования, организации, осуществляющей холодное водоснабжение и (или) водоотведение	Тариф на питьевую воду (одноставочный), руб./куб.м	
		с 01.01.2022 по 30.06.2022	с 01.07.2022 по 31.12.2022
	Верхнеуслонский муниципальный район		
1	МУП «Волжанка»* (потребители Большемеминского, Бурнашевского, Вахитовского, Введенско-Слободского, Кильдеевского, Коргузинского, Кураловского, Майданского, Новорусско-Маматкозинского, Октябрьского, Соболевского, Шеланговского сельских поселений)	32,09	33,57

<*>Применяет упрощенную систему налогообложения.

Документ создан в электронной форме. № 43-ПР от 19.11.2021. Исполнитель: Слюсарева Н.А.
Страница 27 из 469. Страница создана: 23.11.2021 13:31
ЭЛЕКТРОННЫЙ ТАТАРСТАН

Приложение 4 к протоколу заседания
Правления Государственного
комитета Республики Татарстан по
тарифам от 19.11.2021 № 43-пр

Тарифы на питьевую воду для ООО «Центр обслуживания поселений», осуществляющего холодное водоснабжение, на 2022 год с календарной разбивкой

№ п/п	Наименование муниципального образования, организации, осуществляющей холодное водоснабжение и (или) водоотведение	Тариф на питьевую воду (одноставочный), руб./куб.м	
		с 01.01.2022 по 30.06.2022	с 01.07.2022 по 31.12.2022
	Мамадышский муниципальный район		
1	ООО «Центр обслуживания поселений»*	24,37	25,37

<*> Применяет упрощенную систему налогообложения.

Документ создан в электронной форме. № 43-ПР от 19.11.2021. Исполнитель: Слюсарева Н.А.
Страница 28 из 469. Страница создана: 23.11.2021 13:31
ЭЛЕКТРОННЫЙ ТАТАРСТАН

Приложение 5 к протоколу заседания
Правления Государственного
комитета Республики Татарстан по
тарифам от 19.11.2021 № 43-пр

Тарифы на питьевую воду и водоотведение для Акционерного общества «Азнакаевское предприятие тепловых сетей», 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 водоотведение (одноставочный), руб./куб.м
	Азнакаевский муниципальный район			
1	Акционерное общество «Азнакаевское предприятие тепловых сетей»			
1.1	Потребители города Азнакаево, Балтачевского сельского поселения			
1.1.1	Население (тарифы указаны с учетом НДС)*	с 01.01.2019 по 30.06.2019	33,54	
		с 01.07.2019 по 31.12.2019	33,54	
		с 01.01.2020 по 30.06.2020	33,54	
		с 01.07.2020 по 31.12.2020	34,74	
		с 01.01.2021 по 30.06.2021	34,74	
		с 01.07.2021 по 31.12.2021	34,96	
		с 01.01.2022 по 30.06.2022	34,96	
		с 01.07.2022 по 31.12.2022	36,46	
		с 01.01.2023 по 30.06.2023	36,46	
		с 01.07.2023 по 31.12.2023	40,03	
1.1.2	Иные потребители (тарифы указаны без учета НДС)	с 01.01.2019 по 30.06.2019	27,95	
		с 01.07.2019 по 31.12.2019	27,95	
		с 01.01.2020 по 30.06.2020	27,95	
		с 01.07.2020 по 31.12.2020	28,95	
		с 01.01.2021 по 30.06.2021	28,95	
		с 01.07.2021 по 31.12.2021	29,13	
		с 01.01.2022 по 30.06.2022	29,13	
		с 01.07.2022 по 31.12.2022	30,38	
		с 01.01.2023 по 30.06.2023	30,38	
		с 01.07.2023 по 31.12.2023	33,36	
1.2	Потребители города Азнакаево			

Документ создан в электронной форме. № 43-ПР от 19.11.2021. Исполнитель: Слюсарева Н.А.
Страница 29 из 469. Страница создана: 23.11.2021 13:31
ЭЛЕКТРОННЫЙ ТАТАРСТАН

№ 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
1.2.1	Население (тарифы указаны с учетом НДС)*	с 01.01.2019 по 30.06.2019		17,76
		с 01.07.2019 по 31.12.2019		18,82
		с 01.01.2020 по 30.06.2020		18,82
		с 01.07.2020 по 31.12.2020		19,34
		с 01.01.2021 по 30.06.2021		19,34
		с 01.07.2021 по 31.12.2021		20,11
		с 01.01.2022 по 30.06.2022		20,11
		с 01.07.2022 по 31.12.2022		20,29
		с 01.01.2023 по 30.06.2023		18,41
		с 01.07.2023 по 31.12.2023		18,41
1.2.2	Иные потребители (тарифы указаны без учета НДС)	с 01.01.2019 по 30.06.2019		14,80
		с 01.07.2019 по 31.12.2019		15,68
		с 01.01.2020 по 30.06.2020		15,68
		с 01.07.2020 по 31.12.2020		16,12
		с 01.01.2021 по 30.06.2021		16,12
		с 01.07.2021 по 31.12.2021		16,76
		с 01.01.2022 по 30.06.2022		16,76
		с 01.07.2022 по 31.12.2022		16,91
		с 01.01.2023 по 30.06.2023		15,34
		с 01.07.2023 по 31.12.2023		15,34
1.3	Потребители пгт. Актюбинский, Микулинского сельского поселения			
1.3.1	Население (тарифы указаны с учетом НДС)*	с 01.01.2019 по 30.06.2019	34,19	
		с 01.07.2019 по 31.12.2019	34,79	
		с 01.01.2020 по 30.06.2020	34,79	
		с 01.07.2020 по 31.12.2020	35,64	
		с 01.01.2021 по 30.06.2021	35,64	
		с 01.07.2021 по 31.12.2021	37,20	
		с 01.01.2022 по 30.06.2022	37,20	
		с 01.07.2022 по 31.12.2022	38,72	

Документ создан в электронной форме. № 43-ПР от 19.11.2021. Исполнитель: Слюсарева Н.А.
Страница 30 из 469. Страница создана: 23.11.2021 13:31

№ 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
		с 01.01.2023 по 30.06.2023	38,72	
		с 01.07.2023 по 31.12.2023	40,21	
1.3.2	Иные потребители (тарифы указаны без учета НДС)	с 01.01.2019 по 30.06.2019	28,49	
		с 01.07.2019 по 31.12.2019	28,99	
		с 01.01.2020 по 30.06.2020	28,99	
		с 01.07.2020 по 31.12.2020	29,70	
		с 01.01.2021 по 30.06.2021	29,70	
		с 01.07.2021 по 31.12.2021	31,00	
		с 01.01.2022 по 30.06.2022	31,00	
		с 01.07.2022 по 31.12.2022	32,27	
		с 01.01.2023 по 30.06.2023	32,27	
		с 01.07.2023 по 31.12.2023	33,51	
1.4	Потребители пгт. Актюбинский			
1.4.1	Население (тарифы указаны с учетом НДС)*	с 01.01.2019 по 30.06.2019		35,82
		с 01.07.2019 по 31.12.2019		36,32
		с 01.01.2020 по 30.06.2020		36,32
		с 01.07.2020 по 31.12.2020		37,88
		с 01.01.2021 по 30.06.2021		37,88
		с 01.07.2021 по 31.12.2021		38,69
		с 01.01.2022 по 30.06.2022		38,69
		с 01.07.2022 по 31.12.2022		39,29
		с 01.01.2023 по 30.06.2023		39,29
		с 01.07.2023 по 31.12.2023		39,55
1.4.2	Иные потребители (тарифы указаны без учета НДС)	с 01.01.2019 по 30.06.2019		29,85
		с 01.07.2019 по 31.12.2019		30,27
		с 01.01.2020 по 30.06.2020		30,27
		с 01.07.2020 по 31.12.2020		31,57
		с 01.01.2021 по 30.06.2021		31,57
		с 01.07.2021 по 31.12.2021		32,24

Документ создан в электронной форме. № 43-ПР от 19.11.2021. Исполнитель: Слюсарева Н.А.
Страница 31 из 469. Страница создана: 23.11.2021 13:31
ЭЛЕКТРОННЫЙ ТАТАРСТАН

№ 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
		с 01.01.2022 по 30.06.2022		32,24
		с 01.07.2022 по 31.12.2022		32,74
		с 01.01.2023 по 30.06.2023		32,74
		с 01.07.2023 по 31.12.2023		32,96
1.5	Потребители пгт. Джалиль			
1.5.1	Население (тарифы указаны с учетом НДС)*	с 01.01.2019 по 30.06.2019	49,26	29,52
		с 01.07.2019 по 31.12.2019	49,26	30,59
		с 01.01.2020 по 30.06.2020	49,26	30,59
		с 01.07.2020 по 31.12.2020	49,68	31,58
		с 01.01.2021 по 30.06.2021	49,68	31,58
		с 01.07.2021 по 31.12.2021	51,67	31,84
		с 01.01.2022 по 30.06.2022	51,67	31,84
		с 01.07.2022 по 31.12.2022	54,55	33,17
		с 01.01.2023 по 30.06.2023	54,55	30,88
		с 01.07.2023 по 31.12.2023	55,76	30,88
1.5.2	Иные потребители (тарифы указаны без учета НДС)	с 01.01.2019 по 30.06.2019	41,05	24,60
		с 01.07.2019 по 31.12.2019	41,05	25,49
		с 01.01.2020 по 30.06.2020	41,05	25,49
		с 01.07.2020 по 31.12.2020	41,40	26,32
		с 01.01.2021 по 30.06.2021	41,40	26,32
		с 01.07.2021 по 31.12.2021	43,06	26,53
		с 01.01.2022 по 30.06.2022	43,06	26,53
		с 01.07.2022 по 31.12.2022	45,46	27,64
		с 01.01.2023 по 30.06.2023	45,46	25,73
		с 01.07.2023 по 31.12.2023	46,47	25,73

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

Документ создан в электронной форме. № 43-ПР от 19.11.2021. Исполнитель: Слюсарева Н.А.
Страница 32 из 469. Страница создана: 23.11.2021 13:31
ЭЛЕКТРОННЫЙ ТАТАРСТАН

Приложение 6 к протоколу заседания
Правления Государственного
комитета Республики Татарстан по
тарифам от 19.11.2021 № 43-пр

Тарифы на питьевую воду и водоотведение для АО «Азнакаевское предприятие тепловых сетей»,
осуществляющего холодное водоснабжение и водоотведение, на 2022 год с календарной разбивкой

№ п/п	Наименование муниципального образования, организации, осуществляющей холодное водоснабжение и (или) водоотведение	Тариф на питьевую воду (одноставочный), руб./куб.м		Тариф на водоотведение (одноставочный), руб./куб.м	
		с 01.01.2022 по 30.06.2022	с 01.07.2022 по 31.12.2022	с 01.01.2022 по 30.06.2022	с 01.07.2022 по 31.12.2022
	Сармановский муниципальный район				
1	АО «Азнакаевское предприятие тепловых сетей»				
1.1	Потребители Сармановского сельского поселения				
1.1.1	Население (тарифы указаны с учетом НДС)*	31,32	32,84	35,75	37,96
1.1.2	Иные потребители (тарифы указаны без учета НДС)	26,10	27,37	29,79	31,63

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

Документ создан в электронной форме. № 43-ПР от 19.11.2021. Исполнитель: Слюсарева Н.А.
Страница 33 из 469. Страница создана: 23.11.2021 13:31
ЭЛЕКТРОННЫЙ ТАТАРСТАН

Приложение 7 к протоколу заседания
Правления Государственного
комитета Республики Татарстан по
тарифам от 19.11.2021 № 43-пр

Тарифы на питьевую воду и водоотведение для ООО «Водоканал-Сервис»,
осуществляющего холодное водоснабжение и водоотведение, на 2022 год с календарной разбивкой

№ п/п	Наименование муниципального образования, организации, осуществляющей холодное водоснабжение и (или) водоотведение	Тариф на питьевую воду (одноставочный), руб./куб.м		Тариф на водоотведение (одноставочный), руб./куб.м	
		с 01.01.2022 по 30.06.2022	с 01.07.2022 по 31.12.2022	с 01.01.2022 по 30.06.2022	с 01.07.2022 по 31.12.2022
	Арский муниципальный район				
1	ООО «Водоканал-Сервис»*	39,39	40,45	33,65	35,72

<*> Применяет упрощенную систему налогообложения.

Документ создан в электронной форме. № 43-ПР от 19.11.2021. Исполнитель: Слюсарева Н.А.
Страница 34 из 469. Страница создана: 23.11.2021 13:31
ЭЛЕКТРОННЫЙ ТАТАРСТАН

Приложение 8 к протоколу заседания
Правления Государственного
комитета Республики Татарстан по
тарифам от 19.11.2021 № 43-пр

Тарифы на питьевую воду и водоотведение для Акционерного общества «Альметьевск-Водоканал», 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 водоотведение (одноставочный), руб./куб.м
	Альметьевский муниципальный район			
1	Акционерное общество «Альметьевск-Водоканал»			
1.1	Население (тарифы указаны с учетом НДС)*	с 01.01.2019 по 30.06.2019	44,10	19,36
		с 01.07.2019 по 31.12.2019	44,10	19,80
		с 01.01.2020 по 30.06.2020	43,12	19,80
		с 01.07.2020 по 31.12.2020	43,12	20,39
		с 01.01.2021 по 30.06.2021	43,12	20,39
		с 01.07.2021 по 31.12.2021	43,12	22,06
		с 01.01.2022 по 30.06.2022	43,12	22,06
		с 01.07.2022 по 31.12.2022	43,94	25,39
		с 01.01.2023 по 30.06.2023	43,94	24,74
		с 01.07.2023 по 31.12.2023	45,04	24,74
1.2	Иные потребители (тарифы указаны без учета НДС)	с 01.01.2019 по 30.06.2019	36,75	16,13
		с 01.07.2019 по 31.12.2019	36,75	16,50
		с 01.01.2020 по 30.06.2020	35,93	16,50
		с 01.07.2020 по 31.12.2020	35,93	16,99
		с 01.01.2021 по 30.06.2021	35,93	16,99
		с 01.07.2021 по 31.12.2021	35,93	18,38
		с 01.01.2022 по 30.06.2022	35,93	18,38
		с 01.07.2022 по 31.12.2022	36,62	21,16
		с 01.01.2023 по 30.06.2023	36,62	20,62
		с 01.07.2023 по 31.12.2023	37,53	20,62

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

Документ создан в электронной форме. № 43-ПР от 19.11.2021. Исполнитель: Слюсарева Н.А.
Страница 35 из 469. Страница создана: 23.11.2021 13:31
ЭЛЕКТРОННЫЙ ТАТАРСТАН

Приложение 9 к протоколу заседания
Правления Государственного
комитета Республики Татарстан по
тарифам от 19.11.2021 № 43-пр

Тарифы на питьевую воду для Общества с ограниченной ответственностью «Теплосервис», 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
	Заинский муниципальный район		
1	Общество с ограниченной ответственностью «Теплосервис»*	с 01.01.2019 по 30.06.2019	29,48
		с 01.07.2019 по 31.12.2019	30,48
		с 01.01.2020 по 30.06.2020	29,09
		с 01.07.2020 по 31.12.2020	29,09
		с 01.01.2021 по 30.06.2021	29,09
		с 01.07.2021 по 31.12.2021	29,53
		с 01.01.2022 по 30.06.2022	29,53
		с 01.07.2022 по 31.12.2022	31,21
		с 01.01.2023 по 30.06.2023	29,43
		с 01.07.2023 по 31.12.2023	29,43

<*> Применяет упрощенную систему налогообложения.

Документ создан в электронной форме. № 43-ПР от 19.11.2021. Исполнитель: Слюсарева Н.А.
Страница 36 из 469. Страница создана: 23.11.2021 13:31
ЭЛЕКТРОННЫЙ ТАТАРСТАН

Приложение 10 к протоколу заседания
Правления Государственного комитета
Республики Татарстан по тарифам от
19.11.2021 № 43-пр

Тарифы на транспортировку холодной воды для ООО «ТатСтройКа», осуществляющего холодное водоснабжение, на 2022 год с календарной разбивкой

№ п/п	Наименование муниципального образования, организации, осуществляющей холодное водоснабжение и водоотведение	Тариф на транспортировку холодной воды (одноставочный), руб./куб.м	
		с 01.01.2022 по 30.06.2022	с 01.07.2022 по 31.12.2022
	Зеленодольский муниципальный район		
1	ООО «ТатСтройКа» (тарифы указаны без учета НДС)	2,68	2,68

Документ создан в электронной форме. № 43-ПР от 19.11.2021. Исполнитель: Слюсарева Н.А.
Страница 37 из 469. Страница создана: 23.11.2021 13:31
ЭЛЕКТРОННЫЙ ТАТАРСТАН

Приложение 11 к протоколу заседания
Правления Государственного комитета
Республики Татарстан по тарифам от
19.11.2021 № 43-пр

Тарифы на транспортировку сточных вод для ООО «ТатСтройКа», осуществляющего водоотведение, на 2021 – 2023 годы с календарной разбивкой

№ п/п	Наименование муниципального образования, организации, осуществляющей холодное водоснабжение и водоотведение	Тариф на транспортировку сточных вод (одноставочный), руб./куб.м					
		2021 год		2022 год		2023 год	
		с 01.01.2021 по 30.06.2021	с 01.07.2021 по 31.12.2021	с 01.01.2022 по 30.06.2022	с 01.07.2022 по 31.12.2022	с 01.01.2023 по 30.06.2023	с 01.07.2023 по 31.12.2023
	Зеленодольский муниципальный район						
1	ООО «ТатСтройКа» (тарифы указаны без учета НДС)	2,84	2,92	2,92	3,04	3,04	3,06

Документ создан в электронной форме. № 43-ПР от 19.11.2021. Исполнитель: Слюсарева Н.А.
Страница 38 из 469. Страница создана: 23.11.2021 13:31
ЭЛЕКТРОННЫЙ ТАТАРСТАН

Приложение 12 к протоколу заседания
Правления Государственного комитета
Республики Татарстан по тарифам от
19.11.2021 № 43-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	64,22	11,93	
		с 01.07.2022 по 31.12.2022	64,22	11,93	
		с 01.01.2023 по 30.06.2023	64,22	11,93	
		с 01.07.2023 по 31.12.2023	68,26	11,99	
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			27,17
		с 01.01.2023 по 30.06.2023			27,17
		с 01.07.2023 по 31.12.2023			27,57
1.1.2	Водоотведение бытовых сточных вод	с 01.01.2019 по 30.06.2019			15,28
		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			13,99
		с 01.07.2022 по 31.12.2022			13,99
		с 01.01.2023 по 30.06.2023			13,99
		с 01.07.2023 по 31.12.2023			14,34

Документ создан в электронной форме. № 43-ПР от 19.11.2021. Исполнитель: Слюсарева Н.А.
Страница 39 из 469. Страница создана: 23.11.2021 13:31
ЭЛЕКТРОННЫЙ ТАТАРСТАН

Приложение 13 к протоколу заседания
Правления Государственного комитета
Республики Татарстан по тарифам от
19.11.2021 № 43-пр

Тарифы на тепловую энергию (мощность), поставляемую Акционерным обществом «Буинское предприятие тепловых сетей» 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	
	Буинский муниципальный район							
1	Акционерное общество «Буинское предприятие тепловых сетей»							
1.1	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения							
	одноставочный, руб./Гкал	с 01.01.2019 по 30.06.2019	1588,53	-	-	-	-	-
		с 01.07.2019 по 31.12.2019	1628,52	-	-	-	-	-
		с 01.01.2020 по 30.06.2020	1628,52	-	-	-	-	-
		с 01.07.2020 по 31.12.2020	1685,51	-	-	-	-	-
		с 01.01.2021 по 30.06.2021	1685,51	-	-	-	-	-
		с 01.07.2021 по 31.12.2021	1759,67	-	-	-	-	-
		с 01.01.2022 по 30.06.2022	1759,67	-	-	-	-	-
		с 01.07.2022 по 31.12.2022	1868,15	-	-	-	-	-
		с 01.01.2023 по 30.06.2023	1868,15	-	-	-	-	-
		с 01.07.2023 по 31.12.2023	1912,77	-	-	-	-	-
1.1	Население (тарифы указаны с учетом НДС)*							
	одноставочный, руб./Гкал	с 01.01.2019 по 30.06.2019	1906,24	-	-	-	-	-
		с 01.07.2019 по 31.12.2019	1954,22	-	-	-	-	-
		с 01.01.2020 по 30.06.2020	1954,22	-	-	-	-	-
		с 01.07.2020 по 31.12.2020	2022,61	-	-	-	-	-
		с 01.01.2021 по 30.06.2021	2022,61	-	-	-	-	-
		с 01.07.2021 по 31.12.2021	2111,60	-	-	-	-	-

Документ создан в электронной форме. № 43-ПР от 19.11.2021. Исполнитель: Слюсарева Н.А.
Страница 40 из 469. Страница создана: 23.11.2021 13:31
ЭЛЕКТРОННЫЙ ТАТАРСТАН

		с 01.01.2022 по 30.06.2022	2111,60	-	-	-	-	-
		с 01.07.2022 по 31.12.2022	2241,78	-	-	-	-	-
		с 01.01.2023 по 30.06.2023	2241,78	-	-	-	-	-
		с 01.07.2023 по 31.12.2023	2295,32	-	-	-	-	-

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

Документ создан в электронной форме. № 43-ПР от 19.11.2021. Исполнитель: Слюсарева Н.А.
Страница 41 из 469. Страница создана: 23.11.2021 13:31

Приложение 14 к протоколу заседания
Правления Государственного комитета
Республики Татарстан по тарифам от
19.11.2021 № 43-пр

Тарифы на тепловую энергию (мощность), поставляемую Акционерным обществом «Особая экономическая зона промышленно-производственного типа «Алабуга» 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	
	Елабужский муниципальный район							
1	Акционерное общество «Особая экономическая зона промышленно-производственного типа «Алабуга»							
1.1	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения							
	одноставочный, руб./Гкал	с 01.01.2019 по 30.06.2019	1774,98	-	-	-	-	-
		с 01.07.2019 по 31.12.2019	1828,23	-	-	-	-	-
		с 01.01.2020 по 30.06.2020	1828,23	-	-	-	-	-
		с 01.07.2020 по 31.12.2020	1899,53	-	-	-	-	-
		с 01.01.2021 по 30.06.2021	1899,53	-	-	-	-	-
		с 01.07.2021 по 31.12.2021	1971,69	-	-	-	-	-
		с 01.01.2022 по 30.06.2022	1971,69	-	-	-	-	-
		с 01.07.2022 по 31.12.2022	1971,69	-	-	-	-	-
		с 01.01.2023 по 30.06.2023	1971,69	-	-	-	-	-
		с 01.07.2023 по 31.12.2023	2083,80	-	-	-	-	-
1.2	Население (тарифы указаны с учетом НДС)*							
	одноставочный, руб./Гкал	с 01.01.2019 по 30.06.2019	-	-	-	-	-	-
		с 01.07.2019 по 31.12.2019	-	-	-	-	-	-
		с 01.01.2020 по 30.06.2020	2193,88	-	-	-	-	-
		с 01.07.2020 по 31.12.2020	2279,44	-	-	-	-	-
		с 01.01.2021 по 30.06.2021	2279,44	-	-	-	-	-
		с 01.07.2021 по 31.12.2021	2366,03	-	-	-	-	-

Документ создан в электронной форме. № 43-ПР от 19.11.2021. Исполнитель: Слюсарева Н.А.
Страница 42 из 469. Страница создана: 23.11.2021 13:31
ЭЛЕКТРОННЫЙ ТАТАРСТАН

		с 01.01.2022 по 30.06.2022	2366,03	-	-	-	-	-
		с 01.07.2022 по 31.12.2022	2366,03	-	-	-	-	-
		с 01.01.2023 по 30.06.2023	2366,03	-	-	-	-	-
		с 01.07.2023 по 31.12.2023	2500,56	-	-	-	-	-

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

Документ создан в электронной форме. № 43-ПР от 19.11.2021. Исполнитель: Слюсарева Н.А.
Страница 43 из 469. Страница создана: 23.11.2021 13:31

Приложение 15 к протоколу заседания
Правления Государственного комитета
Республики Татарстан по тарифам от
19.11.2021 № 43-пр

Тарифы на тепловую энергию (мощность), поставляемую Открытым акционерным обществом «Алабуга Соте» 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	
	Елабужский муниципальный район							
1	Открытое акционерное общество «Алабуга Соте»							
1.1	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения							
	одноставочный, руб./Гкал	с 01.01.2019 по 30.06.2019	1512,33	-	-	-	-	-
		с 01.07.2019 по 31.12.2019	1548,63	-	-	-	-	-
		с 01.01.2020 по 30.06.2020	1548,63	-	-	-	-	-
		с 01.07.2020 по 31.12.2020	1580,55	-	-	-	-	-
		с 01.01.2021 по 30.06.2021	1580,55	-	-	-	-	-
		с 01.07.2021 по 31.12.2021	1630,10	-	-	-	-	-
		с 01.01.2022 по 30.06.2022	1630,10	-	-	-	-	-
		с 01.07.2022 по 31.12.2022	1730,57	-	-	-	-	-
		с 01.01.2023 по 30.06.2023	1730,57	-	-	-	-	-
		с 01.07.2023 по 31.12.2023	1779,02	-	-	-	-	-
1.2	Население (тарифы указаны с учетом НДС)*							
	одноставочный, руб./Гкал	с 01.01.2019 по 30.06.2019	1814,80	-	-	-	-	-
		с 01.07.2019 по 31.12.2019	1858,36	-	-	-	-	-
		с 01.01.2020 по 30.06.2020	1858,36	-	-	-	-	-
		с 01.07.2020 по 31.12.2020	1896,66	-	-	-	-	-
		с 01.01.2021 по 30.06.2021	1896,66	-	-	-	-	-
		с 01.07.2021 по 31.12.2021	1956,12	-	-	-	-	-
		с 01.01.2022 по 30.06.2022	1956,12	-	-	-	-	-

Документ создан в электронной форме. № 43-ПР от 19.11.2021. Исполнитель: Слюсарева Н.А.
Страница 44 из 469. Страница создана: 23.11.2021 13:31
ЭЛЕКТРОННЫЙ ТАТАРСТАН

		с 01.07.2022 по 31.12.2022	2076,68	-	-	-	-	-
		с 01.01.2023 по 30.06.2023	2076,68	-	-	-	-	-
		с 01.07.2023 по 31.12.2023	2134,82	-	-	-	-	-

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

Документ создан в электронной форме. № 43-ПР от 19.11.2021. Исполнитель: Слюсарева Н.А.
Страница 45 из 469. Страница создана: 23.11.2021 13:31

Приложение 16 к протоколу заседания
Правления Государственного комитета
Республики Татарстан по тарифам от
19.11.2021 № 43-пр

Тарифы на тепловую энергию (мощность), поставляемую Обществом с ограниченной ответственностью Производственно-коммерческая фирма «Восток-Энерго» 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	
	Чистопольский муниципальный район							
1	Общество с ограниченной ответственностью Производственно-коммерческая фирма «Восток-Энерго»							
1.1	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения							
	одноставочный, руб./Гкал	с 01.01.2019 по 30.06.2019	1564,36	-	-	-	-	-
		с 01.07.2019 по 31.12.2019	1605,10	-	-	-	-	-
		с 01.01.2020 по 30.06.2020	1605,10	-	-	-	-	-
		с 01.07.2020 по 31.12.2020	1652,51	-	-	-	-	-
		с 01.01.2021 по 30.06.2021	1652,51	-	-	-	-	-
		с 01.07.2021 по 31.12.2021	1694,41	-	-	-	-	-
		с 01.01.2022 по 30.06.2022	1694,41	-	-	-	-	-
		с 01.07.2022 по 31.12.2022	1798,58	-	-	-	-	-
		с 01.01.2023 по 30.06.2023	1798,58	-	-	-	-	-
		с 01.07.2023 по 31.12.2023	1820,05	-	-	-	-	-
1.2	Население (тарифы указаны с учетом НДС)*							
	одноставочный, руб./Гкал	с 01.01.2019 по 30.06.2019	1877,23	-	-	-	-	-
		с 01.07.2019 по 31.12.2019	1926,12	-	-	-	-	-
		с 01.01.2020 по 30.06.2020	1926,12	-	-	-	-	-
		с 01.07.2020 по 31.12.2020	1983,01	-	-	-	-	-
		с 01.01.2021 по 30.06.2021	1983,01	-	-	-	-	-
		с 01.07.2021 по 31.12.2021	2033,29	-	-	-	-	-

Документ создан в электронной форме. № 43-ПР от 19.11.2021. Исполнитель: Слюсарева Н.А.
Страница 46 из 469. Страница создана: 23.11.2021 13:31
ЭЛЕКТРОННЫЙ ТАТАРСТАН

		с 01.01.2022 по 30.06.2022	2033,29	-	-	-	-	-
		с 01.07.2022 по 31.12.2022	2158,30	-	-	-	-	-
		с 01.01.2023 по 30.06.2023	2158,30	-	-	-	-	-
		с 01.07.2023 по 31.12.2023	2184,06	-	-	-	-	-

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

Документ создан в электронной форме. № 43-ПР от 19.11.2021. Исполнитель: Слюсарева Н.А.
Страница 47 из 469. Страница создана: 23.11.2021 13:31

Приложение 17 к протоколу заседания
Правления Государственного комитета
Республики Татарстан по тарифам от
19.11.2021 № 43-пр

Тарифы на тепловую энергию (мощность), поставляемую ООО «Теплокоминвест» потребителям, на 2021-2025 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	ООО «Теплокоминвест»*							
1.1	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения							
	одноставочный, руб./Гкал	с 01.01.2021 по 30.06.2021	1682,24	-	-	-	-	-
		с 01.07.2021 по 31.12.2021	1723,40	-	-	-	-	-
		с 01.01.2022 по 30.06.2022	1723,40	-	-	-	-	-
		с 01.07.2022 по 31.12.2022	1792,71	-	-	-	-	-
		с 01.01.2023 по 30.06.2023	1792,71	-	-	-	-	-
		с 01.07.2023 по 31.12.2023	1831,05	-	-	-	-	-
		с 01.01.2024 по 30.06.2024	1831,05	-	-	-	-	-
		с 01.07.2024 по 31.12.2024	1883,75	-	-	-	-	-
		с 01.01.2025 по 30.06.2025	1883,75	-	-	-	-	-
		с 01.07.2025 по 31.12.2025	1919,21	-	-	-	-	-

<*> Применяет упрощенную систему налогообложения

Документ создан в электронной форме. № 43-ПР от 19.11.2021. Исполнитель: Слюсарева Н.А.
Страница 48 из 469. Страница создана: 23.11.2021 13:31
ЭЛЕКТРОННЫЙ ТАТАРСТАН

Приложение 18 к протоколу заседания
Правления Государственного комитета
Республики Татарстан по тарифам от
19.11.2021 № 43-пр

Тарифы на тепловую энергию (мощность), поставляемую ООО «ТеплоЭнергоСнабжение» потребителям, на 2020-2022 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 «ТеплоЭнергоСнабжение»*							
1.1	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения							
	одноставочный, руб./Гкал	с 01.01.2020 по 30.06.2020	1473,97	-	-	-	-	-
		с 01.07.2020 по 31.12.2020	1515,95	-	-	-	-	-
		с 01.01.2021 по 30.06.2021	1515,95	-	-	-	-	-
		с 01.07.2021 по 31.12.2021	1567,19	-	-	-	-	-
		с 01.01.2022 по 30.06.2022	1567,19	-	-	-	-	-
		с 01.07.2022 по 31.12.2022	1639,49	-	-	-	-	-

<*> Применяет упрощенную систему налогообложения

Документ создан в электронной форме. № 43-ПР от 19.11.2021. Исполнитель: Слюсарева Н.А.
Страница 49 из 469. Страница создана: 23.11.2021 13:31
ЭЛЕКТРОННЫЙ ТАТАРСТАН

Приложение 19 к протоколу заседания
Правления Государственного комитета
Республики Татарстан по тарифам от
19.11.2021 № 43-пр

Тарифы на тепловую энергию (мощность), поставляемую ООО «ТеплоЭнергоСнабжение» теплоснабжающим, теплосетевым организациям, приобретающим тепловую энергию с целью компенсации потерь тепловой энергии, на 2020-2022 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 «ТеплоЭнергоСнабжение»*							
1.1	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения							
	одноставочный, руб./Гкал	с 01.01.2020 по 30.06.2020	1290,49	-	-	-	-	-
		с 01.07.2020 по 31.12.2020	1322,29	-	-	-	-	-
		с 01.01.2021 по 30.06.2021	1322,29	-	-	-	-	-
		с 01.07.2021 по 31.12.2021	1368,32	-	-	-	-	-
		с 01.01.2022 по 30.06.2022	1368,32	-	-	-	-	-
		с 01.07.2022 по 31.12.2022	1423,11	-	-	-	-	-

<*> Применяет упрощенную систему налогообложения

Документ создан в электронной форме. № 43-ПР от 19.11.2021. Исполнитель: Слюсарева Н.А.
Страница 50 из 469. Страница создана: 23.11.2021 13:31
ЭЛЕКТРОННЫЙ ТАТАРСТАН

Приложение 20 к протоколу заседания
Правления Государственного комитета
Республики Татарстан по тарифам от
19.11.2021 № 43-пр

Тарифы на тепловую энергию (мощность), поставляемую Лечебно-профилактическим частным учреждением профсоюзов санаторием «Шифалы су (целебная вода) – Ижминводы» 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	
	Менделеевский муниципальный район							
1	Лечебно-профилактическое частное учреждение профсоюзов санаторий «Шифалы су (целебная вода) – Ижминводы»							
1.1	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения							
	одноставочный, руб./Гкал	с 01.01.2019 по 30.06.2019	1350,48	-	-	-	-	-
		с 01.07.2019 по 31.12.2019	1379,27	-	-	-	-	-
		с 01.01.2020 по 30.06.2020	1379,27	-	-	-	-	-
		с 01.07.2020 по 31.12.2020	1426,31	-	-	-	-	-
		с 01.01.2021 по 30.06.2021	1426,31	-	-	-	-	-
		с 01.07.2021 по 31.12.2021	1456,25	-	-	-	-	-
		с 01.01.2022 по 30.06.2022	1456,25	-	-	-	-	-
		с 01.07.2022 по 31.12.2022	1545,94	-	-	-	-	-
		с 01.01.2023 по 30.06.2023	1545,94	-	-	-	-	-
		с 01.07.2023 по 31.12.2023	1569,36	-	-	-	-	-
1.2	Население (тарифы указаны с учетом НДС)*							
	одноставочный, руб./Гкал	с 01.01.2019 по 30.06.2019	1620,58	-	-	-	-	-
		с 01.07.2019 по 31.12.2019	1655,12	-	-	-	-	-
		с 01.01.2020 по 30.06.2020	1655,12	-	-	-	-	-
		с 01.07.2020 по 31.12.2020	1711,57	-	-	-	-	-
		с 01.01.2021	1711,57	-	-	-	-	-

Документ создан в электронной форме. № 43-ПР от 19.11.2021. Исполнитель: Слюсарева Н.А.
Страница 51 из 469. Страница создана: 23.11.2021 13:31
ЭЛЕКТРОННЫЙ ТАТАРСТАН

		по 30.06.2021						
		с 01.07.2021 по 31.12.2021	1747,50	-	-	-	-	-
		с 01.01.2022 по 30.06.2022	1747,50	-	-	-	-	-
		с 01.07.2022 по 31.12.2022	1855,13	-	-	-	-	-
		с 01.01.2023 по 30.06.2023	1855,13	-	-	-	-	-
		с 01.07.2023 по 31.12.2023	1883,23	-	-	-	-	-

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

Документ создан в электронной форме. № 43-ПР от 19.11.2021. Исполнитель: Слюсарева Н.А.
Страница 52 из 469. Страница создана: 23.11.2021 13:31

Приложение 21 к протоколу заседания
Правления Государственного комитета
Республики Татарстан по тарифам от
19.11.2021 № 43-пр

Тарифы на тепловую энергию (мощность), поставляемую ООО «Тепло-ЭнергоСервис+» потребителям, на 2022 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	
	Бавлинский муниципальный район, Бугульминский муниципальный район, Заинский муниципальный район							
1	ООО «Тепло-ЭнергоСервис+»							
1.1	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения							
	одноставочный, руб./Гкал	с 01.01.2022 по 30.06.2022	1473,96	-	-	-	-	-
		с 01.07.2022 по 31.12.2022	1522,61	-	-	-	-	-
1.2	Население (тарифы указаны с учетом НДС) *							
	одноставочный, руб./Гкал	с 01.01.2022 по 30.06.2022	1768,75	-	-	-	-	-
		с 01.07.2022 по 31.12.2022	1827,13	-	-	-	-	-

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

Документ создан в электронной форме. № 43-ПР от 19.11.2021. Исполнитель: Слюсарева Н.А.
Страница 53 из 469. Страница создана: 23.11.2021 13:31
ЭЛЕКТРОННЫЙ ТАТАРСТАН

Приложение 22 к протоколу заседания
Правления Государственного комитета
Республики Татарстан по тарифам от
19.11.2021 № 43-пр

Тарифы на тепловую энергию (мощность), поставляемую ООО «Нижнекамский Жилкомсервис» потребителям, на 2022 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	
	Нижнекамский муниципальный район							
1	ООО «Нижнекамский Жилкомсервис»*							
1.1	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения							
	одноставочный, руб./Гкал	с 01.01.2022 по 30.06.2022	1859,40	-	-	-	-	-
		с 01.07.2022 по 31.12.2022	1919,33	-	-	-	-	-

<*> Применяет упрощенную систему налогообложения

Документ создан в электронной форме. № 43-ПР от 19.11.2021. Исполнитель: Слюсарева Н.А.
Страница 54 из 469. Страница создана: 23.11.2021 13:31
ЭЛЕКТРОННЫЙ ТАТАРСТАН

Приложение 23 к протоколу заседания
Правления Государственного комитета
Республики Татарстан по тарифам от
19.11.2021 № 43-пр

Предельные тарифы на захоронение твердых коммунальных отходов для Общества с ограниченной ответственностью «Санитарно-экологические системы - Регион» на 2022 год с календарной разбивкой

№ п/п	Наименование муниципального образования, организации, осуществляющей регулируемые виды деятельности в области обращения с твердыми коммунальными отходами	Предельные тарифы на захоронение твердых коммунальных отходов, руб./куб.м	
		2022 год	
		с 1 января	с 1 июля
	Апастовский муниципальный район		
1	Общество с ограниченной ответственностью «Санитарно-экологические системы - Регион»	125,85	137,43

Документ создан в электронной форме. № 43-ПР от 19.11.2021. Исполнитель: Слюсарева Н.А.
Страница 55 из 469. Страница создана: 23.11.2021 13:31
ЭЛЕКТРОННЫЙ ТАТАРСТАН

Приложение 24 к протоколу заседания
Правления Государственного комитета
Республики Татарстан по тарифам от
19.11.2021 № 43-пр

Предельные тарифы на захоронение твердых коммунальных отходов для Общества с ограниченной ответственностью «Жилкомбытсервис» на 2022 год с календарной разбивкой

№ п/п	Наименование муниципального образования, организации, осуществляющей регулируемые виды деятельности в области обращения с твердыми коммунальными отходами	Предельные тарифы на захоронение твердых коммунальных отходов, руб./куб.м	
		2022 год	
		с 1 января	с 1 июля
	Арский муниципальный район		
1	Общество с ограниченной ответственностью «Жилкомбытсервис»*	60,02	113,34

<*>Применяет упрощенную систему налогообложения.

Документ создан в электронной форме. № 43-ПР от 19.11.2021. Исполнитель: Слюсарева Н.А.
Страница 56 из 469. Страница создана: 23.11.2021 13:31
ЭЛЕКТРОННЫЙ ТАТАРСТАН

Приложение 25 к протоколу заседания
Правления Государственного комитета
Республики Татарстан по тарифам от
19.11.2021 № 43-пр

Предельные тарифы на захоронение твердых коммунальных отходов для Открытого акционерного общества «Буинское МПП ЖКХ» (Инженерные сети)» на 2021– 2025 годы с календарной разбивкой

№ п/п	Наименование муниципального образования, организации, осуществляющей регулируемые виды деятельности в области обращения с твердыми коммунальными отходами	Предельные тарифы на захоронение твердых коммунальных отходов, руб./куб.м									
		2021 год		2022 год		2023 год		2024 год		2025 год	
		с 1 января	с 1 июля	с 1 января	с 1 июля	с 1 января	с 1 июля	с 1 января	с 1 июля	с 1 января	с 1 июля
	Буинский муниципальный район										
1	Открытое акционерное общество «Буинское МПП ЖКХ» (Инженерные сети)»*	63,49	63,49	63,49	118,43	77,20	77,20	77,20	79,81	79,81	79,89

<*>Применяет упрощенную систему налогообложения.

Приложение 26 к протоколу заседания
Правления Государственного комитета
Республики Татарстан по тарифам от
19.11.2021 № 43-пр

Долгосрочные параметры регулирования предельных тарифов на захоронение твердых коммунальных отходов для Открытого акционерного общества «Буинское МПП ЖКХ» (Инженерные сети)» на 2021 – 2025 годы

№ п/п	Наименование организации, осуществляющей регулируемые виды деятельности в области обращения с твердыми коммунальными отходами	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	Открытое акционерное общество «Буинское МПП ЖКХ» (Инженерные сети)»					
1.1	Захоронение твердых коммунальных отходов	2021	5 104,20	1	0	0,1
		2022	6 225,13	1	0	0,1
		2023	6 409,39	1	0	0,1
		2024	6 599,52	1	0	0,1
		2025	6 794,87	1	0	0,1

Документ создан в электронной форме. № 43-ПР от 19.11.2021. Исполнитель: Слюсарева Н.А.
Страница 58 из 469. Страница создана: 23.11.2021 13:31
ЭЛЕКТРОННЫЙ ТАТАРСТАН

Приложение 27 к протоколу заседания
Правления Государственного комитета
Республики Татарстан по тарифам от
19.11.2021 № 43-пр

Предельные тарифы на захоронение твердых коммунальных отходов для Общества с ограниченной ответственностью «Мехуборка К» на 2022 год с календарной разбивкой

№ п/п	Наименование муниципального образования, организации, осуществляющей регулируемые виды деятельности в области обращения с твердыми коммунальными отходами	Предельные тарифы на захоронение твердых коммунальных отходов, руб./куб.м	
		2022 год	
		с 1 января	с 1 июля
	Нижнекамский муниципальный район		
1	Общество с ограниченной ответственностью «Мехуборка К»*	102,65	123,04

<*>Применяет упрощенную систему налогообложения.

Приложение 28 к протоколу заседания
Правления Государственного комитета
Республики Татарстан по тарифам от
19.11.2021 № 43-пр

Предельные тарифы на захоронение твердых коммунальных отходов для Общества с ограниченной ответственностью «Полигон НК» на 2022 год с календарной разбивкой

№ п/п	Наименование муниципального образования, организации, осуществляющей регулируемые виды деятельности в области обращения с твердыми коммунальными отходами	Предельные тарифы на захоронение твердых коммунальных отходов, руб./куб.м	
		2022 год	
		с 1 января	с 1 июля
	Нижнекамский муниципальный район		
1	Общество с ограниченной ответственностью «Полигон НК»*	58,65	97,90

<*>Применяет упрощенную систему налогообложения.

Документ создан в электронной форме. № 43-ПР от 19.11.2021. Исполнитель: Слюсарева Н.А.
Страница 60 из 469. Страница создана: 23.11.2021 13:31
ЭЛЕКТРОННЫЙ ТАТАРСТАН

Приложение 29 к протоколу заседания
Правления Государственного комитета
Республики Татарстан по тарифам от
19.11.2021 № 43-пр

Предельные максимальные тарифы на перевозки пассажиров железнодорожным транспортом в пригородном сообщении на территории Республики Татарстан, осуществляемые Акционерным обществом «Содружество»

п/п	Наименование услуги	Единица измерения	Предельный максимальный тариф, в рублях
1.	Перевозка одного пассажира от первой по вторую десятикилометровые зоны по маршруту его следования независимо от расстояния перевозки	1 поездка	30,00
2.	Перевозка одного пассажира по маршруту его следования с третьей по четвертую десятикилометровые зоны за каждую зону дополнительно	1 зона	20,00
3.	Перевозка одного пассажира по маршруту его следования с пятой по восьмую десятикилометровые зоны за каждую зону дополнительно	1 зона	18,00
4.	Перевозка одного пассажира по маршруту его следования с девятой по тринадцатую десятикилометровые зоны за каждую зону дополнительно	1 зона	16,00
5.	Перевозка одного пассажира по маршруту его следования с четырнадцатой по двадцатую десятикилометровые зоны за каждую зону дополнительно	1 зона	14,00

Документ создан в электронной форме. № 43-ПР от 19.11.2021. Исполнитель: Слюсарева Н.А.
Страница 61 из 469. Страница создана: 23.11.2021 13:31
ЭЛЕКТРОННЫЙ ТАТАРСТАН

Приложение 30 к протоколу заседания
Правления Государственного комитета
Республики Татарстан по тарифам от
19.11.2021 № 43-пр

Предельные максимальные тарифы на перевозки детей в возрасте от 5 до 7 лет железнодорожным транспортом в пригородном сообщении на территории Республики Татарстан, осуществляемые Акционерным обществом «Содружество»

п/п	Наименование услуги	Единица измерения	Предельный максимальный тариф на перевозку детей в возрасте от 5 до 7 лет, в рублях
1.	Перевозка одного пассажира от первой по вторую десяти-километровые зоны по маршруту его следования независимо от расстояния перевозки	1 поездка	7,50
2.	Перевозка одного пассажира по маршруту его следования с третьей по четвертую десятикилометровые зоны за каждую зону дополнительно	1 зона	5,00
3.	Перевозка одного пассажира по маршруту его следования с пятой по восьмую десятикилометровые зоны за каждую зону дополнительно	1 зона	4,50
4.	Перевозка одного пассажира по маршруту его следования с девятой по тринадцатую десятикилометровые зоны за каждую зону дополнительно	1 зона	4,00
5.	Перевозка одного пассажира по маршруту его следования с четырнадцатой по двадцатую десятикилометровые зоны за каждую зону дополнительно	1 зона	3,50

Документ создан в электронной форме. № 43-ПР от 19.11.2021. Исполнитель: Слюсарева Н.А.
Страница 62 из 469. Страница создана: 23.11.2021 13:31
ЭЛЕКТРОННЫЙ ТАТАРСТАН

Экспертное заключение
по корректировке долгосрочных тарифов на питьевую воду
ООО «Терсинские коммунальные сети»
для потребителей Агрызского муниципального района
по делу об установлении тарифов № 26/111/к-2022 на 2022-2023 годы

Постановлением Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам (далее – Госкомитет) от 14.12.2018 № 10-160/кс установлены тарифы на питьевую воду для ООО «Терсинские коммунальные сети» на 2019-2023 годы (в редакции постановления Госкомитета от 20.11.2019 № 10-98/кс, от 09.12.2020 № 377-175/кс-2020) 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				
ООО «Терсинские коммунальные сети» (применяют УСН)	21,76	100%	22,40	102,9%
2020 год (корректировка)				
ООО «Терсинские коммунальные сети» (применяют УСН)	22,40	100%	22,80	101,8%
2021 год (корректировка)				
ООО «Терсинские коммунальные сети» (применяют УСН)	22,80	100%	23,61	103,6%
2022 год (корректировка)				
ООО «Терсинские коммунальные сети» (применяют УСН)	23,61	100%	24,15	102,3%
2023 год (корректировка)				
ООО «Терсинские коммунальные сети» (применяют УСН)	24,15	100%	25,00	103,5%

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 «Терсинские коммунальные сети» при регулировании тарифов на питьевую воду 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.

Открыто дело о корректировке долгосрочных тарифов на 2022 год по инициативе Госкомитета

Название тарифа	**Питьевая вода**
Период регулирования	**2019-2023 годы (корректировка 2022-2023)**
Метод регулирования	**Метод индексации установленных тарифов**

Сведения об организации	
Полное наименование организации	Общество с ограниченной ответственностью «Терсинские коммунальные сети»
ИНН/КПП	1601002011/160101001
Директор организации	Валиев Рустам Рафаилович
Юридический адрес	422204, Республика Татарстан, Агрызский район, с. Терси, ул. Центральная, 67
Почтовый адрес	422204, Республика Татарстан, Агрызский район, с. Терси, ул. Центральная, 67
Основной вид деятельности	Оказание услуг в сфере водоснабжения и водоотведения
Система налогообложения	Упрощенная система налогообложения
Учредители организации	ОАО «Терсинские коммунальные сети» - 25%; Закирова Резеда Наилевна - 75%.
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	Валиев Рустам Рафаилович директор ООО «Управляющая компания «Строительно-монтажное предприятие-184» ОАО «Терсинские коммунальные сети»
Перечень муниципальных образований, в которых планируется оказание регулируемой услуги	Терсинское сельское поселение Агрызского муниципального района
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 / скважин /	ед.	3
Протяженность водопроводных сетей, в том числе:	км	12
Протяженность водопроводных сетей, нуждающихся в замене	км	5
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 в тарифном деле 2021 года:

Наименование объекта	Основания эксплуатации (свидетельство о гос. регистрации, договор аренды, концессионное соглашение)	Реквизиты документа (№, дата)	Срок действия	Указание страницы тарифного дела
Объекты системы водоснабжения и водоотведения	Договор аренды	от 01.08.2017 №31	31.12.2023	Тарифное дело 2021 года. стр.41-46

Краткое описание схемы технологического процесса

Предприятие обслуживает 3 скважины, 4 водонапорные башни. Подъем воды осуществляется из артезианских скважин глубинными насосами. Далее вода поступает в водонапорные башни системы Рожновского и подается потребителям через централизованную сеть водоснабжения. Общая протяженность водопроводных сетей составляет 12 км.

При проведении оценки экономической обоснованности расходов регулируемой организации ответственность за достоверность представленных в составе тарифного дела материалов возлагается на регулируемую организацию. Предложение от организации не поступило.

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, %*
-	-	-	-	-

Анализ объемов реализации воды за последние три года

Год	Принято Госкомитетом	Факт
2018	***69,914***	***41,048***
2019	***65,744***	***40,843***

2020	*65,744*	*52,040*

БАЛАНС водоснабжения

Показатели	Прогноз на 2022 год, тыс.куб.м. (Прогноз организацией не представлен)	Принято на 2022 год (Госкомитет), тыс.куб.м	Отклонение к предложению организации (%)
Поднято воды	-	67,319	-
Потери воды	-	1,575	-
	-	2,3%	-
Отпуск воды по категориям потребителей всего, в том числе:	-	65,744	-
По группе потребителей «финансируемых из бюджета всех уровней»	-	7, 328	-
По группе потребителей «Население»	-	54,600	-
	-	83,04%	-
По группе потребителей «Прочие»	-	3,816	-

Расчетный объем отпуска воды принят на уровне утвержденного показателя на 2021 года.
Потери воды приняты на основании установленных долгосрочных параметров.

Анализ финансово-хозяйственной деятельности организации за предыдущий период регулирования (2020 год)

№ п/п	Наименование показателей, статей затрат	Ед. изм.	план	факт	%	*руб./куб.м*		*разница*
						план	*факт*	
I	**Натуральные показатели**							
1	Поднято воды	м3	67 321,00	52 040,00	79%			
2	Расход воды на хозяйственные нужды предприятия	м3	0,00	0,00				
3	Получено воды со стороны	м3	0,00	0,00				
4	Подано воды в сеть	м3	67 321,00	52 040,00	79%			
5	Потери воды в сети	м3	1 577,00	230,00	15%			
		%	2,34%	0,44%				
6	Расход воды на технологические нужды	м3	0,00	0,00	0%			
7	**Объем реализации воды**	**м3**	**65 744,00**	**51 810,00**	**79%**			
8	Расход воды на собственные нужды предприятия	м3	0,00	0,00	0%			
9	Отпущено воды другим водопроводам	м3	0,00	0,00	0%			
10	Отпущено воды по категориям потребителей - всего, в том числе:	м3	**65 744,00**	**51 810,00**	**79%**			
10.1	население	м3	54 600,00	48 267,00	88%			
10.2	бюджетные потребители	м3	7 328,00	1 768,00	24%			
10.3	прочие потребители	м3	3 816,00	1 775,00	47%			
II	**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.	353,11	645,54	183%	*5,37*	*12,46*	***-7,09***
3	Расходы на оплату труда основного производственного персонала	тыс. руб.	299,90	0,00	0%	*4,56*	*0,00*	***4,56***
4	Отчисления на социальные нужды от расходов на оплату труда основного производственного	тыс. руб.	90,55	0,00	0%	*1,38*	*0,00*	***1,38***

	персонала							
5	Амортизация основных средств производственного назначения	тыс. руб.	26,90	13,00	48%	*0,41*	*0,25*	***0,16***
6	Аренда основного оборудования	тыс. руб.	0,00	69,00	0%	*0,00*	*1,33*	***-1,33***
7	Ремонт и техническое обслуживание основных средств производственного назначения	тыс. руб.	16,32	13,00	80%	*0,25*	*0,25*	***0,00***
8	Оплата воды, полученной со стороны	тыс. руб.	0,00	0,00	0%	*0,00*	*0,00*	***0,00***
9	Услуги, оказываемые сторонними организациями на отдельных стадиях тех.процесса	тыс. руб.	0,00	0,00	0%	*0,00*	*0,00*	***0,00***
10	Цеховые расходы	тыс. руб.	220,42	0,00	0%	*3,35*	*0,00*	***3,35***
11	Общеэксплуатационные расходы	тыс. руб.	467,80	980,87	210%	*7,12*	*18,93*	***-11,82***
12	Прочие прямые расходы	тыс. руб.	0,00	0,00	0%	*0,00*	*0,00*	***0,00***
13	**Всего расходов по полной себестоимости**	**тыс. руб.**	**1 475,00**	**1 721,41**	**117%**	*22,44*	*33,23*	***-10,79***
14	**Доход организации от реализации услуги потребителям**	**тыс. руб.**	**1 475,00**	**1 721,41**	**117%**			
15	**Финансовый результат организации от реализации услуги потребителям**	**тыс. руб.**	**0,00**	**-540,14**				

По результатам работы за 2020 год получен убыток в размере 540,14 тыс.руб. в связи с перерасходом по отдельным статьям затрат, обоснованность которого организацией 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	2021	2022	2023
Базовый уровень операционных расходов	тыс.руб.	1 073,84	x	x	x	x
Индекс эффективности операционных расходов	%	1%	1%	1%	1%	1%
Нормативный уровень прибыли	тыс.руб.	-	-	-	-	-
Показатели энергосбережения и энергетической эффективности						
Удельный расход электрической энергии	кВт/ч/ куб.м.	0,89	0,89	0,89	0,89	0,89
Уровень потерь воды	%	2,3%	2,3%	2,3%	2,3%	2,3%

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 2022-2023 годы.

Используемые при регулировании индексы в соответствии с Прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации, размещенным на сайте Министерства экономического развития Российской Федерации на 2022 год и плановый период 2023-2024 годов (от 30.09.2021)

Название индекса-дефлятора	2021 год	2022 год	2023 год
Электрическая энергия	103,0	103,8	103,0
Индекс потребительских цен	103,6	104,3	104,0
Индекс цен промышленных производителей	103,3	104,8	104,5

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	1 123,07	92,9%
2022	1 159,64	93,3%
2023	1 197,41	104,6%

II. Неподконтрольные расходы приняты в размере 0,36 тыс. руб.

1. ***1. Налоги, сборы, платежи, относимые на финансовый результат***, приняты в сумме 0,36 тыс.руб., в том числе:

Вид налога	Сумма, тыс.руб.	Подтверждающие документы	Указание страницы тарифного дела
Налог УСН	0,36	Единый налог при УСН в размере 1% от НВВ	тарифное дело не представлено

Удельный вес базы в разрезе видов деятельности, приходящийся на услугу водоснабжения, составляет 51,13%.

2. ***Налоги и платежи, относимые на регулируемый вид деятельности***, документы не представлены.

Вид налога	Сумма, тыс. руб.	Подтверждающие документы	Указание страницы тарифного дела
-	-	-	-

3. ***Расходы по сомнительным долгам*** организацией не заявлены.

4. ***Иные затраты*** организацией не заявлены.

5. ***Расходы на амортизацию*** организацией не заявлены.

6. ***Расходы на арендную плату, лизинговые платежи, концессионную плату*** не заявлены.

Подтверждающие документы	Указание страницы тарифного дела
-	-

7. ***Расходы на приобретение энергетических ресурсов с учетом корректировки*** приняты в следующем размере:

Год долгосрочного периода регулирования	Сумма, тыс.руб.	Рост / снижение, %
2019	342,83	-
2020	353,11	103,0%
2021	362,25	102,6%
2022	404,11	111,6%
2023	419,46	103,8%

Подтверждающие документы	Указание страницы тарифного дела
Не представлены	-

Стоимость электроэнергии принята на уровне факта 2020 года с учетом индекса-дефлятора.

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.
2019	67,321	0,89	5,71	342,83
2020	67,321	0,89	5,88	353,11
2021	67,319	0,89	6,05	362,25
2022	67,319	0,89	6,41	404,11
2023	67,319	0,89	6,65	419,46

8. **Нормативная прибыль организацией** не заявлена.

9. **Недополученный доход организацией** не заявлен.

10. **Расчетная предпринимательская прибыль гарантирующей организации** не заявлена.

11. **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 2022 год исключена сумма экономически необоснованных доходов 2018 года, выраженная в не освоении средств по статьям «Текущий ремонт основных средств», «Цеховые расходы», в сумме 103,43 тыс.руб. Данная сумма экономии операционных расходов разделена Госкомитетом пропорционально на 4 года и составляет 25,86 тыс. руб. в год.

Также исключена сумма экономически необоснованных доходов 2019 года, выраженная в не

освоении средств по статьям «Расходы на оплату труда основного производственного персонала», «Отчисления на социальные нужды от расходов на оплату труда основного производственного персонала», «Ремонт и техническое обслуживание основных средств производственного назначения», «Цеховые расходы», в сумме 382,11 тыс.руб. Указанная сумма разделена на долгосрочный период 2021-2023 гг.

За период 2020 г., подлежит изъятию сумма в размере 8,20 тыс.руб. «Амортизация основных средств». Указанная сумма разделена на долгосрочный период 2022-2023 гг.

Показатель	2022	2023	Итого
Экономически необоснованные доходы, тыс.руб. (2018,2019)	153,23	153,23	306,46
Экономически необоснованные доходы, тыс.руб. (2020)	8,20	-	8,20
Итого	**161,43**	**153,23**	**314,66**

ВЫВОДЫ:

Скорректированная НВВ на выполнение программы водоснабжения на 2022 год составляет:

Год долгосрочного периода регулирования	Сумма, тыс.руб.
2022	**1 402,69**
2023	**1 464,01**

По итогам анализа обоснованности расходов, учтенных регулируемой организацией в предложении об установлении тарифов на 2022-2023 год, предлагается принять:

Название организации	Одноставочный тариф на водоснабжение, руб./куб.м			
	с 01.01. по 30.06.	Отклонение к 01.07., %	с 01.07. по 31.12.	Отклонение к 01.01., %
2022 год				
ООО «Терсинские коммунальные сети» (упрощенная система налогообложения)	21,13	100%	21,54	101,9%
2023 год				
ООО «Терсинские коммунальные сети» (упрощенная система налогообложения)	21,54	100%	23,00	106,7%

Указанные тарифы направлены руководителю Исполнительного комитета Агрызского 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 после рассмотрения проекта тарифов на заседании комиссии, но не позднее 20 декабря года, предшествующего году начала реализации производственной программы.

Приложение:

1. Калькуляция расходов для расчета тарифов на водоснабжение на 2022-2023 годы
2. Смета расходов

Калькуляция финансовых потребностей, необходимых на реализацию производственной программы в сфе
ООО «Терсинские коммунальные сети»

№ 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	
			Утверждено	Факт							2021 год корректировка				2022 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
1	2	3	4	5	6	7	8	*	10	14	15	16	17	18	22	23
1	**Является ли организация плательщиком НДС**	**да/нет**	нет	нет				нет		нет			нет			
	I. НАТУРАЛЬНЫЕ ПОКАЗАТЕЛИ															
2	**Реализовано воды, в том числе:**	**тыс. м3**	**65,744**	**39,469**	60,0%	**32,872**	**32,872**	**65,744**	120,1%	**65,744**	**32,872**	**32,872**	**65,744**	100,0%	32,872	**32,**
2.1	Расход воды на собственные нужды предприятия	тыс. м3														
2.2	Отпущено воды другим водопроводам	тыс. м3														
2.3	Объем воды, реализованной потребителям, в том числе:	тыс. м3	65,744	39,469	60,0%	32,872	32,872	65,744	120,1%	65,744	32,872	32,872	65,744	100,0%	32,872	32
2.3.1	Население	тыс. м3	54,600	35,587	65,2%	27,300	27,300	54,600	130,4%	54,600	27,300	27,300	54,600	100,0%	27,300	27
2.3.2	Бюджетные организации	тыс. м3	7,328	3,245	44,3%	3,664	3,664	7,328	88,6%	7,328	3,664	3,664	7,328	100,0%	3,664	3
2.3.3	Прочие потребители	тыс. м3	3,816	0,637	16,7%	1,908	1,908	3,816	33,4%	3,816	1,908	1,908	3,816	100,0%	1,908	1
3	**Присоединенная мощность потребителей товаров (услуг) по холодному водоснабжению**	**тыс. м3/час**	**0,01**	**0,00**	60,0%	**0,00**	**0,00**	**0,01**	120,1%	**0,01**	**0,00**	**0,00**	**0,01**	100,0%	0,00	
4	**Расходы на весь технологический процесс - всего:**	**тыс. руб.**	**1 429,69**	**1 757,31**	122,9%	**744,93**	**758,02**	**1 502,95**	231,8%	**1 316,66**	**753,78**	**753,78**	**1 507,58**	100,3%	775,12	**788**
4.1	Прямые расходы:	тыс. руб	946,72	1 498,55	158,3%	496,36	510,85	1 007,21	293,3%	771,01	502,76	502,76	1 005,52	99,8%	534,17	53
4.1.1	Материалы (химические реагенты)	тыс. руб														
4.1.2	Затраты на покупную электрическую энергию, по уровням напряжения	тыс. руб	342,83	738,98	215,6%	173,95	179,17	353,11	412,5%	353,04	181,12	181,12	362,25	102,6%	202,05	20
4.1.3	Расходы на оплату труда основного производственного персонала	тыс. руб	294,00	324,00	110,2%	147,74	152,17	299,90	212,9%	310,46	153,80	153,80	307,59	102,6%	158,81	15
4.1.4	Отчисления на социальные нужды от расходов на оплату труда основного производственного персонала	тыс. руб	88,83	98,57	111,0%	44,61	45,95	90,55	214,5%	96,95	46,44	46,44	92,88	102,6%	47,95	4
4.1.5	Амортизация основных средств производственного назначения	тыс. руб				13,45	13,45	26,90								
4.1.6	Аренда основного оборудования	тыс. руб	10,56							10,56						
4.1.7	Ремонт и техническое обслуживание основных средств производственного назначения, в том числе:	тыс. руб	16,00	302,00	1887,5%	8,04	8,28	16,32	3648,2%		8,37	8,37	16,73	102,6%	8,64	
4.1.10	Цеховые расходы	тыс. руб	194,50	35,00	18,0%	108,58	111,84	220,42	31,3%		113,04	113,04	226,07	102,6%	116,72	11
4.2	Косвенные (общеэксплуатационные расходы)	тыс. руб	458,76	229,27	50,0%	234,60	233,20	467,80	98,3%	513,70	239,90	239,90	479,79	102,6%	240,95	25
4.2.1	Налоги и платежи	тыс. руб	24,21	29,50	121,9%	13,97	13,97	27,95	211,1%	31,95	11,13	11,13	22,26	79,7%		
4.2.3	Налоги и платежи, относимые на указанный вид деятельности	тыс. руб	24,21	29,50	121,9%	13,97	13,97	27,95	211,1%	31,95	11,13	11,13	22,26	79,7%		
5	**Валовая прибыль:**	**тыс. руб.**	**14,74**	**7,67**	52,0%	**4,46**	**4,46**	**8,93**	171,9%	**8,93**	**4,64**	**4,64**	**0,35**	4,0%	0,18	
5.6	Налоги, сборы, платежи, относимые на финансовый															

№ 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
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13
	Является ли организация плательщиком НДС		нет	нет		нет		нет		нет		нет
1	**Расходы на электрическую энергию**	тыс. руб.	**342,83**	**738,98**	**215,6%**	**353,04**	**103,0%**			**353,04**	**100,0%**	**404,11**
2	**Операционные (подконтрольные) расходы, в том числе:**	тыс. руб.	**1 073,86**	**952,00**	**88,7%**	**1 094,99**	**102,0%**	**407,41**	**37,2%**	**814,82**	**74,4%**	**1 123,07**
	Операционные расходы (проверка)	тыс. руб.	**1 073,86**	**952,00**	**88,7%**	**1 094,99**	**102,0%**	**407,41**	**37,2%**	**814,82**	**74,4%**	**1 123,07**
	Индекс эффективности расходов	%				*1%*		*1%*		*1%*		*1%*
	Индекс потребительских цен	%				*104,0%*		*104,0%*				*103,6%*
	Индекс количества активов	%										
2.1	**Производственные расходы**	тыс. руб.	**599,10**	**623,00**	**104,0%**	**50,64**	**8,5%**	**407,41**	**804,5%**	**407,41**	**804,5%**	**626,54**
2.1.1	Расходы на приобретение сырья и материалов и их хранение	тыс. руб.		70,00		8,00						8,21
2.1.1.1	Реагенты	тыс. руб.										
2.1.1.2	Горюче-смазочные материалы	тыс. руб.		8,00		8,00						8,21
2.1.1.3	Материалы и малоценные основные средства	тыс. руб.		62,00								
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.	382,94	152,00	39,7%			407,41		407,41		400,47
2.1.3.1	Расходы на оплату труда производственного персонала	тыс. руб.	294,11	117,00	39,8%			310,46		310,46		307,59
2.1.3.2	Отчисления на социальные нужды производственного персонала	тыс. руб.	88,83	35,00	39,4%			96,95		96,95		92,88
2.1.4	Общехозяйственные расходы	тыс. руб.	216,16	244,00	112,9%	27,00	12,5%					217,87
2.2	**Ремонтные расходы**	тыс. руб.	**16,00**	**102,00**	**637,5%**	**165,00**	**1031,3%**					**16,73**
2.2.1	Расходы на текущий ремонт централизованных систем водоснабжения либо объектов, входящих в состав таких систем	тыс. руб.	16,00	102,00	637,5%	165,00	1031,3%					16,73
2.3	**Административные расходы**	тыс. руб.	**458,76**	**227,00**	**49,5%**	**407,41**	**88,8%**			**513,70**	**126,1%**	**479,79**
2.3.1	Расходы на оплату работ и (или) услуг, выполняемых по договорам сторонними организациями или индивидуальными предпринимателями:	тыс. руб.		3,00								3,87
2.3.1.1	Услуги связи и интернет	тыс. руб.		3,00								3,87
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.	404,22	224,00	55,4%	407,41	100,8%			407,41	100,0%	417,85
2.3.2.1	Расходы на оплату труда административно-управленческого персонала	тыс. руб.	310,46	172,00	55,4%	310,46	100,0%			310,46	100,0%	318,42
2.3.2.2	Отчисления на социальные нужды административно-управленческого персонала	тыс. руб.	93,76	52,00	55,5%	96,95	103,4%			96,95	100,0%	99,43
2.3.7	Прочие административные расходы	тыс. руб.	54,54							106,29		58,07
2.3.7.3	Прочие расходы	тыс. руб.	54,54									58,07
4	**Неподконтрольные расходы, в том числе:**	тыс. руб.	**49,61**	**74,00**	**149,2%**	**86,97**	**175,3%**			**40,88**	**47,0%**	**21,84**
4.2	**Расходы, связанные с уплатой налогов и сборов**	тыс. руб.	**38,95**	**74,00**	**190,0%**	**76,41**	**196,2%**			**40,88**	**53,5%**	**21,84**
4.2.1	Налог на прибыль при ОСН	тыс. руб.										
4.2.2	Единый налог при УСН	тыс. руб.	14,74	15,00	101,8%	17,46	118,5%			8,93	51,1%	0,35
4.2.9	Налоги и платежи, относимые на указанный вид деятельности		24,21	29,50	121,9%	30,00	123,9%			31,95	106,5%	21,49

Экспертное заключение

по корректировке долгосрочных тарифов на водоотведение ООО «Терсинские коммунальные сети» для потребителей Агрызского муниципального района по делу 26/112/к-2022 об установлении тарифов на 2022-2023 годы

Постановлением Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам (далее – Госкомитет) от 14.12.2018 № 10-160/кс (в редакции постановления Госкомитета от 20.11.2019 № 10-98/кс, от 09.12.2020 № 377-175/кс-2020) установлены тарифы на водоотведение для ООО «Терсинские коммунальные сети» на 2022-2023 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				
ООО «Терсинские коммунальные сети» (применяют УСН)	32,13	100%	32,89	102,4%
2020 год (корректировка)				
ООО «Терсинские коммунальные сети» (применяют УСН)	32,89	100%	34,20	104,0%
2021 год (корректировка)				
ООО «Терсинские коммунальные сети» (применяют УСН)	34,13	99,8%	34,13	100,0%
2022 год (корректировка)				
ООО «Терсинские коммунальные сети» (применяют УСН)	33,68	98,68%	33,68	100,0%
2023 год (корректировка)				
ООО «Терсинские коммунальные сети» (применяют УСН)	33,68	100,0%	37,93	112,61%

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 «Терсинские коммунальные сети» при регулировании тарифов на водоотведение 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.

Открыто дело о корректировке долгосрочных тарифов на 2022 год по инициативе Госкомитета.

Название тарифа	**Водоотведение**
Период регулирования	**2019-2023 годы (корректировка 2022-2023)**
Метод регулирования	**Метод индексации установленных тарифов**
Сведения об организации	
Полное наименование организации	Общество с ограниченной ответственностью «Терсинские коммунальные сети»

ИНН/КПП	1601002011/160101001
Директор организации	Валиев Рустам Рафаилович
Юридический адрес	422204, Республика Татарстан, Агрызский район, с. Терси, ул. Центральная, 67
Почтовый адрес	422204, Республика Татарстан, Агрызский район, с. Терси, ул. Центральная, 67
Основной вид деятельности	Оказание услуг в сфере водоснабжения и водоотведения
Система налогообложения	Упрощенная система налогообложения
Учредители организации	ОАО «Терсинские коммунальные сети» - 25%; Закирова Резеда Наилевна - 75%.
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	Валиев Рустам Рафаилович директор ООО «Управляющая компания «Строительно-монтажное предприятие-184» ОАО «Терсинские коммунальные сети»
Перечень муниципальных образований, в которых планируется оказание регулируемой услуги	Терсинское сельское поселение Агрызского муниципального района
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 водоотведению, входят:

Наименование показателя	ед. изм.	Величина
Количество КНС	ед.	**1**
Протяженность канализационных сетей, в том числе:	км	**1,40**
Протяженность водопроводных сетей, нуждающихся в замене	км	**1,40**

В качестве правоустанавливающих документов, подтверждающих законное право организации в отношении объектов, используемых для осуществления регулируемой деятельности, представлены в тарифном деле 2021 года:

Наименование объекта	Основания эксплуатации (свидетельство о гос. регистрации, договор аренды, концессионное соглашение)	Реквизиты документа (№, дата)	Срок действия	Указание страницы тарифного дела
Объекты системы водоснабжения и водоотведения	Договор аренды	от 01.08.2017 №31	С 01.08.2017 по 31.12.2023	Тарифное дело 2021 года. стр. 38-43

Краткое описание схемы технологического процесса

Сточные воды от потребителей по напорному коллектору поступают на канализационно-насосную станцию, протяженность напорных сетей 1,4 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, %*
-	-	-	-	-

Анализ объемов реализации сточных вод за последние три года

Год	Принято Госкомитетом	Факт
2018	***23,080***	***4,667***
2019	***23,080***	***5,373***
2020	***22,665***	***5,300***

БАЛАНС водоотведения

Показатели	Прогноз на 2022 год (Прогноз организацией не представлен)	Принято на 2022 год (Госкомитет)	Отклонение к предложению организации (%)
Принято сточных вод по категориям потребителей, в т. ч:	-	23,08	-
населения	-	23,00	-
прочих потребителей	-	0,08	-

Объем сточных вод принят на уровне утвержденного 2021 года.

Анализ финансово-хозяйственной деятельности организации за предыдущий период регулирования 2020 года

№ п/п	Наименование показателей, статей затрат	Ед. изм.	план	факт	%	руб./куб.м		разница
						план	факт	
I	**Натуральные показатели**							
1	Принято сточных вод всего	м3	22 665,00	5 300,00	23%			
2	Технологические нужды предприятия	м3	0,00	0,00				
3	**Объем реализации (пропущено) сточных вод всего**	**м3**	**22 665,00**	**5 300,00**	**23%**			
3.1	Хозяйственные нужды предприятия	м3	0,00	0,00				
3.2	По категориям потребителей - всего, в том числе:	м3	22 665,00	5 300,00	23%			
3.2.1	население	м3	22 586,00	5 267,00	23%			
3.2.2	бюджетные организации	м3	0,00	0,00	0%			
3.2.3	прочие потребители	м3	79,00	33,00	42%			
3.2.4	принято сточных вод от других канализаций или отдельных канализационных сетей	м3	0,00	0,00	0%			
II	**Полная себестоимость отвода сточной жидкости**							
1	Материалы (химические реагенты)	тыс. руб.	0,00	0,00	0%	*0,00*	*0,00*	*0,00*
2	Затраты на покупную электрическую энергию (без учета затрат на электроэнергию на цеховые и общеэксплуатационные расходы)	тыс. руб.	82,50	88,91	108%	*3,64*	*16,78*	***-13,14***
3	Расходы на оплату труда основного производственного персонала	тыс. руб.	299,90	66,22	22%	*13,23*	*12,40*	***0,74***
4	Отчисления на социальные нужды от расходов на оплату труда основного производственного персонала	тыс. руб.	90,57	20,00	22%	*4,00*	*3,77*	***0,22***
5	Амортизация основных средств производственного назначения	тыс. руб.	0,00	14,00	0%	*0,00*	*2,64*	***-2,64***
6	Аренда основных средств	тыс. руб.	0,00	90,00	0%	*0,00*	*16,98*	***-16,98***
7	Ремонт и техническое обслуживание основных средств производственного назначения, в том числе:	тыс. руб.	9,50	0,00	0%	*0,42*	*0,00*	***0,42***
8	Услуги, оказываемые сторонними организациями на отдельных стадиях технологического процесса	тыс. руб.	0,00	0,00	0%	*0,00*	*0,00*	***0,00***
9	Цеховые расходы	тыс. руб.	62,53	0,00	0%	*2,76*	*0,00*	***2,76***
10	Общеэксплуатационные расходы	тыс. руб.	211,25	417,00	197%	*9,32*	*78,68*	***-69,36***
11	Прочие прямые расходы	тыс. руб.	0,00	0,00	0%	*0,00*	*0,00*	***0,00***
12	**Всего расходов по полной себестоимости**	**тыс. руб.**	**756,25**	**696,13**	**92%**	***33,37***	***131,35***	***-97,98***
13	**Доход организации от реализации услуги потребителям**	**тыс. руб.**	**756,25**	**181,26**				
14	**Финансовый результат организации от реализации услуги потребителям**	**тыс. руб.**	**0,00**	**-514,87**				

По результатам работы за 2020 год получен убыток в размере 514,87 тыс.руб. в связи с перерасходом по отдельным статьям затрат, обоснованность которого организацией 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	2021	2022	2023
Базовый уровень операционных расходов	тыс.руб.	660,74	-	-	-	-
Индекс эффективности операционных расходов	%	1%	1%	1%	1%	1%
Нормативный уровень прибыли	тыс.руб.	-	-	-	-	-
Показатели энергосбережения и энергетической эффективности						
Удельный расход электрической энергии	кВт/ч/ куб.м.	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7

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 2022-2023 годы.

Используемые при регулировании индексы в соответствии с Прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации, размещенным на сайте Министерства экономического развития Российской Федерации на 2022 год и плановый период 2023-2024 годов (от 30.09.2021)

Название индекса-дефлятора	2021 год	2022 год	2023 год
Электрическая энергия	103,0	103,8	103,0
Индекс потребительских цен	103,6	104,3	104,0
Индекс цен промышленных производителей	103,3	104,8	104,5

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	691,03	102,6%
2022	713,54	103,3%
2023	736,78	103,3%

II. Неподконтрольные расходы приняты в размере 0,80 тыс.руб.

1. ***Налоги, сборы, платежи, относимые на финансовый результат:*** приняты в сумме 0,80 тыс. руб., в том числе:

Вид налога	Сумма, тыс.руб.	Подтверждающие документы	Указание страницы тарифного дела
Налог УСН	0,80	Единый налог при УСН в размере 1% от НВВ	не представлены

Удельный вес базы в разрезе видов деятельности, приходящийся на услугу водоотведение, составляет 23,09.

2. ***Налоги и платежи, относимые на регулируемый вид деятельности*** организацией не заявлены.

3. ***Услуги по транспортировке сточных вод, оказываемые сторонними организациями*** организацией не заявлены.

4. ***Расходы по сомнительным долгам*** организацией не заявлены.

5. ***Иные затраты*** организацией не заявлены.

6. ***Расходы на амортизацию,*** организацией не заявлены.

7. ***Расходы на арендную плату, лизинговые платежи, концессионную плату,*** организацией не заявлены.

8. ***Расходы на приобретение энергетических ресурсов*** с учетом корректировки приняты в следующем размере:

Год долгосрочного периода регулирования	Сумма, тыс.руб.	Рост / снижение, %
2019	81,57	-
2020	82,50	101,1%
2021	97,68	118,3%
2022	101,39	103,8%
2023	105,25	103,8%

Подтверждающие документы	Указание страницы тарифного дела
Не представлены	-

Стоимость электроэнергии принята на уровне факта 2019 года с учетом индекса-дефлятора.

Год долгосрочного периода регулирования	Объем 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.
2020	23,08	0,7	5,04	82,50
2021	23,08	0,7	6,05	97,68
2022	23,08	0,7	6,23	101,39

2023	23,08	0,7	6,42	105,25

9. **Нормативная прибыль организацией не заявлена.**

10. **Недополученный доход организацией не заявлен.**

11. **Расчетная предпринимательская прибыль гарантирующей организации не заявлена.**

12. **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 2022-2023 годы исключена сумма экономически необоснованных доходов 2019 года, выраженная в не освоении средств по статьям «Ремонт и техническое обслуживание основных средств производственного назначения», «Цеховые расходы», в сумме 16,45 тыс.руб**.** Указанная сумма разделена на долгосрочный период 2022-2023 гг.

Кроме того, постановлением Правительства Российской Федерации от 5 сентября 2019г. №1164 «О внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации» внесены изменения в Основы ценообразования в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденные постановлением Правительства Российской Федерации от 13 мая 2013 г. № 406 «О государственном регулировании тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения», согласно которым не допускается включение в состав экономически обоснованных расходов регулируемых организаций расходов потребителей коммунальных услуг на платежные услуги, оказываемые банками и иными организациями в соответствии с законодательством Российской Федерации, при внесении такими потребителями платы за коммунальные услуги. Согласно представленным данным АО «Татэнергосбыт» исключена банковская комиссия в размере 0,07 тыс.руб. Так же за период 2020 года подлежит изъятию экономически необоснованные доходы в сумме 21,93 тыс. руб. Указанная сумма изъята из тарифа на 2022 год.

Показатель	2022	2023	Итого
Экономически необоснованные доходы, тыс.руб.	16,46	16,46	**32,92**
Банковская комиссия, тыс.руб.	21,93	-	**21,93**
Итого	**38,39**	**16,46**	**54,85**

ВЫВОДЫ:

Скорректированная НВВ на выполнение программы водоотведения на 2022-2023 годы составляет:

Год долгосрочного периода регулирования	**Сумма, тыс.руб.**
2022	**777,34**
2023	**826,36**

По итогам анализа обоснованности расходов, учтенных регулируемой организацией в предложении об установлении тарифов на 2022-2023 год, предлагается принять:

Название организации	**Одноставочный тариф на водоотведение, руб./куб.м**			
	с 01.01. по 30.06.	**Отклонение к 01.07., %**	**с 01.07. по 31.12.**	**Отклонение к 01.01., %**
2022 год				
ООО «Терсинские коммунальные сети» (применяют УСН)	33,68	98,68%	33,68	100,0%
2023 год				
ООО «Терсинские коммунальные сети» (применяют УСН)	33,68	100,0%	37,93	112,61%

Указанные тарифы направлены на согласование руководителю Исполнительного комитета Агрызского 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 после рассмотрения проекта тарифов на заседании комиссии, но не позднее 20 декабря года, предшествующего году начала реализации производственной программы.
Приложение: 1. Калькуляция расходов для расчета тарифов на водоотведение на 2022-2023 годы 2. Смета расходов

Калькуляция финансовых потребностей, необходимых на реализацию производственной программы в сфере водоотведения ООО «Терсинские коммунальные сети»

№ п/п	Показатели	Ед. изм.	2019 год			2020 год утверждено		2020 год	% роста к предыдущему году	2021 год	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
			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	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	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	**Пропущено сточных вод всего , в том числе:**	**Тыс. м3**	**23,080**	**5,419**	**23,5%**	**11,332**	**11,332**	**22,665**	**98,2%**	**23,080**	**11,540**	**11,540**	**23,080**	**101,8%**	**11,540**	**11,540**	**23,080**	**100,0%**	**11,540**	**11,540**	**23,080**	**100,0%**
2.1	Хозяйственные нужды предприятия	Тыс. м3																				
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	23,080	5,419	**23,5%**	11,332	11,332	22,665	**98,2%**	23,080	11,540	11,540	23,080	**101,8%**	11,540	11,540	23,080	**100,0%**	11,540	11,540	23,080	**100,0%**
2.3.1	Население	Тыс. м3	23,000	5,373	**23,4%**	11,293	11,293	22,586	**98,2%**	23,000	11,500	11,500	23,000	**101,8%**	11,500	11,500	23,000	**100,0%**	11,500	11,500	23,000	**100,0%**
2.3.2	Бюджетные организации	Тыс. м3																				
2.3.3	Прочие потребители	Тыс. м3	0,080	0,046	**57,5%**	0,039	0,039	0,079	**98,2%**	0,080	0,040	0,040	0,080	**101,8%**	0,040	0,040	0,080	**100,0%**	0,040	0,040	0,080	**100,0%**
3	**Присоединенная мощность потребителей товаров (услуг) по водоотведению**		**0,00**	**0,00**	**23,5%**	**0,00**	0,00	**0,00**	**100,0%**	**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.**	**742,31**	**530,20**	**71,4%**	**370,69**	**385,57**	**756,26**	**101,9%**	**80,53**	**394,53**	**394,54**	**789,06**	**104,3%**	**407,47**	**407,47**	**814,93**	**103,3%**	**396,50**	**445,53**	**842,02**	**103,3%**
4.1	*Прямые расходы*	тыс. руб.	*534,21*	*352,58*	**66,0%**	*268,48*	*276,53*	*545,00*	**102,0%**	*80,16*	*286,02*	*286,02*	*572,04*	**105,0%**	*295,60*	*295,60*	*591,20*	**103,3%**	*305,51*	*305,51*	*611,01*	**103,4%**
4.1.2	Затраты на покупную электрическую энергию, по уровням напряжения	тыс. руб.	81,57	97,85	**120,0%**	40,64	41,86	82,50	**101,1%**	78,84	48,84	48,84	97,68	**118,4%**	50,70	50,70	101,39	**103,8%**	52,62	52,62	105,25	**103,8%**
4.1.3	Расходы на оплату труда основного производственного персонала	тыс. руб.	294,00	162,00	**55,1%**	147,73	152,17	299,90	**102,0%**		153,79	153,79	307,59	**102,6%**	158,80	158,80	317,61	**103,3%**	163,98	163,98	327,95	**103,3%**
4.1.4	Отчисления на социальные нужды от расходов на оплату труда основного производственного персонала	тыс. руб.	86,69	48,92	**56,4%**	44,62	45,95	90,57	**104,5%**		46,45	46,45	92,89	**102,6%**	47,96	47,96	95,92	**103,3%**	49,52	49,52	99,04	**103,3%**
4.1.6	Аренда основного оборудования	тыс. руб.	1,32	1,32	**100,0%**					1,32												
4.1.7	Текущий ремонт и техническое обслуживание основных средств производственного назначения, в том числе:	тыс. руб.	9,32	15,00	**160,9%**	4,68	4,82	9,50	**102,0%**		4,87	4,87	9,75	**102,6%**	5,03	5,03	10,06	**103,3%**	5,20	5,20	10,39	**103,3%**
4.1.9	Цеховые расходы	тыс. руб.	61,32	27,49	**44,8%**	30,80	31,73	62,53	**102,0%**		32,07	32,07	64,13	**102,6%**	33,11	33,11	66,22	**103,3%**	34,19	34,19	68,38	**103,3%**
4.2	Косвенные (общеэксплуатационные расходы)	тыс. руб.	208,10	176,11	**84,6%**	102,22	109,04	211,25	**101,5%**		108,34	108,34	216,67	**102,6%**	111,86	111,86	223,73	**103,3%**	90,99	140,02	231,01	**103,3%**
4.3	*Налоги и платежи*	тыс. руб.		*1,50*						*0,38*	*0,17*	*0,18*	*0,35*									
4.3.1	Налоги и платежи, относимые на себестоимость	тыс. руб.		1,50						0,38	0,17	0,18	0,35									
5	**Валовая прибыль**	**тыс. руб.**	**6,65**	**4,32**	**64,9%**	**2,02**	**2,02**	**4,03**	**60,6%**	**7,21**	**2,09**	**2,10**	**4,19**	**103,9%**	**0,40**	**0,40**	**0,80**	**19,1%**	**0,40**	**0,40**	**0,80**	**100,0%**
5.6	Налоги, сборы, платежи, относимые на финансовый результат:	тыс. руб.	6,65	4,32	**64,9%**	2,02	2,02	4,03	**60,6%**	7,21	2,09	2,10	4,19	**103,9%**	0,40	0,40	0,80	**19,1%**	0,40	0,40	0,80	**100,0%**
5.6.1	Налог на прибыль при ОСН	тыс. руб.																				
5.6.2	Единый налог при УСН	тыс. руб.	6,65	4,32	**64,9%**	2,02	2,02	4,03	**60,6%**	7,21	2,09	2,10	4,19	**103,9%**	0,40	0,40	0,80	**19,1%**	0,40	0,40	0,80	**100,0%**
8	**Экономически необоснованные доходы прошлых периодов регулирования**	**тыс. руб.**									2,75	2,75	5,50		**19,20**	19,20	**38,39**	**697,5%**	**8,23**	8,23	**16,46**	**42,9%**
12	**Товарная продукция**	**тыс. руб.**	**748,96**	**533,38**	**71,2%**	**372,71**	**387,58**	**760,29**	**101,5%**	**87,74**	**393,86**	**393,88**	**787,75**	**103,6%**	**388,67**	**388,67**	**777,34**	**98,7%**	**388,67**	**437,70**	**826,36**	**106,3%**
13	**Среднеотпускной тариф (одноставочный)**	**руб./м3**	**32,45**	**98,43**	**303,3%**	**32,89**	**34,20**	**33,55**	**103,4%**	**3,80**	**34,13**	**34,13**	**34,13**	**101,7%**	**33,68**	**33,68**	**33,68**	**98,7%**	**33,68**	**37,93**	**35,80**	**106,3%**

ЭЛЕКТРОННЫЙ ТАТАРСТАН

Смета затрат ООО «Терсинские коммунальные сети»

№ п/п	Показатели	Ед.изм.	2019 год			2020 год		Расчет Госкомитета (корректировка)					
			Утверждено ГКРТТ	Факт	% отклонения, факт/утв.	Утверждено ГКРТТ	% 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	13	14	15	16	17	18
	Является ли организация плательщиком НДС		**нет**	**нет**		**нет**		**нет**		**нет**		**нет**	
1	**Расходы на электрическую энергию**	тыс.руб.	**81,57**	**97,85**	**120,0%**	**82,57**	**84,4%**	**107,61**	**130,3%**	**101,39**	**94,2%**	**105,25**	**103,8%**
2	**Операционные (подконтрольные) расходы, в том числе:**	тыс.руб.	**660,74**	**430,87**	**65,2%**	**673,76**	**156,4%**	**691,03**	**102,6%**	**713,54**	**103,3%**	**736,78**	**103,3%**
	Операционные расходы (проверка)		660,74	430,87	**65,2%**	673,76	**156,4%**	691,03	**102,6%**	713,54	**103,3%**	736,78	**103,3%**
	Индекс эффективности расходов	%				1,00%		1,00%		1,00%		1,00%	
	Индекс потребительских цен	%				104,00%		103,60%		104,30%		104,30%	
	Индекс количества активов	%											
2.1	**Производственные расходы**	тыс.руб.	**448,01**	**308,16**	**68,8%**	**327,30**	**106,2%**	**464,61**	**142,0%**	**479,75**	**103,3%**	**495,37**	**103,3%**
2.1.1	Расходы на приобретение сырья и материалов и их хранение	тыс.руб.	12,00	0,49	4,1%	6,30	1280,5%	6,46	102,6%	6,67	103,3%	6,89	103,3%
2.1.1.1	Реагенты	тыс.руб.											
2.1.1.2	Горюче-смазочные материалы	тыс.руб.	6,00	0,49	8,2%	6,30	1280,5%	6,46	102,6%	6,67	103,3%	6,89	103,3%
2.1.3	Расходы на оплату труда и отчисления на социальные нужды основного производственного персонала, в том числе налоги и сборы:	тыс.руб.	380,69	210,92	55,4%	294,00	139,4%	400,48	136,2%	413,52	103,3%	426,99	103,3%
2.1.3.1	Расходы на оплату труда производственного персонала	тыс.руб.	294,00	162,00	55,1%	294,00	181,5%	307,59	104,6%	317,61	103,3%	327,95	103,3%
2.1.3.2	Отчисления на социальные нужды производственного персонала, в том числе налоги и сборы	тыс.руб.	86,69	48,92	56,4%			92,89		95,92	103,3%	99,04	103,3%
2.1.4	Общехозяйственные расходы	тыс.руб.	55,32	27,00	48,8%	27,00	100,0%	57,67	213,6%	59,55	103,3%	61,49	103,3%
2.2	**Ремонтные расходы**	тыс.руб.	**9,32**	**15,00**	**160,9%**	**15,00**	**100,0%**	**9,75**	**65,0%**	**10,06**	**103,3%**	**10,39**	**103,3%**
2.3	**Административные расходы**	тыс.руб.	**183,47**	**107,71**	**58,7%**	**153,12**	**142,2%**	**216,67**	**141,5%**	**223,73**	**103,3%**	**231,01**	**103,3%**
2.3.1	Расходы на оплату труда и услуг, выполняемых сторонними организациями	тыс.руб.				1,32		1,35	102,6%	1,40	103,3%	1,44	103,3%
2.3.1.1	Услуги связи и интернет	тыс.руб.				1,32		1,35	102,6%	1,40	103,3%	1,44	103,3%
2.3.2	Расходы на оплату труда и отчисления на социальные нужды административно-управленческого персонала, в том числе налоги и сборы	тыс.руб.	183,47	107,71	58,7%	151,80	140,9%	155,69	102,6%	160,76	103,3%	166,00	103,3%
2.3.2.1	Расходы на оплату труда административно-управленческого персонала	тыс.руб.	140,20	107,71	76,8%	151,80	140,9%	155,69	102,6%	160,76	103,3%	166,00	103,3%
2.3.7	Прочие административные расходы, в том числе:	тыс.руб.						59,62		61,57	103,3%	63,57	103,3%
2.3.7.3	Прочие расходы	тыс.руб.						59,62		61,57	103,3%	63,57	103,3%
4	**Неподконтрольные расходы, в том числе:**	тыс.руб.	**6,65**	**4,68**	70,3%	**7,58**	162,0%	**0,18**	2,4%	**0,80**	433,1%	**0,80**	100,0%
4.2	**Расходы, связанные с уплатой налогов и сборов**	тыс.руб.	**6,65**	**4,68**	**70,3%**	**7,58**	**162,0%**	**0,18**	**2,4%**	**0,80**	**433,1%**	**0,80**	**100,0%**
4.2.2	Единый налог при УСН	тыс.руб.	6,65	4,32	64,9%	7,21	166,8%	0,18	2,6%	0,80	433,1%	0,80	100,0%
9	Экономически необоснованные доходы прошлых периодов регулирования	тыс.руб.						5,50		38,39	698,0%	16,46	42,9%
13	**Итого НВВ**	тыс.руб.	**748,96**	**533,41**	**71,2%**	**763,91**	**143,2%**	**787,75**	**103,1%**	**777,34**	**98,7%**	**826,37**	**106,3%**

Экспертное заключение

по корректировке долгосрочных тарифов на питьевую воду на 2022-2023 годы для МУП «Волжанка» для потребителей Набережно-Морквашинского сельского поселения Верхнеуслонского муниципального района по делу об установлении тарифов № 26/55/к-2022 на 2022-2023 годы

Постановлением Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам (далее – Госкомитет) от 30.11.2018 № 10-97/кс установлены тарифы на водоснабжение для МУП «Волжанка» на 2019-2023 годы (в редакции постановления Госкомитета от 13.11.2019 № 10-31/кс, 30.11.2020 № 324-135/кс-2020) 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				
МУП «Волжанка»*	26,15	94,7	26,15	100,0
2020 год				
МУП «Волжанка»*	22,62	86,5	22,62	100,0
2021 год				
МУП «Волжанка»*	22,62	100,0	23,62	104,4
2022 год				
МУП «Волжанка»*	23,62	100,0	24,09	104,4
2023 год				
МУП «Волжанка»*	24,09	100,0	25,15	100,0

*- организация применяет упрощенную систему налогообложения

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 МУП «Волжанка» 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 29.04.2021 № 3920. Приказом Госкомитета от 08.05.2021 № 239/2021 открыто дело о корректировке на 2022 год долгосрочных тарифов на питьевую воду № 26/55/к-2022.

Название тарифа	**Питьевая вода**
Период регулирования	**2019-2023 (корректировка 2022-2023)**
Метод регулирования	**индексация**
Сведения об организации	
Полное наименование организации	МУП «Волжанка»
ИНН/КПП	1615007482/ 161501001

Директор	Сергеев Александр Валентинович
Юридический адрес	422594, РТ, Верхнеуслонский р-н, с. Набережные Моркваши, ул. Красавина, д.40
Почтовый адрес	422594, РТ, Верхнеуслонский р-н, с. Набережные Моркваши, ул. Красавина, д.40
Основной вид деятельности	Водоснабжение
Система налогообложения	Упрощенная система налогообложения
Учредители организации	Исполнительный комитет Верхнеуслонского муниципального района
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	Набережно-Морквашское сельское поселение Верхнеуслонского 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)*	нет
Положение о закупках размещено в ЕИС (да/нет)	Размещено
Количество конкурентных закупок, проведенных за предыдущий календарный год	14 (по данным СБИС)
Сумма закупок, проведенных за предыдущий календарный год	178 700,00 (по данным СБИС)
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 водоснабжению, входят:

Наименование показателя	ед. изм.	Величина
Количество скважин	ед.	4
Протяженность водопроводных сетей, в том числе:	км	10,42
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
Водонапорная башня и сети, артезианские скважины (с. Набережные Морквaши)	Договор о закреплении муниципального имущества на праве хозяйственного ведения за муниципальным унитарным предприятием	б/н от 01.09.2018	Действует до заключения концессионного соглашения	В электронном виде

Краткое описание схемы технологического процесса

Источником питьевой воды являются подземные воды. Предприятие обслуживает 4 скважины. Питьевая вода со скважин подается погружными насосами ЭЦВ6-10-110 в водопроводную башню. Протяженность водопроводных сетей составляет 10,42 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 по предложению организации МУП «Волжанка»

НВВ, тыс. руб.	Проект тарифа на 1 полугодие, руб./куб.м	*Рост / снижение, %*	Проект тарифа на 2 полугодие, руб./куб.м	*Рост / снижение, %*
688,61	**23,62**	*100,0*	**26,20**	*110,9*

Анализ объемов реализации воды за последние три года

Год	Принято Госкомитетом (тыс.куб.м.)	Факт (тыс.куб.м.)
2018	13,90	27,04
2019	13,90	26,63
2020	26,62	57,04

БАЛАНС водоснабжения (тыс.куб.м.)

Показатели	Факт	Принято на 2021	Прогноз на	Принято на 2022	Отклонение к

	2020 год	год (Госкомитет)	2022 год	год (Госкомитет)	предложению организации (%)
Поднято воды	57,04	29,44	29,43	29,43	100,0
потери воды	5,09	2,82	2,81	2,81	100,0
%	9,57	8,84	9,57	9,57	-
расход воды на собственные нужды	-	-	-	-	-
Отпуск воды по категориям потребителей, в т. ч.:	51,95	26,63	26,62	26,62	100,0
бюджет	-	-	-	-	-
население	51,95	26,63	26,62	26,62	100,0
		100,0	100,0	100,0	-
прочим потребителям	-	-	-	-	-

Объем воды принят по предложению организации. Анализ представленных данных за 9-месяцев 2021 года не подтверждает объемы фактических данных представленных организацией за 2020 год

Анализ финансово-хозяйственной деятельности организации за предыдущий период регулирования (2020 год)

№ п/п	Наименование показателей, статей затрат	Ед. изм.	план	факт	%	руб./куб.м		разница
						план	факт	
1	Затраты на покупную электрическую энергию (без учета затрат на электроэнергию на цеховые и общеэксплуатационные расходы)	тыс. руб.	420,98	1 165,86	277	*17,25*	*22,44*	***-5,19***
2	Расходы на оплату труда основного производственного персонала	тыс. руб.	142,87	727,80	509	*5,85*	*14,01*	***-8,15***
3	Отчисления на социальные нужды от расходов на оплату труда основного производственного персонала	тыс. руб.	43,15	220,52	511	*1,77*	*4,24*	***-2,48***
4	Ремонт и техническое обслуживание основных средств производственного назначения	тыс. руб.	0,00	210,33	0,00	*0,00*	*4,05*	***-4,05***
5	Общеэксплуатационные расходы	тыс. руб.	0,00	224,82	0,00	*0,00*	*4,33*	***-4,33***
6	**Всего расходов по полной себестоимости**	**тыс. руб.**	**607,00**	**2 549,33**				
7	**Доход организации от реализации услуги потребителям**	**тыс. руб.**		**1 175,30**				
8	**Финансовый результат организации от реализации услуги потребителям**	**тыс. руб.**		**-1374,03**				

За отчетный период организацией получен убыток в размере 1 374,03 тыс. руб в связи с перерасходом по статьям расходов, обоснованность которого 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	2020-2023 год
Базовый уровень операционных расходов	тыс.руб.	182,43	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.	2,18	2,18
Потери воды	%	9,571%	9,571%

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 2022-2023 годы.

Используемые при регулировании индексы в соответствии с Прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации, размещенным на сайте Министерства экономического развития Российской Федерации на 2022 год и плановый период 2023-2024 годов (от 30.09.2021)

	2022 год	2023 год	2024 год
электрическая энергия	103,8%	103,0%	103,0%
индекс потребительских цен	104,3%	104,0%	104,0%
индекс цен промышленных производителей	104,8%	104,5%	104,7%

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	190,79	102,6
2022	197,00	103,3
2023	202,83	103,0

II. Неподконтрольные расходы приняты в следующем размере:

Год долгосрочного периода регулирования	Сумма, тыс.руб.	Рост / снижение, %
2021	4,80	-
2022	4,84	100,8
2023	4,84	100,0

1. Налоги и платежи, относимые на регулируемый вид деятельности, приняты в сумме 4,84 тыс.руб., в том числе:

Вид налога	Сумма, тыс.руб.	Подтверждающие документы	Указание страницы тарифного дела
Водный налог	4,56	Водный налог в тарифе на 2022 год определен с применением ставок налога, установленных в соответствии со статьей 333.12 Главы 25.2 «Водный налог» части II Налогового Кодекса Российской Федерации, к расчетным объемам реализации воды для населения и прочих потребителей.	В электронном виде

2. Налоги, сборы, платежи, относимые на финансовый результат, приняты в сумме 0,28 тыс. руб.

Вид налога	Сумма, тыс.руб.	Подтверждающие документы	Указание страницы тарифного дела
Единый налог при УСН	6,36	Налоговая декларация за 2020 год	В электронном виде
Итого	6,36		
4,4 % на услуги водоснабжения питьевой водой. (Согласно установленной учетной политике МУП «Волжанка» распределение общехозяйственных расходов осуществляется пропорционально доходам по видам деятельности.)	0,28		

Распределение косвенных расходов по МУП «Волжанка» на 2022 год	
Вид деятельности	2022 год

Водоснабжение (Набережные Морквашш)	4,4%
Водоснабжение (12 сельских поселений)	43,6%
Захоронение твердых бытовых отходов	48,0%
Прочее	4,0%
Итого	100,0%

Подтверждающие документы	*Указание страницы тарифного дела*
Положения об учетной политике для целей бухгалтерского учета, утвержденной приказом без номера.	*В электронном виде*
Расчет\распределение косвенных\расходов выполнен на основании предложения организации	*В электронном виде*

III. Расходы по сомнительным долгам не заявлены организацией.

IV. Иные затраты не заявлены организацией.

V. 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	470,71	111,8
2022	472,99	100,5
2023	487,18	103,0

Подтверждающие документы	**Указание страницы тарифного дела**
Договор энергоснабжения о возмещении расходов по возмещению затрат на электроэнергия № 2 о01.07.2020 г. с ИК,	*В электронном виде*
Счета-фактуры и акты по возмещению электроэнергии, ведомость электропотребления	*В электронном виде*

Цена на электрическую энергию принята за 2020 год на уровне фактически сложившейся цены с учетом индекса на эл.энергию.

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	29,44	2,18	7,33	470,71
2022	29,44	2,18	7,37	472,99
2023	29,44	2,18	7,59	487,18

V. Нормативная прибыль не заявлена организацией

VI. Недополученный доход не заявлен организацией

VI. Выпадающие доходы приняты в сумме 25,32 тыс. руб. Осуществлено доведение до уровня минимальной заработной платы по соглашению за 2021 год основного производственного персонала с учетом индекса на 2022 год.

Подтверждающие документы	**Указание страницы тарифного дела**
Штатное\расписание за 2020 год	*В электронном виде*

VII. Экономия операционных расходов, экономически не обоснованные доходы прошлых периодов регулирования

Госкомитетом из расчета НВВ на 2022 год исключены при установлении тарифов на очередной период регулирования объемы средств, не освоенных организацией, по итогам 2018-2019 гг. в размере 115,56 тыс.руб. Указанная сумма распределена на долгосрочный период регулирования.

1.За отчетный период **2018 года** из НВВ 2021-2023 гг. исключена сумма расходов, выраженная в

неосвоении средств, заложенных в тарифе, и распределена по 42,35 тыс.руб. ежегодно за 2021 - 2023 гг.

2.За отчетный период **2019 года** из НВВ 2021-2023 гг. исключена сумма расходов, выраженная в неосвоении средств, заложенных в тарифе – 46,30 тыс. руб. с разделением данной суммы на 3 года 2021 - 2023 гг.

Показатель	2022	2023	Итого
2018 год	42,35	42,35	84,70
2019 год	15,43	15,43	30,86
Итого	**57,78**	**57,78**	**115,56**

ВЫВОДЫ:

Скорректированная НВВ на выполнение программы водоснабжения на 2022-2023 годы составляет:

Год долгосрочного периода регулирования	Сумма, тыс.руб.
2021	615,52
2022	**642,70**
2023	637,32

По итогам анализа обоснованности расходов, учтенных регулируемой организацией в предложении об установлении тарифов на 2022-2023 годы, предлагается принять:

Наименование организации	Одноставочный тариф на питьевую воду, руб./куб.м			
	с 01.01. по 30.06.	Отклонение к 01.07.2021, %	с 01.07. по 31.12.	Отклонение к 01.01.2022, %
2022 год				
МУП «Волжанка»*	23,62	100,0	24,66	104,4
2023 год				
МУП «Волжанка»*	23,94	97,0	23,94	100,0

**- организация работает на упрощенной системе налогообложения*

Указанные тарифы направлены на согласование руководителю МУП «Волжанка» и руководителю Верхнеуслонского 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 2022-2023 годы
2. Смета расходов на 2022-2023 годы

Калькуляция финансовых потребностей, необходимых на реализацию производственной программы в сфере водоснабжения

№ п/п	Показатели	Единица измерения	2020 год			2021 год утверждено		2021 год	% роста к предыдущему году	2022 год	Расчет Госкомитета		2022 год	% роста к предыдущему году	Расчет Госкомитета		2023 год	% роста к предыдущему году
			Утверждено	Факт							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	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	14	15	16	17	18	22	23	24	25
1	**Является ли организация плательщиком НДС**	**да/нет**	нет	нет				нет		нет			нет				нет	
	I. НАТУРАЛЬНЫЕ ПОКАЗАТЕЛИ																	
2	**Реализовано воды, в том числе:**	**тыс. м3**	**26,625**	**51,959**	195,2%	**13,313**	**13,313**	**26,625**	390,3%	**26,625**	**13,313**	**13,313**	**26,625**	100,0%	13,313	**13,313**	**26,625**	**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%
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%
2.3	Объем воды, реализованной потребителям, в том числе:	тыс. м3	26,625	51,959	195,2%	13,313	13,313	26,626	390,3%	26,625	13,313	13,313	26,625	100,0%	13,313	13,313	26,625	100,0%
2.3.1	Население	тыс. м3	26,625	51,959	195,2%	13,313	13,313	26,626	390,3%	26,625	13,313	13,313	26,625	100,0%	13,313	13,313	26,625	100,0%
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%
2.3.3	Прочие потребители	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%
3	**Присоединенная мощность потребителей товаров (услуг) по холодному водоснабжению**	**тыс. м3/час**	**0,00**	**0,00**	101,4%	**0,00**	**0,00**	**0,00**	202,9%	**0,00**	**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.**	**607,01**	**3 084,28**	508,1%	**326,52**	**339,78**	**666,30**	907,7%	**685,88**	**330,49**	**344,31**	**674,80**	101,3%	347,41	**347,41**	**694,82**	103,0%
4.1	Прямые расходы:	тыс. руб.	607,01	2 748,79	452,8%	324,12	337,38	661,50	814,8%	681,08	328,09	341,91	670,00	101,3%	345,01	345,01	690,02	103,0%
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	0,0%	0,00	0,00	0,00	0,0%
4.1.2	Затраты на покупную электрическую энергию, по уровням напряжения	тыс. руб.	420,98	1 645,83	391,0%	228,73	241,98	470,71	680,2%	484,83	231,66	241,33	472,99	100,5%	243,59	243,59	487,18	103,0%
4.1.3	Расходы на оплату труда основного производственного персонала	тыс. руб.	142,88	666,64	466,6%	73,27	73,27	146,54	909,8%	150,74	74,07	77,25	151,32	103,3%	77,90	77,90	155,80	103,0%
4.1.4	Отчисления на социальные нужды от расходов на оплату труда основного производственного персонала	тыс. руб.	43,15	201,99	468,1%	22,12	22,12	44,24	913,0%	45,51	22,36	23,32	45,69	103,3%	23,52	23,52	47,04	103,0%
4.2.1	Налоги и платежи	тыс. руб.	0,00	0,00	0,0%	2,40	2,40	4,80	0,0%	4,80	2,40	2,40	4,80	100,0%	2,40	2,40	4,80	100,0%
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	0,0%	0,00	0,00	0,00	0,0%
4.2.3	Налоги и платежи, относимые на указанный вид деятельности	тыс. руб.	0,00	0,00	0,0%	2,40	2,40	4,80	0,0%	4,80	2,40	2,40	4,80	100,0%	2,40	2,40	4,80	100,0%
5	**Валовая прибыль:**	**тыс. руб.**	**0,00**	**0,00**	0,0%	**0,00**	**0,00**	**0,00**	0,0%	**2,73**	**0,14**	**0,14**	**0,28**	0,0%	0,14	**0,14**	**0,28**	100,0%
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%	2,73	0,14	0,14	0,28	0,0%	0,14	0,14	0,28	100,0%
5.6.2	Единый налог при УСН	тыс. руб.	0,00	0,00	0,0%	0,00	0,00	0,00	0,0%	2,73	0,14	0,14	0,28	0,0%	0,14	0,14	0,28	100,0%
6	**Убыток (выпадающие доходы)**	**тыс. руб.**	0,00	**0,00**	0,0%	0,00	0,00	0,00	0,0%	0,00	**12,66**	12,66	25,32	0,0%	0,00	0,00	**0,00**	0,0%
8	**Экономически необоснованные доходы прошлых периодов регулирования**	**тыс. руб.**	0,00	**0,00**	0,0%	17,42	17,42	34,85	0,0%	0,00	**28,85**	28,85	57,70	165,6%	28,89	28,89	**57,78**	100,1%
9	**Экономия операционных расходов**	**тыс. руб.**	0,00	**0,00**	0,0%	7,97	7,97	15,93	0,0%	0,00	**0,00**	0,00	0,00	0,0%	0,00	0,00	**0,00**	0,0%
12	**Товарная продукция**	**тыс. руб.**	**607,01**	**3 084,28**	508,1%	**301,13**	**314,39**	**615,52**	981,0%	**688,61**	**314,44**	**328,26**	**642,70**	104,4%	318,66	**318,66**	**637,32**	99,2%
13	**Среднеотпускной тариф (одноставочный)**	**руб./м3**	**22,80**	**59,36**	260,4%	**22,62**	**23,62**	**23,12**	251,4%	**25,86**	**23,62**	**24,66**	**24,14**	104,4%	23,94	**23,94**	**23,94**	99,2%

Смета расходов

№ п/п	Показатели	Ед.изм.	2020 год			2021 год		2022 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) 2022	% роста к предыдущему году	Расчет Госкомитета (корректировка) 2023	% роста к предыдущему году
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
	Является ли организация плательщиком НДС		нет	нет		нет		нет		нет		нет		нет	
1	**Расходы на электрическую энергию**	тыс. руб.	**420,98**	**479,68**	**113,9%**	**470,71**	**111,8%**	**484,83**	**103,0%**	**472,99**	**100,5%**	**472,99**	**100,5%**	**487,18**	**103,0%**
2	**Операционные (подконтрольные) расходы, в том числе:**	тыс. руб.	**186,02**	**241,54**	**129,8%**	**190,79**	**102,6%**	**196,25**	**102,9%**	**196,25**	**102,9%**	**197,00**	**103,3%**	**202,83**	**103,0%**
	Операционные расходы (проверка)	тыс. руб.	**186,02**	**241,54**	**129,8%**	**190,79**	**102,6%**	**196,25**	**102,9%**	**196,25**	**102,9%**	**197,00**	**103,3%**	**202,83**	**103,0%**
	Индекс эффективности расходов	%				*1%*		*1%*		*1%*		*1%*		*1%*	
	Индекс потребительских цен	%				*104,0%*		*104,0%*		*0,0%*		*104,3%*		*104,0%*	
	Индекс количества активов	%				*0,0%*		*0,0%*		*0,0%*		*0,00*		*0,00*	
2.1	**Производственные расходы**	тыс. руб.	**186,02**	**172,50**	**92,7%**	**190,79**	**102,6%**	**196,25**	**102,9%**	**196,25**	**102,9%**	**197,00**	**103,3%**	**202,83**	**103,0%**
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%	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.	186,02	172,50	92,7%	190,79	102,6%	196,25	102,9%	196,25	102,9%	197,00	103,3%	202,83	103,0%
2.1.3.1	Расходы на оплату труда производственного персонала	тыс. руб.	142,88	132,39	92,7%	146,54	102,6%	150,74	102,9%	150,74	102,9%	151,32	103,3%	155,80	103,0%
2.1.3.2	Отчисления на социальные нужды производственного персонала	тыс. руб.	43,14	40,11	93,0%	44,25	102,6%	45,51	102,8%	45,51	102,8%	45,69	103,2%	47,04	103,0%
4	**Неподконтрольные расходы, в том числе:**	тыс. руб.	**0,00**	**0,00**	**0,0%**	**4,80**	**0,0%**	**0,00**	**0,0%**	**4,84**	**100,8%**	**4,84**	**100,8%**	**4,84**	**100,0%**
4.2	**Расходы, связанные с уплатой налогов и сборов**	тыс. руб.	**0,00**	**0,00**	**0,0%**	**4,80**	**0,0%**	**0,00**	**0,0%**	**4,84**	**100,8%**	**4,84**	**100,8%**	**4,84**	**100,0%**
4.2.2	Единый налог при УСН	тыс. руб.	0,00	0,00	0,0%	0,00	0,0%		0,0%	0,28	0,0%	0,28	0,0%	0,28	100,0%
4.2.9	Налоги и платежи, относимые на указанный вид деятельности		0,00	0,00	0,0%	4,80	0,0%		0,0%	4,56	95,0%	4,56	95,0%	4,56	100,0%
9	**Экономически необоснованные доходы прошлых периодов регулирования**	тыс. руб.										57,78		57,78	
13	**Итого НВВ**	тыс. руб.	**607,00**	**721,23**	**118,8%**	**615,52**	**101,4%**	**681,08**	**110,7%**	**688,61**	**111,9%**	**642,70**	**104,4%**	**637,32**	**99,2%**

Экспертное заключение
по обоснованности тарифа на питьевую воду
МУП «Волжанка» для потребителей Большемеминского, Бурнашевского, Вахитовского, Введенско-Слободского, Кильдеевского, Коргузинского, Кураловского, Майданского, Ново-Русско-Маматкозинского, Октябрьского, Соболевского, Шеланговского сельских поселений Верхнеуслонского муниципального района
по делу об установлении тарифов №26/32-2021 на 2022 год

В адрес Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам (далее – Госкомитет) поступило предложение организации МУП «Волжанка» об установлении тарифов в сфере водоснабжения на 2022 год:

Организацией подано заявление об установлении тарифов на питьевую воду вх. № 3914 от 22.04.2021 с приложением расчетных и обосновывающих материалов, приказом Госкомитета от 08.05.2021 № 239/2021 открыто тарифное дело № 26/32-2021.	
Название тарифа	**Питьевая вода**
Период регулирования	2022 год
Метод регулирования	метод экономически обоснованных расходов (затрат)
Сведения об организации	
Полное наименование организации	МУП «Волжанка»
ИНН/КПП	1615007482/ 161501001
Директор организации	Сергеев Александр Валентинович
Юридический адрес	422594, РТ, Верхнеуслонский р-н, с. Набережные Моркваши, ул. Красавина, д.40
Почтовый адрес	422594, РТ, Верхнеуслонский р-н, с. Набережные Моркваши, ул. Красавина, д.40
Основной вид деятельности	Водоснабжение
Система налогообложения	Упрощенная система налогообложения
Учредители организации	Исполнительный комитет Верхнеуслонского муниципального района
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	12 сельских поселений Верхнеуслонского района: Большемеминское, Бурнашевское, Вахитовское, Введенско-Слободское, Кильдеевское, Коргузинское, Кураловское, Майданское, Ново-Русско-Маматкозинское, Октябрьское, Соболевское, Шеланговское
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)	нет
Количество конкурентных закупок, проведенных за предыдущий календарный год	В 2020 году деятельность не осуществлялась
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 артезианских скважин	ед.	39
Протяженность водопроводных сетей, в том числе:	км	94,01
протяженность водопроводных сетей, нуждающихся в замене	км	13,6
Число колодцев/автономных водоразборных колонок (для нецентрализованного водоснабжения)	ед.	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
Водонапорная башня и сети (с. Большие Меми)	Договор о закреплении муниципального имущества на праве хозяйственного ведения за муниципальным унитарным предприятием	От 01.09.2020 №1	Действует до заключения концессионного соглашения	стр.101-105
Водонапорная башня и сети (с. Татарское Буршашево)	Договор о закреплении муниципального имущества на праве хозяйственного ведения за муниципальным унитарным предприятием	От 01.09.2020 №1	Действует до заключения концессионного соглашения	стр.106-110
Водонапорная башня и сети (д. им Муллануры Вахитова)	Договор о закреплении муниципального имущества на праве хозяйственного ведения за муниципальным унитарным предприятием	От 01.09.2020 №1	Действует до заключения концессионного соглашения	стр.111-115
Водонапорная башня и сети (с. Введенская Слобода)	Договор о закреплении муниципального имущества на праве хозяйственного ведения за муниципальным унитарным предприятием	От 01.09.2020 №1	Действует до заключения концессионного соглашения	стр.116-120
Водонапорная башня и сети (с. Кильдеево)	Договор о закреплении муниципального имущества на праве хозяйственного ведения за муниципальным унитарным предприятием	От 01.09.2020 №1	Действует до заключения концессионного соглашения	стр.121-126
Водонапорная башня и сети (с. Коргуза)	Договор о закреплении муниципального имущества на праве хозяйственного ведения за муниципальным унитарным предприятием	От 01.09.2020 №1	Действует до заключения концессионного соглашения	стр.127-132
Водонапорная башня и сети (с. Куралово)	Договор о закреплении муниципального имущества на праве хозяйственного ведения за муниципальным унитарным предприятием	От 01.09.2020 №1	Действует до заключения концессионного соглашения	стр.133-137
Водонапорная башня и сети (с. Майдан)	Договор о закреплении муниципального имущества на праве хозяйственного ведения за муниципальным унитарным предприятием	От 01.09.2020 №1	Действует до заключения концессионного соглашения	стр.138-143
Водонапорная башня и сети (с. Старое Русское Маматкозино)	Договор о закреплении муниципального имущества на праве хозяйственного ведения за муниципальным унитарным предприятием	От 01.09.2020 №1	Действует до заключения концессионного соглашения	стр.144-148
Водонапорная башня и сети	Договор о закреплении	От 01.09.2020	Действует до	стр.149-155

(п. Октябрьский)	муниципального имущества на праве хозяйственного ведения за муниципальным унитарным предприятием	№1	заключения концессионного соглашения	
Водонапорная башня и сети (с. Соболевское)	Договор о закреплении муниципального имущества на праве хозяйственного ведения за муниципальным унитарным предприятием	От 01.09.2020 №1	Действует до заключения концессионного соглашения	Стр. 156-160
Водонапорная башня и сети (с. Шеланга)	Договор о закреплении муниципального имущества на праве хозяйственного ведения за муниципальным унитарным предприятием	От 01.09.2020 №1	Действует до заключения концессионного соглашения	Стр. 161-166

Краткое описание схемы технологического процесса

Потребителями холодной воды питьевого качества являются объекты жилищно-социальной сферы сельских поселений. На обслуживании организации находятся водопроводные сети протяженностью 94,01 км и 39 скважин.

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, %*
9 703,17	**32,09**	*100,0*	**69,62**	*216,9*

Используемые при регулировании индексы в соответствии с Прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации, размещенным на сайте Министерства экономического развития Российской Федерации на 2022 год и плановый период 2023-2024 годов (от 30.09.2021)

Название индекса-дефлятора	**2022 год**
Электрическая энергия	*103,8*
Индекс потребительских цен	*104,3*
Индекс цен промышленных производителей	*104,8*

Анализ фактических и плановых объемов

Наименование документа	**Пояснение**	**Указание страницы тарифного дела**
1. Техническое заключение к расчету тарифа отдела технологического аудита Госкомитета № вн-3826 ВС от 21 июня 2020 года	Объем реализации воды на 2022 год принят по расчету в размере 190,823 тыс. куб. метров	Папка регулятор

БАЛАНС водоснабжения

Показатели	**Принято на 2021 год (Госкомитет) (тыс.куб.м.)**	**Прогноз на 2022 год (тыс.куб.м.)**	**Принято на 2022 год (Госкомитет) (тыс.куб.м.)**	**Отклонение к предложению организации (%)**
Поднято воды	209,525	209,525	209,525	100,0
Подано воды в сеть	209,525	209,525	209,525	100,0
Потери воды в сети	18,702	18,702	18,702	100,0
%	8,9	8,9	8,9	-
Отпущено воды по категориям потребителей:	190,823	190,823	190,823	100,0
Бюджетные потребители	5,152	5,152	5,152	100,0

Население	185,671	185,671	185,671	100,0
%	97,3	97,3	97,3	
Прочие потребители	-	-	-	

Баланс водоснабжения принят на основании технического заключения к расчету тарифа на питьевую воду для МУП «Волжанка» № вн-3826 от 21.06.2021, разработанного отделом технологического аудита Госкомитета.

Анализ экономической обоснованности расходов по отдельным статьям (группам расходов) за 2020 год

Организация МУП «Волжанка» в 2020 году не осуществляла регулируемую деятельность в Большемеминском, Татарско-Бурнашевском, Вахитовском, Введенско-Слободском, Кильдеевском, Коргузинском, Кураловском, Майданском, Ново-Русско-Маматкозинском, Октябрьском, Соболевском, Шеланговском сельских поселениях Верхнеуслонского муниципального района.

I. Производственные расходы на 2022 год приняты в сумме **5 562,46 тыс.руб.** на уровне к прогнозу организации.

1. Расходы на приобретаемую электрическую энергию (мощность) приняты в сумме **1 798,23 тыс.руб**., со снижением от предложения организации на 3 502,58 тыс.руб. Удельный расход электрической энергии на технологические нужды составит 1,235 кВт*ч/куб.м. (удельный расход принят на уровне среднего показателя для сельских поселений Верхнеуслонского муниципального района). Таким образом, объем электрической энергии на 2022 год принят в размере 258,76 тыс.кВт.ч.

Предприятие работает по второй ценовой категории на электрическую энергию (НН).

С Исполнительными комитетами соответствующих сельских поселений заключены договоры о возмещении расходов по затратам на эл.энергию. Средняя цена электрической энергии и мощности в принята в размере 6,95 руб./кВт*ч с учетом НДС и индекса дефлятора.

Подтверждающие документы	Указание страницы тарифного дела
договоры о возмещении расходов по затратам на эл.энергию	*В электронном виде*
счета на оплату	*В электронном виде*

Рекомендация Госкомитета: *Заключить прямые договора на эл. снабжение с АО «Татэнергосбыт».*

2. Расходы на оплату труда и отчисления на социальные нужды основного производственного персонала приняты в сумме **3 764,23** тыс.руб, с ростом к предложению организации на 701,14 тыс.руб.

Показатель	Величина, тыс.руб.
расходы на оплату труда основного производственного персонала	2 891,12
отчисления на социальные нужды (30,2%)	873,12

Численность основного производственного персонала принята в количестве 15 ед.

Наименования должностей	Численность (чел.)	Среднемесячная зар. плата 1 чел. (тыс.руб.)	Годовой фонд оплаты труда (тыс.руб.)
Подъем воды			
Оператор	12,0	16,06	2 312,96
Слесарь-ремонтник	3,0	16,06	578,16
Итого:	**15,0**	**16,06**	**2 891,12**

Подтверждающие документы	Указание страницы тарифного дела
Штатное расписание	*Папка регулятор*

Произведено доведение до минимальной заработной платы основного производственного персонала по соглашению на 2022 год с учетом индекса-дефлятора.

3. Прочие прямые расходы приняты в сумме **159,18** тыс.руб. со снижением к прогнозу организации на 579,87 тыс.руб.

Мероприятия	Прогноз организации, тыс.руб.	Расчет Госкомитета, тыс.руб.	Отклонение, %
Агентское вознаграждение за услуги ЕРЦ	387,24	76,00	19,6
Доставка счетов (услуги почты)	251,81	25,18	9,9
Анализ воды	100,00	58,00	58,0
Итого	**739,05**	**159,18**	**21,5**

Подтверждающие документы	Указание страницы тарифного дела
Услуги ЕРЦ - агентский договор на организацию расчётов от 01.09.2018 №2018/Д117/НА (4,5% от выручки) в договоре с ЕРЦ отсутствует услуга доставки извещений.	*В электронном виде*
Договор на оказание услуг по доставке извещений №24.02.01./2451-11 от 10.01.2020 с «Почта России», счет фактура по доставке счетов № б/н от 31.10.2020 г.	*В электронном виде*

Прочие прямые расходы приняты по факту представленных документов за 2020 год.

II. Ремонтные расходы на 2022 год не заявлены.

III. Административные расходы на 2022 год приняты в сумме **500,19** тыс.руб, со снижением к прогнозу организации на 40,50 тыс. руб.

№ п/п	Наименование показателей, статей затрат	Прогноз организации, тыс.руб.	Расчет Госкомитета, тыс.руб.	Отклонение к прогнозу, %
1	Заработная плата АУП	840,00	881,13	104,8
2	Отчисления на социальное страхование от заработной платы АУП	396,61	266,10	67,0
3	Услуги банка	3,5	-	-
	Итого	**1 240,11**	**1 147,23**	**92,5**
	Водоснабжение – **43,6%**		500,19	-

Подтверждающие документы	Указание страницы тарифного дела
Штатное расписание	*Папка регулятор*

Исключены затраты на услуги банка, отсутствуют подтверждающие документы.

Наименование специальностей	Численность (чел.)	Среднемесячная зарплата 1 чел. (тыс.руб.)	Годовой фонд оплаты труда (тыс.руб.)
Директор	1,00	36,51	438,06
Гл. бухгалтер	1,00	20,86	250,32
Бухгалтер	1,00	16,06	192,75

Распределение косвенных расходов по МУП «Волжанка» на 2022 год

Вид деятельности	2022 год
Водоснабжение (Набережные Морквaши)	4,4%
Водоснабжение (12 сельских поселений)	43,6%
Захоронение твердых бытовых отходов	48,0%
Прочее	4,0%
Итого	100,0%

Подтверждающие документы	Указание страницы тарифного дела
Положения об учетной политике для целей бухгалтерского учета, утвержденной приказом без номера.	*В электронном виде*
Расчет распределение косвенных расходов выполнен на основании предложения организации	*В электронном виде*

IV. Расходы на аренду основных средств не заявлены.

V. Расходы, связанные с уплатой налогов и сборов, на 2022 год приняты в сумме **42,44** тыс.руб, на уровне к прогнозу организации в том числе:

1. Налоги и платежи, относимые на указанный вид деятельности, *приняты в сумме* 25,00 тыс. руб.

2. Налоги и платежи, относимые на себестоимость, организацией не заявлены.

3. Налоги и платежи, относимые на финансовый результат, приняты в сумме 17,44 тыс.руб. на оплату единого налога при УСН.

Подтверждающие документы	Указание страницы тарифного дела
Налоговая декларация на водный налог за 2020 год	*В электронном виде*
Налоговая декларация при применении УСН за 2020 год	*В электронном виде*
Уведомление о переходе на упрощенную систему налогообложения	*В электронном виде*

Распределение налогов по видам деятельности производится пропорционально объему выручки от осуществляемых видов деятельности.

Вид деятельности	% распределения	Распределение единого налога по видам деятельности (при УСНО), тыс. руб.
Водоснабжение	*43,6*	*17,44*

VI. Нормативная прибыль на 2022 год не заявлена.

VII. Экономически не обоснованные доходы прошлых периодов регулирования отсутствуют.

ВЫВОДЫ:

НВВ на выполнение программы водоснабжения на 2022 год составит **6 264,27 тыс.руб.**

По итогам анализа обоснованности расходов, учтенных регулируемой организацией в предложении об установлении тарифов на 2022 год, предлагается принять:

Название организации	Одноставочный тариф на питьевую воду, руб./куб.м			
	с 01.01.2022 по 30.06.2022	Отклонение к 01.07.2021, %	с 01.07.2022 по 31.12.2022	Отклонение к 01.01.2022, %
МУП «Волжанка»*	**32,09**	*100,0*	**33,57**	*104,60*

*- *организация применяет упрощенную систему налогообложения*

Указанные тарифы направлены на согласование руководителю МУП «Волжанка» и руководителю Исполнительного комитета Верхнеуслонского 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 после рассмотрения проекта тарифов на заседании комиссии, но не позднее 20 декабря года, предшествующего году начала реализации производственной программы.

Приложение:

1. Калькуляция расходов для расчета тарифов на водоснабжение на 2022 год
2. Смета расходов на 2021 год

Калькуляция расходов для расчета тарифов на водоснабжение на 2022 год для МУП «Волжанка»

№ п/п	Показатели	Единица измерения	Базовый период			Утвержденный период				План предприятия на регулируемый период	Расчет Госкомитета			
						Утверждено					2022 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	2022 год	С 1 января по 30 июня	С 1 июля по 31 декабря	2022 год	% роста к предыдущему году
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	15	16	17	18	19
1	**Является ли организация плательщиком НДС**	**да/нет**	нет	нет				нет					нет	
	I. НАТУРАЛЬНЫЕ ПОКАЗАТЕЛИ													
2	**Реализовано воды, в том числе:**	**тыс. м3**	**0,000**	**50,331**	**0,0%**	**95,400**	**95,420**	**190,820**	**379,1%**	**190,823**	**95,412**	**95,412**	**190,823**	**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%**
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%**
2.3	Объем воды, реализованной потребителям, в том числе:	тыс. м3	0,000	50,331	**0,0%**	95,400	95,420	190,820	**379,1%**	**190,823**	95,412	95,412	190,823	**100,0%**
2.3.1	Население	тыс. м3	0,000	49,043	**0,0%**	92,830	92,840	185,670	**378,6%**	185,671	92,836	92,836	185,671	**100,0%**
2.3.2	Бюджетные организации	тыс. м3	0,000	1,288	**0,0%**	2,570	2,580	5,150	**399,8%**	5,152	2,576	2,576	5,152	**100,0%**
2.3.3	Прочие потребители	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%**
3	**Присоединенная мощность потребителей товаров (услуг) по холодному водоснабжению**	**тыс. м3/час**	**0,00**	**0,01**	**0,0%**	0,00	0,00	**0,00**	**0,0%**	0,02	**0,01**	**0,01**	**0,02**	**0,0%**
	II. ПОЛНАЯ СЕБЕСТОИМОСТЬ ОТПУЩЕННОЙ (ПОТРЕБЛЕННОЙ) ВОДЫ	**тыс. руб.**	**0,00**	**4 438,48**	**0,0%**	**2 921,79**	**3 018,60**	**5 940,39**	**133,8%**	**9 676,12**	**3 053,04**	**3 193,80**	**6 246,83**	**105,2%**
4	**Подъем воды (РПВ) - всего:**	**тыс. руб.**	**0,00**	**4 438,48**	**0,0%**	**2 921,79**	**3 018,60**	**5 940,39**	**133,8%**	**9 676,12**	**3 053,04**	**3 193,80**	**6 246,83**	**105,2%**
4.1	Прямые расходы:	тыс. руб.	0,00	4 033,55	**0,0%**	2 666,66	2 755,70	5 422,36	**134,4%**	9 102,95	2 731,20	2 990,45	5 721,64	**105,5%**
4.1.1	Затраты на покупную электрическую энергию, по уровням напряжения	тыс. руб.	0,00	1 466,12	**0,0%**	904,69	931,83	1 836,52	**125,3%**	5 300,81	882,35	915,88	1 798,23	**97,9%**
4.1.2	Расходы на оплату труда основного производственного персонала	тыс. руб.	0,00	2 183,40	**0,0%**	1 111,00	1 151,00	2 262,00	**103,6%**	2 350,80	1 415,13	1 475,98	2 891,12	**127,8%**
4.1.3	Отчисления на социальные нужды от расходов на оплату труда основного производственного персонала	тыс. руб.	0,00	220,52	**0,0%**	336,63	348,16	684,79	**310,5%**	712,29	355,99	517,13	873,12	**127,5%**
4.1.6	Ремонт и техническое обслуживание основных средств производственного назначения, в том числе:	тыс. руб.	0,00	34,28	**0,0%**	0,00	0,00	0,00	**0,0%**	0,00	0,00	0,00	0,00	**0,0%**
4.1.10	Прочие прямые расходы	тыс. руб.	0,00	129,23	**0,0%**	314,34	324,71	639,05	**494,5%**	739,05	77,72	81,46	159,18	**24,9%**
4.2	Косвенные (общеэксплуатационные расходы)	тыс. руб.	0,00	404,93	**0,0%**	235,48	243,25	478,73	**118,2%**	540,69	309,34	190,85	500,19	**104,5%**
4.3	Налоги и платежи,в том числе:	тыс. руб.	0,00	0,00	**0,0%**	19,65	19,65	39,30	**0,0%**	32,48	12,50	12,50	25,00	**63,6%**
4.3.2	Налоги и платежи, относимые на указанный вид деятельности	тыс. руб.	0,00	0,00	**0,0%**	19,65	19,65	39,30	**0,0%**	32,48	12,50	12,50	25,00	**63,6%**
7	**Расходы на весь технологический процесс - всего:**	**тыс. руб.**	**0,00**	**4 438,48**	**0,0%**	**2 921,79**	**3 018,60**	**5 901,09**	**133,0%**	**9 676,12**	**3 053,04**	**3 193,80**	**6 246,83**	**105,9%**
7.1	Прямые расходы:	тыс. руб.	0,00	4 033,55	**0,0%**	2 666,66	2 755,70	5 422,36	**134,4%**	9 102,95	2 731,20	2 990,45	5 721,64	**105,5%**
7.1.2	Затраты на покупную электрическую энергию, по уровням напряжения	тыс. руб.	0,00	1 466,12	**0,0%**	904,69	931,83	1 836,52	**125,3%**	5 300,81	882,35	915,88	1 798,23	**97,9%**
7.1.3	Расходы на оплату труда основного производственного персонала	тыс. руб.	0,00	2 183,40	**0,0%**	1 111,00	1 151,00	2 262,00	**103,6%**	2 350,80	1 415,13	1 475,98	2 891,12	**127,8%**
7.1.4	Отчисления на социальные нужды от расходов на оплату труда основного производственного персонала	тыс. руб.	0,00	220,52	**0,0%**	336,63	348,16	684,79	**310,5%**	712,29	355,99	517,13	873,12	**127,5%**
7.1.7	Ремонт и техническое обслуживание основных средств производственного назначения, в том числе:	тыс. руб.	0,00	34,28	**0,0%**	0,00	0,00	0,00	**0,0%**	0,00	0,00	0,00	0,00	**0,0%**
7.1.11	Прочие прямые расходы	тыс. руб.	0,00	129,23	**0,0%**	314,34	324,71	639,05	**494,5%**	739,05	77,72	81,46	159,18	**24,9%**
7.1.11.2	Прочие расходы		0,00	129,23	**0,0%**			639,05	**494,5%**	739,05	77,72	81,46	159,18	**24,9%**
7.2	Косвенные (общеэксплуатационные расходы)	тыс. руб.	0,00	404,93	**0,0%**	235,48	243,25	478,73	**118,2%**	540,69	309,34	190,85	500,19	**104,5%**
7.3	Налоги и платежи,в том числе:	тыс. руб.	0,00	0,00	**0,0%**	19,65	19,65	39,30	**0,0%**	32,48	12,50	12,50	25,00	**63,6%**
7.3.2	Налоги и платежи, относимые на указанный вид деятельности	тыс. руб.	0,00	0,00	**0,0%**	19,65	19,65	39,30	**0,0%**	32,48	12,50	12,50	25,00	**63,6%**
8	**Валовая прибыль:**	**тыс. руб.**	**0,00**	**0,00**	**0,0%**	**42,51**	**42,51**	**85,02**	**0,0%**	**27,05**	**8,72**	**8,72**	**17,44**	**20,5%**
8.6	Налоги, сборы, платежи, относимые на финансовый результат:	тыс. руб.	0,00	0,00	**0,0%**	42,51	42,51	85,02	**0,0%**	**27,05**	8,72	8,72	17,44	**20,5%**
8.6.2	Единый налог при УСН	тыс. руб.	0,00	0,00	**0,0%**	42,51	42,51	85,02	**0,0%**	27,05	8,72	8,72	17,44	**20,5%**
9	**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	**0,0%**
12	**Товарная продукция**	**тыс. руб.**	**0,00**	**4 438,48**	**0,0%**	**2 964,30**	**3 061,11**	**6 025,41**	**135,8%**	**9 703,17**	**3 061,76**	**3 202,52**	**6 264,27**	**104,0%**
15	**Среднеотпускной тариф (одноставочный)**	**руб./м3**	**0,00**	**88,19**	**0,0%**	**31,07**	**32,09**	**31,58**	**35,8%**	**50,85**	**32,09**	**33,57**	**32,83**	**104,0%**

ЭЛЕКТРОННЫЙ ТАТАРСТАН

Смета раеҳодов на 2022 год для МУП «Волжанка»

№ п/п	Показатели	Базовый период			Утвержденный период				План на регулируемый период		Расчет Госкомитета на регулируемый период	
					Утверждено							
		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	2022 год	% роста к предыдущему году	2022 год	% роста к предыдущему году
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	20	21
	Является ли организация плательщиком НДС	нет	нет				нет		нет			
1	**Производственные расходы**	**0,00**	**3 948,04**	0,0%	**2 352,32**	**2 431,59**	**4 783,92**	121,2%	**5 562,46**	116,3%	**5 562,46**	116,3%
1.1	Расходы на приобретение сырья и материалов и их хранение	0,00	0,00	0,0%	0,00	0,00	0,00	0,0%	0,00	0,0%	0,00	0,0%
1.2	Расходы на энергетические ресурсы и холодную воду	0,00	1 466,12	0,0%	904,69	931,83	1 836,53	125,3%	1 798,23	97,9%	1 798,23	97,9%
1.2.1	Электроэнергия	0,00	1 466,12	0,0%	904,69	931,83	1 836,53	125,3%	1 798,23	97,9%	1 798,23	97,9%
1.4	Расходы на оплату труда и отчисления на социальные нужды основного производственного персонала, в том числе налоги и сборы:	0,00	2 403,92	0,0%	1 447,63	1 499,76	2 947,39	122,6%	3 764,23	127,7%	3764,23	127,7%
1.4.1	Расходы на оплату труда производственного персонала	0,00	2 183,40	0,0%	1 111,00	1 151,00	2 262,00	103,6%	2 891,12	127,8%	2 891,12	127,8%
1.4.2	Отчисления на социальные нужды производственного персонала, в том числе налоги и сборы	0,00	220,52	0,0%	336,63	348,76	685,39	310,8%	873,12	127,4%	873,12	127,4%
1.7	Прочие производственные расходы, в том числе:		78,00	0,0%			0,00	0,0%	0,00	0,0%	0,00	0,0%
1.7.2	Контроль качества воды и сточных вод		78,00	0,0%			0,00	0,0%		0,0%		0,0%
2	**Ремонтные расходы**	**0,00**	**34,28**	0,0%	**0,00**	**0,00**	**0,00**	0,0%	**0,00**	0,0%	**0,00**	0,0%
2.1	Расходы на текущий ремонт централизованных систем водоснабжения либо объектов, входящих в состав таких систем	0,00	34,28	0,0%		0,00	0,00	0,0%	0,00	0,0%	0,00	0,0%
3	**Административные расходы**	**0,00**	**456,16**	0,0%	**558,89**	**558,90**	**1 117,79**	245,0%	**500,19**	44,7%	**500,19**	44,7%
3.2	Расходы на оплату труда и отчисления на социальные нужды административно-управленческого персонала, в том числе налоги и сборы	0,00	403,23	0,0%	238,60	238,61	477,21	118,3%	500,19	104,8%	500,19	104,8%
3.2.1	Расходы на оплату труда административно-управленческого персонала	0,00	366,24	0,0%	183,12	183,12	366,24	100,0%	384,17	104,9%	384,17	104,9%
3.2.2	Отчисления на социальные нужды административно-управленческого персонала, в том числе налоги и сборы	0,00	36,99	0,0%	55,48	55,49	110,97	300,0%	116,02	104,5%	116,02	104,5%
3.7	Прочие административные расходы		52,93	0,0%	320,29	320,29	640,58	1210,2%		0,0%		0,0%
7	**Расходы, связанные с уплатой налогов и сборов**	**0,00**	**0,00**	0,0%	**0,00**	**124,32**	**124,32**	0,0%	**42,44**	34,1%	**17,44**	14,0%
7.2	Единый налог при УСН	0,00	0,00	0,0%		85,02	85,02	0,0%	17,44	20,5%	17,44	20,5%
7.9	Налоги и платежи, относимые на указанный вид деятельности	0,00	0,00	0,0%		39,30	39,30	0,0%	25,00	63,6%		0,0%
10	**Убыток (выпадающие доходы)**	**0,00**	**0,00**	0,0%	0,00	0,00	**0,00**	0,0%	**0,00**	0,0%	0,00	0,0%
12	**Итого НВВ**	**0,00**	**4 438,48**	0,0%	**2 911,21**	**3 114,80**	**6 026,02**	135,8%	**9 703,17**	161,0%	**6 264,27**	104,0%

Уполномоченный по делу Валькович Лилия Равильевна подпись

ЭЛЕКТРОННЫЙ ТАТАРСТАН

Экспертное заключение

по обоснованности тарифа на питьевую воду на 2022 год
ООО «Центр обслуживания поселений» для потребителей
Мамадышского муниципального района
по делу об установлении тарифов № 26/132-2021 на 2022 год

В адрес Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам (далее – Госкомитет) поступило предложение организации ООО «Центр обслуживания поселений» об установлении тарифов в сфере водоснабжения на 1 год:

Организацией подано заявление об установлении тарифов с приложением расчетных и обосновывающих материалов от 09.06.2021 № вх. 5352, в ответ на которое Госкомитет направил письмо об отказе в открытии тарифного дела в связи с отсутствием правоустанавливающих документов (от 16.06.2021 № ЛХ-26/3410/2021). На основании подпункта «б» пункта 13 Правил регулирования тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 13 мая 2013 г. № 406 (далее – Правила), приказом Госкомитета от 30.09.2021 № 538/2021 открыто тарифное дело № 26/132-2021.

