



19.12.2018

г. Казань

№ 43 - ПР

УТВЕРЖДАЮ

Председатель Государственного
комитета Республики Татарстан
по тарифам

А.С.Груничев

ПРОТОКОЛ

заседания Правления

Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам

Присутствовали:

председательствующий:

Груничев А.С., заместитель председателя Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам;

члены Правления:

Борисова Л.П., заместитель председателя Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам;

Валиуллин Б.И., начальник юридического отдела;

Зубова Н.Д., представитель Ассоциации «Некоммерческое Партнерство Совет рынка по организации эффективной системы оптовой и розничной торговли электрической энергией и мощностью» (по вопросам регулирования цен (тарифов) в области электроэнергетики);

Хабибуллина Л.В., начальник управления регулирования организаций коммунальной сферы – начальник отдела регулирования тарифов в сфере водоснабжения, водоотведения и утилизации ТКО;

Шарафутдинова О.А., начальник отдела организации, контроля и сопровождения принятия тарифных решений;

от Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам:

Исхакова Г.Я., ведущий консультант отдела регулирования тарифов на тепловую энергию в комбинированной выработке;

Мартынова Е.В., начальник отдела регулирования тарифов теплоснабжающих организаций;

Русских Д.А., начальник отдела регулирования тарифов на электрическую энергию;

Устинова И.А., заместитель начальника отдела регулирования тарифов в сфере водоснабжения, водоотведения и утилизации ТКО;

Чуклина Т.Н., начальник отдела регулирования тарифов на тепловую энергию в комбинированной выработке;

Шайхутдинова Ю.Э., начальник отдела технического аудита и инвестиционных программ;

от Министерства строительства, архитектуры и жилищно-коммунального хозяйства Республики Татарстан:

Насыров И.Н., заместитель министра;

Краснова Д.В., начальник отдела обращения с отходами;

от Министерства экологии и природных ресурсов Республики Татарстан:

Богданов Р.А., специалист отдела охраны земельных ресурсов;

от Управления Федеральной службы по надзору в сфере природопользования по Республике Татарстан:

Попов Е.Е., начальник отдела государственной экологической экспертизы и нормирования;

от Исполнительного комитета города Казани:

Гиниятуллин И.А., заместитель руководителя по вопросам жилищно-коммунального хозяйства и благоустройства;

от Исполнительного комитета муниципального образования город Набережные Челны:

Зуев И.С., первый заместитель;

от ООО «Гринта»:

Ярлыченко С.А., генеральный директор;

Уткина Е.А., экономист;

от ООО УК «ПЖКХ»:

Богатов С.А., генеральный директор;

Кретов С.В., директор по финансам;

от МУП «Водоканал»:

Салахов М.И., первый заместитель директора;

Никонов А.В., заместителя директора по экономике и финансам;

Низамова Г.И., заместитель начальника ФЭО.

Повестка дня:

1. Об установлении единого тарифа на услугу регионального оператора по обращению с твердыми коммунальными отходами по Восточной зоне деятельности регионального оператора на территории Республики Татарстан для Общества с ограниченной ответственностью «Гринта» на 2019 год

Выступающий – Устинова Ирина Александровна

2. Об установлении единого тарифа на услугу регионального оператора по обращению с твердыми коммунальными отходами по Западной зоне деятельности регионального оператора на территории Республики Татарстан для Общества с ограниченной ответственностью «Управляющая компания «Предприятие жилищно-коммунального хозяйства» на 2019 год

Выступающий – Устинова Ирина Александровна

3. Об установлении тарифов на тепловую энергию, поставляемую Акционерным обществом «Татэнерго» теплосетевым организациям, приобретающим тепловую энергию с целью компенсации потерь тепловой энергии, на 2019 - 2023 годы

Выступающий – Чуклина Татьяна Николаевна

4. Об установлении тарифов на тепловую энергию, поставляемую Акционерным обществом «Татэнерго» потребителям, другим теплоснабжающим организациям, на 2019 - 2023 годы

Выступающий – Чуклина Татьяна Николаевна

5. Об установлении тарифов на тепловую энергию, поставляемую открытым акционерным обществом «ТГК-16» теплосетевым организациям, приобретающим тепловую энергию с целью компенсации потерь тепловой энергии, на 2019 - 2023 годы

Выступающий – Исхакова Гулия Явдатовна

6. Об установлении тарифов на тепловую энергию, поставляемую Открытым акционерным обществом «ТГК-16» потребителям, другим теплоснабжающим организациям, на 2019 - 2023 годы

Выступающий – Исхакова Гулия Явдатовна

7. Об установлении тарифов на услуги по передаче тепловой энергии, оказываемые Акционерным обществом «Водопроводно-канализационное и энергетическое хозяйство», на 2019-2023 годы (Нижнекамский м.р.)

Выступающий – Мартынова Елена Вадимовна

8. Об установлении тарифов на услуги по передаче тепловой энергии, оказываемые Обществом с ограниченной ответственностью «Тепловые сети западного вывода», на 2019-2021 годы (город Набережные Челны)

Выступающий – Мартынова Елена Вадимовна

9. О корректировке на 2019 год долгосрочных тарифов на услуги по передаче тепловой энергии, оказываемые Обществом с ограниченной ответственностью «Смежная сетевая компания «Интеграция», установленных постановлением Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам от 15.12.2017 № 5-91/тэ (*город Казань*)

Выступающий – Мартынова Елена Вадимовна

10. О корректировке на 2019 год долгосрочных тарифов на услуги по передаче тепловой энергии, оказываемые теплосетевыми организациями, установленных постановлением Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам от 16.12.2016 № 5-74/тэ (*город Казань: ООО «РСУ»; ООО «Энерготранзит» в зоне действия ЕТО-1; ООО «Энерготранзит» в зоне действия ЕТО-42; АО «Казэнерго» в зоне действия ЕТО-2*)

Выступающий – Мартынова Елена Вадимовна

11. Об установлении тарифов на услуги по передаче тепловой энергии, оказываемые Обществом с ограниченной ответственностью «Энерготранзит», на 2019 год

Выступающий – Мартынова Елена Вадимовна

12. Об установлении тарифов на услуги по передаче тепловой энергии, оказываемые Обществом с ограниченной ответственностью «РСК», на 2019 год

Выступающий – Мартынова Елена Вадимовна

13. Об установлении тарифов на услуги по передаче тепловой энергии, оказываемые Обществом с ограниченной ответственностью «Научно-производственное предприятие «Тасма», на 2019 год

Выступающий – Мартынова Елена Вадимовна

14. Об установлении тарифов на тепловую энергию (мощность), поставляемую Обществом с ограниченной ответственностью «РСК» потребителям, другим теплоснабжающим организациям, на 2019 год (*город Казань*)

Выступающий – Мартынова Елена Вадимовна

15. Об установлении тарифов на тепловую энергию (мощность), поставляемую Обществом с ограниченной ответственностью «Энергошинсервис» потребителям, другим теплоснабжающим организациям, на 2019 год (*Нижнекамский м.р.*)

Выступающий – Мартынова Елена Вадимовна

16. Об установлении тарифов на теплоноситель, поставляемый Обществом с ограниченной ответственностью «Энергошинсервис» потребителям, на 2019 год (*Нижнекамский м.р.*)

Выступающий – Мартынова Елена Вадимовна

17. Об установлении тарифов на тепловую энергию (мощность), поставляемую Публичным акционерным обществом «Нижекамскнефтехим» потребителям, другим теплоснабжающим организациям, на 2019-2023 годы (Нижекамский м.р.)

Выступающий – Мартынова Елена Вадимовна

18. Об установлении тарифов на теплоноситель, поставляемый Публичным акционерным обществом «Нижекамскнефтехим» потребителям, на 2019-2023 годы (Нижекамский м.р.)

Выступающий – Мартынова Елена Вадимовна

19. Об установлении тарифов на питьевую воду, водоотведение для Муниципального унитарного предприятия «Водоканал» на 2019-2023 годы (город Казань)

Выступающий – Устинова Ирина Александровна

20. Об установлении тарифов на горячую воду, поставляемую акционерным обществом «Татэнерго» потребителям, другим теплоснабжающим организациям с использованием открытых систем теплоснабжения (горячего водоснабжения) на 2019 год

Выступающий – Устинова Ирина Александровна

21. Об установлении тарифов на горячую воду в закрытых системах горячего водоснабжения на 2019 год

Выступающий – Устинова Ирина Александровна

22. О корректировке на 2019 год долгосрочных единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям сетевых организаций на территории Республики Татарстан, установленных постановлением Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам от 17.12.2014 № 3-18/э «Об установлении единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям сетевых организаций на территории Республики Татарстан на 2015-2019 годы

Выступающий – Русских Дмитрий Александрович

1. Слушали:

Устинова И.А. доложила о проекте постановления Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам «Об установлении единого тарифа на услугу регионального оператора по обращению с твердыми коммунальными отходами Общества с ограниченной ответственностью «Гринта» по Восточной зоне деятельности на территории Республики Татарстан на 2019 год» (экспертное заключение 1 прилагается).

Голосовали за утверждение постановления Госкомитета «Об установлении единого тарифа на услугу регионального оператора по обращению с твердыми коммунальными отходами Общества с ограниченной ответственностью «Гринта» по Восточной зоне деятельности на территории Республики Татарстан на 2019 год».

Форма голосования открытая:

«за» – единогласно.

Решили:

1.1. Установить единый тариф на услугу регионального оператора по обращению с твердыми коммунальными отходами для Общества с ограниченной ответственностью «Гринта» по Восточной зоне деятельности на территории Республики Татарстан согласно приложению 1 к настоящему протоколу.

1.2. Региональному оператору по обращению с твердыми коммунальными отходами Обществу с ограниченной ответственностью «Гринта» раскрыть информацию, подлежащую свободному доступу, в соответствии со Стандартами раскрытия информации в области обращения с твердыми коммунальными отходами, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 21 июня 2016 г. № 564, в срок не позднее 30 дней со дня принятия решения об установлении тарифов на очередной период регулирования.

2. Слушали:

Устинова И.А. доложила о проекте постановления Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам «Об установлении единого тарифа на услугу регионального оператора по обращению с твердыми коммунальными отходами Общества с ограниченной ответственностью «Управляющая компания «Предприятие жилищно-коммунального хозяйства» по Западной зоне деятельности на территории Республики Татарстан на 2019 год» (экспертное заключение 2 прилагается).

Голосовали за утверждение постановления Госкомитета «Об установлении единого тарифа на услугу регионального оператора по обращению с твердыми коммунальными отходами Общества с ограниченной ответственностью «Управляющая компания «Предприятие жилищно-коммунального хозяйства» по Западной зоне деятельности на территории Республики Татарстан на 2019 год».

Форма голосования открытая:

«за» – единогласно.

Решили:

2.1. Установить единый тариф на услугу регионального оператора по обращению с твердыми коммунальными отходами Общества с ограниченной

ответственностью «Управляющая компания «Предприятие жилищно-коммунального хозяйства» по Западной зоне деятельности на территории Республики Татарстан согласно приложению 2 к настоящему протоколу.

2.2. Региональному оператору по обращению с твердыми коммунальными отходами Обществу с ограниченной ответственностью «Управляющая компания «Предприятие жилищно-коммунального хозяйства» раскрыть информацию, подлежащую свободному доступу, в соответствии со Стандартами раскрытия информации в области обращения с твердыми коммунальными отходами, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 21 июня 2016 г. № 564, в срок не позднее 30 дней со дня принятия решения об установлении тарифов на очередной период регулирования.

3. Слушали:

Чуклина Т.Н. доложила о проекте постановления Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам «Об установлении тарифов на тепловую энергию, поставляемую акционерным обществом «Татэнерго» теплосетевым организациям, приобретающим тепловую энергию с целью компенсации потерь тепловой энергии, на 2019 - 2023 годы» (экспертное заключение 3 прилагается).

Голосовали за утверждение постановления Госкомитета «Об установлении тарифов на тепловую энергию, поставляемую акционерным обществом «Татэнерго» теплосетевым организациям, приобретающим тепловую энергию с целью компенсации потерь тепловой энергии, на 2019 - 2023 годы».

Форма голосования открытая:

«за» – единогласно.

Решили:

3.1. Установить тарифы на тепловую энергию, поставляемую акционерным обществом «Татэнерго» (далее – АО «Татэнерго») теплосетевым организациям, приобретающим тепловую энергию с целью компенсации потерь тепловой энергии, с календарной разбивкой согласно приложению 3 к настоящему протоколу.

4. Слушали:

Чуклина Т.Н. доложила о проекте постановления Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам «Об установлении тарифов на тепловую энергию, поставляемую акционерным обществом «Татэнерго» потребителям, другим теплоснабжающим организациям, на 2019 - 2023 годы» (экспертное заключение 4 прилагается).

Голосовали за утверждение постановления Госкомитета «Об установлении тарифов на тепловую энергию, поставляемую акционерным обществом «Татэнерго» потребителям, другим теплоснабжающим организациям, на 2019 - 2023 годы».

Форма голосования открытая:

«за» – единогласно.

Решили:

4.1. Установить тарифы на тепловую энергию, поставляемую акционерным обществом «Татэнерго» (далее – АО «Татэнерго») потребителям, другим теплоснабжающим организациям, с календарной разбивкой согласно приложению 4 к настоящему протоколу.

4.2. Установить долгосрочные параметры регулирования, устанавливаемые на долгосрочный период регулирования для формирования тарифов с использованием метода индексации установленных тарифов, на 2019 – 2023 годы согласно приложению 5 к настоящему протоколу.

5. Слушали:

Исхакова Г.Я. доложила о проекте постановления Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам «Об установлении тарифов на тепловую энергию, поставляемую открытым акционерным обществом «ТГК-16» теплосетевым организациям, приобретающим тепловую энергию с целью компенсации потерь тепловой энергии, на 2019 - 2023 годы» (экспертное заключение 5 прилагается).

Выступили:

Груничев А.С. отметил высокий рост тарифов для ОАО «ТГК-16» и предложил Штрому А.Л. организовать в 2019 году проверку организации в части достоверности представленной информации для установления тарифов.

Голосовали за утверждение постановления Госкомитета «Об установлении тарифов на тепловую энергию, поставляемую открытым акционерным обществом «ТГК-16» теплосетевым организациям, приобретающим тепловую энергию с целью компенсации потерь тепловой энергии, на 2019 - 2023 годы».

Форма голосования открытая:

«за» – единогласно.

Решили:

5.1. Установить тарифы на тепловую энергию, поставляемую открытым акционерным обществом «ТГК-16» (далее – ОАО «ТГК-16») теплосетевым организациям, приобретающим тепловую энергию с целью компенсации потерь тепловой энергии, с календарной разбивкой согласно приложению 6 к настоящему постановлению.

5.2. Установить долгосрочные параметры регулирования, устанавливаемые на долгосрочный период регулирования для формирования тарифов с использованием метода индексации установленных тарифов, на 2019 – 2023 годы согласно приложению 7 к настоящему протоколу.

6. Слушали:

Исхакова Г.Я. доложила о проекте постановления Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам «Об установлении тарифов на тепловую энергию, поставляемую открытым акционерным обществом «ТГК-16» потребителям, другим теплоснабжающим организациям, на 2019 - 2023 годы» (экспертное заключение 6 прилагается).

Голосовали за утверждение постановления Госкомитета «Об установлении тарифов на тепловую энергию, поставляемую открытым акционерным обществом «ТГК-16» потребителям, другим теплоснабжающим организациям, на 2019 - 2023 годы».

Форма голосования открытая:

«за» – единогласно.

Решили:

6.1. Установить тарифы на тепловую энергию, поставляемую открытым акционерным обществом «ТГК-16» (далее – ОАО «ТГК-16») потребителям, другим теплоснабжающим организациям, с календарной разбивкой согласно приложению 8 к настоящему протоколу.

7. Слушали:

Мартынова Е.В. доложила о проекте постановления Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам «Об установлении тарифов на услуги по передаче тепловой энергии, оказываемые Акционерным обществом «Водопроводно-канализационное и энергетическое хозяйство», на 2019-2023 годы» (экспертное заключение 7 прилагается).

Голосовали за утверждение постановления Госкомитета «Об установлении тарифов на услуги по передаче тепловой энергии, оказываемые Акционерным обществом «Водопроводно-канализационное и энергетическое хозяйство», на 2019-2023 годы».

Форма голосования открытая:

«за» – единогласно.

Решили:

7.1. Установить тарифы на услуги по передаче тепловой энергии, оказываемые Акционерным обществом «Водопроводно-канализационное и

энергетическое хозяйство», с календарной разбивкой согласно приложению 9 к настоящему протоколу.

7.2. Установить долгосрочные параметры регулирования, устанавливаемые на долгосрочный период регулирования для формирования тарифов с использованием метода индексации установленных тарифов, на 2019-2023 годы согласно приложению 10 к настоящему протоколу.

8. Слушали:

Мартынова Е.В. доложила о проекте постановления Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам «Об установлении тарифов на услуги по передаче тепловой энергии, оказываемые Обществом с ограниченной ответственностью «Тепловые сети западного вывода», на 2019-2021 годы» (экспертное заключение 8 прилагается).

Голосовали за утверждение постановления Госкомитета «Об установлении тарифов на услуги по передаче тепловой энергии, оказываемые Обществом с ограниченной ответственностью «Тепловые сети западного вывода», на 2019-2021 годы».

Форма голосования открытая:

«за» – единогласно.

Решили:

8.1. Установить тарифы на услуги по передаче тепловой энергии, оказываемые Обществом с ограниченной ответственностью «Тепловые сети западного вывода», с календарной разбивкой согласно приложению 11 к настоящему протоколу.

8.2. Установить долгосрочные параметры регулирования, устанавливаемые на долгосрочный период регулирования для формирования тарифов с использованием метода индексации установленных тарифов, на 2019-2021 годы согласно приложению 12 к настоящему протоколу.

9. Слушали:

Мартынова Е.В. доложила о проекте постановления Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам «О корректировке на 2019 год долгосрочных тарифов на услуги по передаче тепловой энергии, оказываемые Обществом с ограниченной ответственностью «Смежная сетевая компания «Интеграция», установленных постановлением Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам от 15.12.2017 № 5-91/тэ» (экспертное заключение 9 прилагается).

Голосовали за утверждение постановления Госкомитета «О корректировке на 2019 год долгосрочных тарифов на услуги по передаче тепловой энергии, оказываемые Обществом с ограниченной ответственностью

«Смежная сетевая компания «Интеграция», установленных постановлением Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам от 15.12.2017 № 5-91/тэ».

Форма голосования открытая:

«за» – единогласно.

Решили:

9.1. Внести в приложение 1 к постановлению Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам от 15.12.2017 № 5-91/тэ «Об установлении тарифов на услуги по передаче тепловой энергии, оказываемые Обществом с ограниченной ответственностью «Смежная сетевая компания «Интеграция», на 2018-2020 годы» изменения, изложив его в новой редакции согласно приложению 13 к настоящему протоколу.

10. Слушали:

Мартынова Е.В. доложила о проекте постановления Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам «О корректировке на 2019 год долгосрочных тарифов на услуги по передаче тепловой энергии, оказываемые теплосетевыми организациями, установленных постановлением Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам от 16.12.2016 № 5-74/тэ» (экспертные заключения 10.1.-10.4. прилагаются).

Голосовали за утверждение постановления Госкомитета «О корректировке на 2019 год долгосрочных тарифов на услуги по передаче тепловой энергии, оказываемые теплосетевыми организациями, установленных постановлением Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам от 16.12.2016 № 5-74/тэ».

Форма голосования открытая:

«за» – единогласно.

Решили:

10.1. Внести в приложение 1 к постановлению Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам от 16.12.2016 № 5-74/тэ «Об установлении тарифов на услуги по передаче тепловой энергии, оказываемые теплосетевыми организациями, на 2017-2019 годы» (с изменениями, внесенными постановлением Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам от 15.12.2017 № 5-90/тэ) изменения, изложив его в новой редакции согласно приложению 14 к настоящему протоколу.

11. Слушали:

Мартынова Е.В. доложила о проекте постановления Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам «Об установлении тарифов на

услуги по передаче тепловой энергии, оказываемые Обществом с ограниченной ответственностью «Энерготранзит», на 2019 год» (экспертное заключение 11 прилагается).

Голосовали за утверждение постановления Госкомитета «Об установлении тарифов на услуги по передаче тепловой энергии, оказываемые Обществом с ограниченной ответственностью «Энерготранзит», на 2019 год».

Форма голосования открытая:

«за» – единогласно.

Решили:

11.1. Установить тарифы на услуги по передаче тепловой энергии, оказываемые Обществом с ограниченной ответственностью «Энерготранзит», с календарной разбивкой согласно приложению 15 к настоящему протоколу.

12. Слушали:

Мартынова Е.В. 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», на 2019 год» (экспертные заключения 12.1.-12.2. прилагаются).

Голосовали за утверждение постановления Госкомитета «Об установлении тарифов на услуги по передаче тепловой энергии, оказываемые Обществом с ограниченной ответственностью «РСК», на 2019 год».

Форма голосования открытая:

«за» – единогласно.

Решили:

12.1. Установить тарифы на услуги по передаче тепловой энергии, оказываемые Обществом с ограниченной ответственностью «РСК», с календарной разбивкой согласно приложению 16 к настоящему протоколу.

13. Слушали:

Мартынова Е.В. доложила о проекте постановления Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам «Об установлении тарифов на услуги по передаче тепловой энергии, оказываемые Обществом с ограниченной ответственностью «Научно-производственное предприятие «Тасма», на 2019 год» (экспертные заключения 13 прилагается).

Выступили:

Груничев А.С. отметил, что воздержится при голосовании, т.к. на территории Технополиса Химград действуют две сетевые организации, и предложил Борисовой Л.П. организовать проработку данного вопроса в 2019 году.

Голосовали за утверждение постановления Госкомитета «Об установлении тарифов на услуги по передаче тепловой энергии, оказываемые Обществом с ограниченной ответственностью «Научно-производственное предприятие «Тасма», на 2019 год».

Форма голосования открытая:

«за» – 6;

«против» – 0;

«воздержались» – 1 (Груничев А.С.).

Решили:

13.1. Установить тарифы на услуги по передаче тепловой энергии, оказываемые Обществом с ограниченной ответственностью «Научно-производственное предприятие «Тасма», с календарной разбивкой согласно приложению 17 к настоящему протоколу.

14. Слушали:

Мартынова Е.В. 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 2019 год» (экспертное заключение 14 прилагается).

Голосовали за утверждение постановления Госкомитета «Об установлении тарифов на тепловую энергию (мощность), поставляемую Обществом с ограниченной ответственностью «РСК» потребителям, другим теплоснабжающим организациям, на 2019 год».

Форма голосования открытая:

«за» – единогласно.

Решили:

14.1. Установить тарифы на тепловую энергию (мощность), поставляемую Обществом с ограниченной ответственностью «РСК» потребителям, другим теплоснабжающим организациям, с календарной разбивкой согласно приложению 18 к настоящему протоколу.

15. Слушали:

Мартынова Е.В. доложила о проекте постановления Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам «Об установлении тарифов на тепловую энергию (мощность), поставляемую Обществом с ограниченной ответственностью «Энергошинсервис» потребителям, другим теплоснабжающим организациям, на 2019 год» (экспертное заключение 15 прилагается).

Голосовали за утверждение постановления Госкомитета «Об установлении тарифов на тепловую энергию (мощность), поставляемую Обществом с ограниченной ответственностью «Энергошинсервис» потребителям, другим теплоснабжающим организациям, на 2019 год».

Форма голосования открытая:

«за» – единогласно.

Решили:

15.1. Установить тарифы на тепловую энергию (мощность), поставляемую Обществом с ограниченной ответственностью «Энергошинсервис» потребителям, другим теплоснабжающим организациям, с календарной разбивкой согласно приложению 19 к настоящему протоколу.

16. Слушали:

Мартынова Е.В. доложила о проекте постановления Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам «Об установлении тарифов на теплоноситель, поставляемый Обществом с ограниченной ответственностью «Энергошинсервис» потребителям, на 2019 год» (экспертное заключение 16 прилагается).

Голосовали за утверждение постановления Госкомитета «Об установлении тарифов на теплоноситель, поставляемый Обществом с ограниченной ответственностью «Энергошинсервис» потребителям, на 2019 год».

Форма голосования открытая:

«за» – единогласно.

Решили:

16.1. Установить тарифы на теплоноситель, поставляемый Обществом с ограниченной ответственностью «Энергошинсервис» потребителям, с календарной разбивкой согласно приложению 20 к настоящему протоколу.

17. Слушали:

Мартынова Е.В. доложила о проекте постановления Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам «Об установлении тарифов на тепловую энергию (мощность), поставляемую Публичным акционерным

обществом «Нижнекамскнефтехим» потребителям, другим теплоснабжающим организациям, на 2019-2023 годы» (экспертное заключение 17 прилагается).

Голосовали за утверждение постановления Госкомитета «Об установлении тарифов на тепловую энергию (мощность), поставляемую Публичным акционерным обществом «Нижнекамскнефтехим» потребителям, другим теплоснабжающим организациям, на 2019-2023 годы».

Форма голосования открытая:

«за» – единогласно.

Решили:

17.1. Установить тарифы на тепловую энергию (мощность), поставляемую Публичным акционерным обществом «Нижнекамскнефтехим» потребителям, другим теплоснабжающим организациям, с календарной разбивкой согласно приложению 21 к настоящему протоколу.

17.2. Установить долгосрочные параметры регулирования, устанавливаемые на долгосрочный период регулирования для формирования тарифов с использованием метода индексации установленных тарифов, на 2019-2023 годы согласно приложению 22 к настоящему протоколу.

