ГОСУДАРСТВЕННЫЙ КОМИТЕТ РЕСПУБЛИКИ ТАТАРСТАН ПО ТАРИФАМ

ТАТАРСТАН РЕСПУБЛИКАСЫНЫҢ ТАРИФЛАР БУЕНЧА ДӘҮЛӘТ КОМИТЕТЫ

24.11.2021 г. Казань № 46-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;
Зубова Н.Д., представитель Ассоциации «НП «Совет рынка» (письменное мнение);
Розенталь А.Н., заместитель руководителя Управления Федеральной антимонопольной службы по Республике Татарстан (письмо от 24.11.2021 № АР-05/14998);

от Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам:

Белалеева Н.Р., начальник отдела регулирования и контроля тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения;

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;

Сапожников Д.А., начальник отдела регулирования и контроля тарифов на электрическую энергию;

в режиме видеоконференцсвязи:

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

Борзунова К.Г., начальник отдела управления государственным имуществом КМ РТ;

Хазиахметов Б.З., заместитель генерального директора по экономике и финансам АО «ОЭЗ «Иннополис»;

Киямов И.В., директор департамента экономики и тарифной политики АО «ОЭЗ «Иннополис»;

Татаркина К.М., ведущий экономист АО «ОЭЗ «Иннополис»;

А.С. Белов, заместитель руководителя Исполнительного комитета города Иннополис– начальник отдела ЖКХ и благоустройства;

С.В. Астраханцева, начальник финансового отдела Исполнительный комитет города Иннополис;

А.Р. Хабибуллин, советник мэра по вопросам социально-экономического развития территории города Иннополис;

Бадыков Э.А., директор ООО «Бугульма –Водоканал»;

Исхакова Е.В., врио. начальника планово-экономического отдела ООО «Бугульма –Водоканал»;

Конков М.В., руководитель Исполнительного комитета муниципального образования "город Бугульма";

Камалиева Г.В., бухгалтер по взаиморасчетам ООО Ресурсоснабжающая организация «ЭКО»;

Паранина Е.В., главный бухгалтер ООО ПСК XXI ВЕК;

Гиниятов З.А., директор ООО «Уруссу-Водоканал»;

Гиниятова Р.М., главный экономист ООО «Уруссу-Водоканал»;

Некешина О.А., главный экономист ООО «Энергоресурс»;

Халиков М.Л., зам руководителя Исполнительного комитета Атнинского муниципального района;

Зарипова Г.Г., директор МУП «Атнинское ЖКХ»;

Загидуллин Н.Г., экономист МУП «Атнинское ЖКХ»;

Шайдуллин И.Н. руководителя Исполнительного комитета Черемшанского МР;

Салахов Х.С., начальник ОИР ЧМР РТ;

Документ создан в электронной форме. № 46-ПР от 24.11.2021. Исполнитель: Солдатова Л.В.
Страница 2 из 464. Страница создана: 27.11.2021 13:29

Хусаинов М.М., ООО «Чистый город»;

Тарасова А.С., главный специалист отдела архитектуры, строительства и ЖКХ Исполнительного комитета Высокогорского МР;

Галиев А.Х., директор ООО «Полигон»;

Шуркин Ю.И., нач. отдела строительства и ЖКХ ИК Дрожжановского МР;

Синдюкова Н.З., бухгалтер ООО «Фламинго»;

Мугтасимов Р.Р., начальник департамента ЖКХ ИК Азнакаевского МР;

Г.И.Галимова, генеральный директор ООО «Полигон ТБО»;

Игтисамов Р.С., исполнительный директор ,

Ахмадуллина Р.М., гл.бухгалтер ООО «Полигон ТБО»;

Заляева Е.Р., экономист ООО «Полигон ТБО»;

Кашапова Л.Х., первый заместитель руководителя Исполнительного комитета Чистопольского муниципального района по экономическим вопросам;

Садиков Ф.М., заместитель руководителя Исполнительного комитета г. Чистополь;

Никитин Е.В., начальник отдела экономики Исполнительного комитета Чистопольского муниципального района;

Ситдиков Р.Р., директор ООО «Индустрия»;

Абрамова Л.Н., экономист ООО «Индустрия»;

Макаров А.Н., руководитель Исполнительного комитета Кайбицкого МР;

Загидуллина Э.Х., заместитель руководителя Исполнительного комитета Кайбицкого МР;

Хикматуллин Р.Т., руководитель И.П. Хикматуллин Р.Т.;

муниципальный район

Усманова Г.Р., главный специалист отдела инфраструктурного развития Исполнительного комитета Кукморского МР;

Шайхутдинов И.Х., директор ООО «Эко-сервис»;

Хакимова А.Г. бухгалтер ООО «Эко-сервис»;

Багманов М.М., заместитель руководителя Исполнительного комитета Сабинского МР;

Хабибуллин И.Г., директор АО «Сабинское МПП ЖКХ»;

Галлямов Л.Р., экономист АО «Сабинское МПП ЖКХ»;

Каримова Ф.Ф., экономист ОАО «Шеморданское МПП ЖКХ»;

Панфилова Е.Р., начальник отдела строительства и ЖКХ ИК Спасского МР;

Каримова Г.Р., экономист ООО «Экосервис»;

Сагдиев И.Н., начальник отдела строительства, архитектуры и ЖКХ Исполнительного комитета Балтасинского МР;

Габдрахманов Н.Г., директор ООО «Благоустройство»;

Шарафиева З.И., экономист ООО «Благоустройство».

Повестка дня:

1. О проекте постановления Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам «О корректировке на 2022 год долгосрочных индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии для

Документ создан в электронной форме. № 46-ПР от 24.11.2021. Исполнитель: Солдатова Л.В.
Страница 3 из 464. Страница создана: 27.11.2021 13:29

взаиморасчетов между сетевыми организациями филиалом «Волго-Вятский» Акционерного общества «Оборонэнерго» и Акционерным обществом «Сетевая компания», установленных постановлением Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам от 11.12.2019 № 3-8/э».

Выступающий – Сапожников Дмитрий Аркадьевич

2. О проекте постановления Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам «О корректировке на 2022 год долгосрочных индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между сетевыми организациями Обществом с ограниченной ответственностью «Предприятие электрических сетей – НК» и Акционерным обществом «Сетевая компания», установленных постановлением Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам от 11.12.2019 № 3-9/э».

Выступающий – Сапожников Дмитрий Аркадьевич

3. О проекте постановления Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам «Об установлении тарифов на услуги по передаче тепловой энергии, оказываемые Обществом с ограниченной ответственностью «РСК» в Верхнеуслонском муниципальном районе, на 2022 год».

Выступающий – Кубашева Эльза Энгелевна

4. О проекте постановления Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам «Об установлении тарифов на тепловую энергию (мощность), поставляемую Обществом с ограниченной ответственностью «РСК» потребителям, другим теплоснабжающим организациям, на 2022 год».

Выступающий – Кубашева Эльза Энгелевна

5. О проекте постановления Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам «О корректировке на 2022 год долгосрочных тарифов на услуги по передаче тепловой энергии, оказываемые Обществом с ограниченной ответственностью «Научно-производственное предприятие «Тасма», установленных постановлением Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам от 02.12.2019 № 5-90/тэ».

Выступающий – Кубашева Эльза Энгелевна

6. О проекте постановления Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам «Об установлении тарифов на тепловую энергию (мощность), поставляемую Обществом с ограниченной ответственностью «РегНефтеТорг-7» потребителям, на 2022 год».

Выступающий – Кубашева Эльза Энгелевна

7. 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 «ТеплоГарант» потребителям, установленных постановлением Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам от 05.11.2020 № 149-6/тэ-2020».

Выступающий – Кубашева Эльза Энгелевна

8. О проекте постановления Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам «Об установлении тарифов на тепловую энергию

(мощность), поставляемую Обществом с ограниченной ответственностью «ТеплоГарант» потребителям, на 2022 год».

Выступающий – Кубашева Эльза Энгелевна

9. 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 «Энергоресурс» потребителям, установленных постановлением Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам от 11.12.2020 № 413-73/тэ-2020».

Выступающий – Кубашева Эльза Энгелевна

10. 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 «Энергоресурс» потребителям, установленных постановлением Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам от 11.11.2020 № 222-29/тэ-2020».

Выступающий – Кубашева Эльза Энгелевна

11. 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 «Иннополис» потребителям, установленных постановлением Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам от 09.12.2019 № 5-98/тэ».

Выступающий – Кубашева Эльза Энгелевна

12. О проекте постановления Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам «О корректировке на 2022 год долгосрочных тарифов на питьевую воду и водоотведение для Акционерного общества «Особая экономическая зона «Иннополис», установленных постановлением Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам от 20.11.2019 № 10-62/кс».

Выступающий – Белалеева Нафися Равилевна

13. 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 «Энергоресурс», установленных постановлением Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам от 05.11.2020 № 172-29/кс-2020».

Выступающий – Белалеева Нафися Равилевна

14. О проекте постановления Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам «Об установлении тарифов на питьевую воду и водоотведение для Общества с ограниченной ответственностью «Бугульма-Водоканал» на 2022 год».

Выступающий – Белалеева Нафися Равилевна

15. 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

«Заинский Водоканал», установленных постановлением Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам от 23.11.2018 № 10-70/кс».

Выступающий – Белалеева Нафися Равилевна

16. О проекте постановления Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам «Об установлении тарифов на питьевую воду и водоотведение для Общества с ограниченной ответственностью «Производственно-строительная компания XXI век» на 2022 год».

Выступающий – Белалеева Нафися Равилевна

17. 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 «Ресурсоснабжающая организация «ЭКО» установленных постановлением Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам от 20.11.2020 № 252-85/кс-2020».

Выступающий – Белалеева Нафися Равилевна

18. 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 «Уруссу-Водоканал», установленных постановлением Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам от 14.12.2018 № 10-171/кс».

Выступающий – Белалеева Нафися Равилевна

19. О проекте постановления Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам «О признании утратившими силу отдельных постановлений Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам (Товарищество собственников жилья «Нефтебаза»)».

Выступающий – Белалеева Нафися Равилевна

20. О проекте постановления Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам «О признании утратившими силу отдельных постановлений Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам (Публичное акционерное общество «Татнефть» им. В.Д.Шашина Нефтегазодобывающего управления «Прикамнефть»)».

Выступающий – Белалеева Нафися Равилевна

21. О проекте постановления Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам «О внесении изменений в приложение к постановлению Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам» от 17.12.2020 № 548-8/тко-2020 «Об установлении предельных тарифов на захоронение твердых коммунальных отходов для Муниципального унитарного предприятия «Атнинское ЖКХ» на 2021–2025 годы».

Выступающий – Миннебаев Гаяз Фаритович

22. О проекте постановления Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам «О внесении изменений в приложение к постановлению Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам» от 17.12.2020 № 554-14/тко-2020 «Об установлении предельных тарифов на захоронение твердых коммунальных отходов для Общества с ограниченной ответственностью «Фламинго» на 2021 – 2023 годы».

Документ создан в электронной форме. № 46-ПР от 24.11.2021. Исполнитель: Солдатова Л.В.
Страница 6 из 464. Страница создана: 27.11.2021 13:29
ЭЛЕКТРОННЫЙ ТАТАРСТАН

Выступающий – Миннебаев Гаяз Фаритович

23. О проекте постановления Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам «О внесении изменений в приложение к постановлению Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам» от 18.12.2020 №570-28/тко-2020 «Об установлении предельных тарифов на захоронение твердых коммунальных отходов для Общества с ограниченной ответственностью «Полигон ТБО» на 2021– 2025 годы».

Выступающий – Миннебаев Гаяз Фаритович

24. О проекте постановления Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам «О внесении изменений в приложение к постановлению Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам» от 18.12.2020 №573-31/тко-2020 «Об установлении предельных тарифов на захоронение твердых коммунальных отходов для Общества с ограниченной ответственностью «Полигон» на 2021 – 2025 годы».

Выступающий – Миннебаев Гаяз Фаритович

25. О проекте постановления Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам «О внесении изменений в приложение к постановлению Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам» от 17.12.2020 № 553-13/тко-2020 «Об установлении предельных тарифов на захоронение твердых коммунальных отходов для Индивидуального предпринимателя Хикматуллина Рустама Талгатовича на 2020 – 2022 годы».

Выступающий – Миннебаев Гаяз Фаритович

26. О проекте постановления Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам «О внесении изменений в приложение к постановлению Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам» от 17.12.2020 № 556-16/тко-2020 «Об установлении предельных тарифов на захоронение твердых коммунальных отходов для Общества с ограниченной ответственностью «Эко-сервис» на 2021-2025 годы».

Выступающий – Миннебаев Гаяз Фаритович

27. О проекте постановления Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам «О внесении изменений в приложение к постановлению Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам» от 18.12.2020 №571-29/тко-2020 «Об установлении предельных тарифов на захоронение твердых коммунальных отходов для Акционерного общества «Сабинское МПП ЖКХ» на 2021 – 2025 годы».

Выступающий – Миннебаев Гаяз Фаритович

28. О проекте постановления Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам «О внесении изменений в приложение к постановлению Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам» от 18.12.2020 №568-26/тко-2020 «Об установлении предельных тарифов на захоронение твердых коммунальных отходов для Открытого акционерного общества «Шеморданское МПП ЖКХ Сабинского района» на 2021 – 2025 годы».

Выступающий – Миннебаев Гаяз Фаритович

29. О проекте постановления Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам «Об установлении предельных тарифов на захоронение

твердых коммунальных отходов для Общества с ограниченной ответственностью «Чистый город» на 2022 – 2024 годы».

Выступающий – Миннебаев Гаяз Фаритович

30. О проекте постановления Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам «Об установлении предельных тарифов на захоронение твердых коммунальных отходов для Общества с ограниченной ответственностью «Индустрия» на 2022 – 2024 годы».

Выступающий – Миннебаев Гаяз Фаритович

31. О проекте постановления Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам «Об установлении предельных тарифов на захоронение твердых коммунальных отходов для Общества с ограниченной ответственностью «Благоустройство» на 2022 год».

Выступающий – Миннебаев Гаяз Фаритович

32. О проекте постановления Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам «О внесении изменений в приложение к постановлению Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам» от 18.12.2020 № 575-33/тко-2020 «Об установлении предельных тарифов на захоронение твердых коммунальных отходов для Общества с ограниченной ответственностью «Экосервис» на 2021–2025 годы».

Выступающий – Миннебаев Гаяз Фаритович

1. Слушали:

Сапожников Д.А. доложил о проекте постановления Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам «О корректировке на 2022 год долгосрочных индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между сетевыми организациями филиалом «Волго-Вятский» Акционерного общества «Оборонэнерго» и Акционерным обществом «Сетевая компания», установленных постановлением Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам от 11.12.2019 № 3-8/э» (экспертное заключение 1 прилагается). Лист согласования организацией подписан.

Выступили:

Представитель Ассоциации НП «Совет рынка» Зубова Н.Д. направила мнение по представленным материалам в письменном виде: голос «против» (приложение 42 к протоколу).

Сапожников Д.А. отметил, что внесены корректировки в экспертное заключение в соответствии с замечаниями НП «Совет рынка».

Голосовали за утверждение постановления Госкомитета «О корректировке на 2022 год долгосрочных индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между сетевыми организациями филиалом «Волго-Вятский» Акционерного общества «Оборонэнерго» и Акционерным обществом «Сетевая компания», установленных постановлением

Документ создан в электронной форме. № 46-ПР от 24.11.2021. Исполнитель: Солдатова Л.В.
Страница 8 из 464. Страница создана: 27.11.2021 13:29

Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам от 11.12.2019 № 3-8/э».

Форма голосования очно-заочная:

«за» – семь членов Правления;

«против» - один (согласно замечаниям представителя НП «Совет рынка» Зубовой Н.Д.).

Решили:

1.1. Внести в постановление Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам от 11.12.2019 № 3-8/э «Об установлении индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между сетевыми организациями филиалом «Волго-Вятский» Акционерного общества «Оборонэнерго» и Акционерным обществом «Сетевая компания» на 2020-2024 годы» (с изменениями, внесенными постановлением Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам от 25.11.2020 № 273-9/э-2020) следующие изменения:

приложение 1 изложить в новой редакции согласно пункту 1 к настоящему протоколу;

приложение 3 изложить в новой редакции согласно пункту 2 к настоящему протоколу.

2. Слушали:

Сапожников Д.А. доложил о проекте постановления Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам «О корректировке на 2022 год долгосрочных индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между сетевыми организациями Обществом с ограниченной ответственностью «Предприятие электрических сетей – НК» и Акционерным обществом «Сетевая компания», установленных постановлением Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам от 11.12.2019 № 3-9/э».

Выступили:

Представитель Ассоциации НП «Совет рынка» Зубова Н.Д. направила мнение по представленным материалам в письменном виде: голос «против» (приложение 42 к протоколу).

Сапожников Д.А. отметил, что внесены корректировки в экспертное заключение в соответствии с замечаниями НП «Совет рынка».

Халиков Т.Р. отметил, что в августе 2020 года Управление Ростехнадзора по РТ проводило проверку ООО «Предприятие электрических сетей – НК», по итогам который было выдано предписание об отсутствии ряда документов (технический паспорт на объекты, инструкции и пр.) и другие замечания в области охраны труда. При этом, все необходимые затраты на выполнение данных мероприятий в составе тарифа заложены. Возникает вопрос об эффективности использования средств, заложенных в тариф.

Груничев А.С. предложил отложить вопрос для проведения дополнительной проверки в части анализа исполнения ООО «Предприятие электрических сетей – НК» предписания Управления Ростехнадзора по РТ.

Голосовали за отложение вопроса «О корректировке на 2022 год долгосрочных индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между сетевыми организациями Обществом с ограниченной ответственностью «Предприятие электрических сетей – НК» и Акционерным обществом «Сетевая компания», установленных постановлением Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам от 11.12.2019 № 3-9/э».

Форма голосования очно-заочная:

«за» – семь членов Правления;

«против» - один (согласно замечаниям представителя НП «Совет рынка» Зубовой Н.Д.).

Решили:

2.1 Отложить рассмотрение вопроса «О корректировке на 2022 год долгосрочных индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между сетевыми организациями Обществом с ограниченной ответственностью «Предприятие электрических сетей – НК» и Акционерным обществом «Сетевая компания», установленных постановлением Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам от 11.12.2019 № 3-9/э».

2.2. ООО «Предприятие электрических сетей – НК» направить в адрес Госкомитета предписание Управления Ростехнадзора по РТ от августа 2020 года и информацию об устранении замечаний.

3. Слушали:

Кубашева Э.Э. доложила о проекте постановления Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам «Об установлении тарифов на услуги по передаче тепловой энергии, оказываемые Обществом с ограниченной ответственностью «РСК» в Верхнеуслонском муниципальном районе, на 2022 год» (экспертное заключение 2 прилагается). Лист согласования организацией подписан.

Голосовали за утверждение постановления Госкомитета «Об установлении тарифов на услуги по передаче тепловой энергии, оказываемые Обществом с ограниченной ответственностью «РСК» в Верхнеуслонском муниципальном районе, на 2022 год».

Форма голосования очная:

«за» – единогласно.

Решили:

Документ создан в электронной форме. № 46-ПР от 24.11.2021. Исполнитель: Солдатова Л.В.
Страница 10 из 464. Страница создана: 27.11.2021 13:29

3.1. Установить тарифы на услуги по передаче тепловой энергии, оказываемые Обществом с ограниченной ответственностью «РСК» в Верхнеуслонском муниципальном районе, с календарной разбивкой согласно приложению 3 к настоящему протоколу.

4. 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 «РСК» потребителям, другим теплоснабжающим организациям, на 2022 год» (экспертное заключение 3 прилагается). Лист согласования организацией подписан.

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

Форма голосования очная:

«за» – единогласно.

Решили:

4.1. Установить тарифы на тепловую энергию (мощность), поставляемую Обществом с ограниченной ответственностью «РСК» потребителям, другим теплоснабжающим организациям, с календарной разбивкой согласно приложению 4 к настоящему протоколу.

5. Слушали

Кубашева Э.Э. доложила о проекте постановления Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам «О корректировке на 2022 год долгосрочных тарифов на услуги по передаче тепловой энергии, оказываемые Обществом с ограниченной ответственностью «Научно-производственное предприятие «Тасма», установленных постановлением Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам от 02.12.2019 № 5-90/тэ» (экспертное заключение 4 прилагается). Лист согласования организацией подписан.

Голосовали за утверждение постановления Госкомитета «О корректировке на 2022 год долгосрочных тарифов на услуги по передаче тепловой энергии, оказываемые Обществом с ограниченной ответственностью «Научно-производственное предприятие «Тасма», установленных постановлением Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам от 02.12.2019 № 5-90/тэ».

Форма голосования очная:

«за» – единогласно.

Документ создан в электронной форме. № 46-ПР от 24.11.2021. Исполнитель: Солдатова Л.В.
Страница 11 из 464. Страница создана: 27.11.2021 13:29

Решили:

5.1. Внести в приложение 1 к постановлению Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам от 02.12.2019 № 5-90/тэ «Об установлении тарифов на услуги по передаче тепловой энергии, оказываемые Обществом с ограниченной ответственностью «Научно-производственное предприятие «Тасма», на 2020-2022 годы» (с изменениями, внесенными постановлением Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам от 09.12.2020 № 361-59/тэ-2020) изменение, изложив его в новой редакции согласно приложению 5 к настоящему протоколу.

6. 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 «РегНефтеТорг-7» потребителям, на 2022 год» (экспертное заключение 5 прилагается). Лист согласования организацией подписан.

Голосовали за утверждение постановления Госкомитета «Об установлении тарифов на тепловую энергию (мощность), поставляемую Обществом с ограниченной ответственностью «РегНефтеТорг-7» потребителям, на 2022 год».

Форма голосования очная:

«за» – единогласно.

Решили:

6.1. Установить тарифы на тепловую энергию (мощность), поставляемую Обществом с ограниченной ответственностью «РегНефтеТорг-7» потребителям, с календарной разбивкой согласно приложению к настоящему постановлению согласно приложению 6 к настоящему протоколу.

7. 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 «ТеплоГарант» потребителям, установленных постановлением Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам от 05.11.2020 № 149-6/тэ-2020» (экспертное заключение 6 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 «ТеплоГарант»

Документ создан в электронной форме. № 46-ПР от 24.11.2021. Исполнитель: Солдатова Л.В.
Страница 12 из 464. Страница создана: 27.11.2021 13:29

потребителям, установленных постановлением Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам от 05.11.2020 № 149-6/тэ-2020».

Форма голосования очная:

«за» – единогласно.

Решили:

7.1. Внести в приложение 1 к постановлению Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам от 05.11.2020 № 149-6/тэ-2020 «Об установлении тарифов на тепловую энергию (мощность), поставляемую Обществом с ограниченной ответственностью «ТеплоГарант» потребителям, на 2021-2023 годы» изменение, изложив его в новой редакции согласно приложению 7 к настоящему протоколу.

8. 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 «ТеплоГарант» потребителям, на 2022 год» (экспертное заключение 7 прилагается). Лист согласования организацией подписан.

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

Форма голосования очная:

«за» – единогласно.

Решили:

8.1. Установить тарифы на тепловую энергию (мощность), поставляемую Обществом с ограниченной ответственностью «ТеплоГарант» потребителям, с календарной разбивкой согласно приложению к настоящему постановлению согласно приложению 8 к настоящему протоколу.

9. 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 «Энергоресурс» потребителям, установленных постановлением Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам от 11.12.2020 № 413-73/тэ-2020» (экспертное заключение 8 прилагается). Лист согласования организацией подписан.

Голосовали за утверждение постановления Госкомитета «О корректировке на 2022 год долгосрочных тарифов на тепловую энергию (мощность),

Документ создан в электронной форме. № 46-ПР от 24.11.2021. Исполнитель: Солдатова Л.В.
Страница 13 из 464. Страница создана: 27.11.2021 13:29

поставляемую Обществом с ограниченной ответственностью «Энергоресурс» потребителям, установленных постановлением Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам от 11.12.2020 № 413-73/тэ-2020».

Форма голосования очная:

«за» – единогласно.

Решили:

9.1. Внести в приложение 1 к постановлению Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам от 11.12.2020 № 413-73/тэ-2020 «Об установлении тарифов на тепловую энергию (мощность), поставляемую Обществом с ограниченной ответственностью «Энергоресурс» потребителям, на 2021-2025 годы» изменение, изложив его в новой редакции согласно приложению 9 к настоящему протоколу.

10. 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 «Энергоресурс» потребителям, установленных постановлением Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам от 11.11.2020 № 222-29/тэ-2020» (экспертное заключение 9 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 «Энергоресурс» потребителям, установленных постановлением Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам от 11.11.2020 № 222-29/тэ-2020».

Форма голосования очная:

«за» – единогласно.

Решили:

10.1. Внести в приложение 1 к постановлению Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам от 11.11.2020 № 222-29/тэ-2020 «Об установлении тарифов на тепловую энергию (мощность), поставляемую Обществом с ограниченной ответственностью «Энергоресурс» потребителям, на 2021-2025 годы» изменение, изложив его в новой редакции согласно приложению 10 к настоящему протоколу.

11. 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

Документ создан в электронной форме. № 46-ПР от 24.11.2021. Исполнитель: Солдатова Л.В.
Страница 14 из 464. Страница создана: 27.11.2021 13:29

Акционерным обществом «Особая экономическая зона «Иннополис» потребителям, установленных постановлением Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам от 09.12.2019 № 5-98/тэ» (экспертное заключение 10 прилагается). Лист согласования организацией подписан.

Голосовали за утверждение постановления Госкомитета «О корректировке на 2022 год долгосрочных тарифов на тепловую энергию (мощность), поставляемую Акционерным обществом «Особая экономическая зона «Иннополис» потребителям, установленных постановлением Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам от 09.12.2019 № 5-98/тэ».

Форма голосования очная:

«за» – единогласно.

Решили:

11.1. Внести в приложение 1 к постановлению Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам от 09.12.2019 № 5-98/тэ «Об установлении тарифов на тепловую энергию (мощность), поставляемую Акционерным обществом «Особая экономическая зона «Иннополис» потребителям, на 2020-2024 годы» (с изменениями, внесенными постановлением Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам от 15.12.2020 № 439-80/тэ-2020) 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 и водоотведение для Акционерного общества «Особая экономическая зона «Иннополис», установленных постановлением Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам от 20.11.2019 № 10-62/кс» (экспертные заключения 11.1, 11.2 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 «Особая экономическая зона «Иннополис», установленных постановлением Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам от 20.11.2019 № 10-62/кс».

Форма голосования очная:

«за» – единогласно.

Решили:

12.1. Внести в приложение 1 к постановлению Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам от 20.11.2019 № 10-62/кс «Об установлении тарифов на питьевую воду и водоотведение для Акционерного общества «Особая экономическая зона «Иннополис» на 2020-2024 годы» (с изменениями,

внесенными постановлением Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам от 11.11.2020 № 185-42/кс-2020) изменение, изложив его в новой редакции согласно приложению 12 к настоящему протоколу.

13. 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 «Энергоресурс», установленных постановлением Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам от 05.11.2020 № 172-29/кс-2020» (экспертные заключения 12.1, 12.2 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 «Энергоресурс», установленных постановлением Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам от 05.11.2020 № 172-29/кс-2020».

Форма голосования очная:

«за» – единогласно.

Решили:

13.1. Внести в приложение 1 к постановлению Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам от 05.11.2020 № 172-29/кс-2020 «Об установлении тарифов на питьевую воду и водоотведение для Общества с ограниченной ответственностью «Энергоресурс» на 2021 – 2025 годы» изменение, изложив его в новой редакции согласно приложению 13 к настоящему протоколу.

14. 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 «Бугульма-Водоканал» на 2022 год» (экспертные заключения 13.1, 13.2 прилагаются).

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

Форма голосования очная:

«за» – единогласно.

Решили:

Документ создан в электронной форме. № 46-ПР от 24.11.2021. Исполнитель: Солдатова Л.В.
Страница 16 из 464. Страница создана: 27.11.2021 13:29

14.1. Установить тарифы на питьевую воду и водоотведение для Общества с ограниченной ответственностью «Бугульма-Водоканал», осуществляющего холодное водоснабжение и водоотведение, с календарной разбивкой согласно приложению к настоящему постановлению согласно приложению 14 к настоящему протоколу.

15. 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 «Заинский Водоканал», установленных постановлением Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам от 23.11.2018 № 10-70/кс» (экспертные заключения 14.1, 14.2 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 «Заинский Водоканал», установленных постановлением Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам от 23.11.2018 № 10-70/кс».

Форма голосования очная:

«за» – единогласно.

Решили:

15.1. Внести в приложение 1 к постановлению Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам от 23.11.2018 № 10-70/кс «Об установлении тарифов на питьевую воду и водоотведение для Общества с ограниченной ответственностью «Заинский Водоканал» на 2019 – 2023 годы» (с изменениями, внесенными постановлениями Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам от 13.11.2019 № 10-32/кс, от 27.11.2020 № 295-116/кс-2020) изменение, изложив его в новой редакции согласно приложению 15 к настоящему протоколу.

16. 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 «Производственно-строительная компания XXI век» на 2022 год» (экспертные заключения 15.1, 15.2 прилагаются). Лист согласования организацией подписан.

Голосовали за утверждение постановления Госкомитета «Об установлении тарифов на питьевую воду и водоотведение для Общества с ограниченной ответственностью «Производственно-строительная компания XXI век» на 2022 год».

Форма голосования очная:
«за» – единогласно.

Решили:

16.1. Установить тарифы на питьевую воду и водоотведение для Общества с ограниченной ответственностью «Производственно-строительная компания XXI век», осуществляющего холодное водоснабжение и водоотведение, с календарной разбивкой согласно приложению к настоящему постановлению согласно приложению 16 к настоящему протоколу.

17. 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 «Ресурсоснабжающая организация «ЭКО», установленных постановлением Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам от 20.11.2020 № 252-85/кс-2020» (экспертные заключения 16.1, 16.2 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 «Ресурсоснабжающая организация «ЭКО», установленных постановлением Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам от 20.11.2020 № 252-85/кс-2020».

Форма голосования очная:
«за» – единогласно.

Решили:

17.1. Внести в приложение 1 к постановлению Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам от 20.11.2020 № 252-85/кс-2020 «Об установлении тарифов на питьевую воду и водоотведение для Общества с ограниченной ответственностью «Ресурсоснабжающая организация «ЭКО» на 2021 – 2025 годы» изменение, изложив его в новой редакции согласно приложению 17 к настоящему протоколу

18. 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 «Уруссу-Водоканал», установленных постановлением Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам от 14.12.2018 № 10-171/кс» (экспертные заключения 17.1, 17.2, 17.3, 17.4, 17.5 прилагаются). Лист согласования организацией подписан.

Документ создан в электронной форме. № 46-ПР от 24.11.2021. Исполнитель: Солдатова Л.В.
Страница 18 из 464. Страница создана: 27.11.2021 13:29
ЭЛЕКТРОННЫЙ ТАТАРСТАН

Голосовали за утверждение постановления Госкомитета «О корректировке на 2022 год долгосрочных тарифов на питьевую воду и водоотведение для Общества с ограниченной ответственностью «Уруссу-Водоканал», установленных постановлением Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам от 14.12.2018 № 10-171/кс».

Форма голосования очная:

«за» – единогласно.

Решили:

18.1. Внести в приложение 1 к постановлению Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам от 14.12.2018 № 10-171/кс «Об установлении тарифов на питьевую воду и водоотведение для Общества с ограниченной ответственностью «Уруссу-Водоканал» на 2019 – 2023 годы» (с изменениями, внесенными постановлениями Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам от 27.11.2019 № 10-124/кс, от 11.11.2020 № 209-66/кс-2020) изменение, изложив его в новой редакции согласно приложению 18 к настоящему протоколу.

19. Слушали

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

Постановлением Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам (далее – Госкомитет) от 28.11.2018 № 10-88/кс (с изменениями, внесенными постановлением от 13.11.2019 №10-36/кс) установлены тарифы на питьевую воду и водоотведение для Товарищества собственников жилья «Нефтебаза» на 2019-2023 годы.

На основании разъяснений ФАС России от 25.05.2020 №ВК/43975/20 (деятельность товарищества собственников жилья по водоснабжению и водоотведению с использованием общего имущества не подлежит государственному регулированию) корректировка тарифов для указанной организации на 2021-2023 годы не производилась.

С учетом изложенного, а также информации Исполнительного комитета Тукаевского муниципального района от 29.01.2021 № 259/исх-ик об изменении схемы расчетов за потребленные ресурсы, произведенные с использованием общего имущества собственников жилья, рассмотрение дел об установлении тарифов на питьевую воду и водоотведение для Товарищества собственников жилья «Нефтебаза» прекращено, тарифные дела закрыты.

Учитывая изложенное, проектом постановления **предлагается признать утратившими силу постановления** Госкомитета:

от 28.11.2018 № 10-88/кс «Об установлении тарифов на питьевую воду и водоотведение для Товарищества собственников жилья «Нефтебаза» на 2019 – 2023 годы;

Документ создан в электронной форме. № 46-ПР от 24.11.2021. Исполнитель: Солдатова Л.В.
Страница 19 из 464. Страница создана: 27.11.2021 13:29

от 13.11.2019 № 10-36/кс «О корректировке на 2020 год долгосрочных тарифов на питьевую воду и водоотведение для Товарищества собственников жилья «Нефтебаза», установленных постановлением Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам от 28.11.2018 № 10-88/кс»

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

Форма голосования очная:

«за» – единогласно.

Решили:

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

от 28.11.2018 № 10-88/кс «Об установлении тарифов на питьевую воду и водоотведение для Товарищества собственников жилья «Нефтебаза» на 2019 – 2023 годы;

от 13.11.2019 № 10-36/кс «О корректировке на 2020 год долгосрочных тарифов на питьевую воду и водоотведение для Товарищества собственников жилья «Нефтебаза», установленных постановлением Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам от 28.11.2018 № 10-88/кс».

20. Слушали

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

Постановлением Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам (далее – Госкомитет) от 14.12.2018 №10-170/кс (с изменениями, внесенными постановлениями от 13.11.2019 № 10-14/кс, от 28.10.2020 № 127-20/кс-2020) установлены тарифы на питьевую воду для ПАО «Татнефть» им. В.Д.Шашина НГДУ «Прикамнефть» на 2019-2023 годы.

На основании обращения ПАО «Татнефть» от 02.11.2021 № 94891/ИсхСТ(ТНД) (вх. № 9881) о том, что ПАО «Татнефть» им. В.Д.Шашина НГДУ «Прикамнефть» прекращает свою деятельность по оказанию услуг по водоснабжению в связи с отключением потребителей, рассмотрение дел об установлении тарифов на водоснабжение для ПАО «Татнефть» им. В.Д.Шашина НГДУ «Прикамнефть», а также о корректировке тарифов на 2022 год прекращено, тарифные дела закрыты.

Учитывая изложенное, проектом постановления **предлагается признать утратившими силу постановления** Госкомитета:

от 14.12.2018 № 10-170/кс «Об установлении тарифов на питьевую воду для Публичного акционерного общества «Татнефть» им. В.Д.Шашина Нефтегазодобывающего управления «Прикамнефть» на 2019 - 2023 годы»;

Документ создан в электронной форме. № 46-ПР от 24.11.2021. Исполнитель: Солдатова Л.В.
Страница 20 из 464. Страница создана: 27.11.2021 13:29

от 13.11.2019 № 10-14/кс «О корректировке на 2020 год долгосрочных тарифов на питьевую воду для Публичного акционерного общества «Татнефть» им. В.Д.Шашина Нефтегазодобывающего управления «Прикамнефть», установленных постановлением Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам от 14.12.2018 № 10-170/кс»;

от 28.10.2020 № 127-20/кс-2020 «О корректировке на 2021 год долгосрочных тарифов на питьевую воду для Публичного акционерного общества «Татнефть» им. В.Д.Шашина Нефтегазодобывающего управления «Прикамнефть», установленных постановлением Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам от 14.12.2018 № 10-170/кс».

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

Форма голосования очная:

«за» – единогласно.

Решили:

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

от 14.12.2018 № 10-170/кс «Об установлении тарифов на питьевую воду для Публичного акционерного общества «Татнефть» им. В.Д. Шашина Нефтегазодобывающего управления «Прикамнефть» на 2019 – 2023 годы»;

от 13.11.2019 № 10-14/кс «О корректировке на 2020 год долгосрочных тарифов на питьевую воду для Публичного акционерного общества «Татнефть» им. В.Д. Шашина Нефтегазодобывающего управления «Прикамнефть», установленных постановлением Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам от 14.12.2018 № 10-170/кс»;

от 28.10.2020 №127-20/кс-2020 «О корректировке на 2021 год долгосрочных тарифов на питьевую воду для Публичного акционерного общества «Татнефть» им. В.Д. Шашина Нефтегазодобывающего управления «Прикамнефть», установленных постановлением Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам от 14.12.2018 № 10-170/кс».

21. 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 Муниципального унитарного предприятия «Атнинское ЖКХ», установленных постановлением Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам от 17.12.2020 № 548-8/тко-2020» (экспертное заключение 18 прилагается). Лист согласования организацией подписан.

Документ создан в электронной форме. № 46-ПР от 24.11.2021. Исполнитель: Солдатова Л.В.
Страница 21 из 464. Страница создана: 27.11.2021 13:29

Голосовали за утверждение постановления Госкомитета «О корректировке на 2022 год долгосрочных предельных тарифов на захоронение твердых коммунальных отходов для Муниципального унитарного предприятия «Атнинское ЖКХ», установленных постановлением Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам от 17.12.2020 № 548-8/тко-2020».

Форма голосования очная:

«за» – единогласно.

Решили:

21.1. Внести в постановление Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам от 17.12.2020 № 548-8/тко-2020 «Об установлении предельных тарифов на захоронение твердых коммунальных отходов для Муниципального унитарного предприятия «Атнинское ЖКХ» на 2021 - 2025 годы» следующие изменения:

приложение 1 изложить в новой редакции согласно приложению 19 к настоящему протоколу;

приложение 2 изложить в новой редакции согласно приложению 20 к настоящему протоколу.

22. 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 Общества с ограниченной ответственностью «Фламинго», установленных постановлением Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам от 17.12.2020 № 554-14/тко-2020» (экспертное заключение 19 прилагается). Лист согласования организацией подписан.

Голосовали за утверждение постановления Госкомитета «О корректировке на 2022 год долгосрочных предельных тарифов на захоронение твердых коммунальных отходов для Общества с ограниченной ответственностью «Фламинго», установленных постановлением Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам от 17.12.2020 № 554-14/тко-2020».

Форма голосования очная:

«за» – единогласно.

Решили:

22.1. Внести в постановление Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам от 17.12.2020 № 554-14/тко-2020 «Об установлении предельных тарифов на захоронение твердых коммунальных отходов для Общества с ограниченной ответственностью «Фламинго»» на 2021 - 2023 годы» следующие изменения:

приложение 1 изложить в новой редакции согласно приложению 21 к настоящему протоколу;

приложение 2 изложить в новой редакции согласно приложению 22 к настоящему протоколу.

23. 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 Общества с ограниченной ответственностью «Полигон ТБО», установленных постановлением Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам от 18.12.2020 № 570-28/тко-2020» (экспертное заключение 20 прилагается). Лист согласования организацией подписан.

Голосовали за утверждение постановления Госкомитета «О корректировке на 2022 год долгосрочных предельных тарифов на захоронение твердых коммунальных отходов для Общества с ограниченной ответственностью «Полигон ТБО», установленных постановлением Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам от 18.12.2020 № 570-28/тко-2020».

Форма голосования очная:

«за» – единогласно.

Решили:

23.1. Внести в постановление Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам от 18.12.2020 № 570-28/тко-2020 «Об установлении предельных тарифов на захоронение твердых коммунальных отходов для Общества с ограниченной ответственностью «Полигон ТБО» на 2021-2025 годы» следующие изменения:

приложение 1 изложить в новой редакции согласно приложению 23 к настоящему протоколу;

приложение 2 изложить в новой редакции согласно приложению 24 к настоящему протоколу.

24. 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 Общества с ограниченной ответственностью «Полигон», установленных постановлением Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам от 18.12.2020 № 573-31/тко-2020» (экспертное заключение 21 прилагается). Лист согласования организацией подписан.

Голосовали за утверждение постановления Госкомитета «О корректировке на 2022 год долгосрочных предельных тарифов на захоронение твердых коммунальных отходов для Общества с ограниченной ответственностью

Документ создан в электронной форме. № 46-ПР от 24.11.2021. Исполнитель: Солдатова Л.В.
Страница 23 из 464. Страница создана: 27.11.2021 13:29

«Полигон», установленных постановлением Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам от 18.12.2020 № 573-31/тко-2020».

Форма голосования очная:

«за» – единогласно.

Решили:

24.1. Внести в постановление Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам от 18.12.2020 № 573-31/тко-2020 «Об установлении предельных тарифов на захоронение твердых коммунальных отходов для Общества с ограниченной ответственностью «Полигон» на 2021-2025 годы» следующие изменения:

приложение 1 изложить в новой редакции согласно приложению 25 к настоящему протоколу;

приложение 2 изложить в новой редакции согласно приложению 26 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 Индивидуального предпринимателя Хикматуллина Рустама Талгатовича, установленных постановлением Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам от 11.12.2019 № 11-32/тко» (экспертное заключение 22 прилагается). Лист согласования организацией подписан.

Голосовали за утверждение постановления Госкомитета «О корректировке на 2022 год долгосрочных предельных тарифов на захоронение твердых коммунальных отходов для Индивидуального предпринимателя Хикматуллина Рустама Талгатовича, установленных постановлением Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам от 11.12.2019 № 11-32/тко».

Форма голосования очная:

«за» – единогласно.

Решили:

25.1. Внести в постановление Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам от 11.12.2019 № 11-32/тко «Об установлении предельных тарифов на захоронение твердых коммунальных отходов для Индивидуального предпринимателя Хикматуллина Рустама Талгатовича на 2020 - 2022 годы» (с изменениями, внесенными постановлением Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам от 17.12.2020 № 553-13/тко-2020) следующие изменения:

приложение 1 изложить в новой редакции согласно приложению 27 к настоящему протоколу;

Документ создан в электронной форме. № 46-ПР от 24.11.2021. Исполнитель: Солдатова Л.В.
Страница 24 из 464. Страница создана: 27.11.2021 13:29

приложение 2 изложить в новой редакции согласно приложению 28 к настоящему протоколу.

26. 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 Общества с ограниченной ответственностью «Эко - Сервис», установленных постановлением Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам от 17.12.2020 № 556-16/тко-2020» (экспертное заключение 23 прилагается). Лист согласования организацией подписан.

Голосовали за утверждение постановления Госкомитета «О корректировке на 2022 год долгосрочных предельных тарифов на захоронение твердых коммунальных отходов для Общества с ограниченной ответственностью «Эко - Сервис», установленных постановлением Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам от 17.12.2020 № 556-16/тко-2020».

Форма голосования очная:

«за» – единогласно.

Решили:

26.1. Внести в постановление Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам от 17.12.2020 № 556-16/тко-2020 «Об установлении предельных тарифов на захоронение твердых коммунальных отходов для Общества с ограниченной ответственностью «Эко-сервис» на 2021 - 2025 годы» следующие изменения:

приложение 1 изложить в новой редакции согласно приложению 29 к настоящему протоколу;

приложение 2 изложить в новой редакции согласно приложению 30 к настоящему протоколу.

27. 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 Акционерного общества «Сабинское МПП ЖКХ», установленных постановлением Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам от 18.12.2020 № 571-29/тко-2020» (экспертное заключение 24 прилагается). Лист согласования организацией подписан.

Голосовали за утверждение постановления Госкомитета «О корректировке на 2022 год долгосрочных предельных тарифов на захоронение твердых коммунальных отходов для Акционерного общества «Сабинское МПП ЖКХ»,

Документ создан в электронной форме. № 46-ПР от 24.11.2021. Исполнитель: Солдатова Л.В.
Страница 25 из 464. Страница создана: 27.11.2021 13:29

установленных постановлением Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам от 18.12.2020 № 571-29/тко-2020».

Форма голосования очная:

«за» – единогласно.

Решили:

27.1. Внести в постановление Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам от 18.12.2020 № 571-29/тко-2020 «Об установлении предельных тарифов на захоронение твердых коммунальных отходов для Акционерного общества «Сабинское МПП ЖКХ» на 2021-2025 годы» следующие изменения:

приложение 1 изложить в новой редакции согласно приложению 31 к настоящему протоколу;

приложение 2 изложить в новой редакции согласно приложению 32 к настоящему протоколу.

28. 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 «Шеморданское МПП ЖКХ Сабинского района», установленных постановлением Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам от 18.12.2020 № 568-26/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 «Шеморданское МПП ЖКХ Сабинского района», установленных постановлением Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам от 18.12.2020 № 568-26/тко-2020».

Форма голосования очная:

«за» – единогласно.

Решили:

28.1. Внести в постановление Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам от 18.12.2020 № 568-26/тко-2020 «Об установлении предельных тарифов на захоронение твердых коммунальных отходов для Открытого акционерного общества «Шеморданское МПП ЖКХ Сабинского района» на 2021-2025 годы» следующие изменения:

приложение 1 изложить в новой редакции согласно приложению 33 к настоящему протоколу;

приложение 2 изложить в новой редакции согласно приложению 34 к настоящему протоколу.

29. 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 «Чистый город» на 2022 – 2024 годы» (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 «Чистый город» на 2022 – 2024 годы».

Форма голосования очная:

«за» – единогласно.

Решили:

29.1. Установить предельные тарифы на захоронение твердых коммунальных отходов для Общества с ограниченной ответственностью «Чистый город» с календарной разбивкой согласно приложению согласно приложению 35 к настоящему протоколу;

29.2. Установить долгосрочные параметры регулирования предельных тарифов на захоронение твердых коммунальных отходов для Общества с ограниченной ответственностью «Чистый город» на 2022 - 2024 годы согласно приложению 36 к настоящему протоколу.

30. 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 «Индустрия» на 2022 – 2024 годы» (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 «Индустрия» на 2022 – 2024 годы».

Форма голосования очная:

«за» – единогласно.

Решили:

30.1. Установить предельные тарифы на захоронение твердых коммунальных отходов для Общества с ограниченной ответственностью «Индустрия» с календарной разбивкой согласно приложению 37 к настоящему протоколу.

30.2. Установить долгосрочные параметры регулирования предельных тарифов на захоронение твердых коммунальных отходов для Общества с ограниченной ответственностью «Индустрия» на 2022 - 2024 годы согласно приложению 38 к настоящему протоколу.

31. 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 «Благоустройство» на 2022 год» (экспертное заключение 28 прилагается). Лист согласования организацией подписан.

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

Форма голосования очная:

«за» – единогласно.

Решили:

31.1. Установить предельные тарифы на захоронение твердых коммунальных отходов для Общества с ограниченной ответственностью «Благоустройство» с календарной разбивкой согласно приложению 39 к настоящему протоколу.

32. 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 Общества с ограниченной ответственностью «Экосервис», установленных постановлением Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам от 18.12.2020 № 575-33/тко-2020» (экспертное заключение 29 прилагается). Лист согласования организацией подписан.

Голосовали за утверждение постановления Госкомитета «О корректировке на 2022 год долгосрочных предельных тарифов на захоронение твердых коммунальных отходов для Общества с ограниченной ответственностью «Экосервис», установленных постановлением Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам от 18.12.2020 № 575-33/тко-2020».

Форма голосования очная:

«за» – единогласно.

Решили:

32.1. Внести в постановление Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам от 18.12.2020 № 575-33/тко-2020 «Об установлении

Документ создан в электронной форме. № 46-ПР от 24.11.2021. Исполнитель: Солдатова Л.В.
Страница 28 из 464. Страница создана: 27.11.2021 13:29

предельных тарифов на захоронение твердых коммунальных отходов для Общества с ограниченной ответственностью «Экосервис» на 2021-2025 годы» следующие изменения:

приложение 1 изложить в новой редакции согласно приложению 40 к настоящему протоколу;

приложение 2 изложить в новой редакции согласно приложению 41 к настоящему протоколу.

Протокол оформила Л.В.Солдатова

Документ создан в электронной форме. № 46-ПР от 24.11.2021. Исполнитель: Солдатова Л.В.
Страница 29 из 464. Страница создана: 27.11.2021 13:29

Приложение 1 к протоколу заседания
Правления Государственного комитета
Республики Татарстан по тарифам от
24.11.2021 № 46-пр

Индивидуальные тарифы на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между сетевыми организациями филиалом «Волго-Вятский» Акционерного общества «Оборонэнерго» и Акционерным обществом «Сетевая компания» на территории Республики Татарстан с 1 января 2020 года по 31 декабря 2024 года с календарной разбивкой

№ п/п	Наименование сетевой организации	Год	с 1 января по 30 июня			с 1 июля по 31 декабря		
			Двухставочный тариф		Одноставочный тариф	Двухставочный тариф		Одноставочный тариф
			ставка за содержание электрических сетей	ставка на оплату технологического расхода (потерь)		ставка за содержание электрических сетей	ставка на оплату технологического расхода (потерь)	
			руб./МВт·мес	руб./МВт·ч	руб./кВт·ч	руб./МВт·мес	руб./МВт·ч	руб./кВт·ч
1	Филиал «Волго-Вятский» Акционерного общества «Оборонэнерго» - Акционерное общество «Сетевая компания»	2020	664 335,08	139,86	1,68498	664 335,08	139,86	1,68498
		2021	736 452,26	163,65	1,87863	736 452,26	163,65	1,87863
		2022	728 770,21	163,53	1,85834	728 770,21	163,53	1,85834
		2023	689 118,51	148,37	1,75113	689 118,51	148,37	1,75113
		2024	709 792,07	152,82	1,80367	709 792,07	152,82	1,80367

Приложение 2 к протоколу заседания
Правления Государственного комитета
Республики Татарстан по тарифам от
24.11.2021 № 46-пр

Необходимая валовая выручка филиала «Волго-Вятский» Акционерного общества «Оборонэнерго» (без учета оплаты потерь) на 2020-2024 годы

№ п/п	Наименование сетевой организации в Республике Татарстан	Год	НВВ сетевой организации без учета оплаты потерь
			тыс. руб.
1.	Филиал «Волго-Вятский» Акционерного общества «Оборонэнерго»	2020	24 792,99
		2021	25 982,04
		2022	22 856,85
		2023	25 717,90
		2024	26 489,44

Приложение 3 к протоколу заседания
Правления Государственного комитета
Республики Татарстан по тарифам от
24.11.2021 № 46-пр

Тарифы на услуги по передаче тепловой энергии, оказываемые ООО «РСК» в Верхнеуслонском муниципальном районе, на 2022 год с календарной разбивкой

№ п/п	Наименование муниципального образования, регулируемой организации	Вид тарифа	Год	Вид теплоносителя	
				Вода	Пар
	Верхнеуслонский муниципальный район				
1	ООО «РСК»	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения			
		одноставочный, руб./Гкал	с 01.01.2022 по 30.06.2022	87,15	-
			с 01.07.2022 по 31.12.2022	92,55	-

Документ создан в электронной форме. № 46-ПР от 24.11.2021. Исполнитель: Солдатова Л.В.
Страница 32 из 464. Страница создана: 27.11.2021 13:29

Приложение 4 к протоколу заседания
Правления Государственного комитета
Республики Татарстан по тарифам от
24.11.2021 № 46-пр

Тарифы на тепловую энергию (мощность), поставляемую ООО «РСК» потребителям, другим теплоснабжающим организациям, 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	
	Город Казань							
1	ООО «РСК»							
1.1	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения							
	одноставочный, руб./Гкал	с 01.01.2022 по 30.06.2022	1639,96	-	-	-	-	-
		с 01.07.2022 по 31.12.2022	1741,35	-	-	-	-	-
1.2	Население (тарифы указаны с учетом НДС)*							
	одноставочный, руб./Гкал	с 01.01.2022 по 30.06.2022	1967,95	-	-	-	-	-
		с 01.07.2022 по 31.12.2022	2089,62	-	-	-	-	-

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

Документ создан в электронной форме. № 46-ПР от 24.11.2021. Исполнитель: Солдатова Л.В.
Страница 33 из 464. Страница создана: 27.11.2021 13:29
ЭЛЕКТРОННЫЙ ТАТАРСТАН

Приложение 5 к протоколу заседания
Правления Государственного комитета
Республики Татарстан по тарифам от
24.11.2021 № 46-пр

Тарифы на услуги по передаче тепловой энергии, оказываемые Обществом с ограниченной ответственностью «Научно-производственное предприятие «Тасма», на 2020-2022 годы с календарной разбивкой

№ п/п	Наименование муниципального образования, регулируемой организации	Вид тарифа	Год	Вид теплоносителя	
				Вода	Пар
	Город Казань				
1	ООО «Научно-производственное предприятие «Тасма»	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения			
		одноставочный, руб./Гкал	с 01.01.2020 по 30.06.2020	-	455,29
			с 01.07.2020 по 31.12.2020	-	486,00
			с 01.01.2021 по 30.06.2021	-	486,00
			с 01.07.2021 по 31.12.2021	-	520,25
			с 01.01.2022 по 30.06.2022	-	520,25
			с 01.07.2022 по 31.12.2022	-	602,95

Документ создан в электронной форме. № 46-ПР от 24.11.2021. Исполнитель: Солдатова Л.В.
Страница 34 из 464. Страница создана: 27.11.2021 13:29
ЭЛЕКТРОННЫЙ ТАТАРСТАН

Приложение 6 к протоколу заседания
Правления Государственного комитета
Республики Татарстан по тарифам от
24.11.2021 № 46-пр

Тарифы на тепловую энергию (мощность), поставляемую ООО «РегНефтеТорг-7» 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	
	Город Казань							
1	ООО «РегНефтеТорг-7»*							
1.1	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения							
	одноставочный, руб./Гкал	с 01.01.2022 по 30.06.2022	1 560,37	-	-	-	-	-
		с 01.07.2022 по 31.12.2022	1 653,89	-	-	-	-	-

<*> Применяет упрощенную систему налогообложения.

Документ создан в электронной форме. № 46-ПР от 24.11.2021. Исполнитель: Солдатова Л.В.
Страница 35 из 464. Страница создана: 27.11.2021 13:29
ЭЛЕКТРОННЫЙ ТАТАРСТАН

Приложение 7 к протоколу заседания
Правления Государственного комитета
Республики Татарстан по тарифам от
24.11.2021 № 46-пр

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

№ п/п	Наименование муниципального образования, регулируемой организации, вид тарифа	Год	Вода	Отборный пар давлением				Острый и редуцированный пар
				от 1,2 до 2,5 кг/см^2	от 2,5 до 7,0 кг/см^2	от 7,0 до 13,0 кг/см^2	свыше 13,0 кг/см^2	
	Город Казань							
1	ООО «ТеплоГарант»*							
1.1	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения							
	одноставочный, руб./Гкал	с 01.01.2021 по 30.06.2021	1532,59	-	-	-	-	-
		с 01.07.2021 по 31.12.2021	1568,81	-	-	-	-	-
		с 01.01.2022 по 30.06.2022	1882,57	-	-	-	-	-
		с 01.07.2022 по 31.12.2022	1976,41	-	-	-	-	-
		с 01.01.2023 по 30.06.2023	1976,41	-	-	-	-	-
		с 01.07.2023 по 31.12.2023	2027,04	-	-	-	-	-
1.2	Население (тарифы указаны с учетом НДС)**							
	одноставочный, руб./Гкал	с 01.01.2021 по 30.06.2021	1839,11	-	-	-	-	-
		с 01.07.2021 по 31.12.2021	1882,57	-	-	-	-	-
		с 01.01.2022 по 30.06.2022	1882,57	-	-	-	-	-
		с 01.07.2022 по 31.12.2022	1976,41	-	-	-	-	-
		с 01.01.2023 по 30.06.2023	1976,41	-	-	-	-	-
		с 01.07.2023 по 31.12.2023	2027,04	-	-	-	-	-

<*> С 2022 года применяет упрощенную систему налогообложения
<**> Выделяется в целях реализации пункта 6 статьи 168 Налогового кодекса Российской Федерации

Приложение 8 к протоколу заседания
Правления Государственного комитета
Республики Татарстан по тарифам от
24.11.2021 № 46-пр

Тарифы на тепловую энергию (мощность), поставляемую ООО «ТеплоГарант» 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	
	Лаишевский муниципальный район							
1	ООО «ТеплоГарант»*							
1.1	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения							
	одноставочный, руб./Гкал	с 01.01.2022 по 30.06.2022	1 555,57	-	-	-	-	-
		с 01.07.2022 по 31.12.2022	1 651,74	-	-	-	-	-

<*> Применяет упрощенную систему налогообложения.

Приложение 9 к протоколу заседания
Правления Государственного комитета
Республики Татарстан по тарифам от
24.11.2021 № 46-пр

Тарифы на тепловую энергию (мощность), поставляемую ООО «Энергоресурс» 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	
	Город Казань							
1	ООО «Энергоресурс»							
1.1	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения							
	одноставочный, руб./Гкал	с 01.01.2021 по 30.06.2021	1443,00	-	-	-	-	-
		с 01.07.2021 по 31.12.2021	1445,79	-	-	-	-	-
		с 01.01.2022 по 30.06.2022	1445,79	-	-	-	-	-
		с 01.07.2022 по 31.12.2022	1501,38	-	-	-	-	-
		с 01.01.2023 по 30.06.2023	1501,38	-	-	-	-	-
		с 01.07.2023 по 31.12.2023	1547,54	-	-	-	-	-
		с 01.01.2024 по 30.06.2024	1547,54	-	-	-	-	-
		с 01.07.2024 по 31.12.2024	1565,09	-	-	-	-	-
		с 01.01.2025 по 30.06.2025	1565,09	-	-	-	-	-
		с 01.07.2025 по 31.12.2025	1622,39	-	-	-	-	-
1.2	Население (тарифы указаны с учетом НДС) *							
	одноставочный, руб./Гкал	с 01.01.2021 по 30.06.2021	1731,60	-	-	-	-	-
		с 01.07.2021 по 31.12.2021	1734,95	-	-	-	-	-
		с 01.01.2022 по 30.06.2022	1734,95	-	-	-	-	-
		с 01.07.2022 по 31.12.2022	1801,66	-	-	-	-	-
		с 01.01.2023	1801,66	-	-	-	-	-

		по 30.06.2023						
		с 01.07.2023 по 31.12.2023	1857,05	-	-	-	-	-
		с 01.01.2024 по 30.06.2024	1857,05	-	-	-	-	-
		с 01.07.2024 по 31.12.2024	1878,11	-	-	-	-	-
		с 01.01.2025 по 30.06.2025	1878,11	-	-	-	-	-
		с 01.07.2025 по 31.12.2025	1946,87	-	-	-	-	-

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

Документ создан в электронной форме. № 46-ПР от 24.11.2021. Исполнитель: Солдатова Л.В.
Страница 39 из 464. Страница создана: 27.11.2021 13:29

Приложение 10 к протоколу заседания
Правления Государственного комитета
Республики Татарстан по тарифам от
24.11.2021 № 46-пр

Тарифы на тепловую энергию (мощность), поставляемую ООО «Энергоресурс» 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	
	Пестречинский муниципальный район							
1	ООО «Энергоресурс»							
1.1	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения							
	одноставочный, руб./Гкал	с 01.01.2021 по 30.06.2021	1514,72	-	-	-	-	-
		с 01.07.2021 по 31.12.2021	1537,14	-	-	-	-	-
		с 01.01.2022 по 30.06.2022	1537,14	-	-	-	-	-
		с 01.07.2022 по 31.12.2022	1537,14	-	-	-	-	-
		с 01.01.2023 по 30.06.2023	1537,14	-	-	-	-	-
		с 01.07.2023 по 31.12.2023	1593,15	-	-	-	-	-
		с 01.01.2024 по 30.06.2024	1593,15	-	-	-	-	-
		с 01.07.2024 по 31.12.2024	1609,16	-	-	-	-	-
		с 01.01.2025 по 30.06.2025	1609,16	-	-	-	-	-
		с 01.07.2025 по 31.12.2025	1665,47	-	-	-	-	-
1.2	Население (тарифы указаны с учетом НДС) *							
	одноставочный, руб./Гкал	с 01.01.2021 по 30.06.2021	1817,66	-	-	-	-	-
		с 01.07.2021 по 31.12.2021	1844,57	-	-	-	-	-
		с 01.01.2022 по 30.06.2022	1844,57	-	-	-	-	-
		с 01.07.2022 по 31.12.2022	1844,57	-	-	-	-	-
		с 01.01.2023	1844,57	-	-	-	-	-

		по 30.06.2023						
		с 01.07.2023 по 31.12.2023	1911,78	-	-	-	-	-
		с 01.01.2024 по 30.06.2024	1911,78	-	-	-	-	-
		с 01.07.2024 по 31.12.2024	1930,99	-	-	-	-	-
		с 01.01.2025 по 30.06.2025	1930,99	-	-	-	-	-
		с 01.07.2025 по 31.12.2025	1998,56	-	-	-	-	-

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

Документ создан в электронной форме. № 46-ПР от 24.11.2021. Исполнитель: Солдатова Л.В.
Страница 41 из 464. Страница создана: 27.11.2021 13:29

Приложение 11 к протоколу заседания
Правления Государственного комитета
Республики Татарстан по тарифам от
24.11.2021 № 46-пр

Тарифы на тепловую энергию (мощность), поставляемую АО «ОЭЗ «Иннополис» потребителям, на 2020-2024 годы с календарной разбивкой

№ п/п	Наименование муниципального образования, регулируемой организации, вид тарифа	Год	Вода	Отборный пар давлением				Острый и редуцированный пар
				от 1,2 до 2,5 кг/см^2	от 2,5 до 7,0 кг/см^2	от 7,0 до 13,0 кг/см^2	свыше 13,0 кг/см^2	
	Верхнеуслонский муниципальный район							
1	АО «ОЭЗ «Иннополис»							
1.1	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения							
	одноставочный, руб./Гкал	с 01.01.2020 по 30.06.2020	1579,49	-	-	-	-	-
		с 01.07.2020 по 31.12.2020	1642,67	-	-	-	-	-
		с 01.01.2021 по 30.06.2021	1642,67	-	-	-	-	-
		с 01.07.2021 по 31.12.2021	1705,08	-	-	-	-	-
		с 01.01.2022 по 30.06.2022	1705,08	-	-	-	-	-
		с 01.07.2022 по 31.12.2022	1793,86	-	-	-	-	-
		с 01.01.2023 по 30.06.2023	1793,86	-	-	-	-	-
		с 01.07.2023 по 31.12.2023	1813,54	-	-	-	-	-
		с 01.01.2024 по 30.06.2024	1813,54	-	-	-	-	-
		с 01.07.2024 по 31.12.2024	1888,71	-	-	-	-	-
1.2	Население (тарифы указаны с учетом НДС) *							
	одноставочный, руб./Гкал	с 01.01.2020 по 30.06.2020	1895,39	-	-	-	-	-
		с 01.07.2020 по 31.12.2020	1971,20	-	-	-	-	-
		с 01.01.2021 по 30.06.2021	1971,20	-	-	-	-	-
		с 01.07.2021 по 31.12.2021	2046,10	-	-	-	-	-
		с 01.01.2022 по 30.06.2022	2046,10	-	-	-	-	-
		с 01.07.2022 по 31.12.2022	2152,63	-	-	-	-	-

		с 01.01.2023 по 30.06.2023	2152,63	-	-	-	-	-
		с 01.07.2023 по 31.12.2023	2176,25	-	-	-	-	-
		с 01.01.2024 по 30.06.2024	2176,25	-	-	-	-	-
		с 01.07.2024 по 31.12.2024	2266,45	-	-	-	-	-

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

Документ создан в электронной форме. № 46-ПР от 24.11.2021. Исполнитель: Солдатова Л.В.
Страница 43 из 464. Страница создана: 27.11.2021 13:29

Приложение 12 к протоколу заседания
Правления Государственного комитета
Республики Татарстан по тарифам от
24.11.2021 № 46-пр

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

№ п/п	Наименование муниципального образования, организации, осуществляющей холодное водоснабжение и водоотведение	Год	Тариф на питьевую воду (одноставочный), руб./куб.м	Тариф на водоотведение (одноставочный), руб./куб.м
	Верхнеуслонский муниципальный район			
1	Акционерное общество «Особая экономическая зона «Иннополис»			
1.1	Население (тарифы указаны с учетом НДС)*	с 01.01.2020 по 30.06.2020	20,46	17,06
		с 01.07.2020 по 31.12.2020	21,28	17,75
		с 01.01.2021 по 30.06.2021	21,28	17,75
		с 01.07.2021 по 31.12.2021	22,14	18,46
		с 01.01.2022 по 30.06.2022	22,14	18,46
		с 01.07.2022 по 31.12.2022	24,18	20,15
		с 01.01.2023 по 30.06.2023	24,18	20,15
		с 01.07.2023 по 31.12.2023	24,94	20,81
		с 01.01.2024	24,94	20,81

		по 30.06.2024		
		с 01.07.2024 по 31.12.2024	27,61	23,02
1.2	Иные потребители (тарифы указаны без учета НДС)	с 01.01.2020 по 30.06.2020	17,05	14,22
		с 01.07.2020 по 31.12.2020	17,73	14,79
		с 01.01.2021 по 30.06.2021	17,73	14,79
		с 01.07.2021 по 31.12.2021	18,45	15,38
		с 01.01.2022 по 30.06.2022	18,45	15,38
		с 01.07.2022 по 31.12.2022	20,15	16,79
		с 01.01.2023 по 30.06.2023	20,15	16,79
		с 01.07.2023 по 31.12.2023	20,78	17,34
		с 01.01.2024 по 30.06.2024	20,78	17,34
		с 01.07.2024 по 31.12.2024	23,01	19,18

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

Приложение 13 к протоколу заседания
Правления Государственного комитета
Республики Татарстан по тарифам от
24.11.2021 № 46-пр

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

№ п/п	Наименование муниципального образования, организации, осуществляющей холодное водоснабжение и водоотведение	Год	Тариф на питьевую воду (одноставочный), руб./куб.м	Тариф на водоотведение (одноставочный), руб./куб.м
	Пестречинский муниципальный район			
1	ООО «Энергоресурс»			
1.1	Население (тарифы указаны с учетом НДС)*	с 01.01.2021 по 30.06.2021	29,18	21,08
		с 01.07.2021 по 31.12.2021	30,34	21,94
		с 01.01.2022 по 30.06.2022	30,34	21,94
		с 01.07.2022 по 31.12.2022	32,12	23,44
		с 01.01.2023 по 30.06.2023	32,09	23,14
		с 01.07.2023 по 31.12.2023	32,09	23,14
		с 01.01.2024 по 30.06.2024	32,09	23,14
		с 01.07.2024 по 31.12.2024	33,84	24,31
		с 01.01.2025 по 30.06.2025	33,84	24,20
		с 01.07.2025	33,90	24,20

		по 31.12.2025		
1.2	Иные потребители (тарифы указаны без учета НДС)	с 01.01.2021 по 30.06.2021	24,32	17,57
		с 01.07.2021 по 31.12.2021	25,28	18,28
		с 01.01.2022 по 30.06.2022	25,28	18,28
		с 01.07.2022 по 31.12.2022	26,77	19,53
		с 01.01.2023 по 30.06.2023	26,74	19,28
		с 01.07.2023 по 31.12.2023	26,74	19,28
		с 01.01.2024 по 30.06.2024	26,74	19,28
		с 01.07.2024 по 31.12.2024	28,20	20,26
		с 01.01.2025 по 30.06.2025	28,20	20,17
		с 01.07.2025 по 31.12.2025	28,25	20,17

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

Документ создан в электронной форме. № 46-ПР от 24.11.2021. Исполнитель: Солдатова Л.В.
Страница 47 из 464. Страница создана: 27.11.2021 13:29

Приложение 14 к протоколу заседания
Правления Государственного комитета
Республики Татарстан по тарифам от
24.11.2021 № 46-пр

Тарифы на питьевую воду и водоотведение для ООО «Бугульма-Водоканал», 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
	Бугульминский муниципальный район				
1	ООО «Бугульма-Водоканал»				
1.1	Население (тарифы указаны с учетом НДС)*	38,41	41,50	20,98	24,53
1.2	Иные потребители (тарифы указаны без учета НДС)	32,01	34,58	17,48	20,44

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

Приложение 15 к протоколу заседания
Правления Государственного комитета
Республики Татарстан по тарифам от
24.11.2021 № 46-пр

Тарифы на питьевую воду и водоотведение для Общества с ограниченной ответственностью «Заинский 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 водоотведние (одноставочный), руб./куб.м
	Заинский муниципальный район			
1	Общество с ограниченной ответственностью «Заинский Водоканал»			
1.1	Население (тарифы указаны с учетом НДС)*	с 01.01.2019 по 30.06.2019	39,14	24,78
		с 01.07.2019 по 31.12.2019	39,65	24,85
		с 01.01.2020 по 30.06.2020	39,65	24,85
		с 01.07.2020 по 31.12.2020	39,97	25,73
		с 01.01.2021 по 30.06.2021	39,97	25,73
		с 01.07.2021 по 31.12.2021	39,97	27,71
		с 01.01.2022 по 30.06.2022	39,97	27,71
		с 01.07.2022 по 31.12.2022	41,84	29,36
		с 01.01.2023 по 30.06.2023	41,84	29,36

		с 01.07.2023 по 31.12.2023	42,49	33,08
1.2	Иные потребители (тарифы указаны без учета НДС)	с 01.01.2019 по 30.06.2019	32,62	20,65
		с 01.07.2019 по 31.12.2019	33,04	20,71
		с 01.01.2020 по 30.06.2020	33,04	20,71
		с 01.07.2020 по 31.12.2020	33,31	21,44
		с 01.01.2021 по 30.06.2021	33,31	21,44
		с 01.07.2021 по 31.12.2021	33,31	23,09
		с 01.01.2022 по 30.06.2022	33,31	23,09
		с 01.07.2022 по 31.12.2022	34,87	24,47
		с 01.01.2023 по 30.06.2023	34,87	24,47
		с 01.07.2023 по 31.12.2023	35,41	27,57

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

Документ создан в электронной форме. № 46-ПР от 24.11.2021. Исполнитель: Солдатова Л.В.
Страница 50 из 464. Страница создана: 27.11.2021 13:29

Приложение 16 к протоколу заседания
Правления Государственного комитета
Республики Татарстан по тарифам от
24.11.2021 № 46-пр

Тарифы на питьевую воду и водоотведение для ООО «ПСК XXI век», 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
	Лаишевский муниципальный район				
1	ООО «ПСК XXI век»				
1.1	Население (тарифы указаны с учетом НДС)*	62,59	63,30	78,91	81,90
1.2	Иные потребители (тарифы указаны без учета НДС)	52,16	52,75	65,76	68,25

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

Приложение 17 к протоколу заседания
Правления Государственного комитета
Республики Татарстан по тарифам от
24.11.2021 № 46-пр

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

№ п/п	Наименование муниципального образования, организации, осуществляющей холодное водоснабжение и водоотведение	Год	Тариф на питьевую воду (одноставочный), руб./куб.м	Тариф на водоотведение (одноставочный), руб./куб.м
	Пестречинский муниципальный район			
1	ООО «РСО «ЭКО»*	с 01.01.2021 по 30.06.2021	25,15	25,98
		с 01.07.2021 по 31.12.2021	26,19	27,01
		с 01.01.2022 по 30.06.2022	26,19	27,01
		с 01.07.2022 по 31.12.2022	27,19	29,22
		с 01.01.2023 по 30.06.2023	25,31	28,66
		с 01.07.2023 по 31.12.2023	25,31	28,66
		с 01.01.2024 по 30.06.2024	25,31	28,66
		с 01.07.2024 по 31.12.2024	26,02	29,78
		с 01.01.2025 по 30.06.2025	26,02	29,78
		с 01.07.2025 по 31.12.2025	26,04	29,82

<*> Применяет упрощенную систему налогообложения.

ЭЛЕКТРОННЫЙ ТАТАРСТАН

Приложение 18 к протоколу заседания
Правления Государственного комитета
Республики Татарстан по тарифам от
24.11.2021 № 46-пр

Тарифы на питьевую воду и водоотведение для Общества с ограниченной ответственностью «Уруссу-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
	Ютазинский муниципальный район			
1	Общество с ограниченной ответственностью «Уруссу-Водоканал»			
1.1	Население (тарифы указаны с учетом НДС)*	с 01.01.2019 по 30.06.2019	39,05	49,72
		с 01.07.2019 по 31.12.2019	39,36	52,72
		с 01.01.2020 по 30.06.2020	39,36	52,60
		с 01.07.2020 по 31.12.2020	40,28	52,60
		с 01.01.2021 по 30.06.2021	40,28	52,60
		с 01.07.2021 по 31.12.2021	41,64	54,66
		с 01.01.2022 по 30.06.2022	41,64	54,66
		с 01.07.2022 по 31.12.2022	44,04	57,36

Документ создан в электронной форме. № 46-ПР от 24.11.2021. Исполнитель: Солдатова Л.В.
Страница 53 из 464. Страница создана: 27.11.2021 13:29
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 01.01.2023 по 30.06.2023	42,32	57,36
		с 01.07.2023 по 31.12.2023	42,32	57,94
1.2	Иные потребители (тарифы указаны без учета НДС)	с 01.01.2019 по 30.06.2019	32,54	41,43
		с 01.07.2019 по 31.12.2019	32,80	43,93
		с 01.01.2020 по 30.06.2020	32,80	43,83
		с 01.07.2020 по 31.12.2020	33,57	43,83
		с 01.01.2021 по 30.06.2021	33,57	43,83
		с 01.07.2021 по 31.12.2021	34,70	45,55
		с 01.01.2022 по 30.06.2022	34,70	45,55
		с 01.07.2022 по 31.12.2022	36,70	47,80
		с 01.01.2023 по 30.06.2023	35,27	47,80
		с 01.07.2023 по 31.12.2023	35,27	48,28
1.3	Потребители Абсалямовского сельского поселения			
1.3.1	Население (тарифы указаны с учетом НДС)*	с 01.01.2019 по 30.06.2019		17,92
		с 01.07.2019 по 31.12.2019		19,28

Документ создан в электронной форме. № 46-ПР от 24.11.2021. Исполнитель: Солдатова Л.В.
Страница 54 из 464. Страница создана: 27.11.2021 13:29

№ 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 01.01.2020 по 30.06.2020		19,28
		с 01.07.2020 по 31.12.2020		20,04
		с 01.01.2021 по 30.06.2021		20,04
		с 01.07.2021 по 31.12.2021		22,02
		с 01.01.2022 по 30.06.2022		22,02
		с 01.07.2022 по 31.12.2022		28,40
		с 01.01.2023 по 30.06.2023		28,40
		с 01.07.2023 по 31.12.2023		29,63
1.3.2	Иные потребители (тарифы указаны без учета НДС)	с 01.01.2019 по 30.06.2019		14,93
		с 01.07.2019 по 31.12.2019		16,07
		с 01.01.2020 по 30.06.2020		16,07
		с 01.07.2020 по 31.12.2020		16,70
		с 01.01.2021 по 30.06.2021		16,70
		с 01.07.2021 по 31.12.2021		18,35
		с 01.01.2022 по 30.06.2022		18,35

Документ создан в электронной форме. № 46-ПР от 24.11.2021. Исполнитель: Солдатова Л.В.
Страница 55 из 464. Страница создана: 27.11.2021 13:29

№ 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 01.07.2022 по 31.12.2022		23,67
		с 01.01.2023 по 30.06.2023		23,67
		с 01.07.2023 по 31.12.2023		24,69
1.4	Потребители с.Алабакуль Дым-Тамакского сельского поселения			
1.4.1	Население (тарифы указаны с учетом НДС)*	с 01.01.2019 по 30.06.2019	24,56	17,64
		с 01.07.2019 по 31.12.2019	27,91	17,75
		с 01.01.2020 по 30.06.2020	27,91	17,75
		с 01.07.2020 по 31.12.2020	29,02	18,44
		с 01.01.2021 по 30.06.2021	29,02	18,44
		с 01.07.2021 по 31.12.2021	31,76	20,14
		с 01.01.2022 по 30.06.2022	31,76	20,14
		с 01.07.2022 по 31.12.2022	36,84	24,35
		с 01.01.2023 по 30.06.2023	36,84	24,35
		с 01.07.2023 по 31.12.2023	37,74	27,12
1.4.2	Иные потребители (тарифы указаны без учета НДС)	с 01.01.2019 по 30.06.2019	20,47	14,70

Документ создан в электронной форме. № 46-ПР от 24.11.2021. Исполнитель: Солдатова Л.В.
Страница 56 из 464. Страница создана: 27.11.2021 13:29

№ 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 01.07.2019 по 31.12.2019	23,26	14,79
		с 01.01.2020 по 30.06.2020	23,26	14,79
		с 01.07.2020 по 31.12.2020	24,18	15,37
		с 01.01.2021 по 30.06.2021	24,18	15,37
		с 01.07.2021 по 31.12.2021	26,47	16,78
		с 01.01.2022 по 30.06.2022	26,47	16,78
		с 01.07.2022 по 31.12.2022	30,70	20,29
		с 01.01.2023 по 30.06.2023	30,70	20,29
		с 01.07.2023 по 31.12.2023	31,45	22,60

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

Документ создан в электронной форме. № 46-ПР от 24.11.2021. Исполнитель: Солдатова Л.В.
Страница 57 из 464. Страница создана: 27.11.2021 13:29

Приложение 19 к протоколу заседания
Правления Государственного комитета
Республики Татарстан по тарифам от
24.11.2021 № 46-пр

Предельные тарифы на захоронение твердых коммунальных отходов для Муниципального унитарного предприятия «Атнинское ЖКХ» 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
	Атнинский муниципальный район										
1	Муниципальное унитарное предприятие «Атнинское ЖКХ» (тарифы указаны без учета НДС)	234,62	234,62	174,69	174,69	174,69	315,83	252,09	252,09	252,09	266,15

Приложение 20 к протоколу заседания
Правления Государственного комитета
Республики Татарстан по тарифам от
24.11.2021 № 46-пр

Долгосрочные параметры регулирования предельных тарифов на захоронение твердых коммунальных отходов для Муниципального унитарного предприятия «Атнинское ЖКХ» 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	Муниципальное унитарное предприятие «Атнинское ЖКХ»					
1.1	Захоронение твердых коммунальных отходов	2021	9 864,62	1	0	0,09
		2022	10 324,65	1	0	0,09
		2023	10 630,26	1	0	0,09
		2024	10 944,92	1	0	0,09
		2025	11 268,88	1	0	0,09

Приложение 21 к протоколу заседания
Правления Государственного комитета
Республики Татарстан по тарифам от
24.11.2021 № 46-пр

Предельные тарифы на захоронение твердых коммунальных отходов для Общества с ограниченной ответственностью «Фламинго» на 2021 – 2023 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	
		с 1 января	с 1 июля	с 1 января	с 1 июля	с 1 января	с 1 июля
	Дрожжановский муниципальный район						
1	Общество с ограниченной ответственностью «Фламинго»*	106,64	107,82	107,82	111,30	106,94	106,94

<*>Применяет упрощенную систему налогообложения.

Приложение 22 к протоколу заседания
Правления Государственного комитета
Республики Татарстан по тарифам от
24.11.2021 № 46-пр

Долгосрочные параметры регулирования предельных тарифов на захоронение твердых коммунальных отходов для Общества с ограниченной ответственностью «Фламинго» на 2021 – 2023 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	Общество с ограниченной ответственностью «Фламинго»					
1.1	Захоронение твердых коммунальных отходов	2021	2 748,13	1	0	0,22
		2022	4 958,40	1	0	0,22
		2023	5 105,17	1	0	0,22

Приложение 23 к протоколу заседания
Правления Государственного комитета
Республики Татарстан по тарифам от
24.11.2021 № 46-пр

Предельные тарифы на захоронение твердых коммунальных отходов для Общества с ограниченной ответственностью «Полигон ТБО» 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
	Азнакаевский муниципальный район										
1	Общество с ограниченной ответственностью «Полигон ТБО»*	124,87	142,71	142,71	144,91	141,13	141,13	141,13	148,17	148,17	148,38

<*>Применяет упрощенную систему налогообложения.

Приложение 24 к протоколу заседания
Правления Государственного комитета
Республики Татарстан по тарифам от
24.11.2021 № 46-пр

Долгосрочные параметры регулирования предельных тарифов на захоронение твердых коммунальных отходов для Общества с ограниченной ответственностью «Полигон ТБО» 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	Общество с ограниченной ответственностью «Полигон ТБО»					
1.1	Захоронение твердых коммунальных отходов	2021	30274,55	1	0	0,04
		2022	31678,41	1	0	0,04
		2023	32616,09	1	0	0,04
		2024	33581,52	1	0	0,04
		2025	34575,54	1	0	0,04

Документ создан в электронной форме. № 46-ПР от 24.11.2021. Исполнитель: Солдатова Л.В.
Страница 63 из 464. Страница создана: 27.11.2021 13:29

Приложение 25 к протоколу заседания
Правления Государственного комитета
Республики Татарстан по тарифам от
24.11.2021 № 46-пр

Предельные тарифы на захоронение твердых коммунальных отходов для Общества с ограниченной ответственностью «Полигон» 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
	Высокогорский муниципальный район										
1	Общество с ограниченной ответственностью «Полигон»*	92,86	108,09	108,09	128,90	111,96	111,96	111,96	117,43	117,43	117,59

<*>Применяет упрощенную систему налогообложения.

Приложение 26 к протоколу заседания
Правления Государственного комитета
Республики Татарстан по тарифам от
24.11.2021 № 46-пр

Долгосрочные параметры регулирования предельных тарифов на захоронение твердых коммунальных отходов для Общества с ограниченной ответственностью «Полигон» 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	Общество с ограниченной ответственностью «Полигон»					
1.1	Захоронение твердых коммунальных отходов	2021	8539,46	1	0	0,30
		2022	14217,46	1	0	0,30
		2023	14638,30	1	0	0,30
		2024	15071,60	1	0	0,30
		2025	15517,71	1	0	0,30

Приложение 27 к протоколу заседания
Правления Государственного комитета
Республики Татарстан по тарифам от
24.11.2021 № 46-пр

Предельные тарифы на захоронение твердых коммунальных отходов для Индивидуального предпринимателя Хикматуллина Рустама Талгатовича на 2020 – 2022 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					
		2020 год		2021 год		2022 год	
		с 1 января	с 1 июля	с 1 января	с 1 июля	с 1 января	с 1 июля
	Кайбицкий муниципальный район						
1	Индивидуальный предприниматель Хикматуллин Рустам Талгатович*	73,64	117,72	117,72	128,12	124,58	124,58

<*>Применяет упрощенную систему налогообложения.

Документ создан в электронной форме. № 46-ПР от 24.11.2021. Исполнитель: Солдатова Л.В.
Страница 66 из 464. Страница создана: 27.11.2021 13:29

Приложение 28 к протоколу заседания
Правления Государственного комитета
Республики Татарстан по тарифам от
24.11.2021 № 46-пр

Долгосрочные параметры регулирования предельных тарифов на захоронение твердых коммунальных отходов для Индивидуального предпринимателя Хикматуллина Рустама Талгатовича на 2020 – 2022 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	Индивидуальный предприниматель Хикматуллин Рустам Талгатович					
1.1	Захоронение твердых коммунальных отходов	2020	3360,47	1	0	0,05
		2021	3446,63	1	0	0,05
		2022	4424,61	1	0	0,05

Документ создан в электронной форме. № 46-ПР от 24.11.2021. Исполнитель: Солдатова Л.В.
Страница 67 из 464. Страница создана: 27.11.2021 13:29

Приложение 29 к протоколу заседания
Правления Государственного комитета
Республики Татарстан по тарифам от
24.11.2021 № 46-пр

Предельные тарифы на захоронение твердых коммунальных отходов для Общества с ограниченной ответственностью «Эко-сервис» 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
	Кукморский муниципальный район										
1	Общество с ограниченной ответственностью «Эко-сервис»*	115,33	115,33	115,33	119,37	109,30	109,30	109,30	113,94	113,94	114,08

<*>Применяет упрощенную систему налогообложения.

Документ создан в электронной форме. № 46-ПР от 24.11.2021. Исполнитель: Солдатова Л.В.
Страница 68 из 464. Страница создана: 27.11.2021 13:29

Приложение 30 к протоколу заседания
Правления Государственного комитета
Республики Татарстан по тарифам от
24.11.2021 № 46-пр

Долгосрочные параметры регулирования предельных тарифов на захоронение твердых коммунальных отходов для Общества с ограниченной ответственностью «Эко-сервис» 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	Общество с ограниченной ответственностью «Эко-сервис»					
1.1	Захоронение твердых коммунальных отходов	2021	9473,63	1	0	0,06
		2022	13140,18	1	0	0,06
		2023	13529,13	1	0	0,06
		2024	13929,59	1	0	0,06
		2025	14341,91	1	0	0,06

Документ создан в электронной форме. № 46-ПР от 24.11.2021. Исполнитель: Солдатова Л.В.
Страница 69 из 464. Страница создана: 27.11.2021 13:29

Приложение 31 к протоколу заседания
Правления Государственного комитета
Республики Татарстан по тарифам от
24.11.2021 № 46-пр

Предельные тарифы на захоронение твердых коммунальных отходов для Акционерного общества «Сабинское МПП ЖКХ» 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
	Сабинский муниципальный район										
1	Акционерное общество «Сабинское МПП ЖКХ»*	121,44	136,30	135,67	135,67	135,21	135,21	135,21	141,68	141,68	141,87

<*>Применяет упрощенную систему налогообложения.

Документ создан в электронной форме. № 46-ПР от 24.11.2021. Исполнитель: Солдатова Л.В.
Страница 70 из 464. Страница создана: 27.11.2021 13:29

Приложение 32 к протоколу заседания
Правления Государственного комитета
Республики Татарстан по тарифам от
24.11.2021 № 46-пр

Долгосрочные параметры регулирования предельных тарифов на захоронение твердых коммунальных отходов для Акционерного общества «Сабинское МПП ЖКХ» 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	Акционерное общество «Сабинское МПП ЖКХ»					
1.1	Захоронение твердых коммунальных отходов	2021	4670,64	1	0	0,09
		2022	6336,05	1	0	0,09
		2023	6523,59	1	0	0,09
		2024	6716,69	1	0	0,09
		2025	6915,51	1	0	0,09

Документ создан в электронной форме. № 46-ПР от 24.11.2021. Исполнитель: Солдатова Л.В.
Страница 71 из 464. Страница создана: 27.11.2021 13:29

Приложение 33 к протоколу заседания
Правления Государственного комитета
Республики Татарстан по тарифам от
24.11.2021 № 46-пр

Предельные тарифы на захоронение твердых коммунальных отходов для Открытого акционерного общества «Шеморданское МПП ЖКХ Сабинского района» 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
	Сабинский муниципальный район										
1	Открытое акционерное общество «Шеморданское МПП ЖКХ Сабинского района»*	109,99	145,15	131,40	131,40	128,91	128,91	128,91	135,45	135,45	135,64

<*>Применяет упрощенную систему налогообложения.

Документ создан в электронной форме. № 46-ПР от 24.11.2021. Исполнитель: Солдатова Л.В.
Страница 72 из 464. Страница создана: 27.11.2021 13:29

Приложение 34 к протоколу заседания
Правления Государственного комитета
Республики Татарстан по тарифам от
24.11.2021 № 46-пр

Долгосрочные параметры регулирования предельных тарифов на захоронение твердых коммунальных отходов для Открытого акционерного общества «Шеморданское МПП ЖКХ Сабинского района» 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 «Шеморданское МПП ЖКХ Сабинского района»					
1.1	Захоронение твердых коммунальных отходов	2021	4233,78	1	0	0
		2022	5132,93	1	0	0
		2023	5284,87	1	0	0
		2024	5441,30	1	0	0
		2025	5602,36	1	0	0

Документ создан в электронной форме. № 46-ПР от 24.11.2021. Исполнитель: Солдатова Л.В.
Страница 73 из 464. Страница создана: 27.11.2021 13:29

Приложение 35 к протоколу заседания
Правления Государственного комитета
Республики Татарстан по тарифам от
24.11.2021 № 46-пр

Предельные тарифы на захоронение твердых коммунальных отходов для Общества с ограниченной ответственностью «Чистый город» на 2022 – 2024 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					
		2022 год		2023 год		2024 год	
		с 1 января	с 1 июля	с 1 января	с 1 июля	с 1 января	с 1 июля
	Черемшанский муниципальный район						
1	Общество с ограниченной ответственностью «Чистый город»*	173,73	173,73	173,73	182,17	182,17	182,42

<*>Применяет упрощенную систему налогообложения.

Документ создан в электронной форме. № 46-ПР от 24.11.2021. Исполнитель: Солдатова Л.В.
Страница 74 из 464. Страница создана: 27.11.2021 13:29

Приложение 36 к протоколу заседания
Правления Государственного комитета
Республики Татарстан по тарифам от
24.11.2021 № 46-пр

Долгосрочные параметры регулирования предельных тарифов на захоронение твердых коммунальных отходов для Общества с ограниченной ответственностью «Чистый город» на 2022 – 2024 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	Общество с ограниченной ответственностью «Чистый город»					
1.1	Захоронение твердых коммунальных отходов	2022	15 326,48	1	0	0,38
		2023	15 780,14	1	0	0,38
		2024	16 247,24	1	0	0,38

Документ создан в электронной форме. № 46-ПР от 24.11.2021. Исполнитель: Солдатова Л.В.
Страница 75 из 464. Страница создана: 27.11.2021 13:29

Приложение 37 к протоколу заседания
Правления Государственного комитета
Республики Татарстан по тарифам от
24.11.2021 № 46-пр

Предельные тарифы на захоронение твердых коммунальных отходов для Общества с ограниченной ответственностью «Индустрия» на 2022 – 2024 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					
		2022 год		2023 год		2024 год	
		с 1 января	с 1 июля	с 1 января	с 1 июля	с 1 января	с 1 июля
	Чистопольский муниципальный район						
1	Общество с ограниченной ответственностью «Индустрия»*	95,06	103,13	100,05	100,05	100,05	104,80

<*>Применяет упрощенную систему налогообложения.

Документ создан в электронной форме. № 46-ПР от 24.11.2021. Исполнитель: Солдатова Л.В.
Страница 76 из 464. Страница создана: 27.11.2021 13:29

Приложение 38 к протоколу заседания
Правления Государственного комитета
Республики Татарстан по тарифам от
24.11.2021 № 46-пр

Долгосрочные параметры регулирования предельных тарифов на захоронение твердых коммунальных отходов для Общества с ограниченной ответственностью «Индустрия» на 2022 – 2024 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	Общество с ограниченной ответственностью «Индустрия»					
1.1	Захоронение твердых коммунальных отходов	2022	18543,00	1	0	0,18
		2023	19091,87	1	0	0,18
		2024	19656,99	1	0	0,18

Документ создан в электронной форме. № 46-ПР от 24.11.2021. Исполнитель: Солдатова Л.В.
Страница 77 из 464. Страница создана: 27.11.2021 13:29

Приложение 39 к протоколу заседания
Правления Государственного комитета
Республики Татарстан по тарифам от
24.11.2021 № 46-пр

Предельные тарифы на захоронение твердых коммунальных отходов для Общества с ограниченной ответственностью «Благоустройство» 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
	Балтасинский муниципальный район		
1	Общество с ограниченной ответственностью Благоустройство»*	107,71	119,67

<*>Применяет упрощенную систему налогообложения.

Документ создан в электронной форме. № 46-ПР от 24.11.2021. Исполнитель: Солдатова Л.В.
Страница 78 из 464. Страница создана: 27.11.2021 13:29

Приложение 40 к протоколу заседания
Правления Государственного комитета
Республики Татарстан по тарифам от
24.11.2021 № 46-пр

Предельные тарифы на захоронение твердых коммунальных отходов для Общества с ограниченной ответственностью «Экосервис» 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
	Спасский муниципальный район										
1	Общество с ограниченной ответственностью «Экосервис»*	119,60	123,30	123,30	132,40	131,20	131,20	131,20	138,10	138,10	138,30

<*>Применяет упрощенную систему налогообложения.

Документ создан в электронной форме. № 46-ПР от 24.11.2021. Исполнитель: Солдатова Л.В.
Страница 79 из 464. Страница создана: 27.11.2021 13:29

Приложение 41 к протоколу заседания
Правления Государственного комитета
Республики Татарстан по тарифам от
24.11.2021 № 46-пр

Долгосрочные параметры регулирования предельных тарифов на захоронение твердых коммунальных отходов для Общества с ограниченной ответственностью «Экосервис» 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	Общество с ограниченной ответственностью «Экосервис»					
1.1	Захоронение твердых коммунальных отходов	2021	6701,14	1	0	0
		2022	7640,20	1	0	0
		2023	7866,35	1	0	0
		2024	8099,19	1	0	0
		2025	8338,93	1	0	0

Документ создан в электронной форме. № 46-ПР от 24.11.2021. Исполнитель: Солдатова Л.В.
Страница 80 из 464. Страница создана: 27.11.2021 13:29

Приложение 42 к протоколу заседания
Правления Государственного комитета
Республики Татарстан по тарифам от
24.11.2021 № 46-пр

Замечания
представителя Ассоциации «НП Совет рынка»
в Государственном комитете по тарифам
Республики Татарстан
Зубовой Натальи Дмитриевны по вопросам ,представленным
к рассмотрению на заседании, назначенном на 24 ноября 2021 года

В связи с проведением заседания Правления Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам 24 ноября 2021 года, представитель Ассоциации «НП Совет рынка» по вопросам:

1. О корректировке на 2022 год долгосрочных индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между сетевыми организациями Обществом с ограниченной ответственностью «СК-16» и АО «Сетевая компания», установленных постановлением Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам от 11.12.2019 № 3-13/э (перенос с 17.11.2021) голосует **«против»** принятия решения так как:

- расчет тарифов и корректировок представлен в текстовом формате, не представлены расчеты цены приобретения потерь электрической энергии в сетях,
- в составе арендной платы кроме амортизации и налога на имущество учтена сумма НДС, что не соответствует п. 28 Основ ценообразования, согласно которому расходы на аренду объектов электроэнергетики определяются исходя из величины амортизации, налога на имущество и других установленных законодательством Российской Федерации обязательных платежей, связанных с владением имуществом, переданным в аренду (НДС не связан с владением имущества).

2. О корректировке на 2022 год долгосрочных индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между сетевыми организациями филиалом «Волго-Вятский» Акционерного общества «Оборонэнерго» и Акционерным обществом «Сетевая компания», установленных постановлением Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам от 11.12.2019 № 3-8/э голосует «**против**» принятия решения, так как:

- расчет тарифов и корректировок представлен в текстовом формате, не представлены расчеты цены приобретения потерь электрической энергии в сетях, выпадающих доходов от технологического присоединения,
- в экспертном заключении отсутствует анализ выполнения инвестиционной программы,
- амортизационные отчисления приняты исходя из определения амортизации основных средств в налоговом учете, что не соответствует п. 27 Основ ценообразования, согласно которому расходы на амортизацию основных средств и нематериальных активов для расчета регулируемых цен (тарифов) определяются в соответствии с нормативными правовыми актами, регулирующими отношения в сфере бухгалтерского учета,
- необходима дополнительная информация о фактическом налоге на прибыль – в экспертном заключении отмечено, что налог на прибыль отсутствует в связи с неисполнением

инвестиционной программы. Обращаем внимание, что налог на прибыль определяется в соответствии с нормами Налогового кодекса РФ, в связи с чем необходимо проанализировать бухгалтерскую отчетность и фактические данные о доходах и расходах по регулируемому виду деятельности.

3. О корректировке на 2022 год долгосрочных индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между сетевыми организациями Обществом с ограниченной ответственностью «Предприятие электрических сетей – НК» и Акционерным обществом «Сетевая компания», установленных постановлением Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам от 11.12.2019 № 3-9/э голосует «**против**» принятия решения, так как:

- расчет тарифов и корректировок представлен в текстовом формате, не представлены расчеты цены приобретения потерь электрической энергии в сетях, выпадающих доходов от технологического присоединения, отсутствует обоснование расходов на приобретение приборов учета электрической энергии, информация о фактической выручке по регулируемому виду деятельности,

- амортизационные отчисления приняты исходя из определения амортизации основных средств в налоговом учете, что не соответствует п. 27 Основ ценообразования, согласно которому расходы на амортизацию основных средств и нематериальных активов для расчета регулируемых цен (тарифов) определяются в соответствии с нормативными правовыми актами, регулирующими отношения в сфере бухгалтерского учета.

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

Прошу направить протокол заседания и постановления на электронные адреса: tarif@np-sr.ru и natalizubova2016@mail.ru



Представитель Ассоциации НП «Совет рынка» Зубова Н.Д.

В Государственном комитете Республики Татарстан

по тарифам

тел. +7 919 645 67 73

Экспертное заключение

о корректировке на 2022 год индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между сетевыми организациями Филиалом «Волго-Вятский» АО «Оборонэнерго» и АО «Сетевая компания»

В адрес Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам (далее - Госкомитет) поступило предложение организации

Филиала «Волго-Вятский» АО «Оборонэнерго» (далее – АО «Обороэнерго»)

на установление/корректировку индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии на 2022 год

(метод индексации)

Заявление на установление/корректировку тарифов, с приложением расчетных и обосновывающих материалов от 29.04.2021 исх. № ВЛГ/030/1735, вх. №3985 от 30.04.2021. Уточненные предложения были представлены письмом от 08.11.2021 № ВЛГ/030/3996 (вх.№ 9983 от 09.11.2021).	
В соответствии с законодательством в сфере электроэнергетики и на основании предложения регулируемой организации Приказом Госкомитета от 17.05.2021 № 340/2021 открыто тарифное дело № 31/7 о корректировке на 2022 год индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между сетевыми организациями Филиалом «Волго-Вятский» АО «Оборонэнерго» и АО «Сетевая компания»	
Период регулирования	Третий год долгосрочного периода регулирования 2020-2024 гг
Метод регулирования	Метод индексации
Действующие тарифы	
Постановлением Госкомитета от 11.12.2019 № 3-8/э для АО «Оборонэнерго» установлены тарифы на услуги по передаче электрической энергии на 2020-2024 года. Размер тарифов составил (без НДС):	

с 1 января 2021 года по 30 июня 2021 года

Одноставочный тариф	Двухставочный тариф		Необходимая валовая выручка на содержание электрических сетей
	Ставка за содержание электрических сетей	Ставка за оплату потерь электрической энергии в сетях	
руб./кВт.ч.	руб./МВт.месяц	руб./МВт.ч.	тыс.руб.
1,87863	736 452,26	163,65	12 991,02

с 1 июля 2020 года по 31 декабря 2020 года

Одноставочный тариф	Двухставочный тариф		Необходимая валовая выручка на содержание электрических сетей
	Ставка за содержание электрических сетей	Ставка за оплату потерь электрической энергии в сетях	
руб./кВт.ч.	руб./МВт.месяц	руб./МВт.ч.	тыс.руб.
1,87863	736 452,26	163,65	12 991,02

По предложению организации, размер тарифов на 2022 год

с 1 января 2022 года по 30 июня 2022 года

Одноставочный тариф	Двухставочный тариф		Необходимая валовая выручка на содержание электрических сетей
	Ставка за содержание электрических сетей	Ставка за оплату потерь электрической энергии в сетях	

руб./кВт.ч.	руб./МВт.месяц	руб./МВт.ч.	тыс.руб.
2,30003	918 531,26	161,03	16 202,89

с 1 июля 2022 года по 31 декабря 2022 года

Одноставочный тариф	Двухставочный тариф		Необходимая валовая выручка на содержание электрических сетей
	Ставка за содержание электрических сетей	Ставка за оплату потерь электрической энергии в сетях	
руб./кВт.ч.	руб./МВт.месяц	руб./МВт.ч.	тыс.руб.
2,30003	918 531,26	161,03	16 202,89

Постановлением Госкомитета от 11.12.2019 № 3-8/э для АО «Оборонэнерго» установлены следующие долгосрочные параметры регулирования:

Год	Базовый уровень подконтрольных расходов	Индекс эффективности подконтрольных расходов	Коэффициент эластичности подконт-рольных расходов по количеству активов,	Уровень потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям	Показатель средней продолжитель-ности прекращения передачи электрической энергии на точку поставки	Показатель средней частоты прекращения передачи электрической энергии на точку поставки	Показатель уровня качества оказываемых услуг
	млн.руб.	%	%	%	час	шт.	
2020	16,64	4	75	5,216	2,1206	0,9323	1
2021	x	4	75	5,216	2,0888	0,9183	1
2022	x	4	75	5,216	2,0575	0,9046	1
2023	x	4	75	5,216	2,0266	0,8910	1
2024	x	4	75	5,216	1,9962	0,8776	1

Сведения об организации

Полное наименование организации	Филиал «Волго-Вятский» АО «Оборонэнерго»
ИНН/КПП	7704726225/526343001
Руководитель организации (ФИО, должность)	Варгузин Юрий Петрович
Юридический адрес	603003, г. Нижний Новгород, ул.Коминтерна, д. 177
Организация применяет режим налогообложения:	общую систему налогообложения
Основной вид деятельности	Оказание услуг по передаче электрической энергии
Организация ведет раздельный учет (да/нет)	да
Организация обслуживает преимущественно одного потребителя (монопотребителя) (да/нет)	нет

Объекты электросетевого хозяйства сетевой организации

В состав имущества, участвующего в процессе оказания услуг по передаче электрической энергии, входят:

Наименование показателя	Напряжение, кВ	ед. изм.	Предложение организации	Предложение ГКРТТ
Количество подстанций	110-150 кВ	шт.	-	-
Количество подстанций	35 кВ	шт.	-	-
Количество силовых трансформаторов	110-150 кВ	шт.	-	-

Количество силовых трансформаторов	35 кВ	шт.	-	-
Количество силовых трансформаторов	1-20 кВт	шт.	-	-
Количество мачтовых столбовых ТП	1-20 кВ	шт.	2	2
Количество однотрансформаторных ТП, КТП	1-20 кВ	шт.	28	28
Количество двухтрансформаторных ТП, КТП	1-20 кВ	шт.	19	19
Протяженность ВЛ		км	53,29	53,29
Протяженность КЛ		км	191,38	191,38

Электрооборудование АО «Обороэнерго» на 2022 год составит 1 358,96 у.е.

В качестве правоустанавливающих документов, подтверждающих законное право организации в отношении объектов, используемых для осуществления регулируемой деятельности, представлены Инвентарные карточки группового учета объектов основных средств (ОС-6**),** схемы постоянного электроснабжения, договоры безвозмездного пользования объектами электросетевого хозяйства Министерства обороны РФ №1 от 17.02.2020, № 2 и № 3 от 11.01.2021, № 4 от 01.04.2021.

Перечень нормативных правовых актов (НПА), использованных в процессе проведения экспертизы

Экспертиза по предложению об установлении тарифов, осуществляется в соответствии с законодательством в сфере электроэнергетики и Положением о Госкомитете, утвержденным постановлением Кабинета Министров Республики Татарстан от 15.06.2010 № 468.

При проведении анализа Госкомитет руководствовались следующими нормативно-правовыми актами (в действующей редакции):

1. Федеральный закон от 26.03.2003 № 35-ФЗ «Об электроэнергетике»;
2. Постановление Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178 (вместе с «Основами ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике» - далее Основы ценообразования, «Правилами государственного регулирования (пересмотра, применения) цен (тарифов) в электроэнергетике» - далее Правила);
3. Постановление Правительства Российской Федерации от 27.12.2004 № 861 «Об утверждении правил недискриминационного доступа к услугам по передаче электрической энергии и оказания этих услуг, Правил недискриминационного доступа к услугам по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике и оказания этих услуг, Правил недискриминационного доступа к услугам администратора торговой системы оптового рынка и оказания этих услуг и Правил технологического присоединения энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов по производству электрической энергии, а также объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к электрическим сетям»;
4. Постановление Правительства Российской Федерации от 28.02.2015 № 184 «Об отнесении владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям»;
5. Постановление Правительства Российской Федерации от 04.05.2012 № 442 «О функционировании розничных рынков электрической энергии, полном и (или) частичном ограничении режима потребления электрической энергии»;
6. Приказ ФСТ России от 17.02.2012 N 98-э «Об утверждении Методических указаний по

расчету тарифов на услуги по передаче электрической энергии, устанавливаемых с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки»;
7. Приказ ФСТ РФ от 18.03.2015 № 421-э «Об утверждении методических указаний по определению базового уровня операционных, подконтрольных расходов территориальных сетевых организаций, необходимых для осуществления регулируемой деятельности, и индекса эффективности операционных, подконтрольных расходов с применением метода сравнения аналогов и внесении изменений в приказы ФСТ России от 17.02.2012 № 98-э и от 30.03.2012 № 228-э»;
8. Приказ Минэнерго России от 13.12.2011 № 585 «Об утверждении Порядка ведения раздельного учета доходов и расходов субъектами естественных монополий в сфере услуг по передаче электрической энергии и оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике»;
9. Постановление Правительства Российской Федерации от 01.01.2002 № 1 «О Классификации основных средств, включаемых в амортизационные группы»;
10. Земельный кодекс Российской Федерации от 25.10.2001 № 136-ФЗ;
11. Федеральный закон от 25.10.2001 № 137-ФЗ «О введении в действие Земельного кодекса Российской Федерации»;
12. Налоговый кодекс Российской Федерации;
13. Трудовой кодекс Российской Федерации;
14. Приказ Минэнерго России от 26.09.2017 № 887 «Об утверждении нормативов потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям территориальных сетевых организаций»;
15. Федеральный закон от 23.11.2009 № 261-ФЗ «Об энергосбережении и повышении энергетической эффективности и о внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации»;
16. Методические указания по расчету регулируемых тарифов и цен на электрическую (тепловую) энергию на розничном (потребительском) рынке, утвержденные приказом ФСТ России от 06.08.2004 № 20-э/2;
17. Нормативно-правовые акты Российской Федерации, регулирующие отношения в сфере бухгалтерского учета;
18. Иные нормативно-правовые акты Российской Федерации, необходимые для экспертизы.

Информация об утвержденной инвестиционной программе	
Наличие инвестиционной программы организации (да/нет)	да
Наличие программы в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности (да/нет)	да

Используемые при регулировании индексы в соответствии с Прогнозом социально-экономического развития

	Факт 2020 года	***2021 год***	***2022 год***	***2023 год***
Индекс потребительских цен	***103,4***	***106,0***	***104,3***	***104,0***

В соответствии с п.23 Правил, экспертное заключение состоит из следующих разделов:

1. Оценка достоверности данных, приведенных в предложениях об установлении

тарифов.

Данные, приведенные в предложениях об установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии, можно оценить как достоверные.

АО «Оборонэнерго» в Госкомитет направлялись письма с предоставлением недостающих, дополнительных и доработанных документов письмами от 27.08.2021 № ВЛГ/030/3164, от 30.08.2021 № ВЛГ/030/3171.

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

2. Оценка финансового состояния организации, осуществляющей регулируемую деятельность.

Индивидуальные тарифы на услуги по передаче электрической энергии, устанавливаются Госкомитетом в размере, обеспечивающем получение организацией в расчетном периоде регулирования необходимой валовой выручки по осуществлению регулируемой деятельности.

По итогам 2020 года согласно бухгалтерской отчетности (отчета о финансовых результатах) прибыль в целом по предприятию АО «Обороэнерго» составила 1 538 774 тыс.руб. Бухгалтерская отчетность в разрезе филиалов не ведется.

3. Анализ основных технико-экономических показателей за 2 предшествующих года, текущий год и расчетный период регулирования:

Организацией представлена информация по балансу электрической энергии (мощности) по электрическим сетям ВН, СН 1, СН 2 и НН на 2022 год (форма П1.4) и структуре полезного отпуска электрической энергии (мощности) по группам потребителей на 2022 год (форма П1.6).

По предложению организации величина поступления электрической энергии в сеть на 2022 год составит 14,229 млн.кВтч., полезный отпуск потребителям – 13,486 млн.кВтч, величина потерь по электрическим сетям организации – 0,742 млн.кВтч, заявленная мощность потребителей – 2,614 МВт.

Доля на передачу электроэнергии потребителям (субабонентам) составляет 100 % .

В соответствии с абзацем п.38 Основ ценообразования уровень потерь электрической энергии территориальной сетевой организации устанавливается на каждый последующий год долгосрочного периода регулирования равным уровню потерь, установленному на первый год долгосрочного периода регулирования.

Для АО «Оборонэнерго» Госкомитетом на долгосрочный период установлен уровень потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям – 5,22 %.

На основании установленной Госкомитетом величины технологического расхода (потерь) электрической энергии и предоставленного организацией прогнозного объема поступления электрической энергии в сеть, прогнозная величина потерь по электрическим сетям АО «Оборонэнерго» составляет 0,742 млн.кВтч.

Показатели полезного отпуска электроэнергии, заявленной мощности и потерь электроэнергии за 2020-2022 годы.

Показатели	Ед.изм.	2020 факт	2021 установлено	2022 прогноз
Объем полезного отпуска электроэнергии на субабонентов	млн.кВтч.	13,489	15,15	13,486
Заявленная (расчетная)	МВт	2,61	2,93	2,614

мощность				
Технологические потери электрической энергии	млн.кВтч.	0,74	1,03	0,742

3.1. Анализ прогнозных и фактических расходов (по статьям).

Анализ за 2020 год

№ п/п	Показатель	Утверждено ГКРТТ на 2020 год	Факт 2020 года	Отклонение факта от принятого ГКРТТ
1.	**Подконтрольные расходы, в т.ч.:**	**16 643,68**	**16 750,99**	**107,31**
1.1.	Сырье и материалы	2 176,45	1 034,85	-1 141,6
1.2.	Работы и услуги производственного характера	118,97	104,47	- 14,5
1.3.	Затраты на оплату труда	9 475,67	11 354,65	1 878,98
1.4.	Прочие затраты	4 872,59	4 257,02	-615,57
2.	**Неподконтрольные расходы:**	**6 891,85**	**7 406,61**	**514,76**
2.1.	Отчисления на социальные нужды	2 880,60	3 420,13	537,53
2.2.	Амортизация основных средств	1 908,84	3 258,26	1 349,42
2.3.	Налоги, всего	108,64	160,95	52,31
2.4	Аренда	208,05	326,38	118,33
2.5.	Налог на прибыль	1 657,46	0	-1 657,46
2.6.	Энергия на хоз.нужды	128,25	150,42	22,17
	НВВ на потери	**2 244,13**	**2 057,22**	776,09
	Потери электрической энергии (млн.кВтч)	0,88	0,74	-0,14
	Итого НВВ	**24 792,99**	**24 157,60**	-635,39

Подконтрольные расходы. Невыполнение плана затрат по пп.1.1. и 1.2. таблицы обусловлено неблагоприятной эпидемиологической обстановкой на территории РФ, в связи с чем Общество было вынуждено перенести выполнение работ по подрядным договорам с 2020 на 2021 год.

По «прочим» затратам отклонение объясняется организацией невыполнением плана по ремонту основных фондов в связи с переносом работ по подрядным договорам с 2020 на 2021 год. Кроме того, по ряду статей пп.1.4. таблицы произошла экономия затрат по причине неблагоприятной эпидемиологической обстановки в 2020 г. (услуги связи, услуги электроэнергии, расходы на подготовку кадров и т.д.). Также, отклонение факта от плана связано со снижением стоимости услуг по результатам торговых процедур.

Неподконтрольные расходы. Отклонение фактических значений от плановых обусловлено:

2.2. «Амортизация» - уточнением стоимости введенных основных средств по факту 2020 года.

2.3. «Налоги» - принятием новых основных средств на баланс Общества, в связи с чем произошло увеличение обязательств по земельному налогу, налогу на имущество.

2.4. «Аренда» - фактическим распределением затрат в соответствии с организационной структурой Филиала, на основании учетной политики.

2.5. «Налог на прибыль» - неисполнением инвестиционной программы в 2020 году.

2.6. «Энергия на хоз. нужды» - фактическим распределением затрат в соответствии с организационной структурой Филиала, на основании учетной политики.

4. Анализ экономической обоснованности расходов по статьям расходов.

Госкомитетом рассмотрены представленные расчеты об установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии на 2022 год по сетям АО «Оборонэнерго» и проведена оценка затрат в соответствии с главой 25 Налогового Кодекса Российской Федерации, Постановлением № 1178 и Методическими указаниями.

Согласно п.17 Правил к заявлению организации, осуществляющие регулируемую деятельность, прилагают обосновывающие материалы, в том числе расчет расходов и необходимой валовой выручки от осуществления регулируемой деятельности с приложением

экономического обоснования исходных данных (с указанием применяемых норм и нормативов расчета).

Согласно предложению АО «Оборонэнерго» на 2022 год размер необходимой валовой выручки (далее – НВВ), отнесенной на передачу электроэнергии, составит 32 432,66 тыс.руб., в т.ч.:

- подконтрольные расходы – 17 596,46 тыс.руб.;
- неподконтрольные расходы – 9 265,66 тыс.руб.
- корректировка НВВ – 5 266,05 тыс.руб.
- корректировка по НиК – 297,52 тыс.руб.

Рассмотрев представленные материалы, Госкомитет осуществил оценку экономической обоснованности расходов, включаемых в НВВ на услуги по передаче электрической энергии, в результате на 2022 год приняты следующие значения по статьям затрат:

4.1. Подконтрольные расходы

На 2021 год подконтрольные расходы установлены в размере 16 553,13 тыс.руб. в том числе:

1. «Вспомогательные материалы» - 2 164,61 тыс.руб.
2. «Работы и услуги производственного характера» - 118,32 тыс.руб.
3. «Расходы на оплату труда» - 9 424,12 тыс.руб.
4. «Прочие затраты» - 4 846,08 тыс.руб.

В соответствии с п.38 Основ ценообразования Госкомитетом приняты следующие значения параметров расчета тарифов:

- ИПЦ на 2022 год составляет 104,3 % согласно «Прогноза социально-экономического развития Российской Федерации»;
- индекс изменения количества активов, который на 2022 год составил 0,0877. Рассчитан исходя из изменения количества УЕ (1358,96 – 1249,42) / 1249,42 = 0,0877):
- на 2021 год у.е. = 1 249,42;
- на 2022 год у.е. = 1 358,96.
- индекса эффективности подконтрольных расходов - 4%;
- коэффициент эластичности затрат по росту активов – 0,75 .

На основании указанных параметров и в соответствии с п. 11 Методических указаний № 98-э рассчитан итоговый коэффициент индексации подконтрольных расходов, который составил 1,0671.

Таким образом, подконтрольные расходы на 2022 год приняты в размере 17 664,31 тыс. руб. в том числе:

1. «Вспомогательные материалы» - 2 309,91 тыс.руб.
2. «Работы и услуги производственного характера» - 126,27 тыс.руб.
3. «Расходы на оплату труда» - 10 056,75 тыс.руб.
4. «Прочие затраты» - 5 171,38 тыс.руб.

4.2. Неподконтрольные расходы

Неподконтрольные расходы заявлены организацией на 2022 год в размере 9 265,66 тыс.руб., в том числе:

1) отчисления на социальные нужды – 3 045,54 тыс.руб.;
2) амортизация основных средств – 4 041,42 тыс.руб.;
3) налоги – 139,52 тыс.руб.;
4) арендная плата – 371,45 тыс.руб.;
5) энергия на хоз. нужды – 126,45 тыс.руб.;
6) прочие неподконтрольные расходы (обеспечение коммерческого учета э/э) – 120,14 тыс.руб.;
7) прибыль на капитальные вложения – 1 410,00 тыс.руб.;

8) компенсация выпадающих доходов по технологическому присоединению – 11,16 тыс.руб.

4.2.1. Отчисления на социальные нужды приняты в размере **3 057,25** тыс.руб.

Расчет произведен исходя из применения страхового взноса в размере 30,4 %, от принятого ФОТ.

Страховой взнос состоит из:

- страховые взносы по обязательному пенсионному страхованию - 22%;
- страховые взносы на обязательное медицинское страхование - 5,1%;
-страховые взносы на обязательное социальное страхование на случай временной нетрудоспособности – 2,9%.
- страховые взносы от несчастных случаев на производстве – 0,4 %, согласно расчету по начисленным и уплаченным страховым взносам на обязательное социальное страхование от несчастных случаев на производстве и профессиональных заболеваний, а также по расходам на выплату страхового обеспечения (Уведомление ФСС РФ по РТ от 14.04.2021).

4.2.2. Амортизация основных средств заявлена организацией в размере 4 041,42 тыс.руб.

Госкомитетом был проведен расчет амортизации на 2022 год в соответствии с положениями, регулирующими правоотношения в области бухучета, и исходя из представленной в тарифном деле ведомости амортизации основных средств, участвующих в передаче электрической энергии, с учетом максимального срока полезного использования по соответствующим амортизационным группам согласно Постановлению Правительства от 01.01.2002 №1.

Исключена амортизация:

- объектов, первоначальная стоимость которых менее 100 тыс. руб. (ст. 256 Налогового кодекса Российской Федерации, с 1 января 2017) (инв.№№ 865188757, 865188752, 865189063, 865187097, 865187326, 865185325, 865216887).
- объектов, которые самортизировались (инв.№№ 865070386, 865070387, 865070388, 865070389, 865070390, 865070391, 864084517, 864084518).
- объектов, выбывших по договору мены имущества от 25.07.2019 № 190-ВЛГ-2019 (д/с № 3 от 25.05.2021) (Инв.№№ 864001609, 865181836, 865181837).
- объектов, планируемых к вводу в эксплуатацию в 2021 и 2022 гг. (Инв.№№ 864087370, 864087082, 864004864, 864004791). Отсутствуют подтверждающие документы.

В результате амортизация принимается в размере **3 288,84** тыс.руб..

4.2.3. Налоги заявлены организацией в размере 139,52 тыс.руб., в том числе:

- налог на имущество – 108,08 тыс.руб.;
- транспортный налог – 20,68 тыс.руб.;
- налог на землю – 8,79 тыс.руб.;
- прочие налоги и сборы – 1,97 тыс.руб.

Налог на имущество принимается Госкомитетом по предложению организации в размере 108,08 тыс.руб. исходя из среднегодовой стоимости имущества (4 912,93 тыс.руб.) и ставки налога (2,2 %).

Транспортный налог принимается Госкомитетом в сумме 20,68 тыс.руб. исходя из факта 2020 года согласно представленным платежным поручениям по транспортному налогу (по Республике Татарстан), выписке из счетов 20.03 и 25 и расчету в соответствии с учетной политикой организации.

Налог на землю принимается в размере 8,79 тыс.руб. по предложению организации согласно представленным документам по факту 2020 года (выписки из ЕГРН, платежные поручения, счета 20.01, 20.03) и с учетом приобретения в собственность в 2021 году по договору мены имущества от 25.07.2019 №190-ВЛГ-2019 (д/с от 11.03.2020 №1, №2 от

03.12.2020, от 25.05.2021 № 3) земельного участка под ТП-989 по адресу: г.Казань, ул.Николая Ершова (133 кв.м.).

Прочие налоги и сборы (система «Платон») заявлены организацией в размере 1,97 тыс.руб. Госкомитет проанализировал расчет и подтверждающие документы (платежные поручения №№ 4082 и 7995 от 2020 года, счет 20.03., помесячную детализацию начислений Платы по транспортным средствам (система «Платон») за 2020 год) и принимает затраты по данной статье по предложению организации.

Таким образом, налоги принимаются в размере 139,52 тыс.руб.

4.2.4. Затраты по статье «Арендная плата» заявлены организацией в размере 371,45 тыс.руб.

Фактические затраты организации за 2020 год по данной статье составили 326,38 тыс.руб.

Аренда помещения под офис (находится в Н.Новгороде) принимается в размере 335,57 тыс.руб. согласно договору аренды нежилого помещения от 16.12.2018 №297-ВЛГ-2018 (д/с от 29.10.2021 №297-ВЛГ-2018/2), протоколу заседания Центральной закупочной комиссии АО «Оборонэнерго» от 12.08.2021, расчету платы в соответствии с учетной политикой, а также с учетом фактических затрат, подтвержденных счетами-фактурами за 2020 год, выпиской из субсчета 25.01.

Расходы по аренде автотранспорта (экскаватор-погрузчик, автогрейдер, седельный тягач с полуприцепом) по договору возмездного оказания услуг с использованием спецтехники с экипажем от 30.09.2019 №296-ВЛГ-2019, заключенному с ООО «Элмис», не принимаются Госкомитетом по причине отсутствия подтверждающих документов. Действие договора закончилось в сентябре 2021 года.

Аренда земельного участка для размещения трансформаторной подстанции принимается Госкомитетом в размере 0,208 тыс.руб. на основании действующего договора аренды №24-071-3396/219-ВЛГ-2017 от 19.06.2017 (действует до 18.06.2066) и выписке из субсчета 20.01.1. (по РЭС «Казанский»), представленных в тарифном деле. В расчете арендной платы учтен земельный налог, исключены НДС и поправочный (повышающий) коэффициент.

Таким образом, по статье «Арендная плата» Госкомитетом принимаются затраты только по аренде земли в размере **335,78 тыс.руб.**

5. Энергия на хоз.нужды заявлена организацией в размере 126,45 тыс.руб., в том числе:

- теплоэнергия – 92,37 тыс.руб.;
- водоснабжение – 8,16 тыс.руб.;
- прочие расходы (ТКО, уборка территории, клининг) – 25,92 тыс.руб.

Госкомитет принимает расходы по данной статье по предложению организации (126,45 тыс.руб.). АО «Оборонэнерго» представлены счета-фактуры за 2020 год, договоры на оказание соответствующих услуг, выписки из счетов 20.03 и 25, расчеты плановых затрат с выделением доли на Республику Татарстан.

6. Прочие неподконтрольные расходы (затраты по обеспечению коммерческого учета приборами учета) заявлены в размере 120,14 тыс.руб. Госкомитет не принимает указанные расходы, поскольку организация не предоставила документы, подтверждающие необходимость проведения мероприятий на указанную сумму.

7. Прибыль на капитальные вложения принимается по предложению организации в размере 1 410,00 тыс.руб. в соответствии с утвержденной инвестиционной программой на 2020-2024 гг (приказ Министерства промышленности и торговли РТ от 28.11.2019 №233-ОД).

8. Выпадающие доходы от технологического присоединения.

Размер плановых выпадающих доходов филиала «Волго-Вятский» АО «Оборонэнерго» по заявителям с максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт, принят равным 15,184 тыс.руб.

4.3. Корректировка необходимой валовой выручки

Корректировка необходимой валовой выручки осуществляется в соответствии с формулой 3 Методических указаний № 98-э:

$$\text{В}_i = (\text{В}_i^{\text{инд}} + \text{В}_i^{\text{коррИП}}) \cdot (1 + I_{i-1}) \cdot (1 + I_i) + \text{В}_i^{\text{распред}}, \ (3)$$

где $\text{В}_i^{\text{инд}} = \Delta\text{ПР}_\text{i} + \Delta\text{НР}_i + \Delta\text{У}_i + \Delta\text{НВВ}_i^{\text{сод}} + \text{ПО}_i, \ (4)$

4.3.1. Корректировка подконтрольных расходов

Расчет корректировки подконтрольных расходов осуществляется в соответствии с формулой 5 Методических указаний № 98-э.

$$\Delta ПР_i = ПР_{i-3}^{уст} \cdot (1 - X_i) \times \left(1 + ИПЦ_{i-2}^{Ф}\right) \times \left(1 + K_{эл} \cdot ИКА_{i-2}^{Ф}\right) - ПР_{i-2}^{уст}$$

где $\text{ПР}^{\text{уст}}_{\text{i-3}}$– подконтрольные расходы, учтенные Госкомитетом в 2019 году,

$\text{ПР}^{\text{уст}}_{\text{i-2}}$ – подконтрольные расходы, учтенные Госкомитетом в 2020 году,

X_i – индекс эффективности подконтрольных расходов, установленный на 2022 год,

$\text{ИПЦ}^{\text{ф}}_{2020}$ – фактические значения индекса потребительских цен в 2020 году;

$K_{эл}$ – коэффициент эластичности подконтрольных расходов по количеству активов, равный 0,75;

$\text{ИКА}^{\text{ф}}_{2020}$ – индекс изменения количества активов (УЕ).

В связи с тем, что у филиала «Волго-Вятский» АО «Оборонэнерго» 2020 год является первым годом долгосрочного периода регулирования, указанная корректировка Госкомитетом не осуществляется.

4.3.2. Корректировка неподконтрольных расходов.

Корректировка неподконтрольных расходов осуществляется в соответствии с формулой 7 Методических указаний № 98-э.

$\Delta HP_i = HP_{i-2}^{расх.факт} - HP_{i-2}^{расх.план}$, где:

НРрасх.факт. i-2, НРрасх.план i-2 – пересчитанная фактическая и плановая величина неподконтрольных расходов в i-2 году (тыс.руб.)

Плановые и фактические величины неподконтрольных расходов на 2020 год

№ п/п	Показатель	Утверждено ГКРТТ на 2020 год	Факт 2020 года по предложению организации	Факт 2020 года, признанный ГКРТТ экономически обоснованным
1.	**Неподконтрольные расходы, в т.ч.:**	**6 891,85**	**7 417,77**	**6 282,69**
1.1.	Отчисления на социальные нужды	2 880,60	3 420,13	2 880,60
1.2.	Амортизация основных средств	1 908,84	3 258,26	2 753,16
1.3.	Налоги	108,64	160,97	160,97
1.4.	Энергия на хоз.нужды	128,25	150,42	150,42
1.5.	Аренда	208,05	326,38	326,38
1.6.	Налог на прибыль	1 657,46	0	0
1.7.	Прочие неподконтрольные расходы (по обеспечению коммерческого учета э/э)	0	90,45	0
1.8.	Выпадающие доходы от техприса	57,75	11,16	11,16
1.9.	Капитальные вложения	1 630,00	0	0

	Итого корректировка НР (= факт, признанный ГКРТТ – утверждено)	-609,17

$\Delta HP_i = HP_{i-2}^{расх.факт} - HP_{i-2}^{расх.план}$ = 6 282,69 – 6 891,85 = -609,17 тыс.рублей

В качестве экономически обоснованных величин по статьям расходов, указанным в пп.1.3.-1.5., 1.8., Госкомитет принимает предложения организации по факту 2020 года, согласно подтверждающим документам, представленным в тарифном деле.

Отчисления на социальные нужды приняты на уровне, установленном Госкомитетом на 2020 год.

По п.1.2. Госкомитетом был проведен расчет амортизации на 2020 год в соответствии с положениями, регулирующими правоотношения в области бухучета, и исходя из представленной в тарифном деле ведомости амортизации основных средств, участвующих в передаче электрической энергии, с учетом максимального срока полезного использования по соответствующим амортизационным группам согласно Постановлению Правительства от 01.01.2002 №1.

Исключена амортизация объектов, первоначальная стоимость которых менее 100 тыс. руб. (ст. 256 Налогового кодекса Российской Федерации, с 1 января 2017) , и объектов, которые самортизировались.

По п.1.6. по данным бухгалтерского и раздельного учета фактические затраты по налогу на прибыль за 2020 год по Республике Татарстан заявлены организацией в размере 0 руб. Госкомитет принимает расходы по данной статье по предложению организации.

По п.1.7. фактические затраты не принимаются Госкомитетом при корректировке неподконтрольных расходов, поскольку они учтены в корректировке коммерческого учета (см. п.4.3.4. Заключения).

4.3.3. Корректировка НВВ с учетом изменения полезного отпуска и цен на электрическую энергию

Корректировка с учетом изменения полезного отпуска осуществляется в соответствии с формулой 8 Методических указаний № 98-э.

Корректировка с учетом изменения полезного отпуска и цен на электрическую энергию рассчитывается по следующей формуле:

$$ПО_i = \min\left\{П_{i-2}^{ф}; N_{i-2} \cdot Э_{i-2}^{отп.ф}\right\} \cdot ЦП_{i-2}^{ф} - Э_{i-2}^{отп.ф} \cdot ЦП_{i-2} \cdot N_{i-2} \quad (8),$$

где:

$Э_{i-2}^{ОТП.Ф}$ - фактический объем отпуска электрической энергии в сеть территориальной сетевой организации, определяемый регулирующими органами в (i-2)-том году долгосрочного периода регулирования;

N_{i-2} - уровень потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям, установленный регулирующим органом на долгосрочный период регулирования, к которому относится год (i-2), в соответствии с пунктом 40(1) Основ ценообразования;

$ЦП_{i-2}$ - прогнозная цена покупки потерь электрической энергии в сетях (с учетом мощности) в году i-2, учтенная при установлении тарифа на услуги по передаче электрической энергии по электрическим сетям, принадлежащим на праве собственности или ином законном основании территориальным сетевым организациям;

$ЦП_{i-2}^{ф}$ - средневзвешенная фактическая цена покупки потерь электрической энергии в сетях (с учетом мощности) в году i-2;

$П^{ф}_{i-2}$ - величина фактических потерь электрической энергии в сетях в году i-2.

$ПО_{2022}$= min{$П^{ф}_{2020}$; N_{2020}* $Э_{2020}^{отп.ф}$} *$ЦП^{ф}_{2020}$ - $Э_{2020}^{отп.ф}$ * $ЦП_{2020}$* N_{2020}= = min {0,7396; 5,216%*14,229}*2 735,06 – 14,229*2 541,49*5,216% =

= 0,742 * 2 735,06 – 1 886,25= 136,68 тыс.руб.

Таким образом, корректировка НВВ с учетом изменения полезного отпуска составит: 136,68 тыс.руб.

4.3.4. Корректировка коммерческого учета

Корректировка фактических расходов, признанных регулирующим органом экономически обоснованными в году i-2, по обеспечению коммерческого учета электрической энергии (мощности) на розничных рынках и в целях оказания коммунальных услуг по электроснабжению, осуществляется в соответствии с п.11 Методических указаний №98-э.

Филиал «Волго-Вятский» АО «Оборонэнерго» заявил фактические расходы по данной статье в размере 90,45 тыс.руб. В обоснование указанного размера затрат организацией представлены подтверждающие документы: требования-накладные, акты о списании материалов, договоры и акты об осуществлении технологического присоединения, акты допуска приборов учета электроэнергии в эксплуатацию, свидетельства о приемке счетчиков, паспорта приборов учета, счета-фактуры по приобретенным приборам учета.

Госкомитет принимает затраты по предложению организации в размере **90,45 тыс.руб**.

4.3.5. Корректировка НВВ, осуществляемая в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы

Корректировка НВВ, осуществляемая в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы, производится по формуле 9 Методических указаний № 98-э.

$$В_{2022}^{корр ИП} = \sum_{1}^{2} НР_{2020}^{ИП} * (ИП_{2020}^{факт} / ИП_{2020}^{заяв} – 1) – В_{2020\ 9\ мес}^{корр ИП} =$$

3 538,80 * (774,17 / 3 538,80 – 1) – 0,00 = - 2 763,83 тыс.руб., где

$НР_{2020}^{ИП}$ – расчетная величина собственных средств регулируемой организации для финансирования инвестиционной программы, учтенная при установлении тарифов в 2020 расчетном периоде регулирования (3 538,80 тыс.руб.) (исключены: возврат НДС и лизинг);

$ИП_{2020}^{факт}$ - объем фактического исполнения инвестиционной программы в 2020 году (774,17 тыс.руб. (без НДС));

$ИП_{2020}^{заяв}$ – инвестиционная программа, утвержденная на 2020 год (3 538,80 тыс.руб. (без НДС));

$В_{2020\ 9\ мес}^{корр ИП}$ – учтенная при расчете тарифов на 2021 год корректировка НВВ, осуществленная в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы по результатам 9 месяцев 2020 года (0,00 тыс.руб.).

Формула 7.1 Методических указаний № 98-э не применяется, т.к. расчет НВВ Госкомитетом производится с учетом сбора по двуставочному тарифу и, соответственно, АО «Сетевая компания», как котлодержатель, произвело расчет с данной ТСО также по двуставочному тарифу в установленном объеме.

Исходя из изложенного, корректировка НВВ по результатам деятельности за 2020 год составит **– 3 478,01тыс.руб.:**

$$В_i^{инд} = \Delta ПР_i + \Delta НР_i + \Delta У_i + \Delta НВВ_i^{сод} + ПО_i, (4) = 0 + (-609,17) + 90,45 + 0 + 136,68 =$$

-382,04 тыс.руб.

$B_i = (B_i^{инд} + B_i^{коррИП}) \cdot (1 + I_{i-1}) \cdot (1 + I_i) + B_i^{распред}$, (3) = (-382,04+(-2 763,83)) * (1+6%) * (1+4,3%)+0 = - 3 478,01 тыс.руб.

4.4. Корректировка по показателям надежности и качества оказываемых услуг с учетом понижающего (повышающего) коэффициента

КНК i – понижающий (повышающий) коэффициент, корректирующий необходимую валовую выручку сетевой организации с учетом надежности и качества производимых (реализуемых) товаров (услуг) в i году.

Определяется по формуле 1 Методических указаний по расчету и применению понижающих (повышающих) коэффициентов, позволяющих обеспечить соответствие уровня тарифов, установленных для организаций, осуществляющих регулируемую деятельность, уровню надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг, установленных Приказом ФСТ РФ от 26.10.2010 N 254-э/1:

$КНК_i = К_{об_i} \cdot П_{кор_i}$, где:

Коб i – обобщенный показатель уровня надежности и качества оказываемых услуг в i году, используемый при осуществлении корректировки цен (тарифов), установленных на долгосрочный период регулирования, связанной с отклонением фактических значений показателей надежности и качества оказываемых услуг от плановых (далее - обобщенный показатель), который определяется в соответствии с формулой 21 Методических указаний по расчету уровня надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг для организации по управлению единой национальной (общероссийской) электрической сетью и территориальных сетевых организаций, утвержденными Приказом Минэнерго России от 29.11.2016 № 1256 (далее – Методические указания № 1256).

- максимальный процент корректировки, который с 2013 года равен 2%.

$К_{об} = \alpha1 \times К_{над1} + \alpha2 \times К_{над2} + \beta1 \times К_{кач1} + \beta2 \times К_{кач3}$:

α1, α2, б1 и б2 – коэффициенты значимости показателей надежности и качества оказываемых услуг (согласно п.5.1.4. Методических указаний № 1256);

$К_{над1}$ и $К_{над2}$ – коэффициент достижения (недостижения, перевыполнения) уровня надежности оказываемых услуг (определяется в соответствии с п.4.1.2 и 4.1.4. Методических указаний № 1256);

Ккач1– коэффициент достижения (недостижения, перевыполнения) уровня качества оказываемых услуг (определяются в соответствии с п.4.1.2 и 4.1.4. Методических указаний № 1256);

Ккач3 – показатель качества исполнения Единых стандартов качества обслуживания сетевыми организациями потребителей услуг сетевых организаций, утвержденных приказом Минэнерго России от 15.04.2014 № 186.

Расчет коэффициентов достижения (недостижения) уровня надежности и качества оказываемых услуг

Наименование показателя	Установлено ГКРТТ	Факт организации	Оценка показателя	Пункт Методических указаний 1256
$К_{над1}$ ($П_{saidi}$)	2,1206	0,77906	+1 (достигнуто со значительным улучшением)	п.4.2.7. и п.4.2.8.
$К_{над2}$ ($П_{saifi}$)	0,9323	0,42559	+1 (достигнуто со значительным улучшением)	п.4.2.7. и п.4.2.8.

$К_{кач1}$ ($П_{тпр}$)	1	1	0 (достигнуто)	п.4.1.2. и п.4.1.4.
$К_{кач3}$		1	0 (достигнуто)	п.5.1.4.

В соответствии с указанными формулами, а также исходя из отчетных данных организации за 2020 год по показателям надежности и качества, Госкомитет рассчитал коэффициент ($КНК_{2022}$), корректирующий установленный Госкомитетом НВВ на передачу филиала «Волго-Вятский» АО «Оборонэнерго» на 2020 год (0,012).

Коб $_{2022}$ = 0,30*1+0,30*0+0,30*0+0,1*0= 0,6

КНК 2022 = Коб $_{2022}$ * $П_{кор2022}$ = 0,6*2% = 0,012

Таким образом, корректировка по показателям надежности и качества оказываемых услуг с учетом понижающего (повышающего) коэффициента ($КНК_{2022}$) составила: 297,52 тыс.руб. (= 0,012* 24 792,99 тыс.руб).

Исходя из изложенного, экономически обоснованная сумма необходимой валовой выручки на услуги по передаче электрической энергии для АО «Оборонэнерго» на 2022 год составила 22 856,85 тыс. рублей, в т.ч.:

- подконтрольные расходы: 17 664,31 тыс.руб.;
- неподконтрольные расходы: 8 373,03 тыс.руб.;
- корректировка НВВ по результатам деятельности за 2020 год: -3 478,01 тыс.руб.;
- корректировка по показателям надежности и качества: 297,52 тыс.руб.

4.5. Оплата потерь

В соответствии с п.13 Методических указаний № 98-э необходимая валовая выручка в части оплаты технологического расхода (потерь) электрической энергии на 2022 год определяется по формуле $НВВ_i^{пот} = ЦП_i \cdot Э_i^{пот}$

где,

$ЦП_i$ - прогнозная цена (тариф) покупки потерь электрической энергии в сетях (с учетом мощности) в году i, учитываемая при установлении тарифа на услуги по передаче электрической энергии по электрическим сетям, принадлежащим на праве собственности или ином законном основании территориальным сетевым организациям, в соответствии с пунктом 81 Основ ценообразования;

$Э_i^{пот}$ - объем технологического расхода (потерь) электрической энергии в сетях территориальной сетевой организации, определенный на i-й год долгосрочного периода регулирования.

Таким образом, необходимая валовая выручка на оплату потерь на 2022 год для АО «Оборонэнерго» составит 2 205,36 тыс.руб, в т.ч.:

- на 1 полугодие – 1 102,68 тыс.руб. (0,371 млн.кВт ч *2 971,55 тыс.руб.);
- на 2 полугодие – 1 102,68 тыс.руб. (0,371 млн.кВт ч *2 971,55 тыс.руб.);

Прогнозная цена покупки потерь электрической энергии принята исходя из предложений АО «Татэнергосбыт».

Экономически обоснованная сумма необходимой валовой выручки с учетом НВВ на оплату потерь для АО «Оборонэнерго» на 2022 год составит 25 062,21 тыс.руб.:

- НВВ, отнесенная на передачу электрической энергии: 22 856,85 тыс. руб.;
- НВВ на оплату потерь: 2 205,36 тыс. руб.

5. Анализ экономической обоснованности величины прибыли, необходимой для эффективного функционирования организаций, осуществляющих регулируемую деятельность

Балансовая прибыль (таблица № П.1.21 к Методическим указаниям) заявлена

организацией на капитальные вложения в размере 1 410,00 тыс.руб. Госкомитет принимает указанные расходы в полном объеме согласно утвержденной инвестиционной программе на 2020-2024 годы.

6. Сравнительный анализ динамики расходов и величины необходимой валовой прибыли по отношению к предыдущему периоду регулирования

№ п/п	Наименование показателя	Установлено ГКРТТ на 2020 год	Факт организации за 2020 год	Установлено ГКРТТ на 2021 год	Предложение организации на 2022 год	Предложение ГКРТТ на 2022 год (3-й год долгосрочного периода регулирования 2020-2024 гг.)			Рост предложения ГКРТТ к уст.
						Год	1 полугодие	2 полугодие	
1	**Подконтрольные расходы, в т.ч.:**	16 643,68	**16 750,99**	16 553,14	17 596,46	17 664,31	8 832,15	8 832,15	6,71 %
1.1.	Вспомогательные материалы	2 176,45	1 034,85	2 164,61	2 301,06	2 309,90			
1.2.	Работы и услуги производственного характера	118,97	104,47	118,32	125,78	126,26			
1.3.	Расходы на оплату труда	9 475,67	11 354,65	9 424,12	10 018,21	10 056,69			
1.4.	Прочие затраты	4 820,15	4 257,03	4 793,93	5 151,57	5 115,71			
2	**Объем условных единиц**	1 249,42	1 249,42	1 249,42	1 358,96	1 358,96	1 358,96	1 358,96	8,77 %
3.	**Неподконтрольные расходы, в т.ч.:**	6 891,85	7 417,77	9558,24	9 265,66	8 373,03	4 186,51	4 186,51	-12,4
3.1.	Отчисления на социальные нужды	2 880,60	3 420,13	2 864,93	3 045,54	3 057,25			6,71%
3.2.	Амортизация основных средств	1 908,84	3 258,26	3 097,57	4 041,42	3 288,84			6,17
3.3.	Арендная плата	208,05	326,38	208,05	371,45	335,78			61,39
3.3.1.	Аренда офиса	0	311,56	0	335,57	335,57			
3.3.2.	Аренда транспорта (спецтехника)	0	14,61	0	35,67	0			
3.3.3.	Прочая аренда	208,05	0,21	208,05	0,21	0,21			
3.4.	Налоги:	108,64	160,97	141,28	139,52	139,52			
3.4.1.	Налог на имущество	95,55	127,42	122,31	108,08	108,08			
3.4.2.	Транспортный налог	10,74	24,66	17,98	20,68	20,68			
3.4.3.	Налог на землю	0	8,00	0,71	8,79	8,79			
3.4.4.	Прочие налоги и сборы (система «Платон»)	2,35	0,89	0,28	1,97	1,97			
3.5.	Налог на прибыль	1 657,46	0	3 091,66	0	0			
3.6.	Энергия на хознужды	128,25	150,42	99,49	92,37	92,37	-	-	-
3.6.1.	Тепловая энергия	112,95	116,87	134,84	126,45	126,45			
3.6.2.	Водоснабжение и водоотведение	3,59	8,96	9,95	8,16	8,16			
3.6.3	Эксплуатация зданий (в т.ч. вывоз мусора)	11,71	24,59	25,40	25,92	25,92			
3.7.	Прочие неподконтрольные расходы (затраты по обеспечению коммерческого учета э/э приборами учета)	0	90,45	0	120,14	0			
3.8.	Капитальные вложения	1 630,00	0	450,00	1 410,00	1 410,00			
3.9.	Выпадающие доходы от технологического присоединения	57,75	11,16	19,91	11,16	15,18			

4.	Итоговая корректировка НВВ (стр.6.1+стр.6.2+стр. 6.3+стр.6.4)	-733,11		-579,34	5 266,05	-3 478,01			
6.1.	Корректировка ΔПР	41,30		-167,66	678,75	0			
6.2.	Корректировка ΔНР	-23,81		761,31	424,30	- 609,17			
6.3.	Корректировка ПО	-43,69		-618,52	139,86	136,68			
6.4.	Корректировка ИП	-868,94		-517,00	0	-2 763,83			
6.5.	Корректировка НВВ	162,03		0,00	3 558,90	0,00			
6.6.	Корректировка ΔY				90,45	90,45			
7.	Корректировка по НиК	302,82		0,00	297,52	297,52			
8.	Экономия расходов на оплату потерь э/э, ΔЭПi				6,97	0			
9.	**Необходимая валовая выручка, отнесенная на передачу электрической энергии**	24 792,99	24 168,76	25 982,04	32 432,66	22 856,85	11 428,43	11 428,43	-12,03 %
10.	Полезный отпуск на субабонентов, млн.кВт.ч.	16,05	13,49	15,15	13,49	13,49	6,74	6,74	-10,9%
11.	Доля полезного отпуска на субабонентов, %	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	0,0%
12.	Заявленная мощность, МВт.	3,11	2,614	2,94	2,614	2,614	2,614	2,614	-11,1%
13.	Ставка на содержание, руб./МВт в месяц	664 335,08	770 452,63	736 452,29	919 293,22	728 770,21	728 770, 21	728 770, 21	-1,04%
14.	НВВ на оплату потерь	2 244,13	2 022,84	2 479,27	2 165,09	2 205,36	1 102,68	1 102,68	-11,05 %
15.	Средневзвешенный тариф покупки, руб./МВт.ч	2 541,49	2 735,06	2 807,78	2 917,29	2 971,55	2 971,55	2 971,55	5,8%
16.	Потери на субабонентов, млн.кВт.ч.	0,8830	0,74	0,8830	0,742	0,742	0,371	0,371	-15,9%
17.	Ставка на оплату технологического расхода (потерь) электроэнергии, руб./кВтч	139,86	149,96	163,65	160,55	163,53	163,53	163,53	-0,07%
18.	Одноставочный тариф, руб./кВт.ч.	1,68498	1,94171	1,87863	2,28368	1,85834	1,85834	1,85834	-1,08%
19.	Итого НВВ	27 037,12	26 191,59	28 461,31	34 597,79	25 062,21	12 531,11	12 531,11	-11,94 %
20.	на 1 у.е.	19,84	19,34	20,8	23,87	16,82			-19,12
21.	Численность	24	24	24	24	24			
22.	Среднемесячная заработная плата	32,902	39,42	32,72	34,51	34,64			5,87 %

7. Анализ соответствия расчета тарифов и формы представления предложений нормативно-методическим документам по вопросам регулирования тарифов

Расчеты тарифов соответствуют формам представления предложений согласно Методическим указаниям, а также Основам ценообразования и Правилам, утвержденным Постановлением № 1178.

8. Анализ соответствия организации критериям отнесения владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям, утвержденным постановлением Правительства Российской Федерации от 28 февраля 2015 г. №184 «Об отнесении владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям

8.1. АО «Оборонэнерго» владеет на праве собственности и (или) на ином законном

основании на срок не менее долгосрочного периода регулирования трансформаторными и иными подстанциями с установленными силовыми трансформаторами, участвующими в передаче электрической энергии, суммарной мощностью 20,20 МВА.

8.2. АО «Оборонэнерго» владеет линиями электропередач, участвующими в передаче электрической энергии, следующих уровней напряжения, присоединенных к трансформаторам, указанным в п.8.1.:

- среднее второе напряжение (СН2) – 57,87 км;
- низкое напряжение (НН) – 186,80 км.

8.3. За 3 предшествующих расчетных периода регулирования Госкомитетом в отношении АО «Оборонэнерго» не применялись понижающие коэффициенты, позволяющие обеспечить соответствие уровня тарифов, установленных для указанной организации, уровню надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг.

8.4. Выделенный абонентский номер для обращений потребителей услуг по передаче электрической энергии: 8-800-222-32-20.

8.5. Официальный сайт в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет»: http://www.oboronenergo.su.

8.6. У организации есть во владении и (или) пользовании объекты электросетевого хозяйства, расположенные в административных границах субъекта Российской Федерации и используемые для осуществления регулируемой деятельности в указанных границах, принадлежащие на праве собственности или ином законном основании иному лицу, владеющему объектом по производству электрической энергии (мощности), который расположен в административных границах соответствующего субъекта Российской Федерации и с использованием которого осуществляется производство электрической энергии и мощности с целью ее продажи на оптовом рынке электрической энергии (мощности) и (или) розничных рынках электрической энергии.

Следовательно, организация соответствует критериям отнесения к ТСО.

На основании изложенного, Госкомитетом ПРЕДЛАГАЕТСЯ:

1. Принять следующие параметры для расчета тарифов на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между сетевыми организациями филиалом «Волго-Вятский» АО «Оборонэнерго» и АО «Сетевая компания» на 2022 год:
- заявленную мощность в размере 2,614 МВт;
- полезный отпуск в размере 13,486 млн.кВт.час;
- потери электрической энергии в размере 0,742 млн.кВт.час.