Название тарифа	Питьевая вода
Период регулирования	2022 год
Метод регулирования	метод экономически обоснованных расходов (затрат)
Сведения об организации	
Полное наименование организации	Общество с ограниченной ответственностью «Центр обслуживания поселений»
ИНН/КПП	1626013174/ 162601001
Директор организации	Хасанов Разиль Рашитович
Юридический адрес	422190, РТ, г. Мамадыш, ул. Коммунистическая, д. 1, кв. 13
Почтовый адрес	422190, РТ, г. Мамадыш, ул. Коммунистическая, д. 1, кв. 13
Основной вид деятельности	01.6 Деятельность вспомогательная в области производства сельскохозяйственных культур и послеуборочной обработки сельхозпродукции, Распределение воды для питьевых и промышленных нужд
Система налогообложения	Упрощенная система налогообложения
Учредители организации	Хасанов Разиль Рашитович
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	Данные не представлены, по данным СБИС связанные лица – ООО «Центр консультационных услуг»
Перечень муниципальных образований, в которых планируется оказание регулируемой услуги	28 сельских поселений Мамадышского муниципального района Албайское, Верхнеошминское, Дюсьметьевское Ишкеевское, Катмышское, Кемеш-Кульское, Кляушское, Красногорское, Куюк-Ерыксинское,

	Малокирменское, Нижнеошминское, Нижнесуньское, Нижнетаканышское, Нижнешандерское, Никифоровское, Олуязское, Омарское, Отарское, Сокольское, Среднекирменское, Суньское, Тавельское Уразбахтинское, Урманчеевское, Усалинское, Шадчинское, Шемяковское, Якинское.
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)*	да
Положение о закупках размещено в ЕИС (да/нет)	Нет
Количество конкурентных закупок, проведенных за предыдущий календарный год	1 (по данным СБИС)
Сумма закупок, проведенных за предыдущий календарный год	60 000,00 (по данным СБИС)
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.	83
Протяженность водопроводных сетей, в том числе:	км	341,62
протяженность водопроводных сетей, нуждающихся в замене	км	150.0
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
Дорожная карта по заключению концессионных соглашений в отношении объектов коммунальной инфраструктуры в сфере водоснабжения	Решение Совета Мамадышского муниципального района Республики Татарстан	№ 8-8 от 13.08.2021	До заключения концессионного соглашения	В электронном виде
Договор на выполнение работ по обслуживанию водопроводных сетей и водонапорных башен	Исполнительный комитет Мамадышского МР	б/н от 15.05.2012 с учетом доп. соглашений б/н от 10.11.2020	от 15.05.2012 до 31.12.2021	В электронном виде

Краткое описание схемы технологического процесса

Источником водоснабжения являются подземные воды.

На обслуживании предприятия находятся 83 артезианских скважины и каптажные родники, установленные в населенных пунктах Мамадышского муниципального района. Транспортировка воды до потребителей осуществляется по водопроводным сетям протяженностью 341,62 км. Протяженность сетей, нуждающихся в замене, составляет 150,0 км.

Технологическая схема состоит из следующих элементов: погружные насосы, водонапорные башни, вспомогательное оборудование (водонапорные сети). Насосы поднимают воду с глубины 80 м в полость водонапорной башни, из которой вода поступает в водопроводную сеть.

Организация обслуживает потребителей 28 сельских поселений Мамадышского муниципального района. Количество абонентов составляет 6 540,00 единиц, численность населения, получающего услуги организации – 10200 человек.

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 «ЦОП»

НВВ, тыс. руб.	Проект тарифа на 1 полугодие, руб./куб.м	*Рост / снижение, %*	Проект тарифа на 2 полугодие, руб./куб.м	*Рост / снижение, %*
14 646,35	24,37	*100,0*	36,83	*151,1*

Используемые при регулировании индексы в соответствии с Прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации, размещенным на сайте Министерства экономического развития Российской Федерации на 2022 год и плановый период 2023-2024 годов (от 30.09.2021)

Название индекса-дефлятора	2022 год

Электрическая энергия	103,8
Индекс потребительских цен	104,3
Индекс цен промышленных производителей	104,8

Анализ объемов реализации воды за последние три года (для ООО «ЦОП»)

Год	Принято Госкомитетом (тыс.куб.м.)	Факт (тыс.куб.м.)
2018	478,62	472,63
2019	478,62	470,10
2020	478,61	478,61

БАЛАНС водоснабжения

Показатели	Принято на 2021 год (Госкомитет) (тыс.куб.м.)	Прогноз организации на 2022 год	Принято на 2022 год (Госкомитет) (тыс.куб.м.)	Отклонение к предложению организации (%)
Поднято воды	470,099	478,62	482,55	*100,8*
Потери воды	-	-	-	-
	-	-	-	-
Отпуск воды по категориям потребителей, в т. ч.:	470,099	478,62	482,55	*100,8*
бюджетным организациям	4,940	8,96	6,91	*77,1*
населению	464,858	469,30	475,28	*101,2*
	98,8%	*97,5%*	*98,4%*	-
прочим потребителям	0,301	0,360	0,360	*100,0*

Баланс водоснабжения принят на основании технического заключения отдела технологического аудита Госкомитета от 24.06.2021 № вн-3902.

Анализ финансово-хозяйственной деятельности организации за предыдущий период регулирования (2020 год)

№ п/п	Наименование показателей, статей затрат	Ед.изм.	план	факт	%	руб./куб.м		разница
						план	факт	
1	Затраты на покупную электрическую энергию	тыс. руб.	766,03	2 389,16	312	1,60	4,99	***-3,39***
2	Расходы на оплату труда основного производственного персонала	тыс. руб.	707,03	1 950,00	276	1,48	4,07	***-2,60***
3	Отчисления на социальные нужды	тыс. руб.	143,53	588,90	410	0,30	1,23	***-0,93***
4	Аренда основных средств	тыс. руб.	193,51	0,00	0	0,40	0,00	***193,51***
5	Ремонт и техническое обслуживание основных средств	тыс. руб.	378,05	2 342,44	620	0,79	4,89	***-4,10***
6	Цеховые расходы	тыс. руб.	68,16	899,82	1320	0,14	1,88	***-1,74***
7	Общеэксплуатационные расходы	тыс. руб.	686,37	2 487,19	362	1,43	5,20	***-3,76***
8	**Всего расходов по полной себестоимости**	**тыс. руб.**	**2 942,68**	**10 ,657,51**				
9	**Доход организации от реализации услуги потребителям**	**тыс. руб.**		**11 623,76**				
10	**Финансовый результат организации от реализации услуги потребителям**	**тыс. руб.**		***966,25***				

За отчетный период организацией получена прибыль в размере 966,25 тыс. руб.

Анализ экономической обоснованности расходов по отдельным статьям (группам расходов)

I. Производственные расходы на 2022 год приняты в сумме **6 250,03 тыс. руб**. со снижением к прогнозу организации на 462,36 тыс.руб.

1. Расходы на приобретение сырья и материалов организацией не заявлены

2. Расходы на приобретаемую электрическую энергию (мощность) приняты в сумме **2 925,19 тыс.руб**. со снижением к прогнозу организации на 2 201,39 тыс.руб.

Объем покупной электрической энергии принят на основании технического заключения, выполненного отделом технологического аудита Госкомитета от 24.06.2021 № вн-3902 ВС, в размере 390,86 тыс.кВт.ч., что соответствует фактическому удельному расходу электрической энергии на технологические нужды за 2022 год – 0,81 кВт*ч/куб.м.

Поставщиком электроэнергии является АО «Татэнергосбыт». Средняя цена электрической энергии принята на уровне фактической цены за 2020 год с учетом индексации – 7,00 руб./кВт.ч.

Подтверждающие документы	Указание страницы тарифного дела
Ведомости электропотребления за 2020 год	*В электронном виде*

3. Расходы на оплату труда и отчисления на социальные нужды основного производственного персонала приняты в сумме **3 037,38 тыс.руб**. с ростом к прогнозу организации на 445,74 тыс.руб.

Показатель	Величина, тыс.руб.
расходы на оплату труда основного производственного персонала	2 332,86
отчисления на социальные нужды (30,2%)	704,52

Численность основного производственного персонала принята в количестве 12 шт. ед.:

Наименования должностей	Численность (чел.)	Среднемесячная зар. плата 1 чел. (тыс.руб.)	Годовой фонд оплаты труда (тыс.руб.)
Подъем воды			
Оператор	7,00	16,06	1 349,22
электрик	1,00	16,06	192,75
транспортирование воды			
Электрогазосварщик	1,00	17,72	212,65
Слесарь-ремонтник канализационного оборудования	3,00	16,06	578,24
Итого:	**12,00**	**16,20**	**2 332,86**

Подтверждающие документы	Указание страницы тарифного дела
Штатное расписание	*Папка регулятор*

Численность основного производственного персонала принята в соответствии с утвержденным штатным расписанием организации. Заработная плата операторов, электрика, слесарей и электрогазосварщика доведена до уровня минимальной заработной платы по соглашению с учетом индексации.

4.Общехозяйственные расходы (цеховые расходы) приняты в сумме **287,46 тыс.руб**, со снижением к прогнозу организации на 633,04 тыс.руб.:

Показатели	Прогноз организации (тыс.руб.)	Принято Госкомитетом (тыс.руб.)	Отклонение к предложению организации, %
Заработная плата цехового персонала (мастера)	210,39	220,78	*104,9*
Отчисления на социальное страхование от заработной платы цехового персонала (30,2%)	63,54	66,68	*104,9*
Договорные услуги	646,56	-	-
Итого	**920,50**	**287,46**	***3 122,8***

Подтверждающие документы	Указание страницы тарифного дела
Штатное расписание	*Папка регулятор*

Наименования должностей	Численность (чел.)	Среднемесячная зар. плата 1 чел. (тыс.руб.)	Годовой фонд оплаты труда

			(тыс.руб.)
Мастер	1	18,40	220,78
Итого	**1**	**18,40**	**220,78**

ФОТ и численность цехового персонала принята в соответствии с утвержденным штатным расписанием организации – 1 шт. ед. (мастер) и с учетом индексации.

Договорные услуги не приняты, так как не представлены подтверждающие документы.

II. Ремонтные расходы на 2022 год приняты в сумме **1 999,11** тыс.руб, со снижением к прогнозу организации на 437,03 тыс. руб.

Мероприятия по ремонту	Прогноз организации, тыс.руб.	Расчет Госкомитета, тыс.руб.	Отклонение, %
Установить на ВСН сел (подъем воды)	1585,36	1 485,63	*93,7*
Ремонтировать сети (транспортировка воды)	757,08	513,48	*67,8*
Прочие материалы	93,70	-	-
Итого:	**2 436,14**	**1 999,11**	*82,0*

Подтверждающие документы	Указание страницы тарифного дела
Дефектная ведомость	*В электронном виде*
Договоры и товарные накладные на насосы, трубы	*В электронном виде*

Затраты на ремонт приняты на основании представленных документов. Ремонтные работы выполняются хоз. способом.

III. <u>Административные расходы</u> на 2022 год приняты в сумме **3 273,44 тыс.руб**, со снижением к прогнозу организации на 149,56 тыс.руб.

№ п/п	Наименование показателей, статей затрат	Прогноз организации, тыс.руб.	Расчет Госкомитета, тыс.руб.	Отклонение к прогнозу, %
1	Заработная плата АУП	990,21	1 817,34	*183,5*
2	Отчисления на социальное страхование от заработной платы АУП	312,95	548,84	*175,3*
3	Транспортные расходы	124,80	211,60	*169,5*
4	Услуги банка	109,41	-	-
5	Услуги связи (телефон, интернет, сотовая связь)	15,06	14,86	*98,6*
6	Канц.товары и почтово-телеграф. расходы	108,16	26,33	*24,3*
7	Услуги договорные (юридические, консультационные):	146,85	-	-
7.1	Сопровождение программы БАРС	-	180,00	-
7.2	Спец. Техника	-	39,44	-
8	Лицензии, экспертиза	-	2,70	-
9	Аренда зданий	179,71	-	-
10	Прочие расходы заправка картриджа	-	17,27	-
11	Доставка счетов (почта)	-	124,05	-
12	Прием платежей (почта)	-	291,01	-
13	прочие расходы	115,85	-	-
14	услуги ЕРЦ (доставка почтой плат. Документов)	1 320,00	-	-
	Итого	**3 423,00**	**3 273,44**	**95,6**

Подтверждающие документы	Указание страницы тарифного дела
Штатное расписание	*Папка регулятор*
Договор поставки № 3 от 01.01. 2018 г. с ООО «Компьютерные Технологии», счета на оплату, счет-фактуры, товарная накладная, акт оказания услуг	*В электронном виде*
Договор №42/12 купли продажи	*В электронном виде*

нефтепродуктов с ОАО «ХК «Татнефтепродукт», товарные накладные	
Договор оказания услуг связи №105563590 с ПАО «Таттелеком», акты оказанных услуг, счета-фактуры	*В электронном виде*
ЗАО «ТаксНет» акт на право передачи, счет на оплату, сертификат ключа	*В электронном виде*
Договор поставки товара б/н от 11.02.2020 г. с ООО «Орион», счета-фактуры, товарные накладные	*В электронном виде*
Договор поставки канцтоваров б/н от 01.12.2018 г., ИП Олунин А.В., товарные накладные, платежные поручения, акты	*В электронном виде*
ООО «Энергомэкс» Договор № 14 от 25.06.2020 г. на услуги спецтехники (трактор - экскаватор), замену ввода водонапорной башни, счета на оплату, акты, платежное поручение	*В электронном виде*
Договор №КП-5509 с ООО «НТЦ ЛАИН», счета и платежные поручения	*В электронном виде*
Договор на оказание услуг по доставке счетов и прием платежей №84.04.01/5658-12 от 23.08.2012 г., с ФГУП «Почта России», доп. соглашение № 6 от 01.12.2020 г. акты, счета-фактуры	*В электронном виде*

ФОТ и численность АУП персонала принята в соответствии с утвержденным штатным расписанием организации с учетом индексации.

В транспортных расходах приняты затраты на ГСМ на уровне факта 2020 года на основании представленных документов.

В договорных услугах приняты расходы на услуги сопровождения программы БАРС и спецтехники, которая используется при проведении ремонтных работ на сетях.

В прочих общеэксплуатационных расходах приняты затраты на доставку счетов и прием платежей с ФГУП «Почта России».

Не приняты прочие расходы и услуги ЕРЦ, аренда здания не представлены подтверждающие документы.

Остальные затраты приняты на уровне фактических расходов на основании представленных затрат.

Наименование специальностей	Численность (чел.)	Среднемесячная зарплата 1 чел. (тыс.руб.)	Годовой фонд оплаты труда (тыс.руб.)
Директор	1,00	19,45	233,42
Бухгалтер	1,00	16,21	194,50
Экономист	1,00	17,07	204,89
Бухгалтер кассир	1,00	16,06	192,75
инспектор ОК	1,00	16,06	192,75
контролер	2,00	16,06	385,49
Инженер по ОТ и БО	1,00	16,06	192,75
Начальник абонентского отдела	1,00	18,40	220,80
Итого:	**9,00**	**16,82**	**1 817,34**

Распределение административных расходов: согласно представленной бухгалтерской отчетности, организация осуществляет один вид деятельности – водоснабжение.

IV.Прочие прямые расходы приняты в сумме **371, 23 тыс.руб** на исследование воды на жесткость.

Подтверждающие документы	Указание страницы тарифного дела
Договор возмездного оказания услуг №18/2-225 от 19.07.2019 «Центр гигиены», счет на оплату, акт	*На электронном носителе*

об оказании услуг, счет-фактура	

V. Расходы, связанные с уплатой налогов и сборов, приняты в сумме **100,67 тыс.руб**, со снижением к прогнозу организации на 13,33 тыс.руб., в том числе:

Вид налога	Сумма, тыс.руб.	Подтверждающие документы	Указание страницы тарифного дела
Единый налог при УСН	100,67	Налоговая декларация	*В электронном виде*

Единый налог при УСН принят в размере минимального налога по ставке 1% от НВВ

VI. Нормативная прибыль организацией не заявлена.

VII. Недополученный доход организацией не заявлен**.**

VIII. Выпадающие доходы приняты в сумме **201,08 тыс. руб**. доведение до минимальной заработной платы основного производственного персонала по соглашению с учетом индексации.

IX. Экономически не обоснованные доходы

Госкомитетом из расчета НВВ за 2022 год исключена сумма 193,51 тыс. руб. при установлении тарифов на очередной период регулирования объемы средств, не освоенных организацией:

За период 2020 года - подлежит изъятию сумма 193,51 тыс. руб. (аренда основных средств)

ВЫВОДЫ:

НВВ на выполнение программы водоснабжения на 2022 год составит **12 002,05** тыс.руб.

По итогам анализа обоснованности расходов, учтенных регулируемой организацией в предложении об установлении тарифов на 2022 год, предлагается принять:

Наименование	Одноставочный тариф на питьевую воду, руб./куб.м			
	с 01.01.2022 по 30.06.2022	Отклонение к 01.07.2021, %	с 01.07.2022 по 31.12.2022	Отклонение к 01.01.2022, %
ООО «ЦОП» (организация применяет упрощенную систему налогообложения)	**24,37**	*100,0*	**25,37**	*104,12*

Указанные тарифы направлены на согласование руководителю Исполнительного комитета Мамадышского 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 после не позднее 20 декабря 2020 года.

Приложение:

1. Калькуляция расходов для расчета тарифов на водоснабжение на 2022 год
2. Смета расходов

Калькуляция расходов для расчета тарифов на водоснабжение на 2022 год для ООО «ЦОП»

№ п/п	Показатели	Единица измерения	Базовый период			Утвержденный период				План предприятия на регулируемый период	Расчет Госкомитета			
						Утверждено					2022 год		2022 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	2022 год	С 1 января по 30 июня	С 1 июля по 31 декабря		
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	15	16	17	18	19
1	**Является ли организация плательщиком НДС**	**да/нет**	нет	нет				нет					нет	
	I. НАТУРАЛЬНЫЕ ПОКАЗАТЕЛИ													
2	**Реализовано воды, в том числе:**	**тыс. м3**	**478,617**	**478,617**	**100,0%**	**235,050**	**235,050**	**470,099**	**98,2%**	**478,617**	**241,275**	**241,275**	**482,550**	**102,6%**
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%**
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%**
2.3	Объем воды, реализованной потребителям, в том числе:	тыс. м3	478,617	478,617	**100,0%**	235,050	235,050	470,099	**98,2%**	**478,617**	241,275	241,275	482,550	**102,6%**
2.3.1	Население	тыс. м3	471,407	471,407	**100,0%**	232,429	232,429	464,858	**98,6%**	469,300	237,640	237,640	475,280	**102,2%**
2.3.2	Бюджетные организации	тыс. м3	6,910	6,910	**100,0%**	2,470	2,470	4,940	**71,5%**	8,958	3,455	3,455	6,910	**139,9%**
2.3.3	Прочие потребители	тыс. м3	0,300	0,300	**100,0%**	0,151	0,151	0,301	**100,3%**	0,359	0,180	0,180	0,360	**119,6%**
3	**Присоединенная мощность потребителей товаров (услуг) по холодному водоснабжению**	**тыс. м3/час**	**0,05**	**0,05**	**100,0%**	0,03	0,03	**0,06**	**109,8%**	0,05	**0,03**	**0,03**	**0,06**	**91,8%**
	II. ПОЛНАЯ СЕБЕСТОИМОСТЬ ОТПУЩЕННОЙ (ПОТРЕБЛЕННОЙ) ВОДЫ	**тыс. руб.**	**2 973,38**	**11 052,07**	**371,6%**	**5 856,03**	**5 855,97**	**11 711,99**	**106,0%**	**14 532,35**	**5 825,75**	**6 068,06**	**11 893,81**	**101,6%**
4	**Подъем воды (РПВ) - всего:**	**тыс. руб.**	**1 071,78**	**7 427,70**	**693,0%**	**3 711,91**	**3 848,13**	**7 560,04**	**101,8%**	**10 948,37**	**3 974,38**	**4 192,34**	**8 167,23**	**108,0%**
4.1	Прямые расходы:	тыс. руб	906,27	6 646,83	**733,4%**	2 921,09	3 031,48	5 952,57	**89,6%**	9 219,61	3 246,53	3 283,98	6 530,51	**109,7%**
4.1.1	Затраты на покупную электрическую энергию, по уровням напряжения	тыс. руб	766,03	2 389,16	**311,9%**	1 410,69	1 453,01	2 863,70	**119,9%**	5 126,58	1 462,59	1 462,59	2 925,19	**102,1%**
4.1.2	Расходы на оплату труда основного производственного персонала	тыс. руб	107,71	1 200,00	**1114,1%**	586,68	620,04	1 206,72	**100,6%**	1 537,54	770,99	770,99	1 541,97	**127,8%**
4.1.3	Отчисления на социальные нужды от расходов на оплату труда основного производственного персонала	тыс. руб	32,53	362,40	**1114,1%**	177,18	187,25	364,43	**100,6%**	446,48	232,84	232,84	465,68	**127,8%**
4.1.6	Ремонт и техническое обслуживание основных средств производственного назначения, в том числе:	тыс. руб	0,00	1 585,36	**0,0%**	533,78	551,40	1 085,18	**68,5%**	1 648,77	619,30	649,03	1 268,33	**116,9%**
4.1.9	Цеховые расходы	тыс. руб	0,00	449,91	**0,0%**	212,76	219,78	432,54	**96,1%**	460,25	70,18	73,55	143,73	**33,2%**
4.1.10	Прочие прямые расходы	тыс. руб	0,00	0,00	**0,0%**	0,00	0,00	0,00	**0,0%**	0,00	90,63	94,98	185,62	**0,0%**
4.2	Косвенные (общеэксплуатационные расходы)	тыс. руб	149,91	764,30	**509,8%**	782,53	808,35	1 590,88	**208,2%**	1 711,50	728,35	908,37	1 636,72	**102,9%**
4.3	Налоги и платежи,в том числе:	тыс. руб	15,60	16,58	**106,3%**	8,29	8,29	16,59	**100,0%**	17,25	0,00	0,00	0,00	**0,0%**
4.3.2	Налоги и платежи, относимые на указанный вид деятельности	тыс. руб	15,60	16,58	**106,3%**	8,29	8,29	16,59	**100,0%**	17,25	0,00	0,00	0,00	**0,0%**
6	**Транспортирование воды (РТВ) - всего:**	**тыс. руб.**	**1 902,10**	**2 860,07**	**150,4%**	**2 144,11**	**2 007,34**	**4 151,96**	**145,2%**	**3 583,99**	**1 850,37**	**1 875,71**	**3 726,58**	**89,8%**
6.1	Прямые расходы:	тыс. руб	1 350,04	2 843,49	**210,6%**	1 258,81	1 285,58	2 544,49	**89,5%**	1 855,23	1 032,51	1 057,35	2 089,86	**82,1%**
6.1.2	Расходы на оплату труда основного производственного персонала	тыс. руб	599,32	750,00	**125,1%**	328,42	327,99	656,40	**87,5%**	384,38	395,44	395,44	790,89	**120,5%**
6.1.3	Отчисления на социальные нужды от расходов на оплату труда основного производственного персонала	тыс. руб	111,00	226,50	**204,1%**	99,18	99,05	198,23	**87,5%**	223,24	119,42	119,42	238,85	**120,5%**
6.1.6	Ремонт и техническое обслуживание основных средств производственного назначения, в том числе:	тыс. руб	378,05	757,08	**200,3%**	618,45	638,86	1 257,32	**166,1%**	787,36	356,33	373,96	730,78	**58,1%**
6.1.9	Цеховые расходы	тыс. руб	68,16	449,91	**660,1%**	212,76	219,78	432,54	**96,1%**	460,25	70,18	73,55	143,73	**33,2%**
6.2	Косвенные (общеэксплуатационные расходы)	тыс. руб	536,46	0,00	**0,0%**	877,02	713,86	1 590,88	**0,0%**	1 711,50	818,36	818,36	1 636,72	**102,9%**
6.3	Налоги и платежи,в том числе:	тыс. руб	15,60	16,58	**106,3%**	8,29	8,30	16,59	**100,0%**	17,25	0,00	0,00	0,00	**0,0%**
6.3.2	Налоги и платежи, относимые на указанный вид деятельности		15,60	16,58	**106,3%**	8,29	8,30	16,59	**100,0%**	17,25	0,00	0,00	0,00	**0,0%**
7	**Расходы на весь технологический процесс всего:**	**тыс. руб.**	**2 973,38**	**12 010,67**	**403,9%**	**5 856,03**	**5 855,97**	**11 678,82**	**97,2%**	**14 532,35**	**5 915,76**	**6 068,06**	**11 893,81**	**101,8%**
7.1	Прямые расходы:	тыс. руб	2 256,31	9 490,32	**420,6%**	4 179,90	4 317,16	8 497,06	**89,5%**	11 074,85	4 279,04	4 341,33	8 620,37	**101,5%**
7.1.2	Затраты на покупную электрическую энергию, по уровням напряжения	тыс. руб	766,03	2 389,16	**311,9%**	1 410,69	1 453,01	2 863,70	**119,9%**	5 126,58	1 462,59	1 462,59	2 925,19	**102,1%**
7.1.3	Расходы на оплату труда основного производственного персонала	тыс. руб	707,03	1 950,00	**275,8%**	915,10	948,03	1 863,12	**95,5%**	1 921,92	1 166,43	1 166,43	2 332,86	**125,2%**
7.1.4	Отчисления на социальные нужды от расходов на оплату труда основного производственного персонала	тыс. руб	143,53	588,90	**410,3%**	276,36	286,30	562,66	**95,5%**	669,72	352,26	352,26	704,52	**125,2%**
7.1.7	Ремонт и техническое обслуживание основных средств производственного назначения, в том числе:	тыс. руб	378,05	2 342,44	**619,6%**	1 152,24	1 190,26	2 342,50	**100,0%**	2 436,14	976,13	1 022,98	1 999,11	**85,3%**
7.1.10	Цеховые расходы	тыс. руб	68,16	899,82	**1320,2%**	425,52	439,56	865,08	**96,1%**	920,50	140,36	147,10	287,46	**33,2%**
7.1.11.2	Прочие расходы		0,00	0,00	**0,0%**			0,00	**0,0%**	0,00	**131,26**	**109,97**	**371,22**	**0,0%**
7.2	Косвенные (общеэксплуатационные расходы)	тыс. руб	686,37	2 487,19	**362,4%**	1 659,55	1 522,22	3 181,77	**127,9%**	3 423,00	1 636,72	1 726,73	3 273,44	**102,9%**
7.3	Налоги и платежи,в том числе:	тыс. руб	31,20	33,16	**106,3%**	16,58	16,59	33,17	**100,0%**	34,50	0,00	0,00	0,00	**0,0%**
7.3.2	Налоги и платежи, относимые на указанный вид деятельности	тыс. руб	31,20	33,16	**106,3%**	16,58	16,59	33,17	**100,0%**	34,50	0,00	0,00	0,00	**0,0%**
8	**Валовая прибыль:**	**тыс. руб.**	**101,24**	**202,48**	**200,0%**	**57,00**	**57,00**	**114,00**	**56,3%**	**114,00**	**50,34**	**50,34**	**100,67**	**88,3%**
8.6	Налоги, сборы, платежи, относимые на финансовый результат:	тыс. руб.	101,24	202,48	**200,0%**	57,00	57,00	114,00	**56,3%**	**114,00**	50,34	50,34	100,67	**88,3%**
8.6.2	Единый налог при УСН	тыс. руб.	101,24	202,48	**200,0%**	57,00	57,00	114,00	**56,3%**	114,00	50,34	50,34	100,67	**88,3%**
9	**Убыток (выпадающие доходы)**	**тыс. руб.**	0,00	354,30	**0,0%**	**0,00**	**0,00**	0,00	**0,0%**	0,00	100,54	100,54	201,08	**0,0%**
10	**Экономически не обоснованные доходы прошлых периодов регулирования**	**тыс. руб.**	0,00	0,00	**0,0%**	**184,59**	**184,59**	369,18	**0,0%**	0,00	96,76	96,76	193,51	**52,4%**
12	**Товарная продукция**	**тыс. руб.**	**3 075,12**	**11 623,21**	**378,0%**	**5 728,44**	**5 728,38**	**11 456,81**	**98,6%**	**14 646,35**	**5 879,37**	**6 122,18**	**12 002,05**	**104,8%**
13	**Предусмотренные в затратах организации средства на реализацию производственной программы по источникам финансирования**	**тыс. руб.**	**378,05**	**0,00**	**0,0%**	**1 152,24**	**1 190,26**	**2 342,50**	**0,0%**	**2 436,14**	**976,13**	**1 022,98**	**2 342,44**	**100,0%**
13.3	Ремонтный фонд	тыс. руб.	378,05	0,00	**0,0%**	1 152,24	1 190,26	2 342,50	**0,0%**	2 436,14	976,13	1 022,98	1 999,11	**85,3%**
14	**Предусмотренные в затратах организации средства на реализацию инвестиционной программы по источникам финансирования**	**тыс. руб.**	**0,00**	**0,00**	**0,0%**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,0%**	**30,60**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,0%**
15	**Среднеотпускной тариф (одноставочный)**	**руб./м3**	**6,43**	**24,28**	**378,0%**	24,37	24,37	**24,37**	**100,4%**	30,60	24,37	**25,37**	**24,87**	**102,1%**

ЭЛЕКТРОННЫЙ ТАТАРСТАН

Смета расходов на 2022 год для ООО «ЦОП»

№ п/п	Показатели	Базовый период			Утвержденный период				План на регулируемый период		Расчет Госкомитета на регулируемый период	
					Утверждено							
		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	2022 год	% роста к предыдущему году	2022 год	% роста к предыдущему году
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	20	21
	Является ли организация плательщиком НДС	нет	нет				нет		нет			
1	**Производственные расходы**	**7 666,44**	**7 147,89**	93,2%	**3 072,08**	**3 081,90**	**6 153,98**	86,1%	**6 712,39**	109,1%	**6 250,03**	101,6%
1.2	Расходы на энергетические ресурсы и холодную воду	4 468,01	2 389,16	53,5%	1 431,85	1 431,85	2 863,69	119,9%	2 925,19	102,1%	2 925,19	102,1%
1.2.1	Электроэнергия	4 468,01	2 389,16	53,5%	1 431,85	1 431,85	2 863,69	119,9%	2 925,19	102,1%	2 925,19	102,1%
1.4	Расходы на оплату труда и отчисления на социальные нужды основного производственного персонала, в том числе налоги и сборы:	2 340,94	2 538,90	108,5%	1 207,70	1 217,52	2 425,22	95,5%	2 922,12	120,5%	3037,38	125,2%
1.4.1	Расходы на оплату труда производственного персонала	1 797,96	1 950,00	108,5%	931,35	931,35	1 862,69	95,5%	2 217,60	119,1%	2 332,86	125,2%
1.4.2	Отчисления на социальные нужды производственного персонала, в том числе налоги и сборы	542,98	588,90	108,5%	276,36	286,17	562,53	95,5%	704,52	125,2%	704,52	125,2%
1.6	Общехозяйственные расходы	857,48	899,83	104,9%	432,54	432,54	865,07	96,1%	865,08	100,0%	287,46	33,2%
1.7	Прочие производственные расходы, в том числе:		1 320,00	0,0%			0,00	0,0%	0,00	0,0%	0,00	0,0%
2	**Ремонтные расходы**	**2 342,44**	**2 342,44**	100,0%	**1 171,22**	**1 171,22**	**2 342,44**	100,0%	**2 436,14**	104,0%	**1999,11**	85,3%
2.1	Расходы на текущий ремонт централизованных систем водоснабжения либо объектов, входящих в состав таких систем	2 342,44	2 342,44	100,0%	1 171,22	1 171,22	2 342,44	100,0%	2 436,14	104,0%	1 999,11	85,3%
3	**Административные расходы**	**1 480,49**	**2 253,50**	152,2%	**1 595,93**	**1 585,86**	**3 181,78**	141,2%	**3 714,84**	116,8%	**2381,04**	74,8%
3.1	Расходы на оплату труда и услуг, выполняемых сторонними организациями			0,0%			0,00	0,0%	14,86	0,0%	14,86	0,0%
3.1.1	Услуги связи и интернет			0,0%				0,0%	14,86	0,0%	14,86	0,0%
3.2	Расходы на оплату труда и отчисления на социальные нужды административно-управленческого персонала, в том числе налоги и сборы	1 169,68	1 753,74	149,9%	674,61	674,61	1 349,21	76,9%	1 349,22	100,0%	2366,18	175,4%
3.2.1	Расходы на оплату труда административно-управленческого персонала	898,37	1 346,96	149,9%	518,14	518,14	1 036,27	76,9%	1 036,27	100,0%	1 817,34	175,4%
3.2.2	Отчисления на социальные нужды административно-управленческого персонала, в том числе налоги и сборы	271,31	406,78	149,9%	156,48	156,48	312,95	76,9%	312,95	100,0%	548,84	175,4%
3.7	Прочие административные расходы	310,81	499,76	160,8%	921,32	911,25	1 832,57	366,7%	2 350,76	128,3%		0,0%
7	**Расходы, связанные с уплатой налогов и сборов**	**132,44**	**233,68**	176,4%	**73,58**	**73,59**	**147,17**	63,0%	**148,50**	100,9%	**100,67**	68,4%
7.2	Единый налог при УСН	101,24	202,48	200,0%	57,00	57,00	114,00	56,3%	114,00	100,0%	100,67	88,3%
7.9	Налоги и платежи, относимые на указанный вид деятельности	31,20	31,20	100,0%	16,58	16,59	33,17	106,3%	34,50	104,0%	0,00	0,0%
10	**Убыток (выпадающие доходы)**	**0,00**	**354,30**	0,0%	0,00	0,00	**0,00**	0,0%	**0,00**	0,0%	201,08	0,0%
11	**Экономически не обоснованные доходы прошлых периодов регулирования**	**0,00**	**0,00**	0,0%	184,59	184,59	369,18	0,0%	**0,00**	0,0%	193,51	52,4%
12	**Итого НВВ**	**11 214,24**	**11 623,21**	103,6%	**5 728,22**	**5 727,98**	**11 456,81**	98,6%	**14 646,35**	127,8%	**12 002,05**	104,8%

ЭЛЕКТРОННЫЙ ТАТАРСТАН

Экспертное заключение

по корректировке долгосрочных тарифов на питьевую воду на 2022-2023 годы
для АО «Азнакаевское предприятие тепловых сетей»
для потребителей города Азнакаево и Балтачаевского сельского поселения Азнакаевского муниципального района
по делу об установлении тарифов №26/24/к-2022

Постановлением Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам (далее – Госкомитет) от 28.11.2018 № 10-77/кс (новые редакции от 20.11.2019 года №10-49/кс, от 02.12.2020 № 336-146/кс-2020) установлены тарифы на питьевую воду для организации АО «Азнакаевское предприятие тепловых сетей» 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				
Потребители в жилищном секторе (тарифы указаны с учетом НДС)	33,54	92,8%	33,54	100,0%
Иные потребители (тарифы указаны без учета НДС)	27,95	92,8%	27,95	100,0%
2020 год				
Потребители в жилищном секторе (тарифы указаны с учетом НДС)	33,54	100,0%	34,74	103,6%
Иные потребители (тарифы указаны без учета НДС)	27,95	100,0%	28,95	103,6%
2021 год				
Потребители в жилищном секторе (тарифы указаны с учетом НДС)	34,74	100,0%	34,96	100,6%
Иные потребители (тарифы указаны без учета НДС)	28,95	100,0%	29,13	100,6%
2022 год				
Потребители в жилищном секторе (тарифы указаны с учетом НДС)	34,96	100,0%	35,94	102,8%
Иные потребители (тарифы указаны без учета НДС)	29,13	100,0%	29,95	102,8%
2023 год				
Потребители в жилищном секторе (тарифы указаны с учетом НДС)	35,94	100,0%	37,09	103,2%
Иные потребители (тарифы указаны без учета НДС)	29,95	100,0%	30,91	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 «Азнакаевское предприятие тепловых сетей» (далее – АО «Азнакаевское ПТС») при регулировании тарифов на 2022-2023 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 27.04.2021 № 608 (вх. 3753 от 28.04.2021).	
В соответствии с законодательством в сфере водоснабжения и водоотведения и на основании предложения регулируемой организации приказом Госкомитета от 15.05.2021 № 313/2021 открыто тарифное дело № 26/24/к-2022.	
Название тарифа	**Питьевая вода**
Период регулирования	**2019-2023 годы**
Метод регулирования	**Метод индексации установленных тарифов (корректировка)**
Сведения об организации	
Полное наименование организации	АО «Азнакаевское предприятие тепловых сетей»
ИНН/КПП	1643013463 / 164301001
Директор организации	Хафизов Раушан Газизянович
Юридический адрес	423332, Республика Татарстан, город Азнакаево, улица Гагарина, дом 14
Почтовый адрес	423332, Республика Татарстан, город Азнакаево, улица Гагарина, дом 14
Основной вид деятельности	Производство пара и горячей воды (тепловой энергии) Распределение пара и горячей воды (тепловой энергии) Обеспечение работоспособности котельных Забор и очистка воды для питьевых и промышленных нужд Распределение воды для питьевых и промышленных нужд Сбор и обработка сточных вод Строительство гидротехнических сооружений (информация получена из информационного портала «СБИС»)
Система налогообложения	Общая система налогообложения
Учредители организации	Данные об учредителях отсутствуют
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 «Управление капитального строительства инженерных сетей и развития энергосберегающих технологий РТ» АО «Таткоммунпромкомплект» ООО «Уруссу-Водоканал» Физическое лицо Гатауллин М.М.
Перечень муниципальных образований, в которых планируется оказание регулируемой услуги	Город Азнакаево, Балтачевское сельское поселение Азнакаевского муниципального района
Организации присвоен (не присвоен) статус гарантирующей организации	Присвоен, на территории муниципального образования «город Азнакаево»

Решение муниципалитета о присвоении организации статуса гарантирующей организации	Постановление Исполнительного комитета города Азнакаево Азнакаевского муниципального района от 17.02.2014 года №04
Наличие инвестиционной программы организации *(да/нет)*, реквизиты приказа, сроки реализации	Да, приказ от 01.09.2021 №133/0 «Об утверждении инвестиционной программы АО «Азнакаевское предприятие тепловых сетей» в сфере водоснабжения и водоотведения г. Азнакаево на 2022-2024 годы»
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	32
Сумма закупок, проведенных за предыдущий календарный год	31762859,91
Информация об используемых электронных площадках для осуществления закупочной деятельности	223etp.zakazrf.ru 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 водоснабжению, входят:

Наименование показателя	ед. изм.	Величина
Количество скважин	ед.	12
Протяженность водопроводных сетей, в том числе:	км	82,49
протяженность водопроводных сетей, нуждающихся в замене	км	23,83
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	Реквизиты	Срок действия	Указание

	эксплуатации (свидетельство о гос. регистрации, договор аренды, концессионное соглашение)	документа (№, дата)		страницы тарифного дела
Земельный участок	Свидетельство о государственной регистрации права	16-АМ 793658 от 21.03.2014 года	Собственность	На электронном носителе
Водонасосная «Нагорные резервуары»	Свидетельство о государственной регистрации права	16-АМ 793484	Собственность	На электронном носителе
Земли промышленности	Договор аренды земельных участков с ПИЗО	№У-1-РТ-44:01:01:00033 от 25.04.2007 года	11 месяцев с пролонгацией	На электронном носителе
Земельные участки	Договор аренды земельных участков с ПИЗО	№У-1-РТ-44:01:01:00034 от 25.04.2007 года	11 месяцев с пролонгацией	На электронном носителе
Объекты коммунальной инфраструктуры	Договор безвозмездного пользования муниципальным имуществом (Исполком Азнакаевского МР)	№03-009-20 от 26.10.2009	Бессрочно	На электронном носителе

Краткое описание схемы технологического процесса

Потребителями питьевой воды АО «Азнакаевское ПТС» являются население, бюджетные и прочие организации города Азнакаево и Балтачевского сельского поселения Азнакаевского муниципального района.

Предприятие осуществляет эксплуатацию централизованных сетей водоснабжения. Источником водоснабжения являются подземные воды, а так же вода, поступающая от Камского водозабора.

Централизованные сети водоснабжения города Азнакаево закольцованы. Вода поступает потребителям города Азнакаево с ВНС «Нагорные резервуары» (камская вода) по водоводам диаметром 530 мм, 250 мм, 300 мм, водозаборов «Балтачево» по водоводу диаметром 300 мм и «Урсай-Ключ» через ВНС «Карамалы» по водоводу диаметром 300 мм, и ВНС «Аквасснаб» по водоводу диаметром 300 мм. Кроме того, с ВНС «Нагорные резервуары» вода поступает в н.п. Манауз по водоводу диаметром 200мм и н.п. Яна Юл по двум водоводам диаметром по 160 мм каждый.

Камская вода поступает в ВНС «Нагорные резервуары» из реки Кама с Камского водозабора по сетям ООО «УПТЖ для ППД» по стальному водоводу диаметром 700 мм, также в ВНС «Нагорные резервуары» поступает вода с пяти артезианских скважин.

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 АО «Азнакаевское ПТС» 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, %*
50 134,01	**29,13**	*100,0%*	**30,46**	*104,6%*

Анализ фактических и плановых объемов

Анализ объемов реализации воды (питьевая вода) за последние три года

Год	Принято Госкомитетом	Факт
2018	1 746,201	1 624,511
2019	1 694,560	1 736,683
2020	1 624,518	1 655,904

БАЛАНС водоснабжения				
Показатели	**Утверждено на 2021 год**	**Прогноз на 2022 год**	**Принято Госкомитетом на 2022 год**	**Отклонение к предложению организации, %**
Поднято воды	2 259,203	2 514,549	2 271,853	90,3
Расход воды на хоз.нужды предприятия	115,972	195,843	195,843	100,0
Подано воды в сеть	2 143,231	2 318,706	2 076,010	89,5
Потери воды в сети	214,966	450,919	208,223	46,2
	10,03%	19,44%	10,03%	
Расход воды на технологические нужды	191,582	185,406	185,406	100,0
Объем реализации воды всего, в том числе:	**1 736,683**	**1 682,381**	**1 682,381**	100,0
Отпущено воды по категориям потребителей, в том числе:	1 736,683	1 682,381	1 682,381	100,0
Население	1 253,231	1 434,882	1 434,882	100,0
Бюджетные потребители	130,772	130,772	130,772	100,0
Прочие потребители	352,680	116,727	116,727	100,0

Объем отпуска воды принят на уровне предложения организации.

Объем потерь воды принят на уровне утвержденного периода регулирования в размере 10,03%.

Госкомитет рекомендует АО «Азнакаевское ПТС» провести мероприятия по снижению уровня потерь воды и довести данный уровень до среднего по региону.

Анализ финансово-хозяйственной деятельности организации за предыдущий период регулирования (2020 год)

№ п/п	Наименование показателей, статей затрат	Ед. изм.	план	факт	%	руб./куб.м		разница
						план	факт	
1	Материалы (химические реагенты)	тыс. руб.	77,88	90,81	117%	0,05	0,05	-0,01
2	Затраты на покупную электрическую энергию	тыс. руб.	12 957,83	13 024,49	101%	7,98	7,87	0,11
3	Расходы на оплату труда основного производственного персонала	тыс. руб.	12 231,39	9 437,03	77%	7,53	5,70	1,83
4	Отчисления на социальные нужды	тыс. руб.	3 693,88	2 876,55	78%	2,27	1,74	0,54
5	Амортизация основных средств	тыс. руб.	1 129,94	1 295,90	115%	0,70	0,78	-0,09
6	Ремонт и техническое обслуживание основных средств	тыс. руб.	2 704,31	2 608,06	96%	1,66	1,58	0,09
7	Цеховые расходы	тыс. руб.	8 542,98	7 153,60	84%	5,26	4,32	0,94
8	Общеэксплуатационные расходы	тыс. руб.	4 396,48	2 750,63	63%	2,71	1,66	1,05
9	Прочие прямые расходы	тыс. руб.	2 979,65	3 515,81	118%	1,83	2,12	-0,29
10	**Всего расходов по полной себестоимости**	**тыс. руб.**	48 714,34	42 752,88	88%	29,99	25,82	4,17
10.1	Расходы на реализацию	тыс. руб.		42 779,43			25,83	
11	Доход от реализации услуги потребителям	тыс. руб.		47 114,48				
12	Финансовый результат от реализации услуги потребителям	тыс. руб.		4 335,04				

За отчетный период организацией получена прибыль в размере 4 335,04 тыс.руб. в связи с экономией по отдельным статьям затрат.

Предприятием ведется раздельный учет затрат по основным, вспомогательным и непрофильным видам деятельности. Предприятие оказывает услуги водоснабжения, водоотведения, теплоснабжения и прочие услуги.

Согласно учетной политике 25 счет «Общепроизводственные расходы» и 26 счет «Общехозяйственные расходы» распределяются следующим образом:

Азнакаево: водоснабжение – 14,0%; водоотведение – 9,0%; теплоснабжение - 28,70%;

Актюба: водоснабжение – 5,0%; водоотведение – 4,0%; теплоснабжение – 7,0%;

Джалиль: водоснабжение – 4,0%; водоотведение – 7,0%; теплоснабжение – 14,0%; теплоснабжение АЦРБ – 2,2%;

Сарманово: водоснабжение – 2,0%; водоотведение – 1,2%;

Уруссу: теплоснабжение – 1,9%

Итого: 100,0%

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.	33 103,24	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	%	10,03	10,03	10,03	10,03	10,03
Удельный расход электрической энергии	кВт/ч/куб.м.	1,32	1,32	1,32	1,32	1,32

Корректировка необходимой валовой выручки

В соответствии с постановлением № 406, Методическими указаниями, Прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации на 2022 год произведена корректировка НВВ и долгосрочных тарифов на 2022 – 2023 годы.

Используемые при регулировании индексы в соответствии с **Прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации на 2022 год** и на плановый период 2023 и 2024 годов **от 30.09.2021**, размещенным на сайте Министерства экономического развития Российской Федерации

Название индекса-дефлятора	2022 год	2023 год
Электрическая энергия	103,8%	103,0%
Индекс потребительских цен	104,3%	104,0%
Индекс цен промышленных производителей	104,8%	104,5%

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	**33 103,24**	
2020	**33 755,37**	102,0%
2021	**34 620,86**	102,6%
2022	**35 748,46**	103,3%
2023	**36 806,62**	103,0%

II. Неподконтрольные расходы приняты в следующем размере:

Год долгосрочного периода регулирования	Сумма, тыс.руб.	Рост / снижение, %
2019	**782,09**	
2020	**871,20**	111,4%
2021	**1 015,86**	116,6%
2022	**1 448,11**	142,6%
2023	**1 448,11**	100,0%

1. ***Налоги и платежи, относимые на себестоимость***, приняты в сумме приняты в сумме **194,63 тыс.руб.**

Вид налога	Сумма, тыс.руб.	Подтверждающие документы	Указание страницы тарифного дела
Транспортный налог	311,82	*Справка-расчет транспортного налога*	*На электронном носителе*
Земельный налог	385,85	*Справка-расчет земельного налога*	*На электронном носителе*
Налог на имущество	692,53	*Налоговые декларации по налогу на имущество за 2020 год*	*На электронном носителе*
Итого	**1390,20**		
Итого водоснабжение – 14%	**194,63**		

Расходы по налогам, относимым на себестоимость приняты на основании фактических затрат за 2020 год согласно представленным подтверждающим документам.

Удельный вес базы в разрезе видов деятельности, приходящийся на услугу водоснабжения, составляет 14%, соответственно, расходы, связанные с уплатой налогов, приходящиеся на водоснабжение, составляют **194,63 тыс.руб.**

2. ***Налоги и платежи, относимые на регулируемый вид деятельности,*** приняты в сумме **1253,48 тыс.руб.**

Вид налога	Сумма, тыс.руб.	Подтверждающие документы	Указание страницы тарифного дела
Водный налог	1 253,48	*Налоговая декларация по водному налогу за 2020 год*	*ЕИАС*
Итого			

Налоги и платежи, относимые на регулируемый вид деятельности приняты в части водного налога в размере 1253,48 тыс.руб. на основании фактических выплат за 2020 год согласно представленным декларациям (ОКТМО 92602101)

III. Расходы на амортизацию приняты в следующем размере:

Год долгосрочного периода регулирования	Сумма, тыс.руб.	Рост / снижение, %
2019	**1 270,59**	
2020	**1 129,94**	88,9%
2021	**1 232,35**	109,1%
2022	**1 192,79**	96,8%
2023	**1 192,79**	100,0%

Подтверждающие документы	Указание страницы тарифного дела
Амортизационная ведомость за 2020 год	*На электронном носителе*

Затраты на амортизацию приняты на в размере **1 192,79 тыс.руб.** на уровне предложения организации на основании представленной амортизационной ведомости за 2020 год.

IV. Расходы на приобретение энергетических ресурсов с учетом корректировки приняты в следующем размере:

Год долгосрочного периода регулирования	Сумма, тыс.руб.	Рост / снижение, %
2019	**12 967,65**	
2020	**12 957,83**	99,9%
2021	**15 851,82**	122,3%
2022	**15 921,34**	100,4,%
2023	**16 398,98**	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.
2019	2 229,788	1,32	4,41	12 967,65
2020	1 986,958	1,32	4,94	12 957,83
2021	2 143,231	1,32	5,60	15 851,82
2022	2 076,010	1,32	5,81	15 921,34
2023	2 076,010	1,32	5,98	16 398,98

Цена на электрическую энергию на 2022 год принята в размере 5,81 руб./кВт*ч. с учетом индексации утвержденной цены за 2021 год.

Предприятие работает по одноставочному тарифу на электрическую энергию (среднее второе напряжение) и по двухставочному тарифу (среднее первое и среднее второе напряжение).

V. Расходы на социальные нужды, предусмотренные коллективными договорами приняты в размере **188,78 тыс.руб.**

Расходы на социальные нужды, предусмотренные коллективными договорами Госкомитетом приняты в размере 188,78 тыс.руб. на уровне фактических затрат 2020 года.

VI. Расчетная предпринимательская прибыль гарантирующей организации принята в сумме **2757,68 тыс.руб.**

В соответствии с пунктом 78(1) Основ ценообразования, пунктом 86(1) Методических указаний, расчетная предпринимательская прибыль гарантирующей организации определяется в размере 5% текущих расходов.

VII. Сбытовые расходы гарантирующей организации по возмещению расходов по сомнительным долгам приняты в размере **1008,73 тыс. руб**.

Подтверждающие документы	Указание страницы тарифного дела
Реестр списаний безнадежных долгов	(письмо от 05.10.2021 № 8938)
Судебные приказы и постановления об окончании и возвращении ИД взыскателю	(письмо от 05.10.2021 № 8938)

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:

1) За отчетный период **2019 года** выявлены необоснованные доходы организации, выраженные в неосвоении средств, заложенных в тарифе в сумме 6 215,56 тыс.руб., в том числе по статьям:

«Расходы на оплату труда основного персонала» - 5 089,96 тыс.руб.;

«Отчисления на социальные нужды» - 1 098,37 тыс.руб.;

«Амортизация основных средств» - 13,48 тыс.руб.;

«Цеховые расходы» - 0,23 тыс.руб.;

«Общеэксплуатационные расходы» - 13,52 тыс.руб.

Данная сумма разделена Госкомитетом пропорционально на 2 года и составляет **3 107,78 тыс.руб. в год** (2022-2023 гг).

2) За отчетный период **2020 года** выявлены необоснованные доходы организации, выраженные в неосвоении средств, заложенных в тарифе в сумме 7 204,59 тыс.руб., в том числе по статьям:

«Расходы на оплату труда основного персонала» - 3 030,67 тыс.руб.;

«Отчисления на социальные нужды» - 888,70 тыс.руб.;

«Цеховые расходы» - 1 554,43 тыс.руб.;

«Общеэксплуатационные расходы» - 1 730,79 тыс.руб.;

Данная сумма разделена Госкомитетом на 2 года и составляет:

- на 2022 год **5102,29 тыс.руб.;**
- на 2023 год 2102,30 тыс.руб.

Таким образом, из расчета НВВ на 2022-2023 годы исключена экономия в размере:

Сумма, подлежащая исключению из НВВ	2022	2023
Необоснованный доход за 2019 год, тыс.руб.	3 107,78	3 107,78
Необоснованный доход за 2020 год, тыс.руб.	5 102,29	2 102,30
Итого	**8 210,07**	**5 210,08**

ВЫВОДЫ:

Скорректированная НВВ на выполнение программы водоснабжения на 2022-2023 годы составляет:

Год долгосрочного периода регулирования	Сумма, тыс.руб.
2022	50 055,82
2023	53 617,51

По итогам анализа обоснованности расходов, учтенных регулируемой организацией в предложении об установлении тарифов на 2022-2023 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, %
2022 год				
Потребители в жилищном секторе (тарифы указаны с учетом НДС)	34,96	100,0%	36,46	104,3%
Иные потребители (тарифы указаны без учета НДС)	29,13	100,0%	30,38	104,3%
2023 год				

Потребители в жилищном секторе (тарифы указаны с учетом НДС)	36,46	100,0%	40,03	109,8%
Иные потребители (тарифы указаны без учета НДС)	30,38	100,0%	33,36	109,8%

Указанные тарифы направлены на согласование руководителю АО «Азнакаевское предприятие тепловых сетей» и руководителю исполнительного комитета Азнакаевского 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 2021 года.

Приложение:

1. Калькуляция расходов для расчета тарифов на 2022-2023 годы
2. Смета расходов

Калькуляция расходов по корректировке тарифов на питьевую воду для АО «Азнакаевское предприятие

для потребителей города Азнакаево и Балтачаевского сельского поселения

на 2022-2023 гг.

№ п/п	Показатели	Единица измерения	2020 год			2021 год утверждено		2021 год	2022 год	Расчет Госкомитета 2022 год корректировка		2022
			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 (план организации)	С 1 января по 30 июня	С 1 июля по 31 декабря	коррект
1	2	3	4	5	6	7	8	"	14	15	16	1
1	**Является ли организация плательщиком НДС**	**да/нет**	да	да				да	да			д
	I. НАТУРАЛЬНЫЕ ПОКАЗАТЕЛИ											
2	**Реализовано воды, в том числе:**	**тыс. м3**	**1 624.518**	**1 655.904**	101,9%	**868,342**	**868,342**	**1 736,683**	**1 682.381**	**841.191**	**841.191**	**1**
2.1	Расход воды на собственные нужды предприятия	тыс. м3	0,000	0,000	0,0%	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	
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	
2.3	Объем воды, реализованной потребителям, в том числе:	тыс. м3	1 624,518	1 655,904	101,9%	868,342	868,342	1 736,683	1 682,381	841,191	841,191	1
2.3.1	Население	тыс. м3	1 297,704	1 262,320	97,3%	626,616	626,616	1 253,231	1 434,882	717,441	717,441	1
2.3.2	Бюджетные организации	тыс. м3	121,209	104,295	86,0%	65,386	65,386	130,772	130,772	65,386	65,386	
2.3.3	Прочие потребители	тыс. м3	205,605	289,289	140,7%	176,340	176,340	352,680	116,727	58,364	58,364	
3	**Присоединенная мощность потребителей товаров (услуг) по холодному водоснабжению**	**тыс. м3/час**	**0,19**	**0,19**	101,9%	**0,10**	**0,10**	**0,20**	**0,19**	**0,10**	**0,10**	
4	**Расходы на весь технологический процесс - всего:**	**тыс. руб.**	**48 714,34**	**42 752,87**	87,8%	**26 280,44**	**26 440,45**	**52 720,89**	**52 349,13**	**27 135,68**	**28 183,75**	**55**
4.1	Прямые расходы:	тыс. руб.	43 783,20	39 027,74	89,1%	23 727,30	23 813,69	47 540,99	46 897,24	24 785,83	24 785,83	4
4.1.1	Материалы (химические реагенты)	тыс. руб.	77,88	90,81	116,6%	39,23	40,65	79,88	82,16	41,24	41,24	
4.1.2	Затраты на покупную электрическую энергию, по уровням напряжения	тыс. руб.	12 957,83	13 024,49	100,5%	7 808,78	8 043,04	15 851,82	14 376,26	7 960,67	7 960,67	1
4.1.3	Расходы на оплату труда основного производственного персонала	тыс. руб.	12 231,39	9 437,03	77,2%	6 161,59	6 383,41	12 545,00	12 903,92	6 476,79	6 476,79	1
4.1.4	Отчисления на социальные нужды от расходов на оплату труда основного производственного персонала	тыс. руб.	3 693,88	2 876,55	77,9%	1 860,80	1 927,79	3 788,59	3 896,98	1 955,99	1 955,99	
4.1.5	Амортизация основных средств производственного назначения	тыс. руб.	1 129,94	1 295,90	114,7%	616,18	616,18	1 232,35	1 192,79	596,39	596,39	
4.1.7	Ремонт и техническое обслуживание основных средств производственного назначения, в том числе:	тыс. руб.	2 704,31	2 608,06	96,4%	1 362,30	1 411,35	2 773,65	2 853,00	1 431,99	1 431,99	
4.1.7.1	Капитальный ремонт или резерв расходов на оплату капитального ремонта	тыс. руб.	1 544,41	284,51	18,4%	778,00	806,01	1 584,01	1 629,33	817,80	817,80	
4.1.10	Цеховые расходы	тыс. руб.	8 542.98	7 153.60	83,7%	4 646.75	4 115.27	8 762,03	9 012.71	4 523.70	4 523.70	
4.1.11	Прочие прямые расходы	тыс. руб.	2 444,99	2 541,30	103,9%	1 231,67	1 276,01	2 507,68	2 579,42	1 799,04	1 799,04	
4.1.11.1	Расходы по сомнительным долгам, в размере не более 2% НВВ	тыс. руб.	0,00	0,00	0,0%			0,00	0,00	504,37	504,37	
4.1.11.2	Прочие расходы	тыс. руб.	2 444,99	2 541,30	103,9%	1 231,67	1 276,01	2 507,68	2 579,42	1 294,68	1 294,68	
4.2	Косвенные (общеэксплуатационные расходы)	тыс. руб.	4 059,94	2 625,63	64,7%	2 045,21	2 118,83	4 164,04	4 283,15	1 625,80	2 673,86	
4.2.1	Налоги и платежи	тыс. руб.	871.20	1 099.51	126,2%	507,93	507,93	1 015,86	1 168.74	724.05	724.05	
4.2.2	Налоги и платежи, относимые на себестоимость	тыс. руб.	336,54	125,01	37,1%	127,54	127,54	255,08	194,23	97,31	97,31	
4.2.3	Налоги и платежи, относимые на указанный вид деятельности	тыс. руб.	534,66	974,51	182,3%	380,39	380,39	760,77	974,51	626,74	626,74	
5	**Валовая прибыль:**	**тыс. руб.**	**0,00**	**4 335.04**	0,0%	**110,40**	**110,40**	**220,80**	**892,66**	**1 473,23**	**1 473,23**	**2**
5.1	Расходы на капитальные вложения	тыс. руб.	0.00	0.00	0,0%	0.00	0.00	0,00	0.00	0.00	0.00	
5.2	Расходы на социальные нужды, предусмотренные коллективными договорами	тыс. руб.	0,00	188,78	0,0%	110,40	110,40	220,80	892,66	94,39	94,39	
5.4	Другие расходы, не учитываемые в соответствии с Налоговым кодексом Российской Федерации при определении налоговой базы налога на прибыль	тыс. руб.	0,00	4 146,26	0,0%	0,00	0,00	0,00	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	0,00	1 378,84	1 378,84	
7	**Внереализационные расходы**	**тыс. руб.**	0,00	**26,56**	0,0%	0,00	0,00	0,00	0,00	**0,00**	0,00	
8	**Экономически необоснованные доходы прошлых периодов регулирования**	**тыс. руб.**	2 504,75	**0,00**	0,0%	1 252,35	1 252,35	2 504,70	3 107,78	**4 105,04**	4 105,04	

Смета расходов по корректировке тарифов на питьевую воду для АО «Азнакаевское предприятие тепл

для потребителей города Азнакаево и Балтачаевского сельского поселения

№ п/п	Показатели	Ед.изм.	2020 год			2021 год		2022 год	
			Утверждено ГКРТТ	Факт	% отклонения, факт/утв.	Утверждено ГКРТТ	% роста к предыдущему году	Предложение организации (корректировка)	% роста к предыдущему году
1	2	3	4	5	6	7	8	11	12
	Является ли организация плательщиком НДС		да	да		да		да	
1	**Расходы на электрическую энергию**	тыс. руб.	**12 957,83**	**13 024,49**	**100,5%**	**15 851,82**	**122,3%**	**14 376,26**	**90,7%**
2	**Операционные (подконтрольные) расходы, в том числе:**	тыс. руб.	**33 755,37**	**27 332,97**	**81,0%**	**34 620,86**	**102,6%**	**35 611,36**	**102,9%**
	Операционные расходы (проверка)	тыс. руб.	**33 755,37**	**27 332,97**	**81,0%**	**34 620,86**	**102,6%**	**35 611,36**	**102,9%**
	Индекс эффективности расходов	*%*				*1%*		*1%*	
	Индекс потребительских цен	*%*				*104,0%*		*103,9%*	
2.1	**Производственные расходы**	тыс. руб.	**26 991,12**	**22 099,29**	**81,9%**	**27 683,17**	**102,6%**	**28 475,19**	**102,9%**
2.1.1	Расходы на приобретение сырья и материалов и их хранение	тыс. руб.	1 186,74	784,67	66,1%	1 217,16	102,6%	1 251,98	102,9%
2.1.1.1	Реагенты	тыс. руб.	77,88	90,81	116,6%	79,88	102,6%	82,16	102,9%
2.1.1.2	Горюче-смазочные материалы	тыс. руб.	1 108,85	693,85	62,6%	1 137,28	102,6%	1 169,82	102,9%
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.	15 925,27	12 313,58	77,3%	16 333,59	102,6%	16 800,90	102,9%
2.1.3.1	Расходы на оплату труда производственного персонала	тыс. руб.	12 231,39	9 437,03	77,2%	12 545,00	102,6%	12 903,92	102,9%
2.1.3.2	Отчисления на социальные нужды производственного персонала	тыс. руб.	3 693,88	2 876,55	77,9%	3 788,59	102,6%	3 896,98	102,9%
2.1.4	Общехозяйственные расходы	тыс. руб.	7 434,13	6 459,75	86,9%	7 624,75	102,6%	7 842,89	102,9%
2.1.5	Прочие производственные расходы, в том числе:	тыс. руб.	2 444,99	2 541,30	103,9%	2 507,68	102,6%	2 579,42	102,9%
2.1.5.4	Прочие расходы	тыс. руб.	2 444,99	2 541,30	103,9%	2 507,68	102,6%	2 579,42	102,9%
2.2	**Ремонтные расходы**	тыс. руб.	**2 704,31**	**2 608,06**	**96,4%**	**2 773,65**	**102,6%**	**2 853,00**	**102,9%**
2.2.1	Расходы на текущий ремонт централизованных систем водоснабжения либо объектов, входящих в состав таких систем	тыс. руб.	484,85	1 331,83	274,7%	497,28	102,6%	511,51	102,9%
2.2.2	Расходы на капитальный ремонт централизованных систем водоснабжения либо объектов, входящих в состав таких систем	тыс. руб.	1 544,41	284,51	18,4%	1 584,01	102,6%	1 629,32	102,9%
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.	675,05	991,71	146,9%	692,36	102,6%	712,17	102,9%
2.2.3.1	Расходы на оплату труда ремонтного персонала	тыс. руб.	518,47	761,68	146,9%	531,77	102,6%	546,98	102,9%
2.2.3.2	Отчисления на социальные нужды ремонтного персонала	тыс. руб.	156,58	230,03	146,9%	160,60	102,6%	165,19	102,9%
2.3	**Административные расходы**	тыс. руб.	**4 059,94**	**2 625,63**	**64,7%**	**4 164,04**	**102,6%**	**4 283,17**	**102,9%**
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	0,0%	0,00	0,0%
2.3.1.1	Услуги связи и интернет	тыс. руб.			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.	3 151,69	2 144,57	68,0%	3 232,50	102,6%	3 324,97	102,9%
2.3.2.1	Расходы на оплату труда административно-управленческого персонала	тыс. руб.	2 420,65	1 659,92	68,6%	2 482,72	102,6%	2 553,74	102,9%
2.3.2.2	Отчисления на социальные нужды административно-управленческого персонала	тыс. руб.	731,04	484,65	66,3%	749,78	102,6%	771,23	102,9%
2.3.5	Обучение персонала	тыс. руб.	62,14	8,15	13,1%		0,0%		0,0%
2.3.7	Прочие административные расходы	тыс. руб.	846,11	472,91	55,9%	931,54	110,1%	958,20	102,9%
2.3.7.1	Расходы на амортизацию непроизводственных активов	тыс. руб.	13,13	7,00	53,3%	13,47	102,6%	13,86	102,9%
2.3.7.3	Прочие расходы	тыс. руб.	832,98	465,91	55,9%	918,07	110,2%	944,35	102,9%
3	**Амортизация**	тыс. руб.	**1 129,94**	**1 295,90**	**114,7%**	**1 232,35**	**109,1%**	**1 192,79**	**96,8%**
3.1	Амортизация основных средств и нематериальных активов, относимых к объектам централизованной системы водоснабжения	тыс. руб.	1 129,94	1 295,90	114,7%	1 232,35	109,1%	1 192,79	96,8%
4	**Неподконтрольные расходы, в том числе:**	тыс. руб.	**871,20**	**1 099,51**	**126,2%**	**1 015,86**	**116,6%**	**1 168,74**	**115,0%**
4.2	**Расходы, связанные с уплатой налогов и сборов**	тыс. руб.	**871,20**	**1 099,51**	**126,2%**	**1 015,86**	**116,6%**	**1 168,74**	**115,0%**
4.2.3	Налог на имущество организаций	тыс. руб.	139,35	62,33	44,7%	90,93	65,3%	96,85	106,5%
4.2.4	Плата за негативное воздействие на окружающую среду	тыс. руб.	96,78	0,00	0,0%	66,48	68,7%	0,00	0,0%

Экспертное заключение

по корректировке долгосрочных тарифов на водоотведение 2022-2023 годы
для АО «Азнакаевское предприятие тепловых сетей»
для потребителей города Азнакаево Азнакаевского муниципального района
по делу об установлении тарифов №26/25/к-2022

Постановлением Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам (далее – Госкомитет) от 28.11.2018 № 10-77/кс (новые редакции от 20.11.2019 года №10-49/кс, от 02.12.2020 № 336-146/кс-2020) установлены тарифы на водоотведение для организации АО «Азнакаевское предприятие тепловых сетей» 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				
Потребители в жилищном секторе (тарифы указаны с учетом НДС)	17,76	101,7%	18,82	106,0%
Иные потребители (тарифы указаны без учета НДС)	14,80	100,0%	15,68	105,9%
2020 год				
Потребители в жилищном секторе (тарифы указаны с учетом НДС)	18,82	100,0%	19,34	102,8%
Иные потребители (тарифы указаны без учета НДС)	15,68	100,0%	16,12	102,8%
2021 год				
Потребители в жилищном секторе (тарифы указаны с учетом НДС)	19,34	100,0%	20,11	104,0%
Иные потребители (тарифы указаны без учета НДС)	16,12	100,0%	16,76	104,0%
2022 год				
Потребители в жилищном секторе (тарифы указаны с учетом НДС)	19,81	98,5%	19,81	100,0%
Иные потребители (тарифы указаны без учета НДС)	16,51	98,5%	16,51	100,0%
2023 год				
Потребители в жилищном секторе (тарифы указаны с учетом НДС)	19,81	100,0%	21,00	106,0%
Иные потребители (тарифы указаны без учета НДС)	16,51	100,0%	17,50	106,0%

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 «Азнакаевское предприятие тепловых сетей» (далее – АО «Азнакаевское ПТС») при регулировании тарифов на 2022-2023 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 27.04.2021 № 612 (вх. 3757 от 28.04.2021).	
В соответствии с законодательством в сфере водоснабжения и водоотведения и на основании предложения регулируемой организации приказом Госкомитета от 15.05.2021 № 313/2021 открыто тарифное дело № 26/25/к-2022.	
Название тарифа	**Водоотведение**
Период регулирования	**2019-2023 годы**
Метод регулирования	**Метод индексации установленных тарифов (корректировка)**
Сведения об организации	
Полное наименование организации	АО «Азнакаевское предприятие тепловых сетей»
ИНН/КПП	1643013463 / 164301001
Директор организации	Хафизов Раушан Газизянович
Юридический адрес	423332, Республика Татарстан, город Азнакаево, улица Гагарина, дом 14
Почтовый адрес	423332, Республика Татарстан, город Азнакаево, улица Гагарина, дом 14
Основной вид деятельности	Производство пара и горячей воды (тепловой энергии) Распределение пара и горячей воды (тепловой энергии) Обеспечение работоспособности котельных Забор и очистка воды для питьевых и промышленных нужд Распределение воды для питьевых и промышленных нужд Сбор и обработка сточных вод Строительство гидротехнических сооружений (информация получена из информационного портала «СБИС»)
Система налогообложения	Общая система налогообложения
Учредители организации	Данные об учредителях отсутствуют
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 «Управление капитального строительства инженерных сетей и развития энергосберегающих технологий РТ» АО «Таткоммунпромкомплект» ООО «Уруссу-Водоканал» Физическое лицо Гатауллин М.М.
Перечень муниципальных образований, в которых планируется оказание регулируемой услуги	Город Азнакаево Азнакаевского муниципального района
Организации присвоен (не присвоен) статус гарантирующей организации	Присвоен, на территории муниципального образования «город Азнакаево»

Решение муниципалитета о присвоении организации статуса гарантирующей организации	Постановление Исполнительного комитета города Азнакаево Азнакаевского муниципального района от 17.02.2014 года №04
Наличие инвестиционной программы организации *(да/нет)*, реквизиты приказа, сроки реализации	Да, приказ от 01.09.2021 №133/0 «Об утверждении инвестиционной программы АО «Азнакаевское предприятие тепловых сетей» в сфере водоснабжения и водоотведения г. Азнакаево на 2022-2024 годы»
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	32
Сумма закупок, проведенных за предыдущий календарный год	31762859,91
Информация об используемых электронных площадках для осуществления закупочной деятельности	223etp.zakazrf.ru 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.	2
Протяженность канализационных сетей, в том числе:	км	48,97
протяженность канализационных сетей, нуждающихся в замене	км	7,81

В качестве правоустанавливающих документов, подтверждающих законное право организации в отношении объектов, используемых для осуществления регулируемой деятельности, представлены:

Наименование объекта	Основания эксплуатации (свидетельство о	Реквизиты документа (№, дата)	Срок действия	Указание страницы тарифного

	гос. регистрации, договор аренды, концессионное соглашение)			**дела**
Объекты коммунальной инфраструктуры (здания, иловая площадка, котельная очистных, насосная станция, аварийные иловые площадки и др.)	Свидетельства о государственной регистрации права – 17 шт.	21.03.2014 года	Собственность	На электронном носителе
Земельный участок	Договор аренды земельных участков с ПИЗО	№У-1-РТ-44:01:01:0079 от 25.08.2008 года	11 месяцев с пролонгацией	На электронном носителе
Сети водопроводные	Договор безвозмездного пользования муниципальным имуществом (Исполком Азнакаевского МР)	№03-009-18 от 26.10.2009	Бессрочно	На электронном носителе
КНС по ул.Шайхутдинова	Договор аренды земельных участков с ПИЗО	№У-1-РТ-44:01:01:0006 от 15.02.2019 года	15.02.2019-14.02.2022г.	На электронном носителе

Краткое описание схемы технологического процесса

АО «Азнакаевское ПТС» оказывает услуги водоотведения населению, бюджетным и прочим потребителям г.Азнакаево.

На балансе «Азнакаевского ПТС» находится 48,97 км канализационных сетей. В связи с изношенностью канализационных коммуникаций и работы очистных сооружений с перегрузкой по гидравлике, была выполнена работа по реконструкции и расширению очистных сооружений г.Азнакаево с применением новейших технологий очистки сточных вод, современных стройматериалов, с учетом использования вновь построенных зданий и сооружений. В дополнение к двум существующим линиям биологической очистки производительностью 10000 куб.м. сточных вод была построена и введена в эксплуатацию вторая очередь очистных сооружений, производительностью очистки 3000 куб.м. сточных вод. Дополнительно были установлены гидравлическая многоступенчатая решетка РМТ; установка для удаления песка MIL; ленточный фильтр-пресс РМТ-200; установка Лазурь-М.

Суммарная протяженность канализационных сетей составляет 48,97 км, в том числе нуждающиеся в замене 7,81 км сетей.

Диаметры применяемых трубопроводов – от 100 мм до 400 мм. Канализационные сети выполнены подземной прокладкой.

По протяженности основную долю сетей водоотведения составляют дворовые и внутриквартальные сети – 32,258 км или 67% от общей протяженности. Протяженность магистральных коллекторов (от 400 мм) составляет– 16,713 км или 33% от общей протяженности. Почти все магистральные коллекторы выстроены в 60–х. и 70–х. годах XX века из железобетона (15% от общей протяженности сетей) и имеют износ от 70% до 100%. Остальные сети водоотведения выполнены в основном из керамических (33%), и асбоцементных (52%) трубопроводов.

Наибольший удельный вес занимают керамические сети. Их доля составляет 61%. Асбестоцементные сети составляют 22% общей протяженности сетей. Наименьший удельный вес занимают сети из полиэтилена.

Сточные воды поступают на 2 канализационных насосных станций, а затем на очистные сооружения. Очистка принятых стоков осуществляется биологическим способом. Сброс

недостаточно очищенных сточных вод осуществляется в городской черте – в реку Меняузка. Указанный водоприемник является маломощным, в нем практически не происходят процессы разбавления и естественного самоочищения. Фактически, выпуск городских очистных сооружений формируют качество воды в реке Меняузка и Стерля.

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 АО «Азнакаевское ПТС» 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, %*
23 785,19	**16,76**	*100,0%*	**18,46**	*110,02%*

Анализ фактических и плановых объемов

Анализ объемов реализации воды (водоотведение) за последние три года

Год	Принято Госкомитетом	Факт
2018	1 292,757	1 263,436
2019	1 297,510	1 287,086
2020	1 263,436	1 381,082

БАЛАНС водоотведения

Показатели	Утверждено на 2021 год	Прогноз на 2022год	Принято Госкомитетом на 2022 год	Отклонение к предложению организации, %
Принято сточных вод	1 287,086	1 351,006	1 351,006	100,0 %
Пропущено сточных вод всего	1 287,086	1 351,006	1 351,006	100,0 %
Объем реализации воды всего, в том числе по категориям потребителей	**1 287,086**	**1 351,006**	**1 351,006**	100,0 %
Население	1 051,656	1 153,773	1 153,773	100,0 %
Бюджетные потребители	123,157	126,157	126,157	100,0 %
Прочие потребители	109,273	71,076	71,076	100,0 %

Объем пропущенных сточных вод принят на уровне предложения организации.

Анализ финансово-хозяйственной деятельности организации за предыдущий период регулирования (2020 год)

№ п/п	Наименование показателей, статей затрат	Ед. изм.	план	факт	%	*руб./куб.м*		*разница*
						план	*факт*	
1	Материалы (химические реагенты)	тыс. руб.	82,91	105,79	128%	*0,07*	*0,08*	***-0,01***
2	Затраты на покупную электрическую энергию	тыс. руб.	5 716,30	6 836,66	120%	*4,52*	*4,95*	***-0,43***
3	Расходы на оплату труда основного производственного персонала	тыс. руб.	5 788,54	5 026,17	87%	*4,58*	*3,64*	***0,94***
4	Отчисления на социальные нужды от расходов на оплату труда основного производственного персонала	тыс. руб.	1 748,14	1 487,13	85%	*1,38*	*1,08*	***0,31***
5	Амортизация основных средств	тыс. руб.	73,62	164,81	224%	*0,06*	*0,12*	***-0,06***
6	Ремонт и техническое обслуживание основных средств	тыс. руб.	966,10	1 078,67	112%	*0,76*	*0,78*	***-0,02***
7	Цеховые расходы	тыс. руб.	2 390,30	2 169,25	91%	*1,89*	*1,57*	***0,32***
8	Общеэксплуатационные расходы	тыс. руб.	2 826,31	1 222,50	43%	*2,24*	*0,89*	***1,35***
9	Прочие прямые расходы	тыс. руб.	942,43	992,95	105%	*0,75*	*0,72*	***0,03***
10	**Всего расходов по полной себестоимости**	**тыс. руб.**	**20 534,65**	**19 083,93**	**93%**	*16,25*	*13,82*	***2,43***
10.1	Расходы на реализацию	тыс. руб.		**19 095,73**			**13,83**	
11	Доход от реализации услуги потребителям	тыс. руб.		**21 960,30**			**15,90**	
12	Финансовый результат от реализации услуги потребителям	тыс. руб.		2 864,57				

За отчетный период организацией получена прибыль в размере 2864,57 тыс.руб. в связи с экономией по отдельным статьям затрат.

Предприятием ведется раздельный учет затрат по основным, вспомогательным и непрофильным видам деятельности. Предприятие оказывает услуги водоснабжения,

водоотведения, теплоснабжения и прочие услуги.

Согласно учетной политике 25 счет «Общепроизводственные расходы» и 26 счет «Общехозяйственные расходы» распределяются следующим образом:

Азнакаево: водоснабжение – 14,0%; водоотведение – 9,0%; теплоснабжение - 28,70%;

Актюба: водоснабжение – 5,0%; водоотведение – 4,0%; теплоснабжение – 7,0%;

Джалиль: водоснабжение – 4,0%; водоотведение – 7,0%; теплоснабжение – 14,0%; теплоснабжение АЦРБ – 2,2%;

Сарманово: водоснабжение – 2,0%; водоотведение – 1,2%;

Уруссу: теплоснабжение – 1,9%

Итого: 100,0%

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.	14 247,70	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.	1,33	1,33	1,33	1,33	1,33

Корректировка необходимой валовой выручки

В соответствии с постановлением № 406, Методическими указаниями, Прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации на 2022 год произведена корректировка НВВ и долгосрочных тарифов на 2022 – 2023 годы.

Используемые при регулировании индексы в соответствии с Прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации, размещенным на сайте Министерства экономического развития Российской Федерации на 2022 год и плановый период 2023-2024 годов (от 30.09.2021)

Название индекса-дефлятора	2022 год	2023 год
Электрическая энергия	103,8%	103,0%
Индекс потребительских цен	104,3%	104,0%
Индекс цен промышленных производителей	104,8%	104,5%

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	**14 247,70**	
2020	**14 528,38**	102,0%
2021	**14 900,89**	102,6%
2022	**15 386,21**	103,3%
2023	**15 841,64**	103,0%

II. Неподконтрольные расходы приняты в следующем размере:

Год долгосрочного периода регулирования	Сумма, тыс.руб.	Рост / снижение, %
2019	**227,02**	
2020	**216,35**	95,3%
2021	**274,35**	126,80
2022	**235,49**	85,8%
2023	**235,49**	100,0%

1. ***Налоги и платежи, относимые на себестоимость***, приняты в сумме **125,12 тыс.руб.**

Вид налога	Сумма, тыс.руб.	Подтверждающие документы	Указание страницы тарифного дела
Транспортный налог	311,82	*Справка-расчет*	*На электронном*

		транспортного налога	*носителе*
Земельный налог	385,85	*Справка-расчет земельного налога*	*На электронном носителе*
Налог на имущество	692,53	*Налоговые декларации по налогу на имущество за 2020 год*	*На электронном носителе*
Итого	**1390,20**		
Итого водоотведение – 9%	**125,12**		

Расходы по налогам, относимым на себестоимость приняты на основании фактических затрат за 2020 год согласно представленным декларациям.

Удельный вес базы в разрезе видов деятельности, приходящийся на услугу водоотведения, составляет 9%, соответственно, расходы, связанные с уплатой налогов, приходящиеся на водоотведение, составляют **125,12 тыс.руб.**

2. ***Налоги и платежи, относимые на регулируемый вид деятельности,*** приняты в сумме **110,37 тыс.руб.**

Вид налога	Сумма, тыс.руб.	Подтверждающие документы	Указание страницы тарифного дела
Плата за предельно допустимые выбросы	110,37	*Декларация о плате за негативное воздействие на окружающую среду за 2020 год*	*На электронном носителе*
Итого	**110,37**		

Налоги и платежи, относимые на регулируемый вид деятельности приняты в части платы за предельно допустимые выбросы в размере 110,37 тыс.руб. на основании представленной декларации о плате за негативное воздействие на окружающую среду за 2020 год (ОКТМО 92602101)

III. Расходы на амортизацию приняты в следующем размере:

Год долгосрочного периода регулирования	Сумма, тыс.руб.	Рост / снижение, %
2019	**289,47**	
2020	**73,62**	25,4%
2021	**158,46**	215,2%
2022	**135,07**	85,2%
2023	**135,07**	100,0%

Подтверждающие документы	Указание страницы тарифного дела
Амортизационная ведомость за 2020 год	*На электронном носителе*

Затраты на амортизацию приняты на в размере 135,07 тыс.руб. на уровне предложения организации на основании представленной амортизационной ведомости за 2020 год.

IV. Расходы на приобретение энергетических ресурсов с учетом корректировки приняты в следующем размере:

Год долгосрочного периода регулирования	Сумма, тыс.руб.	Рост / снижение, %
2019	**5 509,12**	
2020	**5 716,30**	103,8%
2021	**6 192,81**	108,3%
2022	**6 863,92**	110,8%
2023	**7 069,84**	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.
2019	1 297,510	1,33	3,19	5 509,12
2020	1 263,436	1,33	3,40	5 716,30
2021	1 287,086	1,33	3,62	6 192,81
2022	1 351,006	1,33	3,82	6 863,92
2023	1 351,006	1,33	3,93	7 069,84

Цена на электрическую энергию на 2022 год принята в размере 3,82 руб./кВт*ч. с учетом индексации средневзвешенного тарифа покупной электрической энергии за 2020 год (факт.ср.тариф 2020 – 3,57 руб./кВт.ч.).

Предприятие работает по одноставочному тарифу на электрическую энергию (среднее второе

напряжение).

V. Расходы на социальные нужды, предусмотренные коллективными договорами приняты в размере **100,54 тыс.руб.**

Расходы на социальные нужды, предусмотренные коллективными договорами Госкомитетом приняты в размере 100,54 тыс.руб. на уровне фактических затрат 2020 года.

VI. Сбытовые расходы гарантирующей организации по возмещению расходов по сомнительным долгам приняты в размере **259,51 тыс. руб.**

Подтверждающие документы	Указание страницы тарифного дела
Реестр списаний безнадежных долгов	(письмо от 05.10.2021 № 8938)
Судебные приказы и постановления об окончании и возвращении ИД взыскателю	(письмо от 05.10.2021 № 8938)

VII. Расчетная предпринимательская прибыль гарантирующей организации принята в сумме **1 143,11 тыс.руб.**

В соответствии с пунктом 78(1) Основ ценообразования, пунктом 86(1) Методических указаний, расчетная предпринимательская прибыль гарантирующей организации определяется в размере 5% текущих расходов.

VIII. Убыток (выпадающие доходы) принят в размере **1 120,36 тыс.руб**. в связи с увеличением фактической цены на электрическую энергию по сравнению с принятой ценой в тарифе на 2020 год.

IX. 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:

1) За отчетный период **2019 года** выявлены необоснованные доходы организации, выраженные в неосвоении средств, заложенных в тарифе в сумме 2 211,30 тыс.руб., в том числе по статьям:

«Материалы (химические реагенты)» - 17,23 тыс.руб.;

«Расходы на оплату труда основного персонала» - 193,72 тыс.руб.;

«Отчисления на социальные нужды» - 85,57 тыс.руб.;

«Амортизация основных средств» - 192,32 тыс.руб.;

«Цеховые расходы» - 221,04 тыс.руб.;

«Общеэксплуатационные расходы» - 1 216,27 тыс.руб.;

«Прямые прочие расходы» - 285,15 тыс.руб.

Данная сумма разделена Госкомитетом пропорционально на 2 года и составляет 86,0 тыс.руб. на 2021 год и по **1 062,65 тыс.руб. в год** (2022-2023 гг).

2) За отчетный период **2020 года** выявлены необоснованные доходы организации, выраженные в неосвоении средств, заложенных в тарифе в сумме 4 073,0 тыс.руб., в том числе по статьям:

«Расходы на оплату труда основного персонала» - 1 301,37 тыс.руб.;

«Отчисления на социальные нужды» - 423,79 тыс.руб.;

«Цеховые расходы» - 443,62 тыс.руб.;

«Общеэксплуатационные расходы» - 1866,98 тыс.руб.;

«Прямые прочие расходы» - 37,24 тыс.руб.

Данная сумма разделена Госкомитетом на 2 года и составляет:

- на 2022 год **1 436,50 тыс.руб.;**
- на 2023 год 2 636,50 тыс.руб.;

Таким образом, из расчета НВВ на 2022-2023 годы исключена экономия в размере:

Сумма, подлежащая исключению из НВВ	2022	2023
Необоснованный доход за 2019 год, тыс.руб.	1 062,65	1 062,65
Необоснованный доход за 2020 год, тыс.руб.	1 436,50	2 636,50
Итого	**2 499,15**	**3 699,15**

ВЫВОДЫ:

Скорректированная НВВ на выполнение программы водоотведения на 2022-2023 годы составляет:

Год долгосрочного периода регулирования	Сумма, тыс.руб.
2022	**22 745,07**
2023	**20 722,98**

По итогам анализа обоснованности расходов, учтенных регулируемой организацией в предложении об установлении тарифов на 2022-2023 годы, предлагается принять:

Название организации	Одноставочный тариф на водоотведение, руб./куб.м			
	с 01.01 по 30.06	Отклонение к 01.07, %	с 01.07 по 31.12	Отклонение к 01.01, %
2022 год				
Потребители в жилищном секторе (тарифы указаны с учетом НДС)	20,11	100,0	20,29	100,9
Иные потребители (тарифы указаны без учета НДС)	16,76	100,0	16,91	100,9
2023 год				
Потребители в жилищном секторе (тарифы указаны с учетом НДС)	18,41	90,7	18,41	100,0
Иные потребители (тарифы указаны без учета НДС)	15,34	90,7	15,34	100,0

Указанные тарифы направлены на согласование руководителю АО «Азнакаевское предприятие тепловых сетей» и руководителю исполнительного комитета Азнакаевского 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 2021 года.

Приложение:

1. Калькуляция расходов для расчета тарифов на 2022-2023 годы
2. Смета расходов

Калькуляция расходов по корректировке тарифов на водоотведение для АО «Азнакаевское предприятие т

для потребителей города Азнакаево

на 2022-2023 гг.

№ п/п	Показатели	Ед. изм.	2020 год			2021 год утверждено		2021 год	2022 год	Расчет Госкомите		
			утверждено	факт						2022 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		корректировка (план организации)	С 1 января по 30 июня	С 1 июля по 31 декабря	2022
1	2	3	4	5	6	7	8	9	14	15	16	1
1	**Является ли организация плательщиком НДС**	**(да / нет)**	**да**	**да**				**да**	**да**			**д**
	I. НАТУРАЛЬНЫЕ ПОКАЗАТЕЛИ											
2	**Пропущено сточных вод всего , в том числе:**	**Тыс. м3**	**1 263,436**	**1 381,082**	**109,3%**	**643,543**	**643,543**	**1 287,086**	**1 351,006**	**675,503**	**675,503**	**1 35**
2.1	Хозяйственные нужды предприятия	Тыс. м3	0,000	0,000	**0,0%**	0,000	0,000	0,000	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	0,000	0,000	0,000	
2.3	Объем реализации товаров и услуг потребителям, в том числе:	Тыс. м3	1 263,436	1 381,082	**109,3%**	643,543	643,543	1 287,086	1 351,006	675,503	675,503	1 3
2.3.1	Население	Тыс. м3	1 060,919	1 033,973	**97,5%**	525,828	525,828	1 051,656	1 153,773	576,887	576,887	1 1
2.3.2	Бюджетные организации	Тыс. м3	116,607	100,857	**86,5%**	63,079	63,079	126,157	126,157	63,079	63,079	1
2.3.3	Прочие потребители	Тыс. м3	85,910	246,252	**286,6%**	54,637	54,637	109,273	71,076	35,538	35,538	
3	**Присоединенная мощность потребителей товаров (услуг) по водоотведению**		**0,14**	**0,16**	**109,3%**	**0,07**	0,07	**0,15**	**0,15**	**0,08**	0,08	
4	**Расходы на весь технологический процесс - всего**	**тыс. руб.**	**20 534,65**	**19 083,93**	**92,9%**	**10 555,73**	**10 970,77**	**21 526,51**	**22 797,16**	**11 389,00**	**11 491,21**	**22 8**
4.1	*Прямые расходы*	тыс. руб.	*17 708,34*	*17 861,43*	**100,9%**	*9 131,59*	*9 443,69*	*18 575,28*	*19 808,46*	*9 940,33*	*9 940,33*	*19*
4.1.1	Материалы (химические реагенты)	тыс. руб.	82,91	105,79	**127,6%**	41,77	43,27	85,04	87,47	43,90	43,90	
4.1.2	Затраты на покупную электрическую энергию, по уровням напряжения	тыс. руб.	5 716,30	6 836,66	**119,6%**	3 050,65	3 142,17	6 192,81	7 099,65	3 431,96	3 431,96	6
4.1.3	Расходы на оплату труда основного производственного персонала	тыс. руб.	5 788,54	5 026,17	**86,8%**	2 915,99	3 020,97	5 936,96	6 106,82	3 065,16	3 065,16	6
4.1.4	Отчисления на социальные нужды от расходов на оплату труда основного производственного персонала	тыс. руб.	1 748,14	1 487,13	**85,1%**	880,63	912,33	1 792,96	1 844,26	925,68	925,68	1
4.1.5	Амортизация основных средств производственного назначения	тыс. руб.	73,62	164,81	**223,9%**	79,23	79,23	158,46	135,07	67,54	67,54	
4.1.7	Текущий ремонт и техническое обслуживание основных средств производственного назначения, в том числе:	тыс. руб.	966,10	1 078,67	**111,7%**	486,67	504,19	990,87	1 019,22	511,57	511,57	1
4.1.7.1	Капитальный ремонт или резерв расходов на оплату капитального ремонта	тыс. руб.	0,00	83,33	**0,0%**	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
4.1.9	Цеховые расходы	тыс. руб.	2 390,30	2 169,25	**90,8%**	1 201,90	1 249,69	2 451,58	2 521,72	1 265,72	1 265,72	2
4.1.10	Прочие прямые расходы	тыс. руб.	942,43	992,95	**105,4%**	474,75	491,84	966,59	994,24	628,79	628,79	1
4.1.10.1	Расходы по сомнительным долгам, в размере не более 2% НВВ	тыс. руб.	0,00	0,00	**0,0%**	0,00	0,00	0,00	0,00	129,76	129,76	
4.1.10.2	Прочие расходы	тыс. руб.	942,43	992,95	**105,4%**	474,75	491,84	966,59	994,24	499,04	499,04	
4.2	Косвенные (общеэксплуатационные расходы)	тыс. руб.	2 609,96	1 166,94	**44,7%**	1 286,97	1 389,91	2 676,88	2 753,47	1 330,93	1 433,14	2
4.3	*Налоги и платежи*	тыс. руб.	*216,35*	*55,56*	**25,7%**	*131,18*	*131,18*	*274,35*	*235,23*	*117,74*	*117,74*	
4.3.1	Налоги и платежи, относимые на себестоимость	тыс. руб.	216,35	55,56	**25,7%**	81,99	81,99	163,98	124,86	62,56	62,56	
4.3.2	Налоги и платежи, относимые на указанный вид деятельности	тыс. руб.	0,00	0,00	**0,0%**	55,18	55,18	110,37	110,37	55,18	55,18	
5	**Валовая прибыль**	**тыс. руб.**	**0,00**	**2 864,57**	**0,0%**	**83,90**	**83,90**	**167,80**	**988,03**	**621,83**	**621,83**	**1 2**
5.1	Расходы на капитальные вложения	тыс. руб.	0,00	0,00	**0,0%**	0,00	0,00	0,00	125,83	0,00	0,00	
5.2	Расходы на социальные нужды, предусмотренные коллективными договорами	тыс. руб.	0,00	100,54	**0,0%**	83,90	83,90	167,80	862,20	50,27	50,27	
5.4	Другие расходы, не учитываемые в соответствии с Налоговым кодексом Российской Федерации при определении налоговой базы налога на прибыль	тыс. руб.	0,00	2 764,03	**0,0%**	0,00	0,00	0,00	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	0,00	571,56	571,56	1
5.6	Налоги, сборы, платежи, относимые на финансовый	тыс. руб.	0,00	0,00	**0,0%**	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	

Смета расходов по корректировке тарифов на водоотведение для АО «Азнакаевское предприятие тепл

№ п/п	Показатели	Ед.изм.	2020 год			2021 год		2022 год	
			Утверждено ГКРТТ	Факт	% отклонения, факт/утв.	Утверждено ГКРТТ	% роста к предыдущему году	Предложение организации (корректировка)	% р преды го
1	2	3	4	5	6	7	8	11	
	Является ли организация плательщиком НДС		**да**	**да**		**да**		**да**	
1	**Расходы на электрическую энергию**	тыс.руб.	**5 716,30**	**6 836,66**	**119,6%**	**6 192,81**	**90,6%**	**6 981.03**	
2	**Операционные (подконтрольные) расходы, в том числе:**	тыс.руб.	**14 528,38**	**12 026,91**	**82,8%**	**14 900,89**	**123,9%**	**15 327,21**	
	Операционные расходы (проверка)		14 528.38	12 026.91	**82.8%**	14 900.89	**123.9%**	15 327.21	
	Индекс эффективности расходов	%				1,00%		1.00%	
	Индекс потребительских цен	%				104,00%		104,00%	
2.1	**Производственные расходы**	тыс.руб.	**10 952,32**	**9 781,29**	**89,3%**	**11 233,14**	**114,8%**	**11 554,52**	
2.1.1	Расходы на приобретение сырья и материалов и их хранение	тыс.руб.	479,40	379,84	79,2%	491,69	129,4%	505,75	
2.1.1.1	Реагенты	тыс.руб.	82,91	105,79	127,6%	85,04	80,4%	87.47	
2.1.1.2	Горюче-смазочные материалы	тыс.руб.	396,48	274,05	69,1%	406,65	148,4%	418,28	
2.1.3	Расходы на оплату труда и отчисления на социальные нужды основного производственного персонала, в том числе налоги и сборы:	тыс.руб.	7 536,68	6 513,30	86,4%	7 729,92	118,7%	7 951,08	
2.1.3.1	Расходы на оплату труда производственного персонала	тыс.руб.	5 788,54	5 026,17	86,8%	5 936,96	118,1%	6 106.82	
2.1.3.2	Отчисления на социальные нужды производственного персонала, в том числе налоги и сборы	тыс.руб.	1 748,14	1 487,13	85,1%	1 792,96	120,6%	1 844,26	
2.1.4	Общехозяйственные расходы	тыс.руб.	1 993,81	1 895,21	95,1%	2 044,93	107,9%	2 103,44	
2.1.5	Прочие производственные расходы, в том числе:	тыс.руб.	942,43	992,95	105,4%	966,59	97,3%	994,24	
2.1.5.5	Прочие расходы	тыс.руб.	942.43	992.95	105,4%	966.59	97,3%	994,24	
2.2	**Ремонтные расходы**	тыс.руб.	**966,10**	**1 078,67**	**111,7%**	**990,87**	**91,9%**	**1 019,22**	
2.2.1	Расходы на текущий ремонт централизованных систем водоснабжения и (или) водоотведения либо объектов, входящих в состав таких систем	тыс.руб.	795,42	554,47	69,7%	815,81	147,1%	839,15	
2.2.2	Расходы на капитальный ремонт централизованных систем водоснабжения и (или) водоотведения либо объектов, входящих в состав таких систем	тыс.руб.	0,00	83,33	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.	170,68	440,87	258,3%	175,05	39,7%	180,06	
2.2.3.1	Расходы на оплату труда ремонтного персонала	тыс.руб.	131,09	338,61	258,3%	134,45	39,7%	138.30	
2.2.3.2	Отчисления на социальные нужды ремонтного персонала, в том числе налоги и сборы	тыс.руб.	39,59	102,26	258,3%	40,60	39,7%	41,76	
2.3	**Административные расходы**	тыс.руб.	**2 609,96**	**1 166,94**	**44,7%**	**2 676,88**	**229,4%**	**2 753,47**	
2.3.2	Расходы на оплату труда и отчисления на социальные нужды административно-управленческого персонала, в том числе налоги и сборы	тыс.руб.	2 026,09	953,14	47,0%	2 078,04	218,0%	2 137,48	
2.3.2.1	Расходы на оплату труда административно-управленческого персонала	тыс.руб.	1 556,14	737,74	47,4%	1 596,04	216,3%	1 641,69	
2.3.2.2	Отчисления на социальные нужды административно-управленческого персонала, в том числе налоги и сборы	тыс.руб.	469,95	215,40	45,8%	482,00	223,8%	495,79	
2.3.7	Прочие административные расходы, в том числе:	тыс.руб.	583,87	213,80	36,6%	598,85	280,1%	615,99	
2.3.7.1	Расходы на амортизацию непроизводственных активов	тыс.руб.	8,44	3,11	36,8%	8,66	278,5%	8,91	
2.3.7.3	Прочие расходы	тыс.руб.	575.43	210.69	36,6%	590.19	280,1%	607.08	
3	**Амортизация**	тыс.руб.	73,62	164,81	223,9%	158,46	96,1%	135,07	
3.1	Амортизация основных средств и нематериальных активов, относимых к объектам централизованной системы водоснабжения и водоотведения	тыс.руб.	73,62	164,81	223,9%	158,46	96,1%	135,07	
4	**Неподконтрольные расходы, в том числе:**	тыс.руб.	**216,35**	**55,56**	25,7%	**274,35**	493,8%	**235,23**	
4.2	**Расходы, связанные с уплатой налогов и сборов**	тыс.руб.	**216,35**	**55,56**	**25,7%**	**274,35**	**493,8%**	**235,23**	
4.2.1	Налог на прибыль при ОСН	тыс.руб.	0,00	0,00	0,0%	0,00	0,0%	0.00	
4.2.2	Единый налог при УСН	тыс.руб.	0,00	0,00	0,0%	0,00	0,0%	0.00	
4.2.3	Налог на имущество организаций	тыс.руб.	89,58	27,70	30,9%	58,45	211,0%	62,26	

Экспертное заключение

по корректировке долгосрочных тарифов на питьевую воду на 2019-2023 годы
для АО «Азнакаевское предприятие тепловых сетей»
для потребителей пгт. Актюбинский Микулинского сельского поселения Азнакаевского муниципального района
по делу об установлении тарифов №26/26/к-2022

Постановлением Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам (далее – Госкомитет) от 28.11.2018 № 10-77/кс (новые редакции от 20.11.2019 года №10-49/кс, от 02.12.2020 № 336-146/кс-2020) установлены тарифы на питьевую воду для организации АО «Азнакаевское предприятие тепловых сетей» 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				
Потребители в жилищном секторе (тарифы указаны с учетом НДС)	34,19	101,7%	34,79	101,7%
Иные потребители (тарифы указаны без учета НДС)	28,49	100,0%	28,99	101,7%
2020 год				
Население (тарифы указаны с учетом НДС)	34,79	100,0%	35,64	102,4%
Иные потребители (тарифы указаны без учета НДС)	28,99	100,0%	29,70	102,4%
2021 год				
Потребители в жилищном секторе (тарифы указаны с учетом НДС)	35,64	100,0%	37,20	104,4%
Иные потребители (тарифы указаны без учета НДС)	29,70	100,0%	31,00	104,4%
2022 год				
Потребители в жилищном секторе (тарифы указаны с учетом НДС)	37,20	100,0%	38,65	103,9%
Иные потребители (тарифы указаны без учета НДС)	31,00	100,0%	32,21	103,9%
2023 год				
Потребители в жилищном секторе (тарифы указаны с учетом НДС)	38,65	100,0%	39,41	102,0%
Иные потребители (тарифы указаны без учета НДС)	32,21	100,0%	32,84	102,0%

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 «Азнакаевское предприятие тепловых сетей» (далее – АО «Азнакаевское ПТС») при регулировании тарифов на 2022-2023 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 27.04.2021 № 609 (вх. 3754 от 28.04.2021).	
В соответствии с законодательством в сфере водоснабжения и водоотведения и на основании предложения регулируемой организации приказом Госкомитета от 15.05.2021 № 313/2021 открыто тарифное дело № 26/26/к-2022.	
Название тарифа	**Питьевая вода**
Период регулирования	**2019-2023 годы**
Метод регулирования	**Метод индексации установленных тарифов (корректировка)**
Сведения об организации	
Полное наименование организации	АО «Азнакаевское предприятие тепловых сетей»
ИНН/КПП	1643013463 / 164301001
Директор организации	Хафизов Раушан Газизянович
Юридический адрес	423332, Республика Татарстан, город Азнакаево, улица Гагарина, дом 14
Почтовый адрес	423332, Республика Татарстан, город Азнакаево, улица Гагарина, дом 14
Основной вид деятельности	Производство пара и горячей воды (тепловой энергии) Распределение пара и горячей воды (тепловой энергии) Обеспечение работоспособности котельных Забор и очистка воды для питьевых и промышленных нужд Распределение воды для питьевых и промышленных нужд Сбор и обработка сточных вод Строительство гидротехнических сооружений (информация получена из информационного портала «СБИС»)
Система налогообложения	Общая система налогообложения
Учредители организации	Данные об учредителях отсутствуют
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 «Управление капитального строительства инженерных сетей и развития энергосберегающих технологий РТ» АО «Таткоммунпромкомплект» ООО «Уруссу-Водоканал» Физическое лицо Гатауллин М.М.
Перечень муниципальных образований, в которых планируется оказание регулируемой услуги	поселок городского типа Актюбинский, Микулинское сельское поселение Азнакаевского муниципального района
Организации присвоен (не присвоен) статус гарантирующей организации	Присвоен, на территории муниципального образования «поселок городского типа Актюбинский»

Решение муниципалитета о присвоении организации статуса гарантирующей организации	Постановление Исполнительного комитета пгт Актюбинский Азнакаевского муниципального района от 27.06.2013 года №9
Наличие инвестиционной программы организации *(да/нет)*, реквизиты приказа, сроки реализации	Да, приказ от 01.09.2021 №135/0 «Об утверждении инвестиционной программы АО «Азнакаевское предприятие тепловых сетей» в сфере водоснабжения и водоотведения пгт. Актюбинский Азнакаевского муниципального района на 2022-2024 годы»
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	32
Сумма закупок, проведенных за предыдущий календарный год	31762859,91
Информация об используемых электронных площадках для осуществления закупочной деятельности	223etp.zakazrf.ru 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 водоснабжению, входят:

Наименование показателя	ед. изм.	Величина
Количество насосов и скважин	ед.	15
Протяженность водопроводных сетей, в том числе:	км	44,19
протяженность водопроводных сетей, нуждающихся в замене	км	11,62
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
Водонасосная «Белый ключ»	Свидетельство о государственной регистрации права	16-АМ 793847 от 21.03.2014 года	Собственность	На электронном носителе
Лесной участок	Договор аренды лесного участка с Министерством лесного хозяйства РТ	№4 от 16.09.2008 года	16.09.2008 – 16.09.2057 гг.	На электронном носителе
Земельный участок, водозабор «Каенлы»	Договор аренды земельного участка с Исполкомом Азнакаевского МР	№У-1-РТ-44:01:01:0088 от 25.09.2009 года	На неопределенный срок	На электронном носителе
Сети водоснабжения Водонасосная «Мелля» Водонасосная «старая Актюба, 1974» Водонасосная «старая Актюба, 1996»	Договор безвозмездного пользования муниципальным имуществом (Исполком Азнакаевского МР)	№03-009-02 от 28.06.2011 года	Бессрочно	На электронном носителе
Земельный участок	Договор аренды земельных участков с Исполкомом Азнакаевского МР	№У-1-РТ-44:01:01:00027 от 14.05.2018 года	01.06.2018 – 13.05.2067 гг.	На электронном носителе
Земельный участок	Договор аренды лесного участка с Министерством лесного хозяйства РТ	№2/2019/1389 от 04.10.2019 года	49 лет	На электронном носителе
Земельный участок	Договор аренды земельных участков с Исполкомом Азнакаевского МР	№У-1-РТ-44:01:01:00089 от 25.09.2009 года	49 лет	На электронном носителе

Краткое описание схемы технологического процесса

Потребителями питьевой воды АО «Азнакаевское ПТС» являются население, бюджетные и прочие организации поселка городского типа Актюбинский Азнакаевского муниципального района.

Предприятие осуществляет эксплуатацию централизованных сетей водоснабжения. Источником водоснабжения являются подземные воды. На балансе предприятия находятся водозабор «Каенлы», водонасосные станции (далее – ВНС) «Лесная», «Белый Ключ», «Ободовка», 15 артезианских скважин, 3 каптажа, 19 насосов (в том числе 4 насоса в резерве), централизованные сети водоснабжения протяженностью 44,19 км.

Централизованные сети водоснабжения поселка городского типа Актюбинский закольцованы. Вода поступает потребителям поселка городского типа Актюбинский с Водозабора «Каенлы» по водоводу диаметром 400 мм, ВНС «Лесная» по водоводу диаметром 150 мм и ВНС «Белый Ключ» по водоводу диаметром 159 мм.

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 АО «Азнакаевское ПТС» 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, %*
11 543,02	**32,24**	*100,0*	**37,03**	*114,8*

Анализ фактических и плановых объемов

Анализ объемов реализации воды (питьевая вода) за последние три года

Год	Принято Госкомитетом	Факт
2018	506,346	454,388
2019	507,344	406,664
2020	507,344	519,341

БАЛАНС водоснабжения

Показатели	Утверждено на 2021 год	Прогноз на 2022 год	Принято Госкомитетом на 2022 год	Отклонение к предложению организации, %
Поднято воды	653,312	694,702	655,372	94,3%
Расход воды на хоз.нужды предприятия	3,356	3,591	3,591	100,0%
Подано воды в сеть	649,956	691,111	651,781	94,3%
Потери воды в сети	97,493	137,097	97,767	71,3%
	15,0%	19,8%	15,0%	
Расход воды на технологические нужды	45,119	50,012	50,012	100,0%
Объем реализации воды всего, в том числе:	507,344	**504,002**	**504,002**	100,0%
Отпущено воды по категориям потребителей, в том числе:	507,344	504,002	504,002	100,0%
Население	379,322	450,267	450,267	100,0%
Бюджетные потребители	37,434	31,926	31,926	100,0%
Прочие потребители	90,588	21,809	21,809	100,0%

Расчетный объем отпуска воды принят на уровне предложения организации. Объем потерь воды принят на уровне утвержденного периода регулирования в размере 15%.

Госкомитет рекомендует АО «Азнакаевское ПТС» провести мероприятия по снижению уровня потерь воды и довести данный уровень до среднего по региону.

Анализ финансово-хозяйственной деятельности организации за предыдущий период регулирования (2020 год)

№ п/п	Наименование показателей, статей затрат	Ед. изм.	план	факт	%	*руб./куб.м*		*разница*
						план	*факт*	
1	Затраты на покупную электрическую энергию	тыс. руб.	6 352,97	6 321,11	99%	*12,52*	*12,17*	***0,35***
2	Расходы на оплату труда основного производственного персонала	тыс. руб.	3 793,48	3 739,56	99%	*7,48*	*7,20*	***0,28***
3	Отчисления на социальные нужды	тыс. руб.	1 145,63	1 126,85	98%	*2,26*	*2,17*	***0,09***
4	Амортизация основных средств	тыс. руб.	75,39	248,29	329%	*0,15*	*0,48*	***-0,33***
5	Ремонт и техническое обслуживание основных средств	тыс. руб.	797,58	360,58	45%	*1,57*	*0,69*	***0,88***
6	Цеховые расходы	тыс. руб.	1 352,93	1 247,72	92%	*2,67*	*2,40*	***0,26***
7	Общеэксплуатационные расходы	тыс. руб.	1 570,17	575,80	37%	*3,09*	*1,11*	***1,99***
8	Прочие прямые расходы	тыс. руб.	269,15	685,87	255%	*0,53*	*1,32*	***-0,79***
9	**Всего расходов по полной себестоимости**	**тыс. руб.**	**15 357,30**	**14 322,13**	**93%**	*30,27*	*27,58*	***2,69***
9.1	Расходы на реализацию	тыс. руб.	**15 357,30**	**14 328,03**				
10	Доход от реализации услуги потребителям	тыс. руб.		**15 206,16**				
11	Финансовый результат от реализации услуги потребителям	тыс. руб.		**878,13**				

За отчетный период организацией получена прибыль в размере 878,13 тыс.руб. в связи с экономией по отдельным статьям затрат.

Предприятием ведется раздельный учет затрат по основным, вспомогательным и непрофильным видам деятельности. Предприятие оказывает услуги водоснабжения,

водоотведения, теплоснабжения и прочие услуги.

Согласно учетной политике 25 счет «Общепроизводственные расходы» и 26 счет «Общехозяйственные расходы» распределяются следующим образом:

Азнакаево: водоснабжение – 14,0%; водоотведение – 9,0%; теплоснабжение - 28,70%;

Актюба: водоснабжение – 5,0%; водоотведение – 4,0%; теплоснабжение – 7,0%;

Джалиль: водоснабжение – 4,0%; водоотведение – 7,0%; теплоснабжение – 14,0%; теплоснабжение АЦРБ – 2,2%;

Сарманово: водоснабжение – 2,0%; водоотведение – 1,2%;

Уруссу: теплоснабжение – 1,9%

Итого: 100,0%

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.	8 391,46	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	%	15,0	15,0	15,0	15,0	15,0
Удельный расход электрической энергии	кВт/ч/куб.м.	2,15	2,15	2,15	2,15	2,15

Корректировка необходимой валовой выручки

В соответствии с постановлением № 406, Методическими указаниями, Прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации на 2022 год произведена корректировка НВВ и долгосрочных тарифов на 2022 – 2023 годы.

Используемые при регулировании индексы в соответствии с Прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации, размещенным на сайте Министерства экономического развития Российской Федерации на 2022 год и плановый период 2023-2024 годов (от 30.09.2021)

Название индекса-дефлятора	2022 год	2023 год
Электрическая энергия	103,8%	103,0%
Индекс потребительских цен	104,3%	104,0%
Индекс цен промышленных производителей	104,8%	104,5%

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	**8 391,46**	
2020	**8 556,79**	102,0%
2021	**8 776,20**	102,6%
2022	**9 062,04**	103,3%
2023	**9 330,27**	103,0%

II. Неподконтрольные расходы приняты в следующем размере:

Год долгосрочного периода регулирования	Сумма, тыс.руб.	Рост / снижение, %
2019	**223,56**	
2020	**276,00**	123,5%
2021	**203,19**	73,6%
2022	**333,76**	164,3%
2023	**333,76**	100,0%

1. ***Налоги и платежи, относимые на себестоимость***, приняты в сумме приняты в сумме **69,51 тыс.руб.**

Вид налога	Сумма, тыс.руб.	Подтверждающие документы	Указание страницы

			тарифного дела
Транспортный налог	311,82	*Справка-расчет транспортного налога*	*На электронном носителе*
Земельный налог	385,85	*Справка-расчет земельного налога*	*На электронном носителе*
Налог на имущество	692,53	*Налоговые декларации по налогу на имущество за 2020 год*	*На электронном носителе*
Итого	**1390,20**		
Итого водоснабжение – 5%	**69,51**		

Расходы по налогам, относимым на себестоимость приняты на основании фактических затрат за 2020 год согласно представленным декларациям.

Удельный вес базы в разрезе видов деятельности, приходящийся на услугу водоснабжения, составляет 5%, соответственно, расходы, связанные с уплатой налогов, приходящиеся на водоснабжение, составляют **69,51 тыс.руб.**

2. ***Налоги и платежи, относимые на регулируемый вид деятельности,*** приняты в сумме **264,25 тыс.руб.**

Вид налога	**Сумма, тыс.руб.**	**Подтверждающие документы**	**Указание страницы тарифного дела**
Водный налог	264,25	*Налоговая декларация по водному налогу за 2020 год*	*ЕИАС*
Итого	**264,25**		

Налоги и платежи, относимые на регулируемый вид деятельности приняты в части водного налога в размере 264,25 тыс.руб. на основании фактических выплат за 2020 год согласно представленным декларациям (ОКТМО 92602157)

III. Расходы на амортизацию приняты в следующем размере:

Год долгосрочного периода регулирования	**Сумма, тыс.руб.**	**Рост / снижение, %**
2019	**204,93**	
2020	**75,39**	26,8%
2021	**246,26**	326,6%
2022	**225,63**	91,6%
2023	**225,63**	100,0%

Подтверждающие документы	**Указание страницы тарифного дела**
Амортизационная ведомость за 2020 год	*На электронном носителе*

Затраты на амортизацию приняты на в размере **225,63 тыс.руб.** на уровне предложения организации на основании представленной амортизационной ведомости за 2020 год.

IV. Расходы на приобретение энергетических ресурсов с учетом корректировки приняты в следующем размере:

Год долгосрочного периода регулирования	**Сумма, тыс.руб.**	**Рост / снижение, %**
2019	**6 714,04**	
2020	**6 352,97**	94,6%
2021	**6 419,26**	101,0%
2022	**6 789,85**	105,8%
2023	**6 993,54**	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.**
2019	649,956	2,15	4,80	6 714,04
2020	649,956	2,15	4,55	6 352,97
2021	649,956	2,15	4,59	6 419,26
2022	651,781	2,15	4,85	6 789,85
2023	651,781	2,15	5,00	6 993,54

Цена на электрическую энергию на 2022 год принята в размере 4,85 руб./кВт*ч. с учетом индексации средневзвешенного тарифа покупной электрической энергии за 2020 год (факт.ср.тариф 2020 – 4,54 руб./кВт.ч.).

Предприятие работает по одноставочному тарифу на электрическую энергию (среднее второе напряжение) и по двухставочному тарифу (среднее первое и среднее второе напряжение).

V. Расходы на социальные нужды, предусмотренные коллективными договорами приняты в размере **74,81 тыс.руб.**

Расходы на социальные нужды, предусмотренные коллективными договорами Госкомитетом приняты в размере 74,81 тыс.руб. на уровне фактических затрат 2020 года.

VI. Расчетная предпринимательская прибыль гарантирующей организации принята в сумме **810,65 тыс.руб.**

В соответствии с пунктом 78(1) Основ ценообразования, пунктом 86(1) Методических указаний, расчетная предпринимательская прибыль гарантирующей организации определяется в размере 5% текущих расходов.

VII. 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:

1) За отчетный период **2019 года** выявлены необоснованные доходы организации, выраженные в неосвоении средств, заложенных в тарифе в сумме 779,34 тыс.руб., в том числе по статьям:

«Амортизация основных средств» - 84,76 тыс.руб.;

«Ремонт и техническое обслуживание основных средств» - 117,32 тыс.руб.;

«Общеэксплуатационные расходы» - 577,26 тыс.руб.

Данная сумма разделена Госкомитетом пропорционально на 2 года и составляет **389,66 тыс.руб**. в год (2021-2022 гг.).

2) За отчетный период **2020 года** выявлены необоснованные доходы организации, выраженные в неосвоении средств, заложенных в тарифе в сумме **1 814,06 тыс.руб.,** в том числе по статьям:

«Расходы на оплату труда основного персонала» - 143,63 тыс.руб.;

«Отчисления на социальные нужды» - 45,87 тыс.руб.;

«Ремонт и техническое обслуживание основных средств» - 455,86 тыс.руб.;

«Цеховые расходы»- 137,20 тыс.руб.;

«Общеэксплуатационные расходы» - 1031,50 тыс.руб.

Данная сумма разделена Госкомитетом на 2 года и составляет:

- на 2022 год **962,20 тыс.руб**;
- на 2023 год 851,86 тыс.руб.

Сумма, подлежащая исключению из НВВ	2022	2023
Необоснованный доход за 2019 год, тыс.руб.	389,66	
Необоснованный доход за 2020 год, тыс.руб.	962,20	851,86
Итого	**1351,86**	**851,86**

ВЫВОДЫ:

Скорректированная НВВ на выполнение программы водоснабжения на 2022-2023 годы составляет:

Год долгосрочного периода регулирования	Сумма, тыс.руб.
2022	15 944,87
2023	16 575,50

По итогам анализа обоснованности расходов, учтенных регулируемой организацией в предложении об установлении тарифов на 2022-2023 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, %
2022 год				
Потребители в жилищном секторе (тарифы указаны с учетом НДС)	37,20	100,0	38,72	104,1
Иные потребители (тарифы указаны	31,00	100,0	32,27	104,1

без учета НДС)				
2023 год				
Потребители в жилищном секторе (тарифы указаны с учетом НДС)	38,72	100,0	40,21	103,8
Иные потребители (тарифы указаны без учета НДС)	32,27	100,0	33,51	103,8

Указанные тарифы направлены на согласование руководителю АО «Азнакаевское предприятие тепловых сетей» и руководителю исполнительного комитета Азнакаевского 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 2021 года.

Приложение:

1. Калькуляция расходов для расчета тарифов на 2022-2023 годы
2. Смета расходов

Калькуляция расходов по корректировке тарифов на питьевую воду для АО «Азнакаевское предприятие

для потребителей пгт Актюбинский Азнакаевского муниципального района

на 2022-2023 гг.

№ п/п	Показатели	Единица измерения	2020 год			2021 год утверждено		2021 год	2022 год	Расчет Госкомитета		202
			Утверждено	Факт						2022 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	корре
1	2	3	4	5	6	7	8	"	14	15	16	
1	**Является ли организация плательщиком НДС**	**да/нет**	да	да				да	да			
	I. НАТУРАЛЬНЫЕ ПОКАЗАТЕЛИ											
2	**Реализовано воды, в том числе:**	**тыс. м3**	**507,344**	**519,341**	102,4%	**253,672**	**253,672**	**507,344**	**504,002**	**252,001**	**252,001**	**5**
2.1	Расход воды на собственные нужды предприятия	тыс. м3	0,000	0,000	0,0%	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	
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	
2.3	Объем воды, реализованной потребителям, в том числе:	тыс. м3	507,344	519,341	102,4%	253,672	253,672	507,344	504,002	252,001	252,001	
2.3.1	Население	тыс. м3	379,322	324,588	85,6%	189,661	189,661	379,322	450,267	225,134	225,134	
2.3.2	Бюджетные организации	тыс. м3	37,434	24,854	66,4%	18,717	18,717	37,434	31,926	15,963	15,963	
2.3.3	Прочие потребители	тыс. м3	90,588	169,899	187,6%	45,294	45,294	90,588	21,809	10,905	10,905	
3	**Присоединенная мощность потребителей товаров (услуг) по холодному водоснабжению**	**тыс. м3/час**	**0,06**	**0,06**	102,4%	**0,03**	**0,03**	**0,06**	**0,06**	**0,03**	**0,03**	
4	**Расходы на весь технологический процесс - всего:**	**тыс. руб.**	**15 357,31**	**14 322,13**	93,3%	**7 657,83**	**7 987,07**	**15 644,90**	**16 992,18**	**8 045,23**	**8 366,04**	**16**
4.1	Прямые расходы:	тыс. руб.	13 535,17	13 510,21	99,8%	6 825,80	7 128,75	13 954,55	15 158,28	7 270,96	7 270,96	14
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	
4.1.2	Затраты на покупную электрическую энергию, по уровням напряжения	тыс. руб.	6 352,97	6 321,11	99,5%	3 162,20	3 257,06	6 419,26	7 427,95	3 394,92	3 394,92	6
4.1.3	Расходы на оплату труда основного производственного персонала	тыс. руб.	3 793,48	3 739,56	98,6%	1 910,98	1 979,77	3 890,75	4 002,06	2 008,74	2 008,74	4
4.1.4	Отчисления на социальные нужды от расходов на оплату труда основного производственного персонала	тыс. руб.	1 145,63	1 126,85	98,4%	577,12	597,89	1 175,01	1 208,62	606,64	606,64	
4.1.5	Амортизация основных средств производственного назначения	тыс. руб.	75,39	248,29	329,3%	123,13	123,13	246,26	225,63	112,81	112,81	
4.1.6	Аренда основного оборудования	тыс. руб.	0,00	16,34	0,0%	0,00	0,00	0,00	7,13	0,00	0,00	
4.1.7	Ремонт и техническое обслуживание основных средств производственного назначения, в том числе:	тыс. руб.	797,58	360,58	45,2%	401,78	416,25	818,03	841,43	422,34	422,34	
4.1.7.1	Капитальный ремонт или резерв расходов на оплату капитального ремонта	тыс. руб.	363,06	0,00	0,0%	182,89	189,48	372,37	383,03	192,25	192,25	
4.1.8	Оплата воды, полученной со стороны	тыс. руб.	0,00	0,00	0,0%	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
4.1.10	Цеховые расходы	тыс. руб.	1 352,93	1 247,72	92,2%	641,95	745,68	1 387,62	1 427,32	716,41	716,41	
4.1.11	Прочие прямые расходы	тыс. руб.	17,18	449,76	2618,7%	8,65	8,97	17,62	18,12	9,10	9,10	
4.1.11.2	Прочие расходы	тыс. руб.	17,18	449,76	2618,7%	8,65	8,97	17,62	18,12	9,10	9,10	
4.2	Косвенные (общеэксплуатационные расходы)	тыс. руб.	1 449,98	550,09	37,9%	730,43	756,73	1 487,16	1 529,70	607,39	928,20	
4.2.1	Налоги и платежи	тыс. руб.	372,16	261,82	70,4%	101,60	101,60	203,19	304,20	166,88	166,88	
4.2.2	Налоги и платежи, относимые на себестоимость	тыс. руб.	120,19	25,71	21,4%	45,55	45,55	91,10	68,09	34,76	34,76	
4.2.3	Налоги и платежи, относимые на указанный вид деятельности	тыс. руб.	251,97	236,11	93,7%	56,05	56,05	112,09	236,11	132,13	132,13	
5	**Валовая прибыль:**	**тыс. руб.**	**0,00**	**878,13**	0,0%	**71,06**	**71,06**	**142,13**	**572,52**	**442,73**	**442,73**	
5.1	Расходы на капитальные вложения	тыс. руб.	0,00	0,00	0,0%	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
5.2	Расходы на социальные нужды, предусмотренные коллективными договорами	тыс. руб.	0,00	74,81	0,0%	71,06	71,06	142,13	572,52	37,41	37,41	
5.5	Расчетная предпринимательская прибыль гарантирующей организации	тыс. руб.	0,00	0,00	0,0%	0,00	0,00	0,00	0,00	405,33	405,33	
8	**Экономически необоснованные доходы прошлых периодов регулирования**	**тыс. руб.**	471,38	**0,00**	0,0%	194,84	194,84	389,67	194,84	**0,00**	0,00	
9	**Экономия операционных расходов**	**тыс. руб.**	0,00	**0,00**	0,0%	0,00	0,00	0,00	0,00	**675,93**	675,93	
12	**Товарная продукция**	**тыс. руб.**	**14 885,93**	**15 206,16**	102,2%	**7 534,06**	**7 863,30**	**15 397,35**	**17 369,87**	**7 812,03**	**8 132,84**	**15**
13	**Среднеотпускной тариф (одноставочный)**	**руб./м3**	**29,34**	**29,28**	99,8%	**29,70**	**31,00**	**30,35**	**34,46**	**31,00**	**32,27**	
14					0,0%		104,4%		113,6%	100,0%	104,1%	

Смета расходов по корректировке тарифов на питьевую воду для АО «Азнакаевское предприятие тепл

№ п/п	Показатели	Ед.изм.	2020 год			2021 год		2022 год	
			Утверждено ГКРТТ	Факт	% отклонения, факт/утв.	Утверждено ГКРТТ	% роста к предыдущему году	Предложение организации (корректировка)	% роста к предыдущему году
1	2	3	4	5	6	7	8	11	12
	Является ли организация плательщиком НДС		да	да		да		да	
1	**Расходы на электрическую энергию**	тыс. руб.	**6 352,97**	**6 321,11**	**99,5%**	**6 419,26**	**101,0%**	**7 427,95**	**115,7%**
2	**Операционные (подконтрольные) расходы, в том числе:**	тыс. руб.	**8 556,79**	**7 474,56**	**87,4%**	**8 776,20**	**102,6%**	**9 027,26**	**102,9%**
	Операционные расходы (проверка)	тыс. руб.	**8 556,79**	**7 474,56**	**87,4%**	**8 776,20**	**102,6%**	**9 027,26**	**102,9%**
	Индекс эффективности расходов	*%*				*1%*		*1%*	
	Индекс потребительских цен	*%*				*104,0%*		*0,0%*	
2.1	**Производственные расходы**	тыс. руб.	**6 309,22**	**6 563,89**	**104,0%**	**6 471,00**	**102,6%**	**6 656,13**	**102,9%**
2.1.1	Расходы на приобретение сырья и материалов и их хранение	тыс. руб.	196,02	125,03	63,8%	201,05	102,6%	206,80	102,9%
2.1.1.2	Горюче-смазочные материалы	тыс. руб.	196,02	125,03	63,8%	201,05	102,6%	206,80	102,9%
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.	4 939,12	4 866,41	98,5%	5 065,76	102,6%	5 210,69	102,9%
2.1.3.1	Расходы на оплату труда производственного персонала	тыс. руб.	3 793,48	3 739,56	98,6%	3 890,75	102,6%	4 002,06	102,9%
2.1.3.2	Отчисления на социальные нужды производственного персонала	тыс. руб.	1 145,63	1 126,85	98,4%	1 175,01	102,6%	1 208,62	102,9%
2.1.4	Общехозяйственные расходы	тыс. руб.	1 156,91	1 122,70	97,0%	1 186,58	102,6%	1 220,52	102,9%
2.1.5	Прочие производственные расходы, в том числе:	тыс. руб.	17,18	449,76	2618,7%	17,62	102,6%	18,12	102,9%
2.1.5.4	Прочие расходы	тыс. руб.	17,18	449,76	2618,7%	17,62	102,6%	18,12	102,9%
2.2	**Ремонтные расходы**	тыс. руб.	**797,58**	**360,58**	**45,2%**	**818,03**	**102,6%**	**841,43**	**102,9%**
2.2.1	Расходы на текущий ремонт централизованных систем водоснабжения либо объектов, входящих в состав таких систем	тыс. руб.	190,44	115,44	60,6%	195,32	102,6%	200,91	102,9%
2.2.2	Расходы на капитальный ремонт централизованных систем водоснабжения либо объектов, входящих в состав таких систем	тыс. руб.	363,06	0,00	0,0%	372,37	102,6%	383,03	102,9%
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.	244,08	245,14	100,4%	250,33	102,6%	257,49	102,9%
2.2.3.1	Расходы на оплату труда ремонтного персонала	тыс. руб.	187,46	188,28	100,4%	192,26	102,6%	197,76	102,9%
2.2.3.2	Отчисления на социальные нужды ремонтного персонала	тыс. руб.	56,62	56,86	100,4%	58,07	102,6%	59,72	102,8%
2.3	**Административные расходы**	тыс. руб.	**1 449,98**	**550,09**	**37,9%**	**1 487,16**	**102,6%**	**1 529,70**	**102,9%**
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	0,0%	0,00	0,0%
2.3.1.1	Услуги связи и интернет	тыс. руб.			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.	1 125,60	449,31	39,9%	1 154,47	102,6%	1 187,49	102,9%
2.3.2.1	Расходы на оплату труда административно-управленческого персонала	тыс. руб.	864,52	347,77	40,2%	886,69	102,6%	912,05	102,9%
2.3.2.2	Отчисления на социальные нужды административно-управленческого персонала	тыс. руб.	261,08	101,54	38,9%	267,78	102,6%	275,44	102,9%
2.3.5	Обучение персонала	тыс. руб.	22,19	1,71	7,7%		0,0%		0,0%
2.3.7	Прочие административные расходы	тыс. руб.	302,18	99,08	32,8%	332,69	110,1%	342,21	102,9%
2.3.7.1	Расходы на амортизацию непроизводственных активов	тыс. руб.	4,69	1,47	31,3%	4,81	102,6%		0,0%
2.3.7.3	Прочие расходы	тыс. руб.	297,49	97,61	32,8%	327,88	110,2%	342,21	104,4%
3	**Амортизация**	тыс. руб.	**75,39**	**248,29**	**329,3%**	**246,26**	**326,6%**	**225,63**	**91,6%**
3.1	Амортизация основных средств и нематериальных активов, относимых к объектам централизованной системы водоснабжения	тыс. руб.	75,39	248,29	329,3%	246,26	326,6%	225,63	91,6%
4	**Неподконтрольные расходы, в том числе:**	тыс. руб.	**372,16**	**278,16**	**74,7%**	**203,19**	**54,6%**	**311,33**	**153,2%**
4.2	**Расходы, связанные с уплатой налогов и сборов**	тыс. руб.	**372,16**	**261,82**	**70,4%**	**203,19**	**54,6%**	**304,20**	**149,7%**
4.2.3	Налог на имущество организаций	тыс. руб.	49,77	12,58	25,3%	32,48	65,3%	33,31	102,6%
4.2.4	Плата за негативное воздействие на окружающую среду	тыс. руб.	34,56	0,00	0,0%	23,74	68,7%	0,00	0,0%
4.2.6	Земельный налог	тыс. руб.	19,45	7,25	37,3%	19,36	99,5%	19,21	99,2%
4.2.7	Транспортный налог	тыс. руб.	16,42	5,88	35,8%	15,53	94,6%	15,57	100,3%
4.2.9	Налоги и платежи, относимые на указанный вид деятельности		251,97	236,11	93,7%	112,09	44,5%	236,11	210,6%

Экспертное заключение

по корректировке долгосрочных тарифов на водоотведение на 2019-2023 годы
для АО «Азнакаевское предприятие тепловых сетей»
для потребителей пгт. Актюбинский Азнакаевского муниципального района
по делу об установлении тарифов №26/27/к-2022

Постановлением Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам (далее – Госкомитет) от 28.11.2018 № 10-77/кс (новые редакции от 20.11.2019 года №10-49/кс, от 02.12.2020 № 336-146/кс-2020) установлены тарифы на водоотведение для организации АО «Азнакаевское предприятие тепловых сетей» 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				
Потребители в жилищном секторе (тарифы указаны с учетом НДС)	35,82	101,7%	36,32	101,4%
Иные потребители (тарифы указаны без учета НДС)	29,85	100,0%	30,27	101,4%
2020 год				
Потребители в жилищном секторе (тарифы указаны с учетом НДС)	36,32	100,0%	37,88	104,3%
Иные потребители (тарифы указаны без учета НДС)	30,27	100,0%	31,57	104,3%
2021 год				
Потребители в жилищном секторе (тарифы указаны с учетом НДС)	37,88	100,0%	38,69	102,1%
Иные потребители (тарифы указаны без учета НДС)	31,57	100,0%	32,24	102,1%
2022 год				
Потребители в жилищном секторе (тарифы указаны с учетом НДС)	38,69	100,0%	39,60	102,3%
Иные потребители (тарифы указаны без учета НДС)	32,24	100,0%	33,00	102,3%
2023 год				
Потребители в жилищном секторе (тарифы указаны с учетом НДС)	39,60	100,0%	41,11	103,8%
Иные потребители (тарифы указаны без учета НДС)	33,00	100,0%	34,26	103,8%

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 «Азнакаевское предприятие тепловых сетей» (далее – АО «Азнакаевское ПТС») при регулировании тарифов на 2022-2023 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 27.04.2021 № 613 (вх. 3758 от 28.04.2021).	
В соответствии с законодательством в сфере водоснабжения и водоотведения и на основании предложения регулируемой организации приказом Госкомитета от 15.05.2021 № 313/2021 открыто тарифное дело № 26/27/к-2022.	
Название тарифа	**Водоотведение**
Период регулирования	**2019-2023 годы**
Метод регулирования	**Метод индексации установленных тарифов (корректировка)**
Сведения об организации	
Полное наименование организации	АО «Азнакаевское предприятие тепловых сетей»
ИНН/КПП	1643013463 / 164301001
Директор организации	Хафизов Раушан Газизянович
Юридический адрес	423332, Республика Татарстан, город Азнакаево, улица Гагарина, дом 14
Почтовый адрес	423332, Республика Татарстан, город Азнакаево, улица Гагарина, дом 14
Основной вид деятельности	Производство пара и горячей воды (тепловой энергии) Распределение пара и горячей воды (тепловой энергии) Обеспечение работоспособности котельных Забор и очистка воды для питьевых и промышленных нужд Распределение воды для питьевых и промышленных нужд Сбор и обработка сточных вод Строительство гидротехнических сооружений (информация получена из информационного портала «СБИС»)
Система налогообложения	Общая система налогообложения
Учредители организации	Данные об учредителях отсутствуют
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 «Управление капитального строительства инженерных сетей и развития энергосберегающих технологий РТ» АО «Таткоммунпромкомплект» ООО «Уруссу-Водоканал» Физическое лицо Гатауллин М.М.
Перечень муниципальных образований, в которых планируется оказание регулируемой услуги	поселок городского типа Актюбинский Азнакаевского муниципального района
Организации присвоен (не присвоен) статус гарантирующей организации	Да, на территории муниципального образования «поселок городского типа Актюбинский»

Решение муниципалитета о присвоении организации статуса гарантирующей организации	Постановление Исполнительного комитета пгт Актюбинский Азнакаевского муниципального района от 27.06.2013 года №9
Наличие инвестиционной программы организации *(да/нет)*, реквизиты приказа, сроки реализации	Да, приказ от 01.09.2021 №135/0 «Об утверждении инвестиционной программы АО «Азнакаевское предприятие тепловых сетей» в сфере водоснабжения и водоотведения пгт. Актюбинский Азнакаевского муниципального района на 2022-2024 годы»
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	32
Сумма закупок, проведенных за предыдущий календарный год	31762859,91
Информация об используемых электронных площадках для осуществления закупочной деятельности	223etp.zakazrf.ru 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.	1
Протяженность канализационных сетей, в том числе:	км	26,80
протяженность канализационных сетей, нуждающихся в замене	км	4,66

В качестве правоустанавливающих документов, подтверждающих законное право организации в отношении объектов, используемых для осуществления регулируемой деятельности, представлены:

Наименование объекта	Основания эксплуатации (свидетельство о гос.	Реквизиты документа	Срок действия	Указание страницы

	регистрации, договор аренды, концессионное соглашение)	(№, дата)		тарифного дела
Канализационно-насосная станция шамбо	Свидетельство государственной регистрации права	№16-АМ 793845 от 21.03.2014 года	Собственность	На электронном носителе
Очистные сооружения	Свидетельство государственной регистрации права	№16-АМ 793657 от 21.03.2014 года	Собственность	На электронном носителе
Объекты коммунальной инфпаструктуры	Договор безвозмездного пользования муниципальным имуществом (Исполком Азнакаевского МР)	№03-009-02 от 28.06.2011 года	Бессрочно	На электронном носителе
Земли промышленности	Договор аренды земельных участков с Исполкомом Азнакаевского МР	№У-1-РТ-44:01:01:00089 от 25.09.2009 года	49 лет	На электронном носителе

Краткое описание схемы технологического процесса

АО «Азнакаевское ПТС» оказывает услуги водоотведения населению, бюджетным и прочим потребителям поселка городского типа Актюбинский.

Предприятие осуществляет эксплуатацию централизованных сетей водоотведения.

Сточные воды от потребителей поступают по напорным трубопроводам (30%) диаметром 150 мм через КНС «Шамбо» и по самотечным трубопроводам диаметром 500 мм на очистные сооружения. На очистных сооружениях п.г.т. Актюбинский, расположенных в 1,5 км от поселка (1976 г.), предусмотрена механическая и биологическая очистка сточных вод. В состав существующих очистных сооружений входят: приемная камера, песколовки, первичные радиальные отстойники, биофильтры, вторичные радиальные отстойники, контактный резервуар. Очищенная и обеззараженная вода сбрасывается в реку Каменка - приток реки Степной Зай.

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 АО «Азнакаевское ПТС» 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, %*
12 247,02	**32,24**	*100,0%*	**41,25**	*127,9%*

Анализ фактических и плановых объемов

Анализ объемов реализации воды (водоотведение) за последние три года

Год	Принято Госкомитетом	Факт
2018	370,145	309,883
2019	336,632	310,461
2020	336,632	346,317

БАЛАНС водоотведения

Показатели	Утверждено на 2021 год	Прогноз на 2022 год	Принято Госкомитетом на 2022 год	Отклонение к предложению организации, %
Принято сточных вод	381,752	378,370	378,370	100,0%
Технологические нужды предприятия	45,120	45,080	45,080	100,0%
Пропущено сточных вод всего	336,632	333,290	333,290	100,0%
Объем реализации воды всего, в том числе по категориям потребителей	**336,632**	**333,290**	**333,290**	100,0%
Население	289,442	292,489	292,489	100,0%
Бюджетные потребители	36,810	31,264	31,264	100,0%
Прочие потребители	10,380	9,537	9,537	100,0%

Объем пропущенных сточных вод принят на уровне предложения организации.