18. Слушали:

Мартынова Е.В. доложила о проекте постановления Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам «Об установлении тарифов на теплоноситель, поставляемый Публичным акционерным обществом «Нижнекамскнефтехим» потребителям, на 2019-2023 годы» (экспертное заключение 18 прилагается).

Голосовали за утверждение постановления Госкомитета «Об установлении тарифов на теплоноситель, поставляемый Публичным акционерным обществом «Нижнекамскнефтехим» потребителям, на 2019-2023 годы».

Форма голосования открытая:

«за» – единогласно.

Решили:

18.1. Установить тарифы на теплоноситель, поставляемый Публичным акционерным обществом «Нижнекамскнефтехим» потребителям, с календарной разбивкой согласно приложению 23 к настоящему протоколу.

18.2. Установить долгосрочные параметры регулирования, устанавливаемые на долгосрочный период регулирования для формирования тарифов с использованием метода индексации установленных тарифов, на 2019-2023 годы согласно приложению 24 к настоящему протоколу.

19. Слушали:

Устинова И.А. доложила о проекте постановления Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам «Об установлении тарифов на питьевую воду и водоотведение для Муниципального унитарного предприятия «Водоканал» на 2019 – 2023 годы» (экспертные заключения 19.1.-19.2. прилагаются).

Выступили:

Салахов И.Р. обратился с просьбой учесть в тарифе на водоотведение дополнительные расходы на капитальный ремонт канализационного коллектора. Дополнительные обосновывающие и подтверждающие документы будут представлены.

Борисова Л.П. сообщила, что данное предложение организации предварительно обсуждено. Госкомитетом был выполнен проект расчета тарифа – предельный размер вносимой гражданами платы за коммунальные услуги превышен не будет. Также Борисова Л.П. отметила, что в предыдущие годы у регулируемой организации был перерасход затрат на ремонт в сфере водоотведения.

Члены Правления согласились с предложением организации.

Груничев А.Л. поручил уполномоченному по делу скорректировать расчет тарифа с учетом высказанного предложения.

Голосовали за утверждение постановления Госкомитета «Об установлении тарифов на питьевую воду и водоотведение для Муниципального унитарного предприятия «Водоканал» на 2019 – 2023 годы».

Форма голосования открытая:

«за» – единогласно.

Решили:

19.1. Установить тарифы на питьевую воду и водоотведение для Муниципального унитарного предприятия «Водоканал», осуществляющего холодное водоснабжение и водоотведение, с календарной разбивкой согласно приложению 25 к настоящему протоколу.

19.2. Установить долгосрочные параметры регулирования тарифов на питьевую воду и водоотведение для Муниципального унитарного предприятия «Водоканал», осуществляющего холодное водоснабжение и водоотведение, на 2019 – 2023 годы согласно приложению 26 к настоящему протоколу.

19.3. Муниципальному унитарному предприятию «Водоканал», осуществляющему холодное водоснабжение и водоотведение, раскрыть информацию, подлежащую свободному доступу, в соответствии со стандартами раскрытия информации в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 17 января 2013 г. № 6, в срок не позднее 30 календарных дней со дня принятия решения об установлении тарифов на очередной период регулирования.

20. Слушали:

Устинова И.А. доложила о проекте постановления Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам «Об установлении тарифов на горячую воду, поставляемую акционерным обществом «Татэнерго» потребителям, другим теплоснабжающим организациям с использованием открытых систем теплоснабжения (горячего водоснабжения) на 2019 год» (экспертное заключение 20 прилагается).

Голосовали за утверждение постановления Госкомитета «Об установлении тарифов на горячую воду, поставляемую акционерным обществом «Татэнерго» потребителям, другим теплоснабжающим организациям с использованием открытых систем теплоснабжения (горячего водоснабжения) на 2019 год».

Форма голосования открытая:

«за» – единогласно.

Решили:

20.1. Установить тарифы на горячую воду, поставляемую акционерным обществом «Татэнерго» потребителям, другим теплоснабжающим организациям с использованием открытых систем теплоснабжения (горячего водоснабжения), с календарной разбивкой согласно приложению 27 настоящему протоколу.

21. Слушали:

Устинова И.А. доложила о проекте постановления Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам «Об установлении тарифов на горячую воду в закрытых системах горячего водоснабжения на 2019 год» (экспертные заключения 21.1.-21.18. прилагаются).

Голосовали за утверждение постановления Госкомитета «Об установлении тарифов на горячую воду в закрытых системах горячего водоснабжения на 2019 год».

Форма голосования открытая:

«за» – единогласно.

Решили:

21.1. Установить тарифы на горячую воду в закрытых системах горячего водоснабжения, поставляемую организациями, осуществляющими горячее водоснабжение, с календарной разбивкой согласно приложению 28 к настоящему протоколу.

21.2. Организациям, осуществляющим горячее водоснабжение, указанным в приложении к настоящему постановлению, раскрыть

информацию, подлежащую свободному доступу, в соответствии со стандартами раскрытия информации в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 17 января 2013 г. № 6, в срок не позднее 30 календарных дней со дня принятия решения об установлении тарифов на очередной период регулирования.

22. Слушали:

Русских Д.А. доложил о проекте постановления Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам «О корректировке на 2019 год долгосрочных единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям сетевых организаций на территории Республики Татарстан, установленных постановлением Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам от 17.12.2014 № 3-18/э» (экспертное заключение 22 прилагается).

Выступили:

Русских Д.А. сообщил, что в Госкомитет поступило обращение ОАО «Сетевая компания» с просьбой, учитывая сложившуюся по итогам работы за 2016-2018 годов динамику изменения заявок на технологическое присоединение энергопринимающих устройств заявителей к электрическим сетям, принять величину выпадающего дохода по льготной категории заявителей на 2019 год на уровне фактически сложившихся расходов в 2017 году в размере 732 000 тыс.рублей.

Госкомитет, рассмотрев обращение, поддерживает данное предложение.

Зубова Н.Д. отметила, что голосует «против» принятия решения, т.к.:

1) не представлены расчеты единых котловых тарифов, неподконтрольных расходов, выпадающих доходов от технологического присоединения по приложению 1 к Методическим указаниям по определению выпадающих доходов, связанных с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, утвержденных приказом ФСТ России от 11.09.2014 № 215-э/1, расчеты корректировок НВВ по неподконтрольным расходам, с учетом изменения полезного отпуска и цен на электрическую энергию, по доходам от осуществления деятельности для ОАО «Сетевая компания»;

Русских Д.А. пояснил, что расчет и анализ выпадающих доходов от технологического присоединения был выполнен отделом регулирования и контроля платы за технологическое присоединение при установлении стандартизированных тарифных ставок и ставок за единицу максимальной мощности в соответствии с Методическими указаниями, утвержденными ФСТ России от 11.09.2014 № 215-э.

2) не представлены расчеты налога на прибыль по видам деятельности;

Русских Д.А. пояснил, что расчет налога на прибыль по видам деятельности, за исключением прочих видов деятельности, осуществлен в

соответствии с пунктом 20 Основ ценообразования, исходя из фактических данных за 2017 год, указанных в бухгалтерской отчетности и формах раздельного учета.

3) отсутствуют пояснения о неподконтрольных расходах ОАО «Сетевая компания» по затратам, связанным с разногласиями в связи с переходом потребителей в размере 309,5 млн.рублей, расчет данной суммы, отсутствуют пояснения и детализация расходов, подлежащих дополнительному учету по результатам вступивших в силу решений суда в размере 500,8 млн.рублей.

Русских Д.А. пояснил, что ОАО «Сетевая компания» в 2017 году создало оценочные обязательства в размере 500,8 млн.рублей, в том числе:

- в связи с разногласиями с ПАО «ФСК ЕЭС» в части оплаты потерь в сетях ЕНЭС в размере 309,5 млн.рублей;

- в связи с перерасчетом потребителей, присоединенных к электрическим сетям, принадлежащим не сетевым организациям, расчетный уровень напряжения которых перешел на более высокий уровень, в размере 191,3 млн.рублей.

В связи с этим, ОАО «Сетевая компания» отразила указанные оценочные обязательства в отчетных данных за 2017 год.

Однако, данные затраты не учтены Госкомитетом ни в неподконтрольных расходах, ни в целом в НВВ ОАО «Сетевая компания».

4) не представлен расчет платы за услуги ПАО «ФСК ЕЭС», в экспертном заключении отмечено, что произведен с учетом индексации ставки на 5,5% на содержание сетей ПАО «ФСК ЕЭС», утвержденной приказом ФАС России от 09.02.2017 № 297-э/3, без обоснования применения данной индексации (действующим законодательством индексация утвержденной на период регулирования ставки тарифа на услуги по передаче электрической энергии на содержание объектов электросетевого хозяйства, входящих в единую национальную (общероссийскую) электрическую сеть, не предусмотрена); оплата нормативных потерь электрической энергии ПАО «ФСК ЕЭС» рассчитана «с учетом ставок тарифа на оплату потерь по граничащим регионам, сложившимся за 2018 год» (прогнозная ставка на оплату потерь ПАО «ФСК ЕЭС» по субъектам Российской Федерации опубликована Ассоциацией «НП Совет рынка» в соответствии с п. 24 Стандартов раскрытия информации субъектами оптового и розничных рынков электрической энергии, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 21.01.2014 № 24);

Русских Д.А. пояснил, что первоначальный вариант расчета платы за услуги ПАО «ФСК ЕЭС» был выполнен Госкомитетом исходя из проекта приказа ФАС России, размещенного на Федеральном портале проектов нормативных правовых актов regulation.gov.ru, в котором фигурировал рост ставки на содержание сетей в размере 5,5%. Приказом ФАС России от 06.12.2018 № 1710/18 утверждены тарифы на услуги по передаче электрической энергии для ПАО «ФСК ЕЭС» на 2019 на уровне указанных в проекте. В соответствии с этим расходы на оплату услуг ПАО «ФСК ЕЭС» не изменилась.

5) по состоянию на 09:30 19 декабря 2018 года отсутствуют опубликованные предельные уровни тарифов на услуги по передаче электрической энергии по субъектам Российской Федерации.

Штром А.Л. ответил, что расчеты были выполнены Госкомитетом исходя из предельных уровней тарифов на услуги по передаче электрической энергии, доведенных до Госкомитета посредством ФГИС ЕИАС. Час назад поступил приказ ФАС России в соответствии с которым, в целях непревышения предельных уровней тарифов на услуги по передаче электрической энергии на территории Республики Татарстан, уполномоченным по делу были сделаны корректировки расчета тарифов.

Голосовали за утверждение постановления Госкомитета «О корректировке на 2019 год долгосрочных единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям сетевых организаций на территории Республики Татарстан, установленных постановлением Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам от 17.12.2014 № 3-18/э».

Форма голосования открытая:

«за» – 6;

«против» – 1 (Зубова Н.Д.);

«воздержались» – 0.

Решили:

22.1. Внести в постановление Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам от 17.12.2014 г. № 3-18/э «Об установлении единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям сетевых организаций на территории Республики Татарстан на 2015-2019 годы» (с изменениями, внесенными постановлениями Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам от 31.03.2015 № 3-4/э, от 08.06.2015 № 3-9/э, от 30.12.2015 № 3-21/э, от 28.10.2016 № 3-2/э, от 23.12.2016 № 3-15/э, от 28.12.2017 № 3-15/э, от 18.06.2018 № 3-2/э) следующие изменения:

пункт 4 изложить в следующей редакции:

«Определить выпадающие доходы сетевых организаций от технологического присоединения энергопринимающих устройств потребителей максимальной мощностью до 15 кВт (включительно) и до 150 кВт (включительно) планируемые на 2019 год, учтенные при расчете единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям сетевых организаций на территории Республики Татарстан в размере 732 000,00 тыс. руб.»;

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

приложение 3 изложить в новой редакции согласно приложению 30 к настоящему протоколу.

Протокол вела

О.А.Шарафутдинова

Приложение 1
к протоколу заседания Правления
Государственного комитета
Республики Татарстан по тарифам
от 19.12.2018 № 43-пр

Единый тариф на услугу регионального оператора по обращению с твердыми коммунальными отходами
Общества с ограниченной ответственностью «Гринта» по Восточной зоне деятельности
на территории Республики Татарстан на 2019 год

№ п/п	Наименование муниципального образования, организации, осуществляющей регулируемые виды деятельности в области обращения с твердыми коммунальными отходами	Единый тариф на услугу регионального оператора по обращению с твердыми коммунальными отходами на территории Республики Татарстан, руб./куб.м
		с 01.01.2019 по 31.12.2019
	Муниципальное образование «город Набережные Челны»	
1	Общество с ограниченной ответственностью «Гринта»	
1.1	Население (тарифы указаны с учетом НДС)*	439,03
1.2	Иные потребители (тарифы указаны без учета НДС)	365,86

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

Приложение 2
к протоколу заседания Правления
Государственного комитета
Республики Татарстан по тарифам
от 19.12.2018 № 43-пр

Единый тариф на услугу регионального оператора по обращению с твердыми коммунальными отходами
Общества с ограниченной ответственностью «Управляющая компания «Предприятие жилищно-коммунального
хозяйства» по Западной зоне деятельности на территории Республики Татарстан на 2019 год

№ п/п	Наименование муниципального образования, организации, осуществляющей регулируемые виды деятельности в области обращения с твердыми коммунальными отходами	Единый тариф на услугу регионального оператора по обращению с твердыми коммунальными отходами на территории Республики Татарстан, руб./куб.м
		с 01.01.2019 по 31.12.2019
	Муниципальное образование «город Казань»	
1	Общество с ограниченной ответственностью «Управляющая компания «Предприятие жилищно-коммунального хозяйства»	
1.1	Население (тарифы указаны с учетом НДС)*	439,03
1.2	Иные потребители (тарифы указаны без учета НДС)	365,86

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

Приложение 3
к протоколу заседания Правления
Государственного комитета
Республики Татарстан по тарифам
от 19.12.2018 № 43-пр

Тарифы на тепловую энергию, поставляемую АО «Татэнерго» теплосетевым организациям, приобретающим тепловую энергию с целью компенсации потерь тепловой энергии, на 2019 - 2023 годы с календарной разбивкой

№ п/п	Наименование регулируемой организации, муниципального образования, вид тарифа	Год	Вода	Отборный пар давлением				Острый и редуци- рованный 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	
1	АО «Татэнерго»							
1.1	Город Казань							
	Одноставочный тариф, руб./Гкал	с 01.01.2019 по 30.06.2019	757,30	-	-	-	-	-
		с 01.07.2019 по 31.12.2019	794,08	-	-	-	-	-
		с 01.01.2020 по 30.06.2020	774,72	-	-	-	-	-
		с 01.07.2020 по 31.12.2020	801,69	-	-	-	-	-
		с 01.01.2021 по 30.06.2021	795,50	-	-	-	-	-
		с 01.07.2021 по 31.12.2021	823,30	-	-	-	-	-
		с 01.01.2022 по 30.06.2022	818,63	-	-	-	-	-
		с 01.07.2022 по 31.12.2022	850,22	-	-	-	-	-
		с 01.01.2023 по 30.06.2023	835,95	-	-	-	-	-
		с 01.07.2023 по 31.12.2023	882,78	-	-	-	-	-
1.2	Город Нижнекамск, Афанасовское сельское поселение и Красноключинское сельское поселение Нижнекамского муниципального района							
	Одноставочный тариф, руб./Гкал	с 01.01.2019 по 30.06.2019	506,32	-	-	-	-	-
		с 01.07.2019 по 31.12.2019	702,50	-	-	-	-	-
		с 01.01.2020 по 30.06.2020	627,07	-	-	-	-	-

№ п/п	Наименование регулируемой организации, муниципального образования, вид тарифа	Год	Вода	Отборный пар давлением				Острый и редуци- рованный 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	
		с 01.07.2020 по 31.12.2020	637,35	-	-	-	-	-
		с 01.01.2021 по 30.06.2021	635,76	-	-	-	-	-
		с 01.07.2021 по 31.12.2021	664,26	-	-	-	-	-
		с 01.01.2022 по 30.06.2022	662,54	-	-	-	-	-
		с 01.07.2022 по 31.12.2022	672,17	-	-	-	-	-
		с 01.01.2023 по 30.06.2023	670,42	-	-	-	-	-
		с 01.07.2023 по 31.12.2023	705,02	-	-	-	-	-

Приложение 4
к протоколу заседания Правления
Государственного комитета
Республики Татарстан по тарифам
от 19.12.2018 № 43-пр

Тарифы на тепловую энергию, поставляемую АО «Татэнерго» потребителям, другим
теплоснабжающим организациям, на 2019 - 2023 годы
с календарной разбивкой

№ п/п	Наименование регулируемой организации, муниципального образования, вид тарифа	Год	Вода	Отборный пар давлением				Острый и редуци- рованный 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	
1	АО«Татэнерго»							
1.1	Город Казань							
1.1.1	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения							
	Одноставочный тариф, руб./Гкал	с 01.01.2019 по 30.06.2019	1 409,48	-	-	-	-	-
		с 01.07.2019 по 31.12.2019	1 451,24	-	-	-	-	-
		с 01.01.2020 по 30.06.2020	1 348,24	-	-	-	-	-
		с 01.07.2020 по 31.12.2020	1 363,12	-	-	-	-	-
		с 01.01.2021 по 30.06.2021	1 352,12	-	-	-	-	-
		с 01.07.2021 по 31.12.2021	1 445,62	-	-	-	-	-
		с 01.01.2022 по 30.06.2022	1 434,18	-	-	-	-	-
		с 01.07.2022 по 31.12.2022	1 415,91	-	-	-	-	-
		с 01.01.2023 по 30.06.2023	1 404,01	-	-	-	-	-
		с 01.07.2023 по 31.12.2023	1 554,05	-	-	-	-	-
1.1.2	Население (тарифы указаны с учетом НДС)*							
	Одноставочный тариф, руб./Гкал	с 01.01.2019 по 30.06.2019	1 691,38	-	-	-	-	-
		с 01.07.2019 по 31.12.2019	1 741,49	-	-	-	-	-
		с 01.01.2020 по 30.06.2020	1 618,49	-	-	-	-	-

№ п/п	Наименование регулируемой организации, муниципального образования, вид тарифа	Год	Вода	Отборный пар давлением				Острый и редуци- рованный 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	
		с 01.07.2020 по 31.12.2020	1 635,74	-	-	-	-	-
		с 01.01.2021 по 30.06.2021	1 622,54	-	-	-	-	-
		с 01.07.2021 по 31.12.2021	1 734,74	-	-	-	-	-
		с 01.01.2022 по 30.06.2022	1 721,01	-	-	-	-	-
		с 01.07.2022 по 31.12.2022	1 699,09	-	-	-	-	-
		с 01.01.2023 по 30.06.2023	1 684,81	-	-	-	-	-
		с 01.07.2023 по 31.12.2023	1 864,86	-	-	-	-	-
1.2	Город Набережные Челны, для потребителей, подключенных к сетям АО «Татэнерго»							
1.2.1	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения							
	Одноставочный тариф, руб./Гкал	с 01.01.2019 по 30.06.2019	1 319,16	-	-	-	-	-
		с 01.07.2019 по 31.12.2019	1 349,98	-	-	-	-	-
		с 01.01.2020 по 30.06.2020	1 313,26	-	-	-	-	-
		с 01.07.2020 по 31.12.2020	1 393,36	-	-	-	-	-
		с 01.01.2021 по 30.06.2021	1 392,67	-	-	-	-	-
		с 01.07.2021 по 31.12.2021	1 356,60	-	-	-	-	-
		с 01.01.2022 по 30.06.2022	1 355,88	-	-	-	-	-
		с 01.07.2022 по 31.12.2022	1 509,08	-	-	-	-	-
		с 01.01.2023 по 30.06.2023	1 508,33	-	-	-	-	-
		с 01.07.2023 по 31.12.2023	1 369,73	-	-	-	-	-
1.2.2	Население (тарифы указаны с учетом НДС)*							
	Одноставочный тариф, руб./Гкал	с 01.01.2019 по 30.06.2019	1 582,99	-	-	-	-	-
		с 01.07.2019 по 31.12.2019	1 619,98	-	-	-	-	-
		с 01.01.2020 по 30.06.2020	1 575,91	-	-	-	-	-
		с 01.07.2020 по 31.12.2020	1 672,03	-	-	-	-	-

№ п/п	Наименование регулируемой организации, муниципального образования, вид тарифа	Год	Вода	Отборный пар давлением				Острый и редуци- рованный 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	
		с 01.01.2021 по 30.06.2021	1 671,20	-	-	-	-	-
		с 01.07.2021 по 31.12.2021	1 627,92	-	-	-	-	-
		с 01.01.2022 по 30.06.2022	1 627,06	-	-	-	-	-
		с 01.07.2022 по 31.12.2022	1 810,90	-	-	-	-	-
		с 01.01.2023 по 30.06.2023	1 810,00	-	-	-	-	-
		с 01.07.2023 по 31.12.2023	1 643,68	-	-	-	-	-
1.3	Город Набережные Челны, для потребителей, подключенных к сетям общества с ограниченной ответственности «Тепловые сети западного вывода»							
1.3.1	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения							
	Одноставочный тариф, руб./Гкал	с 01.01.2019 по 30.06.2019	1 124,27	-	-	-	-	-
		с 01.07.2019 по 31.12.2019	3 441,02	-	-	-	-	-
		с 01.01.2020 по 30.06.2020	2 009,40	-	-	-	-	-
		с 01.07.2020 по 31.12.2020	2 077,85	-	-	-	-	-
		с 01.01.2021 по 30.06.2021	2 077,85	-	-	-	-	-
		с 01.07.2021 по 31.12.2021	2 152,09	-	-	-	-	-
1.4	Город Нижнекамск, Афанасовское сельское поселение и Красноключинское сельское поселение Нижнекамского муниципального района							
1.4.1	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения							
	Одноставочный тариф, руб./Гкал	с 01.01.2019 по 30.06.2019	1 336,14	-	-	-	-	-
		с 01.07.2019 по 31.12.2019	1 376,22	-	-	-	-	-
		с 01.01.2020 по 30.06.2020	1 376,22	-	-	-	-	-
		с 01.07.2020 по 31.12.2020	1 438,40	-	-	-	-	-
		с 01.01.2021 по 30.06.2021	1 438,40	-	-	-	-	-
		с 01.07.2021 по 31.12.2021	1 453,27	-	-	-	-	-
		с 01.01.2022 по 30.06.2022	1 453,27	-	-	-	-	-
		с 01.07.2022	1 551,58	-	-	-	-	-

№ п/п	Наименование регулируемой организации, муниципального образования, вид тарифа	Год	Вода	Отборный пар давлением				Острый и редуци- рованный 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	
		по 31.12.2022						
		с 01.01.2023 по 30.06.2023	1 551,58	-	-	-	-	-
		с 01.07.2023 по 31.12.2023	1 523,23	-	-	-	-	-
1.4.2	Население (тарифы указаны с учетом НДС)*							
	Одноставочный тариф, руб./Гкал	с 01.01.2019 по 30.06.2019	1 603,37	-	-	-	-	-
		с 01.07.2019 по 31.12.2019	1 651,46	-	-	-	-	-
		с 01.01.2020 по 30.06.2020	1 651,46	-	-	-	-	-
		с 01.07.2020 по 31.12.2020	1 726,08	-	-	-	-	-
		с 01.01.2021 по 30.06.2021	1 726,08	-	-	-	-	-
		с 01.07.2021 по 31.12.2021	1 743,92	-	-	-	-	-
		с 01.01.2022 по 30.06.2022	1 743,92	-	-	-	-	-
		с 01.07.2022 по 31.12.2022	1 861,89	-	-	-	-	-
		с 01.01.2023 по 30.06.2023	1 861,89	-	-	-	-	-
		с 01.07.2023 по 31.12.2023	1 827,87	-	-	-	-	-
1.5	Город Заинск Заинского муниципального района							
1.5.1	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения							
	Одноставочный тариф, руб./Гкал	с 01.01.2019 по 30.06.2019	1 482,63	-	-	-	-	-
		с 01.07.2019 по 31.12.2019	1 527,11	-	-	-	-	-
		с 01.01.2020 по 30.06.2020	1 483,15	-	-	-	-	-
		с 01.07.2020 по 31.12.2020	1 527,64	-	-	-	-	-
		с 01.01.2021 по 30.06.2021	1 527,64	-	-	-	-	-
		с 01.07.2021 по 31.12.2021	1 552,23	-	-	-	-	-
		с 01.01.2022 по 30.06.2022	1 552,23	-	-	-	-	-
		с 01.07.2022 по 31.12.2022	1 617,22	-	-	-	-	-

№ п/п	Наименование регулируемой организации, муниципального образования, вид тарифа	Год	Вода	Отборный пар давлением				Острый и редуци- рованный 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	
		с 01.01.2023 по 30.06.2023	1 617,22	-	-	-	-	-
		с 01.07.2023 по 31.12.2023	1 628,29	-	-	-	-	-
1.5.2	Население (тарифы указаны с учетом НДС)*							
	Одноставочный тариф, руб./Гкал	с 01.01.2019 по 30.06.2019	1 779,16	-	-	-	-	-
		с 01.07.2019 по 31.12.2019	1 832,53	-	-	-	-	-
		с 01.01.2020 по 30.06.2020	1 779,78	-	-	-	-	-
		с 01.07.2020 по 31.12.2020	1 833,17	-	-	-	-	-
		с 01.01.2021 по 30.06.2021	1 833,17	-	-	-	-	-
		с 01.07.2021 по 31.12.2021	1 862,68	-	-	-	-	-
		с 01.01.2022 по 30.06.2022	1 862,68	-	-	-	-	-
		с 01.07.2022 по 31.12.2022	1 940,66	-	-	-	-	-
		с 01.01.2023 по 30.06.2023	1 940,66	-	-	-	-	-
		с 01.07.2023 по 31.12.2023	1 953,55	-	-	-	-	-