2. Утвердить индивидуальные тарифы на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между сетевыми организациями филиалом «Волго-Вятский» АО «Оборонэнерго» и АО «Сетевая компания» на 2022 год в следующих размерах (без НДС):

с 1 января 2022 года по 30 июня 2022 года			
Одноставочный тариф	Двухставочный тариф		Необходимая валовая выручка на содержание электрических сетей
	Ставка за содержание электрических сетей	Ставка за оплату потерь электрической энергии в сетях	
руб./кВт.ч.	руб./МВт.месяц	руб./МВт.ч.	тыс.руб.
1,85834	728 770,21	163,53	11 428,43
с 1 июля 2021 года по 31 декабря 2021 года			
Одноставочный тариф	Двухставочный тариф		Необходимая валовая выручка на содержание электрических сетей
	Ставка за содержание электрических сетей	Ставка за оплату потерь электрической энергии в сетях	
руб./кВт.ч.	руб./МВт.месяц	руб./МВт.ч.	тыс.руб.
1,85834	728 770,21	163,53	11 428,43

Экспертное заключение

по результатам экспертизы предложений об установлении тарифов на услуги по передаче тепловой энергии на 2022 год в отношении ООО «РСК» г. Иннополис

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 28.04.2021 № 441-исх (вх. от 28.04.2021 № 3795)	
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» и на основании предложения регулируемой организации Приказом Госкомитета от 14.05.2021 Пр-295/2021 открыто тарифное дело № 20-17/тэ-2022 об установлении тарифов на 2022 год	
Период регулирования	2022г.
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 14.05.2021 Пр-295/2021

Действующие тарифы

Постановлением Госкомитета от 09.12.2020 № 358-56/тэ-2020 «Об установлении тарифов на услуги по передаче тепловой энергии, оказываемые ООО «РСК» г.Иннополис, 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	**84,48**	*100,0*	**87,15**	*103,2*

Сведения по организации

Полное наименование организации	Общество с ограниченной ответственностью «РСК»
ИНН/КПП	1660200738/165501001
ОГРН	1141690028479
Директор организации	Хафизов Ильнар Рифатович
Учредитель	НЕКОММЕРЧЕСКАЯ ОРГАНИЗАЦИЯ «ГОСУДАРСТВЕННЫЙ ЖИЛИЩНЫЙ ФОНД ПРИ ПРЕЗИДЕНТЕ РЕСПУБЛИКИ ТАТАРСТАН» (100%)
Юридический адрес	420097, Республика Татарстан, г. Казань, ул. Зинина, д. 10, офис 401
Почтовый адрес	420097, Республика Татарстан, г. Казань, ул. Зинина, д. 10, офис 401
Организация применяет режим налогообложения:	общая система налогообложения
Организации присвоен статус гарантирующей организации (ЕТО), (да/нет)	не присвоен статус единой теплоснабжающей организации - ЕТО-23
Решение муниципалитета о присвоении организации статуса гарантирующей организации (ЕТО):	-

Документ создан в электронной форме. № 46-ПР от 24.11.2021. Исполнитель: Солдатова Л.В.
Страница 100 из 464. Страница создана: 27.11.2021 13:29

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 2022
Суммарная тепловая нагрузка по совокупности договоров теплоснабжения, (Гкал/час)	Гкал/час	6,83
Протяженность сетей (в двухтрубном исчислении), бесканальная прокладка в ППУ изоляции	км	0,56

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

Наименование объекта	Основания эксплуатации	Подтверждающие документы	Срок действия
Внутриквартальные сети теплоснабжения 1,2,3,4 кв. ж/к Иннополис	Договор аренды	от 29.05 2018 № 1660/Ф	С последующей пролонгацией
Внутриквартальные сети теплоснабжения 5,6 кв. ж/к Иннополис	Свидетельство о регистрации собственности	16:50:300304:4816	-

Необходимая валовая выручка (НВВ) и проекты тарифов на период регулирования:

НВВ, тыс. руб.	**Проект тарифа на 1 полугодие, руб./Гкал**	*Отклонение к уровню 2 полугодия предшествующего года,%*	**Проект тарифа на 2 полугодие, руб./Гкал**	*Отклонение к 1 полугодию, %*
2 042,08	**229,79**	*263,7%*	**200,80**	*87,4%*

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 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	***105,96***

Документ создан в электронной форме. № 46-ПР от 24.11.2021. Исполнитель: Солдатова Л.В.
Страница 101 из 464. Страница создана: 27.11.2021 13:29

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)	имеется
Реквизиты решения	Постановлением от 30.03.2017 № 9 Решением исполнительного комитета города Иннополис утверждена схема теплоснабжения города Иннополис на период с 2016 по 2035 годы
Организации присвоен статус единой теплоснабжающей организации (ЕТО), (да/нет)	не присвоен статус единой теплоснабжающей организации
Актуализация, дата последней актуализации	на 2021-2022 год не имеется
Анализ фактических и плановых объемов	
Сведения об объемах реализации тепловой энергии	Отпуск тепловой энергии в сеть на 2022 год принят в объеме 10 631,08 Гкал, в т.ч.: - потери тепловой энергии приняты в объеме 274,80 Гкал по соглашению сторон между ООО «РСК» и АО «ОЭЗ «Иннополис»; - объем полезного отпуска принят 10 356,28 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 полезного отпуска тепловой энергии за последние три года		
Года	**Принято Госкомитетом**	**Факт**
2018	не оказывали услуги по передаче тепловой энергии	
2019		
2020	10 356,31	9 157,14

Баланс производства тепловой энергии, Гкал					
Показатели	2020 (факт.)	Принято Госкомитетом на 2021	Прогноз организации на 2022	Принято Госкомитетом на 2022	*Отклонение к 2021г., (%)*
Отпуск тепловой энергии в сеть	9 746,94	10 627,07	9 654,00	10 631,08	*100,04*
Потери	**589,80**	**270,79**	**274,00**	**274,80**	*101,48*
Суммарная договорная (заявленная) тепловая нагрузка потребителям	**6,83**	**6,83**	**6,83**	**6,83**	*100,00*
Полезный отпуск тепла всего	**9 157,14**	**10 356,28**	**9 380,00**	**10 356,28**	*100,00*
Распределение полезного отпуска тепловой энергии на 2022 год по	1 полугодие		2 полугодие		
	6 006,64		4 349,64		

Документ создан в электронной форме. № 46-ПР от 24.11.2021. Исполнитель: Солдатова Л.В.
Страница 102 из 464. Страница создана: 27.11.2021 13:29

полугодиям		
Анализ финансово-хозяйственной деятельности организации за 2020 год		
Анализ проведен на основании представленных ООО «РСК» г.Иннополис статистических отчетов. Полезный отпуск потребителям по факту меньше утвержденного Госкомитетом за 2020 год на 1 199,17 Гкал. Превышение фактических расходов за 2020 год отражено больше утверждённых на 433,73 тыс.руб. по следующим статьям: - основная и дополнительная оплата труда производственных рабочих на 73,30 тыс. руб.; - отчисления на социальные нужды от расходов на оплату труда производственных рабочих на 22,14 тыс. руб.; - аренда производственного фонда на 4,18 тыс.руб.; - общехозяйственные расходы на 334,11 тыс. руб. В целом по предприятию по регулируемым и нерегулируемым видам деятельности за 2020 год отражен убыток в размере 67 532 тыс. руб.		

Значения по статьям затрат ООО «РСК» г.Иннополис на 2022 год представлены в Приложении №1.

1. Расходы на основную и дополнительную оплату труда производственных рабочих приняты в сумме **167,71 тыс.руб.** Расчет фонда оплаты труда (ФОТ) выполнен согласно представленному штатному расписанию организации и с учетом индексации на 2022 год. Численность составит 0,5 шт.ед., среднемесячная заработная плата - 27 952,40 руб.

Наименование должности	Количество шт. ед.
Слесарь по обслуживанию тепловых сетей	0,5

2. Отчисления на социальные нужды с оплаты основного производственного персонала приняты в сумме **50,65 тыс.руб.** (ЕСН 30,2 %).

3. Расходы на содержание и эксплуатацию оборудования приняты в сумме **298,71 тыс.руб.**, в том числе:

Амортизационные отчисления основного производственного оборудования приняты в сумме **298,71 тыс.руб.** на основании представленного свидетельства о регистрации имущества, акта приема-передачи имущества от 15.09.2021г., унифицированной формы № ОС-6, оборотно-сальдовой ведомости по 01 и 02 счету и с учетом максимального срока эксплуатации недвижимого имущества.

№ п/п	Наименование основных производственных фондов	Дата ввода	Срок эксплуатации, лет (год)	Первоначальная стоимость, тыс.руб.	Годовая сумма амортизации, тыс.руб.
1	Внутриквартальные сети теплоснабжения 5,6 кв. ж/к Иннополис	15.09.2021	30	8 961,32	298,71
			ИТОГО:		**298,71**

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

Документ создан в электронной форме. № 46-ПР от 24.11.2021. Исполнитель: Солдатова Л.В.
Страница 103 из 464. Страница создана: 27.11.2021 13:29
ЭЛЕКТРОННЫЙ ТАТАРСТАН

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.

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».

4. Аренда (лизинг) основного производственного оборудования, заявленная организацией в сумме 609,20 тыс.руб. не принята ввиду отсутствия фактических платежей за 2020 год и 9 месяцев 2021 год, о чем свидетельствует оборотно-сальдовая ведомость по 60 счету.

5. Общепроизводственные (цеховые) расходы приняты в сумме **219,99 тыс. руб.**, в том числе:

5.1. Расходы по оплате труда цехового персонала приняты в сумме 168,97 тыс. руб. Расчет фонда оплаты труда (ФОТ) выполнен согласно представленному штатному расписанию организации и с учетом индексации на 2022 год. Численность составит 0,5 шт.ед., среднемесячная заработная плата - 28 161,00 руб.

Наименование должности	Количество шт. ед.
Мастер теплового хозяйства	0,5

5.2. Отчисления на социальные нужды с оплаты труда цехового персонала приняты в сумме **51,03 тыс. руб.** (30,2 %).

5.3. Прочие общепроизводственные расходы приняты в сумме при расчете тарифов на тепловую энергию для потребителей г. Казани ЖК «М-14» не приняты, так как в полном объеме учтены в тарифе на услуги по передаче тепловой энергии по тарифу для потребителей г. Казани ЖК «Салават Купере» на 2022 год в составе операционных расходов.

6. Общехозяйственные расходы приняты в сумме **188,93 тыс.руб.:**

а) налог на имущество принят в сумме 188,93 тыс. руб. по фактическому начислению организацией на 2022 год, с учетом остаточной стоимости по состоянию на 31.12.2022г.

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.

Документ создан в электронной форме. № 46-ПР от 24.11.2021. Исполнитель: Солдатова Л.В.
Страница 104 из 464. Страница создана: 27.11.2021 13:29

б) Прочие общехозяйственные расходы приняты при расчете тарифов на тепловую энергию для потребителей г. Казани ЖК «М-14» не приняты, так как в полном объеме учтены в тарифе на услуги по передаче тепловой энергии по тарифу для потребителей г. Казани ЖК «Салават Купере» на 2022 год в составе операционных расходов.

7. В соответствии со статьей 7 Федерального закона от 27.07.2010 № 190-ФЗ «О теплоснабжении» регулирование цен (тарифов) осуществляется в соответствии с основным из принципов – ведение обязательного раздельного учета организациями, осуществляющими регулируемые виды деятельности в сфере теплоснабжения, объема производства тепловой энергии, теплоносителя, доходов и расходов, связанных с производством, передачей и со сбытом тепловой энергии, теплоносителя.

Величина годовой необходимой валовой выручки для ООО «РСК» г. Иннополис на 2022 год составит **926,00 тыс. руб.**

Предлагается установить тарифы на услуги по передаче тепловой энергии, оказываемые ООО «ССК «Интеграция»» на 2021- 2025 годы:

Предлагается установить тарифы на услуги по передаче тепловой энергии, оказываемые ООО «РСК» в г. Иннополис 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	**87,15**	*100,0*	**92,55**	*106,2*

Документ создан в электронной форме. № 46-ПР от 24.11.2021. Исполнитель: Солдатова Л.В.
Страница 105 из 464. Страница создана: 27.11.2021 13:29

Приложение №1

№ п/п	Наименование показателей, статей затрат	Ед.изм.	Утвержд. на 2020 год	Отчетный 2020 год	Утвержд. на 2021 год	Предложение организации на 2022 год	*Откл., %*	Индекс	Год	*Откл., %*	Индекс	I-е полугодие	II-е полугодие
1	**Является ли организация плательщиком НДС**	**да, нет**	**да**	**да**	**да**	**да**	**да**	**да**	**да**	**да**	**да**	**да**	**да**
2	Отпуск тепловой энергии в сеть	Гкал	10 631,11	9 746,94	10 627,07	9 654,00	90,84		10 631,08	*100,04*		6 166,03	4 465,05
3	**Потери**	**Гкал**	**274,80**	**589,80**	**270,79**	**274,00**	101,19		**274,80**	*101,48*		**159,38**	**115,42**
4	**Суммарная договорная (заявленная) тепловая нагрузка потребителям**	Гкал/час	**6,83**	**6,83**	**6,83**	**6,83**	100,00		**6,83**	*100,00*		**6,83**	**6,83**
5	**Полезный отпуск тепла всего**	Гкал	**10 356,31**	**9 157,14**	**10 356,28**	**9 380,00**	90,57		**10 356,28**	*100,00*		**6 006,64**	**4 349,64**
6	**Расходы на компенсацию затрат (потерь) ресурсов на технологические цели, всего:**	тыс.руб.	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	0,00		**0,00**	*0,00*		**0,00**	**0,00**
7	**Электрическая энергия на технологические цели**	тыс.руб.	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	0,00			*0,00*			
8	**Основная и дополнительная оплата труда производственных рабочих**	тыс.руб.	**122,62**	**195,92**	**172,46**	**226,83**	131,53	1,037	**167,71**	*97,25*	1,043	**83,86**	**83,86**
8.1	численность персонала	чел.		0,50	0,50	0,50	100,00		*0,50*				
	заработная плата				28 743,33				*27 952,40*				
9	**Отчисления на соц. нужды с оплаты производственных рабочих**	тыс.руб.	**37,03**	**59,17**	**52,08**	**68,50**	131,53		**50,65**	*97,25*		**25,32**	**25,32**
10	**Расходы по содержанию и эксплуатации оборудования в том числе:**	тыс.руб.	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	0,00		**298,71**	*0,00*		**209,82**	**88,89**
10.1	Амортизация производственного оборудования	тыс.руб.		0,00	0,00	0,00	0,00		298,71	*0,00*		209,82	88,89
11	**Аренда (лизинг) основного производственного оборудования**	**тыс.руб.**	**554,33**	**558,51**	**514,12**	**609,20**	118,49		**0,00**	*0,00*		**0,00**	**0,00**
12	**Общепроизводственные (цеховые) расходы, всего, в том числе:**	тыс.руб.	**140,48**	**0,00**	**145,68**	**314,92**	216,17		**219,99**	*151,01*		**110,00**	**110,00**
12.1	Фонд оплаты труда	тыс.ру	107,89	0,00	111,89	181,46	162,18	1,037	168,97	*151,01*	1,04	84,48	84,48

Документ создан в электронной форме. № 46-ПР от 24.11.2021. Исполнитель: Солдатова Л.В.
Страница 106 из 464. Страница создана: 27.11.2021 13:29

№ п/п	Наименование показателей, статей затрат	Ед.изм.	Утвержд. на 2020 год	Отчетный 2020 год	Утвержд. на 2021 год	Предложение организации на 2022 год	*Откл., %*	Индекс	Год	*Откл., %*	Индекс	I-е полугодие	II-е полугодие
		б.									3		
	численность персонала				0,25				*0,50*				
	заработная плата				37 296,20				*28 161,00*				
12.2	Отчисления на соц. нужды	тыс.руб.	32,58	0,00	33,79	54,80	162,18		51,03	*151,01*		25,51	25,51
12.7	Прочие расходы	тыс.руб.		0,00	0,00	78,65	0,00	1,038		*0,00*	1,048		
13	**Общехозяйственные расходы, всего, в том числе:**	тыс.руб.	**0,00**	**334,11**	**0,00**	**471,60**	0,00		**188,93**	*0,00*		**94,47**	**94,47**
13.11	Непроизводственные расходы (налоги и другие обязательные платежи и сборы) всего, в том числе:	тыс.руб.	0,00	0,06	0,00	0,00	0,00		188,93	*0,00*		94,47	94,47
13.11.1	транспортный налог	тыс.руб.		0,06	0,00	0,00	0,00			*0,00*			
13.11.3	налог на имущество	тыс.руб.		0,00	0,00	0,00	0,00		188,93	*0,00*		94,47	94,47
13.12	Прочие расходы	тыс.руб.		115,76	0,00	111,45	0,00	1,038		*0,00*	1,042		
14	**Всего расходов по полной себестоимости**		**854,46**	**1 147,71**	**884,34**	1 691,05	191,22		**926,00**	*104,71*		**523,46**	**402,54**
15	**Внереализационные расходы**	тыс.руб.		**0,00**	**0,00**	**0,00**	0,00		**0,00**	*0,00*			
16	**Прибыль, (-) убыток**	**тыс.руб.**		**-351,03**	**0,00**	**351,03**	**0,00**			*0,00*			
19	**НВВ**	тыс.руб.	**854,46**	**796,68**	**884,34**	**2 042,08**	230,92		**926,00**	*104,71*		**523,46**	**402,54**
20	**Одноставочный тариф на услуги по передаче тепловой энергии**	руб./Гкал	**82,51**	**87,00**	**85,39**	**217,71**	254,95		**89,41**	*104,71*		**87,15**	**92,55**

Документ создан в электронной форме. № 46-ПР от 24.11.2021. Исполнитель: Солдатова Л.В.
Страница 107 из 464. Страница создана: 27.11.2021 13:29

Экспертное заключение

по результатам экспертизы предложений об установлении тарифов в сфере теплоснабжения на 2022 год в отношении ООО «РСК» (ЖК М-14) г.Казань

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 27.04.2021 № 433-исх (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» и на основании предложения регулируемой организации Приказом Госкомитета от 14.05.2021 Пр-295/2021 открыто тарифное дело № 20-16/тэ-2022 об установлении тарифов на 2022 год	
Период регулирования	2022г.
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 14.05.2021 Пр-295/2021

Действующие тарифы

Постановлением Госкомитета от 15.12.2020 № 440-81/тэ-2020 «Об установлении тарифов на тепловую энергию (мощность), поставляемую Обществом с ограниченной ответственностью «РСК» потребителям ЖК М-14 г.Казань, другим теплоснабжающим организациям 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	**1 584,73**	*100,0*	**1 639,96**	*103,5*

Сведения по организации

Полное наименование организации	Общество с ограниченной ответственностью «РСК»
ИНН/КПП	1660200738/165501001
ОГРН	1141690028479
Директор организации	Хафизов Ильнар Рифатович
Учредитель	НЕКОММЕРЧЕСКАЯ ОРГАНИЗАЦИЯ «ГОСУДАРСТВЕННЫЙ ЖИЛИЩНЫЙ ФОНД ПРИ ПРЕЗИДЕНТЕ РЕСПУБЛИКИ ТАТАРСТАН» (100%)
Юридический адрес	420097, Республика Татарстан, г. Казань, ул. Зинина, д. 10, офис 401
Почтовый адрес	420097, Республика Татарстан, г. Казань, ул. Зинина, д. 10, офис 401
Организация применяет режим налогообложения:	общая система налогообложения
Организации присвоен статус гарантирующей организации (ЕТО), (да/нет)	присвоен статус единой теплоснабжающей организации - ЕТО-23
Решение муниципалитета о присвоении организации статуса гарантирующей организации (ЕТО):	Министерство энергетики Российской Федерации ПРИКАЗ от 16.08.2018г. №658 «Об утверждении актуализированной схемы теплоснабжения муниципального образования города Казани по 2033 год».

Документ создан в электронной форме. № 46-ПР от 24.11.2021. Исполнитель: Солдатова Л.В.
Страница 108 из 464. Страница создана: 27.11.2021 13:29

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 2022
Количество котельных	шт.	1
Установленная мощность	Гкал/час	35,00
Присоединённая нагрузка	Гкал/час	7,56
Протяженность сетей (в двухтрубном исчислении), в том числе:	км.	1,22
сети ГВС	км.	0

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

Наименование объекта	Основания эксплуатации	Подтверждающие документы	Срок действия
Сети теплоснабжения жилого комплекса М-14 Приволжского райога г.Казани для передачи тепловой энергии потребителям	Договор аренды	№692/Ф от 16.06.2017г.	С последующей пролонгацией
Отдельно стоящая автоматизированная водогрейная котельная тепловой мощностью 35 Гкал/ч (40Мвт) жилого комплекса М – 14 г. Казани	Свидетельство о регистрации собственности	16-001/2020-3 от 29.04.2020г.	-

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, %*
38 314,04	**4 189,15**	*255,4*	**6 245,50**	*149,1*

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 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

Документ создан в электронной форме. № 46-ПР от 24.11.2021. Исполнитель: Солдатова Л.В.
Страница 109 из 464. Страница создана: 27.11.2021 13:29

	2022 год
Природный газ с 1 июля	***105,96***
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)	имеется
Реквизиты решения	Министерство энергетики Российской Федерации (Минэнерго России) ПРИКАЗ от 16.08.2018г. №658 «Об утверждении актуализированной схемы теплоснабжения муниципального образования города Казани по 2033 год»
Организации присвоен статус единой теплоснабжающей организации (ЕТО), (да/нет)	присвоен статус единой теплоснабжающей организации – ЕТО-23
Актуализация, дата последней актуализации	на 2021-2022 год не имеется
Анализ фактических и плановых объемов	
Сведения об объемах реализации тепловой энергии	Выработка тепловой энергии на 2022 год принята в объеме 8 759,09 Гкал, в т.ч.: - собственные нужды приняты в объеме 212,75 Гкал, согласно утвержденному показателю за 2021 год; - потери тепловой энергии приняты в объеме 1 061,80 Гкал согласно расчету Госкомитета в соответствии с Методическими указаниями; - объем полезного отпуска принят 7 484,54 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 полезного отпуска тепловой энергии за последние три года		
Года	**Принято Госкомитетом**	**Факт**
2018	15 329,90	7 773,19
2019	13 091,34	7 597,99
2020	8 498,88	7 082,44

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	8 972,83	8 872,55	9 980,25	8 759,09	*98,7*
собственные нужды котельных	528,70	212,75	528,70	212,75	*100,0*
Потери	**1 361,69**	**1 061,80**	**1 917,20**	**1 061,80**	*100,0*
Полезный отпуск, в т.ч.:	**7 082,44**	**7 598,00**	**7 534,35**	**7 484,54**	*98,5*

Документ создан в электронной форме. № 46-ПР от 24.11.2021. Исполнитель: Солдатова Л.В.
Страница 110 из 464. Страница создана: 27.11.2021 13:29

собственное потребление	0,00	0,00	0,00	0,00	*0,0*
население	6 256,79	6 876,42	6 706,07	6 767,81	*98,4*
бюджетные организации	338,94	402,05	384,76	385,37	*95,9*
прочие потребители	486,71	319,53	443,52	331,37	*103,7*
Распределение полезного отпуска тепловой энергии на 2022 год по полугодиям	1 полугодие		2 полугодие		
	4 341,03		3 143,51		

Анализ финансово-хозяйственной деятельности организации за 2020 год

Анализ проведен на основании представленных ООО «РСК» (ЖК М-14) г.Казань статистических отчетов (отчетная калькуляция за 2020 год в сфере теплоснабжения).

По данным отчётной калькуляции в сфере теплоснабжения ООО «РСК» (ЖК М-14) г.Казань получен доход в сумме 10 974,67 тыс. руб., но при этом от реализации услуг по теплоснабжению за 2020 год организацией получен убыток в сумме 10 602,34 тыс. руб.

Полезный отпуск потребителям по факту больше утвержденного Госкомитетом за 2020 год на 1 416,44 Гкал.

Превышение фактических расходов за 2020 год отражено больше утверждённых на 12 084,63 тыс.руб. по следующим статьям:

- основная и дополнительная оплата труда производственных рабочих на 374,08 тыс. руб.;
- отчисления на социальные нужды от расходов на оплату труда производственных рабочих на 112,69 тыс. руб.;
- амортизация основного производственного оборудования на 4 181,34 тыс. руб.;
- оплата труда цехового персонала на 563,53 тыс. руб.;
- отчисления на социальные нужды цехового персонала на 157,20 тыс. руб.;
- расходы на охрану труда на 18,94 тыс. руб.;
- прочие общепроизводственные расходы на 420,25 тыс. руб.;
- оплата труда административно-управленческого персонала на 2 144,94 тыс. руб.;
- отчисления на социальные нужды административно-управленческого персонала на 572,24 тыс. руб.;
- амортизация основных средств общехозяйственного назначения на 71,30 тыс. руб.;
- ремонт и техническое обслуживание основных средств (материалы, услуги сторонних организаций) на 7,42 тыс. руб.;
- средства на страхование на 8,87 тыс. руб.
- арендная плата на 466,13 тыс. руб.;
- налог на имущество на 1 270,04 тыс. руб.;
- прочие общехозяйственные расходы на 1 715,66 тыс. руб.

Экономия фактических расходов за 2020 год сложилась больше утверждённых на 3 685,29 тыс. руб. по следующим статьям:

- топливо на технологические цели на 1 685,55 тыс. руб.;
- электроэнергия на технологические цели на 581,56 тыс. руб.;
- аренда (лизинг) основных производственных фондов на 1 339,73 тыс. руб.;
- вода на технологические цели на 27,75 тыс. руб.;
- водоотведение на 38,99 тыс. руб.
- вспомогательные материалы (химреагенты) на 11,71 тыс. руб. (в шаблоне по предложению организации указаны фактические расходы в сумме 26,67 тыс.руб.);

В целом по предприятию по регулируемым и нерегулируемым видам деятельности за 2020 год отражен убыток в размере 67 532 тыс. руб.

Значения по статьям затрат ООО «РСК» (ЖК М-14) г.Казань на 2022 год представлены в Приложении №1.

1. Расходы по топливу (газ природный) на технологические цели приняты в сумме **6 268,94 тыс. руб**.

Объем газа принят в количестве 1 063,98 тыс. м^3 исходя из рассчитанного Госкомитетом удельного расхода топлива в размере 140,68 кг.у.т./Гкал.

Цена за 1 единицу топлива принята с учетом услуг по транспортировке по газораспределительным сетям и снабженческо-сбытовыми услугами, с учетом

Документ создан в электронной форме. № 46-ПР от 24.11.2021. Исполнитель: Солдатова Л.В.
Страница 111 из 464. Страница создана: 27.11.2021 13:29

индексации и сложившегося факта за 1 полугодие 2021 года в размере 5 891,97 руб./тыс. м^3 (без НДС 20%).

2. Расходы на сырье и материалы приняты в сумме **113,07 тыс.руб.** в том числе:

Расходы по воде на технологические цели приняты в сумме **53,02 тыс.руб.**

Объем воды принят рассчитанный Госкомитетом в соответствии с Методическими указаниями в количестве 2,72 м^3.

Тариф на воду принят на основании Постановления от 09.12.2020 № 376-174/кс-2020 «О корректировке на 2021 год долгосрочных тарифов на питьевую воду и водоотведение для Муниципального унитарного предприятия «Водоканал», установленных постановлением Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам от 19.12.2018 № 10-185/кс» и с учетом индексации на 2022 год.

2.2. расходы на вспомогательные материалы (химреагенты) приняты в сумме **28,87 тыс.руб.** с учетом индексации и сложившегося факта за 2020 год.

2.3. расходы на водоотведение приняты в сумме **31,18 тыс.руб.**

Объем воды принят рассчитанный Госкомитетом в соответствии с Методическими указаниями в количестве 1,63 м^3.

Тариф на воду принят на основании Постановления от 09.12.2020 № 376-174/кс-2020 «О корректировке на 2021 год долгосрочных тарифов на питьевую воду и водоотведение для Муниципального унитарного предприятия «Водоканал», установленных постановлением Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам от 19.12.2018 № 10-185/кс» и с учетом индексации на 2022 год.

3. Расходы на основную и дополнительную оплату труда производственных рабочих приняты в сумме **588,25 тыс.руб.** в соответствии с минимальным размером оплаты труда в Республике Татарстан и с учетом индексации на 2022 год. Численность составит 2 шт.ед., среднемесячная заработная плата - 24 510,50 руб.

Наименование должности	Количество шт. ед.
Электромонтер (КИПиА)	1,00
Слесарь по обслуживанию тепловых сетей	1,00

4. Отчисления на социальные нужды с оплаты основного производственного персонала приняты в сумме **177,65 тыс.руб.** (ЕСН 30,2 %).

5. Расходы по электрической энергии на технологические цели приняты в сумме **1 004,45 тыс. руб**.

Объем электрической энергии принят в количестве 155,33 тыс. кВт*ч рассчитанный Госкомитетом в соответствии с Методическими указаниями.

Средневзвешенная цена одноставочного тарифа (группа электроэнергии – НН) принята с учетом индексации и сложившегося факта за 1 полугодие 2021 года в размере 6,47 руб./ кВт.ч. (с учетом НДС).

6. Расходы на содержание и эксплуатацию оборудования приняты в сумме **2 343,29 тыс.руб.**, в том числе:

Амортизационные отчисления основного производственного оборудования (автоматизированная водогрейная котельная тепловой мощностью 35 Гкал/ч (40Мвт) жилого комплекса М – 14 г. Казани) приняты в сумме **2 343,29 тыс.руб.**, с учетом представленной оборотно-сальдовой ведомости по 01 и 02 счету, максимального срока эксплуатации и понесенных расходов у предыдущего собственника до принятия к учету на баланс ООО «РСК».

Документ создан в электронной форме. № 46-ПР от 24.11.2021. Исполнитель: Солдатова Л.В.
Страница 112 из 464. Страница создана: 27.11.2021 13:29

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.

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».

7. Общепроизводственные (цеховые) расходы приняты в сумме **398,43 тыс. руб.**, в том числе:

7.1. Расходы по оплате труда цехового персонала приняты в сумме 306,02 тыс. руб. Расчет фонда оплаты труда (ФОТ) выполнен согласно представленному штатному расписанию организации и с учетом индексации на 2022 год. Численность составит 1 шт.ед., среднемесячная заработная плата - 25 501,35 руб.

Наименование должности	Количество шт. ед.
Мастер теплового хозяйства	1,00

7.2. Отчисления на социальные нужды с оплаты труда цехового персонала приняты в сумме **92,42 тыс. руб.** (30,2 %).

7.3. Прочие общепроизводственные расходы приняты в сумме при расчете тарифов на тепловую энергию для потребителей г. Казани ЖК «М-14» не приняты, так как в полном объеме учтены в тарифе на услуги по передаче тепловой энергии по тарифу для потребителей г. Казани ЖК «Салават Купере» на 2022 год в составе операционных расходов.

8. Общехозяйственные расходы приняты в сумме **1 698,96 тыс.руб.:**

а) налог на имущество принят в сумме 1 698,96 тыс. руб. по фактическому начислению организацией на 2022 год, с учетом остаточной стоимости по автоматизированной водогрейной котельной по состоянию на 31.12.2022г.

Документ создан в электронной форме. № 46-ПР от 24.11.2021. Исполнитель: Солдатова Л.В.
Страница 113 из 464. Страница создана: 27.11.2021 13:29
ЭЛЕКТРОННЫЙ ТАТАРСТАН

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.

б) Прочие общехозяйственные расходы приняты при расчете тарифов на тепловую энергию для потребителей г. Казани ЖК «М-14» не приняты, так как в полном объеме учтены в тарифе на услуги по передаче тепловой энергии по тарифу для потребителей г. Казани ЖК «Салават Купере» на 2022 год в составе операционных расходов.

9. В соответствии со статьей 7 Федерального закона от 27.07.2010 № 190-ФЗ «О теплоснабжении» регулирование цен (тарифов) осуществляется в соответствии с основным из принципов – ведение обязательного раздельного учета организациями, осуществляющими регулируемые виды деятельности в сфере теплоснабжения, объема производства тепловой энергии, теплоносителя, доходов и расходов, связанных с производством, передачей и со сбытом тепловой энергии, теплоносителя.

Величина годовой необходимой валовой выручки для ООО «РСК» потребители г. Казани ЖК «М-14» г.Казань на 2022 год составит **12 593,05 тыс. руб.**

Предлагается установить тарифы на тепловую энергию (мощность), поставляемую ООО «РСК» для потребителей ЖК «М-14» г. Казани 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	**1 639,96**	*100,0*	**1 741,35**	*106,2*

Тарифы для населения с учетом НДС 20%

Год	Тариф 1 полугодия, руб./Гкал	*Откл-е к уровню 2 полугодия предшеств. года, %*	Тариф 2 полугодия, руб./Гкал	*Отклонение к 1 полугодию, %*
2021	**1 967,95**	*100,0*	**2 089,62**	*106,2*

Документ создан в электронной форме. № 46-ПР от 24.11.2021. Исполнитель: Солдатова Л.В.
Страница 114 из 464. Страница создана: 27.11.2021 13:29
ЭЛЕКТРОННЫЙ ТАТАРСТАН

№ п/п	Наименование показателей, статей затрат	Ед.изм.	Утверждено ГКРТТ 2020 год	Факт 2020 год	*Откл.*	Утверждено ГКРТТ 2021 год	Предложение организации на 2022 год	*Откл. %*	Индекс	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	9 802,83	8 972,83	*-830,00*	8 872,55	9 980,25	*112,5*		8 759,09	*98,7*	5 080,27	3 678,82	
3	Собственные нужды котельных	Гкал	242,15	528,70	*286,55*	212,75	528,70	*248,5*		212,75	*100,0*	123,40	89,36	
5	**Потери**	**Гкал**	1 061,80	**1 361,69**	*299,89*	**1 061,80**	**1 917,20**	*180,6*		**1 061,80**	*100,0*	**615,84**	**445,96**	
6	**Полезный отпуск теплоэнергии**	**Гкал**	**8 498,88**	**7 082,44**	*-1 416,44*	**7 598,00**	**7 534,35**	*99,2*		**7 484,54**	*98,5*	**4 341,03**	**3 143,51**	
6.1	Горячая вода, в том числе:	Гкал	8 498,88	7 082,44	*-1 416,44*	7 598,00	7 534,35	*99,2*		7 484,54	*98,5*	4 341,03	3 143,51	
6.1.1	собственное потребление	Гкал		0,00	*0,00*	0,00	0,00	*0,0*		0,00	*0,0*			
6.1.2	население	Гкал	7 647,73	6 256,79	*-1 390,94*	6 876,42	6 706,07	*97,5*		6 767,81	*98,4*	3 925,33	2 842,48	
6.1.3	бюджет	Гкал	430,15	338,94	*-91,21*	402,05	384,76	*95,7*		385,37	*95,9*	223,51	161,85	
6.1.4	прочие	Гкал	421,00	486,71	*65,71*	319,53	443,52	*138,8*		331,37	*103,7*	192,19	139,17	
7	**Топливо на технологические цели, всего, в том числе:**	**тыс.руб.**	**7 461,96**	**5 776,42**	*-1 685,55*	**6 958,01**	**8 567,71**	*123,1*		**6 268,94**	*90,1*	**3 547,19**	**2 721,75**	
7.1	Газ природный	тыс.руб.	7 461,96	5 776,42	*-1 685,55*	6 958,01	8 567,71	*123,1*		6 268,94	*90,1*	3 547,19	2 721,75	
7.1.1	*Объем газа*	тыс.м3	1 353,18	1 047,68	*-305,50*	1 224,60	1 432,77	*117,0*		1 063,98	*86,9*	617,11	446,87	
7.1.2	*Цена газа*	руб./тыс. м3	5 514,39	5 513,52	*-0,87*	5 681,86	5 979,82	*105,2*	1,030	5 891,97	*103,7*	5 748,08	6 090,67	1,0596
	уд.расход		*159,94*	*140,20*		*159,80*	*171,30*			*140,68*				
8	**Сырье, основные материалы, в том числе:**	**тыс.руб.**	**114,86**	**50,55**	*-64,31*	**114,55**	**122,61**	*107,0*		**113,07**	*98,7*	**61,57**	**51,50**	
8.1	Вода на технологические цели	тыс.руб.	48,60	20,85	*-27,75*	50,07	52,08	*104,0*		53,02	*105,9*	29,41	23,61	
8.1.1	*Объем воды*	тыс.м3	2,76	1,17	*-1,59*	2,76	2,76	*100,0*		2,72	*98,5*	1,58	1,14	
8.1.2	*Тариф*	руб./м3	17,61	17,81	*0,20*	18,13	18,86	*104,0*	1,040	19,49	*107,5*	18,64	20,67	1,109

Документ создан в электронной форме. № 46-ПР от 24.11.2021. Исполнитель: Солдатова Л.В.
Страница 115 из 464. Страница создана: 27.11.2021 13:29

8.2	Вспомогательные материалы (химреагенты)	тыс.руб.	24,25	26,67	*2,42*	25,17	28,43	*112,9*	1,035	28,87	*114,7*	16,74	12,13	1,048
8.3	Водоотведение	тыс.руб.	42,01	3,03	*-38,98*	39,31	42,10	*107,1*		31,18	*79,3*	15,42	15,76	
8.3.1	*Объем стоков*	тыс.м3	2,76	0,20	*-2,56*	2,48	2,48	*100,0*		1,63	*65,8*	0,95	0,69	
8.3.2	*Тариф*	руб./м3	15,22	15,40	*0,18*	15,85	16,97	*107,1*	1,040	39,29	*247,9*	16,29	23,00	1,040
9	**Основная и дополнительная оплата труда производственных рабочих**	**тыс.руб.**	**193,93**	**568,01**	*374,08*	**189,15**	**866,04**	*457,9*	1,039	**588,25**	*311,0*	**294,13**	**294,13**	1,043
9.1	*Численность персонала*	шт.ед.	**1,00**	*2,00*		*1,00*	*2,00*			*2,00*				
9.2	*Среднемесячная заработная плата*	руб.	**16 160,67**	*23 666,98*		*15 762,50*	*36 084,90*			*24 510,50*				
10	**Отчисления на соц. нужды с оплаты производственных рабочих**	**тыс.руб.**	**58,57**	**171,26**	*112,69*	**57,12**	**261,54**	*457,9*		**177,65**	*311,0*	**88,83**	**88,83**	
11	**Электроэнергия на технологические цели**	**тыс.руб.**	**1 427,96**	**846,40**	*-581,56*	**962,17**	**5 138,99**	*534,1*		**1 004,45**	*104,4*	**582,58**	**421,87**	
11.1	*Количество электроэнергии*	тыс.кВт.ч.	**240,69**	139,92	*-100,77*	157,68	817,92	*518,7*		155,33	*98,5*	90,09	65,24	
11.2	*тариф*	руб.кВт.ч.	**5,93**	6,05	*0,12*	6,10	6,28	*103,0*	1,030	6,47	*106,0*	6,47	6,47	1,038
12	**Расходы по содержанию и эксплуатации оборудования в том числе:**	**тыс.руб.**	**0,00**	**4 188,76**	*4 188,76*	**3 036,83**	**11 594,79**	*381,8*		**2 343,29**	*77,2*	**1 496,12**	**847,17**	
12.1	Амортизация производственного оборудования	тыс.руб.		4 181,34	*4 181,34*	3 036,83	6 261,51	*206,2*		2 343,29	*77,2*	1 496,12	847,17	
12.2	Затраты на ремонт	тыс.руб.	0,00	7,42	*7,42*	0,00	5 333,28	*0,0*		0,00	*0,0*	0,00	0,00	
12.2.1	*материалы*	тыс.руб.		7,42	*7,42*	0,00	0,00	*0,0*	1,035	0,00	*0,0*			1,048
13	**Аренда (лизинг) основных производственных**	**тыс.руб.**	**3 898,61**	**2 558,87**	*-1 339,74*	**0,00**	**1 917,34**	*0,0*		**0,00**	*0,0*			

Документ создан в электронной форме. № 46-ПР от 24.11.2021. Исполнитель: Солдатова Л.В.
Страница 116 из 464. Страница создана: 27.11.2021 13:29

	фондов													
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*			1,048
16	**Общепроизводственные (цеховые) расходы, всего, в том числе:**	**тыс.руб.**	**0,00**	**1 159,91**	*1 159,91*	**0,00**	**1 386,68**	*0,0*		**398,43**	*0,0*	**199,22**	**199,22**	
16.1	Фонд оплаты труда	тыс.руб.		563,53	*563,53*	0,00	727,28	*0,0*	1,039	306,02	*0,0*	153,01	153,01	1,043
16.1.1	*Численность персонала*	шт.ед.		*1,00*		*0,00*	*1,00*			*1,00*				
16.1.2	*Среднемесячная заработная плата*	руб.		*46 960,56*		*0,00*	*60 606,60*			*25 501,35*				
16.2	Отчисления на соц. нужды	тыс.руб.		157,20	*157,20*	0,00	219,64	*0,0*		92,42	*0,0*	46,21	46,21	
16.8	Прочие расходы	тыс.руб.		420,25	*420,25*	0,00	439,76	*0,0*	1,035	0,00	*0,0*			1,042
17	**Общехозяйственные расходы, всего, в том числе:**	**тыс.руб.**	**0,00**	**6 088,03**	*6 088,03*	**890,80**	**8 458,35**	*949,5*		**1 698,96**	*190,7*	**849,48**	**849,48**	
17.12	Непроизводственные расходы (налоги и другие обязательные платежи и сборы) всего, в том числе:	тыс.руб.	0,00	1 270,59	*1 270,59*	890,80	1 628,46	*182,8*		1 698,96	*190,7*	849,48	849,48	
17.12.3	налог на имущество	тыс.руб.		1 270,04	*1 270,04*	890,80	1 626,54	*182,6*		1 698,96	*190,7*	849,48	849,48	
17.13	Прочие расходы	тыс.руб.		1 532,74	*1 532,74*	0,00	1 673,48	*0,0*	1,035	0,00	*0,0*			1,048
18	**Всего расходов по полной себестоимости**	**тыс.руб.**	**13 155,89**	**21 408,22**	*8 252,33*	**12 208,63**	**38 314,04**	*313,8*		**12 593,05**	*103,1*	**7 119,11**	**5 473,94**	
19	**Внереализационные расходы**	**тыс.руб.**		**0,00**	*0,00*	**0,00**	**0,00**	*0,0*		**0,00**	*0,0*			
20	**Прибыль, (-) убыток, в том числе**	**тыс.руб.**		**0,00**	*0,00*	**0,00**	**0,00**	*0,0*		**0,00**	*0,0*			
23	**НВВ**	**тыс.руб.**	**13 155,89**	**10 974,65**	*-2 181,25*	**12 208,63**	**38 314,04**	*313,8*		**12 593,05**	*103,1*	**7 119,11**	**5 473,94**	
24	**Тариф**	**руб./Гкал**	**1 547,96**	**1 549,56**	*1,60*	**1 606,82**	**5 085,25**	*316,5*		**1 682,54**	*104,7*	**1 639,96**	**1 741,35**	

Документ создан в электронной форме. № 46-ПР от 24.11.2021. Исполнитель: Солдатова Л.В.
Страница 117 из 464. Страница создана: 27.11.2021 13:29

Экспертное заключение

по результатам экспертизы предложений по корректировке тарифов на услуги по передаче тепловой энергии на 2022 год, представленным Общества с ограниченной ответственностью «Научно-производственное предприятие «Тасма»

В адрес Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам (далее - Госкомитет) поступило предложение организации Общества с ограниченной ответственностью «Научно-производственное предприятие «Тасма» на корректировку тарифов на услуги по передаче тепловой энергии на 2022 год

Заявление на установление/корректировку тарифов, с приложением расчетных и обосновывающих материалов от 27.04.2021 № 3694	
В соответствии с законодательством в сфере теплоснабжения и на основании предложения регулируемой организации Приказом Госкомитета от 17.05.2021 № Пр-355/2021, открыто тарифное дело № 20-27/тэ/к-2022	
Период регулирования	**2022**
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 17.05.2021 № Пр-355/2021

Действующие тарифы

Постановлением Госкомитета от 02.12.2019 № 5-90/тэ (с изменениями, внесенными постановлением Госкомитета от 09.12.2020 № 361-59/тэ-2020) установлены долгосрочные тарифы на услуги по передаче тепловой энергии на 2020-2022 годы в следующих размерах:

Год	**1 полугодие, руб./Гкал**	Отклонение к предыдущему периоду регулирования, %	**2 полугодие, руб./Гкал**	Отклонение к предыдущему периоду регулирования, %
2020	**455,29**	*100,0%*	**486,00**	*106,7%*
2021	**486,00**	*100,0%*	**520,25**	*107,0%*
2022	**520,25**	*100,0%*	**565,49**	*108,7%*

Сведения по организации

Полное наименование организации	Общества с ограниченной ответственностью «Научно-производственное предприятие «Тасма»
ИНН/КПП	ИНН 1658105396 /КПП 165801001
ОГРН	
Директор организации	Самков Евгений Леонидович
Юридический адрес	420095, Республика Татарстан, г. Казань, ул. Восстания, д.100, пом.107
Почтовый адрес	420095, Республика Татарстан, г. Казань, ул. Восстания, д.100, пом.107
Организация применяет режим налогообложения:	**общую систему налогообложения**
Организации присвоен статус единой теплоснабжающей организации (ЕТО), (да/нет)	статус единой теплоснабжающей организации (ЕТО) **не присвоен**

Перечень имущества, участвующего в процессе формирования затрат при установлении тарифов, и анализ правоустанавливающих документов

В состав имущества, участвующего в процессе оказания услуг по теплоснабжению, входят:

Наименование	ед. изм.	Принято Госкомитетом на 2021 г

Документ создан в электронной форме. № 46-ПР от 24.11.2021. Исполнитель: Солдатова Л.В.
Страница 118 из 464. Страница создана: 27.11.2021 13:29

показателя		
Протяженность сетей (в двухтрубном исчислении), в том числе:	км.	(паропровода) составляет 3,029 км. в однотрубном исчислении, средний диаметр паропровода – 215мм, в том числе: - 2,77 км. в надземном исполнении, год прокладки 1978-2012 – находится в собственности организации.
сети ГВС	км.	нет

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

Наименование объекта	Основания эксплуатации (свидетельство о гос. регистрации, договор аренды, концессионное соглашение)	Подтверждающие документы (№ документа, дата)	Срок действия
Паропровод высокого давления	собственность	акт приема передачи №ОС-6, инвентарные карточки объекта, ведомость амортизации основных средств.	

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, %*
14 384,65	**485,91**	*100,0%*	**1468,86**	*302,3%*

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 № 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

Организация не имеет утвержденной в установленном порядке инвестиционной программы на 2021 год в сфере теплоснабжения.

Данные, приведенные в предложениях об установлении тарифов на услуги по передаче тепловой энергии, при правильности подбора энергоснабжающей организацией исходной информации, можно оценить, как достоверные. Ответственность за достоверность исходной информации несет теплоснабжающая организация.

Используемые при регулировании индексы в соответствии с Прогнозом социально-экономического развития

В соответствии параметрами прогноза социально–экономического развития Российской Федерации применяются следующие индексы-дефляторы:

Документ создан в электронной форме. № 46-ПР от 24.11.2021. Исполнитель: Солдатова Л.В.
Страница 119 из 464. Страница создана: 27.11.2021 13:29

	2022
электрическая энергия с 1 января	1,038
индекс потребительских цен с 1 января	104,3
индекс промышленных производителей с 1 января	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	Приказом Министерства энергетики Российской Федерации от 16 августа 2018 года №658 поведена актуализация схемы теплоснабжения муниципального образования города Казани по 2033 год. Сведения о сетях теплоснабжения и о полезном отпуске в данной схеме отсутствуют
Актуализация, дата последней актуализации	Сведения об актуализации на 2022 год не представлены
По итогам финансово-хозяйственной деятельности в сфере теплоснабжения за 2020 согласно итоговой отчетной калькуляции, представленной в отдел мониторинга, организацией получен убыток в сумме **9 064,95 тыс.руб.** **Превышение** фактических затрат к плану 2020 года произошло по следующим статьям: - «Расходы на компенсацию потерь» на 9 951,7 тыс.руб.; - «Аренда основных производственных фондов» на 370,43 тыс.руб.; - «Заработная плата цехового персонала» на 107,36 тыс.руб; - «Прочие общехозяйственные расходы» на **Экономия** сложилась по статьям: - «Ремонт» на 70,96 тыс.руб.; По факту 2020 года передано тепловой энергии на 9 765,50 Гкал (на 52,9%) меньше принятой величины.	

Услуги по передаче тепловой энергии (в виде пара) «НПП «Тасма» осуществляет на основании договора с АО «Татэнерго» от 07.02.2019 №д370/329.

Объемы отпуска в сеть тепловой энергии (в виде пара от 7,0 до 13,0 кг/кв.см.) на 2022 год приняты – 20 531,60 Гкал., в том числе

- потери тепловой энергии – 2 859,0 Гкал в соответствии постановлением Госкомитета от 02.12.2019 №5-90/тэ- долгосрочный параметр;

- полезный отпуск – 17 672,60 Гкал.

Структура отпуска в сеть тепловой энергии (мощности)

Гкал.

Наименование	Факт 2020 г.	Принято на 2021 г.	Предложение организации	Принято на 2022 г.	Откл., %

Документ создан в электронной форме. № 46-ПР от 24.11.2021. Исполнитель: Солдатова Л.В.
Страница 120 из 464. Страница создана: 27.11.2021 13:29

			на 2022 год		
Отпуск в сеть тепловой энергии	20 132,62	21 756,0	16 785,00	20 531,60	94,4%
Потери	10 135,33	2 859,0	2 859,0	2 859,0	100,0%
Полезный отпуск в виде пара от 7,0 до 13,0 кг./кв.см.	9 997,29	18 897,0	13 926,00	17 672,60	93,5%

Распределение полезного отпуска по полугодиям принят по предложению организации:

1 полугодие – 9 075,34 Гкал.

2 полугодие – 8 597,26 Гкал.

Тарифы на тепловую энергию устанавливаются с календарной разбивкой по полугодиям исходя из непревышения величины указанных тарифов без учета налога на добавленную стоимость в первом полугодии очередного расчетного годового периода регулирования над величиной соответствующих тарифов без учета налога на добавленную стоимость во втором полугодии предшествующего годового периода регулирования по состоянию на 31 декабря.

Значения по статьям затрат ООО «НПП «Тасма» долгосрочный период регулирования (2020 -2023 годы) представлены в приложении.

Справочно:

1. **Расходы на компенсацию затрат (потерь) ресурсов на технологические цели** приняты в сумме **3 497,78 тыс. руб., в том числе**

1.1. Расходы на покупку теплоносителя приняты в сумме 432,30 тыс. руб.

Объем теплоносителя принят 2,87 тыс.куб.м на уровне 2020 года.

Расходы по данной статье приняты расчетные по тарифам АО «Татэнерго» на 2022 год (договорные цены) с 1 января по 31 декабря 2021 года – 150,79 руб./куб.м. без НДС (приказ АО «Татэнерго» от 08.10.2020 №350).

1.2. Расходы на покупку технологических потерь приняты в сумме 3 065,48 тыс. руб.

Объемы технологических потерь приняты – 2859,0 Гкал.

Расходы по данной статье приняты по тарифам АО «Татэнерго» на 2021 год (договорные цены): с 1 января по 31 декабря 2021 года – 1 072,22 руб./Гкал. без НДС. (приказ АО «Татэнерго» от 08.10.2020 №350).

2. Расходы на электроэнергию организацией не заявлены**.**

3. 1. Реестр расходов на приобретение энергетических ресурсов на долгосрочный период регулирования:

№ п/п	Наименование расхода	Долгосрочный период регулирования	
		2021 год	**2022 год**
1	Расходы на компенсацию затрат (потерь) теплоносителя (пар)	407,86	432,30
2	Расходы на компенсацию затрат (потерь) тепловой энергии	2 913,58	3 065,48
	ИТОГО	3 321,45	3 497,78
	Рост, %		

II. Операционные (подконтрольные) расходы скорректированы в соответствии с п. 36 Методических указаний и принят на 2021 год в сумме **4 027,51 тыс. руб.**

№ п. п.	Параметры расчета расходов	Ед. изм.	Долгосрочный период регулирования	
			2021 год	2022 год
1.	Индекс потребительских цен на расчетный период регулирования (ИПЦ)		1,036	1,043

Документ создан в электронной форме. № 46-ПР от 24.11.2021. Исполнитель: Солдатова Л.В.
Страница 121 из 464. Страница создана: 27.11.2021 13:29

№ п. п.	Параметры расчета расходов	Ед. изм.	Долгосрочный период регулирования	
			2021 год	2022 год
2.	Индекс эффективности операционных расходов (ИР)	%	1	1
3.	Индекс изменения количества активов (ИКА)		0	0
3.1.	Количество условных единиц, относящихся к активам, необходимым для осуществления регулир. деятельности	у.е.	4,00	4,00
3.2.	установленная тепловая мощность источника тепловой энергии	Гкал/ч	8,00	8,00
4.	Коэффициент эластичности затрат по росту активов ($К_{эл}$)		0,75	0,75
5.	**Операционные (подконтрольные) расходы**	тыс. руб.	**3 900,47**	**4 027,51**
	рост	*%*		*103,3%*

III. Неподконторольные расходы приняты в сумме **1 853,95 тыс. руб.,** в том числе:

3.1. Заявленные расходы по договору субаренды основного производственного оборудования с АО «Химград» в сумме 410,76 тыс. руб. **не приняты**.

3.2. Амортизационные отчисления приняты, в том числе:

- производственного оборудования в сумме 538,36 тыс. руб., согласно представленных ведомостей основных средств и бух. отчетности (счета 01 и 02 за 2020 год);

- общехозяйственного оборудования – в сумме 7,87 тыс. руб. в доле на теплоснабжение;

3.3. Отчисления на соц. нужды приняты в размере 30,7% от ФОТ:

- от ФОТ основного производственного персонала – 759,16 тыс. руб.;

- от ФОТ цехового персонала – 160,19 тыс. руб.;

- от ФОТ АУП –263,41 тыс. руб.

3.4. Заявленные средств на страхование основного производственного оборудования в сумме 9,0 тыс. руб. –приняты на основании представленного страхового полиса обязательного страхования с СП АО «РЕСО_ГАРАНТИЯ» № 12025695227000.

3.5. Непроизводственные расходы (налог на имущество) приняты в сумме 77,21 тыс. руб

8. **Внереализационные расходы** (услуги банка) – приняты в сумме **38,75 тыс. руб. по факту 2020 года**

В соответствии с п. 55 Методических указаний выполнена корректировка необходимой валовой выручки за 2019 год. Сумма корректировки принята «+1511,88 тыс.руб.». При расчете тарифов на 2022 год сумма корректировки принята «+525,88 тыс. руб.» Остаточная сумма корректировки составляет 500,00 тыс. руб. переносится на последующий период регулирования.

Расчет необходимой валовой выручки методом индексации установленных тарифов на долгосрочный период регулирования 2020-2022 годы:

№ п/п	Наименование расхода	Долгосрочный период регулирования		
		2020 год	2021 год	2022 год
1	Расходы на приобретение энергетических	3 258,05	3 362,10	3 497,78

Документ создан в электронной форме. № 46-ПР от 24.11.2021. Исполнитель: Солдатова Л.В.
Страница 122 из 464. Страница создана: 27.11.2021 13:29

№ п/п	Наименование расхода	Долгосрочный период регулирования		
		2020 год	2021 год	2022 год
	ресурсов, холодной воды и топлива			
2	Операционные (подконтрольные) расходы	3 802,96	3 900,47	4027,51
3	Неподконтрольные расходы	1 824,90	1 750,20	1 853,95
4	Корректировка НВВ за 2019 год	-	486,00	525,88
5	**Итого НВВ, в том числе:**	8 885,91	9 498,77	9 905,12
	Отклонение,%		*106,9%*	*104,3%*
5.1.	НВВ на содержание сетей	6 027,95	6 551,17	6 839,64
	Отклонение,%		*108,7%*	*104,4%*

С учетом проведенной корректировки НВВ предлагается **установить одноставочные тарифы** на услуги по передаче тепловой энергии (в виде пара) для ООО «Научно-производственное предприятие «Тасма» на 2022 год

Год	**1 полугодие, руб./Гкал**	Отклонение к предыдущему периоду регулирования, %	**2 полугодие, руб./Гкал**	Отклонение к предыдущему периоду регулирования, %
2022	**520,25**	*100,0%*	**602,95**	*115,9%*

Документ создан в электронной форме. № 46-ПР от 24.11.2021. Исполнитель: Солдатова Л.В.
Страница 123 из 464. Страница создана: 27.11.2021 13:29

Приложение 1

Смета расходов, связанных с передачей тепловой энергии ООО «НПП «Тамса»

№ п/п	Наименование показателей, статей затрат	Ед.изм.	Корректировка долгосрочного периода регулирования					Утверждено органом регулирования			
			Год	*Откл. к тек. периоду (ср.год.), %*	Индекс	I-е полугодие	II-е полугодие	2022 Год	*Откл. (ср.год.), %*	I-е полугодие	II-е полугодие
1	2	3	10	11	12	13	14	15	16	18	19
1	**Является ли организация плательщиком НДС**	да, нет				**да**	**да**		0,51	**да**	**да**
2	Отпуск тепловой энергии в сеть	Гкал	16 785,00	77,15		7 644,17	9 140,83	20 531,60	94,37	10 543,51	9 988,09
3	**Потери**	**Гкал**	**2 859,00**	100,00		**1 468,17**	**1 390,83**	2 859,00	100,00	**1 468,17**	**1 390,83**
3.2	Пар	Гкал	2 859,00	100,00		1 468,17	1 390,83	2 859,00	100,00	1 468,17	1 390,83
4	**Суммарная договорная (заявленная) тепловая нагрузка потребителям**	Гкал/час	**8,00**	0,00		**8,00**	**8,00**	0,00	0,00	**0,00**	**0,00**
4.2	Отборный пар	Гкал/час	8,00	100,00		8,00	8,00	8,00	100,00	8,00	8,00
5	**Полезный отпуск тепла всего**	Гкал	**13 926,00**	73,69		**6 176,00**	**7 750,00**	17 672,60	93,52	**9 075,34**	**8 597,26**
5.2	Пар	Гкал	13 926,00	73,69		6 176,00	7 750,00	17 672,60	93,52	9 075,34	8 597,26
I	**Расходы на приобретение энергоресурсов**	**тыс.руб.**	**3 592,48**	106,85		**1 809,61**	**1 782,86**	**3 497,78**	**104,04**	**1 796,20**	**1 701,58**
6	**Расходы на компенсацию затрат (потерь) ресурсов на технологические цели, всего:**	тыс.руб.	**3 592,48**	106,85		**1 809,61**	**1 782,86**	**3 497,78**	104,04	**1 796,20**	**1 701,58**
6.1	затрат (потерь) теплоносителей (пар, гор. вода)	тыс.руб.	441,13	106,43	1,040	222,21	218,93	432,30	104,30	222,00	210,30
	объем		*2,87*			*1,47*	*1,39*	*2,87*		*1,47*	*1,39*
	тарифы АО "Татэнерго"					*150,94*	*156,97*			*150,79*	*150,79*
6.2	потерь тепловой энергии	тыс.руб.	3 151,35	106,91	1,040	1 587,41	1 563,94	3 065,48	104,00	1 574,20	1 491,28
	тарифы АО "Татэнерго"		*1 102,25*			*1 081,21*	*1 124,46*			*1 072,22*	*1 072,22*
	Индекс потребительских цен на расчетный период регулирования (ИПЦ)		1,036					1,043			
	Индекс эффективности операционных расходов (ИР)		1,0					1,0			
	Индекс изменения количества активов (ИКА)										
	Количество условных единиц, относительно к активам, необходимым для осуществления регулируемой деятельности										
	Коэффициент эластичности		0,75					0,75			
II	**Операционные (подконтрольные) расходы, в том числе:**	**тыс.руб.**	**4 000,48**	102,56		**58,55**	**3 941,93**	**4 027,51**	103,3	**1 728,19**	**2 299,32**
III	**Неподконтрольные расходы, в том числе**		**2 254,57**	128,82		**1 132,81**	**1 121,76**	**1 853,95**	105,93	**926,98**	**926,98**
12	**Аренда (лизинг) основного производственного оборудования**	**тыс.руб.**	**410,76**	0,00		**205,38**	**205,38**		**0,00**		

№ п/п	Наименование показателей, статей затрат	Ед.изм.	Корректировка долгосрочного периода регулирования					Утверждено органом регулирования			
			Год	*Откл. к тек. периоду (ср.год.), %*	Индекс	I-е полугодие	II-е полугодие	2022 Год	*Откл. (ср.год.), %*	I-е полугодие	II-е полугодие
1	2	3	10	11	12	13	14	15	16	18	19
12.1	Амортизация производственного оборудования	тыс.руб.	538,36	103,68		276,47	261,89	538,36	103,69	269,18	269,18
12.2	Амортизация общецеховая	тыс.руб.	0,00	0,00		0,00	0,00		0,00		
12.3	Амортизация общехозяйственная	тыс.руб.	7,87	99,87		4,04	3,83	7,87	99,87	3,94	3,94
13.1	Отчисления на соц. нужды с оплаты производственных рабочих	тыс.руб.	754,06	102,56		377,03	377,03	759,16	103,26	379,58	379,58
13.2	Отчисления на соц. нужды (цеховые)	тыс.руб.	159,12	102,56		79,56	79,56	160,19	103,26	80,10	80,10
13.3	Отчисления на соц. нужды (АУП)	тыс.руб.	261,64	102,56		130,82	130,82	263,41	103,26	131,70	131,70
14	Средства на страхование	тыс.руб.	6,80	75,56		6,80	0,00	9,00	100,00	4,50	4,50
15	Плата за предельно допустимые выбросы (сбросы) загрязняющих веществ	тыс.руб.	0,00	0,00		0,00	0,00		0,00		
16	Непроизводственные расходы (налоги и другие обязательные платежи и сборы) всего, в том числе:	тыс.руб.	77,21	128,47		33,71	43,50	77,21	128,47	38,61	38,61
16.1	транспортный налог	тыс.руб.	0,00	0,00		0,00	0,00		0,00		
16.2	земельный налог	тыс.руб.	0,00	0,00		0,00	0,00		0,00		
16.3	налог на имущество	тыс.руб.	77,21	128,47		33,71	43,50	77,21	128,47	38,61	38,61
16.4	другие налоги и обязательные сборы и платежи по организации	тыс.руб.	0,00	0,00		0,00	0,00		0,00		
17	**Внереализационные расходы**	тыс.руб.	**38,75**	452,95		**19,00**	**19,75**	**38,75**	452,95	19,38	19,38
18	**Прибыль, (-) убыток**	**тыс.руб.**	**0,00**	0,00		**0,00**	**0,00**		**0,00**		
18.1	в том числе:капитальные вложения (инвестиции)	тыс.руб.	0,00	0,00		0,00	0,00		0,00		
18.2	в том числе: РПП	тыс.руб.	0,00	0,00		0,00	0,00		0,00		
19	Недополученный по независящим причинам доход	тыс.руб.	4 537,12	0,00			4 537,12	525,88	0,00	270,05	255,83
	Корректировка 2019	тыс.руб.					1 000,00	525,88		270,05	255,83
	Корректировка 2020	тыс.руб.					3 537,12				
20	Избыток средств, полученный в предыдущем периоде регулирования	тыс.руб.	0,00	0,00					0,00		
21	**НВВ**	тыс.руб.	**14 384,65**	151,44		**3 000,98**	**11 383,67**	**9 905,12**	104,28	**4 721,42**	**5 183,70**
22	**Одноставочный тариф на услуги по передаче тепловой энергии**	руб./Гкал	**1 032,93**	205,49		**485,91**	**1 468,86**	**560,48**	111,50	**520,25**	**602,95**

Экспертное заключение
по результатам экспертизы предложений об установлении тарифов
в сфере теплоснабжения на 2022 год по
ООО «РегНефтеТорг-7»

В адрес Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам (далее-Госкомитет) поступило предложение организации на установление тарифов в сфере теплоснабжения на 2022 год

Заявление на установление тарифов, с приложением расчетных и обосновывающих материалов от 29.04.2021 № 127/4	
В соответствии с законодательством в сфере теплоснабжения и на основании предложения регулируемой организации Приказом Госкомитета от 17.05.2021 **№ Пр-346/2021** открыто тарифное дело № 20-26/тэ-2022 об установлении тарифов на:	
Период регулирования	**2022**
При формировании тарифов применен метод регулирования - **метод экономически обоснованных расходов (затрат)** (в соответствии с п.п.16-19 Правил регулирования цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 №1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения»), с учетом заявленного организацией метода регулирования.	Приказом Госкомитета от 17.05.2021 № Пр-346/2021

Действующие тарифы

Постановлением Госкомитета от 11.12.2020 №406-66/тэ-2020 установлены тарифы на тепловую энергию (мощность) на 2021 год, поставляемую ООО «РегНефтеТорг-7» потребителям г. Казани, в следующих размерах:

Год	**1 полугодие, руб./Гкал**	Отклонение к предыдущему периоду регулирования, %	**2 полугодие, руб./Гкал**	Отклонение к предыдущему периоду регулирования, %
Для потребителей:				
с 01.01.2021 по 31.12.2021	**1 254,00**	*100,0*	**1 300,31**	*103,7*
Население (с НДС):				
с 01.01.2021 по 31.12.2021	**1 504,80**	*100,0*	**1 560,37**	*103,7*

Сведения по организации

Полное наименование организации	Общество с ограниченной ответственностью «РегНефтеТорг-7»
ИНН/КПП	1655398641/165501001
ОГРН	1181690012745
Директор организации	Руководитель организации – Газизов Руслан Радимович
Юридический адрес	420107, Республика Татарстан, г.Казань, ул. Спартаковская, д.6, оф. 209
Почтовый адрес	420107,Республика Татарстан, г. Казань, а/я 98
Организация применяет режим налогообложения:	Организация с 2022 года применяет упрощенную систему налогообложения
Организации присвоен статус единой теплоснабжающей организации (ЕТО), (да/нет)	нет
Решение муниципалитета о	-

присвоении организации статуса единой теплоснабжающей организации:	

Перечень имущества, участвующего в процессе формирования затрат при установлении тарифов, и анализ правоустанавливающих документов

В состав имущества, участвующего в процессе оказания услуг по теплоснабжению, входят:

Наименование показателя	ед. изм.	Принято Госкомитетом на 2022 г
Количество котельных	шт.	2
Установленная мощность	Гкал/час	11,18
Присоединённая нагрузка	Гкал/час	8,98
Протяженность сетей (в двухтрубном исчислении), в том числе:	км.	2,286
сети ГВС	км.	не имеется

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

Наименование объекта	Основания эксплуатации (свидетельство о гос. регистрации, договор аренды, концессионное соглашение)	Подтверждающие документы (№ документа, дата)	Срок действия
АБМК с тепловыми сетями (ЖК «Залесный Сити»)	Договор аренды	Договор аренды с ООО «ТеплоГарант» от 27.08.2020 № 3С-РНТ7, доп.соглашение от 21.04.2021 №1	2022 год
БМК «АБМКУ-П-4.5	Договор аренды	Договор аренды с ООО «Жилищная основа» от 25.08.2020г. № К1-С.	4 года с момента передачи по акту приема передачи Арендатору объектов (п.1.2 договора аренды)

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,%*
29 404,70	**1 778,54**	*136,78*	**1 935,77**	*108,8*

Перечень нормативных правовых актов (НПА), использованных в процессе проведения экспертизы

Экспертиза по предложению об установлении тарифов, осуществляется в соответствии с законодательством в сфере теплоснабжения и Положением о Госкомитете, утвержденным постановлением Кабинета Министров Республики Татарстан от 15.06.2010 № 468.

Перечень НПА:

- Федеральный закон от 27 июля 2010 г. № 190-ФЗ «О теплоснабжении»;
- Налоговый кодекс Российской Федерации. Часть вторая. Глава 25;
- Постановление Правительства РФ от 22.10.2012 № 1075 «О ценообразовании в сфере

теплоснабжения»; - Приказ ФСТ России от 13.06.2013 № 760-э. «Об утверждении Методических указаний по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения»; - Приказ ФСТ России от 07.06.2013 № 163 «Об утверждении Регламента открытия дел об установлении регулируемых цен (тарифов) и отмене регулирования тарифов в сфере теплоснабжения».

Информация об утвержденной инвестиционной программе	
Наличие инвестиционной программы организации (да/нет)	нет

Наличие программы в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности (да/нет)	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***	***2024 год***
Природный газ с 1 июля	*105,96*	*103,0*	*103,0*
Электрическая энергия	*103,0*	*103,0*	*103,0*
Индекс потребительских цен	*104,3*	*104,0*	*104,0*
Индекс цен промышленных производителей	*104,8*	*104,1*	*104,3*

В соответствии с п.22. постановления Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 №1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения» на расчетный период регулирования расчетный объема полезного отпуска соответствующего вида продукции (услуг), определяется в соответствии с утвержденной схемой теплоснабжения, а в случае ее отсутствия - на основании программы комплексного развития систем коммунальной инфраструктуры муниципального образования. При отсутствии схемы теплоснабжения либо программы комплексного развития систем коммунальной инфраструктуры муниципального образования или при отсутствии в указанных документах информации об объемах полезного отпуска тепловой энергии расчетный объем полезного отпуска тепловой энергии определяется органом регулирования в соответствии с методическими указаниями.

Информация об утвержденной схеме теплоснабжения	
Наличие утвержденной схеме теплоснабжения (да/нет)	Нет
Реквизиты решения	-
Актуализация, дата последней актуализации	Сведения об актуализированной схемы теплоснабжения г. Казани отсутствуют.

Анализ фактических и плановых объемов	
Пояснительная по изменениям объема реализации тепловой энергии	Объем отпуска тепловой энергии принят Госкомитетом по предложению организации в размере 16 039,00 Гкал.

Баланс производства тепловой энергии, Гкал

Показатели	2020г (факт)	Утверждено 2021г	Принято Госкомитетом	
			2022г.	*Отклонение к 2021г.,%*

Выработка тепловой энергии	**16 862,08**	**16 862,08**	**16 862,08**	*100,00*
собственные нужды котельных	4,08	4,08	4,08	*100,00*
Потери	**819,00**	**819,00**	**819,00**	*100,00*
Полезный отпуск, в т.ч.:	**16 039,00**	**16 039,00**	**16 039,00**	*100,00*
собственное потребление				
население	14 700,00	14 700,00	14 700,00	*100,00*
бюджетные организации				
прочие потребители	1 339,00	1 339,00	1 339,00	*100,00*
Распределение полезного отпуска по полугодиям на 2022 год: 1 полугодие – 10 450,00 Гкал; 2 полугодие – 5 589,00 Гкал.				
Анализ финансово-хозяйственной деятельности организации за 2020 год				
Анализ произведен на основании следующих документов: - «Отчет о финансовых результатах» (форма 2) за 2020 год ООО «РегНефтеТорг-7» в целом по организации получен убыток в сумме 538,0 тыс. рублей.				

В соответствии с п.15 Основ ценообразования в сфере теплоснабжения, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 № 1075, тарифы на тепловую энергию устанавливаются с календарной разбивкой по полугодиям исходя из не превышения величины указанных тарифов в первом полугодии очередного расчетного годового периода регулирования над величиной соответствующих тарифов во втором полугодии предшествующего годового периода регулирования по состоянию на 31 декабря.

Значения по статьям затрат ООО «РегНефтеТорг-7» с календарной разбивкой на 2022 год представлены в Приложение 1.

1. Расходы на топливо (газ природный) для технологических целей на приняты в сумме **16 907,92 тыс.руб.**

Природный газ принят в объеме 2 300,70 тыс.м^3. Среднегодовая цена газа на 2022 год принята, на основании представленных счетов-фактур за 1 полугодие 2021 года с учетом индексации в размере 7 349,03 руб./тыс.м^3 (с учетом НДС).

2.Расходы на сырье, основные материалы приняты в размере **223,72 тыс. руб.,** в том числе:

- расходы на воду на технологические цели приняты в размере – 190,12 тыс.руб. Объем воды принят по заключению отдела технического аудита – 8,19 тыс.м^3, по тарифам поставщика (МУП «Водоканал»);

- расходы на хим. реагенты приняты 33,60 тыс. руб. с учетом индексации.

3.Расходы на оплату труда производственного персонала организацией не заявлены, так как представлен договор на техническое обслуживание с ООО «УК «Тепло».

4.Расходы на электрическую энергию на технологические цели приняты в сумме **1 336,01 тыс. руб.**

Объем принят в размере 171,34 тыс. кВт.ч по заключению отдела технического аудита. Цена принята – 7,80 руб.кВт.ч (с учетом НДС).

5. Расходы по содержанию и эксплуатации оборудования приняты – 1 468,58 тыс.руб., в том числе:

Расходы на материалы приняты в размере – 1 092,55 тыс. руб., расходы на услуги сторонних организаций приняты в размере - 376,02 тыс. руб. согласно представленному расчету калькуляции стоимости ремонтных работ с учетом индексации.

6. Арендная плата (лизинг) основных производственных фондов Госкомитетом принят в размере 120 тыс. руб. по договору с ООО "Жилищная основа"**.**

7. Общепроизводственные (цеховые) расходы приняты в сумме **2 923,18 тыс. руб.,** в том числе:

- оплата труда производственным рабочим принят в размере 963,98 тыс. руб.,

-отчисления на социальные нужды в размере 291,12 тыс.руб,

- прочие общепроизводственные расходы приняты на основании представленных документов в сумме 1 668,07 тыс. руб., техобслуживание котельных.

8. Общехозяйственные расходы приняты в сумме **2 510,03 тыс. руб.,** в том числе:

- фонд оплаты труда АУП принят в сумме 1 621,49 тыс. руб., к расчету принята численность 3 шт. ед.

Справочно: В 2020 году АУП учитывается в количестве 2,5 шт. ед. с учетом переноса инженера с общепроизводственных в общехозяйственные расходы.

- отчисления на социальные нужды административно-управленческого персонала приняты в размере 30,2% от ФОТ – 489,69 тыс. руб.,

- плата за предельно допустимые выбросы (сбросы) загрязняющих веществ в сумме 9,82 тыс. руб. на основании представленных документов.

9. Налог при упрощенной системе налогообложении принят в сумме 252,0 тыс. рублей.

10. Внереализационные расходы (услуги банка) приняты по предложению организации – 60,00 тыс. руб.

Величина годовой необходимой валовой выручки для расчета тарифов на 2022 год для предприятия ООО «РегНефтеТорг-7» принята в сумме **25 549,44 тыс. руб.**

Предлагается установить тарифы на тепловую энергию, поставляемую ООО «РегНефтеТорг-7» потребителям на 2022 год, в размере:

Год	Тариф 1 полугодия, руб./Гкал	*Отклонение к уровню 2 полугодия предшествующего года, %*	Тариф 2 полугодия, руб./Гкал	*Отклонение к 1 полугодию, %*
2021	**1 560,37**	*100,0*	**1 653,89**	*106,0*
Тарифы для населения:				
2021	**1 560,37**	*100,0*	**1 653,89**	*106,0*

Смета расходов, связанных с производством и передачей тепловой энергии ООО "РегНефтеТорг-7" на 2022 год

№ п/п	Наименование показателей, статей затрат	Ед.изм.	Факт 2020	Утверждено на 2021	Предложение организации на период регулирования		Утверждено органом регулирования**	
					2022	*Откл.к утв. , %*	2022	*Отклонение к утв., %*
1	**Является ли организация плательщиком НДС (с 01.01.2022 переход на УСН)**	**да, нет**	**да**		**да**	***да***	нет	
2	Выработано	Гкал	4 400,08	16 862,08	16 862,08	*100,0*	16 862,08	*100,0*
3	Собственные нужды котельных	Гкал	4,08	4,08	4,08	*100,0*	4,08	*100,0*
4	Покупка тепловой энергии	Гкал	0,00	0,00	0,00	*0,0*	0,00	*0,0*
5	**Потери**	**Гкал**	**819,00**	**819,00**	**819,00**	*100,0*	**819,00**	*100,0*
6	**Полезный отпуск теплоэнергии**	**Гкал**	**3 577,00**	**16 039,00**	**16 039,00**	*100,0*	**16 039,00**	*100,0*
6.1	Горячая вода, в том числе:	Гкал	3 577,00	16 039,00	16 039,00	*100,0*	16 039,00	*100,0*
	население	Гкал	0,00	14 700,00	14 700,00	*100,0*	14 700,00	*100,0*
	прочие	Гкал	0,00	1 339,00	1 339,00	*100,0*	1 339,00	*100,0*
7	**Топливо на технологические цели, всего, в том числе:**	**тыс.руб.**	**3 350,39**	**13 051,72**	**17 916,11**	*137,3*	**16 907,92**	*129,5*
7.1	Газ природный	тыс.руб.	3 350,39	13 051,72	17 916,11	*137,3*	16 907,92	*129,5*
	Объем газа	тыс.м3	729,57	2 300,70	3 040,01	*132,1*	2 300,70	*100,0*
	Цена газа	руб./тыс.м3	4 592,28	5 672,93	5 893,44	*103,9*	7 349,30	*129,5*
	удельный расход		*187,54*	*154,22*	***203,8***		*154,22*	
8	**Сырье, основные материалы, в том числе:**	**тыс.руб.**	**0,72**	**217,75**	**26,91**	*12,4*	**223,72**	*102,7*
8.1	Вода на технологические цели	тыс.руб.	0,72	148,75	0,00	*0,0*	190,12	*127,8*
	Объем воды	тыс.м3	0,04	8,19	0,00	*0,0*	8,19	*100,0*
	Тариф	руб./м3	17,85	18,17	0,00	*0,0*	23,22	*127,8*
8.2	Вспомогательные материалы (химреагенты)	тыс.руб.	0,00	69,00	26,91	*39,0*	33,60	*48,7*
9	**Основная и дополнительная оплата труда производственных рабочих**	**тыс.руб.**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	*0,0*	**0,00**	*0,0*
10	**Отчисления на соц. нужды с оплаты производственных рабочих**	**тыс.руб.**		**0,00**	**0,00**	*0,0*	**0,00**	*0,0*
11	**Электроэнергия на технологические цели**	**тыс.руб.**	**568,97**	**1 057,59**	**3 279,36**	*310,1*	**1 336,01**	*126,3*
11.1	*Количество электроэнергии*	тыс.кВт.ч.	90,89	171,34	528,00	*308,2*	171,34	*100,0*
11.2	*тариф*	руб.кВт.ч.	6,26	6,17	6,21	*100,6*	7,80	*126,3*
12	**Расходы по содержанию и эксплуатации оборудования в том числе:**	**тыс.руб.**	**804,00**	**1 938,90**	**3 429,43**	*176,9*	**1 468,58**	*75,7*

12.1	Амортизация производственного оборудования	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	*0,0*	0,00	*0,0*
12.2	Затраты на ремонт	тыс.руб.	804,00	1 938,90	3 429,43	*176,9*	1 468,58	*75,7*
	материалы	тыс.руб.	804,00	1 938,90	3 429,43	*176,9*	1 092,55	*56,3*
	услуги сторонних организаций	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	*0,0*	376,02	*0,0*
13	**Аренда (лизинг) основных производственных фондов**	**тыс.руб.**	**69,89**	**0,00**	**240,00**	*0,0*	**120,00**	*0,0*
16	**Общепроизводственные (цеховые) расходы, всего, в том числе:**	**тыс.руб.**	**166,67**	**1 390,06**	**3 029,58**	*217,9*	**2 923,18**	*210,3*
	Фонд оплаты труда	тыс.руб.	0,00	0,00	1 221,86	*0,0*	963,98	*0,0*
	Численность персонала	шт.ед.	*2,00*	*2,00*	*2,00*		*2,00*	
	Среднемесячная заработная плата	руб.	*0,00*	*0,00*	*50 911,00*		*40 165,93*	
	Отчисления на соц. нужды	тыс.руб.		0,00	369,00	*0,0*	291,12	*0,0*
	Прочие расходы	тыс.руб.	166,67	1 390,06	1 438,71	*103,5*	1 668,07	*120,0*
17	**Общехозяйственные расходы, всего, в том числе:**	**тыс.руб.**	**27,00**	**2 741,57**	**1 433,32**	*52,3*	**2 510,03**	*91,6*
17.1	Фонд оплаты труда АУП	тыс.руб.	0,00	2 072,02	995,36	*48,0*	1 621,49	*78,3*
	Численность персонала	шт.ед.	*0,00*	*2,50*	*3,00*		*3*	
	Среднемесячная заработная плата	руб.	*0,00*	*69 067,22*	*27 648,94*		*45 041,38*	
17.2	Отчисления на соц. Нужды	тыс.руб.		625,75	300,60	*48,0*	489,69	*100,0*
17.4	Электроэнергия	тыс.руб.	0,00	0,00	18,14	*0,0*	22,77	
	Количество электроэнергии	тыс.кВт.ч.	0,00	0,00	2,92	*0,0*	2,92	
	тариф	руб.кВт.ч.	0,00	0,00	6,21	*0,0*	7,80	
17.8	Средства на страхование	тыс.руб.		19,80	0,00	*0,0*	0,00	*0,0*
17.9	Плата за предельно допустимые выбросы (сбросы) загрязняющих веществ	тыс.руб.	0,00	24,00	24,00	*100,0*	9,82	*40,9*
17.12	Непроизводственные расходы (налоги и другие обязательные платежи и сборы) всего, в том числе:	тыс.руб.	27,00	0,00	0,00	*0,0*	252,00	
	другие налоги и обязательные сборы и платежи по организации	тыс.руб.	27,00	0,00	0,00	*0,0*	252,00	
17.13	Прочие расходы	тыс.руб.					114,26	
18	**Всего расходов по полной себестоимости**	**тыс.руб.**	**4 987,64**	**20 397,58**	**29 354,70**	*143,9*	**25 489,44**	*125,0*
19	**Внереализационные расходы**	**тыс.руб.**	**0,00**	**43,00**	**50,00**	*116,3*	**60,00**	*139,5*
23	**НВВ**	**тыс.руб.**	**4 987,64**	**20 440,58**	**29 404,70**	*143,9*	**25 549,44**	*125,0*
24	**Тариф на горячую воду**	**руб./Гкал**	**1 394,36**	**1 274,43**	**1 833,33**		**1 592,96**	
24.1	1 полугодие	руб./Гкал		1 254,00	1 778,54		1 560,37	
24.2	2полугодие	руб./Гкал		1 300,31	1 935,77	*108,8*	1 653,89	*106,0*

Экспертное заключение
по результатам экспертизы предложений об установлении тарифов
в сфере теплоснабжения на 2022 год по
ООО «ТеплоГарант» (г. Казань)

В адрес Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам (далее - Госкомитет) поступило предложение организации на корректировку тарифов в сфере теплоснабжения на 2022год.

Заявление на установление тарифов, с приложением расчетных и обосновывающих материалов от 29.04.2021 № 12/4	
В соответствии с законодательством в сфере теплоснабжения и на основании предложения регулируемой организации Приказом Госкомитета от 12.05.2020 г. № Пр-84 открыто тарифное дело №20-16/тэ-2021 об установлении тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям г. Казани, на 2021-2023 годы. На основании предложения регулируемой организации Приказом Госкомитета от 17.05.2021 №Пр-347/2021 открыто тарифное дело **№20-16/тэ-2021/к-2022** о корректировке тарифов на:	
Период регулирования	**2022-2023**
При формировании тарифов применен метод регулирования – **метод индексации установленных тарифов** (в соответствии с п.п.16-19 Правил регулирования цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 №1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения»), с учетом заявленного организацией метода регулирования.	Приказ Госкомитета от 12.05.2020 г. №Пр-84

Действующие тарифы

Постановлением Госкомитета от 05.11.2020 г. № 149-6/тэ-2020 установлены тарифы на тепловую энергию (мощность) на 2021 год, поставляемую ООО «ТеплоГарант» потребителям г. Казани, в следующих размерах:

Год	**1 полугодие, руб./Гкал**	*Отклонение к предыдущему периоду регулирования, %*	**2 полугодие, руб./Гкал**	*Отклонение к предыдущему периоду регулирования, %*
Для потребителей:				
2021	**1 532,59**	*98,6*	**1 568,81**	*102,4*
Население (с НДС):				
2021	**1 839,11**	*98,6*	**1 882,57**	*102,4*

Сведения по организации

Полное наименование организации	Общество с ограниченной ответственностью «ТеплоГарант»
ИНН/КПП	1655418400/165501001
ОГРН	1191690043577
Директор организации	Газизов Руслан Радимович
Юридический адрес	420107,Республика Татарстан, г. Казань, ул. Спартаковская, д.6, помещение 6А
Почтовый адрес	420107,Республика Татарстан, г. Казань, ул. Спартаковская, д.6, помещение 6А
Организация применяет режим налогообложения:	Организация с 2022 года применяет упрощенную систему налогообложения
Организации присвоен статус единой теплоснабжающей организации (ЕТО), (да/нет)	нет

Решение муниципалитета о присвоении организации статуса единой теплоснабжающей организации:	-

Перечень имущества, участвующего в процессе формирования затрат при установлении тарифов, и анализ правоустанавливающих документов

В состав имущества, участвующего в процессе оказания услуг по теплоснабжению, входят:

Наименование показателя	ед. изм.	Принято Госкомитетом на 2022 г
Количество котельных	шт.	4
Установленная мощность	Гкал/час	12,90
Присоединённая нагрузка	Гкал/час	3,27
Протяженность сетей (в двухтрубном исчислении), в том числе:	км.	1,52
сети ГВС	км.	-

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

Наименование объекта	Основания эксплуатации (свидетельство о гос. регистрации, договор аренды, концессионное соглашение)	Подтверждающие документы (№ документа, дата)	Срок действия
Котельная (БМКУ-15МВт) ЖК «Волжские просторы»	Свидетельство о гос. регистрации	Государственная регистрация прав от 23.07.2019 №16:50:171202:1152-16/001/2019-3	-
Котельная (БМКУ-15МВт) ЖК «Времена года»	Договор аренды	Договор долгосрочной аренды с ООО «Южная Поляна» от 01.09.2019 № БМКУ-ЮП (срок аренды установлен 4 года с 01.09.2019 – 01.09.2023, регистрация договора от 26.09.2019 №1624:150302:311-16/001/2019-6	01.09.2019-01.09.2023

Необходимая валовая выручка (НВВ) и проекты тарифов на период регулирования:

НВВ, тыс. руб.	**Проект тарифа на 1 полугодие, руб./Гкал(без учета НДС)**	*Отклонение к уровню 2 полугодия предшествующего года,%*	**Проект тарифа на 2 полугодие, руб./Гкал (без учета НДС)**	*Отклонение к 1 полугодию, %*
15 636,48	**1 548,37**	*98,7*	**7 236,43**	*467,36*

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	*2023 год*	*2024 год*
Природный газ с 1 июля	105,96	103,0	103,0
Электрическая энергия	103,0	103,0	103,0
Индекс потребительских цен	104,3	104,0	104,0
Индекс цен промышленных производителей	104,8	104,1	104,3

В соответствии с п.22. постановления Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 №1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения» на расчетный период регулирования расчетный объема полезного отпуска соответствующего вида продукции (услуг), определяется в соответствии с утвержденной схемой теплоснабжения, а в случае ее отсутствия - на основании программы комплексного развития систем коммунальной инфраструктуры муниципального образования. При отсутствии схемы теплоснабжения либо программы комплексного развития систем коммунальной инфраструктуры муниципального образования или при отсутствии в указанных документах информации об объемах полезного отпуска тепловой энергии расчетный объем полезного отпуска тепловой энергии определяется органом регулирования в соответствии с методическими указаниями.

Информация об утвержденной схеме теплоснабжения	
Наличие утвержденной схеме теплоснабжения (да/нет)	Нет
Реквизиты решения	-
Актуализация, дата последней актуализации	Сведения об актуализированной схемы теплоснабжения г. Казани отсутствуют.

Анализ фактических и плановых объемов	
Пояснительная по изменениям объема реализации тепловой энергии	Объем отпуска тепловой энергии принят Госкомитетом по утвержденному 2021 году в размере 8 508,00Гкал.

Баланс производства тепловой энергии, Гкал

Показатели	Принято Госкомитетом на 2021г.	Прогноз организации на 2022г.	Принято Госкомитетом	
			2022г.	*Отклонение к 2021г.,%*
Выработка тепловой	**9 563,20**	**4 781,60**	**9 563,20**	*100,0*

энергии				
собственные нужды котельных	0,00	0,00	0,00	
Потери	**1 055,20**	**527,60**	**1 055,20**	*100,00*
Полезный отпуск, в т.ч.:	**8 508,0**	**4 254,00**	**8 508,00**	*100,00*
население	8 508,0	4 254,00	7 675,17	*100,00*
Распределение полезного отпуска по полугодиям на 2022год: 1 полугодие –5 640,45 Гкал; 2 полугодие –2 867,55 Гкал.				
Анализ финансово-хозяйственной деятельности организации за 2020 год				
Анализ произведен на основании следующих документов: - «Отчет о финансовых результатах» (форма 2) за 2020 год ООО «Теплогарант» в целом по организации получен убыток в сумме 837 тыс. рублей.				

В соответствии с п.15 Основ ценообразования в сфере теплоснабжения, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 № 1075, тарифы на тепловую энергию устанавливаются с календарной разбивкой по полугодиям исходя из не превышения величины указанных тарифов в первом полугодии очередного расчетного годового периода регулирования над величиной соответствующих тарифов во втором полугодии предшествующего годового периода регулирования по состоянию на 31 декабря.

Значения по статьям затрат ООО «ТеплоГарант» г. Казань на 2022 -2023 годы с календарной разбивкой представлены в Приложение 1.

I. Расходы на приобретение энергетических ресурсов на 2022 год приняты в сумме **11 223,35 тыс. руб.,** в том числе:

1. Расходы на топливо (газ природный) для технологических целей приняты в сумме **9 350,78 тыс.руб.**

Объем газа принят в размере 1 307,60 тыс.м^3 – в соответствии с утвержденным на долгосрочный период удельным расходом топлива на производство единицы тепловой энергии.

Среднегодовая цена газа принята на основании фактических данных по данному объекту за 1 полугодие 2021 года с учетом индексации – 7 151,10 руб./тыс.м^3 (с учетом НДС).

2. Расходы на электрическую энергию на технологические цели приняты в сумме **1 587,46 тыс. руб.**

Объем электрической энергии принят согласно методическим указаниям в соответствии с изменением полезного отпуска в количестве 229,64 тыс. кВт.ч.

Средняя цена 1 кВт.ч. электроэнергии принята по факту за 1 полугодие 2021 года с учетом индексации 6,91 руб./кВтч. (с НДС).

3. Расходы на воду на технологические цели приняты в размере **285,11 тыс. руб.**

Объем воды принят согласно методическим указаниям в соответствии с изменением полезного отпуска в количестве 12,30 тыс. м^3.

II. Операционные (подконтрольные) расходы на первый год долгосрочного периода регулирования (базовый уровень операционных расходов) приняты в сумме **4 492,68 тыс.руб**., в том числе:

1.Расходы на сырье, основные материалы приняты в размере **43,40 тыс. руб.,** в том числе:

- вспомогательные материалы (химреагенты) составили – 43,40 тыс. руб.

2. Затраты на ремонт приняты в размере **349,79 тыс. руб.,** в том числе:

- расходы на материалы приняты в размере – 349,79 тыс. руб., согласно представленному расчету калькуляции стоимости ремонтных работ с учетом индексации.

3.Расходы на оплату труда производственного персонала организацией не заявлены, так как представлен договор на техническое обслуживание с ООО «УК «Тепло».

4. Общепроизводственные расходы приняты в размере **3 685,38 тыс. руб.** - прочие расходы приняты:

- фонд оплаты труда цехового персонала принят в размере 648,50 тыс. руб. на основании представленного штатного расписания. Численность принята – 2 шт.ед, заработная плата составила – 27 021,01 руб.;

-прочие общепроизводственные расходы приняты на основании представленных документов в сумме 3 036,88 тыс. руб., в том числе:

тыс.руб.

Наименование статьи	Стоимость
Договор эксплуатации котельного оборудования ЖК Волжские Просторы с ООО «УК «Тепло»*	1 446,59
Договор эксплуатации котельного оборудования ЖК. «Времена Года» с ООО «УК «Тепло»*	1 429,18
Тех. Обслуживание и ремонт сетей газопотребления с ООО «Газпром трансгаз Казань» ЖК Волжские Просторы	63,10
Тех. Обслуживание и ремонт сетей газопотребления с ООО «Газпром трансгаз Казань» ЖК «Времена Года»	82,63
Услуги связи	15,38
ИТОГО	3 036,88

Расходы на обслуживание сетей теплоснабжения организацией не заявлены.

5. Общехозяйственные расходы приняты в сумме **414,11 тыс. руб.,**

- ФОТ АУП принят в сумме 414,11 тыс. руб., к расчету принято – 2 шт.ед., среднемесячная заработная плата - 17 254,68 руб;

Расчет операционных (подконтрольных) расходов на каждый год долгосрочного периода регулирования:

№ п. п.	Параметры расчета расходов	Ед. изм.	Долгосрочный период регулирования		
			2021 год	2022 год	2023 год
1.	Индекс потребительских цен на расчетный период регулирования (ИПЦ)	%	103,7	104,3	104,0
2.	Индекс эффективности операционных расходов (ИР)	%	1	1	1
3.	Индекс изменения количества активов (ИКА)	Гкал/ч	0	0	0
3.1	Установленная тепловая мощность источника тепловой энергии	Гкал/ч	12,90	12,90	12,90
3.2	Присоединённая нагрузка	Гкал/ч			
4.	Коэффициент эластичности затрат по росту активов (Кэл)		0,75	0,75	0,75
5.	**Операционные (подконтрольные) расходы**	**тыс. руб.**	**3 797,33**	**4 492,68**	**4 625,67**
	Рост	%		*118,3*	*103,0*

Индекс эффективности операционных расходов принят в соответствии с Методическими указаниями.

III. Неподконтрольные расходы приняты в сумме **569,94 тыс. руб.,** в т.ч.:

- отчисления на социальные нужды административно-управленческого персонала приняты в размере 30,2% от ФОТ – **125,06 тыс. руб.,**

- отчисления на социальные нужды цехового персонала приняты в размере 30,2% от ФОТ – **195,85 тыс. руб.**

Арендная плата (лизинг) основных производственных фондов принята, приняты в размере 249,03 тыс. руб.

Величина годовой необходимой валовой выручки для расчета тарифов на первый год долгосрочного регулирования – 2022-2023 годы для предприятия ООО «Теплогарант» (город Казань) принята

Наименование статей	Долгосрочный период регулирования	
	2022 год	2023 год
Расходы на приобретение (производство) энергетических ресурсов	11 223,35	11 755,34
Операционные расходы	4 492,68	4 625,67
Неподконтрольные расходы	569,94	579,44
Необходимая валовая выручка	**16 285,97**	**16 960,45**

Предлагается установить тарифы на тепловую энергию на 2022-2023 гг., поставляемую ООО «Теплогарант» потребителям г. Казань, в размере:

Год	Тариф 1 полугодия, руб./Гкал	*Отклонение к уровню 2 полугодия предшествующего года, %*	Тариф 2 полугодия, руб./Гкал	*Отклонение к 1 полугодию, %*
2022	**1 882,57**	*100,0*	**1 976,41**	*105,0*
2023	**1 976,41**	*100,0*	**2 027,04**	*102,6*
Тарифы для населения:				
2022	**1 882,57**	*100,0*	**1 976,41**	*105,0*
2023	**1 976,41**	*100,0*	**2 027,04**	*102,6*

Смета расходов, связанных с производством и передачей тепловой энергии на долгосрочный период регулирования
ООО "ТеплоГарант" – г. Казань

№ п/п	Наименование показателей, статей затрат	Ед.изм.	Факт 2020	Утверждено 2021	Предложение организации на период регулирования		Утверждено органом регулирования			
					2022	Откл. к утвержд. периоду %	2022	Откл. к утвержд. периоду %	2023	Откл. к утвержд. периоду %
1	**Является ли организация плательщиком НДС**	**да, нет**	**да**	**да**	**да**		**да**		**да**	
2	Выработано	Гкал	10 740,09	9 563,20	4 781,60	*50,0*	9 563,20	*100,0*	9 563,20	*100,0*
3	Собственные нужды котельных	Гкал	4,08	0,00	0,00	*0,0*	0,00	*0,0*	0,00	*0,0*
5	**Потери**	**Гкал**	**1 055,20**	**1 055,20**	**527,60**	*50,0*	**1 055,20**	*100,0*	**1 055,20**	*100,0*
6	**Полезный отпуск тепловой энергии**	**Гкал**	**9 680,81**	**8 508,00**	**4 254,00**	*50,0*	**8 508,00**	*100,0*	**8 508,00**	*100,0*
6.1	Горячая вода, в том числе:	Гкал	9 680,81	8 508,00	4 254,00	*50,0*	8 508,00	*100,0*	8 508,00	*100,0*
6.1.2	население	Гкал	9 680,81	8 508,00	0,00	*0,0*	7 675,17	*90,2*	8 054,85	*104,9*
6.1.3	бюджет	Гкал	0,00	0,00	0,00	*0,0*	453,15	*0,0*	453,15	*100,0*
6.1.4	прочие	Гкал	0,00	0,00	4 254,00	*0,0*	0,00	*0,0*	0,00	*0,0*
I	**Расходы на приобретение энергоресурсов**	**тыс.руб.**	**10 594,31**	**9 036,50**	**10 682,03**	*118,2*	**11 223,35**	*124,2*	**11 755,34**	*104,7*
7	**Топливо на технологические цели, всего, в том числе:**	**тыс.руб.**	**9 138,13**	**7 428,51**	**9 613,02**	*129,4*	**9 350,78**	*125,9*	**9 811,18**	*104,9*
7.1	Газ природный	тыс.руб.	9 138,13	7 428,51	9 613,02	*129,4*	9 350,78	*125,9*	9 811,18	*104,9*
7.1.1	*Объем газа*	*тыс.м3*	*2 025,68*	*1 307,62*	*1 597,83*	*122,2*	1 307,60	*100,0*	*1 307,60*	*100,0*
7.1.2	*Цена газа*	*руб.тыс.м3*	*4 511,14*	*5 680,94*	*6 016,31*	*105,9*	*7 151,10*	*125,9*	*7 503,20*	*104,9*
	удельный расход			*154,51*			*154,51*			
8	**Электроэнергия**	**тыс.руб.**	**1 453,62**	**1 385,24**	**1 069,02**	*77,2*	**1 587,46**	*114,6*	**1 635,08**	*103,0*
8.1	Электроэнергия на технологические цели	тыс.руб.	1 453,62	1 385,24	1 069,02	*77,2*	1 587,46	*114,6*	1 635,08	*103,0*
8.1.1	*Количество электроэнергии*	*тыс.кВт.ч.*	229,64	247,68	186,00	*75,1*	229,64	*92,7*	229,64	*100,0*
8.1.2	*Тариф*	*руб./кВт.ч.*	6,33	5,59	5,75	*102,8*	6,91	*123,6*	7,12	*103,0*
9	**Вода на технологические цели**	**тыс.руб.**	**2,56**	**222,75**	**0,00**	*0,0*	**285,11**	***128,0***	**309,08**	***108,4***
9.1	*Объем воды*	*тыс.м3*	1,63	12,30	0,00	*0,0*	12,30	*100,0*	12,30	*100,0*
9.2	*Тариф*	*руб.м3*	1,57	18,12	0,00	*0,0*	23,19	*128,0*	25,14	*108,4*
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, относительно к активам, необходимым для осуществления регулируемой деятельности**				**0,00**		**0,00**		**0,000**	
15	**Установленная мощность источника тепловой энергии**				**12,90**		**12,90**		**12,900**	
16	**Коэффицент эластичности затрат по посту активов**				**0,75**		**0,750**		**0,750**	
II	**Операционные (подконтрольные) расходы, в том числе:**	**тыс.руб.**	**2 759,14**	**3 797,33**	**3 905,97**	*102,9*	**4 492,68**	*118,3*	**4 625,67**	*103,0*
17	**Сырье, основные материалы, в том числе:**	**тыс.руб.**	**15,00**	**35,03**	**36,03**	*102,9*	**43,40**	*123,9*		
17.1	Вспомогательные материалы (химреагенты)	тыс.руб.	15,00	35,03	36,03	*102,9*	43,40	*123,9*		
19	**Затраты на ремонт**	**тыс.руб.**	**81,00**	**282,30**	**290,37**	*102,9*	**349,79**	*123,9*		
19.1	материалы	**тыс.руб.**	81,00	282,30	290,37	*102,9*	349,79	*123,9*		
21	**Общепроизводственные (цеховые) расходы, всего, в том числе:**	**тыс.руб.**	**605,64**	**3 078,95**	**3 167,04**	*102,9*	**3 685,38**	*119,7*		
21.1	Фонд оплаты труда	тыс.руб.	605,64	628,05	646,02	*102,9*	648,50	*103,3*		
21.1.1	*Численность персонала*		*1,00*	*1,00*	*2,00*		*2,00*			
21.1.2	*Среднемесячная заработная плата*		*50 470,00*	*52 337,39*	*26 917,38*		*27 21,01*			
21.5	Прочие расходы	тыс.руб.	0,00	2 450,90	2 521,02	*102,9*	3 036,88	*123,9*		
22	**Общехозяйственные расходы, всего, в том числе:**	**тыс.руб.**	**2 057,50**	**401,05**	**412,52**	*102,9*	**414,11**	*103,3*		
22.1	Фонд оплаты труда АУП	тыс.руб.	2 057,50	401,05	412,52	*102,9*	414,11	*103,3*		
22.1.1	*Численность персонала*		*4,00*	*1,00*	*2,00*		*2,00*			
22.1.2	*Среднемесячная заработная плата*		*42 864,58*	*33 420,84*	*17 188,51*		*17 254,68*			
III	**Неподконтрольные расходы, в том числе:**	**тыс.руб.**	**857,21**	**320,71**	**1 048,48**	*326,9*	**569,94**	*177,7*	**579,44**	*101,7*
27	Отчисления на соц.нужды (цех.персонал)	тыс.руб.	182,90	189,67	195,10	*102,9*	195,85	*103,3*	201,65	*103,0*
28	Отчисления на соц. Нужды (АУП)	тыс.руб.	621,37	121,12	124,58	*102,9*	125,06	*103,3*	128,76	*103,0*
29	Аренда (лизинг) основных производственных фондов	тыс.руб.	0,00	0,00	678,80	*0,0*	249,03		249,03	*100,0*
33	Непроизводственные расходы (налоги и другие обязательные платежи и сборы) всего, в том числе:	тыс.руб.	43,02	0,00	50,00	*0,0*				
33.3	налог на имущество	тыс.руб.	43,02	0,00	50,00	*0,0*				
33.4	другие налоги и обязательные сборы и платежи по организации	тыс.руб	0,00	0,00	0,00	*0,0*				
34	Внереализационные расходы	тыс.руб.	9,92	9,92	0,00	*0,0*	0,00	*0,0*	0,00	*0,0*
35	**Прибыль, (-) убыток, в том числе***	**тыс.руб.**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	*0,0*	**0,00**	*0,0*	**0,00**	*0,0*
38	**НВВ**	**тыс.руб.**	**14 210,66**	**13 154,53**	**15 636,48**	*118,9*	**16 285,97**	*123,8*	**16 960,45**	*104,1*
39	**Тариф на горячую воду**	**руб./Гкал**	**1 467,92**	**1 546,14**	**3 675,71**	*237,7*	**1 914,20**	*123,8*	**1 993,47**	*104,1*
39.1	1 полугодие	руб./Гкал		1 532,59	1 548,37	*0,0*	1 882,57	*0,0*	1 976,41	*0,0*
39.2	2 полугодие	руб./Гкал		1 568,81	7 236,43	*467,4*	1 976,41	*105,0*	2 027,04	*102,6*

Экспертное заключение

по результатам экспертизы предложений об установлении тарифов в сфере теплоснабжения на 2022 год по ООО «ТеплоГарант» - Лаишевский муниципальный район (с. Усады)

В адрес Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам (далее - Госкомитет) поступило предложение организации на установление тарифов в сфере теплоснабжения на 2022 год.

Заявление на установление тарифов, с приложением расчетных и обосновывающих материалов от 29.04.2021 № 13/4	
В соответствии с законодательством в сфере теплоснабжения и на основании предложения регулируемой организации Приказом Госкомитета от 17.05.2021 г. № Пр-352/2021 открыто тарифное дело **№20-25/тэ-2022** об установлении тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям Лаишевского муниципального района, на 2022год.	
Период регулирования	**2022**
При формировании тарифов применен метод регулирования - **метод экономически обоснованных расходов (затрат)** (в соответствии с п.п.16-19 Правил регулирования цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 №1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения»), с учетом заявленного организацией метода регулирования.	Приказ Госкомитета от 17.05.20210 г. №Пр-352/2021

Действующие тарифы

Постановлением Госкомитета от 05.11.2020 г. № 150-7/тэ-2020 установлены тарифы на тепловую энергию (мощность) на 2021 год, поставляемую ООО «ТеплоГарант» потребителям Лаишевского муниципального района, в следующих размерах:

Год	**1 полугодие, руб./Гкал**	Отклонение к предыдущему периоду регулирования, %	**2 полугодие, руб./Гкал**	Отклонение к предыдущему периоду регулирования, %
Для потребителей:				
2021	**1 270,33**	-	**1 296,31**	*102,04*
Население (с НДС):				
2021	**1 524,40**	-	**1 555,57**	*102,04*

Сведения по организации

Полное наименование организации	Общество с ограниченной ответственностью «ТеплоГарант»
ИНН/КПП	1655418400/165501001
ОГРН	1191690043577
Директор организации	Газизов Руслан Радимович
Юридический адрес	420107,Республика Татарстан, г. Казань, ул. Спартаковская, д.6, помещение 6А
Почтовый адрес	420107,Республика Татарстан, г. Казань, ул. Спартаковская, д.6, помещение 6А
Организация применяет режим налогообложения:	Организация с 2022 года применяет упрощенную систему налогообложения
Организации присвоен статус единой теплоснабжающей организации (ЕТО), (да/нет)	нет
Решение муниципалитета о присвоении организации статуса единой теплоснабжающей организации:	-

Перечень имущества, участвующего в процессе формирования затрат при установлении тарифов, и анализ правоустанавливающих документов

В состав имущества, участвующего в процессе оказания услуг по теплоснабжению, входят:

Наименование показателя	ед. изм.	Принято Госкомитетом на 2022 г
Количество котельных	шт.	2
Установленная мощность	Гкал/час	3,44
Присоединённая нагрузка	Гкал/час	2,13
Протяженность сетей (в двухтрубном исчислении), в том числе:	км.	1,31
сети ГВС	км.	-

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

Наименование объекта	Основания эксплуатации (свидетельство о гос. регистрации, договор аренды, концессионное соглашение)	Подтверждающие документы (№ документа, дата)	Срок действия
Котельная (БМКУ-18мт) ЖК «Южный парк»	Договор аренды	Договор аренды № БМК-2 от 18.09.2020 (срок аренды установлен 3 года)	18.09.2020-18.09.2023
Котельная (БМК-4.0) с.Усады	Договор аренды	Договор аренды № БМК от 30.12.2019 (с 01.01.2020-01.07.2024)	01.01.2020-01.07.2024

Необходимая валовая выручка (НВВ) и проекты тарифов на период регулирования:

НВВ, тыс. руб.	**Проект тарифа на 1 полугодие, руб./Гкал (без учета НДС)**	*Отклонение к уровню 2 полугодия предшествующего года,%*	**Проект тарифа на 2 полугодие, руб./Гкал (без учета НДС)**	*Отклонение к 1 полугодию, %*
7 164,96	**1 453,91**	*112,16*	**2 913,02**	*200,36*

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)	Инвестиционная программа на 2022 год организацией не утверждена

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	***2023 год***
Природный газ с 1 июля	*105,96*	*103,00*
Электрическая энергия	*103,00*	*103,00*
Индекс потребительских цен	*104,3*	*104,00*
Индекс цен промышленных производителей	*104,8*	*104,10*

В соответствии с п.22. постановления Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 №1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения» на расчетный период регулирования расчетный объема полезного отпуска соответствующего вида продукции (услуг), определяется в соответствии с утвержденной схемой теплоснабжения, а в случае ее отсутствия - на основании программы комплексного развития систем коммунальной инфраструктуры муниципального образования. При отсутствии схемы теплоснабжения либо программы комплексного развития систем коммунальной инфраструктуры муниципального образования или при отсутствии в указанных документах информации об объемах полезного отпуска тепловой энергии расчетный объем полезного отпуска тепловой энергии определяется органом регулирования в соответствии с методическими указаниями.

Информация об утвержденной схеме теплоснабжения	
Наличие утвержденной схеме теплоснабжения (да/нет)	Нет
Реквизиты решения	-
Актуализация, дата последней актуализации	Сведения о наличии утвержденной схемы теплоснабжения Лаишевского муниципального района отсутствуют.

Анализ фактических и плановых объемов	
Пояснительная по изменениям объема реализации тепловой энергии	Объем отпуска тепловой энергии принят Госкомитетом по предложению организации в размере 5 434,88 Гкал.

Баланс производства тепловой энергии, Гкал					
Показатели	2020г. (факт)	Утверждено на 2021 год	Прогноз организации на 2022 год	Принято Госкомитетом	
				2022г.	*Отклонение к 2021г., %*
Выработка тепловой энергии	**4 992,40**	**5 520,18**	**5 520,18**	**5 520,18**	*100,0*
собственные нужды котельных	2,0	2,0	2,0	2,0	*100,0*
Потери	**83,30**	**83,30**	**83,30**	**83,30**	*100,0*
Полезный отпуск, в т.ч.:	**4 907,10**	**5 434,88**	**5 434,88**	**5 434,88**	*100,0*
собственное потребление					
население	4 184,18	4 184,18	4 184,18	4 184,18	*100,0*
бюджетные организации					
прочие потребители	722,92	1 250,70	1 250,70	1 250,70	*100,0*
Распределение полезного отпуска по полугодиям на 2022год: 1 полугодие –3 087,97 Гкал; 2 полугодие –2 346,91 Гкал.					
Анализ финансово-хозяйственной деятельности организации за 2020 год					

Основным видом деятельности организации является производство тепловой энергии. Организация обеспечивает тепловой энергией население и бюджетных потребителей жилого комплекса «Южный парк». Впервые тарифы на теплую энергию для ООО «ТеплоГарант» Лаишевского муниципального района были установлены постановлением Госкомитета от 04.03.2020 № 10-1/тэ-2020 на 2020 год.
По данным Формы 2 «Отчет о финансовых результатах» за 2020 год ООО «Теплогарант» в целом по организации получен убыток в сумме 837 тыс. рублей.

В соответствии с п.15 Основ ценообразования в сфере теплоснабжения, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 № 1075, тарифы на тепловую энергию устанавливаются с календарной разбивкой по полугодиям исходя из не превышения величины указанных тарифов в первом полугодии очередного расчетного годового периода регулирования над величиной соответствующих тарифов во втором полугодии предшествующего годового периода регулирования по состоянию на 31 декабря.

Значения по статьям затрат ООО «ТеплоГарант» Лаишевского муниципального района с календарной разбивкой представлены в Приложение 1.

1. Расходы на топливо (газ природный) для технологических целей на приняты в сумме **5 448,59 тыс. рублей.**

Объем газа принят в размере 750,40 тыс.м^3 по заключение отдела технического аудита – на уровне 2021 года. Удельный расход условного топлива составляет 153,67 кг.у.т./Гкал.

Среднегодовая цена газа принята на основании фактических данных по данному объекту за 1 полугодие 2021 год с учетом индексации – 7 260,92 руб./тыс.м^3 (с учетом НДС).

2.Расходы на сырье, основные материалы приняты в размере **164,04 тыс. рублей,** в том числе:

- расходы на воду на технологические цели приняты в размере – 129,21 тыс.руб. Объем воды принят по заключению отдела технического аудита – 5,68 тыс.м^3, по тарифам поставщика (МУП «Водоканал»);
- расходы на хим. реагенты приняты 34,83 тыс. рублей на уровне 2021 года.

3.Расходы на оплату труда производственного персонала организацией не заявлены, так как представлен договор на техническое обслуживание с ООО «УК «Тепло».

4.Расходы на электрическую энергию на технологические цели приняты в сумме **711,67 тыс. рублей.**

Объем принят в размере 102,21 тыс. кВт.ч по заключению отдела технического аудита – на уровне 2021 года.

Цена принята – 6,96 руб.кВт.ч (с учетом НДС) на основании фактических данных по данному объекту за 1 полугодие 2021 года с учетом индексации.

5. Расходы по содержанию и эксплуатации оборудования приняты – 101,87 тыс.рублей, на основании фактических данных, и включают в себя расходы на материалы.

6. Арендная плата (лизинг) основных производственных фондов принята в размере **419,88 тыс. рублей**. В качестве обосновывающих материалов представлены договора.

7. Общепроизводственные (цеховые) расходы приняты в сумме **1 062,26 тыс. рублей**, в том числе:

- фонд оплаты труда цехового персонала принят в размере 646,02 тыс. рублей на основании представленного штатного расписания с учетом индексации. Численность принята – 2 шт.ед, заработная плата составила – 26 917,44 рублей;

- отчисления на социальные нужды (30,2 %) приняты в сумме 195,10 тыс. рублей;

- прочие общепроизводственные расходы приняты в размере 221,14 тыс. рублей на основании представленных обосновывающих документов, учтены расходы на тех.обслуживание газового хозяйства и эксплуатации котельного оборудования .

Расходы на обслуживание сетей теплоснабжения организацией не заявлены.

8. Общехозяйственные расходы приняты в сумме **758,54 тыс. рублей,** в том числе:

- ФОТ АУП принят в д в сумме 518,08 тыс. рублей, к расчету принято – 2шт.ед., среднемесячная заработная плата - 21 586,75 рублей;

- отчисления на социальные нужды от ФОТ АУП приняты в сумме 156,46 тыс. рублей;

- налог при упрощенной системе налогообложении принят в сумме 84,00 тыс. рублей.

9. Внереализационные расходы (услуги банка) приняты в размере 1 % от ФОТ по организации – 13,20 тыс. рублей.

Величина годовой необходимой валовой выручки для расчета тарифов на 2022 год для предприятия ООО «ТеплоГарант» (Лаишевский МР) принята в сумме **8 680,04 тыс. рублей.**

Предлагается установить тарифы на тепловую энергию, поставляемую ООО «ТеплоГарант» потребителям с. Усады Лаишевского муниципального района на 2022 год:

Год	Тариф 1 полугодия, руб./Гкал	*Отклонение к уровню 2 полугодия предшествующего года, %*	Тариф 2 полугодия, руб./Гкал	*Отклонение к 1 полугодию, %*
2022	**1 555,57**	*100,0*	**1 651,74**	*106,2*
Тарифы для населения (с учетом НДС):				
2022	**1 555,57**	*100,0*	**1 651,74**	*106,2*

Смета расходов, связанных с производством и передачей тепловой энергии на 2022 год
ООО "ТеплоГарант" – Лаишевский муниципальный район (с. Усады)

№ п/п	Наименование показателей, статей затрат	Ед.изм.	Факт 2020	Утверждено 2021	Предложение организации на период регулирования		Утверждено органом регулирования**	
					2022	Откл. к утв. %	2022	Откл. к утв. %
1	2	3	5	7	10	11	15	16
1	**Является ли организация плательщиком НДС (с 01.01.2022 переходит на УСН)**	**да, нет**	**да**	**да**	**да**		**нет**	
2	Выработано	Гкал	4 992,40	5 520,18	5 520,18	*100,0*	5 520,18	*100,0*
3	Собственные нужды котельных	Гкал	2,00	2,00	2,00	*100,0*	2,00	*100,0*
4	Покупка тепловой энергии	Гкал	0,00	0,00	0,00	*0,0*	0,00	*0,0*
5	**Потери**	**Гкал**	**83,30**	**83,30**	**83,30**	*100,0*	**83,30**	*100,0*
6	**Полезный отпуск теплоэнергии**	**Гкал**	**4 907,10**	**5 434,88**	**5 434,88**	*100,0*	**5 434,88**	*100,0*
6.1	Горячая вода, в том числе:	Гкал	4 907,10	5 434,88	5 434,88	*100,0*	5 434,88	*100,0*
6.1.1	собственное потребление	Гкал	0,00	0,00	0,00	*0,0*	0,00	*0,0*
6.1.2	население	Гкал	4 184,18	4 184,18	4 184,18	*100,0*	4 184,18	*100,0*
6.1.3	бюджет	Гкал	0,00	0,00	0,00	*0,0*	0,00	*0,0*
6.1.4	прочие	Гкал	722,92	1 250,70	1 250,70	*100,0*	1 250,70	*100,0*
7	**Топливо на технологические цели, всего, в том числе:**	**тыс.руб.**	**4 221,12**	**4 268,63**	**6 080,28**	*142,4*	**5 448,59**	*127,6*
7.1	Газ природный	тыс.руб.	4 221,12	4 268,63	6 080,28	*142,4*	5 448,59	*127,6*
7.1.1	*Объем газа*	тыс.м3	*935,71*	750,40	975,39	*130,0*	750,40	*100,0*
7.1.2	*Цена газа*	руб./тыс.м3	*4 511,14*	5 688,47	6 233,69	*109,6*	7 260,92	*127,6*
	удельный расход			*153,67*			*153,67*	
8	**Сырье, основные материалы, в том числе:**	**тыс.руб.**	**40,75**	**130,81**	**27,45**	*21,0*	**164,04**	*125,4*
8.1	Вода на технологические цели	тыс.руб.	25,75	103,11	0,00	*0,0*	129,21	*125,3*
8.1.1	*Объем воды*	тыс.м3	16,38	5,68	2,50	*44,0*	5,68	*100,0*
8.1.2	*Тариф*	руб./м3	1,57	18,16	0,00	*0,0*	22,75	*125,3*
8.2	Вспомогательные материалы (химреагенты)	тыс.руб.	15,00	27,70	27,45	*99,1*	34,83	*125,8*
9	**Основная и дополнительная оплата труда производственных рабочих**	**тыс.руб.**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	*0,0*	**0,00**	*0,0*
11	**Электроэнергия на технологические цели**	**тыс.руб.**	**593,30**	**571,34**	**2 193,68**	*384,0*	**711,67**	*124,6*
11.1	*Количество электроэнергии*	тыс.кВт.ч.	93,73	102,21	381,00	*372,8*	102,21	*100,0*
11.2	*тариф*	руб.кВт.ч.	6,33	5,59	5,76	*103,0*	6,96	*124,6*
12	**Расходы по содержанию и эксплуатации оборудования в том числе:**	**тыс.руб.**	**81,00**	**326,99**	**323,73**	*99,0*	**101,87**	*31,2*
12.2	Затраты на ремонт	тыс.руб.	81,00	326,99	323,73	*99,0*	101,87	*31,2*
12.2.1	*материалы*	тыс.руб.	81,00	326,99	323,73	*99,0*	101,87	*31,2*

13	**Аренда (лизинг) основных производственных фондов**	**тыс.руб.**	**0,00**	**0,00**	**339,40**	*0,0*	**419,88**	*0,0*
16	**Общепроизводственные (цеховые) расходы, всего, в том числе:**	**тыс.руб.**	**788,54**	**1 343,93**	**1 592,57**	*118,5*	**1 062,26**	*79,0*
16.1	Фонд оплаты труда	тыс.руб.	605,64	628,05	646,02	*102,9*	646,02	*102,9*
16.1.1	*Численность персонала*	шт.ед.	*1,00*	*1,00*	*2,00*		*2,00*	
16.1.2	*Среднемесячная заработная плата*	руб.	*50 470,00*	*52 337,39*	*26 917,44*		*26 917,44*	
16.2	Отчисления на соц. нужды	тыс.руб.	182,90	189,67	195,10	*102,9*	195,10	*102,9*
16.8	Прочие расходы	тыс.руб.	0,00	526,21	521,14	*99,0*	221,14	*42,0*
17	**Общехозяйственные расходы, всего, в том числе:**	**тыс.руб.**	**2 476,14**	**323,37**	**758,12**	*234,4*	**758,54**	*234,6*
17.1	Фонд оплаты труда АУП	тыс.руб.	2 057,50	248,36	543,87	*219,0*	518,08	*208,6*
17.1.1	*Численность персонала*	шт.ед.	*4,00*	*1,00*	*2,00*		*2,00*	
17.1.2	*Среднемесячная заработная плата*	руб.	*42 864,58*	*20 696,79*	*22 661,14*		*21 586,75*	
17.2	Отчисления на соц. нужды	тыс.руб.	373,64	75,01	164,25	*219,0*	156,46	*208,6*
17.3	Непроизводственные расходы (налоги и другие обязательные платежи и сборы) всего, в том числе:	тыс.руб.	45,00	0,00	50,00	*0,0*	84,00	*0,0*
17.3.1	налог на имущество	тыс.руб.	45,00	0,00	50,00	*0,0*	0,00	*0,0*
17.3.2	Другие налоги и обязательные сборы и платежи по организации		0,00	0,00	0,00	*0,0*	84,00	*0,00*
18	**Всего расходов по полной себестоимости**	**тыс.руб.**	**8 200,86**	**6 965,07**	**11 315,23**	*162,5*	**8 666,84**	*124,4*
19	**Внереализационные расходы**	**тыс.руб.**	**0,00**	**0,00**	**11,00**	*0,0*	**13,20**	*0,0*
20	**Прибыль, (-) убыток, в том числе**	**тыс.руб.**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	*0,0*	**0,00**	*0,0*
23	**НВВ**	**тыс.руб.**	**8 200,86**	**6 965,07**	**11 326,23**	*162,6*	**8 680,04**	*124,6*
24	**Тариф на горячую воду**	**руб./Гкал**	**1 671,22**	**1 281,55**	**2 083,99**	*162,6*	**1 597,10**	*124,6*
24.1	1 полугодие	руб./Гкал		1 270,33	1 453,91		1 555,57	
24.2	2 полугодие	руб./Гкал		1 296,31	2 913,02	*200,4*	1 651,74	*106,2*

Экспертное заключение
по результатам экспертизы предложений по корректировке тарифов
на тепловую энергию на 2022-2025 годы
ООО «Энергоресурс» для потребителей г.Казани

В адрес Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам (далее - Госкомитет) поступило предложение от ООО «Энергоресурс» на корректировку тарифов в сфере теплоснабжения на 2022-2024 годы.

Заявление на корректировку тарифов, с приложением расчетных и обосновывающих материалов от 27.04.2021 № 162

В соответствии с законодательством в сфере теплоснабжения и на основании предложения регулируемой организации Приказом Госкомитета от 04.05.2021 №193/2021 **открыто тарифное дело №20-7/тэ-2021/к-2022** об установлении тарифов на:

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»)	**метод индексации установленных тарифов**

Действующие тарифы

Постановлением Госкомитета от 11.12.2020 № 413-73/тэ-2020 установлены тарифы на тепловую энергию (мощность) 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	**1 443,00**	*99,2%*	**1 445,79**	*100,2%*
2022	**1 445,79**	*100,0%*	**1 524,68**	*105,5%*
2023	**1 494,47**	*98,0%*	**1 532,18**	*102,5%*
2024	**1 532,18**	*100,0%*	**1 560,04**	*101,8%*
2025	**1 560,04**	*100,0%*	**1 604,60**	*102,9%*

Сведения по организации

Полное наименование организации	Общество с ограниченной ответственностью «Энергоресурс»
ИНН/КПП	1660252694/166001001
ОГРН	1151690078396
Директор	Габдракипов Руслан Ильдусович
Юридический адрес	г.Казань, ул.Журналистов, д.62, п.18
Почтовый адрес	г.Казань, а/я 4
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.	4
Установленная мощность	Гкал/час	87,80
Присоединённая нагрузка	Гкал/час	52,2
Протяженность сетей (в двухтрубном исчислении)	км	1,74

В качестве правоустанавливающих документов, подтверждающих законное право организации

в отношении объектов, используемых для осуществления регулируемой деятельности, представлены:

Наименование объекта	Подтверждающие документы
Котельная ЖК «АРТ-Сити», Казань, Октябрьский городок	Выписка из ЕГРН гос.регистрация №16-16/001-16/097/015/2016-949/2 от 29.12.2016
БМК «Весна» для нужд ЖК «Весна», Казань, ул. Азата Аббасова,6	Выписка из ЕГРН гос.регистрация №16:16:120602:3087-16/001/2017-4 от 18.12.2017
БМК «Весна-2» для нужд ЖК «Весна»,ул. Умырзая	Выписка из ЕГРН гос.регистрация №16:16:120602:9523-16/203/2020-1 от 08.12.2020
БМК для нужд ЖК «Беседа»,ул. Мира	гос.регистрация №16:50:000000:22503

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, %*
125 797,37	**1 445,79**	*100,0*	**1 515,02**	*104,8%*

Перечень нормативных правовых актов (НПА), использованных в процессе проведения экспертизы

Экспертиза по предложению об установлении тарифов, осуществляется в соответствии с законодательством в сфере теплоснабжения и Положением о Госкомитете, утвержденным постановлением Кабинета Министров Республики Татарстан от 15.06.2010 № 468.

Перечень НПА:

- Федеральный закон от 27 июля 2010 г. № 190-ФЗ «О теплоснабжении»;
- Налоговый кодекс Российской Федерации. Часть вторая. Глава 25;
- Постановление Правительства РФ от 22.10.2012 N 1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения»;
- Приказ ФСТ России от 13.06.2013 № 760-э. «Об утверждении Методических указаний по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения»;
- Приказ ФСТ России от 07.06.2013 N 163 «Об утверждении Регламента открытия дел об установлении регулируемых цен (тарифов) и отмене регулирования тарифов в сфере теплоснабжения»

Информация об утвержденной инвестиционной программе

Наличие инвестиционной программы организации	**нет**

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

Используемые при регулировании индексы в соответствии с Прогнозом социально-экономического развития

	2022 год	***2023 год***	***2024 год***
Природный газ с 1 июля	105,0	103,0	103,0
Электрическая энергия	103,0	103,0	103,0
Индекс потребительских цен	104,3	104,0	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 схемы теплоснабжения	Приказом Министерства энергетики Российской Федерации от 16 августа 2018 г. №658 актуализирована схема теплоснабжения города Казани по 2033 год
Актуализация, дата последней актуализации	Сведения об актуализации схемы теплоснабжения на 2022г. в Госкомитет не представлены
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 с учетом полезного отпуска для потребителей ЖК «Беседа» в объеме 92 266,40 Гкал. Рост полезного отпуска тепловой энергии на 37,4% связан с вводом жилья. Потери приняты в объеме 300,00 Гкал согласно постановлению Госкомитета (является долгосрочным параметром)

Баланс производства тепловой энергии, Гкал

Показатели	2020г. (факт.)	Принято ГКРТТ на 2021г.	Прогноз организации на 2022г.	Принято ГКРТТ на 2022г.	*Отк. к 2021г., (%)*
Выработка тепловой энергии	65 778,5	67 594,8	85 668,5	92 688,6	*137,1*
собственные нужды котельных	1 792,2	122,2	122,2	122,2	*100,0*
Потери	**300,0**	**300,0**	**300,0**	**300,0**	*100,0*
Полезный отпуск, в т.ч.:	**63 686,3**	**67 172,6**	**85 246,3**	**92 266,4**	*137,4*
население	*40 429,0*	*47 881,0*	*70 290,4*	*77 310,4*	*161,5*
бюджетные организации	*3 796,8*	*4 378,4*	*10 510,9*	*10 510,9*	*240,1*
прочие потребители	*19 460,5*	*14 913,2*	*4 445,0*	*4 445,10*	*29,8*

Распределение полезного отпуска по полугодиям на 2022 год:
1 полугодие – 52 289,50 Гкал;
2 полугодие – 39 976,90 Гкал.

Анализ финансово-хозяйственной деятельности организации за 2020 год

По итогам финансово-хозяйственной деятельности в сфере теплоснабжения, согласно фактическим данным, представленным в отдел мониторинга за 2020 год в форме отчетной калькуляции – «Калькуляция расходов, связанных с производством и передачей тепловой энергии», организация отражает **убыток** от реализации услуги потребителям г.Казани в сумме **2 967,86** тыс. руб. Расходы организации в 2020 году составили 95 068,29 тыс. руб., что больше утвержденных на 36 988,72 тыс. руб., или на 63,7%. Увеличение расходов произошло за счет увеличения полезного отпуска тепловой энергии к плановому показателю на 23 527,48 Гкал, или на 58,6%.

Превышение по следующим статьям:

- топливо на технологические цели в сумме 126,74 тыс. руб.;

- «общепроизводственные расходы» на сумму 5 970,59 тыс. руб.;
- «общехозяйственные расходы» на сумму 1 932,88 тыс. руб.;

Экономия сложилась по статье:

-электроэнергия на технологические цели в сумме 3 951,10 тыс. руб.;

- сырье и материалы в сумме 64,32 тыс. руб.

- амортизация производственного оборудования в сумме 2 088,27 тыс.руб.

Принятые значения по статьям затрат

I. Расходы на приобретение энергетических ресурсов приняты в сумме 86 382,16 тыс. руб., в том числе:

№ п/п	Наименование расхода	Долгосрочный период регулирования				
		2021 год	2022 год	2023 год	2024 год	2025 год
1	Расходы на топливо	53 671,60	77 007,92	81 095,68	83 528,55	86 034,41
	откл. к предыд. периоду		*143,5%*	*105,3%*	*103,0%*	*103,0%*
	объем	9 441,96	12 953,53	12 953,53	12 953,53	12 953,53
2	Расходы на электроэнергию	6 445,80	9 312,57	9 591,95	9 879,71	10 176,10
	откл. к предыд. периоду		*144,5%*	*103,0%*	*103,0%*	*103,0%*
	объем	1 146,38	1 574,63	1 574,63	1 574,63	1 574,63
3	Расходы на холодную воду	41,40	61,67	66,25	68,90	71,66
	откл. к предыд. периоду		*148,9%*	*107,4%*	*104,0%*	*104,0%*
	объем	2,29	3,15	3,15	3,15	3,15
4	**ИТОГО**	**60 158,81**	**86 382,16**	**90 753,88**	**93 477,16**	**96 282,16**

1. Расходы на топливо (газ природный) для технологических целей приняты в сумме **77 007,92 тыс. рублей**.

Природный газа принят в объем 12 953,53 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 9 полугодие 2021 года. Среднегодовая цена газа на 2022 год принята с учетом индексации в сумме 5 944,94 руб./тыс.м^3 (без учета НДС).

2. Расходы на электрическую энергию на технологические цели приняты в сумме **9 312,57 тыс. руб.**

Электрическая энергия принята в объеме 1 574,63 тыс. кВт.ч.

Цена на электроэнергию учтена по тарифу первой ценовой категории среднего напряжения (СН2) согласно сложившегося факта за 9 месяцев 2021 год с учетом индексации (без учета НДС).

3. Расходы на воду на технологические цели приняты в сумме **61,67 тыс. руб.**

Объем воды принят согласно методическим указаниям в соответствии с изменением полезного отпуска в количестве 3,15 тыс.м^3. Услуги водоснабжения оказывает МУП «Водоканал».

Справочно: постановлением Госкомитета от 19.12.2018 №10-185/кс (в редакции постановления Госкомитета от 13.12.2019 №10-204/кс) установлен тариф на II полугодие 2020 года в размере 17,85руб./м^3 (без учета НДС).

II. Операционные (подконтрольные) расходы скорректированы в соответствии с Методическими указаниями и **на 2022 год приняты в сумме 12 613,20 тыс. руб.**

№ п. п.	Параметры расчета расходов	Ед. изм.	Долгосрочный период регулирования				
			Базовый период 2021г	Корректировка			
				на 2022г	на 2023г.	на 2024г.	на 2025г.
1.	**Индекс потребительских цен на расчетный период регулирования (ИПЦ)**		1,040	1,043	1,040	1,040	1,040
2.	Индекс эффективности операционных расходов (ИР)	%	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000
3.	Индекс изменения количества активов (ИКА)		0,000	0,00	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	80,49	87,80	87,80	87,80	87,80
4.	Коэффициент эластичности затрат по росту активов (Кэл)		0,750	0,750	0,750	0,750	0,750
5.	**Операционные (подконтрольные) расходы**	**тыс. руб.**	11 436,37	12 613,20	12 986,55	13 370,95	13 766,74
	отклонение	%		*110,3*	*103,0*	*103,0*	*103,0*

III. Неподконтрольные расходы приняты в сумме 36 624,90 тыс. руб., в т.ч.:

1. Амортизационные отчисления приняты в сумме 30 465,74 тыс. руб. с учетом ввода основного производственного оборудования (тепловые сети в ЖК «Весна» и котельная для ЖК «Беседа»);

2. Отчисления на социальные нужды приняты в размере 30,2% от фонда заработной платы АУП в сумме 242,05 тыс. руб.;

3. Аренда офиса по договору №БУЦ-298/16 от 01.01.2016 с ООО "Уницентр" принята на уровне 2021 года в сумме 253,23 тыс. рублей.

4. Страхование взрывоопасных объектов приняты в сумме 66,00 тыс. руб.

5. Земельный налог принят согласно представленному налоговому уведомлению в сумме 208,63 тыс. рублей.

Величина годовой необходимой валовой выручки для расчета тарифов на 2022 год принята в сумме 97 001,58 тыс. рублей.

Расчет необходимой валовой выручки методом индексации установленных тарифов на долгосрочный период регулирования:

№ п/п	Наименование расхода	Долгосрочный период регулирования				
		2021 год	**2022 год**	**2023 год**	**2023 год**	**2025 год**
1	Расходы на приобретение энергоресурсов, холодной воды, топлива	60 158,81	86 382,16	90 753,88	93 477,16	96 282,16
2	Операционные (подконтрольные) расходы	11 436,37	12 613,20	12 986,55	13 370,95	13 766,74
3	Неподконтрольные расходы	25 406,40	36 624,90	36 632,07	36 639,44	36 647,04
4	**ИТОГО необходимая валовая выручка**	**97 001,58**	**135 620,26**	**140 372,50**	**143 487,56**	**146 695,94**

Предлагается установить тарифы на тепловую энергию, поставляемую **ООО «Энергоресурс»** для потребителей г.Казани, на 2022 - 2025 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	**1 445,79**	*100,0%*	**1 501,38**	*103,8%*
2023	**1 501,38**	*100,0%*	**1 547,54**	*103,1%*
2024	**1 547,54**	*100,0%*	**1 565,09**	*101,1%*
2025	**1 565,09**	*100,0%*	**1 622,39**	*103,7%*

Тарифы для населения:

Год	Тариф 1 полугодия, руб./Гкал (с учетом НДС)	*Отклонение к уровню 2 полугодия предшествующего года*	Тариф 2 полугодия, руб./Гкал (с учетом НДС)	*Отклонение к 1 полугодию*
2022	**1 734,95**	*100,0%*	**1 801,66**	*103,8%*
2023	**1 801,66**	*100,0%*	**1 857,05**	*103,1%*
2024	**1 857,05**	*100,0%*	**1 878,11**	*101,1%*
2025	**1 878,11**	*100,0%*	**1 946,87**	*103,7%*

Приложение 1

Смета расходов, связанных с производством и передачей тепловой энергии **ООО «Энергоресурс»**

№ 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., %*	корр. 2023 год	*Откл. к 2022г., %*	корр. 2024 год	*Откл. к 2023г., %*	корр. 2025 год	*Откл. к 2024г., %*
1	**Является ли организация плательщиком НДС**	да, нет	**да**	**да**		**да**		**да**		**да**		**да**	
2	Выработано	Гкал	67 594,80	85 668,55	*126,7*	92 688,60	*137,1*	92 688,60	*100,0*	92 688,60	*100,0*	92 688,60	*100,0*
3	Собственные нужды котельных	Гкал	122,20	122,20	*100,0*	122,20	*100,0*	122,20	*100,0*	122,20	*100,0*	122,20	*100,0*
5	**Потери**	Гкал	**300,00**	**300,00**	*100,0*	**300,00**	*100,0*	**300,00**	*100,0*	**300,00**	*100,0*	**300,00**	*100,0*
6	**Полезный отпуск тепловой энергии**	Гкал	**67 172,60**	**85 246,35**	*126,9*	**92 266,40**	*137,4*	**92 266,40**	*100,0*	**92 266,40**	*100,0*	**92 266,40**	*100,0*
6.1	Горячая вода, в том числе:	Гкал	67 172,60	85 246,35	*126,9*	92 266,40	*137,4*	92 266,40	*100,0*	92 266,40	*100,0*	92 266,40	*100,0*
6.1.1	собственное потребление	Гкал	0,00	0,00	*0,0*	0,00	*0,0*	0,00	*0,0*	0,00	*0,0*	0,00	*0,0*
6.1.2	население	Гкал	47 881,00	70 290,42	*146,8*	77 310,40	*161,5*	77 310,40	*100,0*	77 310,40	*100,0*	77 310,40	*100,0*
6.1.3	бюджет	Гкал	4 378,40	10 510,90	*240,1*	10 510,90	*240,1*	10 510,90	*100,0*	10 510,90	*100,0*	10 510,90	*100,0*
6.1.4	прочие	Гкал	14 913,20	4 445,03	*29,8*	4 445,10	*29,8*	4 445,10	*100,0*	4 445,10	*100,0*	4 445,10	*100,0*
I	**Расходы на приобретение энергоресурсов**	тыс.руб.	**60 158,80**	**86 386,58**	*143,6*	**86 382,16**	*143,6*	**90 753,88**	*105,1*	**93 477,16**	*103,0*	**96 282,16**	*103,0*
7	**Топливо на технологические цели, всего, в том числе:**	тыс.руб.	**53 671,60**	**76 282,96**	*142,1*	**77 007,92**	*143,5*	**81 095,68**	*105,3*	**83 528,55**	*103,0*	**86 034,41**	*103,0*
7.1	Газ природный	тыс.руб.	53 671,60	76 282,96	*142,1*	77 007,92	*143,5*	81 095,68	*105,3*	83 528,55	*103,0*	86 034,41	*103,0*
7.1.1	*Объем газа*	*тыс.м3*	*9 441,96*	*13 095,67*	*138,7*	*12 953,53*	*137,2*	*12 953,53*	*100,0*	*12 953,53*	*100,0*	*12 953,53*	*100,0*
7.1.2	*Цена газа*	*руб.тыс.м3*	*5 684,37*	*5 825,05*	*102,5*	*5 944,94*	*104,6*	*6 260,51*	*105,3*	*6 448,32*	*103,0*	*6 641,77*	*103,0*
8	**Электроэнергия**	тыс.руб.	**6 445,80**	**10 060,57**	*156,1*	**9 312,57**	*144,5*	**9 591,95**	*103,0*	**9 879,71**	*103,0*	**10 176,10**	*103,0*
8.1	Электроэнергия на технологические цели	тыс.руб.	6 445,80	10 060,57	*156,1*	9 312,57	*144,5*	9 591,95	*103,0*	9 879,71	*103,0*	10 176,10	*103,0*
8.1.1	*Количество электроэнергии*	*тыс.кВт.ч.*	1 146,38	1 686,53	*147,1*	1 574,63	*137,4*	1 574,63	*100,0*	1 574,63	*100,0*	1 574,63	*100,0*
8.1.2	*Тариф*	*руб./кВт.ч.*	5,62	5,97	*106,1*	5,91	*105,2*	6,09	*103,0*	6,27	*103,0*	6,46	*103,0*
9	**Вода на технологические цели**	тыс.руб.	**41,40**	**43,05**	*104,0*	**61,67**	***148,9***	**66,25**	***107,4***	**68,90**	***104,0***	**71,66**	***104,0***
9.1	*Объем воды*	*тыс.м3*	2,29	2,29	*100,0*	3,15	*137,4*	3,15	*100,0*	3,15	*100,0*	3,15	*100,0*
9.2	*Тариф*	*руб.м3*	18,08	18,80	*104,0*	19,61	*108,4*	21,06	*107,4*	21,91	*104,0*	22,78	*104,0*
11	**Индекс потребительских цен на расчетный период регулирования (ИПЦ)**		**1,04**	**1,039**		**1,043**		**1,040**		**1,040**		**1,040**	
12	**Индекс эффективности операционных расходов (ИР)**		**1,00**	**1,00**		**1,000**		**1,000**		**1,000**		**1,000**	
13	**Индекс изменения количества активов (ИКА)**		**0,00**	**0,00**		**0,09**		**0,000**		**0,000**		**0,000**	
14	**Количество условных единиц, относительно к активам, необходимым для**		**40,25**	**0,00**		**43,90**		**0,000**		**0,000**		**0,000**	

№ 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., %*	корр. 2023 год	*Откл. к 2022г., %*	корр. 2024 год	*Откл. к 2023г., %*	корр. 2025 год	*Откл. к 2024г., %*
	осуществления регулируемой деятельности												
15	**Установленная мощность источника тепловой энергии**		**80,49**	**122,29**		**87,80**		**87,800**		**87,800**		**87,800**	
16	**Коэффициент эластичности затрат по посту активов**		**0,75**	**0,75**		**0,750**		**0,750**		**0,750**		**0,750**	
II	**Операционные (подконтрольные) расходы**	тыс.руб.	**11 436,37**	**11 763,57**	*102,9*	**12 613,20**	*110,3*	**12 986,55**	*103,0*	**13 370,95**	*103,0*	**13 766,74**	*103,0*
III	**Неподконтрольные рас том числе:**	уб.	**25 406,39**	**27 647,23**	*108,8*	**36 624,90**	*144,2*	**36 632,07**	*100,0*	**36 639,44**	*0,0*	**36 647,04**	*0,0*
23	Амортизация производстве оборудования	уб.	24 803,39	26 740,05	*107,8*	30 465,74	*122,8*	30 465,74	*100,0*	30 465,74	*100,0*	30 465,74	*100,0*
28	Отчисления на соц. Нужды (АУП)	тыс.руб.	219,47	225,75	*102,9*	242,05	*110,3*	249,21	*103,0*	256,59	*103,0*	264,19	*103,0*
29	Аренда (лизинг) основных производственных фондов	тыс.руб.	0,00	0,00	*0,0*	5 389,26	*0,0*	5 389,26	*100,0*	5 389,26	*100,0*	5 389,26	*100,0*
30	Аренда (лизинг) иного оборудования (имущества)	тыс.руб.	253,23	406,80	*160,6*	253,23	*100,0*	253,23	*100,0*	253,23	*100,0*	253,23	*100,0*
31	Плата за предельно допустимые выбросы (сбросы) загрязняющих веществ	тыс.руб.	0,00	0,00	*0,0*	0,00	*0,0*	0,00	*0,0*	0,00	*0,0*	0,00	*0,0*
32	Средства на страхование	тыс.руб.	49,50	66,00	*133,3*	66,00	*133,3*	66,00	*100,0*	66,00	*100,0*	66,00	*100,0*
33	Непроизводственные расходы (налоги и другие обязательные платежи и сборы), в том числе:	тыс.руб.	80,81	208,64	*258,2*	208,63	*258,2*	208,63	*100,0*	208,63	*100,0*	208,63	*100,0*
33.1	транспортный налог	тыс.руб.	0,00	0,00	*0,0*	0,00	*0,0*	0,00	*0,0*	0,00	*0,0*	0,00	*0,0*
33.2	земельный налог	тыс.руб.	80,81	208,64	*258,2*	208,63	*258,2*	208,63	*100,0*	208,63	*100,0*	208,63	*100,0*
33.3	налог на имущество	тыс.руб.	0,00	0,00	*0,0*	0,00	*0,0*	0,00	*0,0*	0,00	*0,0*	0,00	*0,0*
34	Внереализационные расходы	тыс.руб.	0,00	0,00	*0,0*	0,00	*0,0*	0,00	*0,0*	0,00	*0,0*	0,00	*0,0*
35	**Прибыль, (-) убыток, в том числе***	тыс.руб.	**0,00**	**0,00**	*0,0*	**0,00**	*0,0*	**0,00**	*0,0*	**0,00**	*0,0*	**0,00**	*0,0*
38	**НВВ годовая**	тыс.руб.	**97 001,57**	**125 797,37**	*129,7*	**135 620,26**	*139,8*	**140 372,50**	*103,5*	**143 487,56**	*102,2*	**146 695,94**	*102,2*
38.1	НВВ (I-го полугодия)	тыс.руб.	59 932,80	70 019,08		75 599,64		78 506,55		80 920,22		81 837,63	
38.2	НВВ (II-го полугодия)	тыс.руб.	37 068,76	55 778,30		60 020,63		61 865,95		62 567,33		64 858,31	
39	**Тариф среднегодовой**	руб./Гкал	**1 444,06**	**1 475,69**	*102,2%*	**1 469,88**	*101,8%*	**1 521,38**	*103,5%*	**1 555,14**	*102,2%*	**1 589,92**	*102,2%*
39.1	**Тариф (I-го полугодия)**	руб./Гкал	**1 443,00**	**1 445,79**	*100,0%*	**1 445,79**	*100,0%*	**1 501,38**	*100,0%*	**1 547,54**	*100,0%*	**1 565,09**	*100,0%*
39.2	**Тариф (II-го полугодия)**	руб./Гкал	**1 445,79**	**1 515,02**	*104,8%*	**1 501,38**	*103,8%*	**1 547,54**	*103,1%*	**1 565,09**	*101,1%*	**1 622,39**	*103,7%*

Экспертное заключение
по результатам экспертизы предложений по корректировке тарифов
на тепловую энергию на 2022-2025 годы
ООО «Энергоресурс» для потребителей ЖК «Усадьба Царево»
Пестречинского муниципального района

В адрес Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам (далее - Госкомитет) поступило предложение от ООО «Энергоресурс» на корректировку тарифов в сфере теплоснабжения на 2022-2024 годы.

Заявление на корректировку тарифов, с приложением расчетных и обосновывающих материалов от 27.04.2020 № 163	
В соответствии с законодательством в сфере теплоснабжения и на основании предложения регулируемой организации Приказом Госкомитета от 04.05.2021 №193/2021 **открыто тарифное дело №20-8/тэ-2021/к-2022** об установлении тарифов на:	
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»)	**метод индексации установленных тарифов**

Действующие тарифы

Постановлением Госкомитета от 11.11.2020 № 222-29/тэ-2020 установлены тарифы на тепловую энергию (мощность) 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	**1 514,72**	*99,00*	**1 537,14**	*101,48*
2022	**1 537,14**	*100,00*	**1 552,78**	*101,02*
2023	**1 552,78**	*100,00*	**1 569,58**	*101,08*
2024	**1 569,58**	*100,00*	**1 587,72**	*101,16*
2025	**1 587,72**	*100,00*	**1 647,85**	*103,79*

Сведения по организации

Полное наименование организации	Общество с ограниченной ответственностью «Энергоресурс»
ИНН/КПП	1660252694/166001001
ОГРН	1151690078396
Директор	Габдракипов Руслан Ильдусович
Юридический адрес	г.Казань, ул.Журналистов, д.62, п.18
Почтовый адрес	г.Казань, а/я 4
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.	1
Установленная мощность	Гкал/час	34,54
Присоединённая нагрузка	Гкал/час	10,17
Протяженность сетей (в двухтрубном исчислении)	км	1,832

В качестве правоустанавливающих документов, подтверждающих законное право организации

в отношении объектов, используемых для осуществления регулируемой деятельности, представлены:

Наименование объекта	Подтверждающие документы
БМК, 1 очередь	гос.регистрация №16:33:181622 от 11.07.2017
Тепловые сети, 1 этап	гос.регистрация №16:33:181622:2924 от 15.09.2017
Тепловые сети, 2 очередь	гос.регистрация №16:33:181622:3348-от 16.03.2018
Тепловые сети, 1 очередь 2 этап	гос.регистрация №16:33:181622:5664 от 16.10.2020
Наружные тепловые сети 3 этап	гос.регистрация №16:33:181622:5666 от 16.10.2020

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, %*
44 269,12	**1 537,14**	*100,0*	**1 578,55**	*102,7%*

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**
Наличие программы в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности	**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	*2023 год*	*2024 год*
Природный газ с 1 июля	105,0	103,0	103,0
Электрическая энергия	103,8	103,0	103,0
Индекс потребительских цен	104,3	104,0	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 схемы теплоснабжения	Сведения об утверждении схемы теплоснабжения на 2022 год отсутствуют
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 по предложению организации в объеме 28 437,60 Гкал. Потери приняты в объеме 200,00 Гкал согласно постановлению Госкомитета (является долгосрочным параметром)

Баланс производства тепловой энергии, **Гкал**

Показатели	2020г. (факт.)	Принято ГКРТТ на 2021г.	Прогноз организации на 2022г.	Принято ГКРТТ на 2022г.	*Отк. к 2021г., (%)*
Выработка тепловой энергии	26 959,2	26 832,0	29 077,9	28 870,6	*107,6*
собственные нужды котельных	714,6	233,0	233,0	233,0	*100,0*
Потери	**200,0**	**200,0**	**407,3**	**200,0**	*100,0*
Полезный отпуск, в т.ч.:	**26 044,6**	**26 399,0**	**28 437,6**	**28 437,6**	*107,7*
население	*20 941,2*	*24 194,1*	*26 232,7*	*26 232,7*	*108,4*
бюджетные организации	*1 294,9*	*2 204,9*	*2 204,9*	*2 204,9*	*100,0*
прочие потребители	*3 808,5*				

Распределение полезного отпуска по полугодиям на 2022 год:
1 полугодие – 14 996,60 Гкал;
2 полугодие – 13 441,00 Гкал.

Анализ финансово-хозяйственной деятельности организации за 2020 год

По итогам финансово-хозяйственной деятельности в сфере теплоснабжения, согласно фактическим данным, представленным в отдел мониторинга за 2020 год в форме отчетной калькуляции – «Калькуляция расходов, связанных с производством и передачей тепловой энергии», организация отражает прибыль от реализации услуги потребителям ЖК «Усадьба Царева» Пестречинского МР в сумме 1 9378,39 тыс. руб. Расходы организации в 2020 году составили 37 911,41 тыс. руб., что больше утвержденных на 105,3%. Увеличение расходов произошло за счет увеличения полезного отпуска тепловой энергии к плановому показателю на 5 510,64 Гкал, или на 10,67%.

Экономия сложилась по статье:

-электроэнергия на технологические цели в сумме 2 313,80 тыс. руб.

- «общепроизводственные расходы» на сумму 2 124,46 тыс. руб.;

Превышение по следующим статьям:

- топливо на технологические цели в сумме 857,91 тыс. руб.;
- амортизация производственного оборудования в сумме 1 125,39 тыс. руб.;
- «общехозяйственные расходы» на сумму 549,80 тыс. руб.

Принятые значения по статьям затрат

I. Расходы на приобретение энергетических ресурсов с учетом корректировки на 2022 год приняты в сумме 28 239,27 тыс. руб., в т. ч.:

№ п/п	Наименование расхода	Долгосрочный период регулирования				
		2021 год	Кор-ка на 2022 год	Кор-ка на 2023 год	Кор-ка на 2024 год	Кор-ка на 2025 год
1	Расходы на топливо	21 660,68	23 784,02	25 006,99	25 757,20	26 529,92
	откл. к предыд. периоду		*109,8%*	*105,1%*	*103,0%*	*103,0%*
	объем	3 705,73	3 989,75	3 989,75	3 989,75	3 989,75
2	Расходы на электроэнергию	3 733,91	4 238,88	4 366,05	4 497,03	4 631,94
	откл. к предыд. периоду		*113,5%*	*103,0%*	*103,0%*	*103,0%*
	объем	662,75	713,93	713,93	713,93	713,93
3	Расходы на холодную воду	193,08	216,37	225,02	234,02	243,38
	откл. к предыд. периоду		*112,1%*	*104,0%*	*104,0%*	*104,0%*
	объем	7,79	8,40	8,40	8,40	8,40
4	**ИТОГО**	**25 587,66**	**28 239,27**	**29 598,06**	**30 488,25**	**31 405,24**

1. Расходы на топливо (газ природный) для технологических целей приняты в сумме **23 784,02 тыс. рублей**.