Анализ финансово-хозяйственной деятельности организации

за предыдущий период регулирования (2020 год)								
1	Материалы (химические реагенты)	тыс. руб.	39,65	144,28	364%	*0,12*	*0,42*	***-0,30***
2	Затраты на покупную электрическую энергию	тыс. руб.	1 118,84	867,31	78%	*3,32*	*2,50*	***0,82***
3	Расходы на оплату труда основного производственного персонала	тыс. руб.	4 381,70	3 954,03	90%	*13,02*	*11,42*	***1,60***
4	Отчисления на социальные нужды от расходов на оплату труда основного производственного персонала	тыс. руб.	1 323,27	1 174,84	89%	*3,93*	*3,39*	***0,54***
5	Амортизация основных средств	тыс. руб.	1,24	28,77	2320%	*0,00*	*0,08*	***-0,08***
6	Ремонт и техническое обслуживание основных средств	тыс. руб.	1 244,49	1 149,37	92%	*3,70*	*3,32*	***0,38***
7	Цеховые расходы	тыс. руб.	1 332,98	1 074,21	81%	*3,96*	*3,10*	***0,86***
8	Общеэксплуатационные расходы	тыс. руб.	1 159,99	611,26	53%	*3,45*	*1,77*	***1,68***
9	Прочие прямые расходы	тыс. руб.	191,10	794,41	416%	*0,57*	*2,29*	***-1,73***
10	**Всего расходов по полной себестоимости**	**тыс. руб.**	**10 793,25**	**9 798,48**	**91%**	*32,06*	*28,29*	***3,77***
10.1	Расходы на реализацию	тыс. руб.		**9 804,38**			**28,31**	
11	Доход от реализации услуги потребителям	тыс. руб.		**10 711,37**			**30,93**	
12	Финансовый результат от реализации услуги потребителям	тыс. руб.		**906,99**				

За отчетный период организацией получена прибыль в размере 906,99 тыс.руб. в связи с экономией по отдельным статьям затрат.

Предприятием ведется раздельный учет затрат по основным, вспомогательным и непрофильным видам деятельности. Предприятие оказывает услуги водоснабжения, водоотведения, теплоснабжения и прочие услуги.

Согласно учетной политике 25 счет «Общепроизводственные расходы» и 26 счет «Общехозяйственные расходы» распределяются следующим образом:

Азнакаево: водоснабжение – 14,0%; водоотведение – 9,0%; теплоснабжение - 28,70%;

Актюба: водоснабжение – 5,0%; водоотведение – 4,0%; теплоснабжение – 7,0%;

Джалиль: водоснабжение – 4,0%; водоотведение – 7,0%; теплоснабжение – 14,0%; теплоснабжение АЦРБ – 2,2%;

Сарманово: водоснабжение – 2,0%; водоотведение – 1,2%;

Уруссу: теплоснабжение – 1,9%

Итого: 100,0%

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.	9 486,30	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.	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64

Корректировка необходимой валовой выручки

В соответствии с постановлением № 406, Методическими указаниями, Прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации на 2022 год произведена корректировка НВВ и долгосрочных тарифов на 2022 – 2023 годы.

Используемые при регулировании индексы в соответствии с Прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации, размещенным на сайте Министерства экономического развития Российской Федерации на 2022 год и плановый период 2023-2024 годов (от 30.09.2021)

Название индекса-дефлятора	2022 год	2023 год

Электрическая энергия	103,8%	103,0%
Индекс потребительских цен	104,3%	104,0%
Индекс цен промышленных производителей	104,8%	104,5%

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	**9 486,30**	
2020	**9 673,18**	102,0%
2021	**9 921,19**	102,6%
2022	**10 244,33**	103,3%
2023	**10 547,56**	103,0%

II. Неподконтрольные расходы приняты в следующем размере:

Год долгосрочного периода регулирования	Сумма, тыс.руб.	Рост / снижение, %
2019	**0,00**	
2020	**0,00**	
2021	**74,80**	
2022	**79,61**	106,4%
2023	**79,61**	100,0%

1. ***Налоги и платежи, относимые на себестоимость***, приняты в сумме **55,61 тыс.руб.**

Вид налога	Сумма, тыс.руб.	Подтверждающие документы	Указание страницы тарифного дела
Транспортный налог	311,82	*Справка-расчет транспортного налога*	*На электронном носителе*
Земельный налог	385,85	*Справка-расчет земельного налога*	*На электронном носителе*
Налог на имущество	692,53	*Налоговые декларации по налогу на имущество за 2020 год*	*На электронном носителе*
Итого	**1390,20**		
Итого водоотведение – 4%	**55,61**		

Расходы по налогам, относимым на себестоимость приняты на основании фактических затрат за 2020 год согласно представленным декларациям.

Удельный вес базы в разрезе видов деятельности, приходящийся на услугу водоотведения, составляет 4%, соответственно, расходы, связанные с уплатой налогов, приходящиеся на водоотведение, составляют **55,61 тыс.руб.**

2. ***Налоги и платежи, относимые на регулируемый вид деятельности,*** приняты в сумме **24,00 тыс.руб.,** в том числе:

Вид налога	Сумма, тыс.руб.	Подтверждающие документы	Указание страницы тарифного дела
Плата за предельно допустимые выбросы	24,00	*Налоговая декларация по водному налогу за 2020 год*	*ЕИАС*
Итого	**24,00**		

Налоги и платежи, относимые на регулируемый вид деятельности приняты в части платы за предельно допустимые выбросы в размере 24,00 тыс.руб. на основании представленной декларации о плате за негативное воздействие на окружающую среду за 2020 год (ОКТМО 92602157)

III. Расходы на амортизацию приняты в следующем размере:

Год долгосрочного периода регулирования	Сумма, тыс.руб.	Рост / снижение, %
2019	**48,71**	
2020	**1,24**	2,5%
2021	**16,52**	1 365,3%
2022	**28,58**	173,0%
2023	**28,58**	100,0%

Подтверждающие документы	Указание страницы тарифного дела
Амортизационная ведомость за 2020 год	*На электронном носителе*

Затраты на амортизацию приняты на в размере **28,58 тыс.руб.** на уровне предложения организации на основании представленной амортизационной ведомости за 2020 год.

IV. Расходы на приобретение энергетических ресурсов с учетом корректировки приняты в следующем размере:

Год долгосрочного периода регулирования	Сумма, тыс.руб.	Рост / снижение, %
2019	**1 265,72**	
2020	**1 118,84**	88,4%
2021	**1 220,83**	109,1%
2022	**1 312,49**	107,5%
2023	**1 351,86**	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.
2019	381,752	0,64	5,18	1 265,72
2020	381,752	0,64	4,58	1 118,84
2021	381,752	0,64	5,00	1 220,83
2022	378,370	0,64	5,42	1 312,49
2023	378,370	0,64	5,58	1 351,86

Цена на электрическую энергию на 2022 год принята в размере 5,42 руб./кВт*ч. с учетом индексации средневзвешенного тарифа покупной электрической энергии за 2020 год (факт.ср.тариф 2020 – 5,07 руб./кВт.ч.).

Предприятие работает по одноставочному тарифу на электрическую энергию (среднее второе напряжение).

V. Расходы на социальные нужды, предусмотренные коллективными договорами приняты в размере **79,10 тыс.руб.**

Расходы на социальные нужды, предусмотренные коллективными договорами Госкомитетом приняты в размере 79,10 тыс.руб. на уровне фактических затрат 2020 года.

VI. Расчетная предпринимательская прибыль гарантирующей организации принята в сумме **583,25 тыс.руб.**

В соответствии с пунктом 78(1) Основ ценообразования, пунктом 86(1) Методических указаний, расчетная предпринимательская прибыль гарантирующей организации определяется в размере 5% текущих расходов.

VII. 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:

1) За отчетный период **2019 года** выявлены необоснованные доходы организации, выраженные в неосвоении средств, заложенных в тарифе в сумме 1 685,51 тыс.руб., в том числе по статьям:

«Материалы (химические реагенты)» - 27,48 тыс.руб.;

«Амортизация основных средств» - 43,68 тыс.руб.;

«Ремонт и техническое обслуживание основных средств» - 886,34 тыс.руб.;

«Цеховые расходы» - 286,64 тыс.руб.;

«Прямые прочие расходы» - 441,37 тыс.руб.

Данная сумма разделена Госкомитетом на 3 года и составляет:

- на 2021 год 277,51тыс.руб.;
- на 2022-2023 гг. по **704,0 тыс.руб. в год**.

2) За отчетный период **2020 года** выявлены необоснованные доходы организации, выраженные в неосвоении средств, заложенных в тарифе в сумме 1 750,35 тыс.руб., в том числе по статьям:

«Расходы на оплату труда основного персонала» - 553,73 тыс.руб.;

«Отчисления на социальные нужды» - 186,50 тыс.руб.;

«Ремонт и техническое обслуживание основных средств» - 130,92 тыс.руб.;

«Цеховые расходы» - 297,12 тыс.руб.;

«Общеэксплуатационные расходы» - 582,10 тыс.руб.

Данная сумма разделена Госкомитетом на 2 года и составляет:

- на 2022 год **795,18 тыс.руб**.;
- на 2023 год 955,17 тыс.руб.

Сумма, подлежащая исключению из НВВ	**2022**	**2023**
Необоснованный доход за 2019 год, тыс.руб.	704,00	704,00
Необоснованный доход за 2020 год, тыс.руб.	795,18	955,17
Итого	**1499,18**	**1659,17**

ВЫВОДЫ:

Скорректированная НВВ на выполнение программы водоотведения на 2022-2023 годы составляет:

Год долгосрочного периода регулирования	**Сумма, тыс.руб.**
2022	**10 828,17**
2023	**10 948,82**

По итогам анализа обоснованности расходов, учтенных регулируемой организацией в предложении об установлении тарифов на 2022-2023 годы, предлагается принять:

Название организации	**Одноставочный тариф на водоотведение, руб./куб.м**			
	с 01.01 по 30.06	**Отклонение к 01.07, %**	**с 01.07 по 31.12**	**Отклонение к 01.01, %**
2022 год				
Потребители в жилищном секторе (тарифы указаны с учетом НДС)	38,69	100,0	39,29	101,6
Иные потребители (тарифы указаны без учета НДС)	32,24	100,0	32,74	101,6
2023 год				
Потребители в жилищном секторе (тарифы указаны с учетом НДС)	39,29	100,0	39,55	100,7
Иные потребители (тарифы указаны без учета НДС)	32,74	100,0	32,96	100,7

Указанные тарифы направлены на согласование руководителю АО «Азнакаевское предприятие тепловых сетей» и руководителю исполнительного комитета Азнакаевского 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 2021 года.
Приложение: 1. Калькуляция расходов для расчета тарифов на 2022-2023 годы 2. Смета расходов

Калькуляция расходов по корректировке тарифов на водоотведение для АО «Азнакаевское предприятие т

для потребителей пгт Актюбинский Азнакаевского муниципального района

на 2022-2023 гг.

№ п/п	Показатели	Ед. изм.	2020 год			2021 год утверждено		2021 год	2022 год	Расчет Госком		
			утверждено	факт						2022 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		корректировка (план организации)	С 1 января по 30 июня	С 1 июля по 31 декабря	2
1	2	3	4	5	6	7	8	9	14	15	16	
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**	**336,632**	**346,317**	**102,9%**	**168,316**	**168,316**	**336,632**	**333,290**	**166,645**	**166,645**	
2.1	Хозяйственные нужды предприятия	Тыс. м3	0,000	0,000	**0,0%**	0,000	0,000	0,000	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	0,000	0,000	0,000	
2.3	Объем реализации товаров и услуг потребителям, в том числе:	Тыс. м3	336,632	346,317	**102,9%**	168,316	168,316	336,632	333,290	166,645	166,645	
2.3.1	Население	Тыс. м3	289,442	261,061	**90,2%**	144,721	144,721	289,442	292,489	146,245	146,245	
2.3.2	Бюджетные организации	Тыс. м3	36,810	24,397	**66,3%**	18,405	18,405	36,810	31,264	15,632	15,632	
2.3.3	Прочие потребители	Тыс. м3	10,380	60,859	**586,3%**	5,190	5,190	10,380	9,537	4,769	4,769	
3	**Присоединенная мощность потребителей товаров (услуг) по водоотведению**		**0,04**	**0,04**	**102,9%**	**0,02**	0,02	**0,04**	**0,04**	**0,02**	0,02	
4	**Расходы на весь технологический процесс - всего**	**тыс. руб.**	**10 793,25**	**9 784,58**	**90,7%**	**5 560,29**	**5 673,06**	**11 233,34**	**11 662,55**	**5 791,05**	**5 873,95**	
4.1	*Прямые расходы*	тыс. руб.	*9 633,27*	*9 100,12*	**94,5%**	*4 938,55*	*5 030,28*	*9 968,82*	*10 293,58*	*5 178,46*	*5 178,46*	
4.1.1	Материалы (химические реагенты)	тыс. руб.	39,65	144,28	**363,9%**	19,98	20,69	40,67	41,83	21,00	21,00	
4.1.2	Затраты на покупную электрическую энергию, по уровням напряжения	тыс. руб.	1 118,84	867,31	**77,5%**	599,62	621,21	1 220,83	1 283,73	656,24	656,24	
4.1.3	Расходы на оплату труда основного производственного персонала	тыс. руб.	4 381,70	3 954,03	**90,2%**	2 207,29	2 286,75	4 494,05	4 622,62	2 320,21	2 320,21	
4.1.4	Отчисления на социальные нужды от расходов на оплату труда основного производственного персонала	тыс. руб.	1 323,27	1 174,84	**88,8%**	666,60	690,60	1 357,20	1 396,03	700,70	700,70	
4.1.5	Амортизация основных средств производственного назначения	тыс. руб.	1,24	28,77	**2322,2%**	8,11	8,41	16,52	28,58	14,29	14,29	
4.1.7	Текущий ремонт и техническое обслуживание основных средств производственного назначения, в том числе:	тыс. руб.	1 244,49	1 149,37	**92,4%**	626,91	649,48	1 276,40	1 312,91	658,98	658,98	
4.1.7.1	Капитальный ремонт или резерв расходов на оплату капитального ремонта	тыс. руб.	0,00	47,73	**0,0%**	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
4.1.9	Цеховые расходы	тыс. руб.	1 332,98	1 074,21	**80,6%**	713,76	653,40	1 367,16	1 406,27	705,84	705,84	
4.1.10	Прочие прямые расходы	тыс. руб.	191,10	707,31	**370,1%**	96,27	99,73	196,00	201,61	101,19	101,19	
4.1.10.2	Прочие расходы	тыс. руб.	191,10	707,31	**370,1%**	96,27	99,73	196,00	201,61	101,19	101,19	
4.2	Косвенные (общеэксплуатационные расходы)	тыс. руб.	1 159,98	583,48	**50,3%**	584,34	605,38	1 189,73	1 223,76	572,79	655,69	
4.3	*Налоги и платежи*	тыс. руб.	*0,00*	*100,97*	**0,0%**	*37,40*	*37,40*	*74,80*	*145,21*	*39,80*	*39,80*	
4.3.1	Налоги и платежи, относимые на себестоимость	тыс. руб.	0,00	13,87	**0,0%**	36,44	36,44	72,88	55,50	27,80	27,80	
4.3.2	Налоги и платежи, относимые на указанный вид деятельности	тыс. руб.	0,00	87,10	**0,0%**	0,96	0,96	1,92	89,71	12,00	12,00	
5	**Валовая прибыль**	**тыс. руб.**	**0,00**	**906,99**	**0,0%**	**84,35**	**84,35**	**168,70**	**584,48**	**331,18**	**331,18**	
5.2	Расходы на социальные нужды, предусмотренные коллективными договорами	тыс. руб.	0,00	79,10	**0,0%**	84,35	84,35	168,70	584,48	39,55	39,55	
5.5	Расчетная предпринимательская прибыль гарантирующей организации	тыс. руб.	0,00	0,00	**0,0%**	0,00	0,00	0,00	0,00	291,63	291,63	
8	**Экономически необоснованные доходы прошлых периодов регулирования**	**тыс. руб.**	384,30	0,00	**0,0%**	330,91	330,91	661,81		0,00	0,00	
9	**Экономия операционных расходов**	**тыс. руб.**		0,00	**0,0%**			0,00		749,59	749,59	
12	**Товарная продукция**	**тыс. руб.**	**10 408,95**	**10 711,37**	**102,9%**	**5 313,74**	**5 426,50**	**10 740,24**	**12 247,02**	**5 372,63**	**5 455,54**	
13	**Среднеотпускной тариф (одноставочный)**	**руб./м3**	**30,92**	**30,93**	**100,0%**	**31,57**	**32,24**	**31,90**	**36,75**	**32,24**	**32,74**	
14							102,1%		115,2%	100,0%	101,5%	

Смета расходов по корректировке тарифов на водоотведение для АО «Азнакаевское предприятие тепл

№ п/п	Показатели	Ед.изм.	2020 год			2021 год		2022 год	
			Утверждено ГКРТТ	Факт	% отклонения, факт/утв.	Утверждено ГКРТТ	% роста к предыдущему году	Предложение организации (корректировка)	п
1	2	3	4	5	6	7	8	11	
	Является ли организация плательщиком НДС		**да**	**да**		**да**		**да**	
1	**Расходы на электрическую энергию**	тыс.руб.	**1 118,84**	**867,31**	**77,5%**	**1 220,83**	**140,8%**	**1 255,07**	
2	**Операционные (подконтрольные) расходы, в том числе:**	тыс.руб.	**9 673,17**	**8 787,53**	**90,8%**	**9 921,19**	**112,9%**	**10 205,03**	
	Операционные расходы (проверка)		9 673,17	8 787,53	**90,8%**	9 921,19	**112,9%**	10 205,03	
	Индекс эффективности расходов	%				1,00%		1,00%	
	Индекс потребительских цен	%				104,00%		103,90%	
	Индекс количества активов	%				0,00%		0,00%	
2.1	**Производственные расходы**	тыс.руб.	**7 268,70**	**7 054,67**	**97,1%**	**7 455,07**	**105,7%**	**7 668,36**	
2.1.1	Расходы на приобретение сырья и материалов и их хранение	тыс.руб.	268,15	279,11	104,1%	275,03	98,5%	282,89	
2.1.1.1	Реагенты	тыс.руб.	39,65	144,28	363,9%	40,67	28,2%	41,83	
2.1.1.2	Горюче-смазочные материалы	тыс.руб.	228,50	134,83	59,0%	234,36	173,8%	241,06	
2.1.3	Расходы на оплату труда и отчисления на социальные нужды основного производственного персонала, в том числе налоги и сборы:	тыс.руб.	5 704,97	5 128,87	89,9%	5 851,25	114,1%	6 018,65	
2.1.3.1	Расходы на оплату труда производственного персонала	тыс.руб.	4 381,70	3 954,03	90,2%	4 494,05	113,7%	4 622,62	
2.1.3.2	Отчисления на социальные нужды производственного персонала, в том числе налоги и сборы	тыс.руб.	1 323,27	1 174,84	88,8%	1 357,20	115,5%	1 396,03	
2.1.4	Общехозяйственные расходы	тыс.руб.	1 104,48	939,39	85,1%	1 132,80	120,6%	1 165,20	
2.1.5	Прочие производственные расходы, в том числе:	тыс.руб.	191,10	707,31	370,1%	196,00	27,7%	201,61	
2.1.5.5	Прочие расходы	тыс.руб.	191,10	707,31	370,1%	196,00	27,7%	201,61	
2.2	**Ремонтные расходы**	тыс.руб.	**1 244,49**	**1 149,37**	**92,4%**	**1 276,40**	**111,1%**	**1 312,91**	
2.2.1	Расходы на текущий ремонт централизованных систем водоснабжения и (или) водоотведения либо объектов, входящих в состав таких систем	тыс.руб.	888,11	258,76	29,1%	910,88	352,0%	936,94	
2.2.2	Расходы на капитальный ремонт централизованных систем водоснабжения и (или) водоотведения либо объектов, входящих в состав таких систем	тыс.руб.	0,00	47,73	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.	356,38	842,89	236,5%	365,52	43,4%	375,98	
2.2.3.1	Расходы на оплату труда ремонтного персонала	тыс.руб.	273,72	647,38	236,5%	280,74	43,4%	288,77	
2.2.3.2	Отчисления на социальные нужды ремонтного персонала, в том числе налоги и сборы	тыс.руб.	82,66	195,51	236,5%	84,78	43,4%	87,21	
2.3	**Административные расходы**	тыс.руб.	**1 159,98**	**583,48**	**50,3%**	**1 189,73**	**203,9%**	**1 223,76**	
2.3.1	Расходы на оплату труда и услуг, выполняемых сторонними организациями	тыс.руб.	42,14	0,00	0,0%	43,22	0,0%	46,07	
2.3.1.1	Услуги связи и интернет	тыс.руб.	42,14		0,0%	43,22	0,0%	46,07	
2.3.2	Расходы на оплату труда и отчисления на социальные нужды административно-управленческого персонала, в том числе налоги и сборы	тыс.руб.	900,48	476,58	52,9%	923,57	193,8%	949,99	
2.3.2.1	Расходы на оплату труда административно-управленческого персонала	тыс.руб.	691,62	368,88	53,3%	709,35	192,3%	729,64	
2.3.2.2	Отчисления на социальные нужды административно-управленческого персонала, в том числе налоги и сборы	тыс.руб.	208,87	107,70	51,6%	214,22	198,9%	220,35	
2.3.7	Прочие административные расходы, в том числе:	тыс.руб.	217,36	106,90	49,2%	222,93	208,5%	227,69	
3	**Амортизация**	тыс.руб.	1,24	28,77	2322,2%	16,52	57,4%	28,58	
3.1	Амортизация основных средств и нематериальных активов, относимых к объектам централизованной системы водоснабжения и водоотведения	тыс.руб.	1,24	28,77	2322,2%	16,52	57,4%	28,58	
4	**Неподконтрольные расходы, в том числе:**	тыс.руб.	**0,00**	**114,88**	0,0%	**74,80**	65,1%	**145,21**	
4.2	**Расходы, связанные с уплатой налогов и сборов**	тыс.руб.	**0,00**	**114,88**	**0,0%**	**74,80**	**65,1%**	**145,21**	
4.2.3	Налог на имущество организаций	тыс.руб.	0,00	13,85	0,0%	25,98	187,6%	17,51	

Экспертное заключение

по корректировке долгосрочных тарифов на питьевую воду на 2022-2023 годы
для АО «Азнакаевское предприятие тепловых сетей»
для потребителей пгт Джалиль Сармановского муниципального района
по делу об установлении тарифов №26/53/к-2022

Постановлением Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам (далее – Госкомитет) от 28.11.2018 № 10-77/кс (новые редакции от 20.11.2019 года №10-49/кс, от 02.12.2020 № 336-146/кс-2020) установлены тарифы на питьевую воду для организации АО «Азнакаевское предприятие тепловых сетей» 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				
Потребители в жилищном секторе (тарифы указаны с учетом НДС)	49,26	98,3%	49,26	100,0%
Иные потребители (тарифы указаны без учета НДС)	41,05	96,7%	41,05	100,0%
2020 год				
Население (тарифы указаны с учетом НДС)	49,26	100,0%	49,68	100,9%
Иные потребители (тарифы указаны без учета НДС)	41,05	100,0%	41,40	100,9%
2021 год				
Потребители в жилищном секторе (тарифы указаны с учетом НДС)	49,68	100,0%	51,67	104,0%
Иные потребители (тарифы указаны без учета НДС)	41,40	100,0%	43,06	104,0%
2022 год				
Потребители в жилищном секторе (тарифы указаны с учетом НДС)	51,67	100,0%	52,37	101,3%
Иные потребители (тарифы указаны без учета НДС)	43,06	100,0%	43,64	101,3%
2023 год				
Потребители в жилищном секторе (тарифы указаны с учетом НДС)	52,37	100,0%	54,32	103,7%
Иные потребители (тарифы указаны без учета НДС)	43,64	100,0%	45,27	103,7%

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 «Азнакаевское предприятие тепловых сетей» (далее – АО «Азнакаевское ПТС») при регулировании тарифов на 2022-2023 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 27.04.2021 № 610 (вх. 3755 от 28.04.2021).	
В соответствии с законодательством в сфере водоснабжения и водоотведения и на основании предложения регулируемой организации приказом Госкомитета от 15.05.2021 № 313/2021 открыто тарифное дело № 26/53/к-2022.	
Название тарифа	**Питьевая вода**
Период регулирования	**2019-2023 годы**
Метод регулирования	**Метод индексации установленных тарифов (корректировка)**
Сведения об организации	
Полное наименование организации	АО «Азнакаевское предприятие тепловых сетей»
ИНН/КПП	1643013463 / 164301001
Директор организации	Хафизов Раушан Газизянович
Юридический адрес	423332, Республика Татарстан, город Азнакаево, улица Гагарина, дом 14
Почтовый адрес	423332, Республика Татарстан, город Азнакаево, улица Гагарина, дом 14
Основной вид деятельности	Производство пара и горячей воды (тепловой энергии) Распределение пара и горячей воды (тепловой энергии) Обеспечение работоспособности котельных Забор и очистка воды для питьевых и промышленных нужд Распределение воды для питьевых и промышленных нужд Сбор и обработка сточных вод Строительство гидротехнических сооружений (информация получена из информационного портала «СБИС»)
Система налогообложения	Общая система налогообложения
Учредители организации	Данные об учредителях отсутствуют
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 «Управление капитального строительства инженерных сетей и развития энергосберегающих технологий РТ» АО «Таткоммунпромкомплект» ООО «Уруссу-Водоканал» Физическое лицо Гатауллин М.М.
Перечень муниципальных образований, в которых планируется оказание регулируемой услуги	поселок городского типа Джалиль Сармановского муниципального района
Организации присвоен (не присвоен) статус гарантирующей организации	Присвоен, на территории муниципального образования «поселок городского типа Джалиль»

Решение муниципалитета о присвоении организации статуса гарантирующей организации	Постановление Исполнительного комитета пгт Джалиль Сармановского муниципального района от 07.11.2014 года №8
Наличие инвестиционной программы организации *(да/нет)*, реквизиты приказа, сроки реализации	Да, приказ от 01.09.2021 №134/0 «Об утверждении инвестиционной программы АО «Азнакаевское предприятие тепловых сетей» в сфере водоснабжения и водоотведения пгт. Джалиль Сармановского района на 2022-2024 годы»
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	32
Сумма закупок, проведенных за предыдущий календарный год	31762859,91
Информация об используемых электронных площадках для осуществления закупочной деятельности	223etp.zakazrf.ru 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 водоснабжению, входят:

Наименование показателя	ед. изм.	Величина
Количество скважин	ед.	2
Протяженность водопроводных сетей, в том числе:	км	58,89
протяженность водопроводных сетей, нуждающихся в замене	км	15,37
Число колодцев/автономных водоразборных колонок (для нецентрализованного водоснабжения)	ед.	11,00

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
Объекты коммунальной инфраструктуры	Свидетельство о государственной регистрации права	16-АН 141109 от 13.03.2014 года	Собственность	Стр.3

Краткое описание схемы технологического процесса

Потребителями питьевой воды организации АО «Азнакаевское ПТС» являются население, бюджетные и прочие организации поселка городского типа Джалиль Сармановского муниципального района.

Для хозпитьевого водоснабжения пгт Джалиль используется вода, поставляемая УПТЖ для ППД ОАО «Татнефть». Из распределительной сети ООО «УПТЖ» камская вода по стальным трубам поступает на подкачивающую насосную станцию «Акташ». Подкачивающая станция «Акташ» подает воду на подкачивающую насосную станцию «Бикасаз». Далее по стальному водоводу хозпитьевая вода поступает на два ЖБР емкостью 1500 куб.м. и 3000 куб.м., находящихся на территории водоподъема поселка Джалиль. После отстаивания и обеззараживания жидким хлором вода из ЖБР с помощью насосной станции подается по четырем направлениям: в поселок Джалиль; в котельную; промзону; в частный сектор.

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 АО «Азнакаевское ПТС» 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, %*
28 993,98	**43,06**	*100,0%*	**65,85**	*152,9%*

Анализ фактических и плановых объемов

Анализ объемов реализации воды (питьевая вода) за последние три года

Год	Принято Госкомитетом	Факт
2018	581,755	503,923
2019	622,193	515,781
2020	591,083	523,315

БАЛАНС водоснабжения

Показатели	Утверждено на 2021 год	Прогноз на 2022 год	Принято Госкомитетом на 2022 год	Отклонение к предложению организации, %
Поднято воды	95,326	80,300	124,746	155,3
Расход воды на хозяйственные нужды предприятия	43,804	43,804	43,804	100,0
Получено воды со стороны	**605,200**	**625,890**	**579,196**	92,5
Подано воды в сеть	656,722	662,386	660,138	99,7
Потери воды в сети	85,965	129,939	86,412	66,5
	13,09%	19,6%	13,09%	
Объем реализации воды всего, в том числе:	**570,757**	**532,447**	**573,726**	107,8
Отпущено воды по категориям потребителей, в том числе:	570,757	532,447	573,726	107,8
Население	480,107	481,166	481,166	100,0
Бюджетные потребители	32,882	32,882	32,882	100,0
Прочие потребители	57,769	18,399	59,678	324,4

Объем реализации воды принят следующим образом:

- в части категории потребителей, в том числе население и бюджетные потребители принят по предложению организации.

- в части прочих потребителей - на уровне фактического значения 2020 года.

Объем потерь воды принят на уровне утвержденного периода регулирования в размере 13,09%.

Анализ финансово-хозяйственной деятельности организации за предыдущий период регулирования (2020 год)

№ п/п	Наименование показателей, статей затрат	Ед. изм.	план	факт	%	руб./куб.м		разница
						план	факт	
1	Материалы (химические реагенты)	тыс. руб.	151,75	244,26	161%	0,26	0,47	-0,21
2	Затраты на покупную электрическую энергию	тыс. руб.	2 844,43	3 052,92	107%	4,81	5,83	-1,02
3	Расходы на оплату труда основного производственного персонала	тыс. руб.	2 925,78	3 068,06	105%	4,95	5,86	-0,91
4	Отчисления на социальные нужды	тыс. руб.	883,59	916,87	104%	1,49	1,75	-0,26
5	Амортизация основных средств	тыс. руб.	236,71	237,45	100%	0,40	0,45	-0,05
6	Ремонт и техническое обслуживание основных средств	тыс. руб.	1 494,70	1 508,38	101%	2,53	2,88	-0,35
7	Оплата воды, полученной со стороны		11 679,39	11 621,20	100%	19,76	22,21	-2,45
7	Цеховые расходы	тыс. руб.	2 098,43	2 780,55	133%	3,55	5,31	-1,76
8	Общеэксплуатационные расходы	тыс. руб.	1 256,13	1 222,50	97%	2,13	2,34	-0,21
9	Прочие прямые расходы	тыс. руб.	1 121,28	1 494,49	133%	1,90	2,86	-0,96
10	**Всего расходов по полной себестоимости**	**тыс. руб.**	**24 692,20**	**26 146,68**	**106%**	41,77	49,96	-8,19
10.1	Расходы на реализацию	тыс. руб.	**24 692,20**	**26 158,49**	**106%**	41,77	49,96	-8,19
11	Доход от реализации услуги потребителям	тыс. руб.		**21 573,86**				
12	Финансовый результат от реализации услуги потребителям	тыс. руб.		-4 584,63				

За отчетный период организацией получен убыток в размере 4 584,63 тыс.руб. в связи с перерасходом по всем статьям затрат.

Предприятием ведется раздельный учет затрат по основным, вспомогательным и непрофильным видам деятельности. Предприятие оказывает услуги водоснабжения, водоотведения, теплоснабжения и прочие услуги.

Согласно учетной политике 25 счет «Общепроизводственные расходы» и 26 счет «Общехозяйственные расходы» распределяются следующим образом:

Азнакаево: водоснабжение – 14,0%; водоотведение – 9,0%; теплоснабжение - 28,70%;

Актюба: водоснабжение – 5,0%; водоотведение – 4,0%; теплоснабжение – 7,0%;

Джалиль: водоснабжение – 4,0%; водоотведение – 7,0%; теплоснабжение – 14,0%; теплоснабжение АЦРБ – 2,2%;

Сарманово: водоснабжение – 2,0%; водоотведение – 1,2%;

Уруссу: теплоснабжение – 1,9%

Итого: 100,0%

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.	9 626,83	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	%	13,09	13,09	13,09	13,09	13,09
Удельный расход электрической энергии	кВт/ч/ куб.м.	1,30	1,30	1,30	1,30	1,30

Корректировка необходимой валовой выручки

В соответствии с постановлением № 406, Методическими указаниями, Прогнозом социально-

экономического развития Российской Федерации на 2022 год произведена корректировка НВВ и долгосрочных тарифов на 2022 – 2023 годы.

Используемые при регулировании индексы в соответствии с **Прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации на 2022 год** и на плановый период 2023 и 2024 годов **от 30.09.2021**, размещенным на сайте Министерства экономического развития Российской Федерации

Название индекса-дефлятора	2022 год	2023 год
Электрическая энергия	*103,8*	*103,0*
Индекс потребительских цен	*104,3*	*104,0*
Индекс цен промышленных производителей	*104,8*	*104,5*

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	**9 626,83**	
2020	**9 816,48**	102,0%
2021	**10 068,17**	102,6%
2022	**10 396,09**	103,3%
2023	**10 703,81**	103,0%

II. Неподконтрольные расходы приняты в следующем размере:

Год долгосрочного периода регулирования	Сумма, тыс.руб.	Рост / снижение, %
2019	**13 042,21**	
2020	**11 796,92**	91,5%
2021	**11 013,03**	93,3%
2022	**10 370,15**	94,2%
2023	**10 370,15**	100,0%

1. ***Налоги и платежи, относимые на себестоимость***, приняты в сумме приняты в сумме **55,61 тыс.руб.,**

Вид налога	Сумма, тыс.руб.	Подтверждающие документы	Указание страницы тарифного дела
Транспортный налог	311,82	*Справка-расчет транспортного налога*	*На электронном носителе*
Земельный налог	385,85	*Справка-расчет земельного налога*	*На электронном носителе*
Налог на имущество	692,53	*Налоговые декларации по налогу на имущество за 2020 год*	*На электронном носителе*
Итого	**1390,20**		
Итого водоснабжение – 4%	**55,61**		

Расходы по налогам, относимым на себестоимость приняты на основании фактических затрат за 2020 год согласно подтверждающим документам.

Удельный вес базы в разрезе видов деятельности, приходящийся на услугу водоснабжения, составляет 4%, соответственно, расходы, связанные с уплатой налогов, приходящиеся на водоснабжение, составляют **55,61 тыс.руб.**

2. ***Налоги и платежи, относимые на регулируемый вид деятельности,*** приняты в сумме **16,43 тыс.руб.,** на уровне прогноза организации, в том числе:

Вид налога	Сумма, тыс.руб.	Подтверждающие документы	Указание страницы тарифного дела
Водный налог	16,43	*Налоговая декларация по водному налогу за 2020 год*	*ЕИАС*
Итого	**16,43**		

Налоги и платежи, относимые на регулируемый вид деятельности приняты в части водного налога в размере 16,43 тыс.руб. на основании фактических выплат за 2020 год согласно представленным декларациям (ОКТМО 92653155)

3. Расходы на покупную холодную воду приняты в размере **10 298,11 тыс.руб.**

Период регулирования	Объем полезного отпуска воды, тыс.куб.м.	Утвержденный объем полезного отпуска воды,	Фактическая (расчетная) стоимость покупки,	Расходы на приобретение покупной воды, тыс.руб.

		тыс.куб.м.	руб./куб.м.	
2019	684,00	684,00	18,89	12 920,76
2020	605,20	605,20	19,30	11 679,39
2021	605,20	605,20	18,04	10 917,81
2022	579,196	579,196	17,78	10 298,11
2023	579,196	579,196	18,31	10 607,06

Организация покупает воду у ООО «УПТЖ для ППД».

Объем покупной воды учтен в размере 579,196 тыс.куб.м.(объем рассчитан исходя из фактического объема покупной воды за последний отчетный год и динамики за последние 3 года), среднегодовой тариф 17,78 руб./куб.м. (прогнозный тариф на 2022 год для ООО «УПТЖ для ППД»).

III. Расходы на амортизацию приняты в следующем размере:

Год долгосрочного периода регулирования	Сумма, тыс.руб.	Рост / снижение, %
2019	**289,46**	
2020	**236,71**	81,8%
2021	**234,06**	98,9%
2022	**235,19**	100,5%
2023	**235,19**	100,0%

Подтверждающие документы	Указание страницы тарифного дела
Амортизационная ведомость за 2020 год	*На электронном носителе*

Затраты на амортизацию приняты на в размере 235,19 тыс.руб. на уровне предложения организации на основании представленной амортизационной ведомости за 2020 год.

IV. Расходы на приобретение энергетических ресурсов с учетом корректировки приняты в следующем размере:

Год долгосрочного периода регулирования	Сумма, тыс.руб.	Рост / снижение, %
2019	**2 832,36**	
2020	**2 844,43**	100,4%
2021	**3 124,78**	109,8%
2022	**3 398,39**	108,8%
2023	**3 500,34**	100,0%

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.
2019	715,903	1,30	3,04	2 832,36
2020	680,109	1,30	3,22	2 844,43
2021	656,722	1,30	3,66	3 124,78
2022	660,138	1,30	3,96	3 398,39
2023	660,138	1,30	4,09	3 500,34

Цена на электрическую энергию на 2022 год принята в размере 3,96 руб./кВт*ч. с учетом индексации средневзвешенного тарифа покупной электрической энергии за 2020 год (факт.ср.тариф 2020 – 3,70 руб./кВт.ч.).

Предприятие работает по одноставочному тарифу на электрическую энергию (среднее второе напряжение) и по двухставочному тарифу (среднее первое).

V. Расчетная предпринимательская прибыль гарантирующей организации принята в сумме **1219,99 тыс.руб.**

В соответствии с пунктом 78(1) Основ ценообразования, пунктом 86(1) Методических указаний, расчетная предпринимательская прибыль гарантирующей организации определяется в размере 5% текущих расходов.

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 выявлены:

За отчетный период 2019 года выявлены необоснованные доходы организации, выраженные в неосвоении средств, заложенных в тарифе в сумме 387,34 тыс.руб. по статье «Ремонт и техническое обслуживание основных средств».

Данная сумма разделена Госкомитетом на 2 года и составит 159,82 тыс.руб. на 2021 год и **227,52 тыс.руб.** на 2022 год.

Сумма, подлежащая исключению из НВВ	**2022**
Необоснованный доход за 2019 год, тыс.руб.	**227,52**

ВЫВОДЫ:

Скорректированная НВВ на выполнение программы водоснабжения на 2021-2023 годы составляет:

Год долгосрочного периода регулирования	**Сумма, тыс.руб.**
2022	**25 392,29**
2023	**26 372,44**

По итогам анализа обоснованности расходов, учтенных регулируемой организацией в предложении об установлении тарифов на 2022-2023 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, %**
2022 год				
Потребители в жилищном секторе (тарифы указаны с учетом НДС)	51,67	100,0%	54,55	105,6
Иные потребители (тарифы указаны без учета НДС)	43,06	100,0%	45,46	105,6
2023 год				
Потребители в жилищном секторе (тарифы указаны с учетом НДС)	54,55	100,0%	55,76	102,2
Иные потребители (тарифы указаны без учета НДС)	45,46	100,0%	46,47	102,2

Указанные тарифы направлены на согласование руководителю АО «Азнакаевское предприятие тепловых сетей» и руководителю исполнительного комитета Сармановского 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 2021 года.

Приложение:

1. Калькуляция расходов для расчета тарифов на 2022-2023 годы
2. Смета расходов

Калькуляция расходов по корректировке тарифов на питьевую воду для АО «Азнакаевское предприятие

для потребителей пгт Джалиль Сармановского муниципального района

на 2022-2023 гг.

№ п/п	Показатели	Единица измерения	2020 год			2021 год утверждено		2021 год	2022 год	Расчет Госкомитета		2022
			Утверждено	Факт						2022 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	коррек ка
1	2	3	4	5	6	7	8	13	14	15	16	17
1	**Является ли организация плательщиком НДС**	**да/нет**	да	да				да	да			да
	I. НАТУРАЛЬНЫЕ ПОКАЗАТЕЛИ											
2	**Реализовано воды, в том числе:**	**тыс. м3**	**591,083**	**523,315**	88,5%	**285,379**	**285,379**	**570,757**	**532,447**	**286,863**	**286,863**	**57**
2.1	Расход воды на собственные нужды предприятия	тыс. м3	0,000	0,000	0,0%	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	
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	
2.3	Объем воды, реализованной потребителям, в том числе:	тыс. м3	591,083	523,315	88,5%	285,379	285,379	570,757	532,447	286,863	286,863	5
2.3.1	Население	тыс. м3	505,376	438,893	86,8%	240,054	240,054	480,107	481,166	240,583	240,583	4
2.3.2	Бюджетные организации	тыс. м3	37,829	24,744	65,4%	16,441	16,441	32,882	32,882	16,441	16,441	
2.3.3	Прочие потребители	тыс. м3	47,878	59,678	124,6%	28,884	28,884	57,768	18,399	29,839	29,839	
3	**Присоединенная мощность потребителей товаров (услуг) по холодному водоснабжению**	**тыс. м3/час**	**0,07**	**0,06**	88,5%	**0,03**	**0,03**	**0,07**	**0,06**	**0,03**	**0,03**	
4	**Расходы на весь технологический процесс - всего:**	**тыс. руб.**	**24 692,20**	**26 146,69**	105,9%	**11 983,75**	**12 456,29**	**24 440,05**	**25 512,77**	**11 856,09**	**12 543,73**	**24 3**
4.1	Прямые расходы:	тыс. руб.	23 417,03	24 907,12	106,4%	11 351,80	11 803,30	23 155,10	24 216,38	11 549,65	11 549,65	23
4.1.1	Материалы (химические реагенты)	тыс. руб.	151,75	244,26	161,0%	76,44	79,19	155,64	160,09	80,35	80,35	
4.1.2	Затраты на покупную электрическую энергию, по уровням напряжения	тыс. руб.	2 844,43	3 052,92	107,3%	1 539,30	1 585,48	3 124,78	3 411,97	1 699,20	1 699,20	3
4.1.3	Расходы на оплату труда основного производственного персонала	тыс. руб.	2 925,78	3 068,06	104,9%	1 473,87	1 526,93	3 000,80	3 086,65	1 549,27	1 549,27	3
4.1.4	Отчисления на социальные нужды от расходов на оплату труда основного производственного персонала	тыс. руб.	883,59	916,87	103,8%	445,11	461,13	906,24	932,17	467,88	467,88	
4.1.5	Амортизация основных средств производственного назначения	тыс. руб.	236,71	237,45	100,3%	117,03	117,03	234,06	235,19	117,59	117,59	
4.1.7	Ремонт и техническое обслуживание основных средств производственного назначения, в том числе:	тыс. руб.	1 494,70	1 508,38	100,9%	752,96	780,06	1 533,02	1 576,88	791,47	791,47	1
4.1.7.1	Капитальный ремонт или резерв расходов на оплату капитального ремонта	тыс. руб.	1 076,37	31,17	2,9%	542,22	561,74	1 103,97	1 135,55	569,96	569,96	1
4.1.8	Оплата воды, полученной со стороны	тыс. руб.	11 679,39	11 621,20	99,5%	5 362,38	5 555,43	10 917,81	11 436,76	5 149,06	5 149,06	10
4.1.10	Цеховые расходы	тыс. руб.	2 098,43	2 780,55	132,5%	1 029,44	1 122,79	2 152,24	2 213,81	1 111,17	1 111,17	2
4.1.11	Прочие прямые расходы	тыс. руб.	1 102,25	1 477,42	134,0%	555,26	575,25	1 130,51	1 162,86	583,66	583,66	1
4.1.11.2	Прочие расходы	тыс. руб.	1 102,25	1 477,42	134,0%	555,26	575,25	1 130,51	1 162,86	583,66	583,66	1
4.2	Косвенные (общеэксплуатационные расходы)	тыс. руб.	1 159,98	1 166,94	100,6%	584,34	605,38	1 189,73	1 223,76	270,42	958,06	1
4.2.1	Налоги и платежи	тыс. руб.	115,19	72,63	63,1%	47,61	47,61	95,23	72,63	36,02	36,02	
4.2.2	Налоги и платежи, относимые на себестоимость	тыс. руб.	96,16	55,56	57,8%	36,44	36,44	72,88	55,56	27,80	27,80	
4.2.3	Налоги и платежи, относимые на указанный вид деятельности	тыс. руб.	19,03	17,07	89,7%	11,17	11,17	22,35	17,07	8,22	8,22	
5	**Валовая прибыль:**	**тыс. руб.**	**0,00**	**0,00**	0,0%	**73,78**	**73,78**	**147,56**	**622,23**	**610,00**	**610,00**	**1 2**
5.1	Расходы на капитальные вложения	тыс. руб.	0,00	0,00	0,0%	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
5.2	Расходы на социальные нужды, предусмотренные коллективными договорами	тыс. руб.	0,00	0,00	0,0%	73,78	73,78	147,56	622,23	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	0,00	610,00	610,00	1
6	**Убыток (выпадающие доходы)**	**тыс. руб.**	0,00	**4 584,63**	0,0%	0,00	0,00	0,00	3 086,49	**0,00**	0,00	
7	**Внереализационные расходы**	**тыс. руб.**	0,00	**11,80**	0,0%	0,00	0,00	0,00	0,00		0,00	

Смета расходов по корректировке тарифов на питьевую воду для АО «Азнакаевское предприятие тепл

№ п/п	Показатели	Ед.изм.	2020 год			2021 год		2022 год		
			Утверждено ГКРТТ	Факт	% отклонения, факт/утв.	Утверждено ГКРТТ	% роста к предыдущему году	Предложение организации (корректировка)	% роста к предыдущему году	Ра Госк (корре 2
1	2	3	4	5	6	7	8	11	12	
	Является ли организация плательщиком НДС		да	да		да		да		
1	**Расходы на электрическую энергию**	тыс. руб.	**2 844,43**	**3 052,92**	**107,3%**	**3 124,78**	**109,9%**	**3 411,97**	**109,2%**	
2	**Операционные (подконтрольные) расходы, в том числе:**	тыс. руб.	**9 816,48**	**11 162,48**	**113,7%**	**10 068,17**	**102,6%**	**10 356,22**	**102,9%**	
	Операционные расходы (проверка)	тыс. руб.	**9 816,48**	**11 162,48**	**113,7%**	**10 068,17**	**102,6%**	**10 356,22**	**102,9%**	
	Индекс эффективности расходов	*%*	*1%*			*1%*		*1%*		
	Индекс потребительских цен.	*%*	*104,0%*			*104,0%*		*104,0%*		
2.1	**Производственные расходы**	тыс. руб.	**7 161,80**	**8 487,16**	**118,5%**	**7 345,43**	**102,6%**	**7 555,58**	**102,9%**	
2.1.1	Расходы на приобретение сырья и материалов и их хранение	тыс. руб.	652,52	509,34	78,1%	669,25	102,6%	688,40	102,9%	
2.1.1.1	Реагенты	тыс. руб.	151,75	244,26	161,0%	155,64	102,6%	160,09	102,9%	
2.1.1.2	Горюче-смазочные материалы	тыс. руб.	500,77	265,08	52,9%	513,61	102,6%	528,31	102,9%	
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.	3 809,37	3 984,94	104,6%	3 907,05	102,6%	4 018,82	102,9%	
2.1.3.1	Расходы на оплату труда производственного персонала	тыс. руб.	2 925,78	3 068,06	104,9%	3 000,80	102,6%	3 086,65	102,9%	
2.1.3.2	Отчисления на социальные нужды производственного персонала	тыс. руб.	883,59	916,87	103,8%	906,24	102,6%	932,17	102,9%	
2.1.4	Общехозяйственные расходы	тыс. руб.	1 597,66	2 515,47	157,4%	1 638,62	102,6%	1 685,50	102,9%	
2.1.5	Прочие производственные расходы, в том числе:	тыс. руб.	1 102,25	1 477,42	134,0%	1 130,51	102,6%	1 162,86	102,9%	
2.1.5.4	Прочие расходы	тыс. руб.	1 102,25	1 477,42	134,0%	1 130,51	102,6%	1 162,86	102,9%	
2.2	**Ремонтные расходы**	тыс. руб.	**1 494,70**	**1 508,38**	**100,9%**	**1 533,02**	**102,6%**	**1 576,88**	**102,9%**	
2.2.1	Расходы на текущий ремонт централизованных систем водоснабжения либо объектов, входящих в состав таких систем	тыс. руб.	183,89	1 298,45	706,1%	188,61	102,6%	194,00	102,9%	
2.2.2	Расходы на капитальный ремонт централизованных систем водоснабжения либо объектов, входящих в состав таких систем	тыс. руб.	1 076,37	31,17	2,9%	1 103,97	102,6%	1 135,55	102,9%	
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.	234,43	178,76	76,3%	240,44	102,6%	247,32	102,9%	
2.2.3.1	Расходы на оплату труда ремонтного персонала	тыс. руб.	180,06	137,30	76,3%	184,67	102,6%	189,96	102,9%	
2.2.3.2	Отчисления на социальные нужды ремонтного персонала	тыс. руб.	54,38	41,46	76,3%	55,77	102,6%	57,37	102,9%	
2.3	**Административные расходы**	тыс. руб.	**1 159,98**	**1 166,94**	**100,6%**	**1 189,73**	**102,6%**	**1 223,76**	**102,9%**	
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	0,0%	0,00	0,0%	
2.3.1.1	Услуги связи и интернет	тыс. руб.			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.	900,48	953,14	105,8%	923,57	102,6%	949,99	102,9%	
2.3.2.1	Расходы на оплату труда административно-управленческого персонала	тыс. руб.	691,62	737,74	106,7%	709,35	102,6%	729,64	102,9%	
2.3.2.2	Отчисления на социальные нужды административно-управленческого персонала	тыс. руб.	208,87	215,40	103,1%	214,22	102,6%	220,35	102,9%	
2.3.5	Обучение персонала	тыс. руб.	17,75	3,62	20,4%		0,0%		0,0%	
2.3.7	Прочие административные расходы	тыс. руб.	241,75	210,18	86,9%	256,15	110,1%	273,77	102,9%	
2.3.7.1	Расходы на амортизацию непроизводственных активов	тыс. руб.	3,75	3,11	82,9%	3,85	102,6%		0,0%	
2.3.7.3	Прочие расходы	тыс. руб.	237,99	207,07	87,0%	262,30	110,2%	273,77	104,4%	
3	**Амортизация**	тыс. руб.	**236,71**	**237,45**	**100,3%**	**234,06**	**98,9%**	**235,19**	**100,5%**	
3.1	Амортизация основных средств и нематериальных активов, относимых к объектам централизованной системы водоснабжения	тыс. руб.	236,71	237,45	100,3%	234,06	98,9%	235,19	100,5%	
4	**Неподконтрольные расходы, в том числе:**	тыс. руб.	**11 794,57**	**11 693,83**	**99,1%**	**11 013,04**	**93,4%**	**11 509,39**	**104,5%**	
4.1	**Расходы на оплату товаров (работ, услуг), приобретаемых у других организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности, в том числе:**	тыс. руб.	**11 679,39**	**11 621,20**	**99,5%**	**10 917,81**	**93,5%**	**11 436,76**	**104,8%**	
4.1.2	расходы на покупку воды	тыс. руб.	11 679,39	11 621,20	99,5%	10 917,81	93,5%	11 436,76	104,8%	
4.2	**Расходы, связанные с уплатой налогов и сборов**	тыс. руб.	**115,19**	**72,63**	**63,1%**	**95,23**	**82,7%**	**72,63**	**76,3%**	
4.2.3	Налог на имущество организаций	тыс. руб.	39,81	27,70	69,6%	25,98	65,3%	27,70	106,6%	

Экспертное заключение
по корректировке долгосрочных тарифов на водоотведение на 2022-2023 годы
для АО «Азнакаевское предприятие тепловых сетей»
для потребителей пгт Джалиль Сармановского муниципального района
по делу об установлении тарифов №26/54/к-2022

Постановлением Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам (далее – Госкомитет) от 28.11.2018 № 10-77/кс (новые редакции от 20.11.2019 года №10-49/кс, от 02.12.2020 № 336-146/кс-2020) установлены тарифы на водоотведение для организации АО «Азнакаевское предприятие тепловых сетей» 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				
Потребители в жилищном секторе (тарифы указаны с учетом НДС)	29,52	101,7%	30,59	103,6%
Иные потребители (тарифы указаны без учета НДС)	24,60	100,0%	25,49	103,6%
2020 год				
Потребители в жилищном секторе (тарифы указаны с учетом НДС)	30,59	100,0%	31,58	103,3%
Иные потребители (тарифы указаны без учета НДС)	25,49	100,0%	26,32	103,3%
2021 год				
Потребители в жилищном секторе (тарифы указаны с учетом НДС)	31,58	100,0%	31,84	100,8%
Иные потребители (тарифы указаны без учета НДС)	26,32	100,0%	26,53	100,8%
2022 год				
Потребители в жилищном секторе (тарифы указаны с учетом НДС)	31,84	100,0%	33,05	103,8%
Иные потребители (тарифы указаны без учета НДС)	26,53	100,0%	27,54	103,8%
2023 год				
Потребители в жилищном секторе (тарифы указаны с учетом НДС)	33,05	100,0%	33,78	102,2%
Иные потребители (тарифы указаны без учета НДС)	27,54	100,0%	28,15	102,2%

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 «Азнакаевское предприятие тепловых сетей» (далее – АО «Азнакаевское ПТС») при регулировании тарифов на 2022-2023 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 27.04.2021 № 614 (вх. 3759 от 28.04.2021).	
В соответствии с законодательством в сфере водоснабжения и водоотведения и на основании предложения регулируемой организации приказом Госкомитета от 15.05.2021 № 313/2021 открыто тарифное дело № 26/54/к-2022.	
Название тарифа	**Водоотведение**
Период регулирования	**2019-2023 годы**
Метод регулирования	**Метод индексации установленных тарифов (корректировка)**
Сведения об организации	
Полное наименование организации	АО «Азнакаевское предприятие тепловых сетей»
ИНН/КПП	1643013463 / 164301001
Директор организации	Хафизов Раушан Газизянович
Юридический адрес	423332, Республика Татарстан, город Азнакаево, улица Гагарина, дом 14
Почтовый адрес	423332, Республика Татарстан, город Азнакаево, улица Гагарина, дом 14
Основной вид деятельности	Забор и очистка воды для питьевых и промышленных нужд Распределение воды для питьевых и промышленных нужд Сбор и обработка сточных вод Строительство гидротехнических сооружений (информация получена из информационного портала «СБИС»)
Система налогообложения	Общая система налогообложения
Учредители организации	Данные об учредителях отсутствуют
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 «Управление капитального строительства инженерных сетей и развития энергосберегающих технологий РТ» АО «Таткоммунпромкомплект» ООО «Уруссу-Водоканал» Физическое лицо Гатауллин М.М.
Перечень муниципальных образований, в которых планируется оказание регулируемой услуги	поселок городского типа Джалиль Сармановского муниципального района
Организации присвоен (не присвоен) статус гарантирующей организации	Присвоен, на территории муниципального образования «поселок городского типа Джалиль»
Решение муниципалитета о присвоении организации статуса гарантирующей организации	Постановление Исполнительного комитета пгт Джалиль Сармановского муниципального района от 07.11.2014 года №8
Наличие инвестиционной программы организации *(да/нет)*, реквизиты приказа, сроки реализации	Да, приказ от 01.09.2021 №134/0 «Об утверждении инвестиционной программы АО «Азнакаевское

	предприятие тепловых сетей» в сфере водоснабжения и водоотведения пгт. Джалиль Сармановского района на 2022-2024 годы»
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	32
Сумма закупок, проведенных за предыдущий календарный год	31762859,91
Информация об используемых электронных площадках для осуществления закупочной деятельности	223etp.zakazrf.ru 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 водоснабжению (водоотведению), входят:

Наименование показателя	ед. изм.	Величина
Количество КНС	ед.	3
Протяженность канализационных сетей, в том числе:	км	66,17
протяженность канализационных сетей, нуждающихся в замене	км	14,42

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 базы ДПТЭС	Свидетельство государственной регистрации права	№16-АН 141120 от 13.03.2014 года	Собственность	На электронном носителе
Здание АКБ с встроенным трансформаторным пунктом	Свидетельство государственной регистрации права	№16-АН 141417 от 25.03.2014 года	Собственность	На электронном носителе
Лаборатория	Свидетельство государственной регистрации права	№16-АН 141418 от 25.03.2014 года	Собственность	На электронном носителе
Очистные сооружения	Свидетельство государственной регистрации права	№16-АН 141420 от 25.03.2014 года	Собственность	На электронном носителе
Земельный участок	Договор аренды земельного участка с ПИЗО	№53 от 12.08.2008 года	11 месяцев с последующей пролонгацией	На электронном носителе
Земельный участок	Договор аренды земельного участка с ПИЗО	№54 от 12.08.2008 года	11 месяцев с последующей пролонгацией	На электронном носителе
Земельный участок	Договор аренды земельного участка с ПИЗО	№55 от 12.08.2008 года	11 месяцев с последующей пролонгацией	На электронном носителе

Краткое описание схемы технологического процесса

На балансе предприятия находится три канализационных насосных станции. Очистка бытовых сточных вод в п.Джалиль осуществляется на сооружениях полной биологической очистки на аэротенках с доочисткой на биологических прудах и сбросом очищенных сточных вод в р.Мелля. Резервным выпуском очищенных сточных вод БОС является сброс после вторичных отстойников в р.Мелля.

Общая протяженность канализационных сетей 66,17 км., в том числе протяженность напорных сетей – 5,95 км, безнапорных сетей – 60,22 км.

АО «Азнакаевское предприятие тепловых сетей» является гарантирующим поставщиком на территории муниципального образования «поселок городского типа Джалиль» (постановление Исполнительного комитета пгт.Джалиль Сармановского муниципального района от 07.11.2014 № 8 «Об определении гарантирующей организации для централизованной системы водоснабжения и водоотведения на территории муниципального образования «поселок городского типа Джалиль» Сармановского муниципального района Республики Татарстан»).

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 АО «Азнакаевское ПТС» 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, %*
14 564,62	**26,53**	*100,0%*	**31,70**	*119,5%*

Анализ фактических и плановых объемов

Анализ объемов реализации воды (водоотведение) за последние три года

Год	**Принято Госкомитетом**	**Факт**
2018	470,254	460,081
2019	463,969	453,511
2020	459,020	488,665

БАЛАНС водоотведения

Показатели	**Утверждено на 2021 год**	**Прогноз на 2022 год**	**Принято Госкомитета на 2022 год**	**Отклонение к предложению организации, %**

Пропущено сточных вод всего	453,511	500,323	500,323	100,0%
Объем принятых сточных вод, в том числе по категориям потребителей	**453,511**	**500,323**	**500,323**	100,0%
Население	379,541	439,700	439,700	100,0%
Бюджетные потребители	36,834	36,834	36,834	100,0%
Прочие потребители	37,135	23,789	23,789	100,0%

Объем пропущенных сточных вод принят по предложению организации

Анализ финансово-хозяйственной деятельности организации за предыдущий период регулирования (2020 год)

№ п/п	Наименование показателей, статей затрат	Ед. изм.	план	факт	%	руб./куб.м		разница
						план	факт	
1	Материалы (химические реагенты)	тыс. руб.	68,19	218,14	320%	*0,15*	*0,45*	***-0,30***
2	Затраты на покупную электрическую энергию	тыс. руб.	2 770,23	3 927,00	142%	*6,04*	*8,04*	***-2,00***
3	Расходы на оплату труда основного производственного персонала	тыс. руб.	4 206,67	4 535,98	108%	*9,16*	*9,28*	***-0,12***
4	Отчисления на социальные нужды от расходов на оплату труда основного производственного персонала	тыс. руб.	1 270,41	1 348,60	106%	*2,77*	*2,76*	***0,01***
5	Амортизация основных средств	тыс. руб.	83,42	71,45	86%	*0,18*	*0,15*	***0,04***
6	Ремонт и техническое обслуживание основных средств	тыс. руб.	481,75	409,33	85%	*1,05*	*0,84*	***0,21***
7	Цеховые расходы	тыс. руб.	684,34	1 123,13	164%	*1,49*	*2,30*	***-0,81***
8	Общеэксплуатационные расходы	тыс. руб.	2 198,24	611,26	28%	*4,79*	*1,25*	***3,54***
9	Прочие прямые расходы		246,06	673,10	274%	*0,54*	*1,38*	***-0,84***
10	**Всего расходов по полной себестоимости**	**тыс. руб.**	**12 009,31**	**12 917,99**	**108%**	*26,16*	*26,44*	***-0,27***
11	Расходы на реализацию	тыс. руб.		**12 923,89**				
12	Доход от реализации услуги потребителям	тыс. руб.		**12 658,20**				
13	Финансовый результат от реализации услуги потребителям	тыс. руб.		**-265,69**				

За отчетный период организацией получен убыток в размере 265,69 тыс.руб. в связи с перерасходом по некоторым статьям затрат

Предприятием ведется раздельный учет затрат по основным, вспомогательным и непрофильным видам деятельности. Предприятие оказывает услуги водоснабжения, водоотведения, теплоснабжения и прочие услуги.

Согласно учетной политике 25 счет «Общепроизводственные расходы» и 26 счет «Общехозяйственные расходы» распределяются следующим образом:

Азнакаево: водоснабжение – 14,0%; водоотведение – 9,0%; теплоснабжение - 28,70%;

Актюба: водоснабжение – 5,0%; водоотведение – 4,0%; теплоснабжение – 7,0%;

Джалиль: водоснабжение – 4,0%; водоотведение – 7,0%; теплоснабжение – 14,0%; теплоснабжение АЦРБ – 2,2%;

Сарманово: водоснабжение – 2,0%; водоотведение – 1,2%;

Уруссу: теплоснабжение – 1,9%

Итого: 100,0%

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.	8 813,76	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.	1,56	1,56	1,56	1,56	1,56

Корректировка необходимой валовой выручки

В соответствии с постановлением № 406, Методическими указаниями, Прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации на 2022 год произведена корректировка НВВ и долгосрочных тарифов на 2022 – 2023 годы.

Используемые при регулировании индексы в соответствии с **Прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации на 2022 год** и на плановый период 2023 и 2024 годов **от 30.09.2021**, размещенным на сайте Министерства экономического развития Российской Федерации

Название индекса-дефлятора	2022 год	2023 год
Электрическая энергия	*103,8*	*103,0*
Индекс потребительских цен	*104,3*	*104,0*
Индекс цен промышленных производителей	*104,8*	*104,5*

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	**8 813,76**	
2020	**8 987,39**	102,0%
2021	**9 217,83**	102,6%
2022	**9 518,05**	103,3%
2023	**9 799,78**	103,0%

II. Неподконтрольные расходы приняты в следующем размере:

Год долгосрочного периода регулирования	Сумма, тыс.руб.	Рост / снижение, %
2019	**176,57**	
2020	**168,27**	95,3%
2021	**142,83**	84,9%
2022	**139,42**	97,6%
2023	**139,42**	100,0%

1. ***Налоги и платежи, относимые на себестоимость***, приняты в сумме **97,31 тыс.руб.**

Вид налога	Сумма, тыс.руб.	Подтверждающие документы	Указание страницы тарифного дела
Транспортный налог	311,82	*Справка-расчет транспортного налога*	*На электронном носителе*
Земельный налог	385,85	*Справка-расчет земельного налога*	*На электронном носителе*
Налог на имущество	692,53	*Налоговые декларации по налогу на имущество за 2020 год*	*На электронном носителе*
Итого	**1390,20**		
Итого водоотведение – 7%	**97,31**		

Расходы по налогам, относимым на себестоимость приняты на основании фактических затрат за 2020 год согласно подтверждающим документам.

Удельный вес базы в разрезе видов деятельности, приходящийся на услугу водоотведения, составляет 7%, соответственно, расходы, связанные с уплатой налогов, приходящиеся на водоотведение, составляют **97,31 тыс.руб.**

2. ***Налоги и платежи, относимые на регулируемый вид деятельности,*** приняты в сумме **42,11 тыс.руб.,** в том числе:

Вид налога	Сумма, тыс.руб.	Подтверждающие документы	Указание страницы тарифного дела
Плата за предельно допустимые выбросы	42,11	*Налоговая декларация по водному налогу за 2020 год*	*ЕИАС*
Итого			

Налоги и платежи, относимые на регулируемый вид деятельности приняты в части платы за предельно допустимые выбросы в размере 42,11 тыс.руб. на основании представленной декларации о плате за негативное воздействие на окружающую среду за 2020 год (ОКТМО 92653155).

III. Расходы на амортизацию приняты в следующем размере:

Год долгосрочного периода регулирования	Сумма, тыс.руб.	Рост / снижение, %
2019	**179,48**	
2020	**83,42**	46,5%
2021	**71,45**	85,6%
2022	**49,59**	69,4%
2023	**49,59**	100,0%

Подтверждающие документы	Указание страницы тарифного дела
Амортизационная ведомость за 2020 год	*На электронном носителе*

Затраты на амортизацию приняты на в размере **49,59 тыс.руб.** на уровне предложения организации на основании представленной амортизационной ведомости за 2020 год.

IV. Расходы на приобретение энергетических ресурсов с учетом корректировки приняты в следующем размере:

Год долгосрочного периода регулирования	Сумма, тыс.руб.	Рост / снижение, %
2019	**2 449,89**	
2020	**2 770,23**	113,1%
2021	**2 820,07**	101,8%
2022	**3 231,28**	114,6%
2023	**3 328,22**	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.
2019	463,969	1,56	3,38	2 449,89
2020	459,020	1,56	3,87	2 770,23
2021	453,511	1,56	3,99	2 820,07
2022	500,323	1,56	4,14	3 231,28
2023	500,323	1,56	4,26	3 328,22

Цена на электрическую энергию на 2022 год принята в размере 4,14 руб./кВт*ч. с индексацией утвержденной цены за 2021 год.

Предприятие работает по одноставочному тарифу на электрическую энергию (среднее второе напряжение) и по двухставочному тарифу (высокое и среднее первое напряжение).

V. Расчетная предпринимательская прибыль гарантирующей организации принята в сумме **646,91 тыс.руб.**

В соответствии с пунктом 78(1) Основ ценообразования, пунктом 86(1) Методических указаний, расчетная предпринимательская прибыль гарантирующей организации определяется в размере 5% текущих расходов.

VI. Убыток (выпадающие доходы), затраты не учтенные Госкомитетом при установлении тарифов на товары (работы, услуги) в прошлом периоде регулирования приняты в сумме **1564,52 тыс.руб.**:

- учтены расходы связанные с увеличением фактического удельного расхода электрической энергии (утверждено 1,56 кВт.ч./куб.м факт- 2,27 кВт.ч./куб.м);
- доведение минимальной заработной платы по соглашению сотрудников основного производственного персонала (письмо от 28.10.2021 № 9721).

VII. Расходы на социальные нужды, предусмотренные коллективными договорами, не приняты ввиду отсутствия фактических затрат.

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:

1) За отчетный период **2019 года** выявлены необоснованные доходы организации, выраженные в неосвоении средств, заложенных в тарифе в сумме 1270,58 тыс.руб., в том числе по статьям:

«Материалы (химические реагенты)» - 27,44 тыс.руб.;

«Амортизация основных средств» - 53,21 тыс.руб.;

«Общеэксплуатационные расходы» - 1 189,92 тыс.руб.

Данная сумма разделена Госкомитетом пропорционально на 3 года и составляет **423,52 тыс.руб. в год** (2021-2023гг.)

2) За отчетный период **2020 года** выявлены необоснованные доходы организации, выраженные в неосвоении средств, заложенных в тарифе в сумме 1849,84 тыс.руб., в том числе по статьям:

«Амортизация основных средств» - 17,36 тыс.руб.;

«Ремонт и техническое обслуживание основных средств» - 103,53 тыс.руб.;

«Общеэксплуатационные расходы» - 1728,95 тыс.руб.;

Данная сумма разделена Госкомитетом на 2 года и составляет:

-на 2022 год **1174,92 тыс.руб**.;

-на 2023 год 674,92 тыс.руб.

Сумма, подлежащая исключению из НВВ	2022	2023
Необоснованный доход за 2019 год, тыс.руб.	423,52	423,52
Необоснованный доход за 2020 год, тыс.руб.	1174,92	674,92
Итого	**1598,44**	**1098,44**

ВЫВОДЫ:

Скорректированная НВВ на выполнение программы водоотведения на 2022-2023 годы составляет:

Год долгосрочного периода регулирования	Сумма, тыс.руб.
2022	**13 551,34**
2023	**12 873,28**

По итогам анализа обоснованности расходов, учтенных регулируемой организацией в предложении об установлении тарифов на 2022-2023 годы, предлагается принять:

Название организации	Одноставочный тариф на водоотведение, руб./куб.м			
	с 01.01 по 30.06	Отклонение к 01.07, %	с 01.07 по 31.12	Отклонение к 01.01, %
2022 год				
Потребители в жилищном секторе (тарифы указаны с учетом НДС)	31,84	100,0	33,17	104,2
Иные потребители (тарифы указаны без учета НДС)	26,53	100,0	27,64	104,2
2023 год				
Потребители в жилищном секторе (тарифы указаны с учетом НДС)	30,88	93,1	30,88	100,0
Иные потребители (тарифы указаны без учета НДС)	25,73	93,1	25,73	100,0

Указанные тарифы направлены на согласование руководителю АО «Азнакаевское предприятие тепловых сетей» и руководителю исполнительного комитета Сармановского 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 2021 года.
Приложение: 1. Калькуляция расходов для расчета тарифов на 2022-2023 годы 2. Смета расходов

Калькуляция расходов по корректировке тарифов на водоотведение для АО «Азнакаевское предприятие т

для потребителей пгт Джалиль Сармановского муниципального района

на 2022-2023 гг.

№ п/п	Показатели	Ед. изм.	2020 год			2021 год утверждено		2021 год	2022 год	Расчет Госком		
			утверждено	факт						2022 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		корректировка (план организации)	С 1 января по 30 июня	С 1 июля по 31 декабря	2
1	2	3	4	5	6	7	8	9	14	15	16	
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**	**459,020**	**488,665**	**106,5%**	**226,755**	**226,755**	**453,511**	**500,323**	**250,161**	**250,161**	
2.1	Хозяйственные нужды предприятия	Тыс. м3	0,000	0,000	**0,0%**	0,000	0,000	0,000	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	0,000	0,000	0,000	
2.3	Объем реализации товаров и услуг потребителям, в том числе:	Тыс. м3	459,020	488,665	**106,5%**	226,755	226,755	453,511	500,323	250,161	250,161	
2.3.1	Население	Тыс. м3	393,967	390,626	**99,2%**	189,771	189,771	379,541	439,700	219,850	219,850	
2.3.2	Бюджетные организации	Тыс. м3	37,234	27,761	**74,6%**	18,417	18,417	36,834	36,834	18,417	18,417	
2.3.3	Прочие потребители	Тыс. м3	27,819	70,277	**252,6%**	18,568	18,568	37,135	23,789	11,894	11,894	
3	**Присоединенная мощность потребителей товаров (услуг) по водоотведению**		**0,05**	**0,06**	**106,5%**	**0,03**	0,03	**0,05**	**0,05**	**0,03**	0,03	
4	**Расходы на весь технологический процесс - всего**	**тыс. руб.**	**12 009,31**	**12 987,53**	**108,1%**	**6 102,56**	**6 149,62**	**12 252,18**	**13 989,97**	**6 330,29**	**6 608,06**	
4.1	*Прямые расходы*	тыс. руб.	*9 811,07*	*12 210,56*	**124,5%**	*5 008,54*	*5 018,79*	*10 027,33*	*11 655,08*	*5 324,55*	*5 324,55*	
4.1.1	Материалы (химические реагенты)	тыс. руб.	68,19	218,14	**319,9%**	34,35	35,59	69,94	71,94	36,11	36,11	
4.1.2	Затраты на покупную электрическую энергию, по уровням напряжения	тыс. руб.	2 770,23	3 927,00	**141,8%**	1 389,20	1 430,87	2 820,07	4 265,53	1 615,64	1 615,64	
4.1.3	Расходы на оплату труда основного производственного персонала	тыс. руб.	4 206,67	4 535,98	**107,8%**	2 119,12	2 195,41	4 314,53	4 437,97	2 227,53	2 227,53	
4.1.4	Отчисления на социальные нужды от расходов на оплату труда основного производственного персонала	тыс. руб.	1 270,41	1 348,60	**106,2%**	639,97	663,01	1 302,99	1 340,27	672,71	672,71	
4.1.5	Амортизация основных средств производственного назначения	тыс. руб.	83,42	71,45	**85,7%**	35,73	35,73	71,45	49,59	24,79	24,79	
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	
4.1.7	Текущий ремонт и техническое обслуживание основных средств производственного назначения, в том числе:	тыс. руб.	481,75	409,33	**85,0%**	242,68	251,42	494,10	508,24	255,10	255,10	
4.1.9	Цеховые расходы	тыс. руб.	684,34	1 123,13	**164,1%**	423,54	278,35	701,88	721,96	362,37	362,37	
4.1.10	Прочие прямые расходы	тыс. руб.	246,06	576,92	**234,5%**	123,95	128,41	252,37	259,59	130,29	130,29	
4.1.10.2	Прочие расходы	тыс. руб.	246,06	576,92	**234,5%**	123,95	128,41	252,37	259,59	130,29	130,29	
4.2	Косвенные (общеэксплуатационные расходы)	тыс. руб.	2 029,97	583,48	**28,7%**	1 022,60	1 059,42	2 082,02	2 141,59	936,03	1 213,80	
4.3	*Налоги и платежи*	тыс. руб.	*168,27*	*193,49*	**115,0%**	*71,41*	*71,41*	*142,83*	*193,30*	*69,71*	*69,71*	
4.3.1	Налоги и платежи, относимые на себестоимость	тыс. руб.	168,27	97,31	**57,8%**	63,77	63,77	127,54	97,12	48,66	48,66	
4.3.2	Налоги и платежи, относимые на указанный вид деятельности	тыс. руб.	0,00	96,18	**0,0%**	7,64	7,64	15,28	96,18	21,06	21,06	
5	**Валовая прибыль**	**тыс. руб.**	**0,00**	**0,00**	**0,0%**	**77,41**	**77,41**	**154,81**	**574,66**	**323,46**	**323,46**	
5.2	Расходы на социальные нужды, предусмотренные коллективными договорами	тыс. руб.	0,00	0,00	**0,0%**	77,41	77,41	154,81	574,66	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	0,00	323,46	323,46	
6	**Убыток (выпадающие доходы)**	**тыс. руб.**	118,99	265,69	**223,3%**	0,00	0,00	0,00	0,00	782,26	782,26	
7	**Внереализационные расходы**	**тыс. руб.**	0,00	5,90	**0,0%**	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
8	**Экономически необоснованные доходы прошлых периодов регулирования**	**тыс. руб.**		0,00	**0,0%**	211,76	211,76	423,52		799,22	799,22	
12	**Товарная продукция**	**тыс. руб.**	**11 890,32**	**12 658,20**	**106,5%**	**5 968,20**	**6 015,26**	**11 983,46**	**14 564,62**	**6 636,78**	**6 914,56**	
13	**Среднеотпускной тариф (одноставочный)**	**руб./м3**	**25,90**	**25,90**	**100,0%**	**26,32**	**26,53**	**26,42**	**29,11**	**26,53**	**27,64**	
14							100,8%		110,2%	100,0%	104,2%	

Смета расходов по корректировке тарифов на водоотведение для АО «Азнакаевское предприятие тепл

№ п/п	Показатели	Ед.изм.	2020 год			2021 год		2022 год	
			Утверждено ГКРТТ	Факт	% отклонения, факт/утв.	Утверждено ГКРТТ	% роста к предыдущему году	Предложение организации (корректировка)	% пред
1	2	3	4	5	6	7	8	11	
	Является ли организация плательщиком НДС		**да**	**да**		**да**		**да**	
1	**Расходы на электрическую энергию**	тыс.руб.	**2 770,23**	**3 927,00**	**141,8%**	**2 820,07**	**71,8%**	**4 196,80**	
2	**Операционные (подконтрольные) расходы, в том числе:**	тыс.руб.	**8 987,39**	**8 795,59**	**97,9%**	**9 217,83**	**104,8%**	**9 481,55**	
	Операционные расходы (проверка)		8 987,39	8 795,59	**97,9%**	9 217,83	**104,8%**	9 481,55	
	Индекс эффективности расходов	%				1,00%		1,00%	
	Индекс потребительских цен	%				104,00%		103,90%	
2.1	**Производственные расходы**	тыс.руб.	**6 475,67**	**7 802,77**	**120,5%**	**6 641,71**	**85,1%**	**6 831,72**	
2.1.1	Расходы на приобретение сырья и материалов и их хранение	тыс.руб.	503,96	363,49	72,1%	516,87	142,2%	531,66	
2.1.1.1	Реагенты	тыс.руб.	68,19	218,14	319,9%	69,94	32,1%	71,94	
2.1.1.2	Горюче-смазочные материалы	тыс.руб.	435,77	145,35	33,4%	446,94	307,5%	459,72	
2.1.3	Расходы на оплату труда и отчисления на социальные нужды основного производственного персонала, в том числе налоги и сборы:	тыс.руб.	5 477,09	5 884,58	107,4%	5 617,52	95,5%	5 778,23	
2.1.3.1	Расходы на оплату труда производственного персонала	тыс.руб.	4 206,67	4 535,98	107,8%	4 314,53	95,1%	4 437,97	
2.1.3.2	Отчисления на социальные нужды производственного персонала, в том числе налоги и сборы	тыс.руб.	1 270,41	1 348,60	106,2%	1 302,99	96,6%	1 340,27	
2.1.4	Общехозяйственные расходы	тыс.руб.	248,57	977,79	393,4%	254,94	26,1%	262,24	
2.1.5	Прочие производственные расходы, в том числе:	тыс.руб.	246,06	576,92	234,5%	252,37	43,7%	259,59	
2.1.5.5	Прочие расходы	тыс.руб.	246,06	576,92	234,5%	252,37	43,7%	259,59	
2.2	**Ремонтные расходы**	тыс.руб.	**481,75**	**409,33**	**85,0%**	**494,10**	**120,7%**	**508,24**	
2.2.1	Расходы на текущий ремонт централизованных систем водоснабжения и (или) водоотведения либо объектов, входящих в состав таких систем	тыс.руб.	337,79	116,43	34,5%	346,45	297,6%	356,37	
2.2.3	Расходы на оплату труда и отчисления на социальные нужды ремонтного персонала, в том числе налоги и сборы	тыс.руб.	143,96	292,90	203,5%	147,65	50,4%	151,87	
2.2.3.1	Расходы на оплату труда ремонтного персонала	тыс.руб.	110,57	224,97	203,5%	113,40	50,4%	116,65	
2.2.3.2	Отчисления на социальные нужды ремонтного персонала, в том числе налоги и сборы	тыс.руб.	33,39	67,94	203,5%	34,25	50,4%	35,23	
2.3	**Административные расходы**	тыс.руб.	**2 029,97**	**583,48**	**28,7%**	**2 082,02**	**356,8%**	**2 141,59**	
2.3.2	Расходы на оплату труда и отчисления на социальные нужды административно-управленческого персонала, в том числе налоги и сборы	тыс.руб.	1 575,85	476,58	30,2%	1 616,25	339,1%	1 662,50	
2.3.2.1	Расходы на оплату труда административно-управленческого персонала	тыс.руб.	1 210,33	368,88	30,5%	1 241,36	336,5%	1 276,88	
2.3.2.2	Отчисления на социальные нужды административно-управленческого персонала, в том числе налоги и сборы	тыс.руб.	365,52	107,70	29,5%	374,89	348,1%	385,62	
2.3.7	Прочие административные расходы, в том числе:	тыс.руб.	454,12	106,90	23,5%	465,77	435,7%	479,09	
2.3.7.1	Расходы на амортизацию непроизводственных активов	тыс.руб.	6,57	1,55	23,7%	6,74	433,1%		
2.3.7.3	Прочие расходы	тыс.руб.	447,56	105,35	23,5%	459,03	435,7%	479,09	
3	**Амортизация**	тыс.руб.	83,42	71,45	85,7%	71,45	100,0%	49,59	
3.1	Амортизация основных средств и нематериальных активов, относимых к объектам централизованной системы водоснабжения и водоотведения	тыс.руб.	83,42	71,45	85,7%	71,45	100,0%	49,59	
4	**Неподконтрольные расходы, в том числе:**	тыс.руб.	**168,27**	**123,96**	73,7%	**142,83**	115,2%	**193,49**	
4.2	**Расходы, связанные с уплатой налогов и сборов**	тыс.руб.	**168,27**	**123,96**	**73,7%**	**142,83**	**115,2%**	**193,49**	
4.2.1	Налог на прибыль при ОСН	тыс.руб.	0,00	0,00	0,0%	0,00	0,0%	0,00	
4.2.2	Единый налог при УСН	тыс.руб.	0,00	0,00	0,0%	0,00	0,0%	0,00	
4.2.3	Налог на имущество организаций	тыс.руб.	69,67	13,85	19,9%	45,47	328,2%	48,52	

Экспертное заключение
по обоснованности тарифа на питьевую воду на 2022 год
для АО «Азнакаевское предприятие тепловых сетей» для потребителей
Сармановского сельского поселения Сармановского муниципального района
по делу об установлении тарифов №26/138-2021

В адрес Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам (далее – Госкомитет) поступило предложение организации АО «Азнакаевское предприятие тепловых сетей» (далее – АО «Азнакаевское ПТС») об установлении тарифов на питьевую воду на 2022 год:

Организацией подано заявление об установлении тарифов с приложением расчетных и обосновывающих материалов от 27.04.2021 года № 611(от 28.04.2021 № вх. 3756), в ответ на которое Госкомитет направил письмо об отказе в открытии тарифного дела в связи с отсутствием правоустанавливающих документов (от 15.05.2021 № ЛХ-26/2660/2021). В соответствии с подпунктом «б» пункта 13 Правил регулирования тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 13 мая 2013 г. № 406, приказом Госкомитета от 30.09.2021 № 526/2021 открыто тарифное дело № 26/138-2021.	
Название тарифа	Питьевая вода
Период регулирования	2022 год
Метод регулирования	Метод экономически обоснованных расходов (затрат)
Сведения об организации	
Полное наименование организации	АО «Азнакаевское предприятие тепловых сетей»
ИНН/КПП	1643013463 / 164301001
Директор организации	Хафизов Раушан Газизянович
Юридический адрес	423332, Республика Татарстан, город Азнакаево, улица Гагарина, дом 14
Почтовый адрес	423332, Республика Татарстан, город Азнакаево, улица Гагарина, дом 14
Основной вид деятельности	Производство пара и горячей воды (тепловой энергии) Распределение пара и горячей воды (тепловой энергии) Обеспечение работоспособности котельных Забор и очистка воды для питьевых и промышленных нужд Распределение воды для питьевых и промышленных нужд Сбор и обработка сточных вод Строительство гидротехнических сооружений (информация получена из информационного портала «СБИС»)
Система налогообложения	Общая система налогообложения

Учредители организации	Данные об учредителях отсутствуют
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 «Управление капитального строительства инженерных сетей и развития энергосберегающих технологий РТ» АО «Таткоммунпромкомплект» ООО «Уруссу-Водоканал» Физическое лицо Гатауллин М.М.
Перечень муниципальных образований, в которых планируется оказание регулируемой услуги	Сармановское сельское поселение Сармановского муниципального района
Организации присвоен (не присвоен) статус гарантирующей организации	Присвоен, на территории муниципального образования «Сармановского сельского поселения» Сармановского муниципального района
Решение муниципалитета о присвоении организации статуса гарантирующей организации	Постановление исполнительного комитета муниципального образования «Сармановского сельского поселения» Сармановского муниципального района от 18.01.2018 года №1
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	32
Сумма закупок, проведенных за предыдущий календарный год	31762859,91
Информация об используемых электронных площадках для осуществления закупочной деятельности	223etp.zakazrf.ru 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 водозаборов (поверхностный источник воды)	ед.	10
Протяженность водопроводных сетей, в том числе:	км	31,32
протяженность водопроводных сетей, нуждающихся в замене	км	10,29
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	Договор аренды земельного участка с ПИЗО	№21 от 04.02.2019	04.02.2019 - 03.02.2022	Стр.4
Земельный участок	Договор аренды земельного участка с ПИЗО	№47 от 24.06.2019	24.06.2019 - 23.06.2022	Стр.15
Линии водопровода, линии канализации	Договор аренды имущества	№33/21 от 31.03.2021	20.05.2022 - 21.06.2021	Стр.18
	Доп. соглашение к договору аренды имущества № 33/21 от 31.03.2021		21.06.2021 - 31.12.2022	№ вх.5933 от 29.06.2021

Краткое описание схемы технологического процесса

Потребителями питьевой воды АО «Азнакаевское ПТС» являются население, бюджетные и прочие организации Сармановского сельского поселения Сармановского муниципального района.

Предприятие осуществляет эксплуатацию централизованных сетей водоснабжения. Источником водоснабжения являются подземные воды.

Протяженность водопроводной сети составляет 31,32 км, в том числе нуждающихся в замене – 10,29 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 АО «Азнакаевское ПТС» 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, %*
10723,93	**26,10**	*100,0*	**59,71**	*228,8*

Используемые при регулировании индексы в соответствии с **Прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации на 2022 год** и на плановый период 2023 и 2024 годов **от 30.09.2021**, размещенным на сайте Министерства экономического развития Российской Федерации

Название индекса-дефлятора	2022 год
Электрическая энергия	*103,8*
Индекс потребительских цен	*104,3*
Индекс цен промышленных производителей	*104,8*

Анализ фактических и плановых объемов

Анализ объемов реализации воды за последние три года

Год	Принято Госкомитетом (тыс.куб.м.)	Факт (тыс.куб.м.)
2018	282,776	244,141
2019	282,776	249,032
2020	268,641	259,036

БАЛАНС водоснабжения

Показатели	Утверждено на 2021 год	Прогноз на 2022 год	Принято Госкомитетом на 2022 год	Отклонение к предложению организации, %
Поднято воды	**291,409**	**324,826**	**320,115**	**98,55**
Расход воды на хозяйственные нужды предприятия	0,559	0,559	0,559	100,00
Подано воды в сеть	290,850	324,267	319,556	98,55
Потери воды в сети	40,719	63,270	44,738	70,71
%	14,0%	19,2%	14,0%	
Расход воды на технологические нужды	6,00	11,041	6,00	54,34
Объем реализации воды	**244,132**	**249,96**	**268,818**	**107,54**
Отпущено воды по категориям потребителей:	**244,132**	**249,96**	**268,818**	**107,54**
Население	200,946	210,85	229,710	137,88
Бюджетные потребители	27,916	27,38	27,380	100,00
Прочие потребители	15,270	11,73	11,728	99,98

Баланс водоснабжения принят на основании технического заключения к расчету тарифа на питьевую воду для АО «Азнакаевское ПТС» Сармановского муниципального района № вн-3786 от 19.06.2021, разработанного отделом технологического аудита Госкомитета

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	
1.	Материалы (химические реагенты)	Тыс.руб	10,20	0,00	0%	*0,04*	*0,00*	***0,04***
2.	Затраты на покупную электрическую энергию (без учета затрат на электроэнергию на цеховые и общеэксплуатационные расходы)	Тыс.руб	2 894,49	2 498,33	86%	*10,77*	*9,64*	***1,13***
3.	Расходы на оплату труда основного производственного персонала	Тыс.руб	729,92	1 057,85	145%	*2,72*	*4,08*	***-1,37***
4.	Отчисления на социальные нужды от расходов на оплату труда основного производственного персонала	Тыс.руб	220,44	316,49	144%	*0,82*	*1,22*	***-0,40***
5.	Амортизация основных средств производственного назначения	Тыс.руб	73,42	507,29	691%	*0,27*	*1,96*	***-1,69***
6.	Аренда основного оборудования	Тыс.руб	115,98	139,70	120%	*0,43*	*0,54*	***-0,11***
7.	Ремонт и техническое обслуживание основных средств производственного назначения	Тыс.руб	453,66	409,39	90%	*1,69*	*1,58*	***0,11***
8.	Цеховые расходы	Тыс.руб	587,12	836,88	143%	*2,19*	*3,23*	***-1,05***
9.	Общеэксплуатационные расходы	Тыс.руб	628,07	305,62	49%	*2,34*	*1,18*	***1,16***
10.	Прочие прямые расходы	Тыс.руб	951,86	1 053,90	111%	*3,54*	*4,07*	***-0,53***
11.	**Всего расходов по полной себестоимости**	**Тыс.руб**	**6 665,16**	**7 125,44**	**107%**			
12.	Расходы на реализацию	Тыс.руб	**6 665,16**	**7 128,40**				
13.	Доход организации от реализации услуги потребителям	Тыс.руб		**6 429,10**				
14.	Финансовый результат организации от реализации услуги потребителям		**0,00**	**-699,30**				

За отчетный период организацией получен убыток в размере 699,30 тыс.руб. в связи с перерасходом по отдельным статьям затрат

Предприятием ведется раздельный учет затрат по основным, вспомогательным и

непрофильным видам деятельности. Предприятие оказывает услуги водоснабжения, водоотведения, теплоснабжения и прочие услуги.

Согласно учетной политике 25 счет «Общепроизводственные расходы» и 26 счет «Общехозяйственные расходы» распределяются следующим образом:

Азнакаево: водоснабжение – 9,0%; водоотведение – 4,0%; теплоснабжение – 42,0%;

Актюба: водоснабжение – 2,0%; водоотведение – 2,0%; теплоснабжение – 10,0%;

Джалиль: водоснабжение – 4,0%; водоотведение – 2,0%; теплоснабжение – 20,0%; теплоснабжение АЦРБ – 1,3%;

Сарманово: водоснабжение – 1,0%; водоотведение – 1,0%;

Уруссу: теплоснабжение – 1,5%

Итого: 100,0%

Анализ экономической обоснованности расходов по отдельным статьям (группам расходов)

1. Расходы на приобретение сырья и материалов и их хранение составили **15,55 тыс.руб.**, в том числе:

- расходы на реагенты – 15,55 тыс.руб., на уровне предложения организации

Подтверждающие документы	Указание страницы тарифного дела
Расчет расхода гипохлорита на очистку воды по Сармановскому энергорайону АО «Азнакаевское ПТС»	*Стр.178*

Расходы на реагенты приняты на основании расчета организации.

2. Расходы на приобретаемую электрическую энергию (мощность) приняты в сумме **2849,09 тыс.руб.**

Согласно техническому заключению к расчету тарифа на питьевую воду АО «Азнакаевское ПТС» Сармановского муниципального района от 19.06.2021 года № вн-3786, разработанному отделом технологического аудита Госкомитета, удельный расход электрической энергии на технологические нужды составил 1,34 кВт*ч/куб.м., в том числе:

Таким образом, объем электрической энергии на 2021 год принят размере 428,13 тыс.кВт*ч.

Предприятие работает по одноставочному тарифу на электрическую энергию (среднее второе и низкое напряжение) и по двухставочному тарифу (среднее второе напряжение).

Средняя цена электрической энергии принята в размере 6,65 руб./кВт*ч. с учетом индекса дефлятора к фактической цене покупной электроэнергии за 2021 год.

3. Расходы на оплату труда и отчисления на социальные нужды основного производственного персонала приняты в сумме **1221,41 тыс.руб**.

Показатель	Величина, тыс.руб.
Расходы на оплату труда основного производственного персонала	938,11
Отчисления на социальные нужды (30,2%)	283,31
Итого:	**1221,41**

Численность основного производственного персонала принята в количестве 4,5 ед.:

Наименования должностей	Численность (чел.)	Среднемесячная зар.плата 1 чел. (тыс.руб.)	Годовой фонд оплаты труда (тыс.руб.)
Транспортировка воды	**4,5**		
Слесарь-ремонтник канализационного оборудования	3,0	17,81	641,00
Контролер водопроводного хозяйства	1,5	16,51	297,11
Итого	**4,5**	**17,37**	**938,11**

Подтверждающие документы	Указание страницы тарифного дела
Штатное расписание	*На электронном носителе*

Численность основного производственного персонала принята на уровне утвержденного периода, заработная плата проиндексирована

4. Расходы на аренду приняты в размере **1,08 тыс.руб.**

Подтверждающие документы	Указание страницы тарифного дела
Договор аренды земельного участка №21 от 04.02.2019г.	*Стр.4*

Договор аренды земельного участка №47 от 24.06.2019г.	*Стр.15*
Договор аренды имущества № 33/21 от 31.03.2021	*Стр.18*
Доп. соглашение к договору аренды имущества № 33/21 от 31.03.2021	*№ вх.5933 от 29.06.2021*

Расходы на аренду на 2022 год приняты в части аренды земли и аренды имущества согласно следующим договорам:

1. договор аренды земельного участка с Палатой имущественных и земельных отношений Сармановского МР от 04.02.2019 года №21, заключенного сроком до 03.02.2022 (арендная плата принята за 1 месяц, так как договор аренды заключен до 03.02.2022);

2. договор аренды земельного участка с Палатой имущественных и земельных отношений Сармановского МР от 24.06.2019 года №47, заключенного сроком до 23.06.2022 года; (арендная плата принята за 6 месяцев, так как договор аренды заключен до 23.06.2022);

Расходы на аренду на 2022 год в части аренды имущества (линии водопровода, линии канализации) согласно договору аренды имущества от 31.03.2021 года №33/21 с ОАО «Сармановское МПП ЖКХ», Госкомитетом не приняты, в связи с тем, что отсутствует экономически обоснованный расчет величины арендных платежей. Согласно пункту 44 Основ ценообразования (Постановление №406) экономически обоснованный размер арендной платы определяется исходя из принципа возмещения арендодателю амортизации, налогов на имущество, в том числе на землю, и других обязательных платежей собственника передаваемого в аренду имущества, связанных с владением указанным имуществом.

5. Общехозяйственные (цеховые) расходы приняты в сумме **912,35 тыс.руб.**

Показатели	Прогноз организации, тыс.руб.	Расчет Госкомитета, тыс.руб.	Отклонение к прогнозу, %
Заработная плата цехового персонала	1 089,32	554,31	50,9%
Отчисления на социальное страхование от заработной платы цехового персонала	328,98	167,40	50,9%
ГСМ	143,13	144,52	100,1%
Амортизация ОС цехового назначения	45,37	45,37	100,0%
Электроэнергия на цеховые расходы	0,75	0,75	100,0%
Итого	**1607,54**	**912,35**	

Подтверждающие документы	Указание страницы тарифного дела
Штатное расписание	*На электронном носителе*
Ведомость амортизации за 2020 год	*На электронном носителе*
Норма расхода топлива	*На электронном носителе*
Счета-фактуры	*На электронном носителе*
Счет 20 (ГСМ)	*На электронном носителе*

Численность цехового персонала принята на уровне утвержденного периода, заработная плата проиндексирована

Наименования должностей	Численность	Среднемесячная зар.плата 1 чел. (тыс.руб.)	Годовой фонд оплаты труда (тыс.руб.)
Мастер	1,0	23,04	276,48
Водитель	1,0	15,40	184,80
Тракторист	0,5	15,51	93,04
Итого	**2,5**	**18,48**	**554,31**

Затраты на горюче-смазочные материалы (ГСМ), приняты на основании фактических затрат с применением индекса дефлятора на 2 года.

Затраты на амортизацию ОС цехового назначения приняты по амортизационной ведомости.

Затраты на электрическую энергию на цеховые расходы приняты по предложению организации.

6. Прочие прямые расходы приняты в размере **1008,73 тыс.руб.**

Показатели	Прогноз организации, тыс.руб.	Расчет Госкомитета, тыс.руб.	Отклонение к прогнозу, %

запчасти транспортного участка	24,69	0,00	0,0%
рем.работы транспорт. средств. мойка, т/о, поверка СО	2,06	0,00	0,0%
автоуслуги сторонних предприятий	6,31	0,00	0,0%
хоз.расходы	66,68	0,00	0,0%
охрана труда	71,43	52,72	73,8%
лабораторные анализы	504,95	504,95	100,0%
страхование имущества	1,40	1,40	100,0%
подготовка кадров	8,65	4,07	47,1%
командировочные	0,75	0,00	0,0%
канцелярские товары	5,08	0,00	0,0%
прочие услуги (ТО газ.оборудования, утилизация опасных отходов, обслуживание системы Глонасс)	154,16	0,00	0,0%
поверка средств измерений	4,94	4,94	100,0%
услуги ЕРЦ	113,10	105,68	93,4%
тех.обслуживание систем АСКУЭ	10,97	11,08	101,0%
радиологические исследования воды	43,90	43,90	100,0%
разработка технических проектов водозаборов	447,00	280,00	62,6%
счетчик воды 2 шт.	14,30	0,00	0,0%
Итого	**1480,36**	**1008,73**	**68,1%**

Подтверждающие документы	Указание страницы тарифного дела
Договор возмездного оказания услуг №3/11635/299 от 10.12.2020 (лабораторные исследования)	*ЕИАС*
Договор возмездного оказания услуг №376 от 03.12.2020 (лабораторные исследования)	*ЕИАС*
Коммерческое предложение на разработку технических проектов водозаборов	*ЕИАС*
Договор возмездного оказания услуг №3/10998/272 от 20.11.2020 (радиологические исследования воды)	*ЕИАС*
Счета-фактуры (услуги ЕРЦ)	*ЕИАС*
Договор № 2020.29074 от 29.12.2020	*ЕИАС*

Затраты в части охраны труда, лабораторных анализов, подготовки кадров, страхование имущества, тех.обслуживание систем АСКУЭ, поверки средств измерения, радиологические исследования воды приняты на основании фактических затрат за 2020 год с учетом индекса дефлятора.

Затраты на микробиологические исследования воды, лабораторные анализы, радиологические исследования воды приняты на основании преддставленных договоров возмездного оказания услуг.

Затраты на услуги ЕРЦ приняты на уровне факта 2020 года.

Затраты на разработку технических проектов водозаборов приняты на основании коммерческого предложения ООО «Ресурсы подземных вод».

Затраты на прочие услуги (ТО газ.оборудования, утилизация опасных отходов, обслуживание системы Глонасс) не приняты, так как обоснованность затрат не подтверждена.

Все остальные затраты приняты в части общеэксплуатационных расходах.

7. Ремонтные расходы на 2022 года год приняты в сумме **587,06 тыс.руб.**, на уровне прогноза организации

Мероприятия по ремонту	Прогноз организации, тыс.руб.	Расчет Госкомитета, тыс.руб.	Отклонение, %
Текущий ремонт	587,06	587,06	100,0%
Итого:	587,06	587,06	100,0%

Подтверждающие документы	Указание страницы тарифного дела
План на 2022 г. на текущий ремонт на линии водоснабжения	*Стр. 218*
Перечень материалов на ремонт колодцев на линии водоснабжения	*Стр. 220*
Сметный расчет стоимости ремонта по водоснабжению	*Стр. 221*
Локально ресурсный сметный расчет	*Стр. 229*

Расходы на ремонт приняты на основании дефектных ведомостей и локально ресурсных

сметных расчетов в части расходов на материалы.

8. Административные расходы на 2022 год приняты в сумме **285,63 тыс.руб**.

№ п/п	Наименование показателей, статей затрат	Прогноз организации, тыс.руб.	Расчет Госкомитета, тыс.руб.	Отклонение к прогнозу, %
1	Заработная плата АУП	19 630,12	19 839,59	101,1
2	Отчисления на социальное страхование от заработной платы АУП	5 928,30	5 991,56	101,1
3	Амортизация ОС общехозяйственного назначения	72,48	72,48	100,0
4	Электроэнергия на общеэксплуатационные расходы	342,80	277,96	81,1
5	Охрана вневедомственная	8,85	8,93	100,9
6	Подготовка кадров	96,74	97,68	101,0
7	Услуги связи (телефон, интернет, сотовая связь)	755,05	761,65	100,9
8	Канц.товары и почтово-телеграф. расходы	354,45	357,89	101,0
9	Услуги договорные (юридические, консультационные)	476,02	0,00	0,0
10	**Прочие общеэксплуатационные расходы**			
10.1	командировочные	52,59	53,10	101,0
10.2	охрана труда	302,37	305,30	101,0
10.3	вывоз ТБО	51,10	51,60	101,0
10.4	тех. обслуживание контрольно-кассовых машин (ККМ)	23,92	24,16	101,0
10.5	подписка	8,83	8,92	101,0
10.6	хозяйственные расходы	359,89	363,38	101,0
10.8	объявления	0,57	0,58	101,8
10.9	ремонт оргтехники и заправка картриджей	81,95	82,75	101,0
10.11	аудиторские услуги	64,58	65,14	100,9
10.12	Управленческие расходы	2 308,65	0,00	0,0
10.13	прочие услуги	99,11	0,00	0,0
10.14	газ отопление	120,17	121,34	101,0
10.15	транспортные услуги	7,20	7,27	101,0
10.16	услуги электронных торгов	0,01	0,01	100,0
10.17	Прочие услуги (ЭДО)	70,63	71,32	101,0
10.18	Прочие услуги (проф.аварийно-спасательное формирование)	106,91	0,00	0,0
	Итого	**31 323,29**	**28562,58**	**91,2%**
	Водоснабжение (1%)		**285,63**	

Подтверждающие документы	Указание страницы тарифного дела
Штатное расписание	*На электронном носителе*
Ведомость амортизации за 2020 год	*На электронном носителе*
Оборотно-сальдовая ведомость по счету 26	*На электронном носителе*
Карточка счета 25 и счета 26 (командировочные)	*На электронном носителе*
Карточка счета 25 и счета 26 (охрана труда)	*На электронном носителе*
Карточка счета 25 и счета 26 (канц.товары)	*На электронном носителе*
Карточка счета 25 и счета 26 (подготовка кадров)	*На электронном носителе*
Договор №7/09-01 на оказание услуг электронного документооборота «Практика»	*На электронном носителе*

Численность АУП принята на уровне утвержденного периода, заработная плата проиндексирована

Наименование специальностей	Численность (чел.)	Среднемесячная зарплата 1 чел. (тыс.руб.)	Годовой фонд оплаты труда (тыс.руб.)
Директор	1,00	124,23	1 490,78
Бухгалтер	3,00	30,21	1 087,62
Экономист	2,00	31,16	747,86
Начальник ПЭО	1,00	49,59	595,06
Ведущий инженер ПТО (Азнакаево)	1,00	32,65	391,80

Первый зам.директора	1,00	91,62	1 099,41
Главный инженер	1,00	80,21	962,51
Главный бухгалтер	1,00	64,82	777,82
Зам.главного бухгалтера	1,00	47,31	567,73
Начальник ПТО	1,00	51,34	616,09
Начальник ОКСа	1,00	41,13	493,61
Инженер ОКСа (Азнакаево)	2,00	30,61	734,54
Начальник ОС	1,00	49,59	595,06
Экономист по сбыту (Азнакаево)	1,00	34,69	416,33
Секретарь (Азнакаево)	1,00	21,36	256,35
Системный администратор (Азнакаево)	1,00	49,54	594,54
Юрисконсульт (Азнакаево)	1,00	23,33	280,01
Начальник ОТ и ТБ	1,00	39,70	476,43
Бухгалтер (Джалиль)	1,00	25,39	304,71
Ведущий экономист (Азнакаево)	2,00	33,20	796,92
Ведущий бухгалтер	2,00	37,69	904,51
Инспектор ОК (Азнакаево)	1,00	27,90	334,85
Юрисконсульт (Джалиль)	1,00	23,16	277,91
Секретарь референт (Джалиль)	1,00	23,29	279,48
Начальник Джалильского энергорайона	1,00	68,53	822,33
Начальник ОК	1,00	44,54	534,43
Вед. инженер Джалильского энергорайона	1,00	58,15	697,74
Вед. инженер Актюбинского энергорайона	1,00	46,68	560,19
Инженер отдела закупок (Азнакаево)	1,00	31,51	378,13
Инженер ПТО (Джалиль)	1,00	24,52	294,20
Заместитель гл. инженера	1,00	72,97	875,59
Начальник юридического отдела	1,00	49,59	595,06
	38,00	**43,50**	**19 839,59**

Расходы на амортизацию приняты согласно представленной ведомости амортизации основных средств за 2020 год.

Расходы в части подготовки кадров, вневедомственной охраны, электроэнергии на общеэксплуатационные расходы, услуг связи (в том числе интернет, сотовая связь), канцелярских товаров, командировочных расходов, охраны труда, вывоза ТБО, технического обслуживания контрольно-кассовых машин, подписки, хозяйственных расходов, ремонта оргтехники и заправка картриджей, услуг нотариуса, газ (отопление), транспортные услуг, услуги электронных торгов и прочие услуги (ЭДО) приняты на основании фактических затрат за 2020 год с применением индекса-дефлятора, согласно представленным организацией карточкам счетов 25 и 26.

Расходы в части договорных услуг, в том числе юридических Госкомитетом не приняты, так как в штатном расписании организации предусмотрен юридический отдел со штатной численностью 2 ед.

Вид деятельности	**2022год**
Водоснабжение	*1,0%*

Распределение административных расходов производится согласно Учетной политике организации.

Подтверждающие документы	**Указание страницы тарифного дела**
Положение об учетной политике для целей налогообложения на 2020 год	*На электронном носителе*

9. Расходы на амортизацию основных средств на 2022 год приняты в размере **508,35 тыс.руб.**, на уровне прогноза организации

Подтверждающие документы	**Указание страницы тарифного дела**
Ведомость амортизации за 2020 год	*На электронном носителе*

Расходы на амортизацию приняты на основании представленной амортизационной ведомости за 2020 год.

10. Расходы, связанные с уплатой налогов и сборов на 2022 год приняты в сумме

135,38 тыс. руб.

1. Налоги и платежи, относимые на себестоимость, приняты в размере 13,90 тыс. руб.

Вид налога	Сумма, тыс.руб.	Подтверждающие документы	Указание страницы тарифного дела
Транспортный налог	311,82	*Справка-расчет транспортного налога*	*На электронном носителе*
Земельный налог	385,85	*Справка-расчет земельного налога*	*На электронном носителе*
Налог на имущество	692,53	*Налоговые декларации по налогу на имущество за 2020 год*	*На электронном носителе*
Итого	**1390,20**		
Итого водоснабжение – 1%	**13,90**		

Расходы по налогам, относимым на себестоимость приняты на основании фактических затрат за 2020 год согласно представленным подтверждающим документам.

Удельный вес базы в разрезе видов деятельности, приходящийся на услугу водоснабжения, составляет 1%, соответственно, расходы, связанные с уплатой налогов, приходящиеся на водоснабжение, составляют 18,89 тыс.руб.

2. Налоги и платежи, относимые на регулируемый вид деятельности, приняты в сумме 121,48 тыс.руб.

Вид налога	Сумма, тыс.руб.	Подтверждающие документы	Указание страницы тарифного дела
Водный налог	121,48	*Налоговая декларация по водному налогу за 2020 год*	*ЕИАС*
Итого	**121,48**		

Налоги и платежи, относимые на регулируемый вид деятельности приняты в части водного налога в размере 121,48 тыс.руб. на основании фактических выплат за 2020 год согласно представленным декларациям (ОКТМО 92653460).

11. . Расходы на социальные нужды, предусмотренные коллективными договорами не приняты в связи с отсутствием фактических затрат.

12. Убыток (выпадающие доходы) не приняты.

Убыток (выпадающие доходы) в размере 278,71 тыс.руб. Госкомитетом не приняты, так как обоснованность прогнозной суммы не подтверждена.

13. 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 **337,88 тыс.руб.**

Госкомитетом из расчета НВВ исключены при установлении тарифов на очередной период регулирования объемы средств, неосвоенные организацией в 2020 году в размере 337,88 тыс.руб., в том числе по статьям:

«Материалы (химические реагенты)» - 9,84 тыс.руб.;

«Ремонт и техническое обслуживание основных средств» - 28,05 тыс.руб.;

«Общеэксплуатационные расходы» - 299,99 тыс.руб.

ВЫВОДЫ:

НВВ на выполнение программы водоснабжения на 2022 год составит **7186,75 тыс.руб.**

По итогам анализа обоснованности расходов, учтенных регулируемой организацией в предложении об установлении тарифов на 2022 год, предлагается принять:

Название организации	Одноставочный тариф на питьевую воду на 2022 год, руб./куб.м			
	с 01.01.2022 по 30.06.2022 году	Отклонение к 01.07.2021 г., %	с 01.07.2022 по 31.12.2022 году	Отклонение к 01.01.2022г.
Население (тарифы указаны с учетом НДС)	31,32	100,0	32,84	104,9
Иные потребители (тарифы указаны без учета НДС)	26,10	100,0	27,37	104,9

Указанные тарифы направлены на согласование руководителю Исполнительного комитета Сармановского 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 после рассмотрения проекта тарифов на заседании комиссии, но не позднее 20 декабря года, предшествующего году начала реализации производственной программы.

Приложение:

1. Калькуляция расходов для расчета тарифов на водоснабжение на 2022 год
2. Смета расходов

Калькуляция расходов по обоснованности тарифа на питьевую воду для АО «Азнакаевское предприятие т
для потребителей Сармановского сельского поселения Сармановского муниципального района на

№ п/п	Показатели	Единица измерения	Базовый период			Утвержденный период			
						Утверждено			
			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
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
1	**Является ли организация плательщиком НДС**	**да/нет**	да	да				да	
	I. НАТУРАЛЬНЫЕ ПОКАЗАТЕЛИ								
2	**Реализовано воды, в том числе:**	**тыс. м3**	**268,641**	**259,036**	**96,4%**	**122,066**	**122,066**	**244,132**	**94,2%**
2.3	Объем воды, реализованной потребителям, в том числе:	тыс. м3	268,641	259,036	**96,4%**	122,066	122,066	244,132	**94,2%**
2.3.1	Население	тыс. м3	227,099	218,678	**96,3%**	100,473	100,473	200,946	**91,9%**
2.3.2	Бюджетные организации	тыс. м3	27,150	23,315	**85,9%**	13,958	13,958	27,916	**119,7%**
2.3.3	Прочие потребители	тыс. м3	14,392	17,043	**118,4%**	7,635	7,635	15,270	**89,6%**
3	**Присоединенная мощность потребителей товаров (услуг) по холодному водоснабжению**	**тыс. м3/час**	**0,03**	**0,03**	**96,4%**	0,03	0,03	**0,06**	**188,5%**
	II. ПОЛНАЯ СЕБЕСТОИМОСТЬ ОТПУЩЕННОЙ (ПОТРЕБЛЕННОЙ) ВОДЫ	**тыс. руб.**	**6 665,16**	**7 125,44**	**106,9%**	**3 345,41**	**3 461,05**	**6 806,47**	**95,5%**
7	**Расходы на весь технологический процесс - всего:**	**тыс. руб.**	**6 665,16**	**7 125,44**	**106,9%**	**3 345,41**	**3 461,05**	**6 703,56**	**94,1%**
7.1	Прямые расходы:	тыс. руб.	5 970,62	6 676,14	**111,8%**	3 137,88	3 253,52	6 391,40	**95,7%**
7.1.1	Материалы (химические реагенты)	тыс. руб.	10,20	0,00	**0,0%**	4,92	4,92	9,84	**0,0%**
7.1.2	Затраты на покупную электрическую энергию, по уровням напряжения	тыс. руб.	2 894,49	2 498,33	**86,3%**	1 418,54	1 418,54	2 837,08	**113,6%**
7.1.3	Расходы на оплату труда основного производственного персонала	тыс. руб.	729,92	1 057,85	**144,9%**	449,72	449,72	899,43	**85,0%**
7.1.4	Отчисления на социальные нужды от расходов на оплату труда основного производственного персонала	тыс. руб.	220,44	316,49	**143,6%**	135,81	135,81	271,63	**85,8%**
7.1.5	Амортизация основных средств производственного назначения	тыс. руб.	73,42	507,29	**691,0%**	204,44	204,44	408,87	**80,6%**
7.1.6	Аренда основного оборудования	тыс. руб.	115,98	139,70	**120,4%**	10,52	10,52	21,04	**15,1%**
7.1.7	Ремонт и техническое обслуживание основных средств производственного назначения, в том числе:	тыс. руб.	453,66	409,39	**90,2%**	255,00	255,00	510,00	**124,6%**
7.1.10	Цеховые расходы	тыс. руб.	587,12	836,88	**142,5%**	366,31	481,95	848,26	**101,4%**
7.1.11	Прочие прямые расходы	тыс. руб.	885,40	910,22	**102,8%**	292,63	292,63	585,26	**64,3%**
7.1.11.2	Прочие расходы		885,40	910,22	**102,8%**			585,26	**64,3%**
7.2	Косвенные (общеэксплуатационные расходы)	тыс. руб.	579,99	291,73	**50,3%**	156,08	156,08	312,15	**107,0%**
7.3	Налоги и платежи,в том числе:	тыс. руб.	114,54	157,57	**137,6%**	51,46	51,46	102,91	**65,3%**
7.3.1	Налоги и платежи, относимые на себестоимость	тыс. руб.	48,08	13,89	**28,9%**	9,11	9,11	18,22	**131,2%**
7.3.2	Налоги и платежи, относимые на указанный вид деятельности	тыс. руб.	66,46	143,68	**216,2%**	42,35	42,35	84,69	**58,9%**

Смета расходов по обоснованности тарифа на питьевую воду для АО «Азнакаевское предприятие тепл
для потребителей Сармановского сельского поселения Сармановского муниципального райо

№ п/п	Показатели	Базовый период			Утвержденный период			
					Утверждено			
		Утверждено	Факт	% отклонения, факт/утв.	С 1 января по 30 июня	С 1 июля по 31 декабря	В среднем за год	% рос предыд год
1	2	3	4	5	6	7	8	9
	Является ли организация плательщиком НДС	да	да				да	
1	**Производственные расходы**	**5 327,56**	**5 619,77**	105,5%	**2 667,93**	**2 783,57**	**5 451,49**	
1.1	Расходы на приобретение сырья и материалов и их хранение	123,61	133,75	108,2%	63,61	82,14	145,75	1
1.1.1	Реагенты	10,20	0,00	0,0%	4,92	4,92	9,84	
1.1.2	Горюче-смазочные материалы	113,41	133,75	117,9%	58,69	77,22	135,91	1
1.2	Расходы на энергетические ресурсы и холодную воду	2 894,49	2 498,33	86,3%	1 418,54	1 418,54	2 837,08	1
1.2.1	Электроэнергия	2 894,49	2 498,33	86,3%	1 418,54	1 418,54	2 837,08	1
1.4	Расходы на оплату труда и отчисления на социальные нужды основного производственного персонала, в том числе налоги и сборы:	950,36	1 374,34	144,6%	585,53	585,53	1 171,06	
1.4.1	Расходы на оплату труда производственного персонала	729,92	1 057,85	144,9%	449,72	449,72	899,43	
1.4.2	Отчисления на социальные нужды производственного персонала, в том числе налоги и сборы	220,44	316,49	143,6%	135,81	135,81	271,63	
1.6	Общехозяйственные расходы	473,71	703,13	148,4%	307,62	404,73	712,35	1
1.7	Прочие производственные расходы, в том числе:	885,40	910,22	102,8%	292,63	292,63	585,26	
2	**Ремонтные расходы**	**453,66**	**409,39**	90,2%	**255,00**	**255,00**	**510,00**	1
2.1	Расходы на текущий ремонт централизованных систем водоснабжения либо объектов, входящих в состав таких систем	453,66	305,29	67,3%	255,00	255,00	510,00	1
2.2	Расходы на капитальный ремонт централизованных систем водоснабжения либо объектов, входящих в состав таких систем	0,00	104,09	0,0%		0,00	0,00	
3	**Административные расходы**	**579,99**	**291,73**	50,3%	**156,08**	**156,08**	**312,15**	1
3.1	Расходы на оплату труда и услуг, выполняемых сторонними организациями	21,07	7,06	33,5%	4,28	4,28	8,57	1
3.1.1	Услуги связи и интернет	21,07	7,06	33,5%	4,28	4,28	8,57	1
3.2	Расходы на оплату труда и отчисления на социальные нужды административно-управленческого персонала, в том числе налоги и сборы	450,24	238,28	52,9%	123,83	123,83	247,66	1
3.2.1	Расходы на оплату труда административно-управленческого персонала	345,81	184,43	53,3%	95,11	95,11	190,22	1
3.2.2	Отчисления на социальные нужды административно-управленческого персонала, в том числе налоги и сборы	104,43	53,85	51,6%	28,72	28,72	57,45	1
3.5	Обучение персонала			0,0%			0,00	
3.7	Прочие административные расходы	108,68	46,38	42,7%	27,96	27,96	55,92	1
3.7.1	Расходы на амортизацию непроизводственных активов	1,88	0,78	41,5%	0,37	0,37	0,74	
5	**Амортизация**	**73,42**	**507,29**	691,0%	**204,44**	**204,44**	**408,87**	
5.1	Амортизация основных средств и нематериальных активов, относимых к объектам централизованной системы водоснабжения	73,42	507,29	691,0%	204,44	204,44	408,87	
6	**Расходы на арендную плату, лизинговые платежи, концессионную плату**	**115,98**	**139,70**	120,4%	10,52	10,52	**21,04**	
6.1	Аренда имущества			0,0%			0,00	

Экспертное заключение
по обоснованности тарифа на водоотведение на 2022 год
для АО «Азнакаевское предприятие тепловых сетей» для потребителей Сармановского сельского поселения Сармановского муниципального района по делу об установлении тарифов №26/139-2021

В адрес Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам (далее – Госкомитет) поступило предложение организации АО «Азнакаевское предприятие тепловых сетей» (далее – АО «Азнакаевское ПТС») об установлении тарифов на водоотведение на 2022 год:

Организацией подано заявление об установлении тарифов с приложением расчетных и обосновывающих материалов от 27.04.2021 года № 615(от 28.04.2021 № вх. 3760), в ответ на которое Госкомитет направил письмо об отказе в открытии тарифного дела в связи с отсутствием правоустанавливающих документов (от 15.05.2021 № ЛХ-26/2660/2021). В соответствии с подпунктом «б» пункта 13 Правил регулирования тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 13 мая 2013 г. № 406, приказом Госкомитета от 30.09.2021 № 526/2021 открыто тарифное дело № 26/139-2021.	
Название тарифа	Водоотведение
Период регулирования	2022 год
Метод регулирования	Метод экономически обоснованных расходов (затрат)
Сведения об организации	
Полное наименование организации	АО «Азнакаевское предприятие тепловых сетей»
ИНН/КПП	1643013463 / 164301001
Директор организации	Хафизов Раушан Газизянович
Юридический адрес	423332, Республика Татарстан, город Азнакаево, улица Гагарина, дом 14
Почтовый адрес	423332, Республика Татарстан, город Азнакаево, улица Гагарина, дом 14
Основной вид деятельности	Производство пара и горячей воды (тепловой энергии) Распределение пара и горячей воды (тепловой энергии) Обеспечение работоспособности котельных Забор и очистка воды для питьевых и промышленных нужд Распределение воды для питьевых и промышленных нужд Сбор и обработка сточных вод Строительство гидротехнических сооружений (информация получена из информационного портала «СБИС»)
Система налогообложения	Общая система налогообложения

Учредители организации	Данные об учредителях отсутствуют
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 «Управление капитального строительства инженерных сетей и развития энергосберегающих технологий РТ» АО «Таткоммунпромкомплект» ООО «Уруссу-Водоканал» Физическое лицо Гатауллин М.М.
Перечень муниципальных образований, в которых планируется оказание регулируемой услуги	Сармановское сельское поселение Сармановского муниципального района
Организации присвоен (не присвоен) статус гарантирующей организации	Присвоен, на территории муниципального образования «Сармановского сельского поселения» Сармановского муниципального района
Решение муниципалитета о присвоении организации статуса гарантирующей организации	Постановление исполнительного комитета муниципального образования «Сармановского сельского поселения» Сармановского муниципального района от 18.01.2018 года №1
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	32
Сумма закупок, проведенных за предыдущий календарный год	31762859,91
Информация об используемых электронных площадках для осуществления закупочной деятельности	223etp.zakazrf.ru 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 КНС	ед.	1
Протяженность канализационных сетей, в том числе:	км	9,50
протяженность канализационных сетей, нуждающихся в замене	км	2,90

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
Канализационные линии	Договор аренды имущества с ОАО «Сармановское МПП ЖКХ»	№33/21 от 31.02.2021	24.07.2018-23.07.2021	На электронном носителе
	Доп. соглашение к договору аренды имущества № 33/21 от 31.03.2021		21.06.2021 - 31.12.2022	№ вх.5933 от 29.06.2021

Краткое описание схемы технологического процесса

АО «Азнакаевское предприятие тепловых сетей» оказывает услугу водоотведения населению, бюджетным и прочим организациям Сармановского сельского поселения Сармановского муниципального района.

Протяженность канализационной сети составляет 9,5 км, в том числе нуждающихся в замене – 2,90 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 АО «Азнакаевское ПТС» 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, %*
5 592,07	**29,79**	*100%*	**71,11**	*238,7%*

Используемые при регулировании индексы в соответствии с **Прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации на 2022 год** и на плановый период 2023 и 2024 годов **от 30.09.2021**, размещенным на сайте Министерства экономического развития Российской Федерации

Название индекса-дефлятора	2022 год
Электрическая энергия	*103,8*
Индекс потребительских цен	*104,3*
Индекс цен промышленных производителей	*104,8*

Анализ фактических и плановых объемов

Анализ объемов реализации воды (водоотведение) за последние три года

Год	Принято Госкомитетом (тыс.куб.м.)	Факт (тыс.куб.м.)
2018	113,177	105,194
2019	113,177	109,095
2020	105,194	111,455

БАЛАНС водоотведения

Показатели	Утверждено на 2021 год	Прогноз на 2022 год	Принято Госкомитетом на 2022 год	Отклонение к предложению организации, %
Пропущено сточных вод всего	109,095	110,840	118,095	106,5%

Объем реализации сточных вод	109,095	110,840	118,095	106,5%
Отпущено воды по категориям потребителей:	109,095	110,840	118,095	106,5%
Население	76,881	80,559	87,810	109,0%
Бюджетные потребители	27,072	25,587	25,590	100,0%
Прочие потребители	5,142	4,695	4,695	100,0%

Объем сточных вод принят на основании технического заключения к расчету тарифа на водоотведение для АО «Азнакаевское ПТС» Сармановского муниципального района № вн-3787 от 19.06.2021, разработанного отделом технологического аудита Госкомитета

Анализ финансово-хозяйственной деятельности организации за предыдущий период регулирования (2020 год)

№ п/п	Наименование показателей, статей затрат	Ед. изм.	план	факт	%	руб./куб.м		разница
						план	факт	
	Материалы (химические реагенты)	тыс. руб.	0,79	0,00	0%	*0,01*	*0,00*	***0,01***
1	Затраты на покупную электрическую энергию	тыс. руб.	704,41	621,98	88%	*6,70*	*5,58*	***1,12***
2	Расходы на оплату труда основного производственного персонала	тыс. руб.	1 176,54	1 760,16	150%	*11,18*	*15,79*	***-4,61***
3	Отчисления на социальные нужды от расходов на оплату труда основного производственного персонала	тыс. руб.	355,32	534,26	150%	*3,38*	*4,79*	***-1,42***
	Аренда	тыс. руб.	16,17	53,86	333%	*0,15*	*0,48*	***-0,33***
4	Ремонт и техническое обслуживание основных средств	тыс. руб.	147,61	137,76	93%	*1,40*	*1,24*	***0,17***
5	Цеховые расходы	тыс. руб.	394,52	471,92	120%	*3,75*	*4,23*	***-0,48***
6	Общеэксплуатационные расходы	тыс. руб.	376,84	305,62	81%	*3,58*	*2,74*	***0,84***
7	Прочие прямые расходы	тыс. руб.	135,33	248,73	184%	*1,29*	*2,23*	***-0,95***
8	**Всего расходов по полной себестоимости**	**тыс. руб.**	**3 307,53**	**4 134,29**	**125%**	*31,44*	*37,09*	***-5,65***
9	Расходы на реализацию	тыс. руб.	**3 307,53**	**4 134,29**	**125%**			
10	Доход от реализации услуги потребителям	тыс. руб.		**3 208,14**				
11	Финансовый результат от реализации услуги потребителям	тыс. руб.	**0,00**	**-926,15**				

За отчетный период организацией получен убыток в размере 926,15 тыс.руб. в связи с перерасходом по отдельным статьям затрат

Предприятием ведется раздельный учет затрат по основным, вспомогательным и непрофильным видам деятельности. Предприятие оказывает услуги водоснабжения, водоотведения, теплоснабжения и прочие услуги.

Согласно учетной политике 25 счет «Общепроизводственные расходы» и 26 счет «Общехозяйственные расходы» распределяются следующим образом:

Азнакаево: водоснабжение – 9,0%; водоотведение – 4,0%; теплоснабжение – 42,0%;

Актюба: водоснабжение – 2,0%; водоотведение – 2,0%; теплоснабжение – 10,0%;

Джалиль: водоснабжение – 4,0%; водоотведение – 2,0%; теплоснабжение – 20,0%; теплоснабжение АЦРБ – 1,3%;

Сарманово: водоснабжение – 1,0%; водоотведение – 1,0%;

Уруссу: теплоснабжение – 1,5%

Итого: 100,0%

Анализ экономической обоснованности расходов по отдельным статьям (группам расходов)

1. Расходы на приобретение сырья и материалов и их хранение составили **15,26 тыс.руб.**, в том числе:

- расходы на реагенты – 15,26 тыс.руб., на уровне предложения организации

Подтверждающие документы	Указание страницы тарифного дела
Расчет расхода гипохлорита на очистку воды по Сармановскому энергорайону АО «Азнакаевское ПТС»	*На электронном носителе*

Расходы на реагенты приняты на основании расчета организации.

2. Расходы на приобретаемую электрическую энергию (мощность) приняты в сумме **782,57 тыс.руб.**

Согласно техническому заключению к расчету тарифа на водоотведение АО «Азнакаевское ПТС» от 19.06.2021 года № вн-3787, разработанного отделом технологического аудита Госкомитета удельный расход электрической энергии на технологические нужды составил 1,14 кВт*ч/куб.м., в том числе:

Таким образом, объем электрической энергии на 2022 год принят размере 134,63 тыс.кВт*ч.

Предприятие работает по одноставочному тарифу на электрическую энергию (среднее второе и низкое напряжение) и по двухставочному тарифу (среднее второе напряжение).

Средняя цена электрической энергии принята в размере 5,81 руб./кВт*ч. с учетом индекса дефлятора к фактической цене покупной электроэнергии за 2021 год.

3. Расходы на оплату труда и отчисления на социальные нужды основного производственного персонала приняты в сумме **2022,67 тыс.руб**.

Показатель	Величина, тыс.руб.
Расходы на оплату труда основного производственного персонала	1 553,51
Отчисления на социальные нужды (30,2%)	469,16
Итого:	**2022,67**

Численность основного производственного персонала принята в количестве 6,8 ед.:

Наименования должностей	Численность (чел.)	Среднемесячная зар.плата 1 чел. (тыс.руб.)	Годовой фонд оплаты труда (тыс.руб.)
Очистка стоков и утилизация сточной жидкости	**6,8**		
Электрогазосварщик	0,80	24,66	236,70
Слесарь-ремонтник канализационного оборудования	1,0	18,22	218,65
Оператор	4,0	18,18	872,62
лаборант	1,0	18,79	225,54
Итого	**6,8**	**19,04**	**1553,51**

Подтверждающие документы	Указание страницы тарифного дела
Штатное расписание	*На электронном носителе*

Численность основного производственного персонала принята на уровне утвержденного периода, заработная плата проиндексирована

4. Расходы на аренду Госкомитетом не приняты

Подтверждающие документы	Указание страницы тарифного дела
Договор аренды имущества № 33/21 от 31.03.2021 с ОАО «Сармановское МПП ЖКХ»	На электронном носителе
Доп. соглашение к договору аренды имущества № 33/21 от 31.03.2021	№ вх.5933 от 29.06.2021

Расходы на аренду на 2022 год в части аренды имущества (линии канализации) согласно договору аренды имущества от 31.03.2021 № 33/21 с ОАО «Сармановское МПП ЖКХ», Госкомитетом не приняты, в связи с тем, что отсутствует экономически обоснованный расчет величины арендных платежей.

Согласно пункту 44 Основ ценообразования (Постановление №406) экономически обоснованный размер арендной платы определяется исходя из принципа возмещения арендодателю амортизации, налогов на имущество, в том числе на землю, и других обязательных платежей собственника передаваемого в аренду имущества, связанных с владением указанным имуществом.

5. Общехозяйственные (цеховые) расходы приняты в сумме **344,05 тыс.руб.**

Показатели	Прогноз организации, тыс.руб.	Расчет Госкомитета, тыс.руб.	Отклонение к прогнозу, %
Заработная плата цехового персонала	271,03	185,13	68,3%
Отчисления на социальное страхование от заработной платы цехового персонала	81,85	55,91	68,3%
ГСМ	74,19	74,91	101,0%
Амортизация ОС цехового назначения	27,22	27,22	100,0%
Электроэнергия на цеховые расходы	0,89	0,89	100,0%
Итого	**455,18**	**344,05**	**75,6%**

Подтверждающие документы	Указание страницы тарифного дела
Штатное расписание	*На электронном носителе*
Ведомость амортизации за 2020 год	*На электронном носителе*
Норма расхода топлива	*На электронном носителе*
Счета-фактуры	*На электронном носителе*
Счет 20 (ГСМ)	*На электронном носителе*

Численность цехового персонала принята на уровне утвержденного периода, заработная плата проиндексирована

Наименования должностей	Численность	Среднемесячная зар.плата 1 чел. (тыс.руб.)	Годовой фонд оплаты труда (тыс.руб.)
Водитель	1,0	15,43	185,13
Итого	**1,0**	**15,43**	**185,13**

Затраты на горюче-смазочные материалы (ГСМ), приняты на основании фактических затрат с применением индекса дефлятора на 2 года.

Затраты на амортизацию ОС цехового назначения приняты по предложению организации согласно представленной ведомости амортизации.

6. Прочие прямые расходы приняты в размере **79,38 тыс.руб.**

Показатели	Прогноз организации, тыс.руб.	Расчет Госкомитета, тыс.руб.	Отклонение к прогнозу, %
запчасти транспортного участка	24,69	0,00	0,0%
рем.работы транспорт. средств. мойка, т/о, поверка СО	2,06	0,00	0,0%
автоуслуги сторонних предприятий	6,32	0,00	0,0%
хоз.расходы	4,90	0,00	0,0%
охрана труда	45,08	28,43	63,1%
лабораторные анализы	29,82	29,82	100,0%
страхование имущества	1,40	1,40	100,0%
подготовка кадров	0,59	0,59	100,0%
командировочные	0,75	0,00	0,0%
канцелярские товары	0,07	0,00	0,0%
выполнение производственного контроля	41,10	0,00	0,0%
ремонтные работы оборудования	33,99	0,00	0,0%
тех.обслуживание систем АСКУЭ	10,97	11,08	101,0%
декларация о воздействии на окруж.среду	19,77	0,00	0,0%
вывоз ТКО	6,24	0,00	0,0%
разработка СЗЗ на БОС	210,00	0,00	0,0%
услуги ЕРЦ	8,62	8,06	93,5%
прочие	11,73	0,00	0,0%
инвентаризация источников выбросов	133,60	0,00	0,0%
Итого	**591,70**	**79,38**	**13,2%**

Подтверждающие документы	Указание страницы тарифного дела
Счета-фактуры (услуги ЕРЦ)	*На электронном носителе*
Оборотно-сальдовая ведомость счету 20	*На электронном носителе*

Затраты на охрану труда, страхование имущества, подготовку кадров, тех. обслуживание

АСКУЭ приняты на основании фактических затрат за 2020 год с учетом индекса дефлятора.

Затраты в части лабораторных анализов приняты по предложению организации на основании фактических затрат.

Затраты на услуги ЕРЦ приняты на уровне факта 2020 года.

Затраты на выполнение производственного контроля, ремонтные работы оборудования, разработка СЗЗ на БОС, инвентаризацию источников выбросов не приняты, так как обоснованность затрат не подтверждена.

Все остальные затраты приняты в части общеэксплуатационных расходах.

7. Ремонтные расходы на 2022 года год приняты в сумме **138,65 тыс.руб.**, на уровне предложения организации

Мероприятия по ремонту	Прогноз организации, тыс.руб.	Расчет Госкомитета, тыс.руб.	Отклонение, %
Текущий ремонт	138,65	138,65	100,0%
Итого:	138,65	138,65	100,0%

Подтверждающие документы	Указание страницы тарифного дела
График выполнения текущего ремонта	На электронном носителе
Дефектная ведомость	На электронном носителе
Локальный ресурсный сметный расчет	На электронном носителе

Расходы на ремонт приняты на основании дефектных ведомостей и локально ресурсных сметных расчетов в части расходов на материалы.

8. Административные расходы на 2022 год приняты в сумме **285,63 тыс.руб**.

№ п/п	Наименование показателей, статей затрат	Прогноз организации, тыс.руб.	Расчет Госкомитета, тыс.руб.	Отклонение к прогнозу, %
1	Заработная плата АУП	19 630,12	19 839,59	101,1
2	Отчисления на социальное страхование от заработной платы АУП	5 928,30	5 991,56	101,1
3	Амортизация ОС общехозяйственного назначения	72,48	72,48	100,0
4	Электроэнергия на общеэксплуатационные расходы	342,80	277,96	81,1
5	Охрана вневедомственная	8,85	8,93	100,9
6	Подготовка кадров	96,74	97,68	101,0
7	Услуги связи (телефон, интернет, сотовая связь)	755,05	761,65	100,9
8	Канц.товары и почтово-телеграф. расходы	354,45	357,89	101,0
9	Услуги договорные (юридические, консультационные)	476,02	0,00	0,0
10	**Прочие общеэксплуатационные расходы**			
10.1	командировочные	52,59	53,10	101,0
10.2	охрана труда	302,37	305,30	101,0
10.3	вывоз ТБО	51,10	51,60	101,0
10.4	тех. обслуживание контрольно-кассовых машин (ККМ)	23,92	24,16	101,0
10.5	подписка	8,83	8,92	101,0
10.6	хозяйственные расходы	359,89	363,38	101,0
10.8	объявления	0,57	0,58	101,8
10.9	ремонт оргтехники и заправка картриджей	81,95	82,75	101,0
10.11	аудиторские услуги	64,58	65,14	100,9
10.12	Управленческие расходы	2 308,65	0,00	0,0
10.13	прочие услуги	99,11	0,00	0,0
10.14	газ отопление	120,17	121,34	101,0
10.15	транспортные услуги	7,20	7,27	101,0
10.16	услуги электронных торгов	0,01	0,01	100,0
10.17	Прочие услуги (ЭДО)	70,63	71,32	101,0
10.18	Прочие услуги (проф.аварийно-спасательное формирование)	106,91	0,00	0,0
	Итого	**31 323,29**	**28562,58**	**91,2%**

Водоотведение (1%)	285,63
Подтверждающие документы	**Указание страницы тарифного дела**
Штатное расписание	*На электронном носителе*
Ведомость амортизации за 2020 год	*На электронном носителе*
Оборотно-сальдовая ведомость по счету 26	*На электронном носителе*
Карточка счета 25 и счета 26 (командировочные)	*На электронном носителе*
Карточка счета 25 и счета 26 (охрана труда)	*На электронном носителе*
Карточка счета 25 и счета 26 (канц.товары)	*На электронном носителе*
Карточка счета 25 и счета 26 (подготовка кадров)	*На электронном носителе*
Договор №7/09-01 на оказание услуг электронного документооборота «Практика»	*На электронном носителе*

Численность АУП принята на уровне утвержденного периода, заработная плата проиндексирована

Наименование специальностей	Численность (чел.)	Среднемесячная зарплата 1 чел. (тыс.руб.)	Годовой фонд оплаты труда (тыс.руб.)
Директор	1,00	124,23	1 490,78
Бухгалтер	3,00	30,21	1 087,62
Экономист	2,00	31,16	747,86
Начальник ПЭО	1,00	49,59	595,06
Ведущий инженер ПТО (Азнакаево)	1,00	32,65	391,80
Первый зам.директора	1,00	91,62	1 099,41
Главный инженер	1,00	80,21	962,51
Главный бухгалтер	1,00	64,82	777,82
Зам.главного бухгалтера	1,00	47,31	567,73
Начальник ПТО	1,00	51,34	616,09
Начальник ОКСа	1,00	41,13	493,61
Инженер ОКСа (Азнакаево)	2,00	30,61	734,54
Начальник ОС	1,00	49,59	595,06
Экономист по сбыту (Азнакаево)	1,00	34,69	416,33
Секретарь (Азнакаево)	1,00	21,36	256,35
Системный администратор (Азнакаево)	1,00	49,54	594,54
Юрисконсульт (Азнакаево)	1,00	23,33	280,01
Начальник ОТ и ТБ	1,00	39,70	476,43
Бухгалтер (Джалиль)	1,00	25,39	304,71
Ведущий экономист (Азнакаево)	2,00	33,20	796,92
Ведущий бухгалтер	2,00	37,69	904,51
Инспектор ОК (Азнакаево)	1,00	27,90	334,85
Юрисконсульт (Джалиль)	1,00	23,16	277,91
Секретарь референт (Джалиль)	1,00	23,29	279,48
Начальник Джалильского энергорайона	1,00	68,53	822,33
Начальник ОК	1,00	44,54	534,43
Вед. инженер Джалильского энергорайона	1,00	58,15	697,74
Вед. инженер Актюбинского энергорайона	1,00	46,68	560,19
Инженер отдела закупок (Азнакаево)	1,00	31,51	378,13
Инженер ПТО (Джалиль)	1,00	24,52	294,20
Заместитель гл. инженера	1,00	72,97	875,59
Начальник юридического отдела	1,00	49,59	595,06
	38,00	**43,50**	**19 839,59**

Расходы на амортизацию приняты согласно представленной ведомости амортизации основных средств за 2020 год.

Расходы в части подготовки кадров, вневедомственной охраны, электроэнергии на общеэксплуатационные расходы, услуг связи (в том числе интернет, сотовая связь), канцелярских товаров, командировочных расходов, охраны труда, вывоза ТБО, технического обслуживания контрольно-кассовых машин, подписки, хозяйственных расходов, ремонта оргтехники и заправка картриджей, услуг нотариуса, газ (отопление), транспортные услуг, услуги электронных торгов и прочие услуги (ЭДО) приняты на основании фактических затрат за 2020 год с применением индекса-дефлятора, согласно представленным организацией

карточкам счетов 25 и 26.

Расходы в части договорных услуг, в том числе юридических Госкомитетом не приняты, так как в штатном расписании организации предусмотрен юридический отдел со штатной численностью 2 ед.

Вид деятельности	2022 год
Водоотведение	*1,0%*

Распределение административных расходов производится согласно Учетной политике организации.

Подтверждающие документы	Указание страницы тарифного дела
Положение об учетной политике для целей налогообложения на 2020 год	*На электронном носителе*

Таким образом сумма общеэксплуатационных расходов, приходящихся на услуги водоотведение принята в размере **285,63 тыс.руб.**

9. Расходы на амортизацию основных средств организацией не заявлены.

10. Расходы, связанные с уплатой налогов и сборов на 2022 год приняты в сумме **71,59 тыс. руб.**

1. Налоги и платежи, относимые на себестоимость, приняты в размере 13,90 тысяч руб.

Вид налога	Сумма, тыс.руб.	Подтверждающие документы	Указание страницы тарифного дела
Транспортный налог	311,82	*Справка-расчет транспортного налога*	*На электронном носителе*
Земельный налог	385,85	*Справка-расчет земельного налога*	*На электронном носителе*
Налог на имущество	692,53	*Налоговые декларации по налогу на имущество за 2020 год*	*На электронном носителе*
Итого	**1390,20**		
Итого водоотведение – 1%	**13,90**		

Расходы по налогам, относимым на себестоимость приняты на основании фактических затрат за 2020 год согласно представленным подтверждающим документам.

Удельный вес базы в разрезе видов деятельности, приходящийся на услугу водоотведения, составляет 1%, соответственно, расходы, связанные с уплатой налогов, приходящиеся на водоотведение, составляют 13,90 тыс.руб.

2. **Налоги и платежи, относимые на регулируемый вид деятельности**, приняты в сумме 57,69 тыс.руб.

Вид налога	Сумма, тыс.руб.	Подтверждающие документы	Указание страницы тарифного дела
Плата за предельно допустимые выбросы	57,69	*Декларация о плате за негативное воздействие на окружающую среду за 2020 год*	*На электронном носителе*
Итого	**57,69**		

Налоги и платежи, относимые на регулируемый вид деятельности приняты в части платы за предельно допустимые выбросы в размере 57,69 тыс.руб. на основании представленной декларации о плате за негативное воздействие на окружающую среду за 2020 год.