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

Приложение 5
к протоколу заседания Правления
Государственного комитета
Республики Татарстан по тарифам
от 19.12.2018 № 43-пр

Долгосрочные параметры регулирования, устанавливаемые на долгосрочный период регулирования
для формирования тарифов с использованием метода индексации установленных тарифов, на 2019 – 2023годы

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Год	Базовый уровень операционных расходов	Индекс эффективности операционных расходов	Нормативный уровень прибыли	Уровень надежности теплоснабжения	Показатели энергосбережения и энергетической эффективности		Динамика изменения расходов на топливо
			тыс.руб.	%	%	Количество прекращений подачи тепловой энергии в результате технологических нарушений на тепловых сетях на 1 км тепловых сетей	Отношение величины технологических потерь тепловой энергии к материальной характеристике тепловой сети	Величины технологических потерь при передаче тепловой энергии, Гкал	
1	АО «Татэнерго»								
1.1	Город Казань	2019	871 413,35	X	X	0	2,63	910 824	X
		2020	X	1	X	0	2,63	910 824	X
		2021	X	1	X	0	2,58	892 017	X
		2022	X	1	X	0	2,53	874 636	X
		2023	X	1	X	0	2,48	585 359	X
1.2	Город Набережные Челны	2019	581 152,76	X	X	0	2,17	511 059	X
		2020	X	1	X	0	2,17	511 059	X
		2021	X	1	X	0	2,14	504 983	X
		2022	X	1	X	0	2,15	505 287	X
		2023	X	1	X	0	2,14	503 547	X
1.3	Город	2019	175 741,23	X	X	0	1,89	182 905	X

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Год	Базовый уровень операционных расходов	Индекс эффективности операционных расходов	Нормативный уровень прибыли	Уровень надежности теплоснабжения	Показатели энергосбережения и энергетической эффективности		Динамика изменения расходов на топливо
			тыс.руб.	%	%	Количество прекращений подачи тепловой энергии в результате технологических нарушений на тепловых сетях на 1 км тепловых сетей	Отношение величины технологических потерь тепловой энергии к материальной характеристике тепловой сети	Величины технологических потерь при передаче тепловой энергии, Гкал	
	Нижекамск	2020	X	1	X	0	1,89	182 905	X
		2021	X	1	X	0	1,84	178 261	X
		2022	X	1	X	0	1,78	174 592	X
		2023	X	1	X	0	1,74	171 061	X
1.4	Город Заинск	2019	47 559,17	X	X	0	1,10	30 035	X
		2020	X	1	X	0	1,10	30 035	X
		2021	X	1	X	0	1,08	29 675	X
		2022	X	1	X	0	1,05	28 872	X
		2023	X	1	X	0	1,02	27 931	X

Приложение 6
к протоколу заседания Правления
Государственного комитета
Республики Татарстан по тарифам
от 19.12.2018 № 43-пр

Тарифы на тепловую энергию, поставляемую ОАО «ТГК-16» теплосетевым организациям, приобретающим тепловую энергию с целью компенсации потерь тепловой энергии, на 2019 - 2023 годы с календарной разбивкой

№ п/п	Наименование муниципального образования, регулируемой организации, вид тарифа	Год	Вода	Отборный пар давлением				Острый и редуци- рованный 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	
1.	ОАО «ТГК-16»							
1.1	Город Казань							
	Одноставочный тариф, руб./Гкал	с 01.01.2019 о 30.06.2019	682,82	-	-	-	-	-
		с 01.07.2019 по 31.12.2019	910,54	-	-	-	-	-
		с 01.01.2020 по 30.06.2020	739,54	-	-	-	-	-
		с 01.07.2020 по 31.12.2020	741,35	-	-	-	-	-
		с 01.01.2021 по 30.06.2021	741,35	-	-	-	-	-
		с 01.07.2021 по 31.12.2021	793,37	-	-	-	-	-
		с 01.01.2022 по 30.06.2022	780,37	-	-	-	-	-
		с 01.07.2022 по 31.12.2022	785,05	-	-	-	-	-
		с 01.01.2023 по 30.06.2023	785,05	-	-	-	-	-
		с 01.07.2023 по 31.12.2023	835,56	-	-	-	-	-

Приложение 7
к протоколу заседания Правления
Государственного комитета
Республики Татарстан по тарифам
от 19.12.2018 № 43-пр

Долгосрочные параметры регулирования, устанавливаемые
на долгосрочный период регулирования для формирования тарифов с использованием метода индексации
установленных тарифов, на 2019 – 2023 годы

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Год	Базовый уровень операционных расходов	Индекс эффективности операционных расходов	Нормативный уровень прибыли	Уровень надежности теплоснабжения	Показатели энергосбережения и энергетической эффективности	Динамика изменения расходов на топливо
			тыс.руб.	%	%	Количество прекращений подачи тепловой энергии в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии на 1 Гкал/час установленной мощности	Удельный расход топлива на производство единицы тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии, кг/Гкал	
1	ОАО «ТГК-16»							
1.1	Источник – филиал ОАО «ТГК-16» - Казанская ТЭЦ-3	2019	352 899,49	X	X	0	X	X
		2020	X	1	X	0	X	X
		2021	X	1	X	0	X	X
		2022	X	1	X	0	X	X
		2023	X	1	X	0	X	X

Приложение 8
к протоколу заседания Правления
Государственного комитета
Республики Татарстан по тарифам
от 19.12.2018 № 43-пр

Тарифы на тепловую энергию, поставляемую ОАО «ТГК-16» потребителям, другим теплоснабжающим организациям, на 2019 - 2023 годы с календарной разбивкой

№ п/п	Наименование регулируемой организации, муниципального образования, вид тарифа	Год	Вода	Отборный пар давлением				Острый и редуци- рованный 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	свыш е 13,0 кг/см ²	
1	ОАО «ТГК-16»							
1.1	Город Казань							
1.1.1	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения							
	Одноставочный тариф, руб./Гкал	с 01.01.2019 по 30.06.2019	1 258,92	-	-	-	-	-
		с 01.07.2019 по 31.12.2019	1 305,39	-	-	-	-	-
		с 01.01.2020 по 30.06.2020	1 235,39	-	-	-	-	-
		с 01.07.2020 по 31.12.2020	1 264,80	-	-	-	-	-
		с 01.01.2021 по 30.06.2021	1 264,80	-	-	-	-	-
		с 01.07.2021 по 31.12.2021	1 304,49	-	-	-	-	-
		с 01.01.2022 по 30.06.2022	1 304,49	-	-	-	-	-
		с 01.07.2022 по 31.12.2022	1 324,57	-	-	-	-	-
		с 01.01.2023 по 30.06.2023	1 324,57	-	-	-	-	-
		с 01.07.2023 по 31.12.2023	1 383,20	-	-	-	-	-
1.1.2	Население (тарифы указаны с учетом НДС)*							
	Одноставочный тариф, руб./Гкал	с 01.01.2019 по 30.06.2019	1 510,70	-	-	-	-	-
		с 01.07.2019 по 31.12.2019	1 566,47	-	-	-	-	-
		с 01.01.2020 по 30.06.2020	1 482,47	-	-	-	-	-
		с 01.07.2020 по 31.12.2020	1 517,76	-	-	-	-	-
		с 01.01.2021 по 30.06.2021	1 517,76	-	-	-	-	-

№ п/п	Наименование регулируемой организации, муниципального образования, вид тарифа	Год	Вода	Отборный пар давлением				Острый и редуци- рованный 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	свыш е 13,0 кг/см ²	
		с 01.07.2021 по 31.12.2021	1 565,39	-	-	-	-	-
		с 01.01.2022 по 30.06.2022	1 565,39	-	-	-	-	-
		с 01.07.2022 по 31.12.2022	1 589,48	-	-	-	-	-
		с 01.01.2023 по 30.06.2023	1 589,48	-	-	-	-	-
		с 01.07.2023 по 31.12.2023	1 659,84	-	-	-	-	-

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

Приложение 9
к протоколу заседания Правления
Государственного комитета
Республики Татарстан по тарифам
от 19.12.2018 № 43-пр

Тарифы на услуги по передаче тепловой энергии, оказываемые
Акционерным обществом «Водопроводно-канализационное и энергетическое
хозяйство», на 2019-2023 годы с календарной разбивкой

№ п/п	Наименование муниципального образования, регулируемой организации	Вид тарифа	Год	Вид теплоносителя	
				вода	пар
	Нижнекамский муниципальный район				
1	Акционерное общество «Водопроводно- канализационное и энергетическое хозяйство»	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения			
		однотарифный, руб./Гкал	с 01.01.2019 по 30.06.2019	454,30	-
			с 01.07.2019 по 31.12.2019	465,79	-
			с 01.01.2020 по 30.06.2020	465,79	-
			с 01.07.2020 по 31.12.2020	476,71	-
			с 01.01.2021 по 30.06.2021	476,71	-
			с 01.07.2021 по 31.12.2021	489,20	-
			с 01.01.2022 по 30.06.2022	489,20	-
			с 01.07.2022 по 31.12.2022	499,87	-
			с 01.01.2023 по 30.06.2023	499,87	-
			с 01.07.2023 по 31.12.2023	515,28	-

Приложение 10
к протоколу заседания Правления
Государственного комитета
Республики Татарстан по тарифам
от 19.12.2018 № 43-пр

Долгосрочные параметры регулирования, устанавливаемые на долгосрочный период регулирования
для формирования тарифов с использованием метода индексации установленных тарифов, на 2019-2023 годы

№ п/п	Наименование муниципального образования, регулируемой организации	Год	Базовый уровень операционных расходов	Индекс эффективности операционных расходов	Показатели энергосбережения и энергетической эффективности	
					величина потерь к материальной характеристике тепловой сети	технологические потери
			тыс. руб.	%	Гкал/м ²	Гкал
	Нижнекамский муниципальный район					
1	Акционерное общество «Водопроводно-канализационное и энергетическое хозяйство»	2019	317480,23	1	2,92	222441,0
		2020	X	1	2,92	222441,0
		2021	X	1	2,92	222441,0
		2022	X	1	2,92	222441,0
		2023	X	1	2,92	222441,0

Приложение 11
к протоколу заседания Правления
Государственного комитета
Республики Татарстан по тарифам
от 19.12.2018 № 43-пр

Тарифы на услуги по передаче тепловой энергии, оказываемые
Обществом с ограниченной ответственностью «Тепловые сети западного вывода», на
2019-2021 годы с календарной разбивкой

№ п/п	Наименование муниципального образования, регулируемой организации	Вид тарифа	Год	Вид теплоносителя	
				вода	пар
	Город Набережные Челны				
1	Общество с ограниченной ответственностью «Тепловые сети западного вывода»	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения			
		однотарифный, руб./Гкал	с 01.01.2019 по 30.06.2019	1731,24	-
			с 01.07.2019 по 31.12.2019	1867,84	-
			с 01.01.2020 по 30.06.2020	1867,84	-
			с 01.07.2020 по 31.12.2020	1829,18	-
			с 01.01.2021 по 30.06.2021	1829,18	-
			с 01.07.2021 по 31.12.2021	2016,53	-

Приложение 12
к протоколу заседания Правления
Государственного комитета
Республики Татарстан по тарифам
от 19.12.2018 № 43-пр

Долгосрочные параметры регулирования, устанавливаемые на долгосрочный период регулирования
для формирования тарифов с использованием метода индексации установленных тарифов, на 2019-2021 годы

№ п/п	Наименование муниципального образования, регулируемой организации	Год	Базовый уровень операционных расходов	Индекс эффективности операционных расходов	Показатели энергосбережения и энергетической эффективности	
			тыс. руб.	%	величина потерь к материальной характеристике тепловой сети	технологические потери
					Гкал/м ²	Гкал
	Город Набережные Челны					
1	Общество с ограниченной ответственностью «Тепловые сети западного вывода»	2019	6921,47	1	1,72	12890,76
		2020	X	1	1,72	12890,76
		2021	X	1	1,72	12890,76

Приложение 13
к протоколу заседания Правления
Государственного комитета
Республики Татарстан по тарифам
от 19.12.2018 № 43-пр

Приложение 1 к постановлению
Государственного комитета
Республики Татарстан по тарифам
от 15.12.2017 № 5-91/тэ
(в редакции постановления
Государственного комитета
Республики Татарстан по тарифам
от 19.12.2018 № 5-104/тэ)

Тарифы на услуги по передаче тепловой энергии, оказываемые
Обществом с ограниченной ответственностью «Смежная сетевая компания
«Интеграция», на 2018-2020 годы с календарной разбивкой

№ п/п	Наименование муниципального образования, регулируемой организации	Вид тарифа	Год	Вид теплоносителя	
				вода	пар
	Город Казань				
1	Общество с ограниченной ответственностью «Смежная сетевая компания «Интеграция»	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения			
		однотарифный, руб./Гкал	с 01.01.2018 по 30.06.2018	574,15	-
			с 01.07.2018 по 31.12.2018	590,15	-
			с 01.01.2019 по 30.06.2019	528,47	-
			с 01.07.2019 по 31.12.2019	530,26	-
			с 01.01.2020 по 30.06.2020	530,26	-
			с 01.07.2020 по 31.12.2020	539,99	-

Приложение 14
к протоколу заседания Правления
Государственного комитета
Республики Татарстан по тарифам
от 19.12.2018 № 43-пр

Приложение 1 к постановлению
Государственного комитета
Республики Татарстан по тарифам
от 16.12.2016 № 5-74/тэ
(в редакции постановления
Государственного комитета
Республики Татарстан по тарифам
от 19.12.2018 № 5-103/тэ)

Тарифы на услуги по передаче тепловой энергии, оказываемые
теплосетевыми организациями, на 2017-2019 годы с календарной разбивкой

№ п/п	Наименование муниципального образования, регулируемой организации	Вид тарифа	Год	Вид теплоносителя	
				вода	пар
	Город Казань				
1	Общество с ограниченной ответственностью «РСУ»	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения			
		однотарифный, руб./Гкал	с 01.01.2017 по 30.06.2017	290,74	-
			с 01.07.2017 по 31.12.2017	306,42	-
			с 01.01.2018 по 30.06.2018	303,42	-
			с 01.07.2018 по 31.12.2018	313,30	-
			с 01.01.2019 по 30.06.2019	313,30	-
			с 01.07.2019 по 31.12.2019	338,75	-
2	Общество с ограниченной ответственностью «Энерготранзит» в зоне действия ЕТО-1* города Казани	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения			
		однотарифный, руб./Гкал	с 01.01.2017 по 30.06.2017	352,49	-
			с 01.07.2017 по 31.12.2017	373,23	-
			с 01.01.2018 по 30.06.2018	302,54	-
			с 01.07.2018 по 31.12.2018	313,03	-
			с 01.01.2019	313,03	-

			по 30.06.2019		
			с 01.07.2019 по 31.12.2019	382,35	-
3	Общество с ограниченной ответственностью «Энерготранзит» в зоне действия ЕТО-42* города Казани	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения			
		однотарифный, руб./Гкал	с 01.01.2017 по 30.06.2017	33,19	-
			с 01.07.2017 по 31.12.2017	34,51	-
			с 01.01.2018 по 30.06.2018	22,10	-
			с 01.07.2018 по 31.12.2018	22,51	-
			с 01.01.2019 по 30.06.2019	22,19	-
			с 01.07.2019 по 31.12.2019	22,53	-
4	Акционерное общество «Казэнерго» в зоне действия ЕТО-2* города Казани	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения			
		однотарифный, руб./Гкал	с 01.01.2017 по 30.06.2017	335,71	-
			с 01.07.2017 по 31.12.2017	797,48	-
			с 01.01.2018 по 30.06.2018	741,78	-
			с 01.07.2018 по 31.12.2018	770,05	-
			с 01.01.2019 по 30.06.2019	770,05	-
			с 01.07.2019 по 31.12.2019	823,39	-

<*> - определена схемой теплоснабжения г. Казани, утвержденной приказом Министерства энергетики Российской Федерации от 16 августа 2018 г. № 658.

Приложение 15
к протоколу заседания Правления
Государственного комитета
Республики Татарстан по тарифам
от 19.12.2018 № 43-пр

Тарифы на услуги по передаче тепловой энергии, оказываемые Обществом с
ограниченной ответственностью «Энерготранзит», на 2019 год
с календарной разбивкой

№ п/п	Наименование муниципального образования, регулируемой организации	Вид тарифа	Год	Вид теплоносителя	
				вода	пар
	Город Казань				
1	Общество с ограниченной ответственностью «Энерготранзит» в зоне действия ЕТО-3* города Казани	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения			
		однотарифный, руб./Гкал	с 01.01.2019 по 30.06.2019	56,40	-
			с 01.07.2019 по 31.12.2019	56,93	-

<*> - определена схемой теплоснабжения г. Казани, утвержденной приказом Министерства
энергетики Российской Федерации от 16 августа 2018 г. № 658.

Приложение 16
к протоколу заседания Правления
Государственного комитета
Республики Татарстан по тарифам
от 19.12.2018 № 43-пр

Тарифы на услуги по передаче тепловой энергии, оказываемые Обществом с ограниченной ответственностью «РСК», на 2019 год с календарной разбивкой

№ п/п	Наименование муниципального образования, регулируемой организации	Вид тарифа	Год	Вид теплоносителя	
				вода	пар
	Город Казань				
1	Общество с ограниченной ответственностью «РСК» в зоне действия ЕТО-2* города Казани	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения			
		однотарифный, руб./Гкал	с 01.01.2019 по 30.06.2019	673,12	-
			с 01.07.2019 по 31.12.2019	713,91	-
2	Общество с ограниченной ответственностью «РСК» в зоне действия ЕТО-3* города Казани	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения			
		однотарифный, руб./Гкал	с 01.01.2019 по 30.06.2019	278,65	-
			с 01.07.2019 по 31.12.2019	284,25	-

<*> - определена схемой теплоснабжения г. Казани, утвержденной приказом Министерства энергетики Российской Федерации от 16 августа 2018 г. № 658.

Приложение 17
к протоколу заседания Правления
Государственного комитета
Республики Татарстан по тарифам
от 19.12.2018 № 43-пр

Тарифы на услуги по передаче тепловой энергии, оказываемые Обществом с ограниченной ответственностью «Научно-производственное предприятие «Тасма», на 2019 год с календарной разбивкой

№ п/п	Наименование муниципального образования, регулируемой организации	Вид тарифа	Год	Вид теплоносителя	
				вода	пар
	Город Казань				
1	Общество с ограниченной ответственностью «Научно- производственное предприятие «Тасма»	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения			
		однотарифный, руб./Гкал	с 01.01.2019 по 30.06.2019	-	452,97
			с 01.07.2019 по 31.12.2019	-	455,29

Приложение 18
к протоколу заседания Правления
Государственного комитета
Республики Татарстан по тарифам
от 19.12.2018 № 43-пр

Тарифы на тепловую энергию (мощность), поставляемую
Обществом с ограниченной ответственностью «РСК» потребителям, другим
теплоснабжающим организациям, на 2019 год с календарной разбивкой

№ п/п	Наименование муниципального образования, регулируемой организации, вид тарифа	Год	Вода	Отборный пар давлением				Острый и редуциро- ванный пар
				от 1,2 до 2,5 кг/см ²	от 2,5 до 7,0 кг/см ²	от 7,0 до 13,0 кг/см ²	свыше 13,0 кг/см ²	
	Город Казань							
1	Общество с ограниченной ответственностью «РСК»							
1.1	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения							
	одноставочный, руб./Гкал	с 01.01.2019 по 30.06.2019	1478,41	-	-	-	-	-
		с 01.07.2019 по 31.12.2019	1520,45	-	-	-	-	-
1.2	Население (тарифы указаны с учетом НДС)*							
	одноставочный, руб./Гкал	с 01.01.2019 по 30.06.2019	1774,09	-	-	-	-	-
		с 01.07.2019 по 31.12.2019	1824,54	-	-	-	-	-

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

Приложение 19
к протоколу заседания Правления
Государственного комитета
Республики Татарстан по тарифам
от 19.12.2018 № 43-пр

Тарифы на тепловую энергию (мощность), поставляемую
Обществом с ограниченной ответственностью «Энергошинсервис» потребителям,
другим теплоснабжающим организациям, на 2019 год с календарной разбивкой

№ п/п	Наименование муниципального образования, регулируемой организации, вид тарифа	Год	Вода	Отборный пар давлением				Острый и редуциро- ванный пар
				от 1,2 до 2,5 кг/см ²	от 2,5 до 7,0 кг/см ²	от 7,0 до 13,0 кг/см ²	свыше 13,0 кг/см ²	
	Нижнекамский муниципальный район							
1	Общество с ограниченной ответственностью «Энергошинсервис»							
1.1	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения							
	одноставочный, руб./Гкал	с 01.01.2019 по 30.06.2019	596,94	-	-	-	-	-
		с 01.07.2019 по 31.12.2019	898,99	-	-	-	-	-

Приложение 20
к протоколу заседания Правления
Государственного комитета
Республики Татарстан по тарифам
от 19.12.2018 № 43-пр

Тарифы на теплоноситель, поставляемый Обществом с ограниченной
ответственностью «Энергошинсервис» потребителям, на 2019 год
с календарной разбивкой

№ п/п	Наименование муниципального образования, регулируемой организации	Вид тарифа	Год	Вид теплоносителя	
				вода	пар
	Тариф на теплоноситель, поставляемый потребителям				
	Нижнекамский муниципальный район				
1	Общество с ограниченной ответственностью «Энергошинсервис»	однотарифный, руб./куб.м	с 01.01.2019 по 30.06.2019	19,04	-
			с 01.07.2019 по 31.12.2019	20,11	-

Приложение 21
к протоколу заседания Правления
Государственного комитета
Республики Татарстан по тарифам
от 19.12.2018 № 43-пр

Тарифы на тепловую энергию (мощность), поставляемую
Публичным акционерным обществом «Нижнекамскнефтехим» потребителям, другим
теплоснабжающим организациям, на 2019-2023 годы
с календарной разбивкой

№ п/п	Наименование муниципального образования, регулируемой организации, вид тарифа	Год	Вода	Отборный пар давлением				Острый и редуциро- ванный пар
				от 1,2 до 2,5 кг/см ²	от 2,5 до 7,0 кг/см ²	от 7,0 до 13,0 кг/см ²	свыше 13,0 кг/см ²	
	Нижнекамский муниципальный район							
1	Публичное акционерное общество «Нижнекамскнефтехим»							
1.1	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения							
	однотарифный, руб./Гкал	с 01.01.2019 по 30.06.2019	550,65	-	-	-	-	-
		с 01.07.2019 по 31.12.2019	757,14	-	-	-	-	-
		с 01.01.2020 по 30.06.2020	703,00	-	-	-	-	-
		с 01.07.2020 по 31.12.2020	704,01	-	-	-	-	-
		с 01.01.2021 по 30.06.2021	704,01	-	-	-	-	-
		с 01.07.2021 по 31.12.2021	748,74	-	-	-	-	-
		с 01.01.2022 по 30.06.2022	743,00	-	-	-	-	-
		с 01.07.2022 по 31.12.2022	745,25	-	-	-	-	-
		с 01.01.2023 по 30.06.2023	745,25	-	-	-	-	-
		с 01.07.2023 по 31.12.2023	791,11	-	-	-	-	-

Долгосрочные параметры регулирования, устанавливаемые на долгосрочный период регулирования для формирования тарифов с использованием метода индексации установленных тарифов, на 2019-2023 годы

№ п/п	Наименование муниципального образования, регулируемой организации	Год	Базовый уровень операционных расходов	Индекс эффективности операционных расходов	Показатели энергосбережения и энергетической эффективности		
					удельный расход топлива	отношение величины технологических потерь к материальной характеристике тепловой сети	технологические потери
			тыс. руб.	%	кг у.т./Гкал	Гкал/м²	Гкал
	Нижнекамский муниципальный район						
1	Публичное акционерное общество «Нижнекамскнефтехим»	2019	24609,54	1	X	0,11	14332,52
		2020	X	1	X	0,11	14332,52
		2021	X	1	X	0,11	14332,52
		2022	X	1	X	0,11	14332,52
		2023	X	1	X	0,11	14332,52

Приложение 23
к протоколу заседания Правления
Государственного комитета
Республики Татарстан по тарифам
от 19.12.2018 № 43-пр

Тарифы на теплоноситель, поставляемый Публичным акционерным обществом
«Нижнекамскнефтехим» потребителям, на 2019-2023 годы с календарной разбивкой

№ п/п	Наименование муниципального образования, регулируемой организации	Вид тарифа	Год	Вид теплоносителя	
				вода	пар
	Тариф на теплоноситель, поставляемый потребителям				
	Нижнекамский муниципальный район				
1	Публичное акционерное общество «Нижнекамскнефтехим»	однотарифный, руб./куб.м	с 01.01.2019 по 30.06.2019	19,04	-
			с 01.07.2019 по 31.12.2019	20,11	-
			с 01.01.2020 по 30.06.2020	19,91	-
			с 01.07.2020 по 31.12.2020	20,08	-
			с 01.01.2021 по 30.06.2021	20,08	-
			с 01.07.2021 по 31.12.2021	20,98	-
			с 01.01.2022 по 30.06.2022	20,98	-
			с 01.07.2022 по 31.12.2022	21,30	-
			с 01.01.2023 по 30.06.2023	21,30	-
			с 01.07.2023 по 31.12.2023	22,16	-