Объем газа принят в количестве 3 989,75 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 9 полугодие 2021 года. Среднегодовая цена газа на 2022 год принята с учетом индексации в сумме 5 961,28 руб./тыс.м^3 (без учета НДС).

2. Расходы на электрическую энергию на технологические цели приняты в сумме **4 238,88 тыс. руб.**

Объем электрической энергии принят в количестве 713,93 тыс. кВт.ч.

Цена на электроэнергию учтена по тарифу первой ценовой категории среднего напряжения (СН2) согласно сложившегося факта за 9 месяцев 2021 год с учетом индексации (без учета НДС).

3. Расходы на воду на технологические цели приняты в сумме **216,37 тыс. руб.**

Объем воды принят согласно методическим указаниям в соответствии с изменением полезного отпуска в количестве 8,40 тыс.м^3. Организация имеет собственную скважину, и оказывает услуги по водоснабжению.

Справочно: постановлением Госкомитета РТ по тарифам от 05.11.2020 №172-29/кс-2020 установлен тариф для ООО «Энергоресурс» на II полугодие 2021 года в размере 25,28 руб./м^3

II. Операционные (подконтрольные) расходы скорректированы в соответствии с Методическими указаниями и **на 2022 год приняты в сумме 5 695,25 тыс. руб.**

№ п. п.	Параметры расчета расходов	Ед. изм.	Долгосрочный период регулирования				
			Базовый период 2021г	Корректировка			
				на 2022г	на 2023г.	на 2024г.	на 2025г.
1.	**Индекс потребительских цен на расчетный период регулирования (ИПЦ)**		1,040	1,043	1,040	1,040	1,040
2.	Индекс эффективности операционных расходов (ИР)	%	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000
3.	Индекс изменения количества активов (ИКА)		0,000	0,00	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	34,54	34,54	34,54	34,54	34,54
3.3	Присоединенная нагрузка	Гкал/ч	3,01	3,25	3,25	3,25	3,25
4.	Коэффициент эластичности затрат по росту активов (Кэл)		0,750	0,750	0,750	0,750	0,750
5.	**Операционные (подконтрольные) расходы**	**тыс. руб.**	5 213,65	5 695,25	5 863,83	6 037,40	6 216,11
	отклонение	%		*109,2*	*103,0*	*103,0*	*103,0*

III. Неподконтрольные расходы приняты в сумме 9 778,05 тыс. руб., в том числе:

1. Амортизационные отчисления приняты в сумме 9 587,26 тыс. руб.;

2. Отчисления на социальные нужды приняты в размере 30,2% от фонда заработной платы АУП в сумме 41,01 тыс. руб.;

3. Аренда офиса по договору №БУЦ-298/16 от 01.01.2016 с ООО "Уницентр" принята на уровне 2021 года в сумме 43,27 тыс. рублей.

4. Страхование взрывоопасных объектов приняты в сумме 9,90 тыс. руб.

5. Земельный налог принят согласно представленным документам в сумме 20,81 тыс. рублей.

6. Внереализационные расходы приняты в сумме 75,80 тыс. руб., учтены услуги банка.

Величина годовой необходимой валовой выручки для расчета тарифов на 2022 год принята в сумме 43 712,57 тыс. рублей.

Расчет необходимой валовой выручки методом индексации установленных тарифов на долгосрочный период регулирования:

№ п/п	Наименование расхода	Долгосрочный период регулирования				
		2021 год	**2022 год**	**2023 год**	**2023 год**	**2025 год**
1	Расходы на приобретение энергоресурсов, холодной воды, топлива	25 587,66	28 239,27	29 598,06	30 488,25	31 405,24
2	Операционные (подконтрольные) расходы	5 213,65	5 695,25	5 863,83	6 037,40	6 216,11
3	Неподконтрольные расходы	10 261,58	9 778,05	9 703,46	9 694,81	9 696,10
4	Избыток средств, полученный в предыдущем периоде регулирования	800,00		700,00	700,00	800,00

№ п/п	Наименование расхода	Долгосрочный период регулирования				
		2021 год	**2022 год**	**2023 год**	**2023 год**	**2025 год**
5	**ИТОГО необходимая валовая выручка**	**40 262,89**	**43 712,57**	**44 465,36**	**45 520,47**	**46 517,45**

Предлагается установить тарифы на тепловую энергию, поставляемую **ООО «Энергоресурс»** для потребителей г.Казани, на 2022 - 2025 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	**1 537,14**	*100,0%*	**1 537,14**	*100,0%*
2023	**1 537,14**	*100,0%*	**1 593,15**	*103,6%*
2024	**1 593,15**	*100,0%*	**1 609,16**	*101,0%*
2025	**1 609,16**	*100,0%*	**1 665,47**	*103,5%*

Тарифы для населения:

Год	Тариф 1 полугодия, руб./Гкал (с учетом НДС)	*Отклонение к уровню 2 полугодия предшествующего года*	Тариф 2 полугодия, руб./Гкал (с учетом НДС)	*Отклонение к 1 полугодию*
2022	**1 844,57**	*100,0%*	**1 844,57**	*100,0%*
2023	**1 844,57**	*100,0%*	**1 911,78**	*103,6%*
2024	**1 911,78**	*100,0%*	**1 930,99**	*101,0%*
2025	**1 930,99**	*100,0%*	**1 998,56**	*103,5%*

Приложение 1

Смета расходов, связанных с производством и передачей тепловой энергии **ООО «Энергоресурс»**

№ п/п	Наименование показателей, статей затрат	Ед.изм.	Утверждено на 2021 год	Предложение организации		Утверждено органом регулирования							
				на 2022 г.	*Откл. к 2021г., %*	2022 год	*Откл. к 2021г., %*	2023 год	*Откл. к 2022г., %*	2024 год	*Откл. к 2023г., %*	2025 год	*Откл. к 2024г., %*
1	**Является ли организация плательщиком НДС**	да, нет	**да**	**да**		**да**		**да**		**да**		**да**	
2	Выработано	Гкал	26 831,97	29 077,89	*108,4*	28 870,60	*107,6*	28 870,60	*100,0*	28 870,60	*100,0*	28 870,60	*100,0*
3	Собственные нужды котельных	Гкал	233,00	233,00	*100,0*	233,00	*100,0*	233,00	*100,0*	233,00	*100,0*	233,00	*100,0*
5	**Потери**	Гкал	**200,00**	**407,30**	*203,7*	**200,00**	*100,0*	**200,00**	*100,0*	**200,00**	*100,0*	**200,00**	*100,0*
6	**Полезный отпуск тепловой энергии**	Гкал	**26 398,98**	**28 437,59**	*107,7*	**28 437,60**	*107,7*	**28 437,60**	*100,0*	**28 437,60**	*100,0*	**28 437,60**	*100,0*
6.1	Горячая вода, в том числе:	Гкал	26 398,98	28 437,59	*107,7*	28 437,60	*107,7*	28 437,60	*100,0*	28 437,60	*100,0*	28 437,60	*100,0*
6.1.2	население	Гкал	24 194,11	26 232,72	*108,4*	26 232,70	*108,4*	26 232,70	*100,0*	26 232,70	*100,0*	26 232,70	*100,0*
6.1.3	бюджет	Гкал	2 204,87	2 204,87	*100,0*	2 204,90	*100,0*	2 204,90	*100,0*	2 204,90	*100,0*	2 204,90	*100,0*
6.1.4	прочие	Гкал	0,00	0,00	*0,0*	0,00	*0,0*	0,00	*0,0*	0,00	*0,0*	0,00	*0,0*
I	**Расходы на приобретение энергоресурсов**	тыс.руб.	**25 587,66**	**29 876,64**	*116,8*	**28 239,27**	*110,4*	**29 598,06**	*104,8*	**30 488,25**	*103,0*	**31 405,24**	*103,0*
7	**Топливо на технологические цели, всего, в том числе:**	тыс.руб.	**21 660,68**	**25 583,19**	*118,1*	**23 784,02**	*109,8*	**25 006,99**	*105,1*	**25 757,20**	*103,0*	**26 529,92**	*103,0*
7.1	Газ природный	тыс.руб.	21 660,68	25 583,19	*118,1*	23 784,02	*109,8*	25 006,99	*105,1*	25 757,20	*103,0*	26 529,92	*103,0*
7.1.1	*Объем газа*	*тыс.м3*	*3 705,73*	*4 390,90*	*118,5*	*3 989,75*	*107,7*	*3 989,75*	*100,0*	*3 989,75*	*100,0*	*3 989,75*	*100,0*
7.1.2	*Цена газа*	*руб.тыс.м3*	*5 845,18*	*5 826,41*	*99,7*	*5 961,28*	*102,0*	*6 267,81*	*105,1*	*6 455,84*	*103,0*	*6 649,52*	*103,0*
8	**Электроэнергия**	тыс.руб.	**3 733,91**	**3 960,39**	*106,1*	**4 238,88**	*113,5*	**4 366,05**	*103,0*	**4 497,03**	*103,0*	**4 631,94**	*103,0*
8.1	Электроэнергия на технологические цели	тыс.руб.	3 733,91	3 960,39	*106,1*	4 238,88	*113,5*	4 366,05	*103,0*	4 497,03	*103,0*	4 631,94	*103,0*
8.1.1	*Количество электроэнергии*	*тыс.кВт.ч.*	662,75	662,76	*100,0*	713,93	*107,7*	713,93	*100,0*	713,93	*100,0*	713,93	*100,0*
8.1.2	*Тариф*	*руб./кВт.ч.*	5,63	5,98	*106,1*	5,94	*105,4*	6,12	*103,0*	6,30	*103,0*	6,49	*103,0*
9	**Вода на технологические цели**	тыс.руб.	**193,08**	**333,06**	*172,5*	**216,37**	***112,1***	**225,02**	***104,0***	**234,02**	***104,0***	**243,38**	***104,0***
9.1	*Объем воды*	*тыс.м3*	7,79	12,92	*165,7*	8,40	*107,8*	8,40	*100,0*	8,40	*100,0*	8,40	*100,0*
9.2	*Тариф*	*руб.м3*	24,77	25,79	*104,1*	25,76	*104,0*	26,79	*104,0*	27,86	*104,0*	28,97	*104,0*
11	**Индекс потребительских цен на расчетный период регулирования (ИПЦ)**		**1,04**	**1,039**		**1,043**		**1,040**		**1,040**		**1,040**	
12	**Индекс эффективности операционных расходов (ИР)**		**1,00**	**1,00**		**1,000**		**1,000**		**1,000**		**1,000**	
13	**Индекс изменения количества активов (ИКА)**		**0,00**	**0,00**		**0,08**		**0,000**		**0,000**		**0,000**	
14	**Количество условных единиц, относительно к активам, необходимым для осуществления регулируемой деятельности**		**3,01**	**0,00**		**3,25**		**0,000**		**0,000**		**0,000**	

№ п/п	Наименование показателей, статей затрат	Ед.изм.	Утверждено на 2021 год	Предложение организации		Утверждено органом регулирования							
				на 2022 г.	*Откл. к 2021г., %*	2022 год	*Откл. к 2021г., %*	2023 год	*Откл. к 2022г., %*	2024 год	*Откл. к 2023г., %*	2025 год	*Откл. к 2024г., %*
15	**Установленная мощность источника тепловой энергии**		**0,00**	**34,54**		**34,54**		**34,540**		**34,540**		**34,540**	
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.	**5 213,65**	**5 362,81**	*102,9*	**5 695,25**	*109,2*	**5 863,83**	*103,0*	**6 037,40**	*103,0*	**6 216,11**	*103,0*
III	**Неподконтрольные рас том числе:**	с.руб.	**10 261,58**	**10 202,89**	*99,4*	**9 778,05**	*95,3*	**9 703,46**	*99,2*	**9 694,81**	*0,0*	**9 696,10**	*0,0*
23	Амортизация производстве оборудования	с.руб.	10 164,27	10 164,27	*100,0*	9 587,26	*94,3*	9 587,26	*100,0*	9 587,26	*100,0*	9 587,26	*100,0*
28	Отчисления на соц. Нужды (АУП)	тыс.руб.	37,54	38,62	*102,9*	41,01	*109,2*	42,23	*103,0*	43,48	*103,0*	44,76	*103,0*
30	Аренда (лизинг) иного оборудования (имущества)	тыс.руб.	43,27	0,00	*0,0*	43,27	*100,0*	43,27	*100,0*	43,27	*100,0*	43,27	*100,0*
31	Плата за предельно допустимые выбросы (сбросы) загрязняющих веществ	тыс.руб.	0,00	0,00	*0,0*	0,00	*0,0*	0,00	*0,0*	0,00	*0,0*	0,00	*0,0*
32	Средства на страхование	тыс.руб.	16,50	0,00	*0,0*	9,90	*60,0*	9,90	*100,0*	0,00	*0,0*	0,00	*0,0*
33	Непроизводственные расходы (налоги и др. обязательные платежи и сборы) , в т.ч.:	тыс.руб.	0,00	0,00	*0,0*	20,81	*0,0*	20,81	*100,0*	20,81	*100,0*	20,81	*100,0*
33.1	транспортный налог	тыс.руб.	0,00	0,00	*0,0*	0,00	*0,0*	0,00	*0,0*	0,00	*0,0*	0,00	*0,0*
33.2	земельный налог	тыс.руб.	0,00	0,00	*0,0*	20,81	*0,0*	20,81	*100,0*	20,81	*100,0*	20,81	*100,0*
33.3	налог на имущество	тыс.руб.	0,00	0,00	*0,0*	0,00	*0,0*	0,00	*0,0*	0,00	*0,0*	0,00	*0,0*
34	Внереализационные расходы	тыс.руб.	0,00	0,00	*0,0*	**75,80**	*0,0*	0,00	*0,0*	0,00	*0,0*	0,00	*0,0*
35	**Прибыль, (-) убыток, в том числе***	тыс.руб.	**0,00**	**0,00**	*0,0*	**0,00**	*0,0*	**0,00**	*0,0*	**0,00**	*0,0*	**0,00**	*0,0*
37	Избыток средств, полученный в предыдущем периоде регулирования	тыс.руб.	800,00	1 173,22	*146,7*	0,00	*0,0*	700,00	*0,0*	700,00	*100,0*	800,00	*114,3*
38	**НВВ**	тыс.руб.	**40 262,89**	**44 269,12**	*110,0*	**43 712,57**	*108,6*	**44 465,36**	*101,7*	**45 520,47**	*102,4*	**46 517,45**	*102,2*
38.1	НВВ (I-го полугодия)	тыс.руб.	21 357,59	23 051,92		23 051,86		23 051,89		23 891,79		24 131,88	
38.2	НВВ (II-го полугодия)	тыс.руб.	18 905,31	21 217,20		20 660,72		21 413,47		21 628,68		22 385,57	
39	**Тариф**	руб./Гкал	**1 525,17**	**1 556,71**	*102,1%*	**1 537,14**	*100,8%*	**1 563,61**	*101,7%*	**1 600,71**	*102,4%*	**1 635,77**	*102,2%*
39.1	**Тариф (I-го полугодия)**	руб./Гкал	**1 514,72**	**1 537,14**	*100,0%*	**1 537,14**	*100,0%*	**1 537,14**	*100,0%*	**1 593,15**	*100,0%*	**1 609,16**	*100,0%*
39.2	**Тариф (II-го полугодия)**	руб./Гкал	**1 537,14**	**1 578,55**	*102,7%*	**1 537,14**	*100,0%*	**1 593,15**	*103,6%*	**1 609,16**	*101,0%*	**1 665,47**	*103,5%*

Экспертное заключение
по результатам экспертизы предложений о корректировке тарифов
в сфере теплоснабжения на 2022 год в отношении
АО «ОСОБАЯ ЭКОНОМИЧЕСКАЯ ЗОНА «ИННОПОЛИС»

В адрес Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам (далее - Госкомитет) поступило предложение от организации на корректировку тарифов в сфере теплоснабжения на 2022 – 2024 годы

Заявление на корректировку тарифов, с приложением расчетных и обосновывающих материалов представлено исх. от 28.04.2021 № 59-757-и (вх. от 29.04.2021 № 3870)	
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 08.05.2019 №101 открыто тарифное дело № 20-21/тэ об установлении тарифов на 2020-2024 годы и на основании предложения регулируемой организации на корректировку Приказом Госкомитета от 04.05.2021№ Пр-194/2021 открыто тарифное дело № 20-21/тэ/к-2022 о корректировке тарифов на 2022 год	
Период регулирования	2020 – 2024 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 Приказом Госкомитета от 08.05.2019 № 101

Действующие тарифы

Постановлением Госкомитета от 09.12.2019 № 5-98/тэ (с учетом корректировки Постановлением от 15.12.2020 № 439-80/тэ-2020) установлены тарифы на тепловую энергию (мощность), поставляемую АО «Особая экономическая зона «Иннополис» потребителям, на 2020-2024 годы» в следующих размерах:

Год	**1 полугодие, руб./Гкал**	Отклонение к предыдущему периоду регулирования, %	**2 полугодие, руб./Гкал**	Отклонение к предыдущему периоду регулирования, %
2020	**1 642,67**	*100,0*	**1 705,08**	*103,8*
2021	**1 705,08**	*100,0*	**1 719,49**	*100,8*
2022	**1 719,49**	*100,0*	**1 800,26**	*104,7*
2023	**1 782,26**	*99,0*	**1 820,90**	*102,2*
2024	**1 642,67**	*100,0*	**1 705,08**	*103,8*

Сведения об организации

Полное наименование организации	АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО «ОСОБАЯ ЭКОНОМИЧЕСКАЯ ЗОНА «ИННОПОЛИС»
ИНН/КПП	1655265698/161501001
ОГРН	1131690017095
Учредители	ОТКРЫТОЕ АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО «ОСОБЫЕ ЭКОНОМИЧЕСКИЕ ЗОНЫ» (75%)
	МИНИСТЕРСТВО ЗЕМЕЛЬНЫХ И ИМУЩЕСТВЕННЫХ ОТНОШЕНИЙ РЕСПУБЛИКИ ТАТАРСТАН (25%)
Директор организации	Халимов Ренат Азатович
Юридический адрес	420500, Татарстан Республика, район Верхнеуслонский, г. Иннополис, Улица Университетская, дом 7
Почтовый адрес	420500, Татарстан Республика, район Верхнеуслонский, г. Иннополис, Улица Университетская, дом 7

Документ создан в электронной форме. № 46-ПР от 24.11.2021. Исполнитель: Солдатова Л.В.
Страница 165 из 464. Страница создана: 27.11.2021 13:30
ЭЛЕКТРОННЫЙ ТАТАРСТАН

Организация применяет режим налогообложения:	общую систему налогообложения
Организации присвоен статус единой теплоснабжающей организации (ЕТО), (да/нет)	присвоен статус единой теплоснабжающей организации (ЕТО)
Решение муниципалитета о присвоении организации статуса гарантирующей организации (ЕТО):	Постановлением Исполнительного комитета города Иннополис от 30.03.2017 №09 «Об утверждении схемы теплоснабжения муниципального образования «город Иннополис» Верхнеуслонского муниципального района Республики Татарстан на период с 2016 по 2035 годы»

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 2022 год**
Количество котельных	шт.	1
Установленная мощность	Гкал/час	28,26
Присоединённая нагрузка	Гкал/час	26,00
Протяженность сетей (в двухтрубном исчислении), в том числе:	км.	4,03
сети ГВС	км.	0

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

Наименование объекта	**Основания эксплуатации**	**Подтверждающие документы**
Автоматическая модульная котельная (S=3 683,5м^2)	Свидетельство о государственной регистрации	16-16/017-16/123/001/2016-121/1 от 04.05.2016г.

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, %*
87 056,17	**1 705,08**	*100,0*	**3 584,18**	*210,2*

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 регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения»;
- Приказ ФСТ России от 07.06.2013 № 163 «Об утверждении Регламента открытия дел об установлении регулируемых цен (тарифов) и отмене регулирования тарифов в сфере теплоснабжения».

Документ создан в электронной форме. № 46-ПР от 24.11.2021. Исполнитель: Солдатова Л.В.
Страница 166 из 464. Страница создана: 27.11.2021 13:30

Наличие инвестиционной программы организации (да/нет)	утверждена на 2022 год за период 2016 – 2021 годы утвержденная инвестиционная программа отсутствует	
Реквизиты решения	Приказом Госкомитета РТ по тарифам от 28.10.2021 № 602/2021 утверждена инвестиционная программа АО «Особая экономическая зона «Иннополис» в сфере теплоснабжения на 2022-2024 годы	
Тарифные источники всего, в том числе:	амортизация	8 625,34 тыс.руб.
	прочие собственные средства (недоиспользованная амортизация прошлых лет)	58 466,32 тыс.руб.
	амортизационные отчисления накопленные за 2016-2021 годы	7 390,79 тыс.руб.
	прочие собственные средства (от нерегулируемых видов деятельности)	51 075,53 тыс.руб.
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*
Природный газ с 1 июля	***105,96***	***103,0***	***103,0***
Электрическая энергия	***103,8***	***103,8***	***103,8***
Индекс потребительских цен	***104,3***	***104,3***	***104,3***
Индекс цен промышленных производителей	***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 города Иннополис от 30.03.2017 №09 «Об утверждении схемы теплоснабжения муниципального образования «город Иннополис» Верхнеуслонского муниципального района Республики Татарстан на период с 2016 по 2035 годы»
Актуализация, дата последней актуализации	актуализация на 2022 год не имеется.
Анализ фактических и плановых объемов	
Пояснения по изменениям объема реализации тепловой энергии	Выработка тепловой энергии на 2022 год принята в объеме 36 605,01 Гкал, в т.ч.:

Документ создан в электронной форме. № 46-ПР от 24.11.2021. Исполнитель: Солдатова Л.В.
Страница 167 из 464. Страница создана: 27.11.2021 13:30

	- собственные нужды в объеме приняты в объеме 765,39 Гкал на уровне утвержденного показателя за 2021 год; - потери тепловой энергии приняты в объеме 1 954,80 Гкал, утвержденные Постановлением Госкомитета от 09.12.2019 № 5-98/тэ для АО «ОСОБАЯ ЭКОНОМИЧЕСКАЯ ЗОНА «ИННОПОЛИС» на 2020-2024 годы; - объем полезного отпуска принят на уровне утвержденного показателя за 2021 год в количестве 33 884,82 Гкал

Анализ полезного тепловой энергии за последние три года

Года	Принято Госкомитетом	Факт
2018	36 514,65	30 675,61
2019	36 514,75	33 520,79
2020	33 884,78	34 086,02

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	**36 268,20**	**36 604,98**	**38 909,71**	**36 605,01**	*100,0*
собственные нужды котельных	758,01	765,39	765,39	765,39	*100,0*
Потери	**1 424,17**	**1 954,80**	**4 259,50**	**1 954,80**	*100,0*
Полезный отпуск, в т.ч.:	**34 086,02**	**33 884,78**	**33 884,82**	**33 884,82**	*100,0*
собственное потребление	4 742,52	5 498,60	4 742,52	4 742,52	*100,0*
население	13 822,42	12 528,52	13 822,42	13 822,42	*100,0*
бюджетные организации	5 625,75	5 480,52	5 625,75	5 625,75	*100,0*
прочие потребители	9 895,34	10 377,14	9 694,13	9 694,13	*100,0*
Распределение полезного отпуска тепловой энергии на 2022 год по полугодиям		1 полугодие		2 полугодие	
		18 302,95		15 581,86	

Анализ финансово-хозяйственной деятельности организации за 2020 год

Анализ проведен на основании представленной АО «ОСОБАЯ ЭКОНОМИЧЕСКАЯ ЗОНА «ИННОПОЛИС» статистических отчетов (отчетная калькуляция за 2020 год в сфере теплоснабжения).

По данным отчётной калькуляции в сфере теплоснабжения АО «ОСОБАЯ ЭКОНОМИЧЕСКАЯ ЗОНА «ИННОПОЛИС» отражен убыток в сумме 54 446,17 тыс. руб.

Полезный отпуск потребителям по факту меньше утвержденного Госкомитетом за 2020 год на 201,24 Гкал.

№ п/п	Наименование показателей, статей затрат	Ед.изм.	Утвержд. ГКРТТ 2020 год	Факт на 2020 год	*Откл., тыс.руб.*
1	**Является ли организация плательщиком НДС**	**да, нет**	**да**	**да**	
2	Выработано	Гкал	36 604,98	36 268,20	*336,78*
5	**Потери**	**Гкал**	1 954,80	**1 424,17**	*530,63*
6	**Полезный отпуск тепловой энергии**	**Гкал**	**33 884,78**	**34 086,02**	*-201,24*
6.1.1	собственное потребление	Гкал	5 498,60	4 742,52	*756,08*
6.1.2	население	Гкал	12 528,52	13 822,42	*-1 293,89*
6.1.3	бюджет	Гкал	5 480,52	5 625,75	*-145,23*
6.1.4	прочие	Гкал	10 377,14	9 895,34	*481,81*
I	**Расходы на приобретение энергоресурсов**	**тыс.руб.**	**31 553,28**	**33 021,08**	*-1 467,80*
7	**Топливо на технологические цели, всего:**	**тыс.руб.**	**27 974,10**	**26 647,66**	*1 326,44*
7.1	Газ природный	тыс.руб.	27 974,10	26 647,66	*1 326,44*
7.1.1	*Объем газа*	*тыс.м^3*	*5 085,50*	*4 829,20*	*256,30*
7.1.2	*Цена газа*	*руб.тыс.м^3*	*5 500,76*	*5 518,03*	*-17,27*
8	**Электроэнергия**	**тыс.руб.**	**3 579,17**	**6 373,42**	*-2 794,25*
8.1	Электроэнергия на технологические цели	тыс.руб.	3 579,17	5 992,56	*-2 413,39*
8.1.1	*Количество электроэнергии*	*тыс.кВт.ч.*	1 097,34	1 136,71	*-39,37*
8.1.2	*Тариф*	*руб./кВт.ч.*	3,26	5,27	*-2,01*
II	**Операционные (подконтрольные) расходы, в том числе:**	**тыс.руб.**	**11 875,39**	**49 240,95**	*37 365,56*

Документ создан в электронной форме. № 46-ПР от 24.11.2021. Исполнитель: Солдатова Л.В.
Страница 168 из 464. Страница создана: 27.11.2021 13:30

18	**Основная и дополнительная оплата труда производственных рабочих**	**тыс.руб.**	**0,00**	**11 649,82**	*-11 649,82*
19	**Затраты на ремонт**	**тыс.руб.**	**1 710,77**	**5 110,20**	*3 399,43*
19.1	материалы	**тыс.руб.**	1 710,77	554,85	*1 155,92*
19.4	услуги сторонних организаций	**тыс.руб.**	0,00	4 555,34	*-4 555,34*
21	**Общепроизводственные (цеховые) расходы, всего, в том числе:**	**тыс.руб.**	**8 627,50**	**32 480,94**	*-23 853,44*
21.1	Фонд оплаты труда	тыс.руб.	0,00	10 909,71	*-10 909,71*
21.5	Прочие расходы	тыс.руб.	8 252,50	21 372,56	*-13 120,06*
22	**Общехозяйственные расходы, всего, в том числе:**	**тыс.руб.**	**1 516,09**	**0,00**	*1 516,09*
22.1	Фонд оплаты труда АУП	тыс.руб.	1 516,09	0,00	*1 516,09*
III	**Неподконтрольные расходы, в том числе:**	**тыс.руб.**	**11 020,68**	**35 935,03**	*- 24 914,35*
23	Амортизация производственного оборудования	тыс.руб.	6 072,62	19 279,92	*-13 207,31*
24	Амортизация (общецехов. оборудование)	тыс.руб.	3 068,32	8 055,42	*-4 987,10*
26	Отчисления на соц. нужды с оплаты производственных рабочих	тыс.руб.	0,00	3 823,07	*-3 823,07*
27	Отчисления на соц.нужды (цех.персонал)	тыс.руб.	0,00	3 469,65	*-3 469,65*
28	Отчисления на соц. Нужды (АУП)	тыс.руб.	463,89	0,00	*463,89*
30	Аренда (лизинг) иного оборудования (имущества)	тыс.руб.	506,45	681,66	*-175,20*
33	Непроизводственные расходы (налоги и другие обязательные платежи и сборы) всего, в том числе:	тыс.руб.	3,17	170,41	*-167,24*
34	Внереализационные расходы	тыс.руб.	854,46	410,13	*444,33*
38	**НВВ**	**тыс.руб.**	**54 449,35**	**118 197,06**	*63 747,71*
39	**Тариф**	**руб./Гкал**	**1 606,90**	**3 467,61**	*1 860,71*

В целом по предприятию по регулируемым и нерегулируемым видам деятельности за 2020 год отражен убыток в размере 397 322 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.

Скорректированные значения по статьям затрат АО «ОСОБАЯ ЭКОНОМИЧЕСКАЯ ЗОНА «ИННОПОЛИС» 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**				
			2020	**2021**	**Кор-ка 2022**	**Кор-ка 2023**	**Кор-ка 2024**
1	**Расходы на топливо**	тыс. руб.	**27974,10**	**28947,47**	**30 038,69**	**31 397,96**	**32 339,90**
	объем	*тыс.м^3*	*5085,50*	*5 085,50*	5 085,50	*5 085,50*	*5 085,50*
	откл. к предыд. периоду	*%*	-	*103,5*	*103,8*	*104,5*	*103,0*
2	**Расходы на электроэнергию**	тыс.руб.	**3 579,17**	**5 956,47**	**6 184,98**	**6 370,53**	**6 561,64**
	объем	*тыс.кВт*	*1097,34*	*1 097,34*	*1 097,34*	*1 097,34*	*1 097,34*
	откл. к предыд. периоду	*%*	-	*166,4*	*103,8*	*103,0*	*103,0*
3	**Расходы на воду на технологические цели**	тыс.руб.	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**

Документ создан в электронной форме. № 46-ПР от 24.11.2021. Исполнитель: Солдатова Л.В.
Страница 169 из 464. Страница создана: 27.11.2021 13:30

4	**ИТОГО:**		**31553,28**	**34903,94**	**36 223,67**	**37 768,49**	**38 901,54**
	откл. к предыд. периоду	*%*	*-*	*110,6%*	*103,8*	*104,3*	*103,0*

1. Расходы по топливу (газ природный) на технологические цели приняты в сумме **30 038,69 тыс. руб**.

Объем газа принят в количестве 5 085,50 тыс. м^3 исходя из рассчитанного Госкомитетом удельного расхода топлива в размере 160,34 кг.у.т./Гкал, утвержденного Постановлением Госкомитета от 09.12.2019 № 5-98/тэ.

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 5 906,73 руб./тыс. м^3 (без учета НДС).

2. Расходы на электроэнергию на технологические цели приняты в сумме **6 184,98** тыс. руб.

Объем электрической энергии на технологические цели скорректирован в соответствии с Методическими указаниями и принят в количестве 1 097,34 тыс. кВт*ч.

Средневзвешенная цена одноставочного тарифа (группа электроэнергии – СН2) с учетом индексации и сложившегося факта за 1 полугодие 2021 года составит **5,64 руб./ кВт.ч**.

3. Расходы по воде на технологические цели не заявлены.

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**				
			2020 год	**2021 год**	**Кор 2022год**	**Кор 2023год**	**Кор 2024год**
1.	Индекс потребительских цен на расчетный период регулирования (ИПЦ)		1,030	1,036	1,043	1,04	1,04
2.	Индекс эффективности операционных расходов (ИР)	%	1,00	1,000	1,00	1,00	1,00
3.	Индекс изменения количества активов (ИКА)		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
4.	Количество условных	у.е.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

Документ создан в электронной форме. № 46-ПР от 24.11.2021. Исполнитель: Солдатова Л.В.
Страница 170 из 464. Страница создана: 27.11.2021 13:30

	единиц, относительно к активам, необходимым для осуществления регулируемой деятельности						
5.	Установленная мощность источника тепловой энергии	Гкал/ч	28,26	28,26	28,26	28,26	28,26
6.	Коэффицент эластичности затрат по посту активов		0,75	0,750	0,750	0,750	0,750
7.	**Операционные (подконтрольные) расходы**	**тыс. руб.**	**11875,39**	**12179,88**	**12576,58**	**12948,85**	**13332,13**
	отклонение, %	*%*		*102,6*	*103,3*	*103,0*	*103,0*

III. Неподконтрольные расходы приняты в сумме **10 359,42 тыс. руб.**, в том числе:

1. Амортизационные отчисления приняты на основании представленной оборотно-сальдовой ведомости по 01, 02 счету, с учетом вновь введенных сетей теплоснабжения, тепловых камер:

а) основного производственного оборудования в сумме **8 625,34 тыс. руб.**

№ п/п	Наименование основных производственных фондов	Дата ввода	Срок эксплуатации	Первоначальная стоимость	Годовая сумма амортизации, тыс.руб.
1	Деаэрационная установка ДА5/8 АМК	03.07.2019	30	1 017,60	33,92
2	Дымовая труба/АМК	03.07.2019	30	4 244,26	141,48
3	Котел водогрейный высокого давления Q=10,26 МВт Р=8 бар №1	29.08.2015	30	13 452,66	448,42
4	Котел водогрейный высокого давления Q=10,26 МВт Р=8 бар №2	29.08.2015	30	13 452,66	448,42
5	Котел водогрейный высокого давления Q=6,8 МВт Р=8 бар №1	29.08.2015	30	12 183,02	406,10
6	Котел водогрейный высокого давления Q=6,8 МВт Р=8 бар №2	29.08.2015	30	12 183,02	406,10
7	Насос греющего контура Q=210м3/ч Н=30,0м Масса=245кг GRUNDFOS/АМК/01	03.07.2019	30	441,24	14,71
8	Насос греющего контура Q=210м3/ч Н=30,0м Масса=245кг GRUNDFOS/АМК/02	03.07.2019	30	441,24	14,71
9	Насос деаэраторной воды Q=21,0м3/ч Н=80,1м Масса=107,0кг GRUNDFOS/АМК/01	03.07.2019	30	229,15	7,64
10	Насос деаэраторной воды Q=21,0м3/ч Н=80,1м Масса=107,0кг GRUNDFOS/АМК/02	03.07.2019	30	229,15	7,64
11	Пункт газорегуляторный блочный	03.07.2019	30	1 615,55	53,90
12	Теплообменник пластинчатый разборный (ГСВ) Q=5,5 Гкал/ч Масса=1110кг Alfa Laval /АМК/ 01	03.07.2019	30	1 161,90	38,73
13	Теплообменник пластинчатый разборный (исходной воды) Q=0,45Гкал/ч Масса=140кг Alfa Laval / АМК	03.07.2019	30	113,68	3,79

Документ создан в электронной форме. № 46-ПР от 24.11.2021. Исполнитель: Солдатова Л.В.
Страница 171 из 464. Страница создана: 27.11.2021 13:30
ЭЛЕКТРОННЫЙ ТАТАРСТАН

14	Теплообменник пластинчатый разборный (хим.очищенной воды) Q=0,8 Гкал/ч Масса=146кг Alfa Laval / АМК	03.07.2019	30	122,47	4,08
15	Теплообменник пластинчатый разборный оновной сетевой Q=9,0 Гкал/ч Масса=2510кг Alfa Laval /АМК 01	03.07.2019	30	1 836,48	61,22
16	Теплообменник пластинчатый разборный оновной сетевой Q=9,0 Гкал/ч Масса=2510кг Alfa Laval /АМК/ 02	03.07.2019	30	1 836,48	61,22
17	Сети теплоснабжения	01.07.2021	30	147 835 378,21	4 927,85
18	Тепловая камера 01	01.07.2021	30	6 085 889,60	202,86
19	Тепловая камера02	01.07.2021	30	9 314 772,56	310,49
20	Тепловая камера03	01.07.2021	30	1 052 664,35	35,09
21	Тепловая камера04	01.07.2021	30	391 707,29	13,06
22	Тепловая камера05	01.07.2021	30	5 373 411,07	179,11
23	Тепловая камера06	01.07.2021	30	1 021 482,42	34,05
24	Тепловая камера07	01.07.2021	30	5 792 999,21	193,10
25	Тепловая камера08	01.07.2021	30	995 606,81	33,19
26	Тепловая камера10	01.07.2021	30	1 530 852,34	51,03
27	Тепловая камера11	01.07.2021	30	268 505,38	8,95
28	Тепловая камера12	01.07.2021	30	696 066,76	23,20
29	Тепловая камера13	01.07.2021	30	5 780 737,12	192,69
30	Тепловая камера14	01.07.2021	30	433 243,35	14,44
31	Тепловая камера15	01.07.2021	30	361 286,58	12,04
32	Тепловая камера16	01.07.2021	30	337 074,88	11,24
33	Тепловая камера17	01.07.2021	30	1 235 459,30	41,18
34	Тепловая камера18	01.07.2021	30	458 982,45	15,30
35	Тепловая камера19	01.07.2021	30	615 850,34	20,53
36	Тепловая камера20	01.07.2021	30	503 820,91	16,79
37	Тепловая камера21	01.07.2021	30	532 410,99	17,75
38	Тепловая камера22	01.07.2021	30	3 579 846,52	119,33
ИТОГО:					**8 625,34**

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.

Документ создан в электронной форме. № 46-ПР от 24.11.2021. Исполнитель: Солдатова Л.В.
Страница 172 из 464. Страница создана: 27.11.2021 13:30
ЭЛЕКТРОННЫЙ ТАТАРСТАН

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.

Амортизационные отчисления, учтенные Госкомитетом в тарифе АО «ОЭЗ «Иннополис» на тепловую энергию, будут направлены организацией на реализацию мероприятий в рамках утвержденной инвестиционной программы на 2022 год.

б) заявленные амортизационные отчисления общехозяйственного назначения в сумме **9,02 тыс. руб.** не приняты.

2. Отчисления на социальные нужды приняты в размере 30,60% от фонда оплаты труда административно-управленческого персонала в сумме **493,52 тыс. руб.**

3. Аренда (лизинг) иного оборудования (имущества) принята в сумме **302,16 тыс.руб.**

АО «ОЭЗ «ИННОПОЛИС» заключил договор от 28.06.2016г. №071-4886 с Министерством земельных и имущественных отношений РТ на аренду земельных участков, по которому организация арендует несколько земельных участков.

Из перечня земельных участков Госкомитетом принят объект кадастровым номером 16:15:041001:1736, находящийся по адресу: Республика Татарстан, Верхнеуслонский муниципальный район, МО г. Иннополис, кв-л Энергоцентр, 1, общей площадью 79 879 м^2, который относится под автоматическую модульную котельную, находящаяся в эксплуатации АО «ОЭЗ «ИННОПОЛИС».

4. Расходы по плате за предельно допустимые выбросы (сбросы) загрязняющих веществ приняты в сумме **1,83 тыс. руб.** согласно представленной декларации о плате за негативное воздействие на окружающую среду за 2020 год.

5. Средства на страхование учтены в стоимости оказания услуг на техническое обслуживание оборудования, КИП, эксплуатацию, осуществление производственного контроля и документального сопровождения опасного производственного объекта (котельного оборудования) по договору №УКТ 59/04.18 от 13.11.2018г., заключенный с ООО «УК «Тепло» (Исполнитель).

6. Налоги и другие обязательные платежи приняты в сумме **10,57 тыс. руб.:**

✓ транспортный налог принят в сумме 10,57 тыс. руб. на уровне утвержденного показателя за 2021 год с учетом эксплуатируемых автотранспортных средств в сфере теплоснабжения и в доле на тепловую энергию.

7. Внереализационные расходы приняты с учетом индексации на 2022 год в сумме **926,00 тыс. руб.** по договору с ООО «РСК» на оказание услуг по передаче тепловой энергии в г.Иннополис.

IV. Величина скорректированной годовой необходимой валовой выручки АО «ОЭЗ «ИННОПОЛИС» (далее – НВВ) на 2022 год составит **59 159,67 тыс. руб.**

№ п/п	Наименование расхода	Долгосрочный период регулирования				
		2020 год	2021 год	2022 год	2023 год	2024 год
1	Расходы на производство	31 553,28	34 903,94	36 223,67	37 768,49	38 901,54

Документ создан в электронной форме. № 46-ПР от 24.11.2021. Исполнитель: Солдатова Л.В.
Страница 173 из 464. Страница создана: 27.11.2021 13:30

	энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя, топлива					
2	Операционные (подконтрольные) расходы	11 875,39	12 179,88	12 576,58	12 948,85	13 332,13
3	Неподконтрольные расходы	11 020,68	9 495,02	10 359,42	10 374,02	10 389,06
4.	**ИТОГО необходимая валовая выручка**	**54 449,35**	**56 578,84**	**59 159,66**	**61 091,36**	**62 622,74**

Предлагается скорректировать тарифы на тепловую энергию, поставляемую АО «ОЭЗ «ИННОПОЛИС» потребителям на 2022-2024 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	**1 705,08**	*100,0*	**1 793,86**	*105,2*
2023	**1 793,86**	*100,0*	**1 813,54**	*101,1*
2024	**1 813,54**	*100,0*	**1 888,71**	*104,1*

Тарифы для населения с учетом НДС 20%

Год	**Тариф 1 полугодия, руб./Гкал**	*Откл-е к уровню 2 полугодия предшеств. года, %*	**Тариф 2 полугодия, руб./Гкал**	*Отклонение к 1 полугодию, %*
2022	**2 046,10**	*100,0*	**2 152,63**	*105,2*
2023	**2 152,63**	*100,0*	**2 176,25**	*101,1*
2024	**2 176,25**	*100,0*	**2 266,45**	*104,1*

Документ создан в электронной форме. № 46-ПР от 24.11.2021. Исполнитель: Солдатова Л.В.
Страница 174 из 464. Страница создана: 27.11.2021 13:30
ЭЛЕКТРОННЫЙ ТАТАРСТАН

№ п/п	Наименование показателей, статей затрат	Ед.изм.	Утверждено ГКРТТ 2020 год	Факт 2020 год	*Откл.*	Утверждено ГКРТТ 2021 год	Предложение организации на 2022 год	Откл. к утвержд. периоду (ср.год.), %	Индекс	Утверждено ГКРТТ 2022 год	Откл., %	I-е полугодие	II-е полугодие	Индекс
1	**Является ли организация плательщиком НДС**	**да, нет**	**да**	**да**								**0,54**	**да**	
2	Выработано	Гкал	36 604,98	36 268,20	*-336,78*	36 604,98	38 909,71	*106,3*		36 605,01	*100,0*	19 772,27	16 832,74	
3	Собственные нужды котельных	Гкал	765,40	758,01	*-7,39*	765,39	765,39	*100,0*		765,39	*100,0*	413,43	351,96	
4	Покупка тепловой энергии	Гкал		0,00	*0,00*	0,00	0,00	*0,0*		0,00	*0,0*			
5	**Потери**	**Гкал**	1 954,80	**1 424,17**	*-530,63*	**1 954,80**	**4 259,50**	*217,9*		**1 954,80**	*100,0*	**1 055,89**	**898,91**	
6	**Полезный отпуск тепловой энергии**	**Гкал**	**33 884,78**	**34 086,02**	*201,24*	**33 884,78**	**33 884,82**	*100,0*		**33 884,82**	*100,0*	**18 302,95**	**15 581,86**	
6.1	Горячая вода, в том числе:	Гкал	33 884,78	34 086,02	*201,24*	33 884,78	33 884,82	*100,0*		33 884,82	*100,0*	18 302,95	15 581,86	
6.1.1	собственное потребление	Гкал	5 498,60	4 742,52	*-756,08*	5 498,60	4 742,52	*86,2*		4 742,52	*86,2*	2 561,68	2 180,84	
6.1.2	население	Гкал	12 528,52	13 822,42	*1 293,89*	12 528,52	13 822,42	*110,3*		13 822,42	*110,3*	7 466,21	6 356,21	
6.1.3	бюджет	Гкал	5 480,52	5 625,75	*145,23*	5 480,52	5 625,75	*102,6*		5 625,75	*102,6*	3 038,76	2 586,99	
6.1.4	прочие	Гкал	10 377,14	9 895,34	*-481,81*	10 377,14	9 694,13	*93,4*		9 694,13	*93,4*	5 236,31	4 457,83	
I	**Расходы на приобретение энергоресурсов**	**тыс.руб.**	**31 553,28**	**33 021,08**	*1 467,80*	**34 903,94**	**37 322,30**	*106,9*		**36 223,67**	*103,8*	**19 137,70**	**17 085,97**	
7	**Топливо на технологические цели, всего, в том числе:**	**тыс.руб.**	**27 974,10**	**26 647,66**	*-1 326,44*	**28 947,47**	**30 781,92**	*106,3*		**30 038,69**	*103,8*	**15 796,87**	**14 241,82**	
7.1	Газ природный	тыс.руб.	27 974,10	26 647,66	*-1 326,44*	28 947,47	30 781,92	*106,3*		30 038,69	*103,8*	15 796,87	14 241,82	
7.1.1	*Объем газа*	*тыс.м3*	*5 085,50*	*4 829,20*	*-256,30*	*5 085,50*	*5 291,48*	*104,1*		5 085,50	*100,0*	2 746,95	2 338,56	
7.1.2	*Цена газа*	*руб.тыс.м3*	*5 500,76*	*5 518,03*	*17,27*	*5 692,16*	*5 817,26*	*102,2*	1,030	5 906,73	*103,8*	5 750,70	6 090,00	1,059
	уд.расход		*160,34*	*153,67*		*160,34*	*156,76*			*160,34*				
8	**Электроэнергия**	**тыс.руб.**	**3 579,17**	**6 373,42**	*2 794,25*	**5 956,47**	**6 540,38**	*109,8*		**6 184,98**	*103,8*	**3 340,83**	**2 844,15**	
8.1	Электроэнергия на технологические цели	тыс.руб.	3 579,17	5 992,56	*2 413,39*	5 956,47	6 540,38	*109,8*		6 184,98	*103,8*	3 340,83	2 844,15	
8.1.1	*Количество электроэнергии*	*тыс.кВт.ч.*	1 097,34	1 136,71	*39,37*	1 097,34	1 136,71	*103,6*		1 097,34	*100,0*	592,73	504,61	
8.1.2	*Тариф*	*руб./кВт.ч.*	3,26	5,27	*2,01*	5,43	5,75	*106,0*	1,030	5,64	*103,8*	5,64	5,64	1,038
8.2	Электроэнергия на хозяйственные нужды (цеховые)	тыс.руб.	0,00	380,86	*380,86*	0,00	0,00	*0,0*		0,00	*0,0*	0,00	0,00	
8.2.1	*Количество электроэнергии*	*тыс.кВт.ч.*		72,24	*72,24*	0,00	0,00	*0,0*		0,00	*0,0*			

Документ создан в электронной форме. № 46-ПР от 24.11.2021. Исполнитель: Солдатова Л.В.
Страница 175 из 464. Страница создана: 27.11.2021 13:30

№ п/п	Наименование показателей, статей затрат	Ед.изм.	Утверждено ГКРТТ 2020 год	Факт 2020 год	*Откл.*	Утверждено ГКРТТ 2021 год	Предложение организации на 2022 год	Откл. к утвержд. периоду (ср.год.), %	Индекс	Утверждено ГКРТТ 2022 год	Откл., %	I-е полугодие	II-е полугодие	Индекс
8.2.2	*Тариф*	*руб./кВт. ч.*		5,27	*5,27*	0,00	0,00	*0,0*	1,030	0,00	*0,0*	0,00	0,00	1,038
9	**Вода на технологические цели**	**тыс.руб.**	**0,00**	**0,00**	*0,00*	**0,00**	**0,00**	*0,0*		**0,00**	***0,0***	**0,00**	**0,00**	
10	**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**	
11	**Индекс потребительских цен на расчетный период регулирования (ИПЦ)**		**1,03**			**1,04**	**1,039**			**1,043**				
12	**Индекс эффективности операционных расходов (ИР)**		**1,00**			**1,00**	**1,00**			**1,000**				
13	**Индекс изменения количества активов (ИКА)**		**0,00**			**0,00**	**0,00**			**0,00**				
14	**Количество условных единиц, относительно к активам, необходимым для осуществления регулируемой деятельности**		**0,00**			**0,00**	**0,00**			**0,00**				
15	**Установленная мощность источника тепловой энергии**		**28,26**			**28,26**	**28,26**			**28,26**				
16	**Коэффицент эластичности затрат по посту активов**		**0,75**			**0,75**	**0,75**			**0,750**				
II	**Операционные (подконтрольные) расходы, в том числе:**	**тыс.руб.**	**11 875,39**	**49 240,95**	*37 365,56*	**12 179,88**	**12 528,35**	*102,9*		**12 576,58**	*103,3*	**6 890,50**	**5 686,08**	
III	**Неподконтрольные расходы:**	**тыс.руб.**	**11 020,68**	**35 935,03**	*24 914,35*	**9 495,02**	**35 562,78**	*374,5*		**10 359,42**	*109,1*	**5 179,71**	**5 179,71**	
23	Амортизация производственного оборудования	тыс.руб.	6 072,62	19 279,92	*13 207,31*	7 815,62	27 198,92	*348,0*		8 625,34	*110,4*	4 312,67	4 312,67	
24	Амортизация (общецехов. оборудование)	тыс.руб.	3 068,32	8 055,42	*4 987,10*	0,00	9,02	*0,0*		0,00	*0,0*			
25	Амортизация (общехозяйственное оборудование)	тыс.руб.	48,88	0,00	*-48,88*	0,00	0,00	*0,0*		0,00	*0,0*			
26	Отчисления на соц. нужды с оплаты производственных	тыс.руб.		3 823,07	*3 823,07*	0,00	0,00	*0,0*		0,00	*0,0*	0,00	0,00	

Документ создан в электронной форме. № 46-ПР от 24.11.2021. Исполнитель: Солдатова Л.В.
Страница 176 из 464. Страница создана: 27.11.2021 13:30

№ п/п	Наименование показателей, статей затрат	Ед.изм.	Утверждено ГКРТТ 2020 год	Факт 2020 год	*Откл.*	Утверждено ГКРТТ 2021 год	Предложение организации на 2022 год	Откл. к утвержд. периоду (ср.год.), %	Индекс	Утверждено ГКРТТ 2022 год	Откл., %	I-е полугодие	II-е полугодие	Индекс
	рабочих													
27	Отчисления на соц.нужды (цех.персонал)	тыс.руб.		3 469,65	*3 469,65*	0,00	0,00	*0,0*		0,00	*0,0*	0,00	0,00	
28	Отчисления на соц. Нужды (АУП)	тыс.руб.	463,89		*-463,89*	476,28	489,91	*102,9*		493,52	*103,6*	246,76	246,76	
29	Аренда (лизинг) основных производственных фондов	тыс.руб.		0,00	*0,00*	0,00	1 294,56	*0,0*		0,00	*0,0*			
30	Аренда (лизинг) иного оборудования (имущества)	тыс.руб.	506,45	681,66	*175,20*	302,16	681,66	*225,6*		302,16	*100,0*	151,08	151,08	
31	Плата за предельно допустимые выбросы (сбросы) загрязняющих веществ	тыс.руб.	2,89	1,83	*-1,06*	1,76	1,83	*104,1*		1,83	*104,1*	0,91	0,91	
32	Средства на страхование	тыс.руб.		42,93	*42,93*	0,00	42,93	*0,0*		0,00	*0,0*			
33	Непроизводственные расходы (налоги и другие обязательные платежи и сборы) всего, в том числе:	тыс.руб.	3,17	170,41	*167,24*	10,57	10,57	*100,0*		10,57	*100,0*	5,29	5,29	
33.1	транспортный налог	тыс.руб.	3,17	170,41	*167,24*	10,57	10,57	*100,0*		10,57	*100,0*	5,29	5,29	
33.2	земельный налог	тыс.руб.		0,00	*0,00*	0,00	0,00	*0,0*		0,00	*0,0*			
33.3	налог на имущество	тыс.руб.		0,00	*0,00*	0,00	0,00	*0,0*		0,00	*0,0*			
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.	854,46	410,13	*-444,33*	888,64	5 833,39	*656,4*		926,00	*104,2*	463,00	463,00	
35	**Прибыль, (-) убыток, в том числе***	**тыс.руб.**		**0,00**	*0,00*	**0,00**	**1 642,74**	*0,0*		**0,00**	*0,0*			
35.1	капитальные вложения (инвестиции)	тыс.руб.		0,00	*0,00*	0,00	1 642,74	*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*			
37	Избыток средств, полученный в предыдущем периоде регулирования	тыс.руб.			*0,00*	0,00	0,00	*0,0*		0,00	*0,0*			

Документ создан в электронной форме. № 46-ПР от 24.11.2021. Исполнитель: Солдатова Л.В.
Страница 177 из 464. Страница создана: 27.11.2021 13:30

№ п/п	Наименование показателей, статей затрат	Ед.изм.	Утверждено ГКРТТ 2020 год	Факт 2020 год	*Откл.*	Утверждено ГКРТТ 2021 год	Предложение организации на 2022 год	Откл. к утверж д. периоду (ср.год.), %	Индекс	Утверждено ГКРТТ 2022 год	Откл., %	I-е полугодие	II-е полугодие	Индекс
38	**НВВ**	**тыс.руб.**	**54 449,35**	**118 197,06**	*63 747,71*	**56 578,84**	**87 056,17**	*153,9*		**59 159,66**	*104,6*	**31 207,91**	**27 951,75**	
39	**Тариф**	**руб./Гкал**	**1 606,90**	**3 467,61**	*1 860,71*	**1 669,74**	**2 569,18**	*153,9*		**1 745,90**	*104,6*	**1 705,08**	**1 793,86**	

Документ создан в электронной форме. № 46-ПР от 24.11.2021. Исполнитель: Солдатова Л.В.
Страница 178 из 464. Страница создана: 27.11.2021 13:30

Экспертное заключение

по корректировке долгосрочных тарифов на питьевую воду
на 2022-2024 годы для АО «Особая экономическая зона «Иннополис»
Верхнеуслонского муниципального района

по делу о корректировке тарифов № 26/121/к-2022

Постановлением Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам (далее – Госкомитет) от 20.11.2019 №10-62/кс (в редакции от 11.11.2020 № 185-42/кс-2020) установлены тарифы на питьевую воду для Акционерного общества «Особая экономическая зона «Иннополис» (далее - АО «ОЭЗ «Иннополис») на 2020-2024 годы в следующих размерах:

АО «ОЭЗ «Иннополис»	1 полугодие (руб./куб/м)	Отклонение к предыдущему периоду регулирования (%)	2 полугодие (руб./куб/м)	Отклонение к предыдущему периоду регулирования (%)
2020				
население (с учетом НДС)	20,46	*100,0*	21,28	*104,0*
прочие потребители	17,05	*100,0*	17,73	*104,0*
2021				
население (с учетом НДС)	21,28	*100,0*	22,14	*104,0*
прочие потребители	17,73	*100,0*	18,45	*104,0*
2022				
население (с учетом НДС)	22,14	*100,0*	22,50	*101,6*
прочие потребители	18,45	*100,0*	18,75	*101,6*
2023				
население (с учетом НДС)	22,50	*100,0*	23,44	*104,2*
прочие потребители	18,75	*100,0*	19,53	*104,2*
2024				
население (с учетом НДС)	23,44	*100,0*	23,83	*101,7*
прочие потребители	19,53	*100,0*	19,86	*101,7*

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 «ОЭЗ «Иннополис» при регулировании тарифов на 2020-2024 годы Госкомитетом применен **метод индексации** установленных тарифов.

Согласно пункту 80 Основ ценообразования в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 13 мая 2013 г. № 406 «О государственном регулировании тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения», необходимая валовая выручка (далее – НВВ) регулируемой организации и тарифы, установленные с применением метода индексации, **ежегодно корректируются** с учетом отклонения фактических значений параметров регулирования тарифов, учитываемых при расчете тарифов (за исключением долгосрочных параметров регулирования тарифов), от их плановых значений.

Организацией подано заявление о корректировке тарифов с приложением расчетных и обосновывающих материалов от 29.04.2021 вх. № 3880. Приказом Госкомитета от 28.04.2021 № 246/2021 открыто дело № 26/121/к-2022 о корректировке долгосрочных тарифов на водоснабжение на 2022 год.

Название тарифа	**Питьевая вода**
Период регулирования	**2020-2024 (корректировка 2022 года)**

Метод регулирования	**Метод индексации**
Сведения об организации	
Полное наименование организации	АО «ОЭЗ «Иннополис»
ОГРН	1131690017095
ИНН/КПП	1655265698/ 161501001
Генеральный директор	Халимов Ренат Азатович
Юридический адрес	420500, Республика Татарстан, Верхнеуслонский муниципальный район, г. Иннополис, ул. Университетская, д. 7
Почтовый адрес	420500, Республика Татарстан, Верхнеуслонский муниципальный район, г. Иннополис, ул. Университетская, д. 7
Основной вид деятельности	Деятельность в области архитектуры, связанная со зданиями и сооружениями, а также водоснабжение и водоотведение
Система налогообложения	Общая система налогообложения
Учредители организации	Государственный комитет Республики Татарстан по управлению государственным имуществом
Перечень организаций, составляющих группу лиц согласно сведениям по форме предоставления перечня лиц, входящих в одну группу лиц, утвержденной приказом ФАС России от 20.11.2006 № 293	Министерство земельных и имущественных отношений Республики Татарстан -100 *(стр.65)*
Перечень муниципальных образований, в которых планируется оказание регулируемой услуги	г.Иннополис Верхнеуслонского муниципального района.
Организации присвоен (не присвоен) статус гарантирующей организации	Да
Решение муниципалитета о присвоении организации статуса гарантирующей организации	Постановление от 09.11.2016 № 30 Исполнительного комитета города Иннополис Верхнеуслонского муниципального района «Об определении гарантирующей организации в сфере водоснабжения и водоотведения»
Наличие инвестиционной программы организации *(да/нет)*, реквизиты приказа, сроки реализации	Да, приказ Минстроя РТ от 15.09.2021 № 143/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	1 072
Сумма закупок, проведенных за предыдущий календарный год	2 458 031,673 тыс.руб.
Информация об используемых электронных площадках для осуществления закупочной деятельности	https://zakupki.gov.ru (Единая информационная система в сфере закупок) Биржевая площадка 223etp.zakazrf.ru Биржевая площадка bp.zakazrf.ru

Перечень нормативных правовых актов, в соответствии с которыми проведена корректировка долгосрочных тарифов

1) Федеральный закон от 07 декабря 2011 года № 416-ФЗ «О водоснабжении и водоотведении»;

2) постановление Правительства Российской Федерации от 13 мая 2013 г. № 406 «О государственном регулировании тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения» (далее – постановление № 406);

3) приказ ФСТ России от 27.12.2013 № 1746-э «Об утверждении Методических указаний по расчету регулируемых тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения» (далее – Методические указания);

4) приказ ФСТ России от 16.07.2014 № 1154-э «Об утверждении Регламента установления регулируемых тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения»;

5) Положение о Госкомитете, утвержденное постановлением Кабинета Министров Республики Татарстан от 15.06.2010 № 468;

6) Административный регламент предоставления Государственным комитетом Республики Татарстан по тарифам государственной услуги по установлению тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденный приказом Госкомитета от 19.03.2020 № 40.

Перечень имущества, участвующего в процессе формирования затрат при установлении тарифов, и анализ правоустанавливающих документов

В состав имущества, участвующего в процессе оказания услуг по водоснабжению, входят:

Наименование показателя	ед. изм.	Величина
Количество водозаборов / скважин /	ед.	1
Протяженность водопроводных сетей, в том числе:	км	15,68
протяженность водопроводных сетей, нуждающихся в замене	км	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 выписки из ЕГРН (имущество в собственности)

Наименование объекта	Основания эксплуатации (свидетельство о гос. регистрации, договор аренды, концессионное соглашение)	Реквизиты документа (№, дата)	Срок действия	Указание страницы тарифного дела
Объекты водоснабжения и водоотведения	Выписки из ЕГРН	б/н	собственность	*в эл.виде*

Краткое описание схемы технологического процесса

Источником водоснабжения является р. Волга. Поверхностный водозабор речной воды предусмотрен через затопленный водоприёмник и самотечно-сифонные водоводы. Насосная станция первого подъема подает воду на водопроводные очистные сооружения по водоводам первого подъема. После очистки вода поступает в резервуары чистой воды и далее насосной станцией второго подъема подается потребителям через распределительную сеть города. Режим эксплуатации водозаборных сооружений – круглогодичный. Общая протяженность существующих сетей водоснабжения составляет 15,68 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 2022год по предложению организации АО «ОЭЗ «Иннополис»

НВВ, тыс. руб.	Проект тарифа на 1 полугодие, руб./куб.м	*Рост / снижение, %*	Проект тарифа на 2 полугодие, руб./куб.м	*Рост / снижение, %*
23 794,92	**18,45**	*100,0*	**85,29**	*462,3*

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

Объемы реализации воды за последние три года

Год	Принято Госкомитетом (тыс.куб.м.)	Факт (тыс.куб.м.)
2018	458,74	171,515
2019	458,74	216,035
2020	458,737	259,678

БАЛАНС водоснабжения (тыс.куб.м.)

Показатели	Факт 2020 года	Утверждено на 2021	Предложение организации на 2022 год	Принято на 2022 год (Госкомитет)	Отклонение к предложению организации (%)
Поднято воды	340,261	498,169	498,169	498,169	*100,0*
Расход воды на хоз.нужды предприятия	6,199	2,265	2,265	2,265	*100,0*
Подано воды в сеть	334,061	495,904	495,904	495,904	*100,0*
Потери воды	7,599	22,007	22,007	22,007	*100,0*
%	2,27	4,4	4,4	4,4	
Расход воды на технологические нужды	66,784	15,160	15,160	15,160	*100,0*
Объем реализации воды:	259,678	458,74	458,74	458,74	*100,0*
Расход воды на собственные нужды предприятия	10,612	90,56	90,56	90,56	*100,0*
Население	151,388	133,32	133,32	133,32	*100,0*
Бюджетные потребители	9,797	35,24	35,24	35,24	*100,0*
Прочие потребители	87,881	199,31	199,31	199,31	*100,0*

Объемы реализации воды приняты на основании предложения организации на уровне 2021 года.

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

Согласно отчетным данным, представленным через ЕИАС РТ в рамках раскрытия информации, за отчетный период по услуге водоснабжения организацией отражен отрицательный финансовый результат, связанный с перерасходом средств по отдельным статьям затрат над утвержденными, в том числе по: химреагентам на 156,84 тыс.руб., ФОТ основного персонала с отчислениями на 6480,77 тыс.руб., цеховым расходам на 26457,50 тыс.руб., ремонту ОС на 4767,77 тыс.руб., электроэнергии на 2277,88 тыс.руб., обоснованность которого организацией не подтверждена.

Долгосрочные параметры регулирования

При расчете долгосрочных тарифов методом индексации установленных тарифов НВВ определяется на основе следующих долгосрочных параметров регулирования:

Наименование	Ед.изм.	Долгосрочный период регулирования	
		2020 год	2021-2024 годы
Базовый уровень операционных расходов	тыс.руб.	4745,73	X
Индекс эффективности операционных расходов	%	X	1
Нормативный уровень прибыли	тыс.руб.	0	0

Показатели энергосбережения и энергетической эффективности			
Удельный расход электрической энергии	кВт/ч/куб.м.	1,50	1,50
Уровень потерь воды	%	4,4	4,4

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 – 2024 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	2024 год
электрическая энергия	*103,8*	*103,0*	*103,0*
индекс потребительских цен	*104,3*	*104,0*	*104,0*
индекс промышленных производителей	*104,8*	*104,5*	*104,7*

Скорректированные значения по 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	5 025,93	*103,3*
2023	5 174,70	*103,0*
2024	5 327,87	*103,0*

II. Неподконтрольные расходы приняты в следующем размере:

Год долгосрочного периода регулирования	Сумма, тыс.руб.	Рост / снижение, %
2022	684,60	*99,5*
2023	704,67	*102,9*
2024	725,33	*102,9*

1. **Материалы (химические реагенты**), связанные с технологическим процессом приняты в сумме 677,85 тыс.руб.:

Наименование химреагента	Объем воды для расчета (тыс.м3)	Необходимое количество химреагентов (тонн/год)	Цена за 1 тонну химреагента (руб.)	Затраты всего (тыс. руб.)
Полиоксихлорид алюминия	458,74	13,65	16 431,02	224,35
Флокулянт	458,74	0,04	8 016,97	0,34
Гипохлорит натрия	458,74	8,92	50 486,43	450,49
Сульфат аммония	458,74	0,06	41 850,58	2,68

Расходы приняты на уровне фактического расхода химреагентов с учетом индексации стоимости.

Подтверждающие документы	**Указание страницы тарифного дела**
Нормы расхода реагентов	*стр.116*
договоры поставки, товарные накладные	*стр.118-159*

2. **Налоги и платежи, относимые на себестоимость** приняты в сумме 6,75 тыс.руб., в т.ч.:

Вид налога	Сумма, тыс.руб.	Подтверждающие документы	Указание страницы тарифного дела
Транспортный налог	6,24	Налоговая декларация, расчет платы	*стр.316-320*
Плата за негативное воздействие на окружающую среду	0,51	Налоговая декларация, расчет налога	*стр.274-315*

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

III. Расходы на амортизацию приняты в сумме 513,04 тыс.руб. Расходы на амортизацию являются источником финансирования мероприятий инвестиционной программы в сфере водоснабжения и водоотведения на 2022-2024 годы, утвержденной приказом Минстроя РТ от 15.09.2021 № 143/о.

Подтверждающие документы	Указание страницы тарифного дела
Ведомость амортизации ОС за 2020 год	*стр.260-261*

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

Год долгосрочного периода регулирования	Сумма, тыс.руб.	Рост / снижение, %
2022	2 629,46	*103,8*
2023	2 708,34	*103,0*
2024	2 789,59	*103,0*

Подтверждающие документы	Указание страницы тарифного дела
Договор энергоснабжения №3556-э и ведомости электропотребления	*стр.162-256*
Анализ потребления э/э за 2020 год	*стр.160-161*

Объем электроэнергии принят на основании удельного расхода электрической энергии, утвержденного на долгосрочный период как долгосрочный параметр регулирования. Цена принята на уровне принятой цены за электрическую энергию на 2021 год с учетом индексации.

Год долгосрочного периода регулирования	Подано воды в сеть, 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	495,904	1,5	3,53	2 629,46
2023	495,904	1,5	3,64	2 708,34
2024	495,904	1,5	3,75	2 789,59

V. Нормативная прибыль (на капитальные вложения) заявленная организацией в сумме 228,21 тыс.руб. не принята к расчету, поскольку в утвержденной инвестиционной программе прибыль на капитальные вложения как источник финансирования мероприятий отсутствует.

VI. Расчетная предпринимательская прибыль гарантирующей организации не заявлена.

VII. Недополученный доход прошлых периодов регулирования, организацией не заявлен

VIII. Экономия операционных расходов, **экономия** от снижения потребления электрической энергии (мощности), **экономия** от снижения потребления прочих энергетических ресурсов, холодной воды, теплоносителя, учитываемой в очередном долгосрочном периоде регулирования, **экономически необоснованные доходы прошлых периодов регулирования**

Расчет экономии дал отрицательное значение. Следовательно, величина экономии принимается равной нулю. Экономически необоснованные доходы, выразившиеся в неисполнении производственной программы, не выявлены.

ВЫВОДЫ:

Скорректированная НВВ на выполнение программы водоснабжения на 2022-2024 годы составляет:

Год долгосрочного периода регулирования	Сумма, тыс.руб.
2022	8 853,03
2023	9 388,70
2024	10 044,78

По итогам анализа обоснованности расходов, учтенных регулируемой организацией в предложении о корректировке тарифов на 2022-2024 годы, предлагается принять:

АО «ОЭЗ «Иннополис»	Одноставочный тариф на питьевую воду, руб./куб.м			
	с 01.01. по 30.06.	Отклонение к 01.07.2020, %	с 01.07. по 31.12.	Отклонение к 01.01.2021, %
2022 год				
население (тарифы указаны с учетом НДС)	**22,14**	*100,0*	**24,18**	*109,2*

иные потребители	**18,45**	*100,0*	**20,15**	*109,2*
2023 год				
население (тарифы указаны с учетом НДС)	**24,18**	*100,0*	**24,94**	*103,1*
иные потребители	**20,15**	*100,0*	**20,78**	*103,1*
2024 год				
население (тарифы указаны с учетом НДС)	**24,94**	*100,0*	**27,61**	*110,7*
иные потребители	**20,78**	*100,0*	**23,01**	*110,7*

Указанные тарифы направлены на согласование руководителю АО «ОЭЗ «Иннополис» и мэру города Иннополис.

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 2022-2024 годы
2. Смета расходов

Калькуляция финансовых потребностей, необходимых на реализацию производственной программы в сфере водоснабжения
АО «ОЭЗ «Иннополис»

№ п/п	Показатели	Единица измерения	утверждено на 2020 год	Факт 2020		Утверждено Госкомитетом 2021 год		2021 год	% роста к предыдущ ему году	2022 год	% роста к предыдущ ему году	Расчет Госкомитета 2022 год корректировка		2022 год	% роста к предыдущем у году	Расчет Госкомитета 2023 год корректировка		2023 год	% роста к предыдущем у году	Расчет Госкомитета 2024 год корректировка		2024 год	% роста к предыдущем у году
				В среднем за год	% роста факт/утв	С 1 января по 30 июня	С 1 июля по 31 декабря			корректировка (план организации)		С 1 января по 30 июня	С 1 июля по 31 декабря	корректировка		С 1 января по 30 июня	С 1 июля по 31 декабря	корректировка		С 1 января по 30 июня	С 1 июля по 31 декабря	корректировка	
1	2	3	"	5	6	15	16	17	18	14	18	22	23	24	25	29	30	31	32	36	37	38	39
1	**Является ли организация плательщиком НДС**	**да/нет**	да					да		0				да				да				да	
	I. НАТУРАЛЬНЫЕ ПОКАЗАТЕЛИ																						
2	**Реализовано воды, в том числе:**	**тыс. м3**	**458,737**	**259,678**	56,6%	**229,369**	**229,369**	**458,737**	100,0%	**458,737**	0,0%	229,369	**229,369**	**458,737**	**100,0%**	**229,369**	**229,369**	**458,737**	**100,0%**	**229,369**	**229,369**	**458,737**	**100,0%**
2.1	Расход воды на собственные нужды предприятия	тыс. м3	90,858	10,612	11,7%	45,429	45,429	90,858	100,0%	90,858	0,0%	45,429	45,429	90,858	100,0%	45,429	45,429	90,858	100,0%	45,429	45,429	90,858	100,0%
2.2	Отпущено воды другим водопроводам	тыс. м3	0,000	0,000	0,0%	0,000	0,000	0,000	0,0%	0,000	0,0%	0,000	0,000	0,000	0,0%	0,000	0,000	0,000	0,0%	0,000	0,000	0,000	0,0%
2.3	Объем воды, реализованной потребителям, в том числе:	тыс. м3	367,879	249,066	67,7%	183,939	183,939	367,879	100,0%	367,879	100,0%	183,939	183,939	367,879	100,0%	183,939	183,939	367,879	100,0%	183,939	183,939	367,879	100,0%
2.3.1	Население	тыс. м3	133,324	151,388	113,5%	66,662	66,662	133,324	100,0%	133,324	100,0%	66,662	66,662	133,324	100,0%	66,662	66,662	133,324	100,0%	66,662	66,662	133,324	100,0%
2.3.2	Бюджетные организации	тыс. м3	35,242	9,797	27,8%	17,621	17,621	35,242	100,0%	35,242	100,0%	17,621	17,621	35,242	100,0%	17,621	17,621	35,242	100,0%	17,621	17,621	35,242	100,0%
2.3.3	Прочие потребители	тыс. м3	199,313	87,881	44,1%	99,657	99,657	199,313	100,0%	199,313	100,0%	99,657	99,657	199,313	100,0%	99,657	99,657	199,313	100,0%	99,657	99,657	199,313	100,0%
3	**Присоединенная мощность потребителей товаров (услуг) по холодному водоснабжению**	**тыс. м3/час**	**0,05**	**1,00**	1909,6%	**0,03**	**0,03**	**0,05**	100,0%	**0,05**	100,0%	0,03	**0,03**	**0,05**	100,0%	**0,03**	**0,03**	**0,05**	**100,0%**	**0,03**	**0,03**	**0,05**	**100,0%**
4	**Расходы на весь технологический процесс - всего:**	**тыс. руб.**	**7 977,87**	**60 553,04**	759,0%	**4 067,71**	**4 230,81**	**8 298,52**	104,0%	**23 561,08**	283,9%	4 231,85	**4 621,18**	**8 853,03**	106,7%	**4 621,78**	**4 766,93**	**9 388,70**	106,1%	**4 766,28**	**5 278,51**	**10 044,78**	107,0%
4.1	Прямые расходы:	тыс. руб.	7 939,13	60 546,13	762,6%	4 044,89	4 207,29	8 252,17	103,9%	23 513,28	284,9%	4 208,51	4 596,98	8 805,49	106,7%	4 597,82	4 742,14	9 339,96	106,1%	4 741,71	5 253,09	9 994,80	107,0%
4.1.1	Материалы (химические реагенты)	тыс. руб.	704,86	861,75	122,3%	334,63	346,68	681,30	96,7%	921,34	135,2%	379,19	298,67	677,85	99,5%	342,12	355,80	697,92	103,0%	352,24	366,33	718,58	103,0%
4.1.2	Затраты на покупную электрическую энергию, по уровням напряжения	тыс. руб.	2 317,28	4 595,16	198,3%	1 243,99	1 289,20	2 533,19	109,3%	4 284,36	169,1%	1 290,21	1 339,24	2 629,46	103,8%	1 334,16	1 374,18	2 708,34	103,0%	1 374,18	1 415,41	2 789,59	103,0%
4.1.3	Расходы на оплату труда основного производственного персонала	тыс. руб.	2 480,80	7 374,07	297,2%	1 249,71	1 294,70	2 544,41	102,6%	2 643,64	103,9%	1 285,99	1 341,29	2 627,28	103,3%	1 326,00	1 379,04	2 705,05	103,0%	1 365,25	1 419,86	2 785,12	103,0%
4.1.4	Отчисления на социальные нужды от расходов на оплату труда основного производственного персонала	тыс. руб.	759,12	2 346,62	309,1%	382,41	396,18	778,59	102,6%	808,95	103,9%	393,51	410,43	803,95	103,3%	405,76	421,99	827,74	103,0%	417,77	434,48	852,25	103,0%
4.1.5	Амортизация основных средств производственного назначения	тыс. руб.	209,78	12 666,18	6037,8%	104,89	104,89	209,78	100,0%	12 666,18	6037,8%	218,22	294,82	513,04	244,6%	400,50	400,50	801,00	156,1%	601,00	601,00	1 202,00	150,1%
4.1.6	Аренда основного оборудования	тыс. руб.	0,00	0,00	0,0%	0,00	0,00	0,00	0,0%	630,83	0,0%	0,00	0,00	0,00	0,0%	0,00	0,00	0,00	0,0%	0,00	0,00	0,00	0,0%
4.1.7	Ремонт и техническое обслуживание основных средств производственного назначения, в том числе:	тыс. руб.	0,00	4 767,77	0,0%	0,00	0,00	0,00	0,0%	0,00	0,0%	0,00	0,00	0,00	0,0%	0,00	0,00	0,00	0,0%	0,00	0,00	0,00	0,0%
4.1.7.1	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	0,0%	0,00	0,00	0,00	0,0%	0,00	0,00	0,00	0,0%	0,00	0,00	0,00	0,0%
4.1.8	Оплата воды, полученной со стороны	тыс. руб.	0,00	0,00	0,0%	0,00	0,00	0,00	0,0%	0,00	0,0%	0,00	0,00	0,00	0,0%	0,00	0,00	0,00	0,0%	0,00	0,00	0,00	0,0%
4.1.9	Услуги, оказываемые сторонними организациями, стоимость которых регулируется	тыс. руб.	0,00	0,00	0,0%	0,00	0,00	0,00	0,0%	0,00	0,0%	0,00	0,00	0,00	0,0%	0,00	0,00	0,00	0,0%	0,00	0,00	0,00	0,0%
4.1.10	Цеховые расходы	тыс. руб.	1 319,50	27 777,07	2105,1%	654,81	698,52	1 353,33	102,6%	1 406,12	103,9%	564,78	832,63	1 397,41	103,3%	710,29	728,48	1 438,77	103,0%	549,93	931,43	1 481,36	103,0%
4.1.11	Прочие прямые расходы	тыс. руб.	147,78	157,51	106,6%	74,44	77,12	151,57	102,6%	151,85	100,2%	76,61	79,90	156,51	103,3%	78,99	82,15	161,14	103,0%	81,33	84,58	165,91	103,0%
4.1.11.1	Расходы по сомнительным долгам, в размере не более 2% НВВ	тыс. руб.	0,00	0,00	0,0%	0,00	0,00		0,0%	0,00	0,0%	0,00	0,00		0,0%	0,00	0,00		0,0%	0,00	0,00		0,0%
4.1.11.2	Прочие расходы	тыс. руб.	147,78	0,00	0,0%	74,44	77,12	151,57	102,6%	157,48	103,9%	76,61	79,90	156,51	103,3%	78,99	82,15	161,14	103,0%	81,33	84,58	165,91	103,0%
4.2	Косвенные (общеэксплуатационные расходы)	тыс. руб.	38,52	6,91	17,9%	19,40	20,10	39,50	102,6%	41,04	103,9%	19,97	20,82	40,79	103,3%	20,59	21,41	42,00	103,0%	21,20	22,04	43,24	103,0%
4.2.1	Налоги и платежи	тыс. руб.	0,23	0,00	0,0%	3,42	3,42	6,84	2976,0%	6,75	98,6%	3,37	3,37	6,75	98,6%	3,37	3,37	6,75	100,0%	3,37	3,37	6,75	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	0,0%	0,00	0,00	0,00	0,0%	0,00	0,00	0,00	0,0%	0,00	0,00	0,00	0,0%
4.2.3	Налоги и платежи, относимые на указанный вид деятельности	тыс. руб.	0,23	0,00	0,0%	3,42	3,42	6,84	2976,0%	6,75	98,6%	3,37	3,37	6,75	98,6%	3,37	3,37	6,75	100,0%	3,37	3,37	6,75	100,0%
5	**Валовая прибыль:**	**тыс. руб.**	**0,00**	**0,00**	0,0%	**0,00**	**0,00**	**0,00**	0,0%	**228,21**	0,0%	0,00	**0,00**	**0,00**	0,0%	**0,00**	**0,00**	**0,00**	0,0%	**0,00**	**0,00**	**0,00**	0,0%
5.1	Расходы на капитальные вложения	тыс. руб.	0,00	0,00	0,0%	0,00	0,00	0,00	0,0%	228,21	0,0%	0,00	0,00	0,00	0,0%	0,00	0,00	0,00	0,0%	0,00	0,00	0,00	0,0%
5.2	Расходы на социальные нужды, предусмотренные коллективными договорами	тыс. руб.	0,00	0,00	0,0%	0,00	0,00	0,00	0,0%	0,00	0,0%	0,00	0,00	0,00	0,0%	0,00	0,00	0,00	0,0%	0,00	0,00	0,00	0,0%
5.3	Средства на возврат займов и кредитов и процентов по ним	тыс. руб.	0,00	0,00	0,0%	0,00	0,00	0,00	0,0%	0,00	0,0%	0,00	0,00	0,00	0,0%	0,00	0,00	0,00	0,0%	0,00	0,00	0,00	0,0%
5.4	Другие расходы, не учитываемые в соответствии с Налоговым кодексом Российской Федерации при определении налоговой базы налога на прибыль	тыс. руб.	0,00	0,00	0,0%	0,00	0,00	0,00	0,0%	0,00	0,0%	0,00	0,00	0,00	0,0%	0,00	0,00	0,00	0,0%	0,00	0,00	0,00	0,0%
5.5	Расчетная предпринимательская прибыль гарантирующей организации	тыс. руб.	0,00	0,00	0,0%	0,00	0,00		0,0%	0,00	0,0%		0,00		0,0%	0,00	0,00	0,00	0,0%	0,00	0,00	0,00	0,0%
5.6	Налоги, сборы, платежи, относимые на финансовый результат:	тыс. руб.	0,00	0,00	0,0%	0,00	0,00	0,00	0,0%	0,00	0,0%	0,00	0,00	0,00	0,0%	0,00	0,00	0,00	0,0%	0,00	0,00	0,00	0,0%
5.6.1	Налог на прибыль при ОСН	тыс. руб.	0,00	0,00	0,0%	0,00	0,00	0,00	0,0%	0,00	0,0%	0,00	0,00	0,00	0,0%	0,00	0,00	0,00	0,0%	0,00	0,00	0,00	0,0%
5.6.2	Единый налог при УСН	тыс. руб.	0,00	0,00	0,0%	0,00	0,00	0,00	0,0%	0,00	0,0%	0,00	0,00	0,00	0,0%	0,00	0,00	0,00	0,0%	0,00	0,00	0,00	0,0%
5.6.3	Прочие налоги и платежи	тыс. руб.	0,00	0,00	0,0%	0,00	0,00	0,00	0,0%	0,00	0,0%	0,00	0,00	0,00	0,0%	0,00	0,00	0,00	0,0%	0,00	0,00	0,00	0,0%
6	**Убыток (выпадающие доходы)**	**тыс. руб.**	0,00	**53 744,24**	0,0%	**0,00**	0,00	0,00	0,0%	0,00	0,0%		0,00		0,0%		0,00		0,0%		0,00		0,0%
7	**Внереализационные расходы**	**тыс. руб.**	0,00	**0,00**	0,0%		0,00		0,0%	0,00	0,0%		0,00		0,0%		0,00		0,0%		0,00		0,0%
8	**Экономически необоснованные доходы прошлых периодов регулирования**	**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%
9	**Экономия операционных расходов**	**тыс. руб.**	0,00	**0,00**	0,0%	**0,00**	0,00	0,00	0,0%	0,00	0,0%		0,00		0,0%		0,00		0,0%		0,00		0,0%
10	**Экономия от снижения потребления электрической**	**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%
11	**Экономия от снижения потребления прочих энергетических ресурсов, холодной воды, теплоносителя**	**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%
12	**Товарная продукция**	**тыс. руб.**	**7 977,87**	**6 808,80**	85,3%	**4 067,71**	**4 230,81**	**8 298,52**	104,0%	**23 794,92**	286,7%	4 231,85	**4 621,18**	**8 853,03**	106,7%	**4 621,78**	**4 766,93**	**9 388,70**	106,1%	**4 766,28**	**5 278,51**	**10 044,78**	107,0%
13	**Среднеотпускной тариф (одноставочный)**	**руб./м3**	**17,39**	**26,22**	150,8%	**17,73**	**18,45**	**18,09**	104,0%	**51,87**	286,7%	18,45	**20,15**	**19,30**	106,7%	**20,15**	**20,78**	**20,47**	106,1%	**20,78**	**23,01**	**21,90**	107,0%

Смета затрат АО «ОЭЗ «Иннополис»

№ п/п	Показатели	Ед.изм.	2020 год			Расчет Госкомитета (корректировка)		2022 год		Расчет Госкомитета (корректировка)					
			Утверждено ГКРТТ	Факт	% отклонения, факт/утв.	Расчет Госкомитета (корректировка) 2021	% 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	Расчет Госкомитета (корректировка) 2024	% роста к предыдущему году
1	2	3	4	5	6	13	8	11	12	15	16	17	18	19	20
	Является ли организация плательщиком НДС		да	да		да		да		да		да		да	
1	**Расходы на электрическую энергию**	тыс. руб.	**2 317,28**	**4 595,16**	**198,3%**	**2 533,19**	**109,3%**	**4 284,36**	**169,1%**	**2 629,46**	**103,8%**	**2 708,34**	**103,0%**	**2 789,59**	**103,0%**
2	**Операционные (подконтрольные) расходы, в том числе:**	тыс. руб.	**4 745,72**	**42 429,95**	**894,1%**	**4 867,40**	**102,6%**	**5 057,23**	**103,9%**	**5 025,93**	**103,3%**	**5 174,70**	**103,0%**	**5 327,87**	**103,0%**
	Индекс эффективности расходов	%				*1%*		*1%*		*1%*		*1%*		*1%*	
	Индекс потребительских цен	%				*103,6%*		*0,0%*		*104,3%*		*104,0%*		*104,0%*	
	Индекс количества активов	%				*0,00*		*0,0%*		*0,00*		*0,00*		*0,00*	
2.1	**Производственные расходы**	тыс. руб.	**5 412,06**	**38 517,02**	**711,7%**	**5 509,20**	**101,8%**	**5 937,54**	**107,8%**	**5 663,00**	**102,8%**	**5 830,62**	**103,0%**	**6 003,21**	**103,0%**
2.1.1	Расходы на приобретение сырья и материалов и их хранение	тыс. руб.	704,86	861,75	122,3%	681,30	96,7%	921,34	135,2%	677,85	99,5%	697,92	103,0%	718,58	103,0%
2.1.1.1	Реагенты	тыс. руб.	704,86	861,75	122,3%	681,30	96,7%	921,34	135,2%	677,85	99,5%	697,92	103,0%	718,58	103,0%
2.1.1.2	Горюче-смазочные материалы	тыс. руб.	0,00	0,00	0,0%	0,00	0,0%	0,00	0,0%	0,00	0,0%	0,00	0,0%	0,00	0,0%
2.1.1.3	Материалы и малоценные основные средства	тыс. руб.			0,0%		0,0%		0,0%		0,0%		0,0%		0,0%
2.1.2	Расходы на оплату регулируемыми организациями выполняемых сторонними организациями работ и (или)услуг	тыс. руб.			0,0%		0,0%		0,0%		0,0%		0,0%		0,0%
2.1.3	Расходы на оплату труда и отчисления на социальные нужды основного производственного персонала, в том числе налоги и сборы с фонда оплаты труда:	тыс. руб.	3 239,92	9 720,69	300,0%	3 323,00	102,6%	3 452,59	103,9%	3 431,23	103,3%	3 532,79	103,0%	3 637,36	103,0%
2.1.3.1	Расходы на оплату труда производственного персонала	тыс. руб.	2 480,80	7 374,07	297,2%	2 544,41	102,6%	2 643,64	103,9%	2 627,28	103,3%	2 705,05	103,0%	2 785,12	103,0%
2.1.3.2	Отчисления на социальные нужды производственного персонала	тыс. руб.	759,12	2 346,62	309,1%	778,59	102,6%	808,95	103,9%	803,95	103,3%	827,74	103,0%	852,25	103,0%
2.1.4	Общехозяйственные расходы	тыс. руб.	1 319,50	27 777,07	2105,1%	1 353,33	102,6%	1 406,12	103,9%	1 397,41	103,3%	1 438,77	103,0%	1 481,36	103,0%
2.1.5	Прочие производственные расходы, в том числе:	тыс. руб.	147,78	157,51	106,6%	151,57	102,6%	157,48	103,9%	156,51	103,3%	161,14	103,0%	165,91	103,0%
2.1.5.1	Расходы на амортизацию автотранспорта	тыс. руб.			0,0%		0,0%		0,0%		0,0%		0,0%		0,0%
2.1.5.2	Контроль качества воды и сточных вод	тыс. руб.			0,0%		0,0%		0,0%		0,0%		0,0%		0,0%
2.1.5.3	Расходы на аварийно-диспетчерское обслуживание	тыс. руб.	0,00	0,00	0,0%		0,0%		0,0%		0,0%		0,0%		0,0%
2.1.5.4	Прочие расходы	тыс. руб.	147,78	157,51	106,6%	151,57	102,6%	157,48	103,9%	156,51	103,3%	161,14	103,0%	165,91	103,0%
2.2	**Ремонтные расходы**	тыс. руб.	**0,00**	**4 767,77**	**0,0%**	**0,00**	**0,0%**	**0,00**	**0,0%**	**0,00**	**0,0%**	**0,00**	**0,0%**	**0,00**	**0,0%**
2.2.1	Расходы на текущий ремонт централизованных систем водоснабжения либо объектов, входящих в состав таких систем	тыс. руб.	0,00	4 767,77	0,0%	0,00	0,0%		0,0%	0,00	0,0%		0,0%		0,0%
2.2.2	Расходы на капитальный ремонт централизованных систем водоснабжения либо объектов, входящих в состав таких систем	тыс. руб.	0,00	0,00	0,0%	0,00	0,0%		0,0%	0,00	0,0%		0,0%		0,0%
2.2.3	Расходы на оплату труда и отчисления на социальные нужды ремонтного персонала, в том числе налоги и сборы с фонда оплаты труда:	тыс. руб.	0,00	0,00	0,0%	0,00	0,0%	0,00	0,0%	0,00	0,0%	0,00	0,0%	0,00	0,0%
2.2.3.1	Расходы на оплату труда ремонтного персонала	тыс. руб.	0,00		0,0%		0,0%		0,0%		0,0%		0,0%		0,0%
2.2.3.2	Отчисления на социальные нужды ремонтного персонала	тыс. руб.	0,00		0,0%		0,0%		0,0%		0,0%		0,0%		0,0%
2.3	**Административные расходы**	тыс. руб.	**38,52**	**6,91**	**17,9%**	**39,50**	**102,6%**	**41,04**	**103,9%**	**40,79**	**103,3%**	**42,00**	**103,0%**	**43,24**	**103,0%**
2.3.1	Расходы на оплату работ и (или) услуг, выполняемых по договорам сторонними организациями или индивидуальными предпринимателями:	тыс. руб.	0,00	0,00	0,0%	0,00	0,0%	0,00	0,0%	0,00	0,0%	0,00	0,0%	0,00	0,0%
2.3.1.1	Услуги связи и интернет	тыс. руб.			0,0%	0,00	0,0%		0,0%	0,00	0,0%	0,00	0,0%	0,00	0,0%
2.3.1.2	Юридические услуги	тыс. руб.			0,0%	0,00	0,0%		0,0%		0,0%		0,0%		0,0%
2.3.1.3	Аудиторские услуги	тыс. руб.			0,0%		0,0%		0,0%		0,0%		0,0%		0,0%
2.3.1.4	Консультационные услуги	тыс. руб.			0,0%		0,0%		0,0%		0,0%		0,0%		0,0%
2.3.1.5	Услуги по вневедомственной охране объектов и территорий	тыс. руб.			0,0%	0,00	0,0%		0,0%	0,00	0,0%	0,00	0,0%	0,00	0,0%
2.3.1.6	Информационные услуги	тыс. руб.			0,0%		0,0%		0,0%		0,0%		0,0%		0,0%
2.3.1.7	Управленческие услуги	тыс. руб.			0,0%		0,0%		0,0%		0,0%		0,0%		0,0%
2.3.2	Расходы на оплату труда и отчисления на социальные нужды административно-управленческого персонала, в том числе налоги и сборы с фонда оплаты труда:	тыс. руб.	0,00	0,00	0,0%	39,50	0,0%	0,00	0,0%	0,00	0,0%	0,00	0,0%	0,00	0,0%
2.3.2.1	Расходы на оплату труда административно-управленческого персонала	тыс. руб.			0,0%		0,0%		0,0%		0,0%		0,0%	0,00	0,0%
2.3.2.2	Отчисления на социальные нужды административно-управленческого персонала	тыс. руб.			0,0%		0,0%		0,0%		0,0%		0,0%	0,00	0,0%
2.3.3	Арендная плата, лизинговые платежи, не связанные с арендой (лизингом) централизованных систем водоснабжения либо объектов, входящих в состав таких систем	тыс. руб.			0,0%		0,0%		0,0%		0,0%		0,0%		0,0%
2.3.4	Служебные командировки	тыс. руб.			0,0%		0,0%		0,0%		0,0%		0,0%		0,0%
2.3.5	Обучение персонала	тыс. руб.	0,00	0,00	0,0%	0,00	0,0%		0,0%	0,00	0,0%	0,00	0,0%	0,00	0,0%
2.3.6	Страхование производственных объектов	тыс. руб.			0,0%		0,0%		0,0%		0,0%		0,0%		0,0%
2.3.7	Прочие административные расходы	тыс. руб.	38,52	6,91	17,9%	0,00	0,0%	41,04	0,0%	40,79	0,0%	42,00	103,0%	43,24	103,0%
2.3.7.1	Расходы на амортизацию непроизводственных активов	тыс. руб.	0,00	0,00	0,0%		0,0%		0,0%		0,0%		0,0%		0,0%
2.3.7.2	Расходы по охране объектов и территорий	тыс. руб.			0,0%		0,0%		0,0%		0,0%		0,0%		0,0%
2.3.7.3	Прочие расходы	тыс. руб.	38,52	6,91	17,9%	0,00	0,0%	41,04	0,0%	40,79	0,0%	42,00	103,0%	43,24	103,0%
3	**Амортизация**	тыс. руб.	**209,78**	**12 666,18**	**6037,8%**	**209,78**	**100,0%**	**12 666,18**	**6037,8%**	**513,04**	**244,6%**	**801,00**	**156,1%**	**1 202,00**	**150,1%**
3.1	Амортизация основных средств и нематериальных активов, относимых к объектам централизованной системы водоснабжения	тыс. руб.	209,78	12 666,18	6037,8%	209,78	100,0%	12 666,18	6037,8%	513,04	244,6%	801,00	156,1%	1 202,00	150,1%
4	**Неподконтрольные расходы, в том числе:**	тыс. руб.	**705,09**	**861,75**	**122,2%**	**688,15**	**97,6%**	**1 558,93**	**226,5%**	**684,60**	**99,5%**	**704,67**	**102,9%**	**725,33**	**102,9%**
4.1	**Расходы на оплату товаров (работ, услуг), приобретаемых у других организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности, в том числе:**	тыс. руб.	**0,00**	**0,00**	**0,0%**	**0,00**	**0,0%**	**0,00**	**0,0%**	**0,00**	**0,0%**	**0,00**	**0,0%**	**0,00**	**0,0%**
4.1.1	расходы на транспортировку воды	тыс. руб.			0,0%		0,0%		0,0%		0,0%		0,0%		0,0%
4.1.2	расходы на покупку воды	тыс. руб.	0,00	0,00	0,0%		0,0%	0,00	0,0%		0,0%		0,0%		0,0%
4.1.3	услуги по холодному водоснабжению	тыс. руб.			0,0%		0,0%		0,0%		0,0%		0,0%		0,0%
4.1.4	услуги по транспортировке холодной воды	тыс. руб.			0,0%		0,0%		0,0%		0,0%		0,0%		0,0%
4.2	**Расходы, связанные с уплатой налогов и сборов**	тыс. руб.	**0,23**	**0,00**	**0,0%**	**6,84**	**2976,0%**	**6,75**	**98,6%**	**6,75**	**98,6%**	**6,75**	**100,0%**	**6,75**	**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%	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%	0,00	0,0%	0,00	0,0%	0,00	0,0%
4.2.3	Налог на имущество организаций	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%
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%	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%	0,00	0,0%	0,00	0,0%	0,00	0,0%
4.2.6	Земельный налог	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%
4.2.7	Транспортный налог	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%
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%	0,00	0,0%	0,00	0,0%	0,00	0,0%
4.2.9	Налоги и платежи, относимые на указанный вид деятельности		0,23	0,00	0,0%	6,84	2976,0%	6,75	98,6%	6,75	98,6%	6,75	100,0%	6,75	100,0%
4.3	**Расходы на арендную плату, лизинговые платежи, концессионную плату**	тыс. руб.	**0,00**	**0,00**	**0,0%**	**0,00**	**0,0%**	**630,83**	**0,0%**	**0,00**	**0,0%**	**0,00**	**0,0%**	**0,00**	**0,0%**
4.3.1	Аренда имущества	тыс. руб.			0,0%		0,0%	630,83	0,0%		0,0%		0,0%		0,0%
4.4	**Резерв по сомнительным долгам гарантирующей организации**	тыс. руб.	**0,00**	**0,00**	**0,0%**	**0,00**	**0,0%**	**0,00**	**0,0%**	**0,00**	**0,0%**	**0,00**	**0,0%**	**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%	0,00	0,0%
4.5	**Экономия расходов**	тыс. руб.			**0,0%**		**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%**		**0,0%**
4.8	**Займы и кредиты**	тыс. руб.	**0,00**	**0,00**	**0,0%**	**0,00**	**0,0%**	**0,00**	**0,0%**	**0,00**	**0,0%**	**0,00**	**0,0%**	**0,00**	**0,0%**
4.8.1	Возврат займов и кредитов	тыс. руб.			0,0%		0,0%		0,0%		0,0%		0,0%		0,0%
4.8.2	Проценты по займам и кредитам	тыс. руб.			0,0%		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%**	**228,21**	**0,0%**	**0,00**	**0,0%**	**0,00**	**0,0%**	**0,00**	**0,0%**
5.1	Расходы на капитальные вложения	тыс. руб.	0,00	0,00	0,0%		0,0%	228,21	0,0%		0,0%		0,0%		0,0%
6	Расчетная предпринимательская прибыль гарантирующей организации	тыс.руб.	0,00	0,00	0,0%		0,0%	0,00	0,0%		0,0%		0,0%		0,0%
7	Убыток при наличии (фактически полученный)	тыс. руб.		53 744,24											
8	Внереализационные расходы	тыс. руб.													
9	Экономически необоснованные доходы прошлых периодов регулирования	тыс. руб.													
13	**Итого НВВ**	тыс. руб.	**7 977,87**	**6 808,80**	**85,3%**	**8 298,53**	**104,0%**	**23 794,92**	**286,7%**	**8 853,03**	**106,7%**	**9 388,71**	**106,1%**	**10 044,79**	**107,0%**

ЭЛЕКТРОННЫЙ ТАТАРСТАН

Экспертное заключение
по корректировке долгосрочных тарифов на водоотведение
на 2022-2024 годы для **АО «Особая экономическая зона «Иннополис»**
Верхнеуслонского муниципального района

по делу о корректировке тарифов № 26/122/к-2022

Постановлением Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам (далее – Госкомитет) от 20.11.2019 №10-62/кс (в редакции от 11.11.2020 № 185-42/кс-2020) установлены тарифы на водоотведение для Акционерного общества «Особая экономическая зона «Иннополис» (далее - АО «ОЭЗ «Иннополис») на 2020-2024 годы в следующих размерах:

АО «ОЭЗ «Иннополис»	1 полугодие (руб./куб/м)	Отклонение к предыдущему периоду регулирования (%)	2 полугодие (руб./куб/м)	Отклонение к предыдущему периоду регулирования (%)
2020				
население (с учетом НДС)	**17,06**	*100,0*	**17,75**	*104,0*
прочие потребители	**14,22**	*100,0*	**14,79**	*104,0*
2021				
население (с учетом НДС)	**17,75**	*100,0*	**18,46**	*104,0*
прочие потребители	**14,79**	*100,0*	**15,38**	*104,0*
2022				
население (с учетом НДС)	**18,46**	*100,0*	**18,66**	*101,1*
прочие потребители	**15,38**	*100,0*	**15,55**	*101,1*
2023				
население (с учетом НДС)	**18,66**	*100,0*	**19,43**	*104,5*
прочие потребители	**15,55**	*100,0*	**16,19**	*104,5*
2024				
население (с учетом НДС)	**19,43**	*100,0*	**19,66**	*101,2*
прочие потребители	**16,19**	*100,0*	**16,38**	*101,2*

В соответствии с п. 24 Правил регулирования тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 13 мая 2013 г. № 406 «О государственном регулировании тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения», и согласно заявлению АО «ОЭЗ «Иннополис» при регулировании тарифов на 2020-2024 годы Госкомитетом применен **метод индексации** установленных тарифов.

Согласно пункту 80 Основ ценообразования в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 13 мая 2013 г. № 406 «О государственном регулировании тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения», необходимая валовая выручка (далее – НВВ) регулируемой организации и тарифы, установленные с применением метода индексации, **ежегодно корректируются** с учетом отклонения фактических значений параметров регулирования тарифов, учитываемых при расчете тарифов (за исключением долгосрочных параметров регулирования тарифов), от их плановых значений.

Организацией подано заявление о корректировке тарифов с приложением расчетных и обосновывающих материалов от 29.04.2021 вх. № 3878. Приказом Госкомитета от 28.04.2021 № 246/2021 открыто дело № 26/122/к-2022 о корректировке долгосрочных тарифов на водоотведение на 2022 год.

Название тарифа	**водоотведение**
Период регулирования	**2020-2024 (корректировка 2022 года)**
Метод регулирования	**Метод индексации**
Сведения об организации	
Полное наименование организации	АО «ОЭЗ «Иннополис»
ОГРН	1131690017095
ИНН/КПП	1655265698/ 161501001
Генеральный директор	Халимов Ренат Азатович
Юридический адрес	420500, Республика Татарстан, Верхнеуслонский муниципальный район, г. Иннополис, ул. Университетская, д. 7
Почтовый адрес	420500, Республика Татарстан, Верхнеуслонский муниципальный район, г. Иннополис, ул. Университетская, д. 7
Основной вид деятельности	Деятельность в области архитектуры, связанная со зданиями и сооружениями, а также водоснабжение и водоотведение
Система налогообложения	Общая система налогообложения
Учредители организации	Государственный комитет Республики Татарстан по управлению государственным имуществом
Перечень организаций, составляющих группу лиц согласно сведениям по форме предоставления перечня лиц, входящих в одну группу лиц, утвержденной приказом ФАС России от 20.11.2006 № 293	Министерство земельных и имущественных отношений Республики Татарстан -100 *(стр.65)*
Перечень муниципальных образований, в которых планируется оказание регулируемой услуги	г.Иннополис Верхнеуслонского муниципального района.
Организации присвоен (не присвоен) статус гарантирующей организации	Да
Решение муниципалитета о присвоении организации статуса гарантирующей организации	Постановление от 09.11.2016 № 30 Исполнительного комитета города Иннополис Верхнеуслонского муниципального района «Об определении гарантирующей организации в сфере водоснабжения и водоотведения»
Наличие инвестиционной программы организации *(да/нет)*, реквизиты приказа, сроки реализации	Да, приказ Минстроя РТ от 15.09.2021 № 143/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	1 072
Сумма закупок, проведенных за предыдущий календарный год	2 458 031,673 тыс.руб.
Информация об используемых электронных площадках для осуществления закупочной	https://zakupki.gov.ru (Единая информационная система в сфере закупок)

деятельности	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.	1
Протяженность канализационных сетей, в том числе:	км	15,0
протяженность канализационных сетей, нуждающихся в замене	км	0
Количество канализационных станций	ед.	1

В качестве **правоустанавливающих** документов, подтверждающих законное право организации в отношении объектов, используемых для осуществления регулируемой деятельности, представлены выписки из ЕГРН (имущество в собственности)

Наименование объекта	Основания эксплуатации (свидетельство о гос. регистрации, договор аренды, концессионное соглашение)	Реквизиты документа (№, дата)	Срок действия	Указание страницы тарифного дела
Объекты водоснабжения и водоотведения	Выписки из ЕГРН	б/н	собственность	*в эл.виде*

Краткое описание схемы технологического процесса

АО «Особая экономическая зона «Иннополис» принимает сточные воды от потребителей города Иннополис Верхнеуслонского муниципального района. Стоки перекачиваются оборудованием канализационных насосных станций и далее направляются на очистку на очистные сооружения. Канализационные очистные сооружения (КОС) предназначены для полной биологической очистки бытовых сточных вод с качеством, соответствующим нормам для сброса очищенных сточных вод в водоемы рыбохозяйственного назначения. Производительность очистных сооружений составляет 2000 м3/сут. Сброс очищенных стоков с КОС осуществляется по трубопроводу в р. Волга (Куйбышевское водохранилище) через рассеивающий выпуск.

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 2022год по предложению организации АО «ОЭЗ «Иннополис»

НВВ, тыс. руб.	Проект тарифа на 1 полугодие, руб./куб.м	*Рост / снижение, %*	Проект тарифа на 2 полугодие, руб./куб.м	*Рост / снижение, %*
20 636,84	**15,38**	*100,0*	**74,59**	*485,0*

Объемы приема стоков за последние три года

Год	Принято Госкомитетом (тыс.куб.м.)	Факт (тыс.куб.м.)
2018	458,737	156,033
2019	458,737	223,486
2020	458,737	311,940

БАЛАНС водоотведения (тыс.куб.м.)

Показатели	Утверждено на 2021 год	Предложение организации на 2022 год	Принято на 2022 год (Госкомитет)	Отклонение к предложению организации (%)
Принято сточных вод, всего	458,737	458,737	458,737	*100*
Хозяйственные нужды предприятия	90,858	90,858	90,858	*100*
Объем реализации товаров, в том числе:	367,879	367,879	367,879	*100*
Население	133,324	133,324	133,324	*100*
Бюджет	35,242	35,242	35,242	*100*
Прочие потребители	199,313	199,313	199,313	*100*

Объемы реализации воды приняты на основании предложения организации на уровне 2021 года.

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

Согласно отчетным данным, представленным через ЕИАС РТ в рамках раскрытия информации, за отчетный период по услуге водоснабжения организацией отражен отрицательный финансовый результат, связанный с перерасходом средств по отдельным статьям затрат над утвержденными, в том числе по: ФОТ основного персонала с отчислениями на 2813,64 тыс.руб., цеховым расходам на 9475,78 тыс.руб., ремонту ОС на 3368,86 тыс.руб., электроэнергии на 2040,03 тыс.руб., обоснованность которого организацией не подтверждена.

Долгосрочные параметры регулирования

При расчете долгосрочных тарифов методом индексации установленных тарифов НВВ определяется на основе следующих долгосрочных параметров регулирования:

Наименование	Ед.изм.	Долгосрочный период регулирования	
		2020 год	2021-2024 годы
Базовый уровень операционных расходов	тыс.руб.	4381,02	X
Индекс эффективности операционных расходов	%	X	1
Нормативный уровень прибыли	тыс.руб.	0	0
Показатели энергосбережения и энергетической эффективности			
Удельный расход электрической энергии	кВт/ч/куб.м.	0,44	0,44
Уровень потерь	%	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 – 2024 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	2024 год
электрическая энергия	*103,8*	*103,0*	*103,0*
индекс потребительских цен	*104,3*	*104,0*	*104,0*
индекс промышленных производителей	*104,8*	*104,5*	*104,7*

Скорректированные значения по 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	4 639,69	*103,3*
2023	4 777,03	*103,0*
2024	4 918,43	*103,0*

II. Неподконтрольные расходы приняты в следующем размере:

Год долгосрочного периода регулирования	Сумма, тыс.руб.	Рост / снижение, %
2022	910,86	*101,6*
2023	937,06	*102,9*
2024	964,04	*102,9*

1. **Материалы (химические реагенты**), связанные с технологическим процессом приняты в сумме 869,41 тыс.руб.:

Наименование химреагента	Объем воды для расчета (тыс.м3)	Необходимое количество химреагентов (тонн/год)	Цена за 1 тонну химреагента (руб.)	Затраты всего (тыс. руб.)
Коагулянт, полиоксидхролид аллюминия	458,74	29,82	28024,73	835,70
Флокулянт	458,74	0,46	37802,51	17,39
Препарат "Биофокс"	458,74	0,00	855101,04	3,92
Препарат овицидный "Бингсти"	458,74	0,01	2814029,45	28,14

Расходы приняты с учетом удельной нормы расхода реагентов, принятой в организации, и индексации фактической стоимости.

Подтверждающие документы	**Указание страницы тарифного дела**
Нормы расхода реагентов	*стр.116*
договоры поставки, товарные накладные	*стр.118-159*

2. **Налоги и платежи, относимые на себестоимость** приняты в сумме 25,72 тыс.руб., в т.ч.:

Вид налога	Сумма, тыс.руб.	Подтверждающие документы	Указание страницы тарифного дела
Транспортный налог	3,62	Налоговая декларация, расчет платы	*стр.316-320*
Плата за негативное воздействие на окружающую среду	22,10	Налоговая декларация, расчет налога	*стр.274-315*

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

4. **Расходы на аренду основного оборудования,** заявленные организацией в сумме 443,04 тыс.руб. не приняты к расчету, поскольку не представлены подтверждающие документы.

III. Расходы на амортизацию приняты в сумме 1 164,80 тыс.руб. Расходы на амортизацию

являются источником финансирования мероприятий инвестиционной программы в сфере водоснабжения и водоотведения на 2022-2024 годы, утвержденной приказом Минстроя РТ от 15.09.2021 № 143/о.

Подтверждающие документы	Указание страницы тарифного дела
Ведомость амортизации ОС за 2020 год	*стр.260-261*

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

Год долгосрочного периода регулирования	Сумма, тыс.руб.	Рост / снижение, %
2022	724,61	*103,8*
2023	746,35	*103,0*
2024	768,74	*103,0*

Подтверждающие документы	Указание страницы тарифного дела
Договор энергоснабжения №3556-э и ведомости электропотребления	*стр.162-256*
Анализ потребления э/э за 2020 год	*стр.160-161*

Объем электроэнергии принят на основании удельного расхода электрической энергии, утвержденного на долгосрочный период как долгосрочный параметр регулирования. Цена принята на уровне принятой цены за электрическую энергию на 2021 год с учетом индексации.

Год долгосрочного периода регулирования	Подано воды в сеть, 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	467,338	0,44	3,52	724,61
2023	467,338	0,44	3,62	746,35
2024	467,338	0,44	3,73	768,74

V. Нормативная прибыль (на капитальные вложения) заявленная организацией в сумме 208,50 тыс.руб. не принята к расчету, поскольку в утвержденной инвестиционной программе прибыль на капитальные вложения как источник финансирования мероприятий отсутствует.

VI. Расчетная предпринимательская прибыль гарантирующей организации не заявлена.

VII. Недополученный доход прошлых периодов регулирования, организацией не заявлен

VIII. Экономия операционных расходов, **экономия** от снижения потребления электрической энергии (мощности), **экономия** от снижения потребления прочих энергетических ресурсов, холодной воды, теплоносителя, учитываемой в очередном долгосрочном периоде регулирования, **экономически необоснованные доходы прошлых периодов регулирования**

Расчет экономии дал отрицательное значение. Следовательно, величина экономии принимается равной нулю.

В результате проведения анализа финансово-хозяйственной деятельности за 2020 год экономически необоснованные доходы не выявлены.

Из НВВ на 2022 год подлежит изъятию экономически необоснованные доходы за 2019 год, выразившиеся в неосвоении средств, заложенных в тарифе, данная сумма распределена на долгосрочный период 2021-2024 годы.

Сумма, подлежащая исключению из НВВ	2022	2023	2024
Необоснованный доход за 2019 год	60,05	60,05	60,05

ВЫВОДЫ:

Скорректированная НВВ на выполнение программы водоотведения на 20221-2024 годы составляет:

Год долгосрочного периода регулирования	Сумма, тыс.руб.
2022	7 379,93
2023	7 827,40
2024	8 376,17

По итогам анализа обоснованности расходов, учтенных регулируемой организацией в предложении о корректировке тарифов на 2022-2024 годы, предлагается принять:

АО «ОЭЗ «Иннополис»	Одноставочный тариф на водоотведение, руб./куб.м			
	с 01.01. по 30.06.	Отклонение к 01.07.2020, %	с 01.07. по 31.12.	Отклонение к 01.01.2021, %
2022 год				
население (тарифы указаны с учетом НДС)	**18,46**	*100,0*	**20,15**	*109,2*
иные потребители	**15,38**	*100,0*	**16,79**	*109,2*
2023 год				
население (тарифы указаны с учетом НДС)	**20,15**	*100,0*	**20,81**	*103,3*
иные потребители	**16,79**	*100,0*	**17,34**	*103,3*
2024 год				
население (тарифы указаны с учетом НДС)	**20,81**	*100,0*	**23,02**	*110,6*
иные потребители	**17,34**	*100,0*	**19,18**	*110,6*

Указанные тарифы направлены на согласование руководителю АО «ОЭЗ «Иннополис» и мэру города Иннополис.

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 водоотведение на 2022-2024 годы
2. Смета расходов

Калькуляция финансовых потребностей, необходимых на реализацию производственной программы в сфере водоотведения
АО «ОЭЗ «Иннополис»

№ п/п	Показатели	Ед. изм.	утверждено на 2020	факт 2020		Расчет Госкомитета				2022 год	Расчет Госкомитета				Расчет Госкомитета				Расчет Госкомитета			
						2021 год					2022 год корректировка		2022 год		2023 год корректировка		2023 год		2024 год корректировка		2024 год	
				В среднем за год	% роста к предыдущему году	С 1 января по 30 июня	С 1 июля по 31 декабря	2021 год	% роста к предыдущему году	корректировка (план организации)	С 1 января по 30 июня	С 1 июля по 31 декабря	корректировка	% роста к предыдущему году	С 1 января по 30 июня	С 1 июля по 31 декабря	корректировка	% роста к предыдущему году	С 1 января по 30 июня	С 1 июля по 31 декабря	корректировка	% роста к предыдущему году
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**	**458,737**	**311,940**	**68,0%**	**229,369**	**229,369**	**458,737**	**100,0%**	**458,737**	**229,369**	**229,369**	**458,737**	**100,0%**	**229,369**	**229,369**	**458,737**	**100,0%**	**229,369**	**229,369**	**458,737**	**100,0%**
2.1	Хозяйственные нужды предприятия	Тыс. м3	90,858	11,632	**12,8%**	45,429	45,429	90,858	**100,0%**	90,858	45,429	45,429	90,858	**100,0%**	45,429	45,429	90,858	**100,0%**	45,429	45,429	90,858	**100,0%**
2.2	Принято сточных вод от других канализаций или отдельных канализационных сетей	Тыс. м3	0,000	300,308	**0,0%**	0,000	0,000	0,000	**0,0%**	0,000	0,000	0,000	0,000	**0,0%**	0,000	0,000	0,000	**0,0%**	0,000	0,000	0,000	**0,0%**
2.3	Объем реализации товаров и услуг потребителям, в том числе:	Тыс. м3	367,879	145,696	**39,6%**	183,939	183,939	367,879	**100,0%**	367,879	183,939	183,939	367,879	**100,0%**	183,939	183,939	367,879	**100,0%**	183,939	183,939	367,879	**100,0%**
2.3.1	Население	Тыс. м3	133,324	9,797	**7,3%**	66,662	66,662	133,324	**100,0%**	133,324	66,662	66,662	133,324	**100,0%**	66,662	66,662	133,324	**100,0%**	66,662	66,662	133,324	**100,0%**
2.3.2	Бюджетные организации	Тыс. м3	35,242	144,815	**410,9%**	17,621	17,621	35,242	**100,0%**	35,242	17,621	17,621	35,242	**100,0%**	17,621	17,621	35,242	**100,0%**	17,621	17,621	35,242	**100,0%**
2.3.3	Прочие потребители	Тыс. м3	199,313	99,657	**50,0%**	99,657	99,657	199,313	**100,0%**	199,313	99,657	99,657	199,313	**100,0%**	99,657	99,657	199,313	**100,0%**	99,657	99,657	199,313	**100,0%**
4	**Расходы на весь технологический процесс - всего**	**тыс. руб.**	**6 653,13**	**36 162,71**	**543,5%**	**3 422,38**	**3 558,26**	**6 980,65**	**104,9%**	**20 428,34**	**3 527,69**	**3 912,28**	**7 439,97**	**106,6%**	**3 851,74**	**4 035,71**	**7 887,45**	**106,0%**	**4 018,57**	**4 417,65**	**8 436,21**	**107,0%**
4.1	*Прямые расходы*	тыс. руб.	*6 623,86*	*36 139,05*	**545,6%**	*3 394,12*	*3 529,47*	*6 923,59*	**104,5%**	*20 371,61*	*3 512,60*	*3 870,83*	*7 383,44*	**106,6%**	*3 823,33*	*4 006,67*	*7 830,00*	**106,0%**	*4 002,55*	*4 375,27*	*8 377,82*	**107,0%**
4.1.1	Материалы (химические реагенты)	тыс. руб.	912,21	179,83	**19,7%**	427,02	442,39	869,41	**95,3%**	834,23	433,26	451,89	885,14	**101,8%**	446,74	464,61	911,34	**103,0%**	459,96	478,36	938,32	**103,0%**
4.1.2	Затраты на покупную электрическую энергию, по уровням напряжения	тыс. руб.	637,23	2 677,26	**420,1%**	349,04	349,04	698,08	**109,5%**	1 181,96	355,55	369,06	724,61	**103,8%**	367,66	378,69	746,35	**103,0%**	378,69	390,05	768,74	**103,0%**
4.1.3	Расходы на оплату труда основного производственного персонала	тыс. руб.	2 207,60	4 313,39	**195,4%**	1 112,08	1 152,12	2 264,20	**102,6%**	2 352,51	1 144,37	1 193,58	2 337,95	**103,3%**	1 179,98	1 227,17	2 407,15	**103,0%**	1 214,90	1 263,50	2 478,40	**103,0%**
4.1.4	Отчисления на социальные нужды от расходов на оплату труда основного производственного персонала	тыс. руб.	675,53	1 383,38	**204,8%**	340,30	352,55	692,85	**102,6%**	719,87	350,18	365,23	715,41	**103,3%**	361,07	375,52	736,59	**103,0%**	371,76	386,63	758,39	**103,0%**
4.1.5	Амортизация основных средств производственного назначения	тыс. руб.	722,50	13 274,79	**1837,3%**	447,22	445,37	892,59	**123,5%**	13 274,79	550,48	614,33	1 164,80	**130,5%**	713,50	713,50	1 427,00	**122,5%**	892,50	892,50	1 785,00	**125,1%**
4.1.6	Аренда основного оборудования	тыс. руб.	0,00	0,00	**0,0%**	0,00	0,00	0,00	**0,0%**	443,04	0,00	0,00	0,00	**0,0%**	0,00	0,00	0,00	**0,0%**	0,00	0,00	0,00	**0,0%**
4.1.7	Текущий ремонт и техническое обслуживание основных средств производственного назначения, в том числе:	тыс. руб.	0,00	3 368,86	**0,0%**	0,00	0,00	0,00	**0,0%**	0,00	0,00	0,00	0,00	**0,0%**	0,00	0,00	0,00	**0,0%**	0,00	0,00	0,00	**0,0%**
4.1.7.1	Капитальный ремонт или резерв расходов на оплату капитального ремонта	тыс. руб.	0,00	0,00	**0,0%**	0,00	0,00	0,00	**0,0%**	0,00	0,00	0,00	0,00	**0,0%**	0,00	0,00	0,00	**0,0%**	0,00	0,00	0,00	**0,0%**
4.1.8	Услуги, оказываемые сторонними организациями, стоимость которых регулируется	тыс. руб.	0,00	0,00	**0,0%**	0,00	0,00	0,00	**0,0%**	0,00	0,00	0,00	0,00	**0,0%**	0,00	0,00	0,00	**0,0%**	0,00	0,00	0,00	**0,0%**
4.1.9	Цеховые расходы	тыс. руб.	1 202,29	10 678,06	**888,1%**	584,20	648,91	1 233,11	**102,6%**	1 281,20	540,62	732,65	1 273,27	**103,3%**	611,93	699,03	1 310,96	**103,0%**	538,07	811,70	1 349,77	**103,0%**
4.1.10	Прочие прямые расходы	тыс. руб.	266,51	263,48	**98,9%**	134,26	139,09	273,34	**102,6%**	284,00	138,15	144,09	282,25	**103,3%**	142,45	148,15	290,60	**103,0%**	146,67	152,53	299,20	**103,0%**
4.1.10.1	Расходы по сомнительным долгам, в размере не более 2% НВВ	тыс. руб.	0,00	0,00	**0,0%**	0,00	0,00		**0,0%**	0,00	0,00	0,00		**0,0%**	0,00	0,00		**0,0%**	0,00	0,00		**0,0%**
4.1.10.2	Прочие расходы	тыс. руб.	266,51	0,00	**0,0%**	134,26	139,09	273,34	**102,6%**	284,00	138,15	144,09	282,25	**103,3%**	142,45	148,15	290,60	**103,0%**	146,67	152,53	299,20	**103,0%**
4.2	Косвенные (общеэксплуатационные расходы)	тыс. руб.	29,10	0,00	**0,0%**	14,66	15,19	29,85	**102,6%**	31,01	15,08	15,73	30,82	**103,3%**	15,55	16,18	31,73	**103,0%**	16,01	16,66	32,67	**103,0%**
4.3	*Налоги и платежи*	тыс. руб.	*0,17*	*23,66*	**13919,9%**	*13,61*	*13,61*	*27,22*	**16008,9%**	*25,72*	*0,00*	*25,72*	*25,72*	**94,5%**	*12,86*	*12,86*	*25,72*	**100,0%**	*0,00*	*25,72*	*25,72*	**100,0%**
4.3.1	Налоги и платежи, относимые на себестоимость	тыс. руб.	0,00	0,00	**0,0%**		0,00	0,00	**0,0%**	0,00		0,00	0,00	**0,0%**		0,00	0,00	**0,0%**		0,00	0,00	**0,0%**
4.3.2	Налоги и платежи, относимые на указанный вид деятельности	тыс. руб.	0,17	23,66	**13919,9%**	13,61	13,61	27,22	**16008,9%**	25,72		25,72	25,72	**94,5%**	12,86	12,86	25,72	**100,0%**		25,72	25,72	**100,0%**
5	**Валовая прибыль**	**тыс. руб.**	**0,00**	**0,00**	**0,0%**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,0%**	**208,50**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,0%**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,0%**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,0%**
5.1	Расходы на капитальные вложения	тыс. руб.	0,00	0,00	**0,0%**	0,00	0,00	0,00	**0,0%**	208,50	0,00	0,00	0,00	**0,0%**	0,00	0,00	0,00	**0,0%**	0,00	0,00	0,00	**0,0%**
5.2	Расходы на социальные нужды, предусмотренные коллективными договорами	тыс. руб.	0,00	0,00	**0,0%**	0,00	0,00	0,00	**0,0%**	0,00	0,00	0,00	0,00	**0,0%**	0,00	0,00	0,00	**0,0%**	0,00	0,00	0,00	**0,0%**
5.3	Средства на возврат займов и кредитов и процентов по ним	тыс. руб.	0,00	0,00	**0,0%**	0,00	0,00	0,00	**0,0%**	0,00	0,00	0,00	0,00	**0,0%**	0,00	0,00	0,00	**0,0%**	0,00	0,00	0,00	**0,0%**
5.4	Другие расходы, не учитываемые в соответствии с Налоговым кодексом Российской Федерации при определении налоговой базы налога на прибыль	тыс. руб.	0,00	0,00	**0,0%**	0,00	0,00	0,00	**0,0%**	0,00	0,00	0,00	0,00	**0,0%**	0,00	0,00	0,00	**0,0%**	0,00	0,00	0,00	**0,0%**
5.5	Расчетная предпринимательская прибыль гарантирующей организации	тыс. руб.	0,00	0,00	**0,0%**	0,00	0,00		**0,0%**	0,00		0,00		**0,0%**	0,00	0,00	0,00	**0,0%**	0,00	0,00	0,00	**0,0%**
5.6	Налоги, сборы, платежи, относимые на финансовый результат:	тыс. руб.	0,00	0,00	**0,0%**	0,00	0,00	0,00	**0,0%**	0,00	0,00	0,00	0,00	**0,0%**	0,00	0,00	0,00	**0,0%**	0,00	0,00	0,00	**0,0%**
6	**Убыток (выпадающие доходы)**	**тыс. руб.**	0,00	-30 473,76	**0,0%**	0,00	0,00	0,00	**0,0%**	0,00		0,00		**0,0%**		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		**0,0%**		0,00		**0,0%**		0,00		**0,0%**
8	**Экономически необоснованные доходы прошлых периодов регулирования**	**тыс. руб.**	0,00	0,00	**0,0%**	30,02	30,02	60,05	**0,0%**			60,05	**60,05**	**100,0%**	**0,64**	59,40	**60,05**	**100,0%**	**41,32**	18,73	**60,05**	**100,0%**
12	**Товарная продукция**	**тыс. руб.**	**6 653,13**	**5 688,95**	**85,5%**	**3 392,36**	**3 528,24**	**6 920,60**	**104,0%**	**20 636,84**	**3 527,69**	**3 852,24**	**7 379,93**	**106,6%**	**3 851,10**	**3 976,30**	**7 827,40**	**106,1%**	**3 977,25**	**4 398,92**	**8 376,17**	**107,0%**
13	**Среднеотпускной тариф (одноставочный)**	**руб./м3**	**14,50**	**18,24**	**125,7%**	**14,79**	**15,38**	**15,09**	**104,0%**	**44,99**	**15,38**	**16,79**	**16,09**	**106,6%**	**16,79**	**17,34**	**17,06**	**106,1%**	**17,34**	**19,18**	**18,26**	**107,0%**

Смета затрат АО «ОЭЗ «Иннополис»

№ 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	Предложение организации (корректировка)	% роста к предыдущему году	Расчет Госкомитета (корректировка) 2022	% роста к предыдущему году	Расчет Госкомитета (корректировка) 2023	% роста к предыдущему году	Расчет Госкомитета (корректировка) 2024	% роста к предыдущему году
1	2	3	4	5	6	7	8	11	12	15	16	17	18	19	20
	Является ли организация плательщиком НДС		**да**	**да**		**да**		**да**		**да**		**да**		**да**	
1	**Расходы на электрическую энергию**	тыс.руб.	**637,23**	**2 677,26**	**420,1%**	**698,08**	**109,5%**	**1 181,96**	**169,3%**	**724,61**	**103,8%**	**746,35**	**103,0%**	**768,74**	**103,0%**
2	**Операционные (подконтрольные) расходы, в том числе:**	тыс.руб.	**4 381,02**	**20 007,17**	**456,7%**	**4 493,35**	**102,6%**	**4 667,63**	**103,9%**	**4 639,69**	**103,3%**	**4 777,03**	**103,0%**	**4 918,43**	**103,0%**
	Индекс эффективности расходов	%				1,00%		1,00%		1,00%		1,00%		1,00%	
	Индекс потребительских цен	%				103,60%				104,30%		104,00%		104,00%	
	Индекс количества активов	%				0,00%		0,00%		0,00%		0,00%		0,00%	
2.1	**Производственные расходы**	тыс.руб.	**5 264,13**	**16 818,13**	**319,5%**	**5 332,91**	**101,3%**	**5 471,89**	**102,6%**	**5 494,02**	**103,0%**	**5 656,65**	**103,0%**	**5 824,08**	**103,0%**
2.1.1	Расходы на приобретение сырья и материалов и их хранение	тыс.руб.	912,21	179,83	19,7%	869,41	95,3%	946,87	108,9%	885,14	101,8%	911,34	103,0%	938,32	103,0%
2.1.1.1	Реагенты	тыс.руб.	912,21	179,83	19,7%	869,41	95,3%	834,23	96,0%	885,14	101,8%	911,34	103,0%	938,32	103,0%
2.1.1.2	Горюче-смазочные материалы	тыс.руб.	0,00	0,00	0,0%	0,00	0,0%	0,00	0,0%	0,00	0,0%	0,00	0,0%	0,00	0,0%
2.1.1.3	Материалы и малоценные основные средства	тыс.руб.			0,0%		0,0%		0,0%		0,0%		0,0%		0,0%
2.1.2	Расходы на оплату регулируемыми организациями выполняемых сторонними организациями работ и (или)услуг	тыс.руб.			0,0%		0,0%		0,0%		0,0%		0,0%		0,0%
2.1.3	Расходы на оплату труда и отчисления на социальные нужды основного производственного персонала, в том числе налоги и сборы:	тыс.руб.	2 883,12	5 696,77	197,6%	2 957,05	102,6%	2 959,82	100,1%	3 053,36	103,3%	3 143,74	103,0%	3 236,79	103,0%
2.1.3.1	Расходы на оплату труда производственного персонала	тыс.руб.	2 207,60	4 313,39	195,4%	2 264,20	102,6%	2 352,51	103,9%	2 337,95	103,3%	2 407,15	103,0%	2 478,40	103,0%
2.1.3.2	Отчисления на социальные нужды производственного персонала, в том числе налоги и сборы	тыс.руб.	675,53	1 383,38	204,8%	692,85	102,6%	719,87	103,9%	715,41	103,3%	736,59	103,0%	758,39	103,0%
2.1.4	Общехозяйственные расходы	тыс.руб.	1 202,29	10 678,06	888,1%	1 233,11	102,6%	1 281,20	103,9%	1 273,27	103,3%	1 310,96	103,0%	1 349,77	103,0%
2.1.5	Прочие производственные расходы, в том числе:	тыс.руб.	266,51	263,48	98,9%	273,34	102,6%	284,00	103,9%	282,25	103,3%	290,60	103,0%	299,20	103,0%
2.1.5.5	Прочие расходы	тыс.руб.	266,51	263,48	98,9%	273,34	102,6%	284,00	103,9%	282,25	103,3%	290,60	103,0%	299,20	103,0%
2.2	**Ремонтные расходы**	тыс.руб.	**0,00**	**3 368,86**	**0,0%**	**0,00**	**0,0%**	**0,00**	**0,0%**	**0,00**	0,0%	**0,00**	**0,0%**	**0,00**	**0,0%**
2.2.1	Расходы на текущий ремонт централизованных систем водоснабжения и (или) водоотведения либо объектов, входящих в состав таких систем	тыс.руб.	0,00	3 368,86	0,0%	0,00	0,0%		0,0%	0,00	0,0%	0,00	0,0%	0,00	0,0%
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%	0,00	0,0%	0,00	0,0%	0,00	0,0%
2.2.3	Расходы на оплату труда и отчисления на социальные нужды ремонтного персонала, в том числе налоги и сборы	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%
2.2.3.1	Расходы на оплату труда ремонтного персонала	тыс.руб.	0,00		0,0%		0,0%		0,0%		0,0%		0,0%		0,0%
2.2.3.2	Отчисления на социальные нужды ремонтного персонала, в том числе налоги и сборы	тыс.руб.	0,00		0,0%		0,0%		0,0%		0,0%		0,0%		0,0%
2.3	**Административные расходы**	тыс.руб.	**29,10**	**0,00**	**0,0%**	**29,85**	**102,6%**	**29,97**	**100,4%**	**30,82**	103,3%	**31,73**	**103,0%**	**32,67**	**103,0%**
2.3.1	Расходы на оплату труда и услуг, выполняемых сторонними организациями	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%
2.3.2	Расходы на оплату труда и отчисления на социальные нужды административно-управленческого персонала, в том числе налоги и сборы	тыс.руб.	0,00	0,00	0,0%	29,85	0,0%	29,97	100,4%	0,00	0,0%	0,00	0,0%	0,00	0,0%
2.3.2.1	Расходы на оплату труда административно-управленческого персонала	тыс.руб.			0,0%	22,85	0,0%		0,0%		0,0%	0,00	0,0%	0,00	0,0%
2.3.2.2	Отчисления на социальные нужды административно-управленческого персонала, в том числе налоги и сборы	тыс.руб.			0,0%	6,99	0,0%		0,0%		0,0%	0,00	0,0%	0,00	0,0%
2.3.7	Прочие административные расходы, в том числе:	тыс.руб.	29,10	0,00	0,0%	0,00	0,0%	0,00	0,0%	30,82	-4194465,6%	31,73	103,0%	32,67	103,0%
2.3.7.1	Расходы на амортизацию непроизводственных активов	тыс.руб.	0,00	0,00	0,0%		0,0%		0,0%		0,0%		0,0%		0,0%
2.3.7.2	Расходы по охране объектов и территорий	тыс.руб.			0,0%		0,0%		0,0%		0,0%		0,0%		0,0%
2.3.7.3	Прочие расходы	тыс.руб.	29,10		0,0%	0,00	0,0%	29,97	-4079489,3%	30,82	-4194465,6%	31,73	103,0%	32,67	103,0%
3	**Амортизация**	тыс.руб.	722,50	13 274,79	1837,3%	892,59	123,5%	13 274,79	1487,2%	1 164,80	130,5%	1 427,00	122,5%	1 785,00	125,1%
3.1	Амортизация основных средств и нематериальных активов, относимых к объектам централизованной системы водоснабжения и водоотведения	тыс.руб.	722,50	13 274,79	1837,3%	892,59	123,5%	13 274,79	1487,2%	1 164,80	130,5%	1 427,00	122,5%	1 785,00	125,1%
4	**Неподконтрольные расходы, в том числе:**	тыс.руб.	**912,38**	**203,49**	22,3%	**896,63**	98,3%	**1 304,49**	145,5%	**910,86**	101,6%	**937,06**	102,9%	**964,04**	102,9%
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.	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%
4.1.1	услуги по водоотведению	тыс.руб.			0,0%		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%		0,0%
4.2	**Расходы, связанные с уплатой налогов и сборов**	тыс.руб.	**0,17**	**23,66**	**13919,9%**	**27,22**	**16011,8%**	**27,22**	**100,0%**	**25,72**	94,5%	**25,72**	**100,0%**	**25,72**	**100,0%**
4.2.9	Налоги и платежи, относимые на указанный вид деятельности	тыс.руб.	0,17	23,66	13919,9%	27,22	16011,8%	25,72	94,5%	25,72	94,5%	25,72	100,0%	25,72	100,0%
4.3	**Расходы на арендную плату, лизинговые платежи, концессионную плату**	тыс.руб.	0,00	0,00	0,0%	0,00	0,0%	443,04	0,0%	0,00	0,0%	0,00	0,0%	0,00	0,0%
4.3.1	Аренда имущества	тыс.руб.			0,0%		0,0%	443,04	0,0%		0,0%		0,0%		0,0%
4.3.2	Концессионная плата	тыс.руб.			0,0%		0,0%		0,0%		0,0%		0,0%		0,0%
4.3.3	Лизинговые платежи	тыс.руб.			0,0%		0,0%		0,0%		0,0%		0,0%		0,0%
4.3.4	Аренда земельных участков	тыс.руб.			0,0%		0,0%		0,0%		0,0%		0,0%		0,0%
4.4	**Резерв по сомнительным долгам гарантирующей организации**	тыс.руб.	0,00	0,00	0,0%	0,00	0,0%	0,00	0,0%	0,00	0,0%	0,00	0,0%	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%	0,00	0,0%
4.5	**Экономия расходов**	тыс.руб.			0,0%		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%		0,0%
4.8	**Займы и кредиты**	тыс.руб.	0,00	0,00	0,0%	0,00	0,0%	0,00	0,0%	0,00	0,0%	0,00	0,0%	0,00	0,0%
4.8.1	Возврат займов и кредитов	тыс.руб.			0,0%		0,0%		0,0%		0,0%		0,0%		0,0%
4.8.2	Проценты по займам и кредитам	тыс.руб.			0,0%		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%**	**208,50**	**0,0%**	**0,00**	0,0%	**0,00**	**0,0%**	**0,00**	**0,0%**
5.1	Расходы на капитальные вложения	тыс.руб.	0,00	0,00	0,0%		0,0%	208,50	0,0%		0,0%		0,0%		0,0%
6	Расчетная предпринимательская прибыль гарантирующей организации	тыс.руб.	0,00	0,00	0,0%		0,0%	0,00	0,0%		0,0%		0,0%		0,0%
7	Убыток при наличии (фактически полученный)	тыс.руб.		30 473,76	0,0%		0,0%		0,0%		0,0%		0,0%		0,0%
8	Внереализационные расходы	тыс.руб.			0,0%		0,0%		0,0%		0,0%		0,0%		0,0%
9	Экономически необоснованные доходы прошлых периодов регулирования	тыс.руб.			0,0%	60,05	0,0%		0,0%	60,05	100,0%	60,05	100,0%	60,05	100,0%
13	**Итого НВВ**	тыс.руб.	**6 653,13**	**5 688,95**	**85,5%**	**6 920,60**	**104,0%**	**20 637,37**	**298,2%**	**7 379,92**	106,6%	**7 827,40**	**106,1%**	**8 376,16**	**107,0%**

ЭЛЕКТРОННЫЙ ТАТАРСТАН

Экспертное заключение

по корректировке долгосрочных тарифов на питьевую воду на 2022-2025 годы
ООО «Энергоресурс» для потребителей ЖК «Усадьба Царево»
Пестречинского муниципального района
по делу об установлении тарифов № 26/39/к-2022 на 2022-2025 годы

Постановлением Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам (далее – Госкомитет) от 05.11.2020 № 172-29/кс-2020 установлены тарифы на питьевую воду для ООО «Энергоресурс» на 2021-2025 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				
иные потребители (без учета НДС)	29,18	100,0	30,34	104,0
конечный тариф для населения	24,32	100,0	25,28	104,0
2022 год				
иные потребители (без учета НДС)	30,34	100,0	30,82	101,6
конечный тариф для населения	25,28	100,0	25,68	101,6
2023 год				
иные потребители (без учета НДС)	30,82	100,0	32,03	103,9
конечный тариф для населения	25,68	100,0	26,69	103,9
2024 год				
иные потребители (без учета НДС)	32,03	100,0	32,57	101,7
конечный тариф для населения	26,69	100,0	27,14	101,7
2025 год				
иные потребители (без учета НДС)	32,57	100,0	33,83	103,9
конечный тариф для населения	27,14	100,0	28,19	103,9

В соответствии с п. 24 Правил регулирования тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 13 мая 2013 г. № 406 «О государственном регулировании тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения», и согласно заявлению ООО «Энергоресурс» при регулировании тарифов на 2021-2025 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 21.04.2021 № 3355. Приказом Госкомитета от 28.04.2021 № 155/2021 открыто дело о корректировке на 2022 год долгосрочных тарифов на питьевую воду № 26/39/к-2022.	
Название тарифа	Питьевая вода
Период регулирования	**2021-2025 годы (корректировка 2022-2025)**
Метод регулирования	индексации
Сведения об организации	
Полное наименование организации	ООО «Энергоресурс»
ИНН/КПП	1660252694/166001001
Директор организации	Габдракипов Руслан Ильдусович
Юридический адрес	420053, РТ, г. Казань, ул. Журналистов, д.62, помещение 18
Почтовый адрес	420053, РТ, г. Казань, а/я 4
Основной вид деятельности	Оказание услуг в сфере водоотведения и очистки сточных вод
Система налогообложения	Общая система налогообложения
Учредители организации	ООО УК «СтоунХедж»
Перечень организаций, составляющих группу лиц согласно сведениям по форме предоставления перечня лиц, входящих в одну группу лиц, утвержденной приказом ФАС России от 20.11.2006 № 293	ООО ТК «Геодезия – Сервис» ЧОО «Метро-Казань» ООО «Спекторподряд» ООО «Стройуслуги» ООО «Виптон»
Перечень муниципальных образований, в которых планируется оказание регулируемой услуги	потребители ЖК «Усадьба Царево» Шигалеевского и Кощаковского сельских поселений Пестречинского муниципального района
Организации присвоен (не присвоен) статус гарантирующей организации	нет
Решение муниципалитета о присвоении организации статуса гарантирующей организации	Отсутствует
Наличие инвестиционной программы организации *(да/нет)*, реквизиты приказа, 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	0
Сумма закупок, проведенных за предыдущий календарный год	0,00
Информация об используемых электронных площадках для осуществления закупочной деятельности	https://zakupki.gov.ru (Единая информационная система в сфере закупок) Биржевая площадка 223etp.zakazrf.ru

Перечень нормативных правовых актов, в соответствии с которыми проведена корректировка долгосрочных тарифов

1) Федеральный закон от 07 декабря 2011 года № 416-ФЗ «О водоснабжении и водоотведении»;

2) постановление Правительства Российской Федерации от 13 мая 2013 г. № 406 «О государственном регулировании тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения» (далее – постановление № 406);

3) приказ ФСТ России от 27.12.2013 № 1746-э «Об утверждении Методических указаний по расчету регулируемых тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения» (далее – Методические указания);

4) приказ ФСТ России от 16.07.2014 № 1154-э «Об утверждении Регламента установления регулируемых тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения»;

5) Положение о Госкомитете, утвержденное постановлением Кабинета Министров Республики Татарстан от 15.06.2010 № 468;

6) Административный регламент предоставления Государственным комитетом Республики Татарстан по тарифам государственной услуги по установлению тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденный приказом Госкомитета от 19.03.2020 № 40.

Перечень имущества, участвующего в процессе формирования затрат при установлении тарифов, и анализ правоустанавливающих документов

В состав имущества, участвующего в процессе оказания услуг по водоснабжению, входят:

Наименование показателя	ед. изм.	Величина
Количество водозаборов / скважин /	ед.	10
Протяженность водопроводных сетей, в том числе:	км	2,27
протяженность водопроводных сетей, нуждающихся в замене	км	-
Число колодцев/автономных водоразборных колонок (для нецентрализованного водоснабжения)	ед.	3 насоса

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

Наименование объекта	Основания эксплуатации (свидетельство о гос. регистрации, договор аренды, концессионное соглашение)	Реквизиты документа (№, дата)	Срок действия	Указание страницы тарифного дела
Земельный Участок	Выписка из единого государственного реестра недвижимости	№ 16:33:000000:2460-16/035/2017-11 от 13.11.2017	бессрочно	стр.10-13
Сооружения канализации-очистные сооружения с наружными сетями в жилом комплексе «Усадьба Царево» в Пестречинском МР 1 этап	Выписка из единого государственного реестра недвижимости	16:33:000000:3204-16/035/2017-1 от 01.03.2017	бессрочно	стр. 1-15
Сооружения канализации	Выписка из единого	16:33:000000:3203-	бессрочно	Стр. 71-74

(наружные сети хоз.-быт. Канализации для 1-2 очереди строительства жилого комплекса	государственного реестра недвижимости	16/035/2017-1 от 01.03.2017		
Сооружения канализации (наружные сети хоз.-быт. Канализации для 2 очереди строительства жилого комплекса	Выписка из единого государственного реестра недвижимости	16:33:181622:5796-16/001/2020-1 от 03.08.2020	бессрочно	Стр. 68-70
Сооружения канализации (наружные сети хоз.-быт. Канализации для 3 очереди строительства жилого комплекса	Выписка из единого государственного реестра недвижимости	16:33:181622:5667-16/001/2020-1 от 17.07.2020	бессрочно	Стр. 5-7

Краткое описание схемы технологического процесса

ООО «Энергоресурс» осуществляет эксплуатацию имущества на правах собственности. В соответствии с разрешением на ввод объекта в эксплуатацию №16-33-1758-2016 от 23.12.2016 принят в эксплуатацию объект: «Водозаборные сооружения I этап строительства и наружные сети водоснабжения I этап строительства» в жилом комплексе «Усадьба Царево» Пестречинского Района Республики Татарстан, в том числе:
-здание КПП, общая площадь 22,8 кв. м;
-здание насосной станции 2-го подъема, общая площадь 61,8 кв. м;
-ДТС, площадь застройки 7,5 кв. м;
-АТП, площадь застройки 12,3 кв. м;
-наружные сети электроснабжения, протяженностью 245 м;
-наружные сети водоснабжения, общая протяженность 724 м;
-резервуар чистой воды Г15, объем 245 куб.м;
-резервуар чистой воды Г16, объем 245 куб.м;
-резервуар чистой воды Г17, объем 540 куб.м;
-фильтр поглотитель для резервуара чистой воды Г18, объем 101 куб.м;
-фильтр поглотитель для резервуара чистой воды Г19, объем 101 куб.м;
-фильтр поглотитель для резервуара чистой воды Г20, объем 101 куб.м;
-подземная насосная станция: скважина 2 глубина 90м, скважина 3 глубина 90 м, скважина 7 глубина 90 м, скважина 10 глубина 60 м;
-ограждение, протяженность 2036 м;
-замощение, протяженность 2943 кв. м.
-наружные сети водоснабжения для I и II очереди строительства жилого комплекса, общая протяженность 2269 м.
Оказывает услуги водоснабжения населению и прочим потребителям ЖК «Усадьба Царево» Шигалеевского и Кощаковского сельских поселений Пестречинского муниципального района.

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

Необходимая валовая выручка и проекты тарифов на период регулирования по предложению ООО «Энергоресурс»

Проект тарифа на 1 полугодие, руб./куб.м	Проект тарифа на 1 полугодие, руб./куб.м	Проект тарифа на 1 полугодие, руб./куб.м	Проект тарифа на 1 полугодие, руб./куб.м	Проект тарифа на 1 полугодие, руб./куб.м
26 280,59	**25,28**	*100,0*	**68,53**	*271,0*

Анализ объемов реализации воды за последние три года

Год	Принято Госкомитетом (тыс.куб.м.)	Факт (тыс.куб.м.)

2018	488,458	282,925
2019	488,458	356,800
2020	488,457	454,288

БАЛАНС водоснабжения (тыс.куб.м.)

Показатели	Принято на 2021 год (Госкомитет)	Предложение организации на 2022 год	Принято на 2022 год (Госкомитет)	Отклонение к предложению организации (%)
Принято сточных вод, всего	560,343	560,343	560,343	100
Хозяйственные нужды предприятия	0,084	0,084	0,084	100
Отпуск воды по категориям потребителей всего, в том числе:	560,260	560,260	560,260	100
Бюджет	11,530	11,530	11,530	100
Население	537,780	537,780	537,780	100
	96,9%	95,9%	95,9%	-
Прочие потребители	10,950	10,950	10,950	100

Объемы реализации воды приняты по утвержденному периоду за 2021 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	Материалы (химические реагенты)	тыс. руб.	1 165,77	2 868,69	246	*2,39*	*6,31*	***-3,92***
2	Затраты на покупную электрическую энергию (без учета затрат на электроэнергию на цеховые и общеэксплуатационные расходы)	тыс. руб.	2600,68	9 037,32	347	*5,33*	*19,89*	***-14,56***
3	Расходы на оплату труда основного производственного персонала	тыс. руб.	1 218,98	1 046,00	86	*2,50*	*2,30*	***0,20***
4	Отчисления на социальные нужды от расходов на оплату труда основного производственного персонала	тыс. руб.	368,13	315,9	86	*0,75*	*0,70*	***0,06***
5	Амортизация основных средств производственного назначения	тыс. руб.	5 489,81	8 564,68	156	*11,26*	*18,85*	***-7,59***
6	Цеховые расходы	тыс. руб.	285,64	804,29	282	*0,59*	*1,77*	***-1,18***
7	Общеэксплуатационные расходы	тыс. руб.	703,00	1 786,23	254	*1,44*	*3,93*	***-2,49***
8	**Всего расходов по полной себестоимости**	**тыс. руб.**	**11 832,01**	**24 423,10**				
9	**Доход организации от реализации услуги потребителям**	**тыс. руб.**		**10 861,31**				
10	**Финансовый результат организации от реализации услуги потребителям**	**тыс. руб.**		***-13 561,80***				

Организация получила убыток в размере 13 561,80 тыс. руб. в связи с перерасходом по отдельным статьям расходов, обоснованность которых 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	2022-2025 год
Базовый уровень операционных расходов	тыс.руб.	2 776,57	x
Индекс эффективности операционных расходов	%	1	1
Нормативный уровень прибыли	тыс.руб.	-	-
Показатели энергосбережения и энергетической эффективности			
Удельный расход	кВт/ч/	2,40	2,40

электрической энергии	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	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	5 430,35	157,1
2022	**5 605,13**	103,3
2023	5 771,04	103,0
2024	5 941,87	103,0
2025	6 117,74	103,0

II. Неподконтрольные расходы приняты в следующем размере:

Год долгосрочного периода регулирования	Сумма, тыс.руб.	Рост / снижение, %
2021	129,66	176,0
2022	**108,80**	83,9
2023	108,80	100,0
2024	108,80	100,0
2025	108,80	100,0

1.**Налоги и платежи, относимые на указанный вид деятельности**, приняты в сумме 100,00 тыс.руб., в том числе:

Вид налога	Сумма, тыс.руб.	Подтверждающие документы	Указание страницы тарифного дела
Водный налог	100,00	Налоговая декларация за 2020 год	Электронный носитель
Итого	100,00		

***2.*Налоги и платежи, относимые на себестоимость**, приняты в сумме 8,80 тыс.руб., в том числе:

Вид налога	Сумма, тыс.руб.	Подтверждающие документы	Указание страницы тарифного дела
Земельный налог	125,23	Налоговая декларация за 2020 год	На электронном носителе
Плата за предельно допустимые выбросы	11,40	Налоговая декларация по негативному воздействию за 2020 год	На электронном носителе
Итого	**136,63**		
6,44 % на услуги водоснабжения (согласно установленной учетной политике ООО «Энергоресурс» распределение общехозяйственных расходов осуществляется прямым затратам по видам деятельности)	8,80		

Вид деятельности	2022 год

Водоснабжение	*6,44%*
Водоотведение	*4,74%*
Теплоснабжение Казань	*43,29%*
Теплоснабжение Пестрецы	*19,03%*
Прочее	*26,50%*
Итого	*100,0%*

III. Расходы по сомнительным долгам не заявлены организацией

IV. Иные затраты не заявлены организацией

V. Расходы на **амортизацию** с учетом корректировки приняты в следующем размере:

Год долгосрочного периода регулирования	Сумма, тыс.руб.	Рост / снижение, %
2021	851,47	2011,7
2022	**1 121,85**	131,8
2023	1 121,85	100,0
2024	1 121,85	100,0
2025	1 121,85	100,0

Подтверждающие документы	Указание страницы тарифного дела
Ведомость амортизации по счету 02 за 2020 год	*На электронном носителе*
Инвентарные карточки по ОС	*На электронном носителе*

тыс. руб.