11. Расходы на социальные нужды, предусмотренные коллективными договорами не приняты в связи с отсутствием фактических затрат.

12. Убыток (выпадающие доходы) не приняты

Убыток (выпадающие доходы) в размере 57,60 тыс.руб. Госкомитетом не приняты, так как обоснованность прогнозной суммы не подтверждена.

13. 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 **113,12 тыс.руб.**

Госкомитетом из расчета НВВ исключены при установлении тарифов на очередной период регулирования объемы средств, неосвоенные организацией в 2020 году в размере 113,12 тыс.руб., в том числе по статьям:

«Материалы (химические реагенты)» - 0,84 тыс.руб.;

«Ремонт и техническое обслуживание основных средств» - 18,64 тыс.руб.;

«Общеэксплуатационные расходы» - 93,65 тыс.руб.

ВЫВОДЫ:

НВВ на выполнение программы водоотведения на 2022 год составит **3 626,67 тыс.руб.**

По итогам анализа обоснованности расходов, учтенных регулируемой организацией в предложении об установлении тарифов на 2022 год, предлагается принять:

Название организации	Одноставочный тариф на водоотведение на 2022 год, руб./куб.м			
	с 01.01.2022 по 30.06.2022 году	Отклонение к 01.07.2021 г., %	с 01.07.2022 по 31.12.2022 году	Отклонение к 01.01.2022г.
Население (тарифы указаны с учетом НДС)	35,75	100,0	37,96	106,2
Иные потребители (тарифы указаны без учета НДС)	29,79	100,0	31,63	106,2

Указанные тарифы направлены на согласование руководителю Исполнительного комитета Сармановского 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 после рассмотрения проекта тарифов на заседании комиссии, но не позднее 20 декабря года, предшествующего году начала реализации производственной программы.

Приложение:

1. Калькуляция расходов для расчета тарифов на водоотведение на 2022 год
2. Смета расходов

Калькуляция расходов по обоснованности тарифа на водоотведение для АО «Азнакаевское предприятие т
для потребителей Сармановского сельского поселения Сармановского муниципального района на

№ п/п	Показатели	Ед. изм.	Базовый период			Утвержденный период				План п на рег п
						Утверждено				
			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	2
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	
1	**Является ли организация плательщиком НДС**	**(да / нет)**	**да**	**да**				**да**		
	I. НАТУРАЛЬНЫЕ ПОКАЗАТЕЛИ									
2	**Пропущено сточных вод всего , в том числе:**	**Тыс. м3**	**105,194**	**111,455**	**106,0%**	**54,548**	**54,548**	**109,095**	**97,9%**	
2.1	Хозяйственные нужды предприятия	Тыс. м3	0,000	0,000	**0,0%**	0,000	0,000	0,000	**0,0%**	
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%**	
2.3	Объем реализации товаров и услуг потребителям, в том числе:	Тыс. м3	105,194	111,455	**106,0%**	54,548	54,548	109,095	**97,9%**	
2.3.1	Население	Тыс. м3	71,766	81,998	**114,3%**	38,441	38,441	76,881	**93,8%**	
2.3.2	Бюджетные организации	Тыс. м3	27,687	22,001	**79,5%**	13,536	13,536	27,072	**123,1%**	
2.3.3	Прочие потребители	Тыс. м3	5,741	7,456	**129,9%**	2,571	2,571	5,142	**69,0%**	
3	**Присоединенная мощность потребителей товаров (услуг) по водоотведению**		0,01	0,01	**106,0%**	0,01	0,01	**0,01**	97,9%	
	II. ПОЛНАЯ СЕБЕСТОИМОСТЬ ОТВОДА СТОЧНОЙ ЖИДКОСТИ	**тыс. руб.**	**3 307,53**	**4 134,30**	**125,0%**	**1 699,13**	**1 738,97**	**3 438,11**	**83,2%**	
7	**Расходы на весь технологический процесс - всего**	**тыс. руб.**	**3 307,53**	**4 134,30**	**125,0%**	**1 699,13**	**1 738,97**	**3 438,11**	**83,2%**	
7.1	Прямые расходы	тыс. руб.	2 930,69	3 770,99	**128,7%**	1 533,94	1 573,79	3 107,73	**82,4%**	
7.1.1	Материалы (химические реагенты)	тыс. руб.	0,79	0,00	**0,0%**	0,00	0,00	0,00	**0,0%**	
7.1.2	Затраты на покупную электрическую энергию, по уровням напряжения	тыс. руб.	704,41	621,98	**88,3%**	330,99	330,99	661,97	**106,4%**	
7.1.3	Расходы на оплату труда основного производственного персонала	тыс. руб.	1 176,54	1 760,16	**149,6%**	744,73	744,73	1 489,46	**84,6%**	
7.1.4	Отчисления на социальные нужды от расходов на оплату труда основного производственного персонала	тыс. руб.	355,32	534,26	**150,4%**	224,91	224,91	449,82	**84,2%**	
7.1.5	Амортизация основных средств производственного назначения	тыс. руб.	0,00	0,00	**0,0%**	0,00	0,00	0,00	**0,0%**	
7.1.6	Аренда основного оборудования	тыс. руб.	16,17	53,86	**333,1%**	0,00	0,00	0,00	**0,0%**	
7.1.7	Текущий ремонт и техническое обслуживание основных средств производственного назначения, в том числе:	тыс. руб.	147,61	137,76	**93,3%**	50,36	50,36	100,73	**73,1%**	
7.1.9	Цеховые расходы	тыс. руб.	394,54	471,92	**119,6%**	138,41	178,26	316,67	**67,1%**	
7.1.10	Прочие прямые расходы	тыс. руб.	135,33	191,04	**141,2%**	44,54	44,54	89,09	**46,6%**	
7.1.10.2	Прочие расходы	тыс. руб.	135,33	191,04	**141,2%**	44,54	44,54	89,09	**46,6%**	
7.2	Косвенные (общеэксплуатационные расходы)	тыс. руб.	347,99	291,73	**83,8%**	156,08	156,08	312,15	**107,0%**	
7.3	*Налоги и платежи*	тыс. руб.	28,85	71,58	**248,1%**	9,11	9,11	18,22	**25,5%**	
7.3.1	Налоги и платежи, относимые на себестоимость	тыс. руб.	28,85	13,89	**48,2%**	9,11	9,11	18,22	**131,2%**	
7.3.2	Налоги и платежи, относимые на указанный вид деятельности	тыс. руб.	0,00	57,69	**0,0%**	0,00	0,00	0,00	**0,0%**	
8	**Валовая прибыль**	**тыс. руб.**	**0,00**	**0,00**	**0,0%**	**47,36**	**47,36**	**94,71**	**0,0%**	
8.2	Расходы на социальные нужды, предусмотренные коллективными договорами	тыс. руб.	0,00	0,00	**0,0%**	47,36	47,36	94,71	**0,0%**	
9	**Убыток (выпадающие доходы)**	**тыс. руб.**		929,11	**0,0%**	0,00	0,00	0,00	**0,0%**	
10	**Внереализационные расходы**	**тыс. руб.**	0,00	2,95	**0,0%**	0,00	0,00	0,00	**0,0%**	
12	**Экономия операционных расходов**	**тыс. руб.**	280,15		**0,0%**	161,33	161,33	322,66	**0,0%**	
15	**Товарная продукция**	**тыс. руб.**	**3 027,38**	**5 066,36**	**167,4%**	**1 585,16**	**1 625,00**	**3 210,15**	**63,4%**	

Смета расходов по обоснованности тарифа на водоотведение для АО «Азнакаевское предприятие тепл
для потребителей Сармановского сельского поселения Сармановского муниципального райо

№ п/п	Показатели	Базовый период			Утвержденный период			
		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
1	2	3	4	5	6	7	8	9
	Является ли организация плательщиком НДС	**да**	**да**				**да**	
1	**Производственные расходы**	**2 766,91**	**3 579,36**	**129,36**	**1 483,58**	**1 523,42**	**3 007,00**	**84,01**
1.1	Расходы на приобретение сырья и материалов и их хранение	68,54	69,32	101,14	28,27	28,27	56,53	81,55
1.1.1	Реагенты	0,79	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.1.2	Горюче-смазочные материалы	67,75	69,32	102,32	28,27	28,27	56,53	81,55
1.2	Расходы на энергетические ресурсы	704,41	621,98	88,30	330,99	330,99	661,97	106,43
1.2.1	Электроэнергия	704,41	621,98	88,30	330,99	330,99	661,97	106,43
1.4	Расходы на оплату труда и отчисления на социальные нужды основного производственного персонала, в том числе налоги и сборы:	1 531,86	2 294,42	149,78	969,64	969,64	1 939,28	84,52
1.4.1	Расходы на оплату труда производственного персонала	1 176,54	1 760,16	149,60	744,73	744,73	1 489,46	84,62
1.4.2	Отчисления на социальные нужды производственного персонала, в том числе налоги и сборы	355,32	534,26	150,36	224,91	224,91	449,82	84,19
1.6	Общехозяйственные расходы	326,79	402,60	123,20	110,15	149,99	260,14	64,61
1.7	Прочие производственные расходы, в том числе:	135,33	191,04	141,17	44,54	44,54	89,09	46,63
2	**Ремонтные расходы**	**147,61**	**137,76**	**93,33**	**50,36**	**50,36**	**100,73**	**73,12**
2.1	Расходы на текущий ремонт централизованных систем водоснабжения и (или) водоотведения либо объектов, входящих в состав таких систем	147,61	137,76	93,33	50,36	50,36	100,73	73,12
3	**Административные расходы**	**347,99**	**291,73**	**83,83**	**156,08**	**156,08**	**312,15**	**107,00**
3.1	Расходы на оплату труда и услуг, выполняемых сторонними организациями	12,64	7,06	55,87	4,28	4,28	8,57	121,32
3.1.1	Услуги связи и интернет	12,64	7,06	55,87	4,28	4,28	8,57	121,32
3.2	Расходы на оплату труда и отчисления на социальные нужды административно-управленческого персонала, в том числе налоги и сборы	270,15	238,28	88,20	123,83	123,83	247,66	103,94
3.2.1	Расходы на оплату труда административно-управленческого персонала	207,48	184,43	88,89	95,11	95,11	190,22	103,14
3.2.2	Отчисления на социальные нужды административно-управленческого персонала, в том числе налоги и сборы	62,66	53,85	85,94	28,72	28,72	57,45	106,68
3.5	Обучение персонала	5,33		0,00			0,00	0,00
3.7	Прочие административные расходы, в том числе:	59,88	46,39	77,47	27,96	27,96	55,92	120,56
3.7.1	Расходы на амортизацию непроизводственных активов	1,13	0,78	69,06	0,37	0,37	0,74	95,80
6	**Расходы на арендную плату, лизинговые платежи, концессионную плату**	16,17	53,86	333,10	0,00	0,00	0,00	0,00
6.1	Аренда имущества	16,17	53,86	333,10	0,00	0,00	0,00	0,00
7	**Расходы, связанные с уплатой налогов и сборов**	**28,85**	**71,58**	**248,14**	**9,11**	**9,11**	**18,22**	**25,45**
7.3	Налог на имущество организаций	11,94	6,93	57,98	3,25	3,25	6,50	93,79
7.4	Плата за негативное воздействие на окружающую среду	8,30	0,00	0,00	2,37	2,37	4,75	0,00
7.6	Земельный налог	4,67	3,85	82,38	1,94	1,94	3,87	100,68
7.7	Транспортный налог	3,94	3,12	79,19	1,55	1,55	3,11	99,55

Экспертное заключение
по обоснованности тарифа на питьевую воду
ООО «Водоканал-Сервис» для потребителей Арского муниципального района
по делу об установлении тарифов № 26/101-2021 на 2022 год

В адрес Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам (далее – Госкомитет) поступило предложение организации ООО «Водоканал-Сервис» об установлении тарифов в сфере водоснабжения на 2022 год:

Организацией подано заявление об установлении тарифов с приложением расчетных и обосновывающих материалов от 19.04.2021 года № 73 (от 23.04.2021 № вх. 3180), в ответ на которое Госкомитет направил письмо об отказе в открытии тарифного дела в связи с отсутствием правоустанавливающих документов (от 23.04.2021 № ЛХ-26/1999/2021). В соответствии с подпунктом «б» пункта 13 Правил регулирования тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 13 мая 2013 г. № 406, приказом Госкомитета от 30.09.2021 № 545/2021 открыто тарифное дело № 26/101-2021.	
Название тарифа	питьевая вода
Период регулирования	2022 год
Метод регулирования	метод экономически обоснованных расходов (затрат)
Сведения об организации	
Полное наименование организации	Общество с ограниченной ответственностью «Водоканал-Сервис»
ИНН/КПП	1609010800/160901001
Директор организации	Миндубаев Талгат Джавдатович
Юридический адрес	422000 РТ г.Арск ул.Почтовая д.9
Почтовый адрес	422000 РТ г.Арск ул.Почтовая д.9
Основной вид деятельности	Забор, очистка и распределение воды; сбор и обработка сточных вод
Система налогообложения	Упрощенная система налогообложения
Учредители организации	Миндубаев Талгат Джавдатович (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 «Тепло-сервис», ООО «Комтехрем», Миндубаев Талгат Джавдатович, Шакирзянов Шамиль Камилович, Шакирова Минзиля Ясавиевна
Перечень муниципальных образований, в которых планируется оказание регулируемой услуги	Город Арск, Качелинское, Наласинское, Новокинерское, Сизинское, Среднекорсинское, Старокырлайское, Старочурилинское, Урнякское, Утар-Атынское сельское поселение
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)*	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	Нет
Информация об используемых электронных площадках для осуществления закупочной деятельности	zakaz.rf , br.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 водозаборов	ед.	32
Протяженность водопроводных (канализационных) сетей, в том числе:	км	118,36
протяженность водопроводных (канализационных) сетей, нуждающихся в замене	км	8,00
Число колодцев	ед.	87

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
Системы	Решение Арского районного совета «Об	№ 288 от		

коммунальной инфраструктуры в сфере водоснабжения, водоотведения	утверждении плана мероприятий («дорожная карта» по заключению концессионного соглашения с гарантирующими организациями в отношении систем коммунальной инфраструктуры в сфере водоснабжения, водоотведения и передаче указанных объектов в концессию в Арском муниципальном районе Республики Татарстан».	13.11.2019		
Недвижимое имущество водопроводно-канализационного хозяйства	Договор безвозмездного пользования имуществом	№ 20 от 09.01.2018	До заключения концессионного соглашения	Стр. 3
Артезианские скважины, водопровод	Договор аренды имущества	№ 1/А от 01.01.2020	На неопределенный срок	Стр. 6
Водопроводная сеть М1	Договор аренды линейных объектов	№ 1-11/2019 от 11.11.2019	На неопределенный срок	Стр. 12-16 (тарифное дело 2021 года)

Краткое описание схемы технологического процесса

Город Арск обеспечивается водой из 3 единиц каптированных родников, откуда вода доставляется до водозабора по водоводу из полиэтиленовых труб протяженностью 29,2 км. Каптированные родники расположены у н.п.Купермаш, Курса, и Н.Курса. Подъем осуществляется насосами марки ЭЦВ 10-63-140, ЭЦВ 10-65-140, и ЭЦВ 8-40-25.
Подъем воды в н.п.Корса осуществляется на артезианской скважине и по полиэтиленовым трубам соединяется с главным водоводом. В н.п.Казилино подъем воды осуществляется на 2-х артезианских скважинах, водопроводная сеть которых впоследствии также соединяется с главным водоводом.
В населенных пунктах сельской местности подъем воды осуществляется глубинными насосами марки ЭЦВ. Вода подается в водонапорные башни системы Рожновского, где имеются емкости объемом 15 куб.метров. Из водонапорных башен вода подается в водопроводную сеть.

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 «Водоканал-Сервис»

НВВ, тыс. руб.	Проект тарифа на 1 полугодие, руб./куб.м	*Рост / снижение, %*	Проект тарифа на 2 полугодие, руб./куб.м	*Рост / снижение, %*
34 253,74	**39,39**	*100*	**42,28**	*107,3*

Используемые при регулировании индексы в соответствии с **Прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации на 2022 год** и на плановый период 2023 и 2024 годов **от 30.09.2021**, размещенным на сайте Министерства экономического развития Российской Федерации

Название индекса-дефлятора	2022 год
Электрическая энергия	*103,8*
Индекс потребительских цен	*104,3*
Индекс цен промышленных производителей	*104,8*

Анализ фактических и плановых объемов

Анализ объемов реализации воды за последние три года

Год	Принято Госкомитетом	Факт
2018	734,828	***769,391***

2019	751,572	***791,083***
2020	769,391	***838,872***

БАЛАНС водоснабжения

Показатели	Утверждено на 2021 год	Прогноз на 2022 год	Принято Госкомитетом на 2022 год	Отклонение к предложению организации (%)
Поднято воды	873,692	869,973	869,973	100,0
потери воды	31,512	31,100	31,100	100,0
	3,6%	3,57%	3,57%	
расход воды на хозяйственные нужды	0	0	0	
расход воды на технологические нужды	0	0	0	
Отпуск воды по категориям потребителей, в т.ч.:	842,180	838,873	838,873	100,0
собственные нужды	0	0	0	
бюджетным организациям	75,500	71,137	71,137	100,0
населению	695,150	705,061	705,061	100,0
	82,5%	84,0%	84,0%	
прочим потребителям	71,530	62,675	62,675	100,0

Баланс водоснабжения принят на основании технического заключения к расчету тарифа на питьевую воду для ООО «Водоканал-Сервис» № вн-4292 от 08.07.2021, разработанного отделом технологического аудита Госкомитета

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	
1	Затраты на покупную электрическую энергию (без учета затрат на электроэнергию на цеховые и общеэксплуатационные расходы)	тыс. руб.	11 162,78	10 863,09	97%	*14,51*	*12,95*	***1,56***
2	Расходы на оплату труда основного производственного персонала	тыс. руб.	6 834,51	5 651,15	83%	*8,88*	*6,74*	***2,15***
3	Отчисления на социальные нужды от расходов на оплату труда основного производственного персонала	тыс. руб.	2 063,86	1 315,56	64%	*2,68*	*1,57*	***1,11***
4	Амортизация основных средств производственного назначения	тыс. руб.	280,41	393,76	140%	*0,36*	*0,47*	***-0,10***
5	Ремонт и техническое обслуживание основных средств производственного назначения	тыс. руб.	4 160,00	3 712,97	89%	*5,41*	*4,43*	***0,98***
6	Цеховые расходы	тыс. руб.	2 853,71	3 145,86	110%	*3,71*	*3,75*	***-0,04***
7	Общеэксплуатационные расходы	тыс. руб.	2 983,14	4 540,18	152%	*3,88*	*5,41*	***-1,53***
8	Прочие прямые расходы	тыс. руб.	0,00	2 601,85	0%	*0,00*	*3,10*	***-3,10***
9	**Всего расходов по полной себестоимости**	**тыс. руб.**	**30 338,42**	**32 224,42**	**106%**			
10	**Доход организации от реализации услуги потребителям**	**тыс. руб.**	**30 338,42**	**32 777,72**	**108%**			
11	**Финансовый результат организации от реализации услуги потребителям**	**тыс. руб.**	**0,00**	**553,30**				

Организация получила прибыль в размере 553,30 тыс. руб. в связи с экономией по отдельным статьям затрат

Анализ экономической обоснованности расходов по отдельным статьям (группам расходов)

I. Производственные расходы на 2022 год приняты в сумме **25 877,87 тыс.руб.**

1. Расходы на приобретаемую электрическую энергию (мощность) приняты в сумме **12 461,99 тыс.руб**. Согласно техническому заключению к расчету тарифа на питьевую воду для ООО «Водоканал-Сервис» № вн-4292 от 08.07.2021, разработанного отделом технологического аудита Госкомитета удельный расход электрической энергии на технологические нужды составил 1,80 кВт*ч/куб.м. Таким образом объем электрической энергии на 2022 год принят в размере 1567,55 тыс.кВт.ч.

Предприятие работает по одноставочному тарифу на электрическую энергию (НН-напряжение). Поставщиком электроэнергии является АО «Татэнергосбыт». Цена покупной электрической энергии принята в размере 7,95 руб./кВт*ч с учетом НДС и индекса дефлятора.

Подтверждающие документы	Указание страницы тарифного дела
Счета-фактуры	*ЕИАС*

Стоимость электроэнергии принята на уровне фактической цены за 2020 год с индексацией

2. Расходы на оплату труда и отчисления на социальные нужды основного производственного персонала приняты в сумме **7 735,47 тыс.руб.**

Показатель	Величина, тыс.руб.
Расходы на оплату труда основного производственного персонала	5 941,22
Отчисления на социальные нужды (30,2%)	1 794,25

Численность основного производственного персонала принята в количестве 28 шт.ед.:

Наименования должностей	Численность (чел.)	Среднемесячная зар.плата 1 чел. (тыс.руб.)	Годовой фонд оплаты труда (тыс.руб.)
Подъем воды			
Машинист насосной установки	8,00	16,15	1 549,98
Водораздатчик	4,00	16,08	771,99
Контролер	5,00	18,85	1 130,82
Начальник отдела сбыта	1,00	21,46	257,58
Дежурный по перекачке	3,00	17,19	618,79
Машинист насосной установки	1,00	16,06	192,75
Транспортирование воды			
Электрогазосварщик	1,00	18,51	222,16
Слесарь АВР	5,00	19,95	1 197,16
Итого	**28,00**	**18,03**	**5941,22**

Подтверждающие документы	Указание страницы тарифного дела
Штатное расписание	*На электронном носителе*
Уведомление о размерах страховых взносов	*На электронном носителе*

Численность основного производственного персонала принята на уровне предложения организации, заработная плата принята по штатному расписанию с индексацией

3. Общехозяйственные расходы приняты в сумме **5 680,42 тыс.руб**.

Показатели	Прогноз организации (тыс.руб.)	Принято Госкомитетом (тыс.руб.)	Отклонение к предложению организации, %
Заработная плата цехового персонала	975,24	974,37	99,9
Отчисления на социальное страхование от заработной платы цехового персонала	294,52	294,26	99,9
ГСМ	1 035,01	1 029,52	99,5
Транспортные услуги	2 705,92	2 705,92	100,0
Услуги связи	47,17	47,17	100,0
Канцтовары	8,67	8,67	100,0

Исследования воды	169,14	169,14	100,0
Охрана	114,89	114,89	100,0
Услуги самозанятых	336,63	323,68	96,2
Страхование автотранспорта	12,79	12,79	100,0
Итого	**5 699,98**	**5680,42**	**99,7**

Наименования должностей	Численность (чел.)	Среднемесячная зар.плата 1 чел. (тыс.руб.)	Годовой фонд оплаты труда (тыс.руб.)
Мастер	1	21,65	259,83
Водитель	3	19,85	714,54
Итого	**4**	**20,30**	**974,37**

Численность цехового персонала и заработная плата принята по штатному расписанию, заработная плата проиндексирована

Подтверждающие документы	Указание страницы тарифного дела
Штатное расписание	*На электронном носителе*
Уведомление о размерах страховых взносов	*На электронном носителе*
Счета-фактуры (услуги связи, канцтовары)	*На электронном носителе*
Договор №462 от 21.05.2020 на проведение возмездных работ (оказание услуг)	*На электронном носителе*
Счета-фактуры и акты оказанных услуг (охрана)	*На электронном носителе*
Договора возмездного оказания услуг (услуги самозанятых, контроль исправности работы водозаборной скважины расположенной в населенном пункте)	*На электронном носителе*
Расчет распределения транспортных услуг	*На электронном носителе*
Оборотно-сальдовая ведомость по счету 20 за 2020 год	*На электронном носителе*
Договор №462 от 21.05.2020 на оказание возмездных работ (оказание услуг)	*На электронном носителе*
Договор аренды №1/21 от 02.11.2020	*На электронном носителе*

Затраты приняты исходя из фактических расходов по итогам 2020 года и представленным документам.
Затраты на горюче-смазочные материалы (ГСМ), приняты на основании фактических затрат с применением индекса дефлятора.

II. Ремонтные расходы на 2022 год приняты в сумме **3 983,00 тыс.руб**, на уровне предложения организации.

Мероприятия по ремонту	Прогноз организации, тыс.руб.	Расчет Госкомитета, тыс.руб.	Отклонение, %
Ремонт системы водоснабжения г.Арск	3983,00	3983,00	100,00

Подтверждающие документы	Указание страницы тарифного дела
Локальный ресурсный сметный расчет ремонта системы водоснабжения в г. Арск	*На электронном носителе*

Затраты на ремонт на основании представленных локальных сметных расчетов

III. Административные расходы на 2022 год приняты в сумме **5 016,60 тыс. руб**.

№ п/п	Наименование показателей, статей затрат	Прогноз организации, тыс.руб.	Расчет Госкомитета, тыс.руб.	Отклонение к прогнозу, %
1	Заработная плата АУП	4 555,33	4 751,21	104,3
2	Отчисления на социальное страхование от заработной платы АУП	1 375,71	1 434,87	104,3
3	Амортизация ОС общехозяйственного назначения	83,10	83,10	100,0
4	Затраты на ремонт общеэксплуатационного оборудования	240,08	240,08	100,0
5	Электроэнергия на общеэксплуатационные расходы	82,57	82,57	100,0
6	Транспортные расходы	529,78	529,78	100,0

7	Услуги ЕРЦ	2 421,46	2 214,25	91,4
8	Подготовка кадров	3,90	3,90	100,0
9	Услуги связи (телефон, интернет, сотовая связь)	87,87	87,87	100,0
10	Канц.товары и почтово-телеграф. расходы	137,88	137,88	100,0
11	Программное обеспечение	68,21	7,50	100,0
12	Страхование имущества	5,82	5,82	100,0
13	Аренда зданий	136,82	136,82	100,0
14	Сетевой газ	91,58	91,58	100,0
15	Командировочные расходы	10,00	10,00	100,0
	Итого	**9 830,12**	**9817,23**	**99,9**

Подтверждающие документы	Указание страницы тарифного дела
Штатное расписание	*На электронном носителе*
Уведомление о размерах страховых взносов	*На электронном носителе*
Ведомость амортизации за 2020 год	*На электронном носителе*
Счета-фактуры (ЕРЦ)	*На электронном носителе*
Счета-фактуры (услуги связи)	*На электронном носителе*
Договор поставки от 06.02.2020 № ВР00412773-2020/51	*На электронном носителе*
Счета-фактуры (канц. товары)	*На электронном носителе*
Товарные накладные (газ)	*На электронном носителе*
Оборотно-сальдовая ведомость по счету 26	*ЕИАС*
Договор аренды нежилого помещения административного здания №1/21 от 02.11.2020	*На электронном носителе*

Затраты приняты исходя из фактических расходов по итогам 2020 года и представленным подтверждающим документам.

Наименование специальностей	Численность (чел.)	Среднемесячная зарплата 1 чел. (тыс.руб.)	Годовой фонд оплаты труда (тыс.руб.)
Директор	1,00	39,09	489,25
Главный бухгалтер	1,00	29,03	348,32
Главный инженер	1,00	29,76	372,48
Заместитель главного бухгалтера	1,00	23,56	294,88
Начальник ПЭО	1,00	28,40	340,81
Заместитель директора по производственным вопросам	1,00	25,98	311,77
Кассир	1,00	18,85	226,16
Бухгалтер 1 категории	3,00	21,68	780,62
Специалист по кадрам	1,00	20,08	240,93
Секретарь	0,30	16,66	59,96
Инженер ПТО	1,00	20,08	240,93
Начальник ПТО	1,00	28,09	337,06
Специалист по ОТ и ТБ	1,00	20,08	240,93
Заведующий центральным складом	1,00	18,85	226,16
Юрист	1,00	20,08	240,93
Итого	**16,30**	**24,29**	**4751,19**

Численность и заработная плата АУП принята по штатному расписанию, заработная плата проиндексирована

Распределение административных расходов:

Вид деятельности	2022 год	Сумма, тыс. руб.
Водоснабжение	*51,10%*	*5016,60*
Водоотведение	*26,00%*	*2552,48*
Прочие	*22,90%*	*2248,15*

Подтверждающие документы	Указание страницы тарифного дела
Положения об учетной политике для целей бухгалтерского учета (базой распределения косвенных расходов по видам деятельности	*На электронном носителе*

является распределение по выручке).	

IV. Расходы на арендную и концессионную плату, лизинговые платежи на 2022 год приняты в сумме **4,32 тыс.руб**.

Подтверждающие документы			Указание страницы тарифного дела		
Договор аренды имущества от 01.01.2020 № 1/А			*На электронном носителе*		
Наименование оборудования	**Амортизация**	**Налог на имущество**	**Ежемесячная арендная платы (тыс.руб.)**	**Сумма арендной платы в год (тыс.руб.)**	**Наименование организации - арендодателя**
Артезианские скважины	*0*	*0,076*	*0,076*	*0,912*	*ОАО «Новокинерское МПП ЖКХ»*
Водопровод	*0*	*0,285*	*0,285*	*3,420*	*ОАО «Новокинерское МПП ЖКХ»*
Итого	*0*	*0,360*	*0,360*	*4,320*	

V. Расходы на амортизацию основных средств на 2022 год приняты в сумме **404,59 тыс.руб**, на уровне предложения организации

Подтверждающие документы	Указание страницы тарифного дела
Ведомость амортизации за 2020 год	*На электронном носителе*
ОС-6 на экскаватор-бульдозер погрузчик ЭБП-5 (68-83 АВ16)	*На электронном носителе*

Затраты на амортизацию приняты с учетом представленной ведомости амортизации за 2020 год

VI. Расходы, связанные с уплатой налогов и сборов на 2022 год приняты в сумме **578,75 тыс. руб.**

1. Налоги и платежи, относимые на себестоимость, приняты в сумме 334,27 тыс.руб., в том числе:

Вид налога	Сумма, тыс.руб.	Подтверждающие документы	Указание страницы тарифного дела
Транспортный налог	*55,57*	*Оборотно-сальдовая ведомость по счету 68.07*	*На электронном носителе*
Земельный налог	*5,80*	*Оборотно-сальдовая ведомость по счету 68.06*	*На электронном носителе*
Единый налог при УСН	*592,79*	*Налоговая декларация по налогу, уплачиваемому в связи с применением упрощенной системы налогообложения*	*На электронном носителе*

Удельный вес базы в разрезе видов деятельности, приходящийся на услугу водоснабжение, составляет 51,10%, соответственно, расходы, связанные с уплатой налогов, приходящиеся на водоснабжение, составляют 334,27 тыс.руб.

2. Налоги и платежи, относимые на регулируемый вид деятельности, приняты в сумме 244,48 тыс.руб.

Вид налога	Сумма, тыс.руб.	Подтверждающие документы	Указание страницы тарифного дела
Водный налог	*72,84*	*Налоговая декларация по водному налогу*	*на электронном носителе*
Плата за пользование водным объектом	*171,64*	*Договор водопользования от 08.05.2019 №1545Д/19*	*на электронном носителе (тарифное дело 2021 года)*

VII. Нормативная прибыль на 2022 год не заявлена.

VIII. Расчетная предпринимательская прибыль гарантирующей организации на 2022 год не заявлена

IX. Экономически не обоснованные доходы прошлых периодов регулирования на 2022 год исключены из расчета НВВ в сумме **2 378,69 тыс.руб**.

За отчетный период 2020 года выявлены необоснованные доходы организации, выраженные в неосвоении средств, заложенных в тарифе, в сумме 2 378,69 тыс. руб. (расходы на оплату труда основного производственного персонала, отчисления на социальные нужды основного производственного персонала, ремонт и техническое обслуживание основных средств производственного назначения).

ВЫВОДЫ:

НВВ на выполнение программы водоснабжения на 2022 год составит **33 486,44 тыс.руб.**

По итогам анализа обоснованности расходов, учтенных регулируемой организацией в предложении об установлении тарифов на 2022 год, предлагается принять:

Название организации	Одноставочный тариф на питьевую воду, руб./куб.м			
	с 01.01. 2022 по 30.06. 2022	Отклонение к 01.07.2021, %	с 01.07. 2022 по 31.12. 2022	Отклонение к 01.01.2022, %
ООО «Водоканал-Сервис»*	39,39	100,0	40,45	102,7

**- организация применяет упрощенную систему налогообложения*

Указанные тарифы направлены на согласование руководителю Исполнительного комитета Арского 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 после рассмотрения проекта тарифов на заседании комиссии, но не позднее 20 декабря года, предшествующего году начала реализации производственной программы.

Приложение:

1. Калькуляция расходов для расчета тарифов на водоснабжение на 2022 год
2. Смета расходов

Калькуляция расходов для расчета тарифов на водоснабжение на 2022 год
ООО «Водоканал-Сервис»

№ п/п	Показатели	Единица измерения	Базовый период			Утвержденный период				План предприятия на регулируемый период	Расчет Госкомитета			
						Утверждено					2022 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	2022 год	С 1 января по 30 июня	С 1 июля по 31 декабря	2022 год	% роста к предыдущему году
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	15	16	17	18	19
1	**Является ли организация плательщиком НДС**	**да/нет**	нет	нет				нет					нет	
	I. НАТУРАЛЬНЫЕ ПОКАЗАТЕЛИ													
2	**Реализовано воды, в том числе:**	**тыс. м3**	**769,391**	**838,873**	**109,0%**	**421,090**	**421,090**	**842,180**	**100,4%**	**838,873**	**419,436**	**419,436**	**838,873**	**99,6%**
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%**
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%**
2.3	Объем воды, реализованной потребителям, в том числе:	тыс. м3	769,391	838,873	**109,0%**	421,090	421,090	842,180	**100,4%**	**838,873**	419,436	419,436	838,873	**99,6%**
2.3.1	Население	тыс. м3	634,747	705,061	**111,1%**	347,575	347,575	695,150	**98,6%**	705,061	352,531	352,531	705,061	**101,4%**
2.3.2	Бюджетные организации	тыс. м3	74,440	71,137	**95,6%**	37,750	37,750	75,500	**106,1%**	71,137	35,568	35,568	71,137	**94,2%**
2.3.3	Прочие потребители	тыс. м3	60,204	62,675	**104,1%**	35,765	35,765	71,530	**114,1%**	62,675	31,337	31,337	62,675	**87,6%**
3	**Присоединенная мощность потребителей товаров (услуг) по холодному водоснабжению**	**тыс. м3/час**	**0,09**	**0,10**	**109,0%**	0,05	0,05	**0,10**	**104,4%**	0,10	**0,05**	**0,05**	**0,10**	**95,8%**
	II. ПОЛНАЯ СЕБЕСТОИМОСТЬ ОТПУЩЕННОЙ (ПОТРЕБЛЕННОЙ) ВОДЫ	**тыс. руб.**	**30 027,35**	**32 305,85**	**107,6%**	**16 817,76**	**16 905,11**	**33 722,86**	**104,4%**	**33 951,41**	**16 370,14**	**19 122,16**	**35 492,31**	**105,2%**
7	**Расходы на весь технологический процесс - всего:**	**тыс. руб.**	**30 027,35**	**32 305,85**	**107,6%**	**16 817,76**	**16 905,11**	**33 486,32**	**103,7%**	**33 951,41**	**16 370,14**	**19 122,16**	**35 492,31**	**106,0%**
7.1	Прямые расходы:	тыс. руб.	27 355,27	27 683,73	**101,2%**	14 783,58	15 261,52	30 045,09	**108,5%**	28 699,52	14 824,06	15 445,72	30 269,78	**100,7%**
7.1.1	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	**0,0%**
7.1.2	Затраты на покупную электрическую энергию, по уровням напряжения	тыс. руб.	11 162,78	10 863,09	**97,3%**	6 093,53	6 276,33	12 369,86	**113,9%**	11 188,98	6 114,81	6 347,17	12 461,99	**100,7%**
7.1.3	Расходы на оплату труда основного производственного персонала	тыс. руб.	6 834,51	5 651,15	**82,7%**	3 356,83	3 477,68	6 834,50	**120,9%**	5 695,80	2 908,09	3 033,13	5 941,22	**86,9%**
7.1.4	Отчисления на социальные нужды от расходов на оплату труда основного производственного персонала	тыс. руб.	2 063,86	1 315,56	**63,7%**	1 013,76	1 050,10	2 063,86	**156,9%**	1 720,13	878,24	916,01	1 794,25	**86,9%**
7.1.5	Амортизация основных средств производственного назначения	тыс. руб.	280,41	404,59	**144,3%**	137,30	137,30	274,60	**67,9%**	404,59	202,30	202,30	404,59	**147,3%**
7.1.6	Аренда основного оборудования	тыс. руб.	0,00	7,04	**0,0%**	2,16	2,16	4,32	**61,3%**	7,04	2,16	2,16	4,32	**100,0%**
7.1.7	Ремонт и техническое обслуживание основных средств производственного назначения, в том числе:	тыс. руб.	4 160,00	3 712,97	**89,3%**	1 928,95	1 992,61	3 921,56	**105,6%**	3 983,00	1 944,82	2 038,18	3 983,00	**101,6%**
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%**
7.1.8	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	0,00	**0,0%**
7.1.9	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	**0,0%**
7.1.10	Цеховые расходы	тыс. руб.	2 853,71	5 729,33	**200,8%**	2 251,05	2 325,34	4 576,39	**79,9%**	5 699,98	2 773,64	2 906,77	5 680,42	**124,1%**
7.1.11	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%**
7.1.11.1	Расходы по сомнительным долгам, в размере не более 2% НВВ		0,00	0,00	**0,0%**			0,00	**0,0%**	0,00	0,00	0,00	0,00	**0,0%**
7.1.11.2	Прочие расходы		0,00	0,00	**0,0%**			0,00	**0,0%**	0,00	0,00	0,00	0,00	**0,0%**
7.2	Косвенные (общеэксплуатационные расходы)	тыс. руб.	2 592,44	4 383,51	**169,1%**	1 915,91	1 525,32	3 441,23	**78,5%**	5 013,36	1 408,17	3 538,52	4 946,69	**143,7%**
7.3	Налоги и платежи,в том числе:	тыс. руб.	79,63	238,60	**299,6%**	118,27	118,27	236,54	**99,1%**	238,53	137,92	137,92	275,84	**116,6%**
7.3.1	Налоги и платежи, относимые на себестоимость	тыс. руб.	33,21	31,37	**94,5%**	16,01	16,01	32,02	**102,1%**	31,30	15,68	15,68	31,36	**97,9%**
7.3.2	Налоги и платежи, относимые на указанный вид деятельности	тыс. руб.	46,42	207,23	**446,4%**	102,26	102,26	204,52	**98,7%**	207,23	122,24	122,24	244,48	**119,5%**
8	**Валовая прибыль:**	**тыс. руб.**	**311,07**	**303,03**	**97,4%**	**164,35**	**164,35**	**328,70**	**108,5%**	**302,32**	**151,46**	**151,46**	**302,92**	**92,2%**
8.6	Налоги, сборы, платежи, относимые на финансовый результат:	тыс. руб.	311,07	303,03	**97,4%**	164,35	164,35	328,70	**108,5%**	**302,32**	151,46	151,46	302,92	**92,2%**
8.6.2	Единый налог при УСН	тыс. руб.	311,07	303,03	**97,4%**	164,35	164,35	328,70	**108,5%**	302,32	151,46	151,46	302,92	**92,2%**
10	**Экономически не обоснованные доходы прошлых периодов регулирования**	**тыс. руб.**	279,80	0,00	**0,0%**	**483,80**	**483,80**	967,60	**0,0%**	0,00		2 378,69	2 378,69	**245,8%**
12	**Товарная продукция**	**тыс. руб.**	**30 058,62**	**32 608,89**	**108,5%**	**16 498,31**	**16 585,66**	**33 083,96**	**101,5%**	**34 253,74**	**16 521,60**	**16 894,93**	**33 416,53**	**101,0%**
13	**Предусмотренные в затратах организации средства на реализацию производственной программы по источникам финансирования**	**тыс. руб.**	**4 440,41**	**0,00**	**0,0%**	**2 066,25**	**2 129,91**	**4 196,16**	**0,0%**	**4 387,59**	**2 147,12**	**2 240,47**	**1 303,36**	**31,1%**
15	**Среднеотпускной тариф (одноставочный)**	**руб./м3**	**39,07**	**38,87**	**99,5%**	**39,18**	**39,39**	**39,28**	**101,1%**	**40,83**	**39,39**	**40,28**	**39,84**	**101,4%**
												102,27%		

ЭЛЕКТРОННЫЙ ТАТАРСТАН

Смета расходов на 2022 год

№ п/п	Показатели	Базовый период			Утвержденный период				План на регулируемый период		Расчет Госкомитета на регулируемый период	
					Утверждено							
		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	2022 год	% роста к предыдущему году	2022 год	% роста к предыдущему году
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	20	21
	Является ли организация плательщиком НДС	нет	нет				нет		нет			
[redacted]	**Производственные расходы**	**22 914,86**	**23 559,13**	102,8%	**12 752,31**	**13 092,30**	**25 844,62**	109,7%	**24 304,89**	94,0%	**25 877,87**	100,1%
1.1	Расходы на приобретение сырья и материалов и их хранение	1 330,33	958,33	72,0%	665,17	665,17	1 330,33	138,8%	1 035,01	77,8%	1029,52	77,4%
1.1.1	Реагенты	0,00	0,00	0,0%	0,00	0,00	0,00	0,0%	0,00	0,0%	0,00	0,0%
1.1.2	Горюче-смазочные материалы	1 330,33	958,33	72,0%	665,17	665,17	1 330,33	138,8%	1 035,01	77,8%	1 029.52	77,4%
1.2	Расходы на энергетические ресурсы и холодную воду	11 162,78	10 863,09	97,3%	6 093.53	6 276.33	12 369,86	113,9%	11 198,98	90,5%	12 461,99	100,7%
1.2.1	Электроэнергия	11 162,78	10 863,09	97,3%	6 093.53	6 276.33	12 369,86	113,9%	11 198,98	90,5%	12 461,99	100,7%
1.4	Расходы на оплату труда и отчисления на социальные нужды основного производственного персонала, в том числе налоги и сборы:	8 898,37	6 966,71	78,3%	4 370,59	4 527,78	8 898,37	127,7%	7 415,93	83,3%	7735,47	86,9%
1.4.1	Расходы на оплату труда производственного персонала	6 834,51	5 651,15	82,7%	3 356,83	3 477,68	6 834,51	120,9%	5 695,80	83,3%	5 941,22	86,9%
1.4.2	Отчисления на социальные нужды производственного персонала, в том числе налоги и сборы	2 063,86	1 315,56	63,7%	1 013,76	1 050,10	2 063,86	156,9%	1 720,13	83,3%	1 794,25	86,9%
1.6	Общехозяйственные расходы	1 523,38	4 771,00	313,2%	1 623,03	1 623,03	3 246,06	68,0%	4 664,97	143,7%	4 650,89	143,3%
[redacted]	**Ремонтные расходы**	**4 160,00**	**3 712,97**	89,3%	**1 960,78**	**1 960,78**	**3 921,56**	105,6%	**3 983,00**	101,6%	**3983,00**	101,6%
2.1	Расходы на текущий ремонт централизованных систем водоснабжения либо объектов, входящих в состав таких систем	4 160,00	3 712,97	89,3%	1 960,78	1 960,78	3 921,56	105,6%	3 983,00	101,6%	3 983,00	101,6%
[redacted]	**Административные расходы**	**2 592,45**	**4 383,52**	169,1%	**1 846,95**	**1 594,31**	**3 441,25**	78,5%	**5 013,36**	145,7%	**4946,69**	143,7%
3.1	Расходы на оплату труда и услуг, выполняемых сторонними организациями	54,11	43,19	79,8%	24,54	24,54	49,07	113,6%	44,81	91,3%	44,90	91,5%
3.1.1	Услуги связи и интернет	54,11	43,19	79,8%	24,54	24,54	49,07	113,6%	44,81	91,3%	44,90	91,5%
3.2	Расходы на оплату труда и отчисления на социальные нужды административно-управленческого персонала, в том числе налоги и с[redacted]	1 468,97	2 457,24	167,3%	1 003,72	1 003,72	2 007,44	81,7%	3 024,83	150,7%	3161,09	157,5%
3.2.1	Расходы на оплату труда административно-управленческого персонала	1 128,24	1 990,06	176,4%	770,91	770,91	1 541,81	77,5%	2 323,22	150,7%	2 427,87	157,5%
3.2.2	Отчисления на социальные нужды административно-управленческого персонала, в том числе налоги и сборы	340,73	467,18	137,1%	232,82	232,81	465,63	99,7%	701,61	150,7%	733,22	157,5%
3.5	Обучение персонала			0,0%			0,00	0,0%		0,0%	1,99	0,0%
3.7	Прочие административные расходы	1 069,37	1 883,09	176,1%	818,69	566,05	1 384,74	73,5%	1 943,71	140,4%	1 738,71	125,6%
3.7.1	Расходы на амортизацию непроизводственных активов	39,06	42,48	108,8%	20,46	20,46	40,91	96,3%		0,0%		0,0%
4.1	Расходы по сомнительным долгам, в размере не более 2% НВВ	0,00	0,00	0,0%		0,00	0,00	0,0%	0,00	0,0%	0,00	0,0%
[redacted]	**Амортизация**	**280,41**	**404,59**	144,3%	**137,30**	**137,30**	**274,60**	67,9%	**404,59**	147,3%	**404,59**	147,3%
5.1	Амортизация основных средств и нематериальных активов, относимых к объектам централизованной системы водоснабжения	280,41	404,59	144,3%	137,30	137,30	274,60	67,9%	404,59	147,3%	404,59	147,3%
[redacted]	**Расходы на арендную плату, лизинговые платежи, концессионную плату**	**0,00**	**7,04**	0,0%	2,16	2,16	**4,32**	61,3%	**7,04**	163,1%	**4,32**	100,0%
7	**Расходы, связанные с уплатой налогов и сборов**	**390,70**	**541,64**	138,6%	**282,62**	**282,61**	**565,22**	104,4%	**540,85**	95,7%	**578,75**	102,4%
7.2	Единый налог при УСН	311,07	303,03	97,4%	164,35	164,34	328,69	108,5%	302,32	92,0%	302,92	92,2%
7.6	Земельный налог	2,73	2,96	108,8%	1,43	1,43	2,86	96,3%	2,96	103,6%	2,96	103,8%
7.7	Транспортный налог	30,49	28,41	93,2%	14,59	14,58	29,17	102,7%	28,34	97,2%	28,40	97,4%
7.9	Налоги и платежи, относимые на указанный вид деятельности	46,42	207,23	446,4%	102,26	102,26	204,51	98,7%	207,23	101,3%	244,48	119,5%
[redacted]	**Нормативная прибыль**	**0,00**	**0,00**	0,0%	**0,00**	**0,00**	**0,00**	0,0%	**0,00**	0,0%	**0,00**	0,0%
11	**Экономически не обоснованные доходы прошлых периодов регулирования**	**279,80**	**0,00**	0,0%	483,80	483,80	967,60	0,0%	**0,00**	0,0%	2 378,69	245,8%
12	**Итого НВВ**	**30 058,62**	**32 608,89**	108,5%	**16 498,31**	**16 585,66**	**33 083,97**	101,5%	**34 253,74**	103,5%	**33 416,53**	101,0%

ЭЛЕКТРОННЫЙ ТАТАРСТАН

Экспертное заключение
по обоснованности тарифа на водоотведение
ООО «Водоканал-Сервис» для потребителей Арского муниципального района
по делу об установлении тарифов № 26/102-2021 на 2022 год

В адрес Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам (далее – Госкомитет) поступило предложение организации ООО «Водоканал-Сервис» об установлении тарифов в сфере водоотведения на 2022 год:

Организацией подано заявление об установлении тарифов с приложением расчетных и обосновывающих материалов от 19.04.2021 года № 72 (от 23.04.2021 № вх. 3181), в ответ на которое Госкомитет направил письмо об отказе в открытии тарифного дела в связи с отсутствием правоустанавливающих документов (от 23.04.2021 № ЛХ-26/1999/2021).

В соответствии с подпунктом «б» пункта 13 Правил регулирования тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 13 мая 2013 г. № 406, приказом Госкомитета от 30.09.2021 № 545/2021 открыто тарифное дело № 26/102-2021.

Название тарифа	водоотведение
Период регулирования	2022 год
Метод регулирования	метод экономически обоснованных расходов (затрат)
Сведения об организации	
Полное наименование организации	Общество с ограниченной ответственностью «Водоканал-Сервис»
ИНН/КПП	1609010800/160901001
Директор организации	Миндубаев Талгат Джавдатович
Юридический адрес	422000 РТ г.Арск ул.Почтовая д.9
Почтовый адрес	422000 РТ г.Арск ул.Почтовая д.9
Основной вид деятельности	Забор, очистка и распределение воды; сбор и обработка сточных вод
Система налогообложения	Упрощенная система налогообложения
Учредители организации	Миндубаев Талгат Джавдатович (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 «Комтехрем», ООО «Тепло-сервис», Миндубаев Талгат Джавдатович, Шакирзянов Шамиль Камилович, Шакирова Минзиля Ясавиевна
Перечень муниципальных образований, в которых планируется оказание регулируемой услуги	Город Арск и 9 сельских поселений: Качелинское, Наласинское, Новокинерское, Сизинское, Среднекорсинское, Старокырлайское, Старочурилинское, Урнякское, Утар-Атынское сельское поселение
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)*	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	Нет
Информация об используемых электронных площадках для осуществления закупочной деятельности	zakaz.rf , br.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 водопроводных (канализационных) сетей, в том числе:	км	45,00
протяженность водопроводных (канализационных) сетей, нуждающихся в замене	км	5,10
Число КНС	ед.	26

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
Системы коммунальной инфраструктуры в сфере водоснабжения, водоотведения	Решение Арского районного совета «Об утверждении плана мероприятий («дорожная карта» по заключению концессионного соглашения с гарантирующими организациями в отношении систем коммунальной инфраструктуры в сфере водоснабжения, водоотведения и передаче указанных объектов в концессию в Арском муниципальном районе Республики Татарстан».	№ 288 от 13.11.2019		
Недвижимое имущество водопроводно-канализационного хозяйства	Договор безвозмездного пользования имуществом	№ 20 от 09.01.2018	До заключения концессионного соглашения	Стр. 3 (тарифное дело по водоснабжению)
Канализационная сеть И2	Договор аренды линейных объектов	№ 1-11/2019 от 11.11.2019	На неопределенный срок	Стр. 12-16 (тарифное дело 2021 года)

Краткое описание схемы технологического процесса

Бытовые и сточные воды от потребителей по самотечному канализационному коллектору поступают в канализационную насосную станцию. Далее по напорному трубопроводу сточные воды поступают на биологические очистные сооружения в приемную камеру решеток. После этого сточные воды подаются в распределительную камеру, из которой по самотечным трубопроводам направляются в резервуары для очистки сточных вод. Резервуары включают в себя песколовку, аэротенк и первичный отстойник. Биологическая очистка осуществляется в аэротенке-смесителе. Аэротенк оборудован системой мелкопузырчатой аэрации, обеспечивающей насыщение иловой смеси кислородом и ее активное перемешивание при использовании воздуходувок. После биологической очистки вода с активным илом поступает во вторичный отстойник. Отстоянная вода из водосборных лотков поступает по самотечному трубопроводу в контактный резервуар и на блок фильтров. Очищенная вода проходит через камеру обеззараживания, где происходит ультрафиолетовое облучение (ОС-7А-8-1-100) и сбрасывается в реку Казанка.

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 «Водоканал-Сервис»

НВВ, тыс. руб.	Проект тарифа на 1 полугодие, руб./куб.м	*Рост / снижение, %*	Проект тарифа на 2 полугодие, руб./куб.м	*Рост / снижение, %*
18 118,76	**33,65**	*100*	**39,23**	*116,6*

Используемые при регулировании индексы в соответствии с **Прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации на 2022 год** и на плановый период 2023 и 2024 годов **от 30.09.2021**, размещенным на сайте Министерства экономического развития Российской Федерации

Название индекса-дефлятора	2022 год
Электрическая энергия	*103,8*
Индекс потребительских цен	*104,3*

Индекс цен промышленных производителей	*104,8*

Анализ фактических и плановых объемов

Анализ объемов реализации сточных вод за последние три года

Год	Принято Госкомитетом	Факт
2018	567,283	***505,090***
2019	568,618	***477,912***
2020	568,618	***497,219***

БАЛАНС водоотведения

Показатели	Утверждено на 2021 год	Прогноз на 2022 год	Принято Госкомитетом на 2022 год	Отклонение к предложению организации (%)
Принято сточных вод по категориям потребителей, в т.ч:	477,911	497,220	497,220	100,0
от бюджетных организаций	68,531	68,597	68,597	100,0
населения	208,303	212,812	212,812	100,0
	43,6%	42,8%	42,8%	
прочих потребителей	201,076	215,811	215,811	100,0

Баланс водоотведения принят на основании технического заключения к расчету тарифа на питьевую воду для ООО «Водоканал-Сервис» № вн-4290 от 08.07.2021, разработанного отделом технологического аудита

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	
1	Затраты на покупную электрическую энергию (без учета затрат на электроэнергию на цеховые и общеэксплуатационные расходы)	тыс. руб.	3 680,56	3 148,71	86%	*6,47*	*6,33*	***0,14***
2	Расходы на оплату труда основного производственного персонала	тыс. руб.	4 687,16	5 010,11	107%	*8,24*	*10,08*	***-1,83***
3	Отчисления на социальные нужды от расходов на оплату труда основного производственного персонала	тыс. руб.	1 415,52	1 171,09	83%	*2,49*	*2,36*	***0,13***
4	Ремонт и техническое обслуживание основных средств производственного назначения, в том числе:	тыс. руб.	4 750,00	4 108,78	87%	*8,35*	*8,26*	***0,09***
5	Цеховые расходы	тыс. руб.	2 870,28	2 517,81	88%	*5,05*	*5,06*	***-0,02***
6	Общеэксплуатационные расходы	тыс. руб.	2 321,77	2 212,10	95%	*4,08*	*4,45*	***-0,37***
7	Прочие прямые расходы	тыс. руб.	538,00	1 196,74	222%	*0,95*	*2,41*	***-1,46***
8	**Всего расходов по полной себестоимости**	**тыс. руб.**	**20 263,31**	**19 365,35**	**96%**			
9	**Доход организации от реализации услуги потребителям**	**тыс. руб.**	**20 263,31**	**16 677,60**	**82%**			
10	**Финансовый результат организации от реализации услуги потребителям**	**тыс. руб.**	**0,00**	**-2 687,75**				

Организация получила убыток в размере 2 687,75 тыс. руб. в связи с перерасходом по отдельным статьям затрат

Анализ экономической обоснованности расходов по отдельным статьям (группам расходов)

I. Производственные расходы на 2022 год приняты в сумме **12 987,56 тыс.руб.**

1. Расходы на приобретение сырья и материалов и их хранение составили **5,31 тыс.руб.**

Подтверждающие документы	Указание страницы тарифного дела
Товарные накладные	*На электронном носителе*

Расходы на реагенты приняты исходя из фактических расходов по итогам 2020 года по представленным подтверждающим документам.

2. Расходы на приобретаемую электрическую энергию (мощность) приняты в сумме **3158,03 тыс.руб.** Согласно техническому заключению к расчету тарифа на водоотведение ООО «Водоканал-Сервис» № вн-4290 от 08.07.2021, разработанного отделом технологического аудита Госкомитета удельный расход электрической энергии на технологические нужды составил 0,95 кВт*ч/куб.м. Таким образом объем электрической энергии на 2022 год принят в размере 469,95 тыс.кВт.ч.

Предприятие работает по одноставочному тарифу на электрическую энергию (СН2-напряжение). Поставщиком электроэнергии является АО «Татэнергосбыт». Цена покупной электрической энергии принята в размере 6,72 руб./кВт*ч с учетом НДС и индекса дефлятора.

Подтверждающие документы	Указание страницы тарифного дела
Счета-фактуры	*ЕИАС*

Стоимость электроэнергии принята на уровне фактической цены за 2020 год с индексацией

3. Расходы на оплату труда и отчисления на социальные нужды основного производственного персонала приняты в сумме **6146,62 тыс.руб.**

Показатель	Величина, тыс.руб.
расходы на оплату труда основного производственного персонала	4 720,91
отчисления на социальные нужды (30,2%)	1 425,71

Численность основного производственного персонала принята в количестве 24 шт.ед.:

Наименования должностей	Численность (чел.)	Среднемесячная зар.плата 1 чел. (тыс.руб.)	Годовой фонд оплаты труда (тыс.руб.)
Прием и транспортирование стоков			
Обходчик канализационных сетей	3	17,42	627,05
Электрогазосварщик	1	18,85	226,16
Слесарь-электрик по ремонту эл. оборудования	1	17,13	205,51
Очистка стоков			
Оператор	4	16,06	770,99
Слесарь-ремонтник канализ. оборудования	4	16,06	770,99
Машинист воздуходубок	4	16,06	770,99
Машинист КНС БОС	5	16,06	963,73
Машинист КНС канализация	2	16,06	385,49
Итого	**24**	**16,39**	**4 720,91**

Подтверждающие документы	Указание страницы тарифного дела
Штатное расписание	*На электронном носителе*
Уведомление о размерах страховых взносов	*На электронном носителе*

Численность основного производственного персонала и заработная плата принята по штатному расписанию, заработная плата оператора, слесаря-ремонтника канализ. оборудования, машиниста воздуходубок, машиниста КНС БОС, машиниста КНС БОС доведена до МРОТ по Соглашению.

4. Общехозяйственные расходы приняты в сумме **3 677,60 тыс.руб.**

Наименования должностей	Прогноз организации (тыс.руб.)	Принято Госкомитетом (тыс.руб.)	Отклонение к предложению организации, %
Заработная плата цехового	964,80	1 006,29	104,3%

персонала			
Отчисления на социальное страхование от заработной платы цехового персонала	291,37	303,90	104,3%
ГСМ	957,69	963,95	100,7%
Амортизация ОС цехового назначения	51,07	51,07	100,0%
Природный газ для отопления БОС	114,84	114,84	100,0%
Транспортные услуги	1 081,90	1 081,90	100,0%
услуги связи	31,00	30,22	97,5%
Страхование автотранспорта	12,00	11,97	99,8%
Техническое обслуживание	40,04	40,04	100,0%
Проверка дымохода	2,00	1,90	95,0%
Анализ сточных вод	51,10	49,54	96,9%
Метрологическая поверка расходомера Днепр-7	22,00	22,00	100,0%
Итого	**3 619,81**	**3 677,60**	**101,6%**

Наименования должностей	Численность (чел.)	Среднемесячная зар.плата 1 чел. (тыс.руб.)	Годовой фонд оплаты труда (тыс.руб.)
Начальник участка	2,00	21,65	519,66
Инженер технолог	1,00	20,28	243,31
Инженер химик	1,00	20,28	243,31
Итого	4	20,73	1 006,29

Численность цехового персонала и заработная плата принята по штатному расписанию, заработная плата проиндексирована

Подтверждающие документы	Указание страницы тарифного дела
Штатное расписание	*На электронном носителе*
Уведомление о размерах страховых взносов	*На электронном носителе*
Амортизационная ведомость за 2020 год	*На электронном носителе*
Оборотно-сальдовая ведомость по счету 10.03 за 2020 год	*На электронном носителе*
Счета-фактуры и товарные накладные (ГСМ)	*На электронном носителе*
Оборотно-сальдовая ведомость по счету 20 за 2020 год	*На электронном носителе*
Счета-фактуры и товарные накладные (газ для отопления БОС)	*На электронном носителе*
Расчет распределения транспортных услуг	*На электронном носителе*
Договор №22 от 17.03.2020 возмездного оказания услуг (анализ сточных вод)	*На электронном носителе*
Договор №25 от 28.08.2020 возмездного оказания услуг (анализ сточных вод)	*На электронном носителе*
Договор от 23.07.2020 (метрологическая поверка)	*На электронном носителе*

Затраты на горюче-смазочные материалы (ГСМ), приняты на основании фактических затрат с применением индекса дефлятора.
Затраты приняты исходя из фактических расходов по итогам 2020 года и представленным документам.

II. Ремонтные расходы на 2022 год приняты в сумме **2432,00 тыс.руб,** на уровне предложения организации.

Мероприятия по ремонту	Прогноз организации, тыс.руб.	Расчет Госкомитета, тыс.руб.	Отклонение, %
Ремонт системы водоотведения г.Арск	2432,00	2432,00	100,0
Подтверждающие документы		**Указание страницы тарифного дела**	

Локальный ресурсный сметный расчет на ремонт системы водоотведения в г. Арск	*На электронном носителе*
Затраты на ремонт на основании представленных локальных сметных расчетов	

III. Административные расходы на 2022 год приняты в сумме **2552,48 тыс.руб.**

№ п/п	Наименование показателей, статей затрат	Прогноз организации, тыс.руб.	Расчет Госкомитета, тыс.руб.	Отклонение к прогнозу, %
1	Заработная плата АУП	4 555,33	4 751,21	104,3
2	Отчисления на социальное страхование от заработной платы АУП	1 375,71	1 434,87	104,3
3	Амортизация ОС общехозяйственного назначения	83,10	83,10	100,0
4	Затраты на ремонт общеэксплуатационного оборудования	240,08	240,08	100,0
5	Электроэнергия на общеэксплуатационные расходы	82,57	82,57	100,0
6	Транспортные расходы	529,78	529,78	100,0
7	Услуги ЕРЦ	2 421,46	2 214,25	91,4
8	Подготовка кадров	3,90	3,90	100,0
9	Услуги связи (телефон, интернет, сотовая связь)	87,87	87,87	100,0
10	Канц.товары и почтово-телеграф. расходы	137,88	137,88	100,0
11	Программное обеспечение	68,21	7,50	100,0
12	Страхование имущества	5,82	5,82	100,0
13	Аренда зданий	136,82	136,82	100,0
14	Сетевой газ	91,58	91,58	100,0
15	Командировочные расходы	10,00	10,00	100,0
	Итого	**9 830,12**	**9817,23**	**99,9**

Подтверждающие документы	Указание страницы тарифного дела
Штатное расписание	*На электронном носителе*
Уведомление о размерах страховых взносов	*На электронном носителе*
Ведомость амортизации за 2020 год	*На электронном носителе*
Счета-фактуры (ЕРЦ)	*На электронном носителе*
Счета-фактуры (услуги связи)	*На электронном носителе*
Договор поставки от 06.02.2020 № ВР00412773-2020/51	*На электронном носителе*
Счета-фактуры (канц. товары)	*На электронном носителе*
Товарные накладные (газ)	*На электронном носителе*
Оборотно-сальдовая ведомость по счету 26	*ЕИАС*
Договор аренды нежилого помещения административного здания №1/21 от 02.11.2020	*На электронном носителе*

Затраты приняты исходя из фактических расходов по итогам 2020 года и представленным подтверждающим документам.

Наименование специальностей	Численность (чел.)	Среднемесячная зарплата 1 чел. (тыс.руб.)	Годовой фонд оплаты труда (тыс.руб.)
Директор	1,00	39,09	489,25
Главный бухгалтер	1,00	29,03	348,32
Главный инженер	1,00	29,76	372,48
Заместитель главного бухгалтера	1,00	23,56	294,88
Начальник ПЭО	1,00	28,40	340,81
Заместитель директора по производственным вопросам	1,00	25,98	311,77
Кассир	1,00	18,85	226,16
Бухгалтер 1 категории	3,00	21,68	780,62
Специалист по кадрам	1,00	20,08	240,93
Секретарь	0,30	16,66	59,96
Инженер ПТО	1,00	20,08	240,93

Начальник ПТО	1,00	28,09	337,06
Специалист по ОТ и ТБ	1,00	20,08	240,93
Заведующий центральным складом	1,00	18,85	226,16
Юрист	1,00	20,08	240,93
Итого	**16,30**	**24,29**	**4751,19**

Численность и заработная плата АУП принята по штатному расписанию, заработная плата проиндексирована

Распределение административных расходов:

Вид деятельности	2022 год	Сумма, тыс. руб.
Водоснабжение	*51,10%*	*5016,60*
Водоотведение	*26,00%*	*2552,48*
Прочие	*22,90%*	*2248,15*

Подтверждающие документы	Указание страницы тарифного дела
Положения об учетной политике для целей бухгалтерского учета (базой распределения косвенных расходов по видам деятельности является распределение по выручке).	*На электронном носителе*

IV. <u>Расходы, связанные с уплатой налогов и сборов</u>, на 2022 год приняты в сумме **170,08 тыс. руб.**

1. Налоги и платежи, относимые на себестоимость, приняты в сумме 170,08 тыс.руб., в том числе:

Вид налога	Сумма, тыс.руб.	Подтверждающие документы	Указание страницы тарифного дела
Транспортный налог	*55,57*	*Оборотно-сальдовая ведомость по счету 68.07*	*На электронном носителе*
Земельный налог	*5,80*	*Оборотно-сальдовая ведомость по счету 68.06*	*На электронном носителе*
Единый налог при УСН	*592,79*	*Налоговая декларация по налогу, уплачиваемому в связи с применением упрощенной системы налогообложения*	*На электронном носителе*

Удельный вес базы в разрезе видов деятельности, приходящийся на услугу водоотведение, составляет 26,00%, соответственно, расходы, связанные с уплатой налогов, приходящиеся на водоотведение, составляют 170,08 тыс.руб.

V. Нормативная прибыль на 2022 год не заявлена.

VI. Расчетная предпринимательская прибыль гарантирующей организации на 2022 год не заявлена

VII. Экономически не обоснованные доходы прошлых периодов регулирования на 2022 год исключены из расчета НВВ в сумме **895,65 тыс.руб**.

За отчетный период 2020 года выявлены необоснованные доходы организации, выраженные в неосвоении средств, заложенных в тарифе в сумме 895,65 тыс. руб. (расходы на оплату труда, ремонт и техническое обслуживание основных средств производственного назначения).

ВЫВОДЫ:

НВВ на выполнение программы водоотведения на 2022 год составит **17246,48 тыс.руб.**

По итогам анализа обоснованности расходов, учтенных регулируемой организацией в предложении об установлении тарифов на 2022 год, предлагается принять:

Название организации	Одноставочный тариф на водоотведение, руб./куб.м			
	с 01.01.2022 по 30.06. 2022	Отклонение к 01.07.2021, %	с 01.07. 2022 по 31.12. 2022	Отклонение к 01.01.2022, %
ООО «Водоканал-Сервис»*	33,65	100	35,72	106,2

**- организация применяет упрощенную систему налогообложения*

Указанные тарифы направлены на согласование руководителю Арского 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 после рассмотрения проекта тарифов на заседании комиссии, но не позднее 20 декабря года, предшествующего году начала реализации производственной программы.

Приложение:

1. Калькуляция расходов для расчета тарифов на водоотведение на 2022 год
2. Смета расходов

Калькуляция расходов для расчета тарифов на водоотведение на 2022 год
ООО «Водоканал-Сервис»

№ п/п	Показатели	Ед. изм.	Базовый период			Утвержденный период				План предприятия на регулируемый период	Расчет Госкомитета			
						Утверждено					2022 год		2022 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	2022 г.	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	14	15
1	**Является ли организация плательщиком НДС**	**(да / нет)**	**нет**	**нет**				**нет**		**нет**			**нет**	
	I. НАТУРАЛЬНЫЕ ПОКАЗАТЕЛИ													
2	**Пропущено сточных вод всего , в том числе:**	**Тыс. м3**	**568,618**	**497,220**	**87,4%**	**238,956**	**238,956**	**477,912**	**96,1%**	**497,220**	**248,610**	**248,610**	**497,220**	**104,0%**
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	0,000	**0,0%**
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%**
2.3	Объем реализации товаров и услуг потребителям, в том числе:	Тыс. м3	568,618	497,220	**87,4%**	238,956	238,956	477,912	**96,1%**	497,220	248,610	248,610	497,220	**104,0%**
2.3.1	Население	Тыс. м3	186,644	212,812	**114,0%**	104,152	104,152	208,304	**97,9%**	212,812	106,406	106,406	212,812	**102,2%**
2.3.2	Бюджетные организации	Тыс. м3	71,161	68,597	**96,4%**	34,266	34,266	68,532	**99,9%**	68,597	34,299	34,299	68,597	**100,1%**
2.3.3	Прочие потребители	Тыс. м3	310,813	215,811	**69,4%**	100,538	100,538	201,076	**93,2%**	215,811	107,906	107,906	215,811	**107,3%**
3	**Присоединенная мощность потребителей товаров (услуг) по водоотведению**		0,06	0,06	**87,4%**	0,03	0,03	**0,05**	**96,1%**	0,06	**0,03**	0,03	**0,06**	**104,0%**
	II. ПОЛНАЯ СЕБЕСТОИМОСТЬ ОТВОДА СТОЧНОЙ ЖИДКОСТИ	**тыс. руб.**	**20 018,41**	**19 406,78**	**96,9%**	**9 368,64**	**9 387,10**	**18 755,73**	**96,6%**	**17 964,64**	**8 736,49**	**9 251,52**	**17 988,01**	**95,9%**
7	**Расходы на весь технологический процесс - всего**	**тыс. руб.**	**20 018,41**	**19 406,78**	**96,9%**	**9 368,64**	**9 387,10**	**18 755,73**	**96,6%**	**17 964,64**	**8 736,49**	**9 251,52**	**17 988,01**	**95,9%**
7.1	Прямые расходы	тыс. руб.	17 941,52	17 160,47	**95,6%**	8 321,77	8 599,62	16 921,39	**98,6%**	15 442,15	7 544,00	7 875,57	15 419,57	**91,1%**
7.1.1	Материалы (химические реагенты)	тыс. руб.	0,00	5,31	**0,0%**	1,00	1,04	2,04	**38,4%**	66,39	2,59	2,72	5,31	**260,4%**
7.1.2	Затраты на покупную электрическую энергию, по уровням напряжения	тыс. руб.	3 680,56	3 148,71	**85,5%**	1 809,00	1 863,27	3 672,27	**116,6%**	3 242,62	1 549,57	1 608,46	3 158,03	**86,0%**
7.1.3	Расходы на оплату труда основного производственного персонала	тыс. руб.	4 687,16	4 772,46	**101,8%**	2 302,14	2 385,02	4 687,16	**98,2%**	4 670,76	2 310,77	2 410,14	4 720,91	**100,7%**
7.1.4	Отчисления на социальные нужды от расходов на оплату труда основного производственного персонала	тыс. руб.	1 415,52	1 171,09	**82,7%**	695,24	720,29	1 415,53	**120,9%**	1 410,57	697,85	727,86	1 425,71	**100,7%**
7.1.5	Амортизация основных средств производственного назначения	тыс. руб.	0,00	0,00	**0,0%**	10,79	10,79	21,58	**0,0%**	0,00	0,00	0,00	0,00	**0,0%**
7.1.6	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%**
7.1.7	Текущий ремонт и техническое обслуживание основных средств производственного назначения, в том числе:	тыс. руб.	4 750,00	4 108,78	**86,5%**	1 786,61	1 845,57	3 632,18	**88,4%**	2 432,00	1 187,50	1 244,50	2 432,00	**67,0%**
7.1.7.1	Капитальный ремонт или резерв расходов на оплату капитального ремонта	тыс. руб.	850,00	925,85	**108,9%**	0,00	0,00	0,00	**0,0%**	0,00	0,00	0,00	0,00	**0,0%**
7.1.9	Цеховые расходы	тыс. руб.	3 408,28	3 954,12	**116,0%**	1 485,26	1 534,27	3 019,53	**76,4%**	3 619,81	1 795,71	1 881,90	3 677,60	**121,8%**
7.2	Косвенные (общеэксплуатационные расходы)	тыс. руб.	2 040,86	2 230,35	**109,3%**	1 038,41	779,02	1 817,43	**81,5%**	2 506,53	1 184,51	1 367,97	2 552,48	**140,4%**
7.3	Налоги и платежи:	тыс. руб.	36,03	15,96	**44,3%**	8,46	8,46	16,91	**106,0%**	15,96	7,98	7,98	15,96	**94,3%**
7.3.1	Налоги и платежи, относимые на себестоимость	тыс. руб.	26,15	15,96	**61,0%**	8,46	8,46	16,91	**106,0%**	15,96	7,98	7,98	15,96	**94,3%**
7.3.2	Налоги и платежи, относимые на указанный вид деятельности	тыс. руб.	9,88	0,00	**0,0%**	0,00	0,00	0,00	**0,0%**	0,00	0,00	0,00	0,00	**0,0%**
8	**Валовая прибыль**	**тыс. руб.**	**244,88**	**0,00**	**0,0%**	**79,57**	**79,56**	**159,13**	**0,0%**	**154,13**	**77,06**	**77,06**	**154,13**	**96,9%**
8.6	Налоги, сборы, платежи, относимые на финансовый результат:	тыс. руб.	244,88	0,00	**0,0%**	79,57	79,56	159,13	**0,0%**	154,13	77,06	77,06	154,13	**96,9%**
8.6.2	Единый налог при УСН	тыс. руб.	244,88	0,00	**0,0%**	79,57	79,56	159,13	**0,0%**	154,13	77,06	77,06	154,13	**96,9%**
11	**Экономически не обоснованные доходы прошлых периодов регулирования**	**тыс. руб.**	1 193,00		**0,0%**	1 426,47	1 426,47	2 852,94	**0,0%**		447,83	447,83	895,65	**31,4%**
15	**Товарная продукция**	**тыс. руб.**	**19 070,30**	**19 406,78**	**101,8%**	**8 021,74**	**8 040,19**	**16 061,92**	**82,8%**	**18 118,76**	**8 365,73**	**8 880,76**	**17 246,48**	**107,4%**
18	**Среднеотпускной тариф (одноставочный)**	**руб./м3**	**33,54**	**39,03**	**116,4%**	**33,57**	**33,65**	**33,61**	**86,1%**	**36,44**	**33,65**	**35,72**	**34,69**	**103,2%**
19												106,16		

Смета расходов на 2022 год

№ п/п	Показатели	Базовый период			Утвержденный период				План предприятия на регулируемый период		Расчет Госкомитета на регулируемый период	
		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	2022 год	% роста к предыдущему году	2022 год	% роста к предыдущему году
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	20	21
	Является ли организация плательщиком НДС	**нет**	**нет**				**нет**		**нет**		**нет**	
1	**Производственные расходы**	**13 191,52**	**13 051,69**	**98,94**	**6 495,88**	**6 771,75**	**13 267,62**	**101,65**	**13 010,15**	**98,06**	**12 987,57**	**97,89**
1.1	Расходы на приобретение сырья и материалов и их хранение	1 443,96	929,52	64,37	666,16	779,84	1 446,00	155,56	1 024,08	70,82	969,26	67,03
1.1.1	Реагенты	0,00	5,31	0,00	1,00	1,04	2,04	38,37	66,39	3 257,55	5,31	260,60
1.1.2	Горюче-смазочные материалы	1 443,96	924,20	64,00	665,16	778,80	1 443,96	156,24	957,69	66,32	963,95	66,76
1.2	Расходы на энергетические ресурсы	3 680,56	3 148,71	85,55	1 809,00	1 863,27	3 672,27	116,63	3 242,62	88,30	3 158,03	86,00
1.2.1	Электроэнергия	3 680,56	3 148,71	85,55	1 809,00	1 863,27	3 672,27	116,63	3 242,62	88,30	3 158,03	86,00
1.4	Расходы на оплату труда и отчисления на социальные нужды основного производственного персонала, в том числе налоги и сборы:	6 102,68	5 943,55	97,39	2 997,38	3 105,31	6 102,69	102,68	6 081,33	99,65	6 146,62	100,72
1.4.1	Расходы на оплату труда производственного персонала	4 687,16	4 772,46	101,82	2 302,14	2 385,02	4 687,16	98,21	4 670,76	99,65	4 720,91	100,72
1.4.2	Отчисления на социальные нужды производственного персонала, в том числе налоги и сборы	1 415,52	1 171,09	82,73	695,24	720,29	1 415,53	120,87	1 410,57	99,65	1 425,71	100,72
1.6	Общехозяйственные расходы	1 964,32	3 029,92	154,25	1 023,34	1 023,33	2 046,67	67,55	2 662,12	130,07	2 713,66	132,59
2	**Ремонтные расходы**	**4 750,00**	**4 108,78**	**86,50**	**1 786,61**	**1 845,57**	**3 632,18**	**88,40**	**2 432,00**	**66,96**	**2 432,00**	**66,96**
2.1	Расходы на текущий ремонт централизованных систем водоснабжения и (или) водоотведения либо объектов, входящих в состав таких систем	3 900,00	3 182,93	81,61	1 786,61	1 845,57	3 632,18	114,11	2 432,00	66,96	2 432,00	66,96
2.2	Расходы на капитальный ремонт централизованных систем водоснабжения и (или) водоотведения либо объектов, входящих в состав таких систем	850,00	925,85	108,92		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3	**Административные расходы**	**2 040,87**	**2 230,35**	**109,28**	**1 066,92**	**750,52**	**1 817,43**	**81,49**	**2 506,53**	**137,92**	**2 552,48**	**140,44**
3.1	Расходы на оплату труда и услуг, выполняемых сторонними организациями	42,60	21,98	51,59	12,96	12,96	25,92	117,93	21,97	84,76	22,85	88,15
3.1.1	Услуги связи и интернет	42,60	21,98	51,59	12,96	12,96	25,92	117,93	21,97	84,76	22,85	88,15
3.2	Расходы на оплату труда и отчисления на социальные нужды административно-управленческого персонала, в том числе налоги и сборы	1 156,42	1 250,25	108,11	530,10	530,10	1 060,19	84,80	1 542,07	145,45	1 608,38	151,71
3.2.1	Расходы на оплату труда административно-управленческого персонала	888,19	1 012,55	114,00	407,14	407,14	814,28	80,42	1 184,39	145,45	1 235,31	151,71
3.2.2	Отчисления на социальные нужды административно-управленческого персонала, в том числе налоги и сборы	268,23	237,70	88,62	122,96	122,96	245,91	103,45	357,68	145,45	373,07	151,71
3.5	Обучение персонала			0,00			0,00	0,00		0,00	1,01	0,00
3.7	Прочие административные расходы, в том числе:	841,85	958,12	113,81	523,86	207,46	731,32	76,33	942,49	128,88	920,24	125,83
3.7.1	Расходы на амортизацию непроизводственных активов	30,75	21,61	70,30	10,81	10,80	21,61	99,96	21,61	100,00		0,00
5	**Амортизация**	0,00	0,00	0,00	10,79	10,79	21,57	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
5.1	Амортизация основных средств и нематериальных активов, относимых к объектам централизованной системы водоснабжения и водоотведения	0,00	0,00	0,00	10,79	10,79	21,57	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
7	**Расходы, связанные с уплатой налогов и сборов**	**280,91**	**15,96**	**5,68**	**88,03**	**88,02**	**176,04**	**1 102,86**	**170,08**	**96,61**	**170,08**	**96,61**
7.2	Единый налог при УСН	244,88	0,00	0,00	79,57	79,56	159,13	0,00	154,13	96,86	154,13	96,86
7.6	Земельный налог	2,15	1,51	70,30	0,76	0,75	1,51	99,96	1,51	100,00	1,51	100,00
7.7	Транспортный налог	24,00	14,45	60,22	7,71	7,70	15,41	106,58	14,45	93,79	14,45	93,79
11	**Экономически не обоснованные доходы прошлых периодов регулирования**	**1 193,00**		**0,00**	**1 426,47**	**1 426,47**		**0,00**	**0,00**	**0,00**	895,65	**0,00**
12	**Итого НВВ**	**19 070,30**	**19 406,78**	**101,76**	**8 021,74**	**8 040,17**	**18 914,85**	**97,47**	**18 118,76**	**95,79**	**17 246,48**	**91,18**

ЭЛЕКТРОННЫЙ ТАТАРСТАН

Экспертное заключение
по корректировке долгосрочных тарифов на питьевую воду
на 2022-2023 годы для АО «Альметьевск-Водоканал»

.

по делу о корректировке тарифов № 26/114/к-2022

Постановлением Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам (далее – Госкомитет) от 14.12.2018 №10-155/кс (в редакции от 20.11.2019 года №10-53/кс, от 02.12.2020 № 334-144/кс-2020) установлены тарифы на питьевую воду для Акционерного общества «Альметьевск-Водоканал» (далее – АО «Альметьевск-Водоканал») 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				
Население (тарифы указаны с учетом НДС)	44,10	*100,0*	44,10	*100,0*
прочие потребители	36,75	*98,4*	36,75	*100,0*
2020 год				
Население (тарифы указаны с учетом НДС)	43,12	*97,78*	43,12	*100,0*
прочие потребители	35,93	*97,78*	35,93	*100,0*
2021 год				
Население (тарифы указаны с учетом НДС)	43,12	*100,0*	43,12	*100,0*
прочие потребители	35,93	*100,0*	35,93	*100,0*
2022 год				
Население (тарифы указаны с учетом НДС)	43,12	*100,0*	43,28	*100,4*
прочие потребители	35,93	*100,0*	36,07	*100,4*
2023 год				
Население (тарифы указаны с учетом НДС)	43,28	*100,0*	44,08	*101,8*
прочие потребители	36,07	*100,0*	36,73	*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 «Альметьевск-Водоканал» 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 направлено письмо о корректировке тарифов с приложением расчетных и обосновывающих материалов от 26.04.2021 вх №3551. Приказом Госкомитета от 05.05.2021 № 200/2021 открыто дело № 26/114/к-2022 о корректировке долгосрочных тарифов на питьевую

воду на 2022 год.	
Название тарифа	**Питьевая вода**
Период регулирования	**2019-2023 (корректировка 2022 года)**
Метод регулирования	**Метод индексации**
Сведения об организации	
Полное наименование организации	АО «Альметьевск Водоканал»
ОГРН	1051605034260
ИНН/КПП	1644034674 / 164401001
Директор организации	Мингазов Ильнар Мингалиевич
Юридический адрес	Республика Татарстан, город Альметьевск, улица Полевая, 1
Почтовый адрес	423458, РТ, г. Альметьевск, ул. Полевая, д. 1
Основной вид деятельности	Оказание услуг в сфере водоснабжения и очистки сточных вод
Система налогообложения	Общая система налогообложения
Учредители организации	Министерство земельных и имущественных отношений Республики Татарстан
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. Республика Татарстан в лице Министерства земельных и имущественных отношений Республики Татарстан. 2. Комитет земельных и имущественных отношений и градостроительной деятельности Альметьевского муниципального района РТ. 3.Некоммерческая организация «Государственный жилищный фонд при Президенте Республики Татарстан». *Стр 30-31 т2*
Перечень муниципальных образований, в которых планируется оказание регулируемой услуги	Город Альметьевск, Калейкинское сельское поселение, поселок городского типа Нижняя Мактама
Организации присвоен (не присвоен) статус гарантирующей организации	Да
Решение муниципалитета о присвоении организации статуса гарантирующей организации	Постановление Исполнительного комитета Альметьевского муниципального образования от 11.12.2013 года №4463 «Об определении гарантирующей организации для централизованной системы холодного водоснабжения и водоотведения на территории муниципального образования «город Альметьевск», Постановление Нижнемактаминского поселкового Исполнительного комитета от 08.10.2013 №20, Постановление Калейкинского сельского Исполнительного комитета от 25.09.2013 №12 *стр.27-29 т2*
Наличие инвестиционной программы организации *(да/нет)*, реквизиты приказа, сроки реализации	Да Инвестиционная программа в сфере водоснабжения и водоотведения на 2019-

	2032гг, утверждена МСАиЖКХ РТ от 21.09.2018г №156/о
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	104 - 223etp.zakazrf.ru 210 - bp.zakazrf.ru *Стр.32-81 т2*
Сумма закупок, проведенных за предыдущий календарный год	106 048 115,78 - 223etp.zakazrf.ru 5 098 581,49 - bp.zakazrf.ru
Информация об используемых электронных площадках для осуществления закупочной деятельности	www.223etp.zakazrf.ru www.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 водоснабжению, входят:

Наименование показателя	ед. изм.	Величина
Количество водозаборов / скважин	ед.	5
Протяженность водопроводных сетей, в том числе:	км	308,00
протяженность водопроводных сетей, нуждающихся в замене	км	130,84

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
Здания, КНС, трубопроводы, резервуары, насосная	Свидетельства о государственной регистрации права в количестве, план	-	Собственность	*Стр.1-66, том 1*

станция, отстойники и др.	приватизации			
Объекты коммунальной инфраструктуры (реконструирование имущества)	Концессионное соглашение	№1 от 17.05.2018 года	2018-2032 гг.	*Стр. 67-355, том 1*

Реестр объектов коммунальной инфраструктуры с указанием реквизитов и наименования правоустанавливающего документа по каждому из объектов – *стр 356-374 т1*

Краткое описание схемы технологического процесса

Источником воды является поверхностный Камский водозабор ООО «УПТЖ для ППД» на реке Кама в городе Набережные Челны со станцией водоподготовки через насосные станции 1-3 водоподъемов. По водоводам Ду1000мм, протяженностью 120 км, вода поступает на Бигашевскую станцию доочистки ООО «УПТЖ для ППД». Со станции доочистки, по двум водоводам Ду600мм, вода поступает на станцию водоподготовки – 4 водоподъем питьевой воды АО «Альметьевск-Водоканал», где в трех резервуарах проходит процесс обеззараживания низкоконцентрированным гипохлоритом натрия (0,8%). Со станции водоподготовки питьевая вода самотеком, за счет гидростатического давления, поступает в водопроводную распределительную сеть города.

Потребителями питьевой воды организации АО «Альметьевск-Водоканал» является население, бюджетные и прочие потребители города Альметьевска, пгт Нижняя Мактама, Калейкинского сельского поселении Альметьевского 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 2022 год по предложению АО «Альметьевск-Водоканал»

НВВ, тыс. руб.	Проект тарифа на 1 полугодие, руб./куб.м	*Рост / снижение, %*	Проект тарифа на 2 полугодие, руб./куб.м	*Рост / снижение, %*
328 022,32	**35,93**	*100,0*	**38,44**	*107,0*

Объемы реализации воды (питьевая вода) за последние три года

Год	Принято Госкомитетом (тыс.куб.м.)	Факт (тыс.куб.м.)
2018	8 719,989	9 084,487
2019	9 046,286	8 776,586
2020	8 708,975	9 434,807

БАЛАНС водоснабжения (тыс.куб.м.)

Показатели	Утверждено на 2021 год	Прогноз на 2022 год	Принято Госкомитетом на 2022 год	Отклонение к предложению организации, %
Поднято воды	249,618	165,139	165,139	*100,0*
Расход воды на хозяйственные нужды	19,413	12,464	12,464	*100,0*
Получено воды со стороны	11 000,00	11 400,00	11 400,00	*100,0*
Подано воды в сеть	**11 230,204**	**11 552,675**	**11 552,675**	*100,0*
Потери воды в сети	1 787,848	1 839,000	1 839,000	*100,0*
	15,92%	15,92%	15,92%	
Расход воды на технологические нужды	733,381	892,000	892,000	*100,0*
Объем реализации воды по потребителям, в том числе:	**8 708,975**	**8 821,675**	**8 821,675**	*100,0*
Население	6 866,000	6 866,000	6 866,000	*100,0*
Бюджетные организации	417,975	424,720	424,720	*100,0*
Прочие потребители	1 425,000	1 530,955	1 530,955	*100,0*

Объем отпуска воды на 2022 год принят по предложению организации с ростом 3,6% к уровню 2021 года, потери приняты в размере 15,92% в соответствии с утвержденным долгосрочным параметром регулирования, установленным Постановлением Госкомитета от 14.12.2018 №10-

155/кс. Необходимо отметить, что по факту доля потерь воды составила 14,0% и снижена от плановых показателей на 1,92% или на 2946,58 тыс.рублей, снижение произошло за счет проводимых мероприятий по замене водопроводных сетей.

Анализ финансово-хозяйственной деятельности организации за предыдущий период регулирования (2020 год)

№ п/п	Наименование показателей, статей затрат	Ед. изм.	план	факт	%	руб./куб.м		разница
						план	факт	
1	Материалы (химические реагенты)	тыс. руб.	693,89	822,78	119%	*0,08*	*0,09*	***-0,01***
2	Затраты на покупную электрическую энергию	тыс. руб.	2 123,34	2 184,34	103%	*0,24*	*0,23*	***0,01***
3	Расходы на оплату труда основного производственного персонала	тыс. руб.	25 236,34	24 510,65	97%	*2,90*	*2,60*	***0,30***
4	Отчисления на социальные нужды	тыс. руб.	7 621,38	7 433,49	98%	*0,88*	*0,79*	***0,09***
5	Амортизация основных средств	тыс. руб.	7 646,48	8 285,04	108%	*0,88*	*0,88*	***0,00***
6	Ремонт и техническое обслуживание основных средств	тыс. руб.	5 582,42	6 098,08	109%	*0,64*	*0,65*	***-0,01***
7	Оплата воды, полученной со стороны	тыс. руб.	198 440,00	206 184,73	104%	*22,79*	*21,85*	***0,93***
8	Цеховые расходы	тыс. руб.	43 689,19	44 392,16	102%	*5,02*	*4,71*	***0,31***
9	Общеэксплуатационные расходы	тыс. руб.	27 647,95	26 225,31	95%	*3,17*	*2,78*	***0,40***
11	**Всего расходов по полной себестоимости**	**тыс. руб.**	**318 681,49**	**326 136,58**	**102%**	*36,59*	*34,57*	***2,02***
11.1	**Расходы на реализацию**	**тыс. руб.**		**326 136,58**				
12	**Доход от реализации услуги потребителям**	**тыс.руб.**		**339 016,15**				
13	**Финансовый результат от реализации услуги потребителям**	**тыс.руб.**		**12 879,57**				

В отчетном периоде организацией получена прибыль в размере 12 879,57 тыс.руб. в связи с увеличением объема реализации.

Экономия сложилась в части затрат на оплату труда основного производственного персонала, общеэксплуатационных расходов.

Перерасход выявлен в части затрат на химреагенты, покупную электроэнергию, амортизацию ОС, цеховых расходов и оплаты воды со стороны, а также на ремонт и техническое обслуживание ОС.

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.	107 403,50	X
Индекс эффективности операционных расходов	%	X	1
Нормативный уровень прибыли	тыс.руб.	x	x
Показатели энергосбережения и энергетической эффективности			
Удельный расход электрической энергии	кВт/ч/куб.м.	0,04	0,04
Уровень потерь воды	%	15,92	15,92

Корректировка необходимой валовой выручки

В соответствии с постановлением № 406, Методическими указаниями, Прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации на 2022 год произведена корректировка НВВ и долгосрочных тарифов на 2022 – 2023 годы.

Используемые при регулировании индексы в соответствии с **Прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации на 2022 год** и на плановый период 2023 и 2024 годов **от 30.09.2021**, размещенным на сайте Министерства экономического развития Российской Федерации

Индекс-дефлятор	2022 год	2023 год
электрическая энергия	*103,8*	*103,0*
индекс потребительских цен	*104,3*	*104,0*
индекс промышленных производителей	*104,8*	*104,5*

Скорректированные значения по отдельным статьям затрат

I. Операционные расходы скорректированы в соответствии с Методическими указаниями и приняты в следующем размере:

Год долгосрочного периода регулирования	Сумма, тыс.руб.	Рост / снижение, %
2022	115 985,94	*103,3*
2023	119 419,12	*103,0*

II. Неподконтрольные расходы приняты в следующем размере:

Год долгосрочного периода регулирования	Сумма, тыс.руб.	Рост / снижение, %
2022	207 012,87	*103,1*
2023	210 123,07	*101,5*

1. **Расходы, связанные с уплатой налогов и сборов,** приняты в сумме 974,39 тыс.руб, в т.ч.:

Налоги и платежи, относимые на себестоимость, приняты в сумме 974,39 тыс. руб., со снижением к предложению организации на 36,19 тыс. руб., в том числе:

Вид налога	В целом на организацию, тыс.руб.	На водоснабжение тыс.руб.	Подтверждающие документы	Указание страницы тарифного дела
Транспортный налог	459,88	217,57	Пообъектный расчет расходов на транспортный налог, платежные поручения за 2020 год	*Стр. 245-253, том 2 в эл.виде*
Земельный налог	161,42	76,37	Пообъектный расчет расходов на земельный налог платежные поручения за 2020 год	*Стр. 243-244, том 2 в эл.виде*
Налог на имущество	1 438,27	680,45	Пообъектный расчет расходов на налог на имущество	*Стр. 254-268, том 2*
			Налоговая декларация за 2020 г.	*В электронном виде(флешка)*
Итого	**2 059,58**	**974,39**		

Налоги и платежи, относимые на себестоимость приняты на основании пообъектного расчета расходов, связанных с уплатой налогов, а также на основании налоговых деклараций за 2020 год.

Предприятие оказывает услуги водоснабжения, водоотведения и прочие услуги. В соответствии с Положением об Учетной политике общеэксплуатационные (административные) расходы распределяются по видам деятельности пропорционально заработной плате рабочих основного производства.

Расходы на уплату налогов на водоснабжение приняты в размере 47,31%

Распределение административных расходов на 2022 год принято:

1	Водоснабжение	47,31
2	Водоотведение	50,47
3	Прочие	2,22
	ИТОГО	100,00%

Налоги и платежи, относимые на регулируемый вид деятельности организацией не заявлены

2. **Расходы на покупную холодную воду** приняты в размере **196 536,00 тыс.руб.**, со снижением к предложению организации на 1923,18 тыс.руб.

Период регулирования	Объем отпуска воды, тыс.куб.м.	Утвержденный объем полезного отпуска воды, тыс.куб.м.	Фактическая (расчетная) стоимость покупки, руб./куб.м.	Расходы на приобретение покупной воды, тыс.руб.
2022	11 400,00	11 400,00	17,39	196 536,00
2023	11 400,00	11 400,00	18,09	204 397,44

Организация покупает воду у ООО «УПТЖ для ШЧД» по тарифу на питьевую воду,

установленному для ООО «УПТЖ для ППД» для потребителей города Альметьевска, постановлением Госкомитета от 02.12.2020 № 332-142/кс-2020.

При этом объем покупной воды учтен в размере 11 400,00 тыс.куб.м., среднегодовой тариф 17,39 руб./куб.м.

3. **Недополученный доход, Экономически обоснованные расходы**, не учтенные Госкомитетом при установлении тарифов на товары (работы, услуги) в прошлом периоде регулирования приняты в сумме 14 253,72 тыс.руб. на основании представленного организацией расчета снижения доли потерь воды. Данная сумма распределена на долгосрочный период 2022-2023 годы и учтена в НВВ 2022 года в сумме 9502,48 тыс.руб., в НВВ 2023 года – 4751,24 тыс.руб.

Подтверждающие документы	Указание страницы тарифного дела
Расчет неучтенных доходов и расходов	*В электронном виде*

4. **Расходы по сомнительным долгам** организацией не заявлены

5. **Расходы на аренду** организацией не заявлены

III. Расходы на амортизацию приняты в сумме 7869,92 тыс.руб. со снижением к предложению организации на 633,99 тыс.руб.:

Год долгосрочного периода регулирования	Сумма, тыс.руб.	Рост / снижение, %
2022	7 869,92	*92,5*
2023	7 869,92	*100,0*

Подтверждающие документы	Указание страницы тарифного дела
Ведомость амортизации за 2020 год	*В электронном виде*
Ведомости амортизации за 2021 год	*В электронном виде письмо вх №7811*
Акты ввода основных средств за 2020 год	*В электронном виде*
Акты ввода основных средств за 2021 год	*В электронном виде письмо вх №7811*
Оборотно-сальдовая ведомость по счету 013 за 1 полугодие 2021 года (объекты концессионного соглашения)	*В электронном виде письмо вх №7811*
Оборотно-сальдовая ведомость по счету К05.01 за 1 полугодие 2021 года (объекты концессионного соглашения)	*В электронном виде письмо вх №7811*

Расходы на амортизацию приняты на основании ведомости амортизации за 1 полугодие 2021 года с учетом введенных в эксплуатацию основных средств и полностью самортизированного имущества

IV. Расходы на приобретение энергетических ресурсов с учетом корректировки приняты в следующем размере:

Год долгосрочного периода регулирования	Сумма, тыс.руб.	Рост / снижение, %
2022	2 198,55	*104,9*
2023	2 264,51	*103,0*

Год долгосрочного периода регулирования	Объем отпуска воды (пропущенных) (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.
2022	11 552,675	0,04	4,76	2 198,55
2023	11 552,675	0,04	4,90	2 264,51

Объем электроэнергии принят на основании удельного расхода электрической энергии, утвержденного на долгосрочный период как долгосрочный параметр регулирования. Цена принята на уровне фактической цены на электрическую энергию за 2020 год с учетом индексации.

V. Нормативная прибыль (расходы на социальные нужды, предусмотренные коллективными договорами) принята в сумме 1 081,00 тыс.руб. по предложению организации.
Расчет произведен исходя из представленного организацией расчета на основании фактических данных за 2020 год.

Подтверждающие документы	Указание страницы тарифного дела
Расчет нормативной прибыли	*В электронном виде*
Фактические данные за 2020 год	*В электронном виде*

Коллективный договор	*В электронном виде*

VI. Расчетная предпринимательская прибыль гарантирующей организации не заявлена

VII. 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.**

В результате проведения анализа финансово-хозяйственной деятельности за 2020 год выявлены экономически необоснованные доходы, выраженные в неосвоении средств, заложенных в тарифе в сумме 1829,89 тыс.руб.: «Общеэксплуатационные расходы». Данная сумма подлежит изъятию из НВВ и распределена на долгосрочный период.

Экономия по оплате за покупную воду за вычетом экономии от снижения уровня потерь дала отрицательное значение и Госкомитетом не исключается.

Экономия в части цеховых расходов Госкомитетом не исключается ввиду того, что согласно представленной в рамках тарифного дела *(в электронном виде (флешка))* АО «Альметьевск-Водоканал» справке с 01.01.2020 в учетную политику ведения бухгалтерского учета были введены следующие изменения:

- расходы по участкам ИЛКВ, АХС, и затраты на легковой транспорт, учитываемые на 26 балансовом счете, учитываются на 25 балансовом счете;

- при утверждении тарифов на питьевую воду и водоотведение на долгосрочный период регулирования 2019-2023 гг. удельный вес базы в разрезе видов деятельности, приходящийся на услугу водоснабжения составил 49,09%, на услугу водоотведения 50,91%. При этом фактический удельный вес расходов за 2020 год составил 45,98% водоснабжение, 54,02% водоотведение (связано с реконструкцией очистных сооружений канализации, что привело к росту расходов в сфере водоотведения), что и привело к экономии затрат по статье «Цеховые расходы» в сфере водоснабжения и перерасходу в сфере водоотведения.

Также из НВВ 2022 года подлежит исключению сумма необоснованных доходов предшествующего периода регулирования (2017-2018 годы) в размере 6 771,24 тыс.руб. (неосвоенные средства распределены на долгосрочный период 2020-2023 годы); а также необоснованные доходы организации за 2019 год в сумме 6 214,77 тыс.руб., которые распределены на долгосрочный период 2020-2023 годы.

Таким образом, из НВВ 2022 года подлежит изъятию сумма 14 120,96 тыс.руб.

Сумма, подлежащая исключению из НВВ	**2022 год**	**2023 год**
Необоснованный доход за 2017 год.	2 506,79	2 506,79
Необоснованный доход за 2018 год	4 264,45	4 264,45
Необоснованный доход за 2019 год	6 214,77	6 214,77
Необоснованный доход за 2020 год	1 134,95	694,94
Итого	**14120,96**	**13680,95**

ВЫВОДЫ:

Скорректированная НВВ на выполнение программы водоснабжения на 2022-2023 годы составляет:

Год долгосрочного периода регулирования	**Сумма, тыс.руб.**
2022	320 027,32
2023	327 076,67

По итогам анализа обоснованности расходов, учтенных регулируемой организацией в предложении о корректировке тарифов на 2022-2023 годы, предлагается принять:

АО «Альметьевск-Водоканал»	**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, %**
2022 год				
Население (тарифы указаны с учетом НДС)	**43,12**	*100,0*	**43,94**	*101,9*
прочие потребители	**35,93**	*100,0*	**36,62**	*101,9*
2023 год				

Население (тарифы указаны с учетом НДС)	**43,94**	*100,0*	**45,04**	*102,5*
прочие потребители	**36,62**	*100,0*	**37,53**	*102,5*

Указанные тарифы направлены на согласование руководителю АО «Альметьевск-Водоканал» и руководителю Исполнительного комитета Альметьевского 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 2021 года.

Приложение:

1. Калькуляция расходов для расчета тарифов 2022-2023 годы
2. Смета расходов

Калькуляция финансовых потребностей, необходимых на реализацию производственной программы в сфер
АО «Альметьевск-Водоканал»

№ п/п	Показатели	Единица измерения	2020 год			2021 год утверждено		2021 год	% роста к предыдущему году	2022 год	Расчет Госкомитета 2022 год корректировка	
			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 (план организации)	С 1 января по 30 июня	С 1 июля по 31 декабря
1	2	3	4	5	6	7	8	"	10	14	15	16
1	**Является ли организация плательщиком НДС**	**да/нет**	да	да				да		да		
	I. НАТУРАЛЬНЫЕ ПОКАЗАТЕЛИ											
2	**Реализовано воды, в том числе:**	**тыс. м3**	**8 708,975**	**9 434,807**	108,3%	**4 354,488**	**4 354,488**	**8 708,975**	216,7%	**8 821,675**	**4 410,838**	**4 410,838**
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
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
2.3	Объем воды, реализованной потребителям, в том числе:	тыс. м3	8 708,975	9 434,807	108,3%	4 354,488	4 354,488	8 708,975	216,7%	8 821,675	4 410,838	4 410,838
2.3.1	Население	тыс. м3	6 866,000	7 041,423	102,6%	3 433,000	3 433,000	6 866,000	205,1%	6 866,000	3 433,000	3 433,000
2.3.2	Бюджетные организации	тыс. м3	417,975	405,175	96,9%	208,988	208,988	417,975	193,9%	424,720	212,360	212,360
2.3.3	Прочие потребители	тыс. м3	1 425,000	1 988,209	139,5%	712,500	712,500	1 425,000	279,0%	1 530,955	765,478	765,478
3	**Присоединенная мощность потребителей товаров (услуг) по холодному водоснабжению**	**тыс. м3/час**	**0,99**	**1,08**	108,3%	**0,50**	**0,50**	**0,99**	216,7%	**1,01**	**0,50**	**0,50**
4	**Расходы на весь технологический процесс - всего:**	**тыс. руб.**	**318 681,50**	**326 136,59**	102,3%	**161 126,81**	**161 126,82**	**322 253,63**	202,4%	**325 673,61**	**154 034,99**	**169 529,80**
4.1	Прямые расходы:	тыс. руб.	291 033,54	299 911,28	103,1%	142 053,36	151 933,32	293 986,69	197,4%	296 499,05	139 709,13	154 608,88
4.1.1	Материалы (химические реагенты)	тыс. руб.	693,89	822,78	118,6%	349,55	362,14	711,69	227,2%	732,05	359,70	375,17
4.1.2	Затраты на покупную электрическую энергию, по уровням напряжения	тыс. руб.	2 123,84	2 184,34	102,8%	1 032,49	1 063,47	2 095,96	205,4%	2 158,84	1 078,78	1 119,77
4.1.3	Расходы на оплату труда основного производственного персонала	тыс. руб.	25 236,34	24 510,64	97,1%	12 712,87	13 170,53	25 883,40	186,1%	26 623,92	13 081,95	13 644,47
4.1.4	Отчисления на социальные нужды от расходов на оплату труда основного производственного персонала	тыс. руб.	7 621,37	7 433,50	97,5%	3 839,29	3 977,50	7 816,79	186,9%	8 040,42	3 950,75	4 120,63
4.1.5	Амортизация основных средств производственного назначения	тыс. руб.	7 646,48	8 285,04	108,4%	4 251,96	4 251,96	8 503,91	194,9%	8 503,91	3 934,96	3 934,96
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.	5 582,42	6 098,08	109,2%	2 812,16	2 913,40	5 725,56	209,3%	5 889,37	2 893,81	3 018,24
4.1.7.1	Капитальный ремонт или резерв расходов на оплату капитального ремонта	тыс. руб.	1 590,33	2 059,02	129,5%	801,13	829,98	1 631,11	248,1%	1 677,78	824,39	859,84
4.1.8	Оплата воды, полученной со стороны	тыс. руб.	198 440,00	206 184,73	103,9%	97 465,62	100 974,38	198 440,00	204,2%	198 459,18	96 199,71	100 336,29
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.	43 689,19	44 392,16	101,6%	19 589,43	25 219,95	44 809,38	176,0%	46 091,36	18 209,48	28 059,34
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.	26 696,13	25 209,78	94,4%	18 630,29	8 750,33	27 380,62	288,1%	28 163,97	13 838,67	14 433,73
4.2.1	Налоги и платежи	тыс. руб.	951,83	1 015,53	106,7%	443,16	443,16	886,33	229,2%	1 010,58	487,19	487,19
4.2.2	Налоги и платежи, относимые на себестоимость	тыс. руб.	868,56	1 015,53	116,9%	443,16	443,16	886,33	229,2%	1 010,58	487,19	487,19
4.2.3	Налоги и платежи, относимые на указанный вид деятельности	тыс. руб.	83,27	0,00	0,0%	0,00	0,00	0,00	0,0%	0,00	0,00	0,00
5	**Валовая прибыль:**	**тыс. руб.**	**971,63**	**12 879,56**	1325,6%	**485,82**	**485,82**	**971,63**	2651,1%	**1 081,00**	**540,50**	**540,50**
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.	971,63	1 081,00	111,3%	485,82	485,82	971,63	222,5%	1 081,00	540,50	540,50
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	11 798,56	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
	Налоги, сборы, платежи, относимые на финансовый											

Смета расходов АО «Альметьевск-Водоканал»

№ п/п	Показатели	Ед.изм.	2020 год			2021 год		2022 год		Расч (ко
			Утверждено ГКРТТ	Факт	% отклонения, факт/утв.	Утверждено ГКРТТ	% роста к предыдущему году	Предложение организации (корректировка)	% роста к предыдущему году	
1	2	3	4	5	6	7	8	11	12	
	Является ли организация плательщиком НДС		да	да		да		да		
1	**Расходы на электрическую энергию**	тыс. руб.	**2 123,84**	**2 184,34**	**102,8%**	**2 095,96**	**98,7%**	**2 158,84**	**103,0%**	
2	**Операционные (подконтрольные) расходы, в том числе:**	тыс. руб.	**109 519,35**	**108 466,95**	**99,0%**	**112 327,43**	**102,6%**	**115 541,10**	**102,9%**	
	Индекс эффективности расходов	%	1,00			*1%*		*1%*		
	Индекс потребительских цен.	%	104,00			*104,0%*		*103,9%*		
	Индекс количества активов	%				*0,0%*		*0,0%*		
2.1	**Производственные расходы**	тыс. руб.	**77 240,80**	**77 159,08**	**99,9%**	**79 221,25**	**102,6%**	**81 487,77**	**102,9%**	
2.1.1	Расходы на приобретение сырья и материалов и их хранение	тыс. руб.	5 447,75	4 781,57	87,8%	5 466,94	100,4%	5 623,35	102,9%	
2.1.1.1	Реагенты	тыс. руб.	693,89	822,78	118,6%	711,69	102,6%	732,05	102,9%	
2.1.1.2	Горюче-смазочные материалы	тыс. руб.	4 753,85	3 958,78	83,3%	4 755,25	100,0%	4 891,30	102,9%	
2.1.1.3	Материалы и малоценные основные средства	тыс. руб.	0,00	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.	32 857,71	31 944,14	97,2%	33 700,19	102,6%	34 664,34	102,9%	
2.1.3.1	Расходы на оплату труда производственного персонала	тыс. руб.	25 236,34	24 510,64	97,1%	25 883,40	102,6%	26 623,92	102,9%	
2.1.3.2	Отчисления на социальные нужды производственного персонала	тыс. руб.	7 621,37	7 433,50	97,5%	7 816,79	102,6%	8 040,42	102,9%	
2.1.4	Общехозяйственные расходы	тыс. руб.	38 935,33	40 433,37	103,8%	40 054,12	102,9%	41 200,08	102,9%	
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%	
2.2	**Ремонтные расходы**	тыс. руб.	**5 582,42**	**6 098,08**	**109,2%**	**5 725,56**	**102,6%**	**5 889,37**	**102,9%**	
2.2.1	Расходы на текущий ремонт централизованных систем водоснабжения либо объектов, входящих в состав таких систем	тыс. руб.	3 992,09	4 039,06	101,2%	4 094,45	102,6%	4 211,59	102,9%	
2.2.2	Расходы на капитальный ремонт централизованных систем водоснабжения либо объектов, входящих в состав таких систем	тыс. руб.	1 590,33	2 059,02	129,5%	1 631,11	102,6%	1 677,78	102,9%	
2.3	**Административные расходы**	тыс. руб.	**26 696,13**	**25 209,78**	**94,4%**	**27 380,62**	**102,6%**	**28 163,95**	**102,9%**	
2.3.1	Расходы на оплату работ и (или) услуг, выполняемых по договорам сторонними организациями или индивидуальными предпринимателями:	тыс. руб.	4 310,59	3 997,95	92,7%	4 414,27	102,4%	4 540,56	102,9%	
2.3.1.1	Услуги связи и интернет	тыс. руб.	413,44	370,23	89,5%	413,44	100,0%	425,27	102,9%	
2.3.1.2	Юридические услуги	тыс. руб.	2 053,32	1 542,01	75,1%	2 109,17	102,7%	2 169,51	102,9%	
2.3.1.3	Аудиторские услуги	тыс. руб.	0,00	0,00	0,0%	0,00	0,0%	0,00	0,0%	
2.3.1.4	Консультационные услуги	тыс. руб.	0,00	0,00	0,0%	0,00	0,0%	0,00	0,0%	
2.3.1.5	Услуги по вневедомственной охране объектов и территорий	тыс. руб.	1 843,83	2 085,71	113,1%	1 891,66	102,6%	1 945,78	102,9%	
2.3.1.6	Информационные услуги	тыс. руб.	0,00	0,00	0,0%	0,00	0,0%	0,00	0,0%	
2.3.1.7	Управленческие услуги	тыс. руб.	0,00	0,00	0,0%	0,00	0,0%	0,00	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.	19 383,17	18 933,42	97,7%	19 880,16	102,6%	20 448,93	102,9%	
2.3.2.1	Расходы на оплату труда административно-управленческого персонала	тыс. руб.	14 887,22	14 663,03	98,5%	15 268,94	102,6%	15 705,78	102,9%	
2.3.2.2	Отчисления на социальные нужды административно-управленческого персонала	тыс. руб.	4 495,94	4 270,39	95,0%	4 611,22	102,6%	4 743,15	102,9%	
2.3.4	Служебные командировки	тыс. руб.	119,36	25,58	21,4%	119,36	100,0%	122,77	102,9%	
2.3.5	Обучение персонала	тыс. руб.	256,18	293,22	114,5%	262,75	102,6%	270,27	102,9%	
2.3.6	Страхование производственных объектов	тыс. руб.	0,00	0,00	0,0%	0,00	0,0%	0,00	0,0%	
2.3.7	Прочие административные расходы	тыс. руб.	2 626,83	1 959,60	74,6%	2 704,08	102,9%	2 781,43	102,9%	
2.3.7.1	Расходы на амортизацию непроизводственных активов	тыс. руб.	168,64	130,95	77,7%	168,63	100,0%	173,46	102,9%	
2.3.7.2	Расходы по охране объектов и территорий	тыс. руб.	0,00	0,00	0,0%	0,00	0,0%	0,00	0,0%	
2.3.7.3	Прочие расходы	тыс. руб.	2 458,20	1 828,65	74,4%	2 535,45	103,1%	2 607,97	102,9%	
3	**Амортизация**	тыс. руб.	**7 646,48**	**8 285,04**	**108,4%**	**8 503,91**	**111,2%**	**8 503,91**	**100,0%**	
3.1	Амортизация основных средств и нематериальных активов, относимых к объектам централизованной системы водоснабжения	тыс. руб.	7 646,48	8 285,04	108,4%	8 503,91	111,2%	8 503,91	100,0%	
4	**Неподконтрольные расходы, в том числе:**	тыс. руб.	**199 391,83**	**207 200,26**	**103,9%**	**200 845,39**	**100,7%**	**199 469,76**	**99,3%**	
4.1	**Расходы на оплату товаров (работ, услуг), приобретаемых у других организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности, в том числе:**	тыс. руб.	**198 440,00**	**206 184,73**	**103,9%**	**198 440,00**	**100,0%**	**198 459,18**	**100,0%**	
4.1.1	расходы на транспортировку воды	тыс. руб.	0,00	0,00	0,0%	0,00	0,0%	0,00	0,0%	
4.1.2	расходы на покупку воды	тыс. руб.	198 440,00	206 184,73	103,9%	198 440,00	100,0%	198 459,18	100,0%	
4.2	**Расходы, связанные с уплатой налогов и сборов**	тыс. руб.	**951,83**	**1 015,53**	**106,7%**	**886,33**	**93,1%**	**1 010,58**	**114,0%**	
4.2.1	Налог на прибыль при ОСН	тыс. руб.	0,00	0,00	0,0%	0,00	0,0%	0,00	0,0%	
4.2.2	Единый налог при УСН	тыс. руб.	0,00	0,00	0,0%	0,00	0,0%	0,00	0,0%	
4.2.3	Налог на имущество организаций	тыс. руб.	583,54	720,15	123,4%	592,61	101,6%	716,64	120,9%	
4.2.4	Плата за негативное воздействие на окружающую среду	тыс. руб.	0,00	0,00	0,0%	0,00	0,0%	0,00	0,0%	
4.2.5	Водный налог и плата за пользование водным объектом	тыс. руб.	0,00	0,00	0,0%	0,00	0,0%	0,00	0,0%	
4.2.6	Земельный налог	тыс. руб.	81,44	76,74	94,2%	81,44	100,0%	76,37	93,8%	
4.2.7	Транспортный налог	тыс. руб.	203,58	218,63	107,4%	212,28	104,3%	217,57	102,5%	
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%**	

Экспертное заключение
по корректировке долгосрочных тарифов на водоотведение
на 2022-2023 годы для АО «Альметьевск-Водоканал»

по делу об установлении тарифов №26/115/к-2022

Постановлением Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам (далее – Госкомитет) от 14.12.2018 №10-155/кс (в редакции от 20.11.2019 года №10-53/кс, от 02.12.2020 № 334-144/кс-2020) установлены тарифы на водоотведение для Акционерного общества «Альметьевск-Водоканал» (далее – АО «Альметьевск-Водоканал») 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				
Население (тарифы указаны с учетом НДС)	19,36	*101,7*	19,80	*102,3*
прочие потребители	16,13	*100,0*	16,50	*102,3*
2020 год				
Население (тарифы указаны с учетом НДС)	19,80	*100,0*	20,39	*103,0*
прочие потребители	16,50	*100,0*	16,99	*103,0*
2021 год				
Население (тарифы указаны с учетом НДС)	20,39	*100,0*	22,06	*108,2*
прочие потребители	16,99	*100,0*	18,38	*108,2*
2022 год				
Население (тарифы указаны с учетом НДС)	22,06	*100,0*	23,40	*106,1*
прочие потребители	18,38	*100,0*	19,50	*106,1*
2023 год				
Население (тарифы указаны с учетом НДС)	23,34	*99,7*	23,34	*100,0*
прочие потребители	19,45	*99,7*	19,45	*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 «Альметьевск-Водоканал» при регулировании тарифов на водоотведение 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 направлено письмо о корректировке тарифов с приложением расчетных и обосновывающих материалов от 26.04.2021 вх №3550. Приказом Госкомитета от 05.05.2021 № 200/2021 открыто дело № 26/115/к-2022 о корректировке долгосрочных тарифов на

водоотведение на 2022 год.	
Название тарифа	**Водоотведение**
Период регулирования	**2019-2023 (корректировка 2022 года)**
Метод регулирования	**Метод индексации**
Сведения об организации	
Полное наименование организации	АО «Альметьевск Водоканал»
ОГРН	1051605034260
ИНН/КПП	1644034674 / 164401001
Директор организации	Мингазов Ильнар Мингалиевич
Юридический адрес	Республика Татарстан, г. Альметьевск, ул. Полевая, 1
Почтовый адрес	Республика Татарстан, г. Альметьевск, ул. Полевая, 1
Основной вид деятельности	Оказание услуг в сфере водоснабжения и очистки сточных вод
Система налогообложения	Общая система налогообложения
Учредители организации	Министерство земельных и имущественных отношений Республики Татарстан
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. Республика Татарстан в лице Министерства земельных и имущественных отношений Республики Татарстан. 2. Комитет земельных и имущественных отношений и градостроительной деятельности Альметьевского муниципального района РТ. 3.Некоммерческая организация «Государственный жилищный фонд при Президенте Республики Татарстан». *Стр 30-31 т2*
Перечень муниципальных образований, в которых планируется оказание регулируемой услуги	Город Альметьевск, Калейкинское сельское поселение, поселок городского типа Нижняя Мактама
Организации присвоен (не присвоен) статус гарантирующей организации	Да
Решение муниципалитета о присвоении организации статуса гарантирующей организации	Постановление Исполнительного комитета Альметьевского муниципального образования от 11.12.2013 года №4463 «Об определении гарантирующей организации для централизованной системы холодного водоснабжения и водоотведения на территории муниципального образования «город Альметьевск», Постановление Нижнемактаминского поселкового Исполнительного комитета от 08.10.2013 №20, Постановление Калейкинского сельского Исполнительного комитета от 25.09.2013 №12 *стр.27-29 т2*
Наличие инвестиционной программы организации *(да/нет)*, реквизиты приказа, сроки реализации	Да Инвестиционная программа в сфере водоснабжения и водоотведения на 2019-2032гг, утверждена МСАиЖКХ РТ от 21.09.2018г №156/о

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	104 - 223etp.zakazrf.ru 210 - bp.zakazrf.ru *Стр.32-81 т2*
Сумма закупок, проведенных за предыдущий календарный год	106 048 115,78 - 223etp.zakazrf.ru 5 098 581,49 - bp.zakazrf.ru
Информация об используемых электронных площадках для осуществления закупочной деятельности	www.223etp.zakazrf.ru www.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.	23,0
Протяженность канализационных сетей, в том числе:	км	243,90
протяженность канализационных сетей, нуждающихся в замене	км	132,51

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
Здания, КНС, трубопроводы, резервуары, насосная станция, отстойники и др.	Свидетельства о государственной регистрации права в количестве, план приватизации	-	Собственность	*Стр.1-66, том 1*

Объекты коммунальной инфраструктуры (реконструирование имущества)	Концессионное соглашение	№1 от 17.05.2018 года	2018-2032 гг.	*Стр. 67-355, том 1*

Реестр объектов коммунальной инфраструктуры с указанием реквизитов и наименования правоустанавливающего документа по каждому из объектов – стр 356-374 т1

Краткое описание схемы технологического процесса

Канализационная система базируется на сборе сточных вод по внутриквартальным и уличным сетям. Канализационные стоки подаются самотеком и под давлением, с помощью канализационных насосных станций с пониженными отметками рельефа, на основные сборные коллектора, по которым стоки поступают на очистные сооружения канализации. На очистных сооружениях канализации производится полный цикл механико-биологической очистки. Эффективность очистки стоков составляет 100%. После очистки сточные воды сбрасываются в р.Степной Зай.

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 2022 год по предложению АО «Альметьевск-Водоканал»

НВВ, тыс. руб.	Проект тарифа на 1 полугодие, руб./куб.м	*Рост / снижение, %*	Проект тарифа на 2 полугодие, руб./куб.м	*Рост / снижение, %*
173 155,35	**18,38**	*100,0*	**22,88**	*124,5*

Объемы принятых сточных вод за последние три года

Год	Принято Госкомитетом	Факт
2018	8 533,343	8 939,820
2019	8 788,528	8 455,691
2020	8 430,630	8 393,211

БАЛАНС водоотведения (тыс.куб.м.)

Показатели	Утверждено на 2021 год	Прогноз на 2022 год	Принято Госкомитетом на 2022 год	Отклонение к предложению организации, %
Принято сточных вод	8 430,630	8 393,500	8 393,500	*100,0*
Объем реализации (пропущено сточных вод) по потребителям, в том числе:	8 430,630	8 393,500	8 393,500	*100,0*
Население	6 798,070	6 848,070	6 848,070	*100,0*
Бюджетные организации	470,530	466,375	466,375	*100,0*
Прочие потребители	1 162,030	1 079,055	1 079,055	*100,0*

Объем принятых сточных вод на 2022 год принят по предложению организации в соответствии с долгосрочными параметрами, утвержденными на период действия долгосрочных тарифов 2019-2023гг.

Анализ финансово-хозяйственной деятельности организации за предыдущий период регулирования (2020 год)

№ п/п	Наименование показателей, статей затрат	Ед. изм.	план	факт	%	*руб./куб.м*		*разница*
						план	*факт*	
1	Материалы (химические реагенты)	Тыс.руб	3 552,24	3 482,33	98%	*0,42*	*0,41*	***0,01***
2	Затраты на покупную электрическую энергию (без учета затрат на электроэнергию на цеховые и общеэксплуатационные расходы)	Тыс.руб	21 927,20	24 406,29	111%	*2,60*	*2,91*	***-0,31***
3	Расходы на оплату труда основного производственного персонала	Тыс.руб	26 092,36	26 079,78	100%	*3,09*	*3,11*	***-0,01***
4	Отчисления на социальные нужды от расходов на оплату труда основного производственного персонала	Тыс.руб	7 879,89	7 881,08	100%	*0,93*	*0,94*	***0,00***
5	Амортизация основных средств производственного назначения	Тыс.руб	7 717,56	12 930,25	168%	*0,92*	*1,54*	***-0,63***
6	Ремонт и техническое обслуживание	Тыс.руб	5 243,08	5 498,05	105%	*0,62*	*0,66*	***-0,03***

	основных средств производственного назначения							
7	Услуги, оказываемые сторонними организациями	Тыс.руб	217,13	1 708,00	787%	*0,03*	*0,20*	***-0,18***
8	Цеховые расходы	Тыс.руб	42 104,60	52 158,61	124%	*4,99*	*6,21*	***-1,22***
9	Общеэксплуатационные расходы	Тыс.руб	29 987,74	28 400,94	95%	*3,56*	*3,38*	***0,17***
10	Прочие прямые расходы	Тыс.руб.	0,98	0,00	0%	*0,00*	*0,00*	***0,00***
11	**Всего расходов по полной себестоимости**	**Тыс.руб**	**144 722,78**	**162 545,33**	**112%**	*17,17*	*19,37*	***-2,20***
11.1	Расходы на реализацию	Тыс.руб		**162 545,33**			**19,37**	
12	Доход организации от реализации услуги потребителям	Тыс.руб		**140 549,05**			**16,75**	
13	Финансовый результат организации от реализации услуги потребителям			**-21 996,28**				

В отчетном периоде организацией получен убыток в размере 21 996,28 тыс.руб., вызванный перерасходом по таким статьям как затраты на покупную электрическую энергию (на 11%), амортизация ОС (на 68%), ремонт и техническое обслуживание ОС (на 5%), цеховые расходы (на 24%), услуг, оказываемых сторонними организациями (на 787%).

Экономия сложилась в части затрат на материалы (на 2%), общеэксплуатационные расходы (на 5%).

Согласно представленной в рамках тарифного дела (в электронном виде (флешка) АО «Альметьевск-Водоканал» справке с 01.01.2020 в учетную политику ведения бухгалтерского учета были введены следующие изменения:

- расходы по участкам ИЛКВ, АХС, и затраты на легковой транспорт, учитываемые на 26 балансовом счете, учитываются на 25 балансовом счете;

- при утверждении тарифов на питьевую воду и водоотведение на долгосрочный период регулирования 2019-2023 гг. удельный вес базы в разрезе видов деятельности, приходящийся на услугу водоснабжения составил 49,09%, на услугу водоотведения 50,91%. При этом фактический удельный вес расходов за 2020 год составил 45,98% водоснабжение, 54,02% водоотведение (связано с реконструкцией очистных сооружений канализации, что привело к росту расходов в сфере водоотведения), что и привело к перерасходу в сфере водоотведения.

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.	111 161,53	X
Индекс эффективности операционных расходов	%	X	1
Нормативный уровень прибыли	тыс.руб.	x	x
Показатели энергосбережения и энергетической эффективности			
Удельный расход электрической энергии	кВт/ч/куб.м.	0,69	0,69
Уровень потерь воды	%	x	x

Корректировка необходимой валовой выручки

В соответствии с постановлением № 406, Методическими указаниями, Прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации на 2022 год произведена корректировка НВВ и долгосрочных тарифов на 2022 – 2023 годы.

Используемые при регулировании индексы в соответствии с
Прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации на 2022 год
и на плановый период 2023 и 2024 годов **от 30.09.2021**, размещенным на сайте
Министерства экономического развития Российской Федерации

Индекс-дефлятор	**2022 год**	**2023 год**
электрическая энергия	*103,8*	*103,0*
индекс потребительских цен	*104,3*	*104,0*
индекс промышленных производителей	*104,8*	*104,5*

Скорректированные значения по отдельным статьям затрат

I. Операционные расходы скорректированы в соответствии с Методическими указаниями и

приняты в следующем размере:

Год долгосрочного периода регулирования	Сумма, тыс.руб.	Рост / снижение, %
2022	120 044,28	*103,3*
2023	123 597,59	*103,0*

II. Неподконтрольные расходы приняты в следующем размере:

Год долгосрочного периода регулирования	Сумма, тыс.руб.	Рост / снижение, %
2022	5 853,73	*232,7*
2023	8 599,68	*146,9*

1. **Расходы, связанные с уплатой налогов и сборов**, приняты в сумме 1 513,73 тыс.руб, в т.ч.:

Налоги и платежи, относимые на себестоимость, приняты в сумме 1 039,47 тыс. руб., что выше прогноза организации на 93,94 тыс. руб., в том числе:

Вид налога	В целом на организацию, тыс.руб.	На водоотведение тыс.руб.	Подтверждающие документы	Указание страницы тарифного дела
Транспортный налог	459,88	232,10	Пообъектный расчет расходов на транспортный налог, платежные поручения за 2020 год	*Стр. 245-253, том 2 в эл.виде*
Земельный налог	161,42	81,47	Пообъектный расчет расходов на земельный налог платежные поручения за 2020 год	*Стр. 243-244, том 2 в эл.виде*
Налог на имущество	1 438,27	725,90	Пообъектный расчет расходов на налог на имущество	*Стр. 254-268, том 2*
			Налоговая декларация за 2020 г.	*В электронном виде(флешка)*
Итого	**2 059,58**	**1 039,47**		

Налоги и платежи, относимые на себестоимость приняты на основании пообъектного расчета расходов, связанных с уплатой налогов, а также на основании налоговых деклараций за 2020 год.

Предприятие оказывает услуги водоснабжения, водоотведения и прочие услуги. В соответствии с Положением об Учетной политике общеэксплуатационные (административные) расходы распределяются по видам деятельности пропорционально заработной плате рабочих основного производства.

Расходы на уплату налогов на водоотведение приняты в размере 50,47%

Распределение административных расходов на 2022 год принято:

1	Водоснабжение	47,31
2	Водоотведение	50,47
3	Прочие	2,22
	ИТОГО	100,00%

Налоги и платежи, относимые на регулируемый вид деятельности, приняты в размере 474,26 тыс.руб., в том числе:

Вид налога	Сумма, тыс.руб.	Подтверждающие документы	Указание страницы тарифного дела
Плата за негативное воздействие на окружающую среду	474,26	Налоговая декларация	*В эл.виде*

Налоги и платежи, относимые на регулируемый вид деятельности в части платы за предельно допустимые выбросы приняты в сумме 474,26 тыс.руб. по предложению организации.

2. **Услуги, оказываемые сторонними организациями,** приняты в сумме 4 340,00 тыс.руб. по предложению организации и на основании договора на прием опасных отходов с ООО «Экомонтаж» (вывоз илового осадка)

Подтверждающие документы	Указание страницы тарифного дела
Договор на прием опасных отходов №2021.5147	*В эл.виде*
Документ об утверждении нормативов образования отходов	*В эл.виде*
Акты выполненных работ за 2020 год	*В эл.виде*

3. **Недополученный доход, Экономически обоснованные расходы**, не учтенные

Госкомитетом при установлении тарифов на товары (работы, услуги) в прошлом периоде регулирования: Госкомитетом приняты расходы связанные с увеличением фактической цены электроэнергии по сравнению с принятой в тарифе на 2020 год в сумме 1255,06 тыс.руб. и увеличением фактических расходов по утилизации осадка в сумме 1490,89 тыс.руб. (изменение цены и объемов, в связи с реконструкцией ОСК) и будут учтены в НВВ 2023 года в сумме 2745,95 тыс.руб.

Выпадающие расходы, заявленные организацией в сумме 5212,68 тыс.руб. по возмещению расходов по фактически начисленной амортизации за 2020 год не приняты Госкомитетом, поскольку не являются выпадающими расходами.

4. Расходы по сомнительным долгам организацией не заявлены

5. Расходы на аренду организацией не заявлены

III. Расходы на амортизацию приняты в сумме 15 324,00 тыс.руб. с ростом на 7,22 тыс.руб. к предложению организации:

Год долгосрочного периода регулирования	Сумма, тыс.руб.	Рост / снижение, %
2022	15 324,00	*127,6*
2023	15 324,00	*100,0*

Подтверждающие документы	**Указание страницы тарифного дела**
Ведомость амортизации за 2020 год	*В электронном виде*
Ведомости амортизации за 2021 год	*В электронном виде письмо вх №7811*
Акты ввода основных средств за 2020 год	*В электронном виде*
Акты ввода основных средств за 2021 год	*В электронном виде письмо вх №7811*
Оборотно-сальдовая ведомость по счету 013 за 1 полугодие 2021 года (объекты концессионного соглашения)	*В электронном виде письмо вх №7811*
Оборотно-сальдовая ведомость по счету К05.01 за 1 полугодие 2021 года (объекты концессионного соглашения)	*В электронном виде письмо вх №7811*

Расходы на амортизацию приняты на основании ведомости амортизации за 1 полугодие 2021 года с учетом введенных в эксплуатацию основных средств и полностью самортизированного имущества

IV. Расходы на приобретение энергетических ресурсов с учетом корректировки приняты в следующем размере:

Год долгосрочного периода регулирования	Сумма, тыс.руб.	Рост / снижение, %
2022	24 767,76	*104,0*
2023	25 510,79	*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.
2022	8 393,500	0,69	4,28	24 767,76
2023	8 393,500	0,69	4,41	25 510,79

Объем электроэнергии принят на основании удельного расхода электрической энергии, утвержденного на долгосрочный период как долгосрочный параметр регулирования. Цена принята на уровне фактической цены на электрическую энергию за 2020 год с учетом индексации.

V. Нормативная прибыль (расходы на социальные нужды, предусмотренные коллективными договорами) организацией не заявлены

VI. Расчетная предпринимательская прибыль гарантирующей организации не заявлена

VII. 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.**

В результате проведения анализа финансово-хозяйственной деятельности за 2020 год выявлены экономически необоснованные доходы, выраженные в неосвоении средств, заложенных в тарифе в сумме 54,02 тыс.руб. по статье «химреагенты». Данная сумма подлежит

изъятию из НВВ 2022 года в полном объеме.

ВЫВОДЫ:

Скорректированная НВВ на выполнение программы водоотведения на 2022-2023 годы составляет:

Год долгосрочного периода регулирования	Сумма, тыс.руб.
2022	165 935,75
2023	173 032,06

По итогам анализа обоснованности расходов, учтенных регулируемой организацией в предложении об установлении тарифов на 2022-2023 годы, предлагается принять:

Название организации	Одноставочный тариф на водоотведение, руб./куб.м			
	с 01.01 по 30.06	Отклонение к 01.07, %	с 01.07 по 31.12	Отклонение к 01.01, %
2022 год				
Население (тарифы указаны с учетом НДС)	**22,06**	*100,0*	**25,39**	*115,1*
прочие потребители	**18,38**	*100,0*	**21,16**	*115,1*
2023 год				
Население (тарифы указаны с учетом НДС)	**24,74**	*97,4*	**24,74**	*100,0*
прочие потребители	**20,62**	*97,4*	**20,62**	*100,0*

Указанные тарифы направлены на согласование руководителю АО «Альметьевск-Водоканал» и руководителю Исполнительного комитета Альметьевского 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 2021 года.

Приложение:

1. Калькуляция расходов для расчета тарифов 2022-2023 годы
2. Смета расходов

Калькуляция финансовых потребностей, необходимых на реализацию производственной программы в сфе
АО «Альметьевск-Водоканал

№ п/п	Показатели	Ед. изм.	2020 год			2021 год утверждено		2021 год	% роста к предыдущему году	2022 год	Расчет Го	
			утверждено	факт							2022 год корректир	
			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
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	14	15	16
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**	**8 430,630**	**8 393,211**	**99,6%**	**4 215,315**	**4 215,315**	**8 430,630**	**100,0%**	**8 393,500**	**4 196,750**	**4 196,750**
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	8 430,630	8 393,211	**99,6%**	4 215,315	4 215,315	8 430,630	**100,0%**	8 393,500	4 196,750	4 196,750
2.3.1	Население	Тыс. м3	6 798,070	6 905,656	**101,6%**	3 399,035	3 399,035	6 798,070	**100,0%**	6 848,070	3 424,035	3 424,035
2.3.2	Бюджетные организации	Тыс. м3	470,530	449,770	**95,6%**	235,265	235,265	470,530	**100,0%**	466,375	233,188	233,188
2.3.3	Прочие потребители	Тыс. м3	1 162,030	1 037,785	**89,3%**	581,015	581,015	1 162,030	**100,0%**	1 079,055	539,528	539,528
4	**Расходы на весь технологический процесс - всего**	**тыс. руб.**	**144 722,80**	**162 545,33**	**112,3%**	**74 380,68**	**80 225,32**	**154 606,00**	**106,8%**	**165 196,72**	**77 136,27**	**88 853,51**
4.1	*Прямые расходы*	тыс. руб.	*114 735,05*	*134 144,38*	**116,9%**	*59 324,29*	*64 652,46*	*123 976,75*	**108,1%**	*133 731,79*	*62 847,73*	*71 467,49*
4.1.1	Материалы (химические реагенты)	тыс. руб.	3 552,24	3 482,33	**98,0%**	1 789,45	1 853,87	3 643,32	**102,6%**	3 747,56	1 841,40	1 920,58
4.1.2	Затраты на покупную электрическую энергию, по уровням напряжения	тыс. руб.	21 927,20	24 406,29	**111,3%**	11 734,78	12 086,82	23 821,60	**108,6%**	24 536,24	12 152,97	12 614,79
4.1.3	Расходы на оплату труда основного производственного персонала	тыс. руб.	26 092,36	26 079,78	**100,0%**	13 144,09	13 617,28	26 761,37	**102,6%**	27 527,01	13 525,69	14 107,29
4.1.4	Отчисления на социальные нужды от расходов на оплату труда основного производственного персонала	тыс. руб.	7 879,89	7 881,08	**100,0%**	3 969,52	4 112,42	8 081,93	**102,6%**	8 313,17	4 084,76	4 260,40
4.1.5	Амортизация основных средств производственного назначения	тыс. руб.	7 717,57	12 930,24	**167,5%**	6 005,43	6 005,43	12 010,85	**155,6%**	15 316,78	7 662,00	7 662,00
4.1.6	Аренда основного оборудования	тыс. руб.	0,98	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.	5 243,08	5 498,05	**104,9%**	2 641,21	2 736,30	5 377,51	**102,6%**	5 531,36	2 717,89	2 834,76
4.1.7.1	Капитальный ремонт или резерв расходов на оплату капитального ремонта	тыс. руб.	241,67	3 149,96	**1303,4%**	121,74	126,12	247,87	**102,6%**	254,96	125,28	130,66
4.1.8	Услуги, оказываемые сторонними организациями, стоимость которых регулируется	тыс. руб.	217,13	1 708,00	**786,6%**	538,31	557,69	1 096,00	**504,8%**	4 340,00	2 124,33	2 215,67
4.1.9	Цеховые расходы	тыс. руб.	42 104,60	52 158,61	**123,9%**	19 501,51	23 682,66	43 184,17	**102,6%**	44 419,66	18 738,68	25 851,99
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.	28 479,25	26 759,63	**94,0%**	14 346,50	14 862,97	29 209,47	**102,6%**	30 045,14	14 288,54	15 872,28
4.3	*Налоги и платежи*	тыс. руб.	*1 508,49*	*1 641,31*	**108,8%**	*709,89*	*709,89*	*1 419,79*	**94,1%**	*1 419,79*	*0,00*	*1 513,73*
4.3.1	Налоги и платежи, относимые на себестоимость	тыс. руб.	926,57	1 077,96	**116,3%**	472,76	472,76	945,53	**102,0%**	945,53		1 039,47
4.3.2	Налоги и платежи, относимые на указанный вид деятельности	тыс. руб.	581,92	563,35	**96,8%**	237,13	237,13	474,26	**81,5%**	474,26		474,26
5	**Валовая прибыль**	**тыс. руб.**	**1 036,52**	**0,00**	**0,0%**	**518,26**	**518,26**	**1 036,52**	**100,0%**	**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

Смета расходов АО «Альметьевск-Водоканал»

№ п/п	Показатели	Ед.изм.	2020 год			2021 год		2022 год		Расч (к
			Утверждено ГКРТТ	Факт	% отклонения, факт/утв.	Утверждено ГКРТТ	% роста к предыдущему году	Предложение организации (корректировка)	% роста к предыдущему году	
1	2	3	4	5	6	7	8	11	12	
	Является ли организация плательщиком НДС		**да**	**да**		**да**		**да**		
1	**Расходы на электрическую энергию**	тыс.руб.	**21 927,20**	**24 406,29**	**111,3%**	**23 821,60**	**97,6%**	**24 536,24**	**103,0%**	
2	**Операционные (подконтрольные) расходы, в том числе:**	тыс.руб.	**113 351,43**	**121 859,48**	**107,5%**	**116 257,76**	**95,4%**	**119 583,91**	**102,9%**	
	Индекс эффективности расходов	%				1,00%		1,00%		
	Индекс потребительских цен	%				104,00%		103,90%		
	Индекс количества активов	%				0,00%		0,00%		
2.1	**Производственные расходы**	тыс.руб.	**79 629,10**	**89 601,80**	**112,5%**	**81 670,79**	**91,1%**	**84 007,41**	**102,9%**	
2.1.1	Расходы на приобретение сырья и материалов и их хранение	тыс.руб.	8 247,55	8 278,60	100,4%	8 460,44	102,2%	8 702,49	102,9%	
2.1.1.1	Реагенты	тыс.руб.	3 552,24	3 482,33	98,0%	3 643,32	104,6%	3 747,56	102,9%	
2.1.1.2	Горюче-смазочные материалы	тыс.руб.	4 695,31	4 796,27	102,2%	4 817,11	100,4%	4 954,93	102,9%	
2.1.3	Расходы на оплату труда и отчисления на социальные нужды основного производственного персонала, в том числе налоги и сборы:	тыс.руб.	33 972,26	33 960,87	100,0%	34 843,31	102,6%	35 840,19	102,9%	
2.1.3.1	Расходы на оплату труда производственного персонала	тыс.руб.	26 092,36	26 079,78	100,0%	26 761,37	102,6%	27 527,01	102,9%	
2.1.3.2	Отчисления на социальные нужды производственного персонала, в том числе налоги и сборы	тыс.руб.	7 879,89	7 881,08	100,0%	8 081,93	102,5%	8 313,17	102,9%	
2.1.4	Общехозяйственные расходы	тыс.руб.	37 409,29	47 362,34	126,6%	38 367,05	81,0%	39 464,73	102,9%	
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%	
2.1.5.5	Прочие расходы	тыс.руб.	0,00	0,00	0,0%	0,00	0,0%	0,00	0,0%	
2.2	**Ремонтные расходы**	тыс.руб.	**5 243,08**	**5 498,05**	**104,9%**	**5 377,51**	**97,8%**	**5 531,36**	**102,9%**	
2.2.1	Расходы на текущий ремонт централизованных систем водоснабжения и (или) водоотведения либо объектов, входящих в состав таких систем	тыс.руб.	5 001,41	2 348,09	46,9%	5 129,64	218,5%	5 276,40	102,9%	
2.2.2	Расходы на капитальный ремонт централизованных систем водоснабжения и (или) водоотведения либо объектов, входящих в состав таких систем	тыс.руб.	241,67	3 149,96	1303,4%	247,87	7,9%	254,96	102,9%	
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	0,0%	0,00	0,0%	
2.3	**Административные расходы**	тыс.руб.	**28 479,25**	**26 759,63**	**94,0%**	**29 209,46**	**109,2%**	**30 045,14**	**102,9%**	
2.3.1	Расходы на оплату труда и услуг, выполняемых сторонними организациями	тыс.руб.	4 598,50	4 243,74	92,3%	4 709,11	111,0%	4 843,84	102,9%	
2.3.1.1	Услуги связи и интернет	тыс.руб.	441,05	392,99	89,1%	441,05	112,2%	453,67	102,9%	
2.3.1.2	Юридические услуги	тыс.руб.	2 190,47	1 636,81	74,7%	2 250,04	137,5%	2 314,42	102,9%	
2.3.1.5	Услуги по вневедомственной охране объектов и территорий	тыс.руб.	1 966,98	2 213,94	112,6%	2 018,01	91,2%	2 075,75	102,9%	
2.3.2	Расходы на оплату труда и отчисления на социальные нужды административно-управленческого персонала, в том числе налоги и сборы	тыс.руб.	20 677,83	20 097,41	97,2%	21 208,02	105,5%	21 814,78	102,9%	
2.3.2.1	Расходы на оплату труда административно-управленческого персонала	тыс.руб.	15 881,59	15 564,49	98,0%	16 288,80	104,7%	16 754,83	102,9%	
2.3.2.2	Отчисления на социальные нужды административно-управленческого персонала, в том числе налоги и сборы	тыс.руб.	4 796,24	4 532,92	94,5%	4 919,22	108,5%	5 059,96	102,9%	
2.3.4	Служебные командировки	тыс.руб.	127,33	27,16	21,3%	127,33	468,9%	130,97	102,9%	
2.3.5	Обучение персонала	тыс.руб.	273,30	311,24	113,9%	280,30	90,1%	288,32	102,9%	
2.3.6	Страхование производственных объектов	тыс.руб.	0,00	0,00	0,0%	0,00	0,0%	0,00	0,0%	
2.3.7	Прочие административные расходы, в том числе:	тыс.руб.	2 802,29	2 080,08	74,2%	2 884,70	138,7%	2 967,23	102,9%	
2.3.7.1	Расходы на амортизацию непроизводственных активов	тыс.руб.	179,90	139,00	77,3%	179,90	129,4%	185,05	102,9%	
2.3.7.2	Расходы по охране объектов и территорий	тыс.руб.	0,00	0,00	0,0%	0,00	0,0%	0,00	0,0%	
2.3.7.3	Прочие расходы	тыс.руб.	2 622,39	1 941,08	74,0%	2 704,80	139,3%	2 782,18	102,9%	
3	**Амортизация**	тыс.руб.	7 717,57	12 930,24	167,5%	12 010,85	92,9%	15 316,78	127,5%	
3.1	Амортизация основных средств и нематериальных активов, относимых к объектам централизованной системы водоснабжения и водоотведения	тыс.руб.	7 717,57	12 930,24	167,5%	12 010,85	92,9%	15 316,78	127,5%	
4	**Неподконтрольные расходы, в том числе:**	тыс.руб.	**1 726,60**	**3 349,31**	194,0%	**2 515,79**	75,1%	**5 759,79**	228,9%	
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.	217,13	1 708,00	786,6%	1 096,00	64,2%	4 340,00	396,0%	
4.1.1	услуги по водоотведению	тыс.руб.	217,13	1 708,00	786,6%	1 906,00	111,6%	4 340,00	227,7%	
4.1.2	услуги по транспортировке сточных вод	тыс.руб.	0,00	0,00	0,0%	0,00	0,0%	0,00	0,0%	
4.2	**Расходы, связанные с уплатой налогов и сборов**	тыс.руб.	**1 508,49**	**1 641,31**	**108,8%**	**1 419,79**	**86,5%**	**1 419,79**	**100,0%**	
4.2.1	Налог на прибыль при ОСН	тыс.руб.	0,00	0,00	0,0%	0,00	0,0%	0,00	0,0%	
4.2.2	Единый налог при УСН	тыс.руб.	0,00	0,00	0,0%	0,00	0,0%	0,00	0,0%	
4.2.3	Налог на имущество организаций	тыс.руб.	622,51	764,43	122,8%	632,19	82,7%	632,19	100,0%	
4.2.4	Плата за негативное воздействие на окружающую среду	тыс.руб.	0,00	0,00	0,0%	0,00	0,0%	0,00	0,0%	
4.2.5	Водный налог и плата за пользование водным объектом	тыс.руб.	0,00	0,00	0,0%	0,00	0,0%	0,00	0,0%	
4.2.6	Земельный налог	тыс.руб.	86,88	81,46	93,8%	86,88	106,7%	86,88	100,0%	
4.2.7	Транспортный налог	тыс.руб.	217,18	232,08	106,9%	226,46	97,6%	226,46	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.	0,00	0,00	0,0%	0,00	0,0%	0,00	0,0%	
4.2.9	Налоги и платежи, относимые на указанный вид деятельности	тыс.руб.	581,92	563,35	96,8%	474,26	84,2%	474,26	100,0%	
4.3	**Расходы на арендную плату, лизинговые платежи, концессионную плату**	тыс.руб.	0,98	0,00	0,0%	0,00	0,0%	0,00	0,0%	

Экспертное заключение
по корректировке долгосрочных тарифов на питьевую воду на 2022-2023 годы
ООО «Теплосервис» *для потребителей Заинского муниципального района*
по делу об установлении тарифов № 26/35/к-2022

Постановлением Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам (далее – Госкомитет) от 28.11.2018 №10-85/кс (новые редакции от 13.11.2019 года №10-19/кс, от 11.11.2020 № 188-45/кс-2020) установлены тарифы на питьевую воду для ООО «Теплосервис» 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				
ООО «Теплосервис»*	29,48	100,0%	30,48	103,4%
2020 год				
ООО «Теплосервис»*	29,09	94,4%	29,09	100,0%
2021 год				
ООО «Теплосервис»*	29,09	100,0%	29,53	101,5%
2022 год				
ООО «Теплосервис»*	29,26	99,1%	29,26	100,0%
2023 год				
ООО «Теплосервис»*	29,26	100,0%	31,27	106,9%
*- организация применяет упрощенную систему налогообложения				

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 «Теплосервис» при регулировании тарифов на питьевую воду на 2022-2023 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 09.04.202 № 300 (вх. 2901 от 14.04.2021).