Долгосрочные параметры регулирования, устанавливаемые на долгосрочный период регулирования для формирования тарифов с использованием метода индексации установленных тарифов, на 2019-2023 годы

№ п/п	Наименование муниципального образования, регулируемой организации	Год	Базовый уровень операционных расходов	Индекс эффективности операционных расходов	Показатели энергосбережения и энергетической эффективности	
					величина потерь теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети	технологические потери теплоносителя при передаче теплоносителя по тепловым сетям
			тыс. руб.	%	тонн/м²	тонн/год
	Нижнекамский муниципальный район					
1	Публичное акционерное общество «Нижнекамскнефтехим»	2019	X	1	0,2	24556,58
		2020	X	1	0,2	24556,58
		2021	X	1	0,2	24556,58
		2022	X	1	0,2	24556,58
		2023	X	1	0,2	24556,58

Приложение 25
к протоколу заседания Правления
Государственного комитета
Республики Татарстан по тарифам
от 19.12.2018 № 43-пр

Тарифы на питьевую воду и водоотведение для Муниципального унитарного предприятия «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 (однотарифный), руб./куб.м	Тариф на водоотведение (однотарифный), руб./куб.м
	Муниципальное образование «город Казань»			
1	Муниципальное унитарное предприятие «Водоканал»			
1.1	Население (тарифы указаны с учетом НДС)*	с 01.01.2019 по 30.06.2019	19,97	16,72
		с 01.07.2019 по 31.12.2019	20,59	18,06
		с 01.01.2020 по 30.06.2020	20,59	18,06
		с 01.07.2020 по 31.12.2020	21,84	18,54
		с 01.01.2021 по 30.06.2021	21,77	18,54
		с 01.07.2021 по 31.12.2021	21,77	18,95
		с 01.01.2022 по 30.06.2022	21,77	18,58
		с 01.07.2022 по 31.12.2022	22,89	18,58

№ п/п	Наименование муниципального образования, организации, осуществляющей холодное водоснабжение и водоотведение	Год	Тариф на питьевую воду (однотарифный), руб./куб.м	Тариф на водоотведение (однотарифный), руб./куб.м
		с 01.01.2023 по 30.06.2023	22,89	18,58
		с 01.07.2023 по 31.12.2023	22,92	19,51
1.2	Иные потребители (тарифы указаны без учета НДС)	с 01.01.2019 по 30.06.2019	16,64	13,93
		с 01.07.2019 по 31.12.2019	17,16	15,05
		с 01.01.2020 по 30.06.2020	17,16	15,05
		с 01.07.2020 по 31.12.2020	18,20	15,45
		с 01.01.2021 по 30.06.2021	18,13	15,45
		с 01.07.2021 по 31.12.2021	18,13	15,79
		с 01.01.2022 по 30.06.2022	18,13	15,48
		с 01.07.2022 по 31.12.2022	19,08	15,48
		с 01.01.2023 по 30.06.2023	19,08	15,48
		с 01.07.2023 по 31.12.2023	19,10	16,26

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

Приложение 26
к протоколу заседания Правления
Государственного комитета
Республики Татарстан по тарифам
от 19.12.2018 № 43-пр

Долгосрочные параметры регулирования тарифов на питьевую воду и водоотведение
для Муниципального унитарного предприятия «Водоканал», осуществляющего холодное
водоснабжение и водоотведение, на 2019 - 2023 годы

№ п/п	Наименование организации, осуществляющей холодное водоснабжение и (или) водоотведение, вид тарифа	Год	Базовый уровень операционных расходов	Индекс эффективности операционных расходов	Нормативный уровень прибыли	Показатели энергосбережения и энергетической эффективности	
			тыс. руб.	%	%	уровень потерь воды	удельный расход электрической энергии
						%	кВт·ч/куб.м
1	Муниципальное унитарное предприятие «Водоканал»						
1.1	Питьевая вода	2019	1025041	1	-	7.2	0,775
		2020	1049293	1	-	7.2	0,775
		2021	1080352	1	-	7.2	0,775
		2022	1112331	1	-	7.2	0,775
		2023	1145256	1	-	7.2	0,775
1.2	Водоотведение	2019	743 995,57	1	-	-	0,66

№ п/п	Наименование организации, осуществляющей холодное водоснабжение и (или) водоотведение, вид тарифа	Год	Базовый уровень операционных расходов	Индекс эффективности операционных расходов	Нормативный уровень прибыли	Показатели энергосбережения и энергетической эффективности	
			тыс. руб.	%	%	уровень потерь воды	удельный расход электрической энергии
						%	кВт·ч/куб.м
		2020	761 598,50	1	-	-	0,66
		2021	784 141,82	1	-	-	0,66
		2022	807 352,41	1	-	-	0,66
		2023	831 250,04	1	-	-	0,66

Приложение 27
к протоколу заседания Правления
Государственного комитета
Республики Татарстан по тарифам
от 19.12.2018 № 43-пр

Тарифы на горячую воду, поставляемую акционерным обществом «Татэнерго» потребителям, другим теплоснабжающим организациям с использованием открытых систем теплоснабжения (горячего водоснабжения),
на 2019 год с календарной разбивкой

№	Наименование муниципального образования, регулируемой организации	Год	Компонент на теплоно- ситель, руб./куб.м.	Компонент на тепловую энергию		
				Одноставоч ный, руб./Гкал	Двухставочный	
					Ставка за мощность, тыс.руб./ Гкал/час в месяц	Ставка за тепловую энергию, руб./Гкал
1	Акционерное общество «Татэнерго»*					
1.1	Город Заинск Заинского муниципального района					
1.1	Потребители	с 01.01.2019 по 30.06.2019	24,44	1482,63	-	-
		с 01.07.2019 по 31.12.2019	25,17	1527,11	-	-
1.1.1	Население (тарифы указаны с учетом НДС)	с 01.01.2019 по 30.06.2019	29,33	1779,16	-	-
		с 01.07.2019 по 31.12.2019	30,20	1832,53	-	-
1.2.	Город Набережные Челны					
1.2.1	Потребители	с 01.01.2019 по 30.06.2019	30,10	1319,16	-	-
		с 01.07.2019 по 31.12.2019	30,76	1349,98	-	-
1.2.2	Население (тарифы указаны с учетом НДС)	с 01.01.2019 по 30.06.2019	36,12	1582,99	-	-
		с 01.07.2019 по 31.12.2019	36,91	1619,98	-	-

<*> Тарифы на теплоноситель для акционерного общества «Татэнерго», принимаемые в расчет компонентов на теплоноситель, установлены постановлением Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам от 17.12.2018 № 5-89/тэ «Об установлении тарифов на теплоноситель, поставляемый Акционерным обществом «Татэнерго» потребителям, другим теплоснабжающим организациям, на 2019 - 2023 годы».

Приложение 28
к протоколу заседания Правления
Государственного комитета
Республики Татарстан по тарифам
от 19.12.2018 № 43-пр

Тарифы на горячую воду в закрытых системах горячего водоснабжения, поставляемую
организациями, осуществляющими горячее водоснабжение,
на 2019 год с календарной разбивкой

№ п/п	Наименование муниципального образования, организации, осуществляющей горячее водоснабжение	Тариф на горячую воду в закрытой системе горячего водоснабжения (двухкомпонентный)			
		Компонент на холодную воду, руб./куб.м		Компонент на тепловую энергию, руб./Гкал	
		с 01.01.2019 по 30.06.2019	с 01.07.2019 по 31.12.2019	с 01.01.2019 по 30.06.2019	с 01.07.2019 по 31.12.2019
	Агрызский муниципальный район				
1	Акционерное общество «Республиканское производственное объединение «Таткоммунэнерго»				
1.1	Население (тарифы указаны с учетом НДС)*	38,54	39,47	1721,65	1773,18
1.2	Иные потребители (тарифы указаны без учета НДС)	32,12	32,89	1434,71	1477,65
	Азнакаевский муниципальный район				
2	Акционерное общество «Азнакаевское предприятие тепловых сетей»				
2.1.	Потребители г.Азнакаево				
2.1.1	Население (тарифы указаны с учетом НДС)*	33,54	33,54	1882,80	1883,04
2.1.2	Иные потребители (тарифы указаны без учета НДС)	27,95	27,95	1569,00	1569,20
2.2	Потребители п.г.т. Актюбинский				
2.2.1	Население (тарифы указаны с учетом НДС)*	34,19	34,79	1958,40	1961,30
2.2.2	Иные потребители (тарифы указаны без учета НДС)	28,49	28,99	1632,00	1634,42
3	Общество с ограниченной ответственностью «Тепло- ЭнергоСервис»				
3.1	Иные потребители (тарифы указаны без учета НДС)	27,95	27,95	1524,82	1570,56
	Альметьевский муниципальный район				

4	Муниципальное унитарное предприятие «Светсервис»***				
4.1	Иные потребители (тарифы указаны без учета НДС)	36,75	36,75	-	-
5	Общество с ограниченной ответственностью «Тепло-ЭнергоСервис»				
5.1	Иные потребители (тарифы указаны без учета НДС)	36,75	36,75	1524,82	1570,56
6	Акционерное общество «Альметьевские тепловые сети»				
6.1	Население (тарифы указаны с учетом НДС)*	44,10	44,10	1941,47	1968,56
6.2	Иные потребители (тарифы указаны без учета НДС)	36,75	36,75	1617,89	1640,47
	Бавлинский муниципальный район				
7	Общество с ограниченной ответственностью «Газпром теплоэнерго Казань» филиал «Бавлинский»**				
7.1.	Население (тарифы указаны с учетом НДС)*	42,78	42,78	2059,28	2062,73
7.2.	Иные потребители (тарифы указаны без учета НДС)	35,65	35,65	1716,07	1718,94
	Елабужский муниципальный район				
8	Акционерное общество «Особая экономическая зона промышленно-производственного типа «Алабуга»				
8.1.	Иные потребители (тарифы указаны без учета НДС)	29,63	31,40	1774,98	1828,23
9	Акционерное общество «Елабужское предприятие тепловых сетей»				
9.1.	Потребители г. Елабуги				
9.1.1.	Население (тарифы указаны с учетом НДС)*	35,56	37,68	2098,20	2098,20
9.1.2.	Иные потребители (тарифы указаны без учета НДС)	29,63	31,40	1748,50	1748,50
9.2.	Потребители с. Тарловки				
9.2.1.	Население (тарифы указаны с учетом НДС)*	39,52	40,60	2098,20	2098,20
9.2.2.	Иные потребители (тарифы указаны без учета НДС)	32,93	33,83	1748,50	1748,50
	Заинский муниципальный район				
10	Акционерное общество «Татэнерго»				
10.1	Население	39,14	39,65	1779,16	1832,53

	(тарифы указаны с учетом НДС)*				
10.2	Иные потребители (тарифы указаны без учета НДС)	32,62	33,04	1482,63	1527,11
	Зеленодольский муниципальный район				
11	Муниципальное унитарное предприятие «Нурлатское многоотраслевое производственное предприятие жилищно-коммунального хозяйства» **, ***	32,35	33,31	-	-
	Лениногорский муниципальный район				
12	Общество с ограниченной ответственностью «Лениногорские тепловые сети»				
12.1.	Потребители Староиштирякское сельское поселение				
12.1.1	Население (тарифы указаны с учетом НДС)*	20,29	20,92	1966,68	2019,83
12.1.2	Иные потребители (тарифы указаны без учета НДС)	16,91	17,43	1638,90	1683,19
13	Общество с ограниченной ответственностью «Тепло- ЭнергоСервис»				
13.1.	Иные потребители (тарифы указаны без учета НДС)	23,92	23,92	1524,82	1570,56
	Менделеевский муниципальный район				
14	Общество с ограниченной ответственностью «Газпром теплоэнерго Казань»				
14.1.	Население (тарифы указаны с учетом НДС)*	39,38	40,73	1797,35	1797,35
14.2.	Иные потребители (тарифы указаны без учета НДС)	32,82	33,94	1497,79	1497,79
	Нижнекамский муниципальный район				
15	Акционерное общество «Водопроводно-канализационное и энергетическое хозяйства»				
15.1.	Население (тарифы указаны с учетом НДС)*	24,22	25,27	1603,37	1651,46
15.2.	Иные потребители (тарифы указаны без учета НДС)	20,18	21,06	1336,14	1376,22
	Нурлатский муниципальный район				
16	Общество с ограниченной ответственностью «Тепло-				

	ЭнергоСервис»				
16.1.	Иные потребители (тарифы указаны без учета НДС)	37,31	37,31	1524,82	1570,56
	Сармановский муниципальный район				
17	Акционерное общество «Азнакаевское предприятие тепловых сетей»				
17.1.	Население (тарифы указаны с учетом НДС)*	49,26	49,26	1863,67	1913,30
17.2.	Иные потребители (тарифы указаны без учета НДС)	41,05	41,05	1553,06	1594,42
	Город Казань				
18	Акционерное общество «Казэнерго»				
18.1.	Население (тарифы указаны с учетом НДС)*	19,97	20,59	1766,98	1799,56
18.2.	Иные потребители (тарифы указаны без учета НДС)	16,64	17,16	1472,48	1499,63
19	Общество с ограниченной ответственностью «Казанский молочный комбинат»				
19.1.	Население (тарифы указаны с учетом НДС)*	19,97	20,59	1453,46	1497,07
19.2.	Иные потребители (тарифы указаны без учета НДС)	16,64	17,16	1211,22	1247,56
20	Акционерное общество «Научно- исследовательский институт по нефтепромысловой химии»***				
20.1.	Иные потребители (тарифы указаны без учета НДС)	16,64	17,16	-	-
21	Казанский территориальный участок Горьковской Дирекции по тепловодоснабжению – структурного подразделения Центральной дирекции по тепловодоснабжению – филиала ОАО «РЖД»				
21.1.	Население (тарифы указаны с учетом НДС)*	19,97	20,59	1451,66	1484,79
21.2.	Иные потребители (тарифы указаны без учета НДС)	16,64	17,16	1209,72	1238,16
22	Открытое акционерное общество Холдинговая компания «Татнефтепродукт» для филиала «Казаньнефтепродукт»				
22.1.	Население (тарифы указаны с учетом НДС)*	19,97	20,59	1683,02	1726,04
22.2.	Иные потребители	16,64	17,16	1402,52	1438,37

	(тарифы указаны без учета НДС)				
23	Акционерное общество «Татэнерго»				
23.1.	Население (тарифы указаны с учетом НДС)*	19,97	20,59	1691,38	1741,49
23.2.	Иные потребители (тарифы указаны без учета НДС)	16,64	17,16	1409,48	1451,24

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

<***>Применяет упрощенную систему налогообложения

<***>Компонент на тепловую энергию определяется по соглашению сторон согласно п 5(5) Основ ценообразования в сфере теплоснабжения, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 №1075

Приложение 29
к протоколу заседания Правления
Государственного комитета
Республики Татарстан по тарифам
от 19.12.2018 № 43-пр

Приложение 1 к постановлению
Государственного комитета
Республики Татарстан по тарифам
от 17.12.2014 № 3-18/э
(в редакции постановления
Государственного комитета
Республики Татарстан по тарифам
от 19.12.2018 № 3-15/э)

Единые (котловые) тарифы на услуги по передаче электрической энергии по сетям
сетевых организаций на территории Республики Татарстан, поставляемой
прочим потребителям с 1 января 2015 года по 31 декабря 2019 года с календарной разбивкой

№ п/п	Тарифные группы потребителей электрической энергии (мощности)	Единица измерения	Год	Диапазоны напряжения				
				Всего	ВН	СН-I	СН-II	НН
1	2	3	4	5	7	8	9	10
1	Прочие потребители (тарифы указаны без учета НДС)			1 полугодие				
1.1	Двухставочный тариф							
1.1.1	- ставка за содержание электрических сетей	руб./МВт·мес.	2015	х	290 423,71	440 450,57	854 100,16	1 355 789,93
			2016		354 911,66	530 969,61	1 037 695,36	1 590 107,41
			2017		365 803,92	532 538,43	1 095 291,67	1 629 989,67
			2018		385 966,61	578 212,63	1 124 768,38	1 723 040,62
			2019		394 292,95	592 404,37	1 147 956,67	1 765 851,32
1.1.2	- ставка на оплату	руб./МВт·ч	2015	х	88,87	131,71	215,44	513,9

	технологического расхода (потерь) в электрических сетях		2016		93,20	135,83	195,25	364,76
			2017		99,52	144,98	211,22	419,37
			2018		104,40	151,56	219,79	437,95
			2019		111,75	163,50	237,50	474,29
1.2	Одноставочный тариф	руб./кВт·ч	2015	х	0,56550	0,96242	2,33491	2,69362
			2016		0,60791	1,03460	2,51003	2,89611
			2017		0,63710	1,05820	2,53394	3,01097
			2018		0,65115	1,08211	2,58938	3,08253
			2019		0,66753	1,11121	2,57355	3,08232
1.3	Величина перекрестного субсидирования, учтенная в ценах (тарифах) на услуги по передаче электрической энергии	тыс. руб.	2019	2 957 957,86	1 366 852,69	40 404,97	1 405 078,51	145 621,69
1.4	Ставка перекрестного субсидирования	руб./МВт·мес.	2019	170 107,69	113 286,70	26 508,85	453 985,07	206 815,92
2	Прочие потребители (тарифы указаны без учета НДС)				2 полугодие			
2.1	Двухставочный тариф							
2.1.1	- ставка за содержание электрических сетей	руб./МВт·мес.	2015	х	354 911,66	530 969,61	1 037 695,36	1 590 107,41
			2016		366 627,59	533 150,62	1 095 852,40	1 630 603,26
			2017		385 966,61	578 212,63	1 124 768,38	1 723 040,62
			2018		394 292,95	592 404,37	1 147 956,67	1 765 851,32
			2019		406 492,36	609 616,56	1 185 718,30	1 803 252,18
2.1.2	- ставка на оплату технологического расхода (потерь) в электрических сетях	руб./МВт·ч	2015	х	93,20	135,83	195,25	364,76
			2016		99,52	144,98	211,22	419,37
			2017		104,40	151,56	219,79	437,95
			2018		111,75	163,50	237,50	474,29
			2019		105,33	161,00	228,33	459,14
2.2	Одноставочный тариф	руб./кВт·ч	2015	х	0,60791	1,0346	2,51003	2,89611
			2016		0,63831	1,05925	2,53513	3,01195
			2017		0,65115	1,08211	2,58938	3,08253

			2018		0,66753	1,11121	2,57355	3,08232
			2019		0,69059	1,14243	2,65987	3,14943
2.3	Величина перекрестного субсидирования, учтенная в ценах (тарифах) на услуги по передаче электрической энергии	тыс. руб.	2019	3 354 876,61	1 717 010,95	28 703,47	1 166 010,62	443 151,58
2.4	Ставка перекрестного субсидирования	руб./МВт·мес.	2019	188 716,66	136 911,39	18 493,86	433 250,76	446 310,30

Размер экономически обоснованных единых (котловых)
тарифов на услуги по передаче электрической энергии
сетевых организаций на территории Республики Татарстан
с 1 января 2015 года по 31 декабря 2019 года с календарной разбивкой

№ п/п	Тарифные группы потребителей электрической энергии (мощности)	Единица измерения	Год	Диапазоны напряжения			
				ВН	СН-I	СН-II	НН
1	2	3	4	5	6	7	8
1	Величины, используемые при утверждении (расчете) единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии						
1.1	Экономически обоснованные единые (котловые) тарифы на услуги по передаче электрической энергии (тарифы указаны без учета НДС)			1 полугодие			
1.1.1	Двухставочный тариф:						
1.1.1.1	- ставка за содержание электрических сетей	руб./МВт·мес.	2015	79 067,77	555 271,84	813 773,95	1 062 436,84
			2016	184 888,15	1 204 361,12	651 551,25	958 403,13
			2017	161 576,20	513 381,16	977 963,93	1 481 054,73
			2018	243 547,42	380 057,73	771 714,79	1 344 844,39
			2019	281 006,25	565 895,52	693 971,60	1 559 035,40
1.1.1.2	- ставка на оплату технологического расхода (потерь) в электрических сетях	руб./МВт·ч	2015	106,21	149,68	229,72	363,37
			2016	93,20	135,83	195,25	364,76
			2017	99,52	144,98	211,22	419,37
			2018	104,40	151,56	219,79	437,95
			2019	111,75	163,50	237,50	474,29
1.1.2	Одноставочный тариф	руб./кВт·ч	2015	0,28276	0,93166	2,03255	2,70782
			2016	0,51943	2,07799	1,51942	2,34242
			2017	0,43490	1,05417	2,25895	2,98581
			2018	0,67280	0,60167	1,68224	2,49444
			2019	0,63252	0,81267	1,74500	2,89257
1.2	Экономически обоснованные единые (котловые) тарифы на услуги по передаче электрической энергии (тарифы указаны без учета НДС)			2 полугодие			
1.2.1	Двухставочный тариф						
1.2.1.1	- ставка за содержание электрических сетей	руб./МВт·мес.	2015	91 361,13	495 293,25	789 032,16	1 028 831,23
			2016	136 462,05	918 224,06	538 442,17	1 099 036,82
			2017	179 732,46	473 424,98	963 559,39	1 503 196,08
			2018	283 699,87	554 661,51	671 922,36	1 600 035,54
			2019	269 580,97	591 122,70	752 467,55	1 356 941,88
1.2.1.2	- ставка на оплату технологического расхода (потерь) в	руб./МВт·ч	2015	93,2	135,83	195,25	385,23
			2016	99,52	144,98	211,22	419,37

	электрических сетях		2017	104,40	151,56	219,79	437,95
			2018	111,75	163,50	237,50	474,29
			2019	105,33	161,00	228,33	459,14
1.2.2	Одноставочный тариф	руб./кВт·ч	2015	0,30117	0,97347	1,98168	2,64721
			2016	0,41196	1,71820	1,37512	2,79837
			2017	0,49708	0,91352	2,20220	2,93689
			2018	0,65570	1,05180	1,58528	3,14540
			2019	0,59760	1,11380	1,75286	2,71119
№ п/п	Наименование сетевой организации с указанием необходимой валовой выручки (без учета оплаты потерь), НВВ которой учтена при утверждении (расчете) единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии в Республике Татарстан	Год	НВВ сетевых организаций без учета оплаты потерь, учтенная при утверждении (расчете) единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии в Республике Татарстан		Учтенные расходы сетевых организаций, связанные с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, не включаемые в плату за технологическое присоединение		
			тыс. руб.		тыс. руб.		
1	Открытое акционерное общество «Сетевая компания»	2015	17 738 509,09		657 741,39		
		2016	19 781 023,67		1 159 977,01		
		2017	20 652 971,64		464 827,11		
		2018	21 782 658,82		960 940,03		
		2019	22 559 719,02		732 000,00		
2	Публичное акционерное общество «Татнефть» имени В.Д.Шашина	2015	174 343,61		-		
		2016	187 774,49		-		
		2017	195 646,94		-		
		2018	337 004,81		-		
		2019	547 932,87		-		
3	Куйбышевская дирекция по энергообеспечению – структурное подразделение Трансэнерго – филиала ОАО «РЖД»	2015	6 618,08		-		
		2016	7 105,66		-		
		2017	7 303,20		-		
		2018	7 419,74		-		
		2019	7 806,04		-		
4	Общество с ограниченной ответственностью «Электро-Энергосервис»	2015	3 185,94		-		
		2016	3 722,87		-		
		2017	4 202,50		-		
		2018	5 564,71		-		
		2019	5 770,09		-		
5	Общество с ограниченной ответственностью «ЧЕЛНЫВОДОКАНАЛ»	2015	974,25		-		
		2016	994,84		-		
		2017	1 046,42		-		
		2018	1 051,54		-		
		2019	760,51		-		
6	ООО «Экострой Инжиниринг»	2019	13 832,56		-		

		2020	14 478,52	-
		2021	15 144,53	-
7	Общество с ограниченной ответственностью «ТранзитЭнергоМонтаж»	2015	5 170,07	-
		2016	5 384,61	-
		2017	14 363,17	-
		2018	26 142,76	-
		2019	29 613,09	-
8	Филиал «Волго-Вятский» Акционерное общество «Оборонэнерго»	2015	22 305,28	-
		2016	23 365,22	-
		2017	24 172,45	-
		2018	23 293,74	-
		2019	25 281,84	-
9	Акционерное общество «ОЭЗ ППТ «Алабуга»	2015	229 244,90	-
		2016	282 847,66	-
		2017	288 111,83	-
		2018	284 622,53	-
		2019	291 378,02	-
10	Горьковская дирекция по энергообеспечению – структурное подразделение Трансэнерго – филиала ОАО «РЖД»	2015	31 236,67	-
		2016	33 020,04	-
		2017	33 066,61	-
		2018	33 902,64	-
		2019	35 035,04	-
11	Общество с ограниченной ответственностью «Казанская энергетическая компания»	2015	7 620,73	-
		2016	23 148,68	-
		2017	31 963,79	-
		2018	42 606,90	-
		2019	53 409,39	-
12	Акционерное общество «Международный аэропорт «Казань»	2015	1 269,9	-
		2016	1 334,57	-
		2017	1 379,62	-
		2018	1 144,93	-
		2019	1 012,42	-
13	Казанский авиационный завод им. С.П.Горбунова – филиал публичного акционерного общества «Туполев»	2015	11 059,78	-
		2016	12 219,15	-
		2017	12 897,49	-
		2018	12 659,59	-
		2019	14 777,19	-
14	АО «Электросетевая компания»	2018	12 980,89	-
		2019	13 684,07	-
		2020	13 552,87	-
		2021	13 804,59	-