№ п/п	Наименование ОС	Балансовая стоимость	Норма амортизации (%)	Остаточная стоимость на начало года	Годовая сумма амортизации
1	**Амортизация ОС производственного назначения по ВС (подъем воды)**	**40 081,50**		**33 389,83**	**999,35**
1.1	Здание насосной станции 2-го подъема	8 152,54	0,00	7 337,29	270,00
1.2	Здание станции водоподготовки	11 178,00	3,33	10 060,20	372,60
1.3	Подземная насосная станция	10 713,09	3,33	6 121,76	356,75
1.4	Водозаборные сооружения (2 этап)	10 037,87	0,00	9 870,58	-
2	**Амортизация ОС производственного назначения по ВС (очистка воды)**	**21 968,40**		**12 553,37**	**122,50**
2.1	Резервуар чистой воды Г15	2 479,70	3,33	1 416,97	82,57
2.2	Резервуар чистой воды Г16	2 479,70	1,61	1 416,97	39,93
2.3	Резервуар чистой воды Г17	8 979,70	0,00	5 131,26	-
2.4	Фильтр поглотитель для резервуара Г 18	2 676,44	0,00	1 529,39	-
2.5	Фильтр поглотитель для резервуара Г 19	2 676,44	0,00	1 529,39	-
2.6	Фильтр поглотитель для резервуара Г 20	2 676,44	0,00	1 529,39	-
	Итого	**-**	**-**	**-**	**1 121,85**

VI. Расходы на аренду земельных участков не заявлены.

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

Год долгосрочного периода регулирования	Сумма, тыс.руб.	Рост / снижение, %
2021	7 485,47	287,8
2022	**7 770,68**	106,3
2023	8 003,80	103,0
2024	8 243,92	103,0
2025	8 491,23	103,0

Подтверждающие документы	Указание страницы тарифного дела
Договор энергоснабжения №803806 Э	*На электронном носителе*
Ведомости электропотребления с января по декабрь 2020 года	*На электронном носителе*

Цена на электрическую энергию принята за 2021 год 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	560,343	2,40	5,56	7 485,47
2022	560,343	2,40	5,77	7 770,68

2023	560,343	2,40	5,94	8 003,80
2024	560,343	2,40	6,12	8 243,92
2025	560,343	2,40	6,30	8 491,23

VIII. Нормативная прибыль не заявлена организацией

IX. Недополученный доход. Экономически обоснованные расходы не учтенные Госкомитетом при установлении тарифов на товары (работы, услуги) в прошлом периоде регулирования приняты в сумме **4,05** тыс.руб.: учтены расходы связанные подключением к электронному документообороту (договор № 18/06-01 от 18.06.2021 с ООО «Системы документооборота-Сервис»).

X. Расчетная предпринимательская прибыль гарантирующей организации не заявлена организацией

IV. Экономия операционных расходов, экономически не обоснованных доходов прошлых периодов регулирования

Госкомитетом из расчета НВВ исключены при установлении тарифов на очередной период регулирования объемы средств, не освоенных организацией:

За период 2020 года - подлежит изъятию сумма 116,72 тыс. руб. (расходы на оплату труда основного производственного персонала, отчисления на социальные нужды от расходов на оплату труда основного производственного персонала). Данная сумма разделена на 4 года с 2022-2025гг.

Показатель	**2022**	**2023**	**2024**	**2025**	**Итого**
2020 год	29,18	29,18	29,18	29,18	116,72

ВЫВОДЫ:

Скорректированная НВВ на выполнение программы водоснабжения на 2022-2025 годы составляет:

Год долгосрочного периода регулирования	**Сумма, тыс.руб.**
2021	13 895,66
2022	14 581,33
2023	14 980,36
2024	15 391,30
2025	15 814,49

По итогам анализа обоснованности расходов, учтенных регулируемой организацией в предложении об установлении тарифов на 2022-2025 годы, предлагается принять:

ООО «Энергоресурс»	**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				
иные потребители (без НДС)	25,28	100,0%	26,77	105,9%
население (с НДС)	30,34	100,0%	32,12	105,9%
2023 год				
иные потребители (без НДС)	26,74	99,88%	26,74	99,99%
население (с НДС)	32,09	99,88%	32,09	99,99%
2024 год				
иные потребители (без НДС)	26,74	100,0%	28,20	105,47%
население (с НДС)	32,09	100,0%	33,84	105,47%
2025 год				
иные потребители (без НДС)	28,20	99,9%	28,25	100,19%
население (с НДС)	33,84	99,9%	33,90	100,19%

Указанные тарифы направлены на согласование руководителю ООО «Энергоресурс» и руководителю Исполнительного комитета Пестречинского муниципального района. Лист согласования прилагается.

По итогам рассмотрения экспертного заключения по корректировке долгосрочных тарифов и в рамках Правил разработки, утверждения и корректировки производственных программ организаций, осуществляющих горячее и холодное водоснабжение, и (или) водоотведение,

утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 29.07.2013 № 641 (далее – Правила), Госкомитетом будут скорректированы параметры производственной программы. Согласно п. 15 Правил производственная программа будет утверждена приказом Госкомитета не позднее 20 декабря 2021 года, предшествующего году начала реализации производственной программы.
Приложение: 1. Калькуляция расходов для расчета тарифов на водоснабжение на 2022-2025 годы 2. Смета расходов

Калькуляция расходов для расчета тарифов на водоснабжение на 2022-2025 годы

№ п/п	Показатели	Единица измерения	2020 год			2021 год утверждено		2021 год	% роста к предыдущему году	2022 год	Расчет Госкомитета 2022 год корректировка		2022 год	% роста к предыдущему году	Расчет Госкомитета 2023 год корректировка		2023 год	% роста к предыдущему году	Расчет Госкомитета 2024 год корректировка		2024 год	% роста к предыдущему году	Расчет Госкомитета 2025 год корректировка		2025 год	% роста к предыдущему году
			Утверждено	Факт						корректировка (план организации)	С 1 января по 30 июня	С 1 июля по 31 декабря	корректировка		С 1 января по 30 июня	С 1 июля по 31 декабря	корректировка		С 1 января по 30 июня	С 1 июля по 31 декабря	корректировка		С 1 января по 30 июня	С 1 июля по 31 декабря	корректировка	
			В среднем за год	В среднем за год	% роста факт/утв	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	17	18	22	23	24	25	29	30	31	32	36	37	38	39
1	**Является ли организация плательщиком НДС**	**да/нет**	да	да				да		да			да				да				да				да	
	I. НАТУРАЛЬНЫЕ ПОКАЗАТЕЛИ																									
2	**Реализовано воды, в том числе:**	**тыс. м3**	**487,615**	**454,288**	93,2%	**280,129**	**280,129**	**560,259**	162,2%	**560,259**	**280,129**	**280,129**	**560,259**	100,0%	280,129	**280,129**	**560,259**	**100,0%**	**280,129**	**280,129**	**560,259**	**100,0%**	**280,129**	**280,129**	**560,259**	**100,0%**
2.1	Расход воды на собственные нужды предприятия	тыс. м3	0,000	0,000	0,0%	0,000	0,000	0,000	0,0%	0,000	0,000	0,000	0,000	0,0%	0,000	0,000	0,000	0,0%	0,000	0,000	0,000	0,0%	0,000	0,000	0,000	0,0%
2.2	Отпущено воды другим водопроводам	тыс. м3	0,000	0,000	0,0%	0,000	0,000	0,000	0,0%	0,000	0,000	0,000	0,000	0,0%	0,000	0,000	0,000	0,0%	0,000	0,000	0,000	0,0%	0,000	0,000	0,000	0,0%
2.3	Объем воды, реализованной потребителям, в том числе:	тыс. м3	487,615	454,288	93,2%	280,129	280,129	560,259	162,2%	560,259	280,129	280,129	560,259	100,0%	280,129	280,129	560,259	100,0%	280,129	280,129	560,259	100,0%	280,129	280,129	560,259	100,0%
2.3.1	Население	тыс. м3	475,275	445,959	93,8%	268,889	268,889	537,779	165,9%	537,779	268,889	268,889	537,779	100,0%	268,889	268,889	537,779	100,0%	268,889	268,889	537,779	100,0%	268,889	268,889	537,779	100,0%
2.3.2	Бюджетные организации	тыс. м3	6,132	4,119	67,2%	5,765	5,765	11,530	71,4%	11,530	5,765	5,765	11,530	100,0%	5,765	5,765	11,530	100,0%	5,765	5,765	11,530	100,0%	5,765	5,765	11,530	100,0%
2.3.3	Прочие потребители	тыс. м3	6,208	4,210	67,8%	5,475	5,475	10,950	76,9%	10,950	5,475	5,475	10,950	100,0%	5,475	5,475	10,950	100,0%	5,475	5,475	10,950	100,0%	5,475	5,475	10,950	100,0%
3	**Присоединенная мощность потребителей товаров (услуг) по холодному водоснабжению**	**тыс. м3/час**	**0,06**	**0,05**	93,2%	**0,03**	**0,03**	**0,06**	162,2%	**0,06**	**0,03**	**0,03**	**0,06**	100,0%	0,03	**0,03**	**0,06**	100,0%	**0,03**	**0,03**	**0,06**	**100,0%**	**0,03**	**0,03**	**0,06**	**100,0%**
4	**Расходы на весь технологический процесс - всего:**	**тыс. руб.**	**11 905,69**	**24 496,79**	205,8%	**6 812,93**	**7 082,74**	**13 895,66**	345,9%	**26 280,59**	**7 094,24**	**7 512,22**	**14 606,46**	105,1%	7 503,23	**7 502,26**	**15 005,49**	102,7%	**7 503,23**	**7 913,20**	**15 416,43**	102,7%	**7 912,21**	**7 927,41**	**15 839,62**	102,7%
4.1	Прямые расходы:	тыс. руб.	11 129,01	22 636,88	203,4%	6 609,21	6 874,44	13 483,64	329,3%	25 860,26	6 897,50	7 309,37	14 206,87	105,4%	7 302,06	7 295,23	14 597,29	102,7%	7 297,72	7 701,65	14 999,37	102,8%	7 706,72	7 706,72	15 413,44	102,8%
4.1.1	Материалы (химические реагенты)	тыс. руб.	1 165,77	2 868,69	246,1%	1 304,16	1 347,20	2 651,36	212,9%	2 727,83	1 340,05	1 397,67	2 737,71	103,3%	1 381,74	1 437,01	2 818,75	103,0%	1 422,64	1 479,55	2 902,19	103,0%	1 494,05	1 494,05	2 988,09	103,0%
4.1.2	Затраты на покупную электрическую энергию, по уровням напряжения	тыс. руб.	2 600,68	9 037,32	347,5%	3 653,06	3 832,40	7 485,46	235,8%	10 294,20	3 812,90	3 957,79	7 770,68	103,8%	3 942,76	4 061,04	8 003,80	103,0%	4 061,04	4 182,87	8 243,92	103,0%	4 245,62	4 245,62	8 491,23	103,0%
4.1.3	Расходы на оплату труда основного производственного персонала	тыс. руб.	1 218,98	1 046,00	85,8%	614,20	636,32	1 250,51	164,4%	1 286,32	632,03	659,21	1 291,24	103,3%	651,70	677,77	1 329,46	103,0%	670,99	697,83	1 368,82	103,0%	704,67	704,67	1 409,33	103,0%
4.1.4	Отчисления на социальные нужды от расходов на оплату труда основного производственного персонала	тыс. руб.	368,13	315,90	85,8%	185,49	192,17	377,66	164,4%	388,47	190,87	199,08	389,96	103,3%	196,81	204,69	401,50	103,0%	202,64	210,74	413,38	103,0%	212,81	212,81	425,62	103,0%
4.1.5	Амортизация основных средств производственного назначения	тыс. руб.	5 489,81	8 564,68	156,0%	425,74	425,74	851,47	2011,7%	10 327,35	483,36	638,48	1 121,85	131,8%	677,12	444,72	1 121,85	100,0%	475,10	646,74	1 121,85	100,0%	560,92	560,92	1 121,85	100,0%
4.1.10	Цеховые расходы	тыс. руб.	285,64	804,29	281,6%	426,56	440,62	867,18	182,5%	890,05	438,29	457,14	895,42	103,3%	451,93	470,00	921,93	103,0%	465,30	483,91	949,22	103,0%	488,66	488,66	977,31	103,0%
4.2	Косвенные (общеэксплуатационные расходы)	тыс. руб.	703,00	1 786,23	254,1%	138,52	143,10	281,62	1248,2%	289,93	142,34	148,46	290,79	103,3%	146,76	152,64	299,40	103,0%	151,11	157,15	308,26	103,0%	151,10	166,29	317,39	103,0%
4.2.1	Налоги и платежи	тыс. руб.	73,68	73,68	100,0%	65,20	65,20	130,40	113,0%	130,40	54,40	54,40	108,80	83,4%	54,40	54,40	108,80	100,0%	54,40	54,40	108,80	100,0%	54,40	54,40	108,80	100,0%
4.2.2	Налоги и платежи, относимые на себестоимость	тыс. руб.	38,88	73,68	189,5%	4,40	4,40	8,80	1674,5%	8,80	4,40	4,40	8,80	100,0%	4,40	4,40	8,80	100,0%	4,40	4,40	8,80	100,0%	4,40	4,40	8,80	100,0%
4.2.3	Налоги и платежи, относимые на указанный вид деятельности	тыс. руб.	34,80	0,00	0,0%	60,80	60,80	121,60	0,0%	121,60	50,00	50,00	100,00	82,2%	50,00	50,00	100,00	100,0%	50,00	50,00	100,00	100,0%	50,00	50,00	100,00	100,0%
6	**Убыток (выпадающие доходы)**	**тыс. руб.**	0,00	**0,00**	0,0%	0,00	0,00	0,00	0,0%	0,00	**2,03**	2,03	4,05	0,0%	2,03	2,03	**4,05**	100,0%	**2,03**	2,03	**4,05**	100,0%	**2,03**	2,03	**4,05**	100,0%
8	**Экономически необоснованные доходы прошлых периодов регулирования**	**тыс. руб.**	256,45	**0,00**	0,0%	0,00	0,00	0,00	0,0%	0,00	**14,59**	14,59	29,18	0,0%	14,59	14,59	**29,18**	100,0%	**14,59**	14,59	**29,18**	100,0%	**14,59**	14,59	**29,18**	100,0%
12	**Товарная продукция**	**тыс. руб.**	**11 649,24**	**24 496,79**	210,3%	**6 812,93**	**7 082,74**	**13 895,66**	345,9%	**26 280,59**	**7 081,67**	**7 499,66**	**14 581,33**	104,9%	7 490,66	**7 489,70**	**14 980,36**	102,7%	**7 490,66**	**7 900,64**	**15 391,30**	102,7%	**7 899,65**	**7 914,84**	**15 814,49**	102,7%
13	**Среднеотпускной тариф (одноставочный)**	**руб./м3**	**23,89**	**53,92**	225,7%	**24,32**	**25,28**	**24,80**	213,3%	**46,91**	**25,28**	**26,77**	**26,03**	104,9%	26,74	**26,74**	**26,74**	102,7%	**26,74**	**28,20**	**27,47**	102,7%	**28,20**	**28,25**	**28,23**	102,7%

Смета расходов на 2022-2025 годы

№ 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	Расчет Госкомитета (корректировка) 2024	% роста к предыдущему году	Расчет Госкомитета (корректировка) 2025	% роста к предыдущему году
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20
	Является ли организация плательщиком НДС		да	да		да		да		да		да		да		да		да	
1	**Расходы на электрическую энергию**	тыс. руб.	**2 600,68**	**9 037,32**	**347,5%**	**7 485,47**	**287,8%**	**7 671,86**	**102,5%**	**10 294,20**	**137,5%**	**7 770,68**	**103,8%**	**8 003,80**	**103,0%**	**8 243,92**	**103,0%**	**8 491,23**	**103,0%**
2	**Операционные (подконтрольные) расходы, в том числе:**	тыс. руб.	**3 455,88**	**6 821,11**	**197,4%**	**5 430,35**	**157,1%**	**5 498,96**	**101,3%**	**6 418,70**	**118,2%**	**5 605,13**	**103,2%**	**5 771,04**	**103,0%**	**5 941,87**	**103,0%**	**6 117,74**	**103,0%**
	Операционные расходы (проверка)	тыс. руб.	**3 455,88**	**6 821,11**	**197,4%**	**5 430,35**	**157,1%**	**5 498,96**	**101,3%**	**6 418,70**	**118,2%**	**5 605,13**	**103,2%**	**5 771,04**	**103,0%**	**5 941,87**	**103,0%**	**6 117,74**	**103,0%**
	Индекс эффективности расходов	%				*1%*		*1%*		*1%*		*1%*		*1%*		*1%*		*1%*	
	Индекс потребительских цен	%				*104,0%*		*104,0%*		*0,0%*		*104,3%*		*104,0%*		*104,0%*		*104,0%*	
	Индекс количества активов	%				*0,0%*		*0,0%*		*0,0%*		*0,00*		*0,00*		*0,00*		*0,00*	
2.1	**Производственные расходы**	тыс. руб.	**2 752,87**	**5 034,88**	**182,9%**	**5 144,30**	**186,9%**	**5 214,68**	**101,4%**	**6 128,76**	**119,1%**	**5 314,34**	**103,3%**	**5 471,64**	**103,0%**	**5 633,60**	**103,0%**	**5 800,36**	**103,0%**
2.1.1	Расходы на приобретение сырья и материалов и их хранение	тыс. руб.	1 165,77	2 868,69	246,1%	2 651,36	227,4%	2 727,83	102,9%	2 727,83	102,9%	2 737,71	103,3%	2 818,75	103,0%	2 902,19	103,0%	2 988,09	103,0%
2.1.1.1	Реагенты	тыс. руб.	1 165,77	2 868,69	246,1%	2 651,36	227,4%	2 727,83	102,9%	2 727,83	102,9%	2 737,71	103,3%	2 818,75	103,0%	2 902,19	103,0%	2 988,09	103,0%
2.1.1.2	Горюче-смазочные материалы	тыс. руб.	0,00	0,00	0,0%	0,00	0,0%	0,00	0,0%	0,00	0,0%	0,00	0,0%	0,00	0,0%	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.	1 587,11	1 361,90	85,8%	1 628,32	102,6%	1 674,80	102,9%	1 674,80	102,9%	1 681,20	103,2%	1 730,96	103,0%	1 782,20	103,0%	1 834,95	103,0%
2.1.3.1	Расходы на оплату труда производственного персонала	тыс. руб.	1 218,98	1 046,00	85,8%	1 250,67	102,6%	1 286,33	102,9%	1 286,32	102,9%	1 291,24	103,2%	1 329,46	103,0%	1 368,82	103,0%	1 409,33	103,0%
2.1.3.2	Отчисления на социальные нужды производственного персонала	тыс. руб.	368,13	315,90	85,8%	377,65	102,6%	388,47	102,9%	388,47	102,9%	389,96	103,3%	401,50	103,0%	413,38	103,0%	425,62	103,0%
2.1.4	Общехозяйственные расходы	тыс. руб.	0,00	804,29	0,0%	864,62	0,0%		0,0%	890,05	102,9%	895,42	103,6%	921,93	103,0%	949,22	103,0%	977,31	103,0%
2.1.5	Прочие производственные расходы, в том числе:	тыс. руб.	0,00	0,00	0,0%	0,00	0,0%	812,05	0,0%	836,09	0,0%	0,00	0,0%	0,00	0,0%	0,00	0,0%	0,00	0,0%
2.1.5.4	Прочие расходы	тыс. руб.			0,0%		0,0%	812,05	0,0%	836,09	0,0%	0,00	0,0%	0,00	0,0%	0,00	0,0%	0,00	0,0%
2.3	**Административные расходы**	тыс. руб.	**703,00**	**1 786,23**	**254,1%**	**286,05**	**40,7%**	**284,28**	**99,4%**	**289,93**	**101,4%**	**290,79**	**101,7%**	**299,40**	**103,0%**	**308,26**	**103,0%**	**317,39**	**103,0%**
2.3.2	Расходы на оплату труда и отчисления на социальные нужды административно-управленческого персонала, в том числе налоги и сборы с фонда оплаты труда:	тыс. руб.	568,65	814,20	143,2%	195,80	34,4%	201,28	102,8%	197,04	100,6%	202,17	103,3%	208,16	103,0%	214,32	103,0%	220,66	103,0%
2.3.2.1	Расходы на оплату труда административно-управленческого персонала	тыс. руб.	436,75	625,34	143,2%	150,38	34,4%	154,59	102,8%	151,34	100,6%	155,28	103,3%	159,88	103,0%	164,61	103,0%	169,48	103,0%
2.3.2.2	Отчисления на социальные нужды административно-управленческого персонала	тыс. руб.	131,90	188,85	143,2%	45,42	34,4%	46,69	102,8%	45,70	100,6%	46,89	103,3%	48,28	103,0%	49,71	103,0%	51,18	103,0%
2.3.7	Прочие административные расходы	тыс. руб.	134,35	972,03	723,5%	90,25	67,2%	83,00	92,0%	92,89	102,9%	88,62	98,2%	91,24	103,0%	93,94	103,0%	96,72	103,0%
2.3.7.3	Прочие расходы	тыс. руб.	134,35	972,03	723,5%	90,25	67,2%	83,00	92,0%	92,89	102,9%	88,62	98,2%	91,24	103,0%	93,94	103,0%	96,72	103,0%
3	**Амортизация**	тыс. руб.	**5 489,81**	**8 564,68**	**156,0%**	**851,48**	**15,5%**	**5 333,69**	**626,4%**	**10 327,35**	**1212,9%**	**1 121,85**	**131,8%**	**1 121,85**	**100,0%**	**1 121,85**	**100,0%**	**1 121,85**	**100,0%**
3.1	Амортизация основных средств и нематериальных активов, относимых к объектам централизованной системы водоснабжения	тыс. руб.	5 489,81	8 564,68	156,0%	851,48	15,5%	5 333,69	626,4%	10 327,35	1212,9%	1 121,85	131,8%	1 121,85	100,0%	1 121,85	100,0%	1 121,85	100,0%
4	**Неподконтрольные расходы, в том числе:**	тыс. руб.	**73,68**	**204,01**	**276,9%**	**129,66**	**176,0%**	**129,66**	**100,0%**	**131,13**	**101,1%**	**108,80**	**83,9%**	**108,80**	**100,0%**	**108,80**	**100,0%**	**108,80**	**100,0%**
4.2	**Расходы, связанные с уплатой налогов и сборов**	тыс. руб.	**73,68**	**204,01**	**276,9%**	**129,66**	**176,0%**	**129,66**	**100,0%**	**131,13**	**101,1%**	**108,80**	**83,9%**	**108,80**	**100,0%**	**108,80**	**100,0%**	**108,80**	**100,0%**
4.2.6	Земельный налог	тыс. руб.	38,88	80,05	205,9%	8,06	20,7%	8,06	99,9%	8,80	109,1%	8,06	100,0%	8,06	100,0%	8,06	100,0%	8,06	100,0%
4.2.9	Налоги и платежи, относимые на указанный вид деятельности		34,80	104,00	298,9%	121,60	349,5%	121,60	100,0%	121,60	100,0%	100,00	82,2%	100,00	100,0%	100,00	100,0%	100,00	100,0%
9	**Экономически необоснованные доходы прошлых периодов регулирования**	тыс. руб.	256,45									29,18		29,18		29,18		29,18	
13	**Итого НВВ**	тыс. руб.	**11 363,60**	**24 627,11**	**216,7%**	**13 895,66**	**122,3%**	**18 634,17**	**134,1%**	**26 280,59**	**189,1%**	**14 581,33**	**104,9%**	**14 980,36**	**102,7%**	**15 391,30**	**102,7%**	**15 814,49**	**102,7%**

Экспертное заключение

по корректировке долгосрочных тарифов на водоотведение на 2022-2025 годы ООО «Энергоресурс» для потребителей ЖК «Усадьба Царево» Пестречинского муниципального района по делу об установлении тарифов № 26/40/к-2022 на 2022-2025 годы

Постановлением Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам (далее – Госкомитет) от 05.11.2020 № 172-29/кс-2020 установлены тарифы на водоотведение для ООО «Энергоресурс» на 2021-2025 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				
иные потребители (без учета НДС)	21,08	100,0	21,94	104,0
конечный тариф для населения	17,57	100,0	18,28	104,0
2022 год				
иные потребители (без учета НДС)	21,92	99,9	21,92	100,0
конечный тариф для населения	18,27	99,9	18,27	100,0
2023 год				
иные потребители (без учета НДС)	21,92	100,0	22,80	104,0
конечный тариф для населения	18,27	100,0	19,00	104,0
2024 год				
иные потребители (без учета НДС)	22,80	100,0	22,82	100,1
конечный тариф для населения	19,00	100,0	19,02	100,1
2025 год				
иные потребители (без учета НДС)	22,82	100,0	23,71	103,9
конечный тариф для населения	19,02	100,0	19,76	103,9

В соответствии с п. 24 Правил регулирования тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 13 мая 2013 г. № 406 «О государственном регулировании тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения», и согласно заявлению ООО «Энергоресурс» при регулировании тарифов на 2021-2025 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 21.04.2021 № 3356. Приказом Госкомитета от 28.04.2021 № 155/2021 открыто дело о корректировке на 2022 год долгосрочных тарифов на водоотведение № 26/40/к-2022.	
Название тарифа	Водоотведение
Период регулирования	**2021-2025 годы (корректировка 2022-2025)**
Метод регулирования	индексации
Сведения об организации	
Полное наименование организации	ООО «Энергоресурс»
ИНН/КПП	1660252694/166001001
Директор организации	Габдракипов Руслан Ильдусович
Юридический адрес	420053, РТ, г. Казань, ул. Журналистов, д.62, помещение 18
Почтовый адрес	420053, РТ, г. Казань, а/я 4
Основной вид деятельности	Оказание услуг в сфере водоотведения и очистки сточных вод
Система налогообложения	Общая система налогообложения
Учредители организации	ООО УК «СтоунХедж»
Перечень организаций, составляющих группу лиц согласно сведениям по форме предоставления перечня лиц, входящих в одну группу лиц, утвержденной приказом ФАС России от 20.11.2006 № 293	ООО ТК «Геодезия – Сервис» ЧОО «Метро-Казань» ООО «Спекторподряд» ООО «Стройуслуги» ООО «Виптон»
Перечень муниципальных образований, в которых планируется оказание регулируемой услуги	потребители ЖК «Усадьба Царево» Шигалеевского и Кощаковского сельских поселений Пестречинского муниципального района
Организации присвоен (не присвоен) статус гарантирующей организации	нет
Решение муниципалитета о присвоении организации статуса гарантирующей организации	Отсутствует
Наличие инвестиционной программы организации *(да/нет)*, реквизиты приказа, 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	2 (по данным СБИС)
Сумма закупок, проведенных за предыдущий календарный год	112 048,00 (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

Перечень нормативных правовых актов, в соответствии с которыми проведена корректировка долгосрочных тарифов

1) Федеральный закон от 07 декабря 2011 года № 416-ФЗ «О водоснабжении и водоотведении»;

2) постановление Правительства Российской Федерации от 13 мая 2013 г. № 406 «О государственном регулировании тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения» (далее – постановление № 406);

3) приказ ФСТ России от 27.12.2013 № 1746-э «Об утверждении Методических указаний по расчету регулируемых тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения» (далее – Методические указания);

4) приказ ФСТ России от 16.07.2014 № 1154-э «Об утверждении Регламента установления регулируемых тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения»;

5) Положение о Госкомитете, утвержденное постановлением Кабинета Министров Республики Татарстан от 15.06.2010 № 468;

6) Административный регламент предоставления Государственным комитетом Республики Татарстан по тарифам государственной услуги по установлению тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденный приказом Госкомитета от 19.03.2020 № 40.

Перечень имущества, участвующего в процессе формирования затрат при установлении тарифов, и анализ правоустанавливающих документов

В состав имущества, участвующего в процессе оказания услуг по водоснабжению, входят:

Наименование показателя	ед. изм.	Величина
Количество водозаборов / скважин /	ед.	1
Протяженность водопроводных сетей, в том числе:	км	3,86
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
Земельный Участок	Выписка из единого государственного реестра недвижимости	№ 16-16/035-16/097/007/2016-1584/3 от 06.07.2016	бессрочно	стр.49-54
Сооружения канализации-очистные сооружения с наружными сетями в жилом комплексе «Усадьба Царево» в Пестречинском МР 1 этап	Выписка из единого государственного реестра недвижимости	16:33:000000:3204-16/035/2017-1 от 01.03.2017	бессрочно	стр. 55-58
Сооружения канализации (наружные сети хоз.-быт. канализации для 1-2 очереди строительства жилого комплекса	Выписка из единого государственного реестра недвижимости	16:33:000000:3203-16/035/2017-1 от 01.03.2017	бессрочно	Стр. 59-61

Краткое описание схемы технологического процесса

ООО «Энергоресурс» обслуживает очистные сооружения с 38 насосами (28 рабочих и 10 в резерве) и канализационные сети протяженностью 3,86 км.

Оказывает услуги водоотведения населению и прочим потребителям ЖК «Усадьба Царево» Шигалеевского и Кощаковского сельских поселений Пестречинского муниципального района.

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

Необходимая валовая выручка и проекты тарифов на период регулирования по предложению ООО «Энергоресурс»

Проект тарифа на 1 полугодие, руб./куб.м	Проект тарифа на 1 полугодие, руб./куб.м	Проект тарифа на 1 полугодие, руб./куб.м	Проект тарифа на 1 полугодие, руб./куб.м	Проект тарифа на 1 полугодие, руб./куб.м
13 104,12	**18,28**	*100,0*	**28,49**	*155,8*

Анализ объемов реализации воды за последние три года

Год	Принято Госкомитетом (тыс.куб.м.)	Факт (тыс.куб.м.)
2018	373,043	282,293
2019	487,700	356,973
2020	487,700	454,466

БАЛАНС водоснабжения (тыс.куб.м.)

Показатели	Принято на 2021 год (Госкомитет)	Предложение организации на 2022 год	Принято на 2022 год (Госкомитет)	Отклонение к предложению организации (%)
Принято сточных вод, всего	560,343	560,343	560,343	100
Хозяйственные нужды предприятия	0,084	0,084	0,084	100
Отпуск воды по категориям потребителей всего, в том числе:	560,260	560,260	560,260	100
Бюджет	11,530	11,530	11,530	100
Население	537,780	537,780	537,780	100
	95,9%	95,9%	95,9%	-
Прочие потребители	10,950	10,950	10,950	100

Объемы реализации воды приняты по предложению организации на уровне утвержденного периода за 2021 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	Материалы (химические реагенты)	тыс. руб.	1 054,31	717,74	68	*2,16*	*1,58*	***0,58***
2	Затраты на покупную электрическую энергию (без учета затрат на электроэнергию на цеховые и общеэксплуатационные расходы)	тыс. руб.	1 337,29	4 286,31	321	*2,74*	*9,43*	***-6,69***
3	Расходы на оплату труда основного производственного персонала	тыс. руб.	1 113,55	1 441,60	129	*2,28*	*3,17*	***-0,89***
4	Отчисления на социальные нужды от расходов на оплату труда основного производственного персонала	тыс. руб.	336,29	435,36	129	*0,69*	*0,96*	***-0,27***
5	Амортизация основных средств производственного назначения	тыс. руб.	3 446,99	3 826,52	111	*7,07*	*8,42*	***-1,35***
6	Цеховые расходы	тыс. руб.	1 048,46	3 585,91	342	*2,15*	*7,89*	***-5,74***
7	Общеэксплуатационные расходы	тыс. руб.	377,69	755,82	200	*0,77*	*1,66*	***-0,89***
8	**Всего расходов по полной себестоимости**	**тыс. руб.**	**8 714,58**	**15 049,25**				
9	**Доход организации от реализации услуги потребителям**	**тыс. руб.**		**7 981,84**				
10	**Финансовый результат организации от реализации услуги потребителям**	**тыс. руб.**		***-7 067,41***				

Организация получила убыток в размере 7 067,41 тыс. руб. в связи с перерасходом по отдельным статьям расходов, обоснованность которых 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	2022-2025 год
Базовый уровень операционных расходов	тыс.руб.	3 491,34	x
Индекс эффективности операционных расходов	%	x	1
Нормативный уровень прибыли	тыс.руб.	-	-
Показатели энергосбережения и энергетической эффективности			
Удельный расход электрической энергии	кВт/ч/ куб.м.	1,0	1,0

Корректировка необходимой валовой выручки

В соответствии с постановлением № 406, Методическими указаниями, Прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации на плановый период до 2024 года произведена корректировка НВВ и долгосрочных тарифов на 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	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	3 541,87	
2022	**3 825,06**	103,3
2023	3 938,28	103,0
2024	4 054,86	103,0
2025	4 174,88	103,0

II. Неподконтрольные расходы приняты в следующем размере:

Год долгосрочного периода регулирования	Сумма, тыс.руб.	Рост / снижение, %
2021	6,48	
2022	**6,48**	100,0
2023	6,48	100,0
2024	6,48	100,0
2025	6,48	100,0

1. ***Налоги и платежи, относимые на себестоимость***, приняты в сумме 6,48 тыс.руб., в том числе:

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

Земельный налог	125,23	Налоговая декларация за 2020 год	На электронном носителе
Плата за предельно допустимые выбросы	11,40	Налоговая декларация по негативному воздействию за 2020 год	На электронном носителе
Итого	**136,63**		
4,74% на услуги водоотведения (Согласно установленной учетной политике ООО «Энергоресурс» распределение общехозяйственных расходов осуществляется прямым затратам по видам деятельности)	6,48		

Вид деятельности	**2022 год**
Водоснабжение	*6,44%*
Водоотведение	*4,74%*
Теплоснабжение Казань	*43,29%*
Теплоснабжение Пестрецы	*19,03%*
Прочее	*26,50%*
Итого	*100,0%*

III. Расходы по сомнительным долгам не заявлены организацией

IV. Иные затраты не заявлены организацией

V. Расходы на амортизацию с учетом корректировки приняты в следующем размере:

Год долгосрочного периода регулирования	Сумма, тыс.руб.	Рост / снижение, %
2021	3 472,30	90,7
2022	**3 539,93**	101,9
2023	3 539,93	100,0
2024	3 539,93	100,0
2025	3 539,93	100,0

Подтверждающие документы	Указание страницы тарифного дела
Ведомость амортизации по счету 02 за 2020 год	*Стр. 151*
Инвентарные карточки по ОС	*На электронном носителе*

тыс. руб.

№ п/п	Наименование ОС	Балансовая стоимость	Норма амортизации (%)	Остаточная стоимость на начало года	Годовая сумма амортизации
1	**Амортизация ОС производственного назначения по ВО (прием и транспортирование (перекачка) стоков)**	**32 025,86**	**-**	**27 562,31**	**1 093,09**
1.1	Наружные сети канализации	3 567,86	3,33	3 082,23	118,93
1.2	наружные сети подачи воздуха	964,26	3,33	833,01	32,14
1.3	Замощение	3 254,64	3,33	2 811,65	108,49
1.4	Наружные сети водоснабжения	853,52	3,33	737,35	28,45
1.5	Наружные сети электроснабжения	1 200,88	3,33	1 037,36	40,02
1.6	Наружные сети канализации иловых вод	1 987,10	3,33	1 716,63	66,24
1.7	Наружные сети хоз.- быт канализации	17 358,09	3,33	14 995,46	578,60
1.8	наружные сети электроосвещения	1 305,27	3,33	1 127,61	43,51
1.9	Ограждение	1 534,24	5,00	1 221,00	76,71
2	**Амортизация ОС производственного назначения по ВО (очистка стоков и утилизация сточной жидкости)**	**76 966,95**		**89 394,10**	**2 446,84**
2.1	Здание мех. Очистки	20 542,76	2,19	18 431,42	450,00
2.2	Здание доочистки	12 956,06	3,33	11 624,47	431,87
2.3	Производственно-вспомогательное здание	8 453,34	3,33	7 584,52	281,78
2.4	Аэротенк	9 643,13	5,00	8 317,52	482,15
2.5	Аэробный стабилизатор	4 327,45	3,33	3 732,57	144,10
2.6	Аккумулирующий резервуар	2 811,28	5,00	23 424,82	140,56
2.7	Емкость для сбора надиловой воды	2 327,80	5,00	2 007,80	116,38
2.8	Сооружения и сети	15 905,15	2,51	14 270,98	400,00
	Итого	**-**	**-**	**-**	**3 539,93**

VI. Расходы на аренду земельных участков не заявлены.

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

Год долгосрочного периода регулирования	**Сумма, тыс.руб.**	**Рост / снижение, %**

2021	3 120,43	72,8
2022	**3 336,90**	106,9
2023	3 437,01	103,0
2024	3 540,12	103,0
2025	3 646,32	103,0

Подтверждающие документы	**Указание страницы тарифного дела**
Договор энергоснабжения №803806 Э	*На электронном носителе*
Ведомости электропотребления с января по декабрь 2020 года	*Стр. 103-126*

Цена на электрическую энергию принята за 2021 год 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	560,343	1,0	5,57	3 120,43
2022	560,343	1,0	5,78	3 336,90
2023	560,343	1,0	5,95	3 437,01
2024	560,343	1,0	6,13	3 540,12
2025	560,343	1,0	6,31	3 646,32

VIII. Нормативная прибыль не заявлена организацией

IX. Недополученный доход, экономически обоснованные расходы, не учтенные Госкомитетом при установлении тарифов на товары (работы, услуги) в прошлом периоде регулирования, приняты в сумме **2,98** тыс.руб.: учтены расходы, связанные подключением к электронному документообороту (договор № 18/06-01 от 18.06.2021 с ООО «Системы документооборота-Сервис»).

X. Расчетная предпринимательская прибыль гарантирующей организации не заявлена организацией

XI. Экономия операционных расходов, **экономия** от снижения потребления электрической энергии (мощности), **экономия** от снижения потребления прочих энергетических ресурсов, холодной воды, теплоносителя, учитываемой в очередном долгосрочном периоде регулирования, **экономически необоснованные доходы прошлых периодов регулирования.**
Госкомитетом из расчета НВВ исключены при установлении тарифов на очередной период регулирования объемы средств, не освоенных организацией:
за период 2019 года - в размере 52,91 тыс.руб. ежегодно (2022-2023);
за период 2020 года - подлежит изъятию сумма 264,73 тыс.руб. (материалы (химические реагенты). Данная сумма разделена на 4 года с 2022-2025гг. (по 66,18 тыс.руб.)

Показатель	**2022**	**2023**	**2024**	**2025**	**Итого**
Экономически необоснованные доходы прошлых периодов регулирования, тыс.руб.	119,09	119,09	66,18	66,18	370,54

ВЫВОДЫ:

Скорректированная НВВ на выполнение программы водоснабжения на 2022-2025 годы составляет:

Год долгосрочного периода регулирования	**Сумма, тыс.руб.**
2021	10 045,30
2022	10 592,26
2023	10 802,35
2024	11 074,94
2025	11 301,17

По итогам анализа обоснованности расходов, учтенных регулируемой организацией в предложении об установлении тарифов на 2022-2025 годы, предлагается принять:

ООО «Энергоресурс»	**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				
иные потребители (без НДС)	18,28	100,0%	19,53	106,8%
население (с НДС)	21,94	100,0%	23,44	106,8%
2023 год				
иные потребители (без НДС)	19,28	98,76%	19,28	100,0%
население (с НДС)	23,14	98,76%	23,14	100,0%
2024 год				
иные потребители (без НДС)	19,28	100,0%	20,26	105,09%
население (с НДС)	23,14	100,0%	24,31	105,09%
2025 год				
иные потребители (без НДС)	20,17	99,57%	20,17	100,0%
население (с НДС)	24,20	99,57%	24,20	100,0%

Указанные тарифы направлены на согласование руководителю ООО «Энергоресурс» и руководителю Исполнительного комитета Пестречинского муниципального района. Лист согласования прилагается.

По итогам рассмотрения экспертного заключения по корректировке долгосрочных тарифов и в рамках Правил разработки, утверждения и корректировки производственных программ организаций, осуществляющих горячее и холодное водоснабжение, и (или) водоотведение, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 29.07.2013 № 641 (далее – Правила), Госкомитетом будут скорректированы параметры производственной программы. Согласно п. 15 Правил производственная программа будет утверждена приказом Госкомитета не позднее 20 декабря 2021 года, предшествующего году начала реализации производственной программы.

Приложение:

1. Калькуляция расходов для расчета тарифов на водоснабжение на 2022-2025 годы
2. Смета расходов

Калькуляция расходов для расчета тарифов на водоснабжение на 2022-2025 годы

№ п/п	Показатели	Ед. изм.	2020 год			2021 год утверждено		2021 год	% роста к предыдущему году	2022 год	Расчет Госкомитета				Расчет Госкомитета				Расчет Госкомитета				Расчет Госкомитета			
			утверждено	факт							2022 год корректировка			% роста к предыдущему году	2023 год корректировка		2023 год	% роста к предыдущему году	2024 год корректировка		2024 год	% роста к предыдущему году	2025 год корректировка		2025 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		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	36	37	38	39
1	**Является ли организация плательщиком НДС**	**(да / нет)**	**да**	**да**				**да**		**да**			**да**				**да**				**да**				**да**	
	I. НАТУРАЛЬНЫЕ ПОКАЗАТЕЛИ																									
2	**Пропущено сточных вод всего , в том числе:**	**Тыс. м3**	**487,700**	**454,466**	**93,2%**	**280,171**	**280,171**	**560,343**	**114,9%**	**560,343**	**280,171**	**280,171**	**560,343**	**100,0%**	**280,171**	**280,171**	**560,343**	**100,0%**	**280,171**	**280,171**	**560,343**	**100,0%**	**280,171**	**280,171**	**560,343**	**100,0%**
2.1	Хозяйственные нужды предприятия	Тыс. м3	0,084	0,178	**211,9%**	0,042	0,042	0,084	**100,0%**	0,084	0,042	0,042	0,084	**100,0%**	0,042	0,042	0,084	**100,0%**	0,042	0,042	0,084	**100,0%**	0,042	0,042	0,084	**100,0%**
2.2	Принято сточных вод от других канализаций или отдельных канализационных сетей	Тыс. м3	0,000	0,000	**0,0%**	0,000	0,000	0,000	**0,0%**	0,000	0,000	0,000	0,000	**0,0%**	0,000	0,000	0,000	**0,0%**	0,000	0,000	0,000	**0,0%**	0,000	0,000	0,000	**0,0%**
2.3	Объем реализации товаров и услуг потребителям, в том числе:	Тыс. м3	487,616	454,288	**93,2%**	280,129	280,129	560,259	**114,9%**	560,259	280,129	280,129	560,259	**100,0%**	280,129	280,129	560,259	**100,0%**	280,129	280,129	560,259	**100,0%**	280,129	280,129	560,259	**100,0%**
2.3.1	Население	Тыс. м3	475,275	445,959	**93,8%**	268,889	268,889	537,779	**113,2%**	537,779	268,889	268,889	537,779	**100,0%**	268,889	268,889	537,779	**100,0%**	268,889	268,889	537,779	**100,0%**	268,889	268,889	537,779	**100,0%**
2.3.2	Бюджетные организации	Тыс. м3	6,132	4,119	**67,2%**	5,765	5,765	11,530	**188,0%**	11,530	5,765	5,765	11,530	**100,0%**	5,765	5,765	11,530	**100,0%**	5,765	5,765	11,530	**100,0%**	5,765	5,765	11,530	**100,0%**
2.3.3	Прочие потребители	Тыс. м3	6,209	4,210	**67,8%**	5,475	5,475	10,950	**176,4%**	10,950	5,475	5,475	10,950	**100,0%**	5,475	5,475	10,950	**100,0%**	5,475	5,475	10,950	**100,0%**	5,475	5,475	10,950	**100,0%**
3	**Присоединенная мощность потребителей товаров (услуг) по водоотведению**		**0,06**	**0,05**	**93,2%**	**0,03**	0,03	**0,06**	**114,9%**	**0,06**	**0,03**	0,03	**0,06**	**100,0%**	**0,03**	0,03	**0,06**	**100,0%**	**0,03**	0,03	**0,06**	**100,0%**	**0,03**	0,03	**0,06**	**100,0%**
4	**Расходы на весь технологический процесс - всего**	**тыс. руб.**	**8 735,49**	**15 272,31**	**174,8%**	**4 949,07**	**5 149,15**	**10 098,21**	**115,6%**	**13 104,12**	**5 179,59**	**5 528,78**	**10 708,37**	**106,0%**	**5 460,85**	**5 460,85**	**10 921,70**	**102,0%**	**5 433,30**	**5 708,08**	**11 141,38**	**102,0%**	**5 683,80**	**5 683,80**	**11 367,61**	**102,0%**
4.1	*Прямые расходы*	тыс. руб.	*8 336,91*	*14 293,44*	**171,4%**	*4 843,90*	*5 040,56*	*9 884,46*	**118,6%**	*12 668,33*	*4 967,77*	*5 307,99*	*10 275,77*	**104,0%**	*5 238,24*	*5 238,24*	*10 476,48*	**102,0%**	*5 280,11*	*5 403,07*	*10 683,18*	**102,0%**	*5 448,02*	*5 448,02*	*10 896,04*	**102,0%**
4.1.1	Материалы (химические реагенты)	тыс. руб.	1 054,31	717,74	**68,1%**	408,64	422,13	830,77	**78,8%**	854,53	419,88	437,94	857,82	**103,3%**	441,61	441,61	883,22	**103,0%**	445,76	463,59	909,36	**103,0%**	468,14	468,14	936,28	**103,0%**
4.1.2	Затраты на покупную электрическую энергию, по уровням напряжения	тыс. руб.	1 337,29	4 286,31	**320,5%**	1 489,67	1 630,76	3 120,43	**233,3%**	5 624,88	1 637,34	1 699,56	3 336,90	**106,9%**	1 718,50	1 718,50	3 437,01	**103,0%**	1 743,90	1 796,22	3 540,12	**103,0%**	1 823,16	1 823,16	3 646,32	**103,0%**
4.1.3	Расходы на оплату труда основного производственного персонала	тыс. руб.	1 113,55	1 441,60	**129,5%**	557,71	577,78	1 135,49	**102,0%**	1 167,97	573,90	598,57	1 172,47	**103,3%**	603,59	603,59	1 207,18	**103,0%**	609,27	633,64	1 242,91	**103,0%**	639,85	639,85	1 279,70	**103,0%**
4.1.4	Отчисления на социальные нужды от расходов на оплату труда основного производственного персонала	тыс. руб.	336,30	435,36	**129,5%**	168,43	174,49	342,92	**102,0%**	352,73	173,32	180,77	354,09	**103,3%**	182,28	182,28	364,57	**103,0%**	184,00	191,36	375,36	**103,0%**	193,23	193,23	386,47	**103,0%**
4.1.5	Амортизация основных средств производственного назначения	тыс. руб.	3 446,99	3 826,52	**111,0%**	1 736,15	1 736,15	3 472,30	**100,7%**	3 657,56	1 769,97	1 769,97	3 539,93	**101,9%**	1 769,97	1 769,97	3 539,93	**100,0%**	1 769,97	1 769,97	3 539,93	**100,0%**	1 769,97	1 769,97	3 539,93	**100,0%**
4.1.9	Цеховые расходы	тыс. руб.	1 048,46	3 585,91	**342,0%**	483,30	499,25	982,55	**93,7%**	1 010,66	393,37	621,19	1 014,55	**103,3%**	522,29	522,29	1 044,59	**103,0%**	527,21	548,30	1 075,51	**103,0%**	553,67	553,67	1 107,34	**103,0%**
4.2	Косвенные (общеэксплуатационные расходы)	тыс. руб.	377,70	755,82	**200,1%**	101,96	105,32	207,28	**54,9%**	429,31	208,58	217,55	426,12	**205,6%**	219,37	219,37	438,74	**103,0%**	149,96	301,76	451,72	**103,0%**	232,55	232,55	465,09	**103,0%**
4.3	*Налоги и платежи*	тыс. руб.	*20,89*	*223,05*	**1067,7%**	*3,21*	*3,26*	*6,48*	**31,0%**	*6,48*	*3,24*	*3,24*	*6,48*	**100,0%**	*3,24*	*3,24*	*6,48*	**100,1%**	*3,24*	*3,24*	*6,48*	**100,0%**	*3,24*	*3,24*	*6,48*	**100,0%**
4.3.1	Налоги и платежи, относимые на себестоимость	тыс. руб.	20,89	223,05	**1067,7%**	3,21	3,26	6,48	**31,0%**	6,48	3,24	3,24	6,48	**100,0%**	3,24	3,24	6,48	**100,1%**	3,24	3,24	6,48	**100,0%**	3,24	3,24	6,48	**100,0%**
6	**Убыток (выпадающие доходы)**	**тыс. руб.**	0,00	0,00	**0,0%**	0,00	0,00	0,00	**0,0%**	0,00	1,49	1,49	2,98	**0,0%**	**1,49**	1,49	**2,98**	**100,0%**	**1,49**	1,49	**2,98**	**100,0%**	**1,49**	1,49	**2,98**	**100,0%**
8	**Экономически необоснованные доходы прошлых периодов регулирования**	**тыс. руб.**		0,00	**0,0%**	26,45	26,45	52,91	**0,0%**		59,55	59,55	119,09	**225,1%**	**59,55**	59,55	**119,09**	**100,0%**	**33,09**	33,09	**66,18**	**55,6%**	**33,09**	33,09	**66,18**	**100,0%**
12	**Товарная продукция**	**тыс. руб.**	**8 735,49**	**15 049,26**	**172,3%**	**4 922,61**	**5 122,69**	**10 045,30**	**115,0%**	**13 104,12**	**5 121,53**	**5 470,72**	**10 592,26**	**105,4%**	**5 402,79**	**5 402,79**	**10 805,59**	**102,0%**	**5 401,70**	**5 676,48**	**11 078,18**	**102,5%**	**5 652,20**	**5 652,20**	**11 304,41**	**102,0%**
13	**Среднеотпускной тариф (одноставочный)**	**руб./м3**	**17,91**	**33,11**	**184,9%**	**17,57**	**18,28**	**17,93**	**100,1%**	**23,39**	**18,28**	**19,53**	**18,90**	**105,4%**	**19,28**	**19,28**	**19,28**	**102,0%**	**19,28**	**20,26**	**19,77**	**102,5%**	**20,17**	**20,17**	**20,17**	**102,0%**

Смета расходов на 2022-2025 годы

ЭЛЕКТРОННЫЙ ТАТАРСТАН

№ 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	Расчет Госкомитета (корректировка) 2024	% роста к предыдущему году	Расчет Госкомитета (корректировка) 2025	% роста к предыдущему году
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20
	Является ли организация плательщиком НДС		**да**	**да**		**да**		**да**		**да**		**да**		**да**		**да**		**да**	
1	**Расходы на электрическую энергию**	тыс.руб.	**1 337,29**	**4 286,31**	**320,5%**	**3 120,43**	**72,8%**	**3 214,05**	**103,0%**	**3 336,90**	**106,9%**	**3 336,90**	**106,9%**	**3 437,01**	**103,0%**	**3 540,12**	**103,0%**	**3 646,32**	**103,0%**
2	**Операционные (подконтрольные) расходы, в том числе:**	тыс.руб.	**3 930,34**	**6 913,43**	**175,9%**	**3 499,00**	**50,6%**	**3 518,91**	**100,6%**	**3 790,90**	**108,3%**	**3 825,06**	**109,3%**	**3 938,28**	**103,0%**	**4 054,86**	**103,0%**	**4 174,88**	**103,0%**
	Операционные расходы (проверка)		3 930,34	6 913,43	**175,9%**	3 499,00	**50,6%**	3 518,91	**100,6%**	3 790,90	**108,3%**	3 825,06	**109,3%**	3 938,28	**103,0%**	4 054,86	**103,0%**	4 174,88	**103,0%**
	Индекс эффективности расходов	%				1,00%		1,00%		1,00%		1,00%		1,00%		1,00%		1,00%	
	Индекс потребительских цен	%				104,00%		104,00%				104,30%		104,00%		104,00%		104,00%	
	Индекс количества активов	%				0,00%		0,00%		0,00%		0,00%		0,00%		0,00%		0,00%	
2.1	**Производственные расходы**	тыс.руб.	**3 552,62**	**6 180,61**	**174,0%**	**3 291,73**	**53,3%**	**3 357,78**	**102,0%**	**3 361,58**	**102,1%**	**3 398,94**	**103,3%**	**3 499,55**	**103,0%**	**3 603,13**	**103,0%**	**3 709,79**	**103,0%**
2.1.1	Расходы на приобретение сырья и материалов и их хранение	тыс.руб.	1 054,31	717,74	68,1%	830,77	115,7%	854,53	102,9%	854,53	102,9%	857,82	103,3%	883,22	103,0%	909,36	103,0%	936,28	103,0%
2.1.1.1	Реагенты	тыс.руб.	1 054,31	717,74	68,1%	830,77	115,7%	854,53	102,9%	854,53	102,9%	857,82	103,3%	883,22	103,0%	909,36	103,0%	936,28	103,0%
2.1.1.2	Горюче-смазочные материалы	тыс.руб.	0,00	0,00	0,0%	0,00	0,0%	0,00	0,0%	0,00	0,0%	0,00	0,0%	0,00	0,0%	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:	тыс.руб.	1 449,85	1 876,97	129,5%	1 478,41	78,8%	1 520,70	102,9%	1 520,70	102,9%	1 526,56	103,3%	1 571,74	103,0%	1 618,27	103,0%	1 666,17	103,0%
2.1.3.1	Расходы на оплату труда производственного персонала	тыс.руб.	1 113,55	1 441,60	129,5%	1 135,49	78,8%	1 167,97	102,9%	1 167,97	102,9%	1 172,47	103,3%	1 207,18	103,0%	1 242,91	103,0%	1 279,70	103,0%
2.1.3.2	Отчисления на социальные нужды производственного персонала, в том числе налоги и сборы	тыс.руб.	336,30	435,36	129,5%	342,92	78,8%	352,73	102,9%	352,73	102,9%	354,09	103,3%	364,57	103,0%	375,36	103,0%	386,47	103,0%
2.1.4	Общехозяйственные расходы	тыс.руб.	1 048,46	3 585,91	342,0%	982,55	27,4%	982,55	100,0%	986,35	100,4%	1 014,55	103,3%	1 044,59	103,0%	1 075,51	103,0%	1 107,34	103,0%
2.3	**Административные расходы**	тыс.руб.	**377,71**	**732,82**	**194,0%**	**207,28**	**28,3%**	**161,14**	**77,7%**	**429,32**	**207,1%**	**426,12**	**205,6%**	**438,74**	**103,0%**	**451,72**	**103,0%**	**465,09**	**103,0%**
2.3.2	Расходы на оплату труда и отчисления на социальные нужды административно-управленческого персонала, в том числе налоги и сборы	тыс.руб.	305,51	395,60	129,5%	140,86	35,6%	140,86	100,0%	146,49	104,0%	145,45	103,3%	149,75	103,0%	154,18	103,0%	158,75	103,0%
2.3.2.1	Расходы на оплату труда административно-управленческого персонала	тыс.руб.	234,65	303,84	129,5%	108,19	35,6%	108,19	100,0%	112,51	104,0%	111,71	103,3%	115,02	103,0%	118,42	103,0%	121,93	103,0%
2.3.2.2	Отчисления на социальные нужды административно-управленческого персонала, в том числе налоги и сборы	тыс.руб.	70,86	91,76	129,5%	32,67	35,6%	32,67	100,0%	33,98	104,0%	33,74	103,3%	34,73	103,0%	35,76	103,0%	36,82	103,0%
2.3.7	Прочие административные расходы, в том числе:	тыс.руб.	72,20	337,22	467,1%	66,42	19,7%	20,28	30,5%	282,83	425,8%	280,68	422,6%	288,99	103,0%	297,54	103,0%	306,35	103,0%
2.3.7.3	Прочие расходы	тыс.руб.	72,20	337,22	467,1%	66,42	19,7%	20,28	30,5%	282,83	425,8%	280,68	422,6%	288,99	103,0%	297,54	103,0%	306,35	103,0%
3	**Амортизация**	тыс.руб.	3 446,99	3 826,52	111,0%	3 472,30	90,7%	3 472,30	100,0%	3 657,56	105,3%	3 539,93	101,9%	3 539,93	100,0%	3 539,93	100,0%	3 539,93	100,0%
3.1	Амортизация основных средств и нематериальных активов, относимых к объектам централизованной системы водоснабжения и водоотведения	тыс.руб.	3 446,99	3 826,52	111,0%	3 472,30	90,7%	3 472,30	100,0%	3 657,56	105,3%	3 539,93	101,9%	3 539,93	100,0%	3 539,93	100,0%	3 539,93	100,0%
4	**Неподконтрольные расходы, в том числе:**	тыс.руб.	**20,89**	**23,00**	110,1%	**6,48**	28,2%	**0,00**	0,0%	**6,48**	100,0%	**6,48**	100,0%	**6,48**	100,0%	**6,48**	100,0%	**6,48**	100,0%
4.2	**Расходы, связанные с уплатой налогов и сборов**	тыс.руб.	**20,89**	**23,00**	**110,1%**	**6,48**	**28,2%**	**0,00**	**0,0%**	**6,48**	**100,0%**	**6,48**	**100,0%**	**6,48**	**100,0%**	**6,48**	**100,0%**	**6,48**	**100,0%**
4.2.4	Плата за негативное воздействие на окружающую среду	тыс.руб.	0,00	1,18	0,0%	0,54	46,0%		0,0%	0,54	100,0%	0,54	100,0%	0,54	100,0%	0,54	100,0%	0,54	100,0%
4.2.6	Земельный налог	тыс.руб.	20,89	21,82	104,5%	5,94	27,2%		0,0%	5,94	100,0%	5,94	100,0%	5,94	100,0%	5,94	100,0%	5,94	100,0%
9	**Экономически необоснованные доходы прошлых периодов регулирования**	тыс.руб.	165,34		0,0%	52,91	0,0%		0,0%		0,0%	119,09	225,1%	119,09	100,0%	66,18	55,6%	66,18	100,0%
13	**Итого НВВ**	тыс.руб.	**8 570,17**	**15 049,26**	**175,6%**	**10 045,30**	**66,7%**	**10 205,26**	**101,6%**	**10 791,83**	**107,4%**	**10 592,26**	**105,4%**	**10 805,59**	**102,0%**	**11 078,18**	**102,5%**	**11 304,41**	**102,0%**

Экспертное заключение
по обоснованности тарифа на питьевую воду на 2022 год
ООО «Бугульма-Водоканал»
Бугульминского муниципального района

по делу об установлении тарифов № 26/104-2021

В адрес Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам (далее – Госкомитет) поступило предложение организации Общества с ограниченной ответственностью «Бугульма-Водоканал» (далее – ООО «Бугульма-Водоканал») от 21.04.2021 вх.№ 3325 об установлении тарифов в сфере водоснабжения на 2022 год.

Письмом от 27.04.2021 № ЛХ-26/2132/2021 Госкомитет отказал ООО «Бугульма-Водоканал» в открытии тарифного дела в связи с отсутствием правоустанавливающих документов, подтверждающих законное основание для пользования и распоряжения объектами водоснабжения и водоотведения, используемыми для осуществления регулируемой деятельности.

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 № 529/2021 открыто дело № 26/104-2021 об установлении тарифов на водоснабжение на 2022 год., о чем организация своевременно уведомлена (письмо от 04.10.2021 № НБ-26/5976/2021)

Название тарифа	**Водоснабжение (питьевая вода)**
Период регулирования	**2022 год**
Метод регулирования	**метод экономически обоснованных расходов (затрат)**
Сведения об организации	
Полное наименование организации	ООО «Бугульма-Водоканал»
ОГРН	1031610005745
ИНН/КПП	1645016886/ 164501001
Директор организации	Бадыков Эдуард Асхатович
Юридический адрес	423236, РТ, г.Бугульма,ул. Ворошилова, д.10
Почтовый адрес	423236, РТ, г.Бугульма,ул. Ворошилова, д.10
Основной вид деятельности	36.00 Забор, очистка и распределение воды, Распределение воды для питьевых и промышленных нужд, Сбор и обработка сточных вод
Система налогообложения	Общая система налогообложения
Учредители организации	Абдуллин Ринат Азгарович 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	1 Физическое лицо 2. Физическое лицо *Стр 9-11 т3*
Перечень муниципальных образований, в которых планируется оказание регулируемой услуги	г.Бугульма и 16 сельских поселений Бугульминского муниципального

	района
Организации присвоен (не присвоен) статус гарантирующей организации	Да
Решение муниципалитета о присвоении организации статуса гарантирующей организации	Постановление Исполнительного комитета Бугульминского муниципального района РТ от 01.04.2013 № 335
Наличие инвестиционной программы организации *(да/нет)*, реквизиты приказа, сроки реализации	Да
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	156
Сумма закупок, проведенных за предыдущий календарный год	48 451 988 руб.*(стр 12 т3)*
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 водозаборов	ед.	31
Протяженность водопроводных сетей, в том числе:	км	554,12
протяженность водопроводных сетей, нуждающихся в замене	км	236,51
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 водозабора Батыр Бугульма	Свидетельство о гос.регистрации	№16-АА 766004	собственность	*Стр 1 т 1*
Водонасосная Кызыл Чишма	Свидетельство о гос.регистрации	№16-АА 846377	собственность	*Стр 3 т 1*
Земельный участок	Свидетельство о гос.регистрации	№16-АА 766005	собственность	*Стр 2 т 1*
Объекты водоснабжения и водоотведения	Концессионное соглашение с МО «Бугульминский муниципальный район»	от 01.02.2017	до 31.01.2021	*Стр 4-41*

Краткое описание схемы технологического процесса

Источником водоснабжения Бугульминского района являются подземные воды. На обслуживании ООО «Бугульма-Водоканал» имеется водозаборы и головное сооружение в г.Бугульма, один водозабор в пгт.Карабаш и 25 водозаборов по Бугульминскому району. Подача воды для нужд города осуществляется водозаборами «М.Бугульма», «Родничный», «Ивановка», «Баряшево», «Сокольский», «Западный», «Батыр», «Вязовка», «Коногоровка». Имеется головное сооружение, где производится хлорирование воды, поступающей с водозаборов «Западный», «Баряшево», «Батыр» и «Вязовка». На территории головных сооружений расположены 3 подземных ж/бетонных резервуара емкостью по 2000 куб.м и 2 по 5000 куб.м. Также на территории головных сооружений находятся хлораторная и химико-бактериологическая лаборатория (отделение питьевой воды).

В системе водоснабжения имеются 16 водонапорных насосных станций.

Транспортировка воды до потребителей осуществляется по водопроводным сетям протяженностью 554,12 км, в т.ч. по городу Бугульма – 335,09 км, пгт. Карабаш – 28 км, в населённых пунктах Бугульминского района – 172,94 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 ООО «Бугульма-Водоканал»

НВВ, тыс. руб.	Проект тарифа на 1 полугодие, руб./куб.м	*Рост / снижение, %*	Проект тарифа на 2 полугодие, руб./куб.м	*Рост / снижение, %*
214 878,88	**32,01**	*100,0*	**47,68**	*148,97*

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*

Объем реализации воды за последние три года

Год	Принято Госкомитетом (тыс.куб.м.)	Факт (тыс.куб.м.)
2018	5 576,416	5 248,386
2019	5 422,609	5 277,686
2020	5 386,050	5 327,335

БАЛАНС водоснабжения

Показатели	Утверждено на 2021 год	Прогноз на 2022 год	Принято Госкомитетом на 2022 год	*Отклонение к предложению организации (%)*
Поднято воды	7877,949	7888,383	7888,701	*100,004*
Расход воды на хозяйственные нужды	3,977	3,977	3,977	*100,000*
Подано воды в сеть:	7873,972	7884,406	7884,724	*100,004*
Потери воды	1102,356	1101,966	1102,284	*100,029*
%	14,00	13,98	13,98	
Расход воды на технологические нужды	1389,699	1389,699	1389,699	*100,0*
Отпуск воды всего, в том числе:	5 381,918	5 392,741	5 392,741	*100,0*
«Население»	3 682,966	3 725,388	3 725,388	*100,0*
	68%	69%	69%	
«бюджетные потребители»	232,682	232,209	232,209	*100,0*
«Прочие потребители»	1 466,270	1 435,145	1 435,145	*100,0*

Баланс водоснабжения принят по предложению организации, с ростом 100,2% к уровню 2021 года.

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.	297,46	361,93	122%	*0,06*	*0,07*	***-0,01***
2	Затраты на покупную электрическую энергию	тыс. руб.	64 520,83	67 236,19	104%	*11,98*	*12,62*	***-0,64***
3	Расходы на оплату труда основного производственного персонала	тыс. руб.	13 583,03	14 320,25	105%	*2,52*	*2,69*	***-0,17***
4	Отчисления на социальные нужды	тыс. руб.	4 236,96	4 189,93	99%	*0,79*	*0,79*	***0,00***
5	Амортизация основных средств	тыс. руб.	1 531,87	1 609,85	105%	*0,28*	*0,30*	***-0,02***
7	Ремонт и техническое обслуживание основных средств	тыс. руб.	18 248,36	18 613,69	102%	*3,39*	*3,49*	***-0,11***
8	Цеховые расходы	тыс. руб.	6 261,95	6 533,02	104%	*1,16*	*1,23*	***-0,06***
9	Общеэксплуатационные расходы	тыс. руб.	53 327,92	54 847,11	103%	*9,90*	*10,30*	***-0,39***
10	Прочие прямые расходы	тыс. руб.	4 831,41	4 946,19	102%	*0,90*	*0,93*	***-0,03***
10	**Всего расходов по полной себестоимости**	**тыс. руб.**	**166 839,79**	**172 658,14**	**103%**	*30,98*	*32,41*	***-1,43***
11	**Расходы на реализацию**	**тыс. руб.**	**166 839,79**	**172 658,14**				
12	**Доход от реализации услуги потребителям**	**тыс. руб.**	**166 839,79**	**165 058,93**				
13	**Финансовый результат от реализации услуги потребителям**	**тыс. руб.**		***-7 599,21***				

За отчетный период организацией получен убыток в сумме 7 599,21 тыс.руб. Снижение доходов связано с превышением фактических расходов над установленными. Снижение расходов выявлено только по статье отчисления на социальные нужды, по остальным статьям выявлено значительное превышение.

Анализ экономической обоснованности расходов по отдельным статьям (группам расходов)

I. Производственные расходы на 2022 год приняты в сумме **129 875,82 тыс.руб**. со снижением к прогнозу организации на 16 649,5 тыс.руб.

1. Расходы на приобретение сырья и материалов (химреагенты) приняты в сумме 385,65 тыс.руб. на уровне фактических расходов за 2020 год с учетом индексации:

Наименование химреагента	Удельная норма расхода (кг/1 тыс.м3)	Объем воды для расчета (тыс.м3)	Необходимое количество химреагентов (тонн/год)	Цена за 1 тонну химреагента (руб.)	Затраты всего (тыс. руб.)
Гипохлорит	3,10	7 888,70	24,47	15 761,64	385,65

натрия					

Для очистки воды организация использует гипохлорит натрия и известь хлорную. Затраты приняты на основании фактической удельной нормы расхода реагентов, фактической цены за 2020 год с учетом индексации и с учетом изменения объема водоснабжения.

Подтверждающие документы	Указание страницы тарифного дела
Расчет потребности в реагентах	*стр. 62-63*
Договоры поставки и счета-фактуры за 2020 год	*В эл.виде на USB флеш носителе*

2. Расходы на приобретаемую электрическую энергию (мощность) приняты в сумме **68 286,25 тыс.руб**. со снижением к прогнозу организации на 3 267,78 тыс.руб.

Объем покупной электрической энергии принят на основании в размере 15 367,33 тыс.кВт.ч., что соответствует удельному расходу электрической энергии на технологические нужды – 1,95 кВт*ч/куб.м.

Поставщиком электроэнергии является АО «Татэнергосбыт». Средняя цена электрической энергии принята на уровне фактической цены за 2020 год с учетом индексации – 4,44 руб./кВт.ч.

Подтверждающие документы	Указание страницы тарифного дела
Анализ расхода потребления э/энергии за 2020 год	*стр. 64-65*
Динамика цен покупной энергии и объемов покупки	*стр. 66-73*
Договор электропотребления, счета-фактуры, платежные поручения за 2020 и 1 квартал 2021 года	*в электронном виде на USB-флеш-накопителе*

3. Расходы на оплату труда и отчисления на социальные нужды основного производственного персонала приняты в сумме **20 262,25 тыс.руб**. со снижением к прогнозу организации на 5608,33 тыс.руб.

Показатель	Величина, тыс.руб.
расходы на оплату труда основного производственного персонала	15 443,16
отчисления на социальные нужды (31,2%)	4 819,09

Численность основного производственного персонала принята на уровне 2021 года в количестве 56 шт. ед. Заработная плата принята на уровне 2021 года с учетом индексации на 2022 год.

Наименования должностей	Численность (чел.)	Среднемесячная зар.плата 1 чел. (тыс.руб.)	Годовой фонд оплаты труда (тыс.руб.)
Подъем воды			
Машинист насосной установки	44	21,74	11 480,38
Электромонтер	2	26,21	628,98
Слесарь КИПиА	1	28,66	343,87
Очистка воды			
Оператор	5	27,68	1 661,07
транспортирование воды			
Слесарь АВР	4	27,68	1 328,86
Итого:	**56**	**22,98**	**15 443,16**

Подтверждающие документы	Указание страницы тарифного дела
Штатное расписание	*стр. 74-86 т4*
Справка по ФОТ	*Стр 87-88 т4*
Расчет нормативной численности	*В эл.виде*
Положение о премировании работников	*В эл.виде*

4. Общехозяйственные расходы (цеховые расходы) приняты в сумме **40 941,66 тыс.руб**, со снижением к прогнозу организации на 8 159,05 тыс.руб.:

Показатели	Прогноз организации (тыс.руб.)	Принято Госкомитетом (тыс.руб.)	Отклонение к предложению организации, %
Заработная плата цехового персонала (мастер)	22 861,79	19 172,05	*83,86*
Отчисления на социальное страхование от заработной платы цехового персонала	6 904,26	5 789,96	*83,86*
Амортизация ОС цехового	1 593,12	1 293,00	*81,16*

назначения			
Затраты на ремонт цеховые	2 253,35	1 595,79	*70,82*
Электроэнергия на цеховые расходы	468,84	392,29	*83,67*
Охрана труда, в том числе спецжиры, спецодежда, профосмотры, моющие средства	469,28	393,23	*83,79*
Договорные услуги	829,27	738,10	*89,01*
Прочие цеховые расходы, в т.ч.:	13 720,80	11 567,25	*84,30*
Охрана вневедомственная	816,82	816,82	*100,00*
Услуги ЕРЦ	1 285,48	1 285,48	*100,00*
Услуги связи (телефон, интернет, сотовая связь)	57,38	57,38	*100,00*
Канц. товары и почтово-телеграф. расходы	39,06	39,06	*100,00*
Арендная плата за автотранспорт	1 411,26	1 411,26	*100,00*
Вывоз мусора	198,61	198,61	*100,00*
Мед. комиссия	28,31	28,31	*100,00*
Устройство системы ГЛОНАСС	43,91	43,91	*100,00*
Утилизация отходов	7,41	7,41	*100,00*
Обслуживание тахографа	17,20	17,20	*100,00*
Техосмотр транспортных средств	16,73	16,73	*100,00*
Лицензии, экскпертиза	624,45	624,45	*100,00*
Страхование имущества	109,80	109,80	*100,00*
Аренда зданий	867,88	0,0	
Затраты на ГСМ для автомобилей и экскаваторов	6 610,60	5 829,76	*88,19*
Материалы и запчасти для ремонта автомобилей и экскаваторов	1 187,07	1 081,05	*91,07*
Затраты на охрану труда общеэксплуатационного персонала	398,81	0,0	*0,00*
Итого	**49 100,71**	**40 941,67**	***83,38***

Письмом от 01.09.2021 № 7933 ООО «Бугульма-Водоканал» представило в Госкомитет информацию, что в учетную политику организации в 2021 году были внесены изменения – изменен состав общеэксплуатационных расходов. По статье общеэксплуатационные расходы учитываются только управленческие расходы. Затраты, не относящиеся к расходам по содержанию административно-управленческого персонала, учитываются в цеховых и распределяются пропорционально выручке.

В состав цеховых расходов перенесены из общеэксплуатационных: заработная плата водителей и контролеров, затраты по содержанию грузового транспорта и спецтехники, в т.ч. амортизация, услуги ЕРЦ, лицензия и экспертиза, услуги связи, утилизация отходов, аренда.

Исходя из этого произошел рост цеховых расходов по отношению к 2021 году.

В расходах на ремонт цехового оборудования учтены затраты энерго-механического участка (ЭМУ) на ремонт и обслуживание электрических котельных на головных сооружениях и насосных станциях, а также техническое обслуживание и ремонт автоматической пожарной сигнализации, поверку приборов средств измерений ФБУ ЦСМ Татарстан, лабораторные исследования воды. В прочих расходах учтены затраты на содержание автотранспортного цеха, вневедомственной охраны.

Амортизация спец. техники взята по максимальному сроку – 10 лет, прочие транспортные средства – 7 лет.

Численность цехового персонала принята в количестве 70 шт.ед. в связи с переносом водителей и контролеров из общеэксплуатационных расходов. Среднемесячная заработная плата цехового персонала принята на уровне 2021 года с учетом индексации на 2022 год.

Наименования должностей	Численность (чел.)	Среднемесячная зар.плата 1 чел. (тыс.руб.)	Годовой фонд оплаты труда (тыс.руб.)
Мастер	2,00	28,46	683,03
Водитель	31,00	25,87	9 623,16

Энергетик	1,00	28,46	341,51
Механик	1,00	28,46	341,51
инженер-бактериолог, инженер-химик	3,00	28,46	1 024,54
лаборант	12,00	21,87	3 149,17
уборщик служебных помещений	1,00	16,70	200,46
контроллеры	19,00	16,70	3 808,67
итого	**70**	**22,82**	**19 172,05**

Подтверждающие документы	**Указание страницы тарифного дела**
Штатное расписание	*стр. 74-86 т4*
Справка по ФОТ	*Стр 87-88 т4*
Расчет нормативной численности	*В эл.виде*
Положение о премировании работников	*В эл.виде*
Оборотно-сальдовая ведомость по счету 10, по счету 25, по счету 26 за 2020 год	*в электронном виде на USB-флеш-накопителе*
Расчет и ведомости начисления амортизации за 2020 год	*в электронном виде на USB-флеш-накопителе*
Договорные услуги (охрана труда, ТО пожарной сигнализации, поверка средств измерений, радиометрические, токсикологические исследования воды, приборы и хим.реактивы для лабораторных анализов, охрана, прочие)	*в электронном виде на USB-флеш-накопителе*
Договоры, счета –фактуры, акты выполненных работ	*в электронном виде на USB-флеш-накопителе*
Расчет по лицензиям и экспертизе	*Стр.354-355 т4*
Документы по услугам банка	*Стр.313-353 т4*

Договорные и прочие услуги приняты на основании представленных документов, с учетом фактических данных за 2020 год.

Расходы на услуги ЕРЦ приняты за исключением банковской комиссии на основании данных АО «Татэнергосбыт» в соответствии с постановлением Правительства Российской Федерации от 05.09.2019г. № 1164

5. Прочие прямые расходы организацией не заявлены

II. Ремонтные расходы на 2022 год приняты в сумме **16 761,23** тыс.руб, со снижением к прогнозу организации на 3 995,18 тыс.руб.:

Показатели	Прогноз организации (тыс.руб.)	Принято Госкомитетом (тыс.руб.)	Отклонение к предложению организации, %
Текущий ремонт	2 687,63	2 926,67	*108,89*
Капитальный ремонт	1 625,65	1 523,15	*93,69*
Заработная плата ремонтного персонала с отчислениями	16 443,14	12 311,41	*74,87*
Итого	**20 756,41**	**16 761,23**	*80,75*

Численность ремонтного персонала принята в количестве 35 шт.ед. на уровне 2021 года. Среднемесячная заработная плата принята на уровне 2021 года с учетом индексации на 2022 год.

Расходы на текущий и капитальный ремонт приняты на основании представленных планов мероприятий по текущему и капитальному ремонту на 2022 год, а также графиков мероприятий и локально-сметных расчетов, с учетом фактических данных 2020 года.

Подтверждающие документы	**Указание страницы тарифного дела**
Графики реализации мероприятий капитального и текущего ремонта	*Стр-1-33 т5*
Планы основных мероприятий по капитальному ремонту объектов водоснабжения и водоотведения	*Стр 1-25 т5*
Расчет планируемых закупок материалов	*Стр. 1-31 т5*
Дефектные ведомости и акты технического обследования	*в электронном виде на USB-флеш-накопителе*
Локально-сметные расчеты	*стр. 1-172 т5*
Отчет по ремонту за 2019 и 2020 годы, договоры, счета-фактуры и товарные накладные на насосы, трубы и расходные материалы	*в электронном виде на USB-флеш-накопителе*

III. Административные расходы в целом по организации на 2022 год приняты в сумме 33 940,46 тыс.руб, со снижением к прогнозу организации на 9 888,34 тыс.руб.

Показатели	Прогноз организации (тыс.руб.)	Принято Госкомитетом (тыс.руб.)	Отклонение к предложению организации, %
Заработная плата АУП	27 547,27	21 467,18	*77,93*
Отчисления на социальное страхование от заработной платы АУП	8 319,28	6 483,09	*77,93*
Амортизация ОС общехозяйственного назначения	11,19	11,19	*100,00*
Затраты на ремонт общеэксплуатационного оборудования	574,74	524,70	*91,29*
Электроэнергия на общеэксплуатационные расходы	8,71	8,79	*100,92*
Транспортные расходы	432,18	0,00	*0,00*
Услуги банка	128,04	128,04	*100,00*
Представительские расходы	2,14	2,14	*100,00*
Подготовка кадров	105,03	93,44	*88,97*
Услуги связи (телефон, интернет, сотовая связь)	355,44	355,44	*100,00*
Канц.товары и почтово-телеграф. расходы	364,50	364,50	*100,00*
Услуги договорные (юридические, консультационные,…)	1 070,03	550,50	*51,4*
Лицензии, экспертиза	384,67	384,67	*100,0*
Аренда зданий	432,59	0,00	*0,00*
Прочие общеэксплуатационные расходы, в т.ч.	4 107,31	3 566,78	*86,84*
Зарплата водителей и машинистов экскаваторов	1 321,16	1 441,27	*109,09*
Зарплата уборщиц производственных помещений	455,13	385,49	*84,70*
Отчисления в ЕСН	536,44	551,68	*102,84*
Затраты на ГСМ для автомобилей и экскаваторов	1 088,42	656,31	*60,30*
Теплоэнергия и газ для производственных и служебных помещений	427,03	307,30	*71,96*
Материалы и запчасти для ремонта автомобилей и экскаваторов	224,73	224,73	*100,00*
Командировочные расходы	54,40	0,0	*0,00*
Итого	**43 843,11**	**33 940,46**	***77,45***

Затраты на амортизацию приняты на основании представленной ведомости амортизации ОС за 2020 год.

В расходах на ремонт приняты: затраты на ФОТ ремонтного персонала в количестве 3 шт.ед.,

В расходах на консультационные услуги приняты затраты на сопровождение справочно-правовой системы «Консультант Плюс», обязательные занятия с водителями по ПДД, аудиторские услуги и участие в семинаре.

Заявленные организацией расходы на аренду зданий, транспортные расходы, лизинг, командировочные расходы не приняты к расчету, поскольку не представлены экономическое обоснование данных затрат.

Договорные и прочие услуги приняты на основании представленных документов, с учетом фактических данных за 2020 год.

Подтверждающие документы	**Указание страницы тарифного дела**
Подтверждающие документы	*стр. 250-364 в электронном виде на USB-флеш-накопителе*
Оборотно-сальдовая ведомость по счету 26, 90, 91 за	*в электронном виде на USB-флеш-накопителе*

2020 год	
Услуги договорные: заправка картриджей, мед.комиссия, поддержка 1С, типографские расходы, консультационные расходы, размещение объявлений, поддержка сайта, поддержка ГРАНД-Смета, техосмотр транспортных средств – договоры, счета фактуры и акты выполненных работ	*в электронном виде на USB-флеш-накопителе*
Услуги по подготовке кадров, услуги связи, канцтовары и почтовые расходы	*в электронном виде на USB-флеш-накопителе*
Прочие расходы: коммунальные расходы, материалы для ремонта ТС, охрана труда,	*в электронном виде на USB-флеш-накопителе*
Лицензия и экспертиза: договоры, акты выполненных работ , карточки счета 97,21	*в электронном виде на USB-флеш-накопителе*

Численность АУП принята в количестве 50,5 шт.ед. на уровне 2021 года. Среднемесячная заработная плата принята на уровне 2021 года с учетом индексации на 2022 год.

Наименование специальностей	Численность (чел.)	Среднемесячная зарплата 1 чел.(тыс.руб.)	Годовой фонд оплаты труда (тыс.руб.)
Директор	1,00	67,86	814,30
Бухгалтер	3,00	26,28	945,92
Экономист	2,00	32,12	770,89
Главный инженер, гл.энергетик	2,00	46,95	1 126,72
Начальник участка	8,00	43,83	4 207,88
Начальник отдела	6,00	52,38	3 771,45
Ст. инспектор ОК	1,00	50,46	605,49
Инженер ОМТС	1,00	27,36	328,38
Инженер ПТО,инженер -диспетчер ПТО	9,00	30,98	3 345,56
Специалист по ОТ	1,00	26,73	320,82
Инженер ОС	1,00	27,36	328,38
Секретарь	1,00	19,17	230,00
Техник (ЭМУ,ОС)	2,00	21,98	527,44
Кассир	1,00	20,90	250,79
Уполномоченный по ГО ЧС	0,50	16,06	96,37
Программист	1,00	39,88	478,60
Техник по учету	2,00	20,90	501,57
Юрисконсульт	2,00	27,36	656,76
Диспетчер автотранспортного цеха	1,00	26,85	322,23
Заместитель директора по общим вопросам	1,00	46,95	563,36
Специалист по закупкам	1,00	27,36	328,38
бухгалтер ОС	3,00	26,28	945,92
Итого:	**50,50**	**35,42**	**21 467,18**

Предприятие оказывает услуги водоснабжения, водоотведения и прочие услуги. В соответствии с Положением об Учетной политике общеэксплуатационные (административные) расходы распределяются по видам деятельности пропорционально выручке.

Общеэксплуатационные расходы на водоснабжение приняты в размере 80,36% **в сумме 27 274,39 тыс.руб.**

Распределение административных расходов на 2022 год принято:

1	Водоснабжение	80,36
2	Водоотведение	19,02
3	Прочие	0,62
4	ИТОГО	100,00%

Подтверждающие документы	Указание страницы тарифного дела
Учетная политика организации на 2020 год	*в электронном виде на USB-флеш-накопителе*

IV. Сбытовые расходы гарантирующих организаций организацией не заявлены

V. Расходы на амортизацию основных средств на 2022 год принята **в сумме 1 616,22 тыс.руб,** по предложению организации, и на основании представленной ведомости амортизации основных средств за 2020 год, а также представленного расчета суммы амортизации на 2022 год с учетом ввода и вывода объектов ОС.

Подтверждающие документы	Указание страницы тарифного дела
Ведомость амортизации ОС за 2020 год	*в электронном виде на USB-флеш-накопителе*
Документы подтверждающие постановку на баланс ОС-1 на вводимые объекты, ОС-3	*в электронном виде на USB-флеш-накопителе*
Ведомость амортизации ОС по счету 20, по счету 25, по счету 26 за 2020 год, счет 01, счет 02 за 2020 год,	*в электронном виде на USB-флеш-накопителе*
Отчет об использовании амортизации за 2019, 2020 годы	*в электронном виде на USB-флеш-накопителе*
Статистическая форма №11 за 2019, 2020 годы	*в электронном виде на USB-флеш-накопителе*

VI. Расходы, связанные с уплатой налогов и сборов, приняты **в сумме 4 012,16 тыс.руб**, со снижением к прогнозу организации на 10,63 тыс.руб., в том числе:

1.Налоги и платежи, относимые на себестоимость в целом на организацию приняты в сумме 761,78 тыс.руб., в т.ч.:

Вид налога	Сумма, тыс.руб.	Подтверждающие документы	Указание страницы тарифного дела
Налог на имущество организаций	196,33	Расчет платы	*В эл.виде*
Плата за негативное воздействие на окружающую среду	242,26	Налоговая декларация	*В эл.виде*
Земельный налог	98,79	Расчет платы,	*В эл.виде*
Транспортный налог	224,40	Налоговая декларация	*В эл.виде*
Итого	761,78		

Доля общеэксплуатационных расходов по водоснабжению составляет 80,36%, соответственно, расходы, связанные с уплатой налогов, приходящиеся на водоснабжение, составляют – **612,16 тыс.руб.**

2.Налоги и платежи, относимые на указанный вид деятельности (водный налог и плата за водопользование) приняты в сумме 3400,00 тыс.руб., в т.ч.:

Вид налога	Сумма, тыс.руб.	Подтверждающие документы	Указание страницы тарифного дела
Водный налог и плата за водопользование	3400,00	Договоры водопользования, расчет, Налоговая декларация	*стр.184-191 т4, в эл.виде*

VII. Аренда основного оборудования организацией не заявлена

VIII. Нормативная прибыль организацией не заявлена.

IX. Расчетная предпринимательская прибыль гарантирующей организации не заявлена

X. Недополученный доход в связи со снижением (по причинам, не зависящим от регулируемой организации) объема поданной воды и (или) принятых сточных вод по сравнению с объемом поданной воды и (или) принятых сточных вод, применяемых для расчета при установлении тарифов**, Экономически обоснованные расходы,** не учтенные Госкомитетом при установлении тарифов на товары (работы, услуги) в прошлом периоде регулирования заявленные организацией в сумме 6138,39 тыс.руб. не приняты к расчету.

Представленными организацией документами (расчет) подтверждается лишь поставка услуг по холодному водоснабжению в объеме меньшем, чем это предусмотрено при установлении тарифов предыдущие годы. Доказательств того, что снижение объема поданной воды возникло по независящим от организации причинам не представлено.

XI. Экономия операционных расходов, **экономия** от снижения потребления электрической энергии (мощности), **экономия** от снижения потребления прочих энергетических ресурсов, холодной воды, теплоносителя, учитываемой в очередном долгосрочном периоде регулирования, **экономически необоснованные доходы прошлых периодов регулирования**

В результате проведения анализа финансово-хозяйственной деятельности за 2020 год необоснованные доходы организации не выявлены.

ВЫВОДЫ:

НВВ на выполнение программы водоснабжения на 2022 год составит **179 539,82** тыс.руб.

По итогам анализа обоснованности расходов, учтенных регулируемой организацией в

предложении об установлении тарифов на 2022 год, предлагается принять:

ООО «Бугульма-Водоканал»	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, %
население (тарифы указаны с учетом НДС)	**38,41**	*100,0*	**41,50**	*108,0*
иные потребители	**32,01**	*100,0*	**34,58**	*108,0*

Указанные тарифы направлены на согласование руководителю Исполнительного комитета Бугульминского муниципального района.

Лист согласования прилагается.

По итогам рассмотрения экспертного заключения по установлению 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 2021 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 «Бугульма водоканал»

№ 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	20	21	22	23
1	**Является ли организация плательщиком НДС**	**да/нет**	да	да				да		**20,00**			да	
	I. НАТУРАЛЬНЫЕ ПОКАЗАТЕЛИ													
2	**Реализовано воды, в том числе:**	**тыс. м3**	**5 386,050**	**5 327,335**	**98,9%**	**2 690,959**	**2 690,959**	**5 381,918**	**101,0%**	**5 392,741**	**2 696,371**	**2 696,371**	**5 392,74**	**100,2%**
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	0,00	**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	0,00	**0,0%**
2.3	Объем воды, реализованной потребителям, в том числе:	тыс. м3	5 386,050	5 327,335	**98,9%**	2 690,959	2 690,959	5 381,918	**101,0%**	**5 392,741**	2 696,371	2 696,371	5 392,74	**100,2%**
2.3.1	Население	тыс. м3	3 682,966	3 699,603	**100,5%**	1 841,483	1 841,483	3 682,966	**99,6%**	3 725,388	1 862,694	1 862,694	3 725,39	**101,2%**
2.3.2	Бюджетные организации	тыс. м3	236,198	204,328	**86,5%**	116,341	116,341	232,682	**113,9%**	232,209	116,104	116,104	232,21	**99,8%**
2.3.3	Прочие потребители	тыс. м3	1 466,886	1 423,405	**97,0%**	733,135	733,135	1 466,270	**103,0%**	1 435,145	717,572	717,572	1 435,14	**97,9%**
	II. ПОЛНАЯ СЕБЕСТОИМОСТЬ ОТПУЩЕННОЙ (ПОТРЕБЛЕННОЙ) ВОДЫ	**тыс. руб.**	**166 839,78**	**172 658,14**	**103,5%**	**88 119,28**	**89 758,31**	**177 877,60**	**103,0%**	**208 740,49**	**86 305,21**	**93 234,61**	**179 539,82**	**100,9%**
4	**Подъем воды (РПВ) - всего:**	**тыс. руб.**	**53 099,98**	**68 345,27**	**128,7%**	**29 054,74**	**30 101,11**	**59 155,85**	**86,6%**	**78 645,21**	**33 088,50**	**34 575,95**	**67 664,45**	**114,4%**
5	**Очистка воды (РОВ) - всего:**	**тыс. руб.**	**39 313,16**	**17 653,21**	**44,9%**	**20 546,04**	**21 205,39**	**41 751,43**	**236,5%**	**13 813,55**	**5 493,44**	**5 738,95**	**11 232,39**	**26,9%**
6	**Транспортирование воды (РТВ) - всего:**	**тыс. руб.**	**74 426,64**	**86 659,66**	**116,4%**	**38 518,50**	**38 451,82**	**76 970,32**	**88,8%**	**116 281,73**	**47 723,26**	**52 919,72**	**100 642,98**	**130,8%**
7	**Расходы на весь технологический процесс - всего:**	**тыс. руб.**	**166 839,78**	**172 658,14**	**103,5%**	**88 119,28**	**89 758,31**	**174 493,75**	**101,1%**	**208 740,49**	**86 305,21**	**93 234,61**	**179 539,82**	**102,9%**
7.1	Прямые расходы:	тыс. руб.	110 931,49	115 115,88	**103,8%**	58 363,14	60 337,35	118 700,49	**103,1%**	169 485,59	70 981,55	77 271,72	148 253,27	**124,9%**
7.1.1	Материалы (химические реагенты)	тыс. руб.	297,46	361,93	**121,7%**	264,09	272,81	536,90	**148,3%**	587,64	188,31	197,35	385,65	**71,8%**
7.1.2	Затраты на покупную электрическую энергию, по уровням напряжения	тыс. руб.	64 520,83	67 236,19	**104,2%**	34 674,51	35 714,75	70 389,26	**104,7%**	71 554,03	33 506,50	34 779,75	68 286,25	**97,0%**
7.1.3	Расходы на оплату труда основного производственного персонала	тыс. руб.	13 583,03	14 320,25	**105,4%**	7 272,34	7 534,14	14 806,48	**103,4%**	19 869,87	7 559,06	7 884,10	15 443,16	**104,3%**
7.1.4	Отчисления на социальные нужды от расходов на оплату труда основного производственного персонала	тыс. руб.	4 236,96	4 189,93	**98,9%**	2 196,25	2 424,17	4 620,41	**110,3%**	6 000,70	2 282,84	2 536,26	4 819,09	**104,3%**
7.1.5	Амортизация основных средств производственного назначения	тыс. руб.	1 531,87	1 609,85	**105,1%**	757,99	757,99	1 515,98	**94,2%**	1 616,22	808,11	808,11	1 616,22	**106,6%**
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	Ремонт и техническое обслуживание основных средств производственного назначения, в том числе:	тыс. руб.	18 248,36	18 613,69	**102,0%**	8 924,39	9 218,90	18 143,29	**97,5%**	20 756,41	8 184,19	8 577,04	16 761,23	**92,4%**
7.1.7.1	Капитальный ремонт или резерв расходов на оплату капитального ремонта	тыс. руб.	5 858,92	4 854,31	**82,9%**	1 794,50	1 853,72	3 648,22	**75,2%**	1 625,65	743,72	779,42	1 523,15	**41,8%**
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.	6 261,95	6 533,02	**104,3%**	4 273,57	4 414,60	8 688,17	**133,0%**	49 100,71	18 452,54	22 489,12	40 941,66	**471,2%**
7.1.11	Прочие прямые расходы	тыс. руб.	2 251,03	2 251,03	**100,0%**	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		2 251,03	2 251,03	**100,0%**			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.	52 732,24	54 234,94	**102,8%**	28 064,22	27 729,04	55 793,26	**102,9%**	35 232,12	13 317,57	13 956,82	27 274,39	**48,9%**
7.3	Налоги и платежи,в том числе:	тыс. руб.	3 176,06	3 307,32	**104,1%**	1 691,92	1 691,92	3 383,84	**102,3%**	4 022,79	2 006,08	2 006,08	4 012,16	**118,6%**
7.3.1	Налоги и платежи, относимые на себестоимость	тыс. руб.	595,68	612,16	**102,8%**	291,92	291,92	583,84	**95,4%**	622,79	306,08	306,08	612,16	**104,9%**
7.3.2	Налоги и платежи, относимые на указанный вид деятельности	тыс. руб.	2 580,38	2 695,15	**104,4%**	1 400,00	1 400,00	2 800,00	**103,9%**	3 400,00	1 700,00	1 700,00	3 400,00	**121,4%**
8	**Валовая прибыль:**	**тыс. руб.**	**0,00**	**0,00**	**0,0%**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,0%**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,0%**
9	**Убыток (выпадающие доходы)**	**тыс. руб.**	0,00	7 599,21	**0,0%**	**0,00**	**0,00**	0,00	**0,0%**	6 138,39	0,00	0,00		**0,0%**
10	**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%**
11	**Экономически не обоснованные доходы прошлых периодов регулирования**	**тыс. руб.**	0,00		**0,0%**	3 623,18	3 623,17	7 246,35	**0,0%**	0,00	0,00	0,00		**0,0%**
15	**Товарная продукция**	**тыс. руб.**	**166 839,78**	**165 058,93**	**98,9%**	**84 496,10**	**86 135,14**	**170 631,25**	**103,4%**	**214 878,88**	**86 305,21**	**93 234,61**	**179 539,82**	**105,2%**
18	**Среднеотпускной тариф (одноставочный)**	**руб./м3**	**30,98**	**30,98**	**100,0%**	**31,40**	**32,01**	**31,70**	**102,3%**	**39,85**	**32,01**	**34,58**	**33,29**	**105,0%**

Уполномоченный по делу Казачкина Н.А. подпись _____

ЭЛЕКТРОННЫЙ ТАТАРСТАН

Смета расходов ООО «Бугульма водоканал»

№ п/п	Показатели	Базовый период			2021 год		План на регулируемый период		Расчет Госкомитета на регулируемый период	
		Утверждено	Факт	% отклонения, факт/утв.	Утверждено ГКРТТ	% 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	15	16
	Является ли организация плательщиком НДС	да	да		да		да		да	
1	**Расходы на электрическую энергию**	**64520,83**	**67236,19**	104,2%	**70389,26**	104,7%	**71 554,03**	101,7%	**68286,25**	97,0%
2.1	**Производственные расходы**	**88 900,23**	**92 641,31**	104,2%	**99 041,23**	106,9%	**146 525,32**	147,9%	**129 875,82**	131,1%
2.1.1	Расходы на приобретение сырья и материалов и их хранение	297,46	361,93	121,7%	536,90	148,3%	0,00	0,0%	385,65	71,8%
2.1.1.1	Реагенты	297,46	361,93	121,7%	536,90	148,3%	587,64	109,5%	385,65	71,8%
2.1.3	Расходы на оплату труда и отчисления на социальные нужды основного производственного персонала, в том числе налоги и сборы:	17 819,99	18 510,18	103,9%	19 426,89	105,0%	25 870,58	133,2%	20 262,25	104,3%
2.1.3.1	Расходы на оплату труда производственного персонала	13 583,03	14 320,25	105,4%	14 806,48	103,4%	19 869,87	134,2%	15 443,16	104,3%
2.1.3.2	Отчисления на социальные нужды производственного персонала, в том числе налоги и сборы	4 236,96	4 189,93	98,9%	4 620,41	110,3%	6 000,70	129,9%	4 819,09	104,3%
2.1.4	Общехозяйственные расходы	6 261,95	6 533,02	104,3%	8 688,17	133,0%	49 100,71	565,1%	40 941,66	471,2%
2.1.5	Прочие производственные расходы, в том числе:	0,00	0,00	0,0%	0,00	0,0%	0,00	0,0%	0,00	0,0%
2.2	**Ремонтные расходы**	**18 248,36**	**18 613,69**	102,0%	**18 143,29**	97,5%	**20 756,41**	114,4%	**16 761,23**	92,4%
2.2.1	Расходы на текущий ремонт централизованных систем водоснабжения либо объектов, входящих в состав таких систем	2 255,64	4 050,26	179,6%	2 596,75	64,1%	2 687,63	103,5%	2 926,67	112,7%
2.2.2	Расходы на капитальный ремонт централизованных систем водоснабжения либо объектов, входящих в состав таких систем	5 858,92	4 854,31	82,9%	3 742,70	77,1%	1 625,65	43,4%	1 523,15	40,7%
2.2.3	Расходы на оплату труда и отчисления на социальные нужды ремонтного персонала, в том числе налоги и сборы	10 133,80	9 709,11	95,8%	11 803,84	121,6%	16 443,14	139,3%	12 311,41	104,3%
2.2.3.1	Расходы на оплату труда ремонтного персонала	7 783,26	7 783,10	100,0%	9 065,93	116,5%	12 629,14	139,3%	9 455,77	104,3%
2.2.3.2	Отчисления на социальные нужды ремонтного персонала, в том числе налоги и сборы	2 350,54	1 926,02	81,9%	2 737,91	142,2%	3 814,00	139,3%	2 855,64	104,3%
2.3	**Административные расходы**	**52 732,24**	**54 234,94**	102,8%	**55 793,26**	102,9%	**35 878,63**	64,3%	**27 274,39**	48,9%
2.3.1	Расходы на оплату труда и услуг, выполняемых сторонними организациями	390,69	383,91	98,3%	353,80	92,2%	285,63	80,7%	285,63	80,7%
2.3.1.1	Услуги связи и интернет	341,86	323,96	94,8%	353,80	109,2%	285,63	80,7%	285,63	80,7%
2.3.1.5	Услуги по вневедомственной охране объектов и территорий	48,83	59,95	122,8%		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	18 658,38	20 023,90	107,3%	21 409,85	106,9%	28 822,19	134,6%	22 460,70	104,9%
2.3.2.1	Расходы на оплату труда административно-управленческого персонала	14 330,56	16 319,36	113,9%	16 443,82	100,8%	22 136,86	134,6%	17 250,93	104,9%
2.3.2.2	Отчисления на социальные нужды административно-управленческого персонала, в том числе налоги и сборы	4 327,83	3 704,54	85,6%	4 966,03	134,1%	6 685,33	134,6%	5 209,78	104,9%
2.3.5	Обучение персонала	42,50	71,99	169,4%	81,07	112,6%	84,40	104,1%	75,09	92,6%
2.3.6	Страхование производственных объектов			0,0%		0,0%		0,0%		0,0%
2.3.7	Прочие административные расходы	33 640,66	33 755,14	100,3%	33 948,54	100,6%	6 686,40	19,7%	4 452,96	13,1%
2.3.7.1	Расходы на амортизацию непроизводственных активов	152,66	486,56	318,7%	248,42	51,1%	8,99	3,6%		0,0%
2.3.7.3	Прочие расходы	33 488,00	33 268,58	99,3%	33 700,12	101,3%	6 677,41	19,8%	4 452,96	13,2%
3	**Амортизация**	**1 531,87**	**1 609,85**	105,1%	**1 515,98**	94,2%	**1 616,22**	106,6%	**1 616,22**	106,6%
3.1	Амортизация основных средств и нематериальных активов, относимых к объектам централизованной системы водоснабжения	1 531,87	1 609,85	105,1%	1 515,98	94,2%	1 616,22	106,6%	1 616,22	106,6%
4	**Неподконтрольные расходы, в том числе:**	**5 427,09**	**5 558,35**	102,4%	**3 383,84**	60,9%	**10 161,18**	300,3%	**4 012,16**	118,6%
4.2	**Расходы, связанные с уплатой налогов и сборов**	**3 176,06**	**3 307,32**	104,1%	**3 383,84**	102,3%	**4 022,79**	118,9%	**4 012,16**	118,6%
4.2.1	Налог на прибыль при ОСН	0,00	0,00	0,0%	0,00	0,0%	0,00	0,0%	0,00	0,0%
4.2.2	Единый налог при УСН	0,00	0,00	0,0%	0,00	0,0%	0,00	0,0%	0,00	0,0%
4.2.3	Налог на имущество организаций	183,65	157,77	85,9%	115,06	72,9%	160,72	139,7%	157,77	137,1%
4.2.4	Плата за негативное воздействие на окружающую среду	176,81	194,68	110,1%	209,16	107,4%	200,90	96,1%	194,68	93,1%
4.2.5	Водный налог и плата за пользование водным объектом	0,00	0,00	0,0%	0,00	0,0%	0,00	0,0%	0,00	0,0%
4.2.6	Земельный налог	75,57	79,39	105,0%	79,09	99,6%	79,56	100,6%	79,39	100,4%
4.2.7	Транспортный налог	159,65	180,32	113,0%	180,54	100,1%	181,61	100,6%	180,32	99,9%
4.2.9	Налоги и платежи, относимые на указанный вид деятельности	2 580,38	2 695,15	104,4%	2 800,00	103,9%	3 400,00	121,4%	3 400,00	121,4%
4.3	**Расходы на арендную плату, лизинговые платежи, концессионную плату**	**0,00**	**0,00**	0,0%	**0,00**	0,0%	**0,00**	0,0%	**0,00**	0,0%
4.4	**Резерв по сомнительным долгам гарантирующей организации**	**2 251,03**	**2 251,03**	100,0%	**0,00**	0,0%	**0,00**	0,0%	**0,00**	0,0%
4.4.1	Сбытовые расходы гарантирующей организации	2 251,03	2 251,03	100,0%	0,00	0,0%	0,00	0,0%		0,0%
4.5	**Экономия расходов**			0,0%		0,0%		0,0%		0,0%
4.6	**Расходы на обслуживание бесхозяйных сетей**			0,0%		0,0%		0,0%		0,0%
4.7	**Расходы на компенсацию экономически обоснованных расходов, не учтенных органом регулирования тарифов при установлении тарифов в прошлые периоды регулирования, и (или) недополученных доходов**			0,0%		0,0%	6 138,39	0,0%		0,0%
4.8	**Займы и кредиты**	**0,00**	**0,00**	0,0%	**0,00**	0,0%	**0,00**	0,0%	**0,00**	0,0%
5	**Нормативная прибыль**	**0,00**	**0,00**	0,0%	**0,00**	0,0%	**0,00**	0,0%	**0,00**	0,0%
6	**Расчетная предпринимательская прибыль гарантирующей организации**	**0,00**	**0,00**	0,0%	**0,00**	0,0%	**0,00**	0,0%		0,0%
7	**Убыток при наличии (фактически полученный)**		**7 599,21**							0,0%
8	**Экономически не обоснованные доходы прошлых периодов регулирования**	**0,00**	**0,00**	0,0%	**7 246,35**	0,0%	**0,00**	0,0%	**0,00**	0,0%
12	**Итого НВВ**	**166 839,79**	**180 257,35**	108,0%	**170 631,25**	94,7%	**214 937,75**	126,0%	**179 539,82**	105,2%

Уполномоченным по делу Казачкина Н.А. подпись _____

Документ создан в электронной форме № 46-ПР от 24.11.2021. Исполнитель: Солдатова Л.В.
Страница 230 из 464. Страница создана: 27.11.2021 13:31
ЭЛЕКТРОННЫЙ ТАТАРСТАН

Экспертное заключение
по обоснованности тарифа на водоотведение на 2022 год
ООО «Бугульма-Водоканал»
Бугульминского муниципального района

по делу об установлении тарифов № 26/105-2021

В адрес Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам (далее – Госкомитет) поступило предложение организации Общества с ограниченной ответственностью «Бугульма-Водоканал» (далее – ООО «Бугульма-Водоканал») от 21.04.2021 вх.№ 3326 об установлении тарифов в сфере водоотведения на 2022 год.

Письмом от 27.04.2021 № ЛХ-26/2132/2021 Госкомитет отказал ООО «Бугульма-Водоканал» в открытии тарифного дела в связи с отсутствием правоустанавливающих документов, подтверждающих законное основание для пользования и распоряжения объектами водоснабжения и водоотведения, используемыми для осуществления регулируемой деятельности.

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 № 529/2021 открыто дело № 26/104-2021 об установлении тарифов на водоотведение на 2022 год., о чем организация своевременно уведомлена (письмо от 04.10.2021 № НБ-26/5976/2021)

Название тарифа	**Водоотведение**
Период регулирования	**2022 год**
Метод регулирования	**метод экономически обоснованных расходов (затрат)**
Сведения об организации	
Полное наименование организации	ООО «Бугульма-Водоканал»
ОГРН	1031610005745
ИНН/КПП	1645016886/ 164501001
Директор организации	Бадыков Эдуард Асхатович
Юридический адрес	423236, РТ, г.Бугульма,ул. Ворошилова, д.10
Почтовый адрес	423236, РТ, г.Бугульма,ул. Ворошилова, д.10
Основной вид деятельности	36.00 Забор, очистка и распределение воды, Распределение воды для питьевых и промышленных нужд, Сбор и обработка сточных вод
Система налогообложения	Общая система налогообложения
Учредители организации	Абдуллин Ринат Азгарович 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	1 Физическое лицо 2. Физическое лицо *Стр 9-11 т3*
Перечень муниципальных образований, в которых планируется оказание регулируемой услуги	г.Бугульма и пгт Карабаш Бугульминского муниципального района
Организации присвоен (не присвоен) статус гарантирующей организации	Да

Решение муниципалитета о присвоении организации статуса гарантирующей организации	Постановление Исполнительного комитета Бугульминского муниципального района РТ от 01.04.2013 № 335
Наличие инвестиционной программы организации *(да/нет)*, реквизиты приказа, сроки реализации	Да
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	156
Сумма закупок, проведенных за предыдущий календарный год	48 451 988 руб.*(стр 12 т3)*
Информация об используемых электронных площадках для осуществления закупочной деятельности	https://zakupki.gov.ru (Единая информационная система в сфере закупок) Биржевая площадка 223etp.zakazrf.ru Биржевая площадка bp.zakazrf.ru

Перечень нормативных правовых актов, в соответствии с которыми проведена экспертиза предложения об установлении тарифов

1) Федеральный закон от 07 декабря 2011 года № 416-ФЗ «О водоснабжении и водоотведении»;

2) постановление Правительства Российской Федерации от 13 мая 2013 г. № 406 «О государственном регулировании тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения» (далее – постановление № 406);

3) приказ ФСТ России от 27.12.2013 № 1746-э «Об утверждении Методических указаний по расчету регулируемых тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения» (далее – Методические указания);

4) приказ ФСТ России от 16.07.2014 № 1154-э «Об утверждении Регламента установления регулируемых тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения»;

5) Положение о Госкомитете, утвержденное постановлением Кабинета Министров Республики Татарстан от 15.06.2010 № 468;

6) Административный регламент предоставления Государственным комитетом Республики Татарстан по тарифам государственной услуги по установлению тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденный приказом Госкомитета от 19.03.2020 № 40.

Перечень имущества, участвующего в процессе формирования затрат при установлении тарифов, и анализ правоустанавливающих документов

В состав имущества, участвующего в процессе оказания услуг по водоотведению, входят:

Наименование показателя	ед. изм.	Величина
Количество очистных сооружений	ед.	2
Протяженность канализационных сетей, в том числе:	км	169,76
протяженность канализационных сетей, нуждающихся в замене	км	2,37
Количество канализационных станций	ед.	7

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

Наименование объекта	Основания эксплуатации (свидетельство о гос. регистрации, договор аренды,	Реквизиты документа (№, дата)	Срок действия	Указание страницы тарифного

	концессионное соглашение)			дела
Земельный участок	Свидетельство о гос.регистрации	№16-АА 766005	собственность	*Стр 2 т 1*
Объекты водоснабжения и водоотведения	Концессионное соглашение с МО «Бугульминский муниципальный район»	от 01.02.2017	до 31.01.2021	*Стр 4-41*

Краткое описание схемы технологического процесса

Транспортирование канализационных стоков от потребителей происходит по канализационным сетям протяженностью 169,76 км, в том числе протяженность напорных сетей 5,8 км, самотечных сетей – 163,96 км.

Сточные воды поступают на 7 канализационных насосных станций, а затем на очистные сооружения. Очистка принятых стоков осуществляется биологическим способом. В состав БОС входят: приемные камеры, здание решеток, сооружения по обработке осадков, песколовки, аэротенки, первичные и вторичные отстойники, биофильтры, станция глубокой доочистки. Эффективность очистки стоков составляет 98%.

В пгт.Карабаш построены новые очистные сооружения.

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 «Бугульма-Водоканал»

НВВ, тыс. руб.	Проект тарифа на 1 полугодие, руб./куб.м	*Рост / снижение, %*	Проект тарифа на 2 полугодие, руб./куб.м	*Рост / снижение, %*
103 398,37	**17,48**	*100,0*	**32,03**	*183,0*

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*

Объем приема стоков за последние три года

Год	Принято Госкомитетом (тыс.куб.м.)	Факт (тыс.куб.м.)
2018	4439,807	4025,547
2019	4139,273	3898,430
2020	4 025,547	3 912,487

БАЛАНС водоотведения (тыс.куб.м.)

Показатели	Утверждено на 2021 год	Прогноз на 2022 год	Принято Госкомитетом на 2022 год	*Отклонение к предложению организации (%)*
Пропущено сточных вод всего, в том числе:	4 595,250	4860,292	4603,870	*94,72*
Технологические нужды предприятия	683,800	683,800	683,800	*100,00*
Объем реализации, в т.ч.:	3 911,450	4176,492	3920,070	*93,86*
Хозяйственные нужды предприятия	3,980	3,980	3,980	*100,00*
По группе потребителей «Население»	2 975,742	330,936	296,563	*95,08*
Бюджетные потребители	330,936	600,792	538,112	*89,61*
Прочие потребители	600,792	4 172,512	3 916,090	*89,57*

Организация заявила расчетный объем приема сточных вод исходя из проектной мощности новых РОС в пгт.Карабаш. Госкомитет произвел расчет исходя из фактических данных за 2020

год, поскольку перечень потребителей в пгт.Карабаш не изменился.

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.	1 297,24	1 011,35	78%	*0,32*	*0,26*	***0,06***
2	Затраты на покупную электрическую энергию	тыс. руб.	15 445,20	16 121,43	104%	*3,84*	*4,12*	***-0,28***
3	Расходы на оплату труда основного производственного персонала	тыс. руб.	7 353,57	8 490,05	115%	*1,83*	*2,17*	***-0,34***
4	Отчисления на социальные нужды от расходов на оплату труда основного производственного персонала	тыс. руб.	2 220,78	2 117,68	95%	*0,55*	*0,54*	***0,01***
5	Амортизация основных средств	тыс. руб.	813,64	853,29	105%	*0,20*	*0,22*	***-0,02***
6	Ремонт и техническое обслуживание основных средств	тыс. руб.	10 857,83	11 464,68	106%	*2,70*	*2,93*	***-0,23***
7	Цеховые расходы	тыс. руб.	10 827,98	10 828,61	100%	*2,69*	*2,77*	***-0,08***
8	Общеэксплуатационные расходы	тыс. руб.	15 684,68	12 980,51	83%	*3,90*	*3,32*	***0,58***
9	прочие прямые расходы		1 194,35	1 194,35	100%	*0,30*	*0,31*	***-0,01***
10	**Всего расходов по полной себестоимости**	**тыс. руб.**	**65 695,27**	**65 061,95**	**99%**	*16,32*	*16,63*	***-0,31***
11	**Расходы на реализацию**	**тыс. руб.**	**65 630,37**	**64 995,84**				
12	**Доход от реализации услуги потребителям**	**тыс. руб.**	**65 630,37**	**63 801,48**				
13	**Финансовый результат от реализации услуги потребителям**	**тыс. руб.**		***-1 194,36***				

За отчетный период организацией получен убыток в сумме 1 194,36 тыс.руб. Снижение доходов связано с превышением фактических расходов над установленными. Снижение расходов произошло по статьям химреагенты на 22%, общеэксплуатационные расходы. По остальным статьям выявлено значительное превышение.

Анализ экономической обоснованности расходов по отдельным статьям (группам расходов)

I. Производственные расходы на 2022 год приняты в сумме **54 338,76тыс.руб**. со снижением к прогнозу организации на 15 479,71 тыс.руб.

1. Расходы на приобретение сырья и материалов (химреагенты) приняты в сумме 1 329,17тыс.руб. на уровне фактических расходов за 2020 год с учетом индексации:

Наименование химреагента	Удельная норма расхода (кг/1 тыс.м3)	Объем воды для расчета (тыс.м3)	Необходимое количество химреагентов (тонн/год)	Цена за 1 тонну химреагента (руб.)	Затраты всего (тыс. руб.)
Хлорная известь	0,06	3 976,98	0,24	53 018,47	12,65
Гипохлорит натрия	0,21	3 976,98	0,82	16 040,88	13,09
Флокулянт марки FL-9	0,99	3 976,98	3,92	296 863,88	1 162,91
природный биорегулятор Bioxymin Agua	0,00	3 976,98	0,01	11 475 819,38	136,92
противогололёдный материал Хаски ультра -30	0,05	3 976,98	0,20	18 078,04	3,59

Справочно: по предписанию Роспотребнадзора в рамках СанПиН 3.2.3215-14 используется природный биорегулятор для проведения дезинвазии осадка сточных вод; противогололедный материал используется на объектах КНС, вблизи дорожных покрытий по требованию ГИБДД в зимний период.

2. Расходы на приобретаемую электрическую энергию (мощность) приняты в сумме **17 250,28 тыс.руб**. со снижением к прогнозу организации на 3194,77 тыс.руб.

Объем покупной электрической энергии принят на основании в размере 3299,82 тыс.кВт.ч., что соответствует удельному расходу электрической энергии на технологические нужды – 0,72

кВт*ч/куб.м.

Поставщиком электроэнергии является АО «Татэнергосбыт». Средняя цена электрической энергии принята на уровне фактической цены за 2020 год с учетом индексации – 5,23 руб./кВт.ч.

Подтверждающие документы	Указание страницы тарифного дела
Анализ расхода потребления э/энергии за 2020 год	*стр. 64-65*
Динамика цен покупной энергии и объемов покупки	*стр. 66-73*
Договор электропотребления, счета-фактуры, платежные поручения за 2020 и 1 квартал 2021 года	*в электронном виде на USB-флеш-накопителе*

3. Расходы на оплату труда и отчисления на социальные нужды основного производственного персонала приняты в сумме **13 947,27тыс.руб**. со снижением к прогнозу организации на 4528,33 тыс.руб.

Показатель	Величина, тыс.руб.
расходы на оплату труда основного производственного персонала	10 712,19
отчисления на социальные нужды (30,2%)	3 235,08

Численность основного производственного персонала принята на уровне 2021 года в количестве 36 шт. ед. Заработная плата принята на уровне 2021 года с учетом индексации на 2022 год.

Наименования должностей	Численность (чел.)	Среднемесячная зар.плата 1 чел. (тыс.руб.)	Годовой фонд оплаты труда (тыс.руб.)
Прием и транспортирование (перекачка) стоков			
Машинист насосной установки	10,00	25,06	3 006,62
Слесарь-ремонтник	2,00	22,96	550,93
Электромонтер	2,00	23,56	565,46
Слесарь КИПиА	1,00	25,28	303,42
Очистка стоков и утилизация сточной жидкости			
Оператор	21	24,94	6 285,77
Итого:	**36**	**24,80**	**10 712,19**

Подтверждающие документы	Указание страницы тарифного дела
Штатное расписание	*стр. 74-86 т4*
Справка по ФОТ	*Стр 87-88 т4*
Расчет нормативной численности	*В эл.виде*
Положение о премировании работников	*В эл.виде*

4. Общехозяйственные расходы (цеховые расходы) приняты **в сумме 21 812,04 тыс.руб**, со снижением к прогнозу организации на 6 748,21 тыс.руб.:

Показатели	Прогноз организации (тыс.руб.)	Принято Госкомитетом (тыс.руб.)	Отклонение к предложению организации, %
Заработная плата цехового персонала	16 114,26	12 070,74	*74,91*
Отчисления на социальное страхование от заработной платы цехового персонала	4 866,51	3 645,36	*74,91*
Амортизация ОС цехового назначения	441,98	51,50	*11,65*
Затраты на ремонт цеховые	989,04	827,70	*83,69*
Электроэнергия на цеховые расходы	468,84	398,80	*85,06*
Охрана труда, в том числе спецжиры, спецодежда, профосмотры, моющие средства	571,94	571,94	*100,00*
Договорные услуги	1 626,73	1 126,02	*69,22*
Прочие цеховые расходы	3 480,95	3 120,00	*89,63*
Охрана вневедомственная	197,84	197,84	*100,00*
Услуги ЕРЦ	311,36	311,36	*100,00*
Услуги связи (телефон, интернет, сотовая связь)	13,90	13,90	*100,00*
Канц. товары и почтово-телеграф. расходы	9,46	9,46	*100,00*
Арендная плата за автотранспорт	341,82	341,82	*100,00*
Вывоз мусора	48,11	48,11	*100,00*
Мед. комиссия	6,86	6,86	*100,00*

Устройство системы ГЛОНАСС	10,64	10,64	*100,00*
Утилизация отходов	1,79	1,79	*100,00*
Обслуживание тахографа	4,17	4,17	*100,00*
Техосмотр транспортных средств	4,05	4,05	*100,00*
Лицензии, экскпертиза	151,25	151,25	*100,00*
Страхование имущества	26,60	26,60	*100,00*
Аренда зданий	210,21	0,00	*0,00*
Затраты на ГСМ для автомобилей и экскаваторов	1 601,17	1 547,02	*96,62*
Материалы и запчасти для ремонта автомобилей и экскаваторов	287,52	287,52	*100,00*
Затраты на охрану труда общеэксплуатационного персонала	96,60	0,00	*0,00*
Вывоз обезвоженного осадка (ОСК пгт Карабаш)	157,61	157,61	*100,00*
Итого	28 560,25	21 812,04	*76,37*

Письмом от 01.09.2021 № 7933 ООО «Бугульма-Водоканал» представило в Госкомитет информацию, что в учетную политику организации в 2021 году были внесены изменения – изменен состав общеэксплуатационных расходов. По статье общеэксплуатационные расходы учитываются только управленческие расходы. Затраты, не относящиеся к расходам по содержанию административно-управленческого персонала, учитываются в цеховых и распределяются пропорционально выручке.

В состав цеховых расходов перенесены из общеэксплуатационных: заработная плата водителей и контролеров, затраты по содержанию грузового транспорта и спецтехники, в т.ч. амортизация, услуги ЕРЦ, лицензия и экспертиза, услуги связи, утилизация отходов, аренда.

Исходя из этого произошел рост цеховых расходов по отношению к 2021 году.

Амортизация спец. техники взята по максимальному сроку – 10 лет, прочие транспортные средства – 7 лет.

В расходах на ремонт цехового оборудования учтены затраты на ремонт и обслуживание оборудования котельной на ОСК г.Бугульмы, а также поверка средств измерений и техническое обслуживание центральной испытательной лаборатории (ЦИЛ), испытание электрооборудования.

В прочих расходах учтены затраты на содержание автотранспортного цеха, получения лицензий, утилизация осадка, вневедомственной охраны.

Численность цехового персонала принята в количестве 42 шт.ед. в связи с переносом водителей из общеэксплуатационных расходов. Среднемесячная заработная плата цехового персонала принята на уровне 2021 года с учетом индексации на 2022 год.

Наименования должностей	Численность (чел.)	Среднемесячная зар.плата 1 чел. (тыс.руб.)	Годовой фонд оплаты труда (тыс.руб.)
Мастер	3,00	28,46	1 024,54
Водитель	9,00	27,96	3 019,74
инженер -технолог	1,00	36,50	438,05
Инженер-микробиолог	1,00	25,10	301,16
Инженер-химик	2,00	28,46	683,03
Химик	1,00	28,46	341,51
Лаборант	11,00	20,06	2 647,36
Уборщица	2,00	15,73	377,59
Биохимик	1,00	28,46	341,51
Сторож	10,00	22,11	2 653,50
Маляр	1,00	20,23	242,73
итого	**42**	**23,95**	**12 070,74**

Подтверждающие документы	**Указание страницы тарифного дела**
Штатное расписание	*стр. 74-86 т4*
Справка по ФОТ	*Стр 87-88 т4*
Расчет нормативной численности	*В эл.виде*
Положение о премировании работников	*В эл.виде*
Договорные услуги (ТО, поверка средств измерений,	*в электронном виде на USB-флеш-накопителе*

радиометрические, токсикологические исследования воды, приборы и хим.реактивы для лабораторных анализов, прочие)	
Оборотно-сальдовая ведомость по счету 10, по счету 25, по счету 26 за 2020 год	*в электронном виде на USB-флеш-накопителе*
Расчет и ведомости начисления амортизации за 2020 год	*в электронном виде на USB-флеш-накопителе*

Договорные и прочие услуги приняты на основании представленных документов, с учетом фактических данных за 2020 год.

Расходы на услуги ЕРЦ приняты за исключением банковской комиссии на основании данных АО «Татэнергосбыт» в соответствии с постановлением Правительства Российской Федерации от 05.09.2019г. № 1164

5. Прочие прямые расходы организацией не заявлены

II. Ремонтные расходы на 2022 год приняты в сумме **12 629,93** тыс.руб, со снижением к прогнозу организации на 4 188,43 тыс.руб.:

Показатели	Прогноз организации (тыс.руб.)	Принято Госкомитетом (тыс.руб.)	Отклонение к предложению организации, %
Текущий ремонт	2098,57	1611,94	*76,81*
Капитальный ремонт	1117,22	707,58	*63,33*
Заработная плата ремонтного персонала с отчислениями	13602,57	10310,40	*75,80*
Итого	**16818,36**	**12629,93**	***75,10***

Численность ремонтного персонала принята в количестве 29 шт.ед. на уровне 2021 года. Среднемесячная заработная плата принята на уровне 2021 года с учетом индексации на 2022 год.

Расходы на текущий и капитальный ремонт приняты на основании представленных планов мероприятий по текущему и капитальному ремонту на 2022 год, а также графиков мероприятий и локально-сметных расчетов, с учетом фактических данных 2020 года.

Подтверждающие документы	**Указание страницы тарифного дела**
Графики реализации мероприятий капитального и текущего ремонта	*Стр-1-33 т5*
Планы основных мероприятий по капитальному ремонту объектов водоснабжения и водоотведения	*Стр 1-25 т5*
Расчет планируемых закупок материалов	*Стр. 1-31 т5*
Дефектные ведомости и акты технического обследования	*в электронном виде на USB-флеш-накопителе*
Локально-сметные расчеты	*стр. 1-172 т5*
Отчет по ремонту за 2019 и 2020 годы, договоры, счета-фактуры и товарные накладные на насосы, трубы и расходные материалы	*в электронном виде на USB-флеш-накопителе*

III. Административные расходы в целом по организации на 2022 год приняты в сумме 33 940,46 тыс.руб, со снижением к прогнозу организации на 9 888,34 тыс.руб.

Показатели	Прогноз организации (тыс.руб.)	Принято Госкомитетом (тыс.руб.)	Отклонение к предложению организации, %
Заработная плата АУП	27 547,27	21 467,18	*77,93*
Отчисления на социальное страхование от заработной платы АУП	8 319,28	6 483,09	*77,93*
Амортизация ОС общехозяйственного назначения	11,19	11,19	*100,00*
Затраты на ремонт общеэксплуатационного оборудования	574,74	524,70	*91,29*
Электроэнергия на общеэксплуатационные расходы	8,71	8,79	*100,92*
Транспортные расходы	432,18	0,00	*0,00*
Услуги банка	128,04	128,04	*100,00*

Представительские расходы	2,14	2,14	*100,00*
Подготовка кадров	105,03	93,44	*88,97*
Услуги связи (телефон, интернет, сотовая связь)	355,44	355,44	*100,00*
Канц.товары и почтово-телеграф. расходы	364,50	364,50	*100,00*
Услуги договорные (юридические, консультационные,…)	1 070,03	550,50	*51,4*
Лицензии, экспертиза	384,67	384,67	*100,0*
Аренда зданий	432,59	0,00	*0,00*
Прочие общеэксплуатационные расходы, в т.ч.	4 107,31	3 566,78	*86,84*
Зарплата водителей и машинистов экскаваторов	1 321,16	1 441,27	*109,09*
Зарплата уборщиц производственных помещений	455,13	385,49	*84,70*
Отчисления в ЕСН	536,44	551,68	*102,84*
Затраты на ГСМ для автомобилей и экскаваторов	1 088,42	656,31	*60,30*
Теплоэнергия и газ для производственных и служебных помещений	427,03	307,30	*71,96*
Материалы и запчасти для ремонта автомобилей и экскаваторов	224,73	224,73	*100,00*
Командировочные расходы	54,40	0,0	*0,00*
Итого	**43 843,11**	**33 940,46**	***77,45***

Затраты на амортизацию приняты на основании представленной ведомости амортизации ОС за 2020 год.

В расходах на ремонт приняты: затраты на ФОТ ремонтного персонала в количестве 3 шт.ед.,

В расходах на консультационные услуги приняты затраты на сопровождение справочно-правовой системы «Консультант Плюс», обязательные занятия с водителями по ПДД, аудиторские услуги и участие в семинаре.

Заявленные организацией расходы на аренду зданий, транспортные расходы, лизинг, командировочные расходы не приняты к расчету, поскольку не представлены экономическое обоснование данных затрат.

Договорные и прочие услуги приняты на основании представленных документов, с учетом фактических данных за 2020 год.

Подтверждающие документы	**Указание страницы тарифного дела**
Подтверждающие документы	*стр. 250-364 в электронном виде на USB-флеш-накопителе*
Оборотно-сальдовая ведомость по счету 26, 90, 91 за 2020 год	*в электронном виде на USB-флеш-накопителе*
Услуги договорные: заправка картриджей, мед.комиссия, поддержка 1С, типографские расходы, консультационные расходы, размещение объявлений, поддержка сайта, поддержка ГРАНД-Смета, техосмотр транспортных средств – договоры, счета фактуры и акты выполненных работ	*в электронном виде на USB-флеш-накопителе*
Услуги по подготовке кадров, услуги связи, канцтовары и почтовые расходы	*в электронном виде на USB-флеш-накопителе*
Прочие расходы: коммунальные расходы, материалы для ремонта ТС, охрана труда,	*в электронном виде на USB-флеш-накопителе*
Лицензия и экспертиза: договоры, акты выполненных работ , карточки счета 97,21	*в электронном виде на USB-флеш-накопителе*

Численность АУП принята в количестве 50,5 шт.ед. на уровне 2021 года. Среднемесячная заработная плата принята на уровне 2021 года с учетом индексации на 2022 год.

Наименование специальностей	Численность (чел.)	Среднемесячная зарплата 1 чел.(тыс.руб.)	Годовой фонд оплаты труда (тыс.руб.)
Директор	1,00	67,86	814,30
Бухгалтер	3,00	26,28	945,92
Экономист	2,00	32,12	770,89
Главный инженер,гл.энергетик	2,00	46,95	1 126,72
Начальник участка	8,00	43,83	4 207,88
Начальник отдела	6,00	52,38	3 771,45
Ст. инспектор ОК	1,00	50,46	605,49
Инженер ОМТС	1,00	27,36	328,38
Инженер ПТО,инженер - диспетчер ПТО	9,00	30,98	3 345,56
Специалист по ОТ	1,00	26,73	320,82
Инженер ОС	1,00	27,36	328,38
Секретарь	1,00	19,17	230,00
Техник (ЭМУ,ОС)	2,00	21,98	527,44
Кассир	1,00	20,90	250,79
Уполномоченный по ГО ЧС	0,50	16,06	96,37
Программист	1,00	39,88	478,60
Техник по учету	2,00	20,90	501,57
Юрисконсульт	2,00	27,36	656,76
Диспетчер автотранспортного цеха	1,00	26,85	322,23
Заместитель директора по общим вопросам	1,00	46,95	563,36
Специалист по закупкам	1,00	27,36	328,38
бухгалтер ОС	3,00	26,28	945,92
Итого:	**50,50**	**35,42**	**21 467,18**

Предприятие оказывает услуги водоснабжения, водоотведения и прочие услуги. В соответствии с Положением об Учетной политике общеэксплуатационные (административные) расходы распределяются по видам деятельности пропорционально выручке.

Общеэксплуатационные расходы на водоотведение приняты в размере 19,02% в сумме **6 604,84 тыс.руб.**

Распределение административных расходов на 2022 год принято:

1	Водоснабжение	80,36
2	Водоотведение	19,02
3	Прочие	0,62
	ИТОГО	100,00%

Подтверждающие документы	Указание страницы тарифного дела
Учетная политика организации на 2020 год	*в электронном виде на USB-флеш-накопителе*

IV. Сбытовые расходы гарантирующих организаций организацией не заявлены

V. Расходы на амортизацию основных средств на 2022 год приняты **в сумме 853,29 тыс.руб**, на основании представленной ведомости амортизации основных средств за 2020 год, а также представленного расчета суммы амортизации на 2022 год с учетом ввода и вывода объектов ОС.

Подтверждающие документы	Указание страницы тарифного дела
Ведомость амортизации ОС за 2020 год	*в электронном виде на USB-флеш-накопителе*
Документы подтверждающие постановку на баланс ОС-1 на вводимые объекты, ОС-3	*в электронном виде на USB-флеш-накопителе*
Ведомость амортизации ОС по счету 20, по счету 25, по счету 26 за 2020 год, счет 01, счет 02 за 2020 год,	*в электронном виде на USB-флеш-накопителе*
Отчет об использовании амортизации за 2019, 2020 годы	*в электронном виде на USB-флеш-накопителе*
Статистическая форма №11 за 2019, 2020 годы	*в электронном виде на USB-флеш-накопителе*

VI. Расходы, связанные с уплатой налогов и сборов, приняты в сумме **148,24 тыс.руб**, со снижением к прогнозу организации на 2,58 тыс.руб., в том числе:

Налоги и платежи, относимые на себестоимость в целом на организацию приняты в сумме 761,78 тыс.руб., в т.ч.:

Вид налога	Сумма, тыс.руб.	Подтверждающие	Указание страницы

		документы	тарифного дела
Налог на имущество организаций	196,33	Расчет платы	*В эл.виде*
Плата за негативное воздействие на окружающую среду	242,26	Налоговая декларация	*В эл.виде*
Земельный налог	98,79	Расчет платы,	*В эл.виде*
Транспортный налог	224,40	Налоговая декларация	*В эл.виде*
Итого	761,78		

Доля общеэксплуатационных расходов по водоотведению составляет 19,02%, соответственно, расходы, связанные с уплатой налогов, приходящиеся на водоснабжение, составляют – **148,24 тыс.руб.**

VII. Нормативная прибыль организацией не заявлена.

VIII. Расчетная предпринимательская прибыль гарантирующей организации не заявлена

IX. Недополученный доход в связи со снижением (по причинам, не зависящим от регулируемой организации) объема поданной воды и (или) принятых сточных вод по сравнению с объемом поданной воды и (или) принятых сточных вод, применяемых для расчета при установлении тарифов**, Экономически обоснованные расходы,** не учтенные Госкомитетом при установлении тарифов на товары (работы, услуги) в прошлом периоде регулирования заявленные организацией в сумме 7 054,55 тыс.руб. не приняты к расчету.

Представленными организацией документами (расчет) подтверждается лишь поставка услуг по холодному водоснабжению в объеме меньшем, чем это предусмотрено при установлении тарифов предыдущие годы. Доказательств того, что снижение объема поданной воды возникло по независящим от организации причинам не представлено.

X. Экономия операционных расходов, **экономия** от снижения потребления электрической энергии (мощности), **экономия** от снижения потребления прочих энергетических ресурсов, холодной воды, теплоносителя, учитываемой в очередном долгосрочном периоде регулирования, **экономически необоснованные доходы прошлых периодов регулирования**

В результате проведения анализа финансово-хозяйственной деятельности за 2020 год выявлены необоснованные доходы организации, выраженные в неосвоении средств, заложенных в тарифе в сумме 249,46 тыс.руб.: расходы на химреагенты, Данная сумма подлежит изъятию из НВВ 2022 года в полном объеме

ВЫВОДЫ:

НВВ на выполнение программы водоотведения на 2022 год составит **74 325,60** тыс.руб.

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

ООО «Бугульма-Водоканал»	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, %
население (тарифы указаны с учетом НДС)	**20,98**	*100,0*	**24,53**	*116,95*
иные потребители	**17,48**	*100,0*	**20,44**	*116,95*

Указанные тарифы направлены на согласование руководителю Исполнительного комитета Бугульминского муниципального района. Лист согласования прилагается.

По итогам рассмотрения экспертного заключения по установлению 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 2021 года.

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 для ООО «Бугульма водоканал»

№ 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	15	20	21	22	23
1	**Является ли организация плательщиком НДС**	**(да / нет)**	**да**	**да**				**да**		**да**			**да**	
	I. НАТУРАЛЬНЫЕ ПОКАЗАТЕЛИ													
2	**Пропущено сточных вод всего , в том числе:**	**Тыс. м3**	**4 025,547**	**3 912,487**	**97,2%**	**1 955,725**	**1 955,725**	**3 911,450**	**100,0%**	**4 176,492**	**1 960,035**	**1 960,035**	**3 920,070**	**100,2%**
2.1	Хозяйственные нужды предприятия	Тыс. м3	3,980	3,980	**100,0%**	1,990	1,990	3,980	**100,0%**	3,980	1,990	1,990	3,980	**100,0%**
2.2	Принято сточных вод от других канализаций или отдельных канализационных сетей	Тыс. м3	0,000	0,000	**0,0%**	0,000	0,000	0,000	**0,0%**	0,000	0,000	0,000	0,000	**0,0%**
2.3	Объем реализации товаров и услуг потребителям, в том числе:	Тыс. м3	4 021,567	3 908,507	**97,2%**	1 953,735	1 953,735	3 907,470	**100,0%**	4 172,512	1 958,045	1 958,045	3 916,090	**100,2%**
2.3.1	Население	Тыс. м3	2 985,049	3 073,832	**103,0%**	1 487,871	1 487,871	2 975,742	**96,8%**	3 240,784	1 540,708	1 540,708	3 081,415	**103,6%**
2.3.2	Бюджетные организации	Тыс. м3	343,822	296,563	**86,3%**	165,468	165,468	330,936	**111,6%**	330,936	148,281	148,281	296,563	**89,6%**
2.3.3	Прочие потребители	Тыс. м3	692,696	538,112	**77,7%**	300,396	300,396	600,792	**111,6%**	600,792	269,056	269,056	538,112	**89,6%**
	II. ПОЛНАЯ СЕБЕСТОИМОСТЬ ОТВОДА СТОЧНОЙ ЖИДКОСТИ	**тыс. руб.**	**65 695,27**	**65 061,95**	**99,0%**	**35 000,25**	**36 811,60**	**71 811,85**	**110,4%**	**96 343,82**	**34 384,79**	**40 190,26**	**74 745,13**	**104,1%**
4	**Прием и транспортирование (перекачка) стоков (РПС) - всего**	**тыс. руб.**	**27 559,87**	**23 353,97**	**84,7%**	**16 888,66**	**16 093,54**	**32 982,21**	**141,2%**	**29 857,40**	**11 457,87**	**11 979,88**	**23 513,77**	**71,3%**
5	**Очистка стоков и утилизация сточной жидкости (РОС) - всего**	**тыс. руб.**	**38 135,40**	**41 707,98**	**109,4%**	**18 111,59**	**20 718,06**	**38 829,64**	**93,1%**	**66 486,42**	**22 926,93**	**28 210,39**	**51 231,36**	**131,9%**
6	**Утилизация осадка и его захоронение (РУО) - всего**	**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	**Расходы на весь технологический процесс - всего**	**тыс. руб.**	**65 695,27**	**65 061,95**	**99,0%**	**35 000,25**	**36 811,60**	**71 811,85**	**110,4%**	**96 343,82**	**34 384,79**	**40 190,26**	**74 575,06**	**103,8%**
7.1	Прямые расходы	тыс. руб.	50 010,58	52 081,44	**104,1%**	28 576,34	29 502,23	58 078,57	**111,5%**	87 660,19	31 086,92	36 735,05	67 821,97	**116,8%**
7.1.1	Материалы (химические реагенты)	тыс. руб.	1 297,24	1 011,35	**78,0%**	640,29	661,42	1 301,71	**128,7%**	2 337,57	649,01	680,16	1 329,17	**102,1%**
7.1.2	Затраты на покупную электрическую энергию, по уровням напряжения	тыс. руб.	15 445,20	16 121,43	**104,4%**	7 762,42	7 995,30	15 757,72	**97,7%**	20 445,05	8 464,32	8 785,96	17 250,28	**109,5%**
7.1.3	Расходы на оплату труда основного производственного персонала	тыс. руб.	7 353,57	8 490,05	**115,5%**	5 044,48	5 226,08	10 270,56	**121,0%**	14 190,17	5 243,36	5 468,83	10 712,19	**104,3%**
7.1.4	Отчисления на социальные нужды от расходов на оплату труда основного производственного персонала	тыс. руб.	2 220,78	2 117,68	**95,4%**	1 523,43	1 578,28	3 101,71	**146,5%**	4 285,43	1 583,50	1 651,59	3 235,08	**104,3%**
7.1.5	Амортизация основных средств производственного назначения	тыс. руб.	813,64	853,29	**104,9%**	410,28	410,28	820,57	**96,2%**	1 023,36	426,64	426,64	853,29	**104,0%**
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.	10 857,83	11 464,68	**105,6%**	6 390,74	6 601,63	12 992,37	**113,3%**	16 818,36	6 166,96	6 462,97	12 629,93	**97,2%**
7.1.7.1	Капитальный ремонт или резерв расходов на оплату капитального ремонта	тыс. руб.	1 307,17	795,07	**60,8%**	530,96	548,48	1 079,44	**135,8%**	1 117,22	345,50	362,08	707,58	**65,6%**
7.1.8	Услуги, оказываемые сторонними организациями, стоимость которых регулируется	тыс. руб.	0,00	0,00	**0,0%**	0,00	0,00	0,00	**0,0%**	0,00	0,00	0,00	0,00	**0,0%**
7.1.9	Цеховые расходы	тыс. руб.	10 827,98	10 828,61	**100,0%**	6 804,69	7 029,25	13 833,94	**127,8%**	28 560,25	8 553,14	13 258,91	21 812,04	**157,7%**
7.1.10	Прочие прямые расходы	тыс. руб.	1 194,35	1 194,35	**100,0%**	0,00	0,00	0,00	**0,0%**	0,00	0,00	0,00	0,00	**0,0%**
7.1.10.1	Расходы по сомнительным долгам, в размере не более 2% НВВ	тыс.руб.	1 194,35	1 194,35	**100,0%**			0,00	**0,0%**	0,00	0,00	0,00	0,00	**0,0%**
7.1.10.2	Прочие расходы	тыс.руб.	0,00	0,00	**0,0%**			0,00	**0,0%**	0,00	0,00	0,00	0,00	**0,0%**
7.2	Косвенные (общеэксплуатационные расходы)	тыс. руб.	15 509,48	12 835,63	**82,8%**	6 353,64	7 237,41	13 591,06	**105,9%**	8 532,81	3 225,02	3 379,82	6 604,84	**48,6%**
7.3	*Налоги и платежи*	тыс. руб.	175,20	144,88	**82,7%**	70,27	71,95	142,22	**98,2%**	150,82	72,85	75,39	148,24	**104,2%**
7.3.1	Налоги и платежи, относимые на себестоимость	тыс. руб.	175,20	144,88	**82,7%**	70,27	71,95	142,22	**98,2%**	150,82	72,85	75,39	148,24	**104,2%**
7.3.2	Налоги и платежи, относимые на указанный вид деятельности	тыс. руб.	0,00	0,00	**0,0%**	0,00	0,00	0,00	**0,0%**	0,00	0,00	0,00	0,00	**0,0%**
8	**Валовая прибыль**	**тыс. руб.**	**0,00**	**0,00**	**0,0%**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,0%**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,0%**
8.1	Расходы на капитальные вложения	тыс. руб.	0,00	0,00	**0,0%**	0,00	0,00	0,00	**0,0%**	0,00	0,00	0,00	0,00	**0,0%**
8.2	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%**
8.3	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%**
8.4	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%**
8.5	Расчетная предпринимательская прибыль гарантирующей организации	тыс. руб.	0,00	0,00	**0,0%**	0,00	0,00	0,00	**0,0%**	0,00	0,00	0,00	0,00	**0,0%**
8.6	Налоги, сборы, платежи, относимые на финансовый результат:	тыс. руб.	0,00	0,00	**0,0%**	0,00	0,00	0,00	**0,0%**	0,00	0,00	0,00	0,00	**0,0%**
9	**Убыток (выпадающие доходы)**	**тыс. руб.**	0,00	1 260,48	**0,0%**	0,00	0,00	0,00	**0,0%**	7 054,55	0,00	0,00		**0,0%**
10	**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%**
11	**Экономически не обоснованные доходы прошлых периодов регулирования**	**тыс. руб.**			**0,0%**	2 629,41	2 629,41	5 258,82	**0,0%**		124,73	124,73	249,46	**4,7%**
15	**Товарная продукция**	**тыс. руб.**	**65 695,27**	**63 801,48**	**97,1%**	**32 370,84**	**34 182,19**	**66 553,03**	**104,3%**	**103 398,37**	**34 260,06**	**40 065,53**	74 325,60	**111,7%**
18	**Среднеотпускной тариф (одноставочный)**	**руб./м3**	**16,32**	**16,31**	**99,9%**	**16,55**	**17,48**	**17,01**	**104,3%**	**24,76**	**17,48**	**20,44**	**18,96**	**111,4%**

ЭЛЕКТРОННЫЙ ТАТАРСТАН

Смета расходов ООО «Бугульма водоканал»

№ п/п	Показатели	2020 год			2021 год		План предприятия на регулируемый период		Расчет Госкомитета на регулируемый период	
		Утверждено ГКРТТ	Факт	% отклонения, факт/утв.	Утверждено ГКРТТ	% роста к предыдущему году	2022 год	% роста к предыдущему году	2022 год	% роста к предыдущему году
1	2	3	4	5	8	9	10	11	20	21
	Является ли организация плательщиком НДС	**да**	**да**		**да**		**да**		**да**	
1	**Расходы на электрическую энергию**	**15 445,20**	**16 121,43**	104,38%	**15 757,72**	**97,74%**	20 445,05	**129,75%**	**17 250,28**	**109,47%**
2.1	**Производственные расходы**	**37 144,76**	**38 569,12**	103,83%	**44 265,63**	**114,77%**	**69 818,47**	**157,73%**	**54 338,76**	**122,76%**
2.1.1	Расходы на приобретение сырья и материалов и их хранение	1 297,24	1 011,35	77,96%	1 301,71	128,71%	2 337,57	179,58%	1 329,17	102,11%
2.1.1.1	Реагенты	1 297,24	1 011,35	77,96%	1 301,71	128,71%	2 337,57	179,58%	1 329,17	102,11%
2.1.1.2	Горюче-смазочные материалы	0,00	0,00	0,00%	0,00	3,00%	0,00	0,00%	0,00	0,00%
2.1.3	Расходы на оплату труда и отчисления на социальные нужды основного производственного персонала, в том числе налоги и сборы:	9 574,35	10 607,72	110,79%	13 372,26	126,06%	18 475,60	138,16%	13 947,27	104,30%
2.1.3.1	Расходы на оплату труда производственного персонала	7 353,57	8 490,05	115,45%	10 270,56	120,97%	14 190,17	138,16%	10 712,19	104,30%
2.1.3.2	Отчисления на социальные нужды производственного персонала, в том числе налоги и сборы	2 220,78	2 117,68	95,36%	3 101,71	146,47%	4 285,43	138,16%	3 235,08	104,30%
2.1.4	Общехозяйственные расходы	10 827,98	10 828,61	100,01%	13 833,94	127,75%	28 560,25	206,45%	21 812,04	157,67%
2.1.5	Прочие производственные расходы, в том числе:	0,00	0,00	0,00%	0,00	0,00%	0,00	0,00%	0,00	0,00%
2.2	**Ремонтные расходы**	**10 857,83**	**11 464,68**	**105,59%**	**12 992,37**	**113,33%**	**16 818,36**	**129,45%**	**12 629,93**	**97,21%**
2.2.1	Расходы на текущий ремонт централизованных систем водоснабжения и (или) водоотведения либо объектов, входящих в состав таких систем	1 962,83	1 555,76	79,26%	2 027,60	130,33%	2 098,57	103,50%	1 611,94	79,50%
2.2.2	Расходы на капитальный ремонт централизованных систем водоснабжения и (или) водоотведения либо объектов, входящих в состав таких систем	1 307,17	795,07	60,82%	1 079,44	135,77%	1 117,22	103,50%	707,58	65,55%
2.2.3	Расходы на оплату труда и отчисления на социальные нужды ремонтного персонала, в том числе налоги и сборы	7 587,83	9 113,85	120,11%	9 885,33	108,46%	13 602,57	137,60%	10 310,40	104,30%
2.2.3.1	Расходы на оплату труда ремонтного персонала	5 827,83	7 304,03	125,33%	7 592,42	103,95%	10 447,44	137,60%	7 918,90	104,30%
2.2.3.2	Отчисления на социальные нужды ремонтного персонала, в том числе налоги и сборы	1 760,00	1 809,83	102,83%	2 292,91	126,69%	3 155,13	137,60%	2 391,51	104,30%
2.3	**Административные расходы**	**15 509,49**	**12 835,64**	**82,76%**	**8 332,24**	**64,91%**	**8 525,65**	**102,32%**	**6 604,84**	**79,27%**
2.3.1	Расходы на оплату труда и услуг, выполняемых сторонними организациями	100,55	76,67	76,25%	86,18	112,41%	69,17	80,26%	69,17	80,26%
2.3.1.1	Услуги связи и интернет	100,55	76,67	76,25%	86,18	112,41%	69,17	80,26%	69,17	80,26%
2.3.2	Расходы на оплату труда и отчисления на социальные нужды административно-управленческого персонала, в том числе налоги и сборы	5 487,76	4 739,00	86,36%	5 215,37	110,05%	6 993,08	134,09%	5 439,12	104,29%
2.3.2.1	Расходы на оплату труда административно-управленческого персонала	4 214,87	3 862,26	91,63%	4 005,66	103,71%	5 371,03	134,09%	4 177,51	104,29%
2.3.2.2	Отчисления на социальные нужды административно-управленческого персонала, в том числе налоги и сборы	1 272,89	876,74	68,88%	1 209,71	137,98%	1 622,05	134,09%	1 261,61	104,29%
2.3.5	Обучение персонала			0,00%		0,00%		0,00%	18,18	0,00%
2.3.7	Прочие административные расходы, в том числе:	9 921,18	8 019,96	80,84%	3 030,68	37,79%	1 463,40	48,29%	1 078,37	35,58%
2.3.7.1	Расходы на амортизацию непроизводственных активов	44,90	115,15	256,46%	60,51	52,55%	2,18	3,60%		0,00%
2.3.7.2	Расходы по охране объектов и территорий			0,00%		0,00%		0,00%		0,00%
2.3.7.3	Прочие расходы	9 876,28	7 904,81	80,04%	2 970,17	37,57%	1 461,22	49,20%	1 078,37	36,31%
3	**Амортизация**	813,64	853,29	104,87%	820,57	96,17%	1 023,36	124,71%	853,29	103,99%
3.1	Амортизация основных средств и нематериальных активов, относимых к объектам централизованной системы водоснабжения и водоотведения	813,64	853,29	104,87%	820,57	96,17%	1 023,36	124,71%	853,29	103,99%
4	**Неподконтрольные расходы, в том числе:**	**1 369,55**	**1 339,23**	97,79%	**142,22**	10,62%	**7 205,36**	5066,25%	**148,24**	104,23%
4.2	**Расходы, связанные с уплатой налогов и сборов**	**175,20**	**144,88**	**82,69%**	**142,22**	**98,17%**	**150,82**	**106,04%**	**148,24**	**104,23%**
4.2.1	Налог на прибыль при ОСН	0,00	0,00	0,00%	0,00	0,00%	0,00	0,00%	0,00	0,00%
4.2.2	Единый налог при УСН	0,00	0,00	0,00%	0,00	0,00%	0,00	0,00%	0,00	0,00%
4.2.3	Налог на имущество организаций	54,01	37,34	69,13%	28,03	75,06%	38,92	138,86%	38,21	136,32%
4.2.4	Плата за негативное воздействие на окружающую среду	52,00	46,07	88,60%	50,95	110,58%	48,65	95,49%	47,14	92,53%
4.2.5	Водный налог и плата за пользование водным объектом	0,00	0,00	0,00%	0,00	0,00%	0,00	0,00%	0,00	0,00%
4.2.6	Земельный налог	22,23	18,79	84,53%	19,27	102,54%	19,27	100,00%	19,22	99,79%
4.2.7	Транспортный налог	46,96	42,68	90,89%	43,98	103,05%	43,98	100,00%	43,67	99,29%
4.2.8	Прочие налоги и сборы, за исключением налогов и сборов с фонда оплаты труда, учитываемых в составе производственных, ремонтных и административных расходов	0,00	0,00	0,00%	0,00	0,00%	0,00	0,00%	0,00	0,00%
4.2.9	Налоги и платежи, относимые на указанный вид деятельности	0,00	0,00	0,00%	0,00	0,00%	0,00	0,00%	0,00	0,00%
4.3	**Расходы на арендную плату, лизинговые платежи, концессионную плату**	0,00	0,00	0,00%	0,00	0,00%	0,00	0,00%	0,00	0,00%
4.4	**Резерв по сомнительным долгам гарантирующей организации**	1 194,35	1 194,35	100,00%	0,00	0,00%	0,00	0,00%	0,00	0,00%
4.4.1	Сбытовые расходы гарантирующей организации	1 194,35	1 194,35	100,00%	0,00	0,00%		0,00%		0,00%
4.5	**Экономия расходов**			0,00%		0,00%		0,00%		0,00%
4.6	**Расходы на обслуживание бесхозяйных сетей**			0,00%		0,00%		0,00%		0,00%
4.7	**Расходы на компенсацию экономически обоснованных расходов, не учтенных органом регулирования тарифов при установлении тарифов в прошлые периоды регулирования, и (или) неполученных доходов**			0,00%		0,00%	7 054,55	0,00%		0,00%
4.8	**Займы и кредиты**	0,00	0,00	0,00%	0,00	0,00%	0,00	0,00%	0,00	0,00%
4.9	**Реагенты**			0,00%		0,00%		0,00%		0,00%
5	**Нормативная прибыль**	**0,00**	**0,00**	**0,00%**	**0,00**	**0,00%**	**0,00**	**0,00%**	**0,00**	**0,00%**
5.1	Расходы на капитальные вложения	0,00	0,00	0,00%	0,00	0,00%	0,00	0,00%	0,00	0,00%
6	Расчетная предпринимательская прибыль гарантирующей организации	0,00	0,00	0,00%	0,00	0,00%	0,00	0,00%		0,00%
7	**Убыток (выпадающие доходы)**		**1 260,48**							
8	**Экономически не обоснованные доходы прошлых периодов регулирования**	0,00	**0,00**	0,00%		0,00%	**0,00**	0,00%	249,46	
12	**Итого НВВ**	**65 695,27**	**65 061,96**	**99,04%**	**66 553,03**	**102,29%**	**103 391,20**	**155,35%**	**74 325,60**	**111,68%**

ЭЛЕКТРОННЫЙ ТАТАРСТАН

Экспертное заключение
по корректировке долгосрочных тарифов на питьевую воду
для ООО «Заинский Водоканал»
по делу об установлении тарифов №26/33/к-2022 на 2022-2023 годы

Постановлением Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам (далее – Госкомитет) от 23.11.2018 №10-70/кс (новые редакции от 13.11.2019 года №10-32/кс, от 27.11.2020 № 295-116/кс-2020) установлены тарифы на питьевую воду для организации ООО «Заинский 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 указываются с учетом НДС)	39,14	101,7%	39,65	101,3%
Иные потребители (тарифы указываются без учета НДС)	32,62	100,0%	33,04	101,3%
2020 год				
Население (тарифы указываются с учетом НДС)	39,65	100,0%	39,97	100,08%
Иные потребители (тарифы указываются без учета НДС)	33,04	100,0%	33,31	100,8%
2021 год				
Население (тарифы указываются с учетом НДС)	39,97	100,0%	39,97	100,0%
Иные потребители (тарифы указываются без учета НДС)	33,31	100,0%	33,31	100,0%
2022 год				
Население (тарифы указываются с учетом НДС)	39,97	100,0%	41,82	104,6%
Иные потребители (тарифы указываются без учета НДС)	33,31	100,0%	34,85	104,6%
2023 год				
Население (тарифы указываются с учетом НДС)	41,82	100,0%	42,43	101,4%
Иные потребители (тарифы указываются без учета НДС)	34,85	100,0%	35,36	101,4%

В соответствии с п. 24 Правил регулирования тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 13 мая 2013 г. № 406 «О государственном регулировании тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения» при регулировании тарифов на 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 28.04.2021 № 237 (вх. 3894 от 28.04.2021).	
В соответствии с законодательством в сфере водоснабжения и водоотведения и на основании предложения регулируемой организации приказом Госкомитета от 06.05.2021 № 215/2021 открыто тарифное дело № 26/33/к-2022.	
Название тарифа	**Питьевая вода**
Период регулирования	**2019-2023 годы (корректировка 2022-2023 годы)**
Метод регулирования	**Метод индексации установленных тарифов (корректировка)**
Сведения об организации	
Полное наименование организации	ООО «Заинский Водоканал»
ИНН/КПП	1647016930 / 164701001
Директор организации	Федоров Сергей Геннадьевич
Юридический адрес	423521, Республика Татарстан, город Заинск, улица Заводская, дом 18
Почтовый адрес	423521, Республика Татарстан, город Заинск, улица Заводская, дом 18
Основной вид деятельности	Оказание услуг в сфере водоснабжения и очистки сточных вод
Система налогообложения	Общая система налогообложения
Учредители организации	Идиятуллин Н.М. (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	Физическое лицо Идиятуллин Н.М. (стр.153 тарифного дела)
Перечень муниципальных образований, в которых планируется оказание регулируемой услуги	Город Заинск Заинского муниципального района
Организации присвоен (не присвоен) статус гарантирующей организации	Присвоен
Решение муниципалитета о присвоении организации статуса гарантирующей организации	Постановление Исполнительного комитета города Заинска Заинского муниципального района РТ от 26.10.2015 года № 606
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	2
Сумма закупок, проведенных за предыдущий календарный год	2160,00 руб.
Информация об используемых электронных площадках для осуществления закупочной деятельности	Zakaz.rf 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.	24
Протяженность водопроводных сетей, в том числе:	км	201,65
протяженность водопроводных сетей, нуждающихся в замене	км	10,49
Число колодцев/автономных водоразборных колонок (для нецентрализованного водоснабжения)	ед.	22,00

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
Перечень объектов коммунальной инфраструктуры 32л.	Концессионное соглашение от 01.07.2015г	от 01.07.2015г.	10 лет	Стр. 57-103

Краткое описание схемы технологического процесса

Потребителями питьевой воды ООО «Заинский Водоканал» являются население, бюджетные и прочие организации Заинского муниципального района.