В соответствии с законодательством в сфере водоснабжения и водоотведения и на основании предложения регулируемой организации приказом Госкомитета от 25.04.2021 № 95/2021 открыто тарифное дело № 26/35/к-2022.

Название тарифа	**Питьевая вода**
Период регулирования	**2019-2023 годы (корректировка 2022-2023)**
Метод регулирования	**Метод индексации установленных тарифов (корректировка)**
Сведения об организации	
Полное наименование организации	ООО «Теплосервис»

ИНН/КПП	1647013601 / 164701001
Директор организации	Гарипов Райхат Габдулхакович
Юридический адрес	423520, Республика Татарстан, г. Заинск, ул. Ульянова, д.61
Почтовый адрес	423520, Республика Татарстан, г. Заинск, ул. Ульянова, д.61
Основной вид деятельности	Оказание услуг в сфере водоснабжения
Система налогообложения	Упрощенная система налогообложения
Учредители организации	Гарипов Райхат Габдулхакович (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	Физическое лицо Гарипов Райхат Габдулхакович
Перечень муниципальных образований, в которых планируется оказание регулируемой услуги	22 сельских поселения Заинского муниципального района (Александро-Слободское, Аксаринское, Багряжское, Бегишевское, Бухарайское, Верхненалимское, Верхнепинячинское, Верхнешипкинское, Дуртмунчинское, Кадыровское, Нижнебишевское, Новоспасское, Поповское, Поручиковское, Савалеевское, Старо-Мавринское, Урсаевское, Чубуклинское, Гулькинское, Сармаш-Башское, Светлоозерское, Тюгеевское)
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	15
Сумма закупок, проведенных за предыдущий календарный год	150 тыс.руб.
Информация об используемых электронных площадках для осуществления закупочной деятельности	bp.zarazrf.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
Количество водозаборов	ед.	49,00
Протяженность водопроводных сетей, в том числе:	км	207,00
протяженность водопроводных сетей, нуждающихся в замене	км	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
Объекты коммунальной инфраструктуры	22 концессионных соглашения от 25.08.2015 года, заключенных между ООО «Теплосервис» и Муниципальным образованием «Заинский муниципальный район РТ», вступивших в силу со дня подписания и действующих 10 лет.	1/43, 2/43, 3/43, 4/43, 5/43, 6/43, 7/43, 8/43, 9/43, 10/43, 11/43, 12/43, 13/43, 14/43, 15/43, 16/43, 17/43, 18/43, 19/43, 20/43, 21/43, 22/43 от 25.08.2015 года	10 лет	*Стр. 34-354 (том 2)*

Краткое описание схемы технологического процесса

Потребителями питьевой воды ООО «Теплосервис» являются население, бюджетные и прочие организации Александро-Слободского, Аксаринского, Багряжского, Бегишевского, Бухарайского, Верхнеталимского, Верхнепинячинского, Верхнешипкинского, Дуртмунчинского, Кадыровского, Нижнебишевского, Новоспасского, Поповского, Поручиковского, Савалеевского, Старо-Мавринского, Урсаевского, Чубуклинского, Гулькинского, Сармаш-Башского, Светло-Озерского, Тюгеевского сельских поселений Заинского муниципального района.

Источником водоснабжения являются подземные воды.

Транспортировка воды до потребителей осуществляется по водопроводным сетям протяженностью 207 км, в том числе нуждающиеся в замене – 100 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 филиала АО «РЖД» 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, %*
22 633,91	**29,53**	*100,0%*	**32,61**	*110,4%*

Анализ фактических и плановых объемов

Анализ объемов реализации воды (питьевая вода) за последние три года

Год	Принято Госкомитетом	Факт
2018	562,852	625,269
2019	563,051	728,470
2020	625,270	716,054

БАЛАНС водоснабжения

Показатели	Утверждено на 2021 год, тыс.куб.м	Прогноз на 2022 год, тыс.куб.м	Принято Госкомитетом на 2022 год, тыс.куб.м	Отклонение к предложению организации, %
Подано воды в сеть	823,688	821,370	956,082	116,4%
Потери воды в сети	95,218	92,900	110,548	119,0%
	11,56%	11,3%	11,56%	
Объем реализации воды всего, в том числе:	**728,470**	**728,470**	**845,534**	116,1%
Объем реализации воды по потребителям, в том числе:	**728,470**	**728,470**	**845,534**	116,1%
Население	487,990	487,990	566,409	116,1%
Бюджетные организации	8,350	8,350	9,692	116,1%
Прочие потребители	232,130	232,130	269,433	116,1%

Объем реализации воды рассчитан на 2022 год, исходя из фактического объема реализации воды за последний отчетный год и динамики приема сточных вод за последние 3 года. Объем потерь воды принят в размере 11,56% на уровне утвержденного периода.

Анализ финансово-хозяйственной деятельности организации за предыдущий период регулирования (2020 год)

№ п/п	Наименование показателей, статей затрат	Ед. изм.	план	факт	%	*руб./куб.м*		*разница*
						план	*факт*	
1	Затраты на покупную электрическую энергию (без учета затрат на электроэнергию на цеховые и общеэксплуатационные расходы)	Тыс.руб	9 185,43	9 004,00	98%	14,69	12,57	2,12
2	Расходы на оплату труда основного производственного персонала	Тыс.руб	2 510,47	2 932,00	117%	4,02	4,09	-0,08
3	Отчисления на социальные нужды от расходов на оплату труда основного производственного персонала	Тыс.руб	758,16	885,00	117%	1,21	1,24	-0,02
4	Амортизация основных средств производственного назначения	Тыс.руб	17,86	412,00	2307%	0,03	0,58	-0,55
5	Аренда	Тыс.руб.	35,32	35,32	100%	0,06	0,05	0,01
6	Ремонт и техническое обслуживание основных средств производственного назначения	Тыс.руб	2 108,85	2 932,00	139%	3,37	4,09	-0,72
7	Цеховые расходы	Тыс.руб	1 593,04	3 550,00	223%	2,55	4,96	-2,41
8	Общеэксплуатационные расходы	Тыс.руб	1 978,95	4 176,00	211%	3,16	5,83	-2,67
9	**Всего расходов по полной себестоимости**	**Тыс.руб**	18 188,08	23 926,32	132%	29,09	33,41	-4,33
9.1	Расходы на реализацию	Тыс.руб		23 926,32				
10	Доход организации от реализации услуги потребителям	Тыс.руб		20 830,01				
11	Финансовый результат организации			-3 096,31				

	от реализации услуги потребителям							

За отчетный период организацией был получен убыток в размере 3 096,31 тыс.руб., вызванный перерасходом по отдельным статьям, обоснованность которого 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.	8 552,24	x	x	x	x
Индекс эффективности операционных расходов	%	1	1	1	1	1
Нормативный уровень прибыли	тыс.руб.	x	x	x	x	x
Показатели энергосбережения и энергетической эффективности						
Уровень потерь воды	%	11,56	11,56	11,56	11,56	11,56
Удельный расход электрической энергии	кВт/ч/куб.м.	1,88	1,88	1,88	1,88	1,88

Корректировка необходимой валовой выручки

В соответствии с постановлением № 406, Методическими указаниями, Прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации на 2022 год произведена корректировка НВВ и долгосрочных тарифов на 2022–2023 годы.

Используемые при регулировании индексы в соответствии с **Прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации на 2022 год** и на плановый период 2023 и 2024 годов **от 30.09.2021**, размещенным на сайте Министерства экономического развития Российской Федерации

Название индекса-дефлятора	2022 год	2023 год
Электрическая энергия	*103,8*	*103,0*
Индекс потребительских цен	*104,3*	*104,0*
Индекс цен промышленных производителей	*104,8*	*104,5*

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	**8 552,24**	
2020	**8 720,72**	102,0%
2021	**8 944,31**	102,6%
2022	**9 235,61**	103,3%
2023	**9 508,98**	103,0%

II. Неподконтрольные расходы приняты в следующем размере:

Год долгосрочного периода регулирования	Сумма, тыс.руб.	Рост / снижение, %
2019	**128,36**	
2020	**264,08**	205,7%
2021	**265,89**	100,7%
2022	**351,04**	132,0%
2023	**351,04**	100,0%

1. ***Налоги и платежи, относимые на регулируемый вид деятельности***, приняты в сумме 315,72 тыс.руб.

Вид налога	Сумма, тыс.руб.	Подтверждающие документы	Указание страницы тарифного дела
Водный налог	61,46	*Налоговые декларации по водному налогу за 2020 год*	*Стр. 85-96*
Итого	61,46		

Расходы на водный налог приняты на уровне фактических затрат на основании налоговых деклараций за 2020 год

Единый налог при УСН принят в размере 1% от выручки – 254,26 тыс. руб.

2. ***Расходы на аренду основного оборудования*** приняты в размере 35,32 тыс.руб, на уровне прогноза организации.

Подтверждающие документы	Указание страницы тарифного дела
Договор аренды земельных участков №18-17/ю от 21.08.2017 года	*Стр. 1-26, Том 2 (вх. 5613 от 17.06.2021)*

Сумма арендной платы принята на основании договора аренды земли от 21.08.2017 года №18-17/ю, заключенного ООО «Теплосервис» с Палатой имущественных и земельных отношений Заинского муниципального района. Срок действия договора 10 лет.

III. Расходы на амортизацию приняты в следующем размере:

Год долгосрочного периода регулирования	Сумма, тыс.руб.	Рост / снижение, %
2019	**183,89**	530,4
2020	**17,86**	9,72
2021	**182,86**	1 023,9%
2022	**445,71**	243,7%
2023	**445,71**	100,0%

Подтверждающие документы	Указание страницы тарифного дела
Инвентарная карточка № 000000250 от 12.04.2021 (погрузчик-экскаватор ЭБП-9,2)	*Стр. 56-57*
Инвентарная карточка № 000000251 от 12.04.2021 (а/м уаз-390995-04 груз.фургон)	*Стр. 58-59*
Инвентарная карточка № 000000128 от 12.04.2021 (а/м уаз-390995 груз.фургон)	*Стр. 62-63*
Карточка счета 20.01 за 2020 г.	*Стр. 66-67*

Расходы на амортизацию приняты в сумме 422,85 тыс.руб.:

- погрузчик – экскаватор ЭБП – 9,2 (инв.№000000250), со сроком полезного использования 7 лет;
- а/м уаз-390995-04 грузовой фургон, со сроком полезного использования 5 лет;
- автомашина УАЗ-220695-04, со сроком полезного использования 5 лет.

Основные средства приняты на основании инвентарных карточек и карточки счета 20.01 за 2020 год.

IV. Расходы на приобретение энергетических ресурсов с учетом корректировки приняты в следующем размере:

Год долгосрочного периода регулирования	Сумма, тыс.руб.	Рост / снижение, %
2019	**8 018,16**	
2020	**9 185,43**	114,6%
2021	**11 434,17**	124,5%
2022	**14 199,73**	124,2%
2023	**14 625,72**	103,0%

Рост затрат на приобретение энергетических ресурсов обусловлен увеличением объема поднятой воды

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	636,648	1,88	6,70	8 018,16
2020	707,000	1,88	6,91	9 185,43
2021	823,688	1,88	7,39	11 434,17
2022	956,082	1,88	7,90	14 199,73
2023	956,082	1,88	8,14	14 625,72

Цена на электрическую энергию принята с индексацией фактической цены за 9 месяцев 2021 года.

Предприятие работает по одноставочному тарифу на электрическую энергию (низкое напряжение). Поставщиком электроэнергии является АО «Татэнергосбыт».

V. Недополученный доход принят в размере **1 501,00 тыс.руб.**

Подтверждающие документы	Указание страницы тарифного дела
Карточка счета 20.01 за 2020 год	Стр. 198

Сумма недополученного дохода в размере 1501,00 тыс.руб. сложилась:

- из расчета неучтенных в тарифе расходов по ЕРЦ (письмо ООО «Теплосервис» от 08.07.2021 года №583 (Вх. 6486 от 14.07.2021))
- доведения заработной платы основного производственного персонала до МРОТ по

Соглашению.

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 выявлены:

- в 2019 году в размере 142,92 тыс.руб., в том числе по статье «Амортизация основных средств», которые разделены Госкомитетом на 3 года (2021-2023гг.);

- в 2020 году в размере 5,13 тыс.руб., в том числе по статье «Аренда».

Таким образом, из расчета НВВ на 2022-2023 годы исключена сумма экономии в размере:

Сумма, подлежащая исключению из НВВ	2022	2023
Необоснованный доход за 2019 год	47,64	47,64
Необоснованный доход за 2020 год	5,13	-
Итого	**52,77**	47,64

ВЫВОДЫ:

Скорректированная НВВ на выполнение программы водоснабжения на 2022-2023 годы составляет:

Год долгосрочного периода регулирования	Сумма, тыс.руб.
2022	**25 680,32**
2023	**24 883,81**

По итогам анализа обоснованности расходов, учтенных регулируемой организацией в предложении об установлении тарифов на 2022-2023 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, %
2022 год				
ООО «Теплосервис»*	29,53	100,0%	31,21	105,7%
2023 год				
ООО «Теплосервис»*	29,43	94,3%	29,43	100,0%

* - организация применяет упрощенную систему налогообложения

Указанные тарифы направлены на согласование руководителю ООО «Теплосервис» и руководителю исполнительного комитета Заинского 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 2021 года.

Приложение:

1. Калькуляция расходов для расчета тарифов 2022-2023 годы
2. Смета расходов

Калькуляция расходов для корректировки тарифов на питьевую воду для ООО «Теплосервис» на 2022 – 2023 гг.

№ п/п	Показатели	Единица измерения	2020 год			2021 год утверждено		2021 год	2022 год	Расчет Госкомитета		202
			Утверждено	Факт						2022 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	корр
1	2	3	4	5	6	7	8	"	14	15	16	
1	**Является ли организация плательщиком НДС**	**да/нет**	нет	нет				нет	нет			
	I. НАТУРАЛЬНЫЕ ПОКАЗАТЕЛИ											
2	**Реализовано воды, в том числе:**	**тыс. м3**	**625,270**	**716,054**	114,5%	**364,235**	**364,235**	**728,470**	**728,470**	**422,767**	**422,767**	
2.1	Расход воды на собственные нужды предприятия	тыс. м3	0,000	0,000	0,0%	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	
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	
2.3	Объем воды, реализованной потребителям, в том числе:	тыс. м3	625,270	716,054	114,5%	364,235	364,235	728,470	728,470	422,767	422,767	
2.3.1	Население	тыс. м3	427,700	504,297	117,9%	243,995	243,995	487,990	487,990	283,204	283,204	
2.3.2	Бюджетные организации	тыс. м3	8,620	5,500	63,8%	4,175	4,175	8,350	8,350	4,846	4,846	
2.3.3	Прочие потребители	тыс. м3	188,950	206,257	109,2%	116,065	116,065	232,130	232,130	134,716	134,716	
3	**Присоединенная мощность потребителей товаров (услуг) по холодному водоснабжению**	**тыс. м3/час**	**0,07**	**0,08**	114,5%	**0,04**	**0,04**	**0,08**	**0,08**	**0,05**	**0,05**	
4	**Расходы на весь технологический процесс - всего:**	**тыс. руб.**	**18 007,08**	**23 725,92**	131,8%	**10 246,44**	**10 405,56**	**20 652,00**	**21 514,09**	**11 606,94**	**12 370,88**	**23**
4.1	Прямые расходы:	тыс. руб.	16 209,12	19 750,32	121,8%	9 267,61	9 534,36	18 801,97	19 612,29	10 669,16	11 394,10	2
4.1.2	Затраты на покупную электрическую энергию, по уровням напряжения	тыс. руб.	9 185,43	9 004,00	98,0%	5 632,59	5 801,57	11 434,16	11 777,19	6 967,48	7 232,25	1
4.1.3	Расходы на оплату труда основного производственного персонала	тыс. руб.	2 510,47	2 932,00	116,8%	1 264,65	1 310,18	2 574,83	2 648,50	1 301,37	1 357,33	
4.1.4	Отчисления на социальные нужды от расходов на оплату труда основного производственного персонала	тыс. руб.	758,16	885,00	116,7%	382,00	396,00	778,00	799,85	393,22	410,12	
4.1.5	Амортизация основных средств производственного назначения	тыс. руб.	17,86	412,00	2306,8%	91,43	91,43	182,86	446,00	222,86	222,86	
4.1.6	Аренда основного оборудования	тыс. руб.	35,32	35,32	100,0%	17,66	17,66	35,32	35,32	17,66	17,66	
4.1.7	Ремонт и техническое обслуживание основных средств производственного назначения, в том числе:	тыс. руб.	2 108,85	2 932,00	139,0%	1 062,34	1 100,58	2 162,92	2 224,80	1 093,18	1 140,19	
4.1.10	Цеховые расходы	тыс. руб.	1 593,04	3 550,00	222,8%	816,94	816,94	1 633,88	1 680,63	673,40	1 013,70	
4.1.11	Прочие прямые расходы	тыс. руб.	0,00	0,00	0,0%	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
4.2	Косвенные (общеэксплуатационные расходы)	тыс. руб.	1 744,86	3 915,60	224,4%	951,15	843,51	1 794,66	1 846,43	907,05	946,06	
4.2.1	Налоги и платежи	тыс. руб.	53,10	60,00	113,0%	27,68	27,69	55,37	55,37	30,73	30,73	
4.2.2	Налоги и платежи, относимые на себестоимость	тыс. руб.	0,00	0,00	0,0%	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
4.2.3	Налоги и платежи, относимые на указанный вид деятельности	тыс. руб.	53,10	60,00	113,0%	27,68	27,69	55,37	55,37	30,73	30,73	
5	**Валовая прибыль:**	**тыс. руб.**	**181,00**	**208,00**	114,9%	**105,26**	**105,26**	**210,52**	**216,46**	**127,13**	**127,13**	
5.6	Налоги, сборы, платежи, относимые на финансовый результат:	тыс. руб.	181,00	208,00	114,9%	105,26	105,26	210,52	216,46	127,13	127,13	
5.6.1	Налог на прибыль при ОСН	тыс. руб.	0,00	0,00	0,0%	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
5.6.2	Единый налог при УСН	тыс. руб.	181,00	208,00	114,9%	105,26	105,26	210,52	216,46	127,13	127,13	
5.6.3	Прочие налоги и платежи	тыс. руб.	0,00	0,00	0,0%	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
6	**Убыток (выпадающие доходы)**	**тыс. руб.**	0,00	**0,00**	0,0%	267,73	267,73	535,46	951,00	**750,50**	750,50	
7	**Внереализационные расходы**	**тыс. руб.**	0,00	**0,00**	0,0%	0,00	0,00	0,00	0,00		0,00	
8	**Экономически необоснованные доходы прошлых периодов регулирования**	**тыс. руб.**	0,00	**0,00**	0,0%	23,82	23,82	47,64	47,64		52,77	
9	**Экономия операционных расходов**	**тыс. руб.**	0,00	**0,00**	0,0%	0,00	0,00	0,00	0,00		0,00	

Смета расходов для корректировки тарифов на питьевую воду для ООО «Теплосервис»

№ п/п	Показатели	Ед.изм.	2020 год			2021 год		2022 год	
			Утверждено ГКРТТ	Факт	% отклонения, факт/утв.	Утверждено ГКРТТ	% роста к предыдущему году	Предложение организации (корректировка)	% роста к предыдущему году
1	2	3	4	5	6	7	8	11	12
	Является ли организация плательщиком НДС		нет	нет		нет		нет	
1	**Расходы на электрическую энергию**	тыс. руб.	**9 185,43**	**9 004,00**	**98,0%**	**11 434,17**	**124,5%**	**11 777,19**	**103,0%**
2	**Операционные (подконтрольные) расходы, в том числе:**	тыс. руб.	**8 750,68**	**14 249,92**	**162,8%**	**8 944,29**	**102,2%**	**9 200,21**	**102,9%**
	Операционные расходы (проверка)	тыс. руб.	**8 750,68**	**14 249,92**	**162,8%**	**8 944,29**	**102,2%**	**9 200,21**	**102,9%**
	Индекс эффективности расходов	%				*1%*		*1%*	
	Индекс потребительских цен	%				*104,0%*		*103,9%*	
	Индекс количества активов	%				*0,0%*		*0,0%*	
2.1	**Производственные расходы**	тыс. руб.	**4 861,66**	**7 367,00**	**151,5%**	**4 986,71**	**102,6%**	**5 128,98**	**102,9%**
2.1.1	Расходы на приобретение сырья и материалов и их хранение	тыс. руб.	118,36	875,00	739,3%	121,44	102,6%	0,00	0,0%
2.1.1.2	Горюче-смазочные материалы	тыс. руб.	118,36	875,00	739,3%	121,44	102,6%	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.	3 268,63	3 817,00	116,8%	3 352,83	102,6%	3 448,35	102,8%
2.1.3.1	Расходы на оплату труда производственного персонала	тыс. руб.	2 510,47	2 932,00	116,8%	2 574,83	102,6%	2 648,50	102,9%
2.1.3.2	Отчисления на социальные нужды производственного персонала	тыс. руб.	758,16	885,00	116,7%	778,00	102,6%	799,85	102,8%
2.1.4	Общехозяйственные расходы	тыс. руб.	1 474,68	2 675,00	181,4%	1 512,44	102,6%	1 680,63	111,1%
2.2	**Ремонтные расходы**	тыс. руб.	**2 108,85**	**2 932,00**	**139,0%**	**2 162,92**	**102,6%**	**2 224,80**	**102,9%**
2.2.1	Расходы на текущий ремонт централизованных систем водоснабжения либо объектов, входящих в состав таких систем	тыс. руб.	2 108,85	2 932,00	139,0%	2 162,92	102,6%	2 224,80	102,9%
2.3	**Административные расходы**	тыс. руб.	**1 780,17**	**3 950,92**	**221,9%**	**1 794,66**	**100,8%**	**1 846,43**	**102,9%**
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	0,0%	0,00	0,0%
2.3.1.1	Услуги связи и интернет	тыс. руб.			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.	1 384,45	2 508,76	181,2%	1 420,44	102,6%	1 461,63	102,9%
2.3.2.1	Расходы на оплату труда административно-управленческого персонала	тыс. руб.	1 063,32	1 926,98	181,2%	1 090,97	102,6%	1 122,61	102,9%
2.3.2.2	Отчисления на социальные нужды административно-управленческого персонала	тыс. руб.	321,12	581,78	181,2%	329,47	102,6%	339,03	102,9%
2.3.7	Прочие административные расходы	тыс. руб.	395,72	1 442,16	364,4%	374,22	94,6%	384,80	102,8%
2.3.7.1	Расходы на амортизацию непроизводственных активов	тыс. руб.	44,00	30,78	69,9%	44,00	100,0%		0,0%
2.3.7.3	Прочие расходы	тыс. руб.	351,72	1 411,38	401,3%	330,21	93,9%		0,0%
3	**Амортизация**	тыс. руб.	**17,86**	**412,00**	**2306,8%**	**182,86**	**1023,9%**	**446,00**	**243,9%**
3.1	Амортизация основных средств и нематериальных активов, относимых к объектам централизованной системы водоснабжения	тыс. руб.	17,86	412,00	2306,8%	182,86	1023,9%	446,00	243,9%
4	**Неподконтрольные расходы, в том числе:**	тыс. руб.	**234,10**	**268,00**	**114,5%**	**265,89**	**113,6%**	**307,15**	**115,5%**
4.2	**Расходы, связанные с уплатой налогов и сборов**	тыс. руб.	**234,10**	**268,00**	**114,5%**	**265,89**	**113,6%**	**271,83**	**102,2%**
4.2.1	Налог на прибыль при ОСН	тыс. руб.	0,00	0,00	0,0%	0,00	0,0%	0,00	0,0%
4.2.2	Единый налог при УСН	тыс. руб.	191,00	208,00	114,0%	210,53	116,3%	216,46	102,8%

Экспертное заключение
по обоснованности тарифа на транспортировку холодной воды
ООО «ТатСтройКа» для потребителей
Зеленодольского муниципального района на 2022 год

по делу об установлении тарифов № 26/44-2021 на 2022 год

Постановлением Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам (далее – Госкомитет) от 28.10.2020 № 119-12/кс-2020 установлены тарифы на транспортировку сточных вод ООО «ТатСтройКа» на 2021 год в следующих размерах:

Наименование	1 полугодие (руб./куб/м)	Отклонение, %	2 полугодие (руб./куб/м)	Отклонение, %
2021 год				
Иные потребители (тариф у без учета НДС)	2,84	*100,0%*	2,92	*102,8%*

Организацией направлено заявление об установлении тарифов на транспортировку холодной воды на 2022 год с приложением расчетных и обосновывающих материалов от 26.04.2021. № 3594. В соответствии с законодательством в сфере водоснабжения и водоотведения и на основании предложения регулируемой организации приказом Госкомитета от 06.05.2021 № Пр-212/2021 открыто тарифное дело № 26/44-2021.
Протяженность водопроводных сетей ООО «ТатСтройКа» составляет менее 10 км (6 км 400 м). В соответствии с п. 24 Правил и на основании пункта 53 Основ ценообразования в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденных постановлением №406, при регулировании тарифов на транспортировку холодной воды на 2022 год Госкомитетом применен **метод сравнения аналогов.**

Название тарифа	транспортировка холодной воды
Период регулирования	2022 год
Метод регулирования	Метод сравнения аналогов
Сведения об организации	
Полное наименование организации	ООО «ТатСтройКа»
ИНН/КПП	1658147646 / 165801001
Директор организации	Бусыгин Сергей Александрович
Юридический адрес	420095, Республика Татарстан, г. Казань, ул. Васильченко, д. 16, кв. 5
Почтовый адрес	420095, Республика Татарстан, г. Казань, ул. Васильченко, д. 16, кв. 5
Основной вид деятельности	Торговля розничная строительными материалами, не включенными в другие группировки, в специализированных магазинах
Система налогообложения	Общая система налогообложения
Учредители организации	Фасахов Ленар Агзамович - 100,0%
Перечень организаций, составляющих группу лиц согласно сведениям по форме предоставления перечня лиц, входящих в одну группу лиц, утвержденной приказом ФАС	ООО «РГ-Групп», ООО «Митфиштрейд», ООО «Мирал Групп». **по директору -** ООО «УК Осиново»

России от 20.11.2006 № 293	**по учредителю** – СНТ «Березка»
Перечень муниципальных образований, в которых планируется оказание регулируемой услуги	РТ, Осиновское СП, Зеленодольского МР
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	-
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 транспортировке холодной воды, входят:

Наименование показателя	ед. изм.	Величина
Протяженность водопроводных сетей, в том числе:	км	6,40
протяженность водопроводных сетей, нуждающихся в замене	км	4,00

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
Водопроводные сети, протяженностью 6401 м. Адрес: РТ, Зеленодольский МР, с. Осиново, ул. Майская поз.№2, ул. Майская, ул. Гагарина.	Договор купли-продажи	№ б/н от 28.01.2019 Гос. регистрация от 13.02.2019 № 16:20:000000:3367 -16/016/2019-3	Собственность	Стр. 20-23

Краткое описание схемы технологического процесса

Водоснабжение потребителей Осиновского сельского поселения Зеленодольского муниципального района осуществляется из подземных источников, подъем воды осуществляется организацией ООО «Водоканал Сервис» глубинными насосами в резервуары чистой воды, далее вода подается по трубопроводу в централизованную сеть водоснабжения.

Транспортировка холодной воды от потребителей происходит по водопроводным сетям, принадлежащим ООО «ТатСтройКа», протяженностью 6 км 401 м от водопроводного коллектора гарантирующего поставщика ООО «Водоканал-Сервис» Осиновского сельского поселения Зеленодольского муниципального района (постановление Исполнительного комитета Осиновского сельского поселения Зеленодольского муниципального района от 03.12.2019 № 164).

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

НВВ, тыс. руб.	Проект тарифа на 1 полугодие, руб./куб.м	*Рост / снижение, %*	Проект тарифа на 2 полугодие, руб./куб.м	*Рост / снижение, %*
1 247,60	**2,92**	*100,00*	**8,32**	*284,9*

Анализ объемов реализации воды за последние три года (для ООО «ТатСтройКа»)

Год	Принято Госкомитетом (тыс.куб.м.)	Факт (тыс.куб.м.)
2018	Не регулировалось	-
2019	Не регулировалось	-
2020	367,49	367,49

Баланс водоснабжения

Показатели	2021 (принято Госкомитетом)	2022 (план организации)	2022 (принято Госкомитетом)	Отклонение, %
Отпущено воды по категориям потребителей - всего, в том числе:	300,00	300,00	300,00	100,0
прочие потребители	300,00	300,00	300,00	100,0

Баланс водоснабжения принят на основании утвержденного периода и предложения организации.

Анализ финансово-хозяйственной деятельности организации за предыдущий период регулирования (2020 год)

№ п/п	Наименование показателей, статей затрат	Ед.изм.	транспортировка стоков				
			план	*факт*	*%*	*руб./куб.м*	*разница*

						план	факт	
I	**Натуральные показатели**							
1	**Принято сточных вод всего**	**м3**	**367 490,00**	**367 490,00**	**100%**			
3	**Объем реализации (пропущено) сточных вод всего**	**м3**	**367 490,00**	**367 490,00**	**100%**			
3.2	**По категориям потребителей - всего, в том числе:**	**м3**	**367 490,00**	**367 490,00**	**100%**			
3.2.3	прочие потребители	м3	**367 490,00**	**367 490,00**	**100%**			
II	**Полная себестоимость отвода сточной жидкости**							
1	Материалы (химические реагенты)	тыс. руб.						
2	Затраты на покупную электрическую энергию	тыс. руб.						
3	Расходы на оплату труда основного производственного персонала	тыс. руб.	546,00		0%	*1,49*	*0,00*	***1,49***
4	Отчисления на социальные нужды от расходов на оплату труда основного производственного персонала	тыс. руб.	164,89		0%	*0,45*	*0,00*	***0,45***
5	Амортизация основных средств	тыс. руб.	32,22	70,00	217%	*0,09*	*0,19*	***-0,10***
6	Ремонт и техническое обслуживание основных средств	тыс. руб.	140,37	810,00	577%	0,38	2,20	-1,82
7	Цеховые расходы	тыс. руб.	16,00		0%	*0,04*	*0,00*	***0,04***
8	Общеэксплуатационные расходы	тыс. руб.	127,03	167,00	131%	*0,35*	*0,45*	***-0,11***
9	**Всего расходов по полной себестоимости**	**тыс. руб.**	**1 026,51**	**1 047,00**	**102%**	*2,79*	*2,85*	***-0,06***
9.1	**Расходы на реализацию**	**тыс. руб.**		**1 047,00**				
10	**Доход от реализации услуги потребителям**	**тыс. руб.**		**1 043,67**				
11	**Финансовый результат от реализации услуги потребителям**	**тыс. руб.**		**-3,33**				

За отчетный период организацией получен убыток в размере 3,33 тыс.руб. в связи с перерасходом по отдельным 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 рассчитывается по формулам:

$$НВВ_i^n = (УТРi + А_i^{норм,n}) * L_i^n, \quad (2)$$

$$УТРi = \frac{ТР_{(i-2)}^{тр,го}}{L_{(i-2)}^{го}} * (1 + ИПЦ_{(i-1)} * (1 + ИПЦ_i), \quad (2.1)$$

$$А_t^{норм,n} = \min\left\{А_i^n,\ 15\% * УТРi\right\}, \quad (2.2)$$

где:

$НВВ_i^n$ - необходимая валовая выручка, установленная на год i в отношении n-ной регулируемой организации, тыс. руб.;

УТРi - удельные текущие расходы гарантирующей организации в расчете на километр протяженности водопроводной (канализационной) сети, определенной в сопоставимых величинах по формуле (3) Методических указаний, планируемые на год i, тыс. руб./усл. км;

L_i^n - протяженность водопроводной (канализационной) сети n-ной регулируемой организации, используемой для транспортировки холодной воды (сточных вод) абонентам гарантирующей организации, определенная в сопоставимых величинах по формуле (3) Методических указаний, на год i, усл. км;

$A_i^{норм,n}$ - нормативный уровень расходов на амортизацию основных средств и нематериальных активов, относимых к объектам централизованной (централизованных) системы (систем) водоснабжения и (или) водоотведения, используемым для транспортировки воды (сточных вод), в расчете на километр протяженности водопроводной (канализационной) сети, определенной в сопоставимых величинах, установленный на год i в отношении n-ной регулируемой организации, тыс. руб./усл. км;

A_i^n - величина расходов n-ной регулируемой организации на амортизацию основных средств и нематериальных активов, относимых к объектам централизованной системы водоснабжения и (или) водоотведения, используемым для транспортировки воды (сточных вод), определенная в соответствии с пунктом 28 Методических указаний, в расчете на километр протяженности водопроводной (канализационной) сети, определенной в сопоставимых величинах, в году i, тыс. руб./усл. км;

$ТР_{(i-2)}^{тр,го}$ - текущие расходы гарантирующей организации, отнесенные на вид деятельности по транспортировке холодной воды (сточных вод) или на технологический процесс транспортировки холодной воды (сточных вод) в составе деятельности по водоснабжению (водоотведению), в году (i-2). В текущих расходах гарантирующей организации не учитываются расходы на электрическую энергию в случае, если регулируемая организация, осуществляющая транспортировку холодной воды и (или) транспортировку сточных вод, не владеет на законных основаниях насосными станциями, канализационными насосными станциями, насосным оборудованием, иным оборудованием, потребляющим электрическую энергию, затрачиваемую в технологическом процессе транспортировки воды и (или) транспортировки сточных вод, тыс. руб.;

$L_{(i-2)}^{го}$ - протяженность водопроводной (канализационной) сети гарантирующей организации, используемой для транспортировки холодной воды (сточных вод), определенная в сопоставимых величинах по формуле (3) Методических указаний, в году (i-2), усл. км.

В соответствии с Постановлением Исполнительного комитета Осиновского сельского поселения Зеленодольского муниципального района от 03.12.2019 № 164 гарантирующей организацией на территории Зеленодольского муниципального района является **ООО «Водоканал Сервис»**.

Текущие расходы гарантирующей организации, отнесенные на вид деятельности по транспортировке холодной воды на 2022 год, приняты на основании данных, представленных гарантирующей организацией, в размере **203,53 тыс. руб.**

Протяженность ***водопроводной сети гарантирующей организации*** принята в размере 1,75 км. Протяженность водопроводной сети гарантирующей организации, определенная в сопоставимых величинах, составила **2,928** усл.км.

Таким образом**, удельные текущие расходы гарантирующей организации** в расчете на километр протяженности канализационной сети составляют **116,3** тыс.руб.

Протяженность водопроводной сети регулируемой организации принята в размере **6,4 км** согласно схемы присоединения абонента к системе городского водопровода. Протяженность водопроводной сети, определенная в сопоставимых величинах, составила 4,308 усл.км.

Амортизация:

Балансовая стоимость водопроводных сетей принята на основании договора купли-продажи сетей б/н от 28.01.2019 между АО «Осиновские инженерные сети» и ООО «ТатСтройКа» в размере 492,67 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 составляет 16,42 тыс. руб.

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% удельных текущих расходов гарантирующей организации.

Расчетный уровень расходов на амортизацию (16,42/1,178 =13,94тыс.руб./усл.км) не превышает нормативный уровень расходов на амортизацию (203,53 *15% =30,53 тыс.руб./усл.км). Таким образом, уровень расходов на амортизацию принят в размере 13,94 **тыс.руб./ усл.км.**

Необходимая валовая выручка ООО «ТатСтройКа» составит:

НВВ = (172,77 + 13,94 тыс.руб./ усл.км.)* 4,308 усл.км = 804,36 **тыс.руб.**

Годовой тариф на транспортировку воды для ООО «ТатСтройКа» на 2022 год:

804,36 тыс.руб. / 300,00 тыс.куб./м. = 2,68 **руб./куб.м.**

ВЫВОДЫ:

Предлагается установить тарифы на транспортировку холодной воды По итогам анализа обоснованности расходов, учтенных регулируемой организацией в предложении об установлении тарифов на 2022 год, предлагается принять:

Название организации	Одноставочный тариф на транспортировку холодной воды, руб./куб.м			
	с 01.01. по 30.06.	Отклонение к 01.07., %	с 01.07. по 31.12.	Отклонение к 01.01., %
2022 год				
ООО «ТатСтройКа»*	2,68	84,8	2,68	100,0

*- *организация применяет упрощенную систему налогообложения*

Указанные тарифы направлены на согласование руководителю ООО «ТатСтройКа» и руководителю ООО «Водоканал Сервис».

Лист согласования прилагается.

По итогам рассмотрения экспертного заключения и в рамках Правил разработки, утверждения и корректировки производственных программ организаций, осуществляющих горячее и холодное водоснабжение, и (или) транспортировка сточных вод, 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 транспортировку холодной воды на 2022 год.

Калькуляция расходов на транспортировку холодной воды ООО «ТатСтройКа» на 2022 г.

№ п/п	Наименование	Единица измерения	2022 год
1	2	3	4
1	Необходимая валовая выручка организации-транспортировщика	тыс.руб.	804,36
2	Удельные текущие расходы гарантирующей организации (ГО) (УТР)	тыс.руб./усл.км	172,77
2.1	Текущие расходы ГО, отнесенные на вид деятельности по транспортировке воды	тыс.руб.	203,53
2.2	Протяженность сети гарантирующей организации	усл.км	1,178
2.3	Протяженность сети организации-транспортировщика	усл.км	4,308
3	Нормативный уровень расходов на амортизацию	тыс.руб./усл.км	13,94
3.1	Норматив амортизации	%	3,33
4	Итого НВВ	тыс.руб.	804,36
5	Объем водоснабжения	тыс.м3	300,00
6	Среднегодовой тариф на транспортирование питьевой воды (без учета НДС)	руб./м3	2,68
6.1	**Тариф с 01.01.2022, без НДС**	руб./м3	2,68
6.2	**Тариф с 01.07.2022, без НДС**	руб./м3	2,68

Экспертное заключение
по корректировке долгосрочных тарифов на водоотведение на 2022-2023 годы
для ООО «ТатСтройКа» г. Казань
по делу об установлении тарифов № 26/126/к-2022 на 2021-2023 годы

Постановлением Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам (далее – Госкомитет) от 28.10.2020 № 119-12/кс-2020 «Об установлении тарифов на транспортировку сточных вод для Общества с ограниченной ответственностью «ТатСтройКа» на 2021-2023 годы» установлены тарифы на водоотведение для ООО «ТатСтройКа» на 2021-2023 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 (%)
2021 год				
ООО «ТатСтройКа» (тарифы указаны без учета НДС)	2,84	100,00	2,92	102,8
2022 год				
ООО «ТатСтройКа» (тарифы указаны без учета НДС)	2,92	100,00	3,00	102,7
2023 год				
ООО «ТатСтройКа» (тарифы указаны без учета НДС)	3,00	100,00	3,09	103,0

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 «ТатСтройКа» при регулировании тарифов на 2022-2023 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 26.04.2021 № 3593. В соответствии с законодательством в сфере водоснабжения и водоотведения и на основании предложения регулируемой организации приказом Госкомитета от 06.05.2021 № Пр-212/2021 открыто тарифное дело № 26/126/к-2021.

Название тарифа	**Водоотведение**
Период регулирования	**2021-2023 (корректировка 2022-2023)**
Метод регулирования	**Метод индексации**
Сведения об организации	
Полное наименование организации	ООО «ТатСтройКа»
ИНН/КПП	1658147646 / 165801001
Директор организации	Бусыгин Сергей Александрович

Юридический адрес	420095, Республика Татарстан, г. Казань, ул. Васильченко, д. 16, кв. 5
Почтовый адрес	420095, Республика Татарстан, г. Казань, ул. Васильченко, д. 16, кв. 5
Основной вид деятельности	Торговля розничная строительными материалами, не включенными в другие группировки, в специализированных магазинах
Система налогообложения	Общая система налогообложения
Учредители организации	Фасахов Ленар Агзамович - 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 «РГ-Групп», ООО «Митфиштрейд», ООО «Мирал Групп». по директору - ООО «УК Осиново» по учредителю – СНТ «Березка»
Перечень муниципальных образований, в которых планируется оказание регулируемой услуги	Осиновское сельское поселение Зеленодольского 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)*	нет
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 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 очистных сооружений	ед.	0
Протяженность канализационных сетей, в том числе:	км	12,44
протяженность канализационных сетей, нуждающихся в замене	км	3,00
Количество канализационных станций	ед.	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
Канализационные сети, протяженностью 12 438 м. Адрес: РТ, Зеленодольский МР, с. Осиново, ул. Майская поз.№2, ул. Майская, ул. Шуравина.	Договор купли-продажи	№ б/н от 28.01.2019 Гос. регистрация от 13.02.2019 № 16:20:000000:3367 - 16/016/2019-3	Собственность.	Стр. 20-23

Краткое описание схемы технологического процесса

Транспортировка сточных вод от потребителей происходит по сетям протяженностью 12 км 438 м (в двухтрубном исчислении), перекачка сточных вод осуществляется на канализационно-насосных станциях ООО «Водоканал-Сервис» Осиновского сельского поселения Зеленодольского муниципального района (далее – ООО «Водоканал-Сервис»). Далее сточные воды по сетям ООО «СК-16» сбрасываются в центральный канализационный коллектор МУП «Водоканал» 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 проекты тарифов на период регулирования по предложению организации

НВВ, тыс. руб.	Проект тарифа на 1 полугодие, руб./куб.м	*Рост / снижение, %*	Проект тарифа на 2 полугодие, руб./куб.м	*Рост / снижение, %*
2 004,36	**2,92**	*100,0*	**7,99**	*273,6*

Анализ фактических и плановых объемов		
Наименование документа	**Пояснение**	**Указание страницы тарифного дела**
Пояснительная записка по изменениям объема реализации воды	Планируемый объем реализации сточных вод принят на уровне долгосрочного периода	Эл.носитель

Анализ объемов реализации сточных вод за последние три года		
Год	**Принято Госкомитетом (тыс.куб.м)**	**Факт (тыс.куб.м)**
2018	Деятельность не осуществлялась	-
2019	Деятельность не осуществлялась	-
2020	367,49	367,49

БАЛАНС водоотведения (тыс.куб.м)

Показатели	2021 (принято Госкомитетом)	2022 (план организации)	2022 (принято Госкомитетом)	Отклонение, %
Принято сточных вод, в том числе:	367,49	367,49	367,49	100,0
Прочие потребители	367,49	367,49	367,49	100,0

Объем сточных вод принят на основании предложения организации

Анализ финансово-хозяйственной деятельности организации за предыдущий период регулирования (2020 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.						
3	Расходы на оплату труда основного производственного персонала	тыс. руб.	546,00		0%	*1,49*	*0,00*	***1,49***
4	Отчисления на социальные нужды от расходов на оплату труда основного производственного персонала	тыс. руб.	164,89		0%	*0,45*	*0,00*	***0,45***
5	Амортизация основных средств производственного назначения	тыс. руб.	32,22	70,00	217%	*0,09*	*0,19*	***-0,10***
7	Ремонт и техническое обслуживание основных средств производственного назначения	тыс. руб.	140,37	810,00	577%	*0,38*	*2,20*	***-1,82***
8	Услуги, оказываемые сторонними организациями на отдельных стадиях тех.процесса	тыс. руб.						
9	Цеховые расходы	тыс. руб.	16,00		0%	*0,04*	*0,00*	***0,04***
10	Общеэксплуатационные расходы	тыс. руб.	127,03	167,00	131%	*0,35*	*0,45*	***-0,11***
11	Прочие прямые расходы	тыс. руб.						
12	**Всего расходов по полной себестоимости**	**тыс. руб.**	**1 026,51**	**1 047,00**	**102%**	*2,79*	*2,85*	***-0,06***
13	**Доход организации от реализации услуги потребителям**	**тыс. руб.**		**1 043,67**				
14	**Финансовый результат организации от реализации услуги потребителям**	**тыс. руб.**		**-3,33**				

Организация получила убыток в размере 3,33 тыс.руб. в связи с перерасходом по отдельным статьям затрат, обоснованность которого организацией 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	
		2021 год	2022-2023 год
Базовый уровень операционных расходов	тыс.руб.	1 024,56	x
Индекс эффективности операционных расходов	%	x	1
Нормативный уровень прибыли	тыс.руб.	x	x
Показатели энергосбережения и энергетической эффективности			
Удельный расход электрической энергии	кВт/ч/ 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 2022-2025 годы.

Используемые при регулировании индексы в соответствии с Прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации, размещенным на сайте Министерства экономического развития Российской Федерации на 2022 год и плановый период 2023-2024 годов (от 30.09.2021)

	2022 год	2023 год
электрическая энергия	103,8%	103,0%
индекс потребительских цен	104,3%	104,0%
индекс цен промышленных производителей	104,8%	104,5%

Скорректированные значения по отдельным статьям затрат

I. Операционные расходы скорректированы и приняты в следующем размере:

Год долгосрочного периода регулирования	Сумма, тыс.руб.	Рост / снижение, %
2022	1057,94	103,3
2023	1089,67	103,0

II. Неподконтрольные расходы приняты в следующем размере:

Год долгосрочного периода регулирования	Сумма, тыс.руб.	Рост / снижение, %
2022	10,96	761,4
2023	10,96	100,0

Налоги и платежи, относимые на себестоимость, приняты в сумме 10,96 тыс.руб., в том числе:

Вид налога	Сумма, тыс.руб.	Подтверждающие документы	Указание страницы тарифного дела
Налог на имущество	27,41	Налоговая декларация по имущественному налогу	стр. 149-153
Итого: на водоотведение (40,0%)	10,96		

Исключен налог на прибыль, заявленный организацией в размере 12,0 тыс.руб. Госкомитетом данный вид затрат не принят ввиду отсутствия планируемой прибыли на 2022 год.
Распределение косвенных расходов выполнено согласно представленной учётной политики, утвержденной приказом от 24.12.2019 №5 по выручке организации. (стр.24).

III. Расходы по сомнительным долгам не заявлены организацией

IV. Расходы на амортизацию с учетом корректировки приняты в следующем размере:

Год долгосрочного периода регулирования	Сумма, тыс.руб.	Рост / снижение, %
2022	32,22	100,0

2023	32,22	100,0

Подтверждающие документы	Указание страницы тарифного дела
Ведомость амортизации за 2020 год	*Электронная версия, файл амортизация*

Сети канализации согласно инвентарной карточки учета объектов основных средств приняты к бухгалтерскому учету с 28.01.2019, общая стоимость имущества составила 966,67 тыс.руб. (том 2).

Амортизационные отчисления приняты Госкомитетом исходя из классификации основных средств, включаемых в амортизационные группы, утвержденной постановлением Правительства Российской Федерации от 01.01.2002 №1, сроком на 30 лет. Амортизационные отчисления составят 32,22 тыс.руб. в год.

V.Нормативная прибыль не заявлена организацией

VI.Недополученный доход не заявлен организацией

VII.Расчетная предпринимательская прибыль гарантирующей организации не заявлена организацией (организация не является гарантирующей)

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:**

Из НВВ на 2022 г. исключена сумма экономически необоснованных доходов прошлого периода регулирования (2020 г.), выраженная в неосвоении средств, заложенных в тарифе:

Расходы на оплату труда основного производственного персонала - 546,00 тыс.руб.;

Отчисления на социальные нужды от расходов на оплату труда основного производственного персонала - 164,89 тыс.руб.;

Цеховые расходы – 12,0 тыс.руб.

Итого: 722,89 тыс.руб.

Организация заключила договор на техническое обслуживание канализационного коллектора от 30.04.2020 №1/То-2020 с ООО «Строймонтаж «Инжиниринг» (стр.112): средства, учтенные в тарифе на фонд оплаты труда основного обслуживающего персонала в размере 710,89 тыс.руб. в 2020 году направлены на оплату услуг указанной организации по статье текущий ремонт.

Сумма экономически необоснованных доходов прошлого периода регулирования -12,00 тыс.руб. разделена на 2 года и составит 6,0 тыс. руб. в год.

Показатель	2022	2023	Итого
Экономически необоснованные доходы по итогам 2020 года, тыс.руб.	6,0	6,0	12,0

ВЫВОДЫ:

Скорректированная НВВ на выполнение программы водоотведения на 2022-2023 годы составляет:

Год долгосрочного периода регулирования	Сумма, тыс.руб.
2022	1 095,13
2023	1 120,96

По итогам анализа обоснованности расходов, учтенных регулируемой организацией в предложении об установлении тарифов на 2022-2025 годы, предлагается принять:

Название организации	Одноставочный тариф на водоотведение, руб./куб.м			
	с 01.01. по 30.06.	Отклонение к 01.07.2021, %	с 01.07. по 31.12.	Отклонение к 01.01.2022, %
2022 год				
ООО «ТатСтройКа» (тарифы указаны без	2,92	100,0	3,04	104,1

учета НДС)				
2023 год				
ООО «ТатСтройКа» (тарифы указаны без учета НДС)	3,04	100,0	3,06	100,7

Указанные тарифы направлены на согласование руководителю ООО «ТатСтройКа» 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 водоотведение на 2022-2023 годы
2. Смета расходов

Калькуляция финансовых потребностей, необходимых на реализацию производственной программы в сфере водоотведения ООО «ТатСтройКа»

№ п/п	Показатели	Ед. изм.	2020 год			2021 год утверждено		2021 год	% роста к предыдущему году	2022 год	Расчет Госкомитета				Расчет Госкомитета			
			утверждено	факт							2022 год корректировка			% роста к предыдущему году	2023 год корректировка		2023 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	2022 год		С 1 января по 30 июня	С 1 июля по 31 декабря	корректировка	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	14	15	16	17	18	22	23	24	25
1	**Является ли организация плательщиком НДС**	**(да / нет)**	**да**	**да**				**да**		**да**			**да**				**да**	
	I. НАТУРАЛЬНЫЕ ПОКАЗАТЕЛИ																	
2	**Пропущено сточных вод всего , в том числе:**	**Тыс. м3**	**367,488**	**367,488**	**100,0%**	**183,744**	**183,744**	**367,488**	**100,0%**	**367,488**	**183,744**	**183,744**	**367,488**	**100,0%**	**183,744**	**183,744**	**367,488**	**100,0%**
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	0,000	**0,0%**	0,000	0,000	0,000	**0,0%**
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%**
2.3	Объем реализации товаров и услуг потребителям, в том числе:	Тыс. м3	367,488	367,488	**100,0%**	183,744	183,744	367,488	**100,0%**	367,488	183,744	183,744	367,488	**100,0%**	183,744	183,744	367,488	**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%**
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%**
2.3.3	Прочие потребители	Тыс. м3	367,488	367,488	**100,0%**	183,744	183,744	367,488	**100,0%**	367,488	183,744	183,744	367,488	**100,0%**	183,744	183,744	367,488	**100,0%**
3	**Присоединенная мощность потребителей товаров (услуг) по водоотведению**		**0,04**	**0,04**	**100,0%**	**0,02**	0,02	**0,04**	**100,0%**	**0,04**	**0,02**	0,02	**0,04**	**100,0%**	**0,02**	0,02	**0,04**	**100,0%**
4	**Расходы на весь технологический процесс - всего**	**тыс. руб.**	**1 026,51**	**1 386,82**	**135,1%**	**521,83**	**536,40**	**1 058,23**	**103,1%**	**1 999,56**	**539,53**	**561,59**	**1 101,13**	**104,1%**	**561,58**	**565,38**	**1 126,96**	**102,3%**
4.1	*Прямые расходы*	тыс. руб.	*899,48*	*1 332,00*	**148,1%**	*456,48*	*468,89*	*925,38*	**102,9%**	*1 063,05*	*467,63*	*486,84*	*954,47*	**103,1%**	*493,10*	*488,67*	*981,76*	**102,9%**
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	**0,0%**	0,00	0,00	0,00	**0,0%**
4.1.2	Затраты на покупную электрическую энергию, по уровням напряжения	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%**
4.1.3	Расходы на оплату труда основного производственного персонала	тыс. руб.	546,00	0,00	**0,0%**	277,83	287,83	565,66	**103,6%**	582,06	285,89	298,19	584,08	**103,3%**	294,79	306,58	601,37	**103,0%**
4.1.4	Отчисления на социальные нужды от расходов на оплату труда основного производственного персонала	тыс. руб.	164,89	0,00	**0,0%**	83,90	86,92	170,83	**103,6%**	175,78	86,34	90,05	176,39	**103,3%**	89,03	92,59	181,61	**103,0%**
4.1.5	Амортизация основных средств производственного назначени	тыс. руб.	32,22	144,00	**446,9%**	16,11	16,11	32,22	**100,0%**	144,00	16,11	16,11	32,22	**100,0%**	16,11	16,11	32,22	**100,0%**
4.1.6	Аренда основного оборудования	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%**
4.1.7	Текущий ремонт и техническое обслуживание основных средств производственного назначения, в том числе:	тыс. руб.	140,37	1 188,00	**846,3%**	70,62	69,75	140,37	**100,0%**	144,44	71,05	73,89	144,94	**103,3%**	84,68	64,56	149,23	**103,0%**
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%**
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%**
4.1.9	Цеховые расходы	тыс. руб.	16,00	0,00	**0,0%**	8,02	8,28	16,30	**101,9%**	16,77	8,24	8,59	16,83	**103,3%**	8,49	8,83	17,33	**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%**
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%**
4.1.10.2	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%**
4.2	Косвенные (общеэксплуатационные расходы)	тыс. руб.	127,03	0,00	**0,0%**	64,64	66,77	131,41	**103,5%**	901,50	66,42	69,28	135,69	**103,3%**	68,49	71,23	139,71	**103,0%**
4.3	*Налоги и платежи*	тыс. руб.	*0,00*	*54,82*	**0,0%**	*0,71*	*0,73*	*1,44*	**0,0%**	*35,00*	*5,48*	*5,48*	*10,96*	**761,4%**	*0,00*	*5,48*	*5,48*	**50,0%**
4.3.1	Налоги и платежи, относимые на себестоимость	тыс. руб.	0,00	27,41	**0,0%**	0,71	0,73	1,44	**0,0%**	10,00	5,48	5,48	10,96	**761,4%**		5,48	5,48	**50,0%**
4.3.2	Налоги и платежи, относимые на указанный вид деятельности	тыс. руб.	0,00	27,41	**0,0%**	0,00	0,00	0,00	**0,0%**	25,00		0,00	0,00	**0,0%**		0,00	0,00	**0,0%**
4	**Валовая прибыль**	**тыс. руб.**	**0,00**	**4,43**	**0,0%**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,0%**	**4,80**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,0%**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,0%**
5.1	Расходы на капитальные вложени	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%**
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%**
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%**
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%**
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		**0,0%**	0,00	0,00		**0,0%**
5.6	Налоги, сборы, платежи, относимые на финансовый результат:	тыс. руб.	0,00	4,43	**0,0%**	0,00	0,00	0,00	**0,0%**	4,80	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	4,43	**0,0%**	0,00	0,00	0,00	**0,0%**	4,80	0,00	0,00	0,00	**0,0%**	0,00	0,00	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	**0,0%**	0,00	0,00	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	**0,0%**	0,00	0,00	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	**0,0%**		0,00		**0,0%**
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	**0,0%**		0,00		**0,0%**
8	**Экономически необоснованные доходы прошлых периодов регулирования**	**тыс. руб.**		0,00	**0,0%**			0,00	**0,0%**			0,00		**0,0%**		0,00		**0,0%**
9	**Экономия операционных расходов**	**тыс. руб.**		0,00	**0,0%**			0,00	**0,0%**		3,00	3,00	6,00	**0,0%**	**3,00**	3,00	**6,00**	**100,0%**
10	**Экономия от снижения потребления электрической энергии (мощности)**	**тыс. руб.**		0,00	**0,0%**			0,00	**0,0%**			0,00		**0,0%**		0,00		**0,0%**
11	**Экономия от снижения потребления прочих энергетических ресурсов, холодной воды, теплоносителя**	**тыс. руб.**		0,00	**0,0%**			0,00	**0,0%**			0,00		**0,0%**		0,00		**0,0%**
12	**Товарная продукция**	**тыс. руб.**	**1 026,51**	**1 374,81**	**133,9%**	**521,83**	**536,40**	**1 058,23**	**103,1%**	**2 004,36**	**536,53**	**558,59**	**1 095,13**	**103,5%**	**558,58**	**562,38**	**1 120,96**	**102,4%**
13	**Среднеотпускной тариф (одноставочный)**	**руб./м3**	**2,79**	**3,74**	**133,9%**	**2,84**	**2,92**	**2,88**	**103,1%**	**5,45**	**2,92**	**3,04**	**2,98**	**103,5%**	**3,04**	**3,06**	**3,05**	**102,4%**

ЭЛЕКТРОННЫЙ ТАТАРСТАН

Смета затрат

№ п/п	Показатели	Ед.изм.	2020 год			2021 год		2022 год				Расчет Госкомитета (корректировка)	
			Утверждено ГКРТТ	Факт	% исполнения, факт/утв.	Утверждено ГКРТТ	% роста к предыдущему году	Утверждено ГКРТТ	% роста к предыдущему году	Предложение организации (корректировка)	% роста к предыдущему году	Расчет Госкомитета (корректировка) 2022	% роста к предыдущему году
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	4
	Является ли организация плательщиком НДС		да	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%	0,00	0,0%
2	Операционные (подконтрольные) расходы, в т.ч.	тыс.руб.	901,29	1 188,00	119,5%	1 024,57	86,2%	1 053,88	102,9%	1 820,56	177,7%	1 057,94	103,3%
	Операционные расходы (проверка)		901,29	1 188,00	119,5%	1 024,57	86,2%	1 033,13	100,8%	1 820,56	177,7%	1 057,94	103,3%
	Индекс эффективности расходов	%				1,00%		1,00%		1,00%		1,00%	
	Индекс потребительских цен	%				104,00%		104,00%				104,00%	
	Индекс количества активов	%				0,00%		0,00%		0,00%		0,00%	
2.1	Производственные расходы	тыс.руб.	726,89	0,00	0,0%	752,79	0,0%	757,84	100,7%	0,00	0,0%	777,30	103,3%
2.1.1	Расходы на приобретение сырья и материалов и их хранение	тыс.руб.	6,00	0,00	0,0%	6,30	0,0%	0,00	0,0%	0,00	0,0%	6,51	103,3%
2.1.1.1	Реагенты	тыс.руб.	0,00	0,00	0,0%	0,00	0,0%	0,00	0,0%	0,00	0,0%	0,00	0,0%
2.1.1.2	Горюче смазочные материалы	тыс.руб.	6,00	0,00	0,0%	6,30	0,0%	0,00	0,0%		0,0%	6,51	103,3%
2.1.1.3	Материалы и малоценные быстрые предметы	тыс.руб.			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:	тыс.руб.	710,89	0,00	0,0%	736,49	0,0%	757,84	102,9%	0,00	0,0%	760,47	103,3%
2.1.3.1	Расходы на оплату труда производственного персонала	тыс.руб.	546,00	0,00	0,0%	565,66	0,0%	582,06	102,9%		0,0%	584,08	103,3%
2.1.3.2	Отчисления на социальные нужды производственного персонала, в т.ч. налоги и сборы	тыс.руб.	164,89	0,00	0,0%	170,83	0,0%	175,78	102,9%		0,0%	176,39	103,3%
2.1.4	Общехозяйственные расходы	тыс.руб.	10,00	0,00	0,0%	10,00	0,0%	0,00	0,0%	0,00	0,0%	10,33	103,3%
2.1.5	Прочие производственные расходы, в т.ч.	тыс.руб.	0,00	0,00	0,0%	0,00	0,0%	0,00	0,0%	0,00	0,0%	0,00	0,0%
2.2	Ремонтные расходы	тыс.руб.	140,37	1 188,00	846,3%	140,37	11,8%	144,44	102,9%	1 271,16	905,6%	144,94	103,3%
2.2.1	Расходы на текущий ремонт централизованных систем водоснабжения и (или) водоотведения либо объектов, входящих в состав таких систем	тыс.руб.	140,37	1 188,00	846,3%	140,37	11,8%	144,44	102,9%	1 271,16	905,6%	144,94	103,3%
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	0,0%		0,0%		0,0%	0,00	0,0%
2.2.3	Расходы на оплату труда и отчисления на социальные нужды ремонтного персонала, в т.ч. налоги и сборы	тыс.руб.	0,00	0,00	0,0%	0,00	0,0%	0,00	0,0%	0,00	0,0%	0,00	0,0%
2.3	Административные расходы	тыс.руб.	127,03	0,00	0,0%	131,41	0,0%	130,85	99,6%	549,40	418,1%	135,69	103,3%
2.3.1	Расходы на оплату труда и услуг, выполняемых сторонними организациями	тыс.руб.	0,00	0,00	0,0%	0,90	0,0%	0,93	103,3%	0,00	0,0%	0,93	103,3%
2.3.1.1	Услуги связи и интернет	тыс.руб.			0,0%	0,90	0,0%	0,93	103,3%		0,0%	0,93	103,3%
2.3.2	Расходы на оплату труда и отчисления на социальные нужды административно-управленческого персонала, в том числе налоги и сборы	тыс.руб.	121,87	0,00	0,0%	126,25	0,0%	129,92	102,9%	0,00	0,0%	130,37	103,3%
2.3.2.1	Расходы на оплату труда административно управленческого персонала	тыс.руб.	93,60	0,00	0,0%	96,97	0,0%	99,78	102,9%		0,0%	100,13	103,3%
2.3.2.2	Отчисления на социальные нужды административно-управленческого персонала, в том числе налоги и сборы	тыс.руб.	28,27	0,00	0,0%	29,28	0,0%	30,13	102,9%		0,0%	30,24	103,3%
2.3.7	Прочие административные расходы, в т.ч.	тыс.руб.	5,16	0,00	0,0%	4,26	0,0%	0,00	0,0%	549,40	12896,7%	4,40	103,3%
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%		0,0%
2.3.7.2	Расходы по охране объектов и территорий	тыс.руб.			0,0%		0,0%		0,0%		0,0%		0,0%
2.3.7.3	Прочие расходы	тыс.руб.	5,16		0,0%	4,26	0,0%		0,0%	549,40	12896,7%	4,40	103,3%
3	Амортизация	тыс.руб.	32,22	144,00	446,9%	32,22	22,4%	32,22	100,0%	32,22	100,0%	32,22	100,0%
3.1	Амортизация основных средств и нематериальных активов, относимых к объектам централизованной системы водоснабжения и водоотведения	тыс.руб.	32,22	144,00	446,9%	32,22	22,4%	32,22	100,0%	32,22	100,0%	32,22	100,0%
4	Неподконтрольные расходы, в т.ч.	тыс.руб.	0,00	42,81	0,0%	1,44	3,4%	1,44	100,0%	10,96	761,4%	10,96	761,4%
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	0,0%
4.1.1	услуги по водоотведению	тыс.руб.			0,0%		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%		0,0%
4.2	Расходы, связанные с уплатой налогов и сборов	тыс.руб.	0,00	42,81	0,0%	1,44	3,4%	1,44	100,0%	10,96	761,4%	10,96	761,4%
4.2.1	Налог на прибыль при ОСН	тыс.руб.	0,00	4,43	0,0%	0,00	0,0%		0,0%	0,00	0,0%	0,00	0,0%
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	0,0%
4.2.3	Налог на имущество организаций	тыс.руб.	0,00	10,96	0,0%	0,00	0,0%		0,0%	10,96	0,0%	10,96	0,0%
4.2.9	Налоги и платежи, относимые к указанный вид деятельности	тыс.руб.	0,00	27,41	0,0%	1,44	5,3%	1,44	100,0%	0,00	0,0%	0,00	0,0%
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	0,0%
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	0,0%
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	0,0%
4.5	Экономия расходов	тыс.руб.			0,0%		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%		0,0%
5	Нормативная прибыль	тыс.руб.	0,00	0,00	0,0%	0,00	0,0%	0,00	0,0%	0,00	0,0%	0,00	0,0%
9	Экономически необоснованные доходы прошлых периодов регулирования	тыс.руб.			0,0%		0,0%		0,0%		0,0%		0,0%
10	Экономия операционных расходов	тыс.руб.			0,0%		0,0%		0,0%		0,0%	6,00	0,0%
13	Итого НВВ	тыс.руб.	1 026,51	1 374,81	133,9%	1 058,23	77,0%	1 087,54	102,8%	1 863,74	176,1%	1 095,13	103,5%

ЭЛЕКТРОННЫЙ ТАТАРСТАН

Экспертное заключение

по корректировке долгосрочных тарифов на питьевую воду на 2022-2023 годы АО «ТАНЕКО» для потребителей муниципального образования г. Нижнекамска по делу об установлении тарифов № 26/233/к-2022 на 2019-2023 годы

Постановлением Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам (далее – Госкомитет) от 05.11.2020 №176-33/кс-2020 «Об установлении тарифов на питьевую воду для Акционерного общества «ТАНЕКО» на 2019-2023 годы» Нижнекамского муниципального района (далее – АО «ТАНЕКО») 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 «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%	70,77	104,7%
2022 год				
АО «ТАНЕКО» иные потребители (тарифы указываются без учета НДС)	65,42	100,0%	65,42	100,2%
2023 год				
АО «ТАНЕКО» иные потребители (тарифы указываются без учета НДС)	65,42	100,0%	68,54	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 26.04.2021 № 4455-ИсхП (Вх. № 3604 от 26.04.2021). Приказом Госкомитета от 06.05.2021 № 211/2021 открыто дело об установлении тарифов на 2022 год № 26/233/к-2022.

Название тарифа	**Питьевая вода**
Период регулирования	**2019-2023 (корректировка 2022-2023)**
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	30,22
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. 95
Земельный участок площадью 1 301 015 кв.м.	свидетельство о гос. регистрации	Серия 16-АК №253676 от 07.07.2011	Собственность	стр. 93 (тарифное дело 2021 г.)

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, %*
9 110,62	**70,77**	*100,0*	**79,31**	*112,07%*

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
2020	118,900	104,268

БАЛАНС водоснабжения (тыс.куб.м.)

Показатели	Принято на 2021 год	Прогноз на 2022 год	Принято на 2022 год (Госкомитет)	Отклонение к предложению организации (%)
Поднято воды				
Получено воды со стороны	121,413	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	121,413	100,0
Расход воды на собственные нужды предприятия	114,120	114,120	114,120	100,0
население		-	-	
бюджетные потребители				
прочим потребителям	7,293	7,293	7,293	100,0

Объем реализации воды принят по предложению организации. АО «ТАНЕКО» осуществляет реализацию воды преимущественно на собственные нужды (94%), прочим потребителям (*АО "Транснефть-Прикамье", ОАО "РЖД", АО "Средне-Волжский Транснефтепродукт", ПАО "Татнефть" им.В.Д. Шашина, ООО "ОНХ-Холдинг", ООО "Бона Фиде Инжиниринг"*) объем реализации составляет 6% от общего объема отпущенной воды.

Анализ финансово-хозяйственной деятельности организации за предыдущий период регулирования (2020 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	104,27	87,69%			
4	Подано воды в сеть	тыс.куб.м	118,90	104,27	87,69%			
5	Потери воды в сети	тыс.куб.м						
		%						
6	Расход воды на технологические нужды	тыс.куб.м						
7	Объем реализации воды	тыс.куб.м	118,90	104,27	87,69%			
8	Расход воды на собственные нужды предприятия	тыс.куб.м	111,40	98,29	88,23%			
9	Отпущено воды другим водопроводам	тыс.куб.м						
10	Отпущено воды по категориям потребителей - всего, в том числе:	тыс.куб.м	7,50	5,98	79,70%			
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.	153,53	159,20	101,71%	1,32	1,53	***-0,21***
4	Отчисления на социальные нужды от расходов на оплату труда основного производственного персонала	тыс. руб.	47,43	49,18	103,69%	0,40	0,47	***-0,07***
5	Амортизация основных средств производственного назначения	тыс. руб.	1 311,44	1 775,22	135,36%	11,03	17,03	***-6,00***
6	Аренда основного оборудования	тыс. руб.						
7	Ремонт и техническое обслуживание основных средств производственного назначения	тыс. руб.	19,81	25,00	126,20%	0,17	0,24	***-0,07***
8	Оплата воды, полученнои со стороны	тыс. руб.	5 629,80	4 820,85	85,63%	47,35	46,24	***1,11***
9	Услуги, оказываемые сторонними организациями на отдельных стадиях тех.процесса	тыс. руб.						
10	Цеховые расходы	тыс. руб.	134,08	362,00	269,99%	1,13	3,47	***-2,34***
11	Общеэксплуатационные расходы	тыс. руб.						
12	Прочие прямые расходы	тыс. руб.						
13	Налоги, сборы, платежи, относимые на финансовый результат:	тыс. руб.	304,54	350,00	114,93%	2,56	3,36	***-0,80***
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.**	**7 603,63**	**7 541,45**	**99,18%**	**63,95**	**72,33**	***-8,38***
19	**Доход организации от реализации услуги потребителям**	**тыс. руб.**	**7 603,63**	**382,61**	**79,74%**			
20	**Финансовый результат организации от реализации услуги потребителям**	**тыс. руб.**		***-50,04***				

За отчетный период организацией получен убыток в размере 50,04 тыс.руб. в связи с перерасходом по отдельным статьям затрат, обоснованность которого н 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	2020-2023 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 2022-2023 годы.

Используемые при регулировании индексы в соответствии с Прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации, размещенным на сайте Министерства экономического развития Российской Федерации на 2022 год и плановый период 2023 год (от 30.09.2021)

Название индекса-дефлятора	2022 год	2023 год
электрическая энергия	103,8%	103,0%
индекс потребительских цен	104,3%	104,0%
индекс цен промышленных производителей	104,8%	104,5%

Скорректированные значения по отдельным статьям затрат

I. Операционные расходы скорректированы и приняты в следующем размере:

Год долгосрочного периода регулирования	Сумма, тыс.руб.	Рост / снижение, %
2022	378,97	103,3
2023	390,19	103,0

II. Неподконтрольные расходы приняты в следующем размере:

Год долгосрочного периода регулирования	Сумма, тыс.руб.	Рост / снижение, %
2022	6 164,64	101,3
2023	6 399,04	103,8

1. Расходы на **покупную холодную воду**, приняты на 2022 год в сумме 5 860,10 тыс. руб.

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.	Утвержденный объем покупной воды, тыс. куб.м.	Фактическая (расчетная) стоимость покупки, руб./куб.м.	Расходы на приобретение покупную холодную воду, тыс. руб.

	куб.м.			
2022	121,41	118,90	48,27	5 860,10
2023	121,41	118,90	50,02	6 094,50

Услуги по поставке питьевой воды оказывает ПАО «Нижнекамскнефтехим» (договор №50013831 от 01.02.2010, договор действует с пролонгацией).

Тариф принят по среднегодовому тарифу на питьевую воду 2021 года с индексацией для ПАО «Нижнекамскнефтехим на 2022 год.

2. ***Налоги и платежи, относимые на регулируемый вид деятельности***, на уровне утвержденного периода ввиду отсутствия раздельного учета по регулируемым видам деятельности.

Вид налога	Сумма, тыс.руб.	Подтверждающие документы	Указание страницы тарифного дела
Имущественный налог	304,54	Налоговая декларация по имущественному налогу	Том 1/2020, стр. 1- 14

3. **Расходы по сомнительным долгам** не заявлены организацией

III. Расходы на амортизацию приняты в размере 1 311,44 тыс.руб на уровне утвержденного периода 2021 года ввиду отсутствия раздельного учета по регулируемым видам деятельности.

Подтверждающие документы	Указание страницы тарифного дела
Ведомость амортизации основных средств	*Входящий №6573 от 16.07.2021 (ЭДО)*

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 2022 год при установлении тарифов на очередной период регулирования исключены объемы средств, не освоенных организацией по итогам 2020 года, в размере **116 тыс.руб.** по статье «Оплата воды, полученной со стороны», данная сумма разделена на 2022-2023 годы равными долями по **58 тыс.руб.**

ВЫВОДЫ:

Скорректированная НВВ на выполнение программы водоснабжения на 2022-2023 годы составляет:

Год долгосрочного периода регулирования	Сумма, тыс.руб.
2022	7 797,04
2023	8 042,66

По итогам анализа обоснованности расходов, учтенных регулируемой организацией в предложении об установлении тарифов на 2022-2023 годы, предлагается принять:

Название организации	Одноставочный тариф на питьевую воду, руб./куб.м			
	с 01.01. по 30.06.	Отклонение к 01.07.2021, %	с 01.07. по 31.12.	Отклонение к 01.01.2022, %
2022 год				
АО «ТАНЕКО» (тарифы указаны без учета НДС)	64,22	90,7	64,22	100,0
2023 год				
АО «ТАНЕКО» (тарифы указаны без учета НДС)	64,22	100,0	68,26	106,3

*- *организация применяет упрощенную систему налогообложения*

Указанные тарифы направлены на согласование руководителю АО «ТАНЕКО». 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 2021 года.

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	2020 год			2021 год утверждено		2021 год	% роста к предыдущему году	2022 год	Расчет Госкомитета	
			Утверждено	Факт							2022 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	*	10	14	15	16
1	**Является ли организация плательщиком НДС**	**да/нет**	да	да				да		да		
	I. НАТУРАЛЬНЫЕ ПОКАЗАТЕЛИ											
2	**Реализовано воды, в том числе:**	**тыс. м3**	**118,900**	**104,266**	87,7%	**60,707**	**60,707**	**121,413**	171,8%	**121,413**	**60,707**	**60,707**
2.1	Расход воды на собственные нужды предприятия	тыс. м3	111,397	98,283	88,2%	57,060	57,060	114,120	172,2%	114,120	57,060	57,060
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
2.3	Объем воды, реализованной потребителям, в том числе:	тыс. м3	7,503	5,983	79,7%	3,647	3,647	7,294	164,1%	7,293	3,647	3,647
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	7,503	5,983	79,7%	3,647	3,647	7,294	164,1%	7,293	3,647	3,647
3	**Присоединенная мощность потребителей товаров (услуг) по холодному водоснабжению**	**тыс. м3/час**	**0,01**	**0,01**	87,7%	**0,01**	**0,01**	**0,01**	171,8%	**0,01**	**0,01**	**0,01**
4	**Расходы на весь технологический процесс - всего:**	**тыс. руб.**	**7 603,63**	**7 541,86**	99,2%	**3 675,34**	**4 089,33**	**7 764,67**	184,4%	**9 199,88**	**3 927,52**	**3 927,52**
4.1	Прямые расходы:	тыс. руб.	7 299,09	7 191,86	98,5%	3 523,07	3 937,06	7 460,13	182,7%	8 779,88	3 775,25	3 775,25
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.	156,53	159,20	101,7%	78,85	81,69	160,54	194,9%	165,14	82,88	82,88
4.1.4	Отчисления на социальные нужды от расходов на оплату труда основного производственного персонала	тыс. руб.	47,42	49,18	103,7%	23,89	24,75	48,64	198,7%	50,03	25,11	25,11
4.1.5	Амортизация основных средств производственного назначения	тыс. руб.	1 311,44	1 775,22	135,4%	655,72	655,72	1 311,44	270,7%	2 453,00	655,72	655,72
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.	19,81	25,00	126,2%	9,98	10,34	20,32	241,8%	20,90	10,49	10,49
4.1.7.1	Капитальный ремонт или резерв расходов на оплату капитального ремонта	тыс. руб.	19,81	25,00	126,2%	9,98	10,34	20,32	241,8%	20,90	10,49	10,49
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		
4.1.9	Услуги, оказываемые сторонними организациями, стоимость которых регулируется	тыс. руб.	5 629,81	4 821,26	85,6%	2 687,09	3 094,59	5 781,68	155,8%	5 949,36	**2 930,05**	2 930,05
4.1.10	Цеховые расходы	тыс. руб.	134,08	362,00	270,0%	67,54	69,97	137,51	517,4%	141,45	70,99	70,99
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.	304,54	350,00	114,9%	152,27	152,27	304,54	229,9%	420,00	152,27	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
4.2.3	Налоги и платежи, относимые на указанный вид деятельности	тыс. руб.	304,54	350,00	114,9%	152,27	152,27	304,54	229,9%	420,00	152,27	152,27
7	**Внереализационные расходы**	**тыс. руб.**	0,00	**0,00**	0,0%	375,51	375,51	751,02	0,0%	0,00		0,00
8	**Экономически необоснованные доходы прошлых периодов регулирования**	**тыс. руб.**	0,00	**0,00**	0,0%	148,24	148,24	296,48	0,0%	0,00	29,00	29,00
9	**Экономия операционных расходов**	**тыс. руб.**	0,00	**0,00**	0,0%	20,43	20,43	40,86	0,0%	0,00		0,00
12	**Товарная продукция**	**тыс. руб.**	**7 603,63**	**7 541,86**	99,2%	**3 882,18**	**4 296,17**	**8 178,35**	175,5%	**9 199,88**	**3 898,52**	**3 898,52**
13	**Средneотпускной тариф (одноставочный)**	**руб./м3**	**63,95**	**72,33**	113,1%	**63,95**	**70,77**	**67,36**	102,2%	**75,77**	**64,22**	**64,22**
14					0,0%		110,7%		0,0%	112,5%	90,7%	100,0%

Смета затрат АО «ТАНЕКО»

№ п/п	Показатели	Ед.изм.	2020 год			2021 год			2022 год
			Утверждено ГКРТТ	Факт	% отклонения, факт/утв.	Утверждено ГКРТТ	% роста к предыдущему году	Предложение организации (корректировка)	% роста предыдущем
1	2	3	4	5	6	7	8	11	12
	Является ли организация плательщиком НДС		да	да		да		да	
1	**Расходы на электрическую энергию**	тыс. руб.	**0,00**	**0,00**	**0,0%**	**0,00**	**0,0%**	**0,00**	
2	**Операционные (подконтрольные) расходы, в том числе:**	тыс. руб.	**357,84**	**595,38**	**166,4%**	**367,02**	**102,6%**	**377,52**	**1**
	Операционные расходы (проверка)	тыс. руб.	**357,84**	**595,38**	**166,4%**	**367,02**	**102,6%**	**377,52**	**1**
	Индекс эффективности расходов	%				*1%*		*1%*	
	Индекс потребительских цен	%				*104,0%*		*0,0%*	
	Индекс количества активов	%				*0,0%*		*0,0%*	
2.1	**Производственные расходы**	тыс. руб.	**338,03**	**570,38**	**168,7%**	**346,70**	**102,6%**	**356,62**	**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	
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.	203,95	208,38	102,2%	209,18	102,6%	215,17	
2.1.3.1	Расходы на оплату труда производственного персонала	тыс. руб.	156,53	159,20	101,7%	160,54	102,6%	165,14	
2.1.3.2	Отчисления на социальные нужды производственного персонала	тыс. руб.	47,42	49,18	103,7%	48,64	102,6%	50,03	
2.1.4	Общехозяйственные расходы	тыс. руб.	134,08	362,00	270,0%	137,52	102,6%	141,45	
2.2	**Ремонтные расходы**	тыс. руб.	**19,81**	**25,00**	**126,2%**	**20,32**	**102,6%**	**20,90**	**1**
2.2.2	Расходы на капитальный ремонт централизованных систем водоснабжения либо объектов, входящих в состав таких систем	тыс. руб.	19,81	25,00	126,2%	20,32	102,6%	20,90	
2.3.7.3	Прочие расходы	тыс. руб.			0,0%		0,0%		
3	**Амортизация**	тыс. руб.	**1 311,44**	**1 775,22**	**135,4%**	**1 311,44**	**100,0%**	**2 453,00**	**1**
3.1	Амортизация основных средств и нематериальных активов, относимых к объектам централизованной системы водоснабжения	тыс. руб.	1 311,44	1 775,22	135,4%	1 311,44	100,0%	2 453,00	
4	**Неподконтрольные расходы, в том числе:**	тыс. руб.	**5 934,35**	**5 171,26**	**87,1%**	**6 086,23**	**102,6%**	**6 369,36**	**1**
4.1	**Расходы на оплату товаров (работ, услуг), приобретаемых у других организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности, в том числе:**	тыс. руб.	**5 629,81**	**4 821,26**	**85,6%**	**5 781,69**	**102,7%**	5 949,36	**1**
4.1.1	расходы на транспортировку воды	тыс. руб.			0,0%		0,0%		
4.1.2	расходы на покупку воды	тыс. руб.	5 629,81	4 821,26	85,6%	5 781,69	102,7%	7 248,80	
4.2	**Расходы, связанные с уплатой налогов и сборов**	тыс. руб.	**304,54**	**350,00**	**114,9%**	**304,54**	**100,0%**	**420,00**	**1**
4.2.9	Налоги и платежи, относимые на указанный вид деятельности		304,54	350,00	114,9%	304,54	100,0%	420,00	
8	**Внереализационные расходы**	тыс. руб.				**751,01**			
9	**Экономически необоснованные доходы прошлых периодов регулирования**	тыс. руб.				**296,48**			
10	**Экономия операционных расходов**	тыс. руб.				40,86			
13	**Итого НВВ**	тыс. руб.	**7 603,63**	**7 541,86**	**99,2%**	**8 178,36**	**107,6%**	**9 199,88**	**1**

Экспертное заключение

по корректировке долгосрочных тарифов на техническую воду на 2022-2023 годы АО «ТАНЕКО» для потребителей муниципального образования г. Нижнекамска по делу об установлении тарифов № 26/234/к-2022 на 2019-2023 годы

Постановлением Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам (далее – Госкомитет) от 05.11.2020 №176-33/кс-2020 «Об установлении тарифов на техническую воду для Акционерного общества «ТАНЕКО» на 2019-2023 годы» Нижнекамского муниципального района (далее – АО «ТАНЕКО») 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 «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%	13,68	102,5%
2022 год				
АО «ТАНЕКО» иные потребители (тарифы указываются без учета НДС)	13,66	100,0%	13,66	100,0%
2023 год				
АО «ТАНЕКО» иные потребители (тарифы указываются без учета НДС)	13,66	100,0%	14,31	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 «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 30.04.2021 № 4458-ИсхП (Вх. № 3605 от 26.04.2020). Приказом Госкомитета от 06.05.2021 № 211/2021 открыто дело об установлении тарифов на 2022 год № 26/234/к-2022.

Название тарифа	**Техническая вода**

Период регулирования	**2019-2023 (корректировка 2022-2023)**
Метод регулирования	**Индексация установленных тарифов**
Сведения об организации	
Полное наименование организации	Акционерное Общество «ТАНЕКО»
ИНН/КПП	1651044095/997250001
Директор организации	Салахов Илшат Илгизович
Юридический адрес	423574, РТ, г. Нижнекамск, тер. Промзона
Почтовый адрес	423574, РТ, г. Нижнекамск, а/я 97 РУПС
Основной вид деятельности	Производство нефтепродуктов
Система налогообложения	Общая система налогообложение
Учредители организации	ПАО «ТАТНЕФТЬ» имени В.Д. Шашина» - 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	АО «ТАНЕКО», ПАО «Татнефть» имени В.Д. Шашина, АО «Нижнекамсктехуглерод»
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 09.11.2011	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».

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, %*
276 391,48	**13,68**	*100,0*	**31,03**	*226,87%*

Анализ объемов реализации воды за последние три года

Год	Принято Госкомитетом (тыс.куб.м.)	Факт (тыс.куб.м.)
2018	14 957,144	6 643,972
2019	9 026,550	8 127,017
2020	11 800,660	12 362,473

БАЛАНС водоснабжения (тыс.куб.м.)

Показатели	Прогноз на 2022 год	Принято на 2022 год (Госкомитет)	Отклонение к предложению организации (%)
Поднято воды	4 805,181	4 805,181	100,0%
Получено воды со стороны	8 289,519	8 289,519	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%

Объем реализации воды принят в соответствии с предложением организации

Анализ финансово-хозяйственной деятельности организации за предыдущий период регулирования (2020 год)

№ п/п	Наименование показателей, статей затрат	Ед. изм.	план	факт	%	*руб./куб.м*		*разница*
						план	*факт*	
1	Поднято воды	тыс.куб.м	1 426,00	2 619,62	183,70%			
2	Расход воды на хозяйственные нужды предприятия	тыс.куб.м						
3	Получено воды со стороны	тыс.куб.м	10 374,66	9 742,86	93,91%			
4	Подано воды в сеть	тыс.куб.м	11 800,66	120 362,47	104,76%			
5	Потери воды в сети	тыс.куб.м						
		%						
6	Расход воды на технологические нужды	тыс.куб.м						
7	Объем реализации воды	тыс.куб.м	11 800,66	12 362,47	104,76%			
8	Расход воды на собственные нужды предприятия	тыс.куб.м	3 202,83	3 658,80	114,24%			
9	Отпущено воды другим водопроводам	тыс.куб.м						
10	Отпущено воды по категориям потребителей - всего, в том числе:	тыс.куб.м	8 597,83	8 703,67	101,23%			
10.1	население	тыс.куб.м						
10.2	бюджетные потребители	тыс.куб.м						
10.3	прочие потребители	тыс.куб.м	8 597,83	8 703,67	101,23%			
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.	7 891,62	8 457,10	107,17%	*0,67*	*0,68*	***-0,02***
3	Расходы на оплату труда основного производственного персонала	тыс. руб.	673,42	14 937,20	2218,11%	*0,06*	*1,21*	***-1,15***
4	Отчисления на социальные нужды от расходов на оплату труда основного производственного персонала	тыс. руб.	204,04	4 614,70	2261,66%	*0,02*	*0,37*	***-0,36***
5	Амортизация основных средств производственного назначения	тыс. руб.	32 285,13	137 590,78	426,17%	*2,74*	*11,13*	***-8,39***
6	Аренда основного оборудования	тыс. руб.						
7	Ремонт и техническое обслуживание основных средств производственного назначения	тыс. руб.	0,00	2 272,40		*0,00*	*0,18*	***-0,18***
8	Оплата воды, полученной со стороны	тыс. руб.	108 355,00	104 421,26		*9,18*	*8,45*	***0,74***
9	Услуги, оказываемые сторонними организациями на отдельных стадиях тех.процесса	тыс. руб.						
10	Цеховые расходы	тыс. руб.	2 571,42	26 553,74	1032,65%	*0,22*	*2,15*	***-1,93***
11	Общеэксплуатационные расходы	тыс. руб.						
12	Прочие прямые расходы	тыс. руб.						
13	Налоги, сборы, платежи, относимые на финансовый результат:	тыс. руб.	5 560,48	32 70,60	589,35%	*0,47*	*2,65*	***-2,18***
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.**	**157 541,11**	**331 617,78**	**210,50%**	*13,35*	*26,82*	***-13,47***
19	**Доход организации от реализации услуги потребителям**	**тыс. руб.**	**157 541,11**	**116 194,01**				
20	**Финансовый результат организации от реализации услуги потребителям**	**тыс. руб.**		***-116 440,0***				

За отчетный период организацией получен убыток в размере 116 440 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.	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 2022 год и плановый период 2023-2024 годов (от 30.09.2021)

Название индекса-дефлятора	2022 год	2023 год
электрическая энергия	103,8%	103,0%
индекс потребительских цен	104,3%	104,0%
индекс цен промышленных производителей	104,8%	104,5%

Скорректированные значения по отдельным статьям затрат

I. Операционные расходы скорректированы и приняты в следующем размере:

Год долгосрочного периода регулирования	Сумма, тыс.руб.	Рост / снижение, %
2022	3 652,52	103,3%
2023	3 760,65	103,0%

II. Неподконтрольные расходы приняты в следующем размере:

Год долгосрочного периода регулирования	Сумма, тыс.руб.	Рост / снижение, %
2022	114 586,94	88,1%
2023	117 857,73	102,9%

1. ***Расходы*** на покупную холодную воду, приняты на 2022 год в сумме 108 722,48 тыс. руб.

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.	Фактическая (расчетная) стоимость покупки, руб./куб.м.	Расходы на приобретение покупную холодную воду, тыс. руб.
2022	9742,85	11,19	109 026,46
2023	9742,85	11,53	112 297,25

Услуги по поставке технической воды оказывает ООО «Управление по подготовке технологической жидкости для поддержания пластового давления» (договор №478/13.02-04/17 от 11.10.2017, срок действия договора с 01.01.2018 по 31.12.2018 г с последующей пролонгацией). Тариф принят на уровне среднегодового тарифа на техническую воду для ООО «Управление по

подготовке технологической жидкости для поддержания пластового давления» на 2022 год.

2. ***Налоги и платежи, относимые на регулируемый вид деятельности***, приняты в сумме 5 560,48 тыс.руб. на уровне утвержденного периода ввиду отсутствия раздельного учета по регулируемым видам деятельности

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, %
2022	10 211,07	113,7%
2023	10 517,40	103,0%

Подтверждающие документы	Указание страницы тарифного дела
Договор от 01.04.2013 № 50 «Энергоснабжения объектов юридического лица»	*Стр. 342(тарифного дела 2021 г.)*

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.
2022	12 362,47	0,22	3,70	10 211,07
2023	13 094,72	0,22	3,81	10 517,40

Поставщиком электроэнергии является ОАО «Татэнергосбыт».

Цена на электрическую энергию (высокое напряжение) принята по средней цене АО «Татэнергосбыт» за январь-апрель 2021 с учетом индекса дефлятора.

IV. Расходы на амортизацию приняты в размере 32 285,14 тыс.руб на уровне утвержденного периода , ввиду отсутствия раздельного учета по регулируемым видам деятельности.

Подтверждающие документы	Указание страницы тарифного дела
Ведомость амортизации основных средств	*Входящий №6573 от 16.07.2021 (ЭДО)*

V. Нормативная прибыль не заявлена организацией

VI. Недополученный доход не заявлен организацией

VII. 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**

За отчетный период 2020 года выявлены необоснованные доходы организации, выраженные в неосвоении средств, заложенных в тарифе в сумме **9 092,37 тыс. руб.** (Оплата воды, полученной со стороны).

Ввиду недопущения резкого снижения тарифов данная сумма разделена Госкомитетом на 2 года и составит:

Показатель	2022	2023
Экономически необоснованные доходы прошлых периодов регулирования, тыс.руб.	4 546,19	4 546,19

ВЫВОДЫ:

Скорректированная НВВ на выполнение программы водоснабжения на 2022-2023 годы составляет:

Год долгосрочного периода регулирования	Сумма, тыс.руб.
2022	156 189,48
2023	159 874,72

По итогам анализа обоснованности расходов, учтенных регулируемой организацией в

предложении об установлении тарифов на 2022-2023 годы, предлагается принять:

Название организации	Одноставочный тариф на техническую воду, руб./куб.м			
	с 01.01. по 30.06.	Отклонение к 01.07.2021, %	с 01.07. по 31.12.	Отклонение к 01.01.2022, %
2022 год				
АО «ТАНЕКО» (тарифы указаны без учета НДС)	11,93	87,2	11,93	100,0
2023 год				
АО «ТАНЕКО» (тарифы указаны без учета НДС)	11,93	100,0	11,99	100,5

*- *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 2021 года.

Приложение:

1. Калькуляция расходов для расчета тарифов на водоснабжение на 2022-2023 годы
2. Смета расходов

Калькуляция финансовых потребностей, необходимых на реализацию производственной программы в сфере водосна

№ п/п	Показатели	Единица измерения	2020 год			2021 год утверждено		2021 год	% роста к предыдущему году	2022 год	2022 год	Расчет Госкомитета		
			Утверждено	Факт								2022 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	к
1	2	3	4	5	6	7	8	"	10	13	14	15	16	
1	**Является ли организация плательщиком НДС**	**да/нет**	да	да				да		да				
	I. НАТУРАЛЬНЫЕ ПОКАЗАТЕЛИ													
2	**Реализовано воды, в том числе:**	**тыс. м3**	**11 800,660**	**12 663,658**	107,3%	**6 547,350**	**6 547,350**	**13 094,700**	193,4%	**11 800,660**	**13 094,700**	**6 547,350**	**6 547,350**	
2.1	Расход воды на собственные нужды предприятия	тыс. м3	3 202,830	3 658,802	114,2%	1 956,950	1 956,950	3 913,900	187,0%	0,000	3 913,900	1 956,950	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%	0,000	0,000	0,000	0,000	
2.3	Объем воды, реализованной потребителям, в том числе:	тыс. м3	8 597,830	9 004,856	104,7%	4 590,400	4 590,400	9 180,800	196,2%	0,000	9 180,800	4 590,400	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	
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	
2.3.3	Прочие потребители	тыс. м3	8 597,830	9 004,856	104,7%	4 590,400	4 590,400	9 180,800	196,2%	0,000	9 180,800	4 590,400	4 590,400	
3	**Присоединенная мощность потребителей товаров (услуг) по холодному водоснабжению**	**тыс. м3/час**	**1,35**	**1,45**	107,3%	**0,75**	**0,75**	**1,49**	193,4%	**0,00**	**1,49**	**0,75**	**0,75**	
4	**Расходы на весь технологический процесс - всего:**	**тыс. руб.**	**157 541,13**	**325 440,44**	206,6%	**86 370,54**	**88 529,64**	**174 900,18**	367,6%	**0,00**	**294 863,66**	**80 367,84**	**80 367,84**	
4.1	Прямые расходы:	тыс. руб.	151 980,65	292 669,84	192,6%	83 590,30	85 749,40	169 339,70	341,3%	0,00	271 545,91	77 587,60	77 587,60	
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	
4.1.2	Затраты на покупную электрическую энергию, по уровням напряжения	тыс. руб.	7 891,62	8 457,10	107,2%	4 423,82	4 556,53	8 980,35	185,6%	0,00	9 249,76	5 105,53	5 105,53	
4.1.3	Расходы на оплату труда основного производственного персонала	тыс. руб.	673,42	14 937,20	2218,1%	339,24	351,45	690,69	4250,2%	0,00	710,45	356,59	356,59	
4.1.4	Отчисления на социальные нужды от расходов на оплату труда основного производственного персонала	тыс. руб.	204,04	4 614,70	2261,7%	102,79	106,49	209,28	4333,5%	0,00	215,26	108,05	108,05	
4.1.5	Амортизация основных средств производственного назначения	тыс. руб.	32 285,14	131 099,00	406,1%	16 142,57	16 142,57	32 285,14	812,1%	0,00	130 501,67	16 142,57	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	
4.1.7	Ремонт и техническое обслуживание основных средств производственного назначения, в том числе:	тыс. руб.	0,00	2 272,40	0,0%	0,00	0,00	0,00	0,0%	0,00	0,00	0,00	0,00	
4.1.7.1	Капитальный ремонт или резерв расходов на оплату капитального ремонта	тыс. руб.	0,00	2 272,40	0,0%	0,00	0,00	0,00	0,0%	0,00	0,00	0,00	0,00	
4.1.8	Оплата воды, полученной со стороны	тыс. руб.	108 355,01	104 735,70	96,7%	61 286,52	63 250,37	124 536,89	165,6%	0,00	128 155,96	**54 513,23**	54 513,23	
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	
4.1.10	Цеховые расходы	тыс. руб.	2 571,42	26 553,74	1032,6%	1 295,36	1 341,99	2 637,35	1978,7%	0,00	2 712,81	1 361,62	1 361,62	
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	
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	
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	
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	
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%	0,00	23 317,75	2 780,24	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	
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%	0,00	23 317,75	2 780,24	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**	
7	**Внереализационные расходы**	**тыс. руб.**	0,00	**0,00**	0,0%	3 780,49	3 780,49	7 560,98	0,0%	0,00	0,00		0,00	
8	**Экономически необоснованные доходы прошлых периодов регулирования**	**тыс. руб.**	0,00	**0,00**	0,0%	2 743,89	2 743,89	5 487,78	0,0%	0,00	0,00	**2 273,09**	2 273,09	
12	**Товарная продукция**	**тыс. руб.**	**157 541,13**	**325 440,44**	206,6%	**87 407,14**	**89 566,24**	**176 973,38**	363,4%	**0,00**	**294 863,66**	**78 094,74**	**78 094,74**	
13	**Среднеотпускной тариф (одноставочный)**	**руб./м3**	**13,35**	**25,70**	192,5%	**13,35**	**13,68**	**13,51**	187,9%	**0,00**	**22,52**	**11,93**	**11,93**	
14					0,0%		102,5%		0,0%		166,6%	87,2%	100,0%	

Смета затрат АО «ТАНЕКО»

№ п/п	Показатели	Ед.изм.	2020 год			2021 год		2022 год		
			Утверждено ГКРТТ	Факт	% отклонения, факт/утв.	Утверждено ГКРТТ	% роста к предыдущему году	Утверждено ГКРТТ	% роста к предыдущему году	Предложени организаци (корректиров
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
	Является ли организация плательщиком НДС		да	да		да		да		да
1	**Расходы на электрическую энергию**	тыс. руб.	**7 891,62**	**8 457,10**	**107,2%**	**8 980,35**	**113,8%**	**9 249,76**	**103,0%**	**9 24**
2	**Операционные (подконтрольные) расходы, в том числе:**	тыс. руб.	**3 448,88**	**48 378,04**	**1402,7%**	**3 537,31**	**102,6%**	**3 638,52**	**102,9%**	**3 63**
	Операционные расходы (проверка)	тыс. руб.	**3 448,88**	**48 378,04**	**1402,7%**	**3 537,31**	**102,6%**	**3 638,52**	**102,9%**	**3 63**
	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.	**3 448,88**	**46 105,64**	**1336,8%**	**3 537,31**	**102,6%**	**3 638,52**	**102,9%**	**3 63**
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.	877,46	19 551,90	2228,2%	899,96	102,6%	925,71	102,9%	9
2.1.3.1	Расходы на оплату труда производственного персонала	тыс. руб.	673,42	14 937,20	2218,1%	690,69	102,6%	710,45	102,9%	7
2.1.3.2	Отчисления на социальные нужды производственного персонала	тыс. руб.	204,04	4 614,70	2261,7%	209,27	102,6%	215,26	102,9%	2
2.1.4	Общехозяйственные расходы	тыс. руб.	2 571,42	26 553,74	1032,6%	2 637,35	102,6%	2 712,81	102,9%	2 7
2.2	**Ремонтные расходы**	тыс. руб.	**0,00**	**2 272,40**	**0,0%**	**0,00**	**0,0%**	**0,00**	**0,0%**	
3	**Амортизация**	тыс. руб.	**32 285,14**	**131 099,00**	**406,1%**	**32 285,14**	**100,0%**	**32 285,14**	**100,0%**	**130 50**
3.1	Амортизация основных средств и нематериальных активов, относимых к объектам централизованной системы водоснабжения	тыс. руб.	32 285,14	131 099,00	406,1%	32 285,14	100,0%	32 285,14	100,0%	130 5
4	**Неподконтрольные расходы, в том числе:**	тыс. руб.	**113 915,49**	**137 506,30**	**120,7%**	**130 097,37**	**114,2%**	**120 514,31**	**92,6%**	**151 47**
4.1	**Расходы на оплату товаров (работ, услуг), приобретаемых у других организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности, в том числе:**	тыс. руб.	**108 355,01**	**104 735,70**	**96,7%**	**124 536,89**	**114,9%**	**114 953,83**	**92,3%**	**128 15**
4.1.1	расходы на транспортировку воды	тыс. руб.			0,0%		0,0%		0,0%	
4.1.2	расходы на покупку воды	тыс. руб.	108 355,01	104 735,70	96,7%	124 536,89	114,9%	114 953,83	92,3%	128 1
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**	**32 770,60**	**589,3%**	**5 560,48**	**100,0%**	**5 560,48**	**100,0%**	**23 31**
4.2.9	Налоги и платежи, относимые на указанный вид деятельности		5 560,48	32 770,60	589,3%	5 560,48	100,0%	5 560,48	100,0%	23 3
8	**Внереализационные расходы**	тыс. руб.				7 560,97				
9	**Экономически необоснованные доходы прошлых периодов регулирования**	тыс. руб.				5 487,78				
13	**Итого НВВ**	тыс. руб.	**157 541,13**	**325 440,44**	**206,6%**	**176 973,36**	**112,3%**	**165 687,73**	**93,6%**	**294 86**

Экспертное заключение

по корректировке долгосрочных тарифов на водоотведение
(бытовые сточные воды) на 2022-2023 годы
АО «ТАНЕКО» для потребителей муниципального образования г. Нижнекамск
по делу об установлении тарифов № 26/235/к-2022 на 2022-2023 годы

Постановлением Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам (далее – Госкомитет) от 05.11.2020 №176-33/кс-2020 «Об установлении тарифов на водоотведение для Акционерного общества «ТАНЕКО» на 2019-2023 годы» Нижнекамского муниципального района (далее – АО «ТАНЕКО») 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 «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)	14,39	92,2%	14,39	100,0%
2022 год				
АО «ТАНЕКО» иные потребители (тарифы указываются без учета НДС)	14,39	100,0%	14,72	102,3%
2023 год				
АО «ТАНЕКО» иные потребители (тарифы указываются без учета НДС)	14,72	100,0%	14,74	100,1%

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 № 2 (Вх. № 4980 от 02.07.2020). Приказом Госкомитета от 06.05.2021 № 211/2021 открыто дело об установлении тарифов на 2022 год № 26/235/к-2022.

Название тарифа	**Водоотведение**
Период регулирования	**2019-2023 (корректировка 2022-2023)**
Метод регулирования	**индексация**
Сведения об организации	
Полное наименование организации	Акционерное Общество «ТАНЕКО»
ИНН/КПП	1651044095/997250001
Директор организации	Салахов Илшат Илгизович
Юридический адрес	423574, РТ, г. Нижнекамск, тер. Промзона
Почтовый адрес	423574, РТ, г. Нижнекамск, а/я 97 РУПС
Основной вид деятельности	Производство нефтепродуктов
Система налогообложения	Общая система налогообложение
Учредители организации	ПАО «ТАТНЕФТЬ» имени В.Д. Шашина» - 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	АО «ТАНЕКО», ПАО «Татнефть» имени В.Д. Шашина, АО «Нижнекамсктехуглерод»
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
Насосная станция подкачки технической (речной) воды	свидетельство о гос. Регистрации	Серия 16-АК №13053 от 06.12.2012	Собственность	стр. 2
Насосная станция бытовых стоков №1	свидетельство о гос. Регистрации	Серия 16-АМ №151627 от 23.11..2012	Собственность	стр.44
Насосная станция бытовых стоков №2	свидетельство о гос. Регистрации	Серия 16-АМ №151694 от 06.12.2012	Собственность	стр. 45
Насосная станция бытовых стоков №6	свидетельство о гос. Регистрации	Серия 16-АМ №151662 от 06.12.2012	Собственность	Стр.46
Насосная станция бытовых стоков №7	свидетельство о гос. Регистрации	Серия 16-АМ №151668 от 06.12.2012	Собственность	Стр.47
Насосная станция бытовых стоков №3	свидетельство о гос. Регистрации	Серия 16-АМ №151625 от 06.12.2012	Собственность	Стр. 48
Насосная станция бытовых стоков №4	свидетельство о гос. Регистрации	Серия 16-АМ №151622 от 06.12.2012	Собственность	Стр. 49
Насосная станция бытовых стоков №5	свидетельство о гос. Регистрации	Серия 16-АМ №151655 от 06.12.2012	Собственность	Стр.50
Насосная станция бытовых стоков №9	свидетельство о гос. Регистрации	Серия 16-АМ №151654 от 06.12.2012	Собственность	Стр.51
Насосная станция бытовых стоков №12	свидетельство о гос. Регистрации	Серия 16-АМ №151664 от 06.12.2012	Собственность	Стр.52

Насосная станция бытовых стоков №10	свидетельство о гос. Регистрации	Серия 16-АМ №151650 от 06.12.2012	Собственность	Стр. 53
Насосная станция бытовых стоков №11	свидетельство о гос. Регистрации	Серия 16-АМ №151663 от 06.12.2012	Собственность	Стр. 54
Насосная станция бытовых стоков №13	свидетельство о гос. Регистрации права	№16- 16/032-16/094/003/2015-7409/1	Собственность	Стр.55
Насосная станция бытовых стоков №15	Выписка из ЕГРН об основных характеристиках и зарегистрированных правах на объект недвижимости	Б/н от 08.12.2017	Собственность	Стр. 56-57
Насосная станция бытовых стоков №17	Выписка из ЕГРН об основных характеристиках и зарегистрированных правах на объект недвижимости	Б/н от 18.01.2021	Собственность	Стр.59-61
Насосная станция бытовых стоков №16	Выписка из ЕГРН об основных характеристиках и зарегистрированных правах на объект недвижимости	Б/н от 11.09.2019	Собственность	Стр. 62-64
Насосная станция бытовых стоков №8	свидетельство о гос. Регистрации права	Серия 16-АМ №151717 от 06.12.2012	Собственность	Стр. 65
Насосная станция бытовых стоков №20	Выписка из ЕГРН об основных характеристиках и зарегистрированных правах на объект недвижимости	Б/н от 23.04.2020	Собственность	Стр.66-68
Насосная станция бытовых стоков №22	Выписка из ЕГРН об основных характеристиках и зарегистрированных правах на объект недвижимости	Б/н от 29.05.2020	Собственность	Стр. 69-71
Насосная станция бытовых стоков №24	Выписка из ЕГРН об основных характеристиках и зарегистрированных правах на объект недвижимости	Б/н от 10.09.2019	Собственность	Стр.72-74
Очистные сооружения с контроллерной тит. 225	свидетельство о гос. Регистрации права	Серия 16-АМ №151624 от 06.12.2012	Собственность	Стр. 75
Насосная станция бытовых стоков №2	свидетельство о гос. Регистрации права	Серия 16-АМ №151694 от 06.12.2012	Собственность	Стр. 81
Насосная станция бытовых стоков №3	свидетельство о гос. Регистрации права	Серия 16-АМ №151625 от 06.12.2012	Собственность	Стр. 82
Насосная станция	свидетельство о гос.	Серия 16-АМ №151622 от	Собственность	Стр.83

бытовых стоков №4	Регистрации права	06.12.2012		
Насосная станция бытовых стоков №5	свидетельство о гос. Регистрации права	Серия 16-АМ №151655 от 06.12.2012	Собственность	Стр. 84
Насосная станция бытовых стоков №6	свидетельство о гос. Регистрации права	Серия 16-АМ №151662 от 06.12.2012	Собственность	Стр. 85
Насосная станция бытовых стоков №7	свидетельство о гос. Регистрации права	Серия 16-АМ №151668 от 06.12.2012	Собственность	Стр. 86

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, %*
9 642,84	14,39	*100,0%*	84,09	*584,29%*

Анализ объемов реализации воды за последние три года

Год	**Принято Госкомитетом (тыс.куб.м.)**	**Факт (тыс.куб.м.)**
2018	148,769	133,874
2019	157,263	137,620
2020	157,263	144,294

БАЛАНС водоотведения (тыс.куб.м.)

Показатели	**Прогноз на 2022 год**	**Принято на 2022 год (Госкомитет)**	**Отклонение к предложению организации (%)**
Принято сточных вод по категориям потребителей, в т.ч:	195,829	195,829	100,00
Технологические нужды предприятия	-	-	-
Объем реализации сточных вод	195,829	195,829	100,00
Технологические нужды предприятия	189,769	189,769	100,00
Принято сточных вод, в том числе от:	-	-	-

Бюджетных организаций	-	-	-
Населения	-	-	-
Прочих потребителей	6,060	6,060	100,00

Объем сточных вод принят по предложению организации, реализация услуги прочим потребителям составляет 3%, остальное – технологические нужды предприятия.

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	144,29	92%			
2	Технологические нужды предприятия	тыс.куб.м						
3	Объем реализации (пропущено) сточных вод всего	тыс.куб.м	157,26	144,29	92%			
4	Хозяйственные нужды предприятия	тыс.куб.м	150,72	143,11	95%			
5	По категориям потребителей - всего, в том числе: население	тыс.куб.м	6,54	1,19	18%			
		%						
6	бюджетные организации	тыс.куб.м						
7	прочие потребители	тыс.куб.м	6,54	1,19	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	760,80	8066624%	0,00	5,27	***-5,27***
2	Затраты на покупную электрическую энергию (без учета затрат на электроэнергию на цеховые и общеэксплуатационные расходы)	тыс. руб.	248,77	700,20	281%	1,58	4,85	***-3,27***
3	Расходы на оплату труда основного производственного персонала	тыс. руб.	385,76	1300,00	337%	2,45	9,01	***-6,56***
4	Отчисления на социальные нужды от расходов на оплату труда основного производственного персонала	тыс. руб.	116,51	394,70	339%	0,74	2,74	***-1,99***
5	Амортизация основных средств производственного назначения	тыс. руб.	1 448,50	8022,67	554%	9,21	55,660	***-46,39***
6	Аренда основных средств	тыс. руб.						
7	Ремонт и техническое обслуживание основных средств производственного назначения, в том числе:	тыс. руб.	0,00	0,00	0%	0,00	0,00	***0,00***
8	Услуги, оказываемые сторонними организациями на отдельных стадиях технологического процесса	тыс. руб.						
9	Цеховые расходы	тыс. руб.	84,39	3429,67	4064%	0,54	23,77	***-23,23***
10	Общеэксплуатационные расходы	тыс. руб.						
11	Прочие прямые расходы	тыс. руб.						
12	Налоги и платежи	тыс. руб.	169,11	500,00		1,08	3,47	***-2,39***
13	**Валовая прибыль**	тыс. руб.						
14	**Всего расходов по полной себестоимости**	тыс. руб.	**2453,05**	**15108,04**	**616%**	*15,60*	*104,7*	***-89,10***
15	**Доход организации от реализации услуги потребителям**	тыс. руб.	**2453,05**	**18,52**	**18%**			
16	**Финансовый результат организации от реализации услуги потребителям**	тыс. руб.	**0,00**	***-105,77***				

За отчетный период организацией получен убыток в размере 105,77 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.	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 2022 год и плановый 2023 год (от 30.09.2021)

Название индекса-дефлятора	2022 год	2023 год
электрическая энергия	103,8%	103,0%
индекс потребительских цен	104,3%	104,0%
индекс цен промышленных производителей	104,8%	104,5%

Скорректированные значения по отдельным статьям затрат

I. Операционные расходы скорректированы и приняты в следующем размере:

Год долгосрочного периода регулирования	Сумма, тыс.руб.	Рост / снижение, %
2022	621,34	103,3
2023	639,73	103,0

II. Неподконтрольные расходы приняты в следующем размере:

Год долгосрочного периода регулирования	Сумма, тыс.руб.	Рост / снижение, %
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. на уровне утвержденного периода ввиду отсутствия раздельного учета по регулируемым видам деятельности

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 (тарифное дело 2021 г.)

III. Расходы на приобретение энергетических ресурсов с учетом корректировки приняты в следующем размере:

Год долгосрочного периода регулирования	Сумма, тыс.руб.	Рост / снижение, %
2022	501,21	103,3
2023	516,25	103,0

Подтверждающие документы	Указание страницы тарифного дела
Договор от 01.04.2013 № 50 «Энергоснабжения объектов юридического лица»	*Том 2, стр. 405-426 (тарифное дело 2021 г.)*

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.
2022	184,85	0,51	*4,82*	501,21

2023	184,85	0,51	*4,96*	516,25

Организация работает по тарифу на электрическую энергию (высокое напряжение). Поставщиком электроэнергии является ОАО «Татэнергосбыт».

Цена на электрическую энергию (высокое напряжение) принят по средней цене АО «Татэнергосбыт» за январь-апрель 2021 с учетом индекса дефлятора.

IV. Расходы на амортизацию приняты в размере 1 448,50 тыс.руб на уровне утвержденного периода 2021 года ввиду отсутствия раздельного учета по регулируемым видам деятельности.

Подтверждающие документы	**Указание страницы тарифного дела**
Ведомость амортизации основных средств	*Входящий №6573 от 16.07.2021 (ЭДО)*

V. Нормативная прибыль не заявлена организацией

IV. Недополученный доход не заявлен организацией

ВЫВОДЫ:

Скорректированная НВВ на выполнение программы водоснабжения на 2022-2023 годы составляет:

Год долгосрочного периода регулирования	**Сумма, тыс.руб.**
2022	2 740,15
2023	2 773,58

По итогам анализа обоснованности расходов, учтенных регулируемой организацией в предложении об установлении тарифов на 2022-2023 годы, предлагается принять:

Название организации	**Одноставочный тариф на водоотведение (бытовые сточные воды), руб./куб.м**			
	с 01.01. по 30.06.	**Отклонение к 01.07.2021, %**	**с 01.07. по 31.12.**	**Отклонение к 01.01.2022, %**
2022 год				
АО «ТАНЕКО» (тарифы указаны без учета НДС)	13,99	97,2	13,99	100,0
2023 год				
АО «ТАНЕКО» (тарифы указаны без учета НДС)	13,99	100,0	14,34	102,48

**- 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 2021 года.

Приложение:

1. Калькуляция расходов для расчета тарифов на водоснабжение на 2022-2023 годы
2. Смета расходов

Калькуляция финансовых потребностей, необходимых на реализацию производственной программы в сфере водоот

№ п/п	Показатели	Ед. изм.	2020 год			2021 год утверждено		2021 год	% роста к предыдущему году	2022 год	Расчет
			утверждено	факт							2022 год корре
			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
1	2	3	4		6	7		9	10	14	15
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**	**157,263**	**144,294**	**91,8%**	**92,420**	**92,420**	**184,840**	**117,5%**	**195,829**	**97,915**
2.1	Хозяйственные нужды предприятия	Тыс. м3	150,723	143,107	**94,9%**	89,150	89,150	178,300	**118,3%**	189,769	94,885
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
2.3	Объем реализации товаров и услуг потребителям, в том числе:	Тыс. м3	6,540	1,187	**18,1%**	3,270	3,270	6,540	**100,0%**	6,060	3,030
2.3.1	Население	Тыс. м3	0,000	0,000	**0,0%**	0,000	0,000	0,000	**0,0%**	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
2.3.3	Прочие потребители	Тыс. м3	6,540	1,187	**18,1%**	3,270	3,270	6,540	**100,0%**	6,060	3,030
3	**Присоединенная мощность потребителей товаров (услуг) по водоотведению**		**0,02**	**0,02**	**91,8%**	**0,01**	0,01	**0,02**	**117,5%**	**0,02**	**0,01**
4	**Расходы на весь технологический процесс - всего**	**тыс. руб.**	**2 453,07**	**15 108,04**	**615,9%**	**1 329,99**	**1 330,08**	**2 660,07**	**108,4%**	**9 846,83**	**1 370,08**
4.1	*Прямые расходы*	тыс. руб.	*2 283,96*	*14 608,04*	**639,6%**	*1 246,93*	*1 244,03*	*2 490,96*	**109,1%**	*9 346,83*	*1 285,52*
4.1.1	Материалы (химические реагенты)	тыс. руб.	0,02	760,80	**3965395,4%**	0,01	0,01	0,02	**104,2%**	0,02	0,01
4.1.2	Затраты на покупную электрическую энергию, по уровням напряжения	тыс. руб.	248,76	700,20	**281,5%**	217,10	223,62	440,72	**177,2%**	705,20	250,61
4.1.3	Расходы на оплату труда основного производственного персонала	тыс. руб.	385,76	1 300,00	**337,0%**	194,33	201,32	395,65	**102,6%**	406,97	204,27
4.1.4	Отчисления на социальные нужды от расходов на оплату труда основного производственного персонала	тыс. руб.	116,50	394,70	**338,8%**	58,69	60,80	119,49	**102,6%**	122,91	61,69
4.1.5	Амортизация основных средств производственного назначения	тыс. руб.	1 448,50	8 022,67	**553,9%**	734,27	714,22	1 448,49	**100,0%**	8 022,67	**724,25**
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
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
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
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
4.1.9	Цеховые расходы	тыс. руб.	84,42	3 429,67	**4062,6%**	42,53	44,06	86,59	**102,6%**	89,06	44,71
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
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
4.1.10.2	Прочие расходы	тыс. руб.	0,00	0,00	**0,0%**			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
4.3	*Налоги и платежи*	тыс. руб.	*169,11*	*500,00*	**295,7%**	*83,06*	*86,05*	*169,11*	**100,0%**	*500,00*	*84,56*
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.	169,11	500,00	**295,7%**	83,06	86,05	169,11	**100,0%**	500,00	84,56
12	**Товарная продукция**	**тыс. руб.**	**2 453,07**	**15 108,04**	**615,9%**	**1 329,99**	**1 330,08**	**2 660,07**	**108,4%**	**9 846,83**	**1 370,08**
13	**Среднеотпускной тариф (одноставочный)**	**руб./м3**	**15,60**	**104,70**	**671,2%**	**14,39**	**14,39**	**14,39**	**92,3%**	**50,28**	**13,99**
14							100,0%			0,0%	97,2%

Смета затрат АО «ТАНЕКО»

№ п/п	Показатели	Ед.изм.	2020 год			2021 год		2022 год		
			Утверждено ГКРТТ	Факт	% отклонения, факт/утв.	Утверждено ГКРТТ	% роста к предыдущему году	Утверждено ГКРТТ	% роста к предыдущему году	Предложени организации (корректировк
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
	Является ли организация плательщиком НДС		**да**	**да**		**да**		**да**		**да**
1	**Расходы на электрическую энергию**	тыс.руб.	**248,76**	**700,20**	**281,5%**	**440,72**	**62,9%**	**453,94**	**103,0%**	**501**
2	**Операционные (подконтрольные) расходы, в том числе:**	тыс.руб.	**586,70**	**5 885,17**	**1003,1%**	**601,74**	**10,2%**	**618,96**	**102,9%**	**618**
	Операционные расходы (проверка)		586,70	5 885,17	**1003,1%**	601,74	**10,2%**	618,96	**102,9%**	618
	Индекс эффективности расходов	%				1,00%		1,00%		1,0
	Индекс потребительских цен	%				104,00%		104,00%		
	Индекс количества активов	%				0,00%		0,00%		0,0
2.1	**Производственные расходы**	тыс.руб.	**586,70**	**5 885,17**	**1003,1%**	**601,74**	**10,2%**	**618,96**	**102,9%**	**618**
2.1.1	Расходы на приобретение сырья и материалов и их хранение	тыс.руб.	0,02	760,80	3965395,4%	0,02	0,0%	0,02	104,2%	0
2.1.1.1	Реагенты	тыс.руб.	0,02	760,80	3965395,4%	0,02	0,0%	0,02	104,2%	0
2.1.3	Расходы на оплату труда и отчисления на социальные нужды основного производственного персонала, в том числе налоги и сборы:	тыс.руб.	502,26	1 694,70	337,4%	515,14	30,4%	529,88	102,9%	529
2.1.3.1	Расходы на оплату труда производственного персонала	тыс.руб.	385,76	1 300,00	337,0%	395,65	30,4%	406,97	102,9%	406
2.1.3.2	Отчисления на социальные нужды производственного персонала, в том числе налоги и сборы	тыс.руб.	116,50	394,70	338,8%	119,49	30,3%	122,91	102,9%	122
2.1.4	Общехозяйственные расходы	тыс.руб.	84,42	3 429,67	4062,6%	86,58	2,5%	89,06	102,9%	89
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
3	**Амортизация**	тыс.руб.	1 448,50	8 022,67	553,9%	1 448,50	18,1%	1 448,50	100,0%	8 022
3.1	Амортизация основных средств и нематериальных активов, относимых к объектам централизованной системы водоснабжения и водоотведения	тыс.руб.	1 448,50	8 022,67	553,9%	1 448,50	18,1%	1 448,50	100,0%	8 022
4	**Неподконтрольные расходы, в том числе:**	тыс.руб.	**169,11**	**500,00**	295,7%	**169,11**	33,8%	**169,11**	100,0%	**500**
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
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.	**169,11**	**500,00**	**295,7%**	**169,11**	**33,8%**	**169,11**	**100,0%**	**500**
4.2.9	Налоги и платежи, относимые на указанный вид деятельности	тыс.руб.	169,11	500,00	295,7%	169,11	33,8%	169,11	100,0%	500
13	**Итого НВВ**	тыс.руб.	**2 453,07**	**15 108,04**	**615,9%**	**2 660,07**	**17,6%**	**2 690,51**	**101,1%**	**9 642**

Экспертное заключение

по корректировке долгосрочных тарифов на водоотведение (промышленные сточные воды) на 2022-2023 годы АО «ТАНЕКО» для потребителей муниципального образования г. Нижнекамск по делу об установлении тарифов № 26/236/к-2022 на 2019-2023 годы

Постановлением Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам (далее – Госкомитет) от 05.11.2020 №176-33/кс-2020 «Об установлении тарифов на водоотведение для Акционерного общества «ТАНЕКО» на 2019-2023 годы» Нижнекамского муниципального района (далее – АО «ТАНЕКО») 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 «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%	23,44	101,1%
2022 год				
АО «ТАНЕКО» иные потребители (тарифы указываются без учета НДС)	23,44	100%	24,17	103,1%
2023 год				
АО «ТАНЕКО» иные потребители (тарифы указываются без учета НДС)	24,17	100%	24,48	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). Приказом Госкомитета от 06.05.2021 № 211/2021 открыто дело об установлении тарифов на 2022 год № 26/236/к-2022.

Название тарифа	**Водоотведение**
Период регулирования	**2019-2023 (корректировка 2022-2023)**
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, а/я 97 РУПС
Основной вид деятельности	Производство нефтепродуктов
Система налогообложения	Общая система налогообложение
Учредители организации	ПАО «ТАТНЕФТЬ» имени В.Д. Шашина» - 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	АО «ТАНЕКО», ПАО «Татнефть» имени В.Д. Шашина, АО «Нижнекамсктехуглерод»
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.	-
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.10
Насосная станция промливневых вод №4	свидетельство о гос. регистрации	Серия 16-АМ №151656 от 06.12.2012	Собственность	стр. 11
Насосная станция промливневых вод №1	свидетельство о гос. Регистрации	16-16/032-16/094/003/2015-7407/1	Собственность	стр. 9
Канализационная станция промливневых вод (тит.198/7 сек 0820)	Выписка из ЕГРН	б/н от 23.04.2020	Собственность	стр.12-14
Канализационная станция промливневых вод (тит.198/8 сек 0820)	Выписка из ЕГРН	б/н от 08.06.2020	Собственность	стр.15-17
Канализационная станция промливневых вод (тит.198/9 сек 0820)	Выписка из ЕГРН	б/н от 31.03.2020	Собственность	стр. 18-20
Канализационная станция промливневых вод (тит.198/10 сек 0820)	Выписка из ЕГРН	б/н от 05.09.2019	Собственность	стр. 21-23

Насосная станция промливневых вод №21	Выписка из ЕГРН	б/н от 15.01.2021	Собственность	стр. 24-26

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, %*
392 229,87	23,44	100,0%	102,82	438,57%

Анализ объемов реализации воды за последние три года

Год	**Принято Госкомитетом (тыс.куб.м.)**	**Факт (тыс.куб.м.)**
2018	6 069,870	3 847,082
2019	7 115,196	5 226,309
2020	6 982,109	5 330,178

БАЛАНС водоотведения (тыс.куб.м.)

Показатели	**Прогноз на 2022 год**	**Принято на 2022 год (Госкомитет)**	**Отклонение к предложению организации (%)**
Принято сточных вод по категориям потребителей, в т.ч:	6 212, 975	6 212, 975	100,0%
Технологические нужды предприятия	-	-	-
Объем реализации сточных вод	6 212, 975	6 212, 975	100,0%
Технологические нужды предприятия	5 649, 517	5 649, 517	100,0%
Принято сточных вод, в том числе от:	563, 458	563, 458	100,0%
Бюджетных организаций	-	-	-

Населения	-	-	-
Прочих потребителей	563, 458	563, 458	100,0%

Объем сточных вод принят 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 план	руб./куб.м факт	разница
1	Принято сточных вод всего	тыс.куб.м	6 982,11	5 226,31	75%			
2	Технологические нужды предприятия	тыс.куб.м						
3	Объем реализации (пропущено) сточных вод всего	тыс.куб.м	6 982,11	5 330,18	76%			
4	Хозяйственные нужды предприятия	тыс.куб.м	5 213,97	5 212,60	100%			
5	По категориям потребителей - всего, в том числе: население	тыс.куб.м	1 768,14	117,58	7%			
		%						
6	бюджетные организации	тыс.куб.м						
7	прочие потребители	тыс.куб.м	1 768,14	117,58	7%			
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.	7 948,82	8 524,40	107%	1,14	1,60	*-0,46*
2	Затраты на покупную электрическую энергию (без учета затрат на электроэнергию на цеховые и общеэксплуатационные расходы)	тыс. руб.	11 016,95	35 744,00	324%	1,58	6,71	*-5,13*
3	Расходы на оплату труда основного производственного персонала	тыс. руб.	49 791,80	51 061,38	103%	7,13	9,58	*-2,45*
4	Отчисления на социальные нужды от расходов на оплату труда основного производственного персонала	тыс. руб.	15 086,90	15 488,20	103%	2,16	2,91	*-0,74*
5	Амортизация основных средств производственного назначения	тыс. руб.	13 009,11	193 125,0	1485%	1,86	36,23	*-34,37*
6	Аренда основных средств	тыс. руб.						
7	Ремонт и техническое обслуживание основных средств производственного назначения, в том числе:	тыс. руб.	14 696,41	2 015,60	14%	2,10	0,38	*1,73*
8	Услуги, оказываемые сторонними организациями на отдельных стадиях технологического процесса	тыс. руб.						
9	Цеховые расходы	тыс. руб.	17 030,23	64,224	377%	2,44	12,05	*-9,61*
10	Общеэксплуатационные расходы	тыс. руб.						
11	Прочие прямые расходы	тыс. руб.						
12	Налоги и платежи	тыс. руб.	24 114,5	88 237,33		3,45	16,55	*-13,10*
13	**Валовая прибыль**	тыс. руб.						
14	**Всего расходов по полной себестоимости**	тыс. руб.	**152 694,72**	**458 419,91**	**300%**	**21,87**	**86,00**	*-64,14*
15	**Доход организации от реализации услуги потребителям**	тыс. руб.	**152 694,72**	**2 691,47**				
16	**Финансовый результат организации от реализации услуги потребителям**	тыс. руб.	-	*-7 421,11*				

За отчетный период организацией получен убыток в размере 7 421,11 тыс.руб. в связи с перерасходом по отдельным статьям затрат, обоснованность которого 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	2020-2023 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 2022 год и плановый 2023 год (от 30.09.2021)

Название индекса-дефлятора	2022 год	2023 год
электрическая энергия	103,8%	103,0%
индекс потребительских цен	104,3%	104,0%
индекс цен промышленных производителей	104,8%	104,5%

Скорректированные значения по отдельным статьям затрат

I. Операционные расходы скорректированы и приняты в следующем размере:

Год долгосрочного периода регулирования	Сумма, тыс.руб.	Рост / снижение, %
2022	110 727,56	103,3%
2023	114 005,10	103,0%

II. Неподконтрольные расходы приняты в следующем размере:

Год долгосрочного периода регулирования	Сумма, тыс.руб.	Рост / снижение, %
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 ввиду отсутствия раздельного учета по регулируемым видам деятельности.

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, %
2022	11 470,00	103,0%
2023	11 814,10	103,0%

Подтверждающие документы	Указание страницы тарифного дела
Договор от 01.04.2013 № 50 «Энергоснабжения объектов юридического лица»	*Том 3, стр. 94-115 (тарифное дело 2021 г.)*

Год долгосрочного периода регулирования	Объем отпуска (пропущенных) воды (сточных вод), тыс. куб.м.	Удельный расход электрической энергии,	Цена на электрическую энергию, руб/кВт	Расходы на приобретение энергетических ресурсов, тыс. руб.

		кВт.ч./куб.м		
2022	6 212, 97	0,50	*3,35*	11 470,00
2023	6 212, 97	0,50	*3,45*	11 814,10

Организация работает по тарифу на электрическую энергию (высокое напряжение). Поставщиком электроэнергии является ОАО «Татэнергосбыт».

IV. Расходы на амортизацию приняты в размере 31 009,12 тыс.руб на уровне утвержденного периода 2021 года ввиду отсутствия раздельного учета по регулируемым видам деятельности.

Подтверждающие документы	Указание страницы тарифного дела
Ведомость амортизации основных средств	*Входящий №6573 от 16.07.2021 (ЭДО)*

V. Нормативная прибыль не заявлена организацией

VI. Недополученный доход не заявлен организацией

VII. 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 на 2022 г. исключена сумма экономии расходов:

- 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);
- 2020 год в размере 9 203,72 тыс. руб (по статье ремонт).

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	-	-	-
Необоснованный доход за 2020 год		9 203,72	
Итого	10 905,38	20 109,1	10 905,38

ВЫВОДЫ:

Скорректированная НВВ на выполнение программы водоснабжения на 2022-2023 годы составляет:

Год долгосрочного периода регулирования	Сумма, тыс.руб.
2022	157 212,08
2023	170 037,43

По итогам анализа обоснованности расходов, учтенных регулируемой организацией в предложении об установлении тарифов на 2022-2023 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, %
2022 год				
АО «ТАНЕКО» (тарифы указаны без учета НДС)	23,44	100,0	27,17	115,9
2023 год				
АО «ТАНЕКО» (тарифы указаны без учета НДС)	27,17	100,0	27,57	101,46

*- *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 2021 года.
Приложение: 1. Калькуляция расходов для расчета тарифов на водоснабжение на 2022-2023 годы 2. Смета расходов

Калькуляция финансовых потребностей, необходимых на реализацию производственной программы в сфере водоотв

№ п/п	Показатели	Ед. изм.	2020 год			2021 год утверждено		2021 год	% роста к предыдущему году	Расчет Госко	
			утверждено	факт						2022 год корректиро	
			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
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	15	16
1	**Является ли организация плательщиком НДС**	**(да / нет)**	**да**	**да**				**да**			
	I. НАТУРАЛЬНЫЕ ПОКАЗАТЕЛИ										
2	**Пропущено сточных вод всего , в том числе:**	**Тыс. м3**	**6 982,109**	**5 330,178**	**76,3%**	**3 491,055**	**3 491,055**	**6 982,110**	**100,0%**	**3 106,488**	**3 106,488**
2.1	Хозяйственные нужды предприятия	Тыс. м3	5 213,974	5 212,595	**100,0%**	2 606,987	2 606,987	5 213,974	**100,0%**	2 824,759	2 824,759
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
2.3	Объем реализации товаров и услуг потребителям, в том числе:	Тыс. м3	1 768,135	117,583	**6,7%**	884,068	884,068	1 768,136	**100,0%**	281,729	281,729
2.3.1	Население	Тыс. м3	0,000	0,000	**0,0%**	0,000	0,000	0,000	**0,0%**	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
2.3.3	Прочие потребители	Тыс. м3	1 768,135	117,583	**6,7%**	884,068	884,068	1 768,136	**100,0%**	281,729	281,729
3	**Присоединенная мощность потребителей товаров (услуг) по водоотведению**		**0,80**	**0,61**	**76,3%**	**0,40**	0,40	**0,80**	**100,0%**	**0,35**	0,35
4	**Расходы на весь технологический процесс - всего**	**тыс. руб.**	**170 694,69**	**458 419,90**	**268,6%**	**86 410,24**	**87 295,73**	**173 705,97**	**101,8%**	**82 870,61**	**94 450,55**
4.1	*Прямые расходы*	тыс. руб.	*146 580,19*	*370 182,57*	**252,5%**	*74 352,99*	*75 238,48*	*149 591,47*	**102,1%**	*82 870,61*	*70 336,05*
4.1.1	Материалы (химические реагенты)	тыс. руб.	7 948,81	8 524,40	**107,2%**	4 004,23	4 148,38	8 152,61	**102,6%**	4 120,48	4 297,66
4.1.2	Затраты на покупную электрическую энергию, по уровням напряжения	тыс. руб.	11 016,94	35 744,00	**324,4%**	5 589,88	5 757,57	11 347,45	**103,0%**	5 628,07	5 841,93
4.1.3	Расходы на оплату труда основного производственного персонала	тыс. руб.	49 791,80	51 061,38	**102,5%**	25 082,74	25 985,72	51 068,46	**102,6%**	25 810,94	26 920,82
4.1.4	Отчисления на социальные нужды от расходов на оплату труда основного производственного персонала	тыс. руб.	15 086,90	15 488,20	**102,7%**	7 600,06	7 873,68	15 473,74	**102,6%**	7 820,71	8 157,01
4.1.5	Амортизация основных средств производственного назначения	тыс. руб.	31 009,10	193 125,00	**622,8%**	15 504,56	15 504,55	31 009,11	**100,0%**	**23 149,35**	7 859,76
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
4.1.7	Текущий ремонт и техническое обслуживание основных средств производственного назначения, в том числе:	тыс. руб.	14 696,41	2 015,60	**13,7%**	7 403,35	7 669,87	15 073,22	**102,6%**	7 618,28	7 945,87
4.1.7.1	Капитальный ремонт или резерв расходов на оплату капитального ремонта	тыс. руб.	14 696,41	2 015,60	**13,7%**	7 403,35	7 669,87	15 073,22	**102,6%**	7 618,28	7 945,87
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
4.1.9	Цеховые расходы	тыс. руб.	17 030,23	64 224,00	**377,1%**	9 168,17	8 298,71	17 466,88	**102,6%**	8 722,78	9 313,00
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
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
4.1.10.2	Прочие расходы	тыс. руб.	0,00	0,00	**0,0%**			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
4.3	*Налоги и платежи*	тыс. руб.	*24 114,50*	*88 237,33*	**365,9%**	*12 057,25*	*12 057,25*	*24 114,50*	**100,0%**	*0,00*	*24 114,50*
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.	24 114,50	88 237,33	**365,9%**	12 057,25	12 057,25	24 114,50	**100,0%**		24 114,50
5	**Валовая прибыль**	**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	**0,0%**	5 452,69	5 452,69	10 905,38	**0,0%**	5 452,69	5 452,69
9	**Экономия операционных расходов**	**тыс. руб.**		0,00	**0,0%**			0,00	**0,0%**	4 601,86	4 601,86

Смета затрат АО «ТАНЕКО»

№ п/п	Показатели	Ед.изм.	2020 год			2021 год		2022 год		
			Утверждено ГКРТТ	Факт	% отклонения, факт/утв.	Утверждено ГКРТТ	% роста к предыдущему году	Утверждено ГКРТТ	% роста к предыдущему году	Предложение организа (корректир
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
	Является ли организация плательщиком НДС		**да**	**да**		**да**		**да**		**да**
1	**Расходы на электрическую энергию**	тыс.руб.	**11 016,94**	**35 744,00**	**324,4%**	**11 347,45**	**31,7%**	**11 687,87**	**103,0%**	**11**
2	**Операционные (подконтрольные) расходы, в том числе:**	тыс.руб.	**104 554,15**	**141 313,58**	**135,2%**	**107 234,92**	**75,9%**	**110 302,92**	**102,9%**	**110**
	Операционные расходы (проверка)		104 554,15	141 313,58	**135,2%**	107 234,92	**75,9%**	110 302,92	**102,9%**	110
	Индекс эффективности расходов	%				1,00%		1,00%		
	Индекс потребительских цен	%				104,00%		104,00%		1
	Индекс количества активов	%				0,00%		0,00%		
2.1	**Производственные расходы**	тыс.руб.	**89 857,74**	**139 297,98**	**155,0%**	**92 161,69**	**66,2%**	**94 798,45**	**102,9%**	**94**
2.1.1	Расходы на приобретение сырья и материалов и их хранение	тыс.руб.	7 948,81	8 524,40	107,2%	8 152,62	95,6%	8 385,86	102,9%	8
2.1.1.1	Реагенты	тыс.руб.	7 948,81	8 524,40	107,2%	8 152,62	95,6%	8 385,86	102,9%	8
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%	
2.1.3	Расходы на оплату труда и отчисления на социальные нужды основного производственного персонала, в том числе налоги и сборы:	тыс.руб.	64 878,70	66 549,58	102,6%	66 542,18	100,0%	68 445,98	102,9%	68
2.1.3.1	Расходы на оплату труда производственного персонала	тыс.руб.	49 791,80	51 061,38	102,5%	51 068,46	100,0%	52 529,53	102,9%	52
2.1.3.2	Отчисления на социальные нужды производственного персонала, в том числе налоги и сборы	тыс.руб.	15 086,90	15 488,20	102,7%	15 473,72	99,9%	15 916,45	102,9%	15
2.1.4	Общехозяйственные расходы	тыс.руб.	17 030,23	64 224,00	377,1%	17 466,89	27,2%	17 966,61	102,9%	17
2.2	**Ремонтные расходы**	тыс.руб.	**14 696,41**	**2 015,60**	**13,7%**	**15 073,23**	**747,8%**	**15 504,47**	**102,9%**	**15**
2.2.2	Расходы на капитальный ремонт централизованных систем водоснабжения и (или) водоотведения либо объектов, входящих в состав таких систем	тыс.руб.	14 696,41	2 015,60	13,7%	15 073,23	747,8%	15 504,47	102,9%	15
3	**Амортизация**	тыс.руб.	31 009,10	193 125,00	622,8%	31 009,10	16,1%	31 009,10	100,0%	193
3.1	Амортизация основных средств и нематериальных активов, относимых к объектам централизованной системы водоснабжения и водоотведения	тыс.руб.	31 009,10	193 125,00	622,8%	31 009,10	16,1%	31 009,10	100,0%	193
4	**Неподконтрольные расходы, в том числе:**	тыс.руб.	**24 114,50**	**88 237,33**	365,9%	**24 114,50**	27,3%	**24 114,50**	100,0%	**88**
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**	**88 237,33**	**365,9%**	**24 114,50**	**27,3%**	**24 114,50**	**100,0%**	**88**
4.2.9	Налоги и платежи, относимые на указанный вид деятельности	тыс.руб.	24 114,50	88 237,33	365,9%	24 114,50	27,3%	24 114,50	100,0%	88
9	**Экономически необоснованные доходы прошлых периодов регулирования**	тыс.руб.	10 905,38		0,0%	10 905,38	0,0%	10 905,38	100,0%	10
10	**Экономия операционных расходов**	тыс.руб.			0,0%		0,0%		0,0%	
13	**Итого НВВ**	тыс.руб.	**159 789,31**	**458 419,90**	**286,9%**	**162 800,59**	**35,5%**	**166 209,01**	**102,1%**	**392**

Экспертное заключение
по результатам экспертизы предложений по корректировке тарифов
на тепловую энергию на 2022-2023 годы
АО «Буинское предприятие тепловых сетей»

В адрес Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам (далее - Госкомитет) поступило заявление от АО «Буинское предприятие тепловых сетей» (далее – АО «Буинское ПТС») на корректировку тарифов в сфере теплоснабжения на 2022 год.