		2022	14 283,98	-
15	Акционерное общество «Химический завод им. Л.Я. Карпова»	2015	7 093,32	-
		2016	7 494,87	-
		2017	7 408,62	-
		2018	7 425,13	-
		2019	8 015,53	-
16	Публичное акционерное общество «Нижнекамскнефтехим»	2015	75 803,76	-
		2016	55 244,22	-
		2017	34 419,51	-
		2018	31 410,23	-
		2019	33 117,64	-
17	ООО «ТСО «Энергосервис»	2018	49 230,66	-
		2019	109 601,69	-
		2020	51 354,60	-
18	ООО «Смежная сетевая компания «Интеграция»	2018	71 890,36	-
		2019	109 375,96	-
		2020	74 444,92	-
19	Акционерное общество «Завод «Электрон»	2015	730,51	-
		2016	778,80	-
		2017	804,41	-
		2018	791,71	-
		2019	795,09	-
20	Акционерное общество «Татнефтепром-Зюзеевнефть»	2015	6 995,87	-
		2016	7 204,51	-
		2017	7 467,69	-
		2018	7 648,98	-
		2019	7 680,00	-
21	Общество с ограниченной ответственностью «Предприятие электрических сетей – НК»	2015	62 769,29	-
		2016	66 778,56	-
		2017	78 720,82	-
		2018	83 708,71	-
		2019	82 342,62	-
22	ФКП «Казанский государственный казенный пороховой завод»	2015	1 461,86	-
		2016	1 573,71	-
		2017	1 624,62	-
		2018	1 455,86	-
		2019	1 487,67	-
23	Общество с ограниченной ответственностью «КАМАЗ-Энерго»	2015	138 054,79	-
		2016	143 848,48	-
		2017	148 432,56	-
		2018	106 474,53	-

		2019	27 674,57	-
24	ГУП РТ "Электрические сети"	2018	258 011,64	-
		2019	267 154,40	-
		2020	266 053,09	-
25	Приуральский филиал общества с ограниченной ответственностью «Газпром энерго»	2016	67 347,83	-
		2017	65 650,38	-
		2018	68 805,42	-
		2019	71 326,20	-
		2020	72 542,27	-
26	Публичное акционерное общество «Нижекамскшина»	2015	889,26	-
		2016	936,69	-
		2017	973,44	-
		2018	956,99	-
		2019	909,91	-
27	Общество с ограниченной ответственностью «Энерготранзит»	2019	81 856,47	-
		2020	82 910,91	-
		2021	84 401,10	-
		2022	85 950,04	-
		2023	87 560,03	-
28	Общество с ограниченной ответственностью «СК-16»	2019	5 690,86	-

Показатели для целей расчета единых (котловых) тарифов
на услуги по передаче электрической энергии по сетям сетевых организаций на территории Республики Татарстан
с 1 января 2019 года по 31 декабря 2019 года с календарной разбивкой

№ п/п	Тарифные группы потребителей электрической энергии (мощности)	Единица измерения	1 полугодие				2 полугодие			
			Диапазоны напряжения				Диапазоны напряжения			
			ВН	СН-I	СН-II	НН	ВН	СН-I	СН-II	НН
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
	Величины, используемые при утверждении (расчете) единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии на территории Республики Татарстан:									
1	Плановый объем полезного отпуска электрической энергии всех потребителей, оплачивающих услуги по передаче по единым (котловым) тарифам на услуги по передаче электрической энергии, в т.ч.:	млн.кВт·ч	7 697,12	1 331,19	1 560,37	2 462,60	7 995,21	965,06	1 475,73	2 348,54
1.1	Население и приравненные к нему категории потребителей:									
1.1.1	Население и приравненные к нему категории потребителей, за исключением указанного в пунктах 1.1.2 и 1.1.3: исполнители коммунальных услуг (товарищества собственников жилья, жилищно-строительные, жилищные или иные специализированные потребительские кооперативы либо управляющие организации), приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям жилых помещений и содержания общего имущества многоквартирных домов; наймодатели (или уполномоченные ими лица), предоставляющие гражданам жилые помещения специализированного жилищного фонда, включая жилые помещения в общежитиях, жилые помещения маневренного фонда, жилые помещения в домах системы социального обслуживания населения, жилые помещения фонда для временного поселения вынужденных переселенцев, жилые помещения фонда для временного проживания лиц, признанных беженцами, а также жилые помещения для социальной защиты отдельных категорий граждан, приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг пользователям таких жилых помещений в объемах потребления электрической энергии населением и содержания мест общего пользования в домах, в которых имеются жилые помещения специализированного жилого фонда; юридические и физические лица, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления на коммунально-бытовые нужды в населенных пунктах и жилых зонах при воинских частях и рассчитывающиеся по договору энергоснабжения по показаниям общего прибора учета электрической энергии.									
	Плановый объем полезного отпуска	млн.кВт·ч	3,27	0,43	96,86	1 088,21	3,30	0,58	100,99	1 003,56

[illegible]

	общего прибора учета электрической энергии									
	Плановый объем полезного отпуска электрической энергии (в том числе с учетом дифференциации по двум и по трем зонам суток)	млн.кВт·ч	1,34	0,16	36,65	382,25	1,22	0,32	36,35	358,86
1.1.4	Приравненные к населению категории потребителей, за исключением указанных в пункте 71 (1) Основ ценообразования:									
	Садоводческие, огороднические или дачные некоммерческие объединения граждан - некоммерческие организации, учрежденные гражданами на добровольных началах для содействия ее членам в решении общих социально-хозяйственных задач ведения садоводства, огородничества и дачного хозяйства									
1.1.4.1	Плановый объем полезного отпуска электрической энергии (в том числе с учетом дифференциации по двум и по трем зонам суток)	млн.кВт·ч	0,14	0,04	3,77	39,36	0,20	0,07	5,83	57,55
	Юридические лица, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления осужденными в помещениях для их содержания при условии наличия раздельного учета электрической энергии для указанных помещений									
1.1.4.2	Плановый объем полезного отпуска электрической энергии (в том числе с учетом дифференциации по двум и по трем зонам суток)	млн.кВт·ч	0,005	0,001	0,125	1,300	0,004	0,001	0,113	1,113
	Содержащиеся за счет прихожан религиозные организации									
1.1.4.3	Плановый объем полезного отпуска электрической энергии (в том числе с учетом дифференциации по двум и по трем зонам суток)	млн.кВт·ч	2,12				1,83			
	Гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи населению и приравненным к нему категориям потребителей в объемах фактического потребления населения и приравненных к нему категорий потребителей и объемах электроэнергии, израсходованной на места общего пользования в целях потребления на коммунально-бытовые нужды граждан и не используемой для осуществления коммерческой (профессиональной) деятельности.									
1.1.4.4	Плановый объем полезного отпуска электрической энергии (в том числе с учетом дифференциации по двум и по трем зонам суток)	млн.кВт·ч	0,002				0,002			
1.1.4.5	Объединения граждан, приобретающих электрическую энергию (мощность) для использования в принадлежащих им хозяйственных									

	постройках (погреб, сарай); некоммерческие объединения граждан (гаражно-строительные, гаражные кооперативы) и граждане, владеющие отдельно стоящими гаражами, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления на коммунально-бытовые нужды и не используемую для осуществления коммерческой деятельности.									
	Плановый объем полезного отпуска электрической энергии (в том числе с учетом дифференциации по двум и по трем зонам суток)	млн.кВт·ч	1,37				1,28			
1.2	Плановый объем полезного отпуска электрической энергии потребителям - не относящимся к населению и приравненным к нему категориям потребителей	млн.кВт·ч	7 691,67	1 330,48	1 398,85	651,46	7 989,67	964,06	1 306,10	665,54
2	Величина заявленной мощности всех потребителей, оплачивающих услуги по передаче по единым (котловым) тарифам на услуги по передаче электрической энергии, в т.ч.:	МВт	2 012,71	254,52	564,93	636,64	2 091,84	259,26	498,31	649,62
2.1	Население и приравненные к нему категории потребителей:									
	Величина заявленной мощности (в том числе с учетом дифференциации по двум и по трем зонам суток)	МВт	1,80	0,48	49,10	519,29	1,67	0,58	49,76	484,14

Единые (котловые) тарифы на услуги по передаче электрической энергии по сетям сетевых организаций на территории Республики Татарстан, поставляемой населению и приравненным к нему категориям потребителей с 1 января 2015 года по 31 декабря 2019 года с календарной разбивкой

№ п/п	Тарифные группы потребителей электрической энергии (мощности)	Единица измерения	Год	1 полугодие	2 полугодие
1	2	3	4	5	6
1	Население и приравненные к нему категории потребителей (тарифы указаны без учета НДС)				
1.1	Население и приравненные к нему категории потребителей, за исключением указанного в пунктах 1.2 и 1.3: исполнители коммунальных услуг (товарищества собственников жилья, жилищно-строительные, жилищные или иные специализированные потребительские кооперативы либо управляющие организации), приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям жилых помещений и содержания общего имущества многоквартирных домов; наймодатели (или уполномоченные ими лица), предоставляющие гражданам жилые помещения специализированного жилищного фонда, включая жилые помещения в общежитиях, жилые помещения маневренного фонда, жилые помещения в домах системы социального обслуживания населения, жилые помещения фонда для временного поселения вынужденных переселенцев, жилые помещения фонда для временного проживания лиц, признанных беженцами, а также жилые помещения для социальной защиты отдельных категорий граждан, приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг пользователям таких жилых помещений в объемах потребления электрической энергии населением и содержания мест общего пользования в домах, в которых имеются жилые помещения специализированного жилого фонда; юридические и физические лица, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления на коммунально-бытовые нужды в населенных пунктах и жилых зонах при воинских частях и рассчитывающиеся по договору энергоснабжения по показаниям общего прибора учета электрической энергии. Гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи населению и приравненным к нему категориям потребителей, указанным в данном пункте^{<1>}.				
	Одноставочный тариф (в том числе дифференцированный по двум и по трем зонам суток)	руб./кВт·ч	2015	1,08184	1,13006
			2016	1,13006	1,42667
			2017	1,42683	1,54056
			2018	1,54056	1,61207
			2019	1,60995	1,57352

1.2	Население, проживающее в городских населенных пунктах в домах, оборудованных в установленном порядке стационарными электроплитами и (или) электроотопительными установками и приравненные к ним: исполнители коммунальных услуг (товарищества собственников жилья, жилищно-строительные, жилищные или иные специализированные потребительские кооперативы либо управляющие организации), приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям жилых помещений и содержания общего имущества многоквартирных домов; наймодатели (или уполномоченные ими лица), предоставляющие гражданам жилые помещения специализированного жилищного фонда, включая жилые помещения в общежитиях, жилые помещения маневренного фонда, жилые помещения в домах системы социального обслуживания населения, жилые помещения фонда для временного поселения вынужденных переселенцев, жилые помещения фонда для временного проживания лиц, признанных беженцами, а также жилые помещения для социальной защиты отдельных категорий граждан, приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг пользователям таких жилых помещений в объемах потребления электрической энергии населением и содержания мест общего пользования в домах, в которых имеются жилые помещения специализированного жилого фонда; юридические и физические лица, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления на коммунально-бытовые нужды в населенных пунктах и жилых зонах при воинских частях и рассчитывающиеся по договору энергоснабжения по показаниям общего прибора учета электрической энергии. Гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи населению и приравненным к нему категориям потребителей, указанным в данном пункте^{<1>}.				
	Одноставочный тариф (в том числе дифференцированный по двум и по трем зонам суток)	руб./кВт·ч	2015	0,32519	0,49650
			2016	0,49650	0,55464
			2017	0,55408	0,63378
			2018	0,63378	0,67139
			2019	0,66828	0,62352
1.3	Население, проживающее в сельских населенных пунктах и приравненные к ним: исполнители коммунальных услуг (товарищества собственников жилья, жилищно-строительные, жилищные или иные специализированные потребительские кооперативы либо управляющие организации), приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям жилых помещений и содержания общего имущества многоквартирных домов; наймодатели (или уполномоченные ими лица), предоставляющие гражданам жилые помещения специализированного жилищного фонда, включая жилые помещения в общежитиях, жилые помещения маневренного фонда, жилые помещения в домах системы социального обслуживания населения, жилые помещения фонда для временного поселения вынужденных переселенцев, жилые помещения фонда для временного проживания лиц, признанных беженцами, а также жилые помещения для социальной защиты отдельных категорий граждан, приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг пользователям таких жилых помещений в объемах потребления электрической энергии населением и содержания мест общего пользования в домах, в которых имеются жилые помещения специализированного жилого фонда; юридические и физические лица, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления на коммунально-бытовые нужды в населенных пунктах и жилых зонах при воинских частях и рассчитывающиеся по договору энергоснабжения по показаниям общего прибора учета электрической энергии.				

Гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи населению и приравненным к нему категориям потребителей, указанным в данном пункте ^{<1>} .							
	Одноставочный тариф (в том числе дифференцированный по двум и по трем зонам суток)	руб./кВт·ч	2015	0,32519	0,49650		
			2016	0,49650	0,55464		
			2017	0,55408	0,63378		
			2018	0,63378	0,67139		
			2019	0,66828	0,62352		
1.4	Одноставочный тариф (в том числе дифференцированный по двум и по трем зонам суток)	руб./кВт·ч	2015	1,08184	1,13006		
			2016	1,13006	1,42667		
			2017	1,42683	1,54056		
			2018	1,54056	1,61207		
			2019	1,60995	1,57352		
1.5	Приравненные к населению категории потребителей		находящиеся в городских населенных пунктах в помещениях, оборудованных в установленном порядке стационарными электроплитами и (или) электроотопительными установками	находящиеся в сельских населенных пунктах	находящиеся в городских населенных пунктах в помещениях, оборудованных в установленном порядке стационарными электроплитами и (или) электроотопительными установками	находящиеся в сельских населенных пунктах	
1.5.1	Садоводческие, огороднические или дачные некоммерческие объединения граждан - некоммерческие организации, учрежденные гражданами на добровольных началах для содействия ее членам в решении общих социально-хозяйственных задач ведения садоводства, огородничества и дачного хозяйства. Гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи населению и приравненным к нему категориям потребителей, указанным в данном пункте ^{<1>} .						
	Одноставочный тариф (в том числе дифференцированный по двум и по трем зонам суток)	руб./кВт·ч	2015	0,32519	0,32519	0,49650	0,49650
			2016	0,49650	0,49650	0,55464	0,55464
			2017	0,55408	0,55408	0,63378	0,63378
			2018	0,63378	0,63378	0,67139	0,67139

			2019	0,66828	0,66828	0,62352	0,62352
1.5.2	Юридические лица, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления осужденными в помещениях для их содержания при условии наличия раздельного учета электрической энергии для указанных помещений. Гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи населению и приравненным к нему категориям потребителей, указанным в данном пункте ^{<1>} .						
	Однотарифный тариф (в том числе дифференцированный по двум и по трем зонам суток)	руб./кВт·ч	2015	0,32519	0,32519	1,03887	1,03887
			2016	1,03887	1,03887	1,42667	1,42667
			2017	1,42683	1,42683	1,54056	1,54056
			2018	1,54056	1,54056	1,61207	1,61207
			2019	1,60995	1,60995	1,57352	1,57352
1.5.3	Содержащиеся за счет прихожан религиозные организации.						
	Однотарифный тариф (в том числе дифференцированный по двум и по трем зонам суток)	руб./кВт·ч	2015	1,08184	0,32519	1,13006	0,49650
			2016	1,13006	0,49650	1,42667	0,55464
			2017	1,42683	0,55408	1,54056	0,63378
			2018	1,54056	0,63378	1,61207	0,67139
			2019	1,60995	0,66828	1,57352	0,62352
1.5.4	Объединения граждан, приобретающих электрическую энергию (мощность) для использования в принадлежащих им хозяйственных постройках (погреба, сараи): некоммерческие объединения граждан (гаражно-строительные, гаражные кооперативы) и граждане, владеющие отдельно стоящими гаражами, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления на коммунально-бытовые нужды и не используемую для осуществления коммерческой деятельности. Гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи населению и приравненным к нему категориям потребителей, указанным в данном пункте ^{<1>} .						
	Однотарифный тариф (в том числе дифференцированный по двум и по трем зонам суток)	руб./кВт·ч	2015	1,08184	0,32519	1,13006	0,49650
			2016	1,13006	0,49650	1,42667	0,55464
			2017	1,42683	1,42683	1,54056	1,54056
			2018	1,54056	1,54056	1,61207	1,61207
			2019	1,60995	1,60995	1,57352	1,57352

<1> - Гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи населению и приравненным к нему категориям потребителей в объемах фактического потребления населения и приравненных к нему категорий потребителей и объемах электроэнергии, израсходованной на места общего пользования в целях потребления на коммунально-бытовые нужды граждан и не используемой для осуществления коммерческой (профессиональной) деятельности.

Приложение 30
к протоколу заседания Правления
Государственного комитета
Республики Татарстан по тарифам
от 19.12.2018 № 43-пр

Приложение 3 к постановлению
Государственного комитета
Республики Татарстан по тарифам
от 17.12.2014 № 3-18/э
(в редакции постановления
Государственного комитета
Республики Татарстан по тарифам
от 19.12.2018 № 3-15/э)

Необходимая валовая выручка открытого акционерного общества «Сетевая компания» (без учета оплаты потерь) на
2015-2019 годы

№ п/п	Наименование сетевой организации в Республике Татарстан	Год	НВВ сетевых организаций без учета оплаты потерь
			тыс. руб.
1.	Открытое акционерное общество «Сетевая компания»	2015	17 738 509,09
		2016	19 781 023,67
		2017	20 652 971,64
		2018	21 782 658,82
		2019	22 559 719,02

Лист согласования
к протоколу заседания Правления
Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам
от 19.12.2018 № 43-пр

Первый заместитель председателя

А.Л.Штром

Заместитель председателя

Л.П.Борисова

Начальник управления регулирования
организаций коммунальной сферы

Л.В.Хабибуллина

Начальник отдела регулирования тарифов
теплоснабжающих организаций

Е.В.Мартынова

Начальник отдела регулирования
тарифов на электрическую энергию

Д.А.Русских

Начальник отдела регулирования тарифов
на тепловую энергию в комбинированной выработке

Т.Н.Чуклина

Экспертное заключение
по обоснованности единого тарифа на услугу регионального оператора по
обращению с твердыми коммунальными отходами для ООО «Гринта»
на 2019 год
№ тарифного дела: 26/345

Правовые основы формирования тарифов

Формирование тарифов в области обращения с ТКО осуществляется в соответствии со следующими нормативными правовыми актами:

- Федеральный закон от 24.06.1998 № 89-ФЗ «Об отходах производства и потребления»;
- Постановление Правительства РФ от 30.05.2016 № 484 «О ценообразовании в области обращения с твердыми коммунальными отходами» (далее – Основы ценообразования);
- 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 (далее – Методические указания);
- Правилами разработки, согласования, утверждения и корректировки производственных программ в области обращения с твердыми коммунальными отходами, утвержденные постановлением Правительства РФ от 16.05.2016 №424.

На основании заявления ООО «Гринта» об установлении единого тарифа на услугу регионального оператора по обращению с ТКО на 2019 г. от 11.12.2018 приказом Госкомитета от 14.12.2018 №426 открыто тарифное дело №26/345, о чем организация своевременно уведомлена.

К заявлению об установлении тарифов ООО «УК «Гринта» приложены обосновывающие материалы согласно перечню материалов, указанному в п.8 Правил регулирования тарифов в сфере обращения с твердыми коммунальными отходами.

Ответственность за достоверность данных несет организация.

Метод установления тарифов

В соответствии с п. 20 Основ ценообразования решение о применении метода регулирования тарифов на осуществление регулируемых видов деятельности в области обращения с твердыми коммунальными отходами принимается органом регулирования.

Для оценки экономической обоснованности затрат организации ООО «Гринта» на регулируемый период 2019 года использовался **метод экономически обоснованных затрат**, в соответствии с которым, на основании п.18 Основ ценообразования, тарифы устанавливаются на основании необходимой валовой выручки, определенной для соответствующего регулируемого вида деятельности, и расчетного объема и (или) массы твердых коммунальных отходов.

Финансовые потребности для реализации ООО «Гринта» производственной программы определяются как сумма расчетных значений

расходов, относимых на регулируемый вид деятельности. Определение состава расходов, включаемых в расчет финансовых потребностей для реализации организацией производственной программы, и оценка их экономической обоснованности производятся в соответствии с Методическими указаниями.

Согласно главе VI «Особенности формирования единого тарифа на услугу регионального оператора по обращению с твердыми коммунальными отходами» Методических указаний по расчету регулируемых тарифов в области обращения с твердыми коммунальными отходами, утвержденных приказом ФАС России от 21.11.2016 №1638/16 расчет единого тарифа регионального оператора по обращению с твердыми коммунальными отходами осуществляется исходя из руб/куб.м. или руб/тонну.

Справочная информация о деятельности регулируемой организации

Согласно протоколу от 6.07.2018 № 070618/2342676/03 о результатах проведения конкурсного отбора регионального оператора по обращению с ТКО, региональным оператором по обращению с ТКО по Восточной зоне деятельности регионального оператора на территории Республики Татарстан признано ООО «Гринта».

Соглашение об осуществлении деятельности регионального оператора по обращению с ТКО по Восточной зоне деятельности регионального оператора на территории Республики Татарстан между Министерством строительства, архитектуры и жилищно-коммунального хозяйства Республики Татарстан и ООО «Гринта» заключено 22.08.2018 №57.

В зону деятельности регионального оператора входит муниципальное образование «город Набережные Челны» и 22 муниципальный район Республики Татарстан.

В собственности или на другом законном основании ООО «Гринта» не обладает объектами обработки и захоронения ТКО.

Организация применяет общую систему налогообложения.

Анализ обоснованности расчета объема отпуска услуг

Расчетный объем и (или) масса твердых коммунальных отходов на очередной период регулирования (каждый год в течение долгосрочного периода регулирования) определяется на основании данных о фактическом объеме и (или) массе твердых коммунальных отходов за последний отчетный год и данных о динамике образования твердых коммунальных отходов за последние 3 года при наличии соответствующих подтверждающих документов, а в случае отсутствия подтверждающих документов - исходя из данных территориальной схемы или, при ее отсутствии, исходя из нормативов накопления твердых коммунальных отходов и заключенных регулируемой организацией договоров на оказание услуг.

Учитывая, деятельность регионального оператора ранее не регулировалась объемы ТКО приняты в строгом соответствии с Территориальной схемой в области обращения с отходами, в том числе с твердыми коммунальными отходами, Республики Татарстан, утвержденной постановлением КМ РТ от 13.03.2018 №149. Необходимо отметить, что объемы ТКО в Соглашении об

осуществлении деятельности регионального оператора по обращению с ТКО по Восточной зоне деятельности регионального оператора на территории Республики Татарстан от 22.08.2018 №57 отличны от утвержденной Территориальной схемы.

Общий объем ТКО на 2019 год принят в размере 5 754,29 тыс. куб.м.

№	Наименование	2019 год	
		тн.	куб.м.
	Объем твердых коммунальных отходов, т.ч:	745 863,00	5 754 297,00
	в пределах норматива по накоплению	745 863,00	5 754 297,00
1	Агрызский	14 689,00	113 328,00
2	Азнакаевский	25 770,00	198 814,00
3	Аксубаевский	12 777,00	98 575,00
4	Актанышский	13 332,00	102 857,00
5	Альметьевский	80 188,00	618 648,00
6	Бавлинский	15 539,00	119 883,00
7	Бугульминский	42 231,00	325 812,00
8	Елабужский	33 680,00	259 838,00
9	Заинский	22 384,00	172 690,00
10	Лениногорский	32 605,00	251 543,00
11	Мамадышский	19 101,00	147 366,00
12	Менделеевский	11 849,00	91 415,00
13	Мензелинский	12 085,00	93 236,00
14	Муслюмовский	8 719,00	67 264,00
15	Нижнекамский	102 080,00	787 542,00
16	Новошешминский	5 906,00	45 565,00
17	Нурлатский	25 300,00	195 190,00
18	Сармановский	14 480,00	111 711,00
19	Тукаевский	16 818,00	129 750,00
20	Черемшанский	8 573,00	66 142,00
21	Чистопольский	31 372,00	242 032,00
22	Ютазинский	8 487,00	65 477,00
	ГО "Набережные Челны"	187 898,00	1 449 619,00
	Объем твердых коммунальных отходов, согласно утвержденной Территориальной схемы	745 863,00	5 754 297,00

Экспертиза обоснованности расчета финансовых потребностей на реализацию производственной программы на 2019 год

Необходимая валовая выручка регионального оператора определяется в соответствии с методическими указаниями как сумма необходимой валовой выручки организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности в области обращения с твердыми коммунальными отходами, включая обработку твердых коммунальных отходов, в том числе собственная необходимая валовая выручка регионального оператора, относимая на такие виды деятельности, и расходов на транспортирование твердых коммунальных отходов

Уполномоченным по тарифному делу рассмотрены представленные расчеты и проведена оценка экономической обоснованности затрат в соответствии с нормативными правовыми актами в сфере тарифного регулирования.

Анализ проведен в соответствии с разделом VI. Особенности формирования единого тарифа на услугу регионального оператора по обращению с твердыми коммунальными отходами Методических указаний.