Водоснабжение потребителей города Заинска осуществляется из подземных источников, подъем воды осуществляется глубинными насосами из пяти артезианских скважин насосами I-подъема артезианского водозабора «Дуслык», далее вода насосами II –подъема артезианского водозабора «Дуслык» по трубопроводу D = 225,325,315 протяженностью 45,5 км подается на ВНС№1 и по трубопроводу D = 32-500 протяженностью 103,16 км поступает в централизованную сеть водоснабжения.

Транспортировка воды до потребителей осуществляется по водопроводным сетям протяженностью 201,65 км, в том числе нуждающиеся в замене – 10,49 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 ООО «Заинский Водоканал» на период регулирования

НВВ, тыс. руб.	Проект тарифа на 1 полугодие,	*Рост / снижение, %*	Проект тарифа на 2 полугодие,	*Рост / снижение, %*

	руб./куб.м		руб./куб.м	
54 629,27	**33,31**	*100,0%*	**38,44**	*115,4%*

Анализ фактических и плановых объемов

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

Год	Принято Госкомитетом	Факт
2018	1 548,450	1 516,336
2019	1 548,450	1 477,670
2020	1 548,450	1 522,744

БАЛАНС водоснабжения

Показатели	Утверждено на 2021 год	Прогноз на 2022 год	Принято Госкомитетом на 2022 год	Отклонение к предложению организации, %
Поднято воды	2 238,892	2 363,103	2 363,103	100,0
Расход воды на хозяйственные нужды предприятия	0,00	89,610	89,610	100,0
Подано воды в сеть	2 238,892	2 273,492	2 273,492	
Потери воды в сети	445,540	453,075	453,075	100,0
	19,9%	19,9%	19,9%	100,0
Расход воды на технологические нужды	246,900	297,673	297,673	100,0
Объем реализации воды	**1 546,452**	**1 522,744**	**1 522,744**	100,0
Объем воды, реализованной потребителям, в том числе:	1 546,452	1 522,744	1 522,744	100,0
Население	1 152,128	1 214,506	1 214,506	100,0
	75%	80%	80%	
Бюджетные организации	89,966	74,832	74,832	100,0
Прочие потребители	304,358	233,406	233,406	100,0

Объем реализации воды, расходы на технологические нужды и расходы на хозяйственные нужды на 2022 год приняты по предложению организации.

Объем потерь воды принят в размере 19,9% в соответствии с утвержденным уровнем потерь воды, который является долгосрочным параметром регулирования и установлен Постановлением Госкомитета от 23.11.2018 №10-70/кс.

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	122,10	63,10	52%	*0,08*	*0,04*	***0,04***
2	Затраты на покупную электрическую энергию (без учета затрат на электроэнергию на цеховые и общеэксплуатационные расходы)	Тыс.руб	12 414,85	11 405,10	92%	*8,02*	*7,49*	***0,53***
3	Расходы на оплату труда основного производственного персонала	Тыс.руб	6 914,91	5 674,41	82%	*4,47*	*3,73*	***0,74***
4	Отчисления на социальные нужды от расходов на оплату труда основного производственного персонала	Тыс.руб	2 088,30	1 443,77	69%	*1,35*	*0,95*	***0,40***
5	Амортизация основных средств производственного назначения	Тыс.руб	16,68	26,21	157%	*0,01*	*0,02*	***-0,01***
6	Ремонт и техническое обслуживание основных средств производственного назначения	Тыс.руб	1 923,09	2 100,01	109%	*1,24*	*1,38*	***-0,14***
7	Цеховые расходы	Тыс.руб	17 432,71	16 304,06	94%	*11,26*	*10,71*	***0,55***
8	Общеэксплуатационные расходы	Тыс.руб	9 502,65	9 938,18	105%	*6,14*	*6,53*	***-0,39***
9	Прочие прямые расходы	Тыс.руб	959,42	1 289,20	134%	*0,62*	*0,85*	***-0,23***
10	**Всего расходов по полной себестоимости**	**Тыс.руб**	**51 374,71**	**48 244,04**	**94%**	***33,18***	***31,68***	***1,50***
10.1	Расходы на реализацию	Тыс.руб		**48 244,03**				
11	Доход организации от реализации услуги потребителям	Тыс.руб		**50 524,64**				
12	Финансовый результат организации от реализации услуги потребителям			**2 280,61**				

За отчетный период была получена прибыль в размере 2 280,61 тыс.руб.

Экономия сложилась в части затрат на материалы (на 48%), на покупную энергию (на 8%), расходов на оплату труда основного персонала (на 18%), отчислений на социальные нужды

(на 31%), цеховых расходов (на 6%).

Перерасход выявлен в части амортизации ОС (на 57%), ремонта и тех.обслуживания ОС (на 9%), общеэксплуатационных расходов (на 5%), прочих прямых расходов (на 34%).

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.	37 623,70	x	x	x	x
Индекс эффективности операционных расходов	%	x	1	1	1	1
Нормативный уровень прибыли	тыс.руб.					
Показатели энергосбережения и энергетической эффективности						
Уровень потерь воды	%	19,9	19,9	19,9	19,9	19,9
Удельный расход электрической энергии	кВт/ч/ куб.м.	1,03	1,03	1,03	1,03	1,03

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 год.

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	37 623,70	
2020	38 364,88	102,0%
2021	39 348,55	103,0%
2022	40 630,13	103,3%
2023	41 832,78	103,0%

II. Неподконтрольные расходы приняты в следующем размере:

Год долгосрочного периода регулирования	Сумма, тыс.руб.	Рост / снижение, %
2019	483,64	
2020	578,30	119,6%
2021	634,35	109,7%
2022	715,64	112,8%
2023	715,64	100,0%

1. ***Налоги и платежи, относимые на себестоимость,*** приняты в сумме 30,36 тыс. руб.

Вид налога	Сумма, тыс. руб.	Подтверждающие документы	Указание страницы тарифного дела
Транспортный налог	30,36	*Справка-расчет транспортного налога*	*Стр. 263-266*
Итого	**30,36**	*Платежное поручение №30*	*Стр. 267*
Итого водоснабжение – 62%	**18,82**		

Налоги, относимые на себестоимость в приняты в сумме 30,36 тыс. руб., в том числе транспортный налог на уровне предложения организации на основании представленной справки-расчета транспортного налога и платежного поручения от 04.02.2021 № 30.

Расходы по плате за предельно допустимые выбросы и налогу на имущество, Госкомитетом не приняты, так как организация не представила подтверждающие документы и/или налоговые

декларации, подтверждающие фактические выплаты за 2020 год.

Удельный вес базы в разрезе видов деятельности, приходящийся на услугу водоснабжения, составляет 62,0%, соответственно, расходы, связанные с уплатой налогов, приходящиеся на водоснабжение, составляют **18,82 тыс. руб.**

2. ***Налоги и платежи, относимые на регулируемый вид деятельности***, приняты в сумме 696,815 тыс. руб., на уровне прогноза организации, в том числе:

Вид налога	Сумма, тыс.руб.	Подтверждающие документы	Указание страницы тарифного дела
Водный налог	696,815	*Налоговые декларации по водному налогу за 2020 год*	*Стр. 280-311*
Итого	**696,815**		

Налоги и платежи, относимые на регулируемый вид деятельности приняты в части водного налога в размере 696,815 тыс.руб. согласно представленным налоговым декларациям за 2020 год

3. ***Расходы на аренду*** не приняты, так как заявленная организацией аренда в размере 923,9 тыс.руб. согласно данным производственной программы с ООО «Интерлизинг» документально не подтверждена. В представленных договорах аренды с ООО «Восток-Лизинг» (лизинг газели) и с ООО «Элемент Лизинг» (лизинг мини автобуса на 20 чел) отсутствует экономически обоснованный расчет величины арендных платежей (пункт 44 Основ ценообразования)

III. Расходы на амортизацию организацией не заявлены

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

Год долгосрочного периода регулирования	Сумма, тыс.руб.	Рост / снижение, %
2019	12 053,25	
2020	12 414,85	103,0%
2021	12 706,38	102,3%
2022	13 371,09	105,2%
2023	13 772,22	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	2 329,610	1,03	5,02	12 053,25
2020	2 329,610	1,03	5,17	12 414,85
2021	2 238,892	1,03	5,51	12 706,38
2022	2 272,680	1,03	5,72	13 371,09
2023	2 272,680	1,03	5,89	13 772,22

Цена на электрическую энергию на 2022 год принята с индексацией утвержденной цены за 2021 год. Предприятие работает по одноставочному тарифу (высокое напряжение, среднее второе напряжение, низкое напряжение) и двуставочному тарифу (среднее второе напряжение) на электрическую энергию. Поставщиком электроэнергии является АО «Татэнергосбыт»

V. 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 2020 году** в размере 2 631,79 тыс. руб., в том числе по статьям:

«Материалы (химические реагенты)» - 56,97 тыс. руб.;

«Расходы на оплату труда основного производственного персонала» - 1 125,70 тыс. руб.;

«Отчисления на социальные нужды» - 609,86 тыс. руб.;

«Цеховые расходы» - 839,25 тыс. руб.

Сумма экономии 2020 года разделена Госкомитета на 2 года и составит 1 315,89 тыс. руб. на 2022-2023 годы.

- **в 2019 год**у в сумме 4 163,99 тыс. руб. Сумма экономии 2019 года разделена Госкомитетом на 3 года и составит 1 177,00 тыс. руб. в 2021 году и по 1 493,49 в 2022-2023гг.

Сумма, подлежащая исключению из НВВ	2021 год	2022 год	2023 год	Итого
Необоснованный доход за 2019 год, тыс.руб.	1 177,00	1 493,49	1 493,49	**4 163,99**
Необоснованный доход за 2020 год, тыс.руб.	0,00	1 315,89	1 315,89	**2 631,79**
Итого	1 177,00	**2 809,38**	2 809,38	**6 795,78**

ВЫВОДЫ:

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

Год долгосрочного периода регулирования	Сумма, тыс. руб.
2022	51 907,48
2023	53 511,26

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				
Население (тарифы указываются с учетом НДС)	39,97	100,0	41,84	104,7
Иные потребители (тарифы указываются без учета НДС)	33,31	100,0	34,87	104,7
2023 год				
Население (тарифы указываются с учетом НДС)	41,84	100,0	42,49	101,6
Иные потребители (тарифы указываются без учета НДС)	34,87	100,0	35,41	101,6

Указанные тарифы направлены на согласование руководителю ООО «Заинский Водоканал» 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 на 2022-2023 годы
2. Смета расходов

Калькуляция расходов для расчета тарифа на питьевую воды для ООО «Заинский-Водоканал» на 2022-2023 гг.

№ 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	"	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	**Реализовано воды, в том числе:**	**тыс. м3**	**1 548,450**	**1 522,744**	98,3%	**773,226**	**773,226**	**1 546,452**	196,9%	**1 522,744**	**761,372**	**761,372**	**1 522,744**	98,5%	761,372	**761,372**	**1 522,744**	**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	1 548,450	1 522,744	98,3%	773,226	773,226	1 546,452	196,9%	1 522,744	761,372	761,372	1 522,744	98,5%	761,372	761,372	1 522,744	100,0%
2.3.1	Население	тыс. м3	1 157,400	1 214,506	104,9%	576,064	576,064	1 152,128	210,8%	1 214,506	607,253	607,253	1 214,506	105,4%	607,253	607,253	1 214,506	100,0%
2.3.2	Бюджетные организации	тыс. м3	100,200	74,832	74,7%	44,983	44,983	89,966	166,4%	74,832	37,416	37,416	74,832	83,2%	37,416	37,416	74,832	100,0%
2.3.3	Прочие потребители	тыс. м3	290,850	233,406	80,2%	152,179	152,179	304,358	153,4%	233,406	116,703	116,703	233,406	76,7%	116,703	116,703	233,406	100,0%
3	**Присоединенная мощность потребителей товаров (услуг) по холодному водоснабжению**	**тыс. м3/час**	**0,18**	**0,17**	98,3%	**0,09**	**0,09**	**0,18**	196,9%	**0,17**	**0,09**	**0,09**	**0,17**	98,5%	0,09	**0,09**	**0,17**	100,0%
4	**Расходы на весь технологический процесс - всего:**	**тыс. руб.**	**51 374,71**	**55 497,79**	108,0%	**26 344,66**	**26 344,62**	**52 689,28**	210,7%	**54 629,27**	**26 765,99**	**27 950,87**	**54 716,86**	103,8%	27 953,73	**28 366,91**	**56 320,64**	102,9%
4.1	Прямые расходы:	тыс. руб.	41 326,88	39 519,64	95,6%	21 257,19	21 085,41	42 342,60	187,4%	43 985,61	21 499,38	22 473,18	43 972,56	103,8%	22 534,39	22 745,11	45 279,50	103,0%
4.1.1	Материалы (химические реагенты)	тыс. руб.	122,10	63,10	51,7%	61,51	63,72	125,23	99,0%	128,81	63,29	66,02	129,31	103,3%	65,26	67,87	133,14	103,0%
4.1.2	Затраты на покупную электрическую энергию, по уровням напряжения	тыс. руб.	12 414,85	11 405,10	91,9%	6 259,30	6 447,08	12 706,38	176,9%	12 577,01	6 560,89	6 810,20	13 371,09	105,2%	6 784,35	6 987,88	13 772,22	103,0%
4.1.3	Расходы на оплату труда основного производственного персонала	тыс. руб.	6 914,90	6 123,06	88,5%	3 483,40	3 608,81	7 092,21	169,7%	7 295,11	3 584,53	3 738,67	7 323,20	103,3%	3 696,06	3 843,90	7 539,97	103,0%
4.1.4	Отчисления на социальные нужды от расходов на оплату труда основного производственного персонала	тыс. руб.	2 088,29	1 443,78	69,1%	1 051,99	1 089,85	2 141,85	132,5%	2 203,13	1 082,53	1 129,08	2 211,61	103,3%	1 116,21	1 160,86	2 277,07	103,0%
4.1.5	Амортизация основных средств производственного назначения	тыс. руб.	16,68	26,21	157,1%	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%
4.1.6	Аренда основного оборудования	тыс. руб.	0,00	0,00	0,0%	0,00	0,00	0,00	0,0%	923,90	0,00	0,00	0,00	0,0%	0,00	0,00	0,00	0,0%
4.1.7	Ремонт и техническое обслуживание основных средств производственного назначения, в том числе:	тыс. руб.	1 923,09	3 019,01	157,0%	968,76	1 003,64	1 972,40	300,8%	2 028,83	996,89	1 039,75	2 036,64	103,3%	1 027,90	1 069,02	2 096,93	103,0%
4.1.7.1	Капитальный ремонт или резерв расходов на оплату капитального ремонта	тыс. руб.	1 284,95	1 466,10	114,1%	649,20	668,70	1 317,90	219,2%	0,00	666,09	694,73	1 360,82	103,3%	686,82	714,29	1 401,10	103,0%
4.1.10	Цеховые расходы	тыс. руб.	17 432,71	16 883,76	96,9%	9 223,56	8 656,12	17 879,68	195,0%	18 391,22	8 996,52	9 465,50	18 462,02	103,3%	9 623,19	9 385,31	19 008,50	103,0%
4.1.11	Прочие прямые расходы	тыс. руб.	414,24	555,62	134,1%	208,67	216,18	424,86	257,0%	437,60	214,73	223,96	438,69	103,3%	221,41	230,27	451,68	103,0%
4.1.11.2	Прочие расходы	тыс. руб.	414,24	555,62	134,1%	208,67	216,18	424,86	257,0%	437,60	214,73	223,96	438,69	103,3%	221,41	230,27	451,68	103,0%
4.2	Косвенные (общеэксплуатационные расходы)	тыс. руб.	9 469,53	9 963,00	105,2%	4 770,30	4 942,03	9 712,33	201,6%	9 990,19	4 908,79	5 119,87	10 028,66	103,3%	5 061,52	5 263,98	10 325,51	103,0%
4.2.1	Налоги и платежи	тыс. руб.	578,30	6 015,14	1040,1%	317,17	317,18	634,35	1896,4%	653,47	357,82	357,82	715,64	112,8%	357,82	357,82	715,64	100,0%
4.2.2	Налоги и платежи, относимые на себестоимость	тыс. руб.	33,12	5 318,32	16057,8%	22,25	22,92	45,16	23208,4%	64,28	9,41	9,41	18,82	41,7%	9,41	9,41	18,82	100,0%
4.2.3	Налоги и платежи, относимые на указанный вид деятельности	тыс. руб.	545,18	696,82	127,8%	294,92	294,27	589,19	236,8%	589,19	348,41	348,41	696,82	118,3%	348,41	348,41	696,82	100,0%
5	**Валовая прибыль:**	**тыс. руб.**	**0,00**	**291,86**	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	291,86	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%
8	**Экономически необоснованные доходы прошлых периодов регулирования**	**тыс. руб.**	0,00	**0,00**	0,0%	588,50	588,50	1 177,00	0,0%	0,00	**1 404,69**	1 404,69	2 809,38	238,7%	1 404,69	1 404,69	**2 809,38**	100,0%
12	**Товарная продукция**	**тыс. руб.**	**51 374,71**	**55 789,65**	108,6%	**25 756,16**	**25 756,12**	**51 512,28**	216,6%	**54 629,27**	**25 361,30**	**26 546,18**	**51 907,48**	100,8%	26 549,04	**26 962,22**	**53 511,26**	103,1%
13	**Среднеотпускной тариф (одноставочный)**	**руб./м3**	**33,18**	**36,64**	110,4%	**33,31**	**33,31**	**33,31**	110,0%	**35,88**	**33,31**	**34,87**	**34,09**	102,3%	34,87	**35,41**	**35,14**	103,1%
14					0,0%		100,0%		0,0%	107,7%	100,0%	104,7%		0,0%		101,56		0,00

Смета расходов для расчета тарифа на питьевую воды для ООО «Заинский-Водоканал»

№ 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	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	11	12	13	14	15	16
	Является ли организация плательщиком НДС		да	да		да		да		да		да	
1	**Расходы на электрическую энергию**	тыс. руб.	**12 414,85**	**11 405,10**	**91,9%**	**12 706,38**	**102,3%**	**12 577,01**	**99,0%**	**13 371,09**	**105,2%**	**13 772,22**	**103,0%**
2	**Операционные (подконтрольные) расходы, в том числе:**	тыс. руб.	**38 364,88**	**38 051,34**	**99,2%**	**39 348,55**	**102,6%**	**40 474,89**	**102,9%**	**40 630,13**	**103,3%**	**41 832,78**	**103,0%**
	Операционные расходы (проверка)	тыс. руб.	**38 364,88**	**38 051,34**	**99,2%**	**39 348,55**	**102,6%**	**40 474,89**	**102,9%**	**40 630,13**	**103,3%**	**41 832,78**	**103,0%**
	Индекс эффективности расходов	%				*1%*		*1%*		*1%*		*1%*	
	Индекс потребительских цен	%				*104,0%*		*103,9%*		*104,3%*		*104,0%*	
	Индекс количества активов	%				*0,0%*		*0,0%*		*0,00*		*0,00*	
2.1	**Производственные расходы**	тыс. руб.	**26 972,25**	**25 069,33**	**92,9%**	**27 663,82**	**102,6%**	**28 455,87**	**102,9%**	**28 564,83**	**103,3%**	**29 410,35**	**103,0%**
2.1.1	Расходы на приобретение сырья и материалов и их хранение	тыс. руб.	2 333,08	1 925,25	82,5%	2 405,70	103,1%	2 500,50	103,9%	2 484,06	103,3%	2 557,58	103,0%
2.1.1.1	Реагенты	тыс. руб.	122,10	63,10	51,7%	125,23	102,6%	128,81	102,9%	129,31	103,3%	133,14	103,0%
2.1.1.2	Горюче-смазочные материалы	тыс. руб.	2 210,97	1 862,14	84,2%	2 280,47	103,1%	2 371,69	104,0%	2 354,75	103,3%	2 424,45	103,0%
2.1.3	Расходы на оплату труда и отчисления на социальные нужды основного производственного персонала, в том числе налоги и сборы с фонда оплаты труда:	тыс. руб.	9 003,20	7 566,84	84,0%	9 234,05	102,6%	9 498,24	102,9%	9 534,81	103,3%	9 817,04	103,0%
2.1.3.1	Расходы на оплату труда производственного персонала	тыс. руб.	6 914,90	6 123,06	88,5%	7 092,21	102,6%	7 295,11	102,9%	7 323,20	103,3%	7 539,97	103,0%
2.1.3.2	Отчисления на социальные нужды производственного персонала	тыс. руб.	2 088,29	1 443,78	69,1%	2 141,85	102,6%	2 203,13	102,9%	2 211,61	103,3%	2 277,07	103,0%
2.1.4	Общехозяйственные расходы	тыс. руб.	15 221,74	15 021,62	98,7%	15 599,21	102,5%	16 019,53	102,7%	16 107,27	103,3%	16 584,05	103,0%
2.1.5	Прочие производственные расходы, в том числе:	тыс. руб.	414,24	555,62	134,1%	424,86	102,6%	437,60	103,0%	438,69	103,3%	451,68	103,0%
2.1.5.4	Прочие расходы	тыс. руб.	414,24	555,62	134,1%	424,86	102,6%	437,60	103,0%	438,69	103,3%	451,68	103,0%
2.2	**Ремонтные расходы**	тыс. руб.	**1 923,09**	**3 019,01**	**157,0%**	**1 972,40**	**102,6%**	**2 028,83**	**102,9%**	**2 036,64**	**103,3%**	**2 096,93**	**103,0%**
2.2.1	Расходы на текущий ремонт централизованных систем водоснабжения либо объектов, входящих в состав таких систем	тыс. руб.	638,14	1 552,91	243,3%	654,50	102,6%	710,93	108,6%	675,82	103,3%	695,82	103,0%
2.2.2	Расходы на капитальный ремонт централизованных систем водоснабжения либо объектов, входящих в состав таких систем	тыс. руб.	1 284,95	1 466,10	114,1%	1 317,90	102,6%	1 317,90	100,0%	1 360,82	103,3%	1 401,10	103,0%
2.3	**Административные расходы**	тыс. руб.	**9 469,53**	**9 963,00**	**105,2%**	**9 712,33**	**102,6%**	**9 990,19**	**102,9%**	**10 028,66**	**103,3%**	**10 325,51**	**103,0%**
2.3.1	Расходы на оплату работ и (или) услуг, выполняемых по договорам сторонними организациями или индивидуальными предпринимателями:	тыс. руб.	0,00	0,00	0,0%	0,00	0,0%	0,00	0,0%	193,52	0,0%	199,25	103,0%
2.3.1.1	Услуги связи и интернет	тыс. руб.			0,0%		0,0%		0,0%	193,52	0,0%	199,25	103,0%
2.3.2	Расходы на оплату труда и отчисления на социальные нужды административно-управленческого персонала, в том числе налоги и сборы с фонда оплаты труда:	тыс. руб.	5 777,92	5 512,54	95,4%	6 009,03	104,0%	5 951,26	99,0%	6 204,75	103,3%	6 388,41	103,0%
2.3.2.1	Расходы на оплату труда административно-управленческого персонала	тыс. руб.	4 437,72	4 612,08	103,9%	4 615,23	104,0%	4 570,86	99,0%	4 765,55	103,3%	4 906,61	103,0%
2.3.2.2	Отчисления на социальные нужды административно-управленческого персонала	тыс. руб.	1 340,19	900,46	67,2%	1 393,80	104,0%	1 380,40	99,0%	1 439,20	103,3%	1 481,80	103,0%
2.3.5	Обучение персонала	тыс. руб.	42,82	69,06	161,3%		0,0%		0,0%	0,00	0,0%	0,00	0,0%
2.3.7	Прочие административные расходы	тыс. руб.	3 648,79	4 381,40	120,1%	3 703,29	101,5%	4 038,93	109,1%	3 630,39	98,0%	3 737,85	103,0%
2.3.7.3	Прочие расходы	тыс. руб.	3 648,79	4 381,40	120,1%	3 703,29	101,5%	4 038,93	109,1%	3 630,39	98,0%	3 737,85	103,0%
3	**Амортизация**	тыс. руб.	**16,68**	**26,21**	**157,1%**	**0,00**	**0,0%**	**0,00**	**0,0%**	**0,00**	**0,0%**	**0,00**	**0,0%**
3.1	Амортизация основных средств и нематериальных активов, относимых к объектам централизованной системы водоснабжения	тыс. руб.	16,68	26,21	157,1%	0,00	0,0%	0,00	0,0%	0,00	0,0%	0,00	0,0%
4	**Неподконтрольные расходы, в том числе:**	тыс. руб.	**578,30**	**1 041,87**	**180,2%**	**634,35**	**109,7%**	**1 577,36**	**248,7%**	**715,64**	**112,8%**	**715,64**	**100,0%**
4.2	**Расходы, связанные с уплатой налогов и сборов**	тыс. руб.	**578,30**	**750,00**	**129,7%**	**634,35**	**109,7%**	**653,47**	**103,0%**	**715,64**	**112,8%**	**715,64**	**100,0%**
4.2.3	Налог на имущество организаций	тыс. руб.	14,07	0,00	0,0%	14,07	100,0%	24,00	170,6%	0,00	0,0%	0,00	0,0%
4.2.4	Плата за негативное воздействие на окружающую среду	тыс. руб.	0,00	18,47	0,0%	0,00	0,0%	21,45	0,0%	0,00	0,0%	0,00	0,0%
4.2.7	Транспортный налог	тыс. руб.	19,05	34,72	182,3%	31,09	163,2%	18,83	60,6%	18,82	60,5%	18,82	100,0%
4.2.9	Налоги и платежи, относимые на указанный вид деятельности		545,18	696,82	127,8%	589,19	108,1%	589,19	100,0%	696,82	118,3%	696,82	100,0%
4.3	**Расходы на арендную плату, лизинговые платежи, концессионную плату**	тыс. руб.	**0,00**	**0,00**	**0,0%**	**0,00**	**0,0%**	**923,90**	**0,0%**	**0,00**	**0,0%**	**0,00**	**0,0%**
4.3.1	Аренда имущества	тыс. руб.			0,0%		0,0%	923,90	0,0%		0,0%		0,0%
4.5	**Экономия расходов**	тыс. руб.		**291,86**	**0,0%**		**0,0%**		**0,0%**		**0,0%**		**0,0%**
9	**Экономически необоснованные доходы прошлых периодов регулирования**	тыс. руб.								2 809,38		2 809,38	
13	**Итого НВВ**	тыс. руб.	**51 374,71**	**50 524,51**	**98,3%**	**52 689,28**	**102,6%**	**54 629,27**	**103,7%**	**51 907,48**	**98,5%**	**53 511,26**	**103,1%**

Экспертное заключение
по корректировке долгосрочных тарифов на водоотведение
для ООО «Заинский Водоканал»
по делу об установлении тарифов №26/34/к-2022 на 2019-2023 годы

Постановлением Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам (далее – Госкомитет) от 23.11.2018 №10-70/кс (новые редакции от 13.11.2019 года №10-32/кс, от 27.11.2020 № 295-116/кс-2020) установлены тарифы на водоотведение для организации ООО «Заинский 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 указываются с учетом НДС)	24,78	101,7%	24,85	100,3%
Иные потребители (тарифы указываются без учета НДС)	20,65	100,0%	20,71	100,03%
2020 год				
Население (тарифы указываются с учетом НДС)	24,85	100,0%	25,73	103,5%
Иные потребители (тарифы указываются без учета НДС)	20,71	100,0%	21,44	103,5%
2021 год				
Население (тарифы указываются с учетом НДС)	25,73	100,0%	27,71	107,7%
Иные потребители (тарифы указываются без учета НДС)	21,44	100,0%	23,09	107,7%
2022 год				
Население (тарифы указываются с учетом НДС)	27,71	100,0%	30,05	108,4%
Иные потребители (тарифы указываются без учета НДС)	23,09	100,0%	25,04	108,4%
2023 год				
Население (тарифы указываются с учетом НДС)	29,74	99,0%	29,74	100,0%
Иные потребители (тарифы указываются без учета НДС)	24,78	99,0%	24,78	100,0%

В соответствии с п. 24 Правил регулирования тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 13 мая 2013 г. № 406 «О государственном регулировании тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения» 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 направлено письмо о корректировке долгосрочных тарифов на питьевую воду на 2022 год с приложением расчетных и обосновывающих материалов от 28.04.2021 № 236	
Название тарифа	**Водоотведение**
Период регулирования	**2019-2023 гг. (корректировка 2022-2023 гг.)**
Метод регулирования	**Метод индексации установленных тарифов (корректировка)**
Сведения об организации	
Полное наименование организации	ООО «Заинский Водоканал»
ИНН/КПП	1647016930 / 164701001
Директор организации	Федоров Сергей Геннадьевич
Юридический адрес	423521, Республика Татарстан, город Заинск, улица Заводская, дом 18
Почтовый адрес	423521, Республика Татарстан, город Заинск, улица Заводская, дом 18
Основной вид деятельности	Оказание услуг в сфере водоснабжения и очистки сточных вод
Система налогообложения	Общая система налогообложения
Учредители организации	Идиятуллин Н. М. (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	Физическое лицо Идиятуллин Н.М. (стр.153 тарифного дела)
Перечень муниципальных образований, в которых планируется оказание регулируемой услуги	Город Заинск Заинского муниципального района
Организации присвоен (не присвоен) статус гарантирующей организации	Присвоен
Решение муниципалитета о присвоении организации статуса гарантирующей организации	Постановление Исполнительного комитета города Заинска Заинского муниципального района РТ от 26.10.2015 года № 606
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	2
Сумма закупок, проведенных за предыдущий календарный год	2160,00 руб.
Информация об используемых электронных площадках для осуществления закупочной деятельности	Zakaz.rf 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.	15
Протяженность канализационных сетей, в том числе:	км	63,90
протяженность канализационных сетей, нуждающихся в замене	км	22,51

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
Перечень объектов коммунальной инфраструктуры на 32л.	Концессионное соглашение от 01.07.2015г	от 01.07.2015г.	10 лет	Стр. 53-100

Краткое описание схемы технологического процесса

ООО «Заинский Водоканал» оказывает услуги водоотведения населению, бюджетным и прочим потребителям Заинского муниципального района.

Транспортирование канализационных стоков от потребителей происходит по канализационным сетям протяженностью 63,9 км, в том числе протяженность напорных сетей 13,43 км, самотечных сетей – 50,47 км. Нуждающиеся в замене 22,51 км сетей.

Сточные воды поступают на 2 канализационных насосных станций, а затем на очистные сооружения. Очистка принятых стоков осуществляется биологическим способом. В состав БОС входят: приемные камеры, решетки, песколовки, аэротенки, отстойники.

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 ООО «Заинский Водоканал» 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, %*

42 189,00	**23,09**	*100,0%*	**35,00**	*151,6%*	

Анализ фактических и плановых объемов

Анализ объемов реализации (пропущено) сточных вод за последние три года

Год	Принято Госкомитетом	Факт
2018	2 086,402	1 490,380
2019	1 980,166	1 505,108
2020	1 879,401	1 452,607

БАЛАНС водоотведения

Показатели	Утверждено на 2021 год	Прогноз на 2022 год	Принято Госкомитетом на 2022 год	Отклонение к предложению организации, %
Объем принятых сточных вод, в том числе по категориям потребителей:	**1 700,241**	**1 452,607**	**1 615,229**	**111,2%**
Население	1 278,302	1 079,613	1 214,387	112,5%
Бюджетные организации	100,863	84,377	95,820	113,6%
Прочие потребители	321,076	288,617	305,022	105,7%

Объем поданной воды в сеть на 2022 год принят исходя из динамики отпуска воды за последние три года с учетом не превышения 5% в 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	Материалы (химические реагенты)	Тыс.руб	124,45	0,00	0%	0,07	0,00	0,07
2	Затраты на покупную электрическую энергию (без учета затрат на электроэнергию на цеховые и общеэксплуатационные расходы)	Тыс.руб	7 806,62	7 241,53	93%	4,15	4,99	-0,83
3	Расходы на оплату труда основного производственного персонала	Тыс.руб	9 270,78	6 134,34	66%	4,93	4,22	0,71
4	Отчисления на социальные нужды от расходов на оплату труда основного производственного персонала	Тыс.руб	2 799,78	1 424,32	51%	1,49	0,98	0,51
5	Амортизация основных средств производственного назначения	Тыс.руб	2,79	2,79	100%	0,00	0,00	0,00
6	Ремонт и техническое обслуживание основных средств производственного назначения	Тыс.руб	526,44	3 070,28	583%	0,28	2,11	-1,83
7	Цеховые расходы	Тыс.руб	12 846,11	9 231,36	72%	6,84	6,36	0,48
8	Общеэксплуатационные расходы	Тыс.руб	5 824,21	5 477,78	94%	3,10	3,77	-0,67
9	Прочие прямые расходы	Тыс.руб	401,91	558,22	139%	0,21	0,38	-0,17
10	**Всего расходов по полной себестоимости**	**Тыс.руб**	**39 603,09**	**33 140,62**	**84%**	**21,07**	**22,81**	**-1,74**
10.1	Расходы на реализацию	Тыс.руб		33 140,62			22,81	
11	Доход организации от реализации услуги потребителям	Тыс.руб		30 602,05			21,07	
12	Финансовый результат организации от реализации услуги потребителям			-2 538,57				

За отчетный период была получена убыток в размере 2 538,57 тыс.руб.

Экономия сложилась по таким статьям как затраты на материалы (100%), расходы на покупную электроэнергию (на 7%), расходы на оплату труда основного персонала (на 34%), отчисления на социальные нужды (на 49%), цеховые расходы (на 28%), общеэксплуатационные расходы (на 6%).

Перерасход выявлен по таким статьям затрат как ремонт и техническое обслуживание основных средств (на 483%), прочие прямые расходы (на 39%).

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.	31 159,54	x	x	x	x
Индекс эффективности операционных расходов	%	x	1	1	1	1

Нормативный уровень прибыли	тыс.руб.	x	x	x	x	
Показатели энергосбережения и энергетической эффективности						
Удельный расход электрической энергии	кВт/ч/куб.м.	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86

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 год.

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	31 159,54	
2020	31 773,38	102,0%
2021	32 588,05	102,6%
2022	33 649,44	103,3%
2023	34 645,46	103,0%

II. Неподконтрольные расходы приняты в следующем размере:

Год долгосрочного периода регулирования	Сумма, тыс.руб.	Рост / снижение, %
2019	17,20	
2020	20,30	118,0%
2021	0,0	-
2022	11,54	-
2023	11,54	100,0%

1. ***Налоги и платежи, относимые на себестоимость,*** приняты в сумме 11,54 тыс. руб.

Вид налога	Сумма, тыс. руб.	Подтверждающие документы	Указание страницы тарифного дела
Транспортный налог	30,36	*Справка-расчет транспортного налога*	*Стр. 263-266*
Итого	**30,36**	*Платежное поручение №30*	*Стр. 267*
Итого водоотведение – 38%	**11,54**		

Налоги, относимые на себестоимость в приняты в сумме 30,36 тыс. руб., в том числе транспортный налог на уровне предложения организации на основании представленной справки-расчета транспортного налога и платежного поручения от 04.02.2021 № 30.

Расходы по плате за предельно допустимые выбросы и налогу на имущество, Госкомитетом не приняты, так как организация не представила подтверждающие документы и/или налоговые декларации, подтверждающие фактические выплаты за 2020 год.

Удельный вес базы в разрезе видов деятельности, приходящийся на услугу водоотведения, составляет 38,0%, соответственно, расходы, связанные с уплатой налогов, приходящиеся на водоотведение, составляют **11,54 тыс. руб.**

2. ***Налоги и платежи, относимые на регулируемый вид деятельности*** не приняты, ввиду отсутствия налоговой декларации.

3. ***Расходы на аренду*** не приняты, так как заявленная организацией аренда в размере 1 129,21 тыс.руб. согласно данным производственной программы с ООО «Интерлизинг» документально не подтверждена. В представленных договорах аренды с ООО «Восток-Лизинг» (лизинг газели) и с ООО «Элемент Лизинг» (лизинг мини автобуса на 20 чел) отсутствует экономически обоснованный расчет величины арендных платежей (пункт 44 Основ ценообразования).

III. Расходы на амортизацию на 2022 год приняты в сумме **77,51 тыс.руб.**

Подтверждающие документы	Указание страницы тарифного дела

Амортизационная ведомость за 2020 год	На электронном носителе

Затраты на амортизацию приняты с учетом представленной ведомости амортизации 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	9 517,20	
2020	7 806,62	82,03%
2021	7 183,97	92,02%
2022	7 084,39	98,6%
2023	7 296,93	103,0

Год долгосрочного периода регулирования	Объем отпуска (пропущенных) воды (сточных вод), тыс. куб.м.	Удельный расход электрической энергии, кВт.ч./куб.м	Цена на электрическую энергию, руб/кВт	Расходы на приобретение энергетических ресурсов, тыс. руб.
2019	1 980,166	0,86	5,59	9 517,20
2020	1 879,401	0,86	4,83	7 806,62
2021	1 700,241	0,86	4,91	7 183,97
2022	1 615,229	0,86	5,10	7 084,39
2023	1 615,229	0,86	5,25	7 296,93

Цена на электрическую энергию на 2022 год принята с индексацией утвержденной цены за 2021 год. Предприятие работает по одноставочному тарифу (высокое и среднее второе напряжение) и двуставочному тарифу (среднее второе напряжение) на электрическую энергию. Поставщиком электроэнергии является АО «Татэнергосбыт».

V. Убыток (выпадающие доходы) принят в размере **154,40 тыс.руб.** для разработки проекта санитарно-защитной зоны.

Подтверждающие документы	Указание страницы тарифного дела
Договор № 89/07-Э от 19.07.2021	вн-8095 от 07.09.2021
Договор № 90/07-Э от 19.07.2021	вн-8095 от 07.09.2021

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 размере **2 564,51 тыс.руб.**

Госкомитетом из расчета НВВ исключены при установлении тарифов на очередной период регулирования объемы средств, неосвоенные организацией в 2020 году в сумме 2 564,51 тыс.руб., в том числе по статьям:

«Материалы (химические реагенты)» - 96,19 тыс.руб.

«Расходы на оплату труда основного персонала» - 1 031,14 тыс.руб.

«Отчисления на социальные нужны» - 739,66 тыс.руб.

«Цеховые расходы» - 697,52 тыс.руб.

ВЫВОДЫ:

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

Год долгосрочного периода регулирования	Сумма, тыс.руб.
2022	38 412,78
2023	42 031,44

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

Название организации	Одноставочный тариф на 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 указываются с учета НДС)	27,71	100,0	29,36	106,0
Иные потребители (тарифы	23,09	100,0	24,47	106,0

указываются без учета НДС)				
2023 год				
Население (тарифы указываются с учета НДС)	29,36	100,0	33,08	112,7
Иные потребители (тарифы указываются без учета НДС)	24,47	100,0	27,57	112,7

Указанные тарифы направлены на согласование руководителю ООО «Заинский Водоканал» 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 на 2022-2023 годы
2. Смета расходов

Калькуляция расходов для расчета тарифа на водоотведение для ООО «Заинский Водоканал» на 2022-2023 гг.

№ 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**	**1 879,401**	**1 452,607**	**77,3%**	**850,120**	**850,121**	**1 700,241**	**90,5%**	**1 452,607**	**807,614**	**807,614**	**1 615,229**	**95,0%**	**807,614**	**807,614**	**1 615,229**	**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 потреоителям, в том числе:	Тыс. м3	1 879,401	1 452,607	**77,3%**	850,120	850,121	1 700,241	**90,5%**	1 452,607	807,614	807,614	1 615,229	**95,0%**	807,614	807,614	1 615,229	**100,0%**
2.3.1	Население	Тыс. м3	1 312,000	1 079,613	**82,3%**	639,151	639,151	1 278,302	**97,4%**	1 079,613	607,193	607,193	1 214,387	**95,0%**	607,193	607,193	1 214,387	**100,0%**
2.3.2	Бюджетные организации	Тыс. м3	151,211	84,377	**55,8%**	50,431	50,432	100,863	**66,7%**	84,377	47,910	47,910	95,820	**95,0%**	47,910	47,910	95,820	**100,0%**
2.3.3	Прочие потребители	Тыс. м3	416,190	288,617	**69,3%**	160,538	160,538	321,076	**77,1%**	288,617	152,511	152,511	305,022	**95,0%**	152,511	152,511	305,022	**100,0%**
3	**Присоединенная мощность потребителей товаров (услуг) по водоотведению**		**0,21**	**0,17**	**77,3%**	**0,10**	0,10	**0,19**	**90,5%**	**0,19**	**0,09**	0,09	**0,18**	**95,0%**	**0,09**	0,09	**0,18**	**100,0%**
4	**Расходы на весь технологический процесс - всего**	**тыс. руб.**	**39 603,09**	**33 018,64**	**83,4%**	**19 183,96**	**20 588,06**	**39 772,02**	**100,4%**	**42 189,00**	**18 570,62**	**22 252,27**	**40 822,89**	**102,6%**	**19 762,33**	**22 269,12**	**42 031,44**	**103,0%**
4.1	*Прямые расходы*	тыс. руб.	*33 778,88*	*26 789,27*	**79,3%**	*16 260,23*	*17 559,07*	*33 819,30*	**100,1%**	*36 003,56*	*15 556,23*	*19 108,51*	*34 664,75*	**102,5%**	*16 654,33*	*19 037,03*	*35 691,37*	**103,0%**
4.1.1	Материалы (химические реагенты)	тыс. руб.	124,45	0,00	**0,0%**	62,69	64,95	127,64	**102,6%**	131,29	64,51	67,29	131,80	**103,3%**	66,52	69,18	135,70	**103,0%**
4.1.2	Затраты на покупную электрическую энергию, по уровням напряжения	тыс. руб.	7 806,62	7 241,53	**92,8%**	3 538,90	3 645,07	7 183,97	**92,0%**	7 399,47	3 476,15	3 608,24	7 084,39	**98,6%**	3 594,54	3 702,38	7 296,93	**103,0%**
4.1.3	Расходы на оплату труда основного производственного персонала	тыс. руб.	9 270,78	6 107,19	**65,9%**	4 670,18	4 838,31	9 508,49	**102,6%**	9 780,52	4 805,76	5 012,41	9 818,18	**103,3%**	4 955,29	5 153,50	10 108,80	**103,0%**
4.1.4	Отчисления на социальные нужды от расходов на оплату труда основного производственного персонала	тыс. руб.	2 799,78	1 424,20	**50,9%**	1 410,39	1 461,17	2 871,56	**102,6%**	2 953,72	1 451,34	1 513,75	2 965,09	**103,3%**	1 496,50	1 556,36	3 052,86	**103,0%**
4.1.5	Амортизация основных средств производственного назначения	тыс. руб.	2,79	2,79	**100,0%**	0,00	0,00	0,00	**0,0%**	77,51	38,76	38,76	77,51	**0,0%**	38,76	38,76	77,51	**100,0%**
4.1.6	Аренда основного оборудования	тыс. руб.	0,00	0,00	**0,0%**	0,00	0,00	0,00	**0,0%**	1 129,21	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.	526,44	3 070,28	**583,2%**	265,19	274,74	539,93	**102,6%**	555,38	272,89	284,63	557,52	**103,3%**	281,38	292,64	574,02	**103,0%**
4.1.7.1	Капитальный ремонт или резерв расходов на оплату капитального ремонта	тыс. руб.	338,99	2 574,14	**759,3%**	170,77	176,91	347,68	**102,6%**	357,63	175,72	183,28	359,00	**103,3%**	181,19	188,44	369,63	**103,0%**
4.1.9	Цеховые расходы	тыс. руб.	12 846,11	8 207,65	**63,9%**	6 110,40	7 065,09	13 175,49	**102,6%**	13 552,44	5 238,48	8 366,14	13 604,61	**103,3%**	6 006,51	8 000,80	14 007,31	**103,0%**
4.1.10	Прочие прямые расходы	тыс. руб.	401,91	735,63	**183,0%**	202,47	209,75	412,22	**102,6%**	424,01	208,34	217,30	425,65	**103,3%**	214,83	223,42	438,24	**103,0%**
4.1.10.2	Прочие расходы	тыс. руб.	401,91	735,63	**183,0%**	202,47	209,75	412,22	**102,6%**	424,01	208,34	217,30	425,65	**103,3%**	214,83	223,42	438,24	**103,0%**
4.2	Косвенные (общеэксплуатационные расходы)	тыс. руб.	5 803,91	6 156,43	**106,1%**	2 923,73	3 028,99	5 952,72	**102,6%**	6 123,03	3 008,61	3 137,99	6 146,60	**103,3%**	3 102,23	3 226,31	6 328,54	**103,0%**
4.3	*Налоги и платежи*	тыс. руб.	*20,30*	*72,94*	**359,3%**	*0,00*	*0,00*	*0,00*	**0,0%**	*62,41*	*5,77*	*5,77*	*11,54*	**0,0%**	*5,77*	*5,77*	*11,54*	**100,0%**
4.3.1	Налоги и платежи, относимые на себестоимость	тыс. руб.	20,30	53,14	**261,8%**	0,00	0,00	0,00	**0,0%**	18,79	5,77	5,77	11,54	**0,0%**	5,77	5,77	11,54	**100,0%**
4.3.2	Налоги и платежи, относимые на указанный вид деятельности	тыс. руб.	0,00	19,80	**0,0%**	0,00	0,00	0,00	**0,0%**	43,63	0,00	0,00	0,00	**0,0%**	0,00	0,00	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	77,20	77,20	154,40	**0,0%**		0,00		**0,0%**
8	**Экономически необоснованные доходы прошлых периодов регулирования**	**тыс. руб.**		0,00	**0,0%**	957,38	957,38	1 914,75	**0,0%**			2 564,51	2 564,51	**133,9%**		0,00		**0,0%**
12	**Товарная продукция**	**тыс. руб.**	**39 603,09**	**32 985,99**	**83,3%**	**18 226,58**	**19 630,69**	**37 857,27**	**95,6%**	**42 189,00**	**18 647,82**	**19 764,96**	**38 412,78**	**101,5%**	**19 762,33**	**22 269,12**	**42 031,44**	**109,4%**
13	**Среднеотпускной тариф (одноставочный)**	**руб./м3**	**21,07**	**22,71**	**107,8%**	**21,44**	**23,09**	**22,27**	**105,7%**	**29,04**	**23,09**	**24,47**	**23,78**	**106,8%**	**24,47**	**27,57**	**26,02**	**109,4%**
14							107,7%			0,0%	100,0%	106,0%				112,68		

ЭЛЕКТРОННЫЙ ТАТАРСТАН

Смета расходов для расчета тарифа на водоотведение для ООО «Заинский Водоканал»

№ 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	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	11	12	13	14	15	16
	Является ли организация плательщиком НДС		**да**	**да**		**да**		**да**		**да**		**да**	
1	**Расходы на электрическую энергию**	тыс.руб.	**7 806,62**	**7 241,53**	**92,8%**	**7 183,97**	**99,2%**	**7 399,47**	**103,0%**	**7 084,39**	**98,6%**	**7 296,93**	**103,0%**
2	**Операционные (подконтрольные) расходы, в том числе:**	тыс.руб.	**31 773,39**	**25 701,37**	**80,9%**	**32 588,05**	**126,8%**	**33 509,39**	**102,8%**	**33 649,44**	**103,3%**	**34 645,46**	**103,0%**
	Операционные расходы (проверка)		31 773,39	25 701,37	**80,9%**	32 588,05	**126,8%**	33 509,39	**102,8%**	33 649,44	**103,3%**	34 645,47	**103,0%**
	Индекс эффективности расходов	%				1,00%		1,00%		1,00%		1,00%	
	Индекс потребительских цен	%				104,00%		103,90%		104,30%		104,00%	
	Индекс количества активов	%				0,00%		0,00%		0,00%		0,00%	
2.1	**Производственные расходы**	тыс.руб.	**25 041,12**	**15 739,04**	**62,9%**	**26 095,40**	**165,8%**	**26 855,94**	**102,9%**	**26 945,32**	**103,3%**	**27 742,91**	**103,0%**
2.1.1	Расходы на приобретение сырья и материалов и их хранение	тыс.руб.	1 220,62	1 141,53	93,5%	1 241,96	108,8%	1 245,61	100,3%	1 282,41	103,3%	1 320,37	103,0%
2.1.1.1	Реагенты	тыс.руб.	124,45	0,00	0,0%	127,64	0,0%	131,29	102,9%	131,80	103,3%	135,70	103,0%
2.1.1.2	Горюче-смазочные материалы	тыс.руб.	1 096,17	1 141,53	104,1%	1 114,32	97,6%	1 114,32	100,0%	1 150,61	103,3%	1 184,67	103,0%
2.1.3	Расходы на оплату труда и отчисления на социальные нужды основного производственного персонала, в том числе налоги и сборы:	тыс.руб.	12 070,56	7 531,39	62,4%	12 380,05	164,4%	12 734,24	102,9%	12 783,27	103,3%	13 161,65	103,0%
2.1.3.1	Расходы на оплату труда производственного персонала	тыс.руб.	9 270,78	6 107,19	65,9%	9 508,49	155,7%	9 780,52	102,9%	9 818,18	103,3%	10 108,80	103,0%
2.1.3.2	Отчисления на социальные нужды производственного персонала, в том числе налоги и сборы	тыс.руб.	2 799,78	1 424,20	50,9%	2 871,56	201,6%	2 953,72	102,9%	2 965,09	103,3%	3 052,86	103,0%
2.1.4	Общехозяйственные расходы	тыс.руб.	11 749,94	7 066,12	60,1%	12 061,17	170,7%	12 331,58	102,2%	12 454,00	103,3%	12 822,64	103,0%
2.1.5	Прочие производственные расходы, в том числе:	тыс.руб.	0,00	0,00	0,0%	412,22	0,0%	544,52	132,1%	425,65	103,3%	438,24	103,0%
2.1.5.2	Расходы на амортизацию автотранспорта	тыс.руб.			0,0%		0,0%	120,51	0,0%		0,0%		0,0%
2.1.5.5	Прочие расходы	тыс.руб.			0,0%		0,0%	424,01	0,0%	425,65	0,0%	438,24	103,0%
2.2	**Ремонтные расходы**	тыс.руб.	**526,44**	**3 070,28**	**583,2%**	**539,93**	**17,6%**	**0,00**	**0,0%**	**557,52**	**103,3%**	**574,02**	**103,0%**
2.2.1	Расходы на текущий ремонт централизованных систем водоснабжения и (или) водоотведения либо объектов, входящих в состав таких систем	тыс.руб.	187,45	496,14	264,7%	192,25	38,7%		0,0%	198,52	103,3%	204,39	103,0%
2.2.2	Расходы на капитальный ремонт централизованных систем водоснабжения и (или) водоотведения либо объектов, входящих в состав таких систем	тыс.руб.	338,99	2 574,14	759,3%	347,68	13,5%		0,0%	359,00	103,3%	369,63	103,0%
2.3	**Административные расходы**	тыс.руб.	**6 205,83**	**6 892,05**	**111,1%**	**5 952,72**	**86,4%**	**6 653,46**	**111,8%**	**6 146,60**	**103,3%**	**6 328,54**	**103,0%**
2.3.1	Расходы на оплату труда и услуг, выполняемых сторонними организациями	тыс.руб.	1 453,41	401,64	27,6%	117,42	29,2%	112,26	95,6%	121,24	103,3%	124,83	103,0%
2.3.1.1	Услуги связи и интернет	тыс.руб.	117,42	156,21	133,0%	117,42	75,2%	112,26	95,6%	121,24	103,3%	124,83	103,0%
2.3.1.2	Юридические услуги	тыс.руб.	1 335,99	245,43	18,4%		0,0%		0,0%		0,0%		0,0%
2.3.2	Расходы на оплату труда и отчисления на социальные нужды административно-управленческого персонала, в том числе налоги и сборы	тыс.руб.	3 541,31	3 397,33	95,9%	3 489,33	102,7%	4 588,54	131,5%	3 602,98	103,3%	3 709,62	103,0%
2.3.2.1	Расходы на оплату труда административно-управленческого персонала	тыс.руб.	2 719,90	2 764,08	101,6%	2 679,98	97,0%	3 524,22	131,5%	2 767,26	103,3%	2 849,17	103,0%
2.3.2.2	Отчисления на социальные нужды административно-управленческого персонала, в том числе налоги и сборы	тыс.руб.	821,41	633,25	77,1%	809,35	127,8%	1 064,31	131,5%	835,71	103,3%	860,45	103,0%
2.3.3	Арендная плата, лизинговые платежи, не связанные с арендой (лизингом) централизованных систем водоснабжения и (или) водоотведения либо объектов, входящих в состав таких систем	тыс.руб.	122,94	746,56	607,3%	122,94	16,5%	122,94	100,0%		0,0%		0,0%
2.3.4	Служебные командировки	тыс.руб.	15,30	17,30	113,1%	15,30	88,4%	15,30	100,0%		0,0%		0,0%
2.3.5	Обучение персонала	тыс.руб.	26,76	50,80	189,8%	26,76	52,7%	23,36	87,3%	27,63	103,3%	28,45	103,0%
2.3.6	Страхование производственных объектов	тыс.руб.	29,11	27,86	95,7%	29,11	104,5%	29,11	100,0%		0,0%		0,0%
2.3.7	Прочие административные расходы, в том числе:	тыс.руб.	1 017,00	2 250,56	221,3%	2 151,86	95,6%	1 761,95	81,9%	2 394,75	111,3%	2 465,63	103,0%
2.3.7.1	Расходы на амортизацию непроизводственных активов	тыс.руб.	0,00	0,00	0,0%	0,00	0,0%		0,0%		0,0%		0,0%
2.3.7.2	Расходы по охране объектов и территорий	тыс.руб.	54,50	52,23	95,8%	54,50	104,3%	54,50	100,0%		0,0%		0,0%
2.3.7.3	Прочие расходы	тыс.руб.	962,50	2 198,33	228,4%	2 097,36	95,4%	1 707,45	81,4%	2 394,75	114,2%	2 465,63	103,0%
3	**Амортизация**	тыс.руб.	2,79	2,79	100,0%	0,00	0,0%	77,51	0,0%	77,51	0,0%	77,51	100,0%
3.1	Амортизация основных средств и нематериальных активов, относимых к объектам централизованной системы водоснабжения и водоотведения	тыс.руб.	2,79	2,79	100,0%	0,00	0,0%	77,51	0,0%	77,51	0,0%	77,51	100,0%
4	**Неподконтрольные расходы, в том числе:**	тыс.руб.	**20,30**	**40,29**	198,5%	**0,00**	0,0%	**1 202,62**	0,0%	**11,54**	0,0%	**11,54**	100,0%
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%	11,00	0,0%	0,00	0,0%	0,00	0,0%
4.1.2	услуги по транспортировке сточных вод	тыс.руб.			0,0%		0,0%	11,00	0,0%		0,0%		0,0%
4.2	**Расходы, связанные с уплатой налогов и сборов**	тыс.руб.	**20,30**	**40,29**	**198,5%**	**0,00**	**0,0%**	**62,41**	**0,0%**	**11,54**	**0,0%**	**11,54**	**100,0%**
4.2.4	Плата за негативное воздействие на окружающую среду	тыс.руб.	0,00	5,28	0,0%	0,00	0,0%	4,84	0,0%	0,00	0,0%	0,00	0,0%
4.2.7	Транспортный налог	тыс.руб.	12,79	15,22	118,9%	0,00	0,0%	13,95	0,0%	11,54	0,0%	11,54	100,0%
4.2.9	Налоги и платежи, относимые на указанный вид деятельности	тыс.руб.	0,00	19,80	0,0%	0,00	0,0%	43,63	0,0%	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%	1 129,21	0,0%	0,00	0,0%	0,00	0,0%
4.3.3	Лизинговые платежи	тыс.руб.			0,0%		0,0%	1 129,21	0,0%		0,0%		0,0%
7	**Убыток при наличии (фактически полученный)**	тыс.руб.		0,00	0,0%		0,0%		0,0%	154,40	0,0%		0,0%
10	**Экономия операционных расходов**	тыс.руб.			0,0%		0,0%		0,0%	2 564,51	0,0%		0,0%
13	**Итого НВВ**	тыс.руб.	**39 603,09**	**32 985,99**	**83,3%**	**39 772,02**	**120,6%**	**42 189,00**	**106,1%**	**38 412,78**	**96,6%**	**42 031,44**	**109,4%**

Экспертное заключение
по обоснованности тарифов на питьевую воду
ООО «Производственно-строительная компания XXI век»
потребители д. Боровое Матюшино Лаишевского муниципального района
по делу об установлении тарифов № 26/160-2021 на 2022год

В адрес Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам (далее – Госкомитет) поступило предложение организации ООО «Производственно-строительная компания XXI век» об установлении тарифов в сфере водоснабжения на 1 год:

Организацией подано заявление об установлении тарифов с приложением расчетных и обосновывающих материалов от 29.10.2021 № вх. 9788, в ответ на которое Госкомитет направил письмо об отказе в открытии тарифного дела в связи с нарушением сроков подачи заявления (от 01.11.2021 № ЛХ-26/6840/2021).	
Организация представила информацию о намерении продолжить регулируемую деятельность в 2022 году (письмо от 01.11.2021 № 9821). В соответствии с законодательством в сфере водоснабжения и водоотведения и по инициативе Госкомитета приказом Госкомитета от 10.11.2021 № 616/2021 открыто тарифное дело № 26/160-2021.	
Название тарифа	Питьевая вода
Период регулирования	2022 год
Метод регулирования	Метод экономически обоснованных расходов
Сведения об организации	
Полное наименование организации	ООО «Производственно-строительная компания XXI век»
ИНН/КПП	1655094562/ 165501001
Директор организации	Дулкарнаев Евгений Ильгизович
Юридический адрес	420015, РТ, г. Казань, ул. К. Маркса д.71
Почтовый адрес	420015, РТ, г. Казань, ул. К. Маркса д.71
Основной вид деятельности	Управление недвижимым имуществом за вознаграждение или на договорной основе Оказание услуг в сфере водоснабжения и очистки сточных вод
Система налогообложения	Общая система налогообложения
Учредители организации	ООО «СТРОИТЕЛЬНАЯ КОМПАНИЯ «НОВОГРАД»
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	Дулкарнаев Евгений Ильгизович
Перечень муниципальных образований, в которых планируется оказание регулируемой услуги	д.Боровое Матюшино
Организации присвоен (не присвоен) статус гарантирующей организации	Не присвоен

Решение муниципалитета о присвоении организации статуса гарантирующей организации	Не принято
Наличие инвестиционной программы организации *(да/нет)*, реквизиты приказа, сроки реализации	Нет
Наличие программы в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности *(да/нет)*	Да
Положение о закупках размещено в ЕИС (да/нет)	нет
Количество конкурентных закупок, проведенных за предыдущий календарный год	0
Сумма закупок, проведенных за предыдущий календарный год	0
Информация об используемых электронных площадках для осуществления закупочной деятельности	https://zakupki.gov.ru (Единая информационная система в сфере закупок) 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 водозаборов, скважин	ед.	3
Протяженность водопроводных сетей, в том числе:	км	4,73
протяженность водопроводных сетей, нуждающихся в замене	км	0,00
Число колодцев/автономных водоразборных колонок (для нецентрализованного водоснабжения)	ед.	-

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

Наименование объекта	Основания эксплуатации (свидетельство о гос. регистрации, договор аренды, концессионное соглашение)	Реквизиты документа (№, дата)	Срок действия	Указание страницы тарифного дела
Насосная 1	свидетельство о гос. регистрации	16-АН № 880012 от 30.12.2014	собственность	Стр.4
Насосная 2	свидетельство о гос. регистрации	16-АН № 880010 от 30.12.2014	собственность	Стр.5
Резервуар 500куб.м.	свидетельство о гос. регистрации	16-АН № 811300 от 23.12.2014	собственность	Стр.9
Сеть водоснабжения	свидетельство о гос. регистрации	16-АН № 811306 от 23.12.2014	собственность	Стр.10
Скважина артезианская 1Э глубина 50 м (насосная станция)	свидетельство о гос. регистрации	16-АМ № 864738 от 30.04.2013	собственность	Стр.7
Скважина артезианская 2Э глубина 50 м (насосная станция)	свидетельство о гос. регистрации	16-АМ № 864736 от 30.04.2013	собственность	Стр.6
Скважина артезианская 3Э глубина 50 м (насосная станция)	свидетельство о гос. регистрации	16-АМ № 864737 от 30.04.2013	собственность	Стр.8
Станция ХПВ	Договор аренды с ПАО «Татнефть им. Шашина	От 30.12.2020 №50 Ак-21	неопределенный срок	Стр.11
Резервуар для запаса воды 200 куб.м.	Договор аренды с ПАО «Татнефть им. Шашина	От 24.12.2019 №159 Аг-19 с дополнительным соглашением	неопределенный срок	Стр.23-55
Сооружение подземное с фильтр-поглотителем	Договор аренды с ПАО «Татнефть им. Шашина	От 24.12.2019 №159 Аг-19 с дополнительным соглашением	неопределенный срок	Стр.23-55
Сооружение подземное с фильтр-поглотителем	Договор аренды с ПАО «Татнефть им. Шашина	От 24.12.2019 №159 Аг-19 с дополнительным соглашением	неопределенный срок	Стр.23-55
Здание блочной трансформаторной подстанции	Договор аренды с ПАО «Татнефть им. Шашина	От 24.12.2019 №159 Аг-19 с дополнительным соглашением	неопределенный срок	Стр.23-55
Здание насосной станции	Договор аренды с ПАО «Татнефть им. Шашина	От 24.12.2019 №159 Аг-19 с дополнительным соглашением	неопределенный срок	Стр.23-55
Сети наружные водоснабжения	Договор аренды с ПАО «Татнефть им. Шашина	От 24.12.2019 №159 Аг-19 с дополнительным соглашением	неопределенный срок	Стр.23-55
Здание насосной станции ANTARUS 3 HELIX V1606	Договор аренды с ПАО «Татнефть им. Шашина	От 24.12.2019 №159 Аг-19 с дополнительным соглашением	неопределенный срок	Стр.23-55

Краткое описание схемы технологического процесса

Потребителями питьевой воды ООО «Производственно-строительная компания XXI век» являются объекты ГАУ «МЦ «Волга», ТСН(Ж) «Приволжское», расположенные около поселка Боровое Матюшино г.Казань.

Источником водоснабжения являются подземные воды, подъем воды осуществляется 3

насосами. Транспортировка воды до потребителей осуществляется по водопроводным сетям протяженностью 4,73 км. Санитарно-защитная зона ограждена забором, на территории водозабора находятся 3 артезианские скважины с глубинными насосами. Также на территории водозабора находится станция второго подъема с 2-мя насосами марки ЦНС и накопительный надземный резервуар 500 м^3.

Схема работы водозабора: вода из скважин проходит установку для обеззараживания воды ультрафиолетовым излучением UV24GPM-HT, где происходит очищение от нитратов, далее вода поступает в накопительную емкость и далее потребителям.

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

Необходимая валовая выручка и проекты тарифов на период регулирования

НВВ, тыс. руб.	**Проект тарифа на 1 полугодие, руб./куб.м**	*Рост / снижение, %*	**Проект тарифа на 2 полугодие, руб./куб.м**	*Рост / снижение, %*
6 142,84	**52,16**	*100,0*	**404,99**	*776,4*

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
электрическая энергия	103,8%
индекс потребительских цен	104,3%
индекс цен промышленных производителей	104,5%

Анализ фактических и плановых объемов

Наименование документа	**Пояснение**	**Указание страницы тарифного дела**
1. Пояснительная записка по изменениям объема реализации воды	Снижение фактического объема потребления воды обусловлено снижением потребления воды в ТСЖ	Стр.8

Анализ объемов реализации воды за последние три года

Год	**Принято Госкомитетом (тыс.куб.м.)**	**Факт(тыс.куб.м.)**
2018	**37,67**	**16,19**
2019	**36,06**	**15,35**
2020	**34,34**	**15,35**

БАЛАНС водоснабжения

Показатели	Утверждено на 2021 год	Предложение организации на 2022 год	Принято Госкомитетом на 2022 год	Отклонение к предложению организации (%)
Поднято воды	26,842	26,874	26,874	100,0
Потери воды	-	-	-	
Отпуск воды по категориям потребителей всего, в т.ч.:	26,842	26,874	26,874	100,0
Расход воды на технологические нужды	0,282	0,282	0,282	100,0
По группе потребителей «Население»	13,620	13,650	13,650	100,0
	50,7%	50,8%	50,8%	
«Бюджетные потребители»	12,940	12,942	12,942	100,0

Баланс водоснабжения принят на основании утвержденных параметров на 2022 год в части объемов населения и с учетом предложения организации о расходе воды на технологические нужды

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.	0,00	147,00		*0,00*	*11,31*	***-11,31***
2	Затраты на покупную электрическую энергию (без учета затрат на электроэнергию на цеховые и общеэксплуатационные расходы)	тыс. руб.	228,41	248,90	109%	*6,33*	*19,15*	***-12,82***
3	Расходы на оплату труда основного производственного персонала	тыс. руб.	398,29	2 642,25	663%	*11,05*	*203,32*	***-192,27***
4	Отчисления на социальные нужды от расходов на оплату труда основного производственного персонала	тыс. руб.	120,28	642,33	534%	*3,34*	*49,43*	***-46,09***
5	Амортизация основных средств производственного назначения	тыс. руб.	492,00	764,46	155%	*13,64*	*58,82*	***-45,18***
6	Аренда основного оборудования	тыс. руб.	0,00	2 949,09		*0,00*	*226,93*	***-226,93***
7	Ремонт и техническое обслуживание основных средств производственного назначения	тыс. руб.	0,00	200,00		*0,00*	*15,39*	***-15,39***
8	Оплата воды, полученной со стороны	тыс. руб.						
9	Услуги, оказываемые сторонними организациями на отдельных стадиях тех.процесса	тыс. руб.						
10	Цеховые расходы	тыс. руб.	465,13	578,82	124%	*12,90*	*44,54*	***-31,64***
11	Общеэксплуатационные расходы	тыс. руб.	11,38	1 070,13	9404%	*0,32*	*82,34*	***-82,03***
12	Прочие прямые расходы	тыс. руб.						
13	**Всего расходов по полной себестоимости**	**тыс. руб.**	**1 715,49**	**9 242,98**	**539%**	*47,57*	*711,23*	***-663,66***
19	**Доход организации от реализации услуги потребителям**	**тыс. руб.**		**625,97**				
21	**Финансовый результат организации от реализации услуги потребителям**	**тыс. руб.**		**-8 392,40**				

Организация получила убыток в размере 8392,40 тыс. руб. в связи с перерасходом по статьям расходов, обоснованность которого не подтверждена.

Анализ экономической обоснованности расходов по отдельным статьям (группам расходов)

I. Производственные расходы на 2022 год приняты в сумме **1264,38** тыс.руб. со снижением к прогнозу организации на 112,67 тыс.руб.

1. Расходы на приобретение сырья и материалов приняты в сумме **60,26** тыс.руб., на уровне предложения организации:

Наименование химреагента	Удельная норма расхода (кг/1 тыс. м3)	Объем воды для расчета (тыс.м3)	Необходимое количество химреагенто в (тонн/год)	Цена за 1 тонну химреагента (руб.)	Затраты всего (тыс. руб.)
Соль таблетированная	0,06	42 797,66	2,57	28000	60,26

Подтверждающие документы	Указание страницы тарифного дела
Договор поставки соли от 01.04.2020 №1	*Эл.носитель*
Счета закупки соли таблетированной	*стр.166-175*

Удельная норма расхода реагента принята на основании утвержденной на 2021 год

2. Расходы на приобретаемую электрическую энергию (мощность) приняты в сумме **276,01 тыс.руб.** со снижением к прогнозу организации на 117,66 тыс.руб. Удельный расход электрической энергии на технологические нужды принят на уровне предыдущего периода регулирования в размере 1,63 кВт*ч/куб.м. Таким образом, объем электрической энергии на 2022 год принят в размере 43,80 тыс.кВт.ч.

Предприятие работает по двухзоновому тарифу на электрическую энергию (СН2 напряжение). Поставщиком электроэнергии является АО «Татэнергосбыт». Цена покупной электрической энергии принята с учетом индексации фактического тарифа по итогам 2020 года в размере 6,30 руб./ кВт*ч.

Подтверждающие документы	Указание страницы тарифного дела
Договор энергоснабжения от 30.04.2010 №8503 Э	*Эл.носитель*
Ведомости энергопотребления	*стр.179-185*

3. Расходы на оплату труда и отчисления на социальные нужды основного

производственного персонала приняты в сумме **577,16** тыс.руб, с ростом к прогнозу организации на 3,88 тыс.руб.

Показатель	Величина, тыс.руб.
расходы на оплату труда основного производственного персонала	443,28
отчисления на социальные нужды (30,2%)	133,87

Численность основного производственного персонала принята в количестве 2 ед.:

Наименования должностей	Численность (чел.)	Среднемесячная зар.плата 1 чел. (тыс.руб.)	Годовой фонд оплаты труда (тыс.руб.)
Слесарь-сантехник	2,00	18,47	443,28

Подтверждающие документы	Указание страницы тарифного дела
Штатное расписание	*стр.189*

При анализе штатного расписания и количества рабочих, необходимых на обслуживание водопроводного оборудования, было выявлено отсутствие распределения основных рабочих по видам предоставляемых услуг. Таким образом, при расчете тарифа учтены 2 ед. слесаря-сантехника, а также проиндексирована утвержденная заработная плата на индекс-ИПЦ.

4. Общехозяйственные расходы приняты в сумме **350,96** тыс.руб, с ростом к прогнозу организации на 1,12 тыс.руб.

Общехозяйственные расходы	Прогноз организации, тыс.руб.	Расчет Госкомитета, тыс.руб.	Отклонение, %
Электроэнергия на цеховые расходы			
Охрана труда, в том числе спецжиры, спецодежда, профосмотры, моющие средства	4,08	4,08	100,0
Договорные услуги (обслуживание комплекса сооружений водоснабжения и водоотведения)	180,00	180,00	100,0
Лабораторные исследования качества воды	165,76	166,88	100,7
Итого	349,84	350,96	100,3

Подтверждающие документы	Указание страницы тарифного дела
Договор по исследованию качества воды и стоков с ФБУЗ «Центр гигиены и эпидемиологии в РТ» от 24.06.2021 №549	*Эл.носитель*
Договор на обслуживание комплекса сооружений водоснабжения и водоотведения с ИП Латыпов А.Т. от 01.04.2020 №01	*Эл.носитель*

По статье «охрана труда» учтены затраты на мед.обследование и закупку спец.одежды для 2 рабочих.

По договору на обслуживание комплекса сооружений водоснабжения и водоотведения учтены расходы на техническое обслуживание комплекса сооружений водоснабжения в размере 15,0 тыс.руб. в месяц.

II. <u>Ремонтные расходы</u> на 2022 год приняты в сумме **128,16** тыс.руб со снижением от предложения организации на 386,07 тыс. руб.

Мероприятия по ремонту	Прогноз организации, тыс.руб.	Расчет Госкомитета, тыс.руб.	Отклонение, %
Ремонтные работы в системе холодного водоснабжения, станций первого и второго подъема на период 2020-2023 гг.	514,23	128,16	25,0
итого	514,23	128,16	25,0

Подтверждающие документы	Указание страницы тарифного дела
План ремонтных работ в системе холодного водоснабжения, станций первого и второго подъема на период 2020-2023 гг.	*стр.203*

Техническое обслуживание оборудования производит ИП Латыпов А.Т. (затраты учтены в статье «Общехозяйственные расходы»)

III. <u>Административные расходы</u> на 2022 год в сумме 64,57 тыс.руб, исключены в связи с

отсутствием раздельного учета по видам деятельности.

IV. <u>Расходы на арендную и концессионную плату, лизинговые платежи</u> на 2022 год в сумме 3 148,82 тыс.руб исключены.

Подтверждающие документы	Указание страницы тарифного дела
Договор аренды с ПАО «Татнефть им. Шашина от 24.12.2019 №159 Аг-19 с дополнительным соглашением	*стр. 23-55*

Расчет арендной платы выполнен на один месяц с учетом объектов, задействованных в теплоснабжении, водоснабжении, водоотведении, электроснабжении и обслуживании инфраструктуры. В представленном расчете и договорах отсутствует выделение затрат на амортизацию и уплату имущественного налога.

V. <u>Расходы на амортизацию основных средств</u> на 2022 год в сумме 764,25 тыс.руб исключены.

Подтверждающие документы	Указание страницы тарифного дела
Ведомость амортизации за 2020 год	*Эл.носитель*

Расходы на амортизацию основных средств исключены в связи с отсутствием распределения начисления амортизации по видам услуг, что отражено в ведомости.

VI. Сбытовые расходы гарантирующей организации не заявлены (организация не является гарантирующей)

VII. Расходы, связанные с уплатой налогов и сборов, на 2022 год приняты в сумме 17,19 тыс.руб, со снижением от прогноза организации на 256,73 тыс.руб., в том числе:

Вид налога	Сумма, тыс.руб.	Подтверждающие документы	Указание страницы тарифного дела
Налог на воду	17,19	Налоговая декларация по водному налогу	Эл.носитель
Земельный налог	0	Налоговая декларация по земельному налогу	Эл.носитель
Налог на имущество	0	Расчет налога на имущество	Эл.носитель
Итого	**17,19**		

Затраты на оплату земельного и имущественного налогов не учтены в связи с отсутствием распределения их по видам деятельности.

VIII. Нормативная прибыль не заявлена.

IX. Расчетная предпринимательская прибыль гарантирующей организации не заявлена.

X. Экономически не обоснованные доходы прошлых периодов регулирования не выявлены.

ВЫВОДЫ:

НВВ на выполнение программы водоснабжения на 2022 год составит **1 409,73 тыс.руб.**

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

ООО «Производственно-строительная компания XXI век»	**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, %**
Население * (тарифы указаны с учетом НДС)	62,59	100,0	63,30	101,1
Иные потребители (тарифы указаны без учета НДС)	52,16	100,0	52,75	101,1

**- в случае необходимости выделения группы потребителей «население»*

Указанные тарифы направлены на согласование руководителю ООО «Производственно-строительная компания XXI век» и руководителю Исполнительного комитета Лаишевского 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 питьевую воду на 2022 год 2. Смета расходов

Калькуляция расходов для расчета тарифов на питьевую воду на 2022 год

№ 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**	да	да				да					да	
	I. НАТУРАЛЬНЫЕ ПОКАЗАТЕЛИ													
2	**Реализовано воды, в том числе:**	**тыс. м3**	**34,340**	**15,348**	**44,7%**	**13,422**	**13,422**	**26,844**	**174,9%**	**26,874**	**13,437**	**13,437**	**26,874**	**100,1%**
2.1	Расход воды на собственные нужды предприятия	тыс. м3	0,848	0,282	**33,3%**	0,141	0,141	0,282	**100,0%**	0,282	0,141	0,141	0,282	**100,0%**
2.2	Отпущено воды другим водопроводам	тыс. м3	0,000	0,000	**0,0%**	0,000	0,000	0,000	**0,0%**	0,000	0,000	0,000	0,000	**0,0%**
2.3	Объем воды, реализованной потребителям, в том числе:	тыс. м3	33,492	15,066	**45,0%**	13,281	13,281	26,562	**176,3%**	**26,592**	13,296	13,296	26,592	**100,1%**
2.3.1	Население	тыс. м3	16,462	2,124	**12,9%**	6,810	6,810	13,620	**641,2%**	13,650	6,825	6,825	13,650	**100,2%**
2.3.2	Бюджетные организации	тыс. м3	17,030	12,942	**76,0%**	6,471	6,471	12,942	**100,0%**	12,942	6,471	6,471	12,942	**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**	**0,00**	**44,7%**	0,00	0,00	**0,00**	**174,9%**	0,00	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**100,1%**
	II. ПОЛНАЯ СЕБЕСТОИМОСТЬ ОТПУЩЕННОЙ (ПОТРЕБЛЕННОЙ) ВОДЫ	**тыс. руб.**	**1 606,89**	**8 692,72**	**541,0%**	**673,26**	**700,11**	**1 373,37**	**15,8%**	**6 142,84**	**700,88**	**708,85**	**1 409,73**	**102,6%**
4	**Подъем воды (РПВ) - всего:**	**тыс. руб.**	**1 241,74**	**7 418,69**	**597,4%**	**506,27**	**527,89**	**1 034,16**	**13,9%**	**5 137,76**	**469,48**	**480,82**	**950,30**	**91,9%**
4.1	Прямые расходы:	тыс. руб.	1 232,77	7 058,67	**572,6%**	501,67	523,29	1 024,96	**14,5%**	4 968,51	465,18	476,52	941,70	**91,9%**
4.1.1	Затраты на покупную электрическую энергию, по уровням напряжения	тыс. руб.	179,29	192,30	**107,3%**	146,43	150,83	297,26	**154,6%**	307,24	97,00	92,07	189,07	**63,6%**
4.1.2	Расходы на оплату труда основного производственного персонала	тыс. руб.	410,24	2 621,84	**639,1%**	206,97	218,03	425,01	**16,2%**	440,31	216,98	226,31	443,28	**104,3%**
4.1.3	Отчисления на социальные нужды от расходов на оплату труда основного производственного персонала	тыс. руб.	123,89	0,00	**0,0%**	62,51	65,85	128,35	**0,0%**	132,97	65,53	68,34	133,87	**104,3%**
4.1.4	Амортизация основных средств производственного назначения	тыс. руб.	294,00	764,25	**259,9%**	0,00	0,00	0,00	**0,0%**	764,25	0,00	0,00	0,00	**0,0%**
4.1.5	Аренда основного оборудования	тыс. руб.	0,00	3 148,82	**0,0%**	0,00	0,00	0,00	**0,0%**	3 148,82	0,00	0,00	0,00	**0,0%**
4.1.9	Цеховые расходы	тыс. руб.	225,35	331,46	**147,1%**	85,75	88,58	174,34	**52,6%**	174,92	85,68	89,80	175,48	**100,7%**
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%**
4.2	Косвенные (общеэксплуатационные расходы)	тыс. руб.	0,00	223,07	**0,0%**	0,00	0,00	0,00	**0,0%**	32,29	0,00	0,00	0,00	**0,0%**
4.3	Налоги и платежи,в том числе:	тыс. руб.	8,97	136,96	**1526,9%**	4,60	4,60	9,20	**6,7%**	136,96	4,30	4,30	8,60	**93,4%**
4.3.1	Налоги и платежи, относимые на себестоимость	тыс. руб.	0,00	0,00	**0,0%**	0,00	0,00	0,00	**0,0%**	0,00	0,00	0,00	0,00	**0,0%**
4.3.2	Налоги и платежи, относимые на указанный вид деятельности	тыс. руб.	8,97	136,96	**1526,9%**	4,60	4,60	9,20	**6,7%**	136,96	4,30	4,30	8,60	**93,4%**
5	**Очистка воды (РОВ) - всего:**	**тыс. руб.**	**365,15**	**1 274,03**	**348,9%**	**166,99**	**172,22**	**339,21**	**26,6%**	**1 005,08**	**231,40**	**228,03**	**459,43**	**135,4%**
5.1	Прямые расходы:	тыс. руб.	356,18	914,01	**256,6%**	162,38	167,62	330,00	**36,1%**	835,84	227,10	223,73	450,84	**136,6%**
5.1.1	Материалы (химические реагенты)	тыс. руб.	55,87	56,01	**100,2%**	35,37	36,53	71,90	**128,4%**	60,26	29,42	30,84	60,26	**83,8%**
5.1.2	Затраты на покупную электрическую энергию, по уровням напряжения	тыс. руб.	74,95	81,32	**108,5%**	41,26	42,50	83,76	**103,0%**	86,43	49,42	37,52	86,94	**103,8%**
5.1.7	Ремонт и техническое обслуживание основных средств производственного назначения, в том числе:	тыс. руб.	0,00	445,22	**0,0%**	0,00	0,00	0,00	**0,0%**	514,23	62,58	65,58	128,16	**0,0%**
5.1.9	Цеховые расходы	тыс. руб.	225,35	331,46	**147,1%**	85,75	88,58	174,34	**52,6%**	174,92	85,68	89,80	175,48	**100,7%**
5.1.10	Прочие прямые расходы	тыс. руб.	0,00	0,00	**0,0%**	0,00	0,00	0,00	**0,0%**	0,00	0,00	0,00	0,00	**0,0%**
5.2	Косвенные (общеэксплуатационные расходы)	тыс. руб.	0,00	223,07	**0,0%**	0,00	0,00	0,00	**0,0%**	32,29	0,00	0,00	0,00	**0,0%**
5.3	Налоги и платежи,в том числе:	тыс. руб.	8,97	136,96	**1526,9%**	4,60	4,60	9,20	**6,7%**	136,96	4,30	4,30	8,60	**93,4%**
5.3.1	Налоги и платежи, относимые на себестоимость	тыс. руб.	0,00	0,00	**0,0%**	0,00	0,00	0,00	**0,0%**	0,00	0,00	0,00	0,00	**0,0%**
5.3.2	Налоги и платежи, относимые на указанный вид деятельности	тыс. руб.	8,97	136,96	**1526,9%**	4,60	4,60	9,20	**6,7%**	136,96	4,30	4,30	8,60	**93,4%**
6	**Транспортирование воды (РТВ) - всего:**	**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	**Расходы на весь технологический процесс - всего:**	**тыс. руб.**	**1 606,89**	**8 692,72**	**541,0%**	**673,26**	**700,11**	**1 354,96**	**15,6%**	**6 142,84**	**700,88**	**708,85**	**1 409,73**	**104,0%**
7.1	Прямые расходы:	тыс. руб.	1 588,95	7 972,67	**501,8%**	664,05	690,91	1 354,96	**17,0%**	5 804,35	692,29	700,25	1 392,54	**102,8%**
7.1.1	Материалы (химические реагенты)	тыс. руб.	55,87	56,01	**100,2%**	35,37	36,53	71,90	**128,4%**	60,26	29,42	30,84	60,26	**83,8%**
7.1.2	Затраты на покупную электрическую энергию, по уровням напряжения	тыс. руб.	254,25	273,62	**107,6%**	187,70	193,33	381,03	**139,3%**	393,67	146,42	129,59	276,01	**72,4%**
7.1.3	Расходы на оплату труда основного производственного персонала	тыс. руб.	410,24	2 621,84	**639,1%**	206,97	218,03	425,01	**16,2%**	440,31	216,98	226,31	443,28	**104,3%**
7.1.4	Отчисления на социальные нужды от расходов на оплату труда основного производственного персонала	тыс. руб.	123,89	0,00	**0,0%**	62,51	65,85	128,35	**0,0%**	132,97	65,53	68,34	133,87	**104,3%**
7.1.5	Амортизация основных средств производственного назначения	тыс. руб.	294,00	764,25	**259,9%**	0,00	0,00	0,00	**0,0%**	764,25	0,00	0,00	0,00	**0,0%**
7.1.6	Аренда основного оборудования	тыс. руб.	0,00	3 148,82	**0,0%**	0,00	0,00	0,00	**0,0%**	3 148,82	0,00	0,00	0,00	**0,0%**
7.1.7	Ремонт и техническое обслуживание основных средств производственного назначения, в том числе:	тыс. руб.	0,00	445,22	**0,0%**	0,00	0,00	0,00	**0,0%**	514,23	62,58	65,58	128,16	**0,0%**
7.1.10	Цеховые расходы	тыс. руб.	450,70	662,91	**147,1%**	171,51	177,17	348,68	**52,6%**	349,84	171,37	179,59	350,96	**100,7%**
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%**
7.2	Косвенные (общеэксплуатационные расходы)	тыс. руб.	0,00	446,13	**0,0%**	0,00	0,00	0,00	**0,0%**	64,57	0,00	0,00	0,00	**0,0%**
7.3	Налоги и платежи,в том числе:	тыс. руб.	17,94	273,92	**1526,9%**	9,20	9,20	18,41	**6,7%**	273,92	8,60	8,60	17,19	**93,4%**
7.3.1	Налоги и платежи, относимые на себестоимость	тыс. руб.	0,00	0,00	**0,0%**	0,00	0,00	0,00	**0,0%**	0,00	0,00	0,00	0,00	**0,0%**
7.3.2	Налоги и платежи, относимые на указанный вид деятельности	тыс. руб.	17,94	273,92	**1526,9%**	9,20	9,20	18,41	**6,7%**	273,92	8,60	8,60	17,19	**93,4%**
8	**Валовая прибыль:**	**тыс. руб.**	**0,00**	**0,00**	**0,0%**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,0%**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,0%**
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%**
11	**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%**
12	**Товарная продукция**	**тыс. руб.**	**1 606,89**	**8 692,72**	**541,0%**	**673,26**	**700,11**	**1 373,37**	**15,8%**	**6 142,84**	**700,88**	**708,85**	**1 409,73**	**102,6%**
15	**Среднеотпускной тариф (одноставочный)**	**руб./м3**	**46,79**	**566,36**	**1210,3%**	**50,16**	**52,16**	**51,16**	**9,0%**	**228,58**	**52,16**	**52,75**	**52,46**	**102,5%**

ЭЛЕКТРОННЫЙ ТАТАРСТАН

Смета затрат

№ 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	да	да				да		да			
1	**Производственные расходы**	**1 294,95**	**3 614,38**	279,1%	**492,54**	**862,42**	**1 354,96**	37,5%	**1 377,05**	101,6%	**1 264,38**	93,3%
1.1	Расходы на приобретение сырья и материалов и их хранение	55,87	56,01	100,2%	35,37	36,53	71,90	128,4%	60,26	83,8%	60,26	83,8%
1.1.1	Реагенты	55,87	56,01	100,2%	35,37	36,53	71,90	128,4%	60,26	83,8%	60,26	83,8%
1.1.2	Горюче-смазочные материалы	0,00	0,00	0,0%		0,00	0,00	0,0%	0,00	0,0%	0,00	0,0%
1.2	Расходы на энергетические ресурсы и холодную воду	254,25	273,62	107,6%	187,70	193,33	381,03	139,3%	393,67	103,3%	276,01	72,4%
1.2.1	Электроэнергия	254,25	273,62	107,6%	187,70	193,33	381,03	139,3%	393,67	103,3%	276,01	72,4%
1.4	Расходы на оплату труда и отчисления на социальные нужды основного производственного персонала, в том числе налоги и сборы:	534,13	2 621,84	490,9%	269,48	283,88	553,36	21,1%	573,28	103,6%	577,16	104,3%
1.4.1	Расходы на оплату труда производственного персонала	410,24	2 621,84	639,1%	206,97	218,03	425,01	16,2%	440,31	103,6%	443,28	104,3%
1.4.2	Отчисления на социальные нужды производственного персонала, в том числе налоги и сборы	123,89	0,00	0,0%	62,51	65,85	128,35	0,0%	132,97	103,6%	133,87	104,3%
1.6	Общехозяйственные расходы	450,70	662,91	147,1%		348,68	348,68	52,6%	349,84	100,3%	350,96	100,7%
2	**Ремонтные расходы**	**0,00**	**445,22**	0,0%	**0,00**	**0,00**	**0,00**	0,0%	**514,23**	0,0%	**128,16**	0,0%
2.1	Расходы на текущий ремонт централизованных систем водоснабжения либо объектов, входящих в состав таких систем	0,00	445,22	0,0%		0,00	0,00	0,0%	514,23	0,0%	128,16	0,0%
3	**Административные расходы**	**0,00**	**446,13**	0,0%	**0,00**	**0,00**	**0,00**	0,0%	**0,00**	0,0%	**0,00**	0,0%
3.1	Расходы на оплату труда и услуг, выполняемых сторонними организациями	0,00	49,06	0,0%	0,00	0,00	0,00	0,0%	0,00	0,0%	0,00	0,0%
3.1.1	Услуги связи и интернет	0,00	1,50	0,0%		0,00	0,00	0,0%	0,00	0,0%	0,00	0,0%
3.1.2	Юридические услуги		1,50	0,0%			0,00	0,0%		0,0%		0,0%
3.1.3	Аудиторские услуги		23,00	0,0%			0,00	0,0%		0,0%		0,0%
3.1.6	Информационные услуги		23,06	0,0%			0,00	0,0%		0,0%		0,0%
3.2	Расходы на оплату труда и отчисления на социальные нужды административно-управленческого персонала, в том числе налоги и сборы	0,00	392,06	0,0%	0,00	0,00	0,00	0,0%	0,00	0,0%	0,00	0,0%
3.2.1	Расходы на оплату труда административно-управленческого персонала	0,00	301,12	0,0%		0,00	0,00	0,0%	0,00	0,0%	0,00	0,0%
3.2.2	Отчисления на социальные нужды административно-управленческого персонала, в том числе налоги и сборы	0,00	90,94	0,0%		0,00	0,00	0,0%	0,00	0,0%	0,00	0,0%
3.3	Арендная плата, лизинговые платежи, не связанные с арендой (лизингом) централизованных систем водоснабжения либо объектов, входящих в состав таких систем		1,51	0,0%			0,00	0,0%		0,0%		0,0%
3.7	Прочие административные расходы		3,50	0,0%			0,00	0,0%		0,0%		0,0%
3.7.1	Расходы на амортизацию непроизводственных активов	0,00	1,00	0,0%		0,00	0,00	0,0%	0,00	0,0%		0,0%
3.7.2	Расходы по охране объектов и территорий		2,50	0,0%			0,00	0,0%		0,0%		0,0%
4	**Сбытовые расходы гарантирующих организаций**	**0,00**	**0,00**	0,0%		0,00	**0,00**	0,0%	**0,00**	0,0%	**0,00**	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%
5	**Амортизация**	**294,00**	**764,25**	259,9%	**0,00**	**0,00**	**0,00**	0,0%	**764,25**	0,0%	**0,00**	0,0%
5.1	Амортизация основных средств и нематериальных активов, относимых к объектам централизованной системы водоснабжения	294,00	764,25	259,9%		0,00	0,00	0,0%	764,25	0,0%	0,00	0,0%
6	**Расходы на арендную плату, лизинговые платежи, концессионную плату**	**0,00**	**3 148,82**	0,0%	0,00	0,00	**0,00**	0,0%	**0,00**	0,0%	**0,00**	0,0%
7	**Расходы, связанные с уплатой налогов и сборов**	**17,94**	**273,92**	1526,9%	**0,00**	**18,41**	**18,41**	6,7%	**273,92**	1488,3%	**17,19**	93,4%
7.9	Налоги и платежи, относимые на указанный вид деятельности	17,94	273,92	1526,9%		18,41	18,41	6,7%	273,92	1488,3%	17,19	93,4%
8	**Нормативная прибыль**	**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**	**1 606,89**	**8 692,72**	541,0%	**492,54**	**880,83**	**1 373,37**	15,8%	**2 929,45**	213,3%	**1 409,73**	102,6%

Экспертное заключение
по обоснованности тарифов на водоотведение
ООО «Производственно-строительная компания XXI век»
потребители д. Боровое Матюшино Лаишевского муниципального района
по делу об установлении тарифов № 26/161-2021 на 2022год

В адрес Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам (далее – Госкомитет) поступило предложение организации ООО «Производственно-строительная компания XXI век» об установлении тарифов в сфере водоотведения на 1 год:

Организацией подано заявление об установлении тарифов с приложением расчетных и обосновывающих материалов от 29.10.2021 № вх. 9789, в ответ на которое Госкомитет направил письмо об отказе в открытии тарифного деле в связи с нарушением сроков подачи заявления (от 1.11.2021 № ЛХ-26/6840/2021	
Организация представила информацию о намерении продолжить регулируемую деятельность в 2022 году (Письмо от 1.11.2021 №9821). В соответствии с законодательством в сфере водоснабжения и водоотведения и по инициативе Госкомитета приказом Госкомитета от 10.11.2021 № 616/2021 открыто тарифное дело № 26/161-2021	
Название тарифа	Водоотведение
Период регулирования	2022 год
Метод регулирования	Метод экономически обоснованных расходов
Сведения об организации	
Полное наименование организации	ООО «Производственно-строительная компания XXI век»
ИНН/КПП	1655094562/ 165501001
Директор организации	Дулкарнаев Евгений Ильгизович
Юридический адрес	420015, РТ, г. Казань, ул. К. Маркса д.71
Почтовый адрес	420015, РТ, г. Казань, ул. К. Маркса д.71
Основной вид деятельности	Управление недвижимым имуществом за вознаграждение или на договорной основе Оказание услуг в сфере водоснабжения и очистки сточных вод
Система налогообложения	Общая система налогообложения
Учредители организации	ООО «СТРОИТЕЛЬНАЯ КОМПАНИЯ «НОВОГРАД»
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	Дулкарнаев Евгений Ильгизович
Перечень муниципальных образований, в которых планируется оказание регулируемой услуги	д.Боровое Матюшино
Организации присвоен (не присвоен) статус гарантирующей организации	Не присвоен

Решение муниципалитета о присвоении организации статуса гарантирующей организации	Не принято
Наличие инвестиционной программы организации *(да/нет)*, реквизиты приказа, сроки реализации	Нет
Наличие программы в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности *(да/нет)*	Да
Положение о закупках размещено в ЕИС (да/нет)	нет
Количество конкурентных закупок, проведенных за предыдущий календарный год	0
Сумма закупок, проведенных за предыдущий календарный год	0
Информация об используемых электронных площадках для осуществления закупочной деятельности	https://zakupki.gov.ru (Единая информационная система в сфере закупок) Биржевая площадка 223etp.zakazrf.ru Биржевая площадка bp.zakazrf.ru

Перечень нормативных правовых актов, в соответствии с которыми проведена экспертиза предложения об установлении тарифов

1) Федеральный закон от 07 декабря 2011 года № 416-ФЗ «О водоснабжении и водоотведении»;
2) постановление Правительства Российской Федерации от 13 мая 2013 г. № 406 «О государственном регулировании тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения» (далее – постановление № 406);
3) приказ ФСТ России от 27.12.2013 № 1746-э «Об утверждении Методических указаний по расчету регулируемых тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения» (далее – Методические указания);
4) приказ ФСТ России от 16.07.2014 № 1154-э «Об утверждении Регламента установления регулируемых тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения»;
5) Положение о Госкомитете, утвержденное постановлением Кабинета Министров Республики Татарстан от 15.06.2010 № 468;
6) Административный регламент предоставления Государственным комитетом Республики Татарстан по тарифам государственной услуги по установлению тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденный приказом Госкомитета от 19.03.2020 № 40.

Перечень имущества, участвующего в процессе формирования затрат при установлении тарифов, и анализ правоустанавливающих документов

В состав имущества, участвующего в процессе оказания услуг по водоотведению входят:

Наименование показателя	ед. изм.	Величина
Количество очистных сооружений	ед.	1
Протяженность канализационных сетей, в том числе:	км	4,33
протяженность канализационных сетей, нуждающихся в замене	км	0,00

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

Наименование объекта	Основания эксплуатации (свидетельство о гос. регистрации, договор аренды,	Реквизиты документа (№, дата)	Срок действия	Указание страницы тарифного дела

	концессионное соглашение)			
КНС 1	свидетельство о гос. регистрации	16-АН № 880009 от 30.12.2014	собственность	Стр.5
КНС 2	свидетельство о гос. регистрации	16-АН № 880008 от 30.12.2014	собственность	Стр.6
Сеть канализации	свидетельство о гос. регистрации	16-АН № 811309 от 23.12.2014	собственность	Стр.4
Сооружения очистные	Договор аренды с ООО «Татнефть – Актив»	От 30.12.2020 №50 Ак-21	до 31.12.2022	Стр.7
Здание канализационной насосной станции	Договор аренды с ПАО «Татнефть им. В.Д.Шашина»	От 24.12.2018 №159 Аг-19 с дополнительным соглашением	Неопределенный срок	Стр.20-52

Краткое описание схемы технологического процесса

ООО «Производственно-строительная компания XXI век» оказывает услуги водоотведения и очистки сточных вод ГАУ «МЦ «Волга», ТСН(Ж) «Приволжское», расположенным на берегу реки Волга деревни Боровое Матюшино города Казани.

Транспортирование канализационных стоков от потребителей происходит по канализационным сетям протяженностью 4,33 км. Очистка принятых стоков осуществляется биологическим способом. Эффективность очистки стоков составляет 93%.

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, %*
12 846,02	**65,76**	*100,0*	**890,25**	*1353,7*

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
электрическая энергия	103,8%
индекс потребительских цен	104,3%
индекс цен промышленных производителей	104,5%

Анализ фактических и плановых объемов

Наименование документа	**Пояснение**	**Указание страницы тарифного дела**
1. Пояснительная записка по изменениям объема приема сточных вод	Снижение фактического объема приема сточных вод обусловлено снижением потребления воды в ТСЖ	Стр.107

Анализ объемов реализации сточных вод за последние три года

Год	**Принято Госкомитетом (тыс.куб.м.)**	**Факт(тыс.куб.м.)**
2018	37,67	16,19
2019	35,99	15,35
2020	34,22	15,35

БАЛАНС водоотведения

Показатели	Утверждено на 2021 год	Предложение организации на 2022 год	Принято Госкомитетом на 2022 год	Отклонение к предложению организации (%)
Принято стоков	28,46	26,87	26,87	100,0
Технологические нужды предприятия	0	0	0	-

Хозяйственные нужды предприятия	1,900	0,28	0,28	100,0
Население	13,620	13,65	13,65	100,0
Бюджетные потребители	12,940	12,940	12,940	100,0

Баланс водоотведения принят на основании утвержденных параметров на 2022 год в части объемов населения и с учетом предложения организации о расходе воды на хозяйственные нужды

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.	488,89	173,81	36%	*13,87*	*13,71*	***0,16***
3	Расходы на оплату труда основного производственного персонала	тыс. руб.	398,30	852,18	214%	*11,30*	*67,20*	***-55,90***
4	Отчисления на социальные нужды от расходов на оплату труда основного производственного персонала	тыс. руб.	120,29	207,16	172%	*3,41*	*16,34*	***-12,92***
5	Амортизация основных средств производственного назначения	тыс. руб.	212,00	1 405,41	663%	*6,01*	*110,82*	***-104,81***
6	Аренда основного оборудования	тыс. руб.	0,00	8 122,08		*0,00*	*640,47*	***-640,47***
7	Ремонт и техническое обслуживание основных средств производственного назначения	тыс. руб.	0,00	426,79		*0,00*	*33,65*	***-33,65***
8		тыс. руб.						
9	Услуги, оказываемые сторонними организациями на отдельных стадиях тех.процесса	тыс. руб.						
10	Цеховые расходы	тыс. руб.	944,41	603,52	64%	*26,78*	*47,59*	***-20,81***
11	Общеэксплуатационные расходы	тыс. руб.	0,00	974,82		*0,00*	*76,87*	***-76,87***
12	Прочие прямые расходы	тыс. руб.	0,00	71,35		*0,00*	*5,63*	***-5,63***
13	**Всего расходов по полной себестоимости**	**тыс. руб.**	**2 163,89**	**12 837,12**	**593%**	*61,37*	*1 012,28*	***-950,91***
19	**Доход организации от реализации услуги потребителям**	**тыс. руб.**		**790,19**				
21	**Финансовый результат организации от реализации услуги потребителям**	**тыс. руб.**		**-11 734,70**				

Организация получила убыток в размере 11734,70 тыс. руб. в связи с перерасходом по статьям расходов, обоснованность которого не подтверждена.

Анализ экономической обоснованности расходов по отдельным статьям (группам расходов)

I. Производственные расходы на 2022 год приняты в сумме 1 800,69 тыс.руб. со снижением к прогнозу организации на 449,58 тыс.руб.

1. Расходы на приобретение сырья и материалов не заявлены организацией.

2. Расходы на приобретаемую электрическую энергию (мощность) приняты в сумме **728,44 тыс.руб.** со снижением к прогнозу организации на 46,82 тыс.руб. Удельный расход электрической энергии на технологические нужды принят на уровне предыдущего периода регулирования в размере 4,07 кВт*ч/куб.м. Таким образом, объем электрической энергии на 2022 год принят в размере 109,36 тыс.кВт.ч.

Предприятие работает по двухзоновому тарифу на электрическую энергию (СН2 напряжение). Поставщиком электроэнергии является АО «Татэнергосбыт». Цена покупной электрической энергии принята с учетом индексации фактического тарифа по итогам 2020 года в размере 6,66 руб./ кВт*ч.

Подтверждающие документы	Указание страницы тарифного дела
Договор энергоснабжения от 30.04.2010 №8503 Э	*Эл.носитель*
Ведомости энергопотребления	*стр.152-158*

3. Расходы на оплату труда и отчисления на социальные нужды основного производственного персонала приняты в сумме **577,16** тыс.руб, на уровне прогноза организации.

Показатель	Величина, тыс.руб.
расходы на оплату труда основного производственного персонала	443,29
отчисления на социальные нужды (30,2%)	133,87

Численность основного производственного персонала принята в количестве 2 ед.:

Наименования должностей	Численность (чел.)	Среднемесячная зар.плата 1 чел. (тыс.руб.)	Годовой фонд оплаты труда (тыс.руб.)
Слесарь-сантехник	2,00	18,47	443,29

Подтверждающие документы	Указание страницы тарифного дела
Штатное расписание	*стр.160*

При анализе штатного расписания и количества рабочих, необходимых на обслуживание водопроводного оборудования было выявлено отсутствие распределения основных рабочих по видам предоставляемых услуг, таким образом, при расчете тарифа учтены 2 ед. слесаря-сантехника, а также проиндексирована утвержденная заработная плата на индекс-ИПЦ.

4. Общехозяйственные расходы приняты в сумме **495,08** тыс.руб, ниже прогноза организации на 54,0 тыс.руб.

Общехозяйственные расходы	Прогноз организации, тыс.руб.	Расчет Госкомитета, тыс.руб.	Отклонение, %
Лабораторные исследования сточных вод	41,00	41,00	100,0
Охрана труда, в том числе спецжиры, спецодежда, профосмотры, моющие средства	4,08	4,08	100,0
Договорные услуги (обслуживание комплекса сооружений водоснабжения и водоотведения)	504,00	450,0	89,3
Итого	549,08	495,08	90,0

Подтверждающие документы	Указание страницы тарифного дела
Договор по исследованию качества воды и стоков с ФБУЗ «Центр гигиены и эпидемиологии в РТ» от 24.06.2021 №549	*Эл.носитель*
Договор на обслуживание комплекса сооружений водоснабжения и водоотведения с ИП Латыпов А.Т. от 01.04.2020 №01	*Эл.носитель*

По статье «охрана труда» учтены затраты на мед.обследование и закупку спец.одежды для 2 рабочих.
По договору на обслуживание комплекса сооружений водоснабжения и водоотведения учтены расходы на техническое обслуживание комплекса сооружений водоотведения в размере 30,0 тыс.руб. в месяц. Оплата запасных частей и материалов производится дополнительно.

II. <u>Ремонтные расходы</u> на 2022 год организация не запланировала.

Техническое обслуживание оборудования производит ИП Латыпов А.Т. (затраты учтены в статье «Общехозяйственные расходы»)

III. <u>Административные расходы</u> на 2022 год в сумме 268,05 тыс.руб, исключены в связи с отсутствием раздельного учета по видам деятельности.

IV. <u>Расходы на арендную и концессионную плату, лизинговые платежи</u> на 2022 год в сумме 8 782,65 тыс.руб исключены.

Подтверждающие документы	Указание страницы тарифного дела
Договор аренды с ПАО «Татнефть им. Шашина от 24.12.2018 №159 Аг-19 с дополнительным соглашением	*Стр.20-52*

Расчет арендной платы выполнен на один месяц с учетом объектов, задействованных в теплоснабжении, водоснабжении, водоотведении, электроснабжении и обслуживании инфраструктуры. В представленном расчете и договорах отсутствует выделение затрат на амортизацию и уплату имущественного налога.

V. <u>Расходы на амортизацию основных средств</u> на 2022 год в сумме 1 405,41 тыс.руб исключены.

Подтверждающие документы	Указание страницы тарифного дела
Ведомость амортизации за 2020 год	*Эл.носитель*

Расходы на амортизацию основных средств исключены в связи с отсутствием распределения начисления амортизации по видам услуг, что отражено в ведомости.

VI. Сбытовые расходы гарантирующей организации не заявлены (организация не является гарантирующей)

VII. Расходы, связанные с уплатой налогов и сборов, на 2022 год в сумме 139,63 тыс.руб, на уплату налога на имущество не учтены.

Затраты на оплату имущественного налога не учтены в связи с отсутствием распределения его по видам деятельности.

VIII. Нормативная прибыль не заявлена.

IX. Расчетная предпринимательская прибыль гарантирующей организации не заявлена.

X. Экономически не обоснованные доходы прошлых периодов регулирования не выявлены.

ВЫВОДЫ:

НВВ на выполнение программы водоотведения на 2022 год составит **1 800,69 тыс.руб.**

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

ООО «Производственно-строительная компания XXI век»	**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, %**
Население * (тарифы указаны с учетом НДС)	78,91	100,0	81,90	103,8
Иные потребители (тарифы указаны без учета НДС)	65,76	100,0	68,25	103,8

*- *в случае необходимости выделения группы потребителей «население»*

Указанные тарифы направлены на согласование руководителю ООО «Производственно-строительная компания XXI век» и руководителю Исполнительного комитета Лаишевского 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 год
2. Смета расходов

Калькуляция расходов для расчета тарифов на водоотведение на 2022 год

№ 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)**	**да**	**да**				**да**		**да**			**да**	
	I. НАТУРАЛЬНЫЕ ПОКАЗАТЕЛИ													
2	**Пропущено сточных вод всего , в том числе:**	**Тыс. м3**	**34,222**	**15,351**	**44,9%**	**14,230**	**14,230**	**28,460**	**185,4%**	**26,874**	**13,437**	**13,437**	**26,874**	**94,4%**
2.1	Хозяйственные нужды предприятия	Тыс. м3	0,730	0,285	**39,0%**	0,950	0,950	1,900	**666,7%**	0,282	0,141	0,141	0,282	**14,8%**
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	33,492	15,066	**45,0%**	13,280	13,280	26,560	**176,3%**	26,592	13,296	13,296	26,592	**100,1%**
2.3.1	Население	Тыс. м3	16,462	2,124	**12,9%**	6,810	6,810	13,620	**641,2%**	13,650	6,825	6,825	13,650	**100,2%**
2.3.2	Бюджетные организации	Тыс. м3	17,030	12,942	**76,0%**	6,470	6,470	12,940	**100,0%**	12,942	6,471	6,471	12,942	**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 водоотведению**		0,00	0,00	**44,9%**	0,00	0,00	**0,00**	**185,4%**	0,00	**0,00**	0,00	**0,00**	**94,4%**
	II. ПОЛНАЯ СЕБЕСТОИМОСТЬ ОТВОДА СТОЧНОЙ ЖИДКОСТИ	**тыс. руб.**	**2 123,83**	**14 051,00**	**661,6%**	**900,47**	**935,75**	**1 836,22**	**13,1%**	**12 846,02**	**883,63**	**917,06**	**1 800,69**	**98,1%**
4	**Прием и транспортирование (перекачка) стоков (РПС) - всего**	**тыс. руб.**	**1 507,53**	**12 785,61**	**848,1%**	**619,20**	**645,76**	**1 264,96**	**9,9%**	**12 053,80**	**605,62**	**631,26**	**1 236,88**	**97,8%**
4.1	Прямые расходы	тыс. руб.	1 507,53	12 303,12	**816,1%**	619,20	645,76	1 264,96	**10,3%**	11 849,96	605,62	631,26	1 236,88	**97,8%**
4.1.1	Затраты на покупную электрическую энергию, по уровням напряжения	тыс. руб.	400,71	442,95	**110,5%**	212,30	224,75	437,05	**98,7%**	461,43	202,24	209,93	412,17	**94,3%**
4.1.2	Расходы на оплату труда основного производственного персонала	тыс. руб.	410,25	925,93	**225,7%**	208,75	216,27	425,02	**45,9%**	925,93	216,98	226,31	443,29	**104,3%**
4.1.3	Отчисления на социальные нужды от расходов на оплату труда основного производственного персонала	тыс. руб.	123,89	279,63	**225,7%**	63,04	65,31	128,36	**45,9%**	0,00	65,53	68,35	133,88	**104,3%**
4.1.4	Амортизация основных средств производственного назначения	тыс. руб.	295,13	1 405,41	**476,2%**	0,00	0,00	0,00	**0,0%**	1 405,41	0,00	0,00	0,00	**0,0%**
4.1.5	Аренда основного оборудования	тыс. руб.	0,00	8 782,65	**0,0%**	0,00	0,00	0,00	**0,0%**	8 782,65	0,00	0,00	0,00	**0,0%**
4.1.8	Цеховые расходы	тыс. руб.	277,55	424,54	**153,0%**	135,11	139,43	274,54	**64,7%**	274,54	120,87	126,67	247,54	**90,2%**
4.1.9	Прочие прямые расходы	тыс. руб.	0,00	0,00	**0,0%**	0,00	0,00	0,00	**0,0%**	0,00	0,00	0,00	0,00	**0,0%**
4.2	Косвенные (общеэксплуатационные расходы)	тыс. руб.	0,00	381,75	**0,0%**	0,00	0,00	0,00	**0,0%**	134,03	0,00	0,00	0,00	**0,0%**
4.3	Налоги и платежи	тыс. руб.	0,00	100,75	**0,0%**	0,00	0,00	0,00	**0,0%**	69,82	0,00	0,00	0,00	**0,0%**
4.3.1	Налоги и платежи, относимые на себестоимость	тыс. руб.	0,00	0,00	**0,0%**	0,00	0,00	0,00	**0,0%**	0,00	0,00	0,00	0,00	**0,0%**
4.3.2	Налоги и платежи, относимые на указанный вид деятельности	тыс. руб.	0,00	100,75	**0,0%**	0,00	0,00	0,00	**0,0%**	69,82	0,00	0,00	0,00	**0,0%**
5	**Очистка стоков и утилизация сточной жидкости (РОС) - всего**	**тыс. руб.**	**616,30**	**1 265,39**	**205,3%**	**281,28**	**289,98**	**571,26**	**45,1%**	**792,21**	**278,00**	**285,80**	**563,81**	**98,7%**
5.1	Прямые расходы	тыс. руб.	616,30	782,90	**127,0%**	281,28	289,98	571,26	**73,0%**	588,37	278,00	285,80	563,81	**98,7%**
5.1.1	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%**
5.1.2	Затраты на покупную электрическую энергию, по уровням напряжения	тыс. руб.	338,75	248,59	**73,4%**	146,17	150,55	296,72	**119,4%**	313,83	157,14	159,13	316,27	**106,6%**
5.1.9	Цеховые расходы	тыс. руб.	277,55	424,54	**153,0%**	135,11	139,43	274,54	**64,7%**	274,54	120,87	126,67	247,54	**90,2%**
5.1.10	Прочие прямые расходы	тыс. руб.	0,00	0,00	**0,0%**	0,00	0,00	0,00	**0,0%**	0,00	0,00	0,00	0,00	**0,0%**
5.2	Косвенные (общеэксплуатационные расходы)	тыс. руб.	0,00	381,75	**0,0%**	0,00	0,00	0,00	**0,0%**	134,03	0,00	0,00	0,00	**0,0%**
5.3	Налоги и платежи	тыс. руб.	0,00	100,75	**0,0%**	0,00	0,00	0,00	**0,0%**	69,82	0,00	0,00	0,00	**0,0%**
5.3.1	Налоги и платежи, относимые на себестоимость	тыс. руб.	0,00	0,00	**0,0%**	0,00	0,00	0,00	**0,0%**	0,00	0,00	0,00	0,00	**0,0%**
5.3.2	Налоги и платежи, относимые на указанный вид деятельности	тыс. руб.	0,00	100,75	**0,0%**	0,00	0,00	0,00	**0,0%**	69,82	0,00	0,00	0,00	**0,0%**
6	**Утилизация осадка и его захоронение (РУО) - всего**	**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	**Расходы на весь технологический процесс - всего**	**тыс. руб.**	**2 123,83**	**14 051,00**	**661,6%**	**900,47**	**935,75**	**1 836,22**	**13,1%**	**12 846,02**	**883,63**	**917,06**	**1 800,69**	**98,1%**
7.1	Прямые расходы	тыс. руб.	2 123,83	13 086,02	**616,2%**	900,47	935,75	1 836,22	**14,0%**	12 438,33	883,63	917,06	1 800,69	**98,1%**
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.	739,46	691,54	**93,5%**	358,46	375,30	733,77	**106,1%**	775,26	359,38	369,06	728,44	**99,3%**
7.1.3	Расходы на оплату труда основного производственного персонала	тыс. руб.	410,25	925,93	**225,7%**	208,75	216,27	425,02	**45,9%**	925,93	216,98	226,31	443,29	**104,3%**
7.1.4	Отчисления на социальные нужды от расходов на оплату труда основного производственного персонала	тыс. руб.	123,89	279,63	**225,7%**	63,04	65,31	128,36	**45,9%**	0,00	65,53	68,35	133,88	**104,3%**
7.1.5	Амортизация основных средств производственного назначения	тыс. руб.	295,13	1 405,41	**476,2%**	0,00	0,00	0,00	**0,0%**	1 405,41	0,00	0,00	0,00	**0,0%**
7.1.6	Аренда основного оборудования	тыс. руб.	0,00	8 782,65	**0,0%**	0,00	0,00	0,00	**0,0%**	8 782,65	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.	0,00	151,77	**0,0%**	0,00	0,00	0,00	**0,0%**	0,00	0,00	0,00	0,00	**0,0%**
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	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%**
7.1.9	Цеховые расходы	тыс. руб.	555,10	849,09	**153,0%**	270,22	278,86	549,08	**64,7%**	549,08	241,74	253,34	495,08	**90,2%**
7.1.10	Прочие прямые расходы	тыс. руб.	0,00	0,00	**0,0%**	0,00	0,00	0,00	**0,0%**	0,00	0,00	0,00	0,00	**0,0%**
7.1.10.1	Расходы по сомнительным долгам, в размере не более 2% НВВ	тыс. руб.	0,00	0,00	**0,0%**			0,00	**0,0%**	0,00	0,00	0,00	0,00	**0,0%**
7.1.10.2	Прочие расходы	тыс. руб.	0,00	0,00	**0,0%**			0,00	**0,0%**	0,00	0,00	0,00	0,00	**0,0%**
7.2	Косвенные (общеэксплуатационные расходы)	тыс. руб.	0,00	763,49	**0,0%**	0,00	0,00	0,00	**0,0%**	268,05	0,00	0,00	0,00	**0,0%**
7.3	*Налоги и платежи*	тыс. руб.	0,00	201,49	**0,0%**	0,00	0,00	0,00	**0,0%**	139,63	0,00	0,00	0,00	**0,0%**
7.3.1	Налоги и платежи, относимые на себестоимость	тыс. руб.	0,00	0,00	**0,0%**	0,00	0,00	0,00	**0,0%**	0,00	0,00	0,00	0,00	**0,0%**
7.3.2	Налоги и платежи, относимые на указанный вид деятельности	тыс. руб.	0,00	201,49	**0,0%**	0,00	0,00	0,00	**0,0%**	139,63	0,00	0,00	0,00	**0,0%**
8	**Валовая прибыль**	**тыс. руб.**	**0,00**	**0,00**	**0,0%**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,0%**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,0%**
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%**
10	**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%**
11	**Экономически не обоснованные доходы прошлых периодов регулирования**	**тыс. руб.**			**0,0%**			0,00	**0,0%**					**0,0%**
12	**Экономия операционных расходов**	**тыс. руб.**			**0,0%**			0,00	**0,0%**					**0,0%**
13	**Экономия от снижения потребления электрической энергии (мощности)**	**тыс. руб.**			**0,0%**			0,00	**0,0%**					**0,0%**
14	**Экономия от снижения потребления прочих энергетических ресурсов, холодной воды, теплоносителя**	**тыс. руб.**			**0,0%**			0,00	**0,0%**					**0,0%**
15	**Товарная продукция**	**тыс. руб.**	**2 123,83**	**14 051,00**	**661,6%**	**900,47**	**935,75**	**1 836,22**	**13,1%**	**12 846,02**	**883,63**	**917,06**	**1 800,69**	**98,1%**
18	**Среднеотпускной тариф (одноставочный)**	**руб./м3**	**62,06**	**915,30**	**1474,9%**	**63,28**	**65,76**	**64,52**	**7,0%**	**478,00**	**65,76**	**68,25**	**67,00**	**103,9%**

ЭЛЕКТРОННЫЙ ТАТАРСТАН

Смета затрат

№ 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	**да**	**да**				**да**		**да**		**да**	
1	**Производственные расходы**	**1 828,70**	**2 746,19**	**150,17**	**900,47**	**935,75**	**1 836,22**	**66,86**	**2 250,27**	**122,55**	**1 800,69**	**98,06**
1.1	Расходы на приобретение сырья и материалов и их хранение	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.1.1	Реагенты	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.1.2	Горюче-смазочные материалы	0,00	0,00	0,00		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.2	Расходы на энергетические ресурсы	739,46	691,54	93,52	358,46	375,30	733,77	106,11	775,26	105,66	728,44	99,27
1.2.1	Электроэнергия	739,46	691,54	93,52	358,46	375,30	733,77	106,11	775,26	105,66	728,44	99,27
1.4	Расходы на оплату труда и отчисления на социальные нужды основного производственного персонала, в том числе налоги и сборы:	534,14	1 205,56	225,70	271,80	281,58	553,37	45,90	925,93	167,32	577,17	104,30
1.4.1	Расходы на оплату труда производственного персонала	410,25	925,93	225,70	208,75	216,27	425,02	45,90	925,93	217,86	443,29	104,30
1.4.2	Отчисления на социальные нужды производственного персонала, в том числе налоги и сборы	123,89	279,63	225,71	63,04	65,31	128,36	45,90	0,00	0,00	133,88	104,30
1.5	Расходы на уплату процентов по займам и кредитам			0,00			0,00	0,00		0,00		0,00
1.6	Общехозяйственные расходы	555,10	849,09	152,96	270,22	278,86	549,08	64,67	549,08	100,00	495,08	90,17
1.7.4	Расходы на аварийно-диспетчерское обслуживание	0,00	0,00	0,00		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00		0,00
2	**Ремонтные расходы**	**0,00**	**151,77**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**
2.1	Расходы на текущий ремонт централизованных систем водоснабжения и (или) водоотведения либо объектов, входящих в состав таких систем	0,00	151,77	0,00		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2.3	Расходы на оплату труда и отчисления на социальные нужды ремонтного персонала, в том числе налоги и сборы	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2.3.1	Расходы на оплату труда ремонтного персонала	0,00	0,00	0,00		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2.3.2	Отчисления на социальные нужды ремонтного персонала, в том числе налоги и сборы	0,00	0,00	0,00		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3	**Административные расходы**	**0,00**	**763,49**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**268,05**	**0,00**	**0,00**	**0,00**
3.1	Расходы на оплату труда и услуг, выполняемых сторонними организациями	0,00	61,18	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.1.1	Услуги связи и интернет	0,00	0,00	0,00		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.1.2	Юридические услуги			0,00			0,00	0,00		0,00		0,00
3.1.3	Аудиторские услуги		23,50	0,00			0,00	0,00		0,00		0,00
3.1.4	Консультационные услуги		2,50	0,00			0,00	0,00		0,00		0,00
3.1.6	Информационные услуги		2,90	0,00			0,00	0,00		0,00		0,00
3.1.7	Управленческие услуги		32,28	0,00			0,00	0,00		0,00		0,00
3.2	Расходы на оплату труда и отчисления на социальные нужды административно-управленческого персонала, в том числе налоги и сборы	0,00	698,01	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	268,05	0,00	0,00	0,00
3.2.1	Расходы на оплату труда административно-управленческого персонала	0,00	536,11	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	268,05	0,00	0,00	0,00
3.2.2	Отчисления на социальные нужды административно-управленческого персонала, в том числе налоги и сборы	0,00	161,90	0,00		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.4	Служебные командировки		1,50	0,00			0,00	0,00		0,00		0,00
5	**Амортизация**	295,13	1 405,41	476,20	0,00	0,00	0,00	0,00	1 405,41	0,00	0,00	0,00
5.1	Амортизация основных средств и нематериальных активов, относимых к объектам централизованной системы водоснабжения и водоотведения	295,13	1 405,41	476,20		0,00	0,00	0,00	1 405,41	0,00	0,00	0,00
6	**Расходы на арендную плату, лизинговые платежи, концессионную плату**	0,00	8 782,65	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	8 782,65	0,00	0,00	0,00
6.1	Аренда имущества	0,00	8 782,65	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	8 782,65	0,00	0,00	0,00
7	**Расходы, связанные с уплатой налогов и сборов**	**0,00**	**201,49**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**139,63**	**0,00**	**0,00**	**0,00**
7.9	Налоги и платежи, относимые на указанный вид деятельности	0,00	201,49	0,00		0,00	0,00	0,00	139,63	0,00	0,00	0,00
8	**Нормативная прибыль**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**
10	**Убыток (выпадающие доходы)**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**		**0,00**
11	**Экономически не обоснованные доходы прошлых периодов регулирования**			**0,00**				**0,00**	**0,00**	**0,00**		**0,00**
12	**Итого НВВ**	**2 123,83**	**14 051,00**	**661,59**	**900,47**	**935,75**	**1 836,22**	**13,07**	**12 846,02**	**699,59**	**1 800,69**	**98,06**

Экспертное заключение

по корректировке долгосрочных тарифов на питьевую воду на 2022-2025 годы для Общества с ограниченной ответственностью «Ресурсоснабжающая организация «ЭКО» для потребителей д. Куюки «Жилой комплекс Светлый» Богородского сельского поселения Пестречинского муниципального района по делу об установлении тарифов № 26/117/к-2022 на 2021-2025 годы

Постановлением Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам (далее – Госкомитет) от 20.11.2020 №252-85/кс-2020 установлены тарифы на водоснабжение для Общества с ограниченной ответственностью «Ресурсоснабжающая организация «ЭКО» (далее – ООО «РСО ЭКО») на 2021-2025 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 «Ресурсоснабжающая организация «ЭКО» *	25,15	100,0	26,19	104,1
2022 год				
ООО «Ресурсоснабжающая организация «ЭКО»*	26,02	99,4	26,02	100,0
2023 год				
ООО «Ресурсоснабжающая организация «ЭКО» *	26,02	100,0	26,76	102,9
2024 год				
ООО «Ресурсоснабжающая организация «ЭКО»*	26,76	100,0	26,79	100,1
2025 год				
ООО «Ресурсоснабжающая организация «ЭКО»*	26,79	100,0	27,54	102,8

*- 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 «РСО ЭКО» при регулировании тарифов на 2022-2025 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 № 3876. Приказом Госкомитета от 08.05.2021 № 236/2021 открыто тарифное дело о корректировке на 2022 год долгосрочных тарифов на водоснабжение № 26/117/к-2022.

Название тарифа	**Питьевая вода**

Период регулирования	**2021-2025 (корректировка 2022-2025)**
Метод регулирования	**Метод индексации**
Сведения об организации	
Полное наименование организации	Общество с ограниченной ответственностью «Ресурсоснабжающая организация «ЭКО»
ИНН/КПП	1633006837/ 163301001
Начальник филиала - зам.директора	Митрофанов Сергей Никодимович
Юридический адрес	422774, Татарстан Респ, Пестречинский р-н, Куюки д, 12-й кв-л, дом № 5
Почтовый адрес	422774, Татарстан Респ, Пестречинский р-н, Куюки д, 12-й кв-л, дом № 5
Основной вид деятельности	Распределение воды для питьевых и промышленных нужд
Система налогообложения	Организация работает на упрощенной системе налогообложения
Учредители организации	Осташко Владимир Яковлевич-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 «УК Веста +» ООО «Полянка АГРО» ООО «УК Полянка» ООО «Воздушная Гавань» ООО «Бриз МТК» ООО «Крона» АО «ДКА» ООО «Комунальщик» СНТ «Светлый»
Перечень муниципальных образований, в которых планируется оказание регулируемой услуги	д. Куюки «Жилой комплекс Светлый» Богородского сельского поселения Пестречинского муниципального района
Организации присвоен (не присвоен) статус гарантирующей организации	Нет
Решение муниципалитета о присвоении организации статуса гарантирующей организации	Отсутствует
Наличие инвестиционной программы организации *(да/нет)*, реквизиты приказа, 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	-
Сумма закупок, проведенных за предыдущий календарный год	-
Информация об используемых электронных	https://zakupki.gov.ru (Единая информационная

площадках для осуществления закупочной деятельности	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.	7
Протяженность водопроводных сетей, в том числе:	км	24,67
протяженность водопроводных сетей, нуждающихся в замене	км	0
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
Наружные и внутриплощадочные сети водопровода	Договор доверительного управления недвижимого имущества	№Ю-ЭКО 1/17 от 20.01.2017	5 лет	Стр.39
Внутриплощадочные сети водопровода кварталов 3А, 5А, 4А	Договор доверительного управления недвижимого имущества	№Ю-ЭКО 2/17 от 17.03.2017	5 лет	Стр.45
Внутриплощадочные сети водопровода квартала 9А, магистральный водопровод	Договор доверительного управления	№Ю-ЭКО 3/17 от 29.09.2017	5 лет	Стр.52

5А-9А	недвижимого имущества			
Внутриплощадочные сети водопровода кварталов 3А, 12А, 2А, 1А, 6А, 7А магистральный водопровод 11А - ВНС №1	Договор доверительного управления недвижимого имущества	№Ю-ЭКО 4/18 от 30.11.2018	5 лет	Стр.58
Внутриплощадочные сети водопровода кварталов 10А, 8А вторая очередь, 11А, 13, 30А	Договор доверительного управления недвижимого имущества	№Ю-ЭКО 5/19 от 19.12.2019	5 лет	Стр.66
Скважины №4, №5	Договор доверительного управления недвижимого имущества	№Ю-ЭКО 6/20 от 30.04.2020	5 лет	Стр.73
Внутриплощадочные водопроводные сети кварталов 30А-13	Договор доверительного управления недвижимого имущества	№Ю-ЭКО 7/20 от 11.06.2020	5 лет	Стр.78
Внутриплощадочные водопроводные сети кварталов 14, 15	Договор доверительного управления недвижимого имущества	№Ю-ЭКО 8/21 от 01.03.2021	5 лет	Стр.83
Земля	Договор аренды земельного участка	№4403/3771 от 01.04.2020	Неопределенный срок	Стр.90

Организация предоставила гарантии о продлении срока действия договоров №Ю-ЭКО 1/17 от 20.01.2017, №Ю-ЭКО 2/17 от 17.03.2017, №Ю-ЭКО 3/17 от 29.09.2017 (письмо от 15.11.2021 №11048)

Краткое описание схемы технологического процесса

1.Станция 1-го подъема ВЗУ № 1. Вода из скважины №1 насосом ЭЦВ 6-10-140 (6,3 кВТ, подъем Н140, подача 10 м3/час) подается в резервуары емкостью 200 куб. м. по полиэтиленовому трубопроводу d=110 мм.

2.Насосной станцией 2-го подъема ВЗУ № 1 WiloANTARUSMVI 408 1/16/E/3-400-50-2/xx/x в количестве 3 шт. (3кВТ*3, подъем Н-160, подача 4 м3/час*3) по полиэтиленовому трубопроводу d=110 мм (две линии) подается питьевая вода в разводящую сеть Жилого комплекса «Светлый», состоящую из закольцованной разводящей сети d=160мм с установкой пожарных гидрантов и трубозапорной арматуры соответствующего диаметра на них в колодцах (колодцев 215 шт), из колодцев к жилым домам кварталов: 3А, 4А, 5А, 6А, 7А, 8А, 9А, 10А, 11А, 12А, 13А (количество жилых многоквартирных домов 149 шт.) и частным домам кварталов: пилотного, 1А, 2А, 11А, 30А, 23А (512 домов). В целях пожаротушения установлен насос пожарный КМ 80-50-218 (22 кВт, подъем Н60м, подача 50м3/час).

3.Станция 1-го подъема ВЗУ № 2. Вода из скважин №№ 2, 3 двумя насосами ЭЦВ 6-10-140 (6,3 кВТ, подъем Н140, подача 10 м3/час) подается в резервуары емкостью 200 куб. м по полиэтиленовому трубопроводу d=110 мм.

4.Насосной станцией 2-го подъема ВЗУ № 2 GRUNDFOS Hyd 20 MultiER (7,5кВТ*2, напор Н-100, подача 25м3/час*2) в количестве 2 шт. по полиэтиленовому трубопроводу d=110 мм (две линии) подается питьевая вода в разводящую сеть Жилого комплекса «Светлый», состоящая из закольцованной разводящей сети d=160мм с установкой пожарных гидрантов и трубозапорной арматуры соответствующего диаметра.

Транспортировка воды до потребителей осуществляется по водопроводным сетям протяженностью 24,67 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 ООО «РСО ЭКО»				
НВВ, тыс. руб.	**Проект тарифа на 1 полугодие, руб./куб.м**	*Рост / снижение, %*	**Проект тарифа на 2 полугодие, руб./куб.м**	*Рост / снижение, %*
11 002,96	**26,19**	*100,0*	**29,53**	*112,8*

Анализ фактических и плановых объемов

Наименование документа	Пояснение	Указание страницы тарифного дела
Пояснительная записка по изменениям объема реализации воды (сточных вод)	Рост объемов на 2022г. по отношению к утвержденному объему связано с строительством новых домов и объектов бюджетной сферы.	Эл.носитель

Анализ объемов реализации воды за последние три года

Год	Принято Госкомитетом (тыс.куб.м.)	Факт (тыс.куб.м.)
2018	140,00	232,38
2019	145,00	232,38
2020	232,38	345,00

БАЛАНС водоснабжения (тыс.куб.м)

Показатели	Утверждено на 2021 год	Предложение организации на 2022 год	Принято Госкомитетом на 2022 год	Отклонение к предложению организации (%)
Поднято воды	370,00	415,00	415,00	100,0%
Подано воды в сеть	370,00	415,00	415,00	100,0%
Потери воды	0	0	0	-
расход воды на собственные нужды	10,00	5,00	5,00	100,0%
расход воды на технологические нужды	20,00	20,00	20,00	100,0%
Отпуск воды по категориям потребителей всего, в т.ч.:	340,00	390,00	390,00	100,0%
По группе потребителей «Население»	300,0	350,00	350,00	100,0%
	88,2%	89,7%	89,7%	
«Бюджетные потребители»		0	0	-
По группе потребителей «Прочие потребители»	40,00	40,00	40,00	100,0%

Объемы реализации воды приняты на основании предложения организации, с ростом на 15% от утвержденного периода в связи со строительством новых домов

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.			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.	744,34	1 174,93	158%	*3,68*	*3,46*	***0,22***
3	Расходы на оплату труда основного производственного персонала	тыс. руб.	691,92	944,54	137%	*3,42*	*2,78*	***0,64***
4	Отчисления на социальные нужды от расходов на оплату труда основного производственного персонала	тыс. руб.	214,94	291,86	136%	*1,06*	*0,86*	***0,20***
5	Амортизация основных средств производственного назначения	тыс. руб.	3 073,00	214,40	7%	*15,18*	*0,63*	***14,55***
6	Аренда основного оборудования	тыс. руб.		4 574,75		*0,00*	*13,46*	***-13,46***
7	Ремонт и техническое обслуживание основных средств производственного	тыс. руб.		346,00		*0,00*	*1,02*	***-1,02***

	назначения							
8	Оплата воды, полученной со стороны	тыс. руб.						
9	Услуги, оказываемые сторонними организациями на отдельных стадиях тех.процесса	тыс. руб.						
10	Цеховые расходы	тыс. руб.	92,53	113,00	122%	*0,46*	*0,33*	***0,12***
11	Общеэксплуатационные расходы	тыс. руб.	917,97	1 677,31	183%	*4,54*	*4,93*	***-0,40***
12	Прочие прямые расходы	тыс. руб.						
13	**Всего расходов по полной себестоимости**	**тыс. руб.**	**5 734,70**	**9 336,79**	**163%**	*28,34*	*27,46*	***0,88***
19	**Доход организации от реализации услуги потребителям**	**тыс. руб.**	**5 734,70**	**8 551,00**				
21	**Финансовый результат организации от реализации услуги потребителям**	**тыс. руб.**		**-785,79**				

Организация получила убыток в размере 785,79 тыс. руб. в связи с перерасходом по отдельным статьям расходов, обоснованность которых 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	2022-2025 год
Базовый уровень операционных расходов	тыс.руб.	2 959,79	x
Индекс эффективности операционных расходов	%	1	1
Нормативный уровень прибыли	тыс.руб.	-	-
Показатели энергосбережения и энергетической эффективности			
Удельный расход электрической энергии	кВт/ч/ куб.м.	0,81	0,81
Потери воды	%	-	-

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	2024 -2025 годы
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, %
2022	3160,14	106,8
2023	3254,94	103,0
2024	3352,59	103,0
2025	3453,17	103,0

Рост операционных расходов обусловлен корректировкой операционных расходов в связи

увеличением водопроводной сети с 21,0 км. до 24,67 км. Пересчет операционных расходов произведен в соответствии с п.45 Методических указаний (ИКА= 0,037995).

II. Неподконтрольные расходы приняты в следующем размере:

Год долгосрочного периода регулирования	Сумма, тыс.руб.	Рост / снижение, %
2022	5 330,34	110,3
2023	5 330,34	100,0
2024	5 330,34	100,0
2025	5 330,34	100,0

1. ***Налоги и платежи, относимые на себестоимость,*** *приняты в сумме 118,27 тыс.руб., в том числе:*

Вид налога	Сумма, тыс.руб.	Подтверждающие документы	Указание страницы тарифного дела
Налог на воду	118,27	Налоговая декларация по водному налогу	стр.109

2. ***Налоги и платежи, относимые на регулируемый вид деятельности****,* приняты в сумме 105,9 тыс.руб., в том числе:

Вид налога	Сумма, тыс.руб.	Подтверждающие документы	Указание страницы тарифного дела
Налог при применении УСН	211,8	Налоговая декларация по налогу, уплачиваемому при применении упрощенной системе налогообложения, налог учтен в размере 1% от выручке	стр.106
Распределение налога на услуги водоснабжения 50,0%	105,9		

Распределение косвенных расходов по ООО «РСО ЭКО» на 2022 год	
Вид деятельности	**2021 год**
Водоснабжение	50,0%
Водоотведение	50,0%
Итого	100,0%

3.Расходы на арендную плату приняты в сумме **5 106,17 тыс.руб.** на уровне предложения организации (стр.38-102 тарифного дела).

Вид аренды	Сумма, тыс.руб.	Подтверждающие документы	Указание страницы тарифного дела
Наружные и внутриплощадочные сети водопровода	459,602	№Ю-ЭКО 1/17 от 20.01.2017	Стр.39
Внутриплощадочные сети водопровода кварталов 3А, 5А, 4А, водозаборный узел ВЗУ 2	696,601	№Ю-ЭКО 2/17 от 17.03.2017	Стр.42
Внутриплощадочные сети водопровода квартала 9А, магистральный водопровод 5А-9А	314,892	№Ю-ЭКО 3/17 от 29.09.2017	Стр.52
Внутриплощадочные сети водопровода кварталов 2А, 12А, 1А, 7А, 6А, магистральный водопровод 11А - ВНС №1	530,429	№Ю-ЭКО 4/18 от 20.01.2017	Стр.58
Внутриплощадочные сети водопровода кварталов 10А, 8А вторая очередь, 11А, 13А, 30А	2095,852	№Ю-ЭКО 5/19 от 19.12.2019	Стр.66
Скважины №4, №5	209,440	№Ю-ЭКО 6/20 от 30.04.2020	Стр.69
Внутриплощадочные водопроводные	268,219	№Ю-ЭКО 7/20 от	Стр.78

сети 30А-13		11.06.2020	
Внутриплощадочные сети водопровода кварталов 14, 15	436,458	№Ю-ЭКО 8/21 от 01.03.2021	стр.83
Аренда земли	94,84	16.01.2017 №2	стр.93
Итого	5 106,17		

Сумма арендной платы подтверждена расчетом, состоящим из налогов на имущество, амортизации и НДС, факт собственности АО «Девелоперская корпорация «Антей» подтверждается инвентарными карточками.

III. Расходы по сомнительным долгам не заявлены организацией.

IV. Иные затраты не заявлены организацией.

V. Расходы на амортизацию не заявлены организацией.

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

Год долгосрочного периода регулирования	Сумма, тыс.руб.	Рост / снижение, %
2022	1 405,94	114,9
2023	1 448,12	103,0
2024	1 491,56	103,0
2025	1 536,31	103,0

Подтверждающие документы	Указание страницы тарифного дела
Договор энергоснабжения с АО «Девелоперская корпорация Антей»	*Стр.24*

Цена на электрическую энергию принята от фактической цены 2020 года с учетом индексов на эл.энергию 1,03 и 1,038.

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.
2022	415,0	0,81	4,18	1 405,94
2023	415,0	0,81	4,31	1 448,12
2024	415,0	0,81	4,44	1 491,56
2025	415,0	0,81	4,57	1 536,31

V. Нормативная прибыль не заявлена организацией

VI. Выпадающие расходы приняты в размере 680,0 тыс. руб. на компенсацию затрат на оплату электрической энергии в связи с вводом в ноябре 2020 года станции второго подъема (письмо организации от 13.07.2021 №15).

VII. Расчетная предпринимательская прибыль гарантирующей организации не заявлена организацией

VIII. Экономия 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 2019 года из НВВ 2021-2025 гг. исключена сумма расходов прошлого периода регулирования (2019г.), выраженная в неосвоении средств, заложенных в тарифе – на прочие расходы в размере 168,28 тыс. руб.

Общая сумма экономически необоснованных доходов прошлых периодов регулирования составит:

Показатель	2021	2022	2023	2024	2025	Итого
2019 год	33,66	33,66	33,66	33,66	33,66	168,28

ВЫВОДЫ:

Скорректированная НВВ на выполнение программы водоснабжения на 2022-2025 годы составляет:

Год долгосрочного периода регулирования	Сумма, тыс.руб.
2022	10 542,76
2023	9 998,48
2024	10 138,23
2025	10 282,14

По итогам анализа обоснованности расходов, учтенных регулируемой организацией в предложении об установлении тарифов на 2022-2025 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				
ООО «Ресурсоснабжающая организация «ЭКО»*	26,19	100,0	27,19	103,8
2023 год				
ООО «Ресурсоснабжающая организация «ЭКО»*	25,31	93,1	25,31	100,0
2024 год				
ООО «Ресурсоснабжающая организация «ЭКО»*	25,31	100,0	26,02	102,8
2025 год				
ООО «Ресурсоснабжающая организация «ЭКО»*	26,02	100,0	26,04	100,1

**- организация работает на упрощенной системе налогообложения*

Указанные тарифы направлены на согласование руководителю ООО «Ресурсоснабжающая организация «ЭКО» и руководителю Пестречинского муниципального района. Лист согласования прилагается.