Заявление на корректировку тарифов, с приложением расчетных и обосновывающих материалов от 27.04.2021 № 63

В соответствии с законодательством в сфере теплоснабжения и на основании предложения регулируемой организации Приказом Госкомитета от 11.05.2021 №250/2021 **открыто тарифное дело №20-19/тэ/к-2022** 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 № 5-50/тэ (в редакции постановления Госкомитета от 20.11.2020 №266-37/тэ-2020) 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	**1 588,53**	*100,0%*	**1 628,52**	*102,5%*
2020	**1 628,52**	*100,0%*	**1 685,51**	*103,5%*
2021	**1 685,51**	*100,0%*	**1 759,67**	*104,4%*
2022	**1 759,67**	*100,0%*	**1 829,67**	*104,0%*
2023	**1 829,67**	*100,0%*	**1 855,05**	*101,4%*

Сведения по организации

Полное наименование организации	Акционерное общество «Буинское предприятие тепловых сетей»
ИНН/КПП	1614008074 / 161401001
ОГРН	1061672030970
Управляющий	Хасанов Фиргать Равилович
Юридический адрес	422430, г.Буинск, ул.Космонавтов, 111б
Почтовый адрес	422430, г.Буинск, ул.Космонавтов, 111б
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.	40
Установленная мощность	Гкал/час	26,53
Присоединённая нагрузка	Гкал/час	8,31
Протяженность сетей (в двухтрубном исчислении), в том числе:	км	15,32

В качестве правоустанавливающих документов, подтверждающих законное право организации в отношении объектов, используемых для осуществления регулируемой деятельности, представлены (свидетельства о гос. регистрации права):

Наименование объекта	Подтверждающие документы
Котельная Дос.центр, ул. Р.Люксембург, д. 65а	свид. серия 16-АВ №383217 от 06.03.2009
Котельная Шк.№5, ул. Исхаки, д.29б	свид. серия 16-АС №384976 от 14.10.2009
Котельная Д/С Алтынчеч, ул. Исхаки, д.29б	свид. серия 16-АС №384975 от 14.10.2010
Котельная шк.Луначарского, ул. С.Коммуны, 36а	свид. серия 16-АН №848332 от 27.03.2015
Котельная шк. Студенец, Буинский р-он, д. Студенец, ул. Школьная, 4	свид. серия 16-АН №707242 от 29.10.2014
Котельная шк. Мещеряки, Буинский р-он, д. Мещеряково, ул. М.Джалиля, 109а	свид. серия 16-АН №707150 от 30.10.2014
Квартальная котельная №1, ул. Ефремова, 140	свид. серия 16-АС №526925 от 30.12.2009
Котельная ЦРБ, ул. Ефремова, д.135	свид. серия 16-АС №512017 от 30.12.2009
Котельная Интернат, ул. Р.Люксембург, д.117а	свид. серия 16-АВ №383180 от 06.03.2009
Котельная пос. Сах. Завод, ул. Газовая 16а	свид. серия 16-АС №333282 от 29.10.2009
Котельная д/с Теремок, ул. Вокзальная, д. 29а	План приватизации б/н 15.06.2006
Котельная Вахитова, ул. Красноармейская, 59 а	План приватизации б/н 15.06.2006
Котельная "Гараж"	Акт прием-передачи б/н от 14.08.2017
Котельная санатория, Буинский район, с. Черки-Кильдуразы, ул. Гагарина, д.23	Договор аренды №407/17 от 01.10.2017
Котельная Военкомат, ул. Р. Люксембург, д.74	Договор №03-06-16-01-343 от 26.12.2017
Котельные в кол-ве 25 ед.	эксплуатируются на основании концессионного соглашения, заключенного с МКУ «Палата имущественных и земельных отношений муниципального образования «Буинский муниципальный район Республики Татарстан» с апреля 2017 года. Концессионное соглашение заключено до 2037 года (срок 20 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, %*
75 634,43	**1 759,67**	*100,0*	**2 364,01**	*134,3%*

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

	2022 год	*2023 год*
Природный газ с 1 июля	105,0	103,0
Электрическая энергия	103,0	103,0
Индекс потребительских цен	104,3	104,0

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	Постановлением Исполнительного комитета Буинского муниципального образования от 22.07.2014 №48 утверждена схема теплоснабжения города Буинск
Актуализация, дата последней актуализации	Постановлением Исполнительного комитета Буинского муниципального образования от 03.04.2019 №179 внесены изменения в схему теплоснабжения города Буинск
Организации присвоен статус единой теплоснабжающей организации (ЕТО)	Постановлением Исполнительного комитета Буинского муниципального образования от 15.05.2014 №32 организации присвоен статус единой теплоснабжающей

Анализ фактических и плановых объемов	
Пояснительная по изменениям объема реализации тепловой энергии	Полезный отпуск на 2022 год принят в соответствии с проведенным анализом (фактические данные за 3 года) в объеме 42 481,00 Гкал, со снижением к 2021г. на 0,7%

ЭЛЕКТРОННЫЙ ТАТАРСТАН

Баланс производства тепловой энергии, Гкал							
Показатели	2020г. (факт.)	Принято ГКРТТ на 2021г.	Прогноз организации на 2021г.	Принято ГКРТТ на 2021г.			
				Всего	*Отк к 2020г., (%)*	*по Концессии*	*по 16 котельным*
Выработка тепловой энергии	39 047,82	45 914,76	40 699,99	45 503,33	*99,1*	*10 668,96*	*34 834,37*
собственные нужды котельных	607,45	557,70	446,13	446,13	*80,0*	*340,05*	*106,08*
Потери	**2 371,49**	**2 576,20**	**2 483,78**	**2 576,20**	*100,0*	***463,81***	***2 112,39***
Полезный отпуск, в т.ч.:	**36 068,88**	**42 780,86**	**37 770,08**	**42 481,00**	*99,3*	***9 865,10***	***32 615,90***
собственное потребление	0,0	244,15	192,10	0,0			*0,0*
население	15 549,67	20 268,48	15 141,77	20 340,00	*100,4*		*20 340,00*
бюджет	18 965,36	20 414,10	20 875,44	20 379,40	*99,8*	*9 865,10*	*10 514,30*
прочие	1 553,86	1 854,13	1 560,77	1 761,60	*95,0*		*1 761,60*

Распределение полезного отпуска по полугодиям на 2022 год:
1 полугодие – 24 669,80 Гкал;
2 полугодие – 17 811,20 Гкал.

Анализ финансово-хозяйственной деятельности организации за 2020 год

Анализ произведен на основании следующих документов:
- Отчетная калькуляция организация «Калькуляция расходов, связанных с производством и передачей тепловой энергии»:
организацией за 2020 год получен убыток в размере 10 546,51 тыс. рублей. Убыток получен за счет снижения полезного отпуска на 17,2% (или на 7 480,74 Гкал) и превышения фактических данных от учтенных показателей на 2020 год.
Превышение по следующим статьям:
- «топливо на технологические цели» на сумму 104,24 тыс. руб.;
- «ФОТ производственного персонала» и отчисления на социальные нужды на общую сумму 1 528,60 тыс. руб.;
- «электроэнергия на технологические цели» на сумму 481,16 тыс. руб.;
- амортизация основного производственного оборудования на 857,36 тыс. руб.;
- ремонт на сумму 2 906,80 тыс. руб.
- «общепроизводственные расходы» на сумму 1 364,85 тыс. руб.;
- «общехозяйственные расходы» на сумму 2 479,73 тыс. рублей.
Экономия сложилась по следующим статьям:
- «сырье и материалы» на сумму 55,19 тыс.руб.

Принятые значения по статьям затрат

I. Расходы на приобретение энергетических ресурсов с учетом корректировки на 2022 год приняты в сумме 45 982,26 тыс. руб., в т. ч.:

№ п/п	Наименование расхода	Долгосрочный период регулирования				
		2019 год	2020 год	2021 год	Кор-ка на 2022 год	Кор-ка на 2023 год
1	Расходы на топливо	**40 783,78**	**35 835,48**	**35 608,73**	**37 587,77**	**39 345,77**
	откл. к предыд. периоду		*87,9%*	*99,4%*	*105,6%*	*104,7%*
	объем	*7 489,10*	*6 431,46*	*6 324,27*	*6 282,46*	*6 282,46*
2	Расходы на электроэнергию	**8 547,26**	**7 616,24**	**7 879,25**	**8 250,87**	**8 439,20**
	откл. к предыд. периоду		*89,1%*	*103,5%*	*104,7%*	*102,3%*
	объем	*1 625,36*	*1 384,26*	*1 355,26*	*1 352,27*	*1 352,27*
3	Расходы на холодную	**155,04**	**135,46**	**139,16**	**143,62**	**149,24**

№ п/п	Наименование расхода	Долгосрочный период регулирования				
		2019 год	2020 год	2021 год	Кор-ка на 2022 год	Кор-ка на 2023 год
	воду					
	откл. к предыд. периоду		*87,4%*	*102,7%*	*103,2%*	*103,9%*
	объем	*5,51*	*4,69*	*4,61*	*4,58*	*4,58*
4	**ИТОГО**	**49 486,08**	**43 587,18**	**43 627,14**	**45 982,26**	**47 934,21**

1. Расходы на топливо (газ природный) для технологических целей приняты в сумме **37 587,77 тыс. рублей**.

Объем газа принят в количестве 6 282,46 тыс.м^3 – в соответствии с утвержденным на долгосрочный период удельным расходом топлива на производство единицы тепловой энергии.

тыс. м3

	Объекты теплоснабжения	1 полугодие 2022 года	2 полугодие 2022 года	Итого по 2022году
	Учтённый объем топлива, в том числе:	**3 648,38**	**2 634,07**	**6 282,46**
1	*По Концессионному соглашению*	*788,05*	*657,90*	*1 445,95*
2	*По котельным (собственность)*	*2 860,33*	*1 976,17*	*4 836,51*

Цена газа скорректирована, и принята на основании отчетных данных за 1 полугодие 2021 года. Среднегодовая цена газа на 2022 год принята с учетом индексации с 1 июля 2022 года в сумме 5 982,97 руб./тыс.м^3 (без учета НДС).

2. Расходы на электрическую энергию приняты в сумме **8 250,87 тыс. руб.,** в т. ч.:

- на технологические цели 7 991,07 тыс. руб.

Объем электрической энергии принят в количестве 1 311,96 тыс. кВт.ч. Цена на электроэнергию учтена по тарифу первой ценовой категории по напряжениям: среднее, низкое (СН2, НН) согласно сложившемуся факту за 2020 год с учетом индексации (без учета НДС);

- на хозяйственные нужды (цеховые) – 192,22 тыс. руб.;

Электроэнергия учтена в объеме 29,77 тыс. кВт.ч. по факту 2020 года. Цена на электроэнергию учтена по тарифу первой ценовой категории низкого напряжения (НН) согласно факту за 2020 год с учетом индексации;

- на общехозяйственные – 67,58 тыс. руб.;

Электроэнергия учтена в объеме 10,54 тыс. кВт.ч. по факту 2020 года. Цена на электроэнергию учтена по тарифу первой ценовой категории низкого напряжения (НН) согласно факта за 2020 год с учетом индексации.

тыс.кВт.ч.

	Объекты теплоснабжения	1 п/г. 2022 года	2 п/г. 2022 года	Итого по 2022году
	Учтённый объем эл.энергии, всего, в том числе:	**811,05**	**544,21**	**1 352,27**
1	По Концессионному соглашению	90.86	75.21	166.07
1.1	*на технологические цели*	*85,66*	*71,51*	*157,17*
1.2	*на общепроизводственные цели*	*5,20*	*3,70*	*8,90*
2	По котельным (собственность)	691.84	494.36	1 186,20
2.1	*на технологические цели*	*676,14*	*478,65*	*1 154,79*
2.2	*на общепроизводственные цели*	*9,60*	*11,27*	*20,87*
2.3	*на общехозяйственные цели*	*6,10*	*4,44*	*10,54*

ЭЛЕКТРОННЫЙ ТАТАРСТАН

3. Расходы на воду на технологические цели с учетом индексации с 1 июля 2021 года на услуги водоснабжения приняты в сумме **143,62 тыс. руб.**

Объем воды на технологические принят согласно методическим указаниям в соответствии с изменением полезного отпуска в количестве 4,58 тыс.м^3.

тыс.м3

	Объекты теплоснабжения	1 полугодие 2022 года	2 полугодие 2022 года	Итого по 2022году
	Учтённый объем воды на технологические цели, в т.ч.:	**2,50**	**1,78**	**4,58**
1	*По Концессионному соглашению*	*0,18*	*0,18*	*0,36*
2	*По котельным (собственность)*	*2,00*	*2.22*	*4.22*

Поставщиком воды являются организации:

- ООО «Киятское МПП ЖКХ», для которого постановлением Госкомитета от 27.11.2020 №317-131/кс -2020 установлен тариф на II полугодие 2021 года в размере 37,09 руб./м^3;

- ЗАО «Буинск-Водоканал», для которого постановлением Госкомитета РТ по тарифам от 05.12.2018 №10-117/кс (в редакции постановления Госкомитета от 02.12.2020 №329-139/кс-2020) установлен тариф на II полугодие 2021 года в размере 30,17 руб./м^3;

II. Операционные (подконтрольные) расходы скорректированы в соответствии с Методическими указаниями и **на 2022 год приняты в сумме 23 608,49 тыс. руб.**

№ п. п.	Параметры расчета расходов	Ед. изм.	Долгосрочный период регулирования				
			Базовый период 2019г	Утверждено на 2020г	Утверждено на 2021г.	Корректировка	
						на 2022г.	на 2023г.
1.	**Индекс потребительских цен на расчетный период регулирования (ИПЦ)**		1,046	1,030	1,036	1,043	1,040
2.	Индекс эффективности операционных расходов (ИР)	%	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000
3.	Индекс изменения количества активов (ИКА)		0,0	-0,142	0,0	0,0	0,0
3.1	количество условных единиц, относящихся к активам, необходимым для осуществления регулируемой деятельности	у.е.	4,93	4,23	4,23	4,23	4,23
3.2	Присоединённая нагрузка	Гкал/ч	9.86	8.46	8.46	8.46	8.46
4.	Коэффициент эластичности затрат по росту активов (Кэл)		0,750	0,750	0,750	0,750	0,750
5.	**Операционные (подконтрольные) расходы, в т.ч.:**	**тыс. руб.**	**24 470,41**	**22 292,25**	**22 863,82**	**23 608,49**	**24 307,30**
	отклонение	%		*91,1*	*102,6*	*103,3*	*103,0*
	По Концессионному соглашению		*5 755,39*	*5 868,77*	*6 019,25*	*6 215,30*	*6 401,75*
	По котельным (собственность)		*18 715,02*	*16 423,48*	*16 844,57*	*17 393,19*	*17 905,55*

III. Неподконтрольные расходы приняты в сумме 6 883,54 тыс. руб., в том числе:

1. Амортизационные отчисления приняты на основании представленных обосновывающих документов (сч.02) в размере – 1 357,40 тыс. руб., в том числе:

- амортизация производственного оборудования – 568,17 тыс. руб.;
- амортизация общепроизводственного оборудования – 175,34 тыс. руб.;
- амортизация общехозяйственного оборудования – 613,89 тыс. руб.

2. Отчисления на социальные нужды приняты в размере 30,28% от фонда заработной платы:

- от ФОТ ППП в сумме 3 156,99 тыс. руб.;
- от ФОТ цехового персонала в сумме 893,89 тыс. руб.;
- от ФОТ АУП в сумме 770,73 тыс. руб.;

3. Арендная плата по договорам аренды земельных участков принята в сумме 72,50 тыс. руб. (арендодатель – МКУ «ПИиЗО муниципального образования Буинского муниципального района Республики Татарстан»).

4. Плата за предельно допустимые выбросы (сбросы) загрязняющих веществ принята в сумме 9,95 тыс. руб. на основании фактических данных за 2020 год.

5. Расходы по страхованию взрывоопасных объектов приняты в сумме 19,33 тыс. рублей.

6. Налоги и другие обязательные платежи приняты в сумме 504,89 тыс. руб. с учетом факта 2020г., в том числе:

- транспортный налог в сумме 57,35 тыс. руб.;
- земельный налог в сумме 115,74 тыс. руб.;
- налог на имущество принят в сумме 331,80 тыс. рублей.

7. Внереализационные расходы приняты в сумме 97,86 тыс. руб., учтены услуги банка;

IV.Нормативная прибыль на 2022 год принята в соответствии с пунктом 74 «Основ ценообразования в сфере теплоснабжения», утвержденных постановлением правительства Российской Федерации от 22.10.2012 №1075, в соответствии заключенным концессионным соглашением в размере 5% в сумме **887,86 тыс. руб.** (согласование долгосрочных параметров концессионного соглашения - письмо Госкомитета от 03.04.2017 №2-24/825).

V. В соответствии с п.66 Основ ценообразования, утвержденных постановлением Правительства РФ от 22.10.2012 №1075 э**кономически не обоснованные доходы (избыток средств)** по регулируемой организации **составили 677,42 тыс. руб.**

В соответствии с заключенным Концессионным соглашением Госкомитетом учтена прибыль на 2020 год на капитальные вложения средства в сумме 817,92 тыс. рублей. Инвестиционная программа на 2020 год Госкомитетом не утверждена. Полученная прибыль в сумме 677,42 тыс. руб., изъята из необходимой валовой выручки с 2022 года.

Наименование	Долгосрочный период регулирования				
	2019 год	2020 год	2021 год	2022 год	2023 год
Избыток средств, полученный в предыдущем периоде регулирования, в т.ч.	-	**1 966,02**	**962,10**	**677,42**	-
экономия расходов по энергоресурсам		*1 217,46*	*617,82*		
неосвоенные средства по концессионному соглашению		*748,56*	*344,28*	*677,42*	

Величина годовой НВВ на 2022 год для расчета тарифов принята в сумме 76 684,73 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	49 486,08	43 587,18	43 627,14	45 982,26	47 934,21
2	Операционные расходы	24 470,41	22 292,25	22 863,82	23 608,49	24 307,30
3	Неподконтрольные расходы	7 353,65	7 209,64	7 001,26	6 883,54	7 026,26
4	Прибыль	762,11	817,92	847,21	887,86	887,86
5	Избыток средств, полученный в предыдущем периоде регулирования	0,00	1 966,02	962,10	677,42	0,00
6	**ИТОГО необходимая валовая выручка**	**82 072,25**	**71 940,97**	**73 377,33**	**76 684,73**	**80 155,64**

Предлагается установить тарифы на тепловую энергию, поставляемую **АО «Буинское ПТС»** потребителям, другим теплоснабжающим организациям на 2022 - 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*
2022	**1 759,67**	*100,0%*	**1 868,15**	*106,2%*
2023	**1 868,15**	*100,0%*	**1 912,77**	*102,4%*

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*
2022	**2 111,60**	*100,0%*	**2 241,78**	*106,2%*
2023	**2 241,78**	*100,0%*	**2 295,32**	*102,4%*

Госкомитет рекомендует регулируемым теплоснабжающим при осуществлении своей деятельности в целях повышения качества предоставления государственных услуг, создания условий для эффективного информационного и документационного взаимодействия в Республике Татарстан использовать единую межведомственную систему электронного документооборота Республики Татарстан. Данные затраты Госкомитетом будут учтены при установлении (корректировке) цен (тарифов) на тепловую энергию при наличии подтверждающих документов.

ЭЛЕКТРОННЫЙ ТАТАРСТАН

Приложение

Смета расходов, связанных с производством и передачей тепловой энергии **АО «Буинское ПТС»**

№ п/п	Наименование показателей, статей затрат	Ед.изм.	Производство и передача тепловой энергии								
			Утверждено на 2021 год	Предложение организации		Утверждено органом регулирования					
				на 2022 год	Откл. к. 2021г., %	корр. 2022 год	Откл. к. 2021г., %	в том числе:		корр. 2023 год	Откл. к. 2022г., %
								Концессионное соглашение	Собственные котельные		
1	**Является ли организация плательщиком НДС**	да, нет	**да**	**да**		**да**				**да**	
2	Выработано	Гкал	45 914,76	40 699,99	*88,6*	45 503,33	*99,1*	10 668,96	34 834,37	45 503,33	*100,0*
3	Собственные нужды котельных	Гкал	557,70	446,13	*80,0*	446,13	*80,0*	340,05	106,08	446,13	*100,0*
5	**Потери**	Гкал	**2 576,20**	**2 483,78**	*96,4*	**2 576,20**	*100,0*	**463,81**	**2 112,39**	**2 576,20**	*100,0*
6	**Полезный отпуск тепловой энергии**	Гкал	**42 780,86**	**37 770,08**	*88,3*	**42 481,00**	*99,3*	**9 865,10**	**32 615,90**	**42 481,00**	*100,0*
6.1	Горячая вода, в том числе:	Гкал	42 780,86	37 770,08	*88,3*	42 481,00	*99,3*	9 865,10	32 615,90	42 481,00	*100,0*
6.1.1	собственное потребление	Гкал	244,15	192,10	*78,7*	0,00	*0,0*	0,00	0,00	0,00	*0,0*
6.1.2	население	Гкал	20 268,48	15 141,77	*74,7*	20 340,00	*100,4*	0,00	20 340,00	20 340,00	*100,0*
6.1.3	бюджет	Гкал	20 414,10	20 875,44	*102,3*	20 379,40	*99,8*	9 865,10	10 514,30	20 379,40	*100,0*
6.1.4	прочие	Гкал	1 854,13	1 560,77	*84,2*	1 761,60	*95,0*	0,00	1 761,60	1 761,60	*100,0*
I	**Расходы на приобретение энергоресурсов**	тыс.руб.	**43 627,13**	**41 582,11**	*95,3*	**45 982,26**	*105,4*	**9 697,45**	**36 284,81**	**47 934,21**	*104,2*
7	**Топливо на технологические цели, всего, в том числе:**	тыс.руб.	**35 608,73**	**33 098,30**	*92,9*	**37 587,77**	*105,6*	**8 669,05**	**28 918,73**	**39 345,77**	*104,7*
7.1	Газ природный	тыс.руб.	35 608,73	33 098,30	*92,9*	37 587,77	*105,6*	8 669,05	28 918,73	39 345,77	*104,7*
7.1.1	*Объем газа*	*тыс.м3*	*6 324,27*	*5.608,28*	*88,7*	*6 282,46*	*99,3*	*1 445,95*	*4 836,51*	*6 282,46*	*100,0*
7.1.2	*Цена газа*	*руб.тыс.м3*	*5.630,49*	*5.901,69*	*104,8*	*5.982,97*	*106,3*	*5.995,40*	*5.979,26*	*6 262,80*	*104,7*
8	**Электроэнергия**	тыс.руб.	**7 879,24**	**8 327,11**	*105,7*	**8 250,87**	*104,7*	**1 014,78**	**7 236,09**	**8 439,20**	*102,3*
8.1	Электроэнергия на технологические цели	тыс.руб.	7 671,68	8 103,67	*105,6*	7 991,07	*104,2*	957,31	7 033,75	8 230,80	*103,0*
8.1.1	*Количество электроэнергии*	*тыс.кВт.ч.*	1 321,22	1 304,44	*98,7*	1 311,96	*99,3*	157,17	1 154,79	1 311,96	*100,0*
8.1.2	*Тариф*	*руб./кВт.ч.*	5,81	6,21	*107,0*	6,09	*104,9*	6,09	6,09	6,27	*103,0*
8.2	Электроэнергия на хозяйственные нужды (цеховые)	тыс.руб.	103,85	111,78	*107,6*	192,22	*185,1*	57,47	134,76	138,80	*72,2*
8.2.1	*Количество электроэнергии*	*тыс.кВт.ч.*	17,03	17,03	*100,0*	29,77	*174,8*	8,90	20,87	20,87	*70,1*
8.2.2	*Тариф*	*руб./кВт.ч.*	6,10	6,56	*107,6*	6,46	*105,9*	6,46	6,46	6,65	*103,0*
8.3	Электроэнергия (общехоз.)	тыс.руб.	103,72	111,65	*107,6*	67,58	*65,2*	0,00	67,58	69,60	*103,0*
8.3.1	*Количество электроэнергии*	*тыс.кВт.ч.*	17,01	17,01	*100,0*	10,54	*62,0*	0,00	10,54	10,54	*100,0*
8.3.2	*Тариф*	*руб./кВт.ч.*	6,10	6,56	*107,6*	6,41	*105,1*	6,41	6,41	6,60	*103,0*
9	**Вода на технологические цели**	тыс.руб.	**139,16**	**156,70**	*112,6*	**143,62**	***103,2***	**13,62**	**130,00**	**149,24**	*103,9*
9.1	*Объем воды*	*тыс.м3*	4,61	4,61	*100,1*	4,58	*99,4*	0,36	4,22	4,58	*100,1*
9.2	*Тариф*	*руб.м3*	30,21	33,99	*112,5*	31,37	*103,9*	37,83	30,80	32,59	*103,9*
11	**Индекс потребительских цен на расчетный период регулирования (ИПЦ)**		**1,04**	**1,039**		**1,043**		**1,043**	**1,043**	**1,040**	
12	**Индекс эффективности операционных расходов (ИР)**		**1,00**	**1,00**		**1,000**		**1,000**	**1,000**	**1,000**	

ЭЛЕКТРОННЫЙ ТАТАРСТАН

№ п/п	Наименование показателей, статей затрат	Ед.изм.	Производство и передача тепловой энергии								
			Утверждено на 2021 год	Предложение организации		Утверждено органом регулирования					
				на 2022 год	Откл. к '2021г. , %	корр. 2022 год	Откл. к '2021г., %	в том числе:		корр. 2023 год	Откл. к '2022г. , %
								Концессионное соглашение	Собственные котельные		
13	**Индекс изменения количества активов (ИКА)**		**0,00**	**0,00**		**0,00**		**0,000**	**0,000**	**0,000**	
14	**Количество условных единиц, относительно к активам, необходимым для осуществления регулируемой деятельности**		**0,00**	**0,00**		**0,00**		**0,000**	**0,000**	**0,000**	
15	**Установленная мощность источника тепловой энергии**			**26,00**		**26,00**				**25,997**	
16	**Коэффициент эластичности затрат по посту активов**		**0,75**	**0,75**		**0,750**		**0,750**	**0,750**	**0,750**	
II	**Операционные (подконтрольные) расходы, в том числе:**	тыс.руб.	**22 863,82**	**23 517,95**	*102,9*	**23 608,49**	*103,3*	**6 215,30**	**17 393,19**	**24 307,30**	*103,0*
III	**Неподконтрольные расходы, в том числе:**	тыс.руб.	**7 001,27**	**8 846,07**	*126,3*	**6 883,54**	*98,3*	**1 867,19**	**5 016,35**	**7 026,26**	*102,1*
23	Амортизация производстве оборудования	тыс.руб.	1 099,16	1 743,17	*158,6*	568,17	*51,7*		568,17	568,17	*100,0*
24	Амортизация (общецехов. оборудование)	тыс.руб.	226,88	226,88	*100,0*	175,34	*77,3*	0,00	175,34	175,34	*100,0*
25	Амортизация (общехозяйственное оборудование)	тыс.руб.	215,06	642,76	*298,9*	613,89	*285,5*	0,00	613,89	613,89	*100,0*
26	Отчисления на соц. нужды с оплаты производственных рабочих	тыс.руб.	3 049,33	3 136,57	*102,9*	3 156,99	*103,5*	1 307,35	1 849,64	3 250,43	*103,0*
27	Отчисления на соц.нужды (цех.персонал)	тыс.руб.	863,41	888,11	*102,9*	893,89	*103,5*	222,88	671,01	920,35	*103,0*
28	Отчисления на соц. Нужды (АУП)	тыс.руб.	744,45	765,75	*102,9*	770,73	*103,5*	192,17	578,56	793,55	*103,0*
30	Аренда (лизинг) иного оборудования (имущества)	тыс.руб.	65,00	75,17	*115,6*	72,50	*111,5*	0,00	72,50	72,50	*100,0*
31	Плата за предельно допустимые выбросы (сбросы) загрязняющих веществ	тыс.руб.	8,33	9,95	*119,4*	9,95	*119,5*	3,63	6,32	9,95	*100,0*
32	Средства на страхование	тыс.руб.	10,60	19,33	*182,3*	19,33	*182,4*	0,00	19,33	19,33	*100,0*
33	Непроизводственные расходы (налоги и другие обязательные платежи и сборы) всего, в том числе:	тыс.руб.	528,88	541,12	*102,3*	504,89	*95,5*	118,43	386,46	504,89	*100,0*
33.1	транспортный налог	тыс.руб.	49,39	57,35	*116,1*	57,35	*116,1*	4,30	53,05	57,35	*100,0*
33.2	земельный налог	тыс.руб.	119,49	118,88	*99,5*	115,74	*96,9*	26,80	88,94	115,74	*100,0*
33.3	налог на имущество	тыс.руб.	360,00	364,90	*101,4*	331,80	*92,2*	87,33	244,47	331,80	*100,0*
34	Внереализационные расходы	тыс.руб.	190,17	797,26	*419,2*	97,86	*51,5*	22,73	75,14	97,86	*100,0*
35	**Прибыль, (-) убыток, в том числе***	тыс.руб.	**847,21**	**881,10**	*104,0*	**887,86**	*104,8*	**887,86**	**0,00**	**887,86**	*100,0*
35.1	капитальные вложения (инвестиции)	тыс.руб.	847,21	881,10	*104,0*	887,86	*104,8*	887,86	0,00	887,86	*100,0*
36	Недополученный по независящим причинам доход (с приложением обосновывающих документов)	тыс.руб.	0,00	807,20	*0,0*		*0,0*	0,00	0,00	0,00	*0,0*
37	Избыток средств, полученный в предыдущем периоде регулирования	тыс.руб.	962,10	0,00	*0,0*	677,42	*70,4*	677,42	0,00	0,00	*0,0*

ЭЛЕКТРОННЫЙ ТАТАРСТАН

№ п/п	Наименование показателей, статей затрат	Ед.изм.	Производство и передача тепловой энергии								
			Утверждено на 2021 год	Предложение организации		Утверждено органом регулирования					
								в том числе:			
				на 2022 год	Откл. к 2021г. , %	корр. 2022 год	Откл. к 2021г., %	Концессионное соглашение	Собственные котельные	корр. 2023 год	Откл. к 2022г. , %
38	**НВВ**	тыс.руб.	**73 377,32**	**75 634,43**	*103,1*	**76 684,73**	*104,5*	**17 990,37**	**58 694,36**	**80 155,64**	*104,5*
38.1	НВВ (I-го полугодия)	тыс.руб.	43 249,09	39 758,38		43 410,71		9 460,87	33 949,83	46 086,92	
38.2	НВВ (II-го полугодия)	тыс.руб.	30 128,23	35 876,06		33 274,02		8 529,51	24 744,52	34 068,72	
39	**Тариф**	руб./Гкал	**1 715,19**	**2 002,50**	*116,8%*	**1 805,15**	*105,2%*			**1 886,86**	*104,5%*
39.1	**Тариф (I-го полугодия)**	руб./Гкал	**1 685,51**	**1 759,67**	*100,0%*	**1 759,67**	*100,0%*			**1 868,15**	*100,0%*
39.2	**Тариф (II-го полугодия)**	руб./Гкал	**1 759,67**	**2 364,01**	*134,3%*	**1 868,15**	*106,2%*			**1 912,77**	*102,4%*

Экспертное заключение
по результатам экспертизы предложений по корректировке тарифов
на тепловую энергию на 2022-2023 годы
АО «ОЭЗ ППТ «Алабуга»

В адрес Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам (далее - Госкомитет) поступило предложение от АО «Особая экономическая зона промышленно-производственного типа «Алабуга» (далее – АО «ОЭЗ ППТ «Алабуга») на корректировку тарифов в сфере теплоснабжения на 2022-2023 годы.

Заявление на корректировку тарифов, с приложением расчетных и обосновывающих материалов от 19.04.2021 № 53-22/2069	
В соответствии с законодательством в сфере теплоснабжения и на основании предложения регулируемой организации Приказом Госкомитета от 27.04.2021 №121/2021 **открыто тарифное дело №20-20/к-2022** об установлении тарифов на:	
Период регулирования	**2019-2023**
При формировании тарифов применен **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»)	Приказ Госкомитета от 23.04.2018 №101

Действующие тарифы

Постановлением Госкомитета от 11.12.2018 № 5-75/тэ (в редакции постановления Госкомитета от 16.12.2020 №448-84/тэ-2020) 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	**1 774,98**	*100,0*	**1 828,23**	*103,0*
2020	**1 828,23**	*100,0*	**1 899,53**	*103,9*
2021	**1 899,53**	*100,0*	**1 971,69**	*103,8*
2022	**1 971,69**	*100,0*	**2 026,94**	*102,8*
2023	**2 026,94**	*100,0*	**2 083,80**	*102,8*

Сведения по организации

Полное наименование организации	Акционерное общество «Особая экономическая зона промышленно-производственного типа «Алабуга»
ИНН/КПП	1646019914/164601001
ОГРН	1061674037259
Генеральный директор	Шагивалеев Тимур Наилевич
Юридический адрес	г.Елабуга, территория ОЭЗ «Алабуга», улица Ш-2, корпус 4/1
Почтовый адрес	г.Елабуга, а/я 125
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 2022г**
Количество котельных	шт.	5
Установленная мощность	Гкал/час	47,66

Присоединённая нагрузка	Гкал/час	31,76
Протяженность сетей (в двухтрубном исчислении), в том числе:	км	32,39

В качестве правоустанавливающих документов, подтверждающих законное право организации в отношении объектов, используемых для осуществления регулируемой деятельности, представлены:

Наименование объекта	Основания эксплуатации	Подтверждающие документы
БМК-1	собственность	Выписка из ЕГРН, кадастровый номер 16:18:140401:3541 от 23.04.2019
БМК-2	собственность	Выписка из ЕГРН, кадастровый номер 16:18:200201:892 от 15.04.2019
БМК-3	собственность	Выписка из ЕГРН, кадастровый номер 16:18:200201:886 от 12.04.2019
АМК-У-3ГД	собственность	Свидетельство о гос. регистрации права от 09.07.2015 кадастровый номер 16:47:010201:923 серия АА№389996
котельная	собственность	Выписка из ЕГРН, кадастровый номер 16:47:011103:318 от 23.08.2018

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, %*
184 115,74	**1 971,69**	*100,0*	**2 715,81**	*137,7%*

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

	2022 год	***2023 год***
Природный газ с 1 июля	105,0	103,0
Электрическая энергия	103,0	103,0
Индекс потребительских цен	104,3	104,0
Индекс цен промышленных производителей	104,8	104,5

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	Постановлением Исполнительного комитета города Елабуги от 31.03.2014 №63 утверждена схема теплоснабжения города Елабуги
Актуализация, дата последней актуализации	Постановлением Исполнительного комитета Елабужского муниципального района от 14.04.2021 №511 «Об актуализации схемы теплоснабжения до 2028 года города Елабуга Елабужского муниципального района РТ» внесены изменения в утверждённую схему теплоснабжения г. Елабуги
Организации присвоен статус единой теплоснабжающей организации (ЕТО)	нет

Анализ фактических и плановых объемов	
Пояснительная по изменениям объема реализации тепловой энергии	Полезный отпуск на 2022 год принят по предложению организации объеме 81 050,0 Гкал, с ростом к уровню 2021г. на 14,1% и с ростом к факту 2020 года на 2,8% или на 2 172,6 Гкал.

Баланс производства тепловой энергии, Гкал

Показатели	2020г. (факт.)	Принято ГКРТТ на 2021г.	Прогноз организации на 2022г.	Принято ГКРТТ на 2022г.	*Отклонение к 2020г., (%)*
Выработка тепловой энергии	87 922,7	87 097,6	92 336,0	97 142,0	*111,5*
собственные нужды котельных	1 238,0	801,0	610,0	801,00	*100,0*
Потери	**7 807,3**	**15 291,0**	**10 676,0**	**15 291,00**	*100,0*
Полезный отпуск, в т.ч.:	**78 877,4**	**71 005,6**	**81 050,0**	**81 050,0**	*114,1*
собственное потребление	17 394,2	14 727,1	16 072,0	16 072,0	*109,1*
население	447,1	478,1	444,0	444,0	*92,9*
бюджет	529,1	550,0	455,0	455,0	*82,7*
прочие	60 507,0	55 250,4	64 079,0	64 079,0	*116,0*

Распределение полезного отпуска по полугодиям на 2022 год:
1 полугодие – 48 380,00 Гкал;
2 полугодие – 32 670,00 Гкал.

Анализ финансово-хозяйственной деятельности организации за 2020 год

Анализ произведен на основании отчетной документации организации «Калькуляция расходов, связанных с производством и передачей тепловой энергии за 2020 год»:

организацией за 2020 год по виду деятельности «теплоснабжение» (не основной вид деятельности, доля тепловой энергии составляет 7,25%) получен убыток в размере 60 247,92 тыс. рублей. Убыток связан с превышением фактических данных от учтенных показателей по следующим статьям:
- амортизация на сумму 65 666,95 тыс. руб.;
- «общепроизводственные расходы» на сумму 12 900,76 тыс. руб.;
- «общехозяйственные расходы» на сумму 16 681,24 тыс. руб.

Экономия сложилась по следующим статьям:
- «топливо на технологические цели» на сумму 7 594,32 тыс. руб.;
- «ФОТ ППП» и отчисления на соц.нужды на сумму 619,98 тыс. руб.;
- «электроэнергия на технологические цели» на сумму 1 263,62 тыс. руб.;
- ремонт на сумму 2 759,92 тыс. рублей.

Принятые значения по статьям затрат

I. Расходы на приобретение энергетических ресурсов с учетом корректировки на 2022 год приняты в сумме 84 197,19 тыс. руб., в т. ч.:

№ п/п	Наименование расхода	Долгосрочный период регулирования				
		2019 год	2020 год	2021 год	Кор-ка на 2022 год	Кор-ка на 2023 год
1	Расходы на топливо	**70 218,04**	**67 211,82**	**65 431,37**	**75 929,42**	**79 517,40**
	откл. к предыд. периоду		*95,7%*	*97,4%*	*116,0%*	*104,7%*
	объем	*13 280,20*	*11 958,30*	*11 928,00*	*13 316,35*	*13 316,35*
2	Расходы на электроэнергию	**9 107,44**	**7 179,50**	**7 702,66**	**8 267,77**	**8 515,80**
	откл. к предыд. периоду		*78,8%*	*107,3%*	*107,3%*	*103,0%*
	объем	*2 920,27.*	*2 131,66.*	*2 118,85*	*2 404,75*	*2 404,75*
3	Расходы на холодную воду	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**
4	**ИТОГО**	**79 325,48**	**74 391,32**	**73 134,03**	**84 197,19**	**88 033,20**

1. Расходы на топливо (газ природный) для технологических целей приняты в сумме **75 929,42 тыс. рублей**.

Объем газа принят в количестве 13 316,35 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 за 1 квартал 2021 года. Среднегодовая цена газа на 2022 год принята с учетом индексации в сумме 5 701,97 руб./тыс.м^3 (без учета НДС).

2. Расходы на электрическую энергию приняты в сумме **8 267,77 тыс. руб.,** в том числе:

- на технологические цели 7 782,34 тыс. руб.

Объем электрической энергии принят в количестве 2 263,41 тыс. кВт.ч.

Цена на электроэнергию учтена по тарифу первой ценовой категории высокого и среднего напряжений (ВН и СН2) согласно сложившемуся факту за 2020 год с учетом индексации (без учета НДС);

- на хозяйственные нужды (цеховые) – 211,96 тыс. руб.;

Объем электрической энергии принят в количестве 61,71 тыс. кВт.ч.

Цена на электроэнергию учтена по тарифу первой ценовой категории высокого напряжений (ВН) согласно сложившемуся факту за 2020 год с учетом индексации (без учета НДС);

- на общехозяйственные – 273,46 тыс. руб.

Объем электрической энергии принят в количестве 79,62 тыс. кВт.ч.

Цена на электроэнергию учтена по тарифу первой ценовой категории высокого напряжений (ВН) согласно сложившемуся факту за 2020год с учетом индексации (без учета НДС);

II. Операционные (подконтрольные) расходы скорректированы в соответствии с Методическими указаниями и **на 2022 год приняты в сумме 33 300,80 тыс. руб.**

№ п. п.	Параметры расчета расходов	Ед. изм.	Долгосрочный период регулирования				
			Базовый период 2019г	Утверж. на 2020г	Утверж. на 2021г.	Корректировка	
						на 2022г.	на 2023г.
1.	**Индекс потребительских цен на расчетный период регулирования (ИПЦ)**		1,040	1,030	1,036	1,039	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	0,00	0,00	0,00	0,00
3.1	количество условных единиц, относящихся к активам, необходимым для осуществления регулируемой деятельности	у е.	0,000	0,00	0,00	0,00	0,00
3.2	Установленная мощность	Гкал/ч	429,21	47,64	47,64	47,64	47,64
4.	Коэффициент эластичности затрат по росту активов (Кэл)		0,750	0,750	0,750	0,750	0,750
5.	**Операционные (подконтрольные) расходы**	тыс. руб.	**32 300,62**	**31 444,17**	**32 250,40**	**33 300,80**	**34 286,50**
	отклонение	%		*97,3*	*102,6*	*103,3*	*103,0*

III. Неподконтрольные расходы приняты в сумме 42 307,61 тыс. руб., в том числе:

1. Амортизационные отчисления приняты сумме 37 037,75 тыс. руб., в том числе:

- амортизация производственного оборудования в сумме 32 652,00 тыс. руб., с увеличением к 2021 году на 45,9% или на 10 267,00 тыс. руб.;
- амортизация общепроизводственного оборудования – 3 139,30,30 тыс. руб.;
- амортизация общехозяйственного оборудования – 1 246,45 тыс. руб.

2. Отчисления на социальные нужды приняты в размере 30,4% от фонда заработной платы:

- от ФОТ ППП в сумме 3 024,21 тыс. руб.;
- от ФОТ цехового персонала в сумме 1 091,45 тыс. руб.;
- от ФОТ АУП в сумме 661,51 тыс. руб.;

3. Плата по договорам аренды земельных участков с Земельно-имущественной палатой Елабужского муниципального района под тепловыми сетями и котельными в сумме 202,94 тыс. руб.;

4. Аренда иного имущества принята в сумме 144,89 тыс. руб., учтены расходы:

- арендная плата по земельным участкам под административным зданием в сумме 16,64 тыс. руб.;
- арендная плата по договорам аренды зданий в сумме 125,25 тыс. руб.;
- аренда транспорта в сумме 3,51 тыс. руб.;

5. Расходы по страхованию приняты в сумме 133,94 тыс. рублей.

6. Налоги и другие обязательные платежи приняты в сумме 10,92 тыс. руб., учтен земельный налог в сумме 10,92 тыс. руб. с учетом факта 2020 года.

Величина годовой НВВ на 2022 год для расчета тарифов принята в сумме 159 805,60 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	79 325,48	74 391,32	73 134,03	84 197,19	88 033,20
2	Операционные расходы	32 300,62	31 444,17	32 250,40	33 300,80	34 286,50
3	Неподконтрольные расходы	9 685,28	26 368,92	31 693,56	42 307,61	42 449,01
4	**ИТОГО необходимая валовая выручка**	**121 311,38**	**132 204,42**	**137 077,99**	**159 805,60**	**164 768,72**

Предлагается установить тарифы на тепловую энергию, поставляемую АО «ОЭЗ ППТ «Алабуга» потребителям на 2022- 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*
2022	**1 971,69**	*100,0%*	**1 971,69**	*100,0%*
2023	**1 971,69**	*100,0%*	**2 123,61**	*107,7%*

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*
2022	**2 366,03**	*100,0%*	**2 366,03**	*100,0%*
2023	**2 366,03**	*100,0%*	**2 548,33**	*107,7%*

Смета расходов, связанных с производством и передачей тепловой энергии

АО «ОЭЗ ППТ«Алабуга»

№ п/п	Наименование показателей, статей затрат	Ед.изм.	Утверждено на 2021 год	Предложение организации		Утверждено органом регулирования						
				на 2022 год	Откл. к 2021г., %	корр. 2022 год	Откл. к 2021г., %	I-е полугодие	II-е полугодие	Индекс	корр. 2023 год	Откл. к 2022г., %
1	**Является ли организация плательщиком НДС**	да, нет	**да**	**да**		**да**					**да**	
2	Выработано	Гкал	87 097,60	92 336,00	*106,0*	97 142,00	*111,5*	57 972,00	39 170,00		97 142,00	*100,0*
3	Собственные нужды котельных	Гкал	801,00	610,00	*76,2*	801,00	*100,0*	471,00	330,00		801,00	*100,0*
5	**Потери**	Гкал	**15 291,00**	**10 676,00**	*69,8*	**15 291,00**	*100,0*	**9 121,00**	**6 170,00**		**15 291,00**	*100,0*
6	**Полезный отпуск тепловой энергии**	Гкал	**71 005,60**	**81 050,00**	*114,1*	**81 050,00**	*114,1*	**48 380,00**	**32 670,00**		**81 050,00**	*100,0*
6.1	Горячая вода, в том числе:	Гкал	71 005,60	81 050,00	*114,1*	81 050,00	*114,1*	48 380,00	32 670,00		81 050,00	*100,0*
6.1.1	собственное потребление	Гкал	14 727,10	16 072,00	*109,1*	16 072,00	*109,1*	9 346,00	6 726,00		16 072,00	*100,0*
6.1.2	население	Гкал	478,10	444,00	*92,9*	444,00	*92,9*	259,00	185,00		444,00	*100,0*
6.1.3	бюджет	Гкал	550,00	455,00	*82,7*	455,00	*82,7*	270,00	185,00		455,00	*100,0*
6.1.4	прочие	Гкал	55 250,40	64 079,00	*116,0*	64 079,00	*116,0*	38 505,00	25 574,00		64 079,00	*100,0*
I	**Расходы на приобретение энергоресурсов**	тыс.руб.	**73 134,03**	**80 117,89**	*109,5*	**84 197,19**	*115,1*	**49 180,13**	**35 017,07**		**88 033,20**	*104,6*
7	**Топливо на технологические цели, всего, в том числе:**	тыс.руб.	**65 431,37**	**73 207,65**	*111,9*	**75 929,42**	*116,0*	**44 259,96**	**31 669,47**		**79 517,40**	*104,7*
7.1	Газ природный	тыс.руб.	65 431,37	73 207,65	*111,9*	75 929,42	*116,0*	44 259,96	31 669,47		79 517,40	*104,7*
7.1.1	*Объем газа*	*тыс.м3*	*11 928,00*	*12 966,90*	*108,7*	*13 316,35*	*111,6*	*7 948,70*	*5 367,65*		*13 316,35*	*100,0*
7.1.2	*Цена газа*	*руб.тыс.м3*	*5 485,53*	*5 645,73*	*102,9*	*5 701,97*	*103,9*	*5 568,20*	*5 900,07*	1,0596	*5 971,41*	*104,7*
8	**Электроэнергия**	тыс.руб.	**7 702,66**	**6 910,24**	*89,7*	**8 267,77**	*107,3*	**4 920,17**	**3 347,60**		**8 515,80**	*103,0*
8.1	Электроэнергия на технологические цели	тыс.руб.	7 208,88	6 410,25	*88,9*	7 782,34	*108,0*	4 645,40	3 136,94		8 015,81	*103,0*
8.1.1	*Количество электроэнергии*	*тыс.кВт.ч.*	1 982,91	1 810,05	*91,3*	2 263,41	*114,1*	*1 351,07*	*912,35*		2 263,41	*100,0*
8.1.2	*Тариф*	*руб./кВт.ч.*	3,64	3,54	*97,4*	3,44	*94,6*	*3,44*	*3,44*	1,030	3,54	*103,0*
8.2	Электроэнергия на хозяйственные нужды (цеховые)	тыс.руб.	218,90	218,32	*99,7*	211,96	*96,8*	113,34	98,62		218,32	*103,0*
8.2.1	*Количество электроэнергии*	*тыс.кВт.ч.*	60,26	61,71	*102,4*	61,71	*102,4*	*33,00*	*28,71*		61,71	*100,0*
8.2.2	*Тариф*	*руб./кВт.ч.*	3,63	3,54	*97,4*	3,43	*94,5*	*3,43*	*3,43*	1,030	3,54	*103,0*
8.3	Электроэнергия (общехоз.)	тыс.руб.	274,88	281,67	*102,5*	273,46	*99,5*	161,43	112,04		281,67	*103,0*
8.3.1	*Количество электроэнергии*	*тыс.кВт.ч.*	75,67	79,62	*105,2*	79,62	*105,2*	*47,00*	*32,62*		79,62	*100,0*
8.3.2	*Тариф*	*руб./кВт.ч.*	3,63	3,54	*97,4*	3,43	*94,5*	*3,43*	*3,43*	1,030	3,54	*103,0*
9	**Вода на технолог. цели**	тыс.руб.	**0,00**	**0,00**	*0,0*	**0,00**	***0,0***	**0,00**	**0,00**		**0,00**	***0,0***
11	**Индекс потребительских цен на расчетный период регулирования (ИПЦ)**			**1,039**		**1,043**					**1,040**	
12	**Индекс эффективности операционных расходов (ИР)**			**1,00**		**1,000**					**1,000**	
13	**Индекс изменения количества активов (ИКА)**			**0,00**		**0,00**					**0,000**	
14	**Количество условных единиц,**			**0,00**		**0,00**					**0,000**	

ЭЛЕКТРОННЫЙ ТАТАРСТАН

№ п/п	Наименование показателей, статей затрат	Ед.изм.	Утверждено на 2021 год	Предложение организации		Утверждено органом регулирования						
				на 2022 год	Откл. к 2021г., %	корр. 2022 год	Откл. к 2021г., %	I-е полугодие	II-е полугодие	Индекс	корр. 2023 год	Откл. к 2022г., %
	относительно к активам, необходимым для осуществления регулируемой деятельности											
15	**Установленная мощность источника тепловой энергии**			**47,64**		**47,64**					**47,644**	
16	**Коэффициент эластичности затрат по посту активов**			**0,75**		**0,750**					**0,750**	
II	**Операционные (подконтрольные) расходы, в том числе:**	тыс.руб.	**32 250,40**	**33 173,09**	*102,9*	**33 300,80**	*103,3*	**24 817,60**	**8 483,20**		**34 286,50**	*103,0*
III	**Неподконтрольные рас числе:**	ыс.руб.	**31 693,56**	**70 824,77**	*223,5*	**42 307,61**	*133,5*	**21 392,66**	**20 914,94**		**42 449,01**	*100,3*
23	Амортизация производстве оборудования	ыс.руб.	22 385,00	60 844,25	*271,8*	32 652,00	*145,9*	16 326,00	16 326,00		32 652,00	*100,0*
24	Амортизация (общецехов. оборудование)	тыс.руб.	3 101,11	3 139,30	*101,2*	3 139,30	*101,2*	1 569,65	1 569,65		3 139,30	*100,0*
25	Амортизация (общехозяйственное оборудование)	тыс.руб.	1 069,59	1 246,45	*116,5*	1 246,45	*116,5*	623,23	623,23		1 246,45	*100,0*
26	Отчисления на соц. нужды с оплаты производственных рабочих	тыс.руб.	2 924,97	3 008,65	*102,9*	3 024,21	*103,4*	1 663,32	1 360,89		3 113,73	*103,0*
27	Отчисления на соц.нужды (цех.персонал)	тыс.руб.	1 055,63	1 085,83	*102,9*	1 091,45	*103,4*	600,30	491,15		1 123,75	*103,0*
28	Отчисления на соц. Нужды (АУП)	тыс.руб.	639,80	658,10	*102,9*	661,51	*103,4*	363,83	297,68		681,09	*103,0*
29	Аренда (лизинг) основных производственных фондов	тыс.руб.	160,57	202,94	*126,4*	202,94	*126,4*	101,47	101,47		202,94	*100,0*
30	Аренда (лизинг) иного оборудования (имущества)	тыс.руб.	139,98	144,89	*103,5*	144,89	*103,5*	72,44	72,44		144,89	*100,0*
31	Плата за предельно допустимые выбросы (сбросы) загрязняющих веществ	тыс.руб.	29,07	0,00	*0,0*	0,00	*0,0*	0,00	0,00		0,00	*0,0*
32	Средства на страхование	тыс.руб.	176,88	483,43	*273,3*	133,94	*75,7*	66,97	66,97		133,94	*100,0*
33	Непроизводственные расходы (налоги и другие обязательные платежи и сборы), в том числе:	тыс.руб.	10,96	10,92	*99,7*	10,92	*99,7*	5,46	5,46		10,92	*100,0*
33.2	земельный налог	тыс.руб.	10,96	10,92	*99,7*	10,92	*99,7*	5,46	5,46		10,92	*100,0*
35	**Прибыль, (-) убыток**	тыс.руб.	**0,00**	**0,00**	*0,0*	**0,00**	*0,0*				**0,00**	*0,0*
38	**НВВ**	тыс.руб.	**137 077,99**	**184 115,74**	*134,3*	**159 805,60**	*116,6*	**95 390,39**	**64 415,21**		**164 768,72**	*103,1*
38.1	НВВ (I-го полугодия)	тыс.руб.	76 942,77	95 390,36		95 390,39					95 390,36	
38.2	НВВ (II-го полугодия)	тыс.руб.	60 135,22	88 725,38		64 415,21					69 378,36	
39	**Тариф**	руб./Гкал	**1 930,52**	**2 271,63**	*117,7%*	**1 971,69**	*102,1*	**1 971,69**	**1 971,69**		**2 032,93**	*103,1*
39.1	**Тариф (I-го полугодия)**	руб./Гкал	**1 899,53**	**1 971,69**	*100,0%*	**1 971,69**	*100,0%*				**1 971,69**	*100,0%*
39.2	**Тариф (II-го полугодия)**	руб./Гкал	**1 971,69**	**2 715,81**	*137,7%*	**1 971,69**	*100,0%*				**2 123,61**	*107,7%*

Экспертное заключение
по результатам экспертизы предложений о корректировке тарифов
в сфере теплоснабжения на 2022 год в отношении
ОАО «Алабуга Соте»

В адрес Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам (далее - Госкомитет) поступило предложение от организации на корректировку тарифов в сфере теплоснабжения на 2022- 2023 годы

Заявление на корректировку тарифов, с приложением расчетных и обосновывающих материалов представлено исх. от 27.04.2021 № 262 (вх. от 04.05.2021 № 4158)	
В соответствии с постановлением Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 №1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения» и Приказа ФСТ России от 07.06.2013 № 163 «Об утверждении Регламента открытия дел об установлении регулируемых цен (тарифов) и отмене регулирования тарифов в сфере теплоснабжения» Приказом Госкомитета от 23.04.2018 № 101 открыто тарифное дело № 20-21/тэ об установлении тарифов на 2019-2023 годы и на основании предложения регулируемой организации на корректировку Приказом Госкомитета от 17.05.2021 Пр-344/2021 открыто тарифное дело № 20-21/тэ/к-2022 о корректировке тарифов на 2022 год	
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.	метод индексации установленных тарифов Приказ Госкомитета от 23.04.2018 № 101

Действующие тарифы

Постановлением Госкомитета от 23.11.2018 № 5-39/тэ «Об установлении тарифов на тепловую энергию (мощность), поставляемую ОАО «Алабуга Соте» потребителям, на 2019-2023 годы» установлены долгосрочные тарифы на тепловую энергию на 2019-2023 годы (с учетом корректировки Постановлением Госкомитета от 20.11.2019 № 5-35/тэ), в следующих размерах:

Год	**1 полугодие, руб./Гкал**	Отклонение к предыдущему периоду регулирования, %	**2 полугодие, руб./Гкал**	Отклонение к предыдущему периоду регулирования, %
2019	**1 512,33**	*100,0*	**1 548,63**	*102,4*
2020	**1548,63**	*100,0*	**1580,55**	*102,1*
2021	**1580,55**	*100,0*	**1630,10**	*103,1*
2022	**1630,10**	*100,0*	**1666,74**	*102,2*
2023	**1666,74**	*100,0*	**1719,42**	*103,2*

Сведения по организации

Полное наименование организации	Открытое акционерное общество «Алабуга Соте»
ИНН/КПП	1646013662/164601001
ОГРН	1021606953213
Генеральный директор	Алексеева Татьяна Михайловна
Держатель реестра акционеров	Казанский филиал ООО «ЕВРОАЗИАТСКИЙ РЕГИСТРАТОР»
Юридический адрес	423604, РТ, г. Елабуга, ул. Казанская, д. 104
Почтовый адрес	423604, РТ, г. Елабуга, ул. Казанская, д. 104
Организация применяет режим налогообложения:	общая система налогообложения
Организации присвоен статус единой теплоснабжающей организации (ЕТО), (да/нет)	статус единой теплоснабжающей организации присвоен Постановлением от 18.09.2014 №183
Перечень имущества, участвующего в процессе формирования затрат при установлении тарифов, и	

Документ создан в электронной форме. № 43-ПР от 19.11.2021. Исполнитель: Слюсарева Н.А.
Страница 326 из 469. Страница создана: 23.11.2021 13:37
ЭЛЕКТРОННЫЙ ТАТАРСТАН

анализ правоустанавливающих документов

В состав имущества, участвующего в процессе оказания услуг по теплоснабжению, входят:

Наименование показателя	ед. изм.	Принято Госкомитетом на 2022
Количество котельных	шт.	2
Установленная мощность	Гкал/час	16,16
Присоединённая нагрузка	Гкал/час	0,97
Протяженность сетей (в двухтрубном исчислении), согласно представленным техническим характеристикам в том числе:	км.	3,005
сети отопления	км.	1,839
сети ГВС	км.	0,00
паропроводы	км.	0,308
конденсатопроводы	км.	0,858

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
Нежилое помещение (Котельная), по адресу: РТ, г.Елабуга, ул. Казанская, д.104, литера А9	Свидетельство о присвоении кадастрового номера объекту недвижимости 16:47:01 13 47:0012:0012	от 29.06.2005 Серия ЕА № 14413
Теплосетевой комплекс – котельная ЕГПУ, нежилое, S=138 м^2, по адресу: РТ, г.Елабуга, ул. Казанская, сооружение 102А	Свидетельство о государственной регистрации 16:47:01 13 44:25: 2	от 23.06.2010 Серия 16-АЕ № 152591

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, %*
33 362,46	**1 630,10**	*100,0*	**1 793,11**	*110,0*

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 № 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 2021-2022 годы 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

	2022 год	***2023 год***

Документ создан в электронной форме. № 43-ПР от 19.11.2021. Исполнитель: Слюсарева Н.А.
Страница 327 из 469. Страница создана: 23.11.2021 13:37

Природный газ с 1 июля	***105,96***	***103,0***
Электрическая энергия	***103,8***	***103,0***
Индекс потребительских цен	***104,3***	***104,0***
Индекс цен промышленных производителей	***104,8***	***104,8***

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 от 18.09.2014 №183
Организации присвоен статус единой теплоснабжающей организации (ЕТО), (да/нет)	присвоен статус единой теплоснабжающей организации – ЕТО
Реквизиты решения	статус единой теплоснабжающей организации присвоен Постановлением от 18.09.2014 №183
Актуализация, дата последней актуализации	Постановлением Исполнительного комитета города Елабуга от 31 марта 2014 г. № 63 (в ред. от 13.04.2018 № 10) утверждена схема теплоснабжения города Елабуги. Постановлением Исполнительного комитета города Елабуга от 20.04.2020 г. № 8 актуализирована схема теплоснабжения.
Анализ фактических и плановых объемов	
Пояснения по изменениям объема реализации тепловой энергии	Выработка тепловой энергии на 2022 год принята в объеме 20 365,19 Гкал, в т.ч.: - собственные нужды приняты в объеме 356,22 Гкал; - потери тепловой энергии приняты в объеме 186,00 Гкал, утвержденные Постановлением Госкомитета от 23.11.2018 № 5-39/тэ «Об установлении тарифов на тепловую энергию (мощность), поставляемую ОАО «Алабуга Соте» потребителям, на 2019-2023 годы»; - полезный отпуск принят в объеме 19 822,97 Гкал с учетом фактического полезного отпуска тепловой энергии за последний отчетный год и динамики полезного отпуска тепловой энергии за последние 3 года в соответствии с п. 22 Основ ценообразования

Анализ динамики полезного отпуска тепловой энергии за последние три года		
Года	Принято Госкомитетом	Факт
2018	14 963,29	22 853,11
2019	17 268,07	18 368,96
2020	20 208,73	18 246,84

Баланс производства тепловой энергии, Гкал					
Показатели	2020 (факт.)	Принято Госкомитето	Прогноз организац	Принято Госкомитет	*Откл. к 2021г.,*

Документ создан в электронной форме. № 43-ПР от 19.11.2021. Исполнитель: Слюсарева Н.А.
Страница 328 из 469. Страница создана: 23.11.2021 13:37

		м на 2021	ии на 2022	ом на 2022	*(%)*
Выработка тепловой энергии	**18 851,06**	**20 750,95**	**20 900,18**	**20 365,19**	*98,1*
собственные нужды котельных	377,01	356,22	418,00	356,22	*100,0*
Потери	**227,21**	**186,00**	**186,00**	**186,00**	*100,0*
Полезный отпуск, в т.ч.:	**18 246,84**	**20 208,73**	**20 296,18**	**19 822,97**	*98,1*
Горячая вода, в том числе:	***9 701,17***	***11 340,65***	***10 278,79***	***10 726,35***	*94,6*
собственное потребление	4 601,51	4 775,12	5 393,98	4 898,18	*102,6*
население	150,55	172,01	154,10	163,23	*94,9*
бюджетные организации	4 949,11	6 393,52	4 730,72	5 664,94	*88,6*
прочие потребители	0,00	0,00	0,00	0,00	*0,0*
Отборный пар (от 2,5 до 7,0 кгс/кв.см) в том числе:	***8 545,67***	***8 868,08***	***10 017,38***	***9 096,62***	*102,6*
собственное потребление	8 545,67	8 868,08	10 017,38	9 096,62	*102,6*
прочие	0,00	0,00	0,00	0,00	*0,0*
Распределение полезного отпуска тепловой энергии на 2022 год по полугодиям		1 полугодие		2 полугодие	
		10 092,44		**9 730,53**	

Анализ финансово-хозяйственной деятельности организации за 2020 год

Анализ проведен на основании представленных организацией статистических отчетов (отчетная калькуляция за 2020 год в сфере теплоснабжения).

По данным отчётной калькуляции в сфере теплоснабжения ОАО «Алабуга Соте» организацией от реализации услуг по теплоснабжению за 2020 год получен убыток в сумме 2 152,64 тыс. руб.

Полезный отпуск потребителям по факту меньше утвержденного Госкомитетом за 2020 год на 1 961,89 Гкал.

Превышение фактических расходов отражено больше утверждённых за 2020 год на 8 265,49 тыс. руб. по следующим статьям затрат:

- вода на технологические цели на 607,37 тыс.руб.;
- вспомогательные материалы (химреагенты) на 264,46 тыс. руб.;
- водоотведение на 560,13 тыс. руб.;
- основная и дополнительная оплата труда производственных рабочих на 1 969,77 тыс. руб.;
- отчисления на социальные нужды производственного персонала на 680,00 тыс.руб.;
- амортизация производственного оборудования на 1 093,76 тыс.руб.;
- ремонт и техническое обслуживание основных средств на 2 334,24 тыс.руб.;
- оплата труда цехового персонала на 406,10 тыс. руб.;
- отчисления на социальные нужды цехового персонала на 130,60 тыс.руб.;
- расходы на охрану труда на 8,80 тыс. руб.;
- оплата труда административно-управленческого персонала на 166,32 тыс. руб.;
- отчисления на социальные нужды административно-управленческого персонала на 43,94 тыс.руб.;

Экономия фактических расходов на 1 193,54 тыс.руб. за 2020 год сложилась по следующим статьям:

- топливо на технологические цели на 473,85 тыс. руб.;
- электроэнергия на технологические цели на 144,40 тыс. руб.;
- прочие общепроизводственные расходы на 389,02 тыс. руб.;
- непроизводственные расходы (налоги) на 57,88 тыс.руб.;
- прочие общехозяйственные расходы на 128,39 тыс.руб.

В соответствии с п. 15 Постановления Правительства РФ от 22.10.2012 № 1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения» 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.

Документ создан в электронной форме. № 43-ПР от 19.11.2021. Исполнитель: Слюсарева Н.А.
Страница 329 из 469. Страница создана: 23.11.2021 13:37
ЭЛЕКТРОННЫЙ ТАТАРСТАН

Скорректированные значения по статьям затрат ОАО «Алабуга Соте» на 2022 год представлены в приложении №1.

I. Расходы на приобретение энергетических ресурсов с учетом корректировки приняты:

№ п/п	Наименование расхода	Ед. измер.	Долгосрочный период регулирования				
			2019	2020	2021	Кор2022	Кор2023
1	**Расходы на топливо**	тыс. руб.	**12 354,29**	**14 757,30**	**15 200,02**	**15 329,14**	**16 013,46**
	объем	*тыс.м3*	*2 245,94*	*2 616,77*	*2 616,77*	*2 574,61*	*2 574,61*
	откл. к предыд. периоду	*%*		*119,5*	*103,0*	*100,8*	*104,5*
2	**Расходы на электроэнергию**	тыс.руб.	**1 376,81**	**1 892,85**	**1 949,64**	**1 572,14**	**1 619,31**
	объем	*тыс.кВт*	*432,59*	*506,25*	*506,25*	*496,59*	*496,59*
	откл. к предыд. Периоду	*%*		*137,5*	*103,0*	*80,6*	*103,0*
3	**Расходы на воду на технологические цели**	тыс.руб.	**386,32**	**482,98**	**502,30**	**507,41**	**527,71**
	объем	*тыс.кВт*	*12,89*	*15,09*	*15,09*	*14,80*	*14,80*
	откл. к предыд. периоду	*%*		*125,0*	*104,0*	*101,0*	*104,0*
4	**ИТОГО**		**14 117,42**	**17 133,13**	**17 651,96**	**17 408,69**	**18 160,47**
	откл. к предыд. периоду	*%*		*121,4*	*103,0*	*98,6*	*104,3*

1. Расходы **на топливо (природный газ)** приняты в сумме **15 329,14 тыс. руб.**

Объем газа на 2022 год скорректирован в соответствии с Методическими указаниями и принят в количестве **2 574,61 тыс. куб.м.** исходя из удельного расхода условного топлива 145,40 кг у.т. /Гкал, утвержденный Постановлением Госкомитета от 23.11.2018 № 5-39/тэ.

Цена газа принята в размере 5 953,98 руб./тыс. $м^3$ (без НДС) с учетом услуг по транспортировке по газораспределительным сетям и снабженческо-сбытовыми услугами, с учетом индексации и сложившегося факта за 1 полугодие 2021 года.

2. Расходы на электроэнергию на технологические цели приняты в сумме **1 572,14 тыс. руб.**

а) электрическая энергия на технологические цели принята в сумме 1 569,10 тыс. руб.

Объем электрической энергии на технологические цели скорректирован в соответствии с методическими указаниями и принят в количестве 495,63 тыс. кВт.ч.

б) электроэнергия на общехозяйственные нужды принята в сумме 3,04 тыс. руб.

Объем электрической энергии на технологические цели скорректирован в соответствии с методическими указаниями и принят в количестве 0,96 тыс. кВт.ч.

Средневзвешенная цена одноставочного тарифа (группа электроэнергии – СН2) с учетом индексации и сложившегося факта за 1 полугодие 2021 года составит **3,17 руб./ кВт.ч**. (без НДС).

3. Расходы на воду на технологические цели приняты в сумме **507,41 тыс. руб.**

Объем воды скорректирован в соответствии с Методическими указаниями и принят в количестве **14,80 тыс.$м^3$**.

Документ создан в электронной форме. № 43-ПР от 19.11.2021. Исполнитель: Слюсарева Н.А.
Страница 330 из 469. Страница создана: 23.11.2021 13:37
ЭЛЕКТРОННЫЙ ТАТАРСТАН

Тариф на воду принят на основании Постановления Госкомитета от 02.12.2020 № 331-141/кс-2020 для АО «ОЭЗ ППТ «Алабуга» и с учетом индексации на 2022 год.

II. Операционные (подконтрольные) расходы.

В соответствии с 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. При индексации применяются индекс потребительских цен, индекс эффективности операционных расходов и индекс изменения количества активов.

Базовый уровень операционных расходов определяется в соответствии с Правилами установления долгосрочных параметров регулирования.

В соответствии с п. 51 Постановления Правительства РФ от 22.10.2012 № 1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения» значения долгосрочных параметров регулирования деятельности регулируемой организации, для которой устанавливаются такие тарифы, определяются органом регулирования на весь долгосрочный период регулирования, в течение которого не пересматриваются, за исключением случая их пересмотра, предусмотренных подпунктами «и» - «л» пункта 7 Правил регулирования цен (тарифов).

№ п/п	Параметры расчета расходов	Ед. изм.	Долгосрочный период регулирования				
			2019	2020	2021	Кор2022	Кор2023
1.	**Индекс потребительских цен на расчетный период регулирования (ИПЦ)**		**1,046**	**1,03**	**1,037**	**1,043**	**1,04**
2.	Индекс эффективности операционных расходов (ИР)	%	-	1,00	1,00	1,00	1,00
3.	Индекс изменения количества активов (ИКА)		0,0	0,00	0,00	0,00	0,00
4.	количество условных единиц, относящихся к активам, необходимым для осуществления регулируемой деятельности	у.е.	0,52	0,65	0,65	0,65	0,65
5.	Присоединённая нагрузка	Гкал/ч	1,03	1,30	1,30	1,30	1,30
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.**	**7230,26**	**7427,65**	**7 625,45**	**7 873,81**	**8 106,87**
	отклонение	*%*		*102,7%*	*102,7%*	*103,3%*	*103,0%*

II. Неподконтрольные расходы приняты в сумме **4 248,68** тыс. руб., в том числе:

1. Амортизационные отчисления основного производственного оборудования приняты на основании представленной ведомости по амортизации за 2020 год и с учетом максимальоного срока эксплуатации в сумме **2 659,84 тыс. руб.**

№ п/п	Наименование основных производственных фондов	Дата ввода	Первоначальная стоимость, тыс.руб.	Срок эксплуатации, лет (год)	Годовая сумма амортизации, тыс. руб.
1	Котел паровой с горелкой Bultur и баком	31.08.2014	9 001,88	10,1	891,27

Документ создан в электронной форме. № 43-ПР от 19.11.2021. Исполнитель: Слюсарева Н.А.
Страница 331 из 469. Страница создана: 23.11.2021 13:37

2	Бак аккумулирующий с блоком автоматики	31.01.2015	430,16	10,0	43,02
3	Емкость под воду	31.10.2015	1 046,70	10,0	104,67
4	Установка теплообменная	31.08.2015	463,44	15,0	30,90
5	Установка теплообменная	31.08.2015	463,44	15,0	30,90
6	Емкость V 4м3 для конденсата зав. № 172	31.03.2016	231,95	10,0	23,19
7	Емкость V 65,0 м3 для резервной воды, зав. № 301	31.01.2017	1 769,04	15,0	117,94
8	Газопровод от котельной №1 до цеха сушки молока, протяженностью 94,2 м	31.03.2018	501,02	20,0	25,05
9	Пункт газорегуляторный Газовичок В2033-7000, зав.№ 8856	30.04.2020	713,43	15,0	47,56
10	Емкость V 56,5 м3, зав.№ 401	30.04.2020	2 048,49	15,0	136,57
11	Установка теплообменная пластинчатая ВГ-61-ОУ, зав.№ 5416	30.04.2020	1 728,82	15,0	115,25
12	Насос CM-G, зав.№ 22522	31.05.2020	147,38	5,0	29,48
13	Насос CM-G, зав.№ 22523	31.05.2020	147,38	5,0	29,48
14	Газопровод наружный среднего давления общей протяженностью 386,5 м	31.07.2020	1 490,04	30,0	49,67
15	Котельная блочно-модульная МКУ "Standart-3.0" с одним пар.котл.SIXEN-3000	31.07.2020	9 654,90	10,0	965,49
16	Здание котельной	31.08.2009	582,53	30,0	19,42
17	**ИТОГО:**				**2 659,86**

В соответствии с письмом ФАС России от 29.11.2018 №ВК/97466/18 отмечаем, что пунктом 27 Основ ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденных постановлением Правительства РФ от 29.12.2011 №1178, при расчете экономически обоснованного размера амортизации на плановый период регулирования срок полезного использования активов и отнесение этих активов к соответствующей амортизационной группе определяется регулирующими органами в соответствии с максимальными сроками полезного использования, установленными Классификацией.

В целях обеспечения единообразного подхода в области государственного регулирования цен (тарифов) и соблюдения баланса экономических интересов потребителей при расчете экономически обоснованного планового размера амортизации объектов основных средств, принятых к бухгалтерскому учету организациями, осуществляющими регулируемые виды деятельности в сфере теплоснабжения, срок полезного использования данных объектов определяется органами регулирования в соответствии с максимальными сроками полезного использования, установленными Классификацией.

Таким образом, орган регулирования при расчете цен (тарифов) в сфере теплоснабжения принимает максимальный срок полезного использования основных средств, установленными Классификацией.

В связи с тем, что устанавливаемые тарифы ограничены предельно допустимым индексом изменения платы граждан за коммунальные услуги, а при принятии расчетных тарифов произойдет значительный рост платы граждан, амортизационные отчисления согласно представленной ведомости по амортизации за 2020 год не могут быть приняты Госкомитетом в полном объеме.

Документ создан в электронной форме. № 43-ПР от 19.11.2021. Исполнитель: Слюсарева Н.А.
Страница 332 из 469. Страница создана: 23.11.2021 13:37
ЭЛЕКТРОННЫЙ ТАТАРСТАН

Накопленные средства организации по статье «амортизация», учтённые в тарифах на тепловую энергию за предыдущие периоды необходимо направить на восстановление основных производственных фондов в соответствии с Постановлением 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».

2. Отчисления на социальные нужды приняты в размере 30,2 % от фонда оплаты труда:

а) основного производственного персонала в сумме **1 172,26 тыс. руб**.;

б) цехового персонала в сумме **108,01 тыс.руб.**;

в) административно-управленческого персонала в сумме **221,16 тыс. руб.**

3. Расходы по плате за предельно допустимые выбросы (сбросы) загрязняющих веществ приняты в сумме **0,49 тыс. руб.** согласно представленной декларации о плате за негативное воздействие на окружающую среду за 2020 год.

4. Расходы на средства по страхованию сети газопотребления двух котельных по адресу: РТ, г.Елабуга, ул. Казанская, д.104, литера А9 и д.102А в сумме **19,80 тыс. руб.** на основании представленных страховых полисов.

5. Налоги и другие обязательные платежи приняты в сумме **57,33 тыс. руб.**, в том числе:

а) земельный налог принят по предложению организации в сумме 15,98 тыс. руб.;

б) транспортный налог принят по предложению организации в сумме 0,32 тыс. руб.;

в) налог на имущество принят в сумме 41,03 тыс. руб. на основании представленной ведомости по амортизации.

Согласно п.1 ст.374 НК РФ с 01.01.2019г. объектом налогообложения является только недвижимое имущество, учитываемое на балансе организации в качестве объектов основных средств в порядке, установленном для ведения бухгалтерского учета.

6. **Внереализационные расходы** включает в себя услуги банка и приняты по предложению организации в сумме **9,80 тыс. руб.**

III. Величина скорректированной годовой необходимой валовой выручки (далее – НВВ) на 2022 год составит **29 531,18 тыс. руб.**

№ 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	14 117,42	17 133,13	17 651,96	17 408,69	18 160,47
2	Операционные (подконтрольные) расходы	7 230,26	7 427,65	7 625,45	7 873,81	8 106,87
3	Неподконтрольные расходы	4 514,67	4 521,49	4 559,20	4 248,68	4 293,46
4.	**ИТОГО необходимая валовая выручка**	**25 862,35**	**29 082,26**	**29 836,61**	**29 531,18**	**30 560,81**

Предлагается скорректировать тарифы на тепловую энергию, поставляемую ОАО «Алабуга Соте» потребителям, другим теплоснабжающим организациям на 2022-2023 годы:

Документ создан в электронной форме. № 43-ПР от 19.11.2021. Исполнитель: Слюсарева Н.А.
Страница 333 из 469. Страница создана: 23.11.2021 13:37

Год	**Тариф 1 полугодия, руб./Гкал**	*Откл-е к уровню 2 полугодия предшеств. года, %*	**Тариф 2 полугодия, руб./Гкал**	*Отклонение к 1 полугодию, %*
2022	**1 630,10**	*100,0%*	**1 730,57**	*106,2%*
2023	**1 730,57**	*100,0%*	**1 779,02**	*102,8%*

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, %*
2022	**1 956,12**	*100,0%*	**2 076,68**	*106,2%*
2023	**2 076,68**	*100,0%*	**2 134,82**	*102,8%*

Рекомендации:

В соответствии с пунктом 5(1) Основ ценообразования в сфере теплоснабжения, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 22 октября 2012г. № 1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения» (далее – Основы ценообразования) цены на тепловую энергию (мощность) поставляемую с использованием теплоносителя в виде пара теплоснабжающими организациями потребителям, другим теплоснабжающим организациям, в отношении теплопотребляющих установок потребителей, потребляющих тепловую энергию с использованием теплоносителя в виде пара определяется соглашением сторон договора теплоснабжения и (или) договора поставки тепловой энергии (мощности) и (или) теплоносителя, но не выше цен (тарифов) на соответствующие товары в сфере теплоснабжения.

В целях повышения качества предоставления государственных услуг, создания условий для эффективного информационного и документационного взаимодействия в Республике Татарстан Госкомитет рекомендует регулируемым теплоснабжающим организациям при осуществлении своей деятельности использовать единую межведомственную систему электронного документооборота Республики Татарстан. Данные затраты Госкомитетом будут учтены при установлении (корректировке) цен (тарифов) на тепловую энергию при наличии подтверждающих документов.

Документ создан в электронной форме. № 43-ПР от 19.11.2021. Исполнитель: Слюсарева Н.А.
Страница 334 из 469. Страница создана: 23.11.2021 13:37
ЭЛЕКТРОННЫЙ ТАТАРСТАН

№ п/п	Наименование показателей, статей затрат	Ед.изм.	Утверждено ГКРТТ на 2020г.	Факт на 2020г.	*Отклонение*	Утверждено ГКРТТ на 2021г.	Предложение организации на 2022г.	*Откл., %*	Индекс	Утверждено органом регулирования 2022г.	*Откл., %*	I-е полугодие	II-е полугодие	Индекс
1	**Является ли организация плательщиком НДС**	**да, нет**	**да**	**да**	**да**	**да**	**да**	**да**	**да**	**да**	**да**	**да**	**да**	**да**
2	Выработано	Гкал	20 750,95	18 851,06	*-1 899,89*	20 750,95	20 900,18	*100,7*		20 365,19	*98,1*	10 368,50	9 996,69	
3	Собственные нужды котельных	Гкал	356,22	377,01	*20,79*	356,22	418,00	*117,3*		356,22	*100,0*	181,36	174,86	
5	**Потери**	**Гкал**	186,00	**227,21**	*41,21*	**186,00**	**186,00**	*100,0*		**186,00**	*100,0*	**94,70**	**91,30**	
6	**Полезный отпуск тепловой энергии**	**Гкал**	**20 208,73**	**18 246,84**	*-1 961,89*	**20 208,73**	**20 296,18**	*100,4*		**19 822,97**	*98,1*	**10 092,44**	**9 730,53**	
6.1	Горячая вода, в том числе:	Гкал	11 340,65	9 701,17	*-1 639,48*	11 340,65	10 278,79	*90,6*		10 726,35	*94,6*	5 461,09	5 265,26	
6.1.1	собственное потребление	Гкал	4 775,12	4 601,51	*-173,61*	4 775,12	5 393,98	*113,0*		4 898,18	*102,6*	2 493,80	2 404,38	
6.1.2	население	Гкал	172,01	150,55	*-21,46*	172,01	154,10	*89,6*		163,23	*94,9*	83,10	80,12	
6.1.3	бюджет	Гкал	6 393,52	4 949,11	*-1 444,41*	6 393,52	4 730,72	*74,0*		5 664,94	*88,6*	2 884,18	2 780,76	
6.1.4	прочие	Гкал		0,00	*0,00*	0,00	0,00	*0,0*		0,00	*0,0*			
6.2	Отборный пар в том числе:	Гкал	8 868,08	8 545,67	*-322,41*	8 868,08	10 017,38	*113,0*		9 096,62	*102,6*	4 631,35	4 465,27	
6.2.1	собственное потребление	Гкал	8 868,08	8 545,67	*-322,41*	8 868,08	10 017,38	*113,0*		9 096,62	*102,6*	4 631,35	4 465,27	
6.2.2	прочие	Гкал		0,00	*0,00*	0,00	0,00	*0,0*		0,00	*0,0*			
6.3	в том числе пар по параметрам:		8 868,08	8 545,67	*-322,41*	8 868,08	10 017,38	*113,0*		9 096,62	*102,6*	4 631,35	4 465,27	
6.3.1	от 1,2 до 2,5 кгс/кв.см	Гкал		0,00	*0,00*	0,00	0,00	*0,0*		0,00	*0,0*			
6.3.2	от 2,5 до 7,0 кгс/кв.см	Гкал	8 868,08	8 545,67	*-322,41*	8 868,08	10 017,38	*113,0*		9 096,62	*102,6*	4 631,35	4 465,27	
I	**Расходы на приобретение энергоресурсов**	**тыс.руб.**	**17 133,13**	**17 120,70**	*-12,43*	**17 651,96**	**20 201,19**	*114,4*		**17 408,69**	*98,6*	**8 636,45**	**8 772,24**	
7	**Топливо на технологические цели, всего, в том числе:**	**тыс.руб.**	**14 757,30**	**14 283,45**	*-473,85*	**15 200,02**	**16 831,48**	*110,7*		**15 329,14**	*100,8*	**7 582,66**	**7 746,48**	

Документ создан в электронной форме. № 43-ПР от 19.11.2021. Исполнитель: Слюсарева Н.А.
Страница 335 из 469. Страница создана: 23.11.2021 13:37

7.1	Газ природный	тыс.руб.	14 757,30	14 283,45	*-473,85*	15 200,02	16 831,48	*110,7*		15 329,14	*100,8*	7 582,66	7 746,48	
7.1.1	*Объем газа*	*тыс.м3*	*2 616,77*	*2 601,95*	*-14,82*	*2 616,77*	*2 884,78*	*110,2*		*2 574,61*	*98,4*	*1 310,80*	*1 263,80*	
7.1.2	*Цена газа*	*руб.тыс. м3*	*5 639,51*	*5 489,52*	*-149,99*	*5 808,70*	*5 834,58*	*100,4*	1,030	*5 953,98*	*102,5*	*5 784,74*	*6 129,51*	1,059 6
	уд.расход									*145,40*				
8	**Электроэнергия**	**тыс.руб.**	**1 892,85**	**1 746,89**	*-145,96*	**1 949,64**	**2 053,51**	*105,3*		**1 572,14**	*80,6*	**800,42**	**771,72**	
8.1	Электроэнергия на технологические цели	тыс.руб.	1 889,17	1 744,77	*-144,40*	1 945,85	2 051,21	*105,4*		1 569,10	*80,6*	798,87	770,23	
8.1.1	*Количество электроэнергии*	*тыс.кВт.ч.*	505,27	434,89	*-70,38*	505,27	482,16	*95,4*		495,63	*98,1*	252,34	243,29	
8.1.2	*Тариф*	*руб./кВт.ч.*	3,74	4,01	*0,27*	3,85	4,25	*110,5*	1,030	3,17	*82,2*	3,17	3,17	1,038
8.3	Электроэнергия (общехоз.)	тыс.руб.	3,68	2,12	*-1,56*	3,79	2,30	*60,6*		3,04	*80,3*	1,55	1,49	
8.3.1	*Количество электроэнергии*	*тыс.кВт.ч.*	0,98	0,53	*-0,45*	0,98	0,54	*55,1*		0,96	*98,1*	0,49	0,47	
8.3.2	*Тариф*	*руб./кВт.ч.*	3,76	4,01	*0,25*	3,87	4,25	*110,0*	1,030	3,17	*81,9*	3,17	3,17	1,038
9	**Вода на технологические цели**	**тыс.руб.**	**482,98**	**1 090,35**	*607,37*	**502,30**	**1 316,20**	*262,0*		**507,41**	***101,0***	**253,36**	**254,05**	
9.1	*Объем воды*	*тыс.м3*	15,09	34,14	*19,05*	15,09	38,26	*253,5*		14,80	*98,1*	7,54	7,27	
9.2	*Тариф*	*руб.м3*	32,01	31,94	*-0,07*	33,29	34,40	*103,3*	1,040	34,28	*103,0*	33,62	34,96	1,040
11	**Индекс потребительских цен на расчетный период регулирования (ИПЦ)**						**1,039**			**1,043**				
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,**						**0,00**			**0,00**				

Документ создан в электронной форме. № 43-ПР от 19.11.2021. Исполнитель: Слюсарева Н.А.
Страница 336 из 469. Страница создана: 23.11.2021 13:37

	необходимым для осуществления регулируемой деятельности													
15	**Установленная мощность источника тепловой энергии**		**16,16**			**16,16**	**16,16**			**16,16**				
16	**Коэффицент эластичности затрат по посту активов**						**0,75**			**0,750**				
II	**Операционные (подконтрольные) расходы, в том числе:**	**тыс.руб.**	**7 427,65**	**12 620,07**	*5 192,42*	**7 625,45**	**7 843,61**	*102,9*		**7 873,81**	*103,3*	**4 322,58**	**3 551,23**	
III	**Неподконтрольные расходы, в том числе:**	**тыс.руб.**	**4 521,40**	**6 531,52**	*2 010,03*	**4 559,20**	**5 317,66**	*116,6*		**4 248,68**	*93,2*	**2 124,34**	**2 124,34**	
23	Амортизация производственного оборудования	тыс.руб.	2 948,54	4 042,30	*1 093,76*	2 948,53	3 633,72	*123,2*		2 659,84	*90,2*	1 329,92	1 329,92	
24	Амортизация (общецехов. оборудование)	тыс.руб.		0,00	*0,00*	0,00	0,00	*0,0*			*0,0*			
25	Амортизация (общехозяйственное оборудование)	тыс.руб.	10,66	14,17	*3,51*	10,66	5,28	*49,5*		0,00	*0,0*			
26	Отчисления на соц. нужды с оплаты производственных рабочих	тыс.руб.	1 105,83	1 785,83	*680,00*	1 135,28	1 167,76	*102,9*		1 172,26	*103,3*	586,13	586,13	
27	Отчисления на соц.нужды (цех.персонал)	тыс.руб.	101,90	232,50	*130,60*	104,60	107,59	*102,9*		108,01	*103,3*	54,00	54,00	
28	Отчисления на соц. Нужды (АУП)	тыс.руб.	208,63	252,57	*43,94*	214,18	220,31	*102,9*		221,16	*103,3*	110,58	110,58	
29	Аренда (лизинг) основных производственных фондов	тыс.руб.		0,00	*0,00*	0,00	0,00	*0,0*		0,00	*0,0*			

Документ создан в электронной форме. № 43-ПР от 19.11.2021. Исполнитель: Слюсарева Н.А.
Страница 337 из 469. Страница создана: 23.11.2021 13:37

30	Аренда (лизинг) иного оборудования (имущества)	тыс.руб.		0,00	*0,00*	0,00	0,00	*0,0*		0,00	*0,0*			
31	Плата за предельно допустимые выбросы (сбросы) загрязняющих веществ	тыс.руб.		87,91	*87,91*	0,00	92,30	*0,0*		0,49	*0,0*	0,25	0,25	
32	Средства на страхование	тыс.руб.	19,80	19,80	*0,00*	19,80	19,80	*100,0*		19,80	*100,0*	9,90	9,90	
33	Непроизводственные расходы (налоги и другие обязательные платежи и сборы) всего, в том числе:	тыс.руб.	116,80	58,93	*-57,87*	116,82	61,10	*52,3*		57,33	*49,1*	28,66	28,66	
33.1	транспортный налог	тыс.руб.	0,32	0,29	*-0,03*	0,32	0,32	*100,0*		0,32	*100,0*	0,16	0,16	
33.2	земельный налог	тыс.руб.	10,22	15,97	*5,76*	10,22	15,98	*156,4*		15,98	*156,4*	7,99	7,99	
33.3	налог на имущество	тыс.руб.	106,27	42,67	*-63,60*	106,28	44,80	*42,2*		41,03	*38,6*	20,51	20,51	
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	*0,0*			
34	Внереализационные расходы	тыс.руб.	9,33	37,50	*28,17*	9,33	9,80	*105,0*		9,80	*105,0*	4,90	4,90	
35	**Прибыль,(-) убыток, в том числе***	**тыс.руб.**		**-2 152,64**	*-2 152,64*	**0,00**	**0,00**	*0,0*		**0,00**	*0,0*			
35.1	капитальные вложения (инвестиции)	тыс.руб.		0,00	*0,00*	0,00	0,00	*0,0*		0,00	*0,0*			
36	Недополученный по независящим причинам доход (с приложением обосновывающих документов)	тыс.руб.			*0,00*	0,00	0,00	*0,0*		0,00	*0,0*			

Документ создан в электронной форме. № 43-ПР от 19.11.2021. Исполнитель: Слюсарева Н.А.
Страница 338 из 469. Страница создана: 23.11.2021 13:37

37	Избыток средств, полученный в предыдущем периоде регулирования	тыс.руб.			*0,00*	0,00	0,00	*0,0*		0,00	*0,0*			
38	**НВВ**	**тыс.руб.**	**29 082,26**	**34 119,64**	*5 037,38*	**29 836,61**	**33 362,46**	*111,8*		**29 531,18**	*99,0*	**15 083,37**	**14 447,81**	
38.1	Горячая вода*	тыс.руб.	17 740,18	15 182,68	*-2 557,50*	18 200,33	17 590,34	*96,6*		18 014,02	*99,0*	8 902,13	9 111,89	
39	**Тариф**	**руб./Гкал**	**1 439,09**	**1 869,89**	*430,80*	**1 476,42**	**1 643,78**	*111,3*		**2 753,14**	*186,5*	**2 761,97**	**2 743,99**	
39.1	Горячая вода	руб./Гкал	1 564,30	1 565,04	*0,74*	1 604,87	1 711,32	*106,6*		1 679,42	*104,6*	1 630,10	1 730,57	

Документ создан в электронной форме. № 43-ПР от 19.11.2021. Исполнитель: Слюсарева Н.А.
Страница 339 из 469. Страница создана: 23.11.2021 13:37

Экспертное заключение
по результатам экспертизы предложений по корректировке тарифов
на тепловую энергию на 2022-2023 годы
ООО ПКФ «Восток-Энерго»

В адрес Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам (далее - Госкомитет) поступило предложение от Общества с ограниченной ответственностью производственно-коммерческая фирмы «Восток-Энерго» (далее – ООО ПКФ «Восток-Энерго») на корректировку тарифов в сфере теплоснабжения на 2022-2023 годы.

Заявление на корректировку тарифов, с приложением расчетных и обосновывающих материалов от 26.04.2021 № 62

В соответствии с законодательством в сфере теплоснабжения и на основании предложения регулируемой организации Приказом Госкомитета от 17.05.2021 №350 **открыто тарифное дело №20-88/тэ/к-2022** 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 № 5-40/тэ (в редакции постановления Госкомитета от 18.11.2020 №238-35/тэ-2020) 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	1 564,36	*100,0*	1 605,10	*102,6*
2020	1 605,10	*100,0*	1 652,51	*103,0*
2021	1 652,51	*100,0*	1 694,41	*102,5*
2022	1 694,41	*100,0*	1 754,34	*103,5*
2023	1 754,34	*100,0*	1 791,52	*102,1*

Сведения по организации

Полное наименование организации	Общества с ограниченной ответственностью производственно-коммерческая фирмы «Восток-Энерго»
ИНН/КПП	1652007515/165201001
ОГРН	1021607553329
Директор	Миннугалеев Насыйх Вазыйхзянович
Юридический адрес	г.Чистополь, ул. Энгельса, д. 127, г/1
Почтовый адрес	г.Чистополь, ул. Энгельса, д. 127, г/1
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.	2
Установленная мощность	Гкал/час	40,41
Присоединённая нагрузка	Гкал/час	21,47
Протяженность сетей (в двухтрубном исчислении), в том числе:	км	12,32
сети ГВС	км	2,80

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.Чистополь, ул.Энгельса, д.127Г/3	собственность	Свидетельство о гос. регистрации права от 01.12.2004 серия 16 ТА 367749
Котельная, г.Чистополь, ул.Энгельса, д.58	собственность	Свидетельство о гос. регистрации права от 28.07.2008 серия 16 АА 770991

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, %*
84 724,21	**1 694,41**	*100,0*	**2 044,07**	*120,6%*

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

	2022 год	***2023 год***
Природный газ с 1 июля	105,0	103,0
Электрическая энергия	103,8	103,0
Индекс потребительских цен	104,3	104,0
Индекс цен промышленных производителей	104,8	104,5

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 утверждена постановлением Чистопольского городского исполнительного комитета №105 от 30.10.2014
Актуализация, дата последней актуализации	нет
Организации присвоен статус единой теплоснабжающей организации (ЕТО)	нет

Анализ фактических и плановых объемов	
Пояснительная по изменениям объема реализации тепловой энергии	Полезный отпуск на 2022 год принят в соответствии с проведенным анализом (фактические данные за 3 года) в объеме 48 233,30 Гкал, со снижением к 2021г. на 3,4% и с увеличением к факту 2020г. на 105,7%

Анализ полезного тепловой энергии за последние три года		
Года	Принято Госкомитетом	Факт
2018	51 841,76	50 180,61
2019	50 686,29	48 882,35
2020	50 686,29	45 636,67
Ср.значение		48 233,30

Баланс производства тепловой энергии, Гкал					
Показатели	2020г. (факт.)	Принято ГКРТТ на 2021г.	Прогноз организации на 2022г.	Принято ГКРТТ на 2022г.	*Отклонение к 2021г., (%)*
Выработка тепловой энергии	54 585,2	56 848,0	54 465,4	55 109,4	*96,9*
собственные нужды котельных	1 310,0	1 325,5	1 269,9	1 269,9	*95,8*
Потери	**7 638,5**	**5 606,1**	**7 558,8**	**5 606,2**	*100,0*
Полезный отпуск, в т.ч.:	**45 636,7**	**49 916,4**	**45 636,7**	**48 233,3**	*96,6*
собственное потребление	389,3	389,5	389,4	384,5	*98,7*
население	37 974,3	41 235,4	37 974,3	40 004,7	*97,0*
бюджет	2 999,8	3 299,5	2 999,8	3 192,7	*96,8*
прочие	4 273,3	4 992,0	4 273,2	4 651,4	*93,2*
Распределение полезного отпуска по полугодиям на 2022 год: 1 полугодие – 25 859,50 Гкал; 2 полугодие – 22 373,80 Гкал					

Анализ финансово-хозяйственной деятельности организации за 2020 год
Анализ произведен на основании отчетной документации организации «Калькуляция расходов, связанных с производством и передачей тепловой энергии», по виду деятельности «теплоснабжение» организацией за 2020 год получен убыток в размере 4 038,49 тыс. рублей. Убыток получен за счет снижения полезного отпуска на 10,0% и превышения фактических данных от учтенных показателей по следующим статьям расходов: - топливо на технологические цели в сумме 1 540,24 тыс. руб.; - электроэнергия на технологические цели в сумме 156,08 тыс. руб.; - «общепроизводственные расходы» в сумме 570,46 тыс. руб.; - «общехозяйственные расходы» в сумме 121,85 тыс. рублей. В целом по организации (с учетом других видов деятельности) за 2020 год получена прибыль в сумме 387,00 тыс. рублей.

Принятые значения по статьям затрат

I. Расходы на приобретение энергетических ресурсов с учетом корректировки на 2022 год приняты в сумме 52 460,65 тыс. руб., в т. ч.:

№ п/п	Наименование расхода	Долгосрочный период регулирования				
		2019 год	2020 год	2021 год	Кор-ка на 2022 год	Кор-ка на 2023 год
1	Расходы на топливо	**43 083,10**	**44 460,93**	**44 599,57**	**44 948,58**	**46 991,16**
	откл. к предыд. периоду		*103,2%*	*100,3%*	*100,8%*	*104,5%*
	объем	*7 958,10*	*7 958,11*	*7 846,90*	*7 609,03*	*7 609,03*
2	Расходы на электроэнергию	**6 800,57**	**7 129,17**	**7 455,05**	**7 239,65**	**7 456,84**
	откл. к предыд. периоду		*104,8%*	*104,6%*	*97,1%*	*103,0%*
	объем	*2 087,76*	*2 087,76*	*2 051,15*	*1 981,30*	*1 981,30*
3	Расходы на холодную воду	**525,68**	**523,40**	**508,64**	**272,42**	**283,32**
	откл. к предыд. периоду		*99,6%*	*97,2%*	*53,6%*	*104,0%*
	объем	*19,36*	*19,36*	*19,07*	*11,62*	*11,62*
4	**ИТОГО**	**50 409,35**	**52 113,49**	**52 563,27**	**52 460,65**	**54 731,31**

1. Расходы на топливо (газ природный) для технологических целей приняты в сумме **44 948,58 тыс. рублей**.

Объем газа принят в количестве 7 609,03 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 за 1 квартал 2021 года. Среднегодовая цена газа на 2022 год принята с учетом индексации в сумме 5 907,27 руб./тыс.м^3 (котельные относятся к IV группе).

2. Расходы на электроэнергию приняты в сумме **7 239,65 тыс. руб**., в том числе:

- электрическая энергия на технологические цели – 7 182,29 тыс. руб. Объем электрической энергии принят согласно методическим указаниям в количестве 1 964,28 тыс. кВт.ч. Цена на электроэнергию учтена по тарифу первой ценовой категории высокого напряжения (ВН) согласно сложившегося факта за 2020 год с учетом индексации.

- электроэнергия на хозяйственные нужды (общепроизводственные расходы) принята в сумме 22,08 тыс. руб. Объем принят в количестве 6,57 тыс. кВт.ч. по факту за 2020 год. Цена на электроэнергию учтена по тарифу первой ценовой категории высокого напряжения (ВН) согласно сложившемуся факта за 2020 год с учетом индексации.

- электроэнергия на общехозяйственные нужды принята в сумме 35,28 тыс. руб. Объем принят в количестве 10,45 тыс. кВт.ч. по факту за 2020 года. Цена на электроэнергию учтена по тарифу первой ценовой категории высокого напряжения (ВН) согласно сложившемуся факта за 2020 год с учетом индексации.

3. Расходы на воду для технологических целей приняты в сумме 272,42 тыс. рублей.

Объем воды принят согласно сложившемуся факту за 2020 год с учетом увеличения полезного отпуска в количестве 11,62 тыс.м^3. Организация имеет собственный источник водоснабжения.

Справочно: постановлением Госкомитета РТ по тарифам от 20.11.2020 №246-79/кс-2020 установлен тариф на II полугодие 2021 года в размере 23,00 руб./м^3 (без учета НДС).

II. Операционные (подконтрольные) расходы скорректированы в соответствии с Методическими указаниями и **на 2022 год приняты в сумме 26 600,48 тыс. руб.**

№ п. п.	Параметры расчета расходов	Ед. изм.	Долгосрочный период регулирования				
			Базовый период 2019г	Утверждено на 2020г	на 2021г.	Корректировка	
						на 2022г.	на 2023г.
1.	**Индекс потребительских цен на расчетный период регулирования (ИПЦ)**		1,040	1,030	1,037	1,043	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.**	24 608,42	25 093,21	25 761,44	26 600,48	27 387,86
	отклонение	%		*102,0*	*102,7*	*103,3*	*103,0*

III. Неподконтрольные расходы приняты в сумме 4 966,50 тыс. руб., в том числе:

1. Амортизационные отчисления приняты в сумме – 573,02 тыс. руб., в том числе:

- амортизация производственного оборудования – 423,59 тыс. руб.;
- амортизация общепроизводственного оборудования – 145,33 тыс. руб.;

- амортизация общехозяйственного оборудования – 4,10 тыс. руб.

2. Отчисления на социальные нужды приняты в размере 30,2% от фонда заработной платы:

- от производственного персонала в сумме 2 944,12 тыс. руб.;
- от цехового персонала в сумме 502,04 тыс. руб.;
- от ФОТ АУП в сумме 473,47 тыс. руб.;

3. Плата за предельно допустимые выбросы – 23,26 тыс. руб.;

4. Средства на страхование приняты по факту 2020 года в сумме 40,82 тыс. руб.;

5. Налоговые расходы приняты в сумме – 333,78 тыс. руб., в том числе:

- транспортный налог – 57,07 тыс. руб.;
- земельный налог – 241,84 тыс. руб.;
- налог на имущества – 34,87 тыс. руб.;

6. Внереализационные расходы приняты в сумме 76,00 тыс. руб., учтены услуги банка.

V. Нормативная прибыль принята в сумме **30,00 тыс. руб.** по предложению организации (выплаты на материальную помощь).

Величина годовой НВВ на 2022 год для расчета тарифов принята в сумме 84 057,63 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	50 409,35	52 113,49	52 563,27	52 460,65	54 731,31
2	Операционные расходы	24 608,42	25 093,21	25 761,44	26 600,48	27 387,86
3	Неподконтрольные расходы	5 114,49	5 055,47	4 981,80	4 966,50	5 082,52
4	Прибыль		25,50	30,00	30,00	30,00
5	**ИТОГО необходимая валовая выручка**	**80 132,26**	**82 287,66**	**83 336,51**	**84 057,63**	**87 231,69**

Предлагается установить тарифы на тепловую энергию, поставляемую **ООО ПКФ «Восток-Энерго»** потребителям на 2022- 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)	*Отк. к 1п/годию*
2022	**1694.41**	*100,0%*	**1798.58**	*106,1%*
2023	**1798,58**	*100,0%*	**1820,05**	*101,2%*

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*
2022	**2033,29**	*100,0%*	**2158,30**	*106,1%*
2023	**2158,30**	*100,0%*	**2184,06**	*101,2%*

Смета расходов, связанных с производством и передачей тепловой энергии
ООО ПКФ «Восток-Энерго»

№ п/п	Наименование показателей, статей затрат	Ед.изм.	Утверждено на 2021 год	Предложение организации		Утверждено органом регулирования					
				на 2022 г.	Откл. к 2021г., %	корр. 2022 год	Откл. к 2021г., %	I-е полугодие	II-е полугодие	корр. 2023 год	Откл. к 2022г., %
1	**Является ли организация плательщиком НДС**	да, нет	**да**	**да**		**да**				**да**	
2	Выработано	Гкал	56 848,05	54 465,45	*95,8*	55 109,40	*96,9*	29 546,42	25 562,98	55 109,40	*100,0*
3	Собственные нужды котельных	Гкал	1 325,50	1 269,95	*95,8*	1 269,95	*95,8*	681,27	588,68	1 269,95	*100,0*
5	**Потери**	Гкал	**5 606,15**	**7 558,83**	*134,8*	**5 606,15**	*100,0*	3 005,65	2 600,50	**5 606,15**	*100,0*
6	**Полезный отпуск тепловой энергии**	Гкал	**49 916,40**	**45 636,67**	*91,4*	**48 233,30**	*96,6*	**25 859,50**	**22 373,80**	**48 233,30**	*100,0*
6.1	Горячая вода, в том числе:	Гкал	49 916,40	45 636,67	*91,4*	48 233,30	*96,6*	25 859,50	22 373,80	48 233,30	*100,0*
6.1.1	собственное потребление	Гкал	389,50	389,36	*100,0*	384,50	*98,7*	230,70	153,80	384,50	*100,0*
6.1.2	население	Гкал	41 235,40	37 974,28	*92,1*	40 004,70	*97,0*	20 922,40	19 082,30	40 004,70	*100,0*
6.1.3	бюджет	Гкал	3 299,50	2 999,78	*90,9*	3 192,70	*96,8*	1 915,60	1 277,10	3 192,70	*100,0*
6.1.4	прочие	Гкал	4 992,00	4 273,26	*85,6*	4 651,40	*93,2*	2 790,80	1 860,60	4 651,40	*100,0*
I	**Расходы на приобретение энергоресурсов**	тыс.руб.	**52 563,28**	**52 300,04**	*99,5*	**52 460,65**	*99,8*	**27 466,86**	**24 993,79**	**54 731,31**	*104,3*
7	**Топливо на технологические цели, всего, в том числе:**	тыс.руб.	**44 599,57**	**44 399,92**	*99,6*	**44 948,58**	*100,8*	**23 449,97**	**21 498,61**	**46 991,16**	*104,5*
7.1	Газ природный	тыс.руб.	44 599,57	44 399,92	*99,6*	44 948,58	*100,8*	23 449,97	21 498,61	46 991,16	*104,5*
7.1.1	*Объем газа*	*тыс.м3*	*7 846,90*	*7 587,85*	*96,7*	*7.609,03*	*97,0*	*4 079,43*	*3 529,60*	*7.609,03*	*100,0*
7.1.2	*Цена газа*	*руб.тыс.м3*	*5 683,72*	*5 851,45*	*103,0*	*5 907,27*	*103,9*	*5 748,35*	*6 090,95*	*6 175,71*	*104,5*
8	**Электроэнергия**	тыс.руб.	**7 455,06**	**7 390,35**	*99,1*	**7 239,65**	*97,1*	**3 881,42**	**3 358,23**	**7 456,84**	*103,0*
8.1	Электроэнергия на технологические цели	тыс.руб.	7 397,18	7 328,80	*99,1*	7 182,29	*97,1*	3 850,67	3 331,62	7 397,76	*103,0*
8.1.1	*Количество электроэнергии*	*тыс.кВт.ч.*	2 032,82	1 955,37	*96,2*	1 964,28	*96,6*	*1 053,12*	*911,16*	1 964,28	*100,0*
8.1.2	*Тариф*	*руб./кВт.ч.*	3,64	3,75	*103,0*	3,66	*100,5*	*3,66*	*3,66*	3,77	*103,0*
8.2	Электроэнергия на хозяйственные нужды (цеховые)	тыс.руб.	23,41	24,81	*106,0*	22,08	*94,3*	11,84	10,24	22,74	*103,0*
8.2.1	*Количество электроэнергии*	*тыс.кВт.ч.*	7,38	7,39	*100,1*	6,57	*89,0*	*3,52*	*3,05*	6,57	*100,0*
8.2.2	*Тариф*	*руб./кВт.ч.*	3,17	3,36	*105,9*	3,36	*106,0*	*3,36*	*3,36*	3,46	*103,0*
8.3	Электроэнергия (общехоз.)	тыс.руб.	34,47	36,73	*106,6*	35,28	*102,3*	18,91	16,36	36,33	*103,0*
8.3.1	*Количество электроэнергии*	*тыс.кВт.ч.*	10,94	10,94	*100,0*	10,45	*95,5*	*5,60*	*4,85*	10,45	*100,0*
8.3.2	*Тариф*	*руб./кВт.ч.*	3,15	3,36	*106,6*	3,38	*107,2*	*3,38*	*3,38*	3,48	*103,0*
9	**Вода на технологические цели**	тыс.руб.	**508,64**	**509,76**	*100,2*	**272,42**	***53,6***	**135,47**	**136,95**	**283,32**	***104,0***
9.1	*Объем воды*	*тыс.м3*	19,07	18,32	*96,1*	11,62	*60,9*	*5,89*	*5,73*	11,62	*100,0*
9.2	*Тариф*	*руб.м3*	26,67	27,83	*104,3*	23,45	*87,9*	*23,00*	*23,92*	24,39	*104,0*
11	**Индекс потребительских цен на расчетный период регулирования (ИПЦ)**			**1,039**		**1,043**				**1,040**	
12	**Индекс эффективности операционных расходов (ИР)**			**1,00**		**1,000**				**1,000**	
13	**Индекс изменения количества**			**0,00**		**0,00**				**0,000**	

ЭЛЕКТРОННЫЙ ТАТАРСТАН

№ п/п	Наименование показателей, статей затрат	Ед.изм.	Утверждено на 2021 год	Предложение организации		Утверждено органом регулирования					
				на 2022 г.	Откл. к 2021г., %	корр. 2022 год	Откл. к 2021г., %	I-е полугодие	II-е полугодие	корр. 2023 год	Откл. к 2022г., %
	активов (ИКА)										
14	**Количество условных единиц, относительно к активам, необходимым для осуществления регулируемой деятельности**			**0,00**		**0,00**				**0,000**	
15	**Установленная мощность источника тепловой энергии**			**40,41**		**40,41**				**40,410**	
16	**Коэффициент эластичности затрат по посту активов**			**0,75**		**0,750**				**0,750**	
II	**Операционные (подконтрольные) расходы, в том числе:**	тыс.руб.	**25 761,43**	**26 498,47**	*102,9*	**26 600,48**	*103,3*	**13 643,22**	**12 957,26**	**27 387,86**	*103,0*
III	**Неподконтрольные рас числе:**	тыс.руб.	**4 981,80**	**5 232,90**	*105,0*	**4 966,50**	*99,7*	**2 686,51**	**2 279,99**	**5 082,52**	*102,3*
23	Амортизация производстве оборудования	тыс.руб.	533,96	568,91	*106,5*	423,59	*79,3*	211,80	211,80	423,59	*100,0*
24	Амортизация (общецехов. оборудование)	тыс.руб.	123,90	145,33	*117,3*	145,33	*117,3*	72,67	72,66	145,33	*100,0*
25	Амортизация (общехозяйственное оборудование)	тыс.руб.	4,66	4,10	*88,0*	4,10	*88,0*	2,05	2,05	4,10	*100,0*
26	Отчисления на соц. нужды с оплаты производственных рабочих	тыс.руб.	2 851,25	2 932,83	*102,9*	2 944,12	*103,3*	1 619,26	1 324,85	3 031,26	*103,0*
27	Отчисления на соц.нужды (цех.персонал)	тыс.руб.	486,20	500,11	*102,9*	502,04	*103,3*	276,12	225,92	516,90	*103,0*
28	Отчисления на соц. Нужды (АУП)	тыс.руб.	458,54	471,66	*102,9*	473,47	*103,3*	260,41	213,06	487,49	*103,0*
31	Плата за предельно допустимые выбросы (сбросы) загрязняющих веществ	тыс.руб.	12,22	23,26	*190,3*	23,26	*190,3*	12,70	10,56	23,26	*100,0*
32	Средства на страхование	тыс.руб.	44,09	44,09	*100,0*	40,82	*92,6*	22,82	18,00	40,82	*100,0*
33	Непроизводственные расходы (налоги и др. обязательные платежи и сборы), в т. ч.:	тыс.руб.	394,30	386,62	*98,1*	333,78	*84,7*	166,89	166,89	333,78	*100,0*
33.1	транспортный налог	тыс.руб.	61,36	72,68	*118,4*	57,07	*93,0*	28,54	28,54	57,07	*100,0*
33.2	земельный налог	тыс.руб.	279,04	279,08	*100,0*	241,84	*86,7*	120,92	120,92	241,84	*100,0*
33.3	налог на имущество	тыс.руб.	53,90	34,87	*64,7*	34,87	*64,7*	17,43	17,43	34,87	*100,0*
34	Внереализационные расходы	тыс.руб.	72,68	156,00	*214,6*	76,00	*104,6*	41,80	34,20	76,00	*100,0*
35	**Прибыль, (-) убыток, в том числе***	тыс.руб.	**30,00**	**30,00**	*100,0*	**30,00**	*100,0*	**20,00**	**10,00**	**30,00**	*100,0*
36	Недополученный по независящим причинам доход	тыс.руб.	0,00	662,81	*0,0*	0,00	*0,0*			0,00	*0,0*
38	**НВВ**	тыс.руб.	**83 336,51**	**84 724,21**	*101,7*	**84 057,63**	*100,9*	**43 816,60**	**40 241,04**	**87 231,69**	*103,8*
38.1	НВВ (I-го полугодия)	тыс.руб.	48 997,58	41 482,65		43 816,60				46 510,35	
38.2	НВВ (II-го полугодия)	тыс.руб.	34 338,93	43 241,57		40 241,04				40 721,34	
39	**Тариф**	руб./Гкал	**1 669,52**	**1 856,49**	*111,2%*	**1 742,73**	*104,4%*	**1 694,41**	**1 798,58**	**1 808,54**	*103,8*
39.1	**Тариф (I-го полугодия)**	руб./Гкал	**1 652,51**	**1 694,41**	*100,0%*	**1 694,41**	*100,0%*			**1 798,58**	
39.2	**Тариф (II-го полугодия)**	руб./Гкал	**1 694,41**	**2 044,07**	*120,6%*	**1 798,58**	*106,1%*			**1 820,05**	

Экспертное заключение
о корректировке тарифов в сфере теплоснабжения на 2022 год в отношении ООО «ТЕПЛОКОМИНВЕСТ»

В адрес Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам (далее - Госкомитет) ООО «Теплокоминвест» заявление на корректировку тарифов в сфере теплоснабжения на 2022-2025 годы не представлено.

Заявление на корректировку тарифов не представлено	
В соответствии с законодательством в сфере теплоснабжения и на основании предложения регулируемой организации Приказом Госкомитета от 12.05.2020г. № 83 открыто тарифное дело № 20-13/тэ-2021 об установлении тарифов на 2021-2025	
Период регулирования	2021-2025
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 12.05.2020г. № 83

Действующие тарифы

Постановлением Госкомитета от 11.11.2020 № 221-28/тэ-2020 установлены тарифы на тепловую энергию, поставляемую ООО «Теплокоминвест» потребителям, на 2021-2025 годы в следующих размерах:

Год	**1 полугодие, руб./Гкал**	Отклонение к предыдущему периоду регулирования, %	**2 полугодие, руб./Гкал**	Отклонение к предыдущему периоду регулирования, %
2021	**1 682,24**	*91,6*	**1 723,40**	*102,4*
2022	**1 723,40**	*100,0*	**1 761,55**	*102,2*
2023	**1 761,55**	*100,0*	**1 808,99**	*102,7*
2024	**1 808,99**	*100,0*	**1 846,75**	*102,1*
2025	**1 846,75**	*100,0*	**1 901,40**	*103,0*

Сведения по организации

Полное наименование организации	Общество с ограниченной ответственностью «Теплокоминвест»
ИНН/КПП	1660294817/166001001
ОГРН	1171690053820
Директор организации	Байрамов Ильназ Ильдусович
Учредитель	Байрамов Ильназ Ильдусович
Юридический адрес	420088, Татарстан Республика, г.Казань, пр-т Победы, д.206, офис 1
Почтовый адрес	420088, Татарстан Республика, г.Казань, пр-т Победы, д.206, офис 1
Организация применяет режим налогообложения:	упрощенная система налогообложения
Организации присвоен статус единой теплоснабжающей	не присвоен статус единой теплоснабжающей организации (ЕТО)

Документ создан в электронной форме. № 43-ПР от 19.11.2021. Исполнитель: Слюсарева Н.А.
Страница 348 из 469. Страница создана: 23.11.2021 13:37
ЭЛЕКТРОННЫЙ ТАТАРСТАН

организации (ЕТО), (да/нет)	
Решение муниципалитета о присвоении организации статуса единой теплоснабжающей организации:	Постановлением Исполнительного комитета Высокогорского муниципального района от 10.12.2014 года № 3012 утверждена схема теплоснабжения с. Высокая Гора на 2015-2029 гг. Сведения в отношении котельной ООО «Теплокоминвест» в данной схеме 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.	3
Установленная мощность	Гкал/час	2,58
Присоединённая нагрузка	Гкал/час	1,49
Протяженность сетей (в двухтрубном исчислении), в том числе*:	км.	0,934
сети ГВС	км.	0
Загруженность котельной**	%	57,5
Период работы в году**	час	5 688

**расходы по тепловым сетям не приняты, так как у организации на момент установления тарифов в сфере теплоснабжения на 2021-2025гг. правоустанавливающие документы не имеются.*

***данные на основании технической характеристики, представленной в рамках тарифной кампании на 2021 год*

В качестве правоустанавливающих документов, подтверждающих законное право организации в отношении объектов, используемых для осуществления регулируемой деятельности, представлены:

Наименование объекта	Основания эксплуатации	Подтверждающие документы
Здание модульной котельной №1	Свидетельство о государственной регистрации	16/014/2018-10 от 06.03.2018г.
Здание модульной котельной №2	Свидетельство о государственной регистрации	16/014/2018-10 от 06.03.2018г.
Здание модульной котельной №3	Свидетельство о государственной регистрации	16/014/2017-2 от 23.08.2017г.

ООО «ТЕПЛОКОМИНВЕСТ» представило письмо исх. от 27.05.2021 № 14 (вх. от 05.08.2021 № 7147) с предложением оставить ранее принятые тарифы на 2021-2025 годы.

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, %*
8 127,02	**1 723,40**	*100,0*	**1 761,55**	*102,2*

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.

Документ создан в электронной форме. № 43-ПР от 19.11.2021. Исполнитель: Слюсарева Н.А.
Страница 349 из 469. Страница создана: 23.11.2021 13:37
ЭЛЕКТРОННЫЙ ТАТАРСТАН

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».

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

	2022 год	*2023 год*	*2024 год*	*2025 год*	*2026 год*
Природный газ с 1 июля	***105,9***	***103,0***	***103,0***	***103,0***	***103,0***
Электрическая энергия	***103,8***	***103,0***	***103,0***	***103,0***	***103,0***
Индекс потребительских цен	***104,3***	***104,0***	***104,0***	***104,0***	***104,0***
Индекс цен промышленных производителей	***104,8***	***104,8***	***104,8***	***104,8***	***104,8***

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 «Теплокоминвест» 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 2022 год не проводилась (Письмо Исполнительного комитета Высокогорского муниципального района Республики Татарстан от 17.08.2020г. исх. №9705)
Анализ фактических и плановых объемов	
Пояснения по изменениям объема реализации тепловой	Выработка тепловой энергии на 2022 год принята в объеме 4 688,09 Гкал, в т.ч.:

Документ создан в электронной форме. № 43-ПР от 19.11.2021. Исполнитель: Слюсарева Н.А.
Страница 350 из 469. Страница создана: 23.11.2021 13:37
ЭЛЕКТРОННЫЙ ТАТАРСТАН

энергии	- собственные нужды в объеме – 15,10 Гкал (0,32%), на уровне утвержденного показателя за 2021 год; - потери тепловой энергии – 0 Гкал – утверждено Постановлением Госкомитета от 11.11.2020 № 221-28/тэ-2020 - объем полезного отпуска принят – на уровне утвержденного показателя за 2021 год

Анализ полезного отпуска тепловой энергии за последние три года

Года	Принято Госкомитетом	Факт
2018	4 772,74	4 851,89
2019	4 772,74	4 672,99
2020	4 851,89	4 241,00

Баланс производства тепловой энергии, Гкал

Показатели	2020 (факт.)	Принято Госкомитетом на 2021	Прогноз организации на 2022	Принято Госкомитетом на 2022	*Отклонение к 2021, (%)*
Выработка тепловой энергии	4 609,44	4 688,09	предложение на корректировку тарифов на 2022-2025 годы организацией не представлено	4 688,09	*100,0*
собственные нужды котельных	0	15,10		15,10	*100,0*
Потери	**368,44**	**0,00**		**0,00**	*100,0*
Полезный отпуск, в т.ч.:	**4 241,00**	**4 672,99**		**4 672,99**	*100,0*
собственное потребление	0,00	0,00		0,00	*100,0*
население	4 241,00	3 400,03		3 400,03	*100,0*
бюджетные организации	0,00	0,00		0,00	*100,0*
прочие потребители	0,00	1 272,96		1 272,96	*100,0*

Распределение полезного отпуска тепловой энергии по полугодиям	1 полугодие	2 полугодие
	2 743,93	1 929,06

Анализ финансово-хозяйственной деятельности организации за 2020 год

Анализ проведен на основании представленной ООО «Теплокоминвест» статистических отчетов (отчетная калькуляция за 2020 год в сфере теплоснабжения).

По данным отчётной калькуляции в сфере теплоснабжения ООО «Теплокоминвест» получен доход в размере 7 690,80 тыс. руб., но при этом от реализации услуг по теплоснабжению за 2020 год организацией получена прибыль в сумме 473,71 тыс. руб.

Полезный отпуск потребителям по факту меньше утвержденного Госкомитетом за 2020 год на 242,45 Гкал.

Отчет об использовании амортизационных отчислений, учтенных за 2020 год организацией не представлено.

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 «Теплокоминвест» по теплоснабжению на 2022-2025 годы представлены в приложении №1.

Документ создан в электронной форме. № 43-ПР от 19.11.2021. Исполнитель: Слюсарева Н.А.
Страница 351 из 469. Страница создана: 23.11.2021 13:37
ЭЛЕКТРОННЫЙ ТАТАРСТАН

I. Расходы на приобретение энергетических ресурсов с учетом корректировки на 2022 год приняты в сумме **4 735,02 тыс. руб.**, в том числе:

1. Расходы по топливу (природный газ) приняты в сумме **4 081,57 тыс. руб.**

Объем газа на 2022 год принят в количестве **576,30 тыс. куб.м.** исходя из расчета по удельному расходу условного топлива 139,4 кг у.т. /Гкал, утвержденного Постановлением Госкомитета от 11.11.2020 № 221-28/тэ-2020.

Цена газа принята в размере 7 082,38 руб./тыс. м3 (без НДС) с учетом услуг по транспортировке по газораспределительным сетям и снабженческо-сбытовыми услугами, с учетом индексации и сложившегося факта за 1 полугодие 2021 года.

2. Расходы по электроэнергии на технологические цели приняты в сумме **653,44** тыс. руб.

Объем электрической энергии на технологические цели скорректирован в соответствии с методическими указаниями и принят в количестве 91,50 тыс. кВт*ч.

Средневзвешенная цена одноставочного тарифа (группа электроэнергии – ВН, СН2) принята с учетом индексации и сложившегося факта за 1 полугодие 2021 года в размере **7,14 руб./кВт.ч**.

3. Расходы на воду на технологические цели на 2022-2025 годы не приняты. У организации отсутствуют подтверждающие документы на использование воды, оформленные в соответствии с законодательством.

№ п/п	Наименование расхода	Ед. из.	Долгосрочный период регулирования				
			2021	Кор2022	Кор2023	Кор2024	Кор2025
1.	Расходы на топливо	тыс. руб.	3 936,01	4 081,57	4 273,26	4 401,46	4 533,50
	объем	*тыс.м3*	*576,30*	*576,30*	*576,30*	*576,30*	*576,30*
	откл. к предыд. периоду	*%*	-	*103,7*	*104,7*	*103,0*	*103,0*
2.	Расходы на электроэнергию	тыс.руб.	610,82	653,44	673,05	693,24	714,03
	объем	*тыс.кВт*	*91,50*	*91,50*	*91,50*	*91,50*	*91,50*
	откл. к предыд. периоду	*%*	-	*103,0*	*103,0*	*103,0*	*103,0*
3.	Вода на технологические цели	*тыс.руб.*	0	0	0	0	0
4.	**ИТОГО**		**4 546,83**	**4 735,02**	**4 946,30**	**5 094,69**	**5 247,53**

II. Операционные (подконтрольные) расходы.

В соответствии с 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. При индексации применяются индекс потребительских цен, индекс эффективности операционных расходов и индекс изменения количества активов.

Базовый уровень операционных расходов определяется в соответствии с Правилами установления долгосрочных параметров регулирования.

В соответствии с п. 51 Постановления Правительства РФ от 22.10.2012 № 1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения» значения долгосрочных параметров

Документ создан в электронной форме. № 43-ПР от 19.11.2021. Исполнитель: Слюсарева Н.А.
Страница 352 из 469. Страница создана: 23.11.2021 13:37
ЭЛЕКТРОННЫЙ ТАТАРСТАН

регулирования деятельности регулируемой организации, для которой устанавливаются такие тарифы, определяются органом регулирования на весь долгосрочный период регулирования, в течение которого не пересматриваются, за исключением случая их пересмотра, предусмотренных подпунктами «и» - «л» пункта 7 Правил регулирования цен (тарифов).

№ п/п	Параметры расчета расходов	Ед. изм.	Долгосрочный период регулирования				
			2021	Кор2022	Кор2023	Кор2024	Кор2025
1.	**Индекс потребительских цен на расчетный период регулирования (ИПЦ)**		**1,037**	**1,043**	**1,040**	**1,040**	**1,040**
2.	Индекс эффективности операционных расходов (ИР)	%	1	1	1	1	1
3.	Индекс изменения количества активов (ИКА)*		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
4.	количество условных единиц, относящихся к активам, необходимым для осуществления регулируемой деятельности	у.е.	0,00	0	0	0	0
5.	Установленная мощность	Гкал/ч	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58
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.**	**1 415,10**	**1 461,19**	**1 504,44**	**1 548,97**	**1 594,82**
	отклонение	*%*	-	*103,3%*	*103,0%*	*103,0%*	*103,0%*

III. Неподконтрольные расходы приняты в сумме **1 990,93 тыс. руб.,** в том числе:

1. Амортизационные отчисления основного производственного оборудования приняты на уровне утвержденного показателя за 2021 год в сумме **1 520,00 тыс.руб.**:

№ п/п	Наименование основных производственных фондов	Дата ввода	Срок эксплуатации, лет (год)	Первоначальная стоимость	Годовая сумма амортизации, тыс.руб.
1	Здание котельной с оборудованием	07.03.2018	10	15 200,00	1 520,00
			ИТОГО:		**1 520,00**

Накопленные средства организации по статье «амортизация», учтённые в тарифах на тепловую энергию за предыдущие периоды, необходимо направить на восстановление основных производственных фондов в соответствии с Постановлением Правительства РФ от 22.10.2012 № 1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения», приказ ФСТ России от 13.06.2013 № 760-э «Об

Документ создан в электронной форме. № 43-ПР от 19.11.2021. Исполнитель: Слюсарева Н.А.
Страница 353 из 469. Страница создана: 23.11.2021 13:37
ЭЛЕКТРОННЫЙ ТАТАРСТАН

утверждении Методических указаний по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения».

2. Отчисления на социальные нужды приняты в размере 30,20% от фонда оплаты труда:

- с оплаты производственного персонала в сумме 139,70 тыс. руб.;
- с оплаты цехового персонала в сумме 155,22 тыс. руб.;
- с оплаты управленческого персонала в сумме 97,01 тыс. руб.

3. Налоги и другие обязательные платежи приняты в сумме 79,00 тыс. руб.:

– налог, уплачиваемый с применением упрощенной системы налогообложения (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).

IV. Величина скорректированной годовой необходимой валовой выручки для ООО «Теплокоминвест» на 2022 год составит:

№ п/п	Наименование расхода	Долгосрочный период регулирования				
		2021	Кор2022	Кор2023	Кор2024	Кор2025
1	Расходы на производство энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя, топлива	4 546,83	4 735,02	4 946,30	5 094,69	5 247,53
2	Операционные (подконтрольные) расходы	1 415,10	1 461,19	1 504,44	1 548,97	1 594,82
3	Неподконтрольные расходы	1 978,57	1 990,93	2 000,53	2 014,47	2 028,77
4.	**ИТОГО необходимая валовая выручка**	**7 940,50**	**8 187,13**	**8 451,27**	**8 658,14**	**8 871,13**
	отклонение, %	-	*103,1*	*103,2*	*102,4*	*102,5*

Предлагается скорректировать тарифы на тепловую энергию, поставляемую ООО «Теплокоминвест» потребителям на 2022 – 2025 годы:

Год	Тариф* 1 полугодия, руб./Гкал	*Откл-е к уровню 2 полугодия предшеств. года, %*	Тариф* 2 полугодия, руб./Гкал	*Отклонение к 1 полугодию, %*
2022	**1 723,40**	*100,0*	**1 792,71**	*104,0*
2023	**1 792,71**	*100,0*	**1 831,05**	*102,1*
2024	**1 831,05**	*100,0*	**1 883,75**	*102,9*
2025	**1 883,75**	*100,0*	**1 919,21**	*101,9*

** организация применяет упрощенную систему налогообложения.*

Документ создан в электронной форме. № 43-ПР от 19.11.2021. Исполнитель: Слюсарева Н.А.
Страница 354 из 469. Страница создана: 23.11.2021 13:37
ЭЛЕКТРОННЫЙ ТАТАРСТАН

Смета расходов, связанных с производством и передачей тепловой энергии на долгосрочный период регулирования															
ООО "Теплокоминвест", Высокогорское с/п															
№ п/п	Наименование показателей, статеи затрат	Ед.изм.	**Утверждено** на текущий период **на 2020г.**			Утверждено органом регулирования**									
						Утверждено на текущий период **на 2021г.**					**Период регулирования 2022г.**				
			Год	1-е полугодие	11-е полугодие	Год	Откл. к утвержд. периоду (ср.год.), %	1-е полугодие	11-е полугодие	Индекс	Год	Отклонение к предыдущему периоду (среднегод.), %	1-е полугодие	11-е полугодие	Индекс
1	2	3	7	8	9	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24
1	**Является ли организация плательщиком НДС**	**да, нет**	**нет**	**нет**	**нет**	**нет**	**нет**	**нет**	**нет**	**нет**	**нет**	**нет**	**нет**	**нет**	**нет**
2	Выработано	Гкал	5 097,63	2 683,04	2 414,59	4 688,09	*92,0*	2 752,80	1 935,29		4 688,09	*100,0*	2 752,80	1 935,29	
3	Собственные нужды котельных	Гкал	28,64	15,07	13,57	15,10	*52,7*	8,87	6,23		15,10	*100,0*	8,87	6,23	
4	Покупка тепловой энергии	Гкал	0,00	0,00	0,00	0,00	*0,0*				0,00	*0,0*	0,00	0,00	
5	**Потери**	**Гкал**	**217,10**	**114,27**	**102,83**	**0,00**	*0,0*				**0,00**	*0,0*	**0,00**	**0,00**	
6	**Полезный отпуск тепловой энергии**	**Гкал**	**4 851,89**	**2 553,70**	**2 298,19**	**4 672,99**	*96,3*	**2 743,93**	**1 929,06**		**4 672,99**	*100,0*	**2 743,93**	**1 929,06**	
6.1	Горячая вода, в том числе:	Гкал	4 851,89	2 553,70	2 298,19	4 672,99	*96,3*	2 743,93	1 929,06		4 672,99	*100,0*	2 743,93	1 929,06	
6.1.1	собственное потребление	Гкал	0,00	0,00	0,00	0,00	*0,0*				0,00	*0,0*	0,00	0,00	
6.1.2	население	Гкал	4 851,89	2 553,70	2 298,19	3 400,03	*70,1*	1 996,46	1 403,57		3 400,03	*100,0*	1 996,46	1 403,57	
6.1.3	бюджет	Гкал	0,00	0,00	0,00	0,00	*0,0*				0,00	*0,0*	0,00	0,00	
6.1.4	прочие	Гкал	0,00	0,00	0,00	1 272,96	*0,0*	747,47	525,49		1 272,96	*100,0*	747,47	525,49	
I	**Расходы на приобретение энергоресурсов**	**тыс.руб.**	**5 542,66**	**2 888,02**	**2 654,64**	**4 546,83**	*82,0*	**2 641,58**	**1 905,25**		**4 735,02**	*104,1*	**2 722,80**	**2 012,21**	
7	**Топливо на технологические цели, всего, в том числе:**	**тыс.руб.**	**4 840,17**	**2 518,28**	**2 321,89**	**3 936,01**	*81,3*	**2 282,91**	**1 653,10**		**4 081,57**	*103,7*	**2 339,11**	**1 742,47**	
7.1	Газ природный	тыс.руб.	4 840,17	2 518,28	2 321,89	3 936,01	*81,3*	2 282,91	1 653,10		4 081,57	*103,7*	2 339,11	1 742,47	
7.1.1	*Объем газа*	*тыс.м3*	*705,00*	*372,00*	*333,00*	576,30	*81,7*	*338,40*	*237,90*		*576,30*	*100,0*	*338,40*	*237,90*	
7.1.2	*Цена газа*	*руб.тыс.м3*	*6 865,49*	*6 769,56*	*6 972,65*	6 829,79	*99,5*	*6 746,24*	*6 948,63*	1,030	*7 082,38*	*103,7*	*6 912,31*	*7 324,28*	1,0596

Документ создан в электронной форме. № 43-ПР от 19.11.2021. Исполнитель: Слюсарева Н.А.
Страница 355 из 469. Страница создана: 23.11.2021 13:37

8	**Электроэнергия**	**тыс.руб.**	**702,49**	**369,74**	**332,75**	**610,82**	*87,0*	**358,67**	**252,15**		**653,44**	*107,0*	**383,69**	**269,75**	
8.1	Электроэнергия технологические цели	тыс.руб.	702,68	369,87	332,81	610,82	*86,9*	358,67	252,15		653,44	*107,0*	383,69	269,75	
8.1.1	*Количество электроэнергии*	*тыс.кВт.ч.*	112,07	58,99	53,08	91,50	*81,6*	53,73	37,77		91,50	*100,0*	53,73	37,77	
8.1.2	*Тариф*	*руб./кВт.ч.*	6,27	6,27	6,27	6,68	*106,5*	6,68	6,68	1,030	7,14	*107,0*	7,14	7,14	1,038
9	**Вода на технологическ цели**		**0**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	***0,0***	**0,00**	**0,00**		**0,00**	***0,0***	**0,00**	**0,00**	
9.1	*Объем воды*	*тыс.м3*	0,00	0,00	0,00	0,00	*0,0*				0,00	*0,0*	0,00	0,00	
9.2	*Тариф*	*руб.м3*	0,00	0,00	0,00	0,00	*0,0*		0,00	1,040	0,00	*0,0*	0,00	0,00	1,040
11	**Индекс потребительских цен на расчетный период регулирования (ИПЦ)**		**1,037**			**1,037**					**1,043**				
12	**Индекс эффективности операционных расходов (ИР)**		**1,000**			**1,000**					**1,000**				
13	**Индекс изменения количества активов (ИКА)**		**0,000**			**0,00**					**0,000**				
14	**Количество условных единиц, относительно к активам, необходимым для осуществления регулируемой деятельности**		**0,000**			**0,00**					**0,000**				
15	**Установленная мощность источника тепловой энергии**		**2,580**			**2,58**					**2,580**				
16	**Коэффицент эластичности затрат по посту активов**		**0,750**			**0,750**					**0,750**				
П	**Операционные (подконтрольные) расходы, в том числе:**	**тыс.руб.**	**1 327,17**	**723,85**	**603,32**	**1 415,10**	*106,6*	**921,65**	**493,45**		**1 461,19**	*103,3*	**951,84**	**509,35**	
Ш	**Неподконтрольные расходы, в том числе:**		**29,67**	**964,84**	**964,84**	**1 978,57**	*102,5*	**1 052,72**	**925,85**		**1 990,93**	*100,6*	**1 054,25**	**936,68**	
23	Амортизация производственного оборудования	тыс.руб.	1 520,00	760,00	760,00	1 520,00	*100,0*	760,00	760,00		1 520,00	*100,0*	760,00	760,00	

Документ создан в электронной форме. № 43-ПР от 19.11.2021. Исполнитель: Слюсарева Н.А.
Страница 356 из 469. Страница создана: 23.11.2021 13:37

26	Отчисления на соц. нужды с оплаты производственных рабочих	тыс.руб.	232,40	116,20	116,20	135,29	*58,2*	87,94	47,35		139,70	*103,3*	90,80	48,89	
27	Отчисления на соц.нужды (цех.персонал)	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	150,32	*0,0*	97,71	52,61		155,22	*103,3*	100,89	54,33	
28	Отчисления на соц. Нужды (АУП)	тыс.руб.	90,15	45,08	45,08	93,95	*104,2*	61,07	32,88		97,01	*103,3*	63,06	33,95	
33	Непроизводственные расходы (налоги и другие обязательные платежи и сборы) всего, в том числе:	тыс.руб.	87,12	43,56	43,56	79,00	*90,7*	46,00	33,00		79,00	*100,0*	39,50	39,50	
33.4	другие налоги и обязательные сборы и платежи по организации	тыс.руб.	87,12	43,56	43,56	79,00	*90,7*	46,00	33,00		79,00	*100,0*	39,50	39,50	
34	Внереализационные расходы	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	*0,0*				0,00	*0,0*			
35	**Прибыль, (-) убыток, в том числе***	**тыс.руб.**				**0,00**	*0,0*				**0,00**	*0,0*			
38	**НВВ**	**тыс.руб.**	**8 799,49**	**4 576,71**	**4 222,80**	**7 940,50**	*90,2*	**4 615,95**	**3 324,55**		**8 187,13**	*103,1*	**4 728,89**	**3 458,24**	
39	**Тариф**	**руб./Гкал**	**1 813,62**	**1 792,19**	**1 837,45**	**1 699,23**	*93,7*	**1 682,24**	**1 723,40**		**1 752,01**	*103,1*	**1 723,40**	**1 792,71**	

Документ создан в электронной форме. № 43-ПР от 19.11.2021. Исполнитель: Слюсарева Н.А.
Страница 357 из 469. Страница создана: 23.11.2021 13:37

Экспертное заключение

по результатам экспертизы предложений на корректировку тарифов на тепловую энергию (мощность), поставляемую ООО «ТеплоЭнергоСнабжение» потребителям, на 2022 год.