При расчете единых тарифов регионального оператора применены индексы-дефляторы (в среднем за год к предыдущему году), определенные Прогнозом СЭР на плановый период до 2024 года.

Наименование показателя	2019 год
электрическая энергия	103,0%
индекс потребительских цен	104,6%
индекс промышленных производителей	104,3%

Динамика изменения необходимой валовой выручки организации

Необходимая валовая выручка и проекты тарифов по представленному проекту организации составили:

Год	НВВ, тыс.руб.	Проект тарифа, руб./куб.м.	Проект тарифа, руб./тн.
2019	2 631 424,05	456,71	3 540,38

Необходимая валовая выручка и проекты тарифов соответствуют параметрам конкурсного отбора регионального оператора по обращению с ТКО, региональным оператором по обращению с ТКО по Восточной зоне деятельности регионального оператора на территории Республики Татарстан (протокол от 6.07.2018 № 070618/2342676/03).

Анализ экономической обоснованности расходов по отдельным статьям (группам расходов)

Расчет единого тарифа регионального оператора по обращению с твердыми коммунальными отходами, T_i^{PO} , осуществляется по следующим формулам 42, 43 (п. 85 Методических указаний):

$$T_i^{PO} = \frac{HBB_i^{PO}}{Q_i^{PO} (W_i^{PO})}, \text{ (руб./м}^3 \text{ (руб./тонна))}$$

$$HBB_i^{PO} = HBB_i^{PO,O} + HBB_i^{PO,COB} + \Delta HBB_i^{PO}, \text{ (руб.)}$$

$HBB_i^{PO,O}$ - расходы регионального оператора по обезвреживанию, захоронению твердых коммунальных отходов на объектах, используемых для обращения с твердыми коммунальными отходами, руб.;

$HBB_i^{PO,COB}$ - собственные расходы регионального оператора, определяемые в соответствии с пунктом 87 настоящих Методических указаний, руб.;

ΔHVB_i^{PO} - корректировка необходимой валовой выручки регионального оператора в году i , осуществляемая в соответствии с пунктом 92 настоящих Методических указаний, руб.

1. Расходы регионального оператора по обезвреживанию, захоронению ТКО на объектах, используемых для обращения с ТКО

Расходы регионального оператора по обезвреживанию, захоронению ТКО на объектах, используемых для обращения с ТКО рассчитаны исходя из установленных предельных тарифов операторов по захоронению и обработки ТКО и объемов захороненных ТКО, рассчитанных в соответствии с Методическими указаниями исходя из фактических показателей отчетного периода.

Учитывая наличия иных потоков распределения объемов ТКО, предусмотренных в Территориальной схеме, Госкомитетом произведен перерасчет суммы по указанной статье расходов.

Наименование района	Сумма расходов	Объем ТКО	01.01	01.07
	тыс.руб.	куб.м.	руб/куб.м.	руб/куб.м.
Агрызский	12 467,44	113 324,87	96,79	123,24
Азнакаевский	24 717,37	195 959,68	111,46	140,81
Азнакаевский (Джалиль)	392,83	2 854,53	125,25	149,98
Аксубаевский (Альметьевск)	3 685,68	98 573,89	36,43	38,35
Актанышский	11 805,26	102 855,69	90,35	139,20
Альметьевский	23 131,18	618 646,26	36,43	38,35
Бавлинский	8 057,91	119 882,58	53,58	80,85
Бугульминский (Альметьевск)	12 182,03	325 809,97	36,43	38,35
Елабужский	11 766,83	259 839,45	36,29	54,28
Заинский	11 239,91	167 522,38	55,42	78,77
Заинский (Джалиль)	711,33	5 169,02	125,25	149,98
Лениногорский (Альметьевск)	9 405,30	251 545,88	36,43	38,35
Мамадышский	6 894,39	147 363,22	36,29	57,28
Менделеевский	4 276,82	91 414,42	36,29	57,28
Мензелинский (Н.Челны)	13 663,14	93 235,15	128,52	164,57
Муслюмовский (Азнакаевский)	710,38	5 631,91	111,46	140,81
Муслюмовский (Актанышский)	1 496,47	13 038,26	90,35	139,20
Муслюмовский (Актюбинский)	564,41	4 474,67	111,46	140,81
Муслюмовский (Джалиль)	6 071,82	44 121,79	125,25	149,98
Нижнекамский (ООО УК "ЭКСПО")	39 731,56	720 884,75	50,24	59,99
Нижнекамский (ООО "Мехуборка")	4 530,76	44 515,25	93,45	110,11
Нижнекамский (ИП Шакиров)	1 288,91	19 210,22	55,42	78,77
Нижнекамский (Альметьевск полигон)	109,62	2 931,68	36,43	38,35
Новошешминский (Альметьевск)	1 703,66	45 564,48	36,43	38,35
Нурлатский	22 784,32	195 188,19	100,39	133,07
Сармановский	15 373,31	111 712,45	125,25	149,98
Тукаевский (на ООО "ПЭК")	8 929,38	60 932,66	128,52	164,57
Тукаевский (На МСС Мехуборка0	10 084,84	68 817,34	128,52	164,57
Черемшанский (Альметьевск)	2 472,98	66 140,25	36,43	38,35
Чистопольский (на полигон Чистополя)	21 805,99	242 033,35	75,07	105,12
Ютазинский (Азнакаевский)	8 258,91	65 476,76	111,46	140,81
ГО "Набережные Челны" (ч/з Комунсервис")	89 112,87	608 092,21	128,52	164,57

Наименование района	Сумма расходов	Объем ТКО	01.01	01.07
	тыс.руб.	куб.м.	руб/куб.м.	руб/куб.м.
ГО "Набережные Челны" (ч/з ПЭК)	123 322,57	841 534,00	128,52	164,57
Итого Восточная зона	512 750,20	5 754 297,03		

Примечание: * применяют упрощенную систему налогообложения

В расходах регионального оператора по обезвреживанию, захоронению ТКО на объектах, используемых для обращения с ТКО, в том числе учтена сумма платы за негативное воздействие на окружающую среду 53700,16 тыс.руб.

2. Собственные расходы регионального оператора, определяемые в соответствии с пунктом 87 настоящих Методических указаний.

2.1 расходы на транспортирование твердых коммунальных отходов

Расходы на транспортирование твердых коммунальных отходов формируются исходя из расходов на оплату выполняемых сторонними организациями или индивидуальными предпринимателями работ и (или) услуг, связанных с осуществлением деятельности по транспортированию твердых коммунальных отходов в соответствии с договорами, заключаемыми региональным оператором с операторами, осуществляющими сбор и транспортирование твердых коммунальных отходов, и (или) собственных расходов регионального оператора на сбор и транспортирование твердых коммунальных отходов, осуществляемых региональным оператором, с учетом положений пунктов 12, 14 Основ ценообразования.

Согласно п. 14 Основ ценообразования при определении расчетных значений расходов, учитываемых при установлении тарифов, орган регулирования тарифов использует экономически обоснованные объемы потребления сырья, материалов, выполненных работ (услуг) и цены (тарифы) на них, определенные с учетом следующих данных (в приоритетном порядке):

а) цены (тарифы) на потребляемые регулируемой организацией товары (работы, услуги), установленные органом регулирования тарифов, - в случае, если цены (тарифы) на такие товары (работы, услуги) подлежат государственному регулированию;

б) цены, установленные в договорах, заключенных в результате проведения торгов;

в) прогнозные показатели, определенные в базовом варианте одобренных Правительством Российской Федерации сценарных условий функционирования экономики Российской Федерации и основных параметров прогноза социально-экономического развития Российской Федерации на очередной финансовый год и плановый период, или (при наличии) следующие прогнозные показатели, определенные в базовом варианте уточненного прогноза социально-экономического развития Российской Федерации на очередной финансовый год и плановый период:

прогноз индекса потребительских цен (в среднем за год к предыдущему году);

темпы роста цен на природный газ и другие виды топлива;

темпы роста цен на электрическую энергию;

темпы роста цен на капитальное строительство;

темпы роста заработной платы;

г) сведения о расходах на приобретаемые товары (работы, услуги), производимых другими регулируемыми организациями в сопоставимых условиях;

д) цены на потребляемые регулируемой организацией товары (работы, услуги), сложившиеся на организованных торговых площадках, в том числе на биржах, функционирующих на территории Российской Федерации;

е) данные бухгалтерского учета и статистической отчетности регулируемой организации за 3 предыдущих периода регулирования.

Согласно Основ ценообразования возможно учесть при расчете расходов на транспортирование ТКО цены на потребляемые регулируемой организацией товары (работы, услуги), сложившиеся на организованных торговых площадках, в том числе на биржах, функционирующих на территории Российской Федерации.

Госкомитетом при формировании стоимости транспортирования проанализированы:

официальный сайт Единой информационной системы в сфере закупок zakupki.gov.ru;

действующие заключенные договора на сбор, вывоз и захоронение ТКО с крупными перевозчиками г. Казань в размере абонентов (исполнители услуг, бюджетные организации и прочие потребители);

нормативный расчет стоимости 1 км. транспортирования ТКО, с учетом перевода на 1 куб.м., рассчитанный ГБУ «Центр экономических и социальных исследований РТ при Кабинете Министров РТ».

На официальном сайте Единой информационной системы в сфере закупок zakupki.gov.ru проанализированы состоявшиеся торги по региональным операторам в других субъектах РФ (Республика Башкортостан, Московская область, Калининградская область, Курганская область, Хабаровский край и др.) Цена на транспортирование колеблется от 1750 руб/тн до 3287 руб/тн. Учитывая, что в конкурсной документации официальной размещенной на сайте госзакупок отсутствуют данные о километраже транспортирования отходов, характеристикам выбранных транспортных средств, Госкомитетом указанные сведения в расчет не приняты.

Также проанализированы действующие договора по крупным перевозчикам г. Казани, и муниципальных районов РТ. Цена на транспортирование по г. Казани колеблется от 151,54 руб/куб.м без учета НДС до 192,98 руб/куб.м. без НДС с учетом КГМ. В муниципальных районах цена на транспортирование доходит до 995,74 руб/куб.м.

Кроме того, исполнительным комитетом г. Набережные Челны представлен расчет стоимости транспортирования, ранее учтенный в действующих тарифах на сбор, вывоз и захоронение ТБО 282,53 руб/куб.м.

ООО «Гринта» конкурсные закупки на транспортирование ТКО начаты, информация, размещенная на официальном сайте госзакупок Госкомитетом проанализирована при этом, учитывая факт отсутствия окончательных процедур по закупкам, при расчете расходов на транспортирование отходов принят нормативный расчет стоимости на 1 км.

В расчете применен нормативный расчет стоимости 1 км. транспортирования ТКО, с учетом перевода на 1 куб.м. Расходы по транспортированию ТКО с учетом принятого объема ТКО составили 1 452 586,80 тыс.руб. в год.

2.2. сбытовые расходы регионального оператора, определяемые в соответствии с пунктом 89 настоящих Методических указаний

К сбытовым расходам регионального оператора относятся расходы по сомнительным долгам в размере фактической дебиторской задолженности, но не более 2 процентов необходимой валовой выручки, установленной для регионального оператора на предыдущий период регулирования, за который имеются подтвержденные бухгалтерской и статистической отчетностью данные. Учитывая, что деятельность в качестве регионального оператора ООО «Гринта» ранее не оказывало указанные расходы в расчете, не участвуют.

2.3 расходы на заключение и обслуживание договоров с собственниками ТКО и операторами по обращению с ТКО

2.3.1. расходы на заключение и обслуживание договоров с операторами по обращению с ТКО

Расходы на заключение и обслуживание договоров с операторами по обращению с ТКО приняты Госкомитетом на основании представленных обосновывающих документов ООО «Гринта» и с учетом индекса потребительских цен, в размере 38 637,27 тыс.руб. в том числе приняты:

1. Общехозяйственные расходы в размере 38 637,27 тыс.руб.

В составе общехозяйственных расходов учтена численность персонала, занимающегося обслуживанием договоров, в муниципальных районах, входящих в зону деятельности регионального оператора.

№ п/п	Наименование	Единица измерения	2019 год
	Цеховой персонал		
1	Численность (среднесписочная), принятая для расчета	чел	73,00
	22 Муниципальных района	чел	73,00
	Специалисты по работе с потребителями	чел	73,00
2	Средняя оплата труда	руб	33 920,23
		руб	33 920,23
	Специалисты по работе с потребителями	руб	33 920,23
2.10	ИТОГО среднемесячная оплата труда на 1 работника административного персонала	тыс руб	33,92
3	Фонд оплаты труда	тыс руб	38 637,27
3.1	ИТОГО средств на оплату труда административного персонала	тыс руб	29 714,12
3.2	Страховые взносы	тыс руб	8 923,15

Расчет численности произведен исходя из аналогичных действующих абонентских служб по организациям г. Н.Челны (ООО «Челныводоканал»), численность для обслуживания муниципальных районов, входящих в зону деятельности регионального оператора, принята пропорционально объему ТКО и количеству обслуживаемых лицевого счетов.

2.3 расходы на заключение и обслуживание договоров с собственниками ТКО

Расходы на заключение и обслуживание договоров с собственниками ТКО приняты Госкомитетом на основании представленных обосновывающих документов ООО «Гринта» и с учетом индекса потребительских цен, в размере 101 265,72 тыс.руб. в том числе приняты:

1. Общехозяйственные расходы в размере 13 231,94 тыс.руб.

В составе общехозяйственных расходов учтена численность персонала, занимающегося обслуживанием договоров, в муниципальных районах, входящих в зону деятельности регионального оператора.

№ п/п	Наименование	Единица измерения	2019 год
	Цеховой персонал		
1	Численность (среднесписочная), принятая для расчета	чел	25,00
	Абонентский отдел (Н.Челны)	чел	25,00
	Специалисты по работе с потребителями	чел	25,00
2	Средняя оплата труда	руб	33 920,23
	Абонентский отдел (Н.Челны)	руб	33 920,23
	Специалисты по работе с потребителями	руб	33 920,23
2.10	ИТОГО среднемесячная оплата труда на 1 работника административного персонала	тыс руб	33,92
3	Фонд оплаты труда	тыс руб	13 231,94
3.1	ИТОГО средств на оплату труда административного персонала	тыс руб	10 176,07
3.2	Страховые взносы	тыс руб	3 055,87

Расчет численности произведен исходя из аналогичных действующих абонентских служб по организациям г. Н.Челны (ООО «Челныводоканал»).

2. Прочие производственные расходы в размере 60 490,72 тыс.руб. Расходы на содержание ЕРЦ приняты на основании проекта договора с ООО «ЕРЦ Татэнергосбыт» и с учетом количества лицевого счетов (прямые договора).

3. Административные расходы в размере 27 003,06 тыс.руб.

№ п/п	Наименование показателей, статей затрат	2019 год
1	Заработная плата АУП (20 чел. со сред. з/пл 65 тыс.руб)	15 760,26
2	Отчисления на социальное страхование от заработной платы АУП	4 732,81
3	Услуги банка	5 520,00
4	Обслуживание ПО	720,00
5	Доставка квитанций (через почту в адрес потребителей)	90,00
6	Специальная оценка условий труда	180,00
	Итого	27 003,06

Затраты по обслуживанию ПО, специальной оценки труда, доставке квитанций приняты на основании заключенных договоров.

Остальные заявленные собственные расходы регионального оператора (аренда земли, ремонт, охрана и др.) в расчет не приняты ввиду отсутствия подтверждающих документов.

4. Аренда здания в размере 540,00 тыс.руб.

№ п/п	Наименование оборудования	По выбранному регулируемому виду деятельности			
		Ежемесячная арендная платы (тыс	Сумма арендной платы в год	№ договоров аренды оборудования	Наименование организации - арендодателя

Экспертное заключение 1

		руб)	(тыс руб)		
1	Офисное здание (Азнакаево)	15,00	180,00	договор от 01.09.2018 №43/18	ИП Галимова Г.И.
2	Офисное здание (Альметьевск)	15,00	180,00	договор от 01.09.2018 №22А	ООО "РСКТ"
3	Офисное здание (Черемшан)	15,00	180,00	договор от 01.09.2018 №10/КС/2018	ООО "Коммунальные сети"
	Итого:		540,00		

3. Таким образом **необходимая валовая выручка** на 2019 год составит 2 105 240,00 тыс.руб.

Заключение

Предлагается установить единый тариф на услугу регионального оператора по обращению с ТКО для ООО «Гринта» на 2019 год в следующем размере:

ООО «Гринта»	Единый тариф на услугу регионального оператора по обращению с ТКО, руб./куб.м.
	с 01.01.2019 по 31.12.2019
потребители в жилищном секторе (тарифы указываются с учетом НДС)	439,03
иные потребители (тарифы указываются без учета НДС)	365,86

Указанные тарифы направлены на согласование руководителю ООО «Гринта» и в Министерство строительства, архитектуры и жилищно-коммунального хозяйства РТ. Лист согласования прилагается.

Кроме того, необходимо отметить, что по итогам рассмотрения экспертного заключения по обоснованности единого тарифа на услугу регионального оператора по обращению с ТКО для ООО «Гринта» на 2019 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.

Приложение: Значения по статьям затрат, учтенные при расчете необходимой валовой выручки ООО «Гринта» на 2019 год

**Калькуляция расходов для расчета единого тарифа на услугу регионального оператора по обращению с ТКО
на 2019 г. ООО «Гринта»**

№ п/п	Наименование показателя	Единица измерения	Утвержденный период	Базовый Факт	План предприятия на регулируемый период	Расчет Госкомитета	
					2019	Год	% роста к предыдущему году
1	2	3	4	5	6	13	14
	Является ли организация плательщиком НДС				да	да	
	Размерность тарифа		руб./куб.м				
1	Производственные расходы	тыс руб	0,00	0,00	0,00	112 359,94	0,00%
1.1	Расходы на приобретение сырья и материалов и их хранение	тыс руб	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00%
1.2	Расходы на энергетические ресурсы	тыс руб	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00%
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%
1.4	Расходы на оплату труда и отчисления на социальные нужды основного производственного персонала, в том числе налоги и сборы	тыс руб	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00%
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%
1.6	Общехозяйственные расходы	тыс руб	0,00	0,00	0,00	51 869,22	0,00%
1.7	Прочие производственные расходы	тыс руб	0,00	0,00	0,00	60 490,72	0,00%
2	Ремонтные расходы	тыс руб	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00%
3	Административные расходы	тыс руб	0,00	0,00	267 803,00	27 003,06	0,00%
4	Сбытовые расходы (сомнительные долги)	тыс руб	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00%
5	Амортизация	тыс руб	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00%
6	Расходы на арендную плату, лизинговые платежи, концессионную плату	тыс руб	0,00	0,00	0,00	540,00	0,00%
7	Расходы, связанные с уплатой налогов и сборов относимых на себестоимость	тыс руб	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00%
8	Расходы на оплату товаров (услуг, работ), приобретаемых у других организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности	тыс руб	0,00	0,00	523 981,09	512 750,20	0,00%
9	Прочие неподконтрольные расходы	тыс руб		0,00	0,00	0,00	0,00%
10	Итого расходы	тыс руб	0,00	0,00	2 631 424,05	2 105 240,00	0,00%
11	Недополученные доходы / Выпадающие расходы	тыс руб		0,00	0,00	0,00	0,00%
12	Избыток средств, полученный за отчетные периоды регулирования	тыс руб		0,00	0,00	0,00	0,00%
13	Прибыль	тыс руб	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00%
13.1	Расчётная предпринимательская прибыль	тыс руб		0,00	0,00	0,00	0,00%
13.2	Нормативная прибыль / капитальные вложения / инвестиции	тыс руб		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%
	Справочно: Расчёт источников финансирования капитальных вложений						
13.4	Объём капитальных вложений	тыс руб	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00%
14	Расходы на сбор и транспортирование ТКО	тыс руб	0,00	0,00	1 839 639,96	1 452 586,80	0,00%
ОР	Операционные расходы	тыс руб	0,00	0,00	267 803,00	139 363,00	0,00%
НР	Неподконтрольные расходы	тыс руб	0,00	0,00	523 981,09	513 290,20	0,00%
ЭР	Расходы на приобретение (производство) энергетических ресурсов	тыс руб	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00%
А	Амортизация	тыс руб	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00%
П	Прибыль	тыс руб	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00%
	Необходимая валовая выручка	тыс руб	0,00	0,00	2 631 424,05	2 105 240,00	0,00%
	необходимая валовая выручка с НДС	тыс руб	0,00	0,00	3 105 080,37	2 526 288,00	0,00%
	Условный коэффициент перевода тонн в куб.м			0,00	0,00	0,00	0,00%
	Объём ТКО	тыс.куб.м	0,00	0,00	5 761,71	5 754,30	0,00%
	в пределах норматива по накоплению	тыс.куб.м	0,00	0,00	5 761,71	5 754,30	0,00%
	сверх норматива по накоплению	тыс.куб.м	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00%
	Темп изменения образования ТКО	%		0,00	0,00	0,00	0,00%
	Масса ТКО	тыс.тонн	0,00	0,00	743,26	745,86	0,00%
	в пределах норматива по накоплению	тыс.тонн	0,00	0,00	743,26	745,86	0,00%
	сверх норматива по накоплению	тыс.тонн	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00%
	Темп изменения образования ТКО	%		0,00	0,00	0,00	0,00%
	Расчёт тарифов на услуги ТКО						
	тариф по выбранному регулируемому виду деятельности, с НДС	руб./куб.м	0,00	0,00	538,92	439,03	0,00%
	тариф по выбранному регулируемому виду деятельности, с НДС	руб./тонна	0,00	0,00	4 177,65	3 330,62	0,00%
	тариф по выбранному регулируемому виду деятельности, без НДС	руб./куб.м	0,00	0,00	456,71	365,86	0,00%
	тариф по выбранному регулируемому виду деятельности, без НДС	руб./тонна	0,00	0,00	3 540,38	2 822,56	0,00%

**Экспертное заключение
по обоснованности единого тарифа на услугу регионального оператора по
обращению с твердыми коммунальными отходами для ООО
«Управляющая компания «Предприятие жилищно-коммунального
хозяйства» муниципального образования г. Казани
на 2019 год**

№ тарифного дела: 26/344

Правовые основы формирования тарифов

Формирование тарифов в области обращения с ТКО осуществляется в соответствии со следующими нормативными правовыми актами:

- Федеральный закон от 24.06.1998 № 89-ФЗ «Об отходах производства и потребления»;
- Постановление Правительства РФ от 30.05.2016 № 484 «О ценообразовании в области обращения с твердыми коммунальными отходами» (далее – Основы ценообразования);
- 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 (далее – Методические указания);
- Правилами разработки, согласования, утверждения и корректировки производственных программ в области обращения с твердыми коммунальными отходами, утвержденные постановлением Правительства РФ от 16.05.2016 №424.

На основании заявления ООО «УК «ПЖКХ» об установлении единого тарифа на услугу регионального оператора по обращению с ТКО на 2019 г. приказом Госкомитета от 05.12.2018 №403 открыто тарифное дело №26/344, о чем организация своевременно уведомлена.

К заявлению об установлении тарифов ООО «УК «ПЖКХ» приложены обосновывающие материалы согласно перечню материалов, указанному в п.8 Правил регулирования тарифов в сфере обращения с твердыми коммунальными отходами.

Дополнительно письмом от 07.12.2018 №524 ООО «УК «ПЖКХ» были представлены штатное расписание, учетная политика, договора аренды и др.

Ответственность за достоверность данных несет организация.

Метод установления тарифов

В соответствии с п. 20 Основ ценообразования решение о применении метода регулирования тарифов на осуществление регулируемых видов деятельности в области обращения с твердыми коммунальными отходами принимается органом регулирования.

Для оценки экономической обоснованности затрат организации ООО «УК «ПЖКХ» на регулируемый период 2019 года использовался **метод экономически обоснованных затрат**, в соответствии с которым, на основании п.18 Основ ценообразования, тарифы устанавливаются на основании необходимой валовой выручки, определенной для

соответствующего регулируемого вида деятельности, и расчетного объема и (или) массы твердых коммунальных отходов.

Финансовые потребности для реализации ООО «УК «ПЖКХ» производственной программы определяются как сумма расчетных значений расходов, относимых на регулируемый вид деятельности. Определение состава расходов, включаемых в расчет финансовых потребностей для реализации организацией производственной программы, и оценка их экономической обоснованности производятся в соответствии с Методическими указаниями.

Согласно главе VI «Особенности формирования единого тарифа на услугу регионального оператора по обращению с твердыми коммунальными отходами» Методических указаний по расчету регулируемых тарифов в области обращения с твердыми коммунальными отходами, утвержденных приказом ФАС России от 21.11.2016 №1638/16 расчет единого тарифа регионального оператора по обращению с твердыми коммунальными отходами осуществляется исходя из руб/куб.м. или руб/тонну.

Справочная информация о деятельности регулируемой организации

Согласно протоколу от 25.09.2018 № 270818/2342676/03 о результатах проведения конкурсного отбора регионального оператора по обращению с ТКО, региональным оператором по обращению с ТКО по Западной зоне деятельности регионального оператора на территории Республики Татарстан признано ООО «УК «ПЖКХ».

Соглашение об осуществлении деятельности регионального оператора по обращению с ТКО по Западной зоне деятельности регионального оператора на территории Республики Татарстан между Министерством строительства, архитектуры и жилищно-коммунального хозяйства Республики Татарстан и ООО «УК» ПЖКХ» заключено 09.11.2018 №72.

В зону деятельности регионального оператора входит муниципальное образование «город Казань» и 21 муниципальный район Республики Татарстан.