По итогам рассмотрения экспертного заключения по корректировке долгосрочных тарифов и в рамках Правил разработки, утверждения и корректировки производственных программ организаций, осуществляющих горячее и холодное водоснабжение, и (или) водоотведение, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 29.07.2013 № 641 (далее – Правила), Госкомитетом будут скорректированы параметры производственной программы. 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 2022-2025 годы
2. Смета расходов

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	Расчет Госкомитета			2022 год	% роста к предыдущему году	Расчет Госкомитета		2023 год	% роста к предыдущему году	Расчет Госкомитета		2024 год	% роста к предыдущему году	Расчет Госкомитета		2025 год	% роста к предыдущему году
			Утверждено	Факт						2022 год корректировка					2023 год корректировка				2024 год корректировка				2025 год корректировка			
			В среднем за год	В среднем за год	% роста факт/утв	С 1 января по 30 июня	С 1 июля по 31 декабря			корректировка (план организации)	С 1 января по 30 июня	С 1 июля по 31 декабря	корректировка		С 1 января по 30 июня	С 1 июля по 31 декабря	корректировка		С 1 января по 30 июня	С 1 июля по 31 декабря	корректировка		С 1 января по 30 июня	С 1 июля по 31 декабря	корректировка	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	14	15	16	17	18	22	23	24	25	29	30	31	32	36	37	38	39
1	**Является ли организация плательщиком НДС**	**да/нет**	нет	нет				нет		#ИМЯ?			#ИМЯ?				нет				нет				нет	
	I. НАТУРАЛЬНЫЕ ПОКАЗАТЕЛИ																									
2	**Реализовано воды, в том числе:**	**тыс. м3**	**232,380**	**345,000**	148,5%	**175,000**	**175,000**	**350,000**	197,1%	**395,000**	**197,500**	**197,500**	**395,000**	112,9%	197,500	**197,500**	**395,000**	**100,0%**	**197,500**	**197,500**	**395,000**	**100,0%**	**197,500**	**197,500**	**395,000**	**100,0%**
2.1	Расход воды на собственные нужды предприятия	тыс. м3	30,000	5,000	16,7%	5,000	5,000	10,000	100,0%	5,000	2,500	2,500	5,000	50,0%	2,500	2,500	5,000	100,0%	2,500	2,500	5,000	100,0%	2,500	2,500	5,000	100,0%
2.2	Отпущено воды другим водопроводам	тыс. м3	0,000	0,000	0,0%	0,000	0,000	0,000	0,0%	0,000	0,000	0,000	0,000	0,0%	0,000	0,000	0,000	0,0%	0,000	0,000	0,000	0,0%	0,000	0,000	0,000	0,0%
2.3	Объем воды, реализованной потребителям, в том числе:	тыс. м3	202,380	340,000	168,0%	170,000	170,000	340,000	200,0%	390,000	195,000	195,000	390,000	114,7%	195,000	195,000	390,000	100,0%	195,000	195,000	390,000	100,0%	195,000	195,000	390,000	100,0%
2.3.1	Население	тыс. м3	162,950	300,000	184,1%	150,000	150,000	300,000	200,0%	350,000	175,000	175,000	350,000	116,7%	175,000	175,000	350,000	100,0%	175,000	175,000	350,000	100,0%	175,000	175,000	350,000	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%	0,000	0,000	0,000	0,0%	0,000	0,000	0,000	0,0%
2.3.3	Прочие потребители	тыс. м3	39,430	40,000	101,4%	20,000	20,000	40,000	200,0%	40,000	20,000	20,000	40,000	100,0%	20,000	20,000	40,000	100,0%	20,000	20,000	40,000	100,0%	20,000	20,000	40,000	100,0%
3	**Присоединенная мощность потребителей товаров (услуг) по холодному водоснабжению**	**тыс. м3/час**	**0,03**	**0,04**	148,5%	**0,02**	**0,02**	**0,04**	197,1%	**0,05**	**0,02**	**0,02**	**0,05**	112,9%	0,02	**0,02**	**0,05**	**100,0%**	**0,02**	**0,02**	**0,05**	**100,0%**	**0,02**	**0,02**	**0,05**	**100,0%**
4	**Расходы на весь технологический процесс - всего:**	**тыс. руб.**	**5 699,03**	**10 943,79**	192,0%	**4 371,59**	**4 552,26**	**8 923,85**	240,4%	**10 911,71**	**4 796,41**	**4 994,12**	**9 790,52**	109,7%	4 962,72	**4 963,52**	**9 926,24**	101,4%	**4 962,61**	**5 103,39**	**10 065,99**	101,4%	**5 102,83**	**5 107,07**	**10 209,90**	101,4%
4.1	Прямые расходы:	тыс. руб.	4 854,23	9 375,97	193,2%	3 699,45	3 859,68	7 559,13	242,9%	9 444,52	4 090,59	4 237,55	8 328,14	110,2%	4 225,20	4 198,87	8 424,07	101,2%	4 205,01	4 317,85	8 522,86	101,2%	4 324,56	4 300,03	8 624,59	101,2%
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%	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.	744,34	2 546,96	342,2%	546,92	677,19	1 224,11	376,1%	2 591,20	663,77	742,17	1 405,94	114,9%	755,55	692,56	1 448,12	103,0%	708,23	783,33	1 491,56	103,0%	799,85	736,46	1 536,31	103,0%
4.1.3	Расходы на оплату труда основного производственного персонала	тыс. руб.	691,92	1 602,00	231,5%	610,02	631,98	1 242,00	253,5%	1 277,53	638,00	688,07	1 326,07	106,8%	669,28	696,05	1 365,33	103,0%	689,09	716,65	1 405,74	103,0%	709,48	737,86	1 447,35	103,0%
4.1.4	Отчисления на социальные нужды от расходов на оплату труда основного производственного персонала	тыс. руб.	214,94	483,80	225,1%	184,23	190,86	375,08	253,5%	385,81	192,68	207,80	400,47	106,8%	202,12	210,21	412,33	103,0%	208,10	216,43	424,53	103,0%	214,26	222,83	437,10	103,0%
4.1.5	Амортизация основных средств производственного назначения	тыс. руб.	3 073,00	0,00	0,0%	0,00	0,00	0,00	0,0%	0,00	0,00	0,00	0,00	0,0%	0,00	0,00	0,00	0,0%	0,00	0,00	0,00	0,0%	0,00	0,00	0,00	0,0%
4.1.6	Аренда основного оборудования	тыс. руб.	0,00	4 574,89	0,0%	2 317,06	2 317,06	4 634,12	197,4%	5 106,17	2 553,08	2 553,08	5 106,17	110,2%	2 553,08	2 553,08	5 106,17	100,0%	2 553,08	2 553,08	5 106,17	100,0%	2 553,08	2 553,08	5 106,17	100,0%
4.1.7	Ремонт и техническое обслуживание основных средств производственного назначения, в том числе:	тыс. руб.	0,00	0,00	0,0%	0,00	0,00	0,00	0,0%	0,00	0,00	0,00	0,00	0,0%	0,00	0,00	0,00	0,0%	0,00	0,00	0,00	0,0%	0,00	0,00	0,00	0,0%
4.1.7.1	Капитальный ремонт или резерв расходов на оплату капитального ремонта	тыс. руб.	0,00	0,00	0,0%	0,00	0,00	0,00	0,0%	0,00	0,00	0,00	0,00	0,0%	0,00	0,00	0,00	0,0%	0,00	0,00	0,00	0,0%	0,00	0,00	0,00	0,0%
4.1.8	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%	0,00	0,00	0,00	0,0%	0,00	0,00	0,00	0,0%	0,00	0,00	0,00	0,0%
4.1.9	Услуги, оказываемые сторонними организациями, стоимость которых регулируется	тыс. руб.	0,00	0,00	0,0%	0,00	0,00	0,00	0,0%	0,00	0,00	0,00	0,00	0,0%	0,00	0,00	0,00	0,0%	0,00	0,00	0,00	0,0%	0,00	0,00	0,00	0,0%
4.1.10	Цеховые расходы	тыс. руб.	0,00	0,00	0,0%	0,00	0,00	0,00	0,0%	0,00	0,00	0,00	0,00	0,0%	0,00	0,00	0,00	0,0%	0,00	0,00	0,00	0,0%	0,00	0,00	0,00	0,0%
4.1.11	Прочие прямые расходы	тыс. руб.	130,03	168,31	129,4%	41,22	42,59	83,81	395,2%	83,81	43,05	46,43	89,48	106,8%	45,16	46,97	92,13	103,0%	46,50	48,36	94,86	103,0%	47,88	49,79	97,67	103,0%
4.1.11.1	Расходы по сомнительным долгам, в размере не более 2% НВВ	тыс. руб.	0,00	0,00	0,0%			0,00	0,0%	0,00	0,00	0,00		0,0%	0,00	0,00		0,0%	0,00	0,00		0,0%	0,00	0,00		0,0%
4.1.11.2	Прочие расходы	тыс. руб.	130,03	168,31	129,4%	41,22	42,59	83,81	395,2%	83,81	43,05	46,43	89,48	106,8%	45,16	46,97	92,13	103,0%	46,50	48,36	94,86	103,0%	47,88	49,79	97,67	103,0%
4.2	Косвенные (общеэксплуатационные расходы)	тыс. руб.	792,24	1 462,01	184,5%	619,23	639,67	1 258,90	228,6%	1 348,92	646,68	697,43	1 344,11	106,8%	678,38	705,52	1 383,90	103,0%	698,46	726,40	1 424,86	103,0%	719,14	747,90	1 467,04	103,0%
4.2.1	Налоги и платежи	тыс. руб.	52,55	105,82	201,4%	52,91	52,91	105,82	200,0%	118,27	59,14	59,14	118,27	111,8%	59,14	59,14	118,27	100,0%	59,14	59,14	118,27	100,0%	59,14	59,14	118,27	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%	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.	52,55	105,82	201,4%	52,91	52,91	105,82	200,0%	118,27	59,14	59,14	118,27	111,8%	59,14	59,14	118,27	100,0%	59,14	59,14	118,27	100,0%	59,14	59,14	118,27	100,0%
5	**Валовая прибыль:**	**тыс. руб.**	**35,67**	**91,25**	255,8%	**45,63**	**45,63**	**91,25**	200,0%	**91,25**	**52,95**	**52,95**	**105,90**	116,1%	52,95	**52,95**	**105,90**	100,0%	**52,95**	**52,95**	**105,90**	100,0%	**52,95**	**52,95**	**105,90**	100,0%
5.1	Расходы на капитальные вложения	тыс. руб.	0,00	0,00	0,0%	0,00	0,00	0,00	0,0%	0,00	0,00	0,00	0,00	0,0%	0,00	0,00	0,00	0,0%	0,00	0,00	0,00	0,0%	0,00	0,00	0,00	0,0%
5.2	Расходы на социальные нужды, предусмотренные коллективными договорами	тыс. руб.	0,00	0,00	0,0%	0,00	0,00	0,00	0,0%	0,00	0,00	0,00	0,00	0,0%	0,00	0,00	0,00	0,0%	0,00	0,00	0,00	0,0%	0,00	0,00	0,00	0,0%
5.3	Средства на возврат займов и кредитов и процентов по ним	тыс. руб.	0,00	0,00	0,0%	0,00	0,00	0,00	0,0%	0,00	0,00	0,00	0,00	0,0%	0,00	0,00	0,00	0,0%	0,00	0,00	0,00	0,0%	0,00	0,00	0,00	0,0%
5.4	Другие расходы, не учитываемые в соответствии с Налоговым кодексом Российской Федерации при определении налоговой базы налога на прибыль	тыс. руб.	0,00	0,00	0,0%	0,00	0,00	0,00	0,0%	0,00	0,00	0,00	0,00	0,0%	0,00	0,00	0,00	0,0%	0,00	0,00	0,00	0,0%	0,00	0,00	0,00	0,0%
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%	0,00	0,00		0,0%	0,00	0,00		0,0%
5.6	Налоги, сборы, платежи, относимые на финансовый [illegible]	тыс. руб.	35,67	91,25	255,8%	45,63	45,63	91,25	200,0%	91,25	52,95	52,95	105,90	116,1%	52,95	52,95	105,90	100,0%	52,95	52,95	105,90	100,0%	52,95	52,95	105,90	100,0%
5.6.1	Налог на прибыль при ОСН	тыс. руб.	0,00	0,00	0,0%	0,00	0,00	0,00	0,0%	0,00	0,00	0,00	0,00	0,0%	0,00	0,00	0,00	0,0%	0,00	0,00	0,00	0,0%	0,00	0,00	0,00	0,0%
5.6.2	Единый налог при УСН	тыс. руб.	35,67	91,25	255,8%	45,63	45,63	91,25	200,0%	91,25	52,95	52,95	105,90	116,1%	52,95	52,95	105,90	100,0%	52,95	52,95	105,90	100,0%	52,95	52,95	105,90	100,0%
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%	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	**340,00**	340,00	680,00	0,0%	0,00	0,00		0,0%	**0,00**	0,00		0,0%	**0,00**	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		0,0%		0,00		0,0%		0,00		0,0%		0,00		0,0%
8	**Экономически необоснованные доходы прошлых периодов регулирования**	**тыс. руб.**	0,00	**0,00**	0,0%	16,83	15,50	32,33	0,0%	0,00	**16,83**	16,83	33,66	104,1%	16,83	16,83	**33,66**	100,0%	**16,83**	16,83	**33,66**	100,0%	**16,83**	16,83	**33,66**	100,0%
9	**Экономия операционных расходов**	**тыс. руб.**	0,00	**0,00**	0,0%	0,00	0,00	0,00	0,0%	0,00		0,00		0,0%		0,00		0,0%		0,00		0,0%		0,00		0,0%
10	**Экономия от снижения потребления электрической энергии (мощности)**	**тыс. руб.**	0,00	**0,00**	0,0%	0,00	0,00	0,00	0,0%	0,00		0,00		0,0%		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	**0,00**	0,0%	0,00	0,00	0,00	0,0%	0,00		0,00		0,0%		0,00		0,0%		0,00		0,0%		0,00		0,0%
12	**Товарная продукция**	**тыс. руб.**	**5 734,70**	**11 035,04**	192,4%	**4 400,38**	**4 582,38**	**8 982,77**	240,8%	**11 002,96**	**5 172,53**	**5 370,24**	**10 542,76**	117,4%	4 998,84	**4 999,64**	**9 998,48**	94,8%	**4 998,73**	**5 139,51**	**10 138,23**	101,4%	**5 138,95**	**5 143,19**	**10 282,14**	101,4%
13	**Среднеотпускной тариф (одноставочный)**	**руб./м3**	**24,68**	**31,99**	129,6%	**25,15**	**26,19**	**25,67**	122,2%	**27,86**	**26,19**	**27,19**	**26,69**	104,0%	25,31	**25,31**	**25,31**	94,8%	**25,31**	**26,02**	**25,67**	101,4%	**26,02**	**26,04**	**26,03**	101,4%

ЭЛЕКТРОННЫЙ ТАТАРСТАН

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
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	
1	**Расходы на электрическую энергию**	тыс. руб.	**744,34**	**2 546,96**	**342,2%**	**1 224,11**	**164,5%**	**1 260,84**	**103,0%**	**2 591,20**	**211,7%**	**1 405,94**	**114,9%**
2	**Операционные (подконтрольные) расходы, в том числе:**	тыс. руб.	**1 829,14**	**3 716,12**	**203,2%**	**2 959,79**	**161,8%**	**3 102,05**	**104,8%**	**3 018,48**	**102,0%**	**3 160,14**	**106,8%**
	Операционные расходы (проверка)	тыс. руб.	**1 829,14**	**3 716,12**	**203,2%**	**2 959,79**	**161,8%**	**3 102,05**	**104,8%**	**3 018,48**	**102,0%**	**3 160,14**	**106,8%**
	Индекс эффективности расходов	%				*1%*		*1%*		*1%*		*1%*	
	Индекс потребительских цен	%				*104,0%*		*104,0%*		*0,0%*		*107,8%*	
	Индекс количества активов	%				*0,0%*		*0,0%*		*0,0%*		*0,00*	
2.1	**Производственные расходы**	тыс. руб.	**1 036,89**	**2 254,11**	**217,4%**	**1 700,89**	**164,0%**	**1 749,55**	**102,9%**	**1 747,15**	**102,7%**	**1 816,03**	**106,8%**
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.	906,86	2 085,80	230,0%	1 617,08	178,3%	1 663,34	102,9%	1 663,34	102,9%	1 726,55	106,8%
2.1.3.1	Расходы на оплату труда производственного персонала	тыс. руб.	691,92	1 602,00	231,5%	1 242,00	179,5%	1 277,53	102,9%	1 277,53	102,9%	1 326,07	106,8%
2.1.3.2	Отчисления на социальные нужды производственного персонала	тыс. руб.	214,94	483,80	225,1%	375,08	174,5%	385,81	102,9%	385,81	102,9%	400,47	106,8%
2.1.4	Общехозяйственные расходы	тыс. руб.	0,00	0,00	0,0%	0,00	0,0%	0,00	0,0%	0,00	0,0%	0,00	0,0%
2.1.5	Прочие производственные расходы, в том числе:	тыс. руб.	130,03	168,31	129,4%	83,81	64,5%	86,21	102,9%	83,81	100,0%	89,48	106,8%
2.1.5.4	Прочие расходы	тыс. руб.	130,03	168,31	129,4%	83,81	64,5%	86,21	102,9%	83,81	100,0%	89,48	106,8%
2.2	**Ремонтные расходы**	тыс. руб.	**0,00**	**0,00**	**0,0%**	**0,00**	**0,0%**	**0,00**	**0,0%**	**0,00**	**0,0%**	**0,00**	**0,0%**
2.3	**Административные расходы**	тыс. руб.	**792,25**	**1 462,01**	**184,5%**	**1 258,90**	**158,9%**	**1 352,49**	**107,4%**	**1 271,32**	**101,0%**	**1 344,11**	**106,8%**
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.	739,01	1 437,41	194,5%	1 234,30	167,0%	1 271,32	103,0%	1 271,32	103,0%	0,00	0,0%
2.3.2.1	Расходы на оплату труда административно-управленческого персонала	тыс. руб.	567,60	1 104,00	194,5%	948,00	167,0%	976,44	103,0%	976,44	103,0%		0,0%
2.3.2.2	Отчисления на социальные нужды административно-управленческого персонала	тыс. руб.	171,41	333,41	194,5%	286,30	167,0%	294,88	103,0%	294,88	103,0%		0,0%
2.3.7	Прочие административные расходы	тыс. руб.	53,24	24,60	46,2%	24,60	46,2%	81,17	330,0%	0,00	0,0%	1 344,11	5463,9%
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.	53,24	24,60	46,2%	24,60	46,2%	81,17	330,0%		0,0%	1 344,11	5463,9%
3	**Амортизация**	тыс. руб.	**3 073,00**	**0,00**	**0,0%**	**0,00**	**0,0%**	**0,00**	**0,0%**	**0,00**	**0,0%**	**0,00**	**0,0%**
3.1	Амортизация основных средств и нематериальных активов, относимых к объектам централизованной системы водоснабжения	тыс. руб.	3 073,00	0,00	0,0%	0,00	0,0%	0,00	0,0%	0,00	0,0%	0,00	0,0%
4	**Неподконтрольные расходы, в том числе:**	тыс. руб.	**88,22**	**4 771,96**	**5409,2%**	**4 831,19**	**5476,4%**	**4 739,94**	**98,1%**	**5 330,34**	**110,3%**	**5 330,34**	**110,3%**
4.1	**Расходы на оплату товаров (работ, услуг), приобретаемых у других организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности, в том числе:**	тыс. руб.	**0,00**	**0,00**	**0,0%**	**0,00**	**0,0%**	**0,00**	**0,0%**	**0,00**	**0,0%**	**0,00**	**0,0%**
4.1.1	расходы на транспортировку воды	тыс. руб.			0,0%		0,0%		0,0%		0,0%		0,0%
4.1.2	расходы на покупку воды	тыс. руб.	0,00	0,00	0,0%	0,00	0,0%	0,00	0,0%	0,00	0,0%		0,0%
4.1.3	услуги по холодному водоснабжению	тыс. руб.			0,0%		0,0%		0,0%		0,0%		0,0%
4.1.4	услуги по транспортировке холодной воды	тыс. руб.			0,0%		0,0%		0,0%		0,0%		0,0%
4.2	**Расходы, связанные с уплатой налогов и сборов**	тыс. руб.	**88,22**	**197,07**	**223,4%**	**197,07**	**223,4%**	**105,82**	**53,7%**	**224,17**	**113,8%**	**224,17**	**113,8%**
4.2.1	Налог на прибыль при ОСН	тыс. руб.	0,00	0,00	0,0%	0,00	0,0%		0,0%	0,00	0,0%	0,00	0,0%
4.2.2	Единый налог при УСН	тыс. руб.	35,67	91,25	255,8%	91,25	255,8%		0,0%	105,90	116,1%	105,90	116,1%
4.2.9	Налоги и платежи, относимые на указанный вид деятельности		52,55	105,82	201,4%	105,82	201,4%	105,82	100,0%	118,27	111,8%	118,27	111,8%
4.3	**Расходы на арендную плату, лизинговые платежи, концессионную плату**	тыс. руб.	**0,00**	**4 574,89**	**0,0%**	**4 634,12**	**0,0%**	**4 634,12**	**100,0%**	**5 106,17**	**110,2%**	**5 106,17**	**110,2%**
4.3.1	Аренда имущества	тыс. руб.		4 574,89	0,0%	4 634,12	0,0%	4 634,12	100,0%	5 011,33	108,1%	5 011,33	108,1%
4.3.2	Концессионная плата	тыс. руб.			0,0%		0,0%		0,0%		0,0%		0,0%
4.3.3	Лизинговые платежи	тыс. руб.			0,0%		0,0%		0,0%		0,0%		0,0%
4.3.4	Аренда земельных участков	тыс. руб.			0,0%		0,0%		0,0%	94,84	0,0%	94,84	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%
7	**Убыток (выпадающие доходы)**	тыс. руб.		0,00								680,00	
9	**Экономически необоснованные доходы прошлых периодов регулирования**	тыс. руб.										33,66	
13	**Итого НВВ**	тыс. руб.	**5 734,70**	**11 035,04**	**192,4%**	**9 015,10**	**157,2%**	**9 102,83**	**101,0%**	**10 940,02**	**121,4%**	**10 542,76**	**116,9%**

ЭЛЕКТРОННЫЙ ТАТАРСТАН

Экспертное заключение

по корректировке долгосрочных тарифов на водоотведение на 2022-2025 годы для Общества с ограниченной ответственностью «Ресурсоснабжающая организация «ЭКО» для потребителей Богородского сельского поселения д. Куюки «Жилой комплекс Светлый» Пестречинского муниципального района по делу об установлении тарифов № 26/118/к-2022 на 2021-2025 годы

Постановлением Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам (далее – Госкомитет) от 20.11.2020 №252-85/кс-2020 установлены тарифы на водоснабжение для Общества с ограниченной ответственностью «Ресурсоснабжающая организация «ЭКО» (далее – ООО «РСО ЭКО») на 2021-2025 годы в следующих размерах:

Название организации	Одноставочный тариф на водоотведение, руб./куб.м			
	с 01.01. по 30.06.	Отклонение к 01.07.2020, %	с 01.07. по 31.12.	Отклонение к 01.01.2021, %
2021 год				
ООО «Ресурсоснабжающая организация «ЭКО» *	25,98	100,0	27,01	104,0
2022 год				
ООО «Ресурсоснабжающая организация «ЭКО»*	27,01	100,0	27,14	100,5
2023 год				
ООО «Ресурсоснабжающая организация «ЭКО» *	27,14	100,0	28,24	104,1
2024 год				
ООО «Ресурсоснабжающая организация «ЭКО»*	28,24	100,0	28,41	100,6
2025 год				
ООО «Ресурсоснабжающая организация «ЭКО»*	28,41	100,0	29,54	104,0

*- 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 ООО «РСО ЭКО» при регулировании тарифов на 2022-2025 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 № 3875. Приказом Госкомитета от 08.05.2021 № 236/2021 открыто тарифное дело о корректировке на 2022 год долгосрочных тарифов на

водоотведение № 26/118/к-2022.	
Название тарифа	**Питьевая вода**
Период регулирования	**2021-2025 (корректировка 2022-2025)**
Метод регулирования	**Метод индексации**
Сведения об организации	
Полное наименование организации	Общество с ограниченной ответственностью «Ресурсоснабжающая организация «ЭКО»
ИНН/КПП	1633006837/ 163301001
Начальник филиала - зам.директора	Митрофанов Сергей Никодимович
Юридический адрес	422774, Татарстан Респ, Пестречинский р-н, Куюки д, 12-й кв-л, дом № 5
Почтовый адрес	422774, Татарстан Респ, Пестречинский р-н, Куюки д, 12-й кв-л, дом № 5
Основной вид деятельности	Распределение воды для питьевых и промышленных нужд
Система налогообложения	Организация работает на упрощенной системе налогообложения
Учредители организации	Осташко Владимир Яковлевич-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 «УК Веста +» ООО «Полянка АГРО» ООО «УК Полянка» ООО «Воздушная Гавань» ООО «Бриз МТК» ООО «Крона» АО «ДКА» ООО «Комунальщик» СНТ «Светлый»
Перечень муниципальных образований, в которых планируется оказание регулируемой услуги	д. Куюки «Жилой комплекс Светлый» Пестречинского муниципального района
Организации присвоен (не присвоен) статус гарантирующей организации	Нет
Решение муниципалитета о присвоении организации статуса гарантирующей организации	Отсутствует
Наличие инвестиционной программы организации *(да/нет)*, реквизиты приказа, 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	-
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.	1
Протяженность канализационных сетей, в том числе:	км	12,69
протяженность канализационных сетей, нуждающихся в замене	км	-
Число КНС	ед.	1

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

Наименование объекта	Основания эксплуатации (свидетельство о гос. регистрации, договор аренды, концессионное соглашение)	Реквизиты документа (№, дата)	Срок действия	Указание страницы тарифного дела
Наружные и внутриплощадочные сети канализации и очистные сооружения	Договор доверительного управления недвижимого имущества	№Ю-ЭКО 1/17 от 20.01.2017	5 лет	Стр.45
Внутриплощадочные сети канализационные квартала 4А	Договор доверительного управления недвижимого имущества	№Ю-ЭКО 2/17 от 17.03.2017	5 лет	Стр.51
Внутриплощадочные сети	Договор	№Ю-ЭКО 3/17 от	5 лет	Стр.58

канализации кварталов 9А, 5А	доверительного управления недвижимого имущества	29.09.2017		
Внутриплощадочные сети канализации кварталов 3А, 6А-11А, 2А, 8А, 6А, 12А, 7А	Договор доверительного управления недвижимого имущества	№Ю-ЭКО 4/18 от 30.11.2018	5 лет	Стр.64
Внутриплощадочные сети канализации кварталов 10А, 8А вторая очередь, 11А, 13	Договор доверительного управления недвижимого имущества	№Ю-ЭКО 5/19 от 19.12.2019	5 лет	Стр.72
Очистные сооружения	Договор доверительного управления недвижимого имущества	№Ю-ЭКО 9/21 от 01.04.2021	5 лет	Том 2
Внутриплощадочные сети канализации кварталов 14, 15.	Договор аренды оборудования	№Ю-ЭКО 8/21 от 01.03.2021	5 лет	Стр.83
Аренда земельного участка	Договор аренды	№3 от 16.01.2017	1 год с пролонгацией	Стр.89
Организация предоставила гарантии о продлении срока действия договоров №Ю-ЭКО 1/17 от 20.01.2017, №Ю-ЭКО 2/17 от 17.03.2017, №Ю-ЭКО 3/17 от 29.09.2017 (письмо от 15.11.2021 №11048)				

Краткое описание схемы технологического процесса

1.Хозбытовые стоки от жилых домов кварталов: 3А, 4А, 5А, 12А поступают по самотечному канализационному коллектору в приемную камеру, далее на решетку (механическая очистка). С решетки стоки поступают на песколовку, с песколовки поступают на станцию дозирования емкостью 20 куб.м (химическая очистка). Далее стоки поступают в горизонтальный первичный отстойник, далее во вторичный отстойник. С вторичного отстойника путем перекачки насосами марки ГНОМ 16-16 в количестве 2 шт. (2,2 кВт, подъем 16м, подача 16м3/час) стоки попадают на биофильтры (биологическая очистка). Для подачи кислорода в биофильтры используется компрессор EKOMAKDMD 100-150C (7,5 кВт). Очищенные стоки поступают на станцию обеззараживания УОВ-УФТ-АМ-1-500 (0,55 кВт*2, ультрафиолетовая установка). После станции обеззараживания очищенные стоки самотеком поступают в канализационно-насосную станцию (КНС № 3), откуда двумя насосами марки Wilo REXA FIT V06DA-224/EAD1-2-T0039-540-O (4,75кВт, подъем 50м, подача 50м3/час) перекачиваются в водный объект.

Избыточные стоки из вторичного отстойника путем перекачки двумя насосами марки Wilo REXA FIT V06DA-224/EAD1-2-T0039-540-O (4,75кВт, подъем 50м, подача 50м3/час) стоки поступают в канализационно-насосную станцию (КНС № 2), откуда двумя насосами марки Wilo REXA FIT V06DA-224/EAD1-2-T0039-540-O (4,75кВт, подъем 50м, подача 50м3/час) направляются в комплекс канализационных очистных сооружений КОС ЭКО-Р-600.

2.Хозбытовые стоки от жилых домов кварталов: 6А, 7А, 8А, 9А, 10А, 11А, 12А, 13А поступают по самотечному канализационному коллектору на шнековые решетки Baykal, для механической очистки сточных вод, откуда самотеком поступают в канализационно-насосную станцию (КНС № 1), откуда двумя насосами марки Wilo REXA FIT V06DA-224/EAD1-2-T0039-540-O (4,75кВт, подъем 50м, подача 50м3/час) перекачиваются в усреднитель (емкость объемом 60 м.куб., мешалка погружная GM17A471T1-4V2KA0 Faggiolati, 2 насоса канализационных GRUNDFOS SEG.40.09.2.50B). Из усреднителя стоки поступают в комплекс канализационных очистных сооружений КОС ЭКО-Р-600.

В комплексе канализационных очистных сооружений КОС ЭКО-Р-600 стоки накапливаются в усреднитель, включающий в себя 4 канализационный насоса GRUNDFOS SEG.40.09.2.50B и мешалку GM17A471T1-4V2KA0 Faggiolati. Из усреднителя стоки поступают в блок глубокой биологической очистки 1 ступени, включающий в себя 4 мешалки GM17A471T1-4V2KA0

Faggiolati. Далее сток поступает в блок глубокой биологической очистки 2 ступени, где установлены канализационные насосы GRUNDFOS SEV.80.80.11.4.50D. В дальнейшем очищенные стоки через канализационно-насосную станцию (два канализационных насоса GRUNDFOS SEV.80.80.11.4.50D) поступают на станцию обеззараживания УФО - установка по обеззараживанию воды ОДВ 40С. После обеззараживания очищенные стоки самотеком поступают в канализационно-насосную станцию (КНС № 3), откуда двумя насосами марки Wilo REXA FIT V06DA-224/EAD1-2-T0039-540-O (4,75кВт, подъем 50м, подача 50м3/час) перекачиваются в водный объект.
Транспортирование канализационных стоков от потребителей происходит по канализационным сетям общей протяженностью 14,48 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 ООО «РСО ЭКО»

НВВ, тыс. руб.	**Проект тарифа на 1 полугодие, руб./куб.м**	*Рост / снижение, %*	**Проект тарифа на 2 полугодие, руб./куб.м**	*Рост / снижение, %*
10 966,22	**27,01**	*100,0*	**28,51**	*105,5*

Анализ фактических и плановых объемов

Наименование документа	**Пояснение**	**Указание страницы тарифного дела**
Пояснительная записка по изменениям объема реализации воды (сточных вод)	Рост объемов на 2022г. по отношению к утвержденному объему связан с строительством новых домов.	**Эл.носитель**

Анализ объемов приема стоков за последние три года

Год	**Принято Госкомитетом (тыс.куб.м.)**	**Факт (тыс.куб.м.)**
2018	140,00	232,38
2019	145,00	232,38
2020	202,38	350,00

БАЛАНС водоотведения (тыс.куб.м)

Показатели	Утверждено на 2021 год	Предложение организации на 2022 год	Принято Госкомитетом на 2022 год	Отклонение к предложению организации (%)
Принято сточных вод всего	370,00	405,00	405,00	100,0
Хозяйственные нужды предприятия	10,0	10,0	10,0	100,0
Технологические нужды предприятия	20,00	5,00	5,00	100,0
Принято сточных вод по категориям потребителей	340,00	390,00	390,00	100,0
от бюджетных организаций	0	0	0	-
от населения	300,00	350,00	350,00	100,0
от прочих потребителей	40,00	40,00	40,00	100,0

Объем приема сточных вод принят на основании предложения организации с ростом на 15% от 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	Материалы (химические реагенты)	тыс. руб.						
2	Затраты на покупную электрическую энергию	тыс. руб.	315,69	1 424,35	451%	*1,36*	*4,07*	***-2,71***
3	Расходы на оплату труда основного производственного персонала	тыс. руб.	1 053,05	1 431,46	136%	*4,53*	*4,09*	***0,44***

4	Отчисления на социальные нужды от расходов на оплату труда основного производственного персонала	тыс. руб.	318,02	442,32	139%	*1,37*	*1,26*	***0,10***
5	Амортизация основных средств	тыс. руб.	1 735,69	18,56	1%	*7,47*	*0,05*	***7,42***
6	Аренда	тыс. руб.	985,32	2 949,46	299%	*4,24*	*8,43*	***-4,19***
7	Ремонт и техническое обслуживание основных средств	тыс. руб.	0,00	1 113,00		*0,00*	*3,18*	***-3,18***
8	Оплата воды, полученной со стороны	тыс. руб.						
9	Услуги, оказываемые сторонними организациями на отдельных стадиях тех.процесса	тыс. руб.						
10	Цеховые расходы	тыс. руб.						
11	Общеэксплуатационные расходы	тыс. руб.	1 625,73	2 509,28	154%	*7,00*	*7,17*	***-0,17***
12	Прочие прямые расходы		0,00	628,00		*0,00*	*1,79*	***-1,79***
13	**Всего расходов по полной себестоимости**	**тыс. руб.**	**6 033,50**	**10 516,43**	**174%**	*25,96*	*30,05*	***-4,08***
12	**Расходы на реализацию**	**тыс. руб.**		**10 320,87**				
19	**Доход организации от реализации услуги потребителям**	**тыс. руб.**		**8 833,20**				
21	**Финансовый результат организации от реализации услуги потребителям**	**тыс. руб.**		**-1 487,67**				

Организация получила убыток в размере 1487,67 тыс. руб. в связи с перерасходом по отдельным статьям расходов, обоснованность которых 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	2022-2025 год
Базовый уровень операционных расходов	тыс.руб.	3886,90	x
Индекс эффективности операционных расходов	%	1	1
Нормативный уровень прибыли	тыс.руб.	-	-
Показатели энергосбережения и энергетической эффективности			
Удельный расход электрической энергии	кВт/ч/ куб.м.	0,81	0,81
Потери воды	%	-	-

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	2024 -2025 годы
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, %
2022	4014,99	103,3

2023	4135,44	103,0
2024	4259,50	103,0
2025	4387,29	103,0

II. Неподконтрольные расходы приняты в следующем размере:

Год долгосрочного периода регулирования	Сумма, тыс.руб.	Рост / снижение, %
2022	5719,30	173,6
2023	5775,08	101,0
2024	5832,53	101,0
2025	5891,71	101,0

1. ***Налоги и платежи, относимые на регулируемый вид деятельности***, приняты в сумме 105,9 тыс.руб., в том числе:

Вид налога	Сумма, тыс.руб.	Подтверждающие документы	Указание страницы тарифного дела
Налог при применении УСН	211,8	Налоговая декларация по налогу, уплачиваемому при применении упрощенной системе налогообложения, налог учтен в размере 1% от выручки	стр.103
Распределение налога на услуги водоотведения 50,0%	105,9		

Распределение косвенных расходов по ООО «РСО ЭКО» на 2022 год	
Вид деятельности	**2022 год**
Водоснабжение	50,0%
Водоотведение	50,0%
Итого	100,0%

2.Расходы на арендную плату приняты в сумме 3 754,09 тыс.руб. выше уровня предложения организации на 166,04 тыс.руб. (стр.44-83 тарифного дела).

Вид аренды	Сумма, тыс.руб.	Подтверждающие документы	Указание страницы тарифного дела
Наружные и внутриплощадочные сети канализации и очистные сооружения	384,200	№Ю-ЭКО 1/17 от 20.01.2017	Стр.45
Внутриплощадочные сети канализационные квартала 4А	201,276	№Ю-ЭКО 2/17 от 17.03.2017	Стр.51
Внутриплощадочные сети канализации кварталов 9А, 5А	220,305	№Ю-ЭКО 3/17 от 29.09.2017	Стр.58
Внутриплощадочные сети канализации кварталов 3А, 6А-11А, 2А, 8А, 6А, 12А, 7А	495,419	№Ю-ЭКО 4/18 от 30.11.2018	Стр.64
Внутриплощадочные сети канализации кварталов 10А, 8А вторая очередь, 11А, 13	721,343	№Ю-ЭКО 5/19 от 19.12.2019	Стр.72
Очистные сооружения (Договор представлен дополнительно в связи с перезаключением и завершением строительства очистных сооружений, письмо от 24.09.2021 № б/н)	1460,94 (учтено по факту загрузки очистных сооружений на 65,0%)	№Ю-ЭКО 9/19 от 01.04.2021	Том 2
Внутриплощадочные сети канализации кварталов 14, 15.	270,607	№Ю-ЭКО 8/21 от 01.03.2021	Стр.83
Итого	3754,09		

Сумма арендной платы подтверждена расчетом, состоящим из налогов на имущество, амортизации и НДС, факт собственности АО «Девелоперская корпорация «Антей» подтверждается инвентарными карточками.

3. Расходы на приобретение сырья и материалов (химреагентов) приняты в сумме 1 859,31 тыс.руб., с учетом индекса на 2022 год:

Наименование химреагента	Удельная норма расхода (кг/1 тыс. м3)	Объем стоков для расчета (тыс.м3)	Необходимое количество химреагентов (тонн/год)	Цена за 1 тонну химреагента (руб.)	Затраты всего (тыс. руб.)
Коагулянт	110,00	405,0	24,00	77471,25	1 859,31

III. Расходы по сомнительным долгам не заявлены организацией.

IV. Иные затраты не заявлены организацией.

V. Расходы на амортизацию не заявлены организацией.

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

Год долгосрочного периода регулирования	Сумма, тыс.руб.	Рост / снижение, %
2022	1 372,06	100,7
2023	1 413,22	103,0
2024	1 455,62	103,0
2025	1 499,29	103,0

Подтверждающие документы	Указание страницы тарифного дела
Договор энергоснабжения с АО «Девелоперская корпорация Антей»	*Стр.27*

Цена на электрическую энергию принята от фактической цены 2020 года с учетом индексов на эл.энергию 1,038

Год долгосрочного периода регулирования	Объем приема 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.
2022	405,00	0,81	4,18	1 372,06
2023	405,00	0,81	4,31	1 413,22
2024	405,00	0,81	4,44	1 455,62
2025	405,00	0,81	4,57	1 499,29

V. Нормативная прибыль не заявлена организацией

VI. Недополученный доход не заявлен организацией.

VII. Расчетная предпринимательская прибыль гарантирующей организации не заявлена организацией

VIII. Экономия расходов, **экономия** от снижения потребления электрической энергии (мощности), экономия от снижения потребления прочих энергетических ресурсов, холодной воды, теплоносителя (далее в настоящем приложении - ресурсы), учитываемой в очередном долгосрочном периоде регулирования, **экономически необоснованные доходы прошлых периодов регулирования не выявлены.**

ВЫВОДЫ:

Скорректированная НВВ на выполнение программы водоотведения на 2022-2025 годы составляет:

Год долгосрочного периода регулирования	Сумма, тыс.руб.
2022	11 106,35
2023	11 321,39

2024	11 542,82
2025	11 770,81

По итогам анализа обоснованности расходов, учтенных регулируемой организацией в предложении об установлении тарифов на 2022-2025 годы, предлагается принять:

Наименование 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 «Ресурсоснабжающая организация «ЭКО»*	27,01	100,0	29,22	108,2
2023 год				
ООО «Ресурсоснабжающая организация «ЭКО»*	28,66	98,1	28,66	100,0
2024 год				
ООО «Ресурсоснабжающая организация «ЭКО»*	28,66	100,0	29,78	103,9
2025 год				
ООО «Ресурсоснабжающая организация «ЭКО»*	29,78	100,0	29,82	100,1

*- *организация работает на упрощенной системе налогообложения*

Указанные тарифы направлены на согласование руководителю ООО «Ресурсоснабжающая организация «ЭКО» и руководителю Пестречинского муниципального района. Лист согласования прилагается.

По итогам рассмотрения экспертного заключения по корректировке долгосрочных тарифов и в рамках Правил разработки, утверждения и корректировки производственных программ организаций, осуществляющих горячее и холодное водоснабжение, и (или) водоотведение, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 29.07.2013 № 641 (далее – Правила), Госкомитетом будут скорректированы параметры производственной программы. 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 2022-2025 годы
2. Смета расходов

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

№ п/п	Показатели	Ед. изм.	2020 год			2021 год утверждено		2021 год	% роста к предыдущему году	2022 год	Расчет Госкомитета				Расчет Госкомитета				Расчет Госкомитета				Расчет Госкомитета			
			утверждено	факт							2022 год корректировка			% роста к предыдущему году	2023 год корректировка		2023 год	% роста к предыдущему году	2024 год корректировка		2024 год	% роста к предыдущему году	2025 год корректировка		2025 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		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	36	37	38	39
1	**Является ли организация плательщиком НДС**	**(да / нет)**	**нет**	**нет**				**нет**		**нет**			**нет**				**нет**				**нет**				**нет**	
	I. НАТУРАЛЬНЫЕ ПОКАЗАТЕЛИ																									
2	**Пропущено сточных вод всего , в том числе:**	**Тыс. м3**	**232,380**	**345,000**	**148,5%**	**175,000**	**175,000**	**350,000**	**150,6%**	**395,000**	**197,500**	**197,500**	**395,000**	**112,9%**	**197,500**	**197,500**	**395,000**	**100,0%**	**197,500**	**197,500**	**395,000**	**100,0%**	**197,500**	**197,500**	**395,000**	**100,0%**
2.1	Хозяйственные нужды предприятия	Тыс. м3	30,000	5,000	**16,7%**	5,000	5,000	10,000	**33,3%**	5,000	2,500	2,500	5,000	**50,0%**	2,500	2,500	5,000	**100,0%**	2,500	2,500	5,000	**100,0%**	2,500	2,500	5,000	**100,0%**
2.2	Принято сточных вод от других канализаций или отдельных канализационных сетей	Тыс. м3	0,000	0,000	**0,0%**	0,000	0,000	0,000	**0,0%**	0,000	0,000	0,000	0,000	**0,0%**	0,000	0,000	0,000	**0,0%**	0,000	0,000	0,000	**0,0%**	0,000	0,000	0,000	**0,0%**
2.3	Объем реализации товаров и услуг потребителям, в том числе:	Тыс. м3	202,380	340,000	**168,0%**	170,000	170,000	340,000	**168,0%**	390,000	195,000	195,000	390,000	**114,7%**	195,000	195,000	390,000	**100,0%**	195,000	195,000	390,000	**100,0%**	195,000	195,000	390,000	**100,0%**
2.3.1	Население	Тыс. м3	162,950	300,000	**184,1%**	150,000	150,000	300,000	**184,1%**	350,000	175,000	175,000	350,000	**116,7%**	175,000	175,000	350,000	**100,0%**	175,000	175,000	350,000	**100,0%**	175,000	175,000	350,000	**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%**	0,000	0,000	0,000	**0,0%**	0,000	0,000	0,000	**0,0%**
2.3.3	Прочие потребители	Тыс. м3	39,430	40,000	**101,4%**	20,000	20,000	40,000	**101,4%**	40,000	20,000	20,000	40,000	**100,0%**	20,000	20,000	40,000	**100,0%**	20,000	20,000	40,000	**100,0%**	20,000	20,000	40,000	**100,0%**
3	**Присоединенная мощность потребителей товаров (услуг) по водоотведению**		**0,03**	**0,04**	**148,5%**	**0,02**	0,02	**0,04**	**150,6%**	**0,04**	**0,02**	0,02	**0,05**	**112,9%**	**0,02**	0,02	**0,05**	**100,0%**	**0,02**	0,02	**0,05**	**100,0%**	**0,02**	0,02	**0,05**	**100,0%**
4	**Расходы на весь технологический процесс - всего**	**тыс. руб.**	**5 964,85**	**10 084,97**	**169,1%**	**4 500,83**	**4 680,88**	**9 181,71**	**153,9%**	**10 872,22**	**5 281,53**	**5 718,93**	**11 000,45**	**119,8%**	**5 607,46**	**5 608,03**	**11 215,49**	**102,0%**	**5 607,40**	**5 829,52**	**11 436,92**	**102,0%**	**5 828,60**	**5 836,31**	**11 664,91**	**102,0%**
4.1	*Прямые расходы*	тыс. руб.	*4 451,91*	*8 560,46*	**192,3%**	*3 881,60*	*4 041,21*	*7 922,81*	**178,0%**	*9 575,41*	*4 645,14*	*5 054,93*	*9 700,07*	**122,4%**	*4 951,15*	*4 925,47*	*9 876,62*	**101,8%**	*4 931,66*	*5 126,75*	*10 058,41*	**101,8%**	*5 132,86*	*5 112,74*	*10 245,60*	**101,9%**
4.1.1	Материалы (химические реагенты)	тыс. руб.	0,00	1 799,99	**0,0%**	885,38	914,61	1 799,99	**0,0%**	1 851,48	909,91	949,39	1 859,31	**103,3%**	938,40	975,94	1 914,34	**103,0%**	966,18	1 004,83	1 971,01	**103,0%**	994,78	1 034,57	2 029,35	**103,0%**
4.1.2	Затраты на покупную электрическую энергию, по уровням напряжения	тыс. руб.	316,11	1 348,26	**426,5%**	639,02	724,07	1 363,09	**431,2%**	1 432,37	529,70	842,36	1 372,06	**100,7%**	696,17	717,05	1 413,22	**103,0%**	716,46	739,16	1 455,62	**103,0%**	737,42	761,86	1 499,29	**103,0%**
4.1.3	Расходы на оплату труда основного производственного персонала	тыс. руб.	1 050,96	1 404,00	**133,6%**	689,59	714,41	1 404,00	**133,6%**	1 444,17	709,74	740,53	1 450,27	**103,3%**	731,96	761,24	1 493,20	**103,0%**	753,63	783,77	1 537,40	**103,0%**	775,93	806,97	1 582,90	**103,0%**
4.1.4	Отчисления на социальные нужды от расходов на оплату труда основного производственного персонала	тыс. руб.	316,80	0,00	**0,0%**	208,26	215,75	424,01	**133,8%**	436,14	214,34	223,64	437,98	**103,3%**	221,05	229,89	450,95	**103,0%**	227,60	236,70	464,29	**103,0%**	234,33	243,71	478,04	**103,0%**
4.1.5	Амортизация основных средств производственного назначения	тыс. руб.	1 735,69	0,00	**0,0%**	0,00	0,00	0,00	**0,0%**	0,00	0,00	0,00	0,00	**0,0%**	0,00	0,00	0,00	**0,0%**	0,00	0,00	0,00	**0,0%**	0,00	0,00	0,00	**0,0%**
4.1.6	Аренда основного оборудования	тыс. руб.	985,32	3 208,22	**325,6%**	1 065,86	1 065,87	2 131,73	**216,3%**	3 588,05	1 877,05	1 877,05	3 754,09	**176,1%**	1 946,50	1 807,59	3 754,09	**100,0%**	1 838,39	1 915,70	3 754,09	**100,0%**	1 948,27	1 805,82	3 754,09	**100,0%**
4.1.7	Текущий ремонт и техническое обслуживание основных средств производственного назначения, в том числе:	тыс. руб.	0,00	0,00	**0,0%**	0,00	0,00	0,00	**0,0%**	0,00	0,00	0,00	0,00	**0,0%**	0,00	0,00	0,00	**0,0%**	0,00	0,00	0,00	**0,0%**	0,00	0,00	0,00	**0,0%**
4.1.10	Прочие прямые расходы	тыс. руб.	24,00	800,00	**3333,3%**	393,50	406,50	800,00	**3333,3%**	823,20	404,41	421,95	826,36	**103,3%**	417,07	433,75	850,82	**103,0%**	429,41	446,59	876,00	**103,0%**	442,12	459,81	901,93	**103,0%**
4.1.10.1	Расходы по сомнительным долгам, в размере не более 2% НВВ	тыс. руб.	0,00	0,00	**0,0%**			0,00	**0,0%**	0,00	0,00	0,00		**0,0%**	0,00	0,00		**0,0%**	0,00	0,00		**0,0%**	0,00	0,00		**0,0%**
4.1.10.2	Прочие расходы	тыс. руб.	24,00	800,00	**3333,3%**	393,50	406,50	800,00	**3333,3%**	823,20	404,41	421,95	826,36	**103,3%**	417,07	433,75	850,82	**103,0%**	429,41	446,59	876,00	**103,0%**	442,12	459,81	901,93	**103,0%**
4.2	Косвенные (общеэксплуатационные расходы)	тыс. руб.	1 512,94	1 524,50	**100,8%**	619,24	639,66	1 258,90	**83,2%**	1 296,82	636,39	664,00	1 300,38	**103,3%**	656,31	682,56	1 338,88	**103,0%**	675,74	702,77	1 378,51	**103,0%**	695,74	723,57	1 419,31	**103,0%**
4.3	*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%**	*0,00*	*0,00*	*0,00*	**0,0%**	*0,00*	*0,00*	*0,00*	**0,0%**
4.3.1	Налоги и платежи, относимые на себестоимость	тыс. руб.	0,00	0,00	**0,0%**	0,00	0,00	0,00	**0,0%**	0,00		0,00	0,00	**0,0%**		0,00	0,00	**0,0%**		0,00	0,00	**0,0%**		0,00	0,00	**0,0%**
4.3.2	Налоги и платежи, относимые на указанный вид деятельности	тыс. руб.	0,00	0,00	**0,0%**	0,00	0,00	0,00	**0,0%**	0,00	0,00	0,00		**0,0%**		0,00	0,00	**0,0%**		0,00	0,00	**0,0%**		0,00	0,00	**0,0%**
5	**Валовая прибыль**	**тыс. руб.**	**68,32**	**91,25**	**133,6%**	**45,67**	**46,63**	**92,30**	**135,1%**	**94,00**	**52,95**	**52,95**	**105,90**	**114,7%**	**52,95**	**52,95**	**105,90**	**100,0%**	**52,95**	**52,95**	**105,90**	**100,0%**	**52,95**	**52,95**	**105,90**	**100,0%**
5.6	Налоги, сборы, платежи, относимые на финансовый результат:	тыс. руб.	68,32	91,25	**133,6%**	45,67	46,63	92,30	**135,1%**	94,00	52,95	52,95	105,90	**114,7%**	52,95	52,95	105,90	**100,0%**	52,95	52,95	105,90	**100,0%**	52,95	52,95	105,90	**100,0%**
5.6.1	Налог на прибыль при ОСН	тыс. руб.	0,00	0,00	**0,0%**	0,00	0,00	0,00	**0,0%**	0,00	0,00	0,00	0,00	**0,0%**	0,00	0,00	0,00	**0,0%**	0,00	0,00	0,00	**0,0%**	0,00	0,00	0,00	**0,0%**
5.6.2	Единый налог при УСН	тыс. руб.	68,32	91,25	**133,6%**	45,67	46,63	92,30	**135,1%**	94,00	52,95	52,95	105,90	**114,7%**	52,95	52,95	105,90	**100,0%**	52,95	52,95	105,90	**100,0%**	52,95	52,95	105,90	**100,0%**
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%**	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%**		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%**		0,00		**0,0%**		0,00		**0,0%**
12	**Товарная продукция**	**тыс. руб.**	**6 033,17**	**10 176,22**	**168,7%**	**4 546,50**	**4 727,50**	**9 274,00**	**153,7%**	**10 966,22**	**5 334,48**	**5 771,88**	**11 106,35**	**119,8%**	**5 660,41**	**5 660,98**	**11 321,39**	**101,9%**	**5 660,35**	**5 882,47**	**11 542,82**	**102,0%**	**5 881,55**	**5 889,26**	**11 770,81**	**102,0%**
13	**Среднеотпускной тариф (одноставочный)**	**руб./м3**	**25,96**	**29,50**	**113,6%**	**25,98**	**27,01**	**26,50**	**102,1%**	**27,76**	**27,01**	**29,22**	**28,12**	**106,1%**	**28,66**	**28,66**	**28,66**	**101,9%**	**28,66**	**29,78**	**29,22**	**102,0%**	**29,78**	**29,82**	**29,80**	**102,0%**

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	Предложение организации (корректировка)	% роста к предыдущему году	Расчет Госкомитета (корректировка) 2022	% роста к предыдущему году
1	2	3	4	5	6	7	8	11	12	13	14
	Является ли организация плательщиком НДС		**нет**	**нет**		**нет**		**нет**		**нет**	
1	**Расходы на электрическую энергию**	тыс.руб.	**316,11**	**1 348,26**	**426,5%**	**1 363,11**	**101,1%**	**1 372,06**	**100,7%**	**1 372,06**	**100,7%**
2	**Операционные (подконтрольные) расходы, в том числе:**	тыс.руб.	**2 927,72**	**5 528,49**	**188,8%**	**5 686,89**	**102,9%**	**5 881,81**	**103,4%**	**5 874,30**	**103,3%**
	Операционные расходы (проверка)		2 927,72	5 528,49	**188,8%**	5 686,89	**102,9%**	5 881,81	**103,4%**	5 874,30	**103,3%**
	Индекс эффективности расходов	%				1,00%		1,00%		1,00%	
	Индекс потребительских цен	%				104,00%				104,30%	
	Индекс количества активов	%				0,00%		0,00%		0,00%	
2.1	**Производственные расходы**	тыс.руб.	**1 414,82**	**4 003,99**	**283,0%**	**4 427,99**	**110,6%**	**4 554,99**	**102,9%**	**4 573,92**	**103,3%**
2.1.1	Расходы на приобретение сырья и материалов и их хранение	тыс.руб.	0,00	1 799,99	0,0%	1 799,99	100,0%	1 851,48	102,9%	1 859,31	103,3%
2.1.1.1	Реагенты	тыс.руб.	0,00	1 799,99	0,0%	1 799,99	100,0%	1 851,48	102,9%	1 859,31	103,3%
2.1.1.2	Горюче-смазочные материалы	тыс.руб.	0,00	0,00	0,0%	0,00	0,0%	0,00	0,0%	0,00	0,0%
2.1.1.3	Материалы и малоценные основные средства	тыс.руб.			0,0%		0,0%		0,0%		0,0%
2.1.2	Расходы на оплату регулируемыми организациями выполняемых сторонними организациями работ и (или)услуг	тыс.руб.			0,0%		0,0%		0,0%		0,0%
2.1.3	Расходы на оплату труда и отчисления на социальные нужды основного производственного персонала, в том числе налоги и сборы:	тыс.руб.	1 367,76	1 404,00	102,6%	1 828,01	130,2%	1 880,31	102,9%	1 888,25	103,3%
2.1.3.1	Расходы на оплату труда производственного персонала	тыс.руб.	1 050,96	1 404,00	133,6%	1 404,00	100,0%	1 444,17	102,9%	1 450,27	103,3%
2.1.3.2	Отчисления на социальные нужды производственного персонала, в том числе налоги и сборы	тыс.руб.	316,80	0,00	0,0%	424,01	0,0%	436,14	102,9%	437,98	103,3%
2.1.4	Общехозяйственные расходы	тыс.руб.	23,02	0,00	0,0%	0,00	0,0%	0,00	0,0%	0,00	0,0%
2.1.5	Прочие производственные расходы, в том числе:	тыс.руб.	24,04	800,00	3327,8%	800,00	100,0%	823,20	102,9%	826,36	103,3%
2.1.5.1	Услуги по обращению с осадком сточных вод	тыс.руб.			0,0%		0,0%		0,0%		0,0%
2.1.5.2	Расходы на амортизацию автотранспорта	тыс.руб.			0,0%		0,0%		0,0%		0,0%
2.1.5.3	Контроль качества воды и сточных вод	тыс.руб.			0,0%		0,0%		0,0%		0,0%
2.1.5.4	Расходы на аварийно-диспетчерское обслуживание	тыс.руб.	0,00	0,00	0,0%	0,00	0,0%		0,0%		0,0%
2.1.5.5	Прочие расходы	тыс.руб.	24,04	800,00	3327,8%	800,00	100,0%	823,20	102,9%	826,36	103,3%
2.2	**Ремонтные расходы**	тыс.руб.	**0,00**	**0,00**	**0,0%**	**0,00**	**0,0%**	**0,00**	**0,0%**	**0,00**	**0,0%**
2.3	**Административные расходы**	тыс.руб.	**1 512,90**	**1 524,50**	**100,8%**	**1 258,90**	**82,6%**	**1 326,82**	**105,4%**	**1 300,38**	**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.	1 419,65	1 499,90	105,7%	1 234,30	82,3%	1 272,22	103,1%	1 274,97	103,3%
2.3.2.1	Расходы на оплату труда административно-управленческого персонала	тыс.руб.	1 090,36	1 152,00	105,7%	948,00	82,3%	985,92	104,0%	979,24	103,3%
2.3.2.2	Отчисления на социальные нужды административно-управленческого персонала, в том числе налоги и сборы	тыс.руб.	329,29	347,90	105,7%	286,30	82,3%	286,30	100,0%	295,73	103,3%
2.3.7	Прочие административные расходы, в том числе:	тыс.руб.	93,25	24,60	26,4%	24,60	100,0%	54,60	222,0%	25,41	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%
2.3.7.2	Расходы по охране объектов и территорий	тыс.руб.			0,0%		0,0%		0,0%		0,0%
2.3.7.3	Прочие расходы	тыс.руб.	93,25	24,60	26,4%	24,60	100,0%	54,60	222,0%	25,41	103,3%
3	**Амортизация**	тыс.руб.	1 735,69	0,00	0,0%	0,00	0,0%	0,00	0,0%	0,00	0,0%
3.1	Амортизация основных средств и нематериальных активов, относимых к объектам централизованной системы водоснабжения и водоотведения	тыс.руб.	1 735,69	0,00	0,0%	0,00	0,0%	0,00	0,0%	0,00	0,0%
4	**Неподконтрольные расходы, в том числе:**	тыс.руб.	**1 053,64**	**3 299,48**	313,2%	**2 222,98**	67,4%	**3 663,95**	164,8%	**3 859,99**	173,6%
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%
4.2	**Расходы, связанные с уплатой налогов и сборов**	тыс.руб.	**68,32**	**91,25**	**133,6%**	**91,25**	**100,0%**	**105,90**	**116,1%**	**105,90**	**116,1%**
4.2.1	Налог на прибыль при ОСН	тыс.руб.	0,00	0,00	0,0%	0,00	0,0%	0,00	0,0%	0,00	0,0%
4.2.2	Единый налог при УСН	тыс.руб.	68,32	91,25	133,6%	91,25	100,0%	105,90	116,1%	105,90	116,1%
4.3	**Расходы на арендную плату, лизинговые платежи, концессионную плату**	тыс.руб.	985,32	3 208,23	325,6%	2 131,73	66,4%	3 558,05	166,9%	3 754,09	176,1%
4.3.1	Аренда имущества	тыс.руб.	985,32	3 208,23	325,6%	2 131,73	66,4%	3 558,05	166,9%	3 754,09	176,1%
4.4	**Резерв по сомнительным долгам гарантирующей организации**	тыс.руб.	0,00	0,00	0,0%	0,00	0,0%	0,00	0,0%	0,00	0,0%
4.4.1	Сбытовые расходы гарантирующей организации	тыс.руб.	0,00	0,00	0,0%	0,00	0,0%	0,00	0,0%	0,00	0,0%
4.5	**Экономия расходов**	тыс.руб.			0,0%		0,0%		0,0%		0,0%
4.6	**Расходы на обслуживание бесхозяйных сетей**	тыс.руб.			0,0%		0,0%		0,0%		0,0%
4.7	**Расходы на компенсацию экономически обоснованных расходов, не учтенных органом регулирования тарифов при установлении тарифов в прошлые периоды регулирования, и (или) недополученных доходов**	тыс.руб.			0,0%		0,0%		0,0%		0,0%
4.8	**Займы и кредиты**	тыс.руб.	0,00	0,00	0,0%	0,00	0,0%	0,00	0,0%	0,00	0,0%
4.8.1	Возврат займов и кредитов	тыс.руб.			0,0%		0,0%		0,0%		0,0%
4.8.2	Проценты по займам и кредитам	тыс.руб.			0,0%		0,0%		0,0%		0,0%
4.9	**Реагенты**	тыс.руб.			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%**
13	**Итого НВВ**	тыс.руб.	**6 033,17**	**10 176,22**	**168,7%**	**9 272,98**	**91,1%**	**10 917,82**	**117,7%**	**11 106,35**	**119,8%**

ЭЛЕКТРОННЫЙ ТАТАРСТАН

Экспертное заключение

по корректировке долгосрочных тарифов на водоснабжение на 2019-2023 годы ООО «Уруссу-Водоканал» для потребителей посёлка городского типа Уруссу, Абсалямовского, Дым-Тамакского, Уруссинского и Ютазинского сельских поселений Ютазинского муниципального района по делу об установлении тарифов № 26/57/к-2022 на 2022-2023 годы

Постановлением Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам (далее – Госкомитет) от 11.11.2020 № 209-66/кс-2020 установлены тарифы на водоснабжение для ООО «Уруссу-Водоканал» 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				
Население (тарифы указаны с учетом НДС)*	40,28	100,0	41,64	103,4
Иные потребители (без учета НДС)	33,57	100,0	34,70	103,4
2022 год				
Население (тарифы указаны с учетом НДС)*	41,64	100,0	42,53	102,1
Иные потребители (без учета НДС)	34,70	100,0	35,44	102,1
2023 год				
Население (тарифы указаны с учетом НДС)*	42,53	100,0	43,92	103,3
Иные потребители (без учета НДС)	35,44	100,0	36,60	103,3

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 ООО «Уруссу-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 подано заявление о корректировке тарифов с приложением расчетных и обосновывающих материалов от 20.04.2021 № 3273. Приказом Госкомитета от 21.04.2021 №168/2021 открыто дело № 26/57/к-2022 о корректировке на 2022 год долгосрочных тарифов на водоснабжение.

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

Сведения об организации	
Полное наименование организации	ООО «Уруссу-Водоканал»
ИНН/КПП	1642005741 / 164201001 168150001
Директор организации	Гиниятов Зуфар Анасович
Юридический адрес	423950,РТ,Ютазинский район,п.г.т.Уруссу,пер.Промышленный,д.8
Почтовый адрес	423950,РТ,Ютазинский район,п.г.т.Уруссу,пер.Промышленный,д.8
Основной вид деятельности	Предоставление услуг водоснабжения и водоотведения
Система налогообложения	Общая
Учредители организации	АО «Управление капитального строительства инженерных сетей и развития энергосберегающих технологий 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	Перечень на трех страницах (Стр.60-63)
Перечень муниципальных образований, в которых планируется оказание регулируемой услуги	поселок городского типа Уруссу, 4 сельских поселения: Абсалямовское; Дым-Тамакское; Уруссинское; Ютазинское.
Организации присвоен (не присвоен) статус гарантирующей организации	да
Решение муниципалитета о присвоении организации статуса гарантирующей организации	Постановление Исполнительного комитета Ютазинского муниципального района от 16.05.2017 №339 «Об определении гарантирующей организации в сфере водоснабжения на территории Ютазинского муниципального района Республики Татарстан
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	8
Сумма закупок, проведенных за предыдущий календарный год	1731,0 тыс.руб.
Информация об используемых электронных площадках для осуществления закупочной деятельности	https://zakupki.gov.ru (Единая информационная система в сфере закупок) Биржевая площадка 223etp.zakazrf.ru Биржевая площадка bp.zakazrf.ru

Перечень нормативных правовых актов, в соответствии с которыми проведена корректировка долгосрочных тарифов

1) Федеральный закон от 07 декабря 2011 года № 416-ФЗ «О водоснабжении и водоотведении»;

2) постановление Правительства Российской Федерации от 13 мая 2013 г. № 406 «О государственном регулировании тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения» (далее – постановление № 406);

3) приказ ФСТ России от 27.12.2013 № 1746-э «Об утверждении Методических указаний по расчету регулируемых тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения» (далее – Методические указания);

4) приказ ФСТ России от 16.07.2014 № 1154-э «Об утверждении Регламента установления регулируемых тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения»;

5) Положение о Госкомитете, утвержденное постановлением Кабинета Министров Республики Татарстан от 15.06.2010 № 468;

6) Административный регламент предоставления Государственным комитетом Республики Татарстан по тарифам государственной услуги по установлению тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденный приказом Госкомитета от 19.03.2020 № 40.

Перечень имущества, участвующего в процессе формирования затрат при установлении тарифов, и анализ правоустанавливающих документов

В состав имущества, участвующего в процессе оказания услуг по водоснабжению, входят:

Наименование показателя	ед. изм.	Величина
Количество водозаборов / скважин /	ед.	13
Протяженность водопроводных сетей, в том числе:	км	125,75
протяженность водопроводных сетей, нуждающихся в замене	км	33,06
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
Объекты водоснабжения и водоотведения	План приватизации ГУП «Уруссу водоканал»	от 01.05.2005	До заключения концессионного соглашения	Эл.носитель
Земельный участок, где проходит система водоснабжения	договор аренды между ООО «Уруссу-Водоканал» и Палатой земельных и имущественных отношений Ютазинского муниципального района Республики Татарстан	от 15.06.2010 № ТО 45-071-1033	по 04.06.2059г.	Эл.носитель
Земельный участок, где	договор аренды	от 30.05.2003 № ТО	по 28.05.2052г.	Эл.носитель

проходит система водоснабжения	между ООО «Уруссу-Водоканал» и Палатой земельных и имущественных отношений Ютазинского муниципального района Республики Татарстан	45-071-0068		
Земельный участок	Свидетельство о государственной регистрации права.	Серия 16-АЕ 065773 от 13 сентября 2014 г	бессрочно	1
Земельный участок	Свидетельство о государственной регистрации права.	Серия 16-АН 552902 от 3 декабря 2014 г	бессрочно	2
Земельный участок	Свидетельство о государственной регистрации права.	Серия 16-АН 552842 от 28 ноября 2014 г	бессрочно	4
Земельный участок	Свидетельство о государственной регистрации права.	Серия 16-АЕ 833024 от 22 декабря 2010 г	бессрочно	5
Земельный участок	Свидетельство о государственной регистрации права.	Серия 16-АЕ 833022 от 22 декабря 2010 г	бессрочно	6
Земельный участок	Свидетельство о государственной регистрации права.	Серия 16-АЕ 833025 от 22 декабря 2010 г	бессрочно	8
Земельный участок	Свидетельство о государственной регистрации права.	Серия 16-АЕ 864925 от 13 декабря 2014 г	бессрочно	10
Коммунальная инфраструктура	Передаточный акт от ОАО «Уруссу-Водоканал»	От 25.07.2012	бессрочно	12
Коммунальная инфраструктура	Передаточный акт от ГУП «Уруссу-Водоканал»	От 11.05.2005	бессрочно	22

Краткое описание схемы технологического процесса

Источником воды являются подземные воды. Предприятие обслуживает 13 скважин по подъему воды. Протяженность водопроводных сетей составляет 125,75 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 ООО «Уруссу-Водоканал»

НВВ, тыс. руб.	**Проект тарифа на 1 полугодие, руб./куб.м**	*Рост / снижение, %*	**Проект тарифа на 2 полугодие, руб./куб.м**	*Рост / снижение, %*
17 582,34	**34,70**	*100,0*	**41,77**	*120,4*

Анализ объемов реализации воды за последние три года

Год	**Принято Госкомитетом (тыс.куб.м.)**	**Факт (тыс.куб.м.)**
2018	391,09	473,74
2019	459,84	447,66

2020	459,84	465,11

БАЛАНС водоснабжения (тыс.куб.м)

Показатели	Утверждено на 2021 год	Предложение организации на 2022 год	Принято Госкомитетом на 2022 год	Отклонение к предложению организации (%)
Поднято воды	634,239	634,239	640,433	101,0
Расход воды на хозяйственные нужды предприятия	0,408	0,408	0,408	
потери воды	95,074	95,074	96,000	100,9
%	15,0	15,0	15,0	
Расход воды на технологические нужды	78,917	78,917	78,917	100,0
Отпуск воды по категориям потребителей, в т.ч.:	459,840	459,840	465,109	101,1
бюджетным потребителям	33,470	33,470	26,915	80,4
населению	388,730	388,730	398,774	102,6
	84,5%	84,5%	85,6%	
прочим потребителям	37,640	37,640	39,420	104,7

Объемы воды учтены на уровне фактических показателей организации по итогам 2020 года. Расчет потерь воды при транспортировке стр. 53-59, реестр договоров с потребителями на флешке

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.	1,77	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.	2 390,84	2 848,67	119%	*5,20*	*6,12*	***-0,93***
3	Расходы на оплату труда основного производственного персонала	тыс. руб.	2 466,49	3 550,81	144%	*5,36*	*7,63*	***-2,27***
4	Отчисления на социальные нужды от расходов на оплату труда основного производственного персонала	тыс. руб.	744,88	938,93	126%	*1,62*	*2,02*	***-0,40***
5	Амортизация основных средств производственного назначения	тыс. руб.	1 156,35	1 380,46	119%	*2,51*	*2,97*	***-0,45***
6	Аренда основного оборудования	тыс. руб.	7,38	34,63	469%	*0,02*	*0,07*	***-0,06***
7	Ремонт и техническое обслуживание основных средств производственного назначения	тыс. руб.	223,23	542,08	243%	*0,49*	*1,17*	***-0,68***
8	Оплата воды, полученной со стороны	тыс. руб.						
9	Услуги, оказываемые сторонними организациями на отдельных стадиях тех.процесса	тыс. руб.						
10	Цеховые расходы	тыс. руб.	3 596,78	3 267,57	91%	*7,82*	*7,03*	***0,80***
11	Общеэксплуатационные расходы	тыс. руб.	4 025,62	3 891,92	97%	*8,75*	*8,37*	***0,39***
12	Прочие прямые расходы	тыс. руб.	646,34	144,47	22%	*1,41*	*0,31*	***1,09***
13	**Всего расходов по полной себестоимости**	**тыс. руб.**	**15 259,68**	**16 599,54**	**109%**	*33,18*	*35,69*	***-2,50***
19	**Доход организации от реализации услуги потребителям**	**тыс. руб.**		**15 434,63**				
21	**Финансовый результат организации от реализации услуги потребителям**	**тыс. руб.**		**-1 164,91**				

Организация получила убыток в размере 1164,91 тыс. руб. в связи с перерасходом по отдельным 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.	11 333,08	x
Индекс эффективности операционных расходов	%	1	1
Нормативный уровень прибыли	тыс.руб.	-	-
Показатели энергосбережения и энергетической эффективности			
Удельный расход электрической энергии	кВт/ч/ куб.м.	0,67	0,67

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)

	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, %
2022	12 235,40	103,3
2023	12 597,57	103,0

II. **Неподконтрольные расходы** приняты в следующем размере:

Год долгосрочного периода регулирования	Сумма, тыс.руб.	Рост / снижение, %
2022	281,65	131,4
2023	281,65	100,0

1. ***Налоги и платежи, относимые на себестоимость,*** *приняты в сумме 67,02 тыс.руб., в том числе:*

Вид налога	Сумма, тыс.руб.	Подтверждающие документы	Указание страницы тарифного дела
Транспортный налог	40,40	Налоговая декларация по транспортному налогу	Стр.312
Земельный налог	12,28	Налоговая декларация по земельному налогу	Стр.327
Плата за предельно допустимые выбросы	23,00	Декларация о плате за негативное воздействие на окружающую среду	Стр.337
Налог на имущество	58,47	Налоговая декларация по налогу на имущество организаций	Стр.309
Итого:	134,15		
49,96% на услуги водоснабжения (согласно учетной политике косвенные расходы списываются пропорционально выручки с каждого вида деятельности)	67,02		

2. ***Налоги и платежи, относимые на регулируемый вид деятельности,*** приняты в сумме 180,00 тыс.руб., в том числе:

Вид налога	Сумма, тыс.руб.	Подтверждающие документы	Указание страницы тарифного дела
Налог на воду	180,00	Налоговая декларация по водному налогу	Стр.314

3. Аренда принята в сумме 34,63 тыс.руб., со снижением от предложения организации на 41,19 тыс.руб. ООО «Уруссу-Водоканал» арендует земельный участок у Палаты Земельных и имущественных отношений Ютазинского муниципального района (Договор от 18.06.2012 №ТО45-071-1251 действует до 30.05.2061г.)

Аренда	Сумма, тыс.руб.	Подтверждающие документы	Указание страницы тарифного дела
Земельный участок	34,63	Договор от 18.06.2012 №ТО45-071-1251	Стр.245

III. Расходы по сомнительным долгам не заявлены организацией

IV. Расходы на амортизацию, приняты в сумме **1 380,88 тыс.руб**., в том числе:

№ п/п	Наименование ОС	Балансовая стоимость	Норма амортизации (%)	Остаточная стоимость на начало года	Годовая сумма амортизации
1.1	Резервуар	3 520,15	1,69	613,71	59,57
1.2	Эксплуатационная скважина	181,90	5,28	131,67	9,60
1.3	Линия электропередач	2 170,15	3,02	1 128,42	65,54
1.4	Ограждение	1 128,31	5,26	178,20	59,40
1.5	Линия электропередач	96,41	6,66	49,81	6,42
1.4	Водопроводные сети	34 250,64	3,44	2 102,93	1 179,93
	Итого				1 380,88

Планируемые расходы на амортизацию основных средств, учтены на основании представленной ведомости начисления амортизации за 2020 год (стр.143).

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

Год долгосрочного периода регулирования	Сумма, тыс.руб.	Рост / снижение, %
2022	2 554,26	106,6
2023	2 630,89	103,0

Подтверждающие документы	Указание страницы тарифного дела
Договор энергоснабжения №2574/2 от 01.01.2007	*Эл.носитель*
Реестр расхода эл.энергии за 2020 год	*Стр.127*

Цена на электрическую энергию принята с учетом фактической цены по итогам 2020 года и 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.
2022	640,433	0,67	5,95	2 554,26
2023	640,433	0,67	6,13	2 630,89

Удельный расход эл.энергии принят на основании технического заключения, тариф с учетом индексов -дефляторов 1,03 и 1,038 к фактической цене за 2020 год.

VI. Нормативная прибыль не заявлена организацией

V. Недополученный доход, экономически обоснованные расходы, не учтенные Госкомитетом при установлении тарифов в прошлом периоде регулирования приняты в сумме 978,17 тыс. руб. на оплату по итогам 2020 года компенсации затрат на эл.энергию и затрат по возмещению расходов на доведение заработной платы основного персонала до минимального размера оплаты труда в соответствии с Соглашением о минимальной заработной плате в Республике Татарстан от 25.12.2019 г., подписанным в рамках социального партнерства для работодателей внебюджетного сектора.

- компенсация эл.энергии для работы водоподготовки (письмо организации от 16.07.2021 №6585) – 458,0 тыс.руб.
- компенсации затрат при увеличении уровня заработной платы основного производственного персонала до минимального – 520,17 тыс.руб.

VI.Расчетная предпринимательская прибыль гарантирующей организации не заявлена организацией

VII.Экономия 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 2018 года из НВВ 2020-2023 гг. исключена сумма операционных расходов прошлого периода регулирования (2018 г.) выраженная в неосвоении средств, заложенных в тарифе – 501,12 тыс. руб. Данная сумма экономии операционных расходов разделена Госкомитетом пропорционально на 4 года и составляет 125,28 тыс.руб. в год (с 2020-2023 гг).

Дополнительно исключена сумма в размере 7,38 тыс.руб., запланированная на 2019г. на оплату аренды. По данным отчета общества за 2019 год, аренда не оплачена. Общая сумма составит: 132,66 тыс.руб

За отчетный период 2020 года из НВВ 2022-2023 гг. исключена сумма операционных расходов прошлого периода регулирования (2020 г.) выраженная в неосвоении средств, заложенных в тарифе – 1 061,31 тыс. руб.:

материалы (химические реагенты) -1,79 тыс. руб.;

цеховые расходы -370,42 тыс. руб.;

общеэксплуатационные расходы - 179,82 тыс. руб.;

прочие прямые расходы- 509,28 тыс. руб.;

Показатель	2021	2022	2023	Итого
Экономия операционных расходов по итогам 2018 года, тыс.руб.	125,28	125,28	125,28	375,84
Экономия операционных расходов по итогам 2019 года, тыс.руб.	7,38			7,38
Экономия операционных расходов по итогам 2020 года, тыс.руб.		700,00	361,31	1 061,31
итого	132,66	825,28	486,59	1 444,53

ВЫВОДЫ:

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

Год долгосрочного периода регулирования	Сумма, тыс.руб.
2022	16 605,09
2023	16 404,40

По итогам анализа обоснованности расходов, учтенных регулируемой организацией в

предложении об установлении тарифов на 2022-2023 годы, предлагается принять:

Название организации	Одноставочный тариф на водоснабжение, руб./куб.м			
	с 01.01. по 30.06.	Отклонение, %	с 01.07. по 31.12.	Отклонение, %
2022 год				
Население (тарифы указаны с учетом НДС)*	41,64	100,0	44,04	105,8
Иные потребители (без учета НДС)	34,70	100,0	36,70	105,8
2023 год				
Население (тарифы указаны с учетом НДС)*	42,32	96,1	42,32	100,0
Иные потребители (без учета НДС)	35,27	96,1	35,27	100,0

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

Указанные тарифы направлены на согласование руководителю ООО «Уруссу-Водоканал» и руководителю Исполнительного комитета Ютазинского 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

Калькуляция финансовых потребностей, необходимых на реализацию производственной программы в сфере водоснабжения ООО «Уруссу-Водоканал»

№ п/п	Показатели	Единица измерения	2020 год			2021 год утверждено		2021 год	% роста к предыдущему году	2022 год	Расчет Госкомитета 2022 год корректировка		2022 год	% роста к предыдущему году	Расчет Госкомитета 2023 год корректировка		2023 год	% роста к предыдущему году
			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	корректировка		С 1 января по 30 июня	С 1 июля по 31 декабря	корректировка	
1	2	3	4	5	6	7	8	"	10	14	15	16	17	18	22	23	24	25
1	**Является ли организация плательщиком НДС**	**да/нет**	да	да				да		#ИМЯ?			#ИМЯ?				да	
	I. НАТУРАЛЬНЫЕ ПОКАЗАТЕЛИ																	
2	**Реализовано воды, в том числе:**	**тыс. м3**	**459,840**	**465,109**	101,1%	**229,920**	**229,920**	**459,840**	202,3%	**459,840**	**232,554**	**232,554**	**465,109**	101,1%	232,554	**232,554**	**465,109**	**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	459,840	465,109	101,1%	229,920	229,920	459,840	202,3%	459,840	232,554	232,554	465,109	101,1%	232,554	232,554	465,109	100,0%
2.3.1	Население	тыс. м3	388,730	398,774	102,6%	194,365	194,365	388,730	205,2%	388,730	199,387	199,387	398,774	102,6%	199,387	199,387	398,774	100,0%
2.3.2	Бюджетные организации	тыс. м3	33,470	26,915	80,4%	16,735	16,735	33,470	160,8%	33,470	13,458	13,458	26,915	80,4%	13,458	13,458	26,915	100,0%
2.3.3	Прочие потребители	тыс. м3	37,640	39,420	104,7%	18,820	18,820	37,640	209,5%	37,640	19,710	19,710	39,420	104,7%	19,710	19,710	39,420	100,0%
3	**Присоединенная мощность потребителей товаров (услуг) по холодному водоснабжению**	**тыс. м3/час**	**0,05**	**0,05**	101,1%	**0,03**	**0,03**	**0,05**	202,3%	**0,05**	**0,03**	**0,03**	**0,05**	101,1%	0,03	**0,03**	**0,05**	100,0%
4	**Расходы на весь технологический процесс - всего:**	**тыс. руб.**	**15 384,93**	**16 599,41**	107,9%	**7 784,63**	**8 045,39**	**15 830,01**	206,3%	**17 532,16**	**7 993,19**	**8 459,01**	**16 452,20**	103,9%	8 445,49	**8 445,51**	**16 890,99**	102,7%
4.1	Прямые расходы:	тыс. руб.	11 359,34	12 707,62	111,9%	5 728,27	5 918,83	11 647,11	214,7%	13 456,35	5 863,57	6 242,36	12 105,93	103,9%	6 253,06	6 170,33	12 423,39	102,6%
4.1.1	Материалы (химические реагенты)	тыс. руб.	1,77	0,00	0,0%	0,89	0,92	1,81	0,0%	1,87	0,91	0,95	1,87	103,3%	0,94	0,98	1,92	103,0%
4.1.2	Затраты на покупную электрическую энергию, по уровням напряжения	тыс. руб.	2 390,84	2 848,67	119,1%	1 172,74	1 224,04	2 396,78	232,7%	3 518,75	1 174,10	1 380,16	2 554,26	106,6%	1 438,94	1 191,95	2 630,89	103,0%
4.1.3	Расходы на оплату труда основного производственного персонала	тыс. руб.	2 466,49	3 550,81	144,0%	1 242,50	1 287,23	2 529,73	275,8%	2 604,61	1 278,80	1 334,28	2 613,08	103,3%	1 318,84	1 371,59	2 690,43	103,0%
4.1.4	Отчисления на социальные нужды от расходов на оплату труда основного производственного персонала	тыс. руб.	744,88	938,93	126,1%	375,35	388,86	764,22	241,5%	786,83	386,32	403,08	789,39	103,3%	398,41	414,35	812,76	103,0%
4.1.5	Амортизация основных средств производственного назначения	тыс. руб.	1 281,62	1 380,46	107,7%	686,83	686,84	1 373,68	201,0%	1 752,00	690,44	690,44	1 380,88	100,5%	690,44	690,44	1 380,88	100,0%
4.1.6	Аренда основного оборудования	тыс. руб.	7,38	34,63	469,2%	0,00	0,00	0,00	0,0%	75,82	17,32	17,32	34,63	0,0%	17,32	17,32	34,63	100,0%
4.1.7	Ремонт и техническое обслуживание основных средств производственного назначения, в том числе:	тыс. руб.	223,23	542,08	242,8%	112,45	116,50	228,95	465,3%	235,73	115,74	120,76	236,49	103,3%	119,36	124,13	243,49	103,0%
4.1.10	Цеховые расходы	тыс. руб.	3 596,78	3 267,57	90,8%	1 811,91	1 877,12	3 689,02	174,1%	3 798,21	1 864,83	1 945,73	3 810,56	103,3%	1 923,21	2 000,14	3 923,35	103,0%
4.1.11	Прочие прямые расходы	тыс. руб.	646,34	144,47	22,4%	325,60	337,32	662,92	42,8%	682,54	335,11	349,65	684,76	103,3%	345,60	359,43	705,03	103,0%
4.1.11.1	Расходы по сомнительным долгам, в размере не более 2% НВВ	тыс. руб.	0,00	0,00	0,0%			0,00	0,0%	0,00	0,00	0,00		0,0%	0,00	0,00		0,0%
4.1.11.2	Прочие расходы	тыс. руб.	646,34	144,47	22,4%	325,60	337,32	662,92	42,8%	682,54	335,11	349,65	684,76	103,3%	345,60	359,43	705,03	103,0%
4.2	Косвенные (общеэксплуатационные расходы)	тыс. руб.	3 869,28	3 682,42	95,2%	1 949,17	2 019,34	3 968,50	182,4%	3 824,37	2 006,11	2 093,14	4 099,25	103,3%	2 068,91	2 151,67	4 220,58	103,0%
4.2.1	Налоги и платежи	тыс. руб.	156,32	209,37	133,9%	107,19	107,22	214,41	195,3%	251,45	123,51	123,51	247,02	115,2%	123,51	123,51	247,02	100,0%
4.2.2	Налоги и платежи, относимые на себестоимость	тыс. руб.	59,09	58,20	98,5%	28,27	28,27	56,53	205,9%	71,45	33,51	33,51	67,02	118,6%	33,51	33,51	67,02	100,0%
4.2.3	Налоги и платежи, относимые на указанный вид деятельности	тыс. руб.	97,23	151,17	155,5%	78,92	78,95	157,88	191,5%	180,00	90,00	90,00	180,00	114,0%	90,00	90,00	180,00	100,0%
5	**Валовая прибыль:**	**тыс. руб.**	**0,00**	**0,00**	0,0%	**0,00**	**0,00**	**0,00**	0,0%	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	0,0%	0,00	**0,00**	**0,00**	0,0%
6	**Убыток (выпадающие доходы)**	**тыс. руб.**	0,00	**1 164,91**	0,0%	0,00	0,00	0,00	0,0%	0,00	**489,09**	489,09	978,17	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%	50,00		0,00		0,0%		0,00		0,0%
8	**Экономически необоснованные доходы прошлых периодов регулирования**	**тыс. руб.**	0,00	**0,00**	0,0%	0,00	0,00	0,00	0,0%	0,00	**62,64**	62,64	125,28	0,0%	62,64	62,64	**125,28**	100,0%
9	**Экономия операционных расходов**	**тыс. руб.**	125,28	**0,00**	0,0%	62,64	62,64	125,28	0,0%	0,00	**350,00**	350,00	700,00	558,7%	180,65	180,65	**361,31**	51,6%
10	**Экономия от снижения потребления электрической энергии (мощности)**	**тыс. руб.**	0,00	**0,00**	0,0%	3,59	3,59	7,17	0,0%	0,00		0,00		0,0%		0,00		0,0%
12	**Товарная продукция**	**тыс. руб.**	**15 259,65**	**15 434,50**	101,1%	**7 718,40**	**7 979,16**	**15 697,56**	193,4%	**17 582,16**	**8 069,64**	**8 535,45**	**16 605,09**	105,8%	8 202,19	**8 202,21**	**16 404,40**	98,8%
13	**Среднеотпускной тариф (одноставочный)**	**руб./м3**	**33,18**	**33,18**	100,0%	**33,57**	**34,70**	**34,14**	95,6%	**38,24**	**34,70**	**36,70**	**35,70**	104,6%	35,27	**35,27**	**35,27**	98,8%

ЭЛЕКТРОННЫЙ ТАТАРСТАН

Смета затрат ООО «Уруссу-Водоканал»

№ п/п	Показатели	2020 год		2021 год		2022 год		Расчет Госкомитета (корректировка)			
		Утверждено ГКРТТ	Факт	Утверждено ГКРТТ	% роста к предыдущему году	Утверждено ГКРТТ	Предложение организации (корректир	Расчет Госкомитета (корректировка) 2022	% роста к предыдущему году	Расчет Госкомитета (корректировка) 2023	% роста к предыдущему году
1	2	4	5	7	8	9	11	13	14	15	16
	Является ли организация плательщиком НДС	да	да	да		да	да	да		да	
1	**Расходы на электрическую энергию**	**2 390,84**	**2 848,67**	**2 396,78**	**100,2%**	**2 468,68**	**2 554,26**	**2 554,26**	**106,6%**	**2 630,89**	**103,0%**
2	**Операционные (подконтрольные) расходы, в том числе:**	**11 548,80**	**12 126,41**	**11 845,14**	**102,6%**	**12 195,76**	**12 410,88**	**12 235,40**	**103,3%**	**12 597,57**	**103,0%**
	Операционные расходы (проверка)	**11 548,80**	**12 126,41**	**11 845,14**	**102,6%**	**12 195,76**	**12 410,88**	**12 235,40**	**103,3%**	**12 597,57**	**103,0%**
	Индекс эффективности расходов			*1%*		*1%*	*1%*	*1%*		*1%*	
	Индекс потребительских цен			*103,6%*		*103,9%*	*0,0%*	*104,3%*		*104,0%*	
	Индекс количества активов			*0,0%*		*0,0%*	*0,0%*	*0,00*		*0,00*	
2.1	**Производственные расходы**	**7 456,27**	**7 901,78**	**7 647,69**	**102,6%**	**7 874,06**	**7 874,06**	**7 899,66**	**103,3%**	**8 133,49**	**103,0%**
2.1.1	Расходы на приобретение сырья и материалов и их хранение	759,44	592,59	775,01	102,1%	797,94	797,94	800,53	103,3%	824,22	103,0%
2.1.1.1	Реагенты	1,77	0,00	1,82	102,8%	1,87	1,87	1,87	102,7%	1,92	103,0%
2.1.1.2	Горюче-смазочные материалы	757,66	592,59	773,19	102,0%	796,07	796,07	798,66	103,3%	822,30	103,0%
2.1.3	Расходы на оплату труда и отчисления на социальные нужды основного производственного персонала, в том числе налоги и сборы с фонда оплаты труда:	3 211,37	4 489,74	3 293,94	102,6%	3 391,44	3 391,44	3 402,47	103,3%	3 503,19	103,0%
2.1.3.1	Расходы на оплату труда производственного персонала	2 466,49	3 550,81	2 529,73	102,6%	2 604,61	2 604,61	2 613,08	103,3%	2 690,43	103,0%
2.1.3.2	Отчисления на социальные нужды производственного персонала	744,88	938,93	764,21	102,6%	786,83	786,83	789,39	103,3%	812,76	103,0%
2.1.4	Общехозяйственные расходы	2 839,12	2 674,98	2 915,83	102,7%	3 002,14	3 002,14	3 011,90	103,3%	3 101,05	103,0%
2.1.5	Прочие производственные расходы, в том числе:	646,34	144,47	662,92	102,6%	682,54	682,54	684,76	103,3%	705,03	103,0%
2.1.5.4	Прочие расходы	646,34	144,47	662,92	102,6%	682,54	682,54	684,76	103,3%	705,03	103,0%
2.2	**Ремонтные расходы**	**223,23**	**542,08**	**228,95**	**102,6%**	**235,73**	**235,73**	**236,49**	**103,3%**	**243,49**	**103,0%**
2.2.1	Расходы на текущий ремонт централизованных систем водоснабжения либо объектов, входящих в состав таких систем	223,23	542,08	228,95	102,6%	235,73	235,73	236,49	103,3%	243,49	103,0%
2.3	**Административные расходы**	**3 869,30**	**3 682,55**	**3 968,50**	**102,6%**	**4 085,97**	**4 301,09**	**4 099,25**	**103,3%**	**4 220,58**	**103,0%**
2.3.1	Расходы на оплату работ и (или) услуг, выполняемых по договорам сторонними организациями или индивидуальными предпринимателями:	130,51	430,42	137,84	105,6%	141,83	557,00	45,89	33,3%	47,25	103,0%
2.3.1.1	Услуги связи и интернет	38,22		39,25	102,7%	40,39	42,00	37,79	96,3%	38,91	103,0%
2.3.1.5	Услуги по вневедомственной охране объектов и территорий	3,84	12,77	7,84	204,2%	8,06	15,00	8,10	103,3%	8,34	103,0%
2.3.1.7	Управленческие услуги	88,45	417,65	90,75	102,6%	93,38	500,00		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:	3 101,48	2 851,23	3 183,10	102,6%	3 067,35	3 067,35	3 287,97	103,3%	3 385,29	103,0%
2.3.2.1	Расходы на оплату труда административно-управленческого персонала	2 382,09	2 255,40	2 444,77	102,6%	2 355,87	2 355,87	2 525,32	103,3%	2 600,07	103,0%
2.3.2.2	Отчисления на социальные нужды административно-управленческого персонала	719,39	595,83	738,32	102,6%	711,48	711,48	762,65	103,3%	785,22	103,0%
2.3.5	Обучение персонала	10,35	5,34	10,62	102,7%	10,92	10,92	10,97	103,3%	11,29	103,0%
2.3.7	Прочие административные расходы	626,96	395,56	636,95	101,6%	865,87	665,82	754,42	118,4%	776,75	103,0%
2.3.7.1	Расходы на амортизацию непроизводственных активов	73,17	92,32	74,69	102,1%	75,10	92,32		0,0%		0,0%
2.3.7.3	Прочие расходы	553,79	303,24	562,26	101,5%	790,77	573,50	754,42	134,2%	776,75	103,0%
3	**Амортизация**	**1 281,62**	**1 380,46**	**1 373,68**	**107,2%**	**1 373,68**	**1 752,00**	**1 380,88**	**100,5%**	**1 380,88**	**100,0%**
3.1	Амортизация основных средств и нематериальных активов, относимых к объектам централизованной системы водоснабжения	1 281,62	1 380,46	1 373,68	107,2%	1 373,68	1 752,00	1 380,88	100,5%	1 380,88	100,0%
4	**Неподконтрольные расходы, в том числе:**	**163,70**	**244,00**	**214,41**	**131,0%**	**214,41**	**2 553,64**	**281,65**	**131,4%**	**281,65**	**100,0%**
4.1	**Расходы на оплату товаров (работ, услуг), приобретаемых у других организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности, в том числе:**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,0%**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,0%**	**0,00**	**0,0%**
4.2	**Расходы, связанные с уплатой налогов и сборов**	**156,32**	**209,37**	**214,41**	**137,2%**	**214,41**	**247,02**	**247,02**	**115,2%**	**247,02**	**100,0%**
4.2.1	Налог на прибыль при ОСН	0,00	0,00	0,00	0,0%	0,00	0,00	0,00	0,0%	0,00	0,0%
4.2.2	Единый налог при УСН	0,00	0,00	0,00	0,0%	0,00	0,00	0,00	0,0%	0,00	0,0%
4.2.3	Налог на имущество организаций	30,36	28,57	24,35	80,2%	24,35	29,21	29,21	120,0%	29,21	100,0%
4.2.4	Плата за негативное воздействие на окружающую среду	5,77	11,24	3,58	62,1%	3,58	11,49	11,49	320,8%	11,49	100,0%
4.2.5	Водный налог и плата за пользование водным объектом	0,00	0,00	0,00	0,0%	0,00	0,00	0,00	0,0%	0,00	0,0%
4.2.6	Земельный налог	1,61	6,04	6,56	407,0%	6,56	6,14	6,14	93,5%	6,14	100,0%
4.2.7	Транспортный налог	21,34	12,35	22,05	103,3%	22,05	20,18	20,18	91,5%	20,18	100,0%
4.2.9	Налоги и платежи, относимые на указанный вид деятельности	97,23	151,17	157,87	162,4%	157,87	180,00	180,00	114,0%	180,00	100,0%
4.3	**Расходы на арендную плату, лизинговые платежи, концессионную плату**	**7,38**	**34,63**	**0,00**	**0,0%**	**0,00**	**75,82**	**34,63**	**0,0%**	**34,63**	**100,0%**
4.3.4	Аренда земельных участков	7,38	34,63		0,0%		75,82	34,63	0,0%	34,63	100,0%
4.7	**Расходы на компенсацию экономически обоснованных расходов, не учтенных органом регулирования тарифов при установлении тарифов в прошлые периоды регулирования, и (или) недополученных доходов**				**0,0%**		**2 230,80**		**0,0%**		**0,0%**
7	**Убыток (выпадающие доходы)**		1 164,00					978,17			
9	**Экономически необоснованные доходы прошлых периодов регулирования**			125,28		125,27		125,28		125,27	
10	**Экономия операционных расходов**	125,28		7,18				700,00		361,31	
13	**Итого НВВ**	**15 259,67**	**15 435,54**	**15 697,55**	**102,9%**	**16 127,26**	**19 270,79**	**16 605,09**	**105,8%**	**16 404,42**	**98,8%**

ЭЛЕКТРОННЫЙ ТАТАРСТАН

Экспертное заключение

по корректировке долгосрочных тарифов на водоснабжение на 2022-2023 годы
ООО «Уруссу-Водоканал» для потребителей с.Алабакуль
Дым-Тамакского сельского поселения Ютазинского муниципального района
по делу об установлении тарифов № 26/60/к-2022 на 2019-2023 годы

Постановлением Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам (далее – Госкомитет) от 11.11.2020 № 209-66/кс-2020 установлены тарифы на водоснабжение для ООО «Уруссу-Водоканал» 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				
Население (тарифы указаны с учетом НДС)	29,02	100,0	31,76	109,5
Иные потребители (без учета НДС)	24,18	100,0	26,47	109,5
2022 год				
Население (тарифы указаны с учетом НДС)	31,60	99,5	31,60	100,0
Иные потребители (без учета НДС)	26,33	99,5	26,33	100,0
2023 год				
Население (тарифы указаны с учетом НДС)	31,60	100,0	34,08	107,9
Иные потребители (без учета НДС)	26,33	100,0	28,40	107,9

В соответствии с п. 24 Правил регулирования тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 13 мая 2013 г. № 406 «О государственном регулировании тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения», и согласно заявлению ООО «Уруссу-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 подано заявление о корректировке тарифов с приложением расчетных и обосновывающих материалов от 20.04.2021 № 3271. Приказом Госкомитета от 21.04.2021 №168/2021 открыто дело № 26/60/к-2022 о корректировке на 2022 год долгосрочных тарифов на питьевую воду.

Название тарифа	**Питьевая вода**
Период регулирования	**2019-2023 (корректировка 2022-2023)**
Метод регулирования	**Метод индексации**
Сведения об организации	
Полное наименование организации	ООО «Уруссу-Водоканал»

ИНН/КПП	1642005741 / 164201001 168150001
Директор организации	Гиниятов Зуфар Анасович
Юридический адрес	423950,РТ,Ютазинский район,п.г.т.Уруссу,пер.Промышленный,д.8
Почтовый адрес	423950,РТ,Ютазинский район,п.г.т.Уруссу,пер.Промышленный,д.8
Основной вид деятельности	Предоставление услуг водоснабжения и водоотведения
Система налогообложения	Общая
Учредители организации	АО «Управление капитального строительства инженерных сетей и развития энергосберегающих технологий 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	ОАО «Азнакаевское ПТС»
Перечень муниципальных образований, в которых планируется оказание регулируемой услуги	с.Алабакуль Дым-Тамакского сельского поселения Ютазинского муниципального района
Организации присвоен (не присвоен) статус гарантирующей организации	да
Решение муниципалитета о присвоении организации статуса гарантирующей организации	Постановление Исполнительного комитета Ютазинского муниципального района от 16.05.2017 №339 «Об определении гарантирующей организации в сфере водоснабжения на территории Ютазинского муниципального района Республики Татарстан
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	8
Сумма закупок, проведенных за предыдущий календарный год	1731,0 тыс.руб.
Информация об используемых электронных площадках для осуществления закупочной деятельности	https://zakupki.gov.ru (Единая информационная система в сфере закупок) Биржевая площадка 223etp.zakazrf.ru Биржевая площадка bp.zakazrf.ru
Перечень нормативных правовых актов, в соответствии с которыми	

проведена корректировка долгосрочных тарифов

1) Федеральный закон от 07 декабря 2011 года № 416-ФЗ «О водоснабжении и водоотведении»;

2) постановление Правительства Российской Федерации от 13 мая 2013 г. № 406 «О государственном регулировании тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения» (далее – постановление № 406);

3) приказ ФСТ России от 27.12.2013 № 1746-э «Об утверждении Методических указаний по расчету регулируемых тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения» (далее – Методические указания);

4) приказ ФСТ России от 16.07.2014 № 1154-э «Об утверждении Регламента установления регулируемых тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения»;

5) Положение о Госкомитете, утвержденное постановлением Кабинета Министров Республики Татарстан от 15.06.2010 № 468;

6) Административный регламент предоставления Государственным комитетом Республики Татарстан по тарифам государственной услуги по установлению тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденный приказом Госкомитета от 19.03.2020 № 40.

Перечень имущества, участвующего в процессе формирования затрат при установлении тарифов, и анализ правоустанавливающих документов

В состав имущества, участвующего в процессе оказания услуг по водоснабжению, входят:

Наименование показателя	ед. изм.	Величина
Количество водозаборов / скважин /	ед.	-
Протяженность водопроводных сетей, в том числе:	км	3,72
протяженность водопроводных сетей, нуждающихся в замене	км	2,50
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
Земельный участок, где проходит система водоснабжения	договор аренды между ООО «Уруссу-Водоканал» и Палатой земельных и имущественных отношений Ютазинского муниципального района Республики Татарстан	от 15.06.2010 № ТО 45-071-1033	по 04.06.2059	Эл.носитель
Земельный участок, где проходит система водоснабжения	договор аренды между ООО «Уруссу-Водоканал» и Палатой земельных и имущественных отношений Ютазинского муниципального района Республики Татарстан	от 30.05.2003 № ТО 45-071-0068	по 28.05.2052	Эл.носитель
Земельный участок	Свидетельство о государственной регистрации права.	Серия 16-АН 552842 от 28 ноября 2014 г	бессрочно	1

Земельный участок	Свидетельство о государственной регистрации права.	Серия 16-АН 552902 от 3 декабря 2014 г	бессрочно	2
Земельный участок	Свидетельство о государственной регистрации права.	Серия 16-АЕ 065773 от 13 сентября 2010 г	бессрочно	4
Земельный участок	Свидетельство о государственной регистрации права.	Серия 16-АЕ 833024 от 22 декабря 2010 г	бессрочно	5
Земельный участок	Свидетельство о государственной регистрации права.	Серия 16-АЕ 833022 от 22 декабря 2010 г	бессрочно	7
Земельный участок	Свидетельство о государственной регистрации права.	Серия 16-АЕ 833025 от 22 декабря 2010 г	бессрочно	9
Земельный участок	Свидетельство о государственной регистрации права.	Серия 16-АЕ 834024 от 3 декабря 2010 г	бессрочно	11

Краткое описание схемы технологического процесса

Для обеспечения водоснабжения Дым-Тамакского сельского поселения ООО «Уруссу-Водоканал» покупает питьевую воду у МУП «Октябрьсккоммунводоканал» (Республика Башкортостан). До потребителей вода доставляется по водопроводным сетям протяженностью 3,72 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 ООО «Уруссу-Водоканал»

НВВ, тыс. руб.	**Проект тарифа на 1 полугодие, руб./куб.м**	*Рост / снижение, %*	**Проект тарифа на 2 полугодие, руб./куб.м**	*Рост / снижение, %*
779,61	**26,47**	*100,0*	**46,19**	*174,5*

Анализ объемов реализации воды за последние три года

Год	**Принято Госкомитетом (тыс.куб.м.)**	**Факт (тыс.куб.м.)**
2018	21,46	11,20
2019	21,46	10,47
2020	21,46	11,57

БАЛАНС водоснабжения (тыс.куб.м.)

Показатели	Утверждено на 2021 год	Предложение организации на 2022 год	Принято Госкомитетом на 2022 год	Отклонение к предложению организации (%)
Получено воды со стороны	21,46	21,46	21,46	100,0
Отпуск воды по категориям потребителей, в т.ч.:	21,46	21,46	21,46	100,0
бюджетным потребителям	0,17	0,17	0,17	100,0
населению	20,09	20,09	20,09	100,0
	93,6%	93,6%	93,6%	
прочим потребителям	1,20	1,20	1,20	100,0

Объемы реализации приняты по предложению организации, в качестве подтверждающих документов представлен реестр договоров с потребителями на эл.носителе (флешка)

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.	18,72	60,69	324%	*0,87*	*5,24*	***-4,37***
4	Отчисления на социальные нужды от расходов на оплату труда основного производственного персонала	тыс. руб.	5,65	16,10	285%	*0,26*	*1,39*	***-1,13***
5	Амортизация основных средств производственного назначения	тыс. руб.						
6	Аренда основного оборудования	тыс. руб.						
7	Ремонт и техническое обслуживание основных средств производственного назначения	тыс. руб.	2,48	2,52	102%	*0,12*	*0,22*	***-0,10***
8	Оплата воды, полученной со стороны	тыс. руб.	482,16	357,36	74%	*22,47*	*30,88*	***-8,41***
9	Услуги, оказываемые сторонними организациями на отдельных стадиях тех.процесса	тыс. руб.						
10	Цеховые расходы	тыс. руб.						
11	Общеэксплуатационные расходы	тыс. руб.						
12	Прочие прямые расходы	тыс. руб.						
13	**Всего расходов по полной себестоимости**	**тыс. руб.**	**509,01**	**436,67**	**86%**	*23,72*	*37,73*	***-14,01***
19	**Доход организации от реализации услуги потребителям**	**тыс. руб.**		**274,57**				
21	**Финансовый результат организации от реализации услуги потребителям**	**тыс. руб.**		**-162,11**				

Организация получила убыток в размере 162,11 тыс. руб. в связи со снижением объема реализации и перерасходом по отдельным статьям расходов, 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	2020-2023 год
Базовый уровень операционных расходов	тыс.руб.	26,33	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.	-	-

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, %
2022	28,43	103,3
2023	29,26	103,0

II. Неподконтрольные расходы приняты в следующем размере:

Год долгосрочного периода регулирования	Сумма, тыс.руб.	Рост / снижение, %
2022	584,94	113,4
2023	637,59	109,0

Рост неподконтрольных расходов обусловлен учетом расходов на покупку питьевой воды у МУП «Октябрьсккоммунводоканал» (Республика Башкортостан).

Оплата воды, полученной со стороны, *принята в сумме 584,94 тыс.руб., в том числе:*

Вид налога	Сумма, тыс.руб.	Подтверждающие документы	Указание страницы тарифного дела
Покупка питьевой воды у МУП «Октябрьсккоммунводоканал»	584,94	Договор холодного водоснабжения и водотведения. Счет – фактуры на оплату ресурса	Эл.носитель Стр.70-79

Стоимость воды принята с учетом корректировки цены на 2022 год
21,46 (объем покупной воды)* 27,26 (стоимость 1 куб.м.) =584,94 тыс.руб

III. Расходы по сомнительным долгам не заявлены организацией

IV. Расходы на амортизацию не заявлены организацией

V. Расходы на приобретение энергетических ресурсов не заявлены организацией

VI. Нормативная прибыль не заявлена организацией

VII. Недополученный доход не заявлен организацией

VIII. Расчетная предпринимательская прибыль гарантирующей организации не заявлена организацией

IX. Экономия операционных расходов отсутствует

X. Экономически не обоснованные доходы прошлых периодов регулирования не выявлены.

ВЫВОДЫ:

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

Год долгосрочного периода регулирования	Сумма, тыс.руб.
2022	613,37
2023	666,85

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

Название организации	Одноставочный тариф на водоснабжение, 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				
Население (тарифы указаны с учетом НДС)*	31,76	100,0	36,84	116,0
Иные потребители (без учета НДС)	26,47	100,0	30,70	116,0
2023 год				
Население (тарифы указаны с учетом НДС)*	36,84	100,0	37,74	102,4
Иные потребители (без учета НДС)	30,70	100,0	31,45	102,4

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

Указанные тарифы направлены на согласование руководителю ООО «Уруссу-Водоканал»

и руководителю Исполнительного комитета Ютазинского 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

Калькуляция финансовых потребностей, необходимых на реализацию производственной программы в сфере водоснабжения ООО «Уруссу-Водоканал»

№ 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	"	10	14	15	16	17	18	22	23	24	25
1	**Является ли организация плательщиком НДС**	**да/нет**	да	да				да		#ИМЯ?			#ИМЯ?				да	
	I. НАТУРАЛЬНЫЕ ПОКАЗАТЕЛИ																	
2	**Реализовано воды, в том числе:**	**тыс. м3**	**21,458**	**11,571**	53,9%	**10,729**	**10,729**	**21,458**	107,8%	**21,458**	**10,729**	**10,729**	**21,458**	100,0%	10,729	**10,729**	**21,458**	**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	21,458	11,571	53,9%	10,729	10,729	21,458	107,8%	21,458	10,729	10,729	21,458	100,0%	10,729	10,729	21,458	100,0%
2.3.1	Население	тыс. м3	20,088	11,461	57,1%	10,044	10,044	20,088	114,1%	20,088	10,044	10,044	20,088	100,0%	10,044	10,044	20,088	100,0%
2.3.2	Бюджетные организации	тыс. м3	0,170	0,108	63,5%	0,085	0,085	0,170	127,1%	0,170	0,085	0,085	0,170	100,0%	0,085	0,085	0,170	100,0%
2.3.3	Прочие потребители	тыс. м3	1,200	0,002	0,2%	0,600	0,600	1,200	0,3%	1,200	0,600	0,600	1,200	100,0%	0,600	0,600	1,200	100,0%
3	**Присоединенная мощность потребителей товаров (услуг) по холодному водоснабжению**	**тыс. м3/час**	**0,00**	**0,00**	53,9%	**0,00**	**0,00**	**0,00**	107,8%	**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.**	**509,01**	**436,63**	85,8%	**259,43**	**284,01**	**543,44**	153,7%	**779,61**	**284,02**	**329,34**	**613,36**	112,9%	329,38	**337,47**	**666,85**	108,7%
4.1	Прямые расходы:	тыс. руб.	509,01	436,63	85,8%	259,43	284,01	543,44	153,7%	779,61	284,02	329,34	613,36	112,9%	329,38	337,47	666,85	108,7%
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	0,00	0,00	0,0%	0,00	0,00	0,00	0,00	0,0%	0,00	0,00	0,00	0,0%
4.1.3	Расходы на оплату труда основного производственного персонала	тыс. руб.	18,72	60,69	324,2%	9,43	9,77	19,20	621,5%	19,92	9,70	10,12	19,82	103,3%	10,00	10,40	20,41	103,0%
4.1.4	Отчисления на социальные нужды от расходов на оплату труда основного производственного персонала	тыс. руб.	5,65	16,10	285,0%	2,85	2,95	5,80	545,8%	6,02	2,93	3,06	5,99	103,3%	3,02	3,14	6,17	103,0%
4.1.5	Амортизация основных средств производственного назначения	тыс. руб.	0,00	0,00	0,0%	0,00	0,00	0,00	0,0%	0,00	0,00	0,00	0,00	0,0%	0,00	0,00	0,00	0,0%
4.1.6	Аренда основного оборудования	тыс. руб.	0,00	0,00	0,0%	0,00	0,00	0,00	0,0%	0,00	0,00	0,00	0,00	0,0%	0,00	0,00	0,00	0,0%
4.1.7	Ремонт и техническое обслуживание основных средств производственного назначения, в том числе:	тыс. руб.	2,48	2,52	101,8%	1,24	1,29	2,53	196,4%	2,64	1,28	1,33	2,61	103,3%	1,32	1,37	2,68	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	Оплата воды, полученной со стороны	тыс. руб.	482,16	357,31	74,1%	245,91	270,01	515,92	132,3%	751,03	270,11	314,83	584,94	113,4%	315,04	322,55	637,59	109,0%
5	**Валовая прибыль:**	**тыс. руб.**	**0,00**	**0,00**	0,0%	**0,00**	**0,00**	**0,00**	0,0%	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	0,0%	0,00	**0,00**	**0,00**	0,0%
6	**Убыток (выпадающие доходы)**	**тыс. руб.**	0,00	**162,11**	0,0%	0,00	0,00	0,00	0,0%	0,00		0,00		0,0%		0,00		0,0%
12	**Товарная продукция**	**тыс. руб.**	**509,01**	**274,51**	53,9%	**259,43**	**284,01**	**543,44**	96,7%	**779,61**	**284,02**	**329,34**	**613,36**	112,9%	329,38	**337,47**	**666,85**	108,7%
13	**Среднеотпускной тариф (одноставочный)**	**руб./м3**	**23,72**	**23,72**	100,0%	**24,18**	**26,47**	**25,33**	89,6%	**36,33**	**26,47**	**30,70**	**28,58**	112,9%	30,70	**31,45**	**31,08**	108,7%

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		да	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%**	**0,00**	**0,0%**
2	**Операционные (подконтрольные) расходы, в том числе:**	тыс. руб.	**26,85**	**79,31**	**295,4%**	**27,53**	**102,5%**	**28,58**	**103,8%**	**28,69**	**104,2%**	**28,43**	**103,3%**	**29,27**	**103,0%**
	Операционные расходы (проверка)	тыс. руб.	**26,85**	**79,31**	**295,4%**	**27,53**	**102,5%**	**28,58**	**103,8%**	**28,69**	**104,2%**	**28,43**	**103,3%**	**29,26**	**102,9%**
	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.	**24,37**	**76,79**	**315,1%**	**25,00**	**102,6%**	**25,94**	**103,8%**	**25,94**	**103,8%**	**25,82**	**103,3%**	**26,57**	**102,9%**
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.	24,37	76,79	315,1%	25,00	102,6%	25,94	103,8%	25,94	103,8%	25,82	103,3%	26,57	102,9%
2.1.3.1	Расходы на оплату труда производственного персонала	тыс. руб.	18,72	60,69	324,2%	19,20	102,5%	19,92	103,8%	19,92	103,8%	19,83	103,3%	20,41	102,9%
2.1.3.2	Отчисления на социальные нужды производственного персонала	тыс. руб.	5,65	16,10	285,0%	5,80	102,7%	6,02	103,8%	6,02	103,8%	5,99	103,3%	6,17	102,9%
2.1.4	Общехозяйственные расходы	тыс. руб.	0,00	0,00	0,0%	0,00	0,0%	0,00	0,0%	0,00	0,0%	0,00	0,0%	0,00	0,0%
2.1.5	Прочие производственные расходы, в том числе:	тыс. руб.	0,00	0,00	0,0%	0,00	0,0%	0,00	0,0%	0,00	0,0%	0,00	0,0%	0,00	0,0%
2.1.5.4	Прочие расходы	тыс. руб.			0,0%		0,0%	0,00	0,0%	0,00	0,0%	0,00	0,0%	0,00	0,0%
2.2	**Ремонтные расходы**	тыс. руб.	**2,48**	**2,52**	**101,8%**	**2,53**	**102,2%**	**2,64**	**104,2%**	**2,75**	**108,5%**	**2,61**	**102,9%**	**2,68**	**103,0%**
2.2.1	Расходы на текущий ремонт централизованных систем водоснабжения либо объектов, входящих в состав таких систем	тыс. руб.	2,48	2,52	101,8%	2,53	102,2%	2,64	104,2%	2,75	108,5%	2,61	102,9%	2,68	103,0%
2.3	**Административные расходы**	тыс. руб.	**0,00**	**0,00**	**0,0%**	**0,00**	**0,0%**	**0,00**	**0,0%**	**0,00**	**0,0%**	**0,00**	**0,0%**	**0,00**	**0,0%**
3	**Амортизация**	тыс. руб.	**0,00**	**0,00**	**0,0%**	**0,00**	**0,0%**	**0,00**	**0,0%**	**0,00**	**0,0%**	**0,00**	**0,0%**	**0,00**	**0,0%**
3.1	Амортизация основных средств и нематериальных активов, относимых к объектам централизованной системы водоснабжения	тыс. руб.	0,00	0,00	0,0%	0,00	0,0%	0,00	0,0%	0,00	0,0%	0,00	0,0%	0,00	0,0%
4	**Неподконтрольные расходы, в том числе:**	тыс. руб.	**482,16**	**357,31**	**74,1%**	**515,91**	**107,0%**	**498,19**	**96,6%**	**700,00**	**135,7%**	**584,94**	**113,4%**	**637,59**	**109,0%**
4.1	**Расходы на оплату товаров (работ, услуг), приобретаемых у других организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности, в том числе:**	тыс. руб.	**482,16**	**357,31**	**74,1%**	**515,91**	**107,0%**	**498,19**	**96,6%**	**700,00**	**135,7%**	**584,94**	**113,4%**	**637,59**	**109,0%**
4.1.1	расходы на транспортировку воды	тыс. руб.			0,0%		0,0%		0,0%		0,0%		0,0%		0,0%
4.1.2	расходы на покупку воды	тыс. руб.	482,16	357,31	74,1%	515,91	107,0%	498,19	96,6%	700,00	135,7%	584,94	113,4%	637,59	109,0%
4.2	**Расходы, связанные с уплатой налогов и сборов**	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%**
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%**	**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%**	**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%	0,00	0,0%
4.8	**Займы и кредиты**	тыс. руб.	**0,00**	**0,00**	**0,0%**	**0,00**	**0,0%**	**0,00**	**0,0%**	**0,00**	**0,0%**	**0,00**	**0,0%**	**0,00**	**0,0%**
4.8.1	Возврат займов и кредитов	тыс. руб.			0,0%		0,0%		0,0%		0,0%		0,0%		0,0%
4.8.2	Проценты по займам и кредитам	тыс. руб.			0,0%		0,0%		0,0%		0,0%		0,0%		0,0%
4.9	**Реагенты**	тыс. руб.			0,0%		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%**	**0,00**	**0,0%**
7	**Убыток при наличии (фактически полученный)**	тыс. руб.		162,11											
13	**Итого НВВ**	тыс. руб.	**509,01**	**274,51**	**53,9%**	**543,44**	**106,8%**	**526,77**	**96,9%**	**728,69**	**134,1%**	**613,37**	**112,9%**	**666,86**	**108,7%**

Экспертное заключение

по корректировке долгосрочных тарифов на водоотведение на 2022-2023 годы ООО «Уруссу-Водоканал» для потребителей Абсалямовского сельского поселения Ютазинского муниципального района
по делу об установлении тарифов № 26/59/к-2022 на 2019-2023 годы

Постановлением Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам (далее – Госкомитет) от 11.11.2020 № 209-66/кс-2020 установлены тарифы на водоотведение для ООО «Уруссу-Водоканал» 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				
Население (тарифы указаны с учетом НДС)	20,04	100,0	22,02	109,9
Иные потребители (без учета НДС)	16,70	100,0	18,35	109,9
2022 год				
Население (тарифы указаны с учетом НДС)	21,80	99,0	21,80	100,0
Иные потребители (без учета НДС)	18,17	99,0	18,17	100,0
2023 год				
Население (тарифы указаны с учетом НДС)	21,80	100,0	23,41	107,4
Иные потребители (без учета НДС)	18,17	100,0	19,51	107,4

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 «Уруссу-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 подано заявление о корректировке тарифов с приложением расчетных и обосновывающих материалов от 20.04.2021 № 3275. Приказом Госкомитета от 21.04.2021 №168/2021 открыто дело № 26/59/к-2022 о корректировке на 2022 год долгосрочных тарифов на водоотведение.

Название тарифа	**Водоотведение**
Период регулирования	**2019-2023 (корректировка 2022-2023)**
Метод регулирования	**Метод индексации**
Сведения об организации	
Полное наименование организации	ООО «Уруссу-Водоканал»

ИНН/КПП	1642005741 / 164201001 168150001
Директор организации	Гиниятов Зуфар Анасович
Юридический адрес	423950,РТ,Ютазинский район,п.г.т.Уруссу,пер.Промышленный,д.8
Почтовый адрес	423950,РТ,Ютазинский район,п.г.т.Уруссу,пер.Промышленный,д.8
Основной вид деятельности	Предоставление услуг водоснабжения и водоотведения
Система налогообложения	Общая
Учредители организации	АО «Управление капитального строительства инженерных сетей и развития энергосберегающих технологий 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	ОАО «Азнакаевское ПТС»
Перечень муниципальных образований, в которых планируется оказание регулируемой услуги	Абсалямовское сельское поселение Ютазинского муниципального района
Организации присвоен (не присвоен) статус гарантирующей организации	да
Решение муниципалитета о присвоении организации статуса гарантирующей организации	Постановление Исполнительного комитета Ютазинского муниципального района от 16.05.2017 №339 «Об определении гарантирующей организации в сфере водоснабжения на территории Ютазинского муниципального района Республики Татарстан
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	8
Сумма закупок, проведенных за предыдущий календарный год	1731,0 тыс.руб.
Информация об используемых электронных площадках для осуществления закупочной деятельности	https://zakupki.gov.ru (Единая информационная система в сфере закупок) Биржевая площадка 223etp.zakazrf.ru

	Биржевая площадка bp.zakazrf.ru

Перечень нормативных правовых актов, в соответствии с которыми проведена корректировка долгосрочных тарифов

1) Федеральный закон от 07 декабря 2011 года № 416-ФЗ «О водоснабжении и водоотведении»;

2) постановление Правительства Российской Федерации от 13 мая 2013 г. № 406 «О государственном регулировании тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения» (далее – постановление № 406);

3) приказ ФСТ России от 27.12.2013 № 1746-э «Об утверждении Методических указаний по расчету регулируемых тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения» (далее – Методические указания);

4) приказ ФСТ России от 16.07.2014 № 1154-э «Об утверждении Регламента установления регулируемых тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения»;

5) Положение о Госкомитете, утвержденное постановлением Кабинета Министров Республики Татарстан от 15.06.2010 № 468;

6) Административный регламент предоставления Государственным комитетом Республики Татарстан по тарифам государственной услуги по установлению тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденный приказом Госкомитета от 19.03.2020 № 40.

Перечень имущества, участвующего в процессе формирования затрат при установлении тарифов, и анализ правоустанавливающих документов

В состав имущества, участвующего в процессе оказания услуг по водоотведению, входят:

Наименование показателя	ед. изм.	Величина
Количество очистных сооружений	ед.	-
Протяженность канализационных сетей, в том числе:	км	2,27
протяженность канализационных сетей, нуждающихся в замене	км	-
Число КНС	ед.	1

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

Наименование объекта	Основания эксплуатации (свидетельство о гос. регистрации, договор аренды, концессионное соглашение)	Реквизиты документа (№, дата)	Срок действия	Указание страницы тарифного дела
Земельный участок, где проходит система водоотведения	договор аренды между ООО «Уруссу-Водоканал» и Палатой земельных и имущественных отношений Ютазинского муниципального района Республики Татарстан	от 15.06.2010 № ТО 45-071-1033	по 04.06.2059	Эл.носитель
Земельный участок, где проходит система водоотведения	договор аренды между ООО «Уруссу-Водоканал» и Палатой земельных и	от 30.05.2003 № ТО 45-071-0068	по 28.05.2052	Эл.носитель

	имущественных отношений Ютазинского муниципального района Республики Татарстан			
Земельный участок	Свидетельство о государственной регистрации права.	Серия 16-АН 552842 от 28 ноября 2014 г	бессрочно	1
Земельный участок	Свидетельство о государственной регистрации права.	Серия 16-АН 552902 от 3 декабря 2014 г	бессрочно	2
Земельный участок	Свидетельство о государственной регистрации права.	Серия 16-АЕ 065773 от 13 сентября 2010 г	бессрочно	4
Земельный участок	Свидетельство о государственной регистрации права.	Серия 16-АЕ 833024 от 22 декабря 2010 г	бессрочно	5
Земельный участок	Свидетельство о государственной регистрации права.	Серия 16-АЕ 833022 от 22 декабря 2010 г	бессрочно	7
Земельный участок	Свидетельство о государственной регистрации права.	Серия 16-АЕ 833025 от 22 декабря 2010 г	бессрочно	9
Земельный участок	Свидетельство о государственной регистрации права.	Серия 16-АЕ 834925 от 13 декабря 2010 г	бессрочно	11

Краткое описание схемы технологического процесса

Транспортирование стоков от потребителей происходит по канализационным сетям, протяженностью 2,27 км. ООО «Уруссу-Водоканал» сбрасывает сточные воды в систему канализации МУП «Октябрьсккоммунводоканал».

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 «Уруссу-Водоканал»

НВВ, тыс. руб.	**Проект тарифа на 1 полугодие, руб./куб.м**	*Рост / снижение, %*	**Проект тарифа на 2 полугодие, руб./куб.м**	*Рост / снижение, %*
227,28	**18,34**	*100,0*	**29,82**	*162,59*

Анализ объемов приема стоков за последние три года

Год	**Принято Госкомитетом (тыс.куб.м.)**	**Факт (тыс.куб.м.)**
2018	10,58	10,37
2019	11,21	9,21
2020	11,21	9,44

БАЛАНС водоотведения (тыс.куб.м.)

Показатели	Утверждено на 2021 год	Предложение организации на 2022 год	Принято Госкомитетом на 2022 год	Отклонение к предложению организации (%)
Пропущено сточных вод всего , в том числе:	11,21	9,44	9,67	102,4

Хозяйственные нужды предприятия	0	0	0	-
Принято сточных вод по категориям потребителей, в т.ч.:	11,21	9,44	9,67	102,4
Бюджетные потребители	0,614	0,29	0,29	100,0
Население	10,596	9,15	9,38	102,5
Передано на очистку	11,21	9,44	9,67	102,4

Объем стоков учтен на основании расчета темпа снижения принятых объемов, рассчитанных исходя из фактического объема отпуска воды (приема сточных вод) за последний отчетный год и динамики отпуска воды (приема сточных вод) за последние 3 года.

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.	23,07	18,07	78%	*2,06*	*1,91*	***0,14***
3	Расходы на оплату труда основного производственного персонала	тыс. руб.	26,91	72,63	270%	*2,40*	*7,69*	***-5,29***
4	Отчисления на социальные нужды от расходов на оплату труда основного производственного персонала	тыс. руб.	8,12	19,05	235%	*0,72*	*2,02*	***-1,29***
5	Амортизация основных средств производственного назначения	тыс. руб.						
6	Аренда основных средств	тыс. руб.						
7	Ремонт и техническое обслуживание основных средств производственного назначения, в том числе:	тыс. руб.						
8	Услуги, оказываемые сторонними организациями на отдельных стадиях технологического процесса	тыс. руб.	125,55	139,19	111%	*11,20*	*14,74*	***-3,55***
9	Цеховые расходы	тыс. руб.						
10	Общеэксплуатационные расходы	тыс. руб.						
11	Прочие прямые расходы	тыс. руб.						
12	**Всего расходов по полной себестоимости**	**тыс. руб.**	**183,65**	**248,94**	**136%**	*16,38*	*26,37*	***-9,99***
13	**Доход организации от реализации услуги потребителям**	**тыс. руб.**		**154,67**				
14	**Финансовый результат организации от реализации услуги потребителям**	**тыс. руб.**		**-94,27**				

Организация получила убыток в размере 94,27 тыс. руб. в связи со снижением объема приема стоков и перерасходом по отдельным 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.	34,35	x
Индекс эффективности операционных расходов	%	1	1
Нормативный уровень прибыли	тыс.руб.	-	-
Показатели энергосбережения и энергетической эффективности			
Удельный расход электрической энергии	кВт/ч/ куб.м.	0,39	0,39

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, %
2022	37,10	103,3
2023	38,21	103,0

II. Неподконтрольные расходы приняты в следующем размере:

Год долгосрочного периода регулирования	Сумма, тыс.руб.	Рост / снижение, %
2022	144,52	106,6
2023	150,30	104,0

Расходы на оплату работ, услуг, выполняемых сторонними организациями приняты в сумме 144,52 тыс.руб.: ООО «Уруссу-Водоканал» сбрасывает сточные воды в систему канализации МУП «Октябрьсккоммунводоканал» (Республика Башкортостан). При этом объем стоков, переданный на очистку, составит 9,67 тыс.куб.м, среднегодовой тариф 14,95 руб./куб.м с ростом на 123,5% от утвержденного тарифа на 2021 год.

Вид налога	Сумма, тыс.руб.	Подтверждающие документы	Указание страницы тарифного дела
Передача стоков на очистку МУП «Октябрьсккоммун-водоканал»	144,52	Договор холодного водоснабжения и водоотведения. Счет – фактуры на оплату ресурса	Эл.носитель Стр.70-81

III. Расходы по сомнительным долгам не заявлены организацией

IV. Расходы на амортизацию не заявлены организацией

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

Год долгосрочного периода регулирования	Сумма, тыс.руб.	Рост / снижение, %
2022	21,66	86,9
2023	22,31	103,0

Подтверждающие документы	Указание страницы тарифного дела
Договор энергоснабжения №2574/2 от 01.01.2007	*Эл.носитель*
Счет фактуры на оплату эл.энергии	*Эл.носитель*

Год долгосрочного периода регулирования	Объем приема 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	9,67	0,39	5,74	21,66
2023	9,67	0,39	5,92	22,31

Объем на электрическую энергию принят на основании технического заключения, тариф с учетом индекса-дефлятора к фактической цене за 2020 год.

VI. Нормативная прибыль не заявлена организацией

VII. Недополученный доход не заявлен организацией

VIII. Расчетная предпринимательская прибыль гарантирующей организации не заявлена организацией

IX. Экономия операционных расходов отсутствует

X. Экономически не обоснованные доходы прошлых периодов регулирования отсутствуют

ВЫВОДЫ:

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

Год долгосрочного периода регулирования	Сумма, тыс.руб.
2022	203,27
2023	210,80

По итогам анализа обоснованности расходов, учтенных регулируемой организацией в предложении об установлении тарифов на 2021-2023 годы, предлагается принять:

Название организации	Одноставочный тариф на водоотведение, руб./куб.м			
	с 01.01. по 30.06.	Отклонение, %	с 01.07. по 31.12.	Отклонение, %
2022 год				
Население (тарифы указаны с учетом НДС)*	22,02	100,0	28,40	129,0
Иные потребители (без учета НДС)	18,35	100,0	23,67	129,0
2023 год				
Население (тарифы указаны с учетом НДС)*	28,40	100,0	29,63	104,3
Иные потребители (без учета НДС)	23,67	100,0	24,69	104,3

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

Указанные тарифы направлены на согласование руководителю ООО «Уруссу-Водоканал» и руководителю Исполнительного комитета Ютазинского 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

Калькуляция финансовых потребностей, необходимых на реализацию производственной программы в сфере водоотведения ООО «Уруссу-Водоканал»

№ 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				2023 год корректировка		2023 год	
			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	% роста к предыдущему году	С 1 января по 30 июня	С 1 июля по 31 декабря	корректировка	% роста к предыдущему году
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**	**11,210**	**9,439**	**84,2%**	**5,605**	**5,605**	**11,210**	**100,0%**	**9,439**	**4,837**	**4,837**	**9,674**	**86,3%**	**4,837**	**4,837**	**9,674**	**100,0%**
2.3	Объем реализации товаров и услуг потребителям, в том числе:	Тыс. м3	11,210	9,439	**84,2%**	5,605	5,605	11,210	**100,0%**	9,439	4,837	4,837	9,674	**86,3%**	4,837	4,837	9,674	**100,0%**
2.3.1	Население	Тыс. м3	10,596	9,145	**86,3%**	5,298	5,298	10,596	**100,0%**	9,145	4,690	4,690	9,380	**88,5%**	4,690	4,690	9,380	**100,0%**
2.3.2	Бюджетные организации	Тыс. м3	0,614	0,294	**47,9%**	0,307	0,307	0,614	**100,0%**	0,294	0,147	0,147	0,294	**47,9%**	0,147	0,147	0,294	**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%**	0,000	0,000	0,000	**0,0%**
3	**Присоединенная мощность потребителей товаров (услуг) по водоотведению**		**0,00**	**0,00**	**84,2%**	**0,00**	0,00	**0,00**	**100,0%**	**0,00**	**0,00**	0,00	**0,00**	**86,3%**	**0,00**	0,00	**0,00**	**100,0%**
4	**Расходы на весь технологический процесс - всего**	**тыс. руб.**	**183,65**	**248,94**	**135,6%**	**93,60**	**102,86**	**196,47**	**107,0%**	**227,28**	**88,76**	**114,51**	**203,27**	**103,5%**	**114,49**	**119,43**	**233,92**	**115,1%**
4.1	*Прямые расходы*	тыс. руб.	*183,65*	*248,94*	**135,6%**	*93,60*	*102,86*	*196,47*	**107,0%**	*227,28*	*88,76*	*114,51*	*203,27*	**103,5%**	*114,49*	*119,43*	*233,92*	**115,1%**
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.	23,07	18,07	**78,3%**	12,07	12,87	24,94	**108,1%**	30,00	10,63	11,03	21,66	**86,9%**	10,99	11,32	22,31	**103,0%**
4.1.3	Расходы на оплату труда основного производственного персонала	тыс. руб.	26,90	72,64	**270,0%**	13,56	14,04	27,60	**102,6%**	28,63	13,95	14,55	28,50	**103,3%**	14,38	14,96	29,34	**103,0%**
4.1.4	Отчисления на социальные нужды от расходов на оплату труда основного производственного персонала	тыс. руб.	8,12	19,05	**234,5%**	4,09	4,24	8,33	**102,5%**	8,65	4,21	4,39	8,60	**103,3%**	4,34	4,51	8,85	**103,0%**
4.1.5	Амортизация основных средств производственного назначения	тыс. руб.	0,00	0,00	**0,0%**	0,00	0,00	0,00	**0,0%**	0,00	0,00	0,00	0,00	**0,0%**	0,00	0,00	0,00	**0,0%**
4.1.6	Аренда основного оборудования	тыс. руб.	0,00	0,00	**0,0%**	0,00	0,00	0,00	**0,0%**	0,00	0,00	0,00	0,00	**0,0%**	0,00	0,00	0,00	**0,0%**
4.1.7	Текущий ремонт и техническое обслуживание основных средств производственного назначения, в том числе:	тыс. руб.	0,00	0,00	**0,0%**	0,00	0,00	0,00	**0,0%**	0,00	0,00	0,00	0,00	**0,0%**	0,00	0,00	0,00	**0,0%**
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.	125,55	139,19	**110,9%**	63,89	71,71	135,61	**108,0%**	160,00	59,97	84,54	144,52	**106,6%**	84,78	88,64	173,42	**120,0%**
6	**Убыток (выпадающие доходы)**	**тыс. руб.**	0,00	94,28	**0,0%**	0,00	0,00	0,00	**0,0%**	0,00	0,00	0,00	0,00	**0,0%**		0,00		**0,0%**
12	**Товарная продукция**	**тыс. руб.**	**183,65**	**154,66**	**84,2%**	**93,60**	**102,86**	**196,47**	**107,0%**	**227,28**	**88,76**	**114,51**	**203,27**	**103,5%**	**114,49**	**119,43**	**233,92**	**115,1%**
13	**Среднеотпускной тариф (одноставочный)**	**руб./м3**	**16,38**	**16,38**	**100,0%**	**16,70**	**18,35**	**17,53**	**107,0%**	**24,08**	**18,35**	**23,67**	**21,01**	**119,9%**	**23,67**	**24,69**	**24,18**	**115,1%**

ЭЛЕКТРОННЫЙ ТАТАРСТАН

Смета затрат ООО «Уруссу-Водоканал»

№ 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
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14
	Является ли организация плательщиком НДС		**да**	**да**		**да**		**да**		**да**		**да**	
1	**Расходы на электрическую энергию**	тыс.руб.	**23,07**	**18,07**	**78,3%**	**24,94**	**138,0%**	**25,86**	**103,7%**	**21,66**	**86,9%**	**21,66**	**86,9%**
2	**Операционные (подконтрольные) расходы, в том числе:**	тыс.руб.	**35,02**	**91,68**	**261,8%**	**35,93**	**39,2%**	**37,28**	**103,8%**	**37,28**	**103,8%**	**37,10**	**103,3%**
	Операционные расходы (проверка)		35,02	91,68	**261,8%**	35,93	**39,2%**	37,28	**103,8%**	37,28	**103,8%**	37,10	**103,3%**
	Индекс эффективности расходов	%				1,00%		1,00%		1,00%		1,00%	
	Индекс потребительских цен	%				104,00%		104,00%				104,30%	
	Индекс количества активов	%				0,00%		0,00%		0,00%		0,00%	
2.1	**Производственные расходы**	тыс.руб.	**35,02**	**91,68**	**261,8%**	**35,93**	**39,2%**	**37,28**	**103,8%**	**37,28**	**103,8%**	**37,10**	**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.	35,02	91,68	261,8%	35,93	39,2%	37,28	103,8%	37,28	103,8%	37,10	103,3%
2.1.3.1	Расходы на оплату труда производственного персонала	тыс.руб.	26,90	72,64	270,0%	27,60	38,0%	28,63	103,7%	28,63	103,7%	28,50	103,3%
2.1.3.2	Отчисления на социальные нужды производственного персонала, в том числе налоги и сборы	тыс.руб.	8,12	19,05	234,5%	8,33	43,7%	8,65	103,8%	8,65	103,8%	8,60	103,2%
2.1.4	Общехозяйственные расходы	тыс.руб.	0,00	0,00	0,0%	0,00	0,0%	0,00	0,0%	0,00	0,0%	0,00	0,0%
2.1.5	Прочие производственные расходы, в том числе:	тыс.руб.	0,00	0,00	0,0%	0,00	0,0%	0,00	0,0%	0,00	0,0%	0,00	0,0%
2.2	**Ремонтные расходы**	тыс.руб.	**0,00**	**0,00**	**0,0%**	**0,00**	**0,0%**	**0,00**	**0,0%**	**0,00**	**0,0%**	**0,00**	**0,0%**
2.3	**Административные расходы**	тыс.руб.	**0,00**	**0,00**	**0,0%**	**0,00**	**0,0%**	**0,00**	**0,0%**	**0,00**	**0,0%**	**0,00**	**0,0%**
3	**Амортизация**	тыс.руб.	0,00	0,00	0,0%	0,00	0,0%	0,00	0,0%	0,00	0,0%	0,00	0,0%
3.1	Амортизация основных средств и нематериальных активов, относимых к объектам централизованной системы водоснабжения и водоотведения	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	**Неподконтрольные расходы, в том числе:**	тыс.руб.	**125,55**	**139,19**	110,9%	**135,60**	97,4%	**140,52**	103,6%	**160,00**	118,0%	**144,52**	106,6%
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.	125,55	139,19	110,9%	135,60	97,4%	140,52	103,6%	160,00	118,0%	144,52	106,6%
4.1.1	услуги по водоотведению	тыс.руб.			0,0%		0,0%		0,0%	160,00	0,0%	144,52	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**	**0,00**	**0,0%**	**0,00**	**0,0%**	**0,00**	**0,0%**	**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%
4.5	**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%
4.8	**Займы и кредиты**	тыс.руб.	0,00	0,00	0,0%	0,00	0,0%	0,00	0,0%	0,00	0,0%	0,00	0,0%
4.9	**Реагенты**	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%**
13	**Итого НВВ**	тыс.руб.	**183,65**	**154,66**	**84,2%**	**196,46**	**127,0%**	**203,66**	**103,7%**	**218,94**	**111,4%**	**203,27**	**103,5%**

Ошибка! Ошибка связи.

Экспертное заключение

по корректировке долгосрочных тарифов на водоотведение на 2022-2023 годы
ООО «Уруссу-Водоканал» для потребителей с.Алабакуль
Дым-Тамакского сельского поселения Ютазинского муниципального района
по делу об установлении тарифов № 26/61/к-2022 на 2019-2023 годы

Постановлением Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам (далее – Госкомитет) от 11.11.2020 № 209-66/кс-2020 установлены тарифы на водоотведение для ООО «Уруссу-Водоканал» 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				
Население (с НДС)	18,44	100,0	20,14	109,2
Иные потребители (без учета НДС)	15,37	100,0	16,78	109,2
2022 год				
Население (с НДС)	20,00	99,4	20,00	100,0
Иные потребители (без учета НДС)	16,67	99,4	16,67	100,0
2023 год				
Население (с НДС)	20,00	100,0	21,49	107,4
Иные потребители (без учета НДС)	16,67	100,0	17,91	107,4

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 «Уруссу-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 подано заявление о корректировке тарифов с приложением расчетных и обосновывающих материалов от 20.04.2021 № 3274. Приказом Госкомитета от 21.04.2021 №168/2021 открыто дело № 26/61/к-2022 о корректировке на 2022 год долгосрочных тарифов на водоотведение.

Название тарифа	**Водоотведение**
Период регулирования	**2019-2023 (корректировка 2022-2023)**
Метод регулирования	**Метод индексации**
Сведения об организации	
Полное наименование организации	ООО «Уруссу-Водоканал»
ИНН/КПП	1642005741 / 164201001 168150001
Директор организации	Гиниятов Зуфар Анасович
Юридический адрес	423950,РТ,Ютазинский

	район,п.г.т.Уруссу,пер.Промышленный,д.8
Почтовый адрес	423950,РТ,Ютазинский район,п.г.т.Уруссу,пер.Промышленный,д.8
Основной вид деятельности	Предоставление услуг водоснабжения и водоотведения
Система налогообложения	Общая
Учредители организации	ОАО «УКС»
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 «Азнакаевское ПТС»
Перечень муниципальных образований, в которых планируется оказание регулируемой услуги	с.Алабакуль Дым-Тамакского сельского поселения Ютазинского муниципального района
Организации присвоен (не присвоен) статус гарантирующей организации	да
Решение муниципалитета о присвоении организации статуса гарантирующей организации	Постановление Исполнительного комитета Ютазинского муниципального района от 16.05.2017 №339 «Об определении гарантирующей организации в сфере водоснабжения на территории Ютазинского муниципального района Республики Татарстан
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	8
Сумма закупок, проведенных за предыдущий календарный год	1731,0 тыс.руб.
Информация об используемых электронных площадках для осуществления закупочной деятельности	https://zakupki.gov.ru (Единая информационная система в сфере закупок) Биржевая площадка 223etp.zakazrf.ru Биржевая площадка bp.zakazrf.ru
Перечень нормативных правовых актов, в соответствии с которыми проведена корректировка долгосрочных тарифов	
1) Федеральный закон от 07 декабря 2011 года № 416-ФЗ «О водоснабжении и водоотведении»; 2) постановление Правительства Российской Федерации от 13 мая 2013 г. № 406 «О государственном регулировании тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения» (далее – постановление № 406); 3) приказ ФСТ России от 27.12.2013 № 1746-э «Об утверждении Методических указаний по расчету регулируемых тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения» (далее – Методические указания); 4) приказ ФСТ России от 16.07.2014 № 1154-э «Об утверждении Регламента установления	

регулируемых тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения»;

5) Положение о Госкомитете, утвержденное постановлением Кабинета Министров Республики Татарстан от 15.06.2010 № 468;

6) Административный регламент предоставления Государственным комитетом Республики Татарстан по тарифам государственной услуги по установлению тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденный приказом Госкомитета от 19.03.2020 № 40.

Перечень имущества, участвующего в процессе формирования затрат при установлении тарифов, и анализ правоустанавливающих документов

В состав имущества, участвующего в процессе оказания услуг по водоотведению, входят:

Наименование показателя	ед. изм.	Величина
Количество очистных сооружений	ед.	-
Протяженность канализационных сетей, в том числе:	км	0,45
протяженность канализационных сетей, нуждающихся в замене	км	-
Число КНС	ед.	1

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

Наименование объекта	Основания эксплуатации (свидетельство о гос. регистрации, договор аренды, концессионное соглашение)	Реквизиты документа (№, дата)	Срок действия	Указание страницы тарифного дела
Земельный участок, где проходит система водоотведения	договор аренды между ООО «Уруссу-Водоканал» и Палатой земельных и имущественных отношений Ютазинского муниципального района Республики Татарстан	от 15.06.2010 № ТО 45-071-1033	по 04.06.2059г.	Эл.носитель
Земельный участок, где проходит система водоотведения	договор аренды между ООО «Уруссу-Водоканал» и Палатой земельных и имущественных отношений Ютазинского муниципального района Республики Татарстан	от 30.05.2003 № ТО 45-071-0068	по 28.05.2052г.	Эл.носитель
Земельный участок	Свидетельство о государственной регистрации права.	Серия 16-АН 552842 от 28 ноября 2014 г	бессрочно	1
Земельный участок	Свидетельство о государственной регистрации права.	Серия 16-АЕ 552902 от 3декабря 2010 г	бессрочно	2
Земельный участок	Свидетельство о государственной регистрации права.	Серия 16-АН 065778 от 13 сентября 2010 г	бессрочно	4
Земельный участок	Свидетельство о государственной	Серия 16-АЕ 833024 от 22 декабря 2010 г	бессрочно	5

	регистрации права.			
Земельный участок	Свидетельство о государственной регистрации права.	Серия 16-АЕ 833022 от 22 декабря 2010 г	бессрочно	7
Земельный участок	Свидетельство о государственной регистрации права.	Серия 16-АЕ 833025 от 22 декабря 2010 г	бессрочно	9
Земельный участок	Свидетельство о государственной регистрации права.	Серия 16-АЕ 834925 от 13 декабря 2010 г	бессрочно	11

На основании договора аренды от 15.06.2010 № ТО 45-071-1033 между ООО «Уруссу-Водоканал» и Палатой земельных и имущественных отношений Ютазинского муниципального района Республики Татарстан имущество находится в пользовании со дня подписания договора аренды 30.05.2012 по 04.06.2059.

Краткое описание схемы технологического процесса

Транспортирование стоков от потребителей происходит по канализационным сетям, протяженностью 0,45 км ООО «Уруссу-Водоканал» (Дым-Тамакское сельское поселение), сточные воды сбрасываются в систему канализации МУП «Октябрьсккоммунводоканал» (Республика Башкортостан).

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

Необходимая валовая выручка и проекты тарифов на период регулирования по предложению ООО «Уруссу-Водоканал»

НВВ, тыс. руб.	**Проект тарифа на 1 полугодие, руб./куб.м**	*Рост / снижение, %*	**Проект тарифа на 2 полугодие, руб./куб.м**	*Рост / снижение, %*
296,10	**16,77**	*100,0*	**60,36**	*359,9*

Анализ объемов приема стоков за последние три года

Год	**Принято Госкомитетом (тыс.куб.м.)**	**Факт (тыс.куб.м.)**
2018	16,99	9,782
2019	16,99	7,97
2020	16,99	7,68

БАЛАНС водоотведения (тыс.куб.м)

Показатели	Утверждено на 2021 год	Предложение организации на 2022 год	Принято Госкомитетом на 2022 год	Отклонение к предложению организации (%)
Пропущено сточных вод всего, в том числе:	16,99	7,68	16,99	221,2
Хозяйственные нужды предприятия	0	0	0	-
Принято сточных вод по категориям потребителей, в т.ч.:	16,99	7,68	16,99	221,2
Бюджетные потребители	0	0	0	-
Население	14,46	7,68	14,46	188,3
Прочие потребители	2,53	0	2,53	-
Передано на очистку	16,99	7,68	16,99	221,2

Объем сточных вод принят в размере 16,99 тыс.куб.м., на уровне утвержденного долгосрочного регулирования.

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.	14,99	17,10	114%	*1,04*	*2,23*	***-1,19***
3	Расходы на оплату труда основного	тыс. руб.	28,38	75,14	265%	*1,96*	*9,79*	***-7,82***

	производственного персонала							
4	Отчисления на социальные нужды от расходов на оплату труда основного производственного персонала	тыс. руб.	8,58	19,71	230%	*0,59*	*2,57*	***-1,97***
5	Амортизация основных средств производственного назначения	тыс. руб.						
6	Аренда основных средств	тыс. руб.						
7	Ремонт и техническое обслуживание основных средств производственного назначения, в том числе:	тыс. руб.	22,64	20,13	89%	*1,57*	*2,62*	***-1,06***
8	Услуги, оказываемые сторонними организациями на отдельных стадиях технологического процесса	тыс. руб.	181,62	120,85	67%	*12,56*	*15,74*	***-3,18***
9	Цеховые расходы	тыс. руб.						
10	Общеэксплуатационные расходы	тыс. руб.						
11	Прочие прямые расходы	тыс. руб.						
12	**Всего расходов по полной себестоимости**	**тыс. руб.**	**256,21**	**252,93**	**99%**	*17,72*	*32,94*	***-15,22***
13	**Доход организации от реализации услуги потребителям**	**тыс. руб.**		**115,82**				
14	**Финансовый результат организации от реализации услуги потребителям**	**тыс. руб.**		**-137,11**				

Организация получила убыток в размере 137,11 тыс. руб. в связи со снижением объема приема стоков и перерасходом по отдельным 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.	58,43	x
Индекс эффективности операционных расходов	%	1	1
Нормативный уровень прибыли	тыс.руб.	-	-
Показатели энергосбережения и энергетической эффективности			
Удельный расход электрической энергии	кВт/ч/ куб.м.	0,19	0,19

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, %**
2022	63,10	103,3
2023	64,97	103,0

II. **Неподконтрольные расходы** приняты в следующем размере:

Год долгосрочного периода регулирования	Сумма, тыс.руб.	Рост / снижение, %
2022	235,38	120,0
2023	282,46	120,0

Расходы на оплату работ, услуг, выполняемых сторонними организациями, приняты в сумме 235,38 тыс.руб., рост от прогноза организации составляет – 23,54 тыс.руб.

ООО «Уруссу-Водоканал» сбрасывает сточные воды в систему канализации МУП «Октябрьсккоммунводоканал» (Республика Башкортостан) по договору №1030. При этом объем стоков, переданный на очистку, составляет 16,99 тыс.куб.м., среднегодовой тариф 13,85 руб./куб.м.

Вид налога	Сумма, тыс.руб.	Подтверждающие документы	Указание страницы тарифного дела
Передача стоков на очистку МУП «Октябрьсккоммун-водоканал»	235,38	Договор холодного водоснабжения и водотведения. Счет – фактуры на оплату ресурса	Эл.носитель стр.70-81

III. Расходы по сомнительным долгам не заявлены организацией

IV. Расходы на амортизацию не заявлены организацией

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

Год долгосрочного периода регулирования	Сумма, тыс.руб.	Рост / снижение, %
2022	16,45	103,8
2023	16,94	103,0

Подтверждающие документы	Указание страницы тарифного дела
Договор энергоснабжения №2574/2 от 01.01.2007	*Эл.носитель*
Счет фактуры на оплату	*Эл.носитель*

Цена на электрическую энергию принята на основании цены 2021 года и с учетом индекса на эл.энергию

Год долгосрочного периода регулирования	Объем приема 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	16,99	0,19	5,10	16,45
2023	16,99	0,19	5,25	16,94

Удельный расход на электрическую энергию принят на основании технического заключения.