В адрес Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам (далее - Госкомитет) поступило предложение организации на корректировку тарифов в сфере теплоснабжения на 2022 год.

Заявление на корректировку тарифов, с приложением расчетных и обосновывающих материалов от 31.03.2021. № 16	
В соответствии с законодательством в сфере теплоснабжения и на основании предложения регулируемой организации Приказом Госкомитета от 24.04.2021 № Пр-94/2021 открыто тарифное дело № 20-40/тэ/к-2022 о корректировке тарифов на тепловую энергию, поставляемую ООО «ТеплоЭнергоСнабжение» потребителям на 2022 год.	
Период регулирования	**2020 – 2022**
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 08.11.2019 № 333

Действующие тарифы

Постановлением Госкомитета от 09.12.2019 № 5-102/тэ (с учетом внесенных изменений Постановлением от 11.12.2020 № 408-68/тэ-2020) установлены тарифы на тепловую энергию (мощность) на 2020-2022 годы, поставляемую ООО «ТеплоЭнергоСнабжение» потребителям, в следующих размерах:

Год	**1 полугодие, руб./Гкал**	Отклонение к предыдущему периоду регулирования, %	**2 полугодие, руб./Гкал**	Отклонение к предыдущему периоду регулирования, %
2020	**1 473,97**	*100,0*	**1 515,95**	*102,8*
2021	**1 515,95**	*100,0*	**1 567,19**	*103,4*
2022	**1 567,19**	*100,0*	**1 778,86**	*113,5*

Сведения по организации

Полное наименование организации	Общество с ограниченной ответственностью «ТеплоЭнергоСнабжение»
ИНН/КПП	1660326233/166001001
ОГРН	1191690015681
Директор организации	Директора – Абдуллин Зуфар Газизуллович
Юридический адрес	420087, Республика Татарстан, г. Казань, ул. Родины, д.4, помещение 20в 10
Почтовый адрес	420087, Республика Татарстан, г. Казань, ул. Родины, д.4, помещение20в
Организация применяет режим налогообложения:	Упрощенная система налогообложения
Организации присвоен статус единой теплоснабжающей организации (ЕТО), (да/нет)	нет
Решение муниципалитета о присвоении организации статуса единой теплоснабжающей организации:	–

Документ создан в электронной форме. № 43-ПР от 19.11.2021. Исполнитель: Слюсарева Н.А.
Страница 358 из 469. Страница создана: 23.11.2021 13:38
ЭЛЕКТРОННЫЙ ТАТАРСТАН

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	19,87
Присоединённая нагрузка	Гкал/час	16,63
Протяженность сетей (в двухтрубном исчислении), в том числе:	км.	Сети теплоснабжения не находятся на балансе у организации. Услуги по передаче тепловой энергии потребителям оказывает ООО «ГК-Транзит» на основании договора об оказании услуг по передаче тепловой энергии от 10.07.2019 № 02/07.19-ПТ.
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 1-27	Договор аренды котельной с ООО «Компроект»	Договор аренды котельной№ ТЭС 01/09.19 от 01 сентября 2019 года	До 31 августа 2022 года

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, %*
43 088,96	**1 567,19**	*100,0*	**1 944,83**	*124,1*

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 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

Документ создан в электронной форме. № 43-ПР от 19.11.2021. Исполнитель: Слюсарева Н.А.
Страница 359 из 469. Страница создана: 23.11.2021 13:38
ЭЛЕКТРОННЫЙ ТАТАРСТАН

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	
	2022 год
Природный газ с 1 июля	***105,9***
Электрическая энергия	***103,0***
Индекс потребительских цен	***104,3***
Индекс цен промышленных производителей	***104,8***

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 схемы теплоснабжения (да/нет)	да
Реквизиты решения	Приказ Министерства энергетики Российской Федерации от 16 августа 2018г. № 658
Актуализация, дата последней актуализации	актуализирована в 2018 году, сведений об актуализации на 2022 год не имеется
Анализ фактических и плановых объемов	
Пояснительная по изменениям объема реализации тепловой энергии	Информация о теплоснабжающей организации ООО «ТэплоЭнергоСнабжение» и ее источнике в схеме теплоснабжения муниципального образования «город Казань» не описана, зона действия не определена. При корректировке тарифов на 2022 годы приняты потери в размере 752,0 Гкал - долгосрочный параметр регулирования. Полезный отпуск тепловой энергии принят на уровне, утвержденном на долгосрочный период регулирования – 2020-2021 годы в объеме 24937,7 Гкал

Баланс производства тепловой энергии, Гкал					
Показатели	Факт 2020 года	Утверждено на 2021г.	Предложение организации на 2022 г	Принято Госкомитетом на 2022 г.	*Отклонение к 2021 г., (%)*
Выработка тепловой энергии	26 765,74	25 846,90	25 846,90	25 846,90	*100,0*
собственные нужды котельных	157,20	157,20	157,20	157,20	*100,0*
Потери	753,00	752,00	752,00	752,00	*100,0*

Документ создан в электронной форме. № 43-ПР от 19.11.2021. Исполнитель: Слюсарева Н.А.
Страница 360 из 469. Страница создана: 23.11.2021 13:38
ЭЛЕКТРОННЫЙ ТАТАРСТАН

Полезный отпуск, в т.ч.:	25 855,54	24 937,70	24 937,70	24 937,70	*100,0*
собственное потребление	0,0	0,0	0,0	*0,0*	*0*
население	21 482,56	20 973,00	20 973,00	20 973,00	*100,0*
бюджетные организации	2 005,76	3 754,70	3 754,70	3 754,70	*100,0*
прочие потребители	2 367,22	210,0	210,0	210,0	*100,0*

Анализ финансово-хозяйственной деятельности организации за 2019 год

Анализ произведен на основании следующих документов:
- «Отчет о финансовых результатах» - форма 2 Бухгалтерского баланса;
- «Калькуляция расходов, связанных с производством и передачей тепловой энергии» - отчетная калькуляция организация.

- по данным «Отчета о финансовых результатах» по итогам финансово-хозяйственной деятельности организации за 2020 год в целом по предприятию получен финансовый результат **убыток в размере 1 570,0 тыс. руб.**
- по данным отчетной калькуляции по итогам деятельности за 2020 год по виду деятельности «теплоснабжение» получен убыток в размере **1569,50 тыс. руб.**

Экономия сложилась по следующим статьям:
- топливо на технологические цели на 594,2 тыс. руб. из расчета на 1 Гкал;
- электроэнергия на технологические цели на 762 тыс. руб., из расчета на 1 Гкал;
- расходы на охрану труда на 33,66 тыс. руб.;
- прочие общехозяйственные расходы на 84,89 тыс. руб.

Превышение расходов произошло по следующим статьям:
- основная и дополнительная оплата труда производственных рабочих на 187,39 тыс. руб.;
- затраты на ремонт на 1051,53 тыс. руб.;
- прочие общепроизводственные расходы на 1027,64 тыс. руб.;
- непроизводственные расходы (налоги и другие обязательные платежи и сборы) на 37,65 тыс. руб.

Фактический полезный отпуск за 2020 год сложился выше планового на 917,84 Гкал, или на 3,7%

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.

Производство тепловой энергии осуществляется ООО «ТеплоЭнерго-Снабжение». Тарифы на тепловую энергию в горячей воде на 2022 год рассчитаны Госкомитетом и составляют:

Год	Тариф 1 полугодия, руб./Гкал (с НДС)	*Отклонение к уровню 2 полугодия предшествующего года, %*	Тариф 2 полугодия, руб./Гкал (с НДС)	*Отклонение к 1 полугодию, %*
2022	**1 368,32**	*100,0*	**1 423,11**	*104,0*

* Организация применяет упрощенную систему налогообложения

Внереализационные расходы (расходы на содержание сетей ООО «ГК Транзит») приняты в сумме 4099,21 тыс. руб. на основании договора об оказании

Документ создан в электронной форме. № 43-ПР от 19.11.2021. Исполнитель: Слюсарева Н.А.
Страница 361 из 469. Страница создана: 23.11.2021 13:35
ЭЛЕКТРОННЫЙ ТАТАРСТАН

услуг по передаче тепловой энергии от 10.07.2019 № ТЭС 02/07.19-ПТ с ООО «ГК Транзит» на передачу тепловой энергии в объеме 24937,70 Гкал.

Таким образом, скорректированная **необходимая валовая выручка** ООО «ТеплоЭнерго-Снабжение» на осуществление деятельности по поставке тепловой энергии потребителям, другим теплоснабжающим организациям на 2022 год составила – **39 848,91тыс. руб.**

На основании изложенного, Госкомитетом предлагается:

Установить тарифы на тепловую энергию, поставляемую ООО «ТеплоЭнергоСнабжение» потребителям, другим теплоснабжающим организациям, на 2022 год 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, %*
2022	**1 567,19**	*100,0*	**1 639,49**	*104,6*

* Организация применяет упрощенную систему налогообложения

Документ создан в электронной форме. № 43-ПР от 19.11.2021. Исполнитель: Слюсарева Н.А.
Страница 362 из 469. Страница создана: 23.11.2021 13:35
ЭЛЕКТРОННЫЙ ТАТАРСТАН

Экспертное заключение

по результатам экспертизы предложений о корректировки тарифов на тепловую энергию (мощность), поставляемую ООО «ТеплоЭнергоСнабжение» теплоснабжающим, теплосетевым организациям, приобретающим тепловую энергию с целью компенсации потерь тепловой энергии, на 2022 год

В адрес Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам (далее - Госкомитет) поступило предложение организации на корректировку тарифов в сфере теплоснабжения на 2022 год.

Заявление на корректировку тарифов, с приложением расчетных и обосновывающих материалов от 31.03.2021. № 15	
В соответствии с законодательством в сфере теплоснабжения и на основании предложения регулируемой организации Приказом Госкомитета от 24.04.2021 № Пр-94/2021 открыто тарифное дело **№ 20-41/тэ/к-2022** о корректировке тарифов на тепловую энергию, поставляемую ООО «ТеплоЭнергоСнабжение» теплоснабжающим, теплосетевым организациям, приобретающим тепловую энергию с целью компенсации потерь тепловой энергии, на 2022 год.	
Период регулирования	**2020 – 2022**
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 08.11.2019 № 333

Действующие тарифы

Постановлениями Госкомитета от 27.11.2019 № 5-71/тэ (с учетом внесенных изменений Постановлением от 11.12.2020 № 407-67/тэ-2020) установлены тарифы на тепловую энергию (мощность) на 2020-2022 годы, поставляемую ООО «ТеплоЭнергоСнабжение» теплоснабжающим, теплосетевым организациям, приобретающим тепловую энергию с целью компенсации потерь тепловой энергии, в следующих размерах:

Год	**1 полугодие, руб./Гкал**	Отклонение к предыдущему периоду регулирования, %	**2 полугодие, руб./Гкал**	Отклонение к предыдущему периоду регулирования, %
2020	**1 290,49**	–	**1 322,29**	*102,5*
2021	**1 322,29**	*100,0*	**1 368,32**	*103,5*
2022	**1 368,32**	*100,0*	**1 491,52**	*109,0*

Сведения по организации

Полное наименование организации	Общество с ограниченной ответственностью «ТеплоЭнергоСнабжение»
ИНН/КПП	1660326233/166001001
ОГРН	1191690015681
Директор организации	Директора – Абдуллин Зуфар Газизуллович
Юридический адрес	420087, Республика Татарстан, г. Казань, ул. Родины, д.4, помещение 20в 10
Почтовый адрес	420087, Республика Татарстан, г. Казань, ул. Родины, д.4, помещение20в
Организация применяет режим	Упрощенная система налогообложения

налогообложения:	
Организации присвоен статус единой теплоснабжающей организации (ЕТО), (да/нет)	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	19,87
Присоединённая нагрузка	Гкал/час	16,63
Протяженность сетей (в двухтрубном исчислении), в том числе:	км.	Сети теплоснабжения не находятся на балансе у организации. Услуги по передаче тепловой энергии потребителям оказывает ООО «ГК-Транзит» на основании договора об оказании услуг по передаче тепловой энергии от 10.07.2019 № 02/07.19-ПТ.
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 1-27	Договор аренды котельной с ООО «Компроект»	Договор аренды котельной № ТЭС 01/09.19 от 01 сентября 2019 года	До 31 августа 2022 года

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, %*
39 445,22	**1 525,08**	*100,0*	**1 658,27**	*108,7*

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	
	2022 год
Природный газ с 1 июля	***105,9***
Электрическая энергия	***103,0***
Индекс потребительских цен	***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)	да				
Реквизиты решения	Приказ Министерства энергетики Российской Федерации от 16 августа 2018г. № 658				
Актуализация, дата последней актуализации	актуализирована в 2018 году, сведений об актуализации на 2022 год не имеется				
Анализ фактических и плановых объемов					
Пояснительная по изменениям объема реализации тепловой энергии	Информация о теплоснабжающей организации ООО «ТэплоЭнергоСнабжение» и ее источнике в схеме теплоснабжения муниципального образования «город Казань» не описана, зона действия не определена. При корректировке тарифов на 2022 годы приняты потери в размере 752,0 Гкал – долгосрочный параметр регулирования. Полезный отпуск тепловой энергии принят на уровне, утвержденном на долгосрочный период регулирования – 2020-2021 годы в объеме 24937,7 Гкал				
Баланс производства тепловой энергии, Гкал					
Показатели	Факт 2020 года	Утверждено на 2021г.	Предложение организаци	Принято Госкомитетом на 2022	*Отклонение к 2021 г.,*

			и на 2022 г	г.	*(%)*
Выработка тепловой энергии	26 765,74	25 846,90	25 846,90	25 846,90	*100,0*
собственные нужды котельных	157,20	157,20	157,20	157,20	*100,0*
Потери	753,00	752,00	752,00	752,00	*100,0*
Полезный отпуск, в т.ч.:	25 855,54	24 937,70	24 937,70	24 937,70	*100,0*
собственное потребление	0,0	0,0	0,0	*0,0*	*0*
население	21 482,56	20 973,00	20 973,00	20 973,00	*100,0*
бюджетные организации	2 005,76	3 754,70	3 754,70	3 754,70	*100,0*
прочие потребители	2 367,22	210,0	210,0	210,0	*100,0*

Анализ финансово-хозяйственной деятельности организации за 2020 год

Анализ произведен на основании следующих документов:
- «Отчет о финансовых результатах» - форма 2 Бухгалтерского баланса;
- «Калькуляция расходов, связанных с производством и передачей тепловой энергии» - отчетная калькуляция организация.

- по данным «Отчета о финансовых результатах» по итогам финансово-хозяйственной деятельности организации за 2020 год в целом по предприятию получен финансовый результат **убыток в размере 1 570,0 тыс. руб.**
- по данным отчетной калькуляции по итогам деятельности за 2020 год по виду деятельности «теплоснабжение» получен убыток в размере **1569,50 тыс. руб.**

Экономия сложилась по следующим статьям:
- топливо на технологические цели на 594,2 тыс. руб. из расчета на 1 Гкал;
- электроэнергия на технологические цели на 762 тыс. руб., из расчета на 1 Гкал;
- расходы на охрану труда на 33,66 тыс. руб.;
- прочие общехозяйственные расходы на 84,89 тыс. руб.

Превышение расходов произошло по следующим статьям:
- основная и дополнительная оплата труда производственных рабочих на 187,39 тыс. руб.;
- затраты на ремонт на 1051,53 тыс. руб.;
- прочие общепроизводственные расходы на 1027,64 тыс. руб.;
- непроизводственные расходы (налоги и другие обязательные платежи и сборы) на 37,65 тыс. руб.

Фактический полезный отпуск за 2020 год сложился выше планового на 917,84 Гкал, или на 3,7%

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 «ТеплоЭнергоСнабжение» на 2022 представлены в таблице (Приложение).

I. Расходы на приобретение энергетических ресурсов на 2022 год с учетом корректировки приняты:

	Наименование статей	Ед.изм.	Долгосрочный период 2020-2022		
			Утверждено на 2020 г	Утверждено на 2021 г	Корректировка 2022 г
1	**Расходы на топливо**	**тыс. руб.**	**23 785,85**	**24 942,67**	**26 074,69**
	Объем газа	*тыс.м³*	*3 682,80*	*3 682,80*	*3 682,80*
	Отклонение	*%*		*104,9*	*104,5*
2	**Расходы на электроэнергию**	**тыс. руб.**	**3 614,79**	**3 790,16**	**3 876,57**
	Объем электроэнергии	*тыс.кВт.ч.*	*553,49*	*553,48*	*553,48*
	Отклонение	*%*		*104,9*	*102,3*
3	**Расходы на воду на технол. цели**	**тыс. руб.**	**32,25**	**33,55**	**36,05**
	Объем воды	*тыс.м³*	*1,54*	*1,54*	*1,54*
	Отклонение	*%*		*104,0*	*107,4*
4	**ИТОГО Расходы на энергоресурсы**	тыс. руб.	**27 432,89**	**28 766,39**	**29 987,31**
	Отклонение	*%*		*104,9*	*104,2*

I. Расходы на приобретение энергетических ресурсов на 2022 год приняты в сумме 29 986,16 тыс. руб., в том числе:

1. Расходы на топливо (газ природный) для технологических целей на 2022 год учтены в сумме **26 074,69 тыс.руб.**

Объем газа принят в количестве 3682,8 тыс.м³., с учетом утвержденного на долгосрочный период регулирования долгосрочного параметра регулирования - удельного расхода топлива на производство единицы тепловой энергии в количестве 161,99 кг.у.т./Гкал. (Постановление от 09.12.2019 № 5-102/тэ).

Среднегодовая цена газа на 2022 год принята, исходя из прогнозной оптовой цены газа, с учетом увеличения спец.надбавки к тарифу на транспортировку газа по газораспределительным сетям с 1 июля 2022 года, а также снабженческо-сбытовых услуг. К расчету цены газа 1 пол. 2022 года приняты цены на газ по данным отчета по топливу за 1 полугодие 2021 года с учетом индексации с 1 июля, с учетом НДС.

2. Расходы на электрическую энергию на технологические цели приняты в сумме **3 876,57 тыс.руб.**

Объем электрической энергии принят в количестве 553,48 тыс. кВт.ч., на уровне утвержденного на 2021 год, с учетом неизменности объема полезного отпуска в 2022 году, в соответствии с п. 56 Методических указаний. Тариф одноставочный, среднего второго напряжения (СН2). Расчеты произведены на основании представленных первичных документов (ведомостей электропотребления и счетов-фактур по факту 2020 года) и данных отчетной калькуляции по итогам работы за 2020 год, с учетом индексации, с учетом НДС.

3. Затраты на воду на технологические цели приняты в сумме **36,05 тыс.руб.** Объем воды принят в количестве 1,54 тыс.м^3. Услуги водоснабжения оказывает МУП «Водоканал».

Справочно: постановлением Госкомитета РТ по тарифам от 09.12.2020 № 376-174/кс-2020 установлен тариф на II полугодие 2021 года в размере 22,37 руб./м^3 (с НДС).

II. Операционные (подконтрольные) расходы приняты на 2022 год в сумме **4407,98 тыс. руб.**, с ростом к уровню 2021 года 103,3%.

№ п. п.	Параметры расчета расходов	Ед. изм.	Долгосрочный период регулирования		
			утверждено на 2020 год	утверждено на 2021 год	Корректировка на 2022 год
1	Индекс потребительских цен на расчетный период регулирования (ИПЦ)		1,03	1,036	1,043
2	Индекс эффективности операционных расходов (ИР)	%	1	1	1
3	Индекс изменения количества активов (ИКА)		0	0	0
4	кодичество условных единиц, относящихся к активам, необходимым для осуществления регулируемой деятельности	у е.	8,33	8,33	8,33
5	Присоединённая нагрузка	Гкал/ч	16,63	16,63	16,65
6	Коэффициент эластичности затрат по росту активов (Кэл)		0,75	0,75	0,75
7	Операционные (подконтрольные) расходы	тыс. руб.	4 158,21	4 268,94	4 407,98
	рост расходов	%	–	102,7%	103,3%

В соответствии с 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 на 2022 год в сумме **1 964,76 тыс. руб.**, в т.ч.:

Документ создан в электронной форме. № 43-ПР от 19.11.2021. Исполнитель: Слюсарева Н.А.
Страница 368 из 469. Страница создана: 23.11.2021 13:3

ЭЛЕКТРОННЫЙ ТАТАРСТАН

1. Отчисления на социальные нужды приняты в размере 30,2% от фонда заработной платы:

- Производственно-промышленного персонала в сумме 480,12 тыс. руб.;
- Цехового персонала в сумме 146,41 тыс. руб.;
- АУП в сумме 273,03 тыс. руб.

2. **Аренда основных производственных фондов** принята в сумме 708,00 тыс. руб. Договор аренды от 01.09.2019 № ТЭС 01/09.19 заключен с ООО «Компроект» на 3 года – до 31.08.2022.

3**. Средства на страхование** котельной приняты в размере 9,90 тыс. руб. согласно представленному полису.

4. **Непроизводственные расходы** (налоги и другие обязательные платежи и сборы) – налог при упрощенной системе налогообложения – 347,3 тыс. руб. принят на уровне утвержденного на 2021 год.

IV. Прибыль не заявлена.

V. Недополученный по независящим причинам доход принят в сумме **499,31 тыс. руб**. Возмещаются выпадающие доходы, образовавшиеся при формировании необходимой валовой выручки (далее – НВВ) за 2021 год, в связи с ограничением предельно допустимого индекса изменения роста платы граждан за коммунальные услуги.

VI. Избыток средств, полученный в предыдущем периоде регулирования (расходы включались в состав НВВ в 2020 году) учтен в сумме **1 109,67 тыс. руб.**

В соответствии с п. 31 Методических указаний в 2022 году изымается из состава необходимой валовой выручки (далее – НВВ) **экономия** от потребления энергетических ресурсов, полученная за предыдущие расчетные периоды регулирования.

Общая сумма рассчитанной экономии составляет 1357,04 тыс. руб. и изымается поэтапно, в том числе:

Год	Сумма, тыс.руб.
2022	1109,67
2023	247,37
Итого	**1357,04**

Таким образом, величина скорректированной годовой НВВ для ООО «ТеплоЭнергоСнабжение» на осуществление регулируемого вида деятельности по производству тепловой энергии (мощности), поставляемой теплоснабжающим, теплосетевым организациям, приобретающим тепловую энергию с целью компенсации потерь тепловой энергии на 2022 год составит **35749,69 тыс.руб.**

№ п/п	Наименование расходов	**Базовый период 2020 год**	Утверждено на 2021 год	Скорректированные значения на **2022 год**

№ п/п	Наименование расходов	**Базовый период 2020 год**	Утверждено на 2021 год	Скорректированные значения на **2022 год**
1	Расходы на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя, топлива	**27 432,89**	**28 766,39**	**29 987,31**
	Отклонение ,%		*104,9%*	*104,4*
2	Операционные (подконтрольные) расходы	**4 158,21**	**4 268,94**	**4 407,98**
	Отклонение ,%		*102,7%*	*103*
3	Неподконтрольные расходы	**1 908,09**	**1 935,33**	**1 964,76**
	Отклонение ,%		*101,4%*	*102,2*
4	Прибыль	0,00	**0,00**	**0,00**
5	Недополученный по независящим причинам доход (с приложением обосновывающих документов)	0,00	**0,00**	**499,31**
6	Избыток средств, полученный в предыдущем периоде регулирования	0,00	**499,31**	**1 109,67**
7	**ИТОГО НВВ**	**33 499,19**	**34 471,34**	**35 749,69**

Расчетные тарифы на тепловую энергию, поставляемую ООО «ТеплоЭнергоСнабжение» теплоснабжающим, теплосетевым организациям, приобретающим тепловую энергию с целью компенсации потерь тепловой энергии на 2022 год, составят:

Год	Тариф 1 полугодия, руб./Гкал (с НДС)	*Отклонение к уровню 2 полугодия предшествующего года, %*	Тариф 2 полугодия, руб./Гкал (с НДС)	*Отклонение к 1 полугодию, %*
2022	1 368,32	*100,0*	1 423,11	*104,0*

* Организация применяет упрощенную систему налогообложения

Смета расходов, связанных с производством и передачей тепловой энергии поставляемую **ООО «ТеплоЭнергоСнабжение»** теплоснабжающим, теплосетевым организациям, приобретающим тепловую энергию с целью компенсации потерь тепловой энергии, на 2022 год

№ 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 i- год		
			Год	I-е полугодие	II-е полугодие	Год	I-е полугодие	II-е полугодие	Год (период 2020-2022)	I-е полугодие	II-е полугодие
1	2	3	7	8	9	10	12	13	15	17	18
1	**Является ли организация плательщиком НДС**	**да, нет**		**нет**	**нет**	**нет**	**нет**	**нет**	**нет**	**нет**	**нет**
2	Выработано	Гкал	25 846,90	14 865,70	10 981,20	25 846,90	14 860,70	10 986,20	**25 846,90**	14 860,70	10 986,20
3	Собственные нужды котельных	Гкал	157,20	84,40	72,80	157,20	84,40	72,80	157,20	84,40	72,80
4	Покупка тепловой энергии	Гкал	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Отпуск в сеть								**25 689,70**	14 776,30	10 913,40
5	**Потери**	**Гкал**	**752,00**	**449,00**	**303,00**	**752,00**	**449,00**	**303,00**	**752,00**	**449,00**	**303,00**
6	**Полезный отпуск тепловой энергии**	**Гкал**	**24 937,70**	**14 332,30**	**10 605,40**	**24 937,70**	**14 327,30**	**10 610,40**	**24 937,70**	**14 327,30**	**10 610,40**
6.1	Горячая вода, в том числе:	Гкал	24 937,70	14 332,30	10 605,40	24 937,70	14 327,30	10 610,40	24 937,70	14 327,30	10 610,40
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	20 973,00	12 148,00	8 825,00	20 973,00	12 148,00	8 825,00	20 973,00	12 148,00	8 825,00
6.1.3	бюджет	Гкал	3 754,70	2 084,30	1 670,40	3 754,70	2 084,30	1 670,40	3 754,70	2 084,30	1 670,40
6.1.4	прочие	Гкал	210,00	100,00	110,00	210,00	95,00	115,00	210,00	95,00	115,00
I	**Расходы на приобретение энергоресурсов**	**тыс.руб.**	**28 766,39**	**16 351,86**	**12 414,53**	**32 826,81**	**18 683,48**	**14 143,33**	**29 987,31**	**16 882,81**	**13 104,50**
7	**Топливо на технологические цели, всего, в том числе:**	**тыс.руб.**	**24 942,67**	**14 154,57**	**10 788,10**	**27 768,38**	**15 776,34**	**11 992,04**	**26 074,69**	**14 632,49**	**11 442,20**
7.1	Газ природный	тыс.руб.	24 942,67	14 154,57	10 788,10	27 768,38	15 776,34	11 992,04	26 074,69	14 632,49	11 442,20
7.1.1	*Объем газа*	*тыс.м3*	*3 682,80*	*2 116,59*	*1 566,21*	*3 930,53*	*2 261,54*	*1 668,99*	*3 682,80*	*2 119,00*	*1 563,80*
7.1.2	*Цена газа*	*руб.тыс.м3*	*6 772,75*	*6 687,43*	*6 888,05*	*7 064,79*	*6 975,93*	*7 185,21*	*7 080,12*	*6 905,37*	*7 316,93*
8	**Электроэнергия**	**тыс.руб.**	**3 790,16**	**2 178,33**	**1 611,83**	**5 023,41**	**2 887,41**	**2 135,99**	**3 876,57**	**2 230,52**	**1 646,05**
8.1	Электроэнергия на технологические цели	тыс.руб.	3 790,16	2 178,33	1 611,83	4 952,95	2 849,85	2 103,10	3 876,57	2 230,52	1 646,05
8.1.1	*Количество электроэнергии*	*тыс.кВт.ч.*	553,48	318,10	235,38	693,52	399,04	294,48	553,48	318,46	235,02

8.1.2	*Тариф*	*руб./кВт.ч.*	6,85	6,85	6,85	7,14	7,14	7,14	7,00	7,00	7,00
8.2	Электроэнергия на хозяйственные нужды (цеховые)	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	70,45	37,56	32,89	0,00	0,00	0,00
8.2.1	*Количество электроэнергии*	*тыс.кВт.ч.*	0,00	0,00	0,00	9,70	5,17	4,53	0,00	0,00	0,00
8.2.2	*Тариф*	*руб./кВт.ч.*	0,00	0,00	0,00	7,26	7,26	7,26	0,00	0,00	0,00
8.3	Электроэнергия (общехоз.)	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
8.3.1	*Количество электроэнергии*	*тыс.кВт.ч.*	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
8.3.2	*Тариф*	*руб./кВт.ч.*	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
9	**Вода на технологические цели**	**тыс.руб.**	**33,55**	**18,96**	**14,59**	**35,02**	**19,72**	**15,29**	**36,05**	**19,81**	**16,24**
9.1	*Объем воды*	*тыс.м3*	1,54	0,89	0,66	1,55	0,89	0,66	1,54	0,89	0,66
9.2	*Тариф*	*руб.м3*	21,78	21,42	22,28	22,66	22,28	23,17	23,40	22,37	24,80
10	**Оплата покупной тепловой энергии**	**тыс.руб.**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**
10.1	*Объем*	*Гкал*	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	***0,00***		
10.2	*Тариф*	*руб./Гкал*	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)**		**1,04**			**1,039**			**1,043**		
12	**Индекс эффективности операционных расходов (ИР)**		**1,00**			**1,00**			**1,000**		
13	**Индекс изменения количества активов (ИКА)**		**0,00**			**0,00**			**0,00**		
14	**Количество условных единиц, относительно к активам, необходимым для осуществления регулируемой деятельности**		**0,00**			**0,00**			**0,00**		
15	**Установленная мощность источника тепловой энергии**		**19,87**			**19,87**			**19,87**		
16	**Коэффицент эластичности затрат по посту активов**		**0,75**			**0,75**			**0,750**		
II	**Операционные (подконтрольные) расходы, в том числе:**	**тыс.руб.**	**4 268,94**	**2 398,77**	**1 870,17**	**4 391,07**	**2 273,60**	**2 117,47**	**4 407,98**	**2 292,99**	**2 114,99**
III	**Неподконтрольные расход числе:**	**ыс.руб.**	**1 935,33**	**794,54**	**1 140,79**	**2 227,33**	**893,26**	**1 334,08**	**1 964,76**	**1 042,91**	**921,86**
23	Амортизация производственного оборудования	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
24	Амортизация (общецехов. оборудование)	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
25	Амортизация (общехозяйственное оборудование)	тыс.руб.	0,00	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.	464,98	232,49	232,49	478,28	239,14	239,14	480,12	269,79	210,34

27	Отчисления на соц.нужды (цех.персонал)	тыс.руб.	141,79	70,89	70,90	145,85	72,93	72,92	146,41	82,27	64,14
28	Отчисления на соц. Нужды (АУП)	тыс.руб.	264,42	132,21	132,21	271,99	135,99	136,00	273,03	153,42	119,61
29	Аренда (лизинг) основных производственных фондов	тыс.руб.	708,00	354,00	354,00	708,00	354,00	354,00	708,00	354,00	354,00
30	Аренда (лизинг) иного оборудования (имущества)	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	182,40	91,20	91,20	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	0,00	0,00
32	Средства на страхование	тыс.руб.	9,90	4,95	4,95	9,90		9,90	9,90	4,95	4,95
33	Непроизводственные расходы (налоги и другие обязательные платежи и сборы) всего, в том числе:	тыс.руб.	346,24	0,00	346,24	392,00	0,00	392,00	347,30	178,48	168,82
33.1	транспортный налог	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
33.2	земельный налог	тыс.руб.	0,00	0,00	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	0,00	0,00
33.4	другие налоги и обязательные сборы и платежи по организации	тыс.руб.	346,24	0,00	346,24	392,00	0,00	392,00	347,30	178,48	168,82
34	Внереализационные расходы	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	38,92	0,00	38,92	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**	**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		
36	Недополученный по независящим причинам доход (с приложением обосновывающих документов)	тыс.руб.	0,00			0,00			499,31	0,00	499,31
37	Избыток средств, полученный в предыдущем периоде регулирования	тыс.руб.	499,31		499,31	0,00			1 109,67	0,00	1 109,67
38	**НВВ**	**тыс.руб.**	**34 471,34**	**19 545,17**	**14 926,18**	**39 445,22**	**21 850,34**	**17 594,88**	**35 749,69**	**20 218,71**	**15 530,98**
39	**Тариф**	**руб./Гкал**	**1 382,30**	**1 363,71**	**1 407,41**	**1 581,75**	**1 525,08**	**1 658,27**	**1 433,56**	**1 368,32**	**1 423,11**

104,0

Экспертное заключение

по результатам экспертизы предложений по корректировке тарифов в сфере теплоснабжения на 2022 год на тепловую энергию, поставляемую **Лечебно-профилактическим частным учреждением профсоюзов санаторием «Шифалы су (целебная вода) - Ижминводы»**

В адрес Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам (далее - Госкомитет) поступило предложение организации на установление/корректировку тарифов в сфере теплоснабжения на 2022-2023 годы

Заявление на установление/корректировку тарифов, с приложением расчетных и обосновывающих материалов от 28.04.2021г. № 3773	
В соответствии с законодательством в сфере теплоснабжения и на основании предложения регулируемой организации Приказом Госкомитета от 11.05.2021 г. № Пр-284/2021 открыто тарифное дело **№ 20-81/тэ/к-2022** об корректировке тарифов на 2022-2023 года	
Период регулирования	**2022-2023**
При формировании тарифов применен 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 11.05.2021 г. № Пр-284/2021

Действующие тарифы

Постановлением Госкомитета от 05.12.2018 №5-65/тэ (с учетом изменений от 27.11.2019 №5-59/тэ) установлены тарифы 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	**1 916,21**	100,0%	**1 972,98**	103,0%
2020	**1 811,03**	91,4%	**1 852,66**	102,3%
2021	**1 426,31**	*100,0%*	**1 456,25**	*102,1%*
2022	**1 456,25**	*100,0%*	**1 510,71**	*103,7%*
2023	**1 510,71**	*100,0%*	**1 539,80**	*101,9%*

Сведения по организации

Полное наименование организации	Лечебно-профилактическое частное учреждение профсоюзов санаторий «Шифалы су (целебная вода) - Ижминводы»
ИНН/КПП	1627000509/162701001
Директор организации	Хабибуллин Салим Ханнанович
Юридический адрес	423647, РТ, Менделеевский район, с.Ижевка
Почтовый адрес	423647, РТ, Менделеевский район, с.Ижевка
Организация применяет режим налогообложения:	Общая система налогообложения
Организации присвоен статус единой теплоснабжающей организации (ЕТО), (да/нет)	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	6
Присоединённая нагрузка	Гкал/час	2,632

Протяженность сетей (в двухтрубном исчислении), в том числе:	км.	1,829
сети ГВС	км.	0,826

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
Отопительная котельная	Договор о передаче имущества в оперативное управление	От 05.01.2004 б/н	бессрочный

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, %*
17 510,20	**1 456,25**	*100,0*	**1 543,43**	*106,0*

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 № 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

При проведении оценки экономической обоснованности расходов регулируемой организации ответственность за достоверность представленных в составе тарифного дела материалов возлагается на регулируемую организацию.

По итогам финансово-хозяйственной деятельности в сфере теплоснабжения за 2020 согласно итоговой отчетной калькуляции, представленной в отдел мониторинга, организацией получен убыток в сумме **39,37 тыс.руб.**

Превышение фактических затрат к плану 2020 года произошло по следующим статьям:

- «Затраты на ремонт» на 150,17 тыс.руб.;
- «Общепроизводственные расходы» на 579,08 тыс.руб.;
- «Электроэнергия» на 150,44 тыс.руб;

Экономия сложилась по статьям:

- «Топливо на технологические цели» на 993,77 тыс.руб.;
- «Основная и дополнительная плата труда производственных рабочих» на 206,6 тыс.руб.;

По факту 2020 года отпущено тепловой энергии на 1675,83 Гкал (на 14,35%) меньше принятой величины.

Используемые при регулировании индексы в соответствии с Прогнозом социально-экономического развития

	2022 год	*2023 год*
Природный газ с 1 июля	1,059	1,030
Электрическая энергия	1,030	1,030

Индекс потребительских цен	1,043	1,040
Индекс цен промышленных производителей	1,042	1,045

В соответствии с п.22. постановления Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 №1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения» на расчетный период регулирования расчетный объем 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
Анализ фактических и плановых объемов	
Пояснительная по изменениям объема реализации тепловой энергии	При корректировке тарифов на 2022-2023 годы, в соответствии с требованиями законодательства, приняты следующие показатели: - выработка тепловой энергии – 12 583,17 Гкал; - собственные нужды котельной – 336,57 Гкал; - потери тепловой энергии – 550,00 Гкал (4,5%), долгосрочный параметр регулирования – Постановление Госкомитета от 05.12.2018 № 5-65/тэ; - полезный отпуск – 11 696,60 Гкал принят по предложению организации *Справочно: за 1 полугодие 2021 года полезный отпуск составил 7 053,39 Гкал*

Баланс производства тепловой энергии, Гкал

Показатели	2020г. (факт.)	Принято Госкомитетом на 2021г.	Прогноз организации на 2022г.	Принято Госкомитетом на 2022г.	*Отклонение к 2020г., (%)*
Выработка тепловой энергии	10 720,51	12 606,82	12 583,17	12 583,17	*100,0*
собственные нужды котельных	289,45	336,57	336,57	336,57	*100,0*
Потери	425,07	550,0	550,00	550,00	*100,0*
Полезный отпуск, в т.ч.:	10 005,99	11 681,82	11 696,60	11 696,60	*100,1*
собственное потребление	8 426,85	10 178,81	10 178,81	10 178,81	*100,0*
население	1 471,96	1 436,38	1 436,38	1 436,38	*100,0*
бюджетные организации	72,30	0,0	43,01	43,01	*0,0*
прочие потребители	34,88	66,63	38,41	38,41	*57,6*

Распределение полезного отпуска по полугодиям на 2022 – 2023 гг.:
1 полугодие – 6 224,88 Гкал;
2 полугодие – 5 471,73 Гкал.

Тарифы на тепловую энергию, устанавливаются исходя из непревышения 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 на 2022 год санатория «Ижминводы» представлены в таблице (Приложение).

Справочно:

I. Расходы на приобретение энергетических ресурсов с учетом корректировки приняты в сумме **12 176,33 тыс. руб.,** в том числе:

	Наименование статей	Ед. изм.	**Утверждено на 2021**	**Скорректированные значения**	
				2022 год	2023 год
1	**Расходы на топливо**	тыс. руб.	**10038,06**	**10 501,02**	**10 979,13**
	отклонение			*104,6*	*104,6*
	объем газа	тыс.м^3	1782,04	1 784.20	1 784.20
2	**Расходы на электроэнергию**	тыс. руб.	**1387,41**	**1 596,63**	**1 644,53**
	отклонение			*115,1*	*103,0*
	объем электроэнергии	тыс.кВт	412,01	412.54	412.54
3	**Расходы на воду**	тыс. руб.	**73,57**	**78,68**	**81,83**
	отклонение			*107,0*	*104,0*
	объем воды	тыс.м^3	5.51	5.52	5.52
4	**ИТОГО**		**11499,04**	**12 176,33**	**12 705,49**
	отклонение, %			*105,9*	*104,3*

1. Расходы на топливо (газ природный) для технологических целей приняты в сумме **10 501,02 тыс. руб**.

Объем газа принят в количестве 1 784,20 тыс.м^3., с учетом утвержденного удельного расхода газа на долгосрочный период регулирования (долгосрочный параметр регулирования – Постановление Госкомитета от 05.12.2018 № 5-65/тэ). Среднегодовая цена газа на 2022 год принята, исходя из прогнозной оптовой цены газа, услуг по транспортировке газа по газораспределительным сетям и снабженческо-сбытовых услуг, с учетом данных отчета по топливу за 1 полугодие 2021 года, с учетом индексации с 1 июля 2021 года и составила 5 885,57 руб./тыс.м^3 (без учета НДС), с учетом индексации с 1 июля 2022 года.

2. Расходы на электрическую энергию на технологические цели приняты в сумме **1 596,63 тыс. руб.**

Потребление электрической энергии учтено в количестве 412,54 тыс. кВт.ч., и принято в соответствии с методическими указаниями. Тариф - первой ценовой категории, высоко напряжения (ВН), по данным отчетной калькуляции по итогам работы за 2020 год, с учетом индексации, без учета НДС.

3. Затраты на воду на технологические цели приняты в сумме **78,68 тыс. руб.**, исходя из объема воды в количестве 5,52 тыс.м^3, рассчитанного в соответствии с методическими указаниями и установленного тарифа 1 м^3 воды, для санатория «Ижминводы» (собственное водоснабжение), с учетом индексации с 1 июля 2022 года.

II. Операционные (подконтрольные) расходы скорректированы в соответствии с Методическими указаниями и приняты на 2021 год в сумме **4 247,82 тыс. руб.**

№ п. п.	Параметры расчета расходов	Единица измерения	Утверждено на 2021г	Корректировка периодов регулирования	
				2022г	2023г
1.	Индекс потребительских цен на расчетный период регулирования (ИПЦ)	%	**103,7**	**1,043**	**104,0**
2.	Индекс эффективности операционных расходов (ИР)		1,0	1,0	1,0
3.	Индекс изменения количества активов (ИКА)*		0,0	0,0	0,0
3.1	Количество условных единиц. относящихся к активам. необходимым для осуществления регулируемой деятельности	у.е.	1,32	1,32	1,32
3.2	Установленная тепловая мощность источника тепловой энергии (присоединенная нагрузка)	Гкал/ч	2,632	2,632	2,632
4.	Коэффициент эластичности затрат по росту активов ($К_{эл}$)		0,75	0,75	0,75
5.	**Операционные (подконтрольные) расходы**	тыс. руб.	**3732,08**	**4 247,82**	**4 373,13**
	рост	*%*	*102,7*	*113,7*	*103,0*

Справочно: рост операционных на 114,5% обусловлен изменением ФОТ основного производственного персонала на 132,6% (среднемесячная заработная плата составила 24 560,00 руб) в целях доведения заработной платы до уровня МРОТ.

III. Неподконтрольные расходы на 2021 год приняты в сумме **1 099,78 тыс. руб.,** в том числе:

1. Амортизация производственного оборудования принята в сумме 15,98 тыс. руб. Расходы на амортизацию подтверждены представленной ведомостью начисления амортизационных отчислений за 2020 год. Ввод оборудования за отчетный период не осуществлялся.

2. Отчисления на социальные нужды приняты в размере 30,2% от ФОТ производственного персонала в сумме – 1 067,24 тыс. руб.

3. Плата за предельно допустимые выбросы принята в сумме 0,89 тыс. руб. – согласно представленной декларации о плате за негативное воздействие на окружающую среду.

4. Средства на страхование – 15,68 тыс. руб.

IV. Величина скорректированной годовой необходимой валовой выручки (далее – НВВ) санатория «Ижминводы» на 2021 год составит **17 523,93 тыс. руб.**

Расчет необходимой валовой выручки методом индексации установленных тарифов:

№ п/п	Наименование расхода	Утверждено на 2021 год	*Корректировка долгосрочного периода регулирования*	
			2022 год	2023 год
1	Расходы на приобретение энергоресурсов, холодной воды, топлива	11 499,04	12 176,33	12 705,49
2	Операционные (подконтрольные) расходы	3 732,08	4 247,41	4 373,13
3	Неподконтрольные расходы	1 594,03	1 100,18	1 131,99
4	**ИТОГО необходимая валовая выручка**	**16 825,16**	**17 523,93**	**18 210,41**

ЭЛЕКТРОННЫЙ ТАТАРСТАН

Предлагается установить тарифы на тепловую энергию, поставляемую **санаторием «Ижминводы»** потребителям на 2022 - 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*
2022	**1 456,25**	*100,0%*	**1 545,94**	*106,2%*
2023	**1 545,94**	*100,0%*	**1 569,36**	*101,5%*

Тарифы для населения (с учетом НДС 20,0%):

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*
2022	**1 747,50**	*100,0%*	**1 855,13**	*106,2%*
2023	**1 855,13**	*100,0%*	**1 883,23**	*101,5%*

Калькуляция расходов, связанных с производством и передачей тепловой энергии

ЛПУ профсоюзов санаторий "Ижминводы", Ижевское

№ п/п	Наименование показателей, статей затрат	Ед.изм.	Производство и передача тепловой энергии										
			Предложение организации на период регулирования					Утверждено органом регулирования**					
								2023					2022
			Год	Откл. к утвержд. периоду (ср.год.), %	1-е полугодие	11-е полугодие	Индекс	Год	Откл. к утвержд. периоду (ср.год.), %	1-е полугодие	11-е полугодие	Индекс	Год
1	2	3	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20
1	**Является ли организация плательщиком НДС**	**да, нет**			**да**	**да**			***0,53***	**да**	**да**		
2	Выработано	Гкал	12 583,17	*100,1*	6 718,88	5 864,30		12 583,17	*100,1*	6 696,70	5 886,47		12 583,17
3	Собственные нужды котельных	Гкал	336,57	*100,0*	200,00	136,57		336,57	*100,0*	179,12	157,45		336,57
4	Покупка тепловой энергии	Гкал	0,00	*0,0*	0,00	0,00		0,00	*0,0*				0,00
5	**Потери**	**Гкал**	**550,00**	*100,0*	**294,00**	**256,00**		**550,00**	*100,0*	**292,71**	**257,29**		**550,00**
6	**Полезный отпуск тепловой энергии**	**Гкал**	**11 696,60**	*100,1*	**6 224,88**	**5 471,73**		**11 696,60**	*100,1*	**6 224,88**	**5 471,73**		**11 696,60**
6.1	Горячая вода, в том числе:	Гкал	11 696,60	*100,1*	6 224,88	5 471,73		11 696,60	*100,1*	6 224,88	5 471,73		11 696,60
6.1.1	собственное потребление	Гкал	10 178,81	*100,0*	5 451,68	4 727,13		10 178,81	*100,0*	5 417,11	4 761,70		10 178,81
6.1.2	население	Гкал	1 436,38	*100,0*	727,78	708,60		1 436,38	*100,0*	764,43	671,95		1 436,38
6.1.3	бюджет	Гкал	43,01	*0,0*	23,99	19,02		43,01	*0,0*	22,89	20,12		43,01
6.1.4	прочие	Гкал	38,41	*57,6*	21,43	16,98		38,41	*57,6*	20,44	17,97		38,41
I	**Расходы на приобретение энергоресурсов**	**тыс.руб.**	**12 687,81**	*110,3*	**6 555,53**	**6 132,28**		**12 176,33**	*105,9*	**6 326,84**	**5 849,49**		**12 705,49**
7	**Топливо на технологические цели, всего, в том числе:**	**тыс.руб.**	**10 709,53**	*106,7*	**5 533,47**	**5 176,05**		**10 501,02**	*104,6*	**5 436,01**	**5 065,00**		**10 979,13**
7.1	Газ природный	тыс.руб.	10 709,53	*106,7*	5 533,47	5 176,05		10 501,02	*104,6*	5 436,01	5 065,00		10 979,13
7.1.1	*Объем газа*	*тыс.м3*	*1 870,00*	*104,9*	*980,00*	*890,00*		*1 784,20*	*100,1*	*949,54*	*834,66*		*1 784,20*
7.1.2	*Цена газа*	*руб.тыс.м3*	*5 727,02*	*101,7*	*5 646,40*	*5 815,79*	1,030	*5 885,57*	*104,5*	*5 724,88*	*6 068,38*	1,060	*6 153,54*
								0,15					
8	**Электроэнергия**	**тыс.руб.**	**1 894,25**	*136,5*	**978,94**	**915,31**		**1 596,63**	*115,1*	**849,72**	**746,91**		**1 644,53**
8.1	Электроэнергия на технологические цели	тыс.руб.	1 894,25	*136,5*	978,94	915,31		1 596,63	*115,1*	849,72	746,91		1 644,53
8.1.1	*Количество электроэнергии*	*тыс.кВт.ч.*	502,48	*122,0*	259,68	242,80		412,54	*100,1*	219,55	192,99		412,54
8.1.2	*Тариф*	*руб./кВт.ч.*	3,77	*111,9*	3,77	3,77	1,030	3,87	*114,9*	3,87	3,87	1,038	3,99
9	**Вода на технологические цели**	**тыс.руб.**	**84,03**	*114,2*	**43,12**	**40,91**		**78,68**	***107,0***	**41,11**	**37,58**		**81,83**
9.1	*Объем воды*	*тыс.м3*	5,89	*106,9*	3,08	2,81		5,52	*100,1*	2,94	2,58		5,52
9.2	*Тариф*	*руб.м3*	14,27	*106,9*	14,00	14,56	1,040	14,26	*106,8*	14,00	14,56	1,040	14,83
11	**Индекс потребительских цен на расчетный период регулирования (ИПЦ)**		**1,039**					**1,039**					**1,040**
12	**Индекс эффективности операционных расходов (ИР)**		**1,00**					**1,000**					**1,000**
13	**Индекс изменения количества активов (ИКА)**		**0,00**					**0,00**					**0,000**
14	**Количество условных единиц, относительно к активам, необходимым для осуществления регулируемой деятельности**		**0,00**					**0,00**					**0,000**
15	**Установленная мощность источника тепловой**		**2,63**					**2,63**					**2,630**

Документ создан в электронной форме. № 43-ПР от 19.11.2021. Исполнитель: Слюсарева Н.А.
Страница 380 из 469. Страница создана: 23.11.2021 13:35

ЭЛЕКТРОННЫЙ ТАТАРСТАН

№ п/п	Наименование показателей, статей затрат	Ед.изм.	Производство и передача тепловой энергии										
			Предложение организации на период регулирования					Утверждено органом регулирования**					
								2023					2022
			Год	Откл. к утвержд. периоду (ср.год.), %	1-е полугодие	11-е полугодие	Индекс	Год	Откл. к утвержд. периоду (ср.год.), %	1-е полугодие	11-е полугодие	Индекс	Год
	энергии												
16	**Коэффицент эластичности затрат по посту активов**		**0,75**					**0,750**					**0,750**
II	**Операционные (подконтрольные) расходы, в том числе:**	**тыс.руб.**	**3 841,15**	*102,9*	**2 061,52**	**1 779,63**		**4 247,82**	*113,8*	**2 152,82**	**2 095,00**		**4 373,56**
III	**Неподконтрольные расходы, в том числе:**	**тыс.руб.**	**981,23**	*61,6*	**447,93**	**533,30**		**1 099,78**	*69,0*	**585,30**	**514,48**		**1 131,37**
23	Амортизация производственного оборудования	тыс.руб.	15,98	*2,4*	7,99	7,99		15,98	*2,4*	8,50	7,47		15,98
26	Отчисления на соц. нужды с оплаты производственных рабочих	тыс.руб.	948,70	*102,9*	431,66	517,04		1 067,24	*115,7*	567,98	499,26		1 098,83
31	Плата за предельно допустимые выбросы (сбросы) загрязняющих веществ	тыс.руб.	0,88	*76,9*	0,44	0,44		0,89	*77,5*	0,47	0,41		0,89
32	Средства на страхование	тыс.руб.	15,68	*0,0*	7,84	7,84		15,68	*0,0*	8,34	7,33		15,68
38	**НВВ**	**тыс.руб.**	**17 510,20**	*104,1*	**9 064,98**	**8 445,21**		**17 523,93**	*104,1*	**9 064,95**	**8 458,97**		**18 210,41**
39	**Тариф**	**руб./Гкал**	**1 497,03**	*103,9*	**1 456,25**	**1 543,43**		**1 498,21**	*104,0*	**1 456,25**	**1 545,94**		**1 556,90**

Документ создан в электронной форме. № 43-ПР от 19.11.2021. Исполнитель: Слюсарева Н.А.
Страница 381 из 469. Страница создана: 23.11.2021 13:35

ЭЛЕКТРОННЫЙ ТАТАРСТАН

Экспертное заключение
по результатам экспертизы предложений об установлении тарифов
в сфере теплоснабжения на 2022 год в отношении
ООО «Тепло-Энергосервис +»

В адрес Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам (далее - Госкомитет) поступило предложение организации на установление тарифов в сфере теплоснабжения на 2022 год

Заявление об установлении тарифов на тепловую энергию, с приложением расчетных и обосновывающих материалов и заявление о выборе метода регулирования исх. от 26.04.2021 № 447 (вх. от 22.04.2021 № 3429)				
В соответствии с постановлением Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 №1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения» и Приказа ФСТ России от 07.06.2013 № 163 «Об утверждении Регламента открытия дел об установлении регулируемых цен (тарифов) и отмене регулирования тарифов в сфере теплоснабжения» Приказом Госкомитета от 26.05.2021 № Пр-386/2021 открыто тарифное дело № 20-9/тэ-2022 об установлении тарифов на 2022 год				
Период регулирования	2022 год			
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 26.05.2021 № Пр-386/2021			
Действующие тарифы				
Постановлением Госкомитета от 16.12.2020 № 447-83/тэ-2020 «Об установлении тарифов на тепловую энергию (мощность), поставляемую Обществом с ограниченной ответственностью «Тепло-ЭнергоСервис+» потребителям, на 2021 год» приняты тарифы в следующих размерах:				
Год	**1 полугодие, руб./Гкал**	Отклонение к предыдущему периоду регулирования, %	**2 полугодие, руб./Гкал**	Отклонение к предыдущему периоду регулирования, %
2021	**1 504,78**	*100,0*	**1519,54**	*101,1*
Сведения по организации				
Полное наименование организации	Общество с ограниченной ответственность «Тепло-Энергосервис+»			
ИНН/КПП	1644067711/164401001			
ОГРН	1131644000950			
Директор организации	Яковленко Денис Игоревич			
Юридический адрес	423450, Республика Татарстан, Альметьевский район, город Альметьевск, микрорайон Агропоселок			
Почтовый адрес	423455, Республика Татарстан, Альметьевский район, г. Альметьевск, а/я 355			
Организация применяет режим налогообложения:	общая система налогообложения			
Организации присвоен статус гарантирующей организации (ЕТО), (да/нет)	нет			
Решение муниципалитета о присвоении организации статуса гарантирующей организации (ЕТО):	-			
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:				

Документ создан в электронной форме. № 43-ПР от 19.11.2021. Исполнитель: Слюсарева Н.А.
Страница 382 из 469. Страница создана: 23.11.2021 13:41
ЭЛЕКТРОННЫЙ ТАТАРСТАН

Наименование показателя	ед. изм.	Принято Госкомитетом на 2022 год
Количество котельных	шт.	3
Установленная мощность	Гкал/час	74,82
Присоединённая нагрузка	Гкал/час	54,61
Протяженность сетей (в двухтрубном исчислении), в том числе:	км.	20,864
сети ГВС	км.	8,782

В качестве правоустанавливающих документов, подтверждающих законное право организации в отношении объектов, используемых для осуществления регулируемой деятельности, представлены:

Наименование объекта	Основания эксплуатации	Подтверждающие документы
Котельная БМЗ по адресу Республика Татарстан, г. Бугульма, ул. Ленина, д.146	аренда	Договор аренды от 28.01.2014г. №0335/24/30 комплекса имущества котельная «БМЗ» (Бугульминский механический завод – структурное подразделение ПАО "Татнефть" имени В.Д. Шашина), находящееся по адресу: РТ, г. Бугульма, ул.Ленина, д.146
Котельная санатория «Ромашкино» по адресу Республика Татарстан, Заинский МР, СПК «Бухарай»	аренда	Договор аренды от 01.01.2016г. №0140/63/1728 комплекса имущества котельная «Ромашкино», находящееся по адресу: РТ, Заинский район, в границах земель СПК «Бухарай», санаторий-профилакторий «Ромашкино»
Котельная санатория «Иволга» по адресу Республика Татарстан, Бавлинский МР, г. Бавлы, сана торий «Иволга»	аренда	Договор аренды от 31.12.2013г. №838 комплекса имущества котельная «Иволга», находящееся по адресу: РТ, Бавлинский район, г. Бавлы, санаторий-профилакторий «Иволга»

Следует учитывать, что договор аренды, заключенный на срок более одного года, подлежит государственной регистрации (п. 1 ст. 164, п. 2 ст. 609 ГК РФ; ст. 26 ЗК РФ; ч. 6 ст. 1 Закона от 13.07.2015 № 218-ФЗ).

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, %*
80 942,99	**1 573,48**	*103,5*	**1 608,60**	*102,2*

В соответствии с п. 15 Постановления Правительства РФ от 22.10.2012 № 1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения» 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 № 1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения»;
- Приказ ФСТ России от 13.06.2013 № 760-э. «Об утверждении Методических указаний по расчету

Документ создан в электронной форме. № 43-ПР от 19.11.2021. Исполнитель: Слюсарева Н.А.
Страница 383 из 469. Страница создана: 23.11.2021 13:41

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 2022 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	
	2022 год
Природный газ с 1 июля	***105,9***
Электрическая энергия	***103,8***
Индекс потребительских цен	***104,3***
Индекс цен промышленных производителей	***104,8***

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.

Анализ фактических и плановых объемов	
Сведения об объемах реализации тепловой энергии	Выработка тепловой энергии на 2022 год принята в объеме 54 572,47 Гкал, в т.ч.: - собственные нужды в объеме 691,90 Гкал согласно расчету Госкомитета в соответствии с Методическими указаниями; - потери тепловой энергии – 1 265,88 согласно расчету Госкомитета в соответствии с Методическими указаниями; - объем полезного отпуска принят – 52 614,69 Гкал (86,76%) с учетом фактического полезного отпуска тепловой энергии за последний отчетный год и динамики полезного отпуска тепловой энергии за последние 3 года в соответствии с п. 22 Основ ценообразования.

Анализ полезного отпуска тепловой энергии за последние три года		
Года	**Принято Госкомитетом**	**Факт**
2018	51 639,38	54 918,74
2019	53 084,16	50 909,33
2020	54 880,54	52 016,00

Баланс производства тепловой энергии, Гкал					
Показатели	2020 (факт.)	Принято Госкомитетом на 2021	Прогноз организации на 2022	Принято Госкомитетом на 2022	*Отклонение к 2021г., (%)*
Выработка тепловой энергии	53 973,78	53 129,43	53 129,43	54 572,47	*102,7*
собственные нужды котельных	691,90	893,40	893,40	691,90	*77,4*
Потери	**1 265,88**	**1 326,70**	**1 326,70**	**1 265,88**	*95,4*
Полезный отпуск, в т.ч.:	**52 016,00**	**50 909,33**	**50 909,33**	**52 614,69**	*103,3*
собственное потребление	0,00	0,00	0,00	0,00	*0,0*

Документ создан в электронной форме. № 43-ПР от 19.11.2021. Исполнитель: Слюсарева Н.А.
Страница 384 из 469. Страница создана: 23.11.2021 13:41
ЭЛЕКТРОННЫЙ ТАТАРСТАН

население	6 744,70	6 596,93	6 596,93	6 923,87	*105,0*
бюджетные организации	9 607,71	9 416,89	9 416,89	9 359,08	*99,4*
прочие потребители	35 663,59	34 895,51	34 895,51	36 331,75	*104,1*
Распределение полезного отпуска тепловой энергии на 2022 год по полугодиям	1 полугодие		2 полугодие		
	27 951,24		24 663,45		

Анализ финансово-хозяйственной деятельности организации за 2020 год

Анализ проведен на основании представленных ООО «Тепло-Энергосервис +» статистических отчетов (отчетная калькуляция за 2020 год в сфере теплоснабжения).

По данным отчётной калькуляции в сфере теплоснабжения ООО «Тепло-Энергосервис +» получен доход в сумме 52 520,16 тыс. руб., организацией за 2020 год получена прибыль в сумме 9 492,51 тыс. руб.

Полезный отпуск потребителям по факту больше утвержденного Госкомитетом за 2020 год на 7 856,94 Гкал.

Превышение фактических расходов за 2020 год отражено больше утверждённых на 6 045,04 тыс.руб. по следующим статьям:

- топливо на технологические цели на 4 844,72 тыс. руб.;
- вода на технологические цели на 812,47 тыс. руб.;
- электроэнергия на технологические цели на 349,33 тыс. руб.;
- аренда (лизинг) основных производственных фондов на 38,52 тыс. руб.;

Экономия фактических расходов за 2020 год сложилась больше утверждённых на 3 742,87 тыс. руб. по следующим статьям:

- вспомогательные материалы (химреагенты) на 194,48 тыс. руб.;
- водоотведение на 7,46 тыс.руб.;
- основная и дополнительная оплата труда производственных рабочих на 691,03 тыс. руб.;
- отчисления на социальные нужды производственного персонала на 202,68 тыс. руб.;
- ремонт и техническое обслуживание основных средств (материалы, услуги сторонних организаций) на 137,21 тыс. руб.;
- прочие общепроизводственные расходы на 1 955,48 тыс. руб.;
- прочие общехозяйственные расходы на 554,53 тыс. руб.

Значения по статьям затрат ООО «Тепло-Энергосервис+» на 2022 год представлены в Приложении №1.

1. **Расходы по топливу** (газ природный) на технологические цели приняты в сумме **42 127,49 тыс. руб**.

Объем газа принят в количестве 7 356,37 тыс. м^3 исходя из рассчитанного Госкомитетом удельного расхода топлива в размере 154,28 кг.у.т./Гкал.

Цена за 1 единицу топлива принята с учетом услуг по транспортировке по газораспределительным сетям и снабженческо-сбытовыми услугами, с учетом индексации и сложившегося факта за 1 полугодие 2021 года в размере 5 726,67 руб./тыс. м^3 (без учета НДС).

2. **Расходы на сырье и материалы** приняты в сумме **1 247,56 тыс.руб.** в том числе:

2.1. Расходы по воде на технологические цели приняты в сумме **1 107,03 тыс.руб.**

Объем воды принят рассчитанный Госкомитетом в соответствии с Методическими указаниями в количестве 33,30 м^3.

Тариф на воду принят исходя из утвержденных тарифов для ООО «Бугульма-Водоканал» и ООО «Управление по подготовке технологической жидкости для поддержания пластового давления», МКП БМР «Водоканал» на 2021 год» и с учетом индексации на 2022 год.

Документ создан в электронной форме. № 43-ПР от 19.11.2021. Исполнитель: Слюсарева Н.А.
Страница 385 из 469. Страница создана: 23.11.2021 13:41
ЭЛЕКТРОННЫЙ ТАТАРСТАН

2.2. расходы на вспомогательные материалы (соль таблетированная, соль техническая) приняты в сумме **94,66 тыс.руб.** на основании представленной оборотно-сальдовой ведомости по 10 счету за 2020 год и с учетом индексации.

2.3. расходы на водоотведение приняты в сумме **45,87 тыс.руб.**

Объем воды принят рассчитанный Госкомитетом в соответствии с Методическими указаниями в количестве 2,57 $м^3$.

Тариф на воду принят исходя из утвержденных тарифов для ООО «Бугульма-Водоканал» и ООО «Управление по подготовке технологической жидкости для поддержания пластового давления», МКП БМР «Водоканал» на 2021 год» и с учетом индексации на 2022 год.

3. Расходы на основную и дополнительную оплату труда производственных рабочих приняты в сумме **8 301,49 тыс.руб.** Расчет фонда оплаты труда (ФОТ) выполнен с учетом индексации и согласно представленному штатному расписанию организации. Численность составит 21 шт.ед., среднемесячная заработная плата - 37 429,17 руб.

Наименование должности	Количество шт. ед.
Оператор	12
Аппаратчик ХВО	2,5
Слесарь-ремонтник	5,5
Электрогазосварщик	1

4. Отчисления на социальные нужды с оплаты основного производственного персонала приняты в сумме **2 507,05 тыс.руб.** (ЕСН 30,2 %).

5. Расходы по электрической энергии на технологические цели приняты в сумме **12 427,14 тыс. руб**.

Объем электрической энергии принят в количестве 3 448,82 тыс. кВт*ч рассчитанный Госкомитетом в соответствии с Методическими указаниями.

Средневзвешенная цена одноставочного тарифа (группа электроэнергии – ВН, СН2) принята с учетом индексации и сложившегося факта за 2020 год в размере 3,60 руб./ кВт.ч. (без учета НДС).

6. Расходы на содержание и эксплуатацию оборудования приняты в сумме **568,04 тыс.руб.**, в том числе:

6.1. Затраты на ремонт (материалы) приняты в сумме **568,04 тыс. руб.** на основании представленной дефектной ведомости на капитальный ремонт котельной БМЗ, г.Бугульма за минусом «сметной прибыли», «ставки налога по НДС 20%», «перевозка рабочих» (данные расходы включены в общепроизводственные расходы как услуги сторонних организаций), «удорожание материалов» (при расчете цен (тарифов) Госкомитетом учитываются индексы утверждаемые прогнозом социально-экономического развития).

7. Аренда (лизинг) основных производственных фондов принята в сумме **4 616,70 тыс.руб.** приняты на основании представленной оборотно-сальдовой ведомости по 20 счету за 2020 год, договора аренды от 31.12.2013г. №838 комплекса имущества котельная «Иволга», находящееся по адресу: РТ, Бавлинский район, г. Бавлы, санаторий-профилакторий «Иволга», договора аренды от 28.01.2014г. №0335/24/30 комплекса имущества котельная «БМЗ» (Бугульминский механический завод – структурное подразделение ПАО "Татнефть" имени В.Д. Шашина), находящееся по адресу: РТ, г. Бугульма, ул.Ленина, д.146, договора аренды от 01.01.2016г. №0140/63/1728 комплекса имущества котельная «Ромашкино», находящееся по адресу: РТ, Заинский район, в границах земель СПК «Бухарай», санаторий-профилакторий «Ромашкино».

Документ создан в электронной форме. № 43-ПР от 19.11.2021. Исполнитель: Слюсарева Н.А.
Страница 386 из 469. Страница создана: 23.11.2021 13:41
ЭЛЕКТРОННЫЙ ТАТАРСТАН

8. Общепроизводственные (цеховые) расходы приняты в сумме **5 022,43 тыс. руб.**, в том числе:

8.1. Расходы по оплате труда цехового персонала приняты в сумме 708,89 тыс. руб. Расчет фонда оплаты труда (ФОТ) принят с учетом индексации и на основании утвержденного показателя за 2021 год. Численность составит 2 шт.ед., среднемесячная заработная плата составит 29 537,23 руб.

Наименование должности	Количество шт. ед.
Мастер участка	2

8.2. Отчисления на социальные нужды с оплаты труда цехового персонала приняты в сумме **214,09 тыс. руб.** (30,2 %).

8.3. Расходы на охрану труда приняты на основании оборотно-сальдовой ведомости по 25 счету за 2020 год и с учетом индексации в сумме **367,27 тыс. руб.** (медосмотр первич. и период., вывоз мусора и отходов, дезинсекция и деритаризация, охрана труда, утилизация отходов, услуги по разработке, спец одежда).

8.4. Прочие общепроизводственные расходы приняты на основании оборотно-сальдовой ведомости по 25 счету за 2020 год и с учетом индексации в сумме **3 732,18 тыс.руб.**:

№ п/п	Наименование статей расходов	Сумма затрат, тыс.руб.
1	Услуги сторонних организаций (услуги вахты, услуги грузо-пассажирского транспорта согласно ОСВ по 20 счету за 2020 год)	920,68
2	Подготовка кадров	33,20
5	Техническое обслуживание электрооборудования	28,35
7	Калибровка, госповерка КИПиА	153,01
8	Техническое обслуживание газового хозяйства	167,68
9	Наладка теплоэнергетического оборудования	73,36
10	Диагностика технического состояния теплоэнергетического оборудования	1 006,08
11	Замеры сопротивлений контуров заземлений	41,92
14	Наладка и техническое обслуживание автоматики безопасности котлов	1 257,60
15	Техническое обслуживание дымоходов и вентиляции	50,30
	ИТОГО:	**3 732,18**

9. Общехозяйственные расходы приняты в сумме **1 906,10 тыс.руб.**, в том числе:

9.1. Расходы по оплате труда административно – управленческого персонала приняты по предложению организации с учетом на долю относящуюся к деятельности данной организации в сумме 165,16 тыс.руб. Численность составит 1 шт.ед., среднемесячная заработная плата – 13 763,03 руб.

9.2. Отчисления на социальные нужды с оплаты административно-управленческого персонала приняты в сумме 49,88 тыс. руб. (30,2 %).

9.3. Средства на страхование приняты в сумме **29,70 тыс.руб.** на основании представленных страховых полисов за сеть газопотребления на территории БМЗ, с/п «Ромашкино», с/п «Иволга».

9.4. Плата за предельно допустимые выбросы (сбросы) загрязняющих веществ принята в сумме **3,47 тыс. руб.** согласно представленной декларации о плате за негативное воздействие на окружающую среду за 2020 год.

9.5. Арендная плата принята на основании представленной оборотно-сальдовой ведомости по 26 счету за 2020 год в сумме **160,52 тыс. руб.** Данная сумма включает в себя аренду здания и земельного участка.

Документ создан в электронной форме. № 43-ПР от 19.11.2021. Исполнитель: Слюсарева Н.А.
Страница 387 из 469. Страница создана: 23.11.2021 13:41
ЭЛЕКТРОННЫЙ ТАТАРСТАН

9.6. Налоги и другие обязательные платежи организацией не заявлены.

9.7. Прочие общехозяйственные расходы приняты на основании оборотно-сальдовой ведомости по 26 счету за 2020 год и с учетом индексации в сумме **1 497,37 тыс. руб.**:

№ п/п	Наименование статей расходов	Сумма затрат, тыс.руб.
1	IT услуги	20,44
2	Услуги управления	1 025,55
3	ДМС	66,02
4	Почта	1,42
6	Лицензирование и сертификация	10,16
9	Услуги по ведению бух.учета	373,79
	ИТОГО:	**1 497,37**

В соответствии с п.31(1) постановления Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 №1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения» не допускается включение в состав экономически обоснованных расходов регулируемых организаций расходов потребителей коммунальных услуг на платежные услуги, оказываемые банками и иными организациями в соответствии с законодательством Российской Федерации, при внесении такими потребителями платы за коммунальные услуги.

10. Внереализационные расходы (услуги банка) приняты с учетом индексации в сумме **27,62 тыс. руб.** на основании представленной оборотно-сальдовой ведомости по 91 счету.

Величина годовой необходимой валовой выручки для ООО «Тепло-Энергосервис+» на 2022 год составит **78 751,62 тыс. руб.**

Предлагается установить тарифы на тепловую энергию (мощность), поставляемую ООО «Тепло-Энергосервис+» потребителям на 2022 год:

Год	**Тариф 1 полугодия, руб./Гкал**	*Откл-е к уровню 2 полугодия предшеств. года, %*	**Тариф 2 полугодия, руб./Гкал**	*Отклонение к 1 полугодию, %*
2022	**1 473,96**	*97,0%*	**1 522,61**	*103,3%*

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, %*
2022	**1 768,75**	*97,0%*	**1 827,13**	*103,3%*

Рекомендации:

В соответствии с пунктом 5(5) Основ ценообразования в сфере теплоснабжения, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 22 октября 2012г. № 1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения» (далее – Основы ценообразования), с 1 января 2019 г. не подлежат государственному регулированию цены (тарифы) на производство тепловой энергии (мощности), теплоносителя с использованием источника тепловой энергии, установленная мощность которого составляет менее 10 Гкал/час, и (или) осуществления поставки теплоснабжающей организацией потребителю тепловой энергии в объеме менее 50 тыс. Гкал., за исключением тепловой энергии (мощности) и (или) теплоносителя, реализация которых

Документ создан в электронной форме. № 43-ПР от 19.11.2021. Исполнитель: Слюсарева Н.А.
Страница 388 из 469. Страница создана: 23.11.2021 13:41
ЭЛЕКТРОННЫЙ ТАТАРСТАН

необходима для оказания коммунальных услуг по отоплению и горячему водоснабжению населению и приравненным к нему категориям потребителей.

Таким образом, регулируемая организация имеет право перейти на расчеты с потребителями тепловой энергии по договорам поставки по ценам, определяемым соглашением сторон.

Дополнительно Госкомитет рекомендует регулируемым теплоснабжающим при осуществлении своей деятельности организациям в целях повышения качества предоставления государственных услуг, создания условий для эффективного информационного и документационного взаимодействия в Республике Татарстан использовать единую межведомственную систему электронного документооборота Республики Татарстан. Данные затраты Госкомитетом будут учтены при установлении (корректировке) цен (тарифов) на тепловую энергию при наличии подтверждающих документов.

Документ создан в электронной форме. № 43-ПР от 19.11.2021. Исполнитель: Слюсарева Н.А.
Страница 389 из 469. Страница создана: 23.11.2021 13:41

№ п/п	Наименование показателей, статей затрат	Ед.изм.	Утверждено ГКРТТ на 2020 год	Факт 2020 год	*Откл.*	Утверждено ГКРТТ на 2021 год	Предложение организации на 2022 год	*Откл., %*	Индекс	Утверждено ГКРТТ на 2022 год	*Откл., %*	I-е полугодие	II-е полугодие	Индекс
1	**Является ли организация плательщиком НДС**	**да, нет**	**да**	**да**	**да**	**да**	**да**	**да**	**да**	**да**	**да**	**да**	**да**	**да**
2	Выработано	Гкал	56 971,58	53 973,78	*-2 997,80*	53 129,43	53 129,43	*100,0*		54 572,47	*102,7*	28 991,30	25 581,17	
3	Собственные нужды котельных	Гкал	741,00	691,90	*-49,10*	893,40	893,40	*100,0*		691,90	*77,4*	367,57	324,33	
4	Покупка тепловой энергии	Гкал		0,00	*0,00*	0,00	0,00	*0,0*		0,00	*0,0*			
5	**Потери**	**Гкал**	1 350,04	**1 265,88**	*-84,16*	**1 326,70**	**1 326,70**	*100,0*		**1 265,88**	*95,4*	**672,49**	**593,39**	
6	**Полезный отпуск теплоэнергии**	**Гкал**	**54 880,54**	**52 016,00**	*-2 864,54*	**50 909,33**	**50 909,33**	*100,0*		**52 614,69**	*103,3*	**27 951,24**	**24 663,45**	
6.1	Горячая вода, в том числе:	Гкал	54 880,54	52 016,00	*-2 864,54*	50 909,33	50 909,33	*100,0*		52 614,69	*103,3*	27 951,24	24 663,45	
6.1.1	собственное потребление	Гкал	0,00	0,00	*0,00*	0,00	0,00	*0,0*		0,00	*0,0*	0,00	0,00	
6.1.2	население	Гкал	7 428,00	6 744,70	*-683,30*	6 596,93	6 596,93	*100,0*		6 923,87	*105,0*	3 678,26	3 245,60	
6.1.3	бюджет	Гкал	9 435,80	9 607,71	*171,91*	9 416,89	9 416,89	*100,0*		9 359,08	*99,4*	4 971,95	4 387,12	
6.1.4	прочие	Гкал	38 016,74	35 663,59	*-2 353,15*	34 895,51	34 895,51	*100,0*		36 331,75	*104,1*	19 301,03	17 030,72	
7	**Топливо на технологические цели, всего, в том числе:**	**тыс.руб.**	**42 108,66**	**40 005,30**	*-2 103,36*	**40 491,83**	**41 638,59**	*102,8*		**42 127,49**	*104,0*	**21 771,72**	**20 355,76**	
7.1	Газ природный	тыс.руб.	42 108,66	40 005,30	*-2 103,36*	40 491,83	41 638,59	*102,8*		42 127,49	*104,0*	21 771,72	20 355,76	
7.1.1	*Объем газа*	тыс.м3	7 914,50	7 274,30	*-640,20*	7 390,24	7 390,24	*100,0*		7 356,37	*99,5*	3 908,03	3 448,34	
7.1.2	*Цена газа*	руб./тыс. м3	5 320,44	5 499,54	*179,10*	5 479,09	5 634,27	*102,8*	1,030	5 726,67	*104,5*	5 571,03	5 903,06	1,0596
	уд.расход			154,28		159,87	154,28			*154,28*				
8	**Сырье, основные материалы, в том числе:**	**тыс.руб.**	**3 066,42**	**2 561,85**	*-504,57*	**1 525,31**	**3 073,86**	*201,5*		**1 247,56**	*81,8*	**651,49**	**596,08**	

Документ создан в электронной форме. № 43-ПР от 19.11.2021. Исполнитель: Слюсарева Н.А.
Страница 390 из 469. Страница создана: 23.11.2021 13:41

ЭЛЕКТРОННЫЙ ТАТАРСТАН

№ п/п	Наименование показателей, статей затрат	Ед.изм.	Утверждено ГКРТТ на 2020 год	Факт 2020 год	*Откл.*	Утверждено ГКРТТ на 2021 год	Предложение организации на 2022 год	*Откл., %*	Индекс	Утверждено ГКРТТ на 2022 год	*Откл., %*	I-е полугодие	II-е полугодие	Индекс
8.1	Вода на технологические цели	тыс.руб.	2 552,48	2 431,97	*-120,51*	1 085,27	2 567,54	*236,6*		1 107,03	*102,0*	577,28	529,75	
8.1.1	*Объем воды*	тыс.м3	76,19	77,13	*0,94*	33,30	77,13	*231,6*		33,30	*100,0*	17,69	15,61	
8.1.2	*Тариф*	руб./м3	33,50	31,53	*-1,97*	32,59	33,29	*102,2*	1,040	33,24	*102,0*	32,63	33,94	1,040
8.2	Вспомогательные материалы (химреагенты)	тыс.руб.	445,59	87,92	*-357,67*	388,95	460,55	*118,4*	1,035	94,66	*24,3*	50,29	44,37	1,048
8.3	Водоотведение	тыс.руб.	68,35	41,96	*-26,39*	51,09	45,77	*89,6*		45,87	*89,8*	23,92	21,95	
8.3.1	*Объем стоков*	тыс.м3	4,15	2,57	*-1,58*	3,04	2,57	*84,6*		2,57	*84,6*	1,37	1,21	
8.3.2	*Тариф*	руб./м3	16,46	16,32	*-0,14*	16,82	17,80	*105,8*	1,040	17,84	*106,1*	17,51	18,21	1,040
9	**Основная и дополнительная оплата труда производственных рабочих**	**тыс.руб.**	**8 003,19**	**5 180,35**	*-2 822,84*	**7 392,52**	**8 715,45**	*117,9*	1,039	**8 301,49**	*112,3*	**4 150,74**	**4 150,74**	1,043
9.1	*Численность персонала*	шт.ед.		*17,00*		*18,00*	*21,00*			*21,00*				
9.2	*Среднемесячная заработная плата*	руб.		*25 393,88*		*34 224,62*	*34 585,13*			*37 429,17*				
10	**Отчисления на соц. нужды с оплаты производственных рабочих**	**тыс.руб.**	**2 416,96**	**1 750,07**	*-666,89*	**2 232,54**	**2 632,07**	*117,9*		**2 507,05**	*112,3*	**1 253,52**	**1 253,52**	
11	**Электроэнергия на технологические цели**	**тыс.руб.**	**11 728,79**	**12 028,04**	*299,25*	**11 932,92**	**12 397,73**	*103,9*		**12 427,14**	*104,1*	**6 601,85**	**5 825,30**	
11.1	*Количество электроэнергии*	тыс.кВт.ч.	**3 596,22**	3 541,35	*-54,87*	3 448,82	3 448,82	*100,0*		3 448,82	*100,0*	1 832,17	1 616,65	
11.2	*тариф*	руб.кВт.ч.	**3,26**	3,40	*0,14*	3,46	3,59	*103,9*	1,030	3,60	*104,1*	3,60	3,60	1,038
12	**Расходы по содержанию и эксплуатации оборудования в том числе:**	**тыс.руб.**	**1 759,81**	**24,88**	*-1 734,93*	**1 234,72**	**0,00**	*0,0*		**568,04**	*46,0*	**301,77**	**266,27**	
12.1	Амортизация производственного оборудования	тыс.руб.		0,00	*0,00*	0,00	0,00	*0,0*		0,00	*0,0*			

Документ создан в электронной форме. № 43-ПР от 19.11.2021. Исполнитель: Слюсарева Н.А.
Страница 391 из 469. Страница создана: 23.11.2021 13:41

ЭЛЕКТРОННЫЙ ТАТАРСТАН

№ п/п	Наименование показателей, статей затрат	Ед.изм.	Утверждено ГКРТТ на 2020 год	Факт 2020 год	*Откл.*	Утверждено ГКРТТ на 2021 год	Предложение организации на 2022 год	*Откл., %*	Индекс	Утверждено ГКРТТ на 2022 год	*Откл., %*	I-е полугодие	II-е полугодие	Индекс
12.2	Затраты на ремонт	тыс.руб.	1 759,81	24,88	*-1 734,93*	1 234,72	0,00	*0,0*		568,04	*46,0*	301,77	266,27	
12.2.1	*материалы*	тыс.руб.	781,50	24,88	*-756,62*	1 234,72	0,00	*0,0*	1,035	0,00	*0,0*	0,00	0,00	1,048
12.2.2	*заработная плата*	тыс.руб.		0,00	*0,00*	0,00	0,00	*0,0*	1,039	0,00	*0,0*			1,043
12.2.2.1	*Численность персонала*	шт.ед.		*0,00*		*0,00*	*0,00*				*0,0*			
12.2.2.2	*Среднемесячная заработная плата*	руб.		*0,00*		*0,00*	*0,00*			*0,00*	*0,0*			
12.2.3	*отчисления на соц. нужды*	тыс.руб.		0,00	*0,00*	0,00	0,00	*0,0*		0,00	*0,0*	0,00		
12.2.4	*услуги сторонних организаций*	тыс.руб.	978,31	0,00	*-978,31*	0,00	0,00	*0,0*	1,035	568,04	*0,0*	301,77	266,27	1,048
13	**Аренда (лизинг) основных производственных фондов**	**тыс.руб.**	**4 879,99**	**4 616,70**	*-263,29*	**4 617,95**	**4 616,70**	*100,0*		**4 616,70**	*100,0*	**2 977,12**	**1 639,58**	
14	**Оплата покупной тепловой энергии**	**тыс.руб.**	**0,00**	**0,00**	*0,00*	**0,00**	**0,00**	*0,0*		**0,00**	*0,0*	**0,00**	**0,00**	1,040
14.1	*Объем покупки*	Гкал		0,00	*0,00*	0,00	0,00	*0,0*		0,00				
14.2	*Тариф*	руб./Гкал		0,00	*0,00*	0,00	0,00	*0,0*	1,040	0,00				
15	**Расходы по подготовке, освоению производства (пусконаладочные работы)**	**тыс.руб.**		**0,00**	*0,00*	**0,00**	**0,00**	*0,0*	1,035	**0,00**	*0,0*			1,035
16	**Общепроизводственные (цеховые) расходы, всего, в том числе:**	**тыс.руб.**	**5 156,18**	**4 445,27**	*-710,91*	**5 379,10**	**5 919,11**	*110,0*		**5 022,43**	*93,4*	**2 217,52**	**2 804,91**	
16.1	Фонд оплаты труда	тыс.руб.	656,05	472,03	*-184,02*	679,67	743,16	*109,3*	1,039	708,89	*104,3*	354,45	354,45	1,043
16.1.1	*Численность*	шт.ед.	2,00	*1,00*		*2,00*	*1,00*			*2,00*				

Документ создан в электронной форме. № 43-ПР от 19.11.2021. Исполнитель: Слюсарева Н.А.
Страница 392 из 469. Страница создана: 23.11.2021 13:41

№ п/п	Наименование показателей, статей затрат	Ед.изм.	Утверждено ГКРТТ на 2020 год	Факт 2020 год	*Откл.*	Утверждено ГКРТТ на 2021 год	Предложение организации на 2022 год	*Откл., %*	Индекс	Утверждено ГКРТТ на 2022 год	*Откл., %*	I-е полугодие	II-е полугодие	Индекс
	персонала													
16.1.2	*Среднемесячная заработная плата*	руб.	27 335,42	*39 335,83*		*28 319,49*	*61 929,85*			*29 537,23*				
16.2	Отчисления на соц. нужды	тыс.руб.	198,13	142,55	*-55,58*	205,26	224,43	*109,3*		214,09	*104,3*	107,04	107,04	
16.7	Расходы на охрану труда	тыс.руб.	255,50	302,54	*47,04*	314,13	414,91	*132,1*	1,035	367,27	*116,9*	195,11	172,16	1,048
16.8	Прочие расходы	тыс.руб.	4 046,50	3 528,15	*-518,35*	4 180,04	4 536,61	*108,5*	1,035	3 732,18	*89,3*	1 560,92	2 171,26	1,048
17	**Общехозяйственные расходы, всего, в том числе:**	**тыс.руб.**	**2 487,92**	**1 867,09**	*-620,83*	**2 122,62**	**1 919,48**	*90,4*		**1 906,10**	*89,8*	**1 258,47**	**647,63**	
17.1	Фонд оплаты труда АУП	тыс.руб.	303,92	170,98	*-132,94*	204,55	165,16	*80,7*	1,039	165,16	*80,7*	82,58	82,58	1,043
17.1.1	*Численность персонала*	шт.ед.	1,00	*1,00*		*1,00*	*1,00*			*1,00*				
17.1.2	*Среднемесячная заработная плата*	руб.	25 326,67	*14 248,33*		*17 046,00*	*13 763,03*			*13 763,03*				
17.2	Отчисления на соц. нужды	тыс.руб.	91,78	51,64	*-40,14*	61,77	49,88	*80,7*		49,88	*80,7*	24,94	24,94	
17.3	Амортизация	тыс.руб.		0,00	*0,00*	0,00	0,00	*0,0*		0,00	*0,0*			
17.4	Электроэнергия	тыс.руб.	0,00	0,00	*0,00*	0,00	0,00	*0,0*		0,00	*0,0*	0,00	0,00	
17.4.1	*Количество электроэнергии*	тыс.кВт.ч.		0,00	*0,00*	0,00	0,00	*0,0*		0,00	*0,0*			
17.4.2	*тариф*	руб.кВт.ч.		0,00	*0,00*	0,00	0,00	*0,0*	1,030	0,00	*0,0*			1,030
17.5	Затраты на ремонт	тыс.руб.		0,00	*0,00*	0,00	0,00	*0,0*	1,035	0,00	*0,0*			1,035
17.6	Водоснабжение и водоотведение	тыс.руб.		0,00	*0,00*	0,00	0,00	*0,0*	1,040	0,00	*0,0*			1,040
17.7	Целевые средства на НИОКР	тыс.руб.			*0,00*	0,00	0,00	*0,0*		0,00	*0,0*			
17.8	Средства на страхование	тыс.руб.	49,56	34,70	*-14,86*	29,70	29,70	*100,0*		29,70	*100,0*	15,78	13,92	
17.9	Плата за предельно допустимые выбросы (сбросы) загрязняющих веществ	тыс.руб.	7,71	3,47	*-4,24*	5,94	7,47	*125,8*		3,47	*58,5*	1,74	1,74	

Документ создан в электронной форме. № 43-ПР от 19.11.2021. Исполнитель: Слюсарева Н.А.
Страница 393 из 469. Страница создана: 23.11.2021 13:41

ЭЛЕКТРОННЫЙ ТАТАРСТАН

№ п/п	Наименование показателей, статей затрат	Ед.изм.	Утверждено ГКРТТ на 2020 год	Факт 2020 год	*Откл.*	Утверждено ГКРТТ на 2021 год	Предложение организации на 2022 год	*Откл., %*	Индекс	Утверждено ГКРТТ на 2022 год	*Откл., %*	I-е полугодие	II-е полугодие	Индекс
17.10	Арендная плата	тыс.руб.	161,60	160,50	*-1,10*	160,52	160,00	*99,7*		160,52	*100,0*	85,28	75,24	
17.11	Лизинговые платежи	тыс.руб.		0,00	*0,00*	0,00	0,00	*0,0*		0,00	*0,0*			
17.12	Непроизводственные расходы (налоги и другие обязательные платежи и сборы) всего, в том числе:	тыс.руб.	0,00	0,00	*0,00*	0,00	0,00	*0,0*		0,00	*0,0*	0,00	0,00	
17.12.1	транспортный налог	тыс.руб.		0,00	*0,00*	0,00	0,00	*0,0*		0,00	*0,0*			
17.12.2	земельный налог	тыс.руб.		0,00	*0,00*	0,00	0,00	*0,0*		0,00	*0,0*			
17.12.3	налог на имущество	тыс.руб.		0,00	*0,00*	0,00	0,00	*0,0*		0,00	*0,0*			
17.12.4	другие налоги и обязательные сборы и платежи по организации	тыс.руб.		0,00	*0,00*	0,00	0,00	*0,0*		0,00	*0,0*			
17.13	Прочие расходы	тыс.руб.	1 873,35	1 445,80	*-427,55*	1 660,14	1 507,27	*90,8*	1,035	1 497,37	*90,2*	1 048,16	449,21	1,048
18	**Всего расходов по полной себестоимости**	**тыс.руб.**	**81 607,93**	**72 479,55**	*-9 128,37*	**76 929,51**	**80 912,99**	*105,2*		**78 724,00**	*102,3*	**41 184,20**	**37 539,80**	
19	**Внереализационные расходы**	**тыс.руб.**	**30,00**	**25,66**	*-4,34*	**30,00**	**30,00**	*100,0*		**27,62**	*92,1*	**14,67**	**12,95**	
20	**Прибыль, (-) убыток, в том числе**	**тыс.руб.**	**55,30**	**0,00**	*-55,30*	**0,00**	**0,00**	*0,0*		**0,00**	*0,0*			
20.1	капитальные вложения (инвестиции)	тыс.руб.		0,00	*0,00*	0,00	0,00	*0,0*		0,00	*0,0*			
21	Недополученный по независящим причинам доход (с приложением обосновывающих документов)	тыс.руб.			*0,00*	0,00	0,00	*0,0*		0,00	*0,0*			
22	Избыток средств, полученный в	тыс.руб.			*0,00*	0,00	0,00	*0,0*		0,00	*0,0*			

Документ создан в электронной форме. № 43-ПР от 19.11.2021. Исполнитель: Слюсарева Н.А.
Страница 394 из 469. Страница создана: 23.11.2021 13:41

№ п/п	Наименование показателей, статей затрат	Ед.изм.	Утверждено ГКРТТ на 2020 год	Факт 2020 год	*Откл.*	Утверждено ГКРТТ на 2021 год	Предложение организации на 2022 год	*Откл., %*	Индекс	Утверждено ГКРТТ на 2022 год	*Откл., %*	I-е полугодие	II-е полугодие	Индекс
	предыдущем периоде регулирования													
23	**НВВ**	**тыс.руб.**	**81 693,23**	**72 505,21**	*-9 188,01*	**76 959,51**	**80 942,99**	*105,2*		**78 751,62**	*102,3*	**41 198,87**	**37 552,75**	
24	**Тариф**	**руб./Гкал**	**1 488,56**	**1 393,90**	*-94,66*	**1 511,70**	**1 589,94**	*105,2*		**1 496,76**	*99,0*	**1 473,96**	**1 522,61**	

Документ создан в электронной форме. № 43-ПР от 19.11.2021. Исполнитель: Слюсарева Н.А.
Страница 395 из 469. Страница создана: 23.11.2021 13:41

Экспертное заключение
по результатам экспертизы предложений об установлении тарифов
в сфере теплоснабжения на 2022 год по
ООО «Нижнекамский Жилкомсервис»

В соответствии с требованиями действующего законодательства ООО «**Нижнекамский Жилкомсервис**» представило в Государственный комитет Республики Татарстан (далее – Госкомитет) свое предложение об установлении цен (тарифов) на 2022 год для потребителей Нижнекамского муниципального района и заявление о выборе метода регулирования тарифов (вх № 3800 от 28.04.2021).

Госкомитет отказал организации в открытии дела об установлении (цен) тарифов на тепловую энергию на 2022 год в связи с отсутствием правоустанавливающих документов, подтверждающих законное право пользования объектами теплоснабжения, находящимися в государственной или муниципальной собственности (письмо от 21.05.2021 № СП-20/2845/2021).

В соответствии с законодательством в сфере теплоснабжения и пункта 4 Приказа ФСТ России от 07.06.2013 N 163 (ред. от 29.08.2019) "Об утверждении Регламента открытия дел об установлении регулируемых цен (тарифов) и отмене регулирования тарифов в сфере теплоснабжения" Приказом Госкомитета от 26.05.2021 № Пр-390/2021 открыто тарифное дело №20-14/тэ-2022 об установлении тарифов	
Период регулирования	**2022**
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 (затрат)**
Действующие тарифы	
Организация для установления тарифов обращается в Госкомитет впервые **Ранее данный источник эксплуатировался ООО «Шереметьевский ЖилСтройСервис».** **Постановлением Госкомитета от 11.12.2020 № 404-64/тэ-2020 на 2021 год установлены тарифы в следующем размере:** *С 1 января по 30 июня 2021 года – 1863,57 руб./Гкал;* *С 1 июля по 31 декабря 2021 года – 1908,41 руб./Гкал.*	
Сведения по организации	
Полное наименование организации	ООО «Нижнекамский Жилкомсервис»
ИНН/КПП	1651068882/165101001
Руководитель организации	Пучков Валерий Юрьевич
Юридический адрес	Нижнекамский муниципальный район, г. Нижнекамск, пр. Строителей д.6А
Почтовый адрес	Нижнекамский муниципальный район, г. Нижнекамск, пр. Строителей д.6А
Организация применяет режим налогообложения:	Упрощенная система налогообложения
Организации присвоен статус гарантирующей организации (ЕТО),	нет

(да/нет)	
Решение муниципалитета о присвоении организации статуса гарантирующей организации (ЕТО):	-

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	0,8
Присоединённая нагрузка	Гкал/час	0,8
Протяженность сетей (в двухтрубном исчислении), в том числе:	км.	0,006
сети ГВС	км.	0,006

Правоустанавливающие документы, подтверждающие законное право организации в отношении объектов, используемых для осуществления регулируемой деятельности:

Наименование объекта	Основания эксплуатации (свидетельство о гос. регистрации, договор аренды, концессионное соглашение)	Подтверждающие документы (№ документа, дата)	Срок действия
Котельная по адресу с. Шереметьевка, ул. Энтузиастов, д. 5	Акт приема-передачи имущества	Договор аренды от 01.10.2020 № 1/20	До момента заключения концессионного соглашения

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, %*
220,41	**1 667,35**	-	**2 140,68**	*128,39*

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

	2022 год
Природный газ с 1 июля	***105,9***
Электрическая энергия	***103,8***
Индекс потребительских цен	***104,3***
Индекс цен промышленных производителей	***104,8***

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	Постановление 26.11.2014 №99		
Актуализация (да/нет)	нет		
Анализ фактических и плановых объемов			
Пояснительная по изменениям объема реализации тепловой энергии	Полезный отпуск принят по предложению организации		
Баланс производства тепловой энергии, Гкал			
Показатели	Прогноз организации на 2022г.	Принято Госкомитетом на 2022г.	*Отклонение к предложению (%)*
Выработка тепловой энергии	157,53	118,81	*75,4*
Потери	40,56	1,84	*4,5*
Полезный отпуск, в т.ч.:	116,97	116,97	*100,0*
население	116,97	116,97	*100,0*
Распределение полезного отпуска по полугодиям на 2022 г: 1 полугодие – **63,36** Гкал; 2 полугодие – **53,61** Гкал.			
Анализ финансово-хозяйственной деятельности организации по факту 2020 год			
Справочно: *Организация обратилась в Госкомитет впервые и данных по факту 2020 года не имеет*			

Принятые значения по статьям затрат

1. Расходы на топливо (газ природный) для технологических целей приняты в сумме 95,42 тыс. руб.

Объем газа принят в количестве 12,86 тыс.м^3. Среднегодовая цена газа принята исходя из фактической цены газа за 2021 год с учетом индексации в размере 7 420,07 руб./тыс.м^3.

2. Фонд оплаты труда производственных рабочих принят в сумме **88,14 тыс. руб.**

Численность в количестве 0,5 штатных единицы. Среднемесячная заработная плата принята в размере 14 690,30 руб.

3. Отчисления на социальные нужды приняты в размере 30,2% от ФОТ производственного персонала и составят **26,62 тыс. руб**.

4. Расходы по содержанию и эксплуатации оборудования приняты в сумме **3,07** тыс. руб., в том числе:

- расходы на ремонт приняты с учетом индексации в сумме 3,07 тыс. руб., учтены материалы для проведения ремонта.

7. Общепроизводственные расходы приняты в сумме **4,36** тыс. руб., приняты прочие расходы – техническое обслуживание газового оборудования.

8. Общехозяйственные расходы приняты в размере 3,10 тыс. руб, в том числе:

- налог, уплачиваемый с применением упрощенной системы налогообложения, принят в сумме 2,00 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);

- прочие расходы в сумме 1,10 тыс. руб. с четом индексации:

9. Внереализационные расходы организацией не заявлены.

Величина годовой суммы **НВВ** для расчета тарифа на 2021 год принята в сумме **220,71 тыс. руб.**

Предлагается установить тарифы на тепловую энергию (мощность), поставляемую ООО «Нижнекамский Жилкомсервис»* потребителям Шереметьевского сельского поселения на 2022г.:

Год	Тариф 1 полугодия, руб./Гкал	*Откл-е к уровню 2 полугодия предшеств. года, %*	Тариф 2 полугодия, руб./Гкал	*Отклонение к 1 полугодию, %*
2022	**1 859,40**	-	**1 919,33**	*103,2*

** организация применяет упрощенную систему налогообложения.*

Калькуляция расходов, связанных с производством и передачей тепловой энергии, поставляемую ООО «Нижнекамский Жилкомсервис»* потребителям Шереметьевского сельского поселения на 2022г.

Наименование показателей, статей затрат	Ед.изм.	Производство и передача тепловой энергии									
		Предложение организации на период регулирования					Утверждено органом регулирования**				
		Год (с учетом индексации)	Отклонение к утв. (ср.год.), %	I-е полугодие	II-е полугодие	Индекс	Год	Откл. к утв. (ср.год.), %	I-е полугодие	II-е полугодие	Индекс
2	3	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19
Является ли организация плательщиком НДС	**да, нет**			**нет**	**нет**			*0,53*	**нет**	**нет**	
Выработано	Гкал	157,53	*0,0*	83,64	73,89		118,81	*75,4*	64,34	54,47	
Потери	**Гкал**	**40,56**	*0,0*	**20,28**	**20,28**	**25,7**	**1,84**	*4,5*	**0,98**	**0,86**	
Полезный отпуск теплоэнергии	**Гкал**	**116,97**	*0,0*	**63,36**	**53,61**		**116,97**	*100,0*	**63,36**	**53,61**	
Горячая вода, в том числе:	Гкал	116,97	*0,0*	63,36	53,61		116,97	*100,0*	63,36	53,61	
население	Гкал	116,97	*0,0*	63,36	53,61		116,97	*100,0*	63,36	53,61	
Топливо на технологические цели, всего, в том числе:	**тыс.руб.**	**76,24**	*0,0*	**37,56**	**38,68**		**95,42**	*125,2*	**49,30**	**46,12**	
Газ природный	тыс.руб.	76,24	*0,0*	37,56	38,68		95,42	*125,2*	49,30	46,12	
Объем газа	тыс.м3	12,86	*0,0*	6,43	6,43		12,86	*100,0*	6,83	6,03	
Цена газа	руб./тыс.м3	5 928,48	*0,0*	5 840,87	6 016,10	1,030	7 420,07	*125,2*	7 220,26	7 646,25	1,059
							122,31				
Основная и дополнительная оплата труда производственных рабочих	**тыс.руб.**	**84,70**	*0,0*	**41,26**	**43,44**	1,039	**88,14**	*104,1*	**46,80**	**41,34**	1,043
Численность персонала	шт.ед.	*0,50*					**0,50**	*100,0*			
Среднемесячная заработная плата	руб.	*14 115,96*					**14 690,30**	*104,1*			
Отчисления на соц. нужды с оплаты производственных рабочих	**тыс.руб.**	**0,00**	*0,0*	**0,00**	**0,00**		**26,62**	*0,0*	**14,13**	**12,49**	
Электроэнергия на технологические цели	**тыс.руб.**	**0,00**	*0,0*	**0,00**	**0,00**		**0,00**	*0,0*	**0,00**	**0,00**	
Количество электроэнергии	тыс.кВт.ч.	0,00	*0,0*	0,00	0,00		0,00	*0,0*			
тариф	руб.кВт.ч.	0,00	*0,0*	0,00	0,00	1,030	0,00	*0,0*			1,030
Расходы по содержанию и эксплуатации оборудования в том числе:	**тыс.руб.**	**5,72**	*0,0*	**0,00**	**5,72**		**3,07**	*53,6*	**1,63**	**1,44**	
Амортизация производственного оборудования	тыс.руб.	0,00	*0,0*	0,00	0,00		0,00	*0,0*			
Затраты на ремонт	тыс.руб.	5,72	*0,0*	0,00	5,72		3,07	*53,6*	1,63	1,44	
материалы	тыс.руб.	5,72	*0,0*	0,00	5,72	1,035	3,07	*53,6*	1,63	1,44	1,048
заработная плата	тыс.руб.	0,00	*0,0*	0,00	0,00	1,039	0,00	*0,0*			1,039
Численность персонала	шт.ед.	*0,00*						*0,0*			

Наименование показателей, статей затрат	Ед.изм.	Производство и передача тепловой энергии									
		Предложение организации на период регулирования					Утверждено органом регулирования**				
		Год (с учетом индексации)	Отклонение к утв. (ср.год.), %	I-е полугодие	II-е полугодие	Индекс	Год	Откл. к утв. (ср.год.), %	I-е полугодие	II-е полугодие	Индекс
2	3	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19
Среднемесячная заработная плата	руб.	*0,00*					*0,00*	*0,0*			
отчисления на соц. нужды	тыс.руб.	0,00	*0,0*	0,00	0,00		0,00	*0,0*	0,00	0,00	
услуги сторонних организаций	тыс.руб.	0,00	*0,0*	0,00	0,00	1,035	0,00	*0,0*			1,035
Аренда (лизинг) основных производственных фондов	**тыс.руб.**	**0,00**	*0,0*	**0,00**	**0,00**		**0,00**	*0,0*			
Оплата покупной тепловой энергии	**тыс.руб.**	**0,00**	*0,0*	**0,00**	**0,00**		**0,00**	*0,0*	**0,00**	**0,00**	1,040
Объем покупки	Гкал	0,00	*0,0*	0,00	0,00		0,00	*0,0*			
Тариф	руб./Гкал	0,00	*0,0*	0,00	0,00	1,040	0,00	*0,0*			
Расходы по подготовке, освоению производства (пусконаладочные работы)	**тыс.руб.**	**0,00**	*0,0*	**0,00**	**0,00**	1,035	**0,00**	*0,0*			1,035
Общепроизводственные (цеховые) расходы, всего, в том числе:	**тыс.руб.**	**18,13**	*0,0*	**9,07**	**9,07**		**4,36**	*24,1*	**4,31**	**0,05**	
Прочие расходы	тыс.руб.	18,13	*0,0*	9,07	9,07	1,035	4,36	*24,1*	4,31	0,05	1,048
Общехозяйственные расходы, всего, в том числе:	**тыс.руб.**	**35,61**	*0,0*	**17,76**	**17,85**		**3,10**	*8,7*	**1,64**	**1,45**	
Фонд оплаты труда АУП	тыс.руб.	18,65	*0,0*	9,32	9,33	1,039	0,00	*0,0*	0,00	0,00	1,043
Численность персонала	шт.ед.	*0,06*					0,00	*0,0*			
Среднемесячная заработная плата	руб.	*25 902,85*					0,00	*0,0*			
Отчисления на соц. нужды	тыс.руб.	0,00	*0,0*	0,00	0,00		0,00	*0,0*	0,00	0,00	
Амортизация	тыс.руб.	0,00	*0,0*	0,00	0,00		0,00	*0,0*			
Электроэнергия	тыс.руб.	0,00	*0,0*	0,00	0,00		0,00	*0,0*	0,00	0,00	
Количество электроэнергии	тыс.кВт.ч.	0,00	*0,0*	0,00	0,00		0,00	*0,0*			
тариф	руб.кВт.ч.	0,00	*0,0*	0,00	0,00	1,030	0,00	*0,0*			1,030
Затраты на ремонт	тыс.руб.	0,00	*0,0*	0,00	0,00	1,035	0,00	*0,0*			1,035
Водоснабжение и водоотведение	тыс.руб.	0,00	*0,0*	0,00	0,00	1,040	0,00	*0,0*			1,040
Целевые средства на НИОКР	тыс.руб.	0,00	*0,0*				0,00	*0,0*			
Средства на страхование	тыс.руб.	0,00	*0,0*				0,00	*0,0*			
Плата за предельно допустимые выбросы (сбросы) загрязняющих веществ	тыс.руб.	0,00	*0,0*	0,00	0,00		0,00	*0,0*			
Арендная плата	тыс.руб.	0,00	*0,0*	0,00	0,00		0,00	*0,0*			
Лизинговые платежи	тыс.руб.	0,00	*0,0*	0,00	0,00		0,00	*0,0*			
Непроизводственные расходы (налоги и другие обязательные платежи и сборы)	тыс.руб.	2,40	*0,0*	1,20	1,20		2,00	*83,3*	1,06	0,94	

Наименование показателей, статей затрат	Ед.изм.	Производство и передача тепловой энергии									
		Предложение организации на период регулирования					Утверждено органом регулирования**				
		Год (с учетом индексации)	Отклонение к утв. (ср.год.), %	I-е полугодие	II-е полугодие	Индекс	Год	Откл. к утв. (ср.год.), %	I-е полугодие	II-е полугодие	Индекс
2	3	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19
всего, в том числе:											
транспортный налог	тыс.руб.	0,00	*0,0*	0,00	0,00		0,00	*0,0*			
земельный налог	тыс.руб.	0,00	*0,0*	0,00	0,00		0,00	*0,0*			
налог на имущество	тыс.руб.	0,00	*0,0*	0,00	0,00		0,00	*0,0*			
другие налоги и обязательные сборы и платежи по организации	тыс.руб.	2,40	*0,0*	1,20	1,20		2,00	*83,3*	1,06	0,94	
Прочие расходы	тыс.руб.	14,56	*0,0*	7,25	7,32	1,035	1,10	*7,5*	0,58	0,51	1,048
Всего расходов по полной себестоимости	**тыс.руб.**	**220,41**	*0,0*	**105,64**	**114,76**		**220,71**	*100,1*	**117,81**	**102,90**	
Внереализационные расходы	**тыс.руб.**	**0,00**	*0,0*	**0,00**	**0,00**		**0,00**	*0,0*			
Прибыль, (-) убыток, в том числе	**тыс.руб.**	**0,00**	*0,0*	**0,00**	**0,00**		**0,00**	*0,0*			
капитальные вложения (инвестиции)	тыс.руб.	0,00	*0,0*	0,00	0,00		0,00	*0,0*			
Недополученный по независящим причинам доход (с приложением обосновывающих документов)	тыс.руб.	0,00	*0,0*				0,00	*0,0*			
Избыток средств, полученный в предыдущем периоде регулирования	тыс.руб.	0,00	*0,0*				0,00	*0,0*			
НВВ	**тыс.руб.**	**220,41**	*0,0*	**105,64**	**114,76**		**220,71**	*100,1*	**117,81**	**102,90**	
Тариф	**руб./Гкал**	**1 884,29**	*0,0*	**1 667,35**	**2 140,68**	128,388	**1 886,87**	*100,1*	**1 859,40**	**1 919,33**	*103,2%*

Экспертное заключение
отдела регулирования и контроля тарифов непромышленной сферы
по делу об установлении предельных тарифов на захоронение твердых коммунальных отходов для ООО «Санитарно-экологические системы – Регион» (далее – ООО «СЭС-Регион»)
на 2022 год № 28/21-38

Постановлением Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам (далее – Госкомитет) от 30.06.2021 № 106-11/тко-2021 установлены предельные тарифы на захоронение твердых коммунальных отходов (далее – ТКО) для ООО «СЭС-Регион» на 2021 год в следующих размерах:

Наименование	**со дня вступления в силу постановления**
2021 год	
ООО «СЭС-Регион» (основная система налогообложения)	125,85

Основания для рассмотрения:	
В адрес Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам (далее - Госкомитет) поступило предложение организации об установлении тарифов с приложением расчетных и обосновывающих материалов от 26.08.2021 № 55	
Название тарифа	Предельный тариф на захоронение ТКО
Период регулирования	2022
Метод регулирования	Экономически обоснованных расходов
Сведения об организации	
Полное наименование организации	ООО «Санитарно-экологические системы – Регион» (далее – ООО «СЭС-Регион»)
ИНН	1644089144
Директор организации	Миназев Роберт Ринатович
Юридический адрес	РТ, г. Буинск, ул. Советская, д.20, каб. 2
Почтовый адрес	РТ, г. Буинск, ул. Советская, д.20, каб. 2
Основной вид деятельности	Сбор неопасных отходов
Система налогообложения	
Сведения об учредителях	Миназев Роберт Ринатович
Перечень муниципальных образований, в которых планируется оказание регулируемой услуги	Апастовский район
Информация об утвержденных инвестиционных программах	не утверждалась
Согласованная в установленном порядке программа в области энергосбережения и	не имеется

повышения энергетической эффективности у организации	
Положение о закупках	имеется

К заявлению об установлении тарифов организацией приложены обосновывающие материалы в соответствии с пунктом 8 Правил регулирования тарифов в сфере обращения с твердыми коммунальными отходами, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 30.05.2016 № 484 «О ценообразовании в области обращения с твердыми коммунальными отходами»

При проведении оценки экономической обоснованности расходов регулируемой организации ответственность за достоверность представленных в составе тарифного дела материалов возлагается на регулируемую организацию.

Перечень нормативных правовых актов, в соответствии с которыми проведен расчет предельных тарифов

Экспертиза по предложению об установлении тарифов на услугу в сфере обращения с ТКО, поставляемую организацией, осуществляется в соответствии с законодательством:

- Федеральный закон от 24.06.1998 № 89-ФЗ «Об отходах производства и потребления»;
- Постановление Правительства Российской Федерации от 30.05.2016 № 484 «О ценообразовании в области обращения с твердыми коммунальными отходами»;
- Методические указания по расчету регулируемых тарифов в области обращения с твердыми коммунальными отходами, утвержденные приказом Федеральной антимонопольной службы Российской Федерации от 21.11.2016 №1638/16;
- Правила разработки, утверждения и корректировки производственных программ в области обращения с твердыми коммунальными отходами, утвержденные постановлением Правительства РФ от 16.05.2016 № 424;
- Положение о Госкомитете, утвержденным постановлением Кабинета Министров Республики Татарстан от 15.06.2010 № 468

Перечень правоустанавливающих документов:

Организация эксплуатирует имущество, используемое для осуществления регулируемой деятельности:

- полигон на основании договора аренды муниципального имущества от 14.09.2020 №58 МС-17-014-0016, заключенного с МКУ «Палата имущественных и земельных отношений Апастовского муниципального района». Срок аренды установлен до 14.09.2023.

В качестве правоустанавливающих документов, подтверждающих законное право организации в отношении объектов, используемых для осуществления регулируемой деятельности, представлены:

Основания эксплуатации	Подтверждающие документы
аренда	Договор аренды муниципального имущества от 14.09.2020 №58 МС-17-014-0016, заключенного с МКУ «Палата имущественных и земельных отношений Апастовского муниципального района». Акт приема передачи муниципального имущества по договору аренды от 14.09.2020 №58 МС-17-014-0016 между МКУ «Палата имущественных и земельных отношений Апастовского муниципального района» и ООО «СЭС-Регион». Срок аренды с 14.09.2020 по 14.09.2023.

Лицензия	№ (16)-3815-СТР/П от 30.12.2020

Краткие технические характеристики объекта:

1. Нежилое здание общей площадью 131,70 кв.м с кадастровым номером 16:08:200301:445, расположенное по адресу: Республика Татарстан, Апастовский муниципальный район, пгт Апастово, примерно в 600 м по направлению на северо-восток от ориентира н.п. Апастово, на земельном участке с кадастровым номером: 16:08:200301:261, общей площадью 49824 кв.м, категория земель – земли промышленности, энергетики, транспорта, связи.

Предлагаемые организацией тарифы и параметры регулирования на период регулирования

Период регулирования	Тариф	Рост	НВВ	Рост
2021	167,29	132,9	11 824,24	134,7

Анализ фактических и плановых объемов ТКО

В составе материалов на установление предельных тарифов на 2021 год организацией представлен предварительный договор, заключенный с региональным оператором ООО «УК «ПЖКХ» от 20.07.2021 № 71.

Объем ТКО на 2022 год (тыс. куб.м)

Показатель	Прогноз на 2022 год	Принято Госкомитетом на 2022 год	Отклонение к предложению организации (%)
Объем ТКО	70,68	70,68	100%

Изменение транспортных потоков ТКО в течение периода регулирования и их перераспределением на другие объекты захоронения ТКО негативно влияет на финансово-хозяйственную деятельность операторов в сфере захоронения ТКО.

Кроме того, влияние на объем ТКО оказывает применение весового контроля не всеми операторами в сфере захоронения ТКО.

На основании изложенного, в расчет принята величина исходя из данных территориальной схемы, утвержденной постановлением Кабинета Министров Республики Татарстан от 13.03.2018 № 149 (в редакции постановления от 14.05.2019 № 391), как наиболее объективно отражающий показатель объема ТКО.

В соответствии с параметрами прогноза социально-экономического развития Российской Федерации на период до 2024 года от 22.09.2020 при расчете тарифов применяются следующие индексы-дефляторы (в среднем за год к предыдущему году):

Наименование	2022
электрическая энергия	103,8%
индекс потребительских цен	104,3%

Анализ экономической обоснованности расходов по статьям затрат

Расходы на приобретение энергоресурсов

Расходы на электроэнергию

Электроэнергия	ед.изм.	Факт 2020	Утверждено Госкомитетом на 2021	Предложение 2022	Утверждено Госкомитетом на 2022
Среднегодовая цена	руб./тыс.кВт	0	6,85	7,06	7,06
объем	тыс.кВт	0	12,52	12,52	12,52

Затраты	тыс.руб	0	85,76	88,39	88,39

Затраты на электроэнергию приняты в объеме, заявленном организацией. Поставщиком электроэнергии является АО «Татэнергосбыт».

В качестве обосновывающих материалов представлен:	**Том, страница тарифного дела**
Договор энергосбережения № 4756 Э от 09.03.2021 с АО «Татэнергосбыт	Том 1, стр.141
Акт об осуществлении технологического присоединения Соглашение о распределении максимальной мощности, счета-фактуры	

Операционные расходы

1. Расходы на сырье и основные материалы.

Показатель	**Ед.изм.**	**Факт 2020**	**Утверждено Госкомитетом на 2021 год**	**Предложение 2022**	**Утверждено Госкомитетом на 2022 год**
Материалы	тыс.руб	-	33,00	64,75	64,75
Итого:	тыс.руб	-	33,00	64,75	64,75

Затраты на 2021 год приняты на уровне предложения организации в сумме **64,75тыс.руб.**

В качестве обосновывающих материалов представлены:	**Том, страница тарифного дела**
Договор поставки №1 от 07.10.2020 с ООО «СаФар», счет-фактура	Том 1, стр.116-118
Договор поставки №09 от 22.10.2020 с ИП Сафин А.З.	Том 1, стр.119-120
Договор поставки от 20.10.2020 №2020-ЭТД с ООО «ТД «Электроцентр», счет-фактура	Том 1, стр.121-123

2. Фонд оплаты труда и отчисления на социальные нужды производственного персонала

Показатель	**Ед. изм.**	**Факт 2020**	**Утверждено Госкомитетом на 2021 год**	**Предложение организации на 2022**	**Утверждено Госкомитетом на 2022 год**
Расходы на оплату труда и отчисления на социальные нужды основного производственного персонала	тыс.руб	-	2 893,29	3 095,93	3 095,93

В качестве обосновывающих материалов представлены:	**Том, страница тарифного дела**
Штатное расписание, утвержденное приказом	Том 1, Стр.170

организации от 25.08.2021 №3	

Экспертом приняты расходы по данной статье в размере **3 095,93**тыс.руб :
- расходы на оплату труда основного производственного персонала – 2 376,00 тыс.руб;
- отчисления на социальные нужды (30,3%) - 719,93 тыс.руб

Численность принята в количестве **9** шт. ед.

Наименование специальностей	**Численность (чел.)**	**Среднемесячная зарплата 1 чел. (тыс.руб)**	**Годовой фонд оплаты труда (тыс.руб)**
Машинист бульдозера	2	30,00	720,00
Водитель Камаза	1	30,00	360,00
Рабочий по благоустройству	3	18,00	648,00
Сторож	3	18,00	648,00
Итого	**9**	**22,00**	**2 376,00**

Затраты на ремонт

Наименование статьи	**Ед.изм.**	**Факт 2020**	**Утверждено Госкомитетом на 2021год**	**Предложение организации на 2022 год**	**Утверждено Госкомитетом на 2022 год**
Ремонтные расходы	тыс.руб	-	90,00	93,15	93,15

В качестве обосновывающих материалов представлены:	**Том, страница тарифного дела**
Акт технического осмотра гаража	Электронный носитель, «Документы на ремонт гаражного бокса»
Дефектные ведомости на ремонт гаражного помещения	
Смета	
Договор	

Экспертом приняты расходы по данной статье в размере **93,15** тыс.руб. на ремонт гаражного помещения на полигоне ООО «СЭС-Регион».

Общехозяйственные расходы

Наименование статьи	Ед.изм.	**Факт 2020**	**Утверждено Госкомитетом на 2021 год**	**Предложение организации на 2022 год**	**Утверждено Госкомитетом на 2022 год**
Заработная плата цехового персонала	тыс.руб.	-	300,00	312,00	312,00
Отчисления на социальное страхование от заработной платы цехового персонала	тыс.руб.	-	90,90	94,54	94,54
ГСМ	тыс.руб.	-	1 971,97	2 324,36	2 246,40

Охрана труда, в том числе спецжиры, спецодежда, профосмотры, моющие средства	тыс.руб.	-	118,00	123,00	123,00
Договорные услуги	тыс.руб.	-			
Итого	тыс.руб.	**-**	**2 481,70**	**2 853,90**	**2 775,93**

В качестве обосновывающих материалов представлены:	**Том, страница тарифного дела**
Штатное расписание, утвержденное приказом организации от 11.01.2021 №1	Том 1, Стр.170
Расчет ГСМ	Том 1, стр.140
Договор на поставку Товаров и Услуг с использованием топливных карт от 08.04.2021 №25 с ООО «ХК «Татнефтепродукт»», счета-фактуры	Том 1, стр.131-139
Договор поставки от 21.10.2020 №21/10 с ООО «Компания Сидвин», счет - фатрура	Том 1, стр.171-174

Экспертом приняты расходы по данной статье в размере **2 826,80 тыс.руб.**

Численность 1 шт. ед. (мастер полигона), заработная плата приняты по штатному расписанию 26,0 тыс.руб.

Прочие производственные расходы

Наименование статьи	Ед.изм.	Факт 2020	Утверждено Госкомитетом на 2021 год	Предложение организации на 2022 год	Утверждено Госкомитетом на 2022 год
Отсыпка грунтом (затраты на материалы)	тыс.руб.	-	410,12	454,50	410,12
Лабораторные исследования (анализы)	тыс.руб.	-	111,00	33,20	33,20
Итого:	тыс.руб.	**-**	**521,12**	**487,70**	**443,32**

В качестве обосновывающих материалов представлены:	**Том, страница тарифного дела**
Локально-ресурсный сметный расчет на отсыпку грунтом	Том 1, стр.186-187
Договор от 10.12.2020 №594 с ООО «Инженерно-экологическая компания», спецификация, акт	Том 1, стр.177
Договор от 26.07.2021 №410/21 с ООО «Эко-АЛ «Мегатех», калькуляция к договору	Том 1, стр.181-185

Экспертом приняты расходы по данной статье в размере **443,32** тыс.руб

Затраты на 2022 год приняты в размере 443,32 тыс.руб относительно заявки организации. Согласно локально-ресурсному сметному расчету на отсыпку грунтом приняты только затраты на материалы, расходы на оплату труда и машины не приняты в связи с имеющимся штатом и наличием арендованных транспортных средств.

Общеэксплуатационные расходы					
Наименование статьи	**ед.изм.**	**Факт 2020**	**Утверждено Госкомитетом на 2021 год**	**Предложение организации на 2022 год**	**Утверждено Госкомитетом на 2022 год**
Заработная плата АУП	тыс.руб.	-	1 308,00	1 380,00	1 380,00
Отчисления на социальное страхование от заработной платы АУП	тыс.руб.	-	396,32	418,14	418,14
Подготовка кадров	тыс.руб.	-	27,80	47,80	43,80
Услуги связи (телефон, интернет, сотовая связь)	тыс.руб.	-		12,00	12,00
Канцтовары и почтово-телеграф. расходы	тыс.руб.	-	41,67	43,13	43,13
Прочие общеэксплуатационные (видеонаблюдение)	тыс.руб.	-	99,07	102,54	102,54
Итого:		**-**	**1 872,86**	**2 003,61**	**1 999,61**

Наименование специальностей	**Численность (чел.)**	**Среднемесячная зарплата 1 чел. (тыс.руб.)**	**Годовой фонд оплаты труда (тыс.руб.)**
Всего	**5**	**21,80**	**1 308,00**

В качестве обосновывающих материалов представлены:	**Том, страница тарифного дела**
Штатное расписание, утвержденное приказом организации от 11.01.2021 №1	Том 1, стр.164
Учетная политика организации	Электронный носитель, «Учетная политика»
Договор об оказании услуг связи №11220028179146 от 18.05.2021, счет фактура	Том 1, стр.194-195
Договор от 22.10.2020 №2290 с ЧОУ ДПО «Гарант», заявка на обучение	Том 1, стр.196-197
Договор купли-продажи от 23.10.2020 №СР/ОКХ/72643 с ООО «Комус», счет на оплату	Том 1, стр.198-223
Договор от 30.09.2020 №3579/204005 с ООО «Центр-качества», спецификация	Том 1, стр. 224-227

Экспертом приняты расходы по данной статье в размере **1 999,61**тыс.руб, с учетом распределения на регулируемый вид деятельности расходы по данной статье составил **645,87 тыс.руб**. (распределение общеэксплуатационных расходов производится согласно учетной политики организации в размере 32,3 %).

Амортизация организацией не заявлена.

Расходы, связанные с уплатой налогов

Вид налога	**Сумма, тыс.руб**	**Подтверждающие документы**	**Том, страница тарифного дела**
НВОС	870,20	Постановлением Правительства Российской	

		Федерации от 16.02.2019 № 156 установлены ставки платы за НВОС при размещении твердых коммунальных отходов IV класса опасности (малоопасные) на 1 тонну в размере на 2018-2023 год 95 руб.	
Итого:	**870,20**		

Расходы на арендную плату, лизинговые платежи, концессионную плату

Наименование статьи (номер договора, реквизиты, дата)	Факт 2020 года	Утверждено Госкомитетом на 2021 год	Предложение организации на 2022 год	Утверждено Госкомитетом на 2022 год
Аренда полигона	-	108,60	857,83	125,40
Аренда бульдозера	-	528,60	840,00	528,60
Аренда экскаватора	-	492,84	816,00	492,84
Аренда весового оборудования	-	80,00	360,00	80,00
Итого:	**-**	**1 210,04**	**2 873,83**	**1 226,84**

В качестве обосновывающих материалов представлены:	**Том, страница тарифного дела**
Договор аренды муниципального имущества от 14.09.2020 №МС-17-014-0016, акт приема-передачи муниципального имущества	Том 1, стр.249-251
Договор от 20.08.2021 №31-СТГ/21 с ООО «Спецтрансгрупп»	Том 1, стр.238-239
Договор аренды оборудования от 01.01.2021 №30-СТГ/21, акт приема-передачи оборудования, расчет стоимости арендной платы весов с установкой на бетонное покрытие	
Договор аренды движимого имущества от 01.01.2021 № 520СТГ, с ООО «Спецтрансгрупп»	Том 1, стр.241-245

Экспертом приняты расходы по данной статье в размере **1 226,84** тыс.руб

Затраты снижены на 2021 год на 1 646,99 тыс.руб относительно заявки организации.

В целях снижения социальной нагрузки ООО «СЭС-Регион» рекомендовано рассмотреть возможность заключения договора аренды полигона исходя из налоговых обязательств по уплате земельного налога.

Расчет арендной платы транспортных средств и весового оборудования произведен исходя из амортизационных отчислений согласно Классификатору основных средств. Стоимость транспортных средств, принята по данным из инвентарных карточек учета объекта основных средств.

Анализ экономической обоснованности прибыли, необходимой для эффективной деятельности предприятия

Наименование статьи	Ед.изм.	Факт 2020	Предложение 2022	Утверждено 2022
Выплаты	тыс.руб	-	-	-

предусмотренные коллективным договором				
РПП	тыс.руб	-	-	-
УСН	тыс.руб	-	-	-

Необходимая валовая выручка на 2022 год составила 9 304,39 тыс.руб.

ВЫВОДЫ

По итогам анализа обоснованности расходов, учтенных регулируемой организацией в предложении об установлении тарифов на 2022 год, предлагается принять:

	Предельный тариф на захоронение ТКО, руб./куб.м			
	с 01.01. по 30.06.2022	**Отклонение, %**	**с 01.07. по 31.12.2022**	**Отклонение, %**
2022 год				
ООО «СЭС-Регион» (основная система налогообложения)	125,85	100%	137,43	109,2%

Указанные тарифы направлены на согласование руководителям предприятия ООО «СЭС-Регион», Исполнительного комитета Апастовского муниципального района. Лист согласования прилагается.

Кроме того, необходимо отметить, что по итогам рассмотрения экспертного заключения по обоснованности предельного тарифа на захоронение ТКО для ООО «СЭС-Регион» на 2022 год и в рамках Правил разработки, согласования, утверждения и корректировки производственных программ в области обращения с твердыми коммунальными отходами, утвержденных постановлением Правительства РФ от 16.05.2016 № 424 (далее - Правила), Госкомитетом будут скорректированы параметры производственной программы.

Согласно п. 13 Правил производственная программа будет утверждена приказом Госкомитета после рассмотрения проекта тарифов на согласительной комиссии, но не позднее 1 декабря года, предшествующего году начала реализации производственной программы.

Приложение:
Калькуляция расходов для расчета тарифов на 2022 г.

Список листов

Калькуляция расходов
ООО "СЭС-Регион"
Апастовский муниципальный район

	2022	2023
э/э	1,04	
э/п	1,04	
Прочие	1,04	

№ п/п	Наименование показателя	Единица измерения	2020 год		% роста факт/утв	2021 год (утверждено)			% роста к предыдущему году	2021 год (ожидаемое значение)			План предприятия	Расчет Госкомитета			
			Утверждено	Факт		С 1 января по 30 июня	С 1 июля по 31 декабря	2021		С 1 января по 30 июня	С 1 июля по 31 декабря	2021	2022 год	2022 год			% роста к предыдущему году
														С 1 января по 30 июня	С 1 июля по 31 декабря	2022	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	17	18	19	20
	Является ли организация плательщиком НДС		да	да		да	да	да		да	да	да	да	да	да	да	
	Размерность тарифа		руб/куб.м														
	1 Производственные расходы	тыс руб	0,00	0,00	0,00%	3 007,44	3 007,44	6 014,87	0,00	3 020,93	3 020,93	6 041,86	6 590,66	3 037,28	3 431,04	6 468,32	107,54%
ОР	1.1 Расходы на приобретение сырья и материалов и их хранение	тыс руб	0,00	0,00	0,00%	16,50	16,50	33,00	0,00%	30,00	30,00	60,00	64,75	31,69	33,06	64,75	196,21%
ЭР	1.2 Расходы на энергетические ресурсы	тыс руб	0,00	0,00	0,00%	42,88	42,88	85,76	0,00%	42,88	42,88	85,76	88,39	43,37	45,02	88,39	103,07%
ОР	1.3 Расходы на оплату выполняемых сторонними организациями или индивидуальными	тыс руб	0,00	0,00	0,00%	0,00	0,00	0,00	0,00%	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00%
ОР	1.4 Расходы на оплату труда и отчисления на социальные нужды основного	тыс руб	0,00	0,00	0,00%	1 446,64	1 446,64	2 893,29	0,00%	1 446,64	1 446,64	2 893,28	3 095,93	1 515,38	1 580,54	3 095,93	107,00%
НР	1.5 Расходы на уплату процентов по займам и кредитам, не учитываемые при определении	тыс руб	0,00	0,00	0,00%	0,00	0,00	0,00	0,00%	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00%
ОР	1.6 Общехозяйственные расходы	тыс руб	0,00	0,00	0,00%	1 240,85	1 240,85	2 481,70	0,00%	1 240,85	1 240,85	2 481,70	2 853,90	1 229,84	1 546,09	2 775,93	111,86%
ОР	1.7 Прочие производственные расходы	тыс руб	0,00	0,00	0,00%	260,56	260,56	521,12	0,00%	260,56	260,56	521,12	487,70	216,99	226,33	443,32	85,07%
НР	1.8 Расходы на оплату товаров, работ и услуг других операторов по обращению с ТКО, определяемых исходя из тарифов	тыс руб	0,00	0,00	0,00%	0,00	0,00	0,00	0,00%	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00%
ОР	2 Ремонтные расходы	тыс руб	0,00	0,00	0,00%	45,00	45,00	90,00	0,00%	45,00	45,00	90,00	93,15	45,59	47,56	93,15	103,50%
ОР	3 Административные расходы	тыс руб	0,00	0,00	0,00%	302,47	302,47	604,94	0,00%	302,47	302,47	604,94	647,17	316,14	329,73	645,87	106,77%
НР	4 Сбытовые расходы (сомнительные долги)	тыс руб	0,00	0,00	0,00%	0,00	0,00	0,00	0,00%	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00%
А	5 Амортизация	тыс руб	0,00	0,00	0,00%	0,00	0,00	0,00	0,00%	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00%
НР	6 Расходы на арендную плату, лизинговые платежи, концессионную плату	тыс руб	0,00	0,00	0,00%	605,02	605,02	1 210,04	0,00%	1 508,92	1 448,97	2 957,88	2 873,83	613,42	613,42	1 226,84	101,39%
НР	7 Расходы, связанные с уплатой налогов и сборов относимых на себестоимость	тыс руб	0,00	0,00	0,00%	429,40	429,40	858,80	0,00%	429,40	429,40	858,80	870,20	435,10	435,10	870,20	101,33%
НР	8 Расходы на оплату товаров (услуг, работ), приобретаемых у других организаций	тыс руб	0,00	0,00	0,00%	0,00	0,00	0,00	0,00%	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00%
НР	9 Прочие неподконтрольные расходы	тыс руб	0,00	0,00	0,00%	0,00	0,00	0,00	0,00%	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00%
	10 Итого расходы	тыс руб	0,00	0,00	0,00%	4 389,32	4 389,32	8 778,65	0,00%	5 306,72	5 246,77	10 553,48	11 075,01	4 447,54	4 856,85	9 304,39	105,99%
	11 Недополученные доходы / Выпадающие расходы	тыс руб	0,00	0,00	0,00%	0,00	0,00	0,00	0,00%	0,00	0,00	0,00	749,23	0,00	0,00		0,00%
	12 Избыток средств, полученный за отчётные периоды регулирования	тыс руб	0,00	0,00	0,00%	0,00	0,00	0,00	0,00%	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00%
П	13 Прибыль	тыс руб	0,00	0,00	0,00%	0,00	0,00	0,00	0,00%	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00%
	13.1 Расчётная предпринимательская прибыль	тыс руб	0,00	0,00	0,00%	0,00	0,00	0,00	0,00%	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00%
	13.2 Нормативная прибыль / капитальные вложения / инвестиции	тыс руб	0,00	0,00	0,00%	0,00	0,00	0,00	0,00%	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00%
	13.3 Налоги, сборы и платежи относимые на финансовый результат	тыс руб	0,00	0,00	0,00%	0,00	0,00	0,00	0,00%	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00%
	Справочно: Расчёт источников финансирования капитальных вложений																
	13.4 Объём капитальных вложений	тыс руб	0,00	0,00	0,00%	0,00	0,00	0,00	0,00%	0,00	0,00	0,00	0,00			0,00	0,00%
ОР	Операционные расходы	тыс руб	0,00	0,00	0,00%	3 312,02	3 312,02	6 624,05	0,00%	3 325,52	3 325,52	6 651,04	7 242,59	3 355,65	3 763,31	7 118,96	107,47%
НР	Неподконтрольные расходы	тыс руб	0,00	0,00	0,00%	1 034,42	1 034,42	2 068,84	0,00%	1 938,32	1 878,37	3 816,68	3 744,03	1 048,52	1 048,52	2 097,04	101,36%
ЭР	Расходы на приобретение (производство) энергетических ресурсов	тыс руб	0,00	0,00	0,00%	42,88	42,88	85,76	0,00%	42,88	42,88	85,76	88,39	43,37	45,02	88,39	103,07%
А	Амортизация	тыс руб	0,00	0,00	0,00%	0,00	0,00	0,00	0,00%	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00%
П	Прибыль	тыс руб	0,00	0,00	0,00%	0,001	0,00	0,00	0,00%	0,00	0,01	0,00	0,00			0,00	0,00%
	Необходимая валовая выручка	тыс руб	0,00	0,00	0,00%	4 389,32	4 389,32	8 778,65	0,00%	5 306,72	5 246,77	10 553,48	11 824,24	4 447,54	4 856,85	9 304,39	105,99%
	Инвестиционная надбавка, без НДС	тыс руб	0,00	0,00	0,00%	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00				0,00%
	Инвестиционная надбавка, с НДС	тыс руб	0,00	0,00	0,00%	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00				0,00%
	Необходимая валовая выручка с учётом инвестиционной надбавки, без НДС	тыс руб	0,00	0,00	0,00%	4 389,32	4 389,32	8 778,65	0,00%	5 306,72	5 246,77	10 553,48	11 824,24	4 447,54	4 856,85	9 304,39	105,99%
	Необходимая валовая выручка с учётом инвестиционной надбавки, с НДС	тыс руб	0,00	0,00	0,00%	4 389,32	4 389,32	8 778,65	0,00%	5 306,72	5 246,77	10 553,48	0,00	4 447,54	4 856,85	9 304,39	105,99%
	Условный коэффициент перевода тонн в куб.м																0,00%
	Объём ТКО	тыс.куб.м	0,00	0,00	0,00%	34,88	34,88	69,75	0,00%	34,88	34,88	69,75	70,68	35,34	35,34	70,68	101,33%
	в пределах норматива по накоплению	тыс.куб.м	0,00	0,00	0,00%	34,88	34,88	69,75	0,00%	34,88	34,88	69,75	70,68	35,34	35,34	70,68	101,33%
	сверх норматива по накоплению	тыс.куб.м	0,00	0,00	0,00%	0,00	0,00	0,00	0,00%	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00%
	Темп изменения образования ТКО	%															
	Расчёт тарифов на услуги ТКО																
	тариф по выбранному регулируемому виду деятельности, с НДС	руб./куб.м	0,00	0,00	0,00%	151,02	151,02	151,02	0,00%	182,59	180,53	181,56	200,75	151,02	164,92	157,97	104,60%
	тариф по выбранному регулируемому виду деятельности, без НДС	руб./куб.м	0,00	0,00	0,00%	125,85	125,85	125,85	0,00%	152,16	150,44	151,30	167,29	125,85	137,43	131,64	104,60%

Экспертное заключение
отдела регулирования и контроля тарифов непромышленной сферы по делу об установлении предельных тарифов на захоронение твердых коммунальных отходов для ООО «Жилкомбытсервис»
на 2022 год № 28/21-9
(период регулирования 2022 год)

Постановлением Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам (далее – Госкомитет) от 17.12.2020 № 559-19/тко-2020 для Общества с ограниченной ответственностью «Жилкомбытсервис» установлены предельные тарифы на захоронение твердых коммунальных отходов (далее – ТКО) на 2021 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 (%)
2021 год				
ООО «Жилкомбытсервис»	60,02	74,67%	60,2	100%

Основания для рассмотрения:	
В адрес Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам (далее - Госкомитет) поступило предложение организации об установлении тарифов с приложением расчетных и обосновывающих материалов от 27.04.2021 № 35.	
Название тарифа	Предельный тариф на захоронение ТКО
Период регулирования	2022
Сведения об организации	
Полное наименование организации	ООО "Жилкомбытсервис"
ИНН	1609009587
Директор организации	Хакимов Альберт Данисович
Юридический адрес	422000 РТ г.Арск Площадь Советская,д.27
Почтовый адрес	422000 РТ г.Арск ул.Почтовая ,д.9/1
Основной вид деятельности	Захоронение ТКО
Система налогообложения	УСН
Перечень муниципальных образований, в которых планируется оказание регулируемой услуги	Арский муниципальный район
Информация об утвержденных инвестиционных программах	Не утверждалась
Согласованная в установленном порядке программа в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности у организации	Имеется
Положение о закупках	Имеется
К заявлению об установлении тарифов организацией приложены обосновывающие материалы в соответствии с пунктом 8 Правил регулирования тарифов в сфере обращения с твердыми коммунальными отходами, утвержденных постановлением Правительства	

Российской Федерации от 30.05.2016 № 484 «О ценообразовании в области обращения с твердыми коммунальными отходами».

При проведении оценки экономической обоснованности расходов регулируемой организации ответственность за достоверность представленных в составе тарифного дела материалов возлагается на регулируемую организацию.

Перечень нормативных правовых актов, в соответствии с которыми проведена корректировка долгосрочных тарифов

Экспертиза по предложению об установлении тарифов на услугу в сфере обращения с ТКО, поставляемую организацией, осуществляется в соответствии с законодательством:

-Федеральный закон от 24.06.1998 № 89-ФЗ «Об отходах производства и потребления»;

-Постановление Правительства Российской Федерации от 30.05.2016 № 484 «О ценообразовании в области обращения с твердыми коммунальными отходами»;

-Методические указания по расчету регулируемых тарифов в области обращения с твердыми коммунальными отходами, утвержденные приказом Федеральной антимонопольной службы Российской Федерации от 21.11.2016 № 1638/16;

-Правила разработки, утверждения и корректировки производственных программ в области обращения с твердыми коммунальными отходами, утвержденные постановлением Правительства РФ от 16.05.2016 № 424;

-Положение о Госкомитете, утвержденным постановлением Кабинета Министров Республики Татарстан от 15.06.2010 № 468.