Кроме того, ООО «УК» ПЖКХ» осуществляет деятельность по захоронению твердых бытовых отходов. Захоронение отходов осуществляется на полигоне «Восточный» ул. Мамадышский тракт.

Правоустанавливающие документы: ООО «УК» ПЖКХ» эксплуатирует полигон «Восточный» на основании договора аренды от 31.03.2017 №110/58.

Организация осуществляет деятельность по обезвреживанию и размещению отходов 1-4 класса опасности в соответствии с выданной лицензией Федеральной службой по надзору в сфере природопользования №16-00440 от 30.12.2016 г., лицензия действует бессрочно.

Организация применяет общую систему налогообложения.

Анализ обоснованности расчета объема отпуска услуг

Расчетный объем и (или) масса твердых коммунальных отходов на очередной период регулирования (каждый год в течение долгосрочного периода регулирования) определяется на основании данных о фактическом

объеме и (или) массе твердых коммунальных отходов за последний отчетный год и данных о динамике образования твердых коммунальных отходов за последние 3 года при наличии соответствующих подтверждающих документов, а в случае отсутствия подтверждающих документов - исходя из данных территориальной схемы или, при ее отсутствии, исходя из нормативов накопления твердых коммунальных отходов и заключенных регулируемой организацией договоров на оказание услуг.

Учитывая, деятельность регионального оператора ранее не регулировалась объемы ТКО приняты в строгом соответствии с Территориальной схемой в области обращения с отходами, в том числе с твердыми коммунальными отходами, Республики Татарстан, утвержденной постановлением КМ РТ от 13.03.2018 №149. Необходимо отметить, что объемы ТКО в Соглашении об осуществлении деятельности регионального оператора по обращению с ТКО по Западной зоне деятельности регионального оператора на территории Республики Татарстан от 09.11.2018 №72 отличны от утвержденной Территориальной схемы.

Общий объем ТКО на 2019 год принят в размере 6 688 861,00 тыс.куб.м.

№	Наименование	2019 год	
		тн.	куб.м.
	Объем твердых коммунальных отходов, т.ч:	867 000,00	6 688 861,00
	в пределах норматива по накоплению	867 000,00	6 688 861,00
1	Алексеевский муниципальный район	11 067,00	85 382,00
2	Алькеевский муниципальный район	8 483,00	65 446,00
3	Апастовский муниципальный район	8 878,00	68 494,00
4	Арский муниципальный район	24 476,00	188 832,00
5	Атнинский муниципальный район	5 793,00	44 693,00
6	Балтасинский муниципальный район	14 631,00	112 878,00
7	Буинский муниципальный район	18 452,00	142 357,00
8	Верхнеуслонский муниципальный район	7 078,00	54 607,00
9	Высокогорский муниципальный район	20 223,00	156 020,00
10	Дрожжановский муниципальный район	10 014,00	77 258,00
11	Зеленодольский муниципальный район	70 236,00	541 871,00
12	Кайбицкий муниципальный район	6 191,00	47 764,00
13	Камско-Устьинский муниципальный район	6 712,00	51 783,00
14	Кукморский муниципальный район	21 718,00	167 554,00
15	Лаишевский муниципальный район	17 571,00	135 560,00
16	Пестречинский муниципальный район	14 434,00	111 358,00
17	Рыбно-Слободский муниципальный район	11 152,00	86 038,00
18	Сабинский муниципальный район	13 536,00	104 430,00
19	Спасский муниципальный район	8 479,00	65 415,00
20	Тетюшский муниципальный район	9 779,00	75 445,00
21	Тюлячинский муниципальный район	6 111,00	47 146,00
22	город Казань	551 986,00	4 258 530,00
	Объем твердых коммунальных отходов, согласно утвержденной Территориальной схемы	867 000,00	6 688 861,00

Необходимая валовая выручка регионального оператора определяется в соответствии с методическими указаниями как сумма необходимой валовой выручки организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности в области обращения с твердыми коммунальными отходами, включая обработку твердых коммунальных отходов, в том числе собственная необходимая валовая выручка регионального оператора, относимая на такие виды деятельности, и расходов на транспортирование твердых коммунальных отходов

Уполномоченным по тарифному делу рассмотрены представленные расчеты и проведена оценка экономической обоснованности затрат в соответствии с нормативными правовыми актами в сфере тарифного регулирования.

Анализ проведен в соответствии с разделом VI. Особенности формирования единого тарифа на услугу регионального оператора по обращению с твердыми коммунальными отходами Методических указаний.

При расчете единых тарифов регионального оператора применены индексы-дефляторы (в среднем за год к предыдущему году), определенные Прогнозом СЭР на плановый период до 2024 года.

Наименование показателя	2019 год
электрическая энергия	103,0%
индекс потребительских цен	104,6%
индекс промышленных производителей	104,3%

Динамика изменения необходимой валовой выручки организации

Необходимая валовая выручка и проекты тарифов по представленному проекту организации составили:

Год	НВВ, тыс.руб.	Проект тарифа, руб./куб.м.	Проект тарифа, руб./тн.
2019	3 176 418,00	473,47	3652,73

Необходимая валовая выручка и проекты тарифов соответствуют параметрам конкурсного отбора регионального оператора по обращению с ТКО, региональным оператором по обращению с ТКО по Западной зоне деятельности регионального оператора на территории Республики Татарстан (протокол от 25.09.2018 № 270818/2342676/03).

Анализ экономической обоснованности расходов по отдельным статьям (группам расходов)

Расчет единого тарифа регионального оператора по обращению с твердыми коммунальными отходами, T_i^{PO} , осуществляется по следующим формулам 42, 43 (п. 85 Методических указаний):

$$T_i^{PO} = \frac{HBB_i^{PO}}{Q_i^{PO} (W_i^{PO})}, \text{ (руб./м}^3 \text{ (руб./тонна))}$$

$$HBB_i^{PO} = HBB_i^{PO,O} + HBB_i^{PO,COB} + \Delta HBB_i^{PO}, (\text{руб.})$$

$HBB_i^{PO,O}$ - расходы регионального оператора по обезвреживанию, захоронению твердых коммунальных отходов на объектах, используемых для обращения с твердыми коммунальными отходами, руб.;

$HBB_i^{PO,COB}$ - собственные расходы регионального оператора, определяемые в соответствии с пунктом 87 настоящих Методических указаний, руб.;

ΔHBB_i^{PO} - корректировка необходимой валовой выручки регионального оператора в году i , осуществляемая в соответствии с пунктом 92 настоящих Методических указаний, руб.

1. Расходы регионального оператора по обезвреживанию, захоронению ТКО на объектах, используемых для обращения с ТКО

Наименование района	Наименование организации	2019 год (тарифы указаны без учета НДС)						
		Объем	HBB	в т.ч. НВОС	01.01	рост	01.07	рост
		тыс.куб.м.	тыс.руб.	тыс.руб.	руб/куб.м	%	руб/куб.м.	%
город Казань	ООО "ПЖКХ" (полигон «Химический» и МПС-1)	2129,221	108478,44	0	50,95	65%	50,95	100%
город Казань	ООО "УК ПЖКХ" (полигон Восточный и МПС-2)	2129,221	196929,06	26214,97	92,49	95%	92,49	100%
Алексеевский	ООО "Полигон"*	24	2094,06	295,488	72,65	100%	101,85	140%
Алькеевский	ООО "Алькеевские коммунальные сети"*	8,21	1077,89	101,08	116,17	100%	146,41	126%
Апастовский	ООО "Чиста район"*	12,156	2217,03	149,625	169,87	100%	194,89	115%
Арский	ООО "Новокинерские КУ"*	11	1411,09	135,432	117,88	100%	138,68	118%
Арский	ООО "Жилкомбытсервис"*	50,77	4112,45	625,1	72,79	100%	89,21	123%
Атнинский	МУП "Атнинское ЖКХ"	5,01	1357,44	61,655	266,71	100%	275,18	103%
Балтасинский	ООО "Благоустройство"*	20,15	2298,21	248,045	101,61	100%	126,5	124%
Буинский	ОАО "Буинское МПП ЖКХ"*	33,734	3633,03	415,34	91,84	100%	123,56	135%
Высокогорский	ООО "Полигон"*	99,872	9174,7	1229,585	78,46	100%	105,27	134%
Дрожжановский	ООО "Фламинго"*	7,98	914,57	98,23	100,95	100%	132,31	131%
Зеленодольский	МУП "Экоресурс"*	270,907	17322,68	3335,45	44,22	100%	69,68	158%
Камско-Устьинский	ООО "Благоустройство"*	40,886	3503,68	503,405	71,47	100%	99,92	140%
Кукморский	ООО "Эко-Сервис"*	62,636	8428,65	771,21	121,72	100%	147,41	121%
Лаишевский	МУП "Лаишево"*	26,896	4223,24	331,17	151,65	100%	162,39	107%
Лаишевский	ООО "ПЭК"*	78	11009,24	960,355	128,66	100%	153,63	119%
Пестречинский	"Вейст Системз"	27,71	1266,71	341,145	35,01	100%	56,42	161%
Рыбно-слободской	ООО "Рыбно Слободской ЖКС"*	15,627	1753,33	192,375	98,61	100%	125,79	128%
Сабинский	АО "Сабинские МПП ЖКХ"*	31,716	3674,94	390,45	101,39	100%	130,35	129%
Сабинский	ОАО "Шеморданское МПП ЖКХ"*	28,603	3157,8	352,165	88,28	100%	132,53	150%
Спасский	ООО "Экосервис" *	42,729	6591,25	526,084	139,36	100%	169,15	121%
Тетюшский	ООО "Тетюши Жилсервис"*	17,08	2135,47	210,33	117,69	100%	132,36	112%
Тюлячинский	ООО "Меша"*	17,87	2198,62	220,02	111,58	100%	134,5	121%

Экспертное заключение 2

Итого	Западная зона РТ	5192,00	398963,6	37708,7	72,25	80%	88,67	116%
Отклонение по объемам захороненных ТКО между фактически показателями и Территориальной схемой		1 496,88	138 446,15	0	92,49	95%	92,49	100%
Итого с учетом всего объема захороненных ТКО согласно Территориальной схемы		6 688,86	537 409,73					

Примечание: * применяют упрощенную систему налогообложения

Расходы регионального оператора по обезвреживанию, захоронению ТКО на объектах, используемых для обращения с ТКО рассчитаны исходя из установленных предельных тарифов операторов по захоронению и обработки ТКО и объемов захороненных ТКО, рассчитанных в соответствии с Методическими указаниями исходя из фактических показателей отчетного периода.

2. Собственные расходы регионального оператора, определяемые в соответствии с пунктом 87 настоящих Методических указаний.

2.1 расходы на транспортирование твердых коммунальных отходов

Расходы на транспортирование твердых коммунальных отходов формируются исходя из расходов на оплату выполняемых сторонними организациями или индивидуальными предпринимателями работ и (или) услуг, связанных с осуществлением деятельности по транспортированию твердых коммунальных отходов в соответствии с договорами, заключаемыми региональным оператором с операторами, осуществляющими сбор и транспортирование твердых коммунальных отходов, и (или) собственных расходов регионального оператора на сбор и транспортирование твердых коммунальных отходов, осуществляемых региональным оператором, с учетом положений пунктов 12, 14 Основ ценообразования.

Согласно п. 14 Основ ценообразования при определении расчетных значений расходов, учитываемых при установлении тарифов, орган регулирования тарифов использует экономически обоснованные объемы потребления сырья, материалов, выполненных работ (услуг) и цены (тарифы) на них, определенные с учетом следующих данных (в приоритетном порядке):

а) цены (тарифы) на потребляемые регулируемой организацией товары (работы, услуги), установленные органом регулирования тарифов, - в случае, если цены (тарифы) на такие товары (работы, услуги) подлежат государственному регулированию;

б) цены, установленные в договорах, заключенных в результате проведения торгов;

в) прогнозные показатели, определенные в базовом варианте одобренных Правительством Российской Федерации сценарных условий функционирования экономики Российской Федерации и основных параметров прогноза социально-экономического развития Российской Федерации на очередной финансовый год и плановый период, или (при наличии) следующие прогнозные показатели, определенные в базовом варианте уточненного прогноза социально-

экономического развития Российской Федерации на очередной финансовый год и плановый период:

прогноз индекса потребительских цен (в среднем за год к предыдущему году);

темпы роста цен на природный газ и другие виды топлива;

темпы роста цен на электрическую энергию;

темпы роста цен на капитальное строительство;

темпы роста заработной платы;

г) сведения о расходах на приобретаемые товары (работы, услуги), производимых другими регулируемыми организациями в сопоставимых условиях;

д) цены на потребляемые регулируемой организацией товары (работы, услуги), сложившиеся на организованных торговых площадках, в том числе на биржах, функционирующих на территории Российской Федерации;

е) данные бухгалтерского учета и статистической отчетности регулируемой организации за 3 предыдущих периода регулирования.

ООО «УК «ПЖКХ» соглашение о деятельности регионального оператора заключено 09.11.2018, соответственно, конкурсные закупки на транспортирование ТКО отсутствуют.

Согласно Основ ценообразования возможно учесть при расчете расходов на транспортирование ТКО цены на потребляемые регулируемой организацией товары (работы, услуги), сложившиеся на организованных торговых площадках, в том числе на биржах, функционирующих на территории Российской Федерации.

Госкомитетом при формировании стоимости транспортирования проанализированы:

официальный сайт Единой информационной системы в сфере закупок zakupki.gov.ru;

действующие заключенные договора на сбор, вывоз и захоронение ТКО с крупными перевозчиками г. Казань в размере абонентов (исполнители услуг, бюджетные организации и прочие потребители);

нормативный расчет стоимости 1 км. транспортирования ТКО, с учетом перевода на 1 куб.м., рассчитанный ГБУ «Центр экономических и социальных исследований РТ при Кабинете Министров РТ».

На официальном сайте Единой информационной системы в сфере закупок zakupki.gov.ru проанализированы состоявшиеся торги по региональным операторам в других субъектах РФ (Республика Башкортостан, Московская область, Калининградская область, Курганская область, Хабаровский край и др.) Цена на транспортирование колеблется от 1750 руб/тн до 3287 руб/тн. Учитывая, что в конкурсной документации официальной размещенной на сайте госзакупок отсутствуют данные о километраже транспортирования отходов, характеристикам выбранных транспортных средств, Госкомитетом указанные сведения в расчет не приняты.

Также проанализированы действующие договора по крупным перевозчикам г. Казани, и муниципальных районов РТ. Цена на транспортирование по г. Казани колеблется от 151,54 руб/куб.м без учета НДС

до 192,98 руб/куб.м. без НДС с учетом КГМ. В муниципальных районах цена на транспортирование доходит до 995,74 руб/куб.м.

В расчете применен нормативный расчет стоимости 1 км. транспортирования ТКО, с учетом перевода на 1 куб.м. Расходы по транспортированию ТКО с учетом принятого объема ТКО составили 1 701 603,74 тыс.руб. в год.

2.2. сбытовые расходы регионального оператора, определяемые в соответствии с пунктом 89 настоящих Методических указаний

К сбытовым расходам регионального оператора относятся расходы по сомнительным долгам в размере фактической дебиторской задолженности, но не более 2 процентов необходимой валовой выручки, установленной для регионального оператора на предыдущий период регулирования, за который имеются подтвержденные бухгалтерской и статистической отчетностью данные. Учитывая, что деятельность в качестве регионального оператора ООО «УК «ПЖКХ» ранее не оказывало указанные расходы в расчете, не участвуют.

2.3 расходы на заключение и обслуживание договоров с собственниками ТКО и операторами по обращению с ТКО

2.3.1 расходы на заключение и обслуживание договоров с операторами по обращению с ТКО

Расходы на заключение и обслуживание договоров с операторами по обращению с ТКО приняты Госкомитетом на основании представленных обосновывающих документов ООО «УК «ПЖКХ» и с учетом индекса потребительских цен, в размере 97 568,64 тыс.руб. в том числе приняты:

1. Общехозяйственные расходы в размере 97 568,64 тыс.руб.

В составе общехозяйственных расходов учтена численность персонала, занимающегося обслуживанием договоров, в муниципальных районах, входящих в зону деятельности регионального оператора.

Наименование	Единица измерения	2019 год
Цеховой персонал		
Численность (среднесписочная), принятая для расчета	чел	156,00
21 Муниципальной район	чел	156,00
Специалисты по заключению договоров	чел	156,00
Средняя оплата труда	руб	40 000,00
ИТОГО среднемесячная оплата труда на 1 работника административного персонала	тыс руб	40,00
Фонд оплаты труда	тыс руб	97 568,64
ИТОГО средств на оплату труда административного персонала	тыс руб	74 880,0
Страховые взносы	тыс руб	22 688,64

Численность для обслуживания муниципальных районов, входящих в зону деятельности регионального оператора, принята с учетом количества обслуживаемых лицевых счетов (прямые договора).

2.3.2 расходы на заключение и обслуживание договоров с собственниками ТКО

Расходы на заключение и обслуживание договоров с собственниками ТКО приняты Госкомитетом на основании представленных обосновывающих документов ООО «УК «ПЖКХ» и с учетом индекса потребительских цен, в размере 106 477,49 тыс.руб. в том числе приняты:

1. Общехозяйственные расходы в размере 21 264,96 тыс.руб.

В составе общехозяйственных расходов учтена численность персонала, занимающегося обслуживанием договоров, в г. Казань, входящих в зону деятельности регионального оператора.

Наименование	Единица измерения	2019 год
Цеховой персонал (Абонентская служба)		
Численность (среднесписочная), принятая для расчета	чел	34,00
Абонентский отдел (Казань)	чел	34,00
Специалист по работе с договорами	чел	33,00
Средняя оплата труда	руб	40 000,00
Абонентский отдел (Казань)	руб	40 000,00
специалист	руб	40 000,00
ИТОГО среднемесячная оплата труда на 1 работника административного персонала	тыс руб	40,00
Фонд оплаты труда	тыс руб	21 264,96
ИТОГО средств на оплату труда административного персонала	тыс руб	16320,00
Страховые взносы	тыс руб	4 944,96

Расчет численности произведен исходя из аналогичных действующих абонентских служб по организациям г. Казань (МУП «Водоканал»), численность для обслуживания муниципальных районов, входящих в зону деятельности регионального оператора, принята пропорционально количеству обслуживаемых лицевого счетов (прямые договора).

2. Прочие производственные расходы в размере 56 773,54 тыс.руб. Расходы на содержание ЕРЦ приняты на основании проекта договора с ООО «ЕРЦ Татэнергосбыт» и с учетом количества лицевого счетов (прямые договора).

3. Административные расходы в размере 31 274,2 тыс.руб.

№ п/п	Наименование показателей, статей затрат	2019 год
1	Заработная плата АУП (23,5 чел. сред. з/пл 61 тыс.руб.)	17 280,01
2	Отчисления на социальное страхование от заработной платы АУП	5 235,84
3	Охрана вневедомственная	2 613,16
4	Услуги связи (телефон, интернет, сотовая связь)	2 806,53
5	Газоснабжение	609,64
6	Водоснабжение и водоотведение	1 134,30
7	Дератизация	19,53
8	Электрическая энергия	1 575,18
	Итого	31 274,20

Затраты по охране, газоснабжению и дератизации приняты на уровне фактических затрат организации за 9 месяцев 2018 г. за исключением суммы НДС в расчете на годовой период (переменная часть арендной платы).

Расходы на услуги связи (телефон, интернет, сотовая связь), водоснабжение и водоотведение и электрическую энергию приняты Госкомитетом с учетом фактических затрат организации за 9 месяцев 2018 г. за исключением суммы НДС в расчете на годовой период, а также с учетом перерасчета на прогнозируемую общую численность организации в 213,5 чел.

Остальные заявленные собственные расходы регионального оператора (аренда земли, ремонт) в расчет не приняты ввиду отсутствия подтверждающих документов.

4. Аренда здания в размере 1 261,02 тыс.руб.

№ п/п	Наименование оборудования	По выбранному регулируемому виду деятельности			
		Ежемесячная арендная платы (тыс руб)	Сумма арендной платы в год (тыс руб)	№ договоров аренды оборудования	Наименование организации - арендодателя
1	Аренда помещения по ул. Родины 8	105,08	1 261,02		ООО ПЖКХ"

3. Расчетная предпринимательская прибыль заявлена организацией в размере 25 644,63 тыс.руб. с учетом налога на прибыль Госкомитетом не принята ввиду отсутствия подтверждения по оказанию услуг по транспортированию непосредственно ООО «УК «ПЖКХ» и отсутствию расчета по сумме прибыли.

4. Таким образом **необходимая валовая выручка** на 2019 год составит 2 447 155,83 тыс.руб.

Заключение

Предлагается установить единый тариф на услугу регионального оператора по обращению с ТКО для ООО «УК» ПЖКХ» на 2019 год в следующем размере:

ООО «УК «ПЖКХ»	Единый тариф на услугу регионального оператора по обращению с ТКО, руб./куб.м.
	с 01.01.2019 по 31.12.2019
потребители в жилищном секторе (тарифы указываются с учетом НДС)	439,03
иные потребители (тарифы указываются без учета НДС)	365,86

Указанные тарифы направлены на согласование руководителю ООО «УК» ПЖКХ» и в Министерство строительства, архитектуры и жилищно-коммунального хозяйства РТ. Лист согласования прилагается.

Кроме того, необходимо отметить, что по итогам рассмотрения экспертного заключения по обоснованности единого тарифа на услугу регионального оператора по обращению с ТКО для ООО «УК» ПЖКХ» на 2019 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.

Приложение: Значения по статьям затрат, учтенные при расчете необходимой валовой выручки ООО «УК» ПЖКХ» на 2019 год

**Калькуляция расходов для расчета единого тарифа на услугу регионального оператора по обращению с ТКО
на 2019 г. ООО «УК «ПЖКХ»**

№ п/п	Наименование показателя	Единица измерения	Утвержденный период	Базовый Факт	План предприятия на регулируемый период	Расчет Госкомитета	
					2019	2019	% роста к предыдущему году
1	2	3	4	5	6	13	14
	Является ли организация плательщиком НДС				да	да	
	Размерность тарифа				руб./куб.м		
	1 Производственные расходы	тыс руб	0,00	0,00	744 059,40	175 607,14	23,60%
ОР	1.1 Расходы на приобретение сырья и материалов и их хранение	тыс руб	0,00	0,00	58 653,66	0,00	0,00%
ЭР	1.2 Расходы на энергетические ресурсы	тыс руб	0,00	0,00	2 455,32	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%
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	33 557,25	0,00	0,00%
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%
ОР	1.6 Общехозяйственные расходы	тыс руб	0,00	0,00	71 959,18	118 833,60	165,14%
ОР	1.7 Прочие производственные расходы	тыс руб	0,00	0,00	73 030,04	56 773,54	77,74%
ОР	2 Ремонтные расходы	тыс руб	0,00	0,00	43 061,41	0,00	0,00%
ОР	3 Административные расходы	тыс руб	0,00	0,00	284 866,60	31 274,20	10,98%
НР	4 Сбытовые расходы (сомнительные долги)	тыс руб	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%
НР	6 Расходы на арендную плату, лизинговые платежи, концессионную плату	тыс руб	0,00	0,00	133 155,97	1 261,02	0,95%
НР	7 Расходы, связанные с уплатой налогов и сборов относимых на себестоимость	тыс руб	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00%
НР	8 Расходы на оплату товаров (услуг, работ), приобретаемых у других организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности	тыс руб	0,00	0,00	504 403,94	537 409,73	106,54%
НР	9 Прочие неподконтрольные расходы	тыс руб		0,00		0,00	0,00%
	10 Итого расходы	тыс руб	0,00	0,00	3 150 773,37	2 447 155,83	77,67%
	11 Недополученные доходы / Выпадающие расходы	тыс руб		0,00		0,00	0,00%
	12 Избыток средств, полученный за отчетные периоды регулирования	тыс руб		0,00		0,00	0,00%
П	13 Прибыль	тыс руб	0,00	0,00	25 644,63	0,00	0,00%
	13.1 Расчётная предпринимательская прибыль	тыс руб		0,00	21 370,52	0,00	0,00%
	13.2 Нормативная прибыль / капитальные вложения / инвестиции	тыс руб		0,00		0,00	0,00%
	13.3 Налоги, сборы и платежи относимые на финансовый результат	тыс руб	0,00	0,00	4 274,10	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%
	14 Расходы на сбор и транспортирование ТКО	тыс руб	0,00	0,00	1 945 630,00	1 701 603,74	87,46%
ОР	Операционные расходы	тыс руб	0,00	0,00	565 128,14	206 881,34	36,61%
НР	Неподконтрольные расходы	тыс руб	0,00	0,00	637 559,91	538 670,75	84,49%
ЭР	Расходы на приобретение (производство) энергетических ресурсов	тыс руб	0,00	0,00	2 455,32	0,00	0,00%
А	Амортизация	тыс руб	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00%
П	Прибыль	тыс руб	0,00	0,00	25 644,63	0,00	0,00%
	Необходимая валовая выручка	тыс руб	0,00	0,00	3 176 418,00	2 447 155,83	77,04%
	необходимая валовая выручка с НДС	тыс руб	0,00	0,00	3 748 173,24	2 936 586,99	78,35%
	Условный коэффициент перевода тонн в куб.м			0,00		0,00	0,00%
	Объём ТКО	тыс.куб.м	0,00	0,00	6 708,84	6 688,86	99,70%
	в пределах норматива по накоплению	тыс.куб.м	0,00	0,00	6 708,84	6 688,86	99,70%
	сверх норматива по накоплению	тыс.куб.м	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00%
	Темп изменения образования ТКО	%		0,00		0,00	0,00%
	Масса ТКО	тыс.тонн	0,00	0,00	869,60	867,00	99,70%
	в пределах норматива по накоплению	тыс.тонн	0,00	0,00	869,60	867,00	99,70%
	сверх норматива по накоплению	тыс.тонн	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00%
	Темп изменения образования ТКО	%		0,00		0,00	0,00%
	Расчёт тарифов на услуги ТКО						
	тариф по выбранному регулируемому виду деятельности, с НДС	руб./куб.м	0,00	0,00	568,16	439,03	77,27%
	тариф по выбранному регулируемому виду деятельности, с НДС	руб./тонна	0,00	0,00	4 310,23	3 330,62	77,27%
	тариф по выбранному регулируемому виду деятельности, без НДС	руб./куб.м	0,00	0,00	473,47	365,86	77,27%
	тариф по выбранному регулируемому виду деятельности, без НДС	руб./тонна	0,00	0,00	3 652,73	2 822,56	77,27%

ЭКСПЕРТНОЕ ЗАКЛЮЧЕНИЕ

к расчету тарифов на тепловую энергию, поставляемую единой теплоснабжающей организацией - АО «Татэнерго» теплоснабжающим организациям, теплосетевым организациям, приобретающим тепловую энергию с целью компенсации потерь тепловой энергии, на 2019 - 2023 годы.