VI. Нормативная прибыль не заявлена организацией

VII. Недополученный доход не заявлен организацией

VIII. Расчетная предпринимательская прибыль гарантирующей организации не заявлена организацией

IX. Экономия операционных расходов отсутствует

X. Экономически не обоснованные доходы прошлых периодов регулирования отсутствуют

ВЫВОДЫ:

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

Год долгосрочного периода регулирования	Сумма, тыс.руб.
2022	314,93
2023	364,37

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.	Отклонение к	с 01.07.	Отклонение к

	по 30.06.	01.07.2021, %	по 31.12.	01.01.2022, %
2022 год				
Население (тарифы указываются с учетом НДС)*	20,14	100,0	24,35	120,9
Иные потребители (без учета НДС)	16,78	100,0	20,29	120,9
2023 год				
Население (тарифы указываются с учетом НДС)*	24,35	100,0	27,12	111,4
Иные потребители (без учета НДС)	20,29	100,0	22,60	111,4

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

Указанные тарифы направлены на согласование руководителю ООО «Уруссу-Водоканал» и руководителю Исполнительного комитета Ютазинского 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

Калькуляция финансовых потребностей, необходимых на реализацию производственной программы в сфере водоотведения ООО «Уруссу-Водоканал»

№ 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**	**16,990**	**7,678**	**45,2%**	**8,495**	**8,495**	**16,990**	**100,0%**	**7,678**	**8,495**	**8,495**	**16,990**	**100,0%**	**8,495**	**8,495**	**16,990**	**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	16,990	7,678	**45,2%**	8,495	8,495	16,990	**100,0%**	7,678	8,495	8,495	16,990	**100,0%**	8,495	8,495	16,990	**100,0%**
2.3.1	Население	Тыс. м3	14,460	7,678	**53,1%**	7,230	7,230	14,460	**100,0%**	7,678	7,230	7,230	14,460	**100,0%**	7,230	7,230	14,460	**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	2,530	0,000	**0,0%**	1,265	1,265	2,530	**100,0%**	0,000	1,265	1,265	2,530	**100,0%**	1,265	1,265	2,530	**100,0%**
3	**Присоединенная мощность потребителей товаров (услуг) по водоотведению**		**0,00**	**0,00**	**45,2%**	**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%**
4	**Расходы на весь технологический процесс - всего**	**тыс. руб.**	**256,21**	**252,92**	**98,7%**	**130,57**	**142,53**	**273,10**	**106,6%**	**296,10**	**142,55**	**172,38**	**314,93**	**115,3%**	**172,36**	**192,00**	**364,37**	**115,7%**
4.1	*Прямые расходы*	тыс. руб.	*256,21*	*252,92*	**98,7%**	*130,57*	*142,53*	*273,10*	**106,6%**	*296,10*	*142,55*	*172,38*	*314,93*	**115,3%**	*172,36*	*192,00*	*364,37*	**115,7%**
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.	14,99	17,10	**114,0%**	7,80	8,04	15,84	**105,6%**	22,00	8,07	8,38	16,45	**103,8%**	8,34	8,60	16,94	**103,0%**
4.1.3	Расходы на оплату труда основного производственного персонала	тыс. руб.	28,38	75,13	**264,7%**	14,30	14,81	29,11	**102,6%**	29,99	14,71	15,35	30,06	**103,3%**	15,17	15,78	30,95	**103,0%**
4.1.4	Отчисления на социальные нужды от расходов на оплату труда основного производственного персонала	тыс. руб.	8,58	19,71	**229,8%**	4,32	4,47	8,79	**102,5%**	9,03	4,44	4,63	9,08	**103,3%**	4,58	4,76	9,34	**103,0%**
4.1.5	Амортизация основных средств производственного назначения	тыс. руб.	0,00	0,00	**0,0%**	0,00	0,00	0,00	**0,0%**	0,00	0,00	0,00	0,00	**0,0%**	0,00	0,00	0,00	**0,0%**
4.1.6	Аренда основного оборудования	тыс. руб.	0,00	0,00	**0,0%**	0,00	0,00	0,00	**0,0%**	0,00	0,00	0,00	0,00	**0,0%**	0,00	0,00	0,00	**0,0%**
4.1.7	Текущий ремонт и техническое обслуживание основных средств производственного назначения, в том числе:	тыс. руб.	22,64	20,13	**88,9%**	11,40	11,81	23,21	**102,5%**	23,24	11,73	12,24	23,97	**103,3%**	12,10	12,58	24,68	**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.	181,62	120,85	**66,5%**	92,75	103,40	196,15	**108,0%**	211,84	103,59	131,79	235,38	**120,0%**	132,17	150,29	282,46	**120,0%**
4.1.9	Цеховые 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	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%**
4.2	Косвенные (общеэксплуатационные расходы)	тыс. руб.	0,00	0,00	**0,0%**			0,00	**0,0%**	0,00	0,00	0,00	0,00	**0,0%**	0,00	0,00	0,00	**0,0%**
4.3	*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%**
4.3.1	Налоги и платежи, относимые на себестоимость	тыс. руб.	0,00	0,00	**0,0%**	0,00	0,00	0,00	**0,0%**	0,00		0,00	0,00	**0,0%**		0,00	0,00	**0,0%**
4.3.2	Налоги и платежи, относимые на указанный вид деятельности	тыс. руб.	0,00	0,00	**0,0%**	0,00	0,00	0,00	**0,0%**	0,00		0,00	0,00	**0,0%**		0,00	0,00	**0,0%**
5	**Валовая прибыль**	**тыс. руб.**	**0,00**	**0,00**	**0,0%**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,0%**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,0%**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,0%**
6	**Убыток (выпадающие доходы)**	**тыс. руб.**	0,00	137,10	**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%**
12	**Товарная продукция**	**тыс. руб.**	**256,21**	**115,82**	**45,2%**	**130,57**	**142,53**	**273,10**	**106,6%**	**296,10**	**142,55**	**172,38**	**314,93**	**115,3%**	**172,36**	**192,00**	**364,37**	**115,7%**
13	**Среднеотпускной тариф (одноставочный)**	**руб./м3**	**15,08**	**15,08**	**100,0%**	**15,37**	**16,78**	**16,07**	**106,6%**	**38,56**	**16,78**	**20,29**	**18,54**	**115,3%**	**20,29**	**22,60**	**21,45**	**115,7%**

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		**да**	**да**		**да**		**да**		**да**		**да**		**да**	
1	**Расходы на электрическую энергию**	тыс.руб.	**14,99**	**17,10**	**114,0%**	**15,84**	**92,7%**	**16,31**	**102,9%**	**16,45**	**103,8%**	**16,45**	**103,8%**	**16,94**	**103,0%**
2	**Операционные (подконтрольные) расходы, в том числе:**	тыс.руб.	**59,60**	**114,97**	**192,9%**	**61,11**	**53,2%**	**62,26**	**101,9%**	**62,92**	**103,0%**	**63,10**	**103,3%**	**64,97**	**103,0%**
	Операционные расходы (проверка)		59,60	114,97	**192,9%**	61,11	**53,2%**	62,26	**101,9%**	62,92	**103,0%**	63,10	**103,3%**	64,97	**103,0%**
	Индекс эффективности расходов	%				1,00%		1,00%		1,00%		1,00%		1,00%	
	Индекс потребительских цен	%				104,00%		104,00%				104,30%		104,00%	
	Индекс количества активов	%				0,00%		0,00%		0,00%		0,00%		0,00%	
2.1	**Производственные расходы**	тыс.руб.	**36,96**	**94,84**	**256,6%**	**37,90**	**40,0%**	**39,02**	**103,0%**	**39,02**	**103,0%**	**39,13**	**103,3%**	**40,29**	**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%
2.1.1.1	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%	0,00	0,0%
2.1.1.2	Горюче-смазочные материалы	тыс.руб.	0,00	0,00	0,0%	0,00	0,0%	0,00	0,0%	0,00	0,0%	0,00	0,0%	0,00	0,0%
2.1.1.3	Материалы и малоценные основные средства	тыс.руб.			0,0%		0,0%		0,0%		0,0%		0,0%		0,0%
2.1.3	Расходы на оплату труда и отчисления на социальные нужды основного производственного персонала, в том числе налоги и сборы:	тыс.руб.	36,96	94,84	256,6%	37,90	40,0%	39,02	103,0%	39,02	103,0%	39,13	103,3%	40,29	103,0%
2.1.3.1	Расходы на оплату труда производственного персонала	тыс.руб.	28,38	75,13	264,7%	29,11	38,7%	29,99	103,0%	29,99	103,0%	30,06	103,2%	30,95	103,0%
2.1.3.2	Отчисления на социальные нужды производственного персонала, в том числе налоги и сборы	тыс.руб.	8,58	19,71	229,8%	8,79	44,6%	9,03	102,8%	9,03	102,8%	9,08	103,3%	9,34	103,0%
2.1.4	Общехозяйственные расходы	тыс.руб.	0,00	0,00	0,0%	0,00	0,0%	0,00	0,0%	0,00	0,0%	0,00	0,0%	0,00	0,0%
2.1.5	Прочие производственные расходы, в том числе:	тыс.руб.	0,00	0,00	0,0%	0,00	0,0%	0,00	0,0%	0,00	0,0%	0,00	0,0%	0,00	0,0%
2.1.5.1	Услуги по обращению с осадком сточных вод	тыс.руб.			0,0%		0,0%		0,0%		0,0%		0,0%		0,0%
2.1.5.2	Расходы на амортизацию автотранспорта	тыс.руб.			0,0%		0,0%		0,0%		0,0%		0,0%		0,0%
2.1.5.3	Контроль качества воды и сточных вод	тыс.руб.			0,0%		0,0%		0,0%		0,0%		0,0%		0,0%
2.1.5.4	Расходы на аварийно-диспетчерское обслуживание	тыс.руб.	0,00	0,00	0,0%	0,00	0,0%		0,0%		0,0%		0,0%		0,0%
2.1.5.5	Прочие расходы	тыс.руб.			0,0%		0,0%	0,00	0,0%	0,00	0,0%	0,00	0,0%	0,00	0,0%
2.2	**Ремонтные расходы**	тыс.руб.	**22,64**	**20,13**	**88,9%**	**23,21**	**115,3%**	**23,24**	**100,1%**	**23,90**	**103,0%**	**23,97**	**103,3%**	**24,68**	**103,0%**
2.2.1	Расходы на текущий ремонт централизованных систем водоснабжения и (или) водоотведения либо объектов, входящих в состав таких систем	тыс.руб.	22,64	20,13	88,9%	23,21	115,3%	23,24	100,1%	23,90	103,0%	23,97	103,3%	24,68	103,0%
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%	0,00	0,0%
2.2.3	Расходы на оплату труда и отчисления на социальные нужды ремонтного персонала, в том числе налоги и сборы	тыс.руб.	0,00	0,00	0,0%	0,00	0,0%	0,00	0,0%	0,00	0,0%	0,00	0,0%	0,00	0,0%
2.2.3.1	Расходы на оплату труда ремонтного персонала	тыс.руб.	0,00	0,00	0,0%	0,00	0,0%		0,0%		0,0%		0,0%		0,0%
2.2.3.2	Отчисления на социальные нужды ремонтного персонала, в том числе налоги и сборы	тыс.руб.	0,00	0,00	0,0%	0,00	0,0%		0,0%		0,0%		0,0%		0,0%
2.3	**Административные расходы**	тыс.руб.	**0,00**	**0,00**	**0,0%**	**0,00**	**0,0%**	**0,00**	**0,0%**	**0,00**	**0,0%**	**0,00**	**0,0%**	**0,00**	**0,0%**
3	**Амортизация**	тыс.руб.	0,00	0,00	0,0%	0,00	0,0%	0,00	0,0%	0,00	0,0%	0,00	0,0%	0,00	0,0%
3.1	Амортизация основных средств и нематериальных активов, относимых к объектам централизованной системы водоснабжения и водоотведения	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%
4	**Неподконтрольные расходы, в том числе:**	тыс.руб.	**181,62**	**120,85**	66,5%	**196,15**	162,3%	**204,66**	104,3%	**211,18**	107,7%	**235,38**	120,0%	**282,46**	120,0%
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.	181,62	120,85	66,5%	196,15	162,3%	204,66	104,3%	211,18	107,7%	235,38	120,0%	282,46	120,0%
4.1.1	услуги по водоотведению	тыс.руб.			0,0%		0,0%	204,66	0,0%	211,18	0,0%	235,38	0,0%	282,46	120,0%
4.1.2	услуги по транспортировке сточных вод	тыс.руб.			0,0%		0,0%		0,0%		0,0%		0,0%		0,0%
4.2	**Расходы, связанные с уплатой налогов и сборов**	тыс.руб.	**0,00**	**0,00**	**0,0%**	**0,00**	**0,0%**	**0,00**	**0,0%**	**0,00**	**0,0%**	**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%	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%	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%	0,00	0,0%
4.5	**Экономия расходов**	тыс.руб.			0,0%		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%		0,0%
4.7	**Расходы на компенсацию экономически обоснованных расходов, не учтенных органом регулирования тарифов при установлении тарифов в прошлые периоды регулирования, и (или) недополученных доходов**	тыс.руб.			0,0%		0,0%		0,0%		0,0%		0,0%		0,0%
4.8	**Займы и кредиты**	тыс.руб.	0,00	0,00	0,0%	0,00	0,0%	0,00	0,0%	0,00	0,0%	0,00	0,0%	0,00	0,0%
4.8.1	Возврат займов и кредитов	тыс.руб.			0,0%		0,0%		0,0%		0,0%		0,0%		0,0%
4.8.2	Проценты по займам и кредитам	тыс.руб.			0,0%		0,0%		0,0%		0,0%		0,0%		0,0%
4.9	**Реагенты**	тыс.руб.			0,0%		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%**	**0,00**	**0,0%**
13	**Итого НВВ**	тыс.руб.	**256,21**	**115,82**	**45,2%**	**273,10**	**235,8%**	**283,23**	**103,7%**	**290,55**	**106,4%**	**314,93**	**115,3%**	**364,36**	**115,7%**

ЭЛЕКТРОННЫЙ ТАТАРСТАН

Экспертное заключение

по корректировке долгосрочных тарифов на водоотведение на 2019-2023 годы ООО «Уруссу-Водоканал» для потребителей поселка городского типа Уруссу, Ютазинского сельского поселения Ютазинского муниципального района по делу об установлении тарифов № 26/58/к-2022 на 2022-2023 годы

Постановлением Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам (далее – Госкомитет) от 11.11.2020 № 209-66/кс-2020 установлены тарифы на водоотведение для ООО «Уруссу-Водоканал» 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				
Население (тарифы указаны с учетом НДС)*	52,60	100,0	54,66	103,9
Иные потребители (без учета НДС)	43,83	100,0	45,55	103,9
2022 год				
Население (тарифы указаны с учетом НДС)*	54,66	100,0	55,62	101,8
Иные потребители (без учета НДС)	45,55	100,0	46,35	101,8
2023 год				
Население (тарифы указаны с учетом НДС)*	55,62	100,0	57,88	104,1
Иные потребители (без учета НДС)	46,35	100,0	48,23	104,1

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 ООО «Уруссу-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 подано заявление о корректировке тарифов с приложением расчетных и обосновывающих материалов от 20.04.2021 № 3272. Приказом Госкомитета от 21.04.2021 №168/2021 открыто дело № 26/58/к-2022 о корректировке на 2022 год долгосрочных тарифов на водоотведение.

Название тарифа	**Водоотведение**
Период регулирования	**2019-2023 (корректировка 2022-2023)**
Метод регулирования	**Метод индексации**
Сведения об организации	
Полное наименование организации	ООО «Уруссу-Водоканал»

ИНН/КПП	1642005741 / 164201001 168150001
Директор организации	Гиниятов Зуфар Анасович
Юридический адрес	423950,РТ,Ютазинский район,п.г.т.Уруссу,пер.Промышленный,д.8
Почтовый адрес	423950,РТ,Ютазинский район,п.г.т.Уруссу,пер.Промышленный,д.8
Основной вид деятельности	Предоставление услуг водоснабжения и водоотведения
Система налогообложения	Общая
Учредители организации	АО «Управление капитального строительства инженерных сетей и развития энергосберегающих технологий 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	Перечень на трех страницах (Стр.60-63)
Перечень муниципальных образований, в которых планируется оказание регулируемой услуги	поселок городского типа Уруссу
Организации присвоен (не присвоен) статус гарантирующей организации	да
Решение муниципалитета о присвоении организации статуса гарантирующей организации	Постановление Исполнительного комитета Ютазинского муниципального района от 16.05.2017 №339 «Об определении гарантирующей организации в сфере водоснабжения на территории Ютазинского муниципального района Республики Татарстан
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	8
Сумма закупок, проведенных за предыдущий календарный год	1731,0 тыс.руб.
Информация об используемых электронных площадках для осуществления закупочной деятельности	https://zakupki.gov.ru (Единая информационная система в сфере закупок) Биржевая площадка 223etp.zakazrf.ru Биржевая площадка bp.zakazrf.ru
Перечень нормативных правовых актов, в соответствии с которыми проведена корректировка долгосрочных тарифов	
1) Федеральный закон от 07 декабря 2011 года № 416-ФЗ «О водоснабжении и водоотведении»; 2) постановление Правительства Российской Федерации от 13 мая 2013 г. № 406 «О	

государственном регулировании тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения» (далее – постановление № 406);

3) приказ ФСТ России от 27.12.2013 № 1746-э «Об утверждении Методических указаний по расчету регулируемых тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения» (далее – Методические указания);

4) приказ ФСТ России от 16.07.2014 № 1154-э «Об утверждении Регламента установления регулируемых тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения»;

5) Положение о Госкомитете, утвержденное постановлением Кабинета Министров Республики Татарстан от 15.06.2010 № 468;

6) Административный регламент предоставления Государственным комитетом Республики Татарстан по тарифам государственной услуги по установлению тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденный приказом Госкомитета от 19.03.2020 № 40.

Перечень имущества, участвующего в процессе формирования затрат при установлении тарифов, и анализ правоустанавливающих документов

В состав имущества, участвующего в процессе оказания услуг по водоотведению, входят:

Наименование показателя	ед. изм.	Величина
Количество очистных сооружений	ед.	1
Протяженность канализационных сетей, в том числе:	км	20,6
протяженность канализационных сетей, нуждающихся в замене	км	-
Число КНС	ед.	4

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 водоснабжения и водоотведения	План приватизации ГУП «Уруссу водоканал»	от 01.05.2005	До заключения концессионного соглашения	Эл.носитель
Земельный участок, где проходит система водоотведения	договор аренды между ООО «Уруссу-Водоканал» и Палатой земельных и имущественных отношений Ютазинского муниципального района Республики Татарстан	от 15.06.2010 № ТО 45-071-1033	по 04.06.2059г.	Эл.носитель
Земельный участок, где проходит система водоотведения	договор аренды между ООО «Уруссу-Водоканал» и Палатой земельных и имущественных отношений Ютазинского муниципального	от 30.05.2003 № ТО 45-071-0068	по 28.05.2052г.	Эл.носитель

	района Республики Татарстан			
Земельный участок	Свидетельство о государственной регистрации права.	Серия 16-АН 552842 от 28 ноября 2014 г	бессрочно	3
Земельный участок	Свидетельство о государственной регистрации права.	Серия 16-АН 552902 от 3 декабря 2014 г	бессрочно	4
Земельный участок	Свидетельство о государственной регистрации права.	Серия 16-АЕ 065773 от 13 сентября 2010 г	бессрочно	6
Земельный участок	Свидетельство о государственной регистрации права.	Серия 16-АЕ 833024 от 22 декабря 2010 г	бессрочно	7
Земельный участок	Свидетельство о государственной регистрации права.	Серия 16-АЕ 833022 от 22 декабря 2010 г	бессрочно	9
Земельный участок	Свидетельство о государственной регистрации права.	Серия 16-АЕ 833025 от 22 декабря 2010 г	бессрочно	11
Земельный участок	Свидетельство о государственной регистрации права.	Серия 16-АЕ 864925 от 13 декабря 2014 г	бессрочно	13
Коммунальная инфраструктура	Передаточный акт от ОАО «Уруссу-Водоканал»	От 25.07.2012	бессрочно	14
Коммунальная инфраструктура	План приватизации	От 11.05.2005	бессрочно	25

Краткое описание схемы технологического процесса

Транспортирование канализационных стоков от потребителей происходит по канализационным сетям протяженностью 20,6 км. На балансе организации имеются 3 канализационных насосных станции, 1 модульная кустовая насосная станция. Очистка принятых сточных вод осуществляется биологическим способом.

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

Необходимая валовая выручка и проекты тарифов на период регулирования по предложению ООО «Уруссу-Водоканал»

НВВ, тыс. руб.	**Проект тарифа на 1 полугодие, руб./куб.м**	*Рост / снижение, %*	**Проект тарифа на 2 полугодие, руб./куб.м**	*Рост / снижение, %*
17 129,55	**45,55**	*100,0*	**89,40**	*196,2*

Анализ фактических и плановых объемов

Наименование документа	**Пояснение**	**Указание страницы тарифного дела**
Пояснительная записка по изменениям объема реализации сточных вод	Планируемый объем принят со снижением от утвержденного периода на 1% в размере 307,94 тыс.куб.м. (факт по итогам 2020 года составил 253,859 тыс.куб.м.)	Том 2

Анализ объемов приема стоков за последние три года

Год	**Принято Госкомитетом (тыс.куб.м.)**	**Факт (тыс.куб.м.)**
2018	337,699	266,987
2019	320,810	252,790

2020	319,633	253,859

БАЛАНС водоотведения (тыс.куб.м.)

Показатели	Утверждено на 2021 год	Предложение организации на 2022 год	Принято Госкомитетом на 2022 год	Отклонение к предложению организации (%)
Принято сточных вод всего	311,053	253,859	307,942	121,3
Объем реализации (пропущено) сточных вод всего	311,053	253,859	307,942	121,3
По категориям потребителей - всего, в том числе:	311,053	253,859	307,942	121,3
Бюджетные потребители	35,480	23,097	35,125	152,1
Население	253,200	218,120	250,668	114,9
Прочие потребители	22,373	12,642	22,149	175,2

Планируемый объем принятых стоков рассчитан с учетом анализа объема принятых стоков за последние три года

Реестр договоров с потребителями на эл. носителе (флешка).

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

№ п/п	Наименование показателей, статей затрат	Ед. изм.	план	факт	%	руб./куб.м план	руб./куб.м факт	разница
1	Материалы (химические реагенты)	тыс. руб.	160,69	5,07	3%	*0,50*	*0,02*	***0,48***
2	Затраты на покупную электрическую энергию (без учета затрат на электроэнергию на цеховые и общеэксплуатационные расходы)	тыс. руб.	1 801,07	1 359,23	75%	*5,63*	*5,35*	***0,28***
3	Расходы на оплату труда основного производственного персонала	тыс. руб.	3 779,47	3 742,43	99%	*11,82*	*14,74*	***-2,92***
4	Отчисления на социальные нужды от расходов на оплату труда основного производственного персонала	тыс. руб.	1 141,40	996,27	87%	*3,57*	*3,92*	***-0,35***
5	Амортизация основных средств производственного назначения	тыс. руб.	376,20	374,83	100%	*1,18*	*1,48*	***-0,30***
6	Аренда основных средств	тыс. руб.	177,28	860,65	485%	*0,55*	*3,39*	***-2,84***
7	Ремонт и техническое обслуживание основных средств производственного назначения, в том числе:	тыс. руб.	149,31	237,51	159%	*0,47*	*0,94*	***-0,47***
8	Услуги, оказываемые сторонними организациями на отдельных стадиях технологического процесса	тыс. руб.						
9	Цеховые расходы	тыс. руб.	3 141,96	2 218,34	71%	*9,83*	*8,74*	***1,09***
10	Общеэксплуатационные расходы	тыс. руб.	3 044,22	2 747,97	90%	*9,52*	*10,83*	***-1,30***
11	Прочие прямые расходы	тыс. руб.	237,49	481,32	203%	*0,74*	*1,90*	***-1,15***
12	**Всего расходов по полной себестоимости**	**тыс. руб.**	**14 009,09**	**13 023,63**	**93%**	*43,83*	*51,30*	***-7,48***
13	**Доход организации от реализации услуги потребителям**	**тыс. руб.**		**11 126,91**				
14	**Финансовый результат организации от реализации услуги потребителям**	**тыс. руб.**		**-1 896,72**				

Организация получила убыток в размере 1896,72 тыс. руб. в связи со снижением объема приема стоков и перерасходом по отдельным 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.	11 357,4	x
Индекс эффективности операционных расходов	%	1	1
Нормативный уровень	тыс.руб.	-	-

прибыли			
Показатели энергосбережения и энергетической эффективности			
Удельный расход электрической энергии	кВт/ч/ куб.м.	1,70	1,70

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, %
2022	12 264,95	103,3
2023	12 627,99	103,0

II. **Неподконтрольные расходы** приняты в следующем размере:

Год долгосрочного периода регулирования	Сумма, тыс.руб.	Рост / снижение, %
2022	59,05	108,9
2023	59,05	100,0

1. ***Налоги и платежи, относимые на себестоимость,*** *приняты в сумме 59,05 тыс.руб., в том числе:*

Вид налога	Сумма, тыс.руб.	Подтверждающие документы	Указание страницы тарифного дела
Транспортный налог	40,40	Налоговая декларация по транспортному налогу	Стр.310
Земельный налог	12,28	Налоговая декларация по земельному налогу	Стр.312
Плата за предельно допустимые выбросы	23,00	Декларация о плате за негативное воздействие на окружающую среду	Стр.322
Налог на имущество	58,47	Налоговая декларация по налогу на имущество организаций	Стр.306
Итого:	134,15		
44,01% на услуги водоотведения (согласно учетной политике косвенные расходы списываются пропорционально выручке с каждого вида деятельности)	59,05		

2. ***Аренда*** земли заявленная организацией в сумме 860,65 тыс.руб. не учтена в связи с

отсутствием документов, подтверждающих факт оплаты. Аренда по договору субаренды земельного участка с ЗАО «Уруссинский химический завод» от 01.05.2013 № 160, не учтена в связи с истечением срока действия договора.

III. Расходы по сомнительным долгам не заявлены организацией

IV. Расходы на амортизацию, приняты в сумме 374,83 тыс.руб. ниже предложения организации на 1,29 тыс.руб., в том числе:

№ п/п	Наименование ОС	Балансовая стоимость	Норма амортизации (%)	Остаточная стоимость на начало года	Годовая сумма амортизации
1.1	канализационный коллектор	3 804,97	2,61	1 907,71	99,41
1.2	каналопромывочная машина	923,46	11,13	593,65	102,75
1.3	канализационные сети	1 074,71	3,49	746,76	37,55
1.4	кабельная линия	256,55	4,69	154,36	12,02
1.5	преобразователь частоты	207,71	10,00	84,81	20,77
1.6	административно-бытовой корпус	397,69	4,98	298,68	19,80
1.7	резервуар мет.для установки насоса на МКНС	293,38	14,29	293,38	41,91
1.8	резервуар мет.для установки насоса на КНС мкр. Солнечный	293,38	14,29	293,38	40,61
	Итого				374,83

В качестве подтверждающих документов организацией представлена ведомость амортизации за 2020 год (стр.150)

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

Год долгосрочного периода регулирования	Сумма, тыс.руб.	Рост / снижение, %
2022	1 932,73	107,9
2023	1 990,71	103,0

Подтверждающие документы	Указание страницы тарифного дела
Договор энергоснабжения №2574/2 от 01.01.2007	*Эл.носитель*
Реестр расхода эл.энергии за 2020 год	*Стр.135-2136*

Цена на электрическую энергию принята на основании фактической цены по итогам 2020 года и с учетом индекса на эл.энергию. Организация работает на ВН.

Год долгосрочного периода регулирования	Объем приема 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	307,94	1,7	3,69	1 932,73
2023	307,94	1,7	3,80	1 990,71

Удельный расход электрической энергии принят на основании утвержденных долгосрочных параметров.

VI. Нормативная прибыль не заявлена организацией

VII. Недополученный доход не заявлен организацией

VIII. Расчетная предпринимательская прибыль гарантирующей организации не заявлена организацией

IX. Экономия операционных расходов, **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 2019 года из НВВ 2021г. исключена сумма, запланированная на оплату аренды земельных участков, выраженная в неосвоении средств, заложенных в тарифе – 177,27 тыс. руб., данная сумма распределена равными долями на три последующих года долгосрочного периода регулирования.

За отчетный период 2020 года из НВВ 2022-2023 гг. исключена сумма операционных расходов прошлого периода регулирования (2020 г.) выраженная в неосвоении средств, заложенных в тарифе – 399,51 тыс. руб.:

материалы (химические реагенты) -122,55 тыс. руб.;

цеховые расходы -276,97 тыс. руб.

Показатель	2021	2022	2023	Итого
Экономия операционных расходов по итогам 2019 года, тыс.руб.	59,09	59,09	59,09	177,27
Экономия операционных расходов по итогам 2020 года, тыс.руб.		199,76	199,76	399,51
Итого		258,85	258,85	576,78

ВЫВОДЫ:

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

Год долгосрочного периода регулирования	**Сумма, тыс.руб.**
2022	14 372,70
2023	14 793,73

По итогам анализа обоснованности расходов, учтенных регулируемой организацией в предложении об установлении тарифов на 2021-2023 годы, предлагается принять:

Название организации	**Одноставочный тариф на водоотведение, руб./куб.м**			
	с 01.01. по 30.06.	**Отклонение к 01.07.2021, %**	**с 01.07. по 31.12.**	**Отклонение к 01.01.2022, %**
2022 год				
Население (тарифы указаны с учетом НДС)*	54,66	100,0	57,36	104,9
Иные потребители (без учета НДС)	45,55	100,0	47,80	104,9
2023 год				
Население (тарифы указаны с учетом НДС)*	57,36	100,0	57,94	101,0
Иные потребители (без учета НДС)	47,80	100,0	48,28	101,0

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

Указанные тарифы направлены на согласование руководителю ООО «Уруссу-Водоканал» и руководителю Исполнительного комитета Ютазинского 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

Калькуляция финансовых потребностей, необходимых на реализацию производственной программы в сфере водоотведения ООО «Уруссу-Водоканал»

№ 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**	**319,633**	**253,859**	**79,4%**	**155,527**	**155,527**	**311,054**	**97,3%**	**253,859**	**153,971**	**153,971**	**307,942**	**99,0%**	**153,971**	**153,971**	**307,942**	**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	319,633	253,859	**79,4%**	155,527	155,527	311,054	**97,3%**	253,859	153,971	153,971	307,942	**99,0%**	153,971	153,971	307,942	**100,0%**
2.3.1	Население	Тыс. м3	261,780	218,120	**83,3%**	126,600	126,600	253,200	**96,7%**	218,120	125,334	125,334	250,668	**99,0%**	125,334	125,334	250,668	**100,0%**
2.3.2	Бюджетные организации	Тыс. м3	35,480	23,097	**65,1%**	17,740	17,740	35,480	**100,0%**	23,097	17,563	17,563	35,125	**99,0%**	17,563	17,563	35,125	**100,0%**
2.3.3	Прочие потребители	Тыс. м3	22,373	12,642	**56,5%**	11,187	11,187	22,374	**100,0%**	12,642	11,075	11,075	22,149	**99,0%**	11,075	11,075	22,149	**100,0%**
3	**Присоединенная мощность потребителей товаров (услуг) по водоотведению**		**0,04**	**0,03**	**79,4%**	**0,02**	0,02	**0,04**	**97,3%**	**0,04**	**0,02**	0,02	**0,04**	**99,0%**	**0,02**	0,02	**0,04**	**100,0%**
4	**Расходы на весь технологический процесс - всего**	**тыс. руб.**	**14 009,20**	**13 095,60**	**93,5%**	**6 846,75**	**7 114,19**	**13 960,94**	**99,7%**	**17 097,53**	**7 142,81**	**7 488,73**	**14 631,55**	**104,8%**	**7 489,25**	**7 563,32**	**15 052,57**	**102,9%**
4.1	*Прямые расходы*	тыс. руб.	*10 964,87*	*10 275,68*	**93,7%**	*5 323,09*	*5 536,66*	*10 859,75*	**99,0%**	*13 875,92*	*5 573,29*	*5 852,99*	*11 426,27*	**105,2%**	*5 871,80*	*5 882,36*	*11 754,17*	**102,9%**
4.1.1	Материалы (химические реагенты)	тыс. руб.	160,69	5,07	**3,2%**	80,95	83,86	164,81	**102,6%**	171,00	83,30	86,88	170,18	**103,3%**	85,89	89,32	175,21	**103,0%**
4.1.2	Затраты на покупную электрическую энергию, по уровням напряжения	тыс. руб.	1 801,07	1 359,23	**75,5%**	866,92	924,33	1 791,25	**99,5%**	3 476,11	922,48	1 010,25	1 932,73	**107,9%**	1 082,12	908,59	1 990,71	**103,0%**
4.1.3	Расходы на оплату труда основного производственного персонала	тыс. руб.	3 779,45	3 742,44	**99,0%**	1 903,92	1 972,46	3 876,37	**102,6%**	4 022,08	1 959,19	2 043,44	4 002,63	**103,3%**	2 020,15	2 100,95	4 121,10	**103,0%**
4.1.4	Отчисления на социальные нужды от расходов на оплату труда основного производственного персонала	тыс. руб.	1 141,40	996,27	**87,3%**	574,98	595,68	1 170,67	**102,6%**	1 214,67	591,68	617,12	1 208,80	**103,3%**	610,09	634,49	1 244,58	**103,0%**
4.1.5	Амортизация основных средств производственного назначения	тыс. руб.	376,20	374,83	**99,6%**	118,71	118,71	237,41	**63,1%**	376,12	187,42	187,42	374,83	**157,9%**	187,42	187,42	374,83	**100,0%**
4.1.6	Аренда основного оборудования	тыс. руб.	177,30	860,65	**485,4%**	0,00	0,00	0,00	**0,0%**	860,65	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.	149,31	237,51	**159,1%**	75,22	77,92	153,14	**102,6%**	158,90	77,40	80,73	158,13	**103,3%**	79,81	83,00	162,81	**103,0%**
4.1.7.1	Капитальный ремонт или резерв расходов на оплату капитального ремонта	тыс. руб.	149,31	237,51	**159,1%**	75,22	77,92	153,14	**102,6%**	158,90	77,40	80,73	158,13	**103,3%**	79,81	83,00	162,81	**103,0%**
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.	3 141,96	2 218,35	**70,6%**	1 582,77	1 639,75	3 222,52	**102,6%**	3 343,65	1 628,72	1 698,76	3 327,48	**103,3%**	1 679,40	1 746,57	3 425,97	**103,0%**
4.1.10	Прочие прямые расходы	тыс. руб.	237,49	481,33	**202,7%**	119,64	123,94	243,58	**102,6%**	252,74	123,11	128,40	251,51	**103,3%**	126,94	132,02	258,96	**103,0%**
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.	237,49	481,33	**202,7%**	119,64	123,94	243,58	**102,6%**	252,74	123,11	128,40	251,51	**103,3%**	126,94	132,02	258,96	**103,0%**
4.2	Косвенные (общеэксплуатационные расходы)	тыс. руб.	2 970,91	2 689,20	**90,5%**	1 496,56	1 550,43	3 046,99	**102,6%**	3 140,20	1 540,00	1 606,22	3 146,23	**103,3%**	1 587,92	1 651,44	3 239,35	**103,0%**
4.3	*Налоги и платежи*	тыс. руб.	*73,41*	*130,73*	**178,1%**	*27,10*	*27,10*	*54,21*	**73,8%**	*81,41*	*29,52*	*29,52*	*59,05*	**108,9%**	*29,52*	*29,52*	*59,05*	**100,0%**
4.3.1	Налоги и платежи, относимые на себестоимость	тыс. руб.	62,61	111,93	**178,8%**	21,70	21,70	43,41	**69,3%**	62,61	29,52	29,52	59,05	**136,0%**	29,52	29,52	59,05	**100,0%**
4.3.2	Налоги и платежи, относимые на указанный вид деятельности	тыс. руб.	10,80	18,80	**174,1%**	5,40	5,40	10,80	**100,0%**	18,80	0,00	0,00		**0,0%**	0,00	0,00	0,00	**0,0%**
5	**Валовая прибыль**	**тыс. руб.**	**0,00**	**0,00**	**0,0%**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,0%**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,0%**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,0%**
6	**Убыток (выпадающие доходы)**	**тыс. руб.**	0,00	1 896,71	**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%**	32,00	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%**	29,55	29,55	59,09	**0,0%**		29,55	29,55	59,09	**100,0%**	**29,55**	29,55	**59,09**	**100,0%**
9	**Экономия операционных расходов**	**тыс. руб.**		1 896,71	**0,0%**			0,00	**0,0%**		99,88	99,88	199,76	**0,0%**	**99,88**	99,88	**199,76**	**100,0%**
12	**Товарная продукция**	**тыс. руб.**	**14 009,20**	**11 126,91**	**79,4%**	**6 817,20**	**7 084,64**	**13 901,85**	**99,2%**	**17 129,53**	**7 013,39**	**7 359,31**	**14 372,70**	**103,4%**	**7 359,83**	**7 433,90**	**14 793,73**	**102,9%**
13	**Среднеотпускной тариф (одноставочный)**	**руб./м3**	**43,83**	**43,83**	**100,0%**	**43,83**	**45,55**	**44,69**	**102,0%**	**67,48**	**45,55**	**47,80**	**46,67**	**104,4%**	**47,80**	**48,28**	**48,04**	**102,9%**

ЭЛЕКТРОННЫЙ ТАТАРСТАН

Смета затрат

№ 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		**да**	**да**		**да**		**да**		**да**		**да**		**да**	
1	**Расходы на электрическую энергию**	тыс.руб.	**1 801,07**	**1 359,23**	**75,5%**	**1 791,25**	**131,8%**	**1 902,87**	**106,2%**	**1 853,01**	**103,4%**	**1 932,73**	**107,9%**	**1 990,71**	**103,0%**
2	**Операционные (подконтрольные) расходы, в том числе:**	тыс.руб.	**11 581,13**	**10 735,40**	**92,7%**	**11 878,08**	**110,6%**	**12 324,56**	**103,8%**	**13 020,23**	**109,6%**	**12 264,95**	**103,3%**	**12 627,99**	**103,0%**
	Операционные расходы (проверка)		11 581,13	10 735,40	**92,7%**	11 878,08	**110,6%**	12 324,56	**103,8%**	13 020,23	**109,6%**	12 264,94	**103,3%**	12 627,98	**103,0%**
	Индекс эффективности расходов	%				1,00%		1,00%		1,00%		1,00%		1,00%	
	Индекс потребительских цен	%				104,00%		104,00%		104,00%		104,30%		104,00%	
	Индекс количества активов	%				0,00%		0,00%		0,00%		0,00%		0,00%	
2.1	**Производственные расходы**	тыс.руб.	**8 461,00**	**6 962,13**	**82,3%**	**8 677,95**	**124,6%**	**9 004,15**	**103,8%**	**9 604,15**	**110,7%**	**8 960,59**	**103,3%**	**9 225,82**	**103,0%**
2.1.1	Расходы на приобретение сырья и материалов и их хранение	тыс.руб.	752,76	437,13	58,1%	772,07	176,6%	800,82	103,7%	800,82	103,7%	797,21	103,3%	820,81	103,0%
2.1.1.1	Реагенты	тыс.руб.	160,69	5,07	3,2%	164,81	3248,4%	171,00	103,8%	171,00	103,8%	170,18	103,3%	175,21	103,0%
2.1.1.2	Горюче-смазочные материалы	тыс.руб.	592,07	432,06	73,0%	607,26	140,6%	629,82	103,7%	629,82	103,7%	627,04	103,3%	645,60	103,0%
2.1.3	Расходы на оплату труда и отчисления на социальные нужды основного производственного персонала, в том числе налоги и сборы:	тыс.руб.	4 920,85	4 738,71	96,3%	5 047,04	106,5%	5 236,75	103,8%	5 236,75	103,8%	5 211,42	103,3%	5 365,68	103,0%
2.1.3.1	Расходы на оплату труда производственного персонала	тыс.руб.	3 779,45	3 742,44	99,0%	3 876,37	103,6%	4 022,08	103,8%	4 022,08	103,8%	4 002,63	103,3%	4 121,10	103,0%
2.1.3.2	Отчисления на социальные нужды производственного персонала, в том числе налоги и сборы	тыс.руб.	1 141,40	996,27	87,3%	1 170,67	117,5%	1 214,67	103,8%	1 214,67	103,8%	1 208,80	103,3%	1 244,58	103,0%
2.1.4	Общехозяйственные расходы	тыс.руб.	2 549,89	1 786,29	70,1%	2 615,26	146,4%	2 713,84	103,8%	3 313,84	126,7%	2 700,44	103,3%	2 780,37	103,0%
2.1.5	Прочие производственные расходы, в том числе:	тыс.руб.	237,49	0,00	0,0%	243,58	0,0%	252,74	103,8%	252,74	103,8%	251,51	103,3%	258,96	103,0%
2.1.5.5	Прочие расходы	тыс.руб.	237,49		0,0%	243,58	0,0%	252,74	103,8%	252,74	103,8%	251,51	103,3%	258,96	103,0%
2.2	**Ремонтные расходы**	тыс.руб.	**149,31**	**237,51**	**159,1%**	**153,14**	**64,5%**	**158,90**	**103,8%**	**158,90**	**103,8%**	**158,13**	**103,3%**	**162,81**	**103,0%**
2.2.1	Расходы на текущий 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%	0,00	0,0%
2.2.2	Расходы на капитальный ремонт централизованных систем водоснабжения и (или) водоотведения либо объектов, входящих в состав таких систем	тыс.руб.	149,31	237,51	159,1%	153,14	64,5%	158,90	103,8%	158,90	103,8%	158,13	103,3%	162,81	103,0%
2.3	**Административные расходы**	тыс.руб.	**2 970,82**	**3 535,76**	**119,0%**	**3 046,99**	**86,2%**	**3 161,51**	**103,8%**	**3 257,18**	**106,9%**	**3 146,23**	**103,3%**	**3 239,35**	**103,0%**
2.3.1	Расходы на оплату труда и услуг, выполняемых сторонними организациями	тыс.руб.	35,10	40,26	114,7%	35,99	89,4%	0,00	0,0%	0,00	0,0%	37,16	103,3%	38,26	103,0%
2.3.1.1	Услуги связи и интернет	тыс.руб.	32,05	21,44	66,9%	32,87	153,3%		0,0%		0,0%	33,94	103,3%	34,95	103,0%
2.3.1.2	Юридические услуги	тыс.руб.		18,82	0,0%		0,0%		0,0%		0,0%		0,0%		0,0%
2.3.1.5	Услуги по вневедомственной охране объектов и территорий	тыс.руб.	3,04		0,0%	3,12	0,0%		0,0%		0,0%	3,22	103,3%	3,32	103,0%
2.3.2	Расходы на оплату труда и отчисления на социальные нужды административно-управленческого персонала, в том числе налоги и сборы	тыс.руб.	2 381,29	2 082,20	87,4%	2 443,96	117,4%	2 514,85	102,9%	2 702,32	110,6%	2 523,56	103,3%	2 598,26	103,0%
2.3.2.1	Расходы на оплату труда административно-управленческого персонала	тыс.руб.	1 828,94	1 647,07	90,1%	1 877,08	114,0%	1 931,52	102,9%	2 075,51	110,6%	1 938,22	103,3%	1 995,59	103,0%
2.3.2.2	Отчисления на социальные нужды административно-управленческого персонала, в том числе налоги и сборы	тыс.руб.	552,34	435,13	78,8%	566,88	130,3%	583,32	102,9%	626,81	110,6%	585,34	103,3%	602,67	103,0%
2.3.3	Арендная плата, лизинговые платежи, не связанные с арендой (лизингом) централизованных систем водоснабжения и (или) водоотведения либо объектов, входящих в состав таких систем	тыс.руб.	189,40	860,65	454,4%		0,0%		0,0%		0,0%		0,0%		0,0%
2.3.4	Служебные командировки	тыс.руб.			0,0%		0,0%		0,0%		0,0%		0,0%		0,0%
2.3.5	Обучение персонала	тыс.руб.	7,95	3,90	49,0%	8,15	209,0%	8,40	103,1%	8,40	103,1%	8,42	103,3%	8,66	103,0%
2.3.6	Страхование производственных объектов	тыс.руб.			0,0%		0,0%		0,0%		0,0%		0,0%		0,0%
2.3.7	Прочие административные расходы, в том числе:	тыс.руб.	357,08	548,75	153,7%	558,89	101,8%	638,26	114,2%	546,46	97,8%	577,09	103,3%	594,17	103,0%
2.3.7.1	Расходы на амортизацию непроизводственных активов	тыс.руб.	56,18	67,42	120,0%	57,34	85,1%	56,25	98,1%	56,25	98,1%		0,0%		0,0%
2.3.7.2	Расходы по охране объектов и территорий	тыс.руб.			0,0%		0,0%		0,0%		0,0%		0,0%		0,0%
2.3.7.3	Прочие расходы	тыс.руб.	300,89	481,33	160,0%	501,55	104,2%	582,01	116,0%	490,21	97,7%	577,09	115,1%	594,17	103,0%
3	**Амортизация**	тыс.руб.	376,20	374,83	99,6%	237,41	63,3%	376,21	158,5%	376,12	158,4%	374,83	157,9%	374,83	100,0%
3.1	Амортизация основных средств и нематериальных активов, относимых к объектам централизованной системы водоснабжения и водоотведения	тыс.руб.	376,20	374,83	99,6%	237,41	63,3%	376,21	158,5%	376,12	158,4%	374,83	157,9%	374,83	100,0%
4	**Неподконтрольные расходы, в том числе:**	тыс.руб.	**250,69**	**554,15**	221,0%	**54,21**	9,8%	**217,09**	400,5%	**235,21**	433,9%	**59,05**	108,9%	**59,05**	100,0%
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%	0,00	0,0%
4.2	**Расходы, связанные с уплатой налогов и сборов**	тыс.руб.	**73,41**	**58,73**	**80,0%**	**54,21**	**92,3%**	**39,82**	**73,5%**	**57,94**	**106,9%**	**59,05**	**108,9%**	**59,05**	**100,0%**
4.2.1	Налог на прибыль при ОСН	тыс.руб.	0,00	0,00	0,0%	0,00	0,0%		0,0%	0,00	0,0%	0,00	0,0%	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%	0,00	0,0%
4.2.3	Налог на имущество организаций	тыс.руб.	18,19	20,86	114,7%	18,17	87,1%	12,30	67,7%	12,30	67,7%	25,74	141,6%	25,74	100,0%
4.2.4	Плата за негативное воздействие на окружающую среду	тыс.руб.	0,00	0,00	0,0%	0,00	0,0%		0,0%	10,12	0,0%	10,12	0,0%	10,12	100,0%
4.2.5	Водный налог и плата за пользование водным объектом	тыс.руб.	28,89	0,00	0,0%	9,71	0,0%	6,32	65,1%	6,32	65,1%	0,00	0,0%	0,00	0,0%
4.2.6	Земельный налог	тыс.руб.	0,97	6,71	693,5%	0,97	14,4%	0,70	72,4%	0,70	72,4%	5,40	559,1%	5,40	100,0%
4.2.7	Транспортный налог	тыс.руб.	14,57	12,36	84,9%	14,56	117,7%	9,70	66,6%	9,70	66,6%	17,78	122,1%	17,78	100,0%
4.2.9	Налоги и платежи, относимые на указанный вид деятельности	тыс.руб.	10,80	18,80	174,1%	10,80	57,4%	10,80	100,0%	18,80	174,1%	0,00	0,0%	0,00	0,0%
4.3	**Расходы на арендную плату, лизинговые платежи, концессионную плату**	тыс.руб.	177,28	495,42	279,4%	0,00	0,0%	177,27	0,0%	177,27	0,0%	0,00	0,0%	0,00	0,0%
4.3.1	Аренда имущества	тыс.руб.	177,28	495,42	279,4%		0,0%	177,27	0,0%	177,27	0,0%		0,0%		0,0%
4.4	**Резерв по сомнительным долгам гарантирующей организации**	тыс.руб.	0,00	0,00	0,0%	0,00	0,0%	0,00	0,0%	0,00	0,0%	0,00	0,0%	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%	0,00	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%**	**0,00**	**0,0%**
5.1	Расходы на капитальные вложения	тыс.руб.	0,00	0,00	0,0%	0,00	0,0%	0,00	0,0%	0,00	0,0%		0,0%		0,0%
6	**Расчетная предпринимательская прибыль гарантирующей организации**	тыс.руб.	0,00	0,00	0,0%	0,00	0,0%	0,00	0,0%	0,00	0,0%		0,0%		0,0%
7	**Убыток при наличии (фактически полученный)**	тыс.руб.		1 896,71	0,0%		0,0%		0,0%		0,0%		0,0%		0,0%
9	**Экономически необоснованные доходы прошлых периодов регулирования**	тыс.руб.			0,0%	59,09	0,0%		0,0%		0,0%	59,09	100,0%	59,09	100,0%
10	**Экономия операционных расходов**	тыс.руб.			0,0%		0,0%		0,0%		0,0%	199,76	0,0%	199,76	100,0%
13	**Итого НВВ**	тыс.руб.	**14 009,09**	**11 126,91**	**79,4%**	**13 901,85**	**124,9%**	**14 820,73**	**106,6%**	**15 516,57**	**111,6%**	**14 372,71**	**103,4%**	**14 793,73**	**102,9%**

ЭЛЕКТРОННЫЙ ТАТАРСТАН

Экспертное заключение
отдела регулирования и контроля тарифов непромышленной сферы
по делу о корректировке тарифов на захоронение твердых
коммунальных отходов для МУП «Атнинское ЖКХ»
на 2022 г. № 28/21-15
(период регулирования 2021-2025 гг.)

Постановлением Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам (далее – Госкомитет) от 17.12.2020 № 548-8/тко-2020 установлены предельные тарифы на захоронение ТКО для Муниципального унитарного предприятия «Атнинское ЖКХ» на 2021 - 2025 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				
МУП «Атнинское ЖКХ» (основная система налогообложения)	234,62	92,10%	234,62	100%
2022 год				
МУП «Атнинское ЖКХ» (основная система налогообложения)	234,62	100%	240,91	102,7%
2023 год				
МУП «Атнинское ЖКХ» (основная система налогообложения)	240,91	100%	247,85	102,9%
2024 год				
МУП «Атнинское ЖКХ» (основная система налогообложения)	247,85	100%	254,53	102,7%
2025 год				
МУП «Атнинское ЖКХ» (основная система налогообложения)	254,53	100%	261,87	102,9%

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 с приложением расчетных и обосновывающих материалов от 07.05.2021 № 77	
Название тарифа	Предельный тариф на захоронение ТКО
Период регулирования	2022
Метод регулирования	индексации
Сведения об организации	
Полное наименование организации	МУП «Атнинское ЖКХ»

ИНН	1610002473
Руководитель организации	Сафаров Рамил Рафаэлович
Юридический адрес	РТ, Атнинский район с.Б.Атня ул.Советская, 42
Почтовый адрес	РТ, Атнинский район с.Б.Атня ул.Советская, 42
Основной вид деятельности	Управление эксплуатацией жилого фонда за вознаграждение или на договорной основе
Система налогообложения	Основная система налогообложения
Учредители организации	Атнинский районный Исполнительный комитет
Перечень муниципальных образований, в которых планируется оказание регулируемой услуги	Атнинский 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
Аренда	Договор аренды земельного участка №19-071-0023 от 01.11.2007 г, срок действия до 01.11.2022;
	Договор аренды земельного участка №19-071-0007 от 01.06.2012, срок действия 01.06.2061

Краткие технические характеристики объекта:

1. Земельный участок по адресу: Республика Татарстан, Атнинский район, д.Малая Атня, кадастровый номер: 16:10:010605:118, общая площадь 15951 кв.м. Разрешенное использование - под строительство полигона твердых бытовых отходов.

2. Земельный участок по адресу: Республика Татарстан, Атнинский район, д.Малая Атня, кадастровый номер: 16:10:010605:102, общая площадь 24049 кв.м. Разрешенное использование - под строительство полигона твердых бытовых отходов.

Предлагаемые организацией тарифы и параметры регулирования на период регулирования

Период регулирования	Тариф	Рост	НВВ	Рост
2022	238,35	101,6%	10 823,22	101,3%

Анализ фактических и плановых объемов ТКО

В составе материалов на корректировку предельных тарифов на 2022 год организацией представлен договор, заключенные с региональным оператором ООО «УК «ПЖКХ» от 07.05.2021 № 77

Год	Утверждено Госкомитетом (тыс.куб.м)	Факт (тыс.куб.м)
2019	5,01	17.397
2020	45,13	33,95
2021	45,52	1 полугодие – 6,32

Объем ТКО на 2022 год (тыс. куб.м)

Показатель	Прогноз на 2022 год	Принято Госкомитетом на 2022 год	Отклонение к предложению организации (%)
Объем ТКО	45,52	46,14	130,4%

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.	51,20	36,00	**70%**	*1,13*	*1,06*	***0,07***
3	Расходы на оплату труда основного производственного персонала и отчисления на социальные нужды	тыс. руб.	4 836,01	900,00	**19%**	*107,16*	*26,51*	***80,65***
4	Цеховые расходы	тыс. руб.	2 154,35	807,00	**37%**	*47,74*	*23,77*	***23,97***
5	Прочие прямые расходы	тыс. руб.		473,00	**0%**	*0,00*	*13,93*	***-13,93***
6	Ремонт и техническое обслуживание основных средств производственного назначения	тыс. руб.	595,40	236,00	**40%**	*13,19*	*6,95*	***6,24***
7	Общеэксплуатационные расходы	тыс. руб.	3 706,81	551,00	**15%**	*82,14*	*16,23*	***65,91***
8	Амортизация основных средств производственного назначения	тыс. руб.	13,82	13,82	**100%**	*0,31*	*0,41*	***-0,10***
9	Аренда основного оборудования	тыс. руб.	78,88	79,00	**100%**	*1,75*	*2,33*	***-0,58***
10	Расходы связанные с уплатой налогов и сборов относимых на себестоимость	тыс. руб.			**0%**	*0,00*	*0,00*	***0,00***
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.	61,66	417,00	**676%**	*1,37*	*12,28*	***-10,92***
13	**Всего расходов по полной себестоимости**	**тыс. руб.**	**11 498,13**	**3 512,82**	**31%**	*254,78*	*103,46*	***151,32***
14	**Доход организации от реализации услуги потребителям**	**тыс. руб.**		**8 650,29**				
15	**Финансовый результат организации от реализации услуги потребителям**	**тыс. руб.**		**5 137,47**				

В результате проведения анализа финансово-хозяйственной деятельности МУП «Атнинское ЖКХ» *выявлено, что по итогам 2020 года организацией получена* ***прибыль в размере 5 137,47 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.	9 864,62	x
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.	0,09	0,09

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	Показатель
электрическая энергия	103,8%
индекс потребительских цен	104,3%

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	10 324,65	104,7%
2023	10 630,26	103%
2024	10 944,92	103%
2025	11 268,88	103%

Расходы на приобретение энергетических ресурсов приняты в размере **24,61 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	647,08	101,1%

2.1.Налоги и платежи, относимые на себестоимость

Вид налога	Сумма, тыс.руб.	Подтверждающие документы	Указание стр. тарифного дела
Плата за НВОС	568,08	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.	

3. Расходы по сомнительным долгам не заявлены организацией

4. Расходы на амортизацию организацией не заявлены

Наименование	Сумма, тыс.руб.	Подтверждающие документы	Указание страницы тарифного дела
Система видеонаблюдения	13,32	Ведомость амортизации за 2020 год, расчет амортизации по кварталам 2020 года	Электронный носитель, файл «Амортизация», Дополнительные материалы
полигон ТБО	0,5		
ИТОГО	**13,82**		

5. Расходы на арендную плату, лизинговые платежи, концессионную плату

Наименование	Сумма, тыс.руб.	Подтверждающие документы	Указание страницы тарифного дела
Земельные участки	79,0	Договора аренды участка: - №19-071-0007 от 01.06.2012, - №19-071-0023 от 01.11.2007 г	Том 1, стр.103-107

6. Недополученный доход не заявлен организацией

7. Расчетная предпринимательская прибыль

8. Экономия операционных расходов отсутствует

9. Экономически не обоснованные доходы прошлых периодов регулирования Согласно п.12 Основ ценообразования в области обращения с твердыми коммунальными отходами из НВВ на 2022 исключены экономически необоснованные доходы прошлого периода регулирования (2020 год) выраженные в неосвоении средств, заложенных в тарифе на общехозяйственные расходы, расходы на оплату труда производственного персонала. Сумма экономически необоснованных доходов составляет **2 950,17 тыс.руб.**

ВЫВОДЫ

Величина скорректированной годовой необходимой валовой выручки:

Год долгосрочного периода регулирования	Сумма, тыс.руб.
2022	8 059,99
2023	11 316,25
2024	11 631,40
2025	11 955,88

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				
МУП «Атнинское ЖКХ» (основная система налогообложения)	174,69	74,5%	174,69	100%
2023 год				
МУП «Атнинское ЖКХ» (основная система налогообложения)	174,69	100%	315,83	180,8%
2024 год				
МУП «Атнинское ЖКХ» (основная система налогообложения)	252,09	79,8%	252,09	100%
2025 год				
МУП «Атнинское ЖКХ» (основная система налогообложения)	252,09	100%	266,15	105,6%

Указанные тарифы направлены на согласование руководителям ООО МУП «Атнинское ЖКХ» Исполнительного комитета Атнинского муниципального района. Лист согласования прилагается.

По итогам рассмотрения экспертного заключения по корректировке предельного тарифа на захоронение ТКО для ООО МУП «Атнинское ЖКХ» 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

МУП "Атнинское ЖКХ"

Атнинский 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 предыду щему году	2022 год (утверждено)			2022 год корректировка (план организации)	Расчет Госкомитета										
															2022 год (корректировка)			% роста к предыдущ ему году	2023 год (корректировка)			2024 год (корректировка)			2025 год (корректировка)		
				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 июля по 31 декабря	2022		С 1 января по 30 июня	С 1 июля по 31 декабря	2023	С 1 января по 30 июня	С 1 июля по 31 декабря	2024	С 1 января по 30 июня	С 1 июля по 31 декабря	2025
	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	22	23	24	28	29	30	34	35	36
		Является ли организация плательщиком НДС		да	да		да	да	да		да	да	да	да	да	да	да		да	да	да	да	да	да	да	да	да
		Размерность тарифа												руб/куб.м													
	1	Производственные расходы	тыс руб	7 041,56	2 216,00	31,47%	4 532,75	4 532,75	9 065,49	1,29	0,00	0,00	0,00	9 351,44	4 753,74	4 735,63	9 489,37	104,68%	3 265,66	6 504,35	9 770,01	5 038,41	5 020,54	10 058,96	5 025,20	5 331,24	10 356,45
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	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	51,20	36,00	70,31%	11,22	11,22	22,44	43,83%			0,00	49,66	12,05	12,57	24,61	109,67%	12,36	12,73	25,09	12,61	12,98	25,59	12,85	13,24	26,09
ОР	1.3	Расходы на оплату выполняемых сторонними организациями или индивидуальными предпринимателями работ и (или) услуг,	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	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	4 836,01	900,00	18,61%	2 513,49	2 513,49	5 026,98	103,95%			0,00	5 170,81	2 575,34	2 686,07	5 261,41	104,66%	1 921,63	3 495,51	5 417,15	2 734,07	2 843,43	5 577,50	2 814,99	2 927,59	5 742,59
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	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
ОР	1.6	Общехозяйственные расходы	тыс руб	2 154,35	807,00	37,46%	2 008,04	2 008,04	4 016,07	186,42%			0,00	4 130,97	2 166,36	2 037,00	4 203,35	104,66%	1 331,67	2 996,10	4 327,77	2 291,74	2 164,13	4 455,87	2 197,36	2 390,41	4 587,76
ОР	1.7	Прочие производственные расходы	тыс руб	0,00	473,00	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	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	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
ОР	2	Ремонтные расходы	тыс руб	595,40	236,00	39,64%	237,35	237,35	474,70	79,73%			0,00	488,28	243,19	253,65	496,84	104,66%	250,76	260,79	511,55	258,18	268,51	526,69	265,82	276,46	542,28
ОР	3	Административные расходы	тыс руб	3 706,91	551,00	14,86%	173,44	173,44	346,87	9,36%			0,00	356,79	177,70	185,35	363,05	104,66%	183,23	190,56	373,80	188,66	196,20	384,86	194,24	202,01	396,25
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	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
А	5	Амортизация	тыс руб	13,82	13,82	100,00%	6,91	6,91	13,82	99,97%			0,00	13,82	6,91	6,91	13,82	100,00%	6,91	6,91	13,82	6,91	6,91	13,82	6,91	6,91	13,82
НР	6	Расходы на арендную плату, лизинговые платежи, концессионную плату	тыс руб	78,88	79,00	100,15%	39,50	39,50	79,00	100,15%			0,00	79,00	39,50	39,50	79,00	100,00%	39,50	39,50	79,00	39,50	39,50	79,00	39,50	39,50	79,00
НР	7	Расходы, связанные с уплатой налогов и сборов относимых на себестоимость	тыс руб	61,66	417,00	676,29%	280,22	280,22	560,44	908,92%			0,00	560,44	284,04	284,04	568,08	101,36%	284,04	284,04	568,08	284,04	284,04	568,08	284,04	284,04	568,08
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	0,00	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	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	10	Итого расходы	тыс руб	11 498,23	3 512,83	30,55%	5 270,16	5 270,16	10 540,32	91,67%	0,00	0,00	0,00	10 849,77	5 505,08	5 505,08	11 010,16	104,46%	4 030,10	7 286,15	11 316,25	5 815,70	5 815,70	11 631,40	5 815,72	6 140,16	11 955,88
	11	Недополученные доходы / Выпадающие расходы	тыс руб	0,00	0,00	0,00%	69,85	69,85	139,69	0,00%			0,00	0,00				0,00%		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	1 475,08	1 475,08	2 950,17	0,00%	0,00	0,00			0,00			0,00	
П	13	Прибыль	тыс руб	0,00	5 137,47	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		0,00	0,00		0,00	0,00	
	13.1	Расчётная предпринимательская прибыль	тыс руб	0,00	5 137,47	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	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	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	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			0,00
ОР		Операционные расходы	тыс руб	11 292,67	2 967,00	26,27%	4 932,31	4 932,31	9 864,62	87,35%	0,00	0,00	0,00	10 146,85	5 162,59	5 162,07	10 324,65	104,66%	3 687,29	6 942,97	10 630,26	5 472,65	5 472,27	10 944,92	5 472,42	5 796,47	11 268,88
НР		Неподконтрольные расходы	тыс руб	140,54	496,00	352,93%	319,72	319,72	639,44	454,99%	0,00	0,00	0,00	639,44	323,54	323,54	647,08	101,19%	323,54	323,54	647,08	323,54	323,54	647,08	323,54	323,54	647,08
ЭР		Расходы на приобретение (производство) энергетических ресурсов	тыс руб	51,20	36,00	70,31%	11,22	11,22	22,44	43,83%	0,00	0,00	0,00	49,66	12,05	12,57	24,61	109,67%	12,36	12,73	25,09	12,61	12,98	25,59	12,85	13,24	26,09
А		Амортизация	тыс руб	13,82	13,82	100,00%	6,91	6,91	13,82	99,97%	0,00	0,00	0,00	13,82	6,91	6,91	13,82	100,00%	6,91	6,91	13,82	6,91	6,91	13,82	6,91	6,91	13,82
П		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
		Необходимая валовая выручка	тыс руб	11 498,23	8 650,30	75,23%	5 340,01	5 340,01	10 680,01	92,88%	0,00	0,00	0,00	10 849,77	4 030,00	4 030,00	8 059,99	75,47%	4 030,10	7 286,15	11 316,25	5 815,70	5 815,70	11 631,40	5 815,72	6 140,16	11 955,88
		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 инвестиционной надбавки, без НДС	тыс руб	11 498,23	8 650,30	75,23%	5 340,01	5 340,01	10 680,01	92,88%	0,00	0,00	0,00	10 849,77	4 030,00	4 030,00	8 059,99	75,47%	4 030,10	7 286,15	11 316,25	5 815,70	5 815,70	11 631,40	5 815,72	6 140,16	11 955,88
		Необходимая валовая выручка с учётом инвестиционной надбавки, с НДС	тыс руб	11 498,23	8 650,30	75,23%	5 340,01	5 340,01	10 680,01	92,88%	0,00	0,00	0,00	10 849,77	4 030,00	4 030,00	8 059,99	75,47%	4 030,10	7 286,15	11 316,25	5 815,70	5 815,70	11 631,40	5 815,72	6 140,16	11 955,88
		Условный коэффициент перевода тонн в куб.м		0,00			0,00	0,00										0,00%									
		Объём ТКО	тыс.куб.м	45,13	33,95	75,23%	22,76	22,76	45,52	100,86%	22,76	22,76	45,52	45,52	23,07	23,07	46,14	101,36%	23,07	23,07	46,14	23,07	23,07	46,14	23,07	23,07	46,14
		в пределах норматива по накоплению	тыс.куб.м	45,13	33,95	75,23%	22,76	22,76	45,52	100,86%	22,76	22,76	45,52	45,52	23,07	23,07	46,14	101,36%	23,07	23,07	46,14	23,07	23,07	46,14	23,07	23,07	46,14
		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			0,00
		Темп изменения образования ТКО	%																								
		Масса ТКО	тыс.тонн	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%	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		в пределах норматива по накоплению	тыс.тонн	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			0,00
		сверх норматива по накоплению	тыс.тонн	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			0,00
		Темп изменения образования ТКО	%																								
		Расчёт тарифов на услуги ТКО																									
		тариф по выбранному регулируемому виду деятельности, с НДС	руб./куб.м	300,64	300,64	100,00%	281,55	281,55	281,55	93,65%	0,00	0,00	0,00	286,02	209,62	209,62	209,62	74,45%	209,63	378,99	294,31	302,51	302,51	302,51	302,51	319,38	310,95
		тариф по выбранному регулируемому виду деятельности, без НДС	руб./куб.м	254,78	254,78	100,00%	234,62	234,62	234,62	92,09%	0,00	0,00	0,00	238,35	174,69	174,69	174,69	74,45%	174,69	315,83	245,26	252,09	252,09	252,09	252,09	266,15	259,12

ЭЛЕКТРОННЫЙ ТАТАРСТАН

Экспертное заключение
отдела регулирования и контроля тарифов непромышленной сферы
по делу о корректировке тарифов на захоронение твердых
коммунальных отходов для ООО «Фламинго»
на 2022 г. № 28/21-41
(период регулирования 2021-2023 гг.)

Постановлением Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам (далее – Госкомитет) от 17.12.2020 № 554-14//тко-2020 для Общества с ограниченной ответственностью «Фламинго» на 2021 - 2023 годы установлены предельные тарифы на захоронение 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				
ООО «Фламинго» (УСНО)	106,64	100%	107,82	101,1%
2022 год				
ООО «Фламинго» (УСНО)	107,43	99,6%	107,43	100%
2023 год				
ООО «Фламинго» (УСНО)	107,43	100%	109,06	101,5%

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 с приложением расчетных и обосновывающих материалов от 26.05.2021 № 42	
Название тарифа	Предельный тариф на захоронение ТКО
Период регулирования	2022
Метод регулирования	индексации
Сведения об организации	
Полное наименование организации	ООО «Фламинго»
ИНН	1617003677
Руководитель организации	Низамов Альберт Альфредович
Юридический адрес	422470, РТ, ст. Дрожжаное, ул. Газовая,10
Почтовый адрес	422470, РТ, ст. Дрожжаное, ул. Газовая,10
Основной вид деятельности	Захоронение ТКО
Система налогообложения	УСН

Учредители организации	
Перечень муниципальных образований, в которых планируется оказание регулируемой услуги	Дрожжановский муниципальный район Республики Татарстан
Информация об утвержденных инвестиционных программах	не имеет
Согласованная в установленном порядке программа в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности у организации	не имеет
Положение о закупках	не имеет

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
Аренда	договор аренды муниципального имущества от 24.11.2020 № 25-014-0431, срок по 24.11.2023
Лицензия	№16-00210 от 21.04.2016

Краткие технические характеристики объектов:

1. Полигон ТБО здание нежилое общей площадью 78,2 кв.м по адресу: Республика Татарстан, Дрожжановский муниципальный район, Стародрожжановское сельское

поселение, с. Старое Дрожжаное, кадастровый номер 16:17:130401:312.

2. Земельный участок по адресу: Республика Татарстан, Дрожжановский муниципальный район, Стародрожжановское сельское поселение, с. Старое Дрожжаное общей площадью 24470,51 кв.м, кадастровый номер 16:17:130401:107. Разрешенное использование – размещение полигона твердых бытовых отходов.

Предлагаемые организацией тарифы и параметры регулирования на период регулирования

Период регулирования	Тариф	Рост	НВВ	Рост
2022	107,69	99,9%	4 910,65	100,3%

Анализ фактических и плановых объемов ТКО

В составе материалов на корректировку предельных тарифов на 2022 год организацией представлен договор, заключенные с региональным оператором ООО «УК «ПЖКХ» от 05.02.2021 № 12

Год	Утверждено Госкомитетом (тыс.куб.м)	Факт (тыс.куб.м)
2019	7,98	7,98
2020	7,98	8,0
2021	45,616	1 полугодие – 26,316

Объем ТКО на 2022 год (тыс. куб.м)

Показатель	Прогноз на 2022 год	Принято Госкомитетом на 2022 год	Отклонение к предложению организации (%)
Объем ТКО	45,52	79,707	175,1%

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.	63,73	63,75	**100%**	*7,99*	*7,97*	***0,02***

	(без учета затрат на электроэнергию на цеховые и общеэксплуатационные расходы)							
3	Расходы на оплату труда основного производственного персонала и отчисления на социальные нужды	тыс. руб.	441,44	454,00	**103%**	*55,32*	*56,75*	***-1,43***
4	Цеховые расходы	тыс. руб.	62,38	110,22	**177%**	*7,82*	*13,78*	***-5,96***
5	Прочие прямые расходы	тыс. руб.			**0%**	*0,00*	*0,00*	***0,00***
6	Ремонт и техническое обслуживание основных средств производственного назначения	тыс. руб.	10,98	12,57	**114%**	*1,38*	*1,57*	***-0,20***
7	Общеэксплуатационные расходы	тыс. руб.	51,83	53,14	**103%**	*6,49*	*6,64*	***-0,15***
8	Амортизация основных средств производственного назначения	тыс. руб.			**0%**	*0,00*	*0,00*	***0,00***
9	Аренда основного оборудования	тыс. руб.	113,58	153,00	**135%**	*14,23*	*19,13*	***-4,89***
10	Расходы связанные с уплатой налогов и сборов относимых на себестоимость	тыс. руб.	98,23	0,00	**0%**	*12,31*	*0,00*	***12,31***
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.**	**842,17**	**846,68**	**101%**	*105,54*	*105,84*	***-0,30***
14	**Доход организации от реализации услуги потребителям**	**тыс. руб.**		**853,12**				
15	**Финансовый результат организации от реализации услуги потребителям**	**тыс. руб.**						

В результате проведения анализа финансово-хозяйственной деятельности ООО «Фламинго»» *выявлено, что по итогам 2020 года организацией получена* ***прибыль в размере 6,44 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	2022-2023 год
Базовый уровень операционных расходов	тыс.руб.	2 748,13	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.	0,22	0,22

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	Показатель
электрическая энергия	103,8%
индекс потребительских цен	104,3%

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	4 958,40	180,4%
2023	5 105,17	103,0%

Расходы на приобретение энергетических ресурсов приняты в размере **133,42 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	3 032,53	150%

2.1.Налоги и платежи, относимые на себестоимость

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

Плата за НВОС	981,35	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.	

2.2. Налоги и платежи, относимые на финансовый результат

Вид налога	Сумма, тыс.руб.	Подтверждающие документы	Указание стр. тарифного дела
УСНО	86,46 (1% от НВВ)		

3. Расходы по сомнительным долгам не заявлены организацией

4. Расходы на амортизацию

Наименование	Сумма, тыс.руб.	Подтверждающие документы	Указание страницы тарифного дела
Весы автомобильные	28,67	Договор купли продажи весов	Электронный носитель, «Дополнительные материалы», «Договор на весы»

5. Расходы на арендную плату, лизинговые платежи, концессионную плату

Наименование	Сумма, тыс.руб.	Подтверждающие документы	Указание страницы тарифного дела
Земельный участок, Нежилое здание	1 091,18	Договор аренды муниципального имущества от 24.12.2020 №25-014-0431	Том 1
Бульдозер ДЗ-42	360,00	Договор аренды транспортного средства без экипажа	Том 1
Погрузчик L-34	600,00	Договор аренды транспортного средства от 01.04.2021 №16 с ООО «Стройблок»	Электронный носитель, дополнительные материалы, «Договор аренды ТС»
ИТОГО	**2 051,18**		

6. Недополученный доход принят в сумме **134,76 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 **358,58 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

ВЫВОДЫ

Величина скорректированной годовой необходимой валовой выручки:

Год долгосрочного периода регулирования	Сумма, тыс.руб.
2022	8 732,83
2023	8 523,64

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				
ООО «Фламинго» (УСНО)	107,82	100%	111,30	103%
2023 год				
ООО «Фламинго» (УСНО)	106,94	96%	106,94	100%

Указанные тарифы направлены на согласование руководителям ООО «Фламинго» Исполнительного комитета Дрожжановского муниципального района. Лист согласования прилагается.

По итогам рассмотрения экспертного заключения по корректировке предельного тарифа на захоронение ТКО для ООО «Фламинго» 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

ООО "Фламинго"

Дрожжановский муниципальный район

	2022	2023	2024	2025
э/э	1,04	1,03		
э/п	1,04	1,04		
Прочие	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)	Расчет Госкомитета						
															2022 год (корректировка)			% роста к предыдущему году	2023 год (корректировка)		
				Утвержден о	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 июля по 31 декабря	2022		С 1 января по 30 июня	С 1 июля по 31 декабря	2023
	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	22	23	24
		Является ли организация плательщиком НДС		нет	нет		нет	нет	нет		нет	нет	нет	нет	нет	нет	нет		нет	нет	нет
		Размерность тарифа											руб/куб.м								
	1	Производственные расходы	тыс руб	567,55	627,97	110,65%	875,28	803,54	1 678,82	2,96	0,00	0,00	0,00	1 732,02	1 468,06	1 563,51	3 031,57	180,58%	1 580,78	1 539,20	3 119,98
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	0,00	0,00	0,00%	0,00	0,00	0,00
ЭР	1.2	Расходы на энергетические ресурсы	тыс руб	63,73	63,75	100,03%	36,28	36,28	72,56	113,85%			0,00	79,81	64,96	68,46	133,42	183,88%	67,02	69,03	136,05
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	0,00
ОР	1.4	Расходы на оплату труда и отчисления на социальные нужды основного	тыс руб	441,44	454,00	102,85%	566,00	567,92	1 133,92	256,87%			0,00	1 166,36	1 000,03	1 045,89	2 045,92	180,43%	1 032,59	1 073,89	2 106,48
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	62,38	110,22	176,69%	273,00	199,34	472,34	757,20%			0,00	485,85	403,07	449,16	852,23	180,43%	481,18	396,28	877,46
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	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,	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	0,00
ОР	2	Ремонтные расходы	тыс руб	10,98	12,57	114,48%	5,35	5,42	10,77	98,09%			0,00	11,08	9,51	9,92	19,43	180,41%	9,81	10,20	20,01
ОР	3	Административные расходы	тыс руб	51,83	53,14	102,53%	550,00	581,10	1 131,10	2182,33%			0,00	1 163,46	998,93	1 041,89	2 040,82	180,43%	1 030,01	1 071,21	2 101,23
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	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	14,34	14,34	28,67	0,00%	14,34	14,34	28,67
НР	6	Расходы на арендную плату, лизинговые платежи, концессионную плату	тыс руб	113,58	153,00	134,71%	696,18	695,00	1 391,18	1224,85%			0,00	1 391,18	1 025,59	1 025,59	2 051,18	147,44%	1 025,59	1 025,59	2 051,18
НР	7	Расходы, связанные с уплатой налогов и сборов относимых на себестоимость	тыс руб	98,23	0,00	0,00%	281,21	278,00	559,21	569,29%			0,00	559,21	490,68	490,68	981,35	175,49%	490,68	490,68	981,35
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	0,00
НР	9	Прочие неподконтрольные расходы	тыс руб	0,00	0,00	0,00%	0,00	71,96	71,96	0,00%			0,00	0,00	0,00	0,00		0,00%	0,00	0,00	0,00
	10	Итого расходы	тыс руб	842,16	846,68	100,54%	2 408,02	2 435,02	4 843,04	575,08%	0,00	0,00	0,00	4 856,95	4 007,10	4 145,92	8 153,02	168,35%	4 151,21	4 151,22	8 302,42
	11	Недополученные доходы / Выпадающие расходы	тыс руб	0,00	0,00	0,00%	0,00	0,00	0,00	0,00%				0,00	67,38	67,38	134,76	0,00%	67,38	67,38	134,76
	12	Избыток средств, полученный за отчётные периоды регулирования	тыс руб	4,16	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	12,97	6,44	49,70%	24,22	24,21	48,43	373,52%	0,00	0,00	0,00	53,70	222,52	222,52	445,04	918,94%	43,23	43,23	86,46
	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	179,29	179,29	358,58	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	0,00
	13.3	Налоги, сборы и платежи относимые на финансовый результат	тыс руб	12,97	6,44	49,70%	24,22	24,21	48,43	373,52%			0,00	53,70	43,23	43,23	86,46	178,53%	43,23	43,23	86,46
		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
	ОР	Операционные расходы	тыс руб	566,63	629,93	111,17%	1 394,35	1 353,78	2 748,13	485,00%	0,00	0,00	0,00	2 826,75	2 411,54	2 546,86	4 958,40	180,43%	2 553,58	2 551,58	5 105,17
	НР	Неподконтрольные расходы	тыс руб	211,81	153,00	72,23%	977,39	1 044,96	2 022,35	954,79%	0,00	0,00	0,00	1 950,39	1 516,27	1 516,27	3 032,53	149,95%	1 516,27	1 516,27	3 032,53
	ЭР	Расходы на приобретение (производство) энергетических ресурсов	тыс руб	63,73	63,75	100,03%	36,28	36,28	72,56	113,85%	0,00	0,00	0,00	79,81	64,96	68,46	133,42	183,88%	67,02	69,03	136,05
	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	14,34	14,34	28,67	0,00%	14,34	14,34	28,67
	П	Прибыль	тыс руб	12,97		0,00%	24,22	24,21	48,43	373,52%			0,00	53,70			0,00	0,00%			0,00
	5.1	Необходимая валовая выручка	тыс руб	850,96	853,13	100,25%	2 432,24	2 459,23	4 891,47	574,82%	0,00	0,00	0,00	4 910,65	4 297,01	4 435,82	8 732,83	178,53%	4 261,82	4 261,83	8 523,64
	5.2	Инвестиционная надбавка, без НДС	тыс руб	0,00	0,00	0,00%	0,00	0,00						0,00				0,00%			
	5.4	Инвестиционная надбавка, с НДС	тыс руб	0,00	0,00	0,00%	0,00	0,00						0,00				0,00%			
	5.5	Необходимая валовая выручка с учётом инвестиционной надбавки, без НДС	тыс руб	850,96	853,13	100,25%	2 432,24	2 459,23	4 891,47	574,82%	0,00	0,00	0,00	4 910,65	4 297,01	4 435,82	8 732,83	178,53%	4 261,82	4 261,83	8 523,64
	5.6	Необходимая валовая выручка с учётом инвестиционной надбавки, с НДС	тыс руб	850,96	853,13	100,25%	2 432,24	2 459,23	4 891,47	574,82%	0,00	0,00	0,00	4 910,65	4 297,01	4 435,82	8 732,83	178,53%	4 261,82	4 261,83	8 523,64
		Условный коэффициент перевода тонн в куб.м		0,00			0,00	0,00										0,00%			
		Объём ТКО	тыс.куб.м	7,98	8,00	100,25%	22,81	22,81	45,62	571,62%	22,81	22,81	45,62	45,60	39,85	39,85	79,71	174,74%	39,85	39,85	79,71
		в пределах норматива по накоплению	тыс.куб.м	7,98	8,00	100,25%	22,81	22,81	45,62	571,62%	22,81	22,81	45,62	45,60	39,85	39,85	79,71	174,74%	39,85	39,85	79,71
		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
		Темп изменения образования ТКО	%																		
		Масса ТКО	тыс.тонн	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%	0,00	0,00	0,00
		в пределах норматива по накоплению	тыс.тонн	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
		сверх норматива по накоплению	тыс.тонн	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, без НДС	руб./куб.м	106,64	106,64	100,00%	106,64	107,82	107,23	100,56%	0,00	0,00	0,00	107,69	107,82	111,30	109,56	102,17%	106,94	106,94	106,94

Экспертное заключение

отдела регулирования тарифов и контроля тарифов непромышленной сферы по делу о корректировке тарифов в сфере захоронения твердых коммунальных отходов для ООО «Полигон ТБО» Азнакаевского муниципального района на 2022-2025 гг. № 28/21-21
период регулирования 2021-2025гг.

Постановлением Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам (далее – Госкомитет) от 18.12.2020 № 547-7/тко-2020 установлены предельные тарифы на захоронение твердых коммунальных отходов (далее – ТКО) для ООО «Полигон ТБО» Азнакаевского муниципального района на 2021 – 2025 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 «Полигон ТБО»	124,87	100%	142,71	114%
2022 год				
ООО «Полигон ТБО»	136,99	96%	136,99	100%
2023 год				
ООО «Полигон ТБО»	136,99	100%	139,44	102%
2024 год				
ООО «Полигон ТБО»	139,44	100%	144,02	103%
2025 год				
ООО «Полигон ТБО»	144,02	100%	146,67	102%

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 с приложением расчетных и обосновывающих материалов от 30.04.2021 № 107	
Название тарифа	Предельный долгосрочный тариф на захоронение ТКО
Период регулирования	2021-2025
Метод регулирования	индексации
Сведения об организации	
Полное наименование организации	ООО «Полигон ТБО»
ИНН	1643006096
Директор организации	Галимова Гульнара Инсафовна

Юридический адрес	РТ, г. Азнакаево, ул.М. Султангалиева, д. 17
Почтовый адрес	РТ, г. Азнакаево, ул.М. Султангалиева, д. 17
Основной вид деятельности	Сбор отходов
Система налогообложения	УСН
Учредители организации	Галимова Гульнара Инсафовна, 100%
Перечень муниципальных образований, в которых планируется оказание регулируемой услуги	Азнакаевский и Муслюмовский муниципальные районы
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 о корректировке 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:
Земельные участки, предназначенные для размещения полигонов ТКО в соответствии с договорами аренды;
Имущество на полигоне ТКО в соответствии с договорами аренды.

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

Основания эксплуатации	Подтверждающие документы
аренда	Договор аренды земельного участка № У-1-РТ:01:01:0057 от 16.12.2014, сроком до 15.12.2063
аренда	Договор аренды земельного участка № У-1-

	РТ:01:01:00038 от 03.07.2020, сроком до 16.04.2025
аренда	Договор аренды земельного участка № У-1-РТ:01:01:0053 от 28.11.2014, сроком до 27.11.2063 г.
аренда	Договор аренды муниципального имущества № 01-17-01/2020 от 17.04.2020, сроком до 17.04.2025
аренда	Договор аренды муниципального имущества, составляющего казну от 17.04.2020 № 4, срок действия до 17.04.2025
Лицензия	№ 16-00185 от 17.03.2016

Краткие технические характеристики объекта:

1. Земельный участок по адресу: Республика Татарстан, Азнакаевский муниципальный район, Микулинское сельское поселение, кадастровый номер: 16:02:230206:104, Общая площадь 53953 кв.м. Разрешенное использование - размещение полигона твердых бытовых отходов.
2. Земельный участок по адресу: Республика Татарстан, Азнакаевский муниципальный район, СХПК «Сапеево», кадастровый номер: 16:02:050103:80, Общая площадь 89400 кв.м. Разрешенное использование - размещение полигона твердых бытовых отходов.
3. Земельный участок по адресу: Республика Татарстан, Азнакаевский муниципальный район, Сапеевское сельское поселение, кадастровый номер: 16:02:050103:215, Общая площадь 48191 кв.м. Разрешенное использование - размещение полигона твердых бытовых отходов.
4. Муниципальное имущество по адресу: Республика Татарстан, Азнакаевский муниципальный район, СХПК «Сапеево»:

Административное здание площадью 139,50 кв.м.,
Крыльцо площадью 1,10 кв.м,
ТП площадью 3,8 кв.м.,
Уборная площадью 1,20 кв.м.,
Навес площадью 72,6 кв.м..

5. Имущество Актюбинского полигона:

1. Траншея для складирования ТБО;
2. Прочие сооружения:

- навес для машин и механизмов с площадью застройки 79,8 кв.м.;
- емкость для мытья контейнеров объемом 10 м3;
- площадка для мойки контейнеров с площадью застройки 58,1 кв.м.;
- резервуар-накопитель объемом 16 м3;
- бензонефтеуловитель объемом 2 м3;
- колодец-нефтесборник объемом 2 м3;
- 3 поддземных стальных резервуаров для хранения противопожарного запаса воды объемом 24,9 м3;
- приямок на въезде с площадью застройки 36,2 кв.м.;
- буровая скважина №3 477/03 – глубина 294 м.,
- буровая скважина №4 475/03 – глубина 292 м.,
- буровая скважина №1 476/03 – глубина 289 м.,
- буровая скважина №2 478/03 – глубина 292 м.

3. вагон-дом общей площадью 24 кв.м,
4. шлагбаум.

Предлагаемые организацией тарифы и параметры регулирования на период регулирования

Период регулирования	Тариф	Рост	НВВ	Рост
2022	141,19	103,06%	38261,03	103,06%

Анализ фактических и плановых объемов ТКО

В составе материалов на корректировку предельных тарифов на 2021-2025 годы организацией представлен договор, заключенный с региональным оператором ООО «Гринта» от 11.09.2018 № 08/2018, от 11.08.2018 № 02/2018

Год	Утверждено Госкомитетом (тыс.куб.м)	Факт (тыс.куб.м)
2019	82,72	285,79
2020	289,72	278,13
2021	270,99	1 полугодие 2021 г. – 135,494

Объем ТКО на 2022 год (тыс. куб.м)

Показатель	Прогноз на 2022 год	Принято Госкомитетом на 2022 год	Отклонение к предложению организации (%)
Объем ТКО	270,99	274,61	101,3%

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	1 040,00		0%	374%	-374%
2	Затраты на покупную электрическую энергию (без учета затрат на электроэнергию на цеховые и общеэксплуатационные расходы)	тыс. руб.	301,31	93,74	**31%**	*1,04*	*0,34*	***0,70***
3	Расходы на оплату труда основного производственного персонала и отчисления на социальные нужды	тыс. руб.	13 341,06	11 082,28	**83%**	*46,05*	*39,85*	***6,20***
4	Цеховые расходы	тыс. руб.	10 473,59	10 031,85	**96%**	*36,15*	*36,07*	***0,08***
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.	1 736,82	1 726,00	**99%**	*5,99*	*6,21*	***-0,21***
7	Общеэксплуатационные расходы	тыс. руб.	4 374,40	4 602,40	**105%**	*15,10*	*16,55*	***-1,45***
8	Амортизация основных средств производственного назначения	тыс. руб.	410,00	595,00	**145%**	*1,42*	*2,14*	***-0,72***
9	Аренда основного оборудования	тыс. руб.	1 615,41	1 737,00	**108%**	*5,58*	*6,25*	***-0,67***
10	Расходы связанные с уплатой налогов и сборов	тыс. руб.	3 626,94	3 392,20	**94%**	*12,52*	*12,20*	***0,32***

	относимых на себестоимость							
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.	358,80	430,00	**120%**	*1,24*	*1,55*	***-0,31***
13	Экономически необоснованные расходы		60,87			*0,21*		
14	**Всего расходов по полной себестоимости**	**тыс. руб.**	**36 177,46**	**34 730,47**	**96%**	*124,87*	*124,87*	***0,00***
15	**Доход организации от реализации услуги потребителям**	**тыс. руб.**		**34 730,47**				
16	**Финансовый результат организации от реализации услуги потребителям**	**тыс. руб.**		**0,00**				

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	**2022-2025 год**
Базовый уровень операционных расходов	тыс.руб	30274,55	x
Индекс эффективности операционных расходов	%	1	1
Нормативный уровень прибыли	тыс.руб	-	-
Показатели энергосбережения и энергетической эффективности			
Удельный расход электрической энергии	кВт.ч/ куб.м.	0,04	0,04

Корректировка необходимой валовой выручки

В соответствии с параметрами прогноза социально-экономического развития Российской Федерации на период до 2024 года от 30.09.2021 при расчете тарифов на 2022 год применяются следующие индексы-дефляторы (в среднем за год к предыдущему году):

Наименование	Показатель
электрическая энергия	103,8%
индекс потребительских цен	104,3%

Скорректированные значения по отдельным статьям затрат

1. **Операционные расходы** скорректированы и приняты в следующем размере

Год долгосрочного периода регулирования	**Сумма, тыс.руб.**	**Рост / снижение, %**
2022	31678,41	104,64%
2023	32616,09	103%
2024	33581,52	103%
2025	34575,54	103%

Операционные расходы скорректированы в соответствии с Методическими указаниями, прогноз ом социально-экономического развития с учетом изменения объема захороненных ТКО.

2. Неподконтрольные расходы приняты в следующем размере:

Год долгосрочного периода регулирования	Сумма, тыс.руб.	Рост / снижение, %
2022	4024,71	103,29%

2.1. Налоги и платежи, относимые на себестоимость

Вид налога	Сумма, тыс.руб.	Подтверждающие документы	Указание страницы тарифного дела
Плата за НВОС	3381,05	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.	
Транспортный налог	109,84 (40%)	Налоговая декларация за 2020 год	Электронный носитель папка «Лист налоги в целом на организацию»
Прочий налог (НДС)	29,166 (40%)	Налоговые декларации за 2020 год	Электронный носитель папка «Лист налоги в целом на организацию»
Подключение к Электронному правительству	25,20 (40%)	Договор № 24/06-01 от 21.06.2021	Электронный носитель папка «Лист налоги в целом на организацию»
Итого:	3545,25		

2.2. Налоги и платежи, относимые на финансовый результат

Вид налога	Сумма, тыс.руб.	Подтверждающие документы	Указание страницы тарифного дела
УСН	429,864 (40%)	Налоговая декларация за 2020 год	Электронный носитель папка «Лист налоги в целом на организацию»

3. Расходы по сомнительным долгам не заявлены организацией

4. Расходы на амортизацию

Наименование	Сумма, тыс.руб.	Подтверждающие документы	Указание страницы тарифного дела
Трактор Т10-МЧ.02.-1Е	1110,00	Ведомость амортизации за 2020 год	Электронный носитель папка «Лист амортизация»

Итого	**1110,00**		

Расходы на амортизацию рассчитаны согласно п.34 Основ ценообразования в области обращения с ТКО, утвержденных постановлением Правительства РФ от 30.05.2016 N 484, исходя из Классификации основных средств.

5. Расходы на арендную плату, лизинговые платежи, концессионную плату

Наименование	Сумма, тыс.руб.	Подтверждающие документы	Указание страницы тарифного дела
Земля Азнакаево	63,11	Договор аренды земельного участка № У-1-РТ:01:01:0057 от 16.12.2014, сроком до 15.12.2063, Письмо МКУ «ПИЗО Азнакаевского МР» от 18.02.2021	Электронный носитель папка «Лист аренда»
Земля Актюбинский	38,09	Договор аренды земельного участка № У-1-РТ:01:01:00038 от 03.07.2020, сроком до 16.04.2025, Письмо МКУ «ПИЗО Азнакаевского МР» от 18.02.2021	Электронный носитель папка «Лист аренда»
Земля Азнакаево (доп)	0,48	Договор аренды земельного участка № У-1-РТ:01:01:0053 от 28.11.2014, сроком до 27.11.2063 г., Письмо МКУ «ПИЗО Азнакаевского МР» от 18.02.2021	Электронный носитель папка «Лист аренда»
Имущество полигона Актюба	261,80	Договор аренды муниципального имущества № 01-17-01/2020 от 17.04.2020, сроком до 17.04.2025	Электронный носитель папка «Лист аренда»
Имущество полигона Азнакаево	115,98	Договор аренды муниципального имущества, составляющего казну от 17.04.2020 № 4, срок действия до 17.04.2025	Электронный носитель папка «Лист аренда»

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

Год долгосрочного периода регулирования	Объем ТКО, 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	274,61	0,04	7,58	83,29
2023	274,61	0,04	*7,80*	84,93
2024	274,61	0,04	*8,00*	86,60
2025	274,61	0,04	*8,28*	88,31

Цена электроэнергии принята на уровне утвержденного периода с учетом индекса – дефлятора и с учетом НДС 20%

7. Расчетная предпринимательская прибыль на 2022 год учтена в сумме 1675,77 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. Согласно п. 12 Основ ценообразования в области обращения с твердыми коммунальными отходами из НВВ на 2022 исключены в сумме 488,85 тыс. руб . экономически необоснованные доходы прошлого периода регулирования (2020 год) выраженные в неосвоении средств, заложенных в тарифе общехозяйственные расходы, расходы на оплату труда, расходы на электроэнергию с учетом распределения на долгосрочный период.

9. Недополученный доход учтен в размере 978,509 тыс. руб. из расчета МРОТ по Республике Татарстан, принятый при расчете тарифов на 2021 год.

ВЫВОДЫ

Величина скорректированной годовой необходимой валовой выручки:

Год долгосрочного периода регулирования	Сумма, тыс.руб.
2022	39491,70
2023	38755,25
2024	39722,36
2025	40718,08

По итогам анализа обоснованности расходов, учтенных регулируемой организацией в предложении об установлении тарифов на 2022-2025 годы, 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 «Полигон ТБО» (организация применяет УСН)	142,71	100%	144,91	101,5%
2023 год				
ООО «Полигон ТБО» (организация применяет УСН)	141,13	97,39%	141,13	100%
2024 год				
ООО «Полигон ТБО» (организация применяет УСН)	141,13	100%	148,17	104,99%
2025 год				
ООО «Полигон ТБО» (организация применяет УСН)	148,17	100%	148,38	100,1%

Указанные тарифы направлены на согласование руководителям ООО «Полигон ТБО» и Исполнительного комитета Азнакаевского муниципального района. Лист согласования прилагается.

По итогам рассмотрения экспертного заключения по корректировке предельного тарифа на захоронение ТКО для ООО «Полигон ТБО» на 2022 – 2025 гг. 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 20 декабря года, предшествующего году начала реализации производственной программы.
Приложение: Калькуляция расходов для расчета тарифов на 2022-2025 гг.

Калькуляция расходов
ООО "Полигон ТБО"
Азнакаевский муниципальный район

	2022	2023	2024	2025
э/э	1,038	1,03	1,03	1,03
з/п	1,043	1,04	1,04	1,04
Прочие	1,043	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)	Расчет Госкомитета											
															2022 год (корректировка)			% роста к предыдущему году	2023 год (корректировка)			2024 год (корректировка)			2025 год (корректировка)		
				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 июля по 31 декабря	2022		С 1 января по 30 июня	С 1 июля по 31 декабря	2023	С 1 января по 30 июня	С 1 июля по 31 декабря	2024	С 1 января по 30 июня	С 1 июля по 31 декабря	2025
	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	22	23	24	28	29	30	34	35	36
		Является ли организация плательщиком НДС		нет	нет		нет	нет	нет		нет	нет	нет	нет	нет	нет	нет		нет	нет	нет	нет	нет	нет	нет	нет	нет
		Размерность тарифа											руб/куб.м														
	1	Производственные расходы	тыс руб	24 115,96	22 247,87	92,25%	11 563,72	13 895,24	25 458,96	1,06	13 093,73	13 093,73	26 187,46	26 230,23	13 222,28	13 416,57	26 638,85	104,63%	13 713,27	13 713,27	27 426,54	13 688,68	14 548,84	28 237,52	14 576,51	14 495,99	29 072,50
ОР	1.1	Расходы на приобретение сырья и материалов и их хранение	тыс руб	0,00	1 040,00	0,00%	71,04	73,60	144,64	0,00%	74,39	74,39	148,78	148,78	74,08	77,27	151,35	104,64%	77,91	77,91	155,83	78,65	81,79	160,44	80,97	84,21	165,19
ЭР	1.2	Расходы на энергетические ресурсы	тыс руб	301,31	93,74	31,11%	39,53	40,71	80,24	26,63%	41,32	41,32	82,65	125,42	40,87	42,42	83,29	103,80%	42,46	42,46	84,93	42,66	43,94	86,60	43,50	44,81	88,31
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	0,00	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 производственного персонала, в том числе налоги и сборы	тыс руб	13 341,06	11 082,28	83,07%	8 069,64	8 360,15	16 429,79	123,15%	8 449,93	8 449,93	16 899,85	16 899,85	8 414,91	8 776,75	17 191,66	104,64%	8 850,27	8 850,27	17 700,53	8 933,56	9 290,91	18 224,47	9 198,00	9 565,92	18 763,91
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	0,00	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	10 473,59	10 031,85	95,78%	3 383,51	5 420,78	8 804,29	84,06%	4 528,09	4 528,09	9 056,18	9 056,18	4 692,42	4 520,13	9 212,56	104,64%	4 742,62	4 742,62	9 485,25	4 633,81	5 132,20	9 766,01	5 254,03	4 801,05	10 055,08
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	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	1.8	Расходы на оплату товаров, работ и услуг других операторов по обращению с ТКО, определяемых исходя из тарифов, установленных на товары (работы, услуги) таких операторов органами регулирования тарифов, или цен, определенных по соглашению с такими операторами, но не превышающих предельных тарифов, установленных таким оператором органом регулирования 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%	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
ОР	2	Ремонтные расходы	тыс руб	1 736,82	1 726,00	99,38%	1 041,26	1 078,74	2 120,00	122,06%	1 090,33	1 090,33	2 180,65	2 180,65	1 085,81	1 132,50	2 218,31	104,64%	1 141,98	1 141,98	2 283,97	1 152,73	1 198,84	2 351,57	1 186,85	1 234,33	2 421,18
ОР	3	Административные расходы	тыс руб	4 374,40	4 602,40	105,21%	1 363,37	1 412,45	2 775,82	63,46%	1 427,62	1 427,62	2 855,24	2 855,24	1 421,70	1 482,84	2 904,54	104,64%	1 495,26	1 495,26	2 990,51	1 509,33	1 569,70	3 079,03	1 554,01	1 616,17	3 170,17
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%	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
А	5	Амортизация	тыс руб	410,00	595,00	145,12%	705,25	705,25	1 410,50	344,02%	705,25	705,25	1 410,50	1 110,00	555,00	555,00	1 110,00	78,70%	555,00	555,00	1 110,00	555,00	555,00	1 110,00	555,00	555,00	1 110,00
НР	6	Расходы на арендную плату, лизинговые платежи, концессионную плату	тыс руб	1 615,41	1 737,00	107,53%	227,51	227,51	455,02	28,17%	227,51	227,51	455,02	1 799,38	239,73	239,73	479,46	105,37%	239,73	239,73	479,46	239,73	239,73	479,46	239,73	239,73	479,46
НР	7	Расходы, связанные с уплатой налогов и сборов относимых на себестоимость	тыс руб	3 626,94	3 392,20	93,53%	1 720,76	1 720,76	3 441,52	94,89%	1 720,76	1 720,76	3 441,53	3 492,00	1 772,63	1 772,63	3 545,25	103,01%	1 772,63	1 772,63	3 545,25	1 772,63	1 772,63	3 545,25	1 772,63	1 772,63	3 545,25
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	0,00	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%	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	10	Итого расходы	тыс руб	35 879,52	34 300,47	95,60%	16 621,87	19 039,95	35 661,82	99,39%	18 265,20	18 265,20	36 530,40	37 667,50	18 297,15	18 599,26	36 896,41	103,46%	18 917,87	18 917,87	37 835,73	18 918,10	19 884,75	38 802,84	19 884,72	19 913,84	39 798,56
	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	489,25	489,25	978,51	0,00%	489,25	489,25	978,51	489,25	489,25	978,51	489,25	489,25	978,51
	12	Избыток средств, полученный за отчётные периоды регулирования	тыс руб	60,87	0,00	0,00%	0,00	0,00	0,00	0,00%			0,00	0,00	244,43	244,43	488,85	0,00%	244,43	244,43	488,85	244,43	244,43	488,85	244,43	244,43	488,85
П	13	Прибыль	тыс руб	358,80	430,00	119,84%	296,76	296,76	593,52	165,42%	296,76	296,76	593,53	593,53	1 052,82	1 052,82	2 105,63	354,77%	214,93	214,93	429,86	214,93	214,93	429,86	214,93	214,93	429,86
	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	837,89	837,89	1 675,77	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	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	358,80	430,00	119,84%	296,76	296,76	593,52	165,42%	296,76	296,76	593,53	593,53	214,93	214,93	429,86	72,43%	214,93	214,93	429,86	214,93	214,93	429,86	214,93	214,93	429,86
		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			0,00
ОР		Операционные расходы	тыс руб	29 925,87	28 482,53	95,18%	13 928,82	16 345,72	30 274,54	101,17%	15 570,35	15 570,35	31 140,71	31 140,70	15 688,93	15 989,48	31 678,41	104,64%	16 308,04	16 308,04	32 616,09	16 308,08	17 273,45	33 581,52	17 273,86	17 301,67	34 575,54
НР		Неподконтрольные расходы	тыс руб	5 242,35	5 129,20	97,84%	1 948,27	1 948,27	3 896,54	74,33%	1 948,27	1 948,27	3 896,55	5 291,38	2 012,36	2 012,36	4 024,71	103,29%	2 012,36	2 012,36	4 024,71	2 012,36	2 012,36	4 024,71	2 012,36	2 012,36	4 024,71
ЭР		Расходы на приобретение (производство) энергетических ресурсов	тыс руб	301,31	93,74	31,11%	39,53	40,71	80,24	26,63%	41,32	41,32	82,65	125,42	40,87	42,42	83,29	103,80%	42,46	42,46	84,93	42,66	43,94	86,60	43,50	44,81	88,31
А		Амортизация	тыс руб	410,00	595,00	145,12%	705,25	705,25	1 410,50	344,02%	705,25	705,25	1 410,50	1 110,00	555,00	555,00	1 110,00	78,70%	555,00	555,00	1 110,00	555,00	555,00	1 110,00	555,00	555,00	1 110,00
П		Прибыль	тыс руб	358,80		0,00%	296,76	296,76	593,52	165,42%			0,00	593,53	214,93	214,93	429,86	72,43%	214,93	214,93	429,86	214,93	214,93	429,86	214,93	214,93	429,86
		Необходимая валовая выручка	тыс руб	36 177,45	34 730,47	96,00%	16 918,63	19 336,71	36 255,34	100,22%	18 561,97	18 561,97	37 123,93	38 261,03	19 594,80	19 896,91	39 491,70	108,93%	19 377,63	19 377,63	38 755,25	19 377,86	20 344,51	39 722,36	20 344,48	20 373,60	40 718,08
		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 инвестиционной надбавки, без НДС	тыс руб	36 177,45	34 730,47	96,00%	16 918,63	19 336,71	36 255,34	100,22%	18 561,97	18 561,97	37 123,93	38 261,03	19 594,80	19 896,91	39 491,70	108,93%	19 377,63	19 377,63	38 755,25	19 377,86	20 344,51	39 722,36	20 344,48	20 373,60	40 718,08
		Необходимая валовая выручка с учётом инвестиционной надбавки, с НДС	тыс руб	36 177,45	34 730,47	96,00%	16 918,63	19 336,71	36 255,34	100,22%	18 561,97	18 561,97	37 123,93	38 261,03	19 594,80	19 896,91	39 491,70	108,93%	19 377,63	19 377,63	38 755,25	19 377,86	20 344,51	39 722,36	20 344,48	20 373,60	40 718,08
		Условный коэффициент перевода тонн в куб.м		0,00			0,00	0,00										0,00%									
		Объём ТКО	тыс.куб.м	289,72	278,13	96,00%	135,49	135,49	270,99	93,53%	135,49	135,49	270,99	270,99	137,31	137,31	274,61	101,34%	137,31	137,31	274,61	137,31	137,31	274,61	137,31	137,31	274,61
		в пределах норматива по накоплению	тыс.куб.м	289,72	278,13	96,00%	135,49	135,49	270,99	93,53%	135,49	135,49	270,99	270,99	137,31	137,31	274,61	101,34%	137,31	137,31	274,61	137,31	137,31	274,61	137,31	137,31	274,61
		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			0,00
		тариф по выбранному регулируемому виду деятельности, без НДС	руб./куб.м	124,87	124,87	100,00%	124,87	142,71	133,79	107,14%	136,99	136,99	136,99	141,19	142,71	144,91	143,81	107,49%	141,13	141,13	141,13	141,13	148,17	144,65	148,17	148,38	148,28
				0												101,5			97,39				104,99			100,1	

Экспертное заключение

отдела регулирования тарифов и контроля тарифов непромышленной сферы по делу о корректировке тарифов в сфере захоронения твердых коммунальных отходов для ООО «Полигон» Высокогорского муниципального района на 2022-2025 гг. № 28/21-36
период регулирования 2021-2025 гг.

Постановлением Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам (далее – Госкомитет) от 18.12.2020 № 573-31/тко-2020 установлены предельные тарифы на захоронение твердых коммунальных отходов (далее – ТКО) для ООО «Полигон» Высокогорского муниципального района на 2021 – 2025 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 «Полигон»	92,86	100%	108,09	116%
2022 год				
ООО «Полигон»	108,09	100%	111,87	103%
2023 год				
ООО «Полигон»	111,87	100%	115,90	104%
2024 год				
ООО «Полигон»	115,90	100%	120,07	104%
2025 год				
ООО «Полигон»	120,07	100%	124,40	104%

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 с приложением расчетных и обосновывающих материалов от 31.05.2021 № 18

Название тарифа	Предельный долгосрочный тариф на захоронение ТКО
Период регулирования	2021-2025
Метод регулирования	индексации

Сведения об организации

Полное наименование организации	ООО «Полигон»
ИНН	1616009732

Директор организации	Галиев Ансар Халилович
Юридический адрес	422736, Россия, РТ, Высокогорский р-н, д. Новые Бирюли
Почтовый адрес	422736, Россия, РТ, Высокогорский р-н, д. Новые Бирюли
Основной вид деятельности	Захоронение ТКО
Система налогообложения	УСН
Учредители организации	Галиев Ансар Халилович
Перечень муниципальных образований, в которых планируется оказание регулируемой услуги	Высокогорский 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 о корректировке 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:

Земельный участок предназначенный для размещения полигона ТБО ООО «Полигон» арендует в соответствии с договором аренды земельного участка, занимаемого собственником объекта недвижимости №24-071-3387 от 05.06.2017.

Организация осуществляет деятельность по сбору, транспортированию, обработке, утилизации, обезвреживанию, размещению отходов 1-4 класса опасности в соответствии с выданной лицензией Федеральной службой по надзору в сфере природопользования №16-00191 от 25.03.2016 г., лицензия действует бессрочно.

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

Основания эксплуатации	Подтверждающие документы
Договор аренды	№24-071-3387 от 05.06.2017. Срок действия до 04.06.2027
Лицензия	№16-00191 от 25.03.2016

Краткие технические характеристики объекта:

-Полигон для захоронения отходов, назначение: нежилое, общей площадью 85000 кв.м., кадастровый номер 16:16:182003:336, местонахождение: Республика Татарстан, Высокогорский муниципальный район, Чепчуговское сельское поселение;

-Гараж со складскими помещениями, назначение: нежилое, общей площадью 272,6 кв.м., кадастровый номер 16:16:000000:2634, местонахождение: Республика Татарстан, Высокогорский муниципальный район, Чепчуговское сельское поселение.

Предлагаемые организацией тарифы и параметры регулирования на период регулирования

Период регулирования	Тариф	Рост	НВВ	Рост
2022	113,21	110,37%	11305,82	110,37%

Анализ фактических и плановых объемов ТКО

В составе материалов на корректировку предельных тарифов на 2021-2025 годы организацией представлен договор, заключенный с региональным оператором ООО «УК «ПЖКХ» от 05.02.2021 № 20.

Год	Утверждено Госкомитетом (тыс.куб.м)	Факт (тыс.куб.м)
2019	99,87	60,51
2020	99,87	136,60
2021	99,87	1 полугодие 2021 г. – 61,83

Объем ТКО на 2022 год (тыс. куб.м)

Показатель	Прогноз на 2022 год	Принято Госкомитетом на 2022 год	Отклонение к предложению организации (%)
Объем ТКО	99,87	161,03	161,2%

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.	51,77	56,58	**109%**	*0,52*	*0,41*	***0,10***
3	Расходы на оплату труда основного производственного персонала и отчисления на социальные нужды	тыс. руб.	2 042,15	1 458,84	**71%**	*20,45*	*10,68*	***9,77***
4	Цеховые расходы	тыс. руб.	3 117,00	3 617,33	**116%**	*31,21*	*26,48*	***4,73***
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.	1 133,39	1 405,84	**124%**	*11,35*	*10,29*	***1,06***
7	Общеэксплуатационные расходы	тыс. руб.	1 370,25	2 201,54	**161%**	*13,72*	*16,12*	***-2,40***
8	Амортизация основных средств производственного назначения	тыс. руб.	196,20	253,34	**129%**	*1,96*	*1,85*	***0,11***
9	Аренда основного оборудования	тыс. руб.	42,00	42,00	**100%**	*0,42*	*0,31*	***0,11***
10	Расходы связанные с уплатой налогов и сборов относимых на себестоимость	тыс. руб.	1 229,59	1 912,47	**156%**	*12,31*	*14,00*	***-1,69***
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.	91,76	0,00	**0%**	*0,92*	*0,00*	***0,92***
13	Экономически необоснованные расходы					*0,00*		
14	**Всего расходов по полной себестоимости**	**тыс. руб.**	**9 274,11**	**10 947,94**	**118%**	*92,86*	*80,15*	***12,72***
15	**Доход организации от реализации услуги потребителям**	**тыс. руб.**		**12 684,77**				
16	**Финансовый результат организации от реализации услуги потребителям**	**тыс. руб.**		**1 736,83**				
Организация получила прибыль в размере 1736,83 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	2022-2025 год
Базовый уровень операционных расходов	тыс.руб.	8 539,46	x
Индекс эффективности операционных расходов	%	1	1
Нормативный уровень прибыли	тыс.руб.	-	-
Показатели энергосбережения и энергетической эффективности			
Удельный расход электрической энергии	кВт.ч/ куб.м.	0,30	0,30

Корректировка необходимой валовой выручки

В соответствии с параметрами прогноза социально-экономического развития Российской Федерации на период до 2024 года от 30.09.2021 при расчете тарифов на 2022 год применяются следующие индексы-дефляторы (в среднем за год к предыдущему году):

Наименование	Показатель
электрическая энергия	103,8%
индекс потребительских цен	104,3%

Скорректированные значения по отдельным статьям затрат

1. Операционные расходы скорректированы и приняты в следующем размере

Год долгосрочного периода регулирования	Сумма, тыс.руб.	Рост / снижение, %
2022	14217,46	166,49%
2023	14638,30	103%
2024	15071,60	103%
2025	15517,71	103%

Операционные расходы скорректированы в соответствии с Методическими указаниями, прогноз ом социально-экономического развития с учетом изменения объема захороненных ТКО.

2. Неподконтрольные расходы приняты в следующем размере:

Год долгосрочного периода регулирования	Сумма, тыс.руб.	Рост / снижение, %
2022	2762,29	214,20%

2.1. Налоги и платежи, относимые на себестоимость

Вид налога	Сумма, тыс.руб.	Подтверждающие документы	Указание страницы тарифного дела
Плата за НВОС	1982,65	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.	
Транспортный налог	124,80 (90%)	Оборотно-сальдовая ведомость по счету 68 за 2020 год	Том 1, стр. 154
Итого	2107,45		

2.2. Налоги и платежи, относимые на финансовый результат

Вид налога	Сумма, тыс.руб.	Подтверждающие документы	Указание страницы тарифного дела
УСН	681,54 (90%)	Налоговая декларация за 2020 год	Том 1, стр. 151-153

3. Расходы по сомнительным долгам не заявлены организацией

4. Расходы на амортизацию

Наименование	Сумма, тыс.руб.	Подтверждающие документы	Указание страницы тарифного дела
Гараж со складским помещением	4,982	Ведомость амортизации за 2021 год, оборотно-сальдовая ведомость по счету 01, 02, Договор купли продажи от 28.05.2021, инвентарная карта на Бульдозер Гусеничный Б10М0111Е.	Том 2, Дополнительные документы письма от 24.09.2021 № 31, от 30.09.2021 № 33
Трактор Т-130	69,831		
Трактор дт-75	82,131		
Весы автомобильные	39,667		
Будка весовщика	17,619		
Трактор гусеничный Т-130	171,428		
Бульдозер Гусеничный Б10М0111Е	228,571		
Итого	**614,231**		

Расходы на амортизацию рассчитаны согласно п.34 Основ ценообразования в области обращения с ТКО, утвержденных постановлением Правительства РФ от 30.05.2016 N 484, исходя из Классификации основных средств.

5. Расходы на арендную плату, лизинговые платежи, концессионную плату

Наименование	Сумма, тыс.руб.	Подтверждающие документы	Указание страницы тарифного дела
Земельный участок	654,84	Договор аренды земельного участка, занимаемого собственником объекта недвижимости №24-071-3387 от 05.06.2017	Том 2, Дополнительные документы письмо от 11.10.2021

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

Год долгосрочного периода регулирования	Объем ТКО, 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	161,03	0,30	7,25	350,02
2023	161,03	0,30	*7,39*	356,92
2024	161,03	0,30	*7,53*	363,95
2025	161,03	0,30	*7,68*	371,12

Цена электроэнергии принята на уровне утвержденного периода с учетом индекса – дефлятора и с учетом НДС 20%

7. Расчетная предпринимательская прибыль на 2022 год учтена в сумме 798,09 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. Согласно п. 12 Основ ценообразования в области обращения с твердыми коммунальными отходами из НВВ на 2022 исключены в сумме 342,69 тыс. руб . экономически необоснованные доходы прошлого периода регулирования (2020 год) выраженные в неосвоении средств, заложенных в тарифе на плату за НВОС и оплату труда с учетом распределения на долгосрочный период.

ВЫВОДЫ

Величина скорректированной годовой необходимой валовой выручки:

Год долгосрочного периода регулирования	Сумма, тыс.руб.
2022	19080,95
2023	18029,05
2024	18469,38
2025	18922,67

По итогам анализа обоснованности расходов, учтенных регулируемой организацией в предложении об установлении тарифов на 2022-2025 годы, 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 «Полигон» (организация применяет УСН)	108,09	100%	128,90	119,2%
2023 год				
ООО «Полигон» (организация применяет УСН)	111,96	86,8%	111,96	100%
2024 год				
ООО «Полигон» (организация применяет УСН)	111,96	100%	117,43	104,9%
2025 год				
ООО «Полигон» (организация применяет УСН)	117,43	100%	117,59	100,1%

Указанные тарифы направлены на согласование руководителям ООО «Полигон» и Исполнительного комитета Высокогорского муниципального района. Лист согласования прилагается.

По итогам рассмотрения экспертного заключения по корректировке предельного тарифа на захоронение ТКО для ООО «Полигон» на 2022 – 2025 гг. 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

20 декабря года, предшествующего году начала реализации производственной программы.
Приложение: Калькуляция расходов для расчета тарифов на 2022-2025 гг.

Список листов

Калькуляция расходов

ООО "Полигон"

Высокогорский муниципальный район

	2022	2023	2024	2025
э/э	1,038	1,03	1,03	1,03
з/п	1,043	1,04	1,04	1,04
Прочие	1,043	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)	Расчет Госкомитета											
														2022 год (корректировка)			% роста к предыдущему году	2023 год (корректировка)			2024 год (корректировка)			2025 год (корректировка)		
			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 июля по 31 декабря	2022		С 1 января по 30 июня	С 1 июля по 31 декабря	2023	С 1 января по 30 июня	С 1 июля по 31 декабря	2024	С 1 января по 30 июня	С 1 июля по 31 декабря	2025
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	22	23	24	28	29	30	34	35	36
	Является ли организация плательщиком НДС		нет	нет		нет	нет	нет		нет	нет	нет	нет	нет	нет	нет		нет	нет	нет	нет	нет	нет	нет	нет	нет
	Размерность тарифа											руб/куб.м														
1	Производственные расходы	тыс руб	5 210,93	5 132,74	98,50%	2 605,46	3 311,21	5 916,67	1,14	2 951,14	3 058,44	6 009,58	6 071,29	4 260,38	5 841,60	10 101,97	170,74%	5 198,76	5 198,76	10 397,53	5 176,94	5 524,82	10 701,76	5 548,95	5 465,98	11 014,93
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	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	51,78	56,58	109,27%	25,89	33,44	59,33	114,58%			0,00	61,71	171,75	178,27	350,02	589,95%	178,46	178,46	356,92	179,28	184,66	363,95	182,82	188,30	371,12
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	0,00	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 персонала, в том числе налоги и сборы	тыс руб	2 042,15	1 458,83	71,44%	1 021,07	961,16	1 982,23	97,07%	999,97	1 038,98	2 038,95	2 038,95	1 615,39	1 684,85	3 300,24	166,49%	1 698,96	1 698,96	3 397,93	1 714,95	1 783,55	3 498,50	1 765,72	1 836,34	3 602,06
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	0,00		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	3 117,00	3 617,33	116,05%	1 558,50	2 316,61	3 875,11	124,32%	1 951,17	2 019,46	3 970,63	3 970,63	2 473,24	3 978,47	6 451,72	166,49%	3 321,34	3 321,34	6 642,69	3 282,70	3 556,61	6 839,31	3 600,42	3 441,33	7 041,75
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	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 исходя из тарифов, установленных на товары (работы, услуги) таких операторов органами регулирования тарифов, или цен, определенных по соглашению с такими операторами, но не превышающих предельных тарифов, установленных таким оператором органом регулирования 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	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
ОР 2	Ремонтные расходы	тыс руб	1 133,39	1 405,84	124,04%	566,70	682,14	1 248,84	110,19%	628,80	650,81	1 279,61	1 279,61	1 017,72	1 061,49	2 079,21	166,49%	1 070,38	1 070,38	2 140,75	1 080,45	1 123,67	2 204,12	1 112,43	1 156,93	2 269,36
ОР 3	Административные расходы	тыс руб	1 370,25	2 201,54	160,67%	685,13	748,16	1 433,29	104,60%	721,68	746,94	1 468,62	1 468,61	1 168,04	1 218,26	2 386,30	166,49%	1 228,47	1 228,47	2 456,94	1 240,03	1 289,63	2 529,66	1 276,73	1 327,80	2 604,54
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	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
А 5	Амортизация	тыс руб	196,20	253,34	129,12%	98,10	98,10	196,20	100,00%	98,10	98,10	196,20	636,00	307,12	307,12	614,23	313,06%	307,12	307,12	614,23	307,12	307,12	614,23	307,12	307,12	614,23
НР 6	Расходы на арендную плату, лизинговые платежи, концессионную плату	тыс руб	42,00	42,00	100,00%	21,00	39,00	60,00	142,86%	30,00	30,00	60,00	60,00	327,42	327,42	654,84	1091,40%	327,42	327,42	654,84	327,42	327,42	654,84	327,42	327,42	654,84
НР 7	Расходы, связанные с уплатой налогов и сборов относимых на себестоимость	тыс руб	1 229,59	1 912,46	155,54%	614,80	614,80	1 229,60	100,00%	614,90	614,81	1 229,71	1 929,60	1 053,73	1 053,73	2 107,45	171,39%	1 053,73	1 053,73	2 107,45	1 053,73	1 053,73	2 107,45	1 053,73	1 053,73	2 107,45
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	0,00	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	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
10	Итого расходы	тыс руб	9 182,36	10 947,93	119,23%	4 591,19	5 493,41	10 084,60	109,83%	5 044,62	5 199,10	10 243,72	11 305,82	8 134,40	9 809,61	17 944,01	177,93%	9 185,87	9 185,87	18 371,74	9 185,68	9 626,38	18 812,07	9 626,38	9 638,97	19 265,36
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%		0,00			0,00			0,00	
12	Избыток средств, полученный за отчётные периоды регулирования	тыс руб	0,00	0,00	0,00%	0,00	45,91	45,91	0,00%			0,00	0,00	171,35	171,35	342,69	746,44%	171,35	171,35	342,69	171,35	171,35	342,69	171,35	171,35	342,69
П 13	Прибыль	тыс руб	91,76	1 736,83	1892,80%	45,91	0,00	45,91	50,03%	0,00	0,00	0,00		739,81	739,81	1 479,63	3222,89%	0,00	0,00		0,00	0,00		0,00	0,00	
13.1	Расчётная предпринимательская прибыль	тыс руб	91,76	1 736,83	1892,80%	0,00	0,00	0,00	0,00%			0,00	0,00	399,05	399,05	798,09	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	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%	45,91		45,91	0,00%			0,00		340,77	340,77	681,54	1484,51%	340,77	340,77	681,54	340,77	340,77	681,54	340,77	340,77	681,54
	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			0,00
ОР	Операционные расходы	тыс руб	7 662,79	8 683,55	113,32%	3 831,40	4 708,07	8 539,47	111,44%	4 301,62	4 456,19	8 757,81	8 757,80	6 274,39	7 943,07	14 217,46	166,49%	7 319,15	7 319,15	14 638,30	7 318,14	7 753,46	15 071,60	7 755,30	7 762,41	15 517,71
НР	Неподконтрольные расходы	тыс руб	1 271,59	1 954,46	153,70%	635,80	653,80	1 289,60	101,42%	644,90	644,81	1 289,71	1 989,60	1 381,15	1 381,15	2 762,29	214,20%	1 381,15	1 381,15	2 762,29	1 381,15	1 381,15	2 762,29	1 381,15	1 381,15	2 762,29
ЭР	Расходы на приобретение (производство) энергетических ресурсов	тыс руб	51,78	56,58	109,27%	25,89	33,44	59,33	114,58%	0,00	0,00	0,00	61,71	171,75	178,27	350,02	589,95%	178,46	178,46	356,92	179,28	184,66	363,95	182,82	188,30	371,12
А	Амортизация	тыс руб	196,20	253,34	129,12%	98,10	98,10	196,20	100,00%	98,10	98,10	196,20	496,71	307,12	307,12	614,23	313,06%	307,12	307,12	614,23	307,12	307,12	614,23	307,12	307,12	614,23
П	Прибыль	тыс руб	91,76		0,00%	45,91	45,91	91,82	100,07%			0,00		340,77	340,77	681,54	742,25%			0,00			0,00			0,00
	Необходимая валовая выручка	тыс руб	9 274,12	12 684,76	136,78%	4 637,10	5 447,50	10 084,60	108,74%	5 044,62	5 199,10	10 243,72	11 305,82	8 702,87	10 378,08	19 080,95	189,21%	9 014,53	9 014,53	18 029,05	9 014,34	9 455,04	18 469,38	9 455,04	9 467,63	18 922,67
	Условный коэффициент перевода тонн в куб.м		0,00			0,00	0,00										0,00%									
	Объём ТКО	тыс.куб.м	99,87	136,60	136,78%	49,94	49,94	99,87	100,00%	49,94	49,94	99,87	99,87	80,52	80,52	161,03	161,24%	80,52	80,52	161,03	80,52	80,52	161,03	80,52	80,52	161,03
	в пределах норматива по накоплению	тыс.куб.м	99,87	136,60	136,78%	49,94	49,94	99,87	100,00%	49,94	49,94	99,87	99,87	80,52	80,52	161,03	161,24%	80,52	80,52	161,03	80,52	80,52	161,03	80,52	80,52	161,03
	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			0,00			0,00
	тариф по выбранному регулируемому виду деятельности, без НДС	руб./куб.м	92,86	92,86	100,00%	92,86	108,09	100,48	108,20%	108,09	111,89	109,98	113,21	108,09	128,90	118,49	117,93%	111,96	111,96	111,96	111,96	117,43	114,70	117,43	117,59	117,51
			0												119,2			86,86				104,89			100,13	

ЭЛЕКТРОННЫЙ ТАТАРСТАН

Экспертное заключение

отдела регулирования тарифов и контроля тарифов непромышленной сферы по делу о корректировке тарифов в сфере захоронения твердых коммунальных отходов для Индивидуального предпринимателя Хикматуллина Рустама Талгатовича Кайбицкого муниципального района
на 2022 г. № 28/21-27
период регулирования 2020-2022 гг.

Постановлением Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам (далее – Госкомитет) от 11.12.2019 № 11-32/тко (в редакции постановления от 17.12.2020 № 553-13/тко-2020) установлены предельные тарифы на захоронение твердых коммунальных отходов (далее – ТКО) для Индивидуального предпринимателя Хикматуллина Рустама Талгатовича на 2020 – 2022 годы в следующих размерах:

Наименование	1 полугодие (руб./куб/м)	Отклонение к предыдущему периоду регулирования (%)	2 полугодие (руб./куб/м)	Отклонение к предыдущему периоду регулирования (%)
2020 год				
ИП Хикматуллин Рустам Талгатович	73,64	100%	117,72	159,8%
2021 год				
ИП Хикматуллин Рустам Талгатович	117,72	100%	128,12	109,0%
2022 год				
ИП Хикматуллин Рустам Талгатович	116,21	91%	116,21	100%

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 с приложением расчетных и обосновывающих материалов от 12.05.2021 № 19

Название тарифа	Предельный долгосрочный тариф на захоронение ТКО
Период регулирования	2020-2022
Метод регулирования	индексации

Сведения об организации

Полное наименование организации	Индивидуальный предприниматель Хикматуллин Рустам Талгатович
ИНН	162100918208
Директор организации	Хикматуллин Рустам Талгатович
Юридический адрес	422330, РТ, Кайбицкий муниципальный район, с. Большие Кайбицы, ул. Центральная, д. 145
Почтовый адрес	422330, РТ, Кайбицкий муниципальный район, с. Большие Кайбицы, ул. Центральная, д. 145
Основной вид деятельности	Утилизация отсортированных материалов

Система налогообложения	УСН
Учредители организации	-
Перечень муниципальных образований, в которых планируется оказание регулируемой услуги	Кайбицкий 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	отсутствует

К заявлению о корректировке 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 праве заключения Концессионного соглашения б/н от 28.08.2017 (срок действия 5 лет)

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

Основания эксплуатации	Подтверждающие документы
аренда	Концессионное соглашение б/н от 28.08.2017 (срок действия 5 лет), договор аренды земельного участка, на котором располагается объект концессионного соглашения и (или) который необходим для осуществления концессионером деятельности, предусмотренной концессионным соглашением от 20.11.2017 № 1, договор аренды земельного участка на котором располагается объект концессионного соглашения и (или) который необходим для

	осуществления концессионером деятельности, предусмотренный концессионным соглашением от 02.09.2019 № 2
Лицензия	№ (16)-6255-СТОР от 10.09.2018г.

Краткие технические характеристики объекта:

Объектом является сооружение коммунального хозяйства (полигон твердых коммунальных отходов Кайбицкого муниципального района сельского поселения Большекайбицкое), с кадастровым номером 16:21:000000:646 предназначенного для организации захоронения твердых коммунальных отходов, местоположение: Российская Федерация, Республика Татарстан, Кайбицкий муниципальный район, сельское поселение Большекайбицкое, в 2-х км. Западнее села Большие Кайбицы.

Предлагаемые организацией тарифы и параметры регулирования на период регулирования

Период регулирования	Тариф	Рост	НВВ	Рост
2022	120,82	98,3%	4784,47	98%

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 № 10

Год	Утверждено Госкомитетом (тыс.куб.м)	Факт (тыс.куб.м)
2019	47,764	28,692
2020	47,764	39,58
2021	39,662	1 полугодие 2021 - 19,82

Объем ТКО на 2021 год (тыс. куб.м)

Показатель	Прогноз на 2022год	Принято Госкомитетом на 2022 год	Отклонение к предложению организации (%)
Объем ТКО	39,60	49,31	124,5%

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	тыс. руб.	15,88	33,46	**211%**	*0,33*	*0,85*	***-0,51***

	и общеэксплуатационные расходы)							
3	Расходы на оплату труда основного производственного персонала и отчисления на социальные нужды	тыс. руб.	1 393,80	1 486,03	**107%**	*29,18*	*37,54*	***-8,36***
4	Цеховые расходы	тыс. руб.	1 536,41	1 568,60	**102%**	*32,17*	*39,63*	***-7,46***
5	Прочие прямые расходы	тыс. руб.	0,00	22,53	**0%**	*0,00*	*0,57*	***-0,57***
6	Ремонт и техническое обслуживание основных средств производственного назначения	тыс. руб.	0,00	0,00	**0%**	*0,00*	*0,00*	***0,00***
7	Общеэксплуатационные расходы	тыс. руб.	430,27	531,27	**123%**	*9,01*	*13,42*	***-4,41***
8	Амортизация основных средств производственного назначения	тыс. руб.	380,00	380,00	**100%**	*7,96*	*9,60*	***-1,64***
9	Аренда основного оборудования	тыс. руб.	180,47	192,15	**106%**	*3,78*	*4,85*	***-1,08***
10	Расходы связанные с уплатой налогов и сборов относимых на себестоимость	тыс. руб.	588,05	522,26	**89%**	*12,31*	*13,20*	***-0,88***
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.	45,25		**0%**	*0,95*	*0,00*	***0,95***
13	Сумма экономически необоснованных расходов	тыс. руб.	0,00			*0,00*		
14	**Всего расходов по полной себестоимости**	**тыс. руб.**	**4 570,13**	**4 736,30**	**104%**	*95,69*	*119,66*	***-23,97***
15	**Доход организации от реализации услуги потребителям**	**тыс. руб.**		**3 784,84**				
16	**Финансовый результат организации от реализации услуги потребителям**	**тыс. руб.**		**-951,46**				

*Организация получила **убыток в размере 951,46 тыс. руб.** в связи с перерасходом по статьям затрат: затраты на покупную электрическую энергию, расходы на оплату труда основного производственного персонала и отчисления на социальные нужды, цеховые расходы, общеэксплуатационные расходы, аренда основного оборудования.*

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**	
		2020 год	**2021-2022 год**
Базовый уровень операционных расходов	тыс.руб.	3360,47	x
Индекс эффективности операционных расходов	%	1	1

Нормативный уровень прибыли	тыс.руб.	-	-
Показатели энергосбережения и энергетической эффективности			
Удельный расход электрической энергии	кВт/ч/ куб.м.	0,05	0,05

Корректировка необходимой валовой выручки

В соответствии с параметрами прогноза социально-экономического развития Российской Федерации на период до 2024 года от 30.09.2021 при расчете тарифов применяются следующие индексы-дефляторы (в среднем за год к предыдущему году):

Наименование	Показатель
электрическая энергия	103,8%
индекс потребительских цен	104,3%

Скорректированные значения по отдельным статьям затрат

1. Операционные расходы скорректированы и приняты в следующем размере

Год долгосрочного периода регулирования	Сумма, тыс.руб.	Рост / снижение, %
2022	4424,61	128,37%

Операционные расходы скорректированы в соответствии с Методическими указаниями, прогнозом социально-экономического развития с учетом изменения объема захороненных ТКО.

2. Неподконтрольные расходы приняты в следующем размере:

Год долгосрочного периода регулирования	Сумма, тыс.руб.	Рост / снижение, %
2022	799,25	117,46%

2.1. Налоги и платежи, относимые на себестоимость

Вид налога	Сумма, тыс.руб.	Подтверждающие документы	Указание страницы тарифного дела
Плата за НВОС	607,10	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.	

2.2. Налоги и платежи, относимые на финансовый результат

Вид налога	Сумма, тыс.руб.	Подтверждающие документы	Указание страницы тарифного дела
УСН	221,40 (33%)	Налоговая декларация	Электронный носитель

3. Расходы по сомнительным долгам не заявлены организацией

4. Расходы на амортизацию с учетом корректировки приняты в следующем размере:

Наименование	Сумма, тыс.руб.	Подтверждающие документы	Указание страницы тарифного дела
Бульдозер Б-170	120,00	Ведомость амортизации за 2020 год	Электронный носитель
Экскаватор	260,00		

Расходы на амортизацию рассчитаны согласно п.34 Основ ценообразования в области обращения с ТКО, утвержденных постановлением Правительства РФ от 30.05.2016 N 484, исходя из Классификации основных средств.

5. Расходы на арендную плату, лизинговые платежи, концессионную плату

Наименование	Сумма, тыс.руб.	Подтверждающие документы	Указание страницы

			тарифного дела
Аренда земельного участка с кадастровым номером 16:21:010615:14	180,465	Договор аренды земельного участка на котором располагается объект концессионного соглашения и (или) который необходим для осуществления концессионером деятельности, предусмотренный концессионным соглашением от 20.11.2017 № 1	Том 1, Стр .82-89
Аренда земельного участка с кадастровым номером 16:21:000000:741	11,688	Договор аренды земельного участка на котором располагается объект концессионного соглашения и (или) который необходим для осуществления концессионером деятельности, предусмотренный концессионным соглашением от 02.09.2019 № 2	Том 1, стр. 90-97
Итого	**192,15**		

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

Год долгосрочного периода регулирования	**Сумма, тыс.руб.**	**Рост / снижение, %**
2022	17,81	133%

Подтверждающие документы	**Указание страницы тарифного дела**
Ведомости электропотребления за 2020 год	*Электронный носитель*

Цена электроэнергии принята на уровне утвержденного периода с учетом индекса – дефлятора и с учетом НДС 20%

Год долгосрочного периода регулирования	**Объем ТКО, 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	*49,31*	*0,05*	*7,22*	17,81

7. Расчетная предпринимательская прибыль на 2022 год учтена в сумме 250,73 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. Согласно п. 12 Основ ценообразования в области обращения с твердыми коммунальными отходами из НВВ на 2022 исключены в сумме 180,43 тыс. руб . **экономически необоснованные доходы прошлого периода регулирования (2020 год)** выраженные в неосвоении средств, заложенных в тарифе на плату за НВОС.

9. Недополученные доходы учтены в размере 229,67 тыс. руб. из расчета МРОТ по Республике Татарстан, принятый при расчете тарифов на 2020, 2021 годы.

ВЫВОДЫ

Величина скорректированной годовой необходимой валовой выручки:

Год долгосрочного периода регулирования	**Сумма, тыс.руб.**
2022	6143,04

По итогам анализа обоснованности расходов, учтенных регулируемой организацией в предложении об установлении тарифов 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				
ИП Хикматуллин Рустам Талгатович (организация применяет УСН)	124,58	97,2%	124,58	100%

Указанные тарифы направлены на согласование руководителям ИП Хикматуллину Рустаму Талгатовичу и Исполнительного комитета Кайбицкого муниципального района. Лист согласования прилагается.

По итогам рассмотрения экспертного заключения по корректировке предельного тарифа на захоронение ТКО для ИП Хикматуллина Рустама Талгатовича 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 20 декабря года, предшествующего году начала реализации производственной программы.

Приложение:
Калькуляция расходов для расчета тарифов на 2022 г.

	№ 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)	Расчет Госкомитета			
															2022 год (корректировка)			% роста к предыдущему году
				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 июля по 31 декабря	2022	
	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18
		Является ли организация плательщиком НДС		нет	нет		нет	нет	нет		нет	нет	нет	нет	нет	нет	нет	
		Размерность тарифа		руб/куб.м														
	1	Производственные расходы	тыс руб	2 946,08	3 110,61	105,58%	1 410,14	1 608,58	3 018,72	1,02	1 533,48	1 583,76	3 117,24	3 162,44	1 937,95	1 937,95	3 875,89	128,40%
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	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00%
ЭР	1.2	Расходы на энергетические ресурсы	тыс руб	15,88	33,46	210,74%	6,60	6,79	13,39	84,34%	16,84	0,00	16,84	16,49	8,91	8,91	17,81	133,01%
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	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00%
ОР	1.4	Расходы на оплату труда и отчисления на социальные нужды основного производственного персонала, в том числе налоги и сборы	тыс руб	1 393,80	1 486,03	106,62%	702,13	727,41	1 429,54	102,56%	722,19	751,08	1 473,27	1 503,18	917,58	917,58	1 835,16	128,37%
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	0,00	0,00	0,00	0,00		0,00%
ОР	1.6	Общехозяйственные расходы	тыс руб	1 536,41	1 568,60	102,10%	701,41	874,38	1 575,79	102,56%	794,45	832,68	1 627,13	1 642,77	1 011,46	1 011,46	2 022,92	128,37%
ОР	1.7	Прочие производственные расходы	тыс руб	0,00	22,53	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	1.8	Расходы на оплату товаров, работ и услуг других операторов по обращению с ТКО, определяемых исходя из тарифов, установленных на товары (работы, услуги) таких операторов органами регулирования тарифов, или цен, определенных по соглашению с такими операторами, но не превышающих предельных тарифов, установленных таким операторам органом регулирования 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%	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	3	Административные расходы	тыс руб	430,27	531,27	123,47%	216,75	224,55	441,30	102,56%	223,26	232,42	455,68	463,78	283,26	283,26	566,52	128,37%
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	380,00	380,00	100,00%	190,00	190,00	380,00	100,00%	190,00	190,00	380,00	380,00	190,00	190,00	380,00	100,00%
НР	6	Расходы на арендную плату, лизинговые платежи, концессионную плату	тыс руб	180,47	192,15	106,47%	96,08	96,08	192,15	106,47%	90,23	90,23	180,47	192,15	96,08	96,08	192,15	100,00%
НР	7	Расходы, связанные с уплатой налогов и сборов относимых на себестоимость	тыс руб	588,05	522,26	88,81%	244,16	244,16	488,32	83,04%	294,03	294,03	588,05	294,07	303,55	303,55	607,10	124,32%
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	0,00	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	4 524,86	4 736,30	104,67%	2 157,12	2 363,37	4 520,49	99,90%	2 331,01	2 390,43	4 721,44	4 492,44	2 810,83	2 810,83	5 621,67	124,36%
	11	Недополученные доходы / Выпадающие расходы	тыс руб	0,00	0,00	0,00%	146,15	146,15	292,30	0,00%			0,00	0,00	114,84	114,84	229,67	78,58%
	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	90,22	90,22	180,43	0,00%
П	13	Прибыль	тыс руб	45,25	0,00	0,00%	31,24	31,24	62,47	138,06%	22,63	22,63	45,25	292,03	236,07	236,07	472,13	755,73%
	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	125,37	125,37	250,73	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	45,25	0,00	0,00%	31,24	31,24	62,47	138,06%	22,63	22,63	45,25	292,03	110,70	110,70	221,40	354,40%
		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	3 360,48	3 608,43	107,38%	1 620,29	1 826,34	3 446,63	102,56%	1 739,90	1 816,18	3 556,08	3 609,73	2 212,30	2 212,30	4 424,61	128,37%
	НР	Неподконтрольные расходы	тыс руб	768,52	714,41	92,96%	340,24	340,24	680,47	88,54%	384,26	384,26	768,52	486,22	399,63	399,63	799,25	117,46%
	ЭР	Расходы на приобретение (производство) энергетических ресурсов	тыс руб	15,88	33,46	210,74%	6,60	6,79	13,39	84,34%	16,84	0,00	16,84	16,49	8,91	8,91	17,81	133,01%
	А	Амортизация	тыс руб	380,00	380,00	100,00%	190,00	190,00	380,00	100,00%	190,00	190,00	380,00	380,00	190,00	190,00	380,00	100,00%
	П	Прибыль	тыс руб	42,25		0,00%	31,24	31,24	62,47	147,87%			0,00	292,03	110,70	110,70	221,40	354,40%
		Необходимая валовая выручка	тыс руб	4 570,11	4 736,30	103,64%	2 334,51	2 540,75	4 875,26	106,68%	2 353,63	2 413,06	4 766,69	4 784,47	3 071,52	3 071,52	6 143,04	126,00%
		Условный коэффициент перевода тонн в куб.м		0,00			0,00	0,00										0,00%
		Объём ТКО	тыс.куб.м	47,76	39,58	82,86%	19,83	19,83	39,66	83,04%	23,88	23,88	47,76	39,60	24,66	24,66	49,31	124,33%
		в пределах норматива по накоплению	тыс.куб.м	47,76	39,58	82,86%	19,83	19,83	39,66	83,04%	23,88	23,88	47,76	39,60	24,66	24,66	49,31	124,33%
		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%
		Расчёт тарифов на услуги ТКО																
		тариф по выбранному регулируемому виду деятельности, без НДС	руб./куб.м	95,68	119,67	125,07%	117,72	128,12	122,92	128,47%	98,55	101,04	99,80	120,82	124,58	124,58	124,58	101,35%
				0											97,2			

Экспертное заключение

отдела регулирования тарифов и контроля тарифов непромышленной сферы по делу о корректировке тарифов в сфере захоронения твердых коммунальных отходов для ООО «Эко-Сервис» Кукморского муниципального района на 2022-2025 гг. № 28/21-20

Период регулирования 2021-2025 гг.

Постановлением Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам (далее – Госкомитет) от 17.12.2020 № 556-16/тко-2020 установлены предельные тарифы на захоронение твердых коммунальных отходов (далее – ТКО) для ООО «Эко-Сервис» Кукморского муниципального района на 2021 – 2025 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 «Эко-Сервис»	115,33	90%	115,33	100%
2022 год				
ООО «Эко-Сервис»	115,33	100%	119,13	103%
2023 год				
ООО «Эко-Сервис»	119,13	100%	119,37	100%
2024 год				
ООО «Эко-Сервис»	119,37	100%	123,29	103%
2025 год				
ООО «Эко-Сервис»	123,29	100%	123,63	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 с приложением расчетных и обосновывающих материалов от 07.05.2021 № 68	
Название тарифа	Предельный долгосрочный тариф на захоронение ТКО
Период регулирования	2021-2025
Метод регулирования	индексации
Сведения об организации	
Полное наименование организации	ООО «Эко-Сервис»,
ИНН	1623008063
Директор организации	Шайхутдинов Ирек Харисович

Юридический адрес	РТ, Кукмор, ул.Ленина, д.148
Почтовый адрес	РТ, Кукмор, ул.Ленина, д.148
Основной вид деятельности	Захоронение ТКО
Система налогообложения	УСН
Учредители организации	ШАЙХУТДИНОВ ИРЕК ХАРИСОВИЧ
Перечень муниципальных образований, в которых планируется оказание регулируемой услуги	Кукморский 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 о корректировке 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 праве аренды.

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 10.06.2015 № 1, допсоглашение от 14.08.2020 Срок действия до 09.06.2025; Договор аренды земельного участка от 25.10.2010 № 188. Срок действия до 24.10.2059
Лицензия	№16-00393 от 10.10.2016

Краткие технические характеристики объекта:

Полигон ТБО, назначение: сооружения коммунального хозяйства. Кадастровый номер 16:23:010101:2215. Адрес: Республика Татарстан, Кукморский муниципальный район, Манзарасское с.п.

Участок складирования ТБО: кадастровый номер: 16:09:120303:68, общая площадь 32151 кв.м.;

Нежилое здание: назначение –кадастровый номер: 16:23:010601:300, общая площадь 120,3 кв.м., адрес Кукморский муниципальный район, в 900 м на восток от д.Качимир

Предлагаемые организацией тарифы и параметры регулирования на период регулирования

Период регулирования	Тариф	Рост	НВВ	Рост
2022	155,86	132,96%	14931,68	100,6%

Анализ фактических и плановых объемов ТКО

В составе материалов на корректировку предельных тарифов на 2022-2025 годы организацией представлен договор, с региональным оператором ООО «УК «ПЖКХ» от 05.02.2021 № 19.

Год	Утверждено Госкомитетом (тыс.куб.м)	Факт (тыс.куб.м)
2019	62,64	128,73
2020	121,132	131,050
2021	128,73	1 полугодие 2021 г. – 53,59

Объем ТКО на 2022 год (тыс. куб.м)

Показатель	Прогноз на 2022 год	Принято Госкомитетом на 2022 год	Отклонение к предложению организации (%)
Объем ТКО	95,80	172,92	180,5%

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.	773,00	773,00		638%	590%	48%
2	Затраты на покупную электрическую энергию (без учета затрат на	тыс. руб.	129,27	68,71	**53%**	*1,07*	*0,52*	***0,54***

	электроэнергию на цеховые и общеэксплуатационные расходы)							
3	Расходы на оплату труда основного производственного персонала и отчисления на социальные нужды	тыс. руб.	4 430,85	3 135,90	**71%**	*36,58*	*23,93*	***12,65***
4	Цеховые расходы	тыс. руб.	3 675,48	3 633,85	**99%**	*30,34*	*27,73*	***2,61***
5	Прочие прямые расходы	тыс. руб.	1 084,13	1 084,13	**100%**	*8,95*	*8,27*	***0,68***
6	Ремонт и техническое обслуживание основных средств производственного назначения	тыс. руб.	1 313,91	1 309,00	**100%**	*10,85*	*9,99*	***0,86***
7	Общеэксплуатационные расходы	тыс. руб.	977,92	1 762,72	**180%**	*8,07*	*13,45*	***-5,38***
8	Амортизация основных средств производственного назначения	тыс. руб.	258,04	332,18	**129%**	*2,13*	*2,53*	***-0,40***
9	Аренда основного оборудования	тыс. руб.	1 201,52	1 474,67	**123%**	*9,92*	*11,25*	***-1,33***
10	Расходы связанные с уплатой налогов и сборов относимых на себестоимость	тыс. руб.	1 535,87	1 613,16	**105%**	*12,68*	*12,31*	***0,37***
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.	85,50	285,77	**334%**	*0,71*	*2,18*	***-1,47***
13	Экономически необоснованные расходы					*0,00*		
14	**Всего расходов по полной себестоимости**	**тыс. руб.**	**15 465,49**	**15 473,09**	**100%**	*127,67*	*118,07*	***9,60***
15	**Доход организации от реализации услуги потребителям**	**тыс. руб.**		**16 731,15**				
16	**Финансовый результат организации от реализации услуги потребителям**	**тыс. руб.**		**1 258,06**				

Организация получила ***прибыль в размере 1258,06 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	**2022-2025 год**
Базовый уровень операционных расходов	тыс.руб.	9 473,63	x
Индекс эффективности операционных расходов	%	1	1

Нормативный уровень прибыли	тыс.руб.	-	-
Показатели энергосбережения и энергетической эффективности			
Удельный расход электрической энергии	кВт/ч/ куб.м.	0,06	0,06

Корректировка необходимой валовой выручки

В соответствии с параметрами прогноза социально-экономического развития Российской Федерации на период до 2024 года от 30.09.2021 при расчете тарифов на 2022 год применяются следующие индексы-дефляторы (в среднем за год к предыдущему году):

Наименование	Показатель
электрическая энергия	103,8%
индекс потребительских цен	104,3%

Скорректированные значения по отдельным статьям затрат

1. Операционные расходы скорректированы и приняты в следующем размере

Год долгосрочного периода регулирования	Сумма, тыс.руб.	Рост / снижение, %
2022	13140,18	138,70%
2023	13529,13	103%
2024	13929,59	103%
2025	14341,91	103%

Операционные расходы скорректированы в соответствии с Методическими указаниями, прогноз ом социально-экономического развития с учетом изменения объема захороненных ТКО.

2. Неподконтрольные расходы приняты в следующем размере:

Год долгосрочного периода регулирования	Сумма, тыс.руб.	Рост / снижение, %
2022	4978,91	112,99%

2.1. Налоги и платежи, относимые на себестоимость

Вид налога	Сумма, тыс.руб.	Подтверждающие документы	Указание страницы тарифного дела
Плата за НВОС	2128,95	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.	
Транспортный налог	132,47 (88%)	Уведомление об уплате транспортного налога за 2020 год	Электронный носитель

на транспортные средства: КАМАЗ, ЮМЗ-6, MST транспортный налог на 2022 год принят, из расчета платежа на финансовый год.

2.2. Налоги и платежи, относимые на финансовый результат

Вид налога	Сумма, тыс.руб.	Подтверждающие документы	Указание страницы тарифного дела
УСН	251,48 (88%)	Налоговая декларация за 2020 год	Электронный носитель

3. Расходы по сомнительным долгам не заявлены организацией

4. Расходы на амортизацию

Наименование	Сумма, тыс.руб.	Подтверждающие документы	Указание страницы тарифного дела
Трактор Т-170	214,286	Ведомость	Письмо от

Трактор Т-130	43,750	амортизации за 2020 год, за 9 месяцев 2021 года	22.09.2021 № 29
Автомобильные весы	49,143		
Экскаватор	300,00		
Итого	**607,179**		

Расходы на амортизацию рассчитаны согласно п.34 Основ ценообразования в области обращения с ТКО, утвержденных постановлением Правительства РФ от 30.05.2016 N 484, исходя из Классификации основных средств

5. Расходы на арендную плату, лизинговые платежи, концессионную плату

Наименование	Сумма, тыс.руб.	Подтверждающие документы	Указание страницы тарифного дела
Аренда муниципального имущества	64,903	Договор аренды муниципального имущества от 10.06.2015 № 1, допсоглашение от 14.08.2020 Срок действия до 09.06.2025;	Том 1, стр. 104-110
аренда земельного участка	35,748	Договор аренды земельного участка от 25.10.2010 № 188. Срок действия до 24.10.2059	Том 1, стр. 111-113
Самосвал КАМАЗ 65801-001-68 (Т5)	1074,200	Договор финансовой аренды (лизинга) № 2187-Л-20 от 15.10.2020	Том 1, стр. 151-154
Экскаватор-погрузчик MST модель М544	1542,655	Договор финансовой аренды (лизинга) № 2004-Л-20 от 18.09.2020	Том 1, стр. 156-160
Итого	**2717,51**		

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

Год долгосрочного периода регулирования	Объем ТКО, 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	172,92	0,06	7,18	74,52
2023	172,92	0,06	*7,32*	75,99
2024	172,92	0,06	*7,47*	77,49
2025	172,92	0,06	*7,62*	79,01

Цена электроэнергии принята на уровне утвержденного периода с учетом индекса – дефлятора и с учетом НДС 20%

7. **Расчетная предпринимательская прибыль** на 2022 год учтена в сумме 833,60 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. Учтены выпадающие доходы в размере 949,31 тыс. руб.:
- 11,53 тыс. руб. на плату за негативное воздействие на окружающую среду согласно письму Волжско-Камского межрегионального Управления Федеральной службы по надзору в сфере природопользования от 12.07.2021 № 09-6930;
- на расходы на грунт неучтенные при расчете тарифов на захоронение ТКО на 2021 год в размере 937,775 тыс. руб.

9. Согласно п. 12 Основ ценообразования в области обращения с твердыми коммунальными отходами из НВВ на 2022 исключены в сумме 543,34 тыс. руб . **экономически необоснованные доходы прошлого периода регулирования (2020 год)** выраженные в неосвоении средств, заложенных в тарифе на оплату труда основного производственного персонала, общехозяйственные расходы, ремонтные расходы и расходы на электрическую энергию с учетом распределения на долгосрочный период.

ВЫВОДЫ

Величина скорректированной годовой необходимой валовой выручки:

Год долгосрочного периода регулирования	Сумма, тыс.руб.
2022	20291,84
2023	18899,35
2024	19301,31
2025	19715,15

По итогам анализа обоснованности расходов, учтенных регулируемой организацией в предложении об установлении тарифов на 2022-2025 годы, 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 «Эко-сервис» (организация применяет УСН)	115,33	100%	119,37	103,5%
2023 год				
ООО «Эко-сервис» (организация применяет УСН)	109,30	91,6%	109,30	100%
2024 год				
ООО «Эко-сервис» (организация применяет УСН)	109,30	100%	113,94	104,2%
2025 год				
ООО «Эко-сервис» (организация применяет УСН)	113,94	100%	114,08	100,1%

Указанные тарифы направлены на согласование руководителям ООО «Эко-Сервис» и Исполнительного комитета Кукморского муниципального района. Лист согласования прилагается.

По итогам рассмотрения экспертного заключения по корректировке предельного тарифа на захоронение ТКО для ООО «Эко-Сервис» на 2022 – 2025 гг. 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 20 декабря года, предшествующего году начала реализации производственной программы.

Приложение:
Калькуляция расходов для расчета тарифов на 2022-2025 гг.