Перечень правоустанавливающих документов:

Полигон ТБО ООО «Жилкомбытсервис» эксплуатирует на основании Дорожной карты.

Организация осуществляет деятельность по обезвреживанию и размещению отходов 1-4 класса опасности в соответствии с выданной лицензией Федеральной службой по надзору в сфере природопользования №16-00393 от 10.10.2016., лицензия действует бессрочно.

В качестве правоустанавливающих документов, подтверждающих законное право организации в отношении объектов, используемых для осуществления регулируемой деятельности, представлены:

Основания эксплуатации	Подтверждающие документы
План мероприятий (дорожная карта) по заключению концессионного соглашения в отношении полигона ТКО и передаче указанного объекта в концессию в Арском муниципальном районе РТ	Письмо Исполнительного комитета Арского муниципального района от 15.04.2021 №1373
Лицензия	№16-00260 от 27.05.2016

Краткая техническая характеристика объекта:

Полигон ТБО: Республика Татарстан, Арский муниципальный район, в северо-западной части землепользования колхоза им.Кирова, на расстоянии 800 м от автодороги Арск-Новый Кинер, площадь 51100 кв.м.

Нежилое здание: административный бытовой корпус с гаражом, Арский район, в северо-западной части землепользования колхоза им.Кирова, на расстоянии 800 м от автодороги Арск-Новый Кинер, площадь 200,1 кв.м.

Нежилое здание: биотермическая яма, Арский район, в северо-западной части землепользования колхоза им.Кирова, на расстоянии 800 м от автодороги Арск-Новый Кинер, площадь 51,4 кв.м.

Предлагаемые организацией тарифы и параметры регулирования на период регулирования				
Период регулирования	**Тариф**	**Рост**	**НВВ**	**Рост**
2022	95,50	159,1%	9 201,38	159,1%

Анализ фактических и плановых объемов ТКО

В составе материалов на корректировку предельных тарифов на 2022 год организацией представлен договор, заключенный с региональным оператором ООО «УК «ПЖКХ» от 05.02.2021 № 15.

Год	Утверждено Госкомитетом (тыс.куб.м)	Факт (тыс.куб.м)
2019	50,770	91,417
2020	74,075	102,677
2021	96,350	1 полугодие 2021 г.-48,204

Объем ТКО на 2022 год (тыс.куб.м)

Показатель	Прогноз на 2022 год	Принято Госкомитетом на 2022 год	Отклонение к предложению организации (%)
Объем ТКО	96,35	147,62	153,21%

Изменение транспортных потоков ТКО в течение периода регулирования и их перераспределение на другие объекты захоронения ТКО негативно влияет на финансово-хозяйственную деятельность операторов в сфере захоронения ТКО.

Кроме того, влияние на объем ТКО оказывает применение весового контроля не всеми операторами в сфере захоронения ТКО.

На основании изложенного, в расчет принята величина исходя из данных территориальной схемы, утвержденной постановлением Кабинета Министров Республики Татарстан от 13.03.2018 № 149 (в редакции постановления от 14.05.2019 № 391), как наиболее объективно отражающий показатель объема ТКО.

Анализ финансово-хозяйственной деятельности организации за предыдущий период регулирования (2020 год)

№ п/п	Наименование показателей, статей затрат	Ед. изм.	план	факт	%	руб./куб.м		разница
						план	факт	
1	Материалы	тыс. руб.	0,00	0,00		0%	0%	0%
2	Затраты на покупную электрическую энергию (без учета затрат на электроэнергию на цеховые и общеэксплуатационные расходы)	тыс. руб.	170,76	54,84	**32%**	*2,31*	*0,53*	***1,77***
3	Расходы на оплату труда основного производственного персонала и отчисления на социальные нужды	тыс. руб.	2 657,17	3 184,96	**120%**	*35,87*	*31,02*	***4,85***
4	Цеховые расходы	тыс. руб.	1 453,04	3 214,50	**221%**	*19,62*	*31,31*	***-11,69***
5	Прочие прямые расходы	тыс. руб.	0,00	0,00	**0%**	*0,00*	*0,00*	***0,00***

6	Ремонт и техническое обслуживание основных средств производственного назначения	тыс. руб.	292,83	367,94	**126%**	*3,95*	*3,58*	***0,37***
7	Общеэксплуатационные расходы	тыс. руб.	538,53	580,21	**108%**	*7,27*	*5,65*	***1,62***
8	Амортизация основных средств производственного назначения	тыс. руб.	0,00	0,00	**0%**	*0,00*	*0,00*	***0,00***
9	Аренда основного оборудования	тыс. руб.	0,00	0,00	**0%**	*0,00*	*0,00*	***0,00***
10	Расходы связанные с уплатой налогов и сборов относимых на себестоимость	тыс. руб.	933,85	573,53	**61%**	*12,61*	*5,59*	***7,02***
11	Прочие неподконтрольные	тыс. руб.			**0%**	*0,00*	*0,00*	***0,00***
12	Расходы связанные с уплатой налогов и сборов относимых финансовый результат	тыс. руб.		0,00	**0%**			***0,00***
13	**Всего расходов по полной себестоимости**	**тыс. руб.**	**6 046,18**	**7 975,98**	**132%**	*81,62*	*77,68*	***3,94***
14	**Доход организации от реализации услуги потребителям**	**тыс. руб.**		**8 253,24**				
15	**Финансовый результат организации от реализации услуги потребителям**	**тыс. руб.**		**277,26**				

В результате проведения анализа финансово-хозяйственной деятельности ООО «Жилкомбытсервис» выявлено, что по итогам 2020 года организацией получена прибыль в размере **277,26 тыс. руб**.

В соответствии с параметрами прогноза социально-экономического развития Российской Федерации на период до 2025 года от 30.09.2021 при расчете тарифов применяются следующие индексы-дефляторы (в среднем за год к предыдущему году):

Наименование	**2022**
электрическая энергия	103,8%
индекс потребительских цен	104,3%

Анализ экономической обоснованности расходов по статьям затрат

Расходы на приобретение энергоресурсов

Расходы на электроэнергию

Электроэнергия	**Ед.изм.**	**Факт 2020 года**	**Утверждено Госкомитетом на 2021 год**	**Предложение организации на 2022 год**	**Утверждено Госкомитетом на 2022 год**
Среднегодовая цена	руб./ тыс.кВт.	6,66-7,30	6,82	7,42	7,42
Объем	тыс.кВт.	8,69	9,27	9,27	9,27
Затраты	тыс.руб.	54,84	63,30	65,20	65,20

Объем электроэнергии принят в соответствии с предложением организации.

Операционные расходы

1. Расходы на сырье и основные материалы организацией не заявлены.

2. Фонд оплаты труда и отчисления на социальные нужды производственного персонала.

Показатель	Ед.изм.	Факт 2020 года	Утверждено Госкомитетом на 2021 год	Предложение организации на 2022 год	Утверждено Госкомитетом на 2022 год
Расходы на оплату труда и отчисления на социальные нужды основного производственного персонала	тыс. руб.	3 184,96	3 280,50	3 304,69	4 146,80

В качестве обосновывающих материалов представлены:	Том, страница тарифного дела
Приказ №12/7/А об утверждении штатного расписания	Стр.82
Штатное расписание	Стр.83-84
Положение о премировании	Электронный носитель, «ФОТ», «Положение о премировании»

Экспертом приняты расходы по данной статье в размере **4 146,80 тыс.руб.**:
- расходы на оплату труда основного производственного персонала – 3 180,06 тыс.руб.;
- отчисления на социальные нужды (30,2%) – 966,74 тыс.руб.

Численность принята **11 чел.** на основании штатного расписания. Заработная плата рассчитана на основании оклада по тарифной ставке с учетом премирования (положение о премировании).

Наименование специальностей	Численность (чел.)	Среднемесячная зарплата 1 чел. (тыс.руб.)	Годовой фонд оплаты труда (тыс.руб.)
Мастер	1	27,30	327,60
Тракторист	1	27,11	325,26
Машинист бульдозера	2	29,25	702,00
Сторож	4	20,80	998,40
Рабочий	2	22,75	546,00
Весовщик	1	23,40	280,80
Итого	**11**	**24,09**	**3 180,06**

Общехозяйственные расходы

Наименование статьи	Ед.изм.	Факт 2020 года	Утверждено Госкомитетом на 2021 год	Предложение организации на 2022 год	Утверждено Госкомитетом на 2022 год
Заработная плата цехового персонала	тыс.руб	0		0	0
Отчисления на	тыс.руб	0		0	0

социальное страхование от заработной платы цехового персонала					
ГСМ	тыс.руб	1 102,98	722,64	1 187,14	1 187,14
Затраты на ремонт цеховые	тыс.руб				
Амортизация ОС цехового назначения	тыс.руб				
Охрана труда, в том числе спецжиры, спецодежда, профосмотры, моющие средства	тыс.руб	28,87		30,99	30,99
Договорные услуги	тыс. руб	351,81	356,91	377,60	335,39
Прочие цеховые расходы	тыс. руб	78,18	204,56	94,45	84,47
Прочие цеховые расходы (транспортные расходы на засыпку полигона)	тыс. руб	1 652,67		1 763,25	2 425,60
Итого		**3 214,5**	**1 284,10**	**3 453,43**	**4 063,59**

Экспертом приняты расходы по данной статье в размере **4 063,59** тыс.руб. Затраты на ГСМ приняты на уровне предложения организации. Затраты на пересыпку полигона приняты на основании сметы расходов, за исключением накладных расходов.

В качестве обосновывающих материалов представлены:	**Том, страница тарифного дела**
Приказ №12/7/А об утверждении штатного расписания	Стр.82
Штатное расписание	Стр.83-84
Расчёт потребности ООО «Жилкомбытсервис» в ГСМ	Стр.76
Договор на оказание платных медицинских услуг от 31.03.2020 №31 с ГАУЗ «Арская ЦРБ»	Электронный носитель, «Цеховые расходы», «Охрана труда», «Медицинский осмотр 2020»
Договор №494 от 11.03.2020 с ООО «Инэко»	Электронный носитель, «Цеховые расходы», «Договорные услуги», «Договор 494 ИНЭКО»
Договор №1949-15/И от 31.05.2016 с ООО «Фатум-Э» (интернет обслуживание для системы видеонаблюдения на полигоне ТБО)	Электронный носитель, «Цеховые расходы», «Договорные услуги», «Договор с Фатум Э»
Договор №1601S008877 от 25.02.2011 на пультовую охрану на полигоне (охрана) с ГУП «Охрана»	Электронный носитель, «Цеховые расходы», «Договорные услуги», «Договор Охраны»
Договор №21 от 06.01.2019 с ООО «Топливосбыт» (каменный уголь), акты сверки с Таттопливосбыт	Электронный носитель, «Цеховые расходы», «Прочие расходы», «Договор Таттопливосбыт»
Локальный ресурсный сметный расчет на пересыпку полигона ТБО г.Арск грунтом на 2022 год	Том 2, Дополнительные материалы
Договор №01/03/19 от 01.03.2019 ООО СК «Эталон», акты выполненных работ.	Электронный носитель, «Цеховые расходы», «Прочие расходы», «Договор с СК ЭТАЛОН», «Акты выполненных работ»
Договор аренды транспортного средства от 21.03.2020	Электронный носитель, «Цеховые

с ИП Хакимова Г.Х.	расходы», «Прочие расходы», «Договор ИП Хакимова»
Договор подряда от 06.05.23020 №56 с ООО «Комсервис»	Электронный носитель, «Цеховые расходы», «Прочие расходы», «Договор Комсервис»

Расходы по амортизации не заявлены

Общеэксплуатационные расходы

Наименование статьи	Ед.изм.	Факт 2020 года	Утверждено Госкомитетом на 2021 год	Предложение организации на 2022 год	Утверждено Госкомитетом на 2022 год
Заработная плата АУП	тыс. руб.	3 568,00	2 811,60	3 568,00	3 991,26
Отчисления на социальное страхование от заработной платы АУП	тыс. руб.	1 077,53	849,10	1 077,53	1 213,34
Амортизация ОС общехозяйственного назначения	тыс. руб.	112,34	112,34	112,34	112,34
Затраты на ремонт общеэксплуатационного оборудования	тыс. руб.	32,58		0,00	0,00
Электроэнергия на общеэкс.расходы	тыс. руб.	3,29	3,47	3,57	3,57
Транспортные расходы	тыс. руб.	227,75	175,90	244,44	244,44
Услуги банка	тыс. руб.	272,04	0	291,98	51,81
Подготовка кадров	тыс. руб.	12,44	2,40	13,35	13,35
Услуги связи (телефон, интернет, сотовая связь)	тыс. руб.	169,78	93,32	182,22	182,22
Канцтовары и почтово-телеграф. расходы	тыс. руб.	98,56	45,74	105,78	105,78
Услуги договорные	тыс. руб.	219,53	142,78	235,62	86,82
Прочие общеэкспл.расходы	тыс. руб.	69,18	0	74,25	58,05
Водопровод (за воду адмін.здание)	тыс. руб.	2,70	0	2,89	2,92
Газ адмін.здание	тыс. руб.	43,59	0	46,78	47,10
ТМЦ (маски и дезенфицирующие средства)	тыс. руб.	53,80	0	57,74	58,14
Итого:		**5 963,11**	**4 236,65**	**6 023,63**	**6 171,14**

Наименование специальностей	Численность (чел.)	Среднемесячная зарплата 1 чел. (тыс.руб.)	Годовой фонд оплаты труда (тыс.руб.)
главный инженер	1	31,72	380,64

бухгалтер	2	24,96	599,04
бухгалтер	1	23,92	287,04
бухгалтер	1	33,80	405,60
главный бухгалтер	1	35,10	421,20
директор	1	54,60	655,20
юрист	1	23,66	283,92
экономист	1	27,30	327,60
зав.складом	1	23,92	287,04
сметчик	1	28,67	343,98
Итого:	**11**	**30,24**	**3 991,26**

В качестве обосновывающих материалов представлены:	**Том, страница тарифного дела**
Приказ №12/7/А об утверждении штатного расписания	Стр.82
Штатное расписание	Стр.83-84
Ведомость амортизации за 2020 год, инвентарная карточка объекта, акт приема передачи здания от 31.12.2018 №3	Электронный носитель, «Амортизация»
Заборные листы на выдачу ГСМ	Электронный носитель, «Административные расходы», «Транспортные расходы на ГСМ руководителя»
Карточка счета 26 за 2020 год (расходы банка)	Стр. 123-213
Договор на оказание платных образовательных услуг от 23.12.2019 №11 с АНПОО «Арский гуманитарно-технический техникум»	Электронный носитель, «Административные расходы», «Подготовыка кадров», «Договор и акты»
Договор №4341201 от 18.11.2011 с ПАО «Таттелеком»	Электронный носитель, «Административные расходы», «Услуги связи»
Договор №103245720 от 14.02.2017 с ПАО «Таттелеком»	
Договор поставки от 01.01.2020 б/№ с ИП Сибгатова Р.Ф.	Электронный носитель, «Административные расходы», «Канцтовары»
Договор купли продажи от 20.08.2020 №108 с ООО «Арно»	
Договор поставки от 01.12.2020 №5 с ООО «Тайм Шифт»	
Соглашение об осуществлении документооборота в электронном видеот 22.07.2020 №383066945 с ООО «Актион-Пресс»	Электронный носитель, «Административные расходы», «Договорные услуги», «Договор Актион пресс»
Лицензионный договор от 25.11.2020 №ЖМА87 с ООО «Мое дело», акты выполненных работ	Электронный носитель, «Административные расходы», «Договорные услуги», «Мое дело», «Доп. материалы»
Договор от 18.01.2018 №23-01/2018 с ООО «Айтат», акты выполненных работ	Электронный носитель, «Административные расходы», «Договорные услуги», «Айтат», «Доп материалы»

Счет-фактура ЗАО «Такснет»	Электронный носитель, «Административные расходы», «Договорные услуги», «Такснет»
Акт предоставления прав на программы для ЭВМ (антивирусные) от 30.10.2020 №IT199787 с ООО «СОФТЛАЙН Интернет трейд»	Электронный носитель, «Административные расходы», «Договорные услуги», «Договор СОФТЛАЙН Интернет трейд»
Договор на отпуск питьевой воды и приема сточных вод от 01.05.2018 №55/п с ООО «Водоканал Сервис»	Электронный носитель, «Административные расходы», «Прочие услуги», «Договор за воду»
Договор поставки газа от 26.09.2017 №8 891 с АО «Газпром межрегионгаз»	Электронный носитель, «Административные расходы», «Прочие услуги», «Договор поставки газа»
Договор с ИП Хасанов Азад Ильдусович №15 от 01.01.2019 (заправка картриджей)	Электронный носитель, «Административные расходы», «Прочие услуги», «Договора на замену и ремонт катриджей»
Договор с ИП Хакимов Ильяс Узбекович от 03.06.2020 (заправка картриджей и ремонт комп.техники)	
Договор на поставку индивидуальной защиты от 10.04.2020 №10042020 с ООО «ПГ Раифа»	Электронный носитель, «Административные расходы», «Прочие услуги», «Договор Раифа»

Экспертом приняты расходы по данной статье в размере **6 171,14 тыс.руб**.

Общеэксплуатационные расходы распределяются пропорционально ФОТ. Услуга захоронения – 18,17% (**1 121,30 тыс.руб**.).

Расходы, связанные с арендой основного оборудования не заявлены.

Расходы, связанные с уплатой налогов и сборов относимых на себестоимость

Вид налога	Сумма, тыс.руб.	Подтверждающие документы	Том, страница тарифного дела
Транспортный налог	24,79 (18,17%)	Налоговая декларация за 2019 год	Стр.216
Земельный налог	8,54 (18,17%)	Налоговая декларация по земельному налогу за 2019 год	Стр.218
НВОС	1 817,50	Постановлением Правительства Российской Федерации от 16.02.2019 №156 установлены ставки платы за НВОС при размещении твердых коммунальных отходов IV класса опасности (малоопасные) на 1 тонну в размере на 2018-2023 год 95 руб.	Электронный носитель, «Декларация НВОС за 2020»

Анализ экономической обоснованности прибыли, необходимой для эффективной деятельности предприятия

Наименование статьи	Ед.изм.	Факт 2020 года	Предложение организации на 2022 год	Утверждено Госкомитетом на 2022 год
Выплаты предусмотренные коллективным договором	тыс.руб.	-	-	-
РПП	тыс.руб.	-	-	-
УСН	тыс.руб.	320,26	320,26	320,26

		(18,17%)	(18,17%)	(18,17%)

В качестве обосновывающих материалов представлены:	**Том, станица тарифного дела**
Налоговая декларация по налогу, уплачиваемому в связи с применением упрощенной системы налогообложения за 2020 год	Электронный носитель, «Декларация по УСН за 2020»

Недополученный доход учтен в размере 1 599,0 тыс.руб. Скорректированы расходы на пересыпку полигона, проведенную в 2020 году и не учтенную в тарифе 2020 года.

Экономически не обоснованные доходы прошлых периодов регулирования учтены в размере 785,00 тыс.руб. на плату за негативное воздействие на окружающую среду согласно письму Волжско-Камского межрегионального Управления Федеральной службы по надзору в сфере природопользования от 12.07.2020 № 09-6930.

Необходимая валовая выручка на 2022 год составила 12 795,69 тыс.руб.

ВЫВОДЫ

По итогам анализа обоснованности расходов, учтенных регулируемой организацией в предложении об установлении тарифов на 2022 год, предлагается принять:

Предельный тариф на захоронение ТКО, руб./куб.м

	с 01.01. по 30.06.	**Отклонение, %**	**с 01.07. по 31.12.**	**Отклонение, %**
2022 год				
ООО «Жилкомбытсервис» (УСН)	60,02	100%	113,34	188,8%

Указанные тарифы направлены на согласование руководителям ООО «Жилкомбытсервис» и Исполнительного комитета Арского муниципального района. Лист согласования прилагается.

Кроме того, необходимо отметить, что по итогам рассмотрения экспертного заключения по обоснованности предельного тарифа на захоронение ТКО для ООО «Жилкомбытсервис» на 2022 год и в рамках Правил разработки, согласования, утверждения и корректировки производственных программ в области обращения с твердыми коммунальными отходами, утвержденных постановлением Правительства РФ от 16.05.2016 № 424 (далее – Правила), Госкомитетом будут скорректированы параметры производственной программы.

Согласно п.13 Правил производственная программа будет утверждена приказом Госкомитета после рассмотрения проекта тарифов на согласительной комиссии, но не позднее 1 декабря года, предшествующего году начала реализации производственной программы.

Приложение:
Калькуляция расходов для расчета тарифов на 2022 год.

Список листов

Калькуляция расходов

ООО "Жилкомбытсервис"

Арский муниципальный район

	№ п/п	Наименование показателя	Единица измерения	2020 год		% роста факт/утв	2021 год (утверждено)			% роста к предыдущему году	2021 год (ожидаемое значение)			План предприя
				Утверждено	Факт		С 1 января по 30 июня	С 1 июля по 31 декабря	2021		С 1 января по 30 июня	С 1 июля по 31 декабря	2021	2022 го
	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14
		Является ли организация плательщиком НДС		нет	нет		нет	нет	нет		нет	нет	нет	нет
		Размерность тарифа									руб/куб.м			
	1	Производственные расходы	тыс руб	4 280,97	6 454,30	150,77%	2 313,95	2 313,95	4 627,90	1,08	3 258,08	3 258,08	6 516,15	6 82
ОР	1.1	Расходы на приобретение сырья и материалов и их хранение	тыс руб	0,00	0,00	0,00%	0,00	0,00	0,00	0,00%	0,00	0,00	0,00	
ЭР	1.2	Расходы на энергетические ресурсы	тыс руб	170,76	54,84	32,12%	31,65	31,65	63,30	37,07%	31,65	31,65	63,30	6
ОР	1.3	Расходы на оплату выполняемых сторонними организациями или индивидуальными	тыс руб	0,00	0,00	0,00%	0,00	0,00	0,00	0,00%	0,00	0,00	0,00	
ОР	1.4	Расходы на оплату труда и отчисления на социальные нужды основного	тыс руб	2 657,17	3 184,96	119,86%	1 640,25	1 640,25	3 280,50	123,46%	1 592,48	1 592,48	3 184,96	3 30
ОР	1.5	Расходы на уплату процентов по займам и кредитам, не учитываемые при определении	тыс руб	0,00	0,00	0,00%	0,00	0,00	0,00	0,00%	0,00	0,00	0,00	
ОР	1.6	Общехозяйственные расходы	тыс руб	1 453,04	3 214,50	221,23%	642,05	642,05	1 284,10	88,37%	1 633,95	1 633,95	3 267,89	3 45
ОР	1.7	Прочие производственные расходы	тыс руб	0,00	0,00	0,00%	0,00	0,00	0,00	0,00%	0,00	0,00	0,00	
ОР	1.8	Расходы на оплату товаров, работ и услуг других операторов по обращению с ТКО,	тыс руб	0,00	0,00	0,00%	0,00	0,00	0,00	0,00%	0,00	0,00	0,00	
ОР	2	Ремонтные расходы	тыс руб	292,83	367,94	125,65%	0,00	0,00	0,00	0,00%	207,60	107,60	315,19	41
ОР	3	Административные расходы	тыс руб	538,53	580,21	107,74%	206,11	206,11	412,23	76,55%	630,68	630,68	1 261,35	1 09
НР	4	Сбытовые расходы (сомнительные долги)	тыс руб	0,00	0,00	0,00%	0,00	0,00	0,00	0,00%	0,00	0,00	0,00	
А	5	Амортизация	тыс руб	0,00	0,00	0,00%	0,00	0,00	0,00	0,00%	0,00	0,00	0,00	
НР	6	Расходы на арендную плату, лизинговые платежи, концессионную плату	тыс руб	0,00	0,00	0,00%	0,00	0,00	0,00	0,00%	0,00	0,00	0,00	
НР	7	Расходы, связанные с уплатой налогов и сборов относимых на себестоимость	тыс руб	933,85	573,53	61,42%	267,83	267,83	535,66	57,36%	296,13	296,13	592,25	54
НР	8	Расходы на оплату товаров (услуг, работ), приобретаемых у других организаций,	тыс руб	0,00	0,00	0,00%	0,00	0,00	0,00	0,00%	0,00	0,00	0,00	
НР	9	Прочие неподконтрольные расходы	тыс руб	0,00	0,00	0,00%	0,00	0,00	0,00	0,00%	0,00	0,00	0,00	
	10	Итого расходы	тыс руб	6 046,18	7 975,98	131,92%	2 787,89	2 787,89	5 575,79	92,22%	4 392,47	4 292,47	8 684,94	8 88
	11	Недополученные доходы / Выпадающие расходы	тыс руб	0,00	0,00	0,00%	0,00	0,00	0,00	0,00%	0,00	0,00	0,00	
	12	Избыток средств, полученный за отчётные периоды регулирования	тыс руб	156,09	0,00	0,00%	0,00	0,00	0,00	0,00%	0,00	0,00	0,00	
П	13	Прибыль	тыс руб	63,90	277,26	433,90%	103,59	103,59	207,17	324,22%	85,75	85,75	171,50	32
	13.1	Расчётная предпринимательская прибыль	тыс руб	0,00	0,00	0,00%	0,00	0,00	0,00	0,00%	0,00	0,00	0,00	
	13.2	Нормативная прибыль / капитальные вложения / инвестиции	тыс руб	0,00	105,76	0,00%	0,00	0,00	0,00	0,00%	0,00	0,00	0,00	
	13.3	Налоги, сборы и платежи относимые на финансовый результат	тыс руб	63,90	171,50	268,39%	103,59	103,59	207,17	324,22%	85,75	85,75	171,50	32
		Справочно: Расчёт источников финансирования капитальных вложений												
	13.4	Объём капитальных вложений	тыс руб	0,00	0,00	0,00%	0,00	0,00	0,00	0,00%	0,00	0,00	0,00	
ОР		Операционные расходы	тыс руб	4 941,58	7 347,61	148,69%	2 488,41	2 488,41	4 976,83	100,71%	4 064,70	3 964,70	8 029,39	8 26
НР		Неподконтрольные расходы	тыс руб	933,85	573,53	61,42%	267,83	267,83	535,66	57,36%	296,13	296,13	592,25	54
ЭР		Расходы на приобретение (производство) энергетических ресурсов	тыс руб	170,76	54,84	32,12%	31,65	31,65	63,30	37,07%	31,65	31,65	63,30	6
А		Амортизация	тыс руб	0,00	0,00	0,00%	0,00	0,00	0,00	0,00%	0,00	0,00	0,00	
П		Прибыль	тыс руб	63,90	277,26	433,90%	103,59	103,59	207,17	324,22%	85,75	85,75	171,50	32

Экспертное заключение
отдела регулирования и контроля тарифов непромышленной сферы по делу о корректировке тарифов на захоронение твердых коммунальных отходов для АО «Буинское МПП ЖКХ (Инженерные сети)»
на 2022 г. № 28/21-33
(период регулирования 2021-2025 гг.)

Постановлением Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам (далее – Госкомитет) от 17.12.2020 № 555-15/тко-2020 для Открытого акционерного общества «Буинское МПП ЖКХ (Инженерные сети)» на 2021 - 2025 годы установлены предельные тарифы на захоронение твердых коммунальных отходов (далее – ТКО) в следующих размерах:

Наименование	1 полугодие (руб./куб/м)	Отклонение к предыдущему периоду регулирования (%)	2 полугодие (руб./куб/м)	Отклонение к предыдущему периоду регулирования (%)
2021 год				
АО «Буинское МПП ЖКХ»	63,49	56,5%	63,49	100%
2022 год				
АО «Буинское МПП ЖКХ»	63,49	100%	65,90	103,8%
2023 год				
АО «Буинское МПП ЖКХ»	65,90	100%	66,05	100,2%
2024 год				
АО «Буинское МПП ЖКХ»	66,05	100%	68,55	103,8%
2025 год				
АО «Буинское МПП ЖКХ»	68,55	100%	68,77	100,3%

Согласно пункту 57 Основ ценообразования в области обращения с твердыми коммунальными отходами, утвержденных постановлением Правительства РФ от 30.05.2016 №484, необходимая валовая выручка 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.

Основания для рассмотрения:	
В адрес Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам (далее - Госкомитет) поступило предложение организации о корректировке тарифов на 2022 год с приложением расчетных и обосновывающих материалов от 25.05.2021 № 35	
Название тарифа	Предельный тариф на захоронение ТКО
Период регулирования	2022
Метод регулирования	индексации
Сведения об организации	
Полное наименование организации	АО «Буинское МПП ЖКХ (Инженерные сети)»
ИНН	1614007592

Руководитель организации	Алиуллов Фанис Ринатович
Юридический адрес	РТ, г.Буинск, ул. Советсакая, д.20
Почтовый адрес	РТ, г.Буинск, ул. Советсакая, д.20
Основной вид деятельности	Захоронение ТКО
Система налогообложения	УСНО
Сведения о держателе реестра активов	Министерство земельных и имущественных отношений Республики Татарстан, КУ Палата имущественных и земельных отношений муниципального образования «Буинского муниципального района Республики Татарстан»
Перечень муниципальных образований, в которых планируется оказание регулируемой услуги	Буинский муниципальный район
Информация об утвержденных инвестиционных программах	не утверждалась
Согласованная в установленном порядке программа в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности у организации	имеется
Положение о закупках	имеется
К заявлению об установлении тарифов организацией приложены обосновывающие материалы в соответствии с пунктом 8 Правил регулирования тарифов в сфере обращения с твердыми коммунальными отходами, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 30.05.2016 № 484 «О ценообразовании в области обращения с твердыми коммунальными отходами»	
При проведении оценки экономической обоснованности расходов регулируемой организации ответственность за достоверность представленных в составе тарифного дела материалов возлагается на регулируемую организацию.	

Перечень нормативных правовых актов, в соответствии с которыми проведена корректировка долгосрочных тарифов

Экспертиза по предложению об установлении тарифов на услугу в сфере обращения с ТКО, поставляемую организацией, осуществляется в соответствии с законодательством:

- Федеральный закон от 24.06.1998 № 89-ФЗ «Об отходах производства и потребления»;
- Постановление Правительства Российской Федерации от 30.05.2016 № 484 «О ценообразовании в области обращения с твердыми коммунальными отходами»;
- Методические указания по расчету регулируемых тарифов в области обращения с твердыми коммунальными отходами, утвержденные приказом Федеральной антимонопольной службы Российской Федерации от 21.11.2016 №1638/16;
- Правила разработки, утверждения и корректировки производственных программ в области обращения с твердыми коммунальными отходами, утвержденные постановлением Правительства РФ от 16.05.2016 № 424;
- Положение о Госкомитете, утвержденным постановлением Кабинета Министров Республики Татарстан от 15.06.2010 № 468

Перечень правоустанавливающих документов:

В качестве правоустанавливающих документов, подтверждающих законное право организации в отношении объектов, используемых для осуществления регулируемой деятельности, представлены:

Основания эксплуатации	Подтверждающие документы
Собственность	Свидетельство о государственной регистрации права (серия 16-АА №958550 от 08.12.2008, серия 16-АА №625896 от 14.04.2008, серия 16-АА №958645 от 08.12.2008).
Лицензия	№ 16-00247 от 25.05.2016

Краткие технические характеристики объектов (адрес: РТ, Буинский район, с/с Большефроловский, уч.1):

1. Земельный участок: кадастровый номер: 16:14:090701:163. Общая площадь 57745 кв.м. Разрешенное использование - размещение полигона твердых бытовых отходов.
2. . Земельный участок: кадастровый номер: 16:14:090701:164. Общая площадь 2255 кв.м. Разрешенное использование - размещение полигона твердых бытовых отходов.
3. Здание полигона ТБО, кадастровый номер: 16:14:990701:0001. Общая площадь – 202,2 кв.м. Назначение – нежилое.

Предлагаемые организацией тарифы и параметры регулирования на период регулирования

Период регулирования	Тариф	Рост	НВВ	Рост
2022	132,63	208%	8 194,36	103,8%

Анализ фактических и плановых объемов ТКО

В составе материалов на корректировку предельных тарифов на 2022 год организацией представлен договор, заключенный с региональным оператором ООО «УК «ПЖКХ» от 25.03.2020 № 7

Год	Утверждено Госкомитетом (тыс.куб.м)	Факт (тыс.куб.м)
2019	33,734	33,734
2020	33,735	138,300
2021	124,380	1 полугодие – 45,0

Объем ТКО на 2022 год (тыс. куб.м)

Показатель	Прогноз на 2022 год	Принято Госкомитетом на 2022 год	Отклонение к предложению организации (%)
Объем ТКО	61,0	146,91	240,8%

Изменение транспортных потоков ТКО в течение периода регулирования и их перераспределение на другие объекты захоронения ТКО негативно влияет на финансово-

хозяйственную деятельность операторов в сфере захоронения ТКО.

Кроме того, влияние на объем ТКО оказывает применение весового контроля не всеми операторами в сфере захоронения ТКО.

На основании изложенного, в расчет принята величина исходя из данных территориальной схемы, утвержденной постановлением Кабинета Министров Республики Татарстан от 13.03.2018 № 149 (в редакции постановления от 14.05.2019 № 391), как наиболее объективно отражающий показатель объема ТКО.

Анализ финансово-хозяйственной деятельности организации за предыдущий период регулирования (2020 год)

№ п/п	Наименование показателей, статей затрат	Ед. изм.	план	факт	%	руб./куб.м		разница
						план	факт	
1	Материалы	тыс. руб.	0,00	1 430,00		0%	1034%	-1034%
2	Затраты на покупную электрическую энергию (без учета затрат на электроэнергию на цеховые и общеэксплуатационные расходы)	тыс. руб.	91,75	124,32	**135%**	*2,72*	*0,90*	***1,82***
3	Расходы на оплату труда основного производственного персонала и отчисления на социальные нужды	тыс. руб.	1 432,10	1 970,00	**138%**	*42,45*	*14,24*	***28,21***
4	Цеховые расходы	тыс. руб.	748,68	2 850,00	**381%**	*22,19*	*20,61*	***1,59***
5	Прочие прямые расходы	тыс. руб.	0,00	1 750,00	**0%**	*0,00*	*12,65*	***-12,65***
6	Ремонт и техническое обслуживание основных средств производственного назначения	тыс. руб.	311,25	1 610,00	**517%**	*9,23*	*11,64*	***-2,42***
7	Общеэксплуатационные расходы	тыс. руб.	225,44	468,00	**208%**	*6,68*	*3,38*	***3,30***
8	Амортизация основных средств производственного назначения	тыс. руб.	298,72	330,00	**110%**	*8,85*	*2,39*	***6,47***
9	Аренда основного оборудования	тыс. руб.	0,00	1 500,00	**0%**	*0,00*	*10,85*	***-10,85***
10	Расходы связанные с уплатой налогов и сборов относимых на себестоимость	тыс. руб.	645,35	831,00	**129%**	*19,13*	*6,01*	***13,12***
11	Прочие неподконтрольные	тыс. руб.	0,00	0,00	**0%**	*0,00*	*0,00*	***0,00***
12	Расходы связанные с уплатой налогов и сборов относимых финансовый результат	тыс. руб.			**0%**	*0,00*	*0,00*	***0,00***
13	**Всего расходов по полной себестоимости**	**тыс. руб.**	**3 753,29**	**12 863,32**	**343%**	*111,26*	*93,01*	***18,25***

14	**Доход организации от реализации услуги потребителям**	**тыс. руб.**		**15 540,77**				
15	**Финансовый результат организации от реализации услуги потребителям**	**тыс. руб.**		**2 677,45**				

*В результате проведения анализа финансово-хозяйственной деятельности АО «Буинское МПП ЖКХ» выявлено, что по итогам 2020 года организацией получена прибыль в размере **2 677,45** тыс. руб.*

Долгосрочные параметры регулирования

Для расчета долгосрочных тарифов методом индексации установленных тарифов необходимая валовая выручка определяется на основе долгосрочных параметров регулирования:

Наименование	Ед.изм.	Долгосрочный период регулирования	
		2021 год	2023-2025 год
Базовый уровень операционных расходов	тыс.руб.	5 104,20	х
Индекс эффективности операционных расходов	%	1%	1%
Нормативный уровень прибыли	тыс.руб.	0	0
Показатели энергосбережения и энергетической эффективности			
Удельный расход электрической энергии	кВт/ч/ куб.м.	0,1	0,1

Корректировка необходимой валовой выручки

В соответствии с параметрами прогноза социально-экономического развития Российской Федерации от 30.09.2021 на период до 2025 года при расчете тарифов применяются следующие индексы-дефляторы (в среднем за год к предыдущему году):

Наименование	2022	2023	2024	2025
электрическая энергия	103,8%	103%	103%	103%
индекс потребительских цен	104,3%	104%	104%	104%

Скорректированные значения по отдельным статьям затрат

1. **Операционные расходы** скорректированы в соответствии с Методическими указаниями, прогнозом социально-экономического развития с учетом изменения объема захороненных ТКО и приняты в следующем размере:

Год долгосрочного периода регулирования	Сумма, тыс.руб.	Рост / снижение, %
2022	6 225,13	121,9%
2023	6 409,39	103%
2024	6 599,52	103%
2025	6 794,87	103%

Расходы на приобретение энергетических ресурсов приняты в размере **103,69 тыс.руб.**

Расходы на электроэнергию рассчитаны исходя из удельного расхода на электроэнергию в расчете на объем принятых ТКО, а также исходя из цены на электроэнергию (с учетом индекса – дефлятора).

2. Неподконтрольные расходы приняты в следующем размере:

Год долгосрочного периода регулирования	Сумма, тыс.руб.	Рост / снижение, %
2022	4 296,01	184,2%

2.1.Налоги и платежи, относимые на себестоимость

Вид налога	Сумма, тыс.руб.	Подтверждающие документы	Указание стр. тарифного дела
Транспортный налог	24,99	Платежные поручения	Электронный носитель, файл «Оплата транспортного налога»
Земельный налог	160,26	Декларация по земельному налогу	Электронный носитель, файл «Декларации»
Плата за НВОС	1 808,76	Постановлением Правительства Российской Федерации от 16.02.2019 № 156 установлены ставки платы за НВОС при размещении твердых коммунальных отходов IV класса опасности (малоопасные) на 1 тонну в размере на 2018-2023 год 95 руб.	
ИТОГО	**1 994,01**		

2.2.Налоги и платежи, относимые на финансовый результат

Вид налога	Сумма, тыс.руб.	Подтверждающие документы	Указание страницы тарифного дела
УСН	76,20 (процент распределения 14,38%)	Налоговая декларация	Том 1, стр. 152-155

3. Расходы по сомнительным долгам не заявлены организацией

4. Расходы на амортизацию:

Год долгосрочного периода регулирования	Сумма, тыс.руб.	Подтверждающие документы	Указание страницы тарифного дела
2022	343,10	Ведомость амортизации за 2020 год, оборотно-сальдовая ведомость сч.02 за 2020 год	Электронный носитель «Ведомость амортизации», Том 1. Стр.119-120

5. Расходы на арендную плату, лизинговые платежи, концессионную плату

Наименование	Сумма, тыс.руб.	Подтверждающие документы	Указание страницы тарифного дела
Бульдозер Т-130	1 500,0	Договор аренды транспортного средства без экипажа от 01.01.2020 б/№, акты приема выполненных работ	Том 1, стр.128-145
Весы	802,0	Договор аренды средств измерения от 01.01.2021 № 07/21 с ИП Хайруллина	Электронный носитель «Аренда

		А.Р.	весов»
ИТОГО	**2 302,0**		

6. **Недополученный доход** принят в сумме **1 860,84 тыс.руб**., из них:
- 1 750,0 тыс.руб. Скорректированы расходы за 2020 год по статье «Прочие цеховые расходы», расходы на пересыпку полигона грунтом, которые не были учтены в тарифе 2020 года,
- 110,84 тыс.руб. в связи с пересчетом заработной платы за 2021 год работникам, чья зарплата была учтена в размере меньше, чем МРОТ РТ (принято на каждый год долгосрочного периода).

7. **Расчетная предпринимательская прибыль** принята в размере **457,95 тыс.руб**.

Согласно пункту 39 Основ ценообразования в области обращения с твердыми коммунальными отходами, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 30.05.2016 № 484, расчетная предпринимательская прибыль регулируемой организации определяется в размере 5 процентов, включаемых в необходимую валовую выручку на очередной период регулирования.

8. **Экономия операционных расходов** отсутствует

9. **Экономически не обоснованные доходы прошлых периодов регулирования** отсутствует

ВЫВОДЫ

Величина скорректированной годовой необходимой валовой выручки:

Год долгосрочного периода регулирования	**Сумма, тыс.руб.**
2022	13 362,92
2023	11 341,28
2024	11 533,49
2025	11 730,96

По итогам анализа обоснованности расходов, учтенных регулируемой организацией в предложении об установлении тарифов на 2022год, предлагается принять:

	Предельный тариф на захоронение ТКО, руб./куб.м			
	с 01.01. по 30.06.2022	**Отклонение, %**	**с 01.07. по 31.12.2022**	**Отклонение, %**
2022 год				
АО «Буинское МПП ЖКХ (Инженерные сети)» (УСНО)	63,49	100%	118,43	186%
2023 год				
АО «Буинское МПП ЖКХ (Инженерные сети)» (УСНО)	77,20	65,2%	77,20	100%
2024 год				
АО «Буинское МПП ЖКХ (Инженерные сети)» (УСНО)	77,20	100%	79,81	103,4%
2025 год				
АО «Буинское МПП ЖКХ (Инженерные сети)» (УСНО)	79,81	100%	79,89	100,1%

Указанные тарифы направлены на согласование руководителям АО «Буинское МПП ЖКХ (Инженерные сети)» Исполнительного комитета Буинского муниципального района. Лист согласования прилагается. По итогам рассмотрения экспертного заключения по корректировке предельного тарифа на захоронение ТКО для АО «Буинское МПП ЖКХ (Инженерные сети)» на 2022 г. и в рамках Правил разработки, согласования, утверждения и корректировки производственных программ в области обращения с твердыми коммунальными отходами, утвержденных постановлением Правительства РФ от 16.05.2016 № 424 (далее - Правила), Госкомитетом будут скорректированы параметры производственной программы. Согласно п. 13 Правил производственная программа будет утверждена приказом Госкомитета после рассмотрения проекта тарифов на согласительной комиссии, но не позднее 1 декабря года, предшествующего году начала реализации производственной программы.
Приложение: Калькуляция расходов для расчета тарифов на 2022 г.

Список листов

Калькуляция расходов

ОАО "Буинское МПП ЖКХ" (Инженерные сети)

Буинский муниципальный район

	2022	2023	2024	2025
э/э	1,04	1,03	1,03	1,03
з/п	1,04	1,04	1,04	1,04
Прочие	1,04	1,04	1,04	1,04

	№ п/п	Наименование показателя	Единица измерения	2020 год		% роста факт/утв	2021 год (утверждено)			% роста к предыдущему году	2022 год (утверждено)			2022 год корректировка (план организации)	2022 год (корректировка)			% роста к предыдущему году	2023 год
				Утверждено	Факт		С 1 января по 30 июня	С 1 июля по 31 декабря	2021		С 1 января по 30 июня	С 1 июля по 31 декабря	2022		С 1 января по 30 июня	С 1 января по 31 декабря	2022		С 1 января по 30 июня
	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	22
		Является ли организация плательщиком НДС		нет	нет		нет	нет	нет		нет	нет	нет	нет	нет	нет	нет		нет
		Размерность тарифа		руб/куб.м															
	1	Производственные расходы	тыс руб	2 272,53	8 124,33	357,50%	2 263,17	2 250,98	4 514,15	1,99	0,00	0,00	0,00	4 796,58	744,53	4 762,85	5 507,38	122,00%	2 842,98
ОР	1.1	Расходы на приобретение сырья и материалов и их хранение	тыс руб	0,00	1 430,00	0,00%	0,00	0,00	0,00	0,00%			0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00%	0,00
ЭР	1.2	Расходы на энергетические ресурсы	тыс руб	91,75	124,32	135,51%	41,12	42,36	83,48	90,99%			0,00	135,00	50,76	52,94	103,69	124,21%	52,09
ОР	1.3	Расходы на оплату выполняемых сторонними организациями или индивидуальными предпринимателями работ и (или) услуг, связанных с	тыс руб	0,00	0,00	0,00%	0,00	0,00	0,00	0,00%			0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00%	0,00
ОР	1.4	Расходы на оплату труда и отчисления на социальные нужды основного производственного	тыс руб	1 432,10	1 970,00	137,56%	1 112,95	1 153,01	2 265,96	158,23%			0,00	2 330,79	466,09	2 297,50	2 763,59	121,96%	1 394,80
НР	1.5	Расходы на уплату процентов по займам и кредитам, не учитываемые при определении налогооблагаемой	тыс руб	0,00	0,00	0,00%	0,00	0,00	0,00	0,00%			0,00	0,00	0,00	0,00		0,00%	0,00
ОР	1.6	Общехозяйственные расходы	тыс руб	748,68	2 850,00	380,67%	1 109,10	1 055,61	2 164,71	289,14%			0,00	2 330,79	227,69	2 412,41	2 640,10	121,96%	1 396,09
ОР	1.7	Прочие производственные расходы	тыс руб	0,00	1 750,00	0,00%	0,00	0,00	0,00	0,00%			0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00%	0,00
НР	1.8	Расходы на оплату товаров, работ и услуг других операторов по обращению с ТКО, определяемых	тыс руб	0,00	0,00	0,00%	0,00	0,00	0,00	0,00%			0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00%	0,00
ОР	2	Ремонтные расходы	тыс руб	311,25	1 610,00	517,28%	157,92	163,60	321,52	103,30%			0,00	330,72	191,94	200,19	392,13	121,96%	197,91
ОР	3	Административные расходы	тыс руб	225,44	468,00	207,59%	172,89	179,12	352,01	156,14%			0,00	362,08	210,14	219,18	429,31	121,96%	216,68
НР	4	Сбытовые расходы (сомнительные долги)	тыс руб	0,00	0,00	0,00%	0,00	0,00	0,00	0,00%			0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00%	0,00
А	5	Амортизация	тыс руб	298,72	330,00	110,47%	149,16	149,17	298,33	99,87%			0,00	298,00	171,55	171,55	343,10	115,01%	171,55
НР	6	Расходы на арендную плату, лизинговые платежи, концессионную плату	тыс руб	0,00	1 500,00	0,00%	0,00	0,00	0,00	0,00%			0,00	0,00	1 151,00	1 151,00	2 302,00	0,00%	1 151,00
НР	7	Расходы, связанные с уплатой налогов и сборов относимых на себестоимость	тыс руб	645,35	831,00	128,77%	1 166,19	1 166,19	2 332,38	361,41%			0,00	2 369,41	997,01	997,01	1 994,01	85,49%	997,01
НР	8	Расходы на оплату товаров (услуг, работ), приобретаемых у других организаций, осуществляющих	тыс руб	0,00	0,00	0,00%	0,00	0,00	0,00	0,00%			0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00%	0,00
НР	9	Прочие неподконтрольные расходы	тыс руб	0,00	0,00	0,00%	0,00	0,00	0,00	0,00%			0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00%	0,00
	10	Итого расходы	тыс руб	3 753,29	12 863,32	342,72%	3 909,33	3 909,06	7 818,39	208,31%	0,00	0,00	0,00	8 156,79	3 466,16	7 501,77	10 967,93	140,28%	5 577,12
	11	Недополученные доходы / Выпадающие расходы	тыс руб	0,00	0,00	0,00%	0,00	0,00	0,00	0,00%			0,00	0,00	930,42	930,42	1 860,84	0,00%	55,42
	12	Избыток средств, полученный за отчётные периоды регулирования	тыс руб	0,00	0,00	0,00%	0,00	0,00	0,00	0,00%			0,00	0,00	0,00	0,00		0,00%	
П	13	Прибыль	тыс руб	37,54	2 677,45	7132,64%	39,19	39,09	78,28	208,54%	0,00	0,00	0,00	37,57	267,07	267,07	534,15	682,36%	38,10
	13.1	Расчётная предпринимательская прибыль	тыс руб	0,00	0,00	0,00%	0,00	0,00	0,00	0,00%			0,00	0,00	228,97	228,97	457,95	0,00%	0,00
	13.2	Нормативная прибыль / капитальные вложения / инвестиции	тыс руб	0,00	0,00	0,00%	0,00	0,00	0,00	0,00%			0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00%	0,00
	13.3	Налоги, сборы и платежи относимые на финансовый результат	тыс руб	37,54	2 677,45	7132,64%	39,19	39,09	78,28	208,54%			0,00	37,57	38,10	38,10	76,20	97,34%	38,10
		Справочно: Расчёт источников финансирования капитальных вложений																	
	13.4	Объём капитальных вложений	тыс руб	0,00	0,00	0,00%	0,00	0,00	0,00	0,00%			0,00	0,00			0,00	0,00%	
	ОР	Операционные расходы	тыс руб	2 717,47	10 078,00	370,86%	2 552,86	2 551,34	5 104,20	187,83%	0,00	0,00	0,00	5 354,38	1 095,85	5 129,28	6 225,13	121,96%	3 205,48
	НР	Неподконтрольные расходы	тыс руб	645,35	2 331,00	361,20%	1 166,19	1 166,19	2 332,38	361,41%	0,00	0,00	0,00	2 369,41	2 148,01	2 148,01	4 296,01	184,19%	2 148,01
	ЭР	Расходы на приобретение (производство) энергетических ресурсов	тыс руб	91,75	124,32	135,51%	41,12	42,36	83,48	90,99%	0,00	0,00	0,00	135,00	50,76	52,94	103,69	124,21%	52,09
	А	Амортизация	тыс руб	298,72	330,00	110,47%	149,16	149,17	298,33	99,87%	0,00	0,00	0,00	298,00	171,55	171,55	343,10	115,01%	171,55
	П	Прибыль	тыс руб	37,54		0,00%	39,09	39,09	78,18	208,27%			0,00	37,57			0,00	0,00%	
		Необходимая валовая выручка	тыс руб	3 790,83	15 540,77	409,96%	3 948,52	3 948,15	7 896,67	208,31%	0,00	0,00	0,00	8 194,36	4 663,66	8 699,26	13 362,92	169,22%	5 670,64
		Инвестиционная надбавка, без НДС	тыс руб	0,00	0,00	0,00%	0,00	0,00						0,00				0,00%	
		Инвестиционная надбавка, с НДС	тыс руб	0,00	0,00	0,00%	0,00	0,00						0,00				0,00%	
		Необходимая валовая выручка с учётом																	

Экспертное заключение
отдела регулирования и контроля тарифов непромышленной сферы по делу об установлении тарифов в сфере захоронения твердых коммунальных отходов для ООО «Мехуборка К» Нижнекамского муниципального района на 2022 год № 26/332

Постановлением Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам (далее – Госкомитет) от 30.11.2018 № 10-109/кс установлены предельные тарифы на захоронение твердых коммунальных отходов (далее – ТКО) для ООО «Мехуборка К» 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				
ООО «Мехуборка К» (УСН)	93,45	-	110,11	117,8%
2020 год				
ООО «Мехуборка К» (УСН)	100,93	91,7%	100,93	100,0%
2021 год				
ООО «Мехуборка К» (УСН)	100,93	100%	102,65	101,7%

Согласно пункту 57 Основ ценообразования в области обращения с твердыми коммунальными отходами, утвержденных постановлением Правительства РФ от 30.05.2016 №484, необходимая валовая выручка 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.

Основания для рассмотрения:	
В адрес Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам (далее - Госкомитет) поступило предложение организации об установлении тарифов с приложением расчетных и обосновывающих материалов от 29.04.2021 № 10	
Название тарифа	Предельный долгосрочный тариф на захоронение ТКО
Период регулирования	2022
Метод регулирования	индексации
Сведения об организации	
Полное наименование организации	ООО «Мехуборка К»
ИНН	1650308764
Руководитель организации	Крещенов Сергей Сергеевич
Юридический адрес	423800, РТ, г. Набережные Челны, Мензелинский тракт, зд. 54А, лит. 1А, оф.304
Почтовый адрес	423822, г Набережные Челны, а/я 43
Основной вид деятельности	Сбор и обработка сточных вод
Система налогообложения	УСН
Учредители организации	Гимазетдинов Мунавир Хаматович,

	Серебрянников Дмитрий Борисович, Гималетдинова Миляуша Мунавировна, ООО «Мехуборка групп»
Перечень муниципальных образований, в которых планируется оказание регулируемой услуги	Нижнекамский район
Информация об утвержденных инвестиционных программах	не утверждалась
Согласованная в установленном порядке программа в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности у организации	отсутствует
Положение о закупках	имеется

К заявлению об установлении тарифов организацией приложены обосновывающие материалы в соответствии с пунктом 8 Правил регулирования тарифов в сфере обращения с твердыми коммунальными отходами, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 30.05.2016 № 484 «О ценообразовании в области обращения с твердыми коммунальными отходами»

При проведении оценки экономической обоснованности расходов регулируемой организации ответственность за достоверность представленных в составе тарифного дела материалов возлагается на регулируемую организацию.

Перечень нормативных правовых актов, в соответствии с которыми проведена корректировка долгосрочных тарифов

Экспертиза по предложению об установлении тарифов на услугу в сфере обращения с ТКО, поставляемую организацией, осуществляется в соответствии с законодательством:

- Федеральный закон от 24.06.1998 № 89-ФЗ «Об отходах производства и потребления»;
- Постановление Правительства Российской Федерации от 30.05.2016 № 484 «О ценообразовании в области обращения с твердыми коммунальными отходами»;
- Методические указания по расчету регулируемых тарифов в области обращения с твердыми коммунальными отходами, утвержденные приказом Федеральной антимонопольной службы Российской Федерации от 21.11.2016 №1638/16;
- Правила разработки, утверждения и корректировки производственных программ в области обращения с твердыми коммунальными отходами, утвержденные постановлением Правительства РФ от 16.05.2016 № 424;
- Положение о Госкомитете, утвержденным постановлением Кабинета Министров Республики Татарстан от 15.06.2010 № 468

Перечень правоустанавливающих документов:

Организация эксплуатирует имущество, используемое для осуществления регулируемой деятельности на основании договора аренды муниципального района

В качестве правоустанавливающих документов, подтверждающих законное право организации в отношении объектов, используемых для осуществления регулируемой деятельности, представлены:

Основания эксплуатации	Подтверждающие документы
Аренда	Договор аренды муниципального имущества от 02.06.2017 №6-17 с МКУ ИКМО «поселок городского типа Камские Поляны», срок с 02.06.2017 по 02.06.2022
Лицензия	№ 16-00174/П от 15.12.2017г.

Краткие технические характеристики объектов:

Объектами являются:

- контора на два места (площадь 14,9 кв.м);
- гардеробная (площадь 15,2 кв.м);
- навес для хранения техники (площадь 211,1 кв.м);
- навес для дизельной электростанции (площадь 12,9 кв.м);
- пожарные резервуары на 100 м3 (площадь 54,5 кв.м);
- ванна дезинфекции колес (площадь 41,3 кв.м);
- участок складирования твердых бытовых отходов (площадь 8806 кв.м);
- дренажная насосная станция (площадь 14,9 кв.м);
- кольцевой дренаж (площадь 632,07 п.м);
- дренажная сеть (площадь 175 п.м);
- сети электрснабжения (площадь 1291,9 кв.м);
- внутренние подъездные пути административно-хозяйственной зоны (площадь 1296,1 кв.м);
- подъездная автомобильная дорога (площадь 438,9 п.м);
- уборная (площадь 2,9 кв.м);
- площадка для ТБО (площадь – 3,1 кв.м);
- площадка хранения элементов дорог (площадь 255,8 кв.м);
- площадка для заправки техники (площадь 73,4 кв.м).

Предлагаемые организацией тарифы и параметры регулирования на период регулирования

Период регулирования	Тариф	Рост	НВВ	Рост
2022	151,26	150%	4 728,051	150%

Анализ фактических и плановых объемов ТКО

В составе материалов на установку предельных тарифов на 2022 год организацией представлены договора, заключенный с региональным оператором ООО «Гринта» от 11.09.2018 №13/2018 и от 01.01.2019 №МУБП-010363 и доп.соглашение к договору от 29.04.2020 № 10.

Год	Утверждено Госкомитетом (тыс.куб.м)	Факт (тыс.куб.м)
2019	31,260	32,049
2020	31,259	31,929
2021	32,280	1 полугодие 2021 г. – 15,203

Объем ТКО на 2022 год (тыс. куб.м)

Показатель	Прогноз на 2022 год	Принято Госкомитетом на 2022год	Отклонение к предложению организации (%)
Объем ТКО	31,28	50,39	161,1%

Изменение транспортных потоков ТКО в течение периода регулирования и их перераспределение на другие объекты захоронения ТКО негативно влияет на финансово-хозяйственную деятельность операторов в сфере захоронения ТКО.

Кроме того, влияние на объем ТКО оказывает применение весового контроля не всеми операторами в сфере захоронения ТКО.

На основании изложенного, в расчет принята величина исходя из данных территориальной схемы, утвержденной постановлением Кабинета Министров Республики Татарстан от 13.03.2018 № 149 (в редакции постановления от 14.05.2019 № 391), как наиболее объективно отражающий показатель объема ТКО.

Анализ финансово-хозяйственной деятельности организации за предыдущий период регулирования (2020 год)

№ п/п	Наименование показателей, статей затрат	Ед. изм.	план	факт	%	руб./куб.м		разница
						план	факт	
1	Материалы	тыс. руб.	0,00	0,00		0%	0%	0%
2	Затраты на покупную электрическую энергию	тыс. руб.	0,00	0,00	**0%**	*0,00*	*0,00*	***0,00***
3	Расходы на оплату труда основного производственного персонала и отчисления на социальные нужды	тыс. руб.	743,48	743,41	**100%**	*23,78*	*23,28*	***0,50***
4	Цеховые расходы	тыс. руб.	1 191,69	1 938,62	**163%**	*38,12*	*60,71*	***-22,59***
5	Прочие прямые расходы	тыс. руб.	0,00	0,00	**0%**	*0,00*	*0,00*	***0,00***
6	Ремонт и техническое обслуживание основных средств производственного назначения	тыс. руб.	145,06	661,95	**456%**	*4,64*	*20,73*	***-16,09***
7	Общеэксплуатационные расходы	тыс. руб.	0,00	760,06	**0%**	*0,00*	*23,80*	***-23,80***
8	Амортизация основных средств производственного назначения	тыс. руб.	114,10	114,10	**100%**	*3,65*	*3,57*	***0,08***
9	Аренда основного оборудования	тыс. руб.	450,43	525,45	**117%**	*14,41*	*16,46*	***-2,05***
10	Расходы связанные с уплатой налогов и сборов относимых на себестоимость	тыс. руб.	384,87	1 040,11	**270%**	*12,31*	*32,57*	***-20,26***
11	Прочие неподконтрольные	тыс. руб.			**0%**	*0,00*	*0,00*	***0,00***
12	Расходы связанные с уплатой налогов и сборов относимых финансовый результат	тыс. руб.			**0%**	*0,00*	*0,00*	***0,00***
13	**Всего расходов по полной себестоимости**	**тыс. руб.**	**3 029,63**	**5 783,70**	**191%**	*96,92*	*181,14*	***-84,22***

14	**Доход организации от реализации услуги потребителям**	**тыс. руб.**		**3 222,69**				
15	**Финансовый результат организации от реализации услуги потребителям**	**тыс. руб.**		**-2 561,01**				

*В результате проведения анализа финансово-хозяйственной деятельности ООО «Мехуборка К» выявлено, что по итогам 2020 года организацией понесен убыток в размере **2 561,01 тыс. руб.** Убыток получен в связи с перерасходом средств по статьям «Ремонтные расходы» и «Административные расходы».*

В соответствии с параметрами прогноза социально-экономического развития Российской Федерации на период до 2025 года от 30.09.2021 при расчете тарифов применяются следующие индексы-дефляторы (в среднем за год к предыдущему году):

Наименование	**2022**
электрическая энергия	103,8%
индекс потребительских цен	104,3%

Анализ экономической обоснованности расходов по статьям затрат

Расходы на приобретение энергоресурсов

Операционные расходы

1. Расходы на сырье и основные материалы организацией не заявлены.

2. Фонд оплаты труда и отчисления на социальные нужды производственного персонала.

Показатель	**Ед.изм**	**Факт 2020 года**	**Утверждено Госкомитетом на 2021 год**	**Предложение организации на 2022 год**	**Утверждено Госкомитетом на 2022 год**
Расходы на оплату труда и отчисления на социальные нужды основного производственного персонала	тыс. руб.	743,41	762,55	860,70	1 540,93

В качестве обосновывающих материалов представлены:	**Том, страница тарифного дела**
Штатное расписание	Стр.69

Экспертом приняты расходы по данной статье в размере **1 540,93 тыс.руб.**:
- расходы на оплату труда основного производственного персонала – 1 182,60 тыс.руб.;
- отчисления на социальные нужды (30,3%) – 358,33 тыс.руб.

Численность принята **5 чел.** на основании штатного расписания, утвержденного приказом от 09.01.2021 б/№. Заработная плата рассчитана на основании оклада по тарифной ставке, с учетом надбавки за вредные условия труда.

Наименование специальностей	Численность (чел.)	Среднемесячная зарплата 1 чел. (тыс.руб.)	Годовой фонд оплаты труда (тыс.руб.)
машинист бульдозера	1	34,32	411,84
сторож	3	16,06	578,23
старший сторож	1	16,06	192,74
ИТОГО	**5**	**19,71**	**1 182,82**

Затраты на ремонт

Наименование статьи	Ед.изм.	Факт 2020 года	Утверждено Госкомитетом на 2021 год	Предложение организации на 2022 год	Утверждено Госкомитетом на 2022 год
Материалы	тыс. руб.	661,96	0,00	653,72	496,59

В качестве обосновывающих материалов представлены:	Том, страница тарифного дела
Протокол заседания комиссии для установления необходимости проведения текущего ремонта на 2022 год №3	Том 1, стр.80
Дефектная ведомость для проведения ремонтных работ на 2022 год	Том 1 стр. 81
Договор	Электронный носитель, «Дополнительные материалы»

Общехозяйственные расходы

Наименование статьи	Ед.изм.	Факт 2020 года	Утверждено Госкомитетом на 2021 год	Предложение организации на 2022 год	Утверждено Госкомитетом на 2022 год
Заработная плата цехового персонала	тыс.руб	1 100,06	636,68	1 212,81	405,60
Отчисления на социальное страхование от заработной платы цехового персонала	тыс.руб	264,90	192,91	367,48	122,90
ГСМ	тыс.руб	226,56	255,65	497,08	264,92
Охрана труда, в том числе спецжиры, спецодежда, профосмотры, моющие средства	тыс.руб	19,17		20,57	20,57
Договорные услуги	тыс. руб	259,44		278,46	278,46
Прочие цеховые расходы	тыс. руб	68,49	137,00	73,50	73,50
Итого	тыс.руб	**1 938,61**	**1 222,25**	**2 449,91**	**1 165,95**

В качестве обосновывающих материалов представлены:	**Том, страница тарифного дела**
Штатное расписание	Стр.69
Товарные накладные на ГСМ за 2020 год	Электронный носитель, «ГСМ», «Товарные накладные ГСМ 2020»
Договор на поставку товаров и услуг с использованием топливных карт от 12.01.2018 № 40АДС с ООО «Таиф-НК АЗС»	Электронный носитель, «ГСМ», «Таиф-НК АЗС договор № 40АДС от 12.01.2018»
Акт списания ГСМ за январь-декабрь 2020 г.	Электронный носитель, «ГСМ», «Акт списания январь-декабрь 2020 г.»
Договор на оказание платных услуг от 03.03.2020 №163 с ООО «Аликом – плюс»	Электронный носитель, «Цеховые расходы», «Аликом-Плюс дог. № 163 от 03.03.2020»
Договор от 29.05.2020 №220/2020 с ООО «Ал «Экомониторинг», акты выполненных работ	Электронный носитель, «Цеховые расходы», «Экомониторинг АЛ дог. №220 2020 от 29.05.2020»
Договор на оказание платных медицинских услуг от 03.08.2020 №65/2020 с ГАУЗ «Городская поликлиника №7»	Электронный носитель, «Цеховые расходы», «ГАУЗ Городская поликлиника №7 дог. № 65-2020 от 03.08.2020»
Договор от 10.11.2020 №127-МЕД с ГАУЗ «Нижнекамская центральная районная многопрофильная больница»	Электронный носитель, «Цеховые расходы», «ГАУЗ Нижнекамская ЦРБ дог. № 127-мед от 10.11.2020 г.»
Договор возмездного оказания услуг от 27.04.2020 №353 с ФБУЗ «Центр гигиены и эпидемиологии РТ»	Электронный носитель, «Цеховые расходы», «ФБУЗ Центр гигиенты и эпидемимиологии №353 от 27.04.2020»
Договор возмездного оказания услуг от 20.05.2020 №182-20250-НЧ с с ФБУЗ «Центр гигиены и эпидемиологии РТ»	Электронный носитель, «Цеховые расходы», «ФБУЗ Центр гигиенты и эпидемиологии №182-2020-МК-НЧ от 20.05.2020»

Экспертом приняты расходы по данной статье в размере **1 165,95 тыс.руб.**

Численность цехового персонала – 1 шт.ед. (мастер полигона), заработная плата принята по штатному расписанию – 33,80 тыс.руб.

Расходы по амортизации

Наименование	**Факт 2020 года**	**Утверждено Госкомитетом на 2021 год**	**Предложение организации на 2022 год**	**Утверждено Госкомитетом на 2022 год**
Бульдозер Т-130	114,10	114,10	76,07	76,07
ИТОГО	**114,10**	**114,10**	**76,07**	**76,07**

В качестве обосновывающих материалов представлены:	**Том, страница тарифного дела**
Ведомость амортизации ОС за 2020 г.	Электронный носитель, «Амортизация», «Ведомость амортизации ОС за 2020 г. ООО Мехуборка К»
Инвентарная карточка ОС-6 на Бульдозер Т-130	Электронный носитель, «Амортизация», «Инвентарная карточка ОС-6 - Бульдозер Т-130 ОУ 5668»

ОС-1 Бульдозер	Электронный носитель, «Амортизация», «ОС-1 Бульдозер»

Общеэксплуатационные расходы

Наименование статьи	Ед. изм.	Факт 2020 года	Утверждено Госкомитетом на 2021 год	Предложение организации на 2022 год	Утверждено Госкомитетом на 2022 год
Заработная плата АУП	тыс. руб.	520,20	0,00	573,52	436,50
Отчисления на социальное страхование от заработной платы АУП	тыс. руб.	125,27	0,00	173,78	132,26
Услуги банка	тыс. руб.	65,56	0,00	70,37	70,37
Подготовка кадров	тыс. руб.	1,90	0,00	2,04	2,04
Услуги договорные	тыс. руб.	43,83	0,00	47,04	47,04
Прочие общеэкспл.расходы	тыс. руб.	3,30	0,00	3,54	3,54
Итого:		**760,06**	**0,00**	**870,29**	**691,75**

Наименование специальностей	Численность (чел.)	Среднемесячная зарплата 1 чел. (тыс.руб.)	Годовой фонд оплаты труда (тыс.руб.)
генеральный директор	0,25	51,50	154,50
бухгалтер	1	23,50	282,00
ИТОГО	**1,25**	**29,10**	**436,50**

В качестве обосновывающих материалов представлены:	Том, страница тарифного дела
Штатное расписание	Стр.69
Платежные поручения на оплату банковской комиссии	Электронный носитель, «Общеэксплуатационные расходы», «Комиссия банка 2020 г.»
Договор от 28.08.2020 №2145 с ЧОУДПО «Гарант», акт выполненных работ	Электронный носитель, «Общеэксплуатационные расходы», «ЧОУ ДПО Гарант дог. №2145 от 28.08.2020»
Договор поставки товаров от 04.10.2017 №102 с ООО «Армус», счета фактуры	Электронный носитель, «Общеэксплуатационные расходы», «Армус дог. №102 от 04.10.2017»
Договор купли-продажи от 24.05.2018 №МЛ5-000191 с ООО «ДНС Ритейл»	Электронный носитель, «Общеэксплуатационные расходы», «ДНС Ритейл дог. №МЛ5-000191 от 24.05.2018»
Договор поставки от 12.01.2015 №260 с ИП Садриев Р.Х., товарные накладные	Электронный носитель, «Общеэксплуатационные расходы», «ИП Садриев дог. №260 от 12.01.2015»
Лицензионный договор от 15.09.2020 №12009038018 с ООО «Компания «Тензор»,	Электронный носитель, «Общеэксплуатационные расходы», «Компания Тензор, Лиценз. договор

	12009038018 от 15.09.2020»
Договор от 23.03.2017 №17 с ООО «Компания Сидвин»	Электронный носитель, «Общеэксплуатационные расходы», «Договор Компания Сидвин»

Экспертом приняты расходы по данной статье в размере **691,75 тыс.руб**.

Расходы, связанные с арендой основного оборудования:

Наименование статьи	Факт 2020 года	Утверждено Госкомитетом на 2021 год	Предложение организации на 2022 год	Утверждено Госкомитетом на 2022 год
Аренда земельного участка	458,00	381,66	458,00	458,00
Аренда ТС	67,44	142,8	142,80	0,00
ИТОГО	**525,44**	**524,46**	**600,80**	**458,00**

В качестве обосновывающих материалов представлены:	Том, страница тарифного дела
Договор аренды муниципального имущества от 02.06.2017 №6-17 с МКУ ИКМО «поселок городского типа Камские Поляны», срок с 02.06.2017 по 02.06.2022	Том 1, стр.1

Экспертом приняты расходы в размере **458,0 тыс.руб.** Не учтены расходы на аренду спец.техники для сбора и транспортировки твердо-бытовых отходов, как не относящиеся к расходам на захоронение.

Расходы, связанные с уплатой налогов и сборов относимых на себестоимость

Вид налога	Сумма, тыс.руб.	Подтверждающие документы	Том, страница тарифного дела
Транспортный налог	4,25	Платежные поручения	Электронный носитель, «Оплата транспортного налога за 2020 г.»
НВОС	620,45	Постановлением Правительства Российской Федерации от 16.02.2019 №156 установлены ставки платы за НВОС при размещении твердых коммунальных отходов IV класса опасности (малоопасные) на 1 тонну в размере на 2018-2023 год 95 руб.	Том 1, стр. 89,

Анализ экономической обоснованности прибыли, необходимой для эффективной деятельности предприятия

Наименование статьи	Ед.изм.	Факт 2020 года	Предложение организации на 2022 год	Утверждено Госкомитетом на 2022 год
Выплаты предусмотренные коллективным договором	тыс.руб.	-	-	-
РПП	тыс.руб.	-	-	
УСН	тыс.руб.	632,70	632,70	632,70

В качестве обосновывающих материалов представлены:	**Том, станица тарифного дела**
Налоговая декларация по налогу, уплачиваемому в связи с применением упрощенной системы налогообложения за 2020 год	Том 1, стр.85

Недополученный доход -

Экономически не обоснованные доходы прошлых периодов регулирования -

Необходимая валовая выручка на 2022 год составила 5 686,68 тыс.руб.

ВЫВОДЫ

По итогам анализа обоснованности расходов, учтенных регулируемой организацией в предложении об установлении тарифов на 2022 год, предлагается принять:

Предельный тариф на захоронение ТКО, руб./куб.м

	с 01.01. по 30.06.	Отклонение, %	с 01.07. по 31.12.	Отклонение, %
2022 год				
ООО «Мехуборка К» (УСН)	102,65	100%	123,04	120%

Указанные тарифы направлены на согласование руководителям ООО «Мехуборка К» и Исполнительного комитета Нижнекамского муниципального района. Лист согласования прилагается.

Кроме того, необходимо отметить, что по итогам рассмотрения экспертного заключения по обоснованности предельного тарифа на захоронение ТКО для ООО «Мехуборка К» на 2022 год и в рамках Правил разработки, согласования, утверждения и корректировки производственных программ в области обращения с твердыми коммунальными отходами, утвержденных постановлением Правительства РФ от 16.05.2016 № 424 (далее – Правила), Госкомитетом будут скорректированы параметры производственной программы.

Согласно п.13 Правил производственная программа будет утверждена приказом Госкомитета после рассмотрения проекта тарифов на согласительной комиссии, но не позднее 1 декабря года, предшествующего году начала реализации производственной программы.

Приложение:
Калькуляция расходов для расчета тарифов на 2022 год.

Список листов

Калькуляция расходов

ООО "Мехуборка К"

Нижнекамский муниципальный район

№ п/п	Наименование показателя	Единица измерения	2020 год		% роста факт/утв	2021 год (утверждено)			% роста к предыдущему году	2021 год (ожидаемое значение)			Тила про при 2022
			Утверждено	Факт		С 1 января по 30 июня	С 1 июля по 31 декабря	2021		С 1 января по 30 июня	С 1 июля по 31 декабря	2021	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14
	Является ли организация плательщиком НДС		нет	нет		нет	нет	нет		нет	нет	нет	нет
	Размерность тарифа										руб/куб.м		
1	Производственные расходы	тыс руб	1 935,19	2 682,03	138,59%	979,86	1 004,95	1 984,81	1,03	1 582,07	1 582,07	3 164,15	3 31
ОР	Расходы на приобретение сырья и материалов и их хранение	тыс руб	0,00	0,00	0,00%	0,00	0,00	0,00	0,00%	0,00	0,00	0,00	
ЭР	Расходы на энергетические ресурсы	тыс руб	0,00	0,00	0,00%	0,00	0,00	0,00	0,00%	0,00	0,00	0,00	
ОР	Расходы на оплату выполняемых сторонними организациями или индивидуальными предпринимателями работ и (или) услуг, связанных с	тыс руб	0,00	0,00	0,00%	0,00	0,00	0,00	0,00%	0,00	0,00	0,00	
ОР	Расходы на оплату труда и отчисления на социальные нужды основного производственного персонала, в том числе налоги и сборы	тыс руб	743,50	743,41	99,99%	379,54	383,02	762,56	102,56%	409,86	409,86	819,71	86
НР	Расходы на уплату процентов по займам и кредитам, не учитываемые при определении налогооблагаемой базы	тыс руб	0,00	0,00	0,00%	0,00	0,00	0,00	0,00%	0,00	0,00	0,00	
ОР	Общехозяйственные расходы	тыс руб	1 191,69	1 938,61	162,68%	600,32	621,93	1 222,25	102,56%	1 172,22	1 172,22	2 344,44	2 44
ОР	Прочие производственные расходы	тыс руб	0,00	0,00	0,00%	0,00	0,00	0,00	0,00%	0,00	0,00	0,00	
НР	Расходы на оплату товаров, работ и услуг других операторов по обращению с ТКО, определяемых исходя	тыс руб	0,00	0,00	0,00%	0,00	0,00	0,00	0,00%	0,00	0,00	0,00	
ОР	Ремонтные расходы	тыс руб	145,06	661,96	456,33%	73,07	75,71	148,78	102,56%	326,86	326,86	653,72	64
ОР	Административные расходы	тыс руб	0,00	760,06	0,00%	0,00	0,00	0,00	0,00%	415,21	415,21	830,43	87
НР	Сбытовые расходы (сомнительные долги)	тыс руб	0,00	0,00	0,00%	0,00	0,00	0,00	0,00%	0,00	0,00	0,00	
А	Амортизация	тыс руб	114,10	114,10	100,00%	57,05	57,05	114,10	100,00%	57,05	57,05	114,10	7
НР	Расходы на арендную плату, лизинговые платежи, концессионную плату	тыс руб	450,43	525,44	116,65%	300,40	300,40	600,80	133,38%	300,40	300,40	600,80	60
НР	Расходы, связанные с уплатой налогов и сборов относимых на себестоимость	тыс руб	384,87	407,42	105,86%	200,84	200,84	401,68	104,37%	200,84	200,84	401,68	40
НР	Расходы на оплату товаров (услуг, работ), приобретаемых у других организаций, осуществляющих регулируемые	тыс руб	0,00	0,00	0,00%	0,00	0,00	0,00	0,00%	0,00	0,00	0,00	
НР	Прочие неподконтрольные расходы	тыс руб	0,00	0,00	0,00%	0,00	0,00	0,00	0,00%	0,00	0,00	0,00	
10	Итого расходы	тыс руб	3 029,64	5 150,99	170,02%	1 611,22	1 638,95	3 250,16	107,28%	2 882,44	2 882,44	5 764,87	5 91
11	Недополученные доходы / Выпадающие расходы	тыс руб	0,00	0,00	0,00%	0,00	0,00	0,00	0,00%	0,00	0,00	0,00	1 72
12	Избыток средств, полученный за отчётные периоды регулирования	тыс руб	0,00	0,00	0,00%	23,22	23,22	46,44	0,00%	0,00	0,00	0,00	
П	13 Прибыль	тыс руб	125,28	632,70	505,02%	41,02	41,02	82,04	65,49%	316,35	316,35	632,70	63
13.1	Расчётная предпринимательская прибыль	тыс руб	0,00	0,00	0,00%	0,00	0,00	0,00	0,00%	0,00	0,00	0,00	
13.2	Нормативная прибыль / капитальные вложения / инвестиции	тыс руб	0,00	0,00	0,00%	0,00	0,00	0,00	0,00%	0,00	0,00	0,00	
13.3	Налоги, сборы и платежи относимые на финансовый результат	тыс руб	125,28	632,70	505,02%	41,02	41,02	82,04	65,49%	316,35	316,35	632,70	63
	Справочно: Расчёт источников финансирования капитальных вложений												
13.4	Объём капитальных вложений	тыс руб	0,00	0,00	0,00%	0,00	0,00	0,00	0,00%	0,00	0,00	0,00	
ОР	Операционные расходы	тыс руб	2 080,25	4 104,04	197,29%	1 052,93	1 080,66	2 133,59	102,56%	2 324,15	2 324,15	4 648,30	4 82
НР	Неподконтрольные расходы	тыс руб	835,30	932,86	111,68%	501,24	501,24	1 002,48	120,01%	501,24	501,24	1 002,48	1 00
ЭР	Расходы на приобретение (производство) энергетических ресурсов	тыс руб	0,00	0,00	0,00%	0,00	0,00	0,00	0,00%	0,00	0,00	0,00	
А	Амортизация	тыс руб	114,10	114,10	100,00%	57,05	57,05	114,10	100,00%	57,05	57,05	114,10	7
П	Прибыль	тыс руб	125,28	632,70	505,02%			0,00	0,00%	316,35	316,35	632,70	63
	Необходимая валовая выручка	тыс руб	3 154,92	5 783,69	183,32%	1 629,02	1 656,75	3 285,76	104,15%	3 198,78	3 198,78	6 397,57	8 26
	Инвестиционная надбавка, без НДС	тыс руб	0,00	0,00	0,00%	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
	Инвестиционная надбавка, с НДС	тыс руб	0,00	0,00	0,00%	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
	Необходимая валовая выручка с учётом инвестиционной надбавки, без НДС	тыс руб	3 154,92	5 783,69	183,32%	1 629,02	1 656,75	3 285,76	104,15%	3 198,78	3 198,78	6 397,57	8 26
	Необходимая валовая выручка с учётом инвестиционной надбавки, с НДС	тыс руб	3 722,81	6 824,75	183,32%	1 629,02	1 656,75	3 285,76	88,26%	3 198,78	3 198,78	6 397,57	
	Условный коэффициент перевода тонн в куб.м												
	Объём ТКО	тыс.куб.м	31,26	31,93	102,14%	16,14	16,14	32,28	103,26%	16,14	16,14	32,28	3
	в пределах норматива по накоплению	тыс.куб.м	31,26	31,93	102,14%	16,14	16,14	32,28	103,26%	16,14	16,14	32,28	3
	сверх норматива по накоплению	тыс.куб.м	0,00	0,00	0,00%	0,00	0,00	0,00	0,00%	0,00	0,00	0,00	
	Темп изменения образования ТКО	%											
	Расчёт тарифов на услуги ТКО												
	тариф по выбранному регулируемому виду деятельности, без НДС	руб./куб.м	100,93	181,14	179,48%	100,93	102,65	101,79	100,86%	198,19	198,19	198,19	25

Экспертное заключение
отдела регулирования и контроля тарифов непромышленной сферы по делу об установлении предельных тарифов на захоронение твердых коммунальных отходов для Общества с ограниченной ответственностью «Полигон НК» Нижнекамского района на 2022 г. № 28/21-43 (период регулирования 2022-2024 гг.)

Постановлением Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам (далее – Госкомитет) от 14.04.2021 № 68-9/тко-2021 для Общества с ограниченной ответственностью «Полигон НК» Нижнекамского муниципального района на 2021 год установлены предельные тарифы на захоронение твердых коммунальных отходов (далее – ТКО) в следующих размерах:

Наименование	со дня вступления в силу постановления	Отклонение к предыдущему периоду регулирования (%)	2 полугодие (руб./куб/м)	Отклонение к предыдущему периоду регулирования (%)
2021 год				
ООО «Полигон НК»	58,65	-	58,65	100%

Основания для рассмотрения:	
В адрес Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам (далее - Госкомитет) поступило предложение организации об установлении тарифов с приложением расчетных и обосновывающих материалов от 28.06.2020 № 52	
Название тарифа	Предельный тариф на захоронение ТКО
Период регулирования	2022-2024
Метод регулирования	Метод экономически обоснованных расходов
Сведения об организации	
Полное наименование организации	ООО «Полигон НК»
ИНН	1651085373
Директор организации	Миронов Игорь Иванович
Юридический адрес	РТ, г.Нижнекамск, ул.Вокзальная, д.13А, офис 5
Почтовый адрес	РТ, г.Нижнекамск, ул.Юности, пом.2
Основной вид деятельности	Обработка и утилизация неопасных отходов
Система налогообложения	Упрощённая система налогообложения
Сведения об учредителях (участниках) юридического лица	Исаев Дмитрий Михайлович
Перечень муниципальных образований, в которых планируется оказание регулируемой услуги	Нижнекамский муниципальный район
Информация об утвержденных инвестиционных программах	не утверждалась
Согласованная в установленном порядке программа в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности у	не имеется

организации	
Положение о закупках	имеется

К заявлению об установлении тарифов организацией приложены обосновывающие материалы в соответствии с пунктом 8 Правил регулирования тарифов в сфере обращения с твердыми коммунальными отходами, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 30.05.2016 № 484 «О ценообразовании в области обращения с твердыми коммунальными отходами»

При проведении оценки экономической обоснованности расходов регулируемой организации ответственность за достоверность представленных в составе тарифного дела материалов возлагается на регулируемую организацию.

Перечень нормативных правовых актов, в соответствии с которыми проведена корректировка долгосрочных тарифов

Экспертиза по предложению об установлении тарифов на услугу в сфере обращения с ТКО, поставляемую организацией, осуществляется в соответствии с законодательством:

- Федеральный закон от 24.06.1998 № 89-ФЗ «Об отходах производства и потребления»;
- Постановление Правительства Российской Федерации от 30.05.2016 № 484 «О ценообразовании в области обращения с твердыми коммунальными отходами»;
- Методические указания по расчету регулируемых тарифов в области обращения с твердыми коммунальными отходами, утвержденные приказом Федеральной антимонопольной службы Российской Федерации от 21.11.2016 №1638/16;
- Правила разработки, утверждения и корректировки производственных программ в области обращения с твердыми коммунальными отходами, утвержденные постановлением Правительства РФ от 16.05.2016 № 424;
- Положение о Госкомитете, утвержденным постановлением Кабинета Министров Республики Татарстан от 15.06.2010 № 468

Перечень правоустанавливающих документов:

Организация эксплуатирует на правах аренды: полигон твердых бытовых отходов, земельный участок, комплект автомобильного весового оборудования, вагончики.

В качестве правоустанавливающих документов, подтверждающих законное право организации в отношении объектов, используемых для осуществления регулируемой деятельности, представлены:

Основания эксплуатации	Подтверждающие документы
Аренда муниципального имущества - полигон твердых бытовых отходов	Договор аренды муниципального имущества, закрепленного на праве оперативного управления №72-20 от 08.06.2020 г. с МБУ «Дирекция единого заказчика города Нижнекамска». Срок аренды с 09.06.2020 по 12.04.2024
Аренда: - земельного участка, - комплекта автомобильного весового оборудования - вагончики (бытовка) - 15 кв.м и 45 кв.м	Договор аренды №5/20 от 01.01.2020 с Ахметшиным К.Р.
Лицензия	№ (16)-9066-СТР от 26.03.2020

Краткие характеристики объекта:
- Полигон твердых бытовых отходов, кадастровый номер 16:30:110801:99:1, общая площадь 192210 кв.м, находится на земельном участке 16:30:110801:99, адрес: РТ, Нижнекамский район, в районе Сарзас-Бли;
- Земельный участок с кадастровым номером 16:30:110801:99, общая площадь 215758 кв.м, адрес: РТ, Нижнекамский район, в районе Сарзас-Бли.

Предлагаемые организацией тарифы и параметры регулирования на период регулирования

Период регулирования	Тариф	НВВ
2021	89,91	59 629,90

Анализ фактических и плановых объемов ТКО

Объем ТКО на 2021 год (тыс. куб.м)

Показатель	Принято Госкомитетом на 2021год	Прогноз на 2022 год	Принято Госкомитетом на 2022год	Отклонение к предложению организации (%)
Объем ТКО	769,65	663,23	762,42	115%

Изменение транспортных потоков ТКО в течение периода регулирования и их перераспределение на другие объекты захоронения ТКО негативно влияет на финансово-хозяйственную деятельность операторов в сфере захоронения ТКО.

Кроме того, влияние на объем ТКО оказывает применение весового контроля не всеми операторами в сфере захоронения ТКО.

На основании изложенного, в расчет принята величина исходя из данных территориальной схемы, утвержденной постановлением Кабинета Министров Республики Татарстан от 13.03.2018 № 149 (в редакции постановления от 14.05.2019 № 391), как наиболее объективно отражающий показатель объема ТКО.

В соответствии с параметрами прогноза социально-экономического развития Российской Федерации от 30.09.2021 на период до 2025 года при расчете тарифов применяются следующие индексы-дефляторы (в среднем за год к предыдущему году):

Наименование	2022
электрическая энергия	103,8%
индекс потребительских цен	104,3%

Анализ экономической обоснованности расходов по статьям затрат

Расходы на приобретение энергоресурсов

Электроэнергия	Ед.изм.	Факт 2020	Утверждено Госкомитетом на 2021 год	Предложение организации 2022	Утверждено Госкомитетом на 2022 год
Среднегодовая цена	руб./ тыс.кВт	0,00	3,92 – 7,38	4,93-9,57	4,93-9,57
объем	тыс.кВт	0,00	32,4	35,34	35,34
Затраты	тыс.руб	0,00	198,80	281,83	281,83

Поставщиком электроэнергии является АО «Татэнергосбыт», договор энергоснабжения №7104 Э от 27.09.2019.

Операционные расходы

1. Расходы на сырье и основные материалы

Наименование статьи	ед.изм.	Факт 2020 года	Утверждено Госкомитетом на 2021 год	Предложение организации на 2022	Утверждено Госкомитетом на 2022
Плиты дорожные ПАГ-18	тыс.руб.	0,00	956,66	994,92	994,92
Песок строительный	тыс.руб.	0,00	300,00	312,00	312,00
Итого		**0,00**	**1 256,66**	**1 306,92**	**1 306,92**

В качестве обосновывающих материалов представлены:	Том, страница тарифного дела
Договор на поставку продукции №87 от 14.05.2020 с ООО «Камэнергостройпром», спецификация	Том 1, стр.83
Договор поставки №18 от 12.05.2020 с ООО «НК ТРАНС», счет на оплату	Том 1, стр.80

Экспертом приняты расходы по данной статье в размере **1 306,92** тыс.руб.

2. Фонд оплаты труда и отчисления на социальные нужды производственного персонала

Показатель	ед.изм.	Факт 2020	Утверждено Госкомитетом на 2021	Предложение организации на 2022	Утверждено Госкомитетом на 2022
Расходы на оплату труда и отчисления на социальные нужды основного производственного персонала	тыс. руб	0,00	0,00	0,00	10 984,27

В качестве обосновывающих материалов представлены:	***Том, страница тарифного дела***

Штатное расписание	*Электронный носитель, файл «Штатное расписание»*

Организацией «Производственный персонал» заявлен в категории «Цеховый персонал».

Экспертом приняты расходы по данной статье в размере 10 984,27 тыс.руб.:

- расходы на оплату труда основного производственного персонала – 8 429,98 тыс.руб.;
- отчисления на социальные нужды (30,3%) – 2 554,28 тыс.руб.

Численность принята 33,5 штатные единицы на основании штатного расписания, утвержденного приказом от 01.09.2021.

Наименование специальностей	***Численность (шт.ед.)***	***Среднемесячная зарплата 1 чел. (руб)***	***Годовой фонд оплаты труда (руб)***
специалист по эксплуатации полигона	1	24 600,60	295 207,20
контролер кпп	1	16 062,00	192 744,00
рабочий по благоустройству полигона	5	16 062,00	963 720,00
сторож	6	16 062,00	1 156 464,00
слесарь	1	39 963,00	479 556,00
оператор пресса	5	24 600,00	1 476 000,00
сортировщик	14	22 440,00	3 769 920,00
уборщица	0,5	16 062,00	96 372,00
Всего	**33,5**	**20 970,11**	**8 429 983,20**

Затраты на ремонт не представлены

Общехозяйственные расходы

Наименование статьи	**ед.изм.**	**Факт 2020**	**Утверждено Госкомитетом на 2021**	**Предложение организации на 2022**	**Утверждено Госкомитетом на 2022**
Заработная плата цехового персонала	тыс. руб.	0,00	3 588,00	11 445,14	1 957,01
Отчисления на социальное страхование от заработной платы цехового персонала	тыс. руб.	0,00	1 087,16	3 467,88	592,97
Электроэнергия на цеховые расходы	тыс. руб.	0,00	132,63	187,84	187,84
Охрана труда, в том числе спецжиры, спецодежда, профосмотры, моющие средства	тыс. руб.	0,00	144,81	755,25	755,25
Прочие цеховые расходы	тыс. руб.	0,00	779,43	445,95	445,95
Итого		**0,00**	**5 732,04**	**16 302,06**	**3 939,03**

Наименование специальностей	**Численность *(шт.ед.)***	**Среднемесячная зарплата 1 чел. (руб.)**	**Годовой фонд оплаты труда (руб.)**
начальник производства	1	39 963,00	479 556,00
мастер	2	24 600,60	590 414,40
водитель	2	36 960,00	887 040,00

Итого	**5**	**32 616,84**	**1 957 010,40**

В качестве обосновывающих материалов представлены:	**Том, страница тарифного дела**
Штатное расписание	Электронный носитель, файл «Штатное расписание»
Договор №49 от 21.08.2019 с ООО ПКФ «Алиса», питьевая вода, спецификация, счет на оплату	Том 1, стр.152-155
Договор №08/20 от 12.05.2020 с ИП Юдина И.А., спецодежда, счета на оплату	Том 1, стр. 134-139
Договор №267 от 30.04.2020 с ИП Исмагилова Э.Н. стирка, химчистка рабочей одежды, счет на оплату	Том 1, стр.169-170
Договора №22 6/20 от 09.01.2020, №13/20 от 05.01.2020 с ООО «Санитарная служба», счета на оплату. Дератизация	Том 1, стр.164-167, стр.159-163
Договор №26 СТ от 08.02.2021 на возмездное оказание услуг специализированным автотранспортом и механизмами, счет на оплату, акты	Том 1, стр.140-141, стр.127-129
Договор на техническое обслуживание огнетушителей б/н от 02.12.2019 с ООО «Фаер», счет на оплату	Том 1, стр.157-158, стр.156
Договор о сотрудничестве №2020-10/АР от 02.03.2020 с ООО «Альтера», смета. За хим.анализы	Том 1, стр.143-147

Экспертом приняты расходы по данной статье в размере **3 939,03** тыс.руб., расходы на оплату цехового персонала уменьшены в связи с учетом части персонала в категории «производственный персонал».

Прочие прямые расходы

Наименование статьи	**ед.изм.**	**Факт 2020**	**Утверждено Госкомитетом на 2021 год**	**Предложение организации на 2022 год**	**Утверждено Госкомитетом на 2022 год**
пересыпка грунтом	тыс.руб	0,00	2 503,45	3 078,07	2 807,85
Итого		**0,00**	**2 503,45**	**3 078,07**	**2 807,85**

В качестве обосновывающих материалов представлены:	**Том, страница тарифного дела**
Локальный ресурсный сметный расчет №1 на вертикальную планировку	Том 1, стр.173

Экспертом приняты расходы по данной статье в размере 2 807 ,85 тыс.руб., не учтена сметная прибыль

Общеэксплуатационные расходы

Наименование статьи	**ед.изм.**	**Факт 2020**	**Утверждено Госкомитетом**	**Предложение организации на**	**Утверждено Госкомитетом**

			на 2021 год	2022 год	на 2022 год
Заработная плата АУП	тыс. руб.	0,00	5 676,48	5 903,54	4 841,65
Отчисления на социальное страхование от заработной платы АУП	тыс. руб.	0,00	1 719,97	1 788,77	1 467,02
Электроэнергия на общеэксплуатационные расходы	тыс. руб.	0,00	37,38	55,43	55,43
Услуги банка	тыс. руб.	0,00	24,00	73,81	73,81
Подготовка кадров	тыс. руб.	0,00	2,0	2,08	2,08
Услуги связи (телефон, интернет, сотовая связь)	тыс. руб.	0,00	23,73	23,42	23,42
Канцтовары и почтово-телеграф. расходы	тыс. руб.	0,00	24,40	45,66	45,66
Услуги договорные (юридические, консультационные)	тыс. руб.	0,00	7,80	5,30	5,30
Лицензии, экспертиза	тыс. руб.	0,00	305,0	83,20	83,20
Аренда здание	тыс. руб.	0,00		748,80	720,00
Прочие общеэксплуатационные расходы	тыс. руб.	0,00	36,00	156,33	156,33
Итого:		**0,00**	**7 856,76**	**8 886,34**	**7 473,90**

Наименование специальностей	**Численность (шт.ед.)**	**Среднемесячная зарплата 1 чел. (руб.)**	**Годовой фонд оплаты труда (руб.)**
директор	1	65 082,60	780 991,20
зам дир	1	57 712,80	692 553,60
охрана труда	0,5	35 499,60	212 997,60
юрист	1	39 963,00	479 556,00
главный бухгалтер	1	57 712,80	692 553,60
бухгалтер	1	39 963,00	479 556,00
бухгалтер-кассир	1	39 963,00	479 556,00
экономист	1	45 360,60	544 327,20
начальник отдела кадров	1	39 963,00	479 556,00
Итого:	**8,5**	**47 467,13**	**4 841 647,20**

Экспертом приняты расходы по данной статье в размере **7 473,9** тыс.руб.

В качестве обосновывающих материалов представлены:	**Том, страница тарифного дела**
Штатное расписание	Электронный носитель, файл «Штатное расписание»
Договор долгосрочной аренды помещения от	Том 1, стр.222

17.03.2021 с ООО «ЭкСПО+»	
Договор на техническое обслуживание №132/20 от 01.10.2020 с ООО «ЦТО Дельта-Кама+», акты выполненных работ	Том 1, 269-270, стр.263-267
Договор поставки от 01.01.2020 №107/20 с ООО «ЦТО Дельта-Кама+», счет фактуры	Том 1, стр.271-272, стр.268
Договор об оказании услуг связи №105186690 от 01.09.2019 с ПАО «Таттелеком»	Том 1, стр. 190-191, стр.185-189
Договор об оказании услуг связи №31028681590/19 от 01.12.2019 с ПАО «МТС»	Том 1, стр. 182-183, стр.177-181
Счета-факты №15568772 от 11.06.2021, №13969771 от 12.03.2021 на покупку канцтоваров у ООО «Комус»	Том 1, стр. 233-236
Договор об оказании услуг по техническому обслуживанию и поставке оргтехники №01/12 от 01.12.2019 с ИП Идиятов Р.А. на ТО и ремонт оргтехники, оборудования, заправку картриджей, счет на оплату	Том 1, стр. 230-231, стр.228-229
Договор о предоставлении услуг по экспресс-доставке с ООО «КурьерСервис Набережные Челны» от 05.02.2020 №1460-НЧ, акты, счета фактуры	Том 1, стр.246-250, стр.241-245

Расходы, связанные с уплатой налогов

Вид налога	Сумма, тыс.руб.	Подтверждающие документы	Том, страница тарифного дела
УСН	1 489,0		
НВОС	9 386,87	Постановлением Правительства Российской Федерации от 16.02.2019 № 156 установлены ставки платы за НВОС при размещении твердых коммунальных отходов IV класса опасности (малоопасные) на 1 тонну в размере на 2018-2023 год 95 руб.	

В связи с тем, что организация не осуществляла деятельность в 2020 году сумма налога, уплачиваемого в связи с применением упрощённой системы налогообложения, принята по предложению организации, согласно предоставленному расчету.

Расходы на арендную плату, лизинговые платежи, концессионную плату

Наименование статьи	Факт 2020	Утверждено Госкомитетом на 2021 год	Предложение организации на 2022 год	Утверждено Госкомитетом на 2022 год
Аренда полигона	0,00	837,50	957,12	957,12
Услуги механизмов	0,00	2 556,00	14 400,00	14 400,00
Вахта	0,00	795,60	827,42	726,00
Аренда зем участка, бытовки, весов	0,00	3 600,00	3 744,00	3 600,00

Итого	**0,00**	**7 789,10**	**19 928,54**	**19 683,12**

В качестве обосновывающих материалов представлены:	**Том, страница тарифного дела**
Договор аренды муниципального имущества, закрепленного за учреждением на праве оперативного управления №72-20 от 08.06.2020 с МБУ «Дирекция единого заказчика г.Нижнекамска», акт об оказании услуг, платежные поручения	Том 1, стр. 277-289
Договор услуг спецтехники на полигоне ТБО в 2021 году №32109994070 с ИП Тучков К.В., платежные поручения	Том 1, стр. 290-314, электронный носитель файл «Платежные поручения Тучков»
Договор оказания автотранспортных услуг №34/20 от 26.10.2020 с ГКФХ Ярослав И.М., платежные поручения	Том 1, стр.315-327
Договор аренды №5/20 от 01.01.2020 с Ахметшиным К.Р., аренда земли, весов, вагончика, акты, платежные поручения	Том 1, стр.328-342

Анализ экономической обоснованности прибыли, необходимой для эффективной деятельности предприятия

Наименование статьи	**ед.изм.**	**Факт 2020**	**Предложение 2022**	**Утверждено 2022**
Выплаты, предусмотренные коллективным договором	тыс. руб.	-	-	-
РПП	тыс. руб.	-	-	2 323,85
УСН	тыс. руб.	0,00	14 489,0	1 489,0

Необходимая валовая выручка составила 59 676,63 тыс.руб.

ВЫВОДЫ

По итогам анализа обоснованности расходов, учтенных регулируемой организацией в предложении об установлении тарифов на 2022 год, предлагается принять:

Наименование организации	Предельный тариф на захоронение ТКО, руб./куб.м			
	с 01.01. по 30.06.	**Отклонение, %**	**с 01.07. по 31.12.**	**Отклонение, %**
2022 год				
ООО «Полигон НК»	58,65	100%	97,90	166%

(применяет УСН)				

Указанные тарифы направлены на согласование руководителям ООО «Полигон НК» и Исполнительного комитета Нижнекамский муниципального образования. Лист согласования прилагается.

Кроме того, необходимо отметить, что по итогам рассмотрения экспертного заключения по обоснованности предельного тарифа на захоронение ТКО для ООО «Полигон НК» на 2021 г. и в рамках Правил разработки, согласования, утверждения и корректировки производственных программ в области обращения с твердыми коммунальными отходами, утвержденных постановлением Правительства РФ от 16.05.2016 № 424 (далее - Правила), Госкомитетом будут скорректированы параметры производственной программы.

Согласно п. 13 Правил производственная программа будет утверждена приказом Госкомитета после рассмотрения проекта тарифов на согласительной комиссии, но не позднее 1 декабря года, предшествующего году начала реализации производственной программы.

Приложение:
Калькуляция расходов для расчета тарифов на 2021 г.

Список листов

Калькуляция расходов
ООО "Полигон НК"
Нижнекамский муниципальный район

	№ п/п	Наименование показателя	Единица измерения	2020 год		% роста факт/утв	2021 год (утверждено)			% роста к предыдущему году	2021 год (ожидаемое значение)		
				Утверждено	Факт		С 1 января по 30 июня	С 1 июля по 31 декабря	2021		С 1 января по 30 июня	С 1 июля по 31 декабря	2021
	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13
		Является ли организация плательщиком НДС		нет	нет		нет	нет	нет		нет	нет	нет
		Размерность тарифа										руб/куб.м	
	1	Производственные расходы	тыс руб	0,00	0,00	0,00%	4 845,45	4 845,45	9 690,89	0,00	0,00	0,00	0
ОР	1.1	Расходы на приобретение сырья и материалов и их хранение	тыс руб	0,00	0,00	0,00%	628,33	628,33	1 256,66	0,00%	0,00	0,00	0
ЭР	1.2	Расходы на энергетические ресурсы	тыс руб	0,00	0,00	0,00%	99,40	99,40	198,80	0,00%	0,00	0,00	0
ОР	1.3	Расходы на оплату выполняемых сторонними организациями или индивидуальными предпринимателями работ и (или) услуг, связанных с эксплуатацией объектов, используемых для обработки, обезвреживания, захоронения ТКО	тыс руб	0,00	0,00	0,00%	0,00	0,00	0,00	0,00%	0,00	0,00	0
ОР	1.4	Расходы на оплату труда и отчисления на социальные нужды основного производственного персонала, в том числе налоги и сборы	тыс руб	0,00	0,00	0,00%	0,00	0,00	0,00	0,00%	0,00	0,00	0
НР	1.5	Расходы на уплату процентов по займам и кредитам, не учитываемые при определении налогооблагаемой базы налога на прибыль	тыс руб	0,00	0,00	0,00%	0,00	0,00	0,00	0,00%	0,00	0,00	0
ОР	1.6	Общехозяйственные расходы	тыс руб	0,00	0,00	0,00%	2 866,02	2 866,02	5 732,04	0,00%	0,00	0,00	0
ОР	1.7	Прочие производственные расходы	тыс руб	0,00	0,00	0,00%	1 251,70	1 251,70	2 503,40	0,00%	0,00	0,00	0
НР	1.8	Расходы на оплату товаров, работ и услуг других операторов по обращению с ТКО, определяемых исходя из тарифов, установленных на товары	тыс руб	0,00	0,00	0,00%	0,00	0,00	0,00	0,00%	0,00	0,00	0
ОР	2	Ремонтные расходы	тыс руб	0,00	0,00	0,00%	0,00	0,00	0,00	0,00%	0,00	0,00	0
ОР	3	Административные расходы	тыс руб	0,00	0,00	0,00%	3 928,38	3 928,38	7 856,76	0,00%	0,00	0,00	0
НР	4	Сбытовые расходы (сомнительные долги)	тыс руб	0,00	0,00	0,00%	0,00	0,00	0,00	0,00%	0,00	0,00	0
А	5	Амортизация	тыс руб	0,00	0,00	0,00%	0,00	0,00	0,00	0,00%	0,00	0,00	0
НР	6	Расходы на арендную плату, лизинговые платежи, концессионную плату	тыс руб	0,00	0,00	0,00%	8 748,75	8 748,75	17 497,51	0,00%	0,00	0,00	0
НР	7	Расходы, связанные с уплатой налогов и сборов относимых на себестоимость	тыс руб	0,00	0,00	0,00%	4 821,66	4 821,66	9 643,32	0,00%	0,00	0,00	0
НР	8	Расходы на оплату товаров (услуг, работ), приобретаемых у других организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности	тыс руб	0,00	0,00	0,00%	0,00	0,00	0,00	0,00%	0,00	0,00	0
НР	9	Прочие неподконтрольные расходы	тыс руб	0,00	0,00	0,00%	0,00	0,00	0,00	0,00%	0,00	0,00	0
	10	Итого расходы	тыс руб	0,00	0,00	0,00%	22 344,24	22 344,24	44 688,48	0,00%	0,00	0,00	0
	11	Недополученные доходы / Выпадающие расходы	тыс руб	0,00	0,00	0,00%	0,00	0,00	0,00	0,00%	0,00	0,00	0
	12	Избыток средств, полученный за отчётные периоды регулирования	тыс руб	0,00	0,00	0,00%	0,00	0,00	0,00	0,00%	0,00	0,00	0
П	13	Прибыль	тыс руб	0,00	0,00	0,00%	225,70	225,70	451,40	0,00%	744,50	744,50	1 489
	13.1	Расчётная предпринимательская прибыль	тыс руб	0,00	0,00	0,00%	0,00	0,00	0,00	0,00%	0,00	0,00	0
	13.2	Нормативная прибыль / капитальные вложения / инвестиции	тыс руб	0,00	0,00	0,00%	0,00	0,00	0,00	0,00%	0,00	0,00	0
	13.3	Налоги, сборы и платежи относимые на финансовый результат	тыс руб	0,00	0,00	0,00%	225,70	225,70	451,40	0,00%	744,50	744,50	1 489
		Справочно: Расчёт источников финансирования капитальных вложений											
	13.4	Объём капитальных вложений	тыс руб	0,00	0,00	0,00%	0,00	0,00	0,00	0,00%	0,00	0,00	0
	ОР	Операционные расходы	тыс руб	0,00	0,00	0,00%	8 674,43	8 674,43	17 348,85	0,00%	0,00	0,00	0
	НР	Неподконтрольные расходы	тыс руб	0,00	0,00	0,00%	13 570,41	13 570,41	27 140,83	0,00%	0,00	0,00	0
	ЭР	Расходы на приобретение (производство) энергетических ресурсов	тыс руб	0,00	0,00	0,00%	99,40	99,40	198,80	0,00%	0,00	0,00	0
	А	Амортизация	тыс руб	0,00	0,00	0,00%	0,00	0,00	0,00	0,00%	0,00	0,00	0
	П	Прибыль	тыс руб	0,00	0,00	0,00%	225,70	225,70	451,40	0,00%	744,50	744,50	1 489
	14.1	Необходимая валовая выручка	тыс руб	0,00	0,00	0,00%	22 569,94	22 569,94	45 139,88	0,00%	744,50	744,50	1 489
	14.2	Инвестиционная надбавка, без НДС	тыс руб	0,00	0,00	0,00%	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0
	14.3	Инвестиционная надбавка, с НДС	тыс руб	0,00	0,00	0,00%	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0
		Необходимая валовая выручка с учётом											

Экспертное заключение

отдела регулирования и контроля тарифов непромышленной сферы на установление экономически обоснованного уровня тарифа, тарифов на перевозки пассажиров железнодорожным транспортом в пригородном сообщении на территории Республики Татарстан, осуществляемые Акционерным обществом «Содружество»

	1. Основания для рассмотрения:	
	В адрес Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам (далее - Госкомитет) поступило предложение от АО «Содружество» г. Казань Республики Татарстан	
	Полное наименование заявителя	Акционерное общество «Содружество»
	ИНН	1655182480
	Учредители организации	ОАО «РЖД» Республика Татарстан Удмуртская Республика
	Директор организации	А.И.Ахметшин
	Юридический адрес	Республика Татарстан, город Казань, ул. Галиаскара Камала, д.11
	Почтовый адрес	Республика Татарстан, город Казань, ул. Галиаскара Камала, д.11
	Установление тарифов на (вид деятельности)	установление экономически обоснованного уровня тарифа, тарифов на перевозки пассажиров железнодорожным транспортом в пригородном сообщении на территории Республики Татарстан, осуществляемые Акционерным обществом «Содружество»
	К заявлениям об установлении тарифов организацией приложены документы и материалы в соответствии с методикой расчета экономически обоснованного уровня затрат, учитываемых при формировании экономически обоснованного уровня тарифов за услуги субъектов естественных монополий в сфере перевозок пассажиров железнодорожным транспортом общего пользования в пригородном сообщении, утвержденной приказом ФАС России от 05.12.2017 № 1649/17 (далее – Методика) и Порядком рассмотрения вопросов по установлению (изменению) тарифов, сборов и платы в отношении работ (услуг) субъектов естественных монополий в сфере железнодорожных перевозок, утвержденным приказом ФСТ России от 19.08.2011 № 506-т.	
	Информация об утвержденной инвестиционной программе: утверждена организацией.	
	При проведении оценки экономической обоснованности расходов регулируемой организации ответственность за достоверность представленных в составе тарифного дела материалов возлагается на регулируемую организацию.	
	Приказ об открытии тарифного дела от 28.09.2021 № Пр-518/2021 «Об открытии дела об установлении тарифов на перевозки пассажиров железнодорожным транспортом в пригородном сообщении на территории Республики Татарстан, осуществляемые Акционерным обществом «Содружество», и назначении уполномоченного по делу»; Приказ об открытии тарифного дела от 28.09.2021 № Пр-519/2021 «Об открытии дела об установлении экономически обоснованного уровня тарифа на перевозки пассажиров железнодорожным транспортом в пригородном сообщении на территории Республики Татарстан, осуществляемые Акционерным обществом	

	«Содружество», и назначении уполномоченного по делу».	
	Период регулирования	Не ограничен
	Перечень нормативных правовых актов, использованных в процессе проведения экспертизы	Федеральный закон от 10 января 2003 года № 17-ФЗ «О железнодорожном транспорте в Российской Федерации», постановления Правительства Российской Федерации от 7 марта 1995 г. № 239 «О мерах по упорядочению государственного регулирования цен (тарифов)» и от 5 августа 2009 г. № 643 «О государственном регулировании тарифов, сборов и платы в отношении работ (услуг) субъектов естественных монополий в сфере железнодорожных перевозок», приказы Федеральной службы по тарифам от 19 августа 2011 г. № 506-Т «Об утверждении Порядка рассмотрения вопросов по установлению (изменению) тарифов, сборов и платы в отношении работ (услуг) субъектов естественных монополий в сфере железнодорожных перевозок, а также перечня документов, представляемых для их установления (изменения)", Федеральная антимонопольная служба России Приказ от 5 декабря 2017 г. № 1649/17 «Об утверждении Методики расчета экономически обоснованного уровня затрат, учитываемых при формировании экономически обоснованного уровня тарифов за услуги субъектов естественных монополий в сфере перевозок пассажиров железнодорожным транспортом общего пользования в пригородном сообщении», Федеральная антимонопольная служба России Приказ от 8 августа 2018 г. № 1109/18 «Об утверждении Методики расчета ставок платы за услуги по аренде железнодорожного подвижного состава, управлению им, его эксплуатации, техническому обслуживанию и ремонту, оказываемые организациям в сфере перевозок пассажиров железнодорожным транспортом общего пользования в пригородном сообщении и фиксированных ставок платы за услуги, связанные с арендой подвижного состава, оказываемые организацией, владеющей подвижным составом» (далее – Методика), Приказ Минтранса России от 23.10.2018 N 373 "Об утверждении Порядка ведения раздельного учета доходов и расходов субъектами естественных монополий в сфере железнодорожных перевозок", Федеральный закон от 9 февраля 2007 года № 16-ФЗ «О транспортной безопасности»,

		Правительство Российской Федерации Постановление от 10 октября 2020 г. № 1653 «Об утверждении требований по обеспечению транспортной безопасности, учитывающих уровни безопасности для транспортных средств железнодорожного транспорта Положением о Государственном комитете Республики Татарстан по тарифам, утвержденным постановлением Кабинета Министров Республики Татарстан от 15.06.2010 № 468.
	2. Перечень правоустанавливающих документов:	
	Организация эксплуатирует имущество, используемое для осуществления регулируемой деятельности, на праве аренды в соответствии с заключенными договорами. Договор аренды железнодорожного подвижного состава с экипажем от 29.12.2020 № 243/ЦДМВ (моторвагонный подвижной состав); Договор аренды железнодорожного подвижного состава с экипажем от 29.12.2020 № 244/ЦДМВ; Договор аренды железнодорожного подвижного состава с экипажем от 26.05.2021 № 4407684; Договор об оказании услуг по использованию инфраструктуры железнодорожного транспорта общего пользования при осуществлении перевозок пассажиров железнодорожным транспортом общего пользования в пригородном сообщении от 25.12.2020 № 4212428; Договор об оказании услуг по использованию инфраструктуры железнодорожного транспорта общего пользования при осуществлении перевозок пассажиров железнодорожным транспортом общего пользования в пригородном сообщении от 18.05.2021 № 300;	
	3. Анализ соответствия порядка учета доходов и расходов, получаемых от регулируемой деятельности, требованиям законодательства в сфере тарифного регулирования	
	В Госкомитет представлены учетная политика, формы управленческой отчетности о доходах, расходах и финансовых результатах по видам деятельности и территориальной принадлежности (далее - формы управленческой отчетности).	

Наименование		Наличие	Дата документа	№ документа	Кем утвержден
Приказ об утверждении учетной политики		Утвержден	30.12.2020	500	Генеральный директор А.И.Ахметшин

	Учетной политикой предусмотрено ведение раздельного учета доходов и расходов организации.
	Действующие предельные максимальные тарифы на перевозки пассажиров железнодорожным транспортом в пригородном сообщении на территории Республики Татарстан, осуществляемые Акционерным обществом «Содружество» установлены постановлением Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам от 17.06.2021 № 102-12/т-2021. Тариф установлен без ограничения сроков действия; Действующий экономически обоснованный уровень тарифов на перевозки пассажиров железнодорожным транспортом в пригородном сообщении на территории Республики Татарстан, осуществляемые Акционерным обществом «Содружество» установлен

постановлением Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам от 17.06.2021 № 102-12/т-2021. Тариф установлен без ограничения сроков действия;

4. Предлагаемые организацией тарифы и параметры:

4.1. предельные максимальные тарифы на перевозки пассажиров железнодорожным транспортом в пригородном сообщении на территории Республики Татарстан

Период регулирования	Дифференциация тарифа	Действующий тариф, руб. 2021 г.		Предлагаемый тариф, руб. 2022 г. (предложение организации)		Предлагаемый тариф, руб. ГКРТТ 2022 г.	
		Предельный максимальный тариф, в рублях	Предельный максимальный тариф на перевозку детей в возрасте от 5 до 7 лет, в рублях	Предельный максимальный тариф, в рублях	Предельный максимальный тариф на перевозку детей в возрасте от 5 до 7 лет, в рублях	Предельный максимальный тариф, в рублях	Предельный максимальный тариф на перевозку детей в возрасте от 5 до 7 лет, в рублях
2022 г.	Перевозка одного пассажира от первой по вторую десятикилометровые зоны по маршруту его следования независимо от расстояния перевозки	28,0	7,0	28,0	7,0	30,0	7,5
	Перевозка одного пассажира по маршруту его следования с третьей по четвертую десятикилометровые зоны за каждую зону дополнительно	18,0	4,5	20,0	5,0	20,0	5,0
	Перевозка одного пассажира по маршруту его следования с пятой по восьмую десятикилометровые зоны за каждую зону дополнительно	16,0	4,0	16,0	4,0	18,0	4,5
	Перевозка одного пассажира по маршруту его следования с девятой по тринадцатую десятикилометровые зоны за каждую зону дополнительно	14,0	3,5	14,0	3,5	16,0	4,0
	Перевозка одного пассажира по маршруту его следования с четырнадцатой по двадцатую десятикилометровые зоны за каждую зону дополнительно	12,0	3,0	14,0	3,5	14,0	3,5

Рост связан с заключением нового контракта на обслуживание пассажирских перевозок Республики Татарстан с учетом новых маршрутов (Казань-Аэропорт, Агрыз-Алнаши-Альметьевская) и увеличением затрат по мерам профилактическим COVID – 19 и изменениями ФСБУ 5/2019 (связано с единовременным списанием запасов).

4.2. экономически обоснованный уровень тарифов на перевозки пассажиров

	железнодорожным транспортом в пригородном сообщении на территории Республики Татарстан		
Действующий тариф, руб. 2021 г.	Предлагаемый тариф, руб. 2022 г. АО «Содружество»	Предлагаемый тариф, руб. 2022 г. ГКРТТ	
28,54	39,23	33,88	
	Организация осуществляет деятельность с использованием общей системы налогообложения		
	5. Используемые при регулировании индексы в соответствии с Прогнозом социально-экономического развития		
	Наименование	Показатель	
	Индекс потребительских цен на 2022 г. (Прогноз социально-экономического развития Российской Федерации на период до 2024 г.)	104,3	
	Индекс цен производителей нефтепродуктов (Прогноз социально-экономического развития Российской Федерации на период до 2024 г.)	100,1	
	Индекс цен продукции машиностроения (Прогноз социально-экономического развития Российской Федерации на период до 2024 г.)	104,7	
	Индекс цен - обеспечение электроэнергией (Прогноз социально-экономического развития Российской Федерации на период до 2024 г.)	103,8	
	Прогнозируемые изменения цен (тарифов) на товары (услуги) хозяйствующих субъектов, осуществляющих регулируемые виды деятельности в инфраструктурном секторе, на 2022-2024 гг. (железнодорожные перевозки грузов в регулируемом секторе),%	4,3	
	6. Анализ фактических и плановых показателей		
	В составе материалов на установление экономически обоснованного уровня тарифа, тарифов на перевозки пассажиров железнодорожным транспортом в пригородном сообщении на территории Республики Татарстан, осуществляемые Акционерным обществом «Содружество», организацией по производственно-хозяйственной деятельности были представлены следующие документы:		
	Наименование	Том, станица тарифного дела	
	Копии актов выполненных работ по аренде подвижного состава	Том 1, стр. 224	
	Данные о плановых и фактических показателях, основных показателей производственно-хозяйственной деятельности	Том 2, стр. 1-71 Дополнительные материалы стр. 834, Оборотно-сальдовые ведомости стр. 797, 882, 897.	
	Копии форм статистической отчетности	Том 1, стр. 39	

	Утвержденные в установленном порядке нормативные показатели	Приказ ФАС России от 08.08.2018 № 1109/18 "Об утверждении методики расчета ставок платы за услуги по аренде железнодорожного подвижного состава, управлению им, его эксплуатации, техническому обслуживанию и ремонту, оказываемые организациям в сфере перевозок пассажиров железнодорожным транспортом общего пользования в пригородном сообщении и фиксированных ставок платы за услуги, связанные с арендой подвижного состава, оказываемые организацией, владеющей подвижным составом". Расчет на электронном носителе «Дополнительно обосновывающие материалы на ТР 2022», вкладка № 3 «По аренде ПС с экипажем на 2022 год».

Баланс фактических и плановых объемов

Показатель	Ед. изм.	Факт 2020 г.	Утверждено ГКРТТ на 2021 г.	Предложение организации на 2022 г.	Проект Госкомитета 2022 г.
Пассажиров отправлено	тыс. пасс.	5 032,88	6523,74	5 904,94	5 904,94
Пассажиров перевезено	тыс. пасс.	5 605,67	7443,32	6 579,94	6 579,94
Пассажирооборот	млн. пасс./ км.	197,25	262,20	241,24	241,24
Объем транспортной работы	тыс. ваг-.км	8 872,25	10445,53	9 905,92	9 905,92
Населенность вагона	чел.	22,0	25,10	24,0	24,0

Данные подтверждены Министерством транспорта и дорожного хозяйства Республики Татарстан исх. письмо от 07.10. 2021 № 04-21/6729 (вх. письмо от 11.10.2021 № 9148).

7. Анализ экономической обоснованности расходов по статьям затрат

Прямые производственные расходы

	Показатель	Ед.изм.	Утверждено при установлении тарифа ГКРТТ на 2021 г.	Предложение организации на 2022 г.	Проект ГКРТТ 2022 г.
	Аренда подвижного состава ПС	млн. руб.	68,4	63,7	63,7
	Оплата услуг управления и эксплуатации ПС	млн. руб.	232,3	242,7	242,7
	Оказание услуг	млн. руб.	181,3	189,8	177,9

	кап.ремонта и ТО и ТР подвижного состава				
	Расходы на услуги инфраструктуры	млн. руб.	5,3	5,3	5,3
	В качестве обосновывающих материалов представлены:				Том, страница тарифного дела
	Договор аренды железнодорожного подвижного состава с экипажем				Том 2, стр. 124
	Договор оказания услуг по использованию инфраструктуры				Том 2, стр. 178
	Расходы на аренду, ремонт, управление и эксплуатацию, на услуги инфраструктуры экспертом приняты в размере 489,6 млн. руб.:				
	Расчеты произведены в соответствии с Приказом ФАС России от 08.08.2018 № 1109/18 «Об утверждении методики расчета ставок платы за услуги по аренде железнодорожного подвижного состава, управлению им, его эксплуатации, техническому обслуживанию и ремонту, оказываемые организациям в сфере перевозок пассажиров железнодорожным транспортом общего пользования в пригородном сообщении и фиксированных ставок платы за услуги, связанные с арендой подвижного состава, оказываемые организацией, владеющей подвижным составом». В случае изменения Методики Госкомитет принимает решение об учете выпадающих доходов в рамках действующего законодательства.				
	Расходы на оплату труда				
	Показатель	Ед.изм.	Предложение организации на 2022 г.	Проект ГКРТТ 2022 г.	
	Фонд оплаты труда	млн.руб.	152,4	147,4	
	ФОТ принят с учетом (в соответствии) со штатным расписанием, приказом об утверждении положения об оплате труда работников АО «Содружество», оборотно-сальдовыми ведомостями 20 и 70 счетов с учетом индекса дефлятора на основании Прогноза социально-экономического развития.				
	В качестве обосновывающих материалов представлены:				Том, страница тарифного дела
	Приказ «Об утверждении положения об оплате труда работников АО Содружество»				Том 2, стр. 104
	О внесении изменений и дополнений в Положение об оплате труда работников АО Содружество»				Том 2, стр. 125
	Штатное расписание				Том 2, стр. 162
	Оборотно –сальдовые ведомости				Том 1, стр. 218 Дополнительные материалы стр. 797
	Расходы на оплату труда экспертом приняты в размере 147,4 млн. руб.:				
	Затраты снижены на 5,0 млн. рублей относительно заявки организации, в расчете исключены расходы связанные с оплатой труда транспортно-пересадочном узле «Компрессорный», в связи с отсутствием фактически подтвержденных затрат. Ввод в эксплуатацию планируется в 4 квартале 2022 года. В соответствии с Соглашением о сотрудничестве между Правительством Республики Татарстан и открытым акционерным обществом «Российские железные дороги» в сфере выполнения работ по возведению транспортно- пересадочного узла «Компрессорный» от 4 сентября 2019 г. № горьк-7/с (далее – Соглашение п. 3.1.4.) на основании п. 3.1.4. расходы перевозчика указанные в подпункте 2.2.3.2, включаются в состав экономически обоснованных затрат при определение уровня выпадающих доходов				

	вследствие государственного регулирования тарифов (Дополнительные материалы стр.1, письмо АО «Содружество от 18.11.2021 № 3867).				
	Страховые взносы				
	Показатель	Ед.изм.	Предложение организации, на 2022 г.	Предложение Госкомитета на 2022 г.	Отклонение, %
	Страховые взносы	млн.руб.	45,2	44,2	97,8
	В качестве обосновывающих материалов представлены:				Том, страница тарифного дела
	Приказ «Об утверждении положения об оплате труда работников АО Содружество»				Том 2, стр. 104
	О внесении изменений и дополнений в Положение об оплате труда работников АО Содружество»				Том 2, стр. 125
	Штатное расписание				Том 2, стр. 162
	Уведомление о страховом тарифе на обязательное социальное страхование от несчастных случаев на производстве и профессиональных заболеваний Расчет отчислений на социальные нужды				Том 1, стр.36 Том 1, стр.36
	Оборотно –сальдовые ведомости				Том 1, стр. 218 Дополнительные материалы стр. 797
	Затраты снижены на 2,2 % относительно заявки организации, в расчете не учтены затраты по фонду оплаты труда и страховые взносам, по павильону транспортно-пересадочного узла «Компрессорный» в связи с отсутствием фактически подтвержденных затрат . Ввод в эксплуатацию павильона транспортно-пересадочного узла «Компрессорный» планируется в 4 квартале 2022 года. Фактические понесенные расходы будут учтены согласно п.3.1.4. Соглашения.				
	подтверждающей отчетности организации и электронные носители				
	Расходы на материалы				
	Показатель	Ед.изм.	Предложение организации на 2022 г.	Проект ГКРТТ 2022 г.	
	Материалы	млн.руб.	8,7	7,6	
	В качестве обосновывающих материалов представлены:			Том, страница тарифного дела	
	Оборотно –сальдовые ведомости			Том 1, стр. 201	
	Перечень заключенных договоров			Том 1, стр.3, 29,54,59,65,75,90,106 127, Дополнительные материалы стр.10, стр. 353, 797, 882,897-906	
	<u>Расходы на материалы экспертом приняты в размере 7,6 млн.руб.</u>				
	Затраты снижены на 1,1 млн.руб. относительно заявки организации в соответствии (на основании):				
	подтверждающей отчетности. Исключены необоснованные расходы. Расходы на мероприятия по предотвращению и распространению COVID – 19 приняты по предложению организации. В расчете не учтены затраты по павильону транспортно-				

	пересадочного узла «Компрессорный», в связи с отсутствием фактически подтвержденных затрат. Ввод в эксплуатацию павильона транспортно-пересадочного узла «Компрессорный» планируется в 4 квартале 2022 года. Фактические понесенные расходы будут учтены согласно п.3.1.4. Соглашения. Моющие средства приняты с учетом индексации фактических показателей на 8 %. Информационное обеспечение принято с учетом ИПЦ и изменения пассажирооборота на 2022 год по отношению к факту 2020 года.			
	Расходы на топливо			
	Показатель	Ед.изм.	Предложение организации на 2022 г.	Проект ГКРТТ 2022 г.
	ГСМ	млн.руб.	0,4	0,4
	В качестве обосновывающих материалов представлены:			Том, страница тарифного дела
	Оборотно –сальдовые ведомости			Том 1, стр. 190,201
	Перечень заключенных договоров			Том 4, стр.266
	Расходы на топливо экспертом приняты в размере 0,4 млн.руб.			
	Затраты соответствуют заявки организации в соответствии представленным документам			
	Электроэнергия			
	Показатель	Ед.изм.	Предложение организации на 2022 г.	Проект ГКРТТ 2022 г.
	Электроэнергия	млн.руб.	1,2	0,3
	В качестве обосновывающих материалов представлены:			Том, страница тарифного дела
	Оборотно –сальдовые ведомости			Том 1, стр. 201
	Расходы на электроэнергию экспертом приняты в размере 0,3 млн.руб.			
	Затраты снижены на 0,9 млн. рублей, в расчете не учтены затраты, по павильону транспортно-пересадочного узла «Компрессорный», в связи с отсутствием фактически подтвержденных затрат. Ввод в эксплуатацию павильона транспортно-пересадочного узла «Компрессорный» планируется в 4 квартале 2022 года. Фактические понесенные расходы будут учтены согласно п.3.1.4. Соглашения.			
	Прочие материальные затраты			
	Показатель	Ед.изм.	Предложение организации на 2022 г.	Проект ГКРТТ 2022 г.
	Прочие материальные затраты	млн.руб.	22,1	18,3
	В качестве обосновывающих материалов представлены:			Том, страница тарифного дела
	Оборотно –сальдовые ведомости			Том 1, стр. 201
	Перечень заключенных договоров			Том 1, стр.138, 167 стр. 210 Дополнительные материалы стр. 294,345, 450, 911, 926
	Расходы по прочим материальным затратам экспертом приняты в размере 18,3 млн.руб.			
	Затраты снижены на 3,8 млн.руб. относительно заявки организации в соответствии (на основании):			
	подтверждающей отчетности организации и электронных носителей: - расходы по уборке подвижного состава включены в расчет с учетом индексации			

	фактических показателей на ИПЦ и с учетом изменения прогноза пассажирооборота на 2022 год по отношению к факту 2020 года. Исключены расходы по павильону транспортно-пересадочного узла «Компрессорный», в связи с отсутствием фактически подтвержденных затрат. Ввод в эксплуатацию планируется в 4 квартале 2022 года. Фактические понесенные расходы будут учтены согласно п.3.1.4. Соглашения. - расходы по ТО прочего оборудования включены в расчет в соответствии с заключенными договорами представленными в реестре и скорректированы на индекс потребительских цен. - сумма по ремонту и обслуживанию систем по продаже билетов включены в расчет на уровне предложения организации по заключенным договорам.			
	Амортизационные отчисления			
	Показатель	Ед.изм.	Предложение организации на 2022 г.	Проект ГКРТТ 2022 г.
	Амортизация	млн.руб.	7,1	6,1
	В качестве обосновывающих материалов представлены:			Том, страница тарифного дела
	Расчет амортизационных отчислений			Том 1, стр. 164, Том 2, стр. 36 Дополнительные материалы стр. 877, 896
	Оборотно –сальдовые ведомости			Том 1, стр. 190
	<u>Расходы на амортизацию экспертом приняты в размере 6,1 млн.руб.</u>			
	Затраты снижены на 1,0 млн.руб. относительно заявки организации в соответствии (на основании):			
	подтверждающей отчетности организации и электронные носители: - амортизация принята с учетом с амортизированных основных фондов в 2021 году и с учетом окончания срока амортизации основных фондов в течение 2022 года; - амортизация рассчитана на максимальный срок по классификатору для обеспечения баланса экономических интересов регулируемой организации и потребителей сроки полезного использования основных средств, приняты Госкомитетом на максимальном уровне по соответствующим амортизационным группам согласно Постановлению Правительства от 01.01.2002 № 1.			
	Прочие производственные затраты			
	Показатель	Ед.изм.	Предложение организации на 2022 г.	Проект ГКРТТ 2022 г.
	Прочие производственные затраты	млн.руб.	187,9	95,2
	В качестве обосновывающих материалов представлены:			Том, страница тарифного дела
	Оборотно –сальдовые ведомости			Том 1, стр. 201,214
	Перечень заключенных договоров			Том 1, стр. 1 Том 3 стр.188, 228 Том 4 стр. 85,111,180 Дополнительные материалы стр.97, 510, 725
	Расчет прочих производственных затрат			Электронные носители
	<u>Прочие производственные затраты экспертом приняты в размере 95,2 млн.руб.</u>			
	Затраты снижены на 92,7 млн.руб. относительно заявки организации в соответствии (на основании):			

подтверждающей отчетности организации - представлены оборотно – сальдовые ведомости 20 и 26 счетов по компании за 2020 г. и 6 месяцев 2021 г. и электронные носители.
Расчет затрат произведен с учетом индексации фактических показателей на ИПЦ и с учетом изменения прогноза пассажирооборота на 2022 год по отношению к факту 2020 года .
Исключены необоснованные расходы и, по которым не представлены обосновывающие материалы.
Услуги по инкассации заявленные организацией в статье «Прочие расходы» Госкомитетом отнесены к статье «Прочие производственные затраты» в размере 3,8 млн.рублей.
Не учтена аренда павильона транспортно-пересадочного узла «Компрессорный. Ввод в эксплуатацию планируется в 4 квартале 2022 года. Фактические понесенные расходы будут учтены согласно п.3.1.4. Соглашения.
На основании Федерального закона от 9 февраля 2007 года № 16-ФЗ «О транспортной безопасности» и постановления Правительства от 10 октября 2020 № 1653 «Об утверждении требований по обеспечению транспортной безопасности, учитывающих уровни безопасности для транспортных средств железнодорожного транспорта», в расчете учтены расходы на транспортную безопасность.
С учетом экономически обоснованных расходов дополнительное субсидирование из бюджета Республики Татарстан потребуется в размере 49 млн.рублей.

Прочие расходы

Показатель	Ед.изм.	Предложение организации на 2022 г.	Проект ГКРТТ 2022 г.
Прочие расходы	млн.руб.	13,2	2,8

В качестве обосновывающих материалов представлены:	Том, страница тарифного дела
Оборотно –сальдовые ведомости	Том 1, стр. 201
Перечень заключенных договоров	Том 2, стр.84
Расчет прочих расходов	Том 2, стр. 37 Дополнительные материалы стр.497,534

Прочие расходы экспертом приняты в размере 2,8 млн.руб.

Затраты снижены на 10,4 млн.руб. относительно заявки организации в соответствии (на основании):

- В соответствии с Коллективным договором АО «Содружество» на 2020-2022 годы исключены расходы выплачиваемые исходя из финансового положения организации (Раздел 4.3, подраздел 4.3.3);
- исключены судебные расходы;
- исключены уплаченные штрафы, пени, неустойки и др.виды санкций за нарушение хозяйственных деятельности;
- исключены средства, перечисляемые в НПФ "Благосостояние" на уставную деятельность.

Рентабельность

Показатель	Ед.изм.	Предложение организации на 2022 г.	Проект ГКРТТ 2022 г.
Рентабельность	млн.руб	6,5	6,2

Рентабельность экспертом принята в размере 6,2 млн.руб.

Рентабельность принята в размере 1 % к сумме прямых производственных затрат со снижением на 0,3 млн.руб. В случае внесения изменений в течение финансового года в Методику от 18.08.2018 г. № 1109/18 в части изменения (дополнения) ставок платы за услуги по аренде железнодорожного состава, сумму заложенную в прибыль рекомендуем направить на финансирование выпадающих доходов.

ЭЛЕКТРОННЫЙ ТАТАРСТАН

	Тариф в вагонах повышенной комфортности по маршрутам следования Казань - Кизнер, Кизнер - Казань, Ижевск - Кизнер, Кизнер – Ижевск организация предлагает установить в следующих размерах: - 60 рублей в вагоне 1 класса; - 40 рублей в вагоне 2 класса. Госкомитет, проанализировав представленные документы, а также проведенное организацией маркетинговое исследование в электропоездах по маршрутам Казань - Кизнер, Кизнер - Казань, Ижевск - Кизнер, Кизнер – Ижевск предлагает оставить без изменений (на уровне, утвержденном постановлением от 17.06.2021 № 102-12/т-2021 «Об установлении экономически обоснованного уровня тарифа, тарифов на перевозки пассажиров железнодорожным транспортом в пригородном сообщении на территории Республики Татарстан, осуществляемые Акционерным обществом «Содружество») в следующих размерах: - 60 рублей в вагоне 1 класса; - 40 рублей в вагоне 2 класса.
	Выводы:
	С учетом величины предложенных расчетов, влияющих на величину формируемых тарифов, и на основании произведенных расчетов, необходимая валовая выручка для АО «Содружество» составит 817,2 млн.руб. На основании изложенного, предлагается:
	1. Установить с 1 января 2022 года экономически обоснованный уровень тарифа на перевозки пассажиров железнодорожным транспортом в пригородном сообщении на территории Республики Татарстан, осуществляемые Акционерным обществом «Содружество», в размере 33,88 рубля за одну десятикилометровую зону.
	2. Установить с 1 января 2022 года предельные максимальные тарифы на перевозки пассажиров железнодорожным транспортом в пригородном сообщении на территории Республики Татарстан, осуществляемые Акционерным обществом «Содружество» в рамках следующей дифференциации:

Период регулирования	Дифференциация тарифа	Тариф, руб.		Рост,%	
		Предельный максимальный тариф, в рублях	Предельный максимальный тариф на перевозку детей в возрасте от 5 до 7 лет, в рублях	Предельный максимальный тариф, в %	Предельный максимальный тариф на перевозку детей в возрасте от 5 до 7 лет, в %
Не ограничен	Перевозка одного пассажира от первой по вторую десятикилометровые зоны по маршруту его следования независимо от расстояния перевозки	30,0	7,5	107,1	107,1
	Перевозка одного пассажира по маршруту его следования с третьей по четвертую	20,0	5,0	111,1	111,1

	десятикилометровые зоны за каждую зону дополнительно				
	Перевозка одного пассажира по маршруту его следования с пятой по восьмую десятикилометровые зоны за каждую зону дополнительно	18,0	4,5	112,5	112,5
	Перевозка одного пассажира по маршруту его следования с девятой по тринадцатую десятикилометровые зоны за каждую зону дополнительно	16,0	4,0	114,3	114,3
	Перевозка одного пассажира по маршруту его следования с четырнадцатой по двадцатую десятикилометровые зоны за каждую зону дополнительно	14,0	3,5	116,7	116,7

	3. Тарифы на перевозки пассажиров железнодорожным транспортом в пригородном сообщении на территории Республики Татарстан, осуществляемые Акционерным обществом «Содружество», в вагонах повышенной комфортности по маршрутам следования Казань - Кизнер, Кизнер - Казань, Ижевск - Кизнер, Кизнер - Ижевск дополнительно к тарифам, указанным в п. 2 настоящего раздела оставить без изменений (на уровне, утвержденном постановлением от 17.06.2021 № 102-12/т-2021 «Об установлении экономически обоснованного уровня тарифа, тарифов на перевозки пассажиров железнодорожным транспортом в пригородном сообщении на территории Республики Татарстан, осуществляемые Акционерным обществом «Содружество»), в следующих размерах: - 60 рублей в вагоне 1 класса; - 40 рублей в вагоне 2 класса. 4. Оплата стоимости проезда в вагоне повышенной комфортности производится пассажиром в соответствии с тарифами, установленными пунктом 3 настоящего раздела, один раз на протяжении всего пути его следования.

Расчет экономически обоснованного уровня тарифа, предельных максимальных тарифов на перевозки пассажиров железнодорожным транспортом в пригородном сообщении на территории Республики Татарстан, осуществляемые Акционерным обществом «Содружество»

Наименование показателей	Ед. измерения	2021 год	2022 г. прогноз	
		Принято ГКРТТ	Предложение организации	Расчет Госкомитета
1	2	3	4	5
Пассажиров отправлено	тыс. пасс.	6523,74	5 904,94	5 904,94
Пассажиров перевезено	тыс. пасс.	7443,32	6 579,94	6 579,94
Пассажирооборот	млн. пасс./ км.	262,20	241,24	241,24
Объем транспортной работы	тыс. ваг-.км	10445,53	9 905,92	9 905,92
Доходы	млн.руб	408,90	397,95	422,1
Необходимая валовая выручка	млн.руб	748,4	946,4	817,2
Финансовый результат	млн.руб	-339,5	-548,4	-395,1

Экономически обоснованный уровень тарифов	руб. за 1 десятикилометровую зону	28,54	39,23	33,88

По расчету Госкомитета доходы компании от перевозок пассажиров пригородным железнодорожным транспортом на территории Республики Татарстан с учетом увеличения тарифа по всем десятикилометровым зонам оценочно составят 422,1 млн. руб., необходимая валовая выручка (с учетом суммы субсидий связи с государственным регулированием тарифов) оценочно составит 817,2 млн. руб.

Стоимость проезда пассажира с первой по вторую десятикилометровые зоны по маршруту его следования независимо от расстояния его следования, увеличится с 28,0 до 30,0 рублей, с третьей по четвертую десятикилометровые зоны по маршруту его следования независимо от расстояния его следования, увеличится с 18,0 до 20,0 рублей, с пятой по восьмую десятикилометровые зоны увеличится с 16,0 до 18,0 рублей, с девятой по тринадцатую с 14,0 до 16 рублей, с четырнадцатой по двадцатую десятикилометровые зоны увеличится с 12,0 до 14,0 рублей.

По данным Министерства транспорта и дорожного хозяйства Республики Татарстан объем бюджетных средств, предусмотренный на реализацию отдельных мероприятий в области железнодорожного транспорта составляет на 2021 г. – 380,64 млн. рублей, из них сумма бюджетной компенсации на возмещение недополученных доходов, сложившихся в связи с государственным регулированием тарифов –346,0 млн. рублей (письмо Министерства транспорта и дорожного хозяйства Республики Татарстан исх. от 23.09.2021 02-14/6378, вх. от 23.09.2021 № 8594).

По расчетам Госкомитета дополнительные субсидии из бюджета на осуществление деятельности организации потребуется в размере 49 млн.рублей (письмо Кабинета Министров Республики Татарстан исх. от 10.11.2011 № 10-52/14798, вх. от 11.11.2021 № 10072).