Калькуляция расходов
ООО "Эко-сервис"
Кукморский 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)	Расчет Госкомитета											
															2022 год (корректировка)			% роста к предыдущему году	2023 год (корректировка)			2024 год (корректировка)			2025 год (корректировка)		
				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 июля по 31 декабря	2022		С 1 января по 30 июня	С 1 июля по 31 декабря	2023	С 1 января по 30 июня	С 1 июля по 31 декабря	2024	С 1 января по 30 июня	С 1 июля по 31 декабря	2025
	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	22	23	24	28	29	30	34	35	36
		Является ли организация плательщиком НДС		нет	нет		нет	нет	нет		нет	нет	нет	нет	нет	нет	нет		нет	нет	нет	нет	нет	нет	нет	нет	нет
		Размерность тарифа											руб/куб.м														
	1	Производственные расходы	тыс руб	10 092,72	8 695,59	86,16%	3 373,07	3 373,07	6 746,14	0,67	3 363,32	3 522,89	6 886,21	6 944,37	4 547,48	4 815,38	9 362,86	138,79%	4 819,63	4 819,63	9 639,26	4 800,97	5 122,86	9 923,83	5 143,67	5 073,14	10 216,81
ОР	1.1	Расходы на приобретение сырья и материалов и их хранение	тыс руб	773,00	773,00	100,00%	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	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
ЭР	1.2	Расходы на энергетические ресурсы	тыс руб	129,27	68,71	53,15%	24,78	24,78	49,56	38,34%	25,14	25,90	51,04	73,30	36,57	37,95	74,52	150,36%	37,99	37,99	75,99	38,17	39,32	77,49	38,92	40,09	79,01
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	0,00	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 персонала, в том числе налоги и сборы	тыс руб	4 430,85	3 135,90	70,77%	1 190,62	1 190,62	2 381,24	53,74%	1 201,26	1 248,11	2 449,37	2 449,36	1 616,66	1 686,18	3 302,84	138,70%	1 700,30	1 700,30	3 400,61	1 716,31	1 784,96	3 501,27	1 767,11	1 837,79	3 604,90
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	0,00	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	3 675,48	3 633,85	98,87%	1 478,30	1 478,30	2 956,59	80,44%	1 452,77	1 540,79	2 993,56	3 029,47	1 971,77	2 129,10	4 100,87	138,70%	2 111,13	2 111,13	4 222,26	2 067,16	2 280,08	4 347,24	2 329,32	2 146,60	4 475,91
ОР	1.7	Прочие производственные расходы	тыс руб	1 084,13	1 084,13	100,00%	679,38	679,38	1 358,75	125,33%	684,15	708,09	1 392,24	1 392,24	922,48	962,14	1 884,62	138,70%	970,20	970,20	1 940,41	979,34	1 018,51	1 997,84	1 008,32	1 048,66	2 056,98
НР	1.8	Расходы на оплату товаров, работ и услуг других операторов по обращению с ТКО, определяемых исходя из тарифов, установленных на товары (работы, услуги) таких операторов органами регулирования тарифов, или цен, определенных по соглашению с такими операторами, но не превышающих предельных тарифов, установленных таким оператором органом регулирования 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	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
ОР	2	Ремонтные расходы	тыс руб	1 313,91	1 309,00	99,63%	367,70	367,70	735,40	55,97%	370,28	383,24	753,52	753,53	499,28	520,74	1 020,02	138,70%	525,11	525,11	1 050,21	530,05	551,25	1 081,30	545,74	567,57	1 113,31
ОР	3	Административные расходы	тыс руб	977,92	1 762,72	180,25%	1 020,83	1 020,83	2 041,65	208,77%	1 028,00	1 063,98	2 091,98	2 091,98	1 386,11	1 445,71	2 831,82	138,70%	1 457,82	1 457,82	2 915,65	1 471,54	1 530,41	3 001,95	1 515,10	1 575,71	3 090,81
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	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
А	5	Амортизация	тыс руб	258,04	332,18	128,73%	153,59	153,59	307,18	119,04%	153,59	153,59	307,18	607,18	303,59	303,59	607,18	197,66%	303,59	303,59	607,18	303,59	303,59	607,18	303,59	303,59	607,18
НР	6	Расходы на арендную плату, лизинговые платежи, концессионную плату	тыс руб	1 201,52	1 474,67	122,73%	1 335,47	1 335,47	2 670,93	222,30%	1 335,47	1 335,47	2 670,94	2 681,74	1 358,74	1 358,74	2 717,48	101,74%	1 358,74	1 358,74	2 717,48	1 358,74	1 358,74	2 717,48	1 358,74	1 358,74	2 717,48
НР	7	Расходы, связанные с уплатой налогов и сборов относимых на себестоимость	тыс руб	1 535,87	1 613,16	105,03%	867,89	867,89	1 735,77	113,02%	867,88	867,88	1 735,76	1 566,88	1 130,71	1 130,71	2 261,43	130,28%	1 130,71	1 130,71	2 261,43	1 130,71	1 130,71	2 261,43	1 130,71	1 130,71	2 261,43
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	0,00	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	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	10	Итого расходы	тыс руб	15 379,98	15 187,32	98,75%	7 118,54	7 118,54	14 237,07	92,57%	7 118,54	7 327,05	14 445,59	14 645,68	9 225,91	9 574,88	18 800,79	132,06%	9 595,61	9 595,61	19 191,21	9 595,61	9 997,56	19 593,17	9 997,56	10 009,46	20 007,01
	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	474,65	474,65	949,31	0,00%		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	271,67	271,67	543,34	0,00%	271,67	271,67	543,34	271,67	271,67	543,34	271,67	271,67	543,34
П	13	Прибыль	тыс руб	85,50	1 543,83	1805,65%	304,44	304,44	608,88	712,14%	304,44	304,44	608,88	286,00	542,54	542,54	1 085,08	178,21%	125,74	125,74	251,48	125,74	125,74	251,48	125,74	125,74	251,48
	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	416,80	416,80	833,60	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	1 258,06	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	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	13.3	Налоги, сборы и платежи относимые на финансовый результат	тыс руб	85,50	285,77	334,24%	304,44	304,44	608,88	712,14%	304,44	304,44	608,88	286,00	125,74	125,74	251,48	41,30%	125,74	125,74	251,48	125,74	125,74	251,48	125,74	125,74	251,48
		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			0,00
ОР		Операционные расходы	тыс руб	12 255,28	11 698,60	95,46%	4 736,82	4 736,82	9 473,63	77,30%	4 736,46	4 944,21	9 680,67	9 716,59	6 396,30	6 743,88	13 140,18	138,70%	6 764,57	6 764,57	13 529,13	6 764,39	7 165,20	13 929,59	7 165,59	7 176,32	14 341,91
НР		Неподконтрольные расходы	тыс руб	2 737,39	3 087,83	112,80%	2 203,35	2 203,35	4 406,70	160,98%	2 203,35	2 203,35	4 406,70	4 248,62	2 489,46	2 489,46	4 978,91	112,99%	2 489,46	2 489,46	4 978,91	2 489,46	2 489,46	4 978,91	2 489,46	2 489,46	4 978,91
ЭР		Расходы на приобретение (производство) энергетических ресурсов	тыс руб	129,27	68,71	53,15%	24,78	24,78	49,56	38,34%	25,14	25,90	51,04	73,30	36,57	37,95	74,52	150,36%	37,99	37,99	75,99	38,17	39,32	77,49	38,92	40,09	79,01
А		Амортизация	тыс руб	258,04	332,18	128,73%	153,59	153,59	307,18	119,04%	153,59	153,59	307,18	607,18	303,59	303,59	607,18	197,66%	303,59	303,59	607,18	303,59	303,59	607,18	303,59	303,59	607,18
П		Прибыль	тыс руб	85,50		0,00%	608,88	608,88	1 217,76	1424,28%			0,00	286,00			0,00	0,00%			0,00			0,00			0,00
		Необходимая валовая выручка	тыс руб	15 465,48	16 731,15	108,18%	7 422,98	7 422,98	14 845,95	95,99%	7 422,98	7 631,49	15 054,47	14 931,68	9 971,43	10 320,41	20 291,84	136,68%	9 449,68	9 449,68	18 899,35	9 449,68	9 851,63	19 301,31	9 851,63	9 863,53	19 715,15
		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 инвестиционной надбавки, без НДС	тыс руб	15 465,48	16 731,15	108,18%	7 422,98	7 422,98	14 845,95	95,99%	7 422,98	7 631,49	15 054,47	14 931,68	9 971,43	10 320,41	20 291,84	136,68%	9 449,68	9 449,68	18 899,35	9 449,68	9 851,63	19 301,31	9 851,63	9 863,53	19 715,15
		Необходимая валовая выручка с учётом инвестиционной надбавки, с НДС	тыс руб	15 465,48	16 731,15	108,18%	7 422,98	7 422,98	14 845,95	95,99%	7 422,98	7 631,49	15 054,47	14 931,68	9 971,43	10 320,41	20 291,84	136,68%	9 449,68	9 449,68	18 899,35	9 449,68	9 851,63	19 301,31	9 851,63	9 863,53	19 715,15
		Условный коэффициент перевода тонн в куб.м		0,00			0,00	0,00										0,00%									
		Объём ТКО	тыс.куб.м	121,13	131,05	108,19%	64,37	64,37	128,73	106,27%	64,37	64,37	128,73	95,80	86,46	86,46	172,92	134,33%	86,46	86,46	172,92	86,46	86,46	172,92	86,46	86,46	172,92
		в пределах норматива по накоплению	тыс.куб.м	121,13	131,05	108,19%	64,37	64,37	128,73	106,27%	64,37	64,37	128,73	95,80	86,46	86,46	172,92	134,33%	86,46	86,46	172,92	86,46	86,46	172,92	86,46	86,46	172,92
		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			0,00
		тариф по выбранному регулируемому виду деятельности, без НДС	руб./куб.м	127,67	127,67	100,00%	115,33	115,33	115,33	90,33%	115,33	118,57	116,95	155,86	115,33	119,37	117,35	101,75%	109,30	109,30	109,30	109,30	113,94	111,62	113,94	114,08	114,01
				0											100,0				91,56				104,25			100,12	

Экспертное заключение

отдела регулирования тарифов и контроля тарифов непромышленной сферы по делу о корректировке тарифов в сфере захоронения твердых коммунальных отходов для АО «Сабинское МПП ЖКХ» Сабинского муниципального района на 2022-2025 гг. № 28/21-23
период регулирования 2021-2025 гг.

Постановлением Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам (далее – Госкомитет) от 18.12.2020 № 571-29/тко-2020 установлены предельные тарифы на захоронение твердых коммунальных отходов (далее – ТКО) для АО «Сабинское МПП ЖКХ» Сабинского муниципального района на 2021 – 2025 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				
АО «Сабинское МПП ЖКХ»	121,44	100%	136,30	112%
2022 год				
АО «Сабинское МПП ЖКХ»	131,77	97%	131,77	100%
2023 год				
АО «Сабинское МПП ЖКХ»	131,77	100%	135,61	103%
2024 год				
АО «Сабинское МПП ЖКХ»	135,61	100%	138,24	102%
2025 год				
АО «Сабинское МПП ЖКХ»	138,24	100%	142,27	103%

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 с приложением расчетных и обосновывающих материалов от 07.05.2021 № 220	
Название тарифа	Предельный долгосрочный тариф на захоронение ТКО
Период регулирования	2021-2025
Метод регулирования	индексации
Сведения об организации	
Полное наименование организации	АО «Сабинское МПП ЖКХ»
ИНН	1635005846
Директор организации	Хабибуллин Ильнур Габизович

Юридический адрес	РТ, Сабинский район, пгт. Б. Сабы, ул. Строителей, д. 1
Почтовый адрес	РТ, Сабинский район, пгт. Б. Сабы, ул. Строителей, д. 1
Основной вид деятельности	Управление эксплуатацией жилого фонда за вознаграждение или на договорной основе
Система налогообложения	УСН
Учредители организации	КАЗАНСКИЙ ФИЛИАЛ ЗАКРЫТОГО АКЦИОНЕРНОГО ОБЩЕСТВА "СТАТУС"
Перечень муниципальных образований, в которых планируется оказание регулируемой услуги	Сабинский 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 о корректировке 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:
Земельный участок, предназначенный для размещения полигона ТБО в соответствии с договором аренды;
Нежилое здание на полигоне ТКО на праве собственности.

В качестве правоустанавливающих документов, подтверждающих законное право организации

в отношении объектов, используемых для осуществления регулируемой деятельности, представлены:

Основания эксплуатации	Подтверждающие документы
аренда	Договор аренды земельного участка №38-071-0764 от 10.02.2010 г, Срок действия до 10.02.2059;
собственность	Свидетельство о государственной регистрации права от 27.11.2008 16-АА № 994253
Лицензия	№ 16-00313/П от 28.03.2018

Краткие технические характеристики объекта:

1. Земельный участок по адресу: Республика Татарстан,Сабинский район, тер на землях ПСХ «Урта Саба», кадастровый номер: 16:35:140303:2, Общая площадь 49740 кв.м. Разрешенное использование- размещение полигона твердых бытовых отходов.

Предлагаемые организацией тарифы и параметры регулирования на период регулирования

Период регулирования	Тариф	Рост	НВВ	Рост
2022	140,57	100,15%	6408,17	100,15%

Анализ фактических и плановых объемов ТКО

В составе материалов на корректировку предельных тарифов на 2021-2025 годы организацией представлен договор, заключенный с региональным оператором ООО «УК «ПЖКХ» от 19.04.2019 № 62, от 30.07.2019 №104, от 25.03.2020 № 8.

Год	Утверждено Госкомитетом (тыс.куб.м)	Факт (тыс.куб.м)
2019	31,715	48,845
2020	44,762	52,528
2021	45,586	1 полугодие 2021 г. – 26,03

Объем ТКО на 2022 год (тыс. куб.м)

Показатель	Прогноз на 2022 год	Принято Госкомитетом на 2022 год	Отклонение к предложению организации (%)
Объем ТКО	45,59	59,89	131,4%

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 план	руб./куб.м факт	разница
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.	63,38	31,51	**50%**	*1,42*	*0,60*	***0,82***

3	Расходы на оплату труда основного производственного персонала и отчисления на социальные нужды	тыс. руб.	922,05	993,46	**108%**	*20,60*	*18,91*	***1,69***
4	Цеховые расходы	тыс. руб.	1 450,80	1 868,00	**129%**	*32,41*	*35,56*	***-3,15***
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.	710,85	1 351,00	**190%**	*15,88*	*25,72*	***-9,84***
7	Общеэксплуатационные расходы	тыс. руб.	1 081,45	1 094,51	**101%**	*24,16*	*20,84*	***3,33***
8	Амортизация основных средств производственного назначения	тыс. руб.	357,82	357,82	**100%**	*7,99*	*6,81*	***1,18***
9	Аренда основного оборудования	тыс. руб.	160,40	160,00	**100%**	*3,58*	*3,05*	***0,54***
10	Расходы связанные с уплатой налогов и сборов относимых на себестоимость	тыс. руб.	607,69	435,00	**72%**	*13,58*	*8,28*	***5,30***
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.	81,61	87,71	**107%**	*1,82*	*1,67*	***0,15***
13	Экономически необоснованные расходы					*0,00*		
14	**Всего расходов по полной себестоимости**	**тыс. руб.**	**5 436,05**	**6 379,01**	**117%**	*121,45*	*121,44*	***0,01***
15	**Доход организации от реализации услуги потребителям**	**тыс. руб.**		**6 379,01**				
16	**Финансовый результат организации от реализации услуги потребителям**	**тыс. руб.**		**0,00**				

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	**2022-2025 год**
Базовый уровень операционных расходов	тыс.руб.	4670,64	x
Индекс эффективности операционных расходов	%	1	1
Нормативный уровень прибыли	тыс.руб.	-	-
Показатели энергосбережения и энергетической эффективности			
Удельный расход электрической энергии	кВт.ч/ куб.м.	0,09	0,09

Корректировка необходимой валовой выручки

В соответствии с параметрами прогноза социально-экономического развития Российской Федерации на период до 2024 года от 30.09.2021 при расчете тарифов на 2022 год применяются

следующие индексы-дефляторы (в среднем за год к предыдущему году):

Наименование	Показатель
электрическая энергия	103,8%
индекс потребительских цен	104,3%

Скорректированные значения по отдельным статьям затрат

1. Операционные расходы скорректированы и приняты в следующем размере

Год долгосрочного периода регулирования	Сумма, тыс.руб.	Рост / снижение, %
2022	6336,05	135,66%
2023	6523,59	103%
2024	6716,69	103%
2025	6915,51	103%

Операционные расходы скорректированы в соответствии с Методическими указаниями, прогноз ом социально-экономического развития с учетом изменения объема захороненных ТКО.

2. Неподконтрольные расходы приняты в следующем размере:

Год долгосрочного периода регулирования	Сумма, тыс.руб.	Рост / снижение, %
2022	951,63	125,2%

2.1. Налоги и платежи, относимые на себестоимость

Вид налога	Сумма, тыс.руб.	Подтверждающие документы	Указание страницы тарифного дела
Транспортный налог	15,51 (7,95%)	Платежные поручения за 2020 год	Электронный носитель
Земельный налог	22,84 (7,95%)	Платежные поручения за 2020 год	Электронный носитель
НВОС	737,37	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	**791,23**		

2.2. Налоги и платежи, относимые на финансовый результат

Вид налога	Сумма, тыс.руб.	Подтверждающие документы	Указание страницы тарифного дела
УСН	56,77 (7,95%)	Налоговая декларация за 2020 год	Электронный носитель

3. Расходы по сомнительным долгам не заявлены организацией

4. Расходы на амортизацию приняты в размере 423,754 тыс. руб.

Наименование	Сумма, тыс.руб.	Подтверждающие документы	Указание страницы тарифного дела
трактор Т-130	190,499	Ведомость амортизации за 2020 год, за 1 полугодие 2021 года	Электронный носитель
полигон ТБО	233,255		

Расходы на амортизацию рассчитаны согласно п.34 Основ ценообразования в области обращения с ТКО, утвержденных постановлением Правительства РФ от 30.05.2016 N 484, исходя из Классификации основных средств.

5. Расходы на арендную плату, лизинговые платежи, концессионную плату

Наименование	Сумма, тыс.руб.	Подтверждающие документы	Указание страницы тарифного дела

аренда земельного участка	160,40	Договор аренды земельного участка № 38-071-0764 от 10.02.2010	Том 1, стр. 176

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

Год долгосрочного периода регулирования	Объем ТКО, 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	59,89	0,09	7,54	40,62
2023	59,89	0,09	*7,68*	41,42
2024	59,89	0,09	*7,84*	42,24
2025	59,89	0,09	*7,99*	43,07

Цена электроэнергии принята на уровне утвержденного периода с учетом индекса – дефлятора и с учетом НДС 20%

7. **Расчетная предпринимательская прибыль** на 2022 год учтена в сумме 350,73 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. Согласно п. 12 Основ ценообразования в области обращения с твердыми коммунальными отходами из НВВ на 2022 исключены в сумме 134,41 тыс. руб . **экономически необоснованные доходы прошлого периода регулирования (2020 год)** выраженные в неосвоении средств, заложенных в тарифе на плату за НВОС.

9. **Недополученные доходы** учтены в размере 100,266 тыс. руб. из расчета МРОТ по Республике Татарстан, принятый при расчете тарифов на 2021 год.

ВЫВОДЫ

Величина скорректированной годовой необходимой валовой выручки:

Год долгосрочного периода регулирования	Сумма, тыс.руб.
2022	8125,41
2023	8097,43
2024	8291,35
2025	8490,99

По итогам анализа обоснованности расходов, учтенных регулируемой организацией в предложении об установлении тарифов на 2022-2025 годы, 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				
АО «Сабинское МПП ЖКХ» (организация применяет УСН)	135,67	99,5%	135,67	100%
2023 год				
АО «Сабинское МПП ЖКХ» (организация применяет УСН)	135,21	99,7%	135,21	100%
2024 год				
АО «Сабинское МПП ЖКХ»	135,21	100%	141,68	104,8%

(организация применяет УСН)				
2025 год				
АО «Сабинское МПП ЖКХ» (организация применяет УСН)	141,68	100%	141,87	100,1%

Указанные тарифы направлены на согласование руководителям АО «Сабинское МПП ЖКХ» и Исполнительного комитета Сабинского муниципального района. Лист согласования прилагается.

По итогам рассмотрения экспертного заключения по корректировке предельного тарифа на захоронение ТКО для АО «Сабинское МПП ЖКХ» на 2022 – 2025 гг. 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 20 декабря года, предшествующего году начала реализации производственной программы.

Приложение:
Калькуляция расходов для расчета тарифов на 2022-2025 гг.

Сабинский муниципальный район

	2022	2023	2024	2025
э/э	1,038	1,03	1,03	1,03
з/п	1,043	1,04	1,04	1,04
Прочие	1,043	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)	Расчет Госкомитета											
															2022 год (корректировка)			% роста к предыдущему году	2023 год (корректировка)			2024 год (корректировка)			2025 год (корректировка)		
				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 июля по 31 декабря	2022		С 1 января по 30 июня	С 1 июля по 31 декабря	2023	С 1 января по 30 июня	С 1 июля по 31 декабря	2024	С 1 января по 30 июня	С 1 июля по 31 декабря	2025
	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	22	23	24	28	29	30	34	35	36
		Является ли организация плательщиком НДС		нет	нет		нет	нет	нет		нет	нет	нет	нет	нет	нет	нет		нет	нет	нет	нет	нет	нет	нет	нет	нет
		Размерность тарифа											руб/куб.м														
	1	Производственные расходы	тыс руб	2 436,23	2 892,97	118,75%	1 540,47	1 856,19	3 396,66	1,39	1 746,94	1 746,94	3 493,88	3 600,88	2 305,01	2 305,01	4 610,02	135,72%	2 373,04	2 373,04	4 746,07	2 364,63	2 521,52	4 886,15	2 531,22	2 499,14	5 030,36
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	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
ЭР	1.2	Расходы на энергетические ресурсы	тыс руб	63,38	31,51	49,72%	13,95	14,37	28,31	44,67%	14,58	14,58	29,16	30,72	20,31	20,31	40,62	143,46%	20,71	20,71	41,42	20,81	21,43	42,24	21,22	21,85	43,07
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	0,00	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 производственного персонала, в том числе налоги и сборы	тыс руб	922,05	993,46	107,74%	533,77	552,99	1 086,76	117,86%	558,93	558,93	1 117,85	1 223,30	737,13	737,13	1 474,27	135,66%	758,95	758,95	1 517,90	766,09	796,74	1 562,83	788,77	820,32	1 609,09
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	0,00	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	1 450,80	1 868,00	128,76%	992,75	1 288,84	2 281,59	157,26%	1 173,43	1 173,43	2 346,86	2 346,86	1 547,57	1 547,57	3 095,13	135,66%	1 593,37	1 593,37	3 186,75	1 577,72	1 703,35	3 281,08	1 721,23	1 656,97	3 378,20
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	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	1.8	Расходы на оплату товаров, работ и услуг других операторов по обращению с ТКО, определяемых исходя из тарифов, установленных на товары (работы, услуги) таких операторов органами регулирования тарифов, или цен, определенных по соглашению с такими операторами, но не превышающих предельных тарифов, установленных таким оператором органом регулирования 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%	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
ОР	2	Ремонтные расходы	тыс руб	710,85	1 351,00	190,05%	405,40	420,00	825,40	116,11%	424,51	424,51	849,01	1 040,96	559,86	559,86	1 119,71	135,66%	576,43	576,43	1 152,86	581,85	605,13	1 186,98	599,08	623,04	1 222,12
ОР	3	Административные расходы	тыс руб	1 081,45	1 094,51	101,21%	234,23	242,66	476,89	44,10%	245,27	245,27	490,54	490,54	323,47	323,47	646,94	135,66%	333,04	333,04	666,09	336,18	349,62	685,80	346,13	359,97	706,10
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%	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
А	5	Амортизация	тыс руб	357,82	357,82	100,00%	178,91	178,91	357,82	100,00%	178,91	178,91	357,82	477,00	211,88	211,88	423,75	118,43%	211,88	211,88	423,75	211,88	211,88	423,75	211,88	211,88	423,75
НР	6	Расходы на арендную плату, лизинговые платежи, концессионную плату	тыс руб	160,40	160,00	99,75%	80,20	80,20	160,40	100,00%	80,20	80,20	160,40	160,40	80,20	80,20	160,40	100,00%	80,20	80,20	160,40	80,20	80,20	160,40	80,20	80,20	160,40
НР	7	Расходы, связанные с уплатой налогов и сборов относимых на себестоимость	тыс руб	607,69	435,00	71,58%	299,92	299,92	599,84	98,71%	299,92	299,92	599,84	685,07	395,61	395,61	791,23	131,91%	395,61	395,61	791,23	395,61	395,61	791,23	395,61	395,61	791,23
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	0,00	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%	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	10	Итого расходы	тыс руб	5 354,44	6 291,29	117,50%	2 739,13	3 077,88	5 817,01	108,64%	2 975,75	2 975,75	5 951,49	6 454,85	3 876,03	3 876,03	7 752,05	133,27%	3 970,20	3 970,20	7 940,40	3 970,35	4 163,96	8 134,31	4 164,11	4 169,85	8 333,96
	11	Недополученные доходы / Выпадающие расходы	тыс руб	0,00	0,00	0,00%	8,75	8,75	17,50	0,00%			0,00	0,00	50,13	50,13	100,27	573,04%	50,13	50,13	100,27	50,13	50,13	100,27	50,13	50,13	100,27
	12	Избыток средств, полученный за отчётные периоды регулирования	тыс руб	0,00	0,00	0,00%	7,67	7,67	15,34	0,00%			0,00	0,00	67,21	67,21	134,41	876,21%		0,00			0,00			0,00	
П	13	Прибыль	тыс руб	81,61	87,71	107,48%	27,77	27,77	55,54	68,06%	27,77	27,77	55,53	55,53	203,75	203,75	407,50	733,71%	28,39	28,39	56,77	28,39	28,39	56,77	28,39	28,39	56,77
	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	175,37	175,37	350,73	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	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	81,61	87,71	107,48%	27,77	27,77	55,54	68,06%	27,77	27,77	55,53	55,53	28,39	28,39	56,77	102,21%	28,39	28,39	56,77	28,39	28,39	56,77	28,39	28,39	56,77
		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			0,00
	ОР	Операционные расходы	тыс руб	4 165,15	5 306,97	127,41%	2 166,15	2 504,48	4 670,64	112,14%	2 402,13	2 402,13	4 804,26	5 101,66	3 168,02	3 168,02	6 336,05	135,66%	3 261,80	3 261,80	6 523,59	3 261,85	3 454,84	6 716,69	3 455,20	3 460,30	6 915,51
	НР	Неподконтрольные расходы	тыс руб	768,09	594,99	77,46%	380,12	380,12	760,24	98,98%	380,12	380,12	760,24	845,47	475,81	475,81	951,63	125,17%	475,81	475,81	951,63	475,81	475,81	951,63	475,81	475,81	951,63
	ЭР	Расходы на приобретение (производство) энергетических ресурсов	тыс руб	63,38	31,51	49,72%	13,95	14,37	28,31	44,67%	14,58	14,58	29,16	30,72	20,31	20,31	40,62	143,46%	20,71	20,71	41,42	20,81	21,43	42,24	21,22	21,85	43,07
	А	Амортизация	тыс руб	357,82	357,82	100,00%	178,91	178,91	357,82	100,00%	178,91	178,91	357,82	477,00	211,88	211,88	423,75	118,43%	211,88	211,88	423,75	211,88	211,88	423,75	211,88	211,88	423,75
	П	Прибыль	тыс руб	81,61		0,00%	27,77	27,77	55,54	68,06%	27,77	27,77	55,53	55,53			0,00	0,00%			0,00			0,00			0,00
		Необходимая валовая выручка	тыс руб	5 436,05	6 379,00	117,35%	2 767,98	3 106,73	5 874,71	108,07%	3 003,51	3 003,51	6 007,02	6 510,38	4 062,70	4 062,70	8 125,41	138,31%	4 048,72	4 048,72	8 097,43	4 048,87	4 242,48	8 291,35	4 242,63	4 248,36	8 490,99
		Объём ТКО	тыс.куб.м	44,76	52,53	117,35%	22,79	22,79	45,59	101,84%	22,79	22,79	45,59	45,59	29,95	29,95	59,89	131,38%	29,95	29,95	59,89	29,95	29,95	59,89	29,95	29,95	59,89
		в пределах норматива по накоплению	тыс.куб.м	44,76	52,53	117,35%	22,79	22,79	45,59	101,84%	22,79	22,79	45,59	45,59	29,95	29,95	59,89	131,38%	29,95	29,95	59,89	29,95	29,95	59,89	29,95	29,95	59,89
		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			0,00
		тариф по выбранному регулируемому виду деятельности, без НДС	руб./куб.м	121,44	121,44	100,00%	121,44	136,30	128,87	106,12%	131,77	131,77	131,77	142,82	135,67	135,67	135,67	105,28%	135,21	135,21	135,21	135,21	141,68	138,44	141,68	141,87	141,78
				0											99,5				99,7				104,8			100,1	

Экспертное заключение

отдела регулирования тарифов и контроля тарифов непромышленной сферы по делу о корректировке тарифов в сфере захоронения твердых коммунальных отходов для ОАО «Шеморданское МПП ЖКХ Сабинского района» на 2022-2025 гг. № 28/21-24 период регулирования 2021-2025 гг.

Постановлением Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам (далее – Госкомитет) от 18.12.2020 № 568-26/тко-2020 установлены предельные тарифы на захоронение твердых коммунальных отходов (далее – ТКО) для ОАО «Шеморданское МПП ЖКХ Сабинского района» на 2021 – 2025 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				
ОАО «Шеморданское МПП ЖКХ Сабинского района»	109,99	100%	145,15	132%
2022 год				
ОАО «Шеморданское МПП ЖКХ Сабинского района»	127,83	88%	127,83	100%
2023 год				
ОАО «Шеморданское МПП ЖКХ Сабинского района»	127,83	100%	132,10	103%
2024 год				
ОАО «Шеморданское МПП ЖКХ Сабинского района»	132,10	100%	134,34	102%
2025 год				
ОАО «Шеморданское МПП ЖКХ Сабинского района»	134,34	100%	138,80	103%

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 с приложением расчетных и обосновывающих материалов от 18.05.2021 № 74

Название тарифа	Предельный долгосрочный тариф на захоронение ТКО
Период регулирования	2021-2025
Метод регулирования	индексации

Сведения об организации	
Полное наименование организации	ОАО «Шеморданское МПП ЖКХ Сабинского района»
ИНН	1635005684
Директор организации	Тимергалиев Нургаян Нургалиевич
Юридический адрес	422050, РТ, Сабинский район, с. Шемордан, ул. Азина, д. 6
Почтовый адрес	422050, РТ, Сабинский район, с. Шемордан, ул. Азина, д. 6
Основной вид деятельности	Производство, передача и распределение пара и горячей воды; кондиционирование воздуха
Система налогообложения	УСН
Учредители организации	КАЗАНСКИЙ ФИЛИАЛ АКЦИОНЕРНОГО ОБЩЕСТВА «РЕГИСТРАТОРСКОЕ ОБЩЕСТВО «СТАТУС»
Перечень муниципальных образований, в которых планируется оказание регулируемой услуги	Сабинский 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 о корректировке 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:
Земельный участок и гараж с бытовым помещением у ОАО «Шеморданское МПП ЖКХ Сабинского района» находится в собственности.

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

Основания эксплуатации	Подтверждающие документы
Собственность на земельный участок	Свидетельство о государственной регистрации права от 16.02.2010 16-АЕ № 304387
Собственность на гараж с бытовым помещением	Свидетельство о государственной регистрации права от 22.10.2009 16-АБ № 213984
Лицензия	№ (16)-2924-СТР от 14.02.2017

Краткие технические характеристики объекта:

1. Земельный участок по адресу: Республика Татарстан, Кукморский район, ориентир отд. Починок Шемордан, участок находится примерно в 4230 м от ориентира по направлению на запад. Кадастровый номер: 16:23:130102:5, Общая площадь 29605 кв.м. Разрешенное использование- размещение полигона твердых бытовых отходов.
2. Гараж с бытовым помещением по адресу: Кукморский район, Ядыгерьский с/с, д. Починок Шемордан, примерно в 4230 м от ориентира по направлению на запад. Общая площадь 66,7 кв.м. Кадастровый номер: 16:23:000000:129

Предлагаемые организацией тарифы и параметры регулирования на период регулирования

Период регулирования	Тариф	Рост	НВВ	Рост
2022	248,65	194,51%	5226,62	100,2%

Анализ фактических и плановых объемов ТКО

В составе материалов на корректировку предельных тарифов на 2022-2025 годы организацией представлен договор, заключенный с региональным оператором ООО «УК «ПЖКХ» от 05.02.2021 № 23.

Год	Утверждено Госкомитетом (тыс.куб.м)	Факт (тыс.куб.м)
2019	28,60	39,87
2020	36,06	42,03
2021	40,80	1 полугодие 2021 г. – 13,886

Объем ТКО на 2022 год (тыс. куб.м)

Показатель	Прогноз на 2022 год	Принято Госкомитетом на 2022 год	Отклонение к предложению организации (%)
Объем ТКО	21,02	47,90	227,9%

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.	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.	1 182,44	1 333,00	**113%**	*32,79*	*31,72*	***1,08***
4	Цеховые расходы	тыс. руб.	1 102,62	1 154,00	**105%**	*30,58*	*27,46*	***3,12***
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.	526,50	514,00	**98%**	*14,60*	*12,23*	***2,37***
7	Общеэксплуатационные расходы	тыс. руб.	364,95	769,00	**211%**	*10,12*	*18,30*	***-8,18***
8	Амортизация основных средств производственного назначения	тыс. руб.	288,45	288,40	**100%**	*8,00*	*6,86*	***1,14***
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.	461,88	515,70	**112%**	*12,81*	*12,27*	***0,54***
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.	39,27	48,34	**123%**	*1,09*	*1,15*	***-0,06***
13	Экономически необоснованные расходы					*0,00*		
14	**Всего расходов по полной себестоимости**	**тыс. руб.**	**3 966,11**	**4 622,44**	**117%**	*109,99*	*109,98*	***0,01***
15	**Доход организации от реализации услуги потребителям**	**тыс. руб.**		**4 622,44**				
16	**Финансовый результат организации от реализации услуги потребителям**	**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	2022-2025 год
Базовый уровень операционных расходов	тыс.руб	4233,78	x
Индекс эффективности операционных расходов	%	1	1
Нормативный уровень прибыли	тыс.руб	-	-
Показатели энергосбережения и энергетической эффективности			
Удельный расход электрической энергии	кВт.ч/ куб.м.	-	-

Корректировка необходимой валовой выручки

В соответствии с параметрами прогноза социально-экономического развития Российской Федерации на период до 2024 года от 30.09.2021 при расчете тарифов на 2022 год применяются следующие индексы-дефляторы (в среднем за год к предыдущему году):

Наименование	Показатель
электрическая энергия	103,8%
индекс потребительских цен	104,3%

Скорректированные значения по отдельным статьям затрат

1. Операционные расходы скорректированы и приняты в следующем размере

Год долгосрочного периода регулирования	Сумма, тыс.руб.	Рост / снижение, %
2022	5132,93	124,24%
2023	5284,87	103%
2024	5441,30	103%
2025	5602,36	103%

Операционные расходы скорректированы в соответствии с Методическими указаниями, прогноз ом социально-экономического развития с учетом изменения объема захороненных ТКО.

2. Неподконтрольные расходы приняты в следующем размере:

Год долгосрочного периода регулирования	Сумма, тыс.руб.	Рост / снижение, %
2022	616,61	116,4%

2.1. Налоги и платежи, относимые на себестоимость

Вид налога	Сумма, тыс.руб.	Подтверждающие документы	Указание страницы тарифного дела
Транспортный налог	15,00 (7,76%)	Налоговое уведомление об исчислении транспортного налога от 14.05.2021 № 735252	Дополнительные документы вх. № 6672 от 21.07.2021
Земельный налог	11,87 (7,76%)	Налоговое уведомление об исчислении земельного налога от 14.05.2021 № 778349	Дополнительные документы вх. № 6672 от 21.07.2021
НВОС	589,74	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	**616,61**		

2.2. Налоги и платежи, относимые на финансовый результат

Вид налога	Сумма, тыс.руб.	Подтверждающие документы	Указание страницы тарифного дела
УСН	44,68 (7,95%)	Налоговая декларация за 2020 год	Том 1, стр. 57-58

3. Расходы по сомнительным долгам не заявлены организацией

4. Расходы на амортизацию

Наименование	Сумма, тыс.руб.	Подтверждающие документы	Указание страницы тарифного дела
Полигон ТБО	78,83	Ведомость амортизации за 2020 год	Том 1, стр.48
трактор гусеничный ВЗТ 75 с прямым бульдозерным отвалом	199,00		
Итого	264,83		

Расходы на амортизацию рассчитаны согласно п.34 Основ ценообразования в области обращения с ТКО, утвержденных постановлением Правительства РФ от 30.05.2016 N 484, исходя из Классификации основных средств.

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

6. Расходы на приобретение энергетических ресурсов организацией не заявлены.

7. Расчетная предпринимательская прибыль на 2022 год учтена в сумме 271,23 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. Согласно п. 12 Основ ценообразования в области обращения с твердыми коммунальными отходами из НВВ на 2022 исключены в сумме 35,99 тыс. руб . экономически необоснованные доходы прошлого периода регулирования (2020 год) выраженные в неосвоении средств, заложенных в тарифе на плату за НВОС с учетом распределения на период регулирования.

ВЫВОДЫ

Величина скорректированной годовой необходимой валовой выручки:

Год долгосрочного периода регулирования	Сумма, тыс.руб.
2022	6294,29
2023	6175,00
2024	6331,43
2025	6492,49

По итогам анализа обоснованности расходов, учтенных регулируемой организацией в предложении об установлении тарифов на 2022-2025 годы, 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				
ОАО «Шеморданское МПП ЖКХ Сабинского района» (организация применяет УСН)	131,40	90,5%	131,40	100%

2023 год				
ОАО «Шеморданское МПП ЖКХ Сабинского района» (организация применяет УСН)	128,91	98,1%	128,91	100%
2024 год				
ОАО «Шеморданское МПП ЖКХ Сабинского района» (организация применяет УСН)	128,91	100%	135,45	105,1%
2025 год				
ОАО «Шеморданское МПП ЖКХ Сабинского района» (организация применяет УСН)	135,45	100%	135,64	100,1%

Указанные тарифы направлены на согласование руководителям ОАО «Шеморданское МПП ЖКХ Сабинского района» и Исполнительного комитета Сабинского муниципального района. Лист согласования прилагается.

По итогам рассмотрения экспертного заключения по корректировке предельного тарифа на захоронение ТКО для ОАО «Шеморданское МПП ЖКХ Сабинского района»на 2022 – 2025 гг. 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 20 декабря года, предшествующего году начала реализации производственной программы.

Приложение:
Калькуляция расходов для расчета тарифов на 2022-2025 гг.

Калькуляция расходов
ОАО "Шемординское МПП ЖКХ Сабинского района"
Сабинский муниципальный район

	2022	2023	2024	2025
э/э	1,038	1,03	1,03	1,03
з/п	1,043	1,04	1,04	1,04
Прочие	1,043	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)	Расчет Госкомитета											
															2022 год (корректировка)			% роста к предыдущему году	2023 год (корректировка)			2024 год (корректировка)			2025 год (корректировка)		
				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 июля по 31 декабря	2022		С 1 января по 30 июня	С 1 июля по 31 декабря	2023	С 1 января по 30 июня	С 1 июля по 31 декабря	2024	С 1 января по 30 июня	С 1 июля по 31 декабря	2025
	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	22	23	24	28	29	30	34	35	36
		Является ли организация плательщиком НДС		нет	нет		нет	нет	нет		нет	нет	нет	нет	нет	нет	нет		нет	нет	нет	нет	нет	нет	нет	нет	нет
		Размерность тарифа														руб/куб.м											
	1	Производственные расходы	тыс руб	2 285,06	2 487,00	108,84%	1 404,98	2 109,55	3 514,53	1,54	1 807,54	1 807,54	3 615,08	3 615,08	2 130,47	2 130,47	4 260,94	121,24%	2 193,53	2 193,53	4 387,06	2 189,30	2 327,61	4 516,92	2 332,32	2 318,29	4 650,62
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	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
ЭР	1.2	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	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	1.3	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	0,00	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 производственного персонала, в том числе налоги и сборы	тыс руб	1 182,44	1 333,00	112,73%	778,04	806,05	1 584,09	133,97%	814,71	814,71	1 629,42	1 629,42	960,26	960,26	1 920,52	121,24%	988,68	988,68	1 977,37	997,99	1 037,91	2 035,90	1 027,53	1 068,63	2 096,16
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	0,00	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	1 102,62	1 154,00	104,66%	626,94	1 303,49	1 930,44	175,08%	992,83	992,83	1 985,66	1 985,66	1 170,21	1 170,21	2 340,42	121,24%	1 204,85	1 204,85	2 409,69	1 191,32	1 289,70	2 481,02	1 304,80	1 249,66	2 554,46
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	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	1.8	Расходы на оплату товаров, работ и услуг других операторов по обращению с ТКО, определяемых исходя из тарифов, установленных на товары (работы, услуги) таких операторов органами регулирования тарифов, или цен, определенных по соглашению с такими операторами, но не превышающих предельных тарифов, установленных таким оператором органом регулирования 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%	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
ОР	2	Ремонтные расходы	тыс руб	526,50	514,00	97,63%	116,68	120,88	237,56	45,12%	122,18	122,18	244,36	244,36	144,01	144,01	288,02	121,24%	148,27	148,27	296,54	149,67	155,65	305,32	154,10	160,26	314,36
ОР	3	Административные расходы	тыс руб	364,95	769,00	210,71%	236,58	245,10	481,68	131,99%	247,73	247,73	495,46	495,46	291,99	291,99	583,98	121,24%	300,63	300,63	601,27	303,46	315,60	619,07	312,45	324,94	637,39
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%	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
А	5	Амортизация	тыс руб	288,45	288,40	99,98%	144,23	144,22	288,45	100,00%	144,23	144,23	288,45	288,45	132,41	132,41	264,83	91,81%	132,41	132,41	264,83	132,41	132,41	264,83	132,41	132,41	264,83
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	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	7	Расходы, связанные с уплатой налогов и сборов относимых на себестоимость	тыс руб	461,88	515,70	111,65%	264,92	264,92	529,84	114,71%	264,92	264,92	529,84	533,48	308,31	308,31	616,61	116,38%	308,31	308,31	616,61	308,31	308,31	616,61	308,31	308,31	616,61
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	0,00	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%	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	10	Итого расходы	тыс руб	3 926,85	4 574,10	116,48%	2 167,40	2 884,66	5 052,07	128,65%	2 586,60	2 586,60	5 173,20	5 176,83	3 007,18	3 007,18	6 014,37	119,05%	3 083,15	3 083,15	6 166,30	3 083,15	3 239,58	6 322,74	3 239,58	3 244,21	6 483,80
	11	Недополученные доходы / Выпадающие расходы	тыс руб	0,00	0,00	0,00%	55,27	55,26	110,53	0,00%			0,00	0,00				0,00%		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	17,99	17,99	35,99	0,00%	17,99	17,99	35,99	17,99	17,99	35,99	17,99	17,99	35,99
П	13	Прибыль	тыс руб	39,27	48,34	123,10%	20,92	20,92	41,84	106,54%	20,92	20,92	41,84	49,79	157,96	157,96	315,91	755,04%	22,34	22,34	44,68	22,34	22,34	44,68	22,34	22,34	44,68
	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	135,62	135,62	271,23	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%	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	39,27	48,34	123,10%	20,92	20,92	41,84	106,54%	20,92	20,92	41,84	49,79	22,34	22,34	44,68	106,79%	22,34	22,34	44,68	22,34	22,34	44,68	22,34	22,34	44,68
		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			0,00
ОР		Операционные расходы	тыс руб	3 176,52	3 770,00	118,68%	1 758,25	2 475,53	4 233,78	133,28%	2 177,45	2 177,45	4 354,91	4 354,90	2 566,47	2 566,47	5 132,93	121,24%	2 642,43	2 642,43	5 284,87	2 642,43	2 798,87	5 441,30	2 798,87	2 803,50	5 602,36
НР		Неподконтрольные расходы	тыс руб	461,88	515,70	111,65%	264,92	264,92	529,84	114,71%	264,92	264,92	529,84	533,48	308,31	308,31	616,61	116,38%	308,31	308,31	616,61	308,31	308,31	616,61	308,31	308,31	616,61
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	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		Амортизация	тыс руб	288,45	288,40	99,98%	144,23	144,22	288,45	100,00%	144,23	144,23	288,45	288,45	132,41	132,41	264,83	91,81%	132,41	132,41	264,83	132,41	132,41	264,83	132,41	132,41	264,83
П		Прибыль	тыс руб	39,27		0,00%	20,92	20,92	41,84	106,54%			0,00	49,79	22,17	22,17	44,33	105,96%	22,17	22,17	44,33	22,17	22,17	44,33	22,17	22,17	44,33
		Необходимая валовая выручка	тыс руб	3 966,12	4 622,44	116,55%	2 243,60	2 960,84	5 204,44	131,22%	2 607,52	2 607,52	5 215,03	5 226,62	3 147,15	3 147,15	6 294,29	120,94%	3 087,50	3 087,50	6 175,00	3 087,50	3 243,93	6 331,43	3 243,93	3 248,56	6 492,49
		Условный коэффициент перевода тонн в куб.м		0,00			0,00	0,00										0,00%									
		Объём ТКО	тыс.куб.м	36,06	42,03	116,54%	20,40	20,40	40,80	113,13%	20,40	20,40	40,80	21,02	23,95	23,95	47,90	117,41%	23,95	23,95	47,90	23,95	23,95	47,90	23,95	23,95	47,90
		в пределах норматива по накоплению	тыс.куб.м	36,06	42,03	116,54%	20,40	20,40	40,80	113,13%	20,40	20,40	40,80	21,02	23,95	23,95	47,90	117,41%	23,95	23,95	47,90	23,95	23,95	47,90	23,95	23,95	47,90
		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			0,00
		тариф по выбранному регулируемому виду деятельности, без НДС	руб./куб.м	109,99	109,99	100,00%	109,99	145,15	127,57	115,99%	127,83	127,83	127,83	248,65	131,40	131,40	131,40	103,00%	128,91	128,91	128,91	128,91	135,45	132,18	135,45	135,64	135,54
				0											90,5				98,1				105,1			100,14	

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 «Чистый город» на 2022 № 28/21-7
(период регулирования 2022-2024 гг.)

Постановлением Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам (далее – Госкомитет) от 18.12.2020 № 583-41/тко-2020 для Общества с ограниченной ответственностью «Чистый город» на 2021 год установлены предельные тарифы на захоронение 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				
ООО «Чистый город» (УСН)	182,03	-	192,97	106,0%

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 26.04.2021 № 21	
Название тарифа	Предельный тариф на захоронение ТКО
Период регулирования	2022
Метод регулирования	индексации
Сведения об организации	
Полное наименование организации	ООО «Чистый город»
ИНН	1644071644
Директор организации	Мингазов Анас Гадиевич
Юридический адрес	РТ, г.Альметьевск, пр.Г.Тукая, д.9А, стр.5, пом.2
Почтовый адрес	РТ, г.Альметьевск, пр.Г.Тукая, д.9А, стр.5, пом.2
Основной вид деятельности	Сбор отходов
Система налогообложения	упрощенная система налогообложения
Сведения об учредителях (участниках) юридического лица	Халилов Ростам Анасович
Перечень муниципальных образований, в которых планируется оказание регулируемой услуги	Черемшанский, Новошешминский муниципальные районы
Информация об утвержденных инвестиционных программах	не утверждалась
Согласованная в установленном порядке программа в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности у организации	не 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:

Организация эксплуатирует на правах аренды имущественный комплекс полигона ТКО в составе:
- полигон твердых бытовых отходов;
- нежилое здание.

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

Основания эксплуатации	Подтверждающие документы
Аренда	Договор аренды недвижимого имущества №04/20 от 02.09.2020 г. с ООО «Коммунальные сети Черемшанского района», срок действия 5 лет, акт приема-передачи
Лицензия	№16-00234/П от 26.02.2021, бессрочно

Краткие технические характеристики объектов (адрес: РТ, Черемшанский муниципальный район, на землях СПК «Красный Октябрь»):

1. Полигон ТБО: кадастровый номер: 16:41:080502:84, общая площадь 87800 кв.м, полигон расположен на земельном участке с кадастровым номером 16:41:080501:5.
2. Нежилое здание: кадастровый номер: 16:41:030201:3375, общая площадь 77,9 кв.м.

Предлагаемые организацией тарифы и параметры регулирования на период регулирования				
Период регулирования	Тариф	Рост	НВВ	Рост
2022	240,86	124,8%	16 224,36	128,5%

Объем ТКО на 2022 год (тыс. куб.м)			
Показатель	**Прогноз на 2022 год**	**Принято Госкомитетом на 2022 год**	**Отклонение к предложению организации (%)**
Объем ТКО	67,36	115,28	171,1%

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.

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 года	Утверждено Госкомитетом на 2021 год	Предложение организации на 2022 год	Утверждено Госкомитетом на 2022 год
Среднегодовая цена	руб./ тыс.кВт.	0,00	7,05	7,26	7,26
объем	тыс.кВт.	0,00	18,69	43,52	43,52
Затраты	тыс. руб	**0,00**	**131,76**	**315,98**	**315,98**

Затраты на 2022 год приняты в размере **315,98 тыс.руб.** Поставщиком электроэнергии является АО «Татэнергосбыт» (Договор энергосбережения № 24260 Э от 15.04.2021).

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 год	Утверждено Госкомитетом на 2022 год
Арматура	тыс. руб.	0,00	4,00	4,16	4,16
Труба профильная	тыс. руб.	0,00	10,80	11,23	11,23
Сетка	тыс. руб.	0,00	8,50	8,84	8,84
Электроды	тыс. руб.	0,00	3,00	3,12	3,12
Круг отрезной	тыс. руб.	0,00	4,00	4,16	4,16
Провод	тыс. руб.	0,00	4,50	4,68	4,68
Известь	тыс. руб.	0,00	2,70	2,81	2,81
Цемент	тыс. руб.	0,00	4,50	4,68	4,68
Пена монтажная	тыс. руб.	0,00	1,87	1,85	1,85
Инвентарь	тыс. руб.	0,00	29,00	30,16	30,16
Итого		**0,00**	**72,78**	**75,69**	**75,69**

Экспертом приняты расходы по данной статье в размере **75,69 тыс.руб.**

В качестве обосновывающих материалов представлены:	**Том, страница тарифного дела**
Договор розничной купли-продажи №77 от 16.04.2020 с ИП Латыпов Б.Г.	Том 1, стр. 59а-59б

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	0,00	5 131,06	10 014,98	7 283,39

В качестве обосновывающих материалов представлены:	**Том, страница тарифного дела**
Штатное расписание	Электронный носитель, «Дополнительные документы к тарифной комиссии»

Экспертом приняты расходы по данной статье в размере **7 283,39** тыс.руб. :
- расходы на оплату труда основного производственного персонала – 5 594,00 тыс.руб.;
- отчисления на социальные нужды (30,2%) – 1 689,39 тыс.руб.

Численность принята 13 **человек** на основании штатного расписания, утвержденного приказом организации от 29.09.2021 №1. Затраты снижены на 2 731,59 тыс.руб.

Наименование специальностей	Численность (чел.)	Среднемесячная зарплата 1 чел. (тыс.руб.)	Годовой фонд оплаты труда (тыс.руб.)
машинист бульдозера	2	35,00	840,00
водитель КамАза	1	35,00	490,00
сортировщик	3	30,00	1 350,00

рабочий по благоустройству	4	28,00	1 792,00
сторож	3	22,00	1 122,00
Итого	**13**	**35,86**	**5 594,00**

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.	0,00	429,46	955,48	955,48

В качестве обосновывающих материалов представлены:	Том, страница тарифного дела
Дефектная ведомость по ремонту транспортных средств, спец.техники от 29.09.2021 на погрузчик	Электронный носитель, «Дополнительные документы к тарифной комиссии»
Дефектная ведомость по ремонту транспортных средств, спец.техники от 29.09.2021 на КамАЗ	
Дефектная ведомость по ремонту транспортных средств, спец.техники от 29.09.2021 на бульдозер Т-130	

Экспертом приняты расходы в размере **955,48 тыс.руб**.

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.	0,00	544,0	840,00	420,00
Отчисления на социальное страхование от заработной платы цехового персонала	тыс. руб.	0,00	164,29	253,68	126,84
ГСМ	тыс. руб.	0,00	1 227,68	5 834,38	3 365,53
Охрана труда, в том числе спецжиры, спецодежда, профосмотры, моющие средства	тыс. руб.	0,00	50,00	52,00	52,00
Договорные услуги	тыс. руб.		0,00	25,88	25,88
Итого	**тыс. руб.**	**0,00**	**1 985,97**	**7 005,94**	**3 990,25**

Наименование специальностей	Численность (чел.)	Среднемесячная зарплата 1 чел. (тыс.руб.)	Годовой фонд оплаты труда (тыс.руб.)
мастер	1	35,00	420,00
Итого	**1**	**35,00**	**420,00**

В качестве обосновывающих материалов представлены:	**Том, страница тарифного дела**
Штатное расписание	Электронный носитель, «Дополнительные материал для тарифной комиссии»
Договор поставки нефтепродуктов № 69 от 21.12.2018 с ООО «АЗС БСИ»	Том 1, стр.63
Расчет затрат ГСМ на 2022 год	Электронный носитель, «Дополнительные материал для тарифной комиссии»
Договор на обслуживание объектов по профилактике и борьбе с инфекционными заболеваниями от 22.04.2021 №3, спецификация	Том 1, стр.70
Договор на оказание услуг по проведению предварительного и периодического медицинских осмотров от 17.12.2020 №09/31 с ООО «Реамед»	Том 1, стр.73
Договор поставки от 02.11.2020 №277 с ООО «Сидвин»	Том 1, стр. 78

Экспертом по данной статье приняты расходы в размере **3 990,25** тыс.руб., расходы снижены на 3 015,69 тыс.руб. При расчете объема затрат на ГСМ на 2022 год уменьшено количество часов работы спец.техники в день и пересмотрена норма расхода топлива за час работы.

Прочие прямые расходы

Наименование статьи	ед.изм.	Факт 2020 года	Утверждено Госкомитетом на 2021 год	Предложение организации на 2022 год	Утверждено Госкомитетом на 2022 год
Отсыпка полигона	тыс.руб	0,00	882,20	2 598,20	960,55
Анализы	тыс.руб	0,00	48,00	48,00	95,60
		0,00	**930,20**	**2 646,20**	**1 056,15**

В качестве обосновывающих материалов представлены:	**Том, страница тарифного дела**
Локальный ресурсный сметный расчет на отсыпку карт полигона Черемшан	Электронный носитель, «Дополнительные материал для тарифной комиссии»
Договор подряда №19 от 15.04.2021 с ООО «Экомонтаж» на выполнение работ по отсыпки карт полигона	Том 1, стр.83
Договор №163/20 от 15.09.2020 с ООО «Эко-аналитическая лаборатория «Мегатех»» на проведение КХА компонентного состава отходов, почвы, воды	Том 1, стр.86

Экспертом приняты расходы по данной статье в размере **1 056,15** тыс.руб. Расходы на отсыпку учтены согласно сметному расчету без учета сметной прибыли и расходов на машины и механизмы, организация арендует необходимую технику.

Затраты на 2022 год снижены на 1 590,05 тыс.руб. относительно заявки организации.

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.	0,00	792,00	1 248,00	1 248,00
Отчисления на социальное страхование от заработной платы АУП	тыс. руб.	0,00	239,18	376,90	376,90
Подготовка кадров	тыс. руб.	0,00	45,47	47,29	47,29
Услуги связи (телефон, интернет, сотовая связь)	тыс. руб.	0,00	36,39	37,85	37,85
Канцтовары и почтово-телеграф. расходы	тыс. руб.	0,00	56,24	58,49	58,49
Услуги договорные (юридические, консультационные,…)	тыс. руб.	0,00	210,30	197,00	197,00
Итого:		**0,00**	**1 679,58**	**1 965,53**	**1 965,53**

Наименование специальностей	Численность (чел.)	Среднемесячная зарплата 1 чел. (тыс.руб.)	Годовой фонд оплаты труда (тыс.руб.)
директор	1,00	40,00	480,00
бухгалтер	1,00	25,00	300,00
специалист по ТБ	0,50	28,00	168,00
экономист	0,50	25,00	150,00
эколог	0,50	25,00	150,00
Итого:	**3,5**	**29,71**	**1 248,00**

Экспертом приняты расходы по данной статье в размере **2 109,05** тыс.руб.

В качестве обосновывающих материалов представлены:	Том, страница тарифного дела
Штатное расписание	Электронный носитель, «Материалы на протокол тарифной комиссии»
Договор на оказание платных образовательных услуг в сфере доп.образования №122 от 14.10.20 с ЧОУ ДПО «Образование информтехсервис», спецификация	Том 1, стр.113
Договор поставки от 01.01.2021 №08-Д/2021 с	Том 1, стр.107

АО «Экосервис», счета-фактуры	
Договор №593 от 10.12.2020 с ООО «Инженерно-экологическая компания» на выполнение работ по разработке проекта нормативов допустимых выбросов загрязняющих веществ	Том 1, стр. 108

Расходы, связанные с уплатой налогов

Вид налога	Сумма, тыс.руб.	Подтверждающие документы	Том, страница тарифного дела
НВОС	1 419,33	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.	

Расходы на арендную плату, лизинговые платежи, концессионную плату

Наименование статьи	Факт 2020 года	Утверждено Госкомитетом на 2021 год	Предложение организации на 2022 год	Утверждено Госкомитетом на 2022 год
Аренда земли	0,00	240,00	240,00	240,00
Бульдозер	0,00	840,00	840,00	375,04
Погрузчик	0,00		960,00	685,71
КамАЗ	0,00		480,00	349,95
Весы	0,00	360,00	360,00	240,00
ИТОГО	**0,00**	**1 440,0**	**2 880,0**	**1 890,70**

В качестве обосновывающих материалов представлены:	**Том, страница тарифного дела**
Договор аренды оборудования №9 ЭСТ/21 с ООО «СпецТрансГруп» (аренда бульдозера, погрузчика, КамАза»), доп.соглашение от 01.09.2021 №1	Том 1, стр. 129
Расчет стоимости арендной платы спец.техники	Электронный носитель, «Дополнительные материалы»
Инвентарные карточки учета объектов основных средств (спец.техника)	Электронный носитель, «Дополнительные материалы»
Договор аренды недвижимого имущества №04/20 от 02.09.2020 г. с ООО «Коммунальные сети Черемшанского района», акт приема-передачи	Том 1, стр. 123

Экспертом приняты расходы по данной статье в размере **1 890,70** тыс.руб. Сумма арендной платы рассчитана исходя из первоначальной стоимости на дату принятия к бухгалтерскому учету и срока амортизации (линейный способ) с учетом транспортного налога.

Анализ экономической обоснованности прибыли, необходимой для эффективной деятельности предприятия

Наименование статьи	ед.изм.	Факт	Предложение	Утверждено
Выплаты, предусмотренные коллективным договором	тыс. руб.	-	-	-
РПП	тыс. руб.	-	-	876,66
УСН	тыс. руб.	-		198,87

В связи с отсутствием документов, подтверждающих сумму налога, взимаемую в связи с применением упрощённой системы налогообложения, принята сумма в размере 1% от НВВ – 198,87 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.

Расчетная предпринимательская прибыль учтена на долгосрочный период регулирования на 2022-2024 годы и в 2022 году составила **876,66 тыс.руб.**

Расчет необходимой валовой выручки ООО «Чистый город» методом индексации установленных тарифов на долгосрочный период регулирования:

Долгосрочные параметры регулирования:

1. Расчет текущих расходов:

1.1. Расчет операционных расходов

Наименование	**ед.изм.**	**Долгосрочный период регулирования**
		2022 г.
Базовый уровень операционных расходов	тыс.руб.	15 326,48
Индекс эффективности операционных расходов	%	1%
Нормативный уровень прибыли	тыс.руб.	0
Показатели энергосбережения и энергетической эффективности		
Удельный расход электрической энергии	кВт/ч. куб.м.	0,38

№ п/п	**Показатель**	**Ед. изм.**	**Долгосрочный период регулирования**		
			2022	**2023**	**2024**
1	Индекс потребительских цен	%	104,3%	104,0%	104,0%
2	Индекс изменения количества активов	-	-	-	
3	Операционные расходы	тыс. руб	15 326,48	15 780,14	16 247,24

Расчет операционных расходов произведен по формуле №3 Методических указаний

1.2 Расчет расходов на приобретение электрической энергии

Показатель	Долгосрочный период регулирования		
	2022	2023	2024
Электрическая энергия	43,52	43,52	43,52
Затраты, тыс.руб.	315,98	325,46	335,22
Индекс, %	103,8	103,0	103,0

Расчет необходимой валовой выручки методом индексации установленных тарифов производится по формуле №1 Методических указаний

№ п/п	Показатель	Период регулирования		
		2022	2023	2024
1	Текущие расходы, тыс.руб.	19 151,36	19 614,50	20 091,36
2	Расходы на амортизацию основных средств и нематериальных активов, тыс.руб.	-		
3	Нормативная прибыль, тыс.руб.			
4	Расчетная предпринимательская прибыль	**876,66**	**-**	**-**
	ИТОГО необходимая валовая выручка (ТКО)	**20 028,02**	**19 614,50**	**20 091,36**

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 «Чистый город» (применяет УСН)	173,73	90,0%	173,73	100%
2023 год				
ООО «Чистый город» (применяет УСН)	173,73	100%	182,17	104,9%
2024 год				
ООО «Чистый город» (применяет УСН)	182,17	100%	182,42	100,1%

Указанные тарифы направлены на согласование руководителям ООО «Чистый город» и Исполнительного комитета Черемшанского муниципального района. Лист согласования прилагается.

Кроме того, необходимо отметить, что по итогам рассмотрения экспертного заключения по обоснованности предельного тарифа на захоронение ТКО для ООО «Чистый город» 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
ООО "Чистый город"
Черемшанский муниципальный район

	2022	2023	2024	2025	2026
э/э	1,04	1,03	1,03		
з/п	1,04	1,04	1,04		
Прочие	1,04	1,04	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											
																	2022 год			% роста к предыдущему году	2023 год			% роста к предыдущему году	2024 год			% роста к предыдущему году
				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	2023 год	2024 год	С 1 января по 30 июня	С 1 июля по 31 декабря	2022		С 1 января по 30 июня	С 1 июля по 31 декабря	2023		С 1 января по 30 июня	С 1 июля по 31 декабря	2024	
	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26	27	28
		Является ли организация плательщиком НДС		нет	нет		нет	нет	нет		нет	нет	нет	нет	нет	нет	нет	нет	нет		нет	нет	нет		нет	нет	нет	
		Размерность тарифа															руб/куб.м											
	1	Производственные расходы	тыс руб	0,00	0,00	0,00%	3 958,80	4 292,98	8 251,78	0,00	5 247,85	5 213,60	10 461,44	10 630,56	11 050,58	11 487,45	6 391,47	6 329,98	12 721,45	154,17%	6 335,19	6 762,95	13 098,14	102,96%	6 766,10	6 719,87	13 485,97	102,96%
ОР	1.1	Расходы на приобретение сырья и материалов и их хранение	тыс руб	0,00	0,00	0,00%	35,80	36,98	72,78	0,00%	35,80	36,98	72,78	75,69	78,71	81,85	37,05	38,64	75,69	103,99%	38,20	39,73	77,93	102,96%	39,33	40,90	80,23	102,96%
ЭР	1.2	Расходы на энергетические ресурсы	тыс руб	0,00	0,00	0,00%	64,91	66,86	131,77	0,00%	64,91	66,86	131,76	135,72	139,79	143,98	155,04	160,94	315,98	239,80%	160,32	165,13	325,46	103,00%	165,13	170,09	335,22	103,00%
ОР	1.3	Расходы на оплату выполняемых сторонними организациями или индивидуальными предпринимателями работ и (или) услуг,	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	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 персонала, в том числе налоги и сборы	тыс руб	0,00	0,00	0,00%	2 520,17	2 610,89	5 131,06	0,00%	3 320,10	3 320,10	6 640,20	6 640,20	6 905,81	7 182,04	3 565,05	3 718,34	7 283,39	141,95%	3 675,97	3 823,01	7 498,98	102,96%	3 784,78	3 936,17	7 720,95	102,96%
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	0,00	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%	880,37	1 105,60	1 985,97	0,00%	1 369,49	1 317,01	2 686,50	2 765,86	2 876,47	2 991,61	2 117,37	1 872,88	3 990,25	200,92%	1 927,65	2 180,71	4 108,36	102,96%	2 228,04	2 001,93	4 229,97	102,96%
ОР	1.7	Прочие производственные расходы	тыс руб	0,00	0,00	0,00%	457,55	472,65	930,20	0,00%	457,55	472,65	930,20	1 013,10	1 049,80	1 087,97	516,96	539,19	1 056,15	113,54%	533,05	554,37	1 087,41	102,96%	548,82	570,78	1 119,60	102,96%
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	0,00	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	0,00%
ОР	2	Ремонтные расходы	тыс руб	0,00	0,00	0,00%	211,24	218,22	429,46	0,00%	211,24	218,22	429,46	446,64	464,51	483,10	467,68	487,80	955,48	222,48%	482,24	501,53	983,76	102,96%	496,51	516,37	1 012,88	102,96%
ОР	3	Административные расходы	тыс руб	0,00	0,00	0,00%	826,16	853,42	1 679,58	0,00%	826,16	853,42	1 679,58	1 371,81	1 221,80	1 270,67	962,08	1 003,45	1 965,53	117,02%	992,01	1 031,69	2 023,71	102,96%	1 021,38	1 062,23	2 083,61	102,96%
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	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	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%	720,00	720,00	1 440,00	0,00%	960,00	960,00	1 920,00	2 880,00	2 880,00	2 880,00	945,35	945,35	1 890,70	131,30%	945,35	945,35	1 890,70	100,00%	945,35	945,35	1 890,70	100,00%
НР	7	Расходы, связанные с уплатой налогов и сборов относимых на себестоимость	тыс руб	0,00	0,00	0,00%	414,68	414,68	829,35	0,00%	414,68	414,68	829,36	895,35	895,35	895,35	709,67	709,67	1 419,33	171,14%	709,67	709,67	1 419,33	100,00%	709,67	709,67	1 419,33	100,00%
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	0,00	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	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	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%	6 130,88	6 499,30	12 630,17	0,00%	7 659,93	7 659,92	15 319,84	16 224,36	16 512,25	17 016,57	9 476,25	9 476,24	18 952,49	150,06%	9 464,45	9 951,18	19 415,63	102,44%	9 939,01	9 953,48	19 892,49	102,46%
	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	0,00	0,00	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	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	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	537,76	537,76	1 075,53	0,00%	549,34	549,34	1 098,69	102,15%	561,26	561,26	1 122,53	102,17%
	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	438,33	438,33	876,66	0,00%	449,91	449,91	899,82	102,64%	461,83	461,83	923,66	102,65%
	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	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	99,44	99,44	198,87	0,00%	99,44	99,44	198,87	100,00%	99,44	99,44	198,87	100,00%
		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			0,00	0,00%			0,00	0,00%			0,00	0,00%
ОР		Операционные расходы	тыс руб	0,00	0,00	0,00%	4 931,29	5 297,76	10 229,05	0,00%	6 220,34	6 218,38	12 438,72	12 313,29	12 597,11	13 097,24	7 666,19	7 660,29	15 326,48	149,83%	7 649,11	8 131,03	15 780,14	102,96%	8 118,86	8 128,38	16 247,24	102,96%
НР		Неподконтрольные расходы	тыс руб	0,00	0,00	0,00%	1 134,68	1 134,68	2 269,35	0,00%	1 374,68	1 374,68	2 749,36	3 775,35	3 775,35	3 775,35	1 655,01	1 655,01	3 310,03	145,86%	1 655,01	1 655,01	3 310,03	100,00%	1 655,01	1 655,01	3 310,03	100,00%
ЭР		Расходы на приобретение (производство) энергетических ресурсов	тыс руб	0,00	0,00	0,00%	64,91	66,86	131,77	0,00%	64,91	66,86	131,76	135,72	139,79	143,98	155,04	160,94	315,98	239,80%	160,32	165,13	325,46	103,00%	165,13	170,09	335,22	103,00%
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	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%	0,00	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	0,00%
		Необходимая валовая выручка	тыс руб	0,00	0,00	0,00%	6 130,88	6 499,30	12 630,17	0,00%	7 659,93	7 659,92	15 319,84	16 224,36	16 512,25	17 016,57	10 014,01	10 014,01	20 028,02	158,57%	10 013,79	10 500,52	20 514,32	102,43%	10 500,27	10 514,75	21 015,02	102,44%
		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	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	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%	6 130,88	6 499,30	12 630,17	0,00%	7 659,93	7 659,92	15 319,84	16 224,36	16 512,25	17 016,57	10 014,01	10 014,01	20 028,02	158,57%	10 013,79	10 500,52	20 514,32	102,43%	10 500,27	10 514,75	21 015,02	102,44%
		Необходимая валовая выручка с учётом инвестиционной надбавки, с НДС	тыс руб	0,00	0,00	0,00%	6 130,88	6 499,30	12 630,17	0,00%	7 659,93	7 659,92	15 319,84	0,00	0,00	0,00	10 014,01	10 014,01	20 028,02	158,57%	10 013,79	10 500,52	20 514,32	102,43%	10 500,27	10 514,75	21 015,02	102,44%
		Условный коэффициент перевода тонн в куб.м																		0,00%				0,00%				0,00%
		Объём ТКО	тыс.куб.м	0,00	0,00	0,00%	33,68	33,68	67,36	0,00%	33,68	33,68	67,36	67,36	67,36	67,36	57,64	57,64	115,28	171,14%	57,64	57,64	115,28	100,00%	57,64	57,64	115,28	100,00%
		в пределах норматива по накоплению	тыс.куб.м	0,00	0,00	0,00%	33,68	33,68	67,36	0,00%	33,68	33,68	67,36	67,36	67,36	67,36	57,64	57,64	115,28	171,14%	57,64	57,64	115,28	100,00%	57,64	57,64	115,28	100,00%
		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	0,00	0,00%	0,00	0,00	0,00	0,00%	0,00	0,00	0,00	0,00%
		Темп изменения образования ТКО	%																									
		Масса ТКО	тыс.тонн	0,00	0,00	0,00	4 365,00	4 365,00	8 730,00	0,00%	4 365,00	4 365,00	8 730,00	8 730,00	8 730,00	8 730,00	4 365,00	4 365,00	8 730,00	100,00%	4 365,00	4 365,00	8 730,00	100,00%	4 365,00	4 365,00	8 730,00	100,00%
		в пределах норматива по накоплению	тыс.тонн	0,00	0,00	0,00	4 365,00	4 365,00	8 730,00	0,00%	4 365,00	4 365,00	8 730,00	8 730,00	8 730,00	8 730,00	4 365,00	4 365,00	8 730,00	100,00%	4 365,00	4 365,00	8 730,00	100,00%	4 365,00	4 365,00	8 730,00	100,00%
		сверх норматива по накоплению	тыс.тонн	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	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%	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	0,00	0,00	0,00%	0,00	0,00	0,00	0,00%
		тариф по выбранному регулируемому виду деятельности, без НДС	руб./куб.м	0,00	0,00	0,00%	182,03	192,97	187,50	0,00%	227,43	227,43	227,43	240,86	245,13	252,62	173,73	173,73	173,73	92,66%	173,73	182,17	177,95	102,43%	182,17	182,42	182,30	102,44%

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 «Индустрия» на 2022-2024 гг. № 28/21-44 период регулирования 2022-2024 гг.

Постановлением Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам (далее – Госкомитет) от 18.12.2020 № 581-39/тко «Об установлении предельных тарифов на захоронение твердых коммунальных отходов для Общества с ограниченной ответственностью «Индустрия» на 2021 год» установлены предельные тарифы на захоронение твердых коммунальных отходов (далее – ТКО) для ООО «Индустрия» 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				
Захоронение ТКО	92,63	100%	95,06	103%

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 05.07.2021№ 12	
Название тарифа	Предельный тариф на захоронение ТКО
Период регулирования	2022-2024
Метод регулирования	индексации
Сведения об организации	
Полное наименование организации	ООО «Индустрия»
ИНН	1652011254
Директор организации	Ситдиков Рамиль Разяпович
Юридический адрес	РТ, г.Чистополь, ул.Фрунзе, д.20 А
Почтовый адрес	РТ, г.Чистополь, ул.Фрунзе, д.20 А
Основной вид деятельности	Сбор отходов
Система налогообложения	упрощенная система налогообложения
Сведения об учредителях (участниках) юридического лица	Исмагилов Айрат Ринатович
Перечень муниципальных образований, в которых планируется оказание регулируемой услуги	Чистопольский муниципальный район
Информация об утвержденных инвестиционных программах	не утверждалась
Согласованная в установленном порядке программа в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности у организации	не 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:

Организация эксплуатирует на правах аренды имущественный комплекс полигона ТКО в составе:
- земельный участок;
- нежилое помещение.

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

Основания эксплуатации	Подтверждающие документы
Аренда	Договор аренды земельного участка б/н от 17.07.2013 с ОАО «Многоотраслевое производственное предприятие благоустройства и озеленения», дополнительное соглашение №1 от 01.07.2020. Договор аренды недвижимого имущества № 896 от 21.06.2013 с ОАО «Многоотраслевое производственное предприятие благоустройства и озеленения», акт приема передачи, доп.соглашение от 01.01.2020.
Лицензия	(16)-8526-СТР/П от 30.12.2020

Краткие технические характеристики объектов:
1. Земельный участок: кадастровый номер: 16:42:190203:20, общая площадь 149316,6 кв.м, адрес: РТ, Чистопольский район, автодорога, участок 2, для размещения полигона ТБО.
2. . Нежилое здание: кадастровый номер: 16:42:190203:595, общая площадь 367,9 кв.м., адрес: РТ, Чистопольский район, а/д Чистополь-Альметьевск, уч. № 2

Предлагаемые организацией тарифы и параметры регулирования на период регулирования

Период регулирования	Тариф	Рост	НВВ	Рост
2022	97,64	104%	13049,64	191,47%

Анализ фактических и плановых объемов ТКО

В составе материалов на корректировку предельных тарифов на 2022-2024 годы организацией представлены договора, заключенные с региональным оператором ООО «Гринта» от 14.05.2019 № 03/2019.

Год	Утверждено Госкомитетом (тыс.куб.м)	Факт (тыс.куб.м)
2019	95,176	95,207
2020	97,146	99,12
2021	184,23	1 полугодие 2021 г.- 69,53

Объем ТКО на 2022 год (тыс. куб.м)

Показатель	Прогноз на 2022 год	Принято Госкомитетом на 2022 год	Отклонение к предложению организации (%)
Объем ТКО	140,00	249,77	178,4%

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	32,76		0%	61%	-61%
2	Затраты на покупную электрическую энергию (без учета затрат на электроэнергию на цеховые и общеэксплуатационные расходы)	тыс. руб.	289,13	308,64	**107%**	*2,98*	*5,74*	***-2,76***
3	Расходы на оплату труда основного производственного персонала и отчисления на социальные нужды	тыс. руб.	2 570,37	2 319,00	**90%**	*26,46*	*43,12*	***-16,66***
4	Цеховые расходы	тыс. руб.	2 168,41	1 984,00	**91%**	*22,32*	*36,89*	***-14,57***
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.	1 161,43	1 024,68	**88%**	*11,96*	*19,05*	***-7,10***
7	Общеэксплуатационные расходы	тыс. руб.	841,51	1 506,07	**179%**	*8,66*	*28,00*	***-19,34***
8	Амортизация основных средств производственного назначения	тыс. руб.	123,47	308,75	**250%**	*1,27*	*5,74*	***-4,47***
9	Аренда основного оборудования	тыс. руб.	491,03	462,50	**94%**	*5,05*	*8,60*	***-3,55***
10	Расходы связанные с уплатой налогов и сборов относимых на себестоимость	тыс. руб.	1 263,85	1 223,00	**97%**	*13,01*	*22,74*	***-9,73***
11	Прочие неподконтрольные	тыс. руб.	0,00	0,00	**0%**	*0,00*	*0,00*	***0,00***
11	Расходы связанные с	тыс.	120,47	43,80	**36%**	*1,24*	*0,81*	***0,43***

	уплатой налогов и сборов относимых финансовый результат	руб.						
	Сумма экономически необоснованных расходов					*0,00*		
12	**Всего расходов по полной себестоимости**	**тыс. руб.**	**9 029,67**	**9 213,20**	**102%**	*92,95*	*171,31*	***-78,37***
13	**Доход организации от реализации услуги потребителям**	**тыс. руб.**		**9 213,20**				
13	**Финансовый результат организации от реализации услуги потребителям**	**тыс. руб.**		**0,00**				

В соответствии с параметрами прогноза социально-экономического развития Российской Федерации на период до 2024 года от 30.09.2021 при расчете тарифов применяются следующие индексы-дефляторы (в среднем за год к предыдущему году):

Наименование	2022	2023	2024
электрическая энергия	103,8%	103%	103%
индекс потребительских цен	104,3%	104%	104%

Анализ экономической обоснованности расходов по статьям затрат

Расходы на приобретение энергоресурсов

Расходы на электроэнергию

Электроэнергия	ед.изм	Факт 2020 года	Утверждено на 2021 год	Предложение организации на 2022 год	Утверждено Госкомитетом на 2022 год
Среднегодовая цена	руб./тыс.кВт.	6,77	7,18	7,40	7,06
объем	тыс.кВт.	45,59	45,81	64,40	45,59
Затраты	тыс. руб	308,64	329,08	476,50	321,87

Затраты на 2022 год приняты в размере 321,87 тыс.руб. Поставщиком электроэнергии является АО «Татэнергосбыт». Объем поставки эл.энергии СН2 – 45,59 тыс.кВт. Объем принят на основании фактических данных организации. Цена электроэнергии принята на уровне среднеотпускной цены АО «Татэнергосбыт» за январь-август 2021 г. с учетом индекса – дефлятора и НДС 20%.

Операционные расходы

1. Расходы на сырье и основные материалы

Наименование статьи	Ед.изм.	Факт 2020 года	Утверждено на 2021 год	Предложение организации на 2022 год	Утверждено Госкомитетом на 2022 год
материалы	тыс. руб.	32,76	884,13	915,07	109,14

В качестве обосновывающих материалов представлены:	**Том, страница тарифного дела**
Счета фактуры на приобретение материалов за 2020 год	Электронный носитель папка «Расходы»

Экспертом приняты расходы по данной статье в размере 109,14 тыс.руб. со снижением на 805,93 тыс. руб.

Затраты на материалы приняты на основании счетов фактур за 2020 год с учетом индекса-дефлятора.

2. Фонд оплаты труда и отчисления на социальные нужды производственного персонала

Показатель	ед.изм.	Факт 2020 года	Утверждено 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	2319,00	4554,24	4701,97	4701,97

Наименование специальностей	Численность (чел.)	Среднемесячная зарплата 1 чел. (тыс.руб.)	Годовой фонд оплаты труда (тыс.руб.)
водитель погрузчика	1,00	32,52	390,29
водитель камаза	1,00	30,62	367,42
машинист бульдозера	1,00	34,65	415,84
машинист экскаватора	1,00	33,72	404,63
диспетчер-сторож	4,00	21,18	1 016,58
рабочий полигона	4,00	21,18	1 016,58
	12,00	25,08	3 611,34

Экспертом приняты расходы по данной статье в размере **4701,97** тыс.руб. :
- расходы на оплату труда основного производственного персонала – 3611,34 тыс.руб.;
- отчисления на социальные нужды (30,2%) – 1090,63 тыс.руб.

Численность принята **12** шт. ед. на основании штатного расписания, утвержденного приказом организации от 01.01.2020 № 1 , а также положения об оплате труда, утвержденного приказом от 01.01.2021 с учетом индекса дефлятора.

В качестве обосновывающих материалов представлены:	**Том, страница тарифного дела**
Штатное расписание, утвержденное приказом организации от 01.01.2020 № 1	Том 1, стр.91
Положение об оплате труда ООО «Индустрия», утвержденное 01.01.2021	Том 2, Дополнительные материалы письмо от 21.10.2021 № 22

Затраты на ремонт

Наименование статьи	Ед. изм	Факт 2020 года	Утверждено на 2021 год	Предложение организации на 2022 год	Утверждено Госкомитетом на 2022 год
замена электрической проводки	тыс. руб.	1024,68	1205,56	800,00	52,36
замена отопительной площадки	тыс. руб.				151,97
ремонт техники	тыс. руб.				525,66
Итого		**1024,68**	**1205,56**	**800,00**	**729,99**

В качестве обосновывающих материалов представлены:	**Том, страница тарифного дела**
локально-ресурсные сметные расчеты на замену электрической проводки и замену отопительной системы	Том 1, стр.159-163
план ремонта объектов полигона ТБО на 2022-2024 годы	Том 1, стр.158
план ремонта техники по предприятию на 2022-2024 гг.	Том 1, стр.174
Затраты на ремонт приняты на основании локально-ресурсных сметных расчетов, плана ремонта на 2022 год со снижением на 70,01 тыс. руб. от предложения организации. Расходы на ремонт техники приняты только по технике относящейся к регулируемому виду деятельности.	

Общехозяйственные расходы

Наименование статьи	ед.изм.	Факт 2020 года	Утверждено на 2021 год	Предложение организации на 2022 год	Утверждено Госкомитетом на 2022 год
Заработная плата цехового персонала	тыс. руб.	341,46	451,80	625,38	625,38
Отчисления на социальное страхование от заработной платы цехового персонала	тыс. руб.	103,12	136,44	188,86	188,86
ГСМ	тыс. руб.	1433,23	1514,67	5 687,74	5 687,74
Коммунальные платежи	тыс. руб.	17,27	16,04	0	0
Охрана труда, в том числе спецжиры, спецодежда, профосмотры, моющие средства	тыс. руб.	14,40	105,00	34,82	34,82
Прочие цеховые расходы	тыс. руб.	74,52	29,19	0	0
Дератизация	тыс. руб.	0	55,08	25,88	25,51
Анализы воздуха,почвы	тыс. руб.	0	0	35,53	35,53
Природоохранные мероприятия, отчетность	тыс. руб.	0	27,50	57,81	57,81
Разработка проекта СЗЗ	тыс. руб.	0	570,00	0	0
Т/о трансформаторной подстанции	тыс. руб.	0	132,05	25,88	0
Поверка весов,приборов	тыс. руб.	0	20,00	9,51	9,51
Сдача опасных отходов(масла,ртутн	тыс. руб.	0	21,40	20,70	0

ые лампы)					
Проект "Оценка воздействия на окружающую среду" (ОВОС)	тыс. руб.	0	500,00	535,00	535,00
Итого	**тыс. руб.**	**1984,00**	**3579,17**	**7245,88**	**7200,16**

В качестве обосновывающих материалов представлены:	**Том, страница тарифного дела**
Штатное расписание, утвержденное приказом организации от 01.01.2020 № 1	Том 1, стр.91
Положение об оплате труда ООО «Индустрия», утвержденное 01.01.2021	Том 2, Дополнительные материалы письмо от 21.10.2021 № 22
договор № 16 от 09.01.2020 с ООО "Центр профдез" на дератизацию	Электронный носитель папка «Расходы»
Договор № 6368/83542 от 04.03.2020 на специальную оценку труда	Электронный носитель папка «Расходы»
Договор № 01/02-03 от 01.02.2021, договор №09/10-01 от 09.10.2020 с ИП Хуснуллиной Е.И. на составление и сдача отчетности по форме 2-тп, декларации за НВОС	Электронный носитель папка «Расходы»
договор № 56 от 28.07.2020 с ООО "Гранд Аутсорсинг" на оказание услуг на разработку проекта СЗЗ	Электронный носитель папка «Расходы»
договор б/н от 10.08.2020 с ООО "Гранд Аутсорсинг" на разработку экологической документации	Электронный носитель папка «Расходы»
письмо роспотребнадзора о требованиях законодательства к организации СЗЗ от 03.03.2020 № 11/5122	Электронный носитель папка «Расходы»
договор оказания услуг № 794/19 от 17.05.2019 с ФБУЗ "Центр гигиены и эпидемиологии в РТ" на лабораторные исследования почвы, воды, воздуха	Электронный носитель папка «Расходы»
договор на проведение периодического медицинского осмотра № 135 от 14.08.2020	Электронный носитель папка «Расходы»
Счет фактура и акт сдачи-приемки оказанных услуг за 2020 года на поверку весового оборудования	Электронный носитель папка «Расходы»

Экспертом по данной статье приняты расходы в размере **6 416,37** тыс.руб. повышены относительно заявки организации на 3596,85 тыс. руб. в связи с дополнительными расходами на ГСМ арендованной техники.

Численность 2 шт. ед. (начальник полигона, водитель легкового автомобиля) и заработная плата приняты по штатному расписанию, а также положения об оплате труда, утвержденного приказом от 01.01.2021, с учетом индекса дефлятора на 2022 год.

Расходы на ГСМ приняты согласно расчета потребности ГСМ

	норма	часы	дни	цена	Количество	Всего
Дизельное топливо						
Б-170 М101Е	12,40	4,00	247,00	51,40	12 251,20	629 711,68
Н.Холанд погрузчик	12,50	4,00	200,00	51,40	10 000,00	514 000,00
Камаз самосвал 65115А, 35511	44,00	3,00	200,00	51,40	26 400,00	1 356 960,00
Бульдозер гусеничный Т-130	12,60	4,00	247,00	51,40	12 448,80	639 868,32

Погрузчик фронтальный BULL SL320	5,88	4,00	200,00	51,40	4 704,00	241 785,60
Трактор гусеничный/8243	11,80	4,00	247,00	51,40	11 658,40	599 241,76
Трактор Беларус	9,70	4,50	200,00	51,40	8 730,00	448 722,00
Экскаватор	5,50	4,00	200,00	51,40	4 400,00	226 160,00
Итого по ДТ					86 192,40	3 981 567,36
Сжиженный газ						
Лада приора 217130	7,80	3,00	300,00	32,50	7 020,00	228 150,00

Расходы на дератизацию, на спецоценку труда,составление и сдача отчетностипо форме 2-тп, декларации за НВОС, на оказание услуг на разработку проекта СЗЗ, на разработку экологической документации, на лабораторные исследования почвы, воды, воздуха, на проведение медосмотров, на поверку весов приняты на основании договоров, счетов факту и актов за 2020 год с учетом индекса-дефлятора.

Прочие прямые расходы

Наименование статьи	ед.изм	Факт 2020 года	Утверждено на 2021 год	Предложение организации на 2022 год	Утверждено Госкомитетом на 2022 год
Пересыпка грунтом	тыс.руб	0,00	2071,00	4 150,10	4 150,10

В качестве обосновывающих материалов представлены:	Том, страница тарифного дела
локально-ресурсный сметный расчет на пересыпку грунтом на 2022 год	Дополнительные документы от 30.09.2021 № 18

Экспертом на 2022 год по данной статье приняты расходы в размере **4150,10** тыс.руб. на уровне предложения организации.

Общеэксплуатационные расходы

Наименование статьи	ед.изм.	Факт 2020 года	Утверждено на 2021 год	Предложение организации на 2022 год	Утверждено Госкомитетом на 2022 год
Заработная плата АУП	тыс. руб.	586,29	2057,26	2 283,11	2 283,11
Отчисления на социальное страхование от заработной платы АУП	тыс. руб.	177,06	621,29	689,50	689,50
Охрана вневедомственная	тыс. руб.	8,19	14,38	14,88	11,08
Услуги банка	тыс. руб.	37,35	69,86	165,45	165,45
Подготовка кадров	тыс. руб.	0	53,00	34,63	34,63
Услуги связи (телефон, интернет, сотовая связь)	тыс. руб.	59,99	135,46	140,20	71,13
Канцтовары и почтово-телеграф. расходы	тыс. руб.	21,99	99,26	93,15	32,41
Услуги договорные (юридические, консультационные,…)	тыс. руб.	79,12	60,00	205,30	205,30
Страхование имущества	тыс. руб.	14,53	34,00	35,19	20,44
Аренда земли	тыс. руб.	229,01	0,00	0,00	0,00
Аренда зданий	тыс. руб.	195,95	0,00	0,00	0,00
Прочие	тыс. руб.	96,60	100,38	51,75	0

общеэксплуатационные расходы					
Система "Консультант",СБИС	тыс. руб.	0	20,37	21,08	0
Обслуживание программ "Такснет" и др.	тыс. руб.	0	14,28	14,78	0
Ремонт комп.техники, картриджи	тыс. руб.	0	22,94	23,74	10,17
утилизация ТКО	тыс. руб.	0	0	38,26	38,26
услуги шиномонтажа	тыс. руб.	0	0	29,03	29,03
Итого:		**1506,07 (46%)**	**3302,48 (23,95%)**	**3840,55**	**3590,51**
Захоронение ТКО – 46%				**1766,653**	**1651,63**

Наименование специальностей	**Численность (чел.)**	**Среднемесячная зарплата 1 чел. (тыс.руб.)**	**Годовой фонд оплаты труда (тыс.руб.)**
Директор	1,00	33,99	407,93
мастер-менеджер	1,00	17,50	210,06
Экономист	1,00	21,61	259,33
Бухгалтер	1,00	22,14	265,65
Механик	1,00	20,31	243,77
Эколог	1,00	20,34	244,06
Итого	**6,00**	**22,65**	**1 630,79**

В качестве обосновывающих материалов представлены:	**Том, страница тарифного дела**
Штатное расписание, утвержденное приказом организации от 01.01.2020 № 1	Том 1, стр.91
Положение об оплате труда ООО «Индустрия», утвержденное 01.01.2021	Том 2, Дополнительные материалы письмо от 21.10.2021 № 22
Акты на оказание услуг по приему ртутных ламп за 2020 год	Электронный носитель папка «Расходы»
Акты на оказание юридических услуг за 2020 год	Электронный носитель папка «Расходы»
Акты на шиномонтаж за 2020год	Электронный носитель папка «Расходы»
Счета фактуры на услуги почты за 2020 год	Электронный носитель папка «Расходы»
Счета фактуры, акты на заправку картриджей за 2020 год	Электронный носитель папка «Расходы»
Договор № 67 от 15.09.2020 на консультационные услуги ООО "Гранд Аутсорсинг"	Электронный носитель папка «Расходы»
Акты на техническое обслуживание средств охраны за 2020 год	Электронный носитель папка «Расходы»
Счета фактуры, накладные на канцтовары за 2020 год	Электронный носитель папка «Расходы»
Счета фактуры, акты на услуги связи за 2020 год	Электронный носитель папка «Расходы»
Акты товарные накладные на страхование	Электронный носитель папка «Расходы»

ОСАГО за 2020 год	
договор об оказании образовательных услуг №14/21 от 20.01.2021	Электронный носитель папка «Расходы»
Оборотно-сальдовая ведомость по счету 91.02 за 2020 год	Том 1, стр. 191

Затраты снижены на 2022 год на 1254,08 тыс.руб. относительно заявки организации.

Численность 6 чел. и зарплата принята по штатному расписанию, а также положения об оплате труда, утвержденного приказом от 01.01.2021 и с учетом индекса дефлятора на 2022 год.

Расходы по приему ртутных ламп приняты по актам на оказание услуг с учетом индекса – дефлятора.

Расходы на юридические услуги на основании актов с учетом индекса – дефлятора.

Расходы на шиномонтаж приняты на основании актов с учетом индекса – дефлятора.

Расходы на услуги почты приняты на основании счетов фактур с учетом индекса – дефлятора.

Расходы на заправку картриджей приняты на основании счетов фактур, актов с учетом индекса – дефлятора.

Расходы на консультационные услуги приняты на основании договора с ООО "Гранд Аутсорсинг" с учетом индекса – дефлятора.

Расходы на техническое обслуживание средств охраны приняты на основании актов с учетом индекса – дефлятора.

Расходы на канцтовары приняты на основании счетов фактур, накладных с учетом индекса – дефлятора.

Расходы на услуги связи приняты на основании счетов фактур, актов с учетом индекса – дефлятора.

Расходы на страхование ОСАГО приняты на основании актов, товарных накладных с учетом индекса – дефлятора.

Расходы на подготовку кадров приняты на основании договора №14/21 от 20.01.2021 с учетом индекса – дефлятора.

Расходы на услуги банка приняты на основании оборотно-сальдовой ведомости по счету 91.02 за 2020 год с учетом индекса – дефлятора.

Расходы на обслуживание системы "Консультант",СБИС, обслуживание программ "Такснет" и др. не приняты в связи с отсутствием обосновывающих документов.

Распределение общеэксплуатационных расходов производится согласно учетной политики организации в размере 46 % пропорционально выручке.

Расходы на амортизацию

Наименование статьи	Факт 2020 года	Утверждено на 2021 год	Предложение организации на 2022 год	Утверждено Госкомитетом на 2022 год	Подтверждающие документы	Том, страница тарифного дела
весы автомобильные	308,75	346,324	898,717	44,33	Ведомость амортизации за 2020 год, за 1 полугодие 2021 года.	Том 2, дополнительные документы письмо от 30.09.2021 № 18
Погрузчик фронтальный BULL SL320				244,80		
Лада приора 217130				57,96		
трактор гусеничный/8243				214,29		
Итого	**308,75**	**346,324**	**898,717**	**561,39**		

Расходы на амортизацию рассчитаны согласно п.34 Основ ценообразования в области обращения с ТКО, утвержденных постановлением Правительства РФ от 30.05.2016 N 484, исходя из Классификации основных средств.

Расходы, связанные с уплатой налогов

Вид налога	Сумма, тыс.руб.	Подтверждающие документы	Том, страница тарифного дела
Транспортный налог	141,342 (46%)	Уведомление о начислении транспортного налога за 2020 год, Платежные поручения за 2020 год	Том 1, стр.200
Земельный налог	60,688 (46%)	Уведомление о начислении земельного налога за 2020 год, Платежные поручения за 2020 год	Том 1, стр.204
УСН	92,13 (46%)	Налоговая декларация по налогу, уплачиваемому в связи с применением упрощенной системы налогообложения за 2020 год	Том 2, Дополнительные документы письмо от 21.10.2021 № 22
НВОС	3 075,17	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.	

Расходы на арендную плату, лизинговые платежи, концессионную плату

Наименование статьи	Факт 2020 года	Утверждено на 2021 год	Предложение организации на 2022 год	Утверждено Госкомитетом на 2022 год
КАМАЗ самосвал Камаз 65115А	462,50	1168,45	73,75	**56,95**
Н.Холанд погрузчик NEW HOLLAND LB 110B-4PT			225,20	**134,71**
Беларус 1221			210,73	**200,33**
Экскаватор ЭО 2621 В2			796,00	319,67
Камаз 355111			218,80	113,06
Земельный участок для Полигона кадастр № 16:42:19:02:03:0020			435,32	435,32
Администр здание а/д Чистополь-Альметьевск участок №2			223,44	223,44
ИТОГО	**462,50**	**1168,45**	**2183,25**	**1483,49**

В качестве обосновывающих материалов представлены:	**Том, страница тарифного дела**
Договор аренды земельного участка б/н от 17.07.2013 с ОАО «Многоотраслевое производственное предприятие благоустройства и озеленения», дополнительное соглашение №1 от 01.07.2020.	Том 1, стр. 2-7

Договор аренды недвижимого имущества №б/н от 21.06.2020 с ОАО «Многоотраслевое производственное предприятие благоустройства и озеленения», акт приема-передачи, акт приема передачи, доп.соглашение 3 от 01.01.2020.	Том 1, стр. 8-13
Договор аренды транспортных средств б/н от 25.12.2017 с ОАО «Многоотраслевое производственное предприятие благоустройства и озеленения г.Чистополь», акт приема-передачи, калькуляция стоимости 1 часа	Том 1, стр. 231-238
Договор аренды транспортных средств № 5 от 01.10.2021 с ОАО «Многоотраслевое производственное предприятие благоустройства и озеленения г.Чистополь», акт приема-передачи, калькуляция стоимости 1 часа	Том 2, Дополнительные материалы письмо от 30.09.2021 № 18

Экспертом приняты расходы по данной статье в размере **1483,49** тыс.руб. со снижением относительно заявки организации.

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

Расчетная предпринимательская прибыль предусмотрена на долгосрочный период 2022-2024 года. На 2022 год учтена в сумме 1050,13 тыс. руб.

Согласно п. 12 Основ ценообразования в области обращения с твердыми коммунальными отходами из НВВ на 2021 исключены в сумме 468,68 тыс. руб., **экономически необоснованные доходы прошлого периода регулирования (2020 год)** выраженные в неосвоении средств, заложенных в тарифе на оплату расходов:
общехозяйственные расходы – 76,16 тыс. руб.,
расходы на оплату труда - 101,20 тыс. руб.,
расходы на ремонт - 53,45 тыс. руб.
расходы на арендную плату – 9,51 тыс. руб.,
НВОС – 228,36 тыс. руб. (расчет произведен исходя из представленных платежных документов на плату за НВОС);
с учетом распределения на последующие годы периода регулирования.

Расчет необходимой валовой выручки ООО «Индустрия» методом индексации установленных тарифов на период регулирования:

Долгосрочные параметры регулирования:

1. Расчет текущих расходов:

1.1. Расчет операционных расходов

Наименование	ед.изм.	Период регулирования
		2022 г.
Базовый уровень операционных расходов	тыс.руб.	18543,00
Индекс эффективности операционных расходов	%	1%
Нормативный уровень прибыли	тыс.руб.	0
Показатели энергосбережения и энергетической эффективности		
Удельный расход	кВт/ч/	0,18

электрической энергии	куб.м.	

№ п/п	Показатель	Ед. изм.	Долгосрочный период регулирования
			2022
1	Индекс потребительских цен	%	104,3%
2	Индекс изменения количества активов	-	- -
3	Операционные расходы	тыс. руб	18543,00

Расчет операционных расходов произведен по формуле №3 Методических указаний.

1.2 Расчет расходов на приобретение электрической энергии

Показатель	период регулирования
	2022
Электрическая энергия	45,59
Затраты, тыс.руб.	321,87
Индекс, %	103,8%

2. Расчет необходимой валовой выручки методом индексации установленных тарифов производится по формуле №1 Методических указаний

№ п/п	Показатель	Период регулирования
		2022
1	Текущие расходы, тыс.руб.	23139,91
2	Расходы на амортизацию основных средств и нематериальных активов, тыс.руб.	561,39
3	Нормативная прибыль, тыс.руб.	-
4	Расчетная предпринимательская прибыль	1050,13
	ИТОГО необходимая валовая выручка (ТКО), тыс.руб.	**24751,43**

ВЫВОДЫ

По итогам анализа обоснованности расходов, учтенных регулируемой организацией в предложении об установлении тарифов на 2022-2024 гг., 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 «Индустрия» (применяет УСН)	95,06	100%	103,13	108,5%
2023 год				
ООО «Индустрия» (применяет УСН)	100,05	97%	100,05	100%
2024 год				
ООО «Индустрия» (применяет УСН)	100,05	100%	104,80	104,75%

Указанные тарифы направлены на согласование руководителям ООО «Индустрия» и Исполнительного комитета Чистопольского муниципального района. Лист согласования прилагается. Кроме того, необходимо отметить, что по итогам рассмотрения экспертного заключения по обоснованности предельного тарифа на захоронение ТКО для ООО «Индустрия» на 202-2024 гг. 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 20 декабря года, предшествующего году начала реализации производственной программы.
Приложение: Калькуляция расходов для расчета тарифов на 2022-2024 гг.

Калькуляция расходов
ООО "Индустрия"
Чистопольский муниципальный район

	2022	2023	2024	2025	2026
э/э	1,038	1,03	1,03		
з/п	1,043	1,04	1,04		
Прочие	1,043	1,04	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										
															2022 год			% роста к предыдущему году	2023 год			% роста к предыдущему году	2024 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	2021	2022 год	С 1 января по 30 июня	С 1 июля по 31 декабря	2022		С 1 января по 30 июня	С 1 июля по 31 декабря	2023		С 1 января по 30 июня	С 1 июля по 31 декабря	2024
	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26	27
		Является ли организация плательщиком НДС		нет	нет		нет	нет	нет		нет	нет	нет	нет	нет	нет	нет		нет	нет	нет		нет	нет	нет
		Размерность тарифа												руб/куб.м											
	1	Производственные расходы	тыс руб	5 027,91	4 644,41	92,37%	5 613,08	5 804,53	11 417,62	2,27	3 762,41	3 762,41	7 524,83	17 489,52	7 762,54	8 720,70	16 483,24	144,37%	8 319,87	8 319,87	16 639,75	100,95%	8 294,06	8 838,22	17 132,28
ОР	1.1	Расходы на приобретение сырья и материалов и их хранение	тыс руб	0,00	32,76	0,00%	434,89	449,24	884,13	0,00%	442,07	442,07	884,13	915,07	53,42	55,72	109,14	12,34%	56,19	56,19	112,37	102,96%	56,71	58,98	115,70
ЭР	1.2	Расходы на энергетические ресурсы	тыс руб	289,13	308,64	106,75%	162,11	166,97	329,08	113,82%	229,74	229,74	459,48	476,50	157,93	163,93	321,87	97,81%	0,00	0,00	0,00	0,00%	0,00	0,00	0,00
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	0,00	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 персонала, в том числе налоги и сборы	тыс руб	2 570,37	2 319,00	90,22%	2 236,85	2 317,38	4 554,24	177,18%	1 499,90	1 499,90	2 999,81	4 701,97	2 301,50	2 400,47	4 701,97	103,24%	2 420,57	2 420,57	4 841,15	102,96%	2 443,36	2 541,09	4 984,45
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	0,00	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	2 168,41	1 984,00	91,50%	1 760,54	1 818,63	3 579,17	165,06%	1 515,71	1 515,71	3 031,41	7 245,88	3 218,31	3 981,85	7 200,16	201,17%	3 706,64	3 706,64	7 413,29	102,96%	3 637,41	3 995,31	7 632,72
ОР	1.7	Прочие производственные расходы	тыс руб	0,00	0,00	0,00%	1 018,69	1 052,31	2 071,00	0,00%	75,00	75,00	150,00	4 150,10	2 031,38	2 118,72	4 150,10	200,39%	2 136,47	2 136,47	4 272,94	102,96%	2 156,58	2 242,84	4 399,42
НР	1.8	Расходы на оплату товаров, работ и услуг других операторов по обращению с ТКО, определяемых исходя из тарифов, установленных на товары (работы, услуги) таких операторов органами регулирования тарифов, или цен, определенных по соглашению с такими операторами, но не превышающих предельных тарифов, установленных таким оператором органом регулирования 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%	0,00	0,00	0,00	0,00%	0,00	0,00	0,00
ОР	2	Ремонтные расходы	тыс руб	1 161,43	1 024,68	88,23%	593,00	612,56	1 205,56	103,80%	233,26	233,26	466,52	800,00	357,31	372,68	729,99	60,55%	375,80	375,80	751,60	102,96%	379,34	394,51	773,85
ОР	3	Административные расходы	тыс руб	841,51	1 506,07	178,97%	389,05	401,89	790,94	93,99%	745,16	745,16	1 490,33	1 766,65	808,44	843,20	1 651,63	208,82%	850,26	850,26	1 700,52	102,96%	858,26	892,59	1 750,86
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%	0,00	0,00		0,00%	0,00	0,00	
А	5	Амортизация	тыс руб	123,47	308,75	250,06%	173,17	173,17	346,34	280,51%	173,17	173,17	346,34	898,72	280,69	280,69	561,39	162,09%	280,69	280,69	561,39	100,00%	280,69	280,69	561,39
НР	6	Расходы на арендную плату, лизинговые платежи, концессионную плату	тыс руб	491,03	462,50	94,19%	584,22	584,23	1 168,45	237,96%	584,23	584,23	1 168,45	2 183,25	741,74	741,74	1 483,49	126,96%	741,74	741,74	1 483,49	100,00%	741,74	741,74	1 483,49
НР	7	Расходы, связанные с уплатой налогов и сборов относимых на себестоимость	тыс руб	1 263,85	1 223,00	96,77%	1 159,97	1 159,97	2 319,93	183,56%	692,47	692,47	1 384,93	1 998,45	1 584,05	1 584,05	3 168,10	136,56%	1 584,05	1 584,05	3 168,10	100,00%	1 584,05	1 584,05	3 168,10
НР	8	Расходы на оплату товаров (услуг, работ), приобретаемых у других организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности	тыс руб	0,00	0,00	0,00%	8,02	8,02	16,04	0,00%	8,30	8,30	16,60	16,60	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%	0,00	0,00	0,00	0,00%	0,00	0,00	
	10	Итого расходы	тыс руб	8 909,20	9 169,41	102,92%	8 520,51	8 744,37	17 264,88	193,79%	6 199,00	6 199,00	12 398,00	13 622,67	11 534,78	12 543,06	24 077,84	139,46%	12 152,42	12 152,42	24 304,85	100,94%	12 138,15	12 731,82	24 869,97
	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	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	0,00	0,00	0,00%	0,00	0,00	0,00	0,00%	0,00	0,00	0,00	0,00	234,34	234,34	468,68	0,00%	234,34	234,34	468,68	100,00%	234,34	234,34	468,68
П	13	Прибыль	тыс руб	120,47	43,80	36,36%	12,21	12,21	24,43	20,28%	46,06	46,06	92,13	46,92	571,13	571,13	1 142,26	4675,85%	576,81	576,81	1 153,61	100,99%	590,93	590,93	1 181,87
	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	525,07	525,07	1 050,13	0,00%	530,74	530,74	1 061,48	101,08%	544,87	544,87	1 089,74
	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%	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	120,47	43,80	36,36%	12,21	12,21	24,43	20,28%	46,06	46,06	92,13	46,92	46,06	46,06	92,13	377,13%	46,06	46,06	92,13	100,00%	46,06	46,06	92,13
		Справочно: Расчёт источников финансирования капитальных вложений																							
	13.4	Объём капитальных вложений	тыс руб	123,47	308,75	250,06%	173,17	173,17	346,34	280,51%	173,17	173,17	346,34	346,34			0,00	0,00%			0,00	0,00%			0,00
ОР		Операционные расходы	тыс руб	6 741,72	6 866,52	101,85%	6 433,02	6 652,01	13 085,04	194,09%	4 511,10	4 511,10	9 022,20	9 616,33	8 770,36	9 772,64	18 543,00	141,71%	9 545,94	9 545,94	19 091,87	102,96%	9 531,66	10 125,33	19 656,99
НР		Неподконтрольные расходы	тыс руб	1 754,88	1 685,50	96,05%	1 752,21	1 752,21	3 504,42	199,70%	1 284,99	1 284,99	2 569,99	3 183,50	2 325,79	2 325,79	4 651,59	132,74%	2 325,79	2 325,79	4 651,59	100,00%	2 325,79	2 325,79	4 651,59
ЭР		Расходы на приобретение (производство) энергетических ресурсов	тыс руб	289,13	308,64	106,75%	162,11	166,97	329,08	113,82%	229,74	229,74	459,48	476,50	157,93	163,93	321,87	97,81%	0,00	0,00	0,00	0,00%	0,00	0,00	0,00
А		Амортизация	тыс руб	123,47	308,75	250,06%	173,17	173,17	346,34	280,51%	173,17	173,17	346,34	346,34	280,69	280,69	561,39	162,09%	280,69	280,69	561,39	100,00%	280,69	280,69	561,39
П		Прибыль	тыс руб	120,47	43,80	36,36%	12,21	12,21	24,43	20,28%	46,06	46,06	92,13	46,92			0,00	0,00%			0,00	0,00%			0,00
		Необходимая валовая выручка	тыс руб	9 029,67	9 213,22	102,03%	8 532,72	8 756,58	17 289,30	191,47%	6 245,06	6 245,06	12 490,13	13 669,59	11 871,57	12 879,86	24 751,43	143,16%	12 494,89	12 494,89	24 989,78	100,96%	12 494,75	13 088,41	25 583,16
		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%				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%				0,00%			
		Необходимая валовая выручка с учётом инвестиционной надбавки, без НДС	тыс руб	9 029,67	9 213,22	102,03%	8 532,72	8 756,58	17 289,30	191,47%	6 245,06	6 245,06	12 490,13	13 669,59	11 871,57	12 879,86	24 751,43	143,16%	12 494,89	12 494,89	24 989,78	100,96%	12 494,75	13 088,41	25 583,16
		Необходимая валовая выручка с учётом инвестиционной надбавки, с НДС	тыс руб	10 655,01	10 871,59	102,03%	8 532,72	8 756,58	17 289,30	162,26%	6 245,06	6 245,06	12 490,13	0,00	11 871,57	12 879,86	24 751,43	143,16%	12 494,89	12 494,89	24 989,78	100,96%	12 494,75	13 088,41	25 583,16
		Условный коэффициент перевода тонн в куб.м																0,00%				0,00%			
		Объём ТКО	тыс.куб.м	97,15	99,12	102,03%	92,12	92,12	184,23	189,64%	69,53	69,53	139,05	140,00	124,89	124,89	249,77	135,58%	124,89	124,89	249,77	100,00%	124,89	124,89	249,77
		в пределах норматива по накоплению	тыс.куб.м	97,15	99,12	102,03%	92,12	92,12	184,23	189,64%	69,53	69,53	139,05	140,00	124,89	124,89	249,77	135,58%	124,89	124,89	249,77	100,00%	124,89	124,89	249,77
		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%	0,00	0,00	0,00	0,00%	0,00	0,00	0,00
		тариф по выбранному регулируемому виду деятельности, без НДС	руб./куб.м	92,95	92,95	100,00%	92,63	95,06	93,85	100,96%	89,82	89,82	89,82	97,64	95,06	103,13	99,10	105,59%	100,05	100,05	100,05	100,96%	100,05	104,80	102,43
																108,5			97,0					104,75	

Экспертное заключение

отдела регулирования и контроля тарифов непромышленной сферы по делу об установлении предельных тарифов на захоронение твердых коммунальных отходов для ООО «Благоустройство» Балтасинского муниципального района на 2022 г. № 28/21-8
период регулирования 2022 год

Постановлением Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам (далее – Госкомитет) от 17.12.2020 № 562-22/тко-2020 «Об установлении предельных тарифов на захоронение твердых коммунальных отходов для Общества с ограниченной ответственностью «Благоустройство» на 2021 год» установлены предельные тарифы на захоронение твердых коммунальных отходов (далее – ТКО) для ООО «Благоустройство» 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				
Захоронение ТКО	104,89	90%	107,71	103%

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 28.04.2021 № 55	
Название тарифа	Предельный тариф на захоронение ТКО
Период регулирования	2022
Метод регулирования	Экономически обоснованных расходов
Сведения об организации	
Полное наименование организации	ООО «Благоустройство»
ИНН	1612008618
Директор организации	Габдрахманов Наиль Гарифзянович
Юридический адрес	422250, Россия, Татарстан Респ., Балтасинский р-н, пгт Балтаси, ул. Курченко, 3
Почтовый адрес	422250, Россия, Татарстан Респ., Балтасинский р-н, пгт Балтаси, ул. Курченко, 3
Основной вид деятельности	Сбор отходов
Система налогообложения	УСН
Учредители организации	ШАКИРОВ ФАРГАТ ФАРУКОВИЧ – 30%, ГАБДРАХМАНОВ НАИЛЬ ГАРИФЗЯНОВИЧ - 70%.
Перечень муниципальных образований, в которых планируется оказание регулируемой услуги	Балтасинский муниципальный район
Информация об утвержденных инвестиционных программах	не утверждалась
Согласованная в установленном порядке	имеется

программа в области энергосбережения и 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 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 праве аренды.

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

Основания эксплуатации	Подтверждающие документы
Дорожная карта	Постановление Балтасинского районного Исполнительного комитета Республики Татарстан от 23.10.2021 № 333 « Об утверждении Дорожной карты предоставления в аренду ООО «Благоустройство» земельного участка с кадастровым номером 16:12:010502:158 площадью 4,76 га, находящегося в собственности МО «Балтасинский муниципальный район Республики Татарстан», в целях размещения объектов специальной деятельности (полигон ТБО)»
Лицензия	От 01.09.2016 №16-00363

Краткие технические характеристики объекта:

Нежилое помещение общей площадью 30,85 кв.м., адрес: Республика Татарстан, Балтасинский р-н, пгт Балтаси, ул. Ленина, д. 154
Складское помещение общей площадью 21,09 кв.м., адрес: Республика Татарстан, Балтасинский р-н, пгт Балтаси, ул. Ленина, д. 154
Земельный участок, площадью 47616 кв.м., кадастровый номер 16:12:010505:74, адрес: Республика Татарстан, Балтасинский муниципальный район, 1500 м. северо-западнее н.п. Куюк.

Предлагаемые организацией тарифы и параметры регулирования на период регулирования

Период регулирования	Тариф	Рост	НВВ	Рост
2022	120,35	113,2%	10804,87	113,2%

Анализ фактических и плановых объемов ТКО

В составе материалов на установление предельных тарифов на 2022 годы организацией представлен договор, заключенный с региональным оператором ООО «УК «ПЖКХ» от 05.02.2021 № 11.

Год	**Утверждено Госкомитетом (тыс.куб.м)**	**Факт (тыс.куб.м)**
2019	20,15	89,78
2020	60,59	89,76
2021	89,78	За 1 полугодие 2021 г. - 46,606

Объем ТКО на 2022 год (тыс. куб.м)

Показатель	**Прогноз на 2022 год**	**Принято Госкомитетом на 2022 год**	**Отклонение к предложению организации (%)**
Объем ТКО	89,78	116,51	129,8%

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	0,00		0%	0%	0%
2	Затраты на покупную электрическую энергию (без учета затрат на электроэнергию на цеховые и общеэксплуатационные расходы)	тыс. руб.	149,43	67,38	**45%**	*2,47*	*0,75*	***1,72***
3	Расходы на оплату	тыс. руб.	0,00	1 243,14				

	выполняемых сторонними организациями или индивидуальными предпринимателями работ и (или) услуг, связанных с эксплуатацией объектов, используемых для обработки, обезвреживания, захоронения ТКО							
4	Расходы на оплату труда основного производственного персонала и отчисления на социальные нужды	тыс. руб.	2 883,21	2 131,19	**74%**	*47,59*	*23,74*	***23,84***
5	Цеховые расходы	тыс. руб.	1 790,34	2 655,32	**148%**	*29,55*	*29,58*	***-0,03***
6	Прочие прямые расходы	тыс. руб.	0,00	0,00	**0%**	*0,00*	*0,00*	***0,00***
7	Ремонт и техническое обслуживание основных средств производственного назначения	тыс. руб.	412,62	464,95	**113%**	*6,81*	*5,18*	***1,63***
8	Общеэксплуатационные расходы	тыс. руб.	916,07	1 711,32	**187%**	*15,12*	*19,07*	***-3,95***
9	Амортизация основных средств производственного назначения	тыс. руб.	132,90	6,00	**5%**	*2,19*	*0,07*	***2,13***
10	Аренда основного оборудования	тыс. руб.	0,00	0,00	**0%**	*0,00*	*0,00*	***0,00***
11	Расходы связанные с уплатой налогов и сборов относимых на себестоимость	тыс. руб.	756,75	1 185,00	**157%**	*12,49*	*13,20*	***-0,71***
12	Прочие неподконтрольные	тыс. руб.	0,00	0,00	**0%**	*0,00*	*0,00*	***0,00***
13	Расходы связанные с уплатой налогов и сборов относимых финансовый результат	тыс. руб.	31,41		**0%**	*0,52*	*0,00*	***0,52***
14	Сумма экономически необоснованных расходов	тыс. руб.	0,00	0,00	**0%**	*0,00*		

15	**Всего расходов по полной себестоимости**	**тыс. руб.**	**7 072,73**	**9 464,30**	**134%**	*116,73*	*105,44*	***11,29***
16	**Доход организации от реализации услуги потребителям**	**тыс. руб.**		**10 425,76**				
17	**Финансовый результат организации от реализации услуги потребителям**	**тыс. руб.**		**961,46**				

Организация по итогам 2020 года получила прибыль в размере 961,46 тыс. руб.

В соответствии с параметрами прогноза социально-экономического развития Российской Федерации на период до 2024 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 год	Утверждено на 2021 год	Предложение организации на 2022 год	Утверждено Госкомитетом на 2022 год
Среднегодовая цена	Руб./ тыс.кВт.	5,90	5,57	6,94	7,06
объем	Тыс.кВт.	11,43	15,00	13,15	11,43
Затраты	Тыс. руб	67,38	83,55	91,26	80,70

Поставщиком электроэнергии является АО «Татэнергосбыт» (договор энергоснабжения № 1785 Э). Объем поставки эл.энергии СН-2 – 11,43 тыс.кВт. Объем принят в соответствии с фактически потребленным объемом электроэнергии за 2020 г. Цена электроэнергии принята на уровне среднеотпускной цены АО «Татэнергосбыт» за январь-август 2021 г. с учетом индекса – дефлятора и с учетом НДС 20%.

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 год**	**Утверждено 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	2131,19	2156,47	2 912,78	2 912,78

В качестве обосновывающих материалов представлены:	Том, страница тарифного дела
Штатное расписание на 2021 год	Дополнительные документы письмо от 30.09.2021 № 77

Экспертом приняты расходы по данной статье в размере 2912,78 тыс.руб. :
- расходы на оплату труда основного производственного персонала – 2 235,44 тыс.руб.;
- отчисления на социальные нужды (30,3%) – 677,34 тыс.руб.

Численность принята **8** шт.ед. на основании штатного расписания на 2021 год, утвержденного приказом от 09.01.2021 № 1.

Наименование специальностей	**Численность (чел.)**	**Среднемесячная зарплата 1 чел. (тыс.руб.)**	**Годовой фонд оплаты труда (тыс.руб.)**
тракторист	2	28,09	674,26
сторож	3	17,29	622,40
рабочий полигона	2	25,72	617,21
сварщик	1	26,80	321,57
Итого	**8**	**23,29**	**2235,44**

Затраты на ремонт

Наименование статьи	**Ед.изм.**	**Факт 2020 год**	**Утверждено на 2021 год**	**Предложение организации на 2022 год**	**Утверждено Госкомитетом на 2022 год**
Ремонтные расходы	Тыс. руб.	464,95	520,00	560,00	541,00

В качестве обосновывающих материалов представлены:	**Том, страница тарифного дела**
Акт обследования транспортного средства	Электронный носитель, папка «Лист Ремонт»
Дефектная ведомость	

Экспертом приняты расходы по данной статье в размере **541,00** тыс.руб.

Затраты на ремонт приняты на основании плана ремонта на период с 2020 – 2025 гг., акта обследования транспортного средства, дефектной ведомости на 2022 год со снижением на 19 тыс. руб.

Общехозяйственные расходы

Наименование статьи	**Ед. изм.**	**Факт 2020 год**	**Утверждено на 2021 год**	**Предложение организации на 2022 год**	**Утверждено Госкомитетом на 2022 год**
Заработная плата цехового персонала	Тыс. руб	399,08	411,06	453,83	453,83
Отчисления на социальное страхование от заработной платы цехового персонала	Тыс. руб	120,92	124,55	137,51	137,51
ГСМ	Тыс. руб	1655,17	1598,19	1779,12	1878,16
Охрана труда, в том	Тыс.	48,03	31,14	55,12	56,37

числе спецжиры, спецодежда, профосмотры, моющие средства	руб				
Договорные услуги	Тыс. руб	81,48	0	88,13	0,0
Прочие цеховые расходы	Тыс. руб	350,04	0	261,09	111,05
ТО систем видеонаблюдения	Тыс. руб	0	0	35,00	0
Покупка каменного угля	Тыс. руб	0	0	29,74	29,72
Мойка трактора	Тыс. руб	0	0	15,00	2,49
Молочные продукты за вредность	Тыс. руб	0	0	37,64	9,74
Итого	**Тыс. руб**	**2655,32**	**2494,79**	**2992,47**	**2678,87**

В качестве обосновывающих материалов представлены:	**Том, страница тарифного дела**
Штатное расписание на 2021 год	Дополнительные документы письмо от 30.09.2021 № 77
Счета фактуры с ООО «УКУЛАБ» на оказание услуг по физико-химическим анализам воздуха, почвы, воды за 2020 год	Электронный носитель, папка «Лист Цеховые расходы»
Накладные на молоко за 2020 год	Электронный носитель, папка «Лист Цеховые расходы»
Счета фактуры на спецодежду за 2020 год	Электронный носитель, папка «Лист Цеховые расходы»
Счета на каменный уголь за 2020 год	Электронный носитель, папка «Лист Цеховые расходы»
Счет фактура на мойку транспорта за 2020 год	Электронный носитель, папка «Лист Цеховые расходы»
Договор на выполнение работ по составлению и сдачи отчетности	Электронный носитель, папка «Лист Цеховые расходы»
Договор по выполнению услуг по утверждению границ зон санитарной защиты от 19.08.2019 № 162-ОЗ	Электронный носитель, папка «Лист Цеховые расходы»

Экспертом приняты расходы по данной статье в размере 2678,87 тыс.руб.

Численность принята 1 шт.ед. заведующего полигоном (средняя з/ плата - 37,82 тыс. руб.) на основании штатного расписания на 2021 год, утвержденного приказом от 09.01.2021 №1.
Затраты на ГСМ приняты на уровне расчета в потребности ГСМ.

ДТ	норма ДТ, л	часы	Дни в год	Цена за 1 л	Количество	Сумма
Т-170	13,30	6,00	300,00	51,40	23940,00	1230516,00
МТЗ-82	7,00	6,00	300,00	51,40	12600,00	647640,00
					36 540,00	**1 878 156,00**

Затраты снижены на 2021 год на 213,31 тыс.руб. относительно заявки организации, расходы на договорные услуги и на ТО видеонаблюдения не приняты в связи с отсутствием подтверждающих документов.

Прочие производственные расходы					
Наименование статьи	Ед.изм.	**Факт 2020 года**	**Утверждено на 2021 год**	**Предложение организации на 2022 год**	**Утверждено Госкомитетом на 2022 год**
Пересыпка грунтом	Тыс. руб.	0	856,72	1 987,86	1 987,86

В качестве обосновывающих материалов представлены:	**Том, страница тарифного дела**
Локально-ресурсный сметный расчет на отсыпку грунтом на 2022 год	Том 2, дополнительные документы

Экспертом приняты расходы по данной статье в размере 1987,86 тыс.руб. на уровне предложения организации.

Общеэксплуатационные расходы					
Наименование статьи	Ед.изм.	**Факт 2020 года**	**Утверждено на 2021 год**	**Предложение организации на 2022 год**	**Утверждено Госкомитетом на 2022 год**
Заработная плата АУП	Тыс. руб.	1093,62	1062,00	1715,87	1715,87
Отчисления на социальное страхование от заработной платы АУП	Тыс. руб.	331,36	321,79	519,91	519,91
Амортизация ОС общехозяйственного назначения	Тыс. руб.	0,00	0,00	105,80	105,80
Услуги банка	Тыс. руб.	42,68	0,00	46,16	0,00
Услуги ЕРЦ	Тыс. руб.	8,46	0,00	0,00	0,00
Услуги связи (телефон, интернет, сотовая связь)	Тыс. руб.	22,00	26,82	23,80	8,76
Канцтовары и почтово-телеграф. расходы	Тыс. руб.	71,36	17,85	77,18	68,00
Услуги договорные (юридические, консультационные)	Тыс. руб.	21,60	3,60	23,36	0
Аренда земли	Тыс. руб.	0,06	0,06	0,07	0
Аренда зданий	Тыс. руб.	119,69	0,00	129,44	84,35
Прочие общеэксплуатационные расходы	Тыс. руб.	0,50	0,00	0,55	0,00
подписка	Тыс. руб.	0	0,00	1,50	0
Обслуживание 1 С	Тыс. руб.	0	0,00	0	23,23
Спонсорская помощь	Тыс. руб.	0	0,00	10,00	0

командировочные	Тыс. руб.	0	0,00	23,12	23,12
ЭДО	Тыс. руб.	0	0,00	63,00	63,00
Итого		1711,32	1598,18	2762,99	2612,03
Захоронение ТКО (75%)				2072,24	1959,02

В качестве обосновывающих материалов представлены:	**Том, страница тарифного дела**
Штатное расписание на 2021 год	Дополнительные документы письмо от 30.09.2021 № 77
Оборотно-сальдовые ведомости по счету 01,02 за 2020 год.	Электронный носитель, папка «Лист Амортизация»
Счета фактуры, товарные накладные за 2020 год на покупку канцтоваров	Электронный носитель, папка «Лист Общеэксплуатационные расходы»
Счета фактуры на обслуживание компьютеров и программного обеспечения 1С за 2020 год	Электронный носитель, папка «Лист Общеэксплуатационные расходы»
Акты указанных услуг связи за 2020 год	Электронный носитель, папка «Лист Общеэксплуатационные расходы»
Учетная политика	Электронный носитель, папка «Лист Учетная политика»
Оборотно-сальдовая ведомость счета 20 за 2020 год	Том 2, Дополнительные документы

Наименование специальностей	**Численность (чел.)**	**Среднемесячная зарплата 1 чел. (тыс.руб.)**	**Годовой фонд оплаты труда (тыс.руб.)**
директор	1,00	43,22	518,66
бухгалтер	1,00	30,61	367,34
экономист	1,00	30,26	363,06
инженер	1,00	38,90	466,80
Итого	**4,00**	**35,75**	**1715,87**

Численность принята 4 шт.ед. на основании штатного расписания на 2021 год, утвержденного приказом от 09.01.2021 №1.

Распределение общеэксплуатационных расходов производится пропорционально сумме всех основных издержек производства согласно учетной политики организации в размере. Доля общеэксплуатационных расходов по захоронению ТКО составляет 75%.

Экспертом приняты расходы по данной статье в размере 2612,03 тыс.руб.

Расходы на услуги банка, договорные услуги не приняты в связи с отсутствием обосновывающих документов.

Расходы на спонсорскую помощь, подписку не приняты в связи с тем, что не относятся к регулируемому виду деятельности.

Затраты снижены на 2022 год на 127,73 тыс.руб. относительно заявки организации.

Амортизация

наименование	**Факт 2020 года**	**Утверждено на 2021 год**	**Предложение организации на 2022 год**	**Утверждено Госкомитетом на 2022 год**
Амортизация	6,00	89,61	79,92	15,38

Наименование	**Сумма, тыс.руб.**	**Подтверждающие документы**	**Указание страницы тарифного дела**

Здание полигона	15,38	Оборотно-сальдовая ведомость счета 02 за 2020 год	Электронный носитель, папка «Лист Амортизация»

Расходы на амортизацию рассчитаны согласно п.34 Основ ценообразования в области обращения с ТКО, утвержденных постановлением Правительства РФ от 30.05.2016 N 484, исходя из Классификации основных средств.

Расходы связанные с уплатой налогов на себестоимость

Вид налога	Сумма, тыс.руб.	Подтверждающие документы	Том, страница тарифного дела
НВОС	1434,4	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.	
Транспортный налог	19,52 (75%)	Налоговая декларация за 2020 год	Электронный носитель, папка «Налоги в целом на организацию»

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

Налоги и платежи, относимые на финансовый результат

Вид налога	Сумма, тыс.руб.	Подтверждающие документы	Указание страницы тарифного дела
УСН	612,91 (75%)	Налоговая декларация за 2020 год	Электронный носитель, папка «Налоги в целом на организацию»

Расчетная предпринимательская прибыль не предусматривается в соответствии с п.25 Методических указаний по расчету регулируемых тарифов в области обращения с ТКО, утвержденным приказом Федеральной антимонопольной службы от 21.11.2016 №1638/16.

Согласно п. 12 Основ ценообразования в области обращения с твердыми коммунальными отходами из НВВ на 2022 исключены в сумме 583,99 тыс. руб . **экономически необоснованные доходы прошлого периода регулирования (2020 год)** выраженные в неосвоении средств, заложенных в тарифе на плату за НВОС – 375,039 тыс. руб, на расходы на амортизацию - 126,90 тыс. руб., на электрическую энергию – 82,05 тыс. руб.

Выпадающие расходы организацией заявлены в сумме 1587,70 тыс. руб. на работы по пересыпке грунтом неучтенные при расчете тарифов на захоронение ТКО в 2019 и 2020 году. Экспертом приняты расходы в размере 1587,70 тыс. руб. на уровне предложения организации.

Необходимая валовая выручка на 2022 год составила 18132,82 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 «Благоустройство» (организация применяет УСН)	107,71	100%	119,67	107%

Указанные тарифы направлены на согласование руководителям предприятия ООО «Благоустройство», Исполнительного комитета Балтасинского муниципального района. Лист согласования прилагается.

Кроме того, необходимо отметить, что по итогам рассмотрения экспертного заключения по обоснованности предельного тарифа на захоронение ТКО для ООО «Благоустройство» 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 20 декабря года, предшествующего году начала реализации производственной программы.

Приложение:
Калькуляция расходов для расчета тарифов на 2022 гг.

Калькуляция расходов
ООО "Благоустройство"
Балтасинский муниципальный район

	2022
э/э	1,04
з/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		
															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
		Является ли организация плательщиком НДС		нет	нет		нет	нет	нет		нет	нет	нет	нет	нет	нет	нет
		Размерность тарифа		руб/куб.м													
	1	Производственные расходы	тыс руб	4 822,99	6 097,03	126,42%	2 892,31	2 990,80	5 883,11	1,22	2 941,08	2 941,08	5 882,15	6 188,06	3 507,95	4 152,25	7 660,19
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	0,00	0,00	0,00	0,00
ЭР	1.2	Расходы на энергетические ресурсы	тыс руб	149,43	67,38	45,09%	41,16	42,39	83,55	55,91%	44,32	44,32	88,63	91,26	39,60	41,10	80,70
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	1 243,14	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 персонала, в том числе налоги и сборы	тыс руб	2 883,21	2 131,19	73,92%	1 059,17	1 097,30	2 156,47	74,79%	1 075,13	1 075,13	2 150,26	2 305,12	1 425,73	1 487,04	2 912,78
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	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
ОР	1.6	Общехозяйственные расходы	тыс руб	1 790,34	2 655,32	148,31%	1 370,57	1 415,80	2 786,37	155,63%	1 375,71	1 375,71	2 751,41	2 863,27	1 069,61	1 609,26	2 678,87
ОР	1.7	Прочие производственные расходы	тыс руб	0,00	0,00	0,00%	421,41	435,31	856,72	0,00%	445,93	445,93	891,85	928,41	973,01	1 014,85	1 987,86
НР	1.8	Расходы на оплату товаров, работ и услуг других операторов по обращению с ТКО, определяемых исходя из тарифов, установленных на товары (работы, услуги) таких операторов органами регулирования тарифов, или цен, определенных по соглашению с такими операторами, но не превышающих предельных тарифов, установленных таким операторам органом регулирования 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
ОР	2	Ремонтные расходы	тыс руб	412,62	464,95	112,68%	255,78	264,22	520,00	126,02%	270,00	270,00	540,00	560,00	264,81	276,19	541,00
ОР	3	Административные расходы	тыс руб	687,05	1 283,49	186,81%	589,59	609,04	1 198,63	174,46%	899,44	899,44	1 798,87	1 876,21	958,90	1 000,13	1 959,02
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	132,90	6,00	4,51%	44,81	44,81	89,62	67,43%	44,81	44,81	89,61	79,92	7,69	7,69	15,38
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	0,00	0,00	0,00	0,00
НР	7	Расходы, связанные с уплатой налогов и сборов относимых на себестоимость	тыс руб	756,75	386,00	51,01%	567,77	567,77	1 135,54	150,06%	567,77	567,77	1 135,53	1 144,68	726,99	726,99	1 453,99
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	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
НР	9	Прочие неподконтрольные расходы	тыс руб	0,00	799,00	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	6 812,31	9 036,47	132,65%	4 350,26	4 476,64	8 826,90	129,57%	4 723,08	4 723,08	9 446,16	9 848,87	5 466,33	6 163,25	11 629,59
	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	0,00	793,85	793,85	1 587,70
	12	Избыток средств, полученный за отчётные периоды регулирования	тыс руб	35,15	3,01	8,55%	0,00	0,00	0,00	0,00%	0,00	0,00	0,00	0,00	291,99	291,99	583,99
П	13	Прибыль	тыс руб	31,41	964,46	3070,55%	358,50	358,80	717,30	2283,67%	306,46	306,46	612,91	956,00	306,46	306,46	612,91
	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
	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	31,41	964,46	3070,55%	358,50	358,80	717,30	2283,67%	306,46	306,46	612,91	956,00	306,46	306,46	612,91
		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
ОР		Операционные расходы	тыс руб	5 773,23	7 778,09	134,73%	3 696,52	3 821,67	7 518,19	130,22%	4 066,20	4 066,20	8 132,39	8 533,01	4 692,05	5 387,47	10 079,52
НР		Неподконтрольные расходы	тыс руб	756,75	1 185,00	156,59%	567,77	567,77	1 135,54	150,06%	567,77	567,77	1 135,53	1 144,68	726,99	726,99	1 453,99
ЭР		Расходы на приобретение (производство) энергетических ресурсов	тыс руб	149,43	67,38	45,09%	41,16	42,39	83,55	55,91%	44,32	44,32	88,63	91,26	39,60	41,10	80,70
А		Амортизация	тыс руб	132,90	6,00	4,51%	44,81	44,81	89,62	67,43%	44,81	44,81	89,61	79,92	7,69	7,69	15,38
П		Прибыль	тыс руб	31,41	964,46	3070,55%	358,50	358,50	717,00	2282,71%	306,46	306,46	612,91	612,91			0,00
		Необходимая валовая выручка	тыс руб	6 808,57	9 997,93	146,84%	4 708,74	4 835,14	9 543,88	140,17%	5 029,54	5 029,54	10 059,07	10 804,87	6 274,65	6 971,57	13 246,21
		Условный коэффициент перевода тонн в куб.м															
		Объём ТКО	тыс.куб.м	60,59	89,76	148,15%	44,89	44,89	89,78	148,17%	44,89	44,89	89,78	89,78	58,26	58,26	116,51
		в пределах норматива по накоплению	тыс.куб.м	60,59	89,76	148,15%	44,89	44,89	89,78	148,17%	44,89	44,89	89,78	89,78	58,26	58,26	116,51
		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
		тариф по выбранному регулируемому виду деятельности, без НДС	руб./куб.м	112,37	111,38	99,12%	104,89	107,71	106,31	94,60%	112,04	112,04	112,04	120,35	107,71	119,67	113,69

ЭЛЕКТРОННЫЙ ТАТАРСТАН

Экспертное заключение

отдела регулирования тарифов и контроля тарифов непромышленной сферы по делу о корректировке тарифов в сфере захоронения твердых коммунальных отходов для ООО «Экосервис» Спасского муниципального района на 2022-2025 гг. № 28/21-31 период регулирования 2021-2025 гг.

Постановлением Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам (далее – Госкомитет) от 18.12.2020 № 575-33/тко-2020 установлены предельные тарифы на захоронение твердых коммунальных отходов (далее – ТКО) для ООО «Экосервис» Спасского муниципального района на 2021 – 2025 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 «Экосервис»	119,60	78%	123,30	103%
2022 год				
ООО «Экосервис»	122,31	99%	126,37	103%
2023 год				
ООО «Экосервис»	125,28	99%	129,57	103%
2024 год				
ООО «Экосервис»	128,39	99%	132,80	103%
2025 год				
ООО «Экосервис»	131,59	99%	136,11	103%

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 с приложением расчетных и обосновывающих материалов от 30.04.2021 № 9

Название тарифа	Предельный долгосрочный тариф на захоронение ТКО
Период регулирования	2021-2025
Метод регулирования	индексации

Сведения об организации

Полное наименование организации	ООО «Экосервис»
ИНН	1652024366

Директор организации	Мулюков Ильгиз Ильдусович
Юридический адрес	422985, Россия, Татарстан Респ., Чистопольский р-н, г. Чистополь, ул. Валиева, 4В
Почтовый адрес	422985, Россия, Татарстан Респ., Чистопольский р-н, г. Чистополь, ул. Валиева, 4В
Основной вид деятельности	Сбор неопасных отходов
Система налогообложения	УСН
Учредители организации	Мулюков Ильгиз Ильдусович – 80%
Перечень муниципальных образований, в которых планируется оказание регулируемой услуги	Спасский 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 о корректировке 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 праве аренды.

В качестве правоустанавливающих документов, подтверждающих законное право организации

в отношении объектов, используемых для осуществления регулируемой деятельности, представлены:

Основания эксплуатации	Подтверждающие документы
аренда	Договор аренды полигона твердых бытовых отходов № 13а от 10.07.2021 сроком до 09.06.2022 или до момента заключения концессионного соглашения. Дорожная карта по заключению концессионного соглашения, утвержденная решением Совета муниципального образования «город Болгар» Спасского муниципального района РТ от 18.10.2021 № 11-5
Лицензия	№16-3841-СТР/П ОТ 03.12.2018

Краткие технические характеристики объекта:

Имущество находится в муниципальной собственности муниципального образования «город Болгар» Спасского муниципального района РТ и расположено по адресу: РТ, Спасский район, Трехозерское сельское поселение, полигон ТБО.

Земельный участок – 13834 кв.м.

Служебное бытовое здание с навесом, 1 эт. кирпичное – 18,7 кв.м.

Ограждение из мет.сетки – 420 м.

Котлован – площадка для захоронения мусора – 1 шт.

Предлагаемые организацией тарифы и параметры регулирования на период регулирования

Период регулирования	Тариф	Рост	НВВ	Рост
2022	204,21	164,23%	12487,69	164,23%

Анализ фактических и плановых объемов ТКО

В составе материалов на корректировку предельных тарифов на 2021-2025 годы организацией представлен договор, заключенный с региональным оператором ООО «УК ПЖКХ» от 05.02.2021 № 18.

Год	Утверждено Госкомитетом (тыс.куб.м)	Факт (тыс.куб.м)
2019	42,73	60,096
2020	61,15	49,14
2021	61,15	1 полугодие 2021 г. – 29,168

Объем ТКО на 2022 год (тыс. куб.м)

Показатель	Прогноз на 2022 год	Принято Госкомитетом на 2022 год	Отклонение к предложению организации (%)
Объем ТКО	61,15	67,52	110,42%

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.	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.	3 473,44	3 253,29	**94%**	*56,80*	*66,20*	***-9,40***
4	Цеховые расходы	тыс. руб.	2 094,30	1 960,91	**94%**	*34,25*	*39,90*	***-5,66***
5	Прочие прямые расходы	тыс. руб.	392,04	1 413,94	**361%**	*6,41*	*28,77*	***-22,36***
6	Ремонт и техническое обслуживание основных средств производственного назначения	тыс. руб.	80,11	80,30	**100%**	*1,31*	*1,63*	***-0,32***
7	Общеэксплуатационные расходы	тыс. руб.	1 441,27	1 468,24	**102%**	*23,57*	*29,88*	***-6,31***
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.	1 010,44	2 230,68	**221%**	*16,52*	*45,39*	***-28,87***
10	Расходы связанные с уплатой налогов и сборов относимых на себестоимость	тыс. руб.	752,88	605,05	**80%**	*12,31*	*12,31*	***0,00***
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.	100,06		**0%**	*1,64*	*0,00*	***1,64***
13	Экономически необоснованные расходы					*0,00*		
14	**Всего расходов по полной себестоимости**	**тыс. руб.**	**9 344,54**	**11 012,41**	**118%**	*152,81*	*224,10*	***-71,29***
15	**Доход организации от реализации услуги потребителям**	**тыс. руб.**		**7 509,53**				
16	**Финансовый результат организации от реализации услуги потребителям**	**тыс. руб.**		**-3 502,88**				

Организацией за 2020 год получен убыток в размере 3502,28 тыс. руб., в связи со снижением объема принятых на захоронение ТКО, перерасходом по прочим прямым расходам и расходов по аренде.

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	2022-2025 год
Базовый уровень операционных расходов	тыс.руб	6 701,14	x
Индекс эффективности операционных расходов	%	1	1
Нормативный уровень прибыли	тыс.руб	-	-
Показатели энергосбережения и энергетической эффективности			
Удельный расход электрической энергии	кВт.ч/ куб.м.	0	0

Корректировка необходимой валовой выручки

В соответствии с параметрами прогноза социально-экономического развития Российской Федерации на период до 2024 года от 30.09.2021 при расчете тарифов на 2022 год применяются следующие индексы-дефляторы (в среднем за год к предыдущему году):

Наименование	Показатель
электрическая энергия	103,8%
индекс потребительских цен	104,3%

Скорректированные значения по отдельным статьям затрат

1. Операционные расходы скорректированы и приняты в следующем размере**:**

Год долгосрочного периода регулирования	Сумма, тыс.руб.	Рост / снижение, %
2022	7640,20	114,01%
2023	7866,35	103%
2024	8099,19	103%
2025	8338,93	103%

Операционные расходы скорректированы в соответствии с Методическими указаниями, прогноз ом социально-экономического развития с учетом изменения объема захороненных ТКО.

2. Неподконтрольные расходы приняты в следующем размере:

Год долгосрочного периода регулирования	Сумма, тыс.руб.	Рост / снижение, %
2022	1021,87	140,88%

2.1. Налоги и платежи, относимые на себестоимость

Вид налога	Сумма, тыс.руб.	Подтверждающие документы	Указание страницы тарифного дела
Плата за НВОС	831,24	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.	

2.2. Налоги и платежи, относимые на финансовый результат

Вид налога	Сумма, тыс.руб.
УСН	86,62

Согласно форме № 2 «Отчет о финансовых показателях» по итогам 2020 года ООО

«Экосервис» осуществляет несколько видов деятельности, в связи с этим размер налога принят из расчета 1% от выручки организации.

3. Расходы по сомнительным долгам не заявлены организацией.

4. Расходы на амортизацию не заявлены организацией.

5. Расходы на арендную плату, лизинговые платежи, концессионную плату

Наименование	Сумма, тыс.руб.	Подтверждающие документы	Указание страницы тарифного дела
Аренда полигона ТБО	190,63	Договор аренды полигона твердых бытовых отходов № 13а от 10.07.2021	Дополнительные документы, письмо Исполкома Спасского МР от 19.10.2021 № 2709

Расходы на аренду движимого имущества не приняты в связи с отсутствием расчета арендной платы.

6. Расходы на приобретение энергетических ресурсов не заявлены организацией.

7. Расчетная предпринимательская прибыль не предусматривается в соответствии с п.25 Методических указаний по расчету регулируемых тарифов в области обращения с ТКО, утвержденным приказом Федеральной антимонопольной службы от 21.11.2016 №1638/16.

8. Согласно п. 12 Основ ценообразования в области обращения с твердыми коммунальными отходами из НВВ на 2022 исключены в сумме 116,13 тыс. руб. **экономически необоснованные доходы прошлого периода регулирования (2020 год)** выраженные в неосвоении средств, заложенных в тарифе оплату за НВОС с учетом распределения на каждый год долгосрочного периода регулирования.

ВЫВОДЫ

Величина скорректированной годовой необходимой валовой выручки:

Год долгосрочного периода регулирования	Сумма, тыс.руб.
2022	8632,56
2023	8858,71
2024	9091,56
2025	9331,29

По итогам анализа обоснованности расходов, учтенных регулируемой организацией в предложении об установлении тарифов на 2022-2025 годы, 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 «Экосервис» (организация применяет УСН)	123,30	100%	132,40	107,40
2023 год				
ООО «Экосервис» (организация применяет УСН)	131,20	99,1%	131,20	100%
2024 год				
ООО «Экосервис» (организация применяет УСН)	131,20	100%	138,10	105,3%

2025 год				
ООО «Экосервис» (организация применяет УСН)	138,10	100%	138,30	100,1%

Указанные тарифы направлены на согласование руководителям ООО «Экосервис» и Исполнительного комитета Спасского муниципального района. Лист согласования прилагается.

По итогам рассмотрения экспертного заключения по корректировке предельного тарифа на захоронение ТКО для ООО «Экосервис» на 2022 – 2025 гг. 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 20 декабря года, предшествующего году начала реализации производственной программы.

Приложение:
Калькуляция расходов для расчета тарифов на 2022-2025 гг.

Калькуляция расходов
ООО "Экосервис"
Спасский 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)	Расчет Госкомитета											
															2022 год (корректировка)			% роста к предыдущему году	2023 год (корректировка)			2024 год (корректировка)			2025 год (корректировка)		
				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 июля по 31 декабря	2022		С 1 января по 30 июня	С 1 июля по 31 декабря	2023	С 1 января по 30 июня	С 1 июля по 31 декабря	2024	С 1 января по 30 июня	С 1 июля по 31 декабря	2025
	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	22	23	24	28	29	30	34	35	36
		Является ли организация плательщиком НДС		нет	нет		нет	нет	нет		нет	нет	нет	нет	нет	нет	нет		нет	нет	нет	нет	нет	нет	нет	нет	нет
		Размерность тарифа											руб/куб.м														
	1	Производственные расходы	тыс руб	5 959,77	6 628,14	111,21%	2 572,55	2 661,86	5 234,42	0,88	2 638,46	2 736,84	5 375,30	5 375,30	2 847,89	3 120,05	5 967,93	114,01%	3 072,29	3 072,29	6 144,58	3 064,19	3 262,28	6 326,46	3 271,31	3 242,41	6 513,73
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	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	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	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
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	0,00	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 персонала, в том числе налоги и сборы	тыс руб	3 473,44	3 253,29	93,66%	1 470,77	1 523,72	2 994,50	86,21%	1 510,63	1 569,54	3 080,17	3 080,17	1 671,13	1 742,99	3 414,13	114,01%	1 757,59	1 757,59	3 515,18	1 774,13	1 845,10	3 619,23	1 826,65	1 899,71	3 726,36
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	0,00	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	2 094,30	1 960,91	93,63%	902,77	932,56	1 835,33	87,63%	924,12	956,46	1 880,58	1 880,57	950,96	1 141,56	2 092,52	114,01%	1 077,23	1 077,23	2 154,46	1 050,35	1 167,88	2 218,23	1 197,86	1 086,03	2 283,89
ОР	1.7	Прочие производственные расходы	тыс руб	392,04	1 413,94	360,66%	199,01	205,58	404,59	103,20%	203,71	210,84	414,55	414,56	225,79	235,50	461,29	114,01%	237,47	237,47	474,94	239,71	249,29	489,00	246,80	256,67	503,47
НР	1.8	Расходы на оплату товаров, работ и услуг других операторов по обращению с ТКО, определяемых исходя из тарифов, установленных на товары (работы, услуги) таких операторов органами регулирования тарифов, или цен, определенных по соглашению с такими операторами, но не превышающих предельных тарифов, установленных таким оператором органом регулирования 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	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
ОР	2	Ремонтные расходы	тыс руб	80,11	80,30	100,24%	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	0,00	0,00	0,00	0,00
ОР	3	Административные расходы	тыс руб	1 441,27	1 468,24	101,87%	721,46	745,27	1 466,73	101,77%	738,52	764,36	1 502,88	1 502,88	818,54	853,73	1 672,27	114,01%	860,88	860,88	1 721,77	868,99	903,74	1 772,73	894,71	930,50	1 825,20
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	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	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	1 010,44	2 230,68	220,76%	279,22	279,22	558,44	55,27%	279,22	279,22	558,44	4 270,68	95,32	95,32	190,63	34,14%	95,32	95,32	190,63	95,32	95,32	190,63	95,32	95,32	190,63
НР	7	Расходы, связанные с уплатой налогов и сборов относимых на себестоимость	тыс руб	752,88	605,05	80,36%	83,47	83,47	166,93	22,17%	83,47	83,47	166,94	1 338,83	415,62	415,62	831,24	497,96%	415,62	415,62	831,24	415,62	415,62	831,24	415,62	415,62	831,24
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	0,00	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	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	10	Итого расходы	тыс руб	9 244,47	11 012,41	119,12%	3 656,70	3 769,82	7 426,52	80,33%	3 739,67	3 863,89	7 603,56	12 487,69	4 177,36	4 484,71	8 662,07	116,64%	4 444,11	4 444,11	8 888,22	4 444,11	4 676,96	9 121,06	4 676,96	4 683,84	9 360,80
	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%		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	58,06	58,06	116,13	0,00%	58,06	58,06	116,13	58,06	58,06	116,13	58,06	58,06	116,13
П	13	Прибыль	тыс руб	100,06	0,00	0,00%	0,00	0,00	0,00	0,00%	0,00	0,00	0,00	0,00	43,31	43,31	86,62	0,00%	43,31	43,31	86,62	43,31	43,31	86,62	43,31	43,31	86,62
	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	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	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	100,06	0,00	0,00%	0,00	0,00	0,00	0,00%			0,00	0,00	43,31	43,31	86,62	0,00%	43,31	43,31	86,62	43,31	43,31	86,62	43,31	43,31	86,62
		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			0,00
ОР		Операционные расходы	тыс руб	7 481,15	8 176,68	109,30%	3 294,01	3 407,13	6 701,15	89,57%	3 376,98	3 501,20	6 878,18	6 878,18	3 666,42	3 973,78	7 640,20	114,01%	3 933,17	3 933,17	7 866,35	3 933,17	4 166,02	8 099,19	4 166,02	4 172,91	8 338,93
НР		Неподконтрольные расходы	тыс руб	1 763,32	2 835,73	160,82%	362,69	362,69	725,37	41,14%	362,69	362,69	725,38	5 609,51	510,94	510,94	1 021,87	140,88%	510,94	510,94	1 021,87	510,94	510,94	1 021,87	510,94	510,94	1 021,87
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	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		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%	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
П		Прибыль	тыс руб	100,06		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	тыс руб	9 344,53	11 012,41	117,85%	3 656,70	3 769,82	7 426,52	79,47%	3 739,67	3 863,89	7 603,56	12 487,69	4 162,60	4 469,96	8 632,56	116,24%	4 429,36	4 429,36	8 858,71	4 429,36	4 662,20	9 091,56	4 662,20	4 669,09	9 331,29
		Условный коэффициент перевода тонн в куб.м		0,00			0,00	0,00										0,00%									
		Объём ТКО	тыс.куб.м	61,15	49,14	80,36%	30,58	30,58	61,15	100,00%	30,58	30,58	61,15	61,15	33,76	33,76	67,52	110,42%	33,76	33,76	67,52	33,76	33,76	67,52	33,76	33,76	67,52
		в пределах норматива по накоплению	тыс.куб.м	61,15	49,14	80,36%	30,58	30,58	61,15	100,00%	30,58	30,58	61,15	61,15	33,76	33,76	67,52	110,42%	33,76	33,76	67,52	33,76	33,76	67,52	33,76	33,76	67,52
		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			0,00
		тариф по выбранному регулируемому виду деятельности, без НДС	руб./куб.м	152,81	224,09	146,64%	119,60	123,30	121,45	79,47%	122,31	126,37	124,34	204,21	123,30	132,40	127,85	105,27%	131,20	131,20	131,20	131,20	138,10	134,65	138,10	138,30	138,20
				0												107,4			99,1				105,3			100,1	