тарифное дело**№29-2/тэ**

Приказом Министерства энергетики Российской Федерации от 13 марта 2015 года № 130 «Об утверждении схемы теплоснабжения города Казани до 2029 года» АО «Татэнерго» присвоен статус единой теплоснабжающей организации муниципального образования город Казань Республики Татарстан. Приказом Министерства энергетики Российской Федерации от 16.08.2018 № 658 утверждена актуализированная схема теплоснабжения муниципального образования города Казани до 2033 года.

Согласно п.96 ППРФ от 22.10.2012 № 1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения» тариф на тепловую энергию, поставляемую единой теплоснабжающей организацией теплоснабжающим организациям, приобретающим тепловую энергию с целью компенсации потерь тепловой энергии, устанавливается равным средневзвешенной стоимости единицы тепловой энергии, приобретаемой (производимой и приобретаемой) единой теплоснабжающей организацией.

АО «Татэнерго» имеет в г. Казань собственные источники тепловой энергии – Казанская ТЭЦ-1, Казанская ТЭЦ-2, Районные котельные – Азино, Горки, Савиново, а также приобретает тепловую энергию от источника ОАО «ТГК-16» -Казанская ТЭЦ-3.

Госкомитетом тарифы на тепловую энергию, поставляемую АО «Татэнерго» теплоснабжающим организациям, теплосетевым организациям, приобретающим тепловую энергию с целью компенсации потерь тепловой энергии, рассчитаны исходя из тарифов на тепловую энергию, производимую в режиме комбинированной выработки электрическими станциями ОАО «ТГК-16» и АО «Татэнерго», установленных Госкомитетом, и объемов покупки тепловой энергии, принятых по предложению Единой теплоснабжающей организации.

Наименование показателя	Ед.изм.	г. КАЗАНЬ *											
		1 п/г 2019				2 п/г 209				2019 год			
		КТЭЦ-1,2	(К Горки, Азино	РК Савиново	ОАО"ТГК-16"	КТЭЦ-1, 2	РК Горки, Азино	РК Савиново	ОАО"ТГК-16"	КТЭЦ-1, 2	РК Горки, Азино	РК Савиново	ОАО "ТГК-16"
Затраты на производство т/э	тыс.руб.	1 144 789,49	593 958,51	438 951,64	327 239,44	875 561,71	521 980,52	301 416,40	205 801,16	2 020 351,20	1 120 169,10	740 368,04	533 040,60
Отпуск энергии (выработка)	тыс. Гкал	1590,3830	705,0120	533,0900	479,25	1209,941	604,284	358,445	226,02	2800,3240	1309,2960	891,5350	705,2680
Установленный тариф на производство т/э	руб./Гкал	719,82	842,48	823,41	682,82	723,64	863,80	840,90	910,54	721,47	855,55	830,44	755,80

Экспертное заключение 3

Среднеотпускной тариф производства тепловой энергии (без НДС) расчетный	руб./Гкал	757,30				794,08				773,50			
		1 п/г 2020				2 п/г 2020				2020 год			
Затраты на производство т/э	тыс.руб.	1 150 864,75	608 989,37	448 275,38	354 422,33	931 122,20	521 714,63	302 620,78	167 560,67	2 081 986,95	1 130 704,00	750 896,16	521 982,99
Отпуск энергии (выработка)	тыс. Гкал	1590,38	705,01	533,09	479,25	1209,94	604,28	358,45	226,02	2800,32 40	1309,29 60	891,535 0	705,268 0
Установленный тариф на производство т/э	руб./Гкал	723,64	863,80	840,90	739,54	769,56	863,36	844,26	741,35	743,48	863,60	842,25	740,12
Среднеотпускной тариф производства тепловой энергии (без НДС) расчетный	руб./Гкал	774,72				801,69				786,06			
		1 п/г 2021				2 п/г 2021				2021 год			
Затраты на производство т/э	тыс.руб.	1 223 895,14	608 679,16	450 066,56	355 289,76	916 699,70	555 681,44	323 131,00	179 318,28	2 140 594,84	1 164 360,60	773 197,56	534 608,04
Отпуск энергии (выработка)	тыс. Гкал	1590,38	705,01	533,09	479,25	1209,94	604,28	358,45	226,02	2800,32 40	1309,29 60	891,535 0	705,268 0
Установленный тариф на производство т/э	руб./Гкал	769,56	863,36	844,26	741,35	757,64	919,57	901,48	793,37	764,41	889,30	867,27	758,02
Среднеотпускной тариф производства тепловой энергии (без НДС) расчетный	руб./Гкал	795,50				823,30				808,35			
		1 п/г 2022				2 п/г 2022				2022 год			
Затраты на производство т/э	тыс.руб.	1 204 937,78	648 307,88	480 569,97	373 989,98	997 293,87	549 692,98	315 001,47	177 437,79	2 202 231,65	1 198 000,87	795 571,44	551 427,77
Отпуск энергии (выработка)	тыс. Гкал	1590,38	705,01	533,09	479,25	1209,94	604,28	358,45	226,02	2800,32 40	1309,29 60	891,535 0	705,268 0
Установленный тариф на производство т/э	руб./Гкал	757,64	919,57	901,48	780,37	824,25	909,66	878,80	785,05	786,42	915,00	892,36	781,87
Среднеотпускной тариф производства тепловой энергии (без НДС) расчетный	руб./Гкал	818,63				850,22				831,91			
		1 п/г 2023				2 п/г 2023				2023 год			
Затраты на производство т/э	тыс.руб.	1 279 065,53	641 321,22	468 479,49	376 232,86	987 178,76	591 340,24	350 136,24	188 854,11	2 266 244,29	1 232 661,45	818 615,74	565 086,96
Отпуск энергии (выработка)	тыс. Гкал	1590,38	705,01	533,09	479,25	1209,94	604,28	358,45	226,02	2800,32 40	1309,29 60	891,535 0	705,268 0
Установленный тариф на производство т/э	руб./Гкал	804,25	909,66	878,80	785,05	815,89	978,58	976,82	835,56	809,28	941,47	918,21	801,24
Среднеотпускной тариф производства тепловой энергии (без НДС) расчетный	руб./Гкал	835,95				882,78				855,63			

В соответствии с п. 15 Основ ценообразования тарифы устанавливаются с календарной разбивкой по полугодиям исходя из неперевышения 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.

Исходя из вышеизложенного, Госкомитетом предлагается установить тарифы на тепловую энергию на 2019-2023 годы, поставляемую АО «Татэнерго» теплоснабжающим, теплосетевым организациям г. Казань,

приобретающим тепловую энергию с целью компенсации потерь тепловой энергии, в следующих размерах (без НДС):

Наименование регулируемой организации	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	
г. Казань							
АО «Татэнерго»							
Одноставочный тариф, руб./Гкал	с 01.01.2019 по 30.06.2019	757,30	-	-	-	-	-
	с 01.07.2019 по 31.12.2019	794,08	-	-	-	-	-
	с 01.01.2020 по 30.06.2020	774,72	-	-	-	-	-
	с 01.07.2020 по 31.12.2020	801,69	-	-	-	-	-
	с 01.01.2021 по 30.06.2021	795,50	-	-	-	-	-
	с 01.07.2021 по 31.12.2021	823,30	-	-	-	-	-
	с 01.01.2022 по 30.06.2022	818,63	-	-	-	-	-
	с 01.07.2022 по 31.12.2022	850,22	-	-	-	-	-
	с 01.01.2023 по 30.06.2023	835,95	-	-	-	-	-
	с 01.07.2023 по 31.12.2023	882,78	-	-	-	-	-

Постановлением Руководителя исполнительного комитета города Нижнекамска от 18.03.2013г. № 36 (в редакции постановления Руководителя исполнительного комитета города Нижнекамска от 16.05.2013 №60) с 1 января 2014 года статус единой теплоснабжающей организации муниципального образования город Нижнекамск Нижнекамского муниципального района Республики Татарстан присвоен АО «Татэнерго».

Экспертное заключение 3

Согласно п. 96 ППРФ от 22.10.2012 №1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения» тариф на тепловую энергию, поставляемую единой теплоснабжающей организацией теплоснабжающим организациям, приобретающим тепловую энергию с целью компенсации потерь тепловой энергии, устанавливается равным средневзвешенной стоимости единицы тепловой энергии, приобретаемой (производимой и приобретаемой) единой теплоснабжающей организацией.

АО «Татэнерго» не имеет собственных источников тепловой энергии в г.Нижнекамск, приобретает тепловую энергию от источников ОАО «ТГК-16» и ООО «Нижнекамская ТЭЦ».

Госкомитетом тарифы на тепловую энергию, поставляемую АО «Татэнерго» теплоснабжающим организациям, теплосетевым организациям, приобретающим тепловую энергию с целью компенсации потерь тепловой энергии, рассчитаны исходя из тарифов на тепловую энергию, производимую в режиме комбинированной выработки электрическими станциями ОАО «ТГК-16» и ООО «Нижнекамская ТЭЦ», установленных Госкомитетом, и объемов покупки тепловой энергии, принятых по предложению Единой теплоснабжающей организации.

Наименование показателя	Ед.изм.	г. НИЖНЕКАМСК					
		1 п/г 2019		2 п/г 2019		2019 год	
		ООО "НКТЭЦ"	ОАО"ТГК-16"	ООО "НКТЭЦ"	ОАО"ТГК-16"	ООО "НКТЭЦ"	ОАО"ТГК-16"
Затраты на производство т/э	тыс.руб.	254 630,30	293 605,65	188 439,09	349 338,04	443 069,38	642 943,69
Отпуск энергии (выработка)	тыс. Гкал	454,105	617,81	286,11	487,25	740,217	1 105,05
Установленный тариф на производство т/э	руб./Гкал	560,73	475,24	658,62	716,96	598,57	581,82
Среднеотпускной тариф производства тепловой энергии (без НДС) расчетный	руб./Гкал	511,46		695,38		588,54	
		1 п/г 2020		2 п/г 2020		2020 год	
Затраты на производство т/э	тыс.руб.	278 647,91	393 517,07	177 008,91	315 893,27	455 656,82	709 410,34
Отпуск энергии (выработка)	тыс. Гкал	454,105	617,81	286,11	487,25	740,217	1 105,05

Экспертное заключение 3

Установленный тариф на производство т/э	руб./Гкал	613,62	636,96	618,67	648,32	615,57	641,97
Среднеотпускной тариф производства тепловой энергии (без НДС) расчетный	руб./Гкал	627,07		637,35		631,38	
		1 п/г 2021		2 п/г 2021		2021 год	
Затраты на производство т/э	тыс.руб.	280 941,14	400 535,34	184 264,71	329 448,54	465 205,85	729 983,88
Отпуск энергии (выработка)	тыс. Гкал	454,105	617,81	286,11	487,25	740,217	1 105,05
Установленный тариф на производство т/э	руб./Гкал	618,67	648,32	644,03	676,14	628,47	660,59
Среднеотпускной тариф производства тепловой энергии (без НДС) расчетный	руб./Гкал	635,76		664,26		647,70	
		1 п/г 2022		2 п/г 2022		2022 год	
Затраты на производство т/э	тыс.руб.	292 457,24	417 722,67	186 430,58	333 400,13	478 887,82	751 122,80
Отпуск энергии (выработка)	тыс. Гкал	454,105	617,81	286,11	487,25	740,217	1 105,05
Установленный тариф на производство т/э	руб./Гкал	644,03	676,14	651,60	684,25	646,96	679,72
Среднеотпускной тариф производства тепловой энергии (без НДС) расчетный	руб./Гкал	662,54		672,17		666,57	
		1 п/г 2023		2 п/г 2023		2023 год	
Затраты на производство т/э	тыс.руб.	295 894,82	422 733,07	194 913,80	350 322,29	490 808,62	773 055,36
Отпуск энергии (выработка)	тыс. Гкал	454,105	617,81	286,11	487,25	740,217	1 105,05
Установленный тариф на производство т/э	руб./Гкал	651,60	684,25	681,25	718,98	663,06	699,56

Экспертное заключение 3

Среднеотпускной тариф производства тепловой энергии (без НДС) расчетный	руб./Гкал	670,42	705,02	684,92
---	-----------	--------	--------	--------

В соответствии с п. 15 Основ ценообразования тарифы устанавливаются с календарной разбивкой по полугодиям исходя из неперевышения 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.

Исходя из вышеизложенного, Госкомитетом предлагается установить тарифы на тепловую энергию на 2016-2018 годы, поставляемую АО «Татэнерго» теплоснабжающим, теплосетевым организациям г. Нижнекамск, приобретающим тепловую энергию с целью компенсации потерь тепловой энергии, в следующих размерах (без НДС):

Наименование регулируемой организации	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	
г. Нижнекамск, Афанасовское сельское поселение, Красноключинское сельское поселение Нижнекамского муниципального района							
АО «Татэнерго»							
Одноставочный тариф, руб./Гкал	с 01.01.2019 по 30.06.2019	506,32	-	-	-	-	-
	с 01.07.2019 по 31.12.2019	702,50	-	-	-	-	-
	с 01.01.2020 по 30.06.2020	627,07	-	-	-	-	-
	с 01.07.2020 по 31.12.2020	637,35	-	-	-	-	-
	с 01.01.2021 по 30.06.2021	635,76	-	-	-	-	-
	с 01.07.2021 по 31.12.2021	664,26	-	-	-	-	-
	с 01.01.2022 по 30.06.2022	662,54	-	-	-	-	-

Экспертное заключение 3

	с 01.07.2022 по 31.12.2022	672,17	-	-	-	-	-
	с 01.01.2023 по 30.06.2023	670,42	-	-	-	-	-
	с 01.07.2023 по 31.12.2023	705,02	-	-	-	-	-

ЭКСПЕРТНОЕ ЗАКЛЮЧЕНИЕ

к расчету тарифов на тепловую энергию, поставляемую
АО «Татэнерго» потребителям г. Казань,
 г. Набережные Челны, г. Заинск, г. Нижнекамск,
 Афанасовского сельского поселения, Красноключинского сельского
 поселения Нижнекамского муниципального района Республики Татарстан,
 на 2019-2023 годы

тарифное дело

№29-3/тэ

В Государственный комитет Республики Татарстан по тарифам (далее – Госкомитет) обратился АО «Татэнерго» по вопросу установления тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям г. Казань, г. Набережные Челны, г. Заинск, г. Нижнекамск, Афанасовского сельского поселения, Красноключинского сельского поселения Нижнекамского муниципального района Республики Татарстан на 2019-2023 годы (письмо от 27.04.2018 № 101/39/2690, вх. от 27.04.2018 № 2408).

На основании заявления АО «Татэнерго» приказом Госкомитета от **03.05.2018 № 124 «Об открытии дела об установлении тарифов на тепловую энергию, поставляемую АО «Татэнерго» потребителям, другим теплоснабжающим организациям, на 2019-2023 годы и назначении уполномоченного по делу»** открыто тарифное дело № 29-3/тэ, о чем организация своевременно уведомлена. Приказом

АО «Татэнерго» расположено по адресу: Республика Татарстан, г. Казань, ул. М. Салимжанова, 1.

Руководитель организации – Генеральный директор Хазиев Раузил Магсумянович.

Организация применяет общую систему налогообложения.

Согласно подпункту «в» пункта 3 статьи 1 Федерального закона от 03.08.2018г. № 303-ФЗ с 1 января 2019 года в отношении товаров (работ, услуг), имущественных прав, налоговая ставка по налогу на добавленную стоимость увеличена с 18 % до 20 %. Данное изменение учтено при расчете тарифов на тепловую энергию, поставляемую АО «Татэнерго» населению, на 2019 -2023 гг.

Постановлением Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам (далее – Госкомитет) от 30.11.2015 № 5-47/тэ (в редакции постановлений от 16.12.2016 № 5-67/тэ, от 15.12.2017 № 5-83/тэ) были установлены тарифы на тепловую энергию, поставляемую АО «Татэнерго» потребителям, другим теплоснабжающим организациям, на 2016-2018 годы.

№ п/п	Наименование регулируемой организации, муниципального образования, вид тарифа	Год	Вода	Отборный пар давлением	Острый и редуцированный пар
-------	---	-----	------	------------------------	-----------------------------

Экспертное заключение 4

				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	
1	Акционерное общество «Татэнерго»							
1.1	Город Казань							
1.1.1	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения							
	Однотарифный тариф, руб./Гкал	с 01.01.2016 по 30.06.2016	1274,80	-	-	-	-	-
		с 01.07.2016 по 31.12.2016	1325,64	-	-	-	-	-
		с 01.01.2017 по 30.06.2017	1325,64	-	-	-	-	-
		с 01.07.2017 по 31.12.2017	1378,65	-	-	-	-	-
		с 01.01.2018 по 30.06.2018	1 358,47	-	-	-	-	-
		с 01.07.2018 по 31.12.2018	1 415,31	-	-	-	-	-
1.1.2	Население (тарифы указаны с учетом НДС)*							
	Однотарифный тариф, руб./Гкал	с 01.01.2016 по 30.06.2016	1504,26	-	-	-	-	-
		с 01.07.2016 по 31.12.2016	1564,25	-	-	-	-	-
		с 01.01.2017 по 30.06.2017	1564,25	-	-	-	-	-
		с 01.07.2017 по 31.12.2017	1626,81	-	-	-	-	-
		с 01.01.2018 по 30.06.2018	1 603,00	-	-	-	-	-
		с 01.07.2018 по 31.12.2018	1 670,07	-	-	-	-	-
1.2	Город Набережные Челны, для потребителей, подключенных к сетям Акционерного общества «Татэнерго»							
1.2.1	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения							
	Однотарифный тариф, руб./Гкал	с 01.01.2016 по 30.06.2016	1254,24	-	-	-	-	-
		с 01.07.2016 по 31.12.2016	1285,98	-	-	-	-	-
		с 01.01.2017 по 30.06.2017	1285,98	-	-	-	-	-

Экспертное заключение 4

№ п/п	Наименование регулируемой организации, муниципального образования, 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	
		с 01.07.2017 по 31.12.2017	1309,36	-	-	-	-	-
		с 01.01.2018 по 30.06.2018	1 288,56	-	-	-	-	-
		с 01.07.2018 по 31.12.2018	1 341,66	-	-	-	-	-
1.2.2	Население (тарифы указаны с учетом НДС)*							
	Одноставочный тариф, руб./Гкал	с 01.01.2016 по 30.06.2016	1480,00	-	-	-	-	-
		с 01.07.2016 по 31.12.2016	1517,46	-	-	-	-	-
		с 01.01.2017 по 30.06.2017	1517,46	-	-	-	-	-
		с 01.07.2017 по 31.12.2017	1545,04	-	-	-	-	-
		с 01.01.2018 по 30.06.2018	1 520,50	-	-	-	-	-
		с 01.07.2018 по 31.12.2018	1 583,16	-	-	-	-	-
1.3	Город Набережные Челны, для потребителей, подключенных к сетям общества с ограниченной ответственности «КАМАЗ-Энерго»							
1.3.1	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения							
	Одноставочный тариф, руб./Гкал	с 01.01.2016 по 30.06.2016	1591,50	-	-	-	-	-
		с 01.07.2016 по 31.12.2016	1612,04	-	-	-	-	-
		с 01.01.2017 по 30.06.2017	1550,00	-	-	-	-	-
		с 01.07.2017 по 31.12.2017	1608,32	-	-	-	-	-
		с 01.01.2018 по 30.06.2018	1115,00	-	-	-	-	-
		с 01.07.2018 по 31.12.2018	1124,27	-	-	-	-	-
1.4	Город Нижнекамск, Афанасовское сельское поселение и Красноключинское сельское поселение Нижнекамского муниципального района							

Экспертное заключение 4

№ п/п	Наименование регулируемой организации, муниципального образования, вид тарифа	Год	Вода	Отборный пар давлением				Острый и редуцированный пар
				от 1,2 до 2,5 кг/см²	от 2,5 до 7,0 кг/см²	от 7,0 до 13,0 кг/см²	свыше 13,0 кг/см²	
1.4.1	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения							
	Одноставочный тариф, руб./Гкал	с 01.01.2016 по 30.06.2016	1218,64	-	-	-	-	-
		с 01.07.2016 по 31.12.2016	1260,96	-	-	-	-	-
		с 01.01.2017 по 30.06.2017	1260,96	-	-	-	-	-
		с 01.07.2017 по 31.12.2017	1287,06	-	-	-	-	-
		с 01.01.2018 по 30.06.2018	1 283,05	-	-	-	-	-
		с 01.07.2018 по 31.12.2018	1 336,14	-	-	-	-	-
1.4.2	Население (тарифы указаны с учетом НДС)*							
	Одноставочный тариф, руб./Гкал	с 01.01.2016 по 30.06.2016	1438,00	-	-	-	-	-
		с 01.07.2016 по 31.12.2016	1487,93	-	-	-	-	-
		с 01.01.2017 по 30.06.2017	1487,93	-	-	-	-	-
		с 01.07.2017 по 31.12.2017	1518,73	-	-	-	-	-
		с 01.01.2018 по 30.06.2018	1 514,00	-	-	-	-	-
		с 01.07.2018 по 31.12.2018	1 576,64	-	-	-	-	-
1.5	Город Заинск Заинского муниципального района							
1.5.1	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения							
	Одноставочный тариф, руб./Гкал	с 01.01.2016 по 30.06.2016	1313,00	-	-	-	-	-
		с 01.07.2016 по 31.12.2016	1365,52	-	-	-	-	-
		с 01.01.2017 по 30.06.2017	1365,52	-	-	-	-	-
		с 01.07.2017 по 31.12.2017	1422,87	-	-	-	-	-

Экспертное заключение 4

№ п/п	Наименование регулируемой организации, муниципального образования, 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	
		с 01.01.2018 по 30.06.2018	1422,87	-	-	-	-	-
		с 01.07.2018 по 31.12.2018	1482,63	-	-	-	-	-
1.5.2	Население (тарифы указаны с учетом НДС)*							
	Одноставочный тариф, руб./Гкал	с 01.01.2016 по 30.06.2016	1549,34	-	-	-	-	-
		с 01.07.2016 по 31.12.2016	1611,31	-	-	-	-	-
		с 01.01.2017 по 30.06.2017	1611,31	-	-	-	-	-
		с 01.07.2017 по 31.12.2017	1678,99	-	-	-	-	-
		с 01.01.2018 по 30.06.2018	1678,99	-	-	-	-	-
		с 01.07.2018 по 31.12.2018	1749,50	-	-	-	-	->

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

В соответствии с п. 32 (и) Правил регулирования цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 № 1075:

Объем незавершенных капитальных вложений АО «Татэнерго»:

тыс.руб.

Наименование организации	На 31.12.2016	На 31.12.2017
АО «Татэнерго»	10 955 204	12 398 852

Приказом Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам от 29.10.2014 № 336 утверждена инвестиционная программа АО «Татэнерго» на 2015 – 2019 гг.

В соответствии с утвержденной инвестиционной программой АО «Татэнерго» (с изменениями, внесенными приказами Госкомитета от

24.11.2015 № 363, от 23.11.2016 № 329, от 31.07.2017 № 183, от 19.11.2018 № Пр-359) финансирование мероприятий составит:

Филиал АО «Татэнерго» - Казанские тепловые сети

№ п/п	Наименование инвестиционного проекта	Период реализации	Источники финансирования	Финансирование инвестиционной программы, тыс.рублей без НДС
				2019
1	2	3	4	5
1.	Строительство тепловода на участке от ТК4-63 до ТК22-23 по пр.А.Камалеева и уд.Ак.Сахарова	2019	1. Собственные средства, т.ч.:	215 273
			1.1. амортизационные отчисления	0
			1.1.1. Амортизация арендодателя	0
			1.1.2. Амортизация общества	0
			1.2. прибыль, направленная на инвестиции	198 273
			1.3. средства, полученные за счет платы за подключение (технологическое присоединение)	0
			1.4. прочие собственные средства, в том числе средства от эмиссии ценных бумаг	17 000
			2. Привлеченные средства, в т.ч.:	0
			3. Бюджетное финансирование	
			4. Прочие источники финансирования, в том числе лизинг	
2.	Строительство внутриквартальных тепловых сетей от производственного здания по ул.Качалова,103 до Школы №82 по ул.Качалова,107 и до жилого дома Ипподромная,13	2018-2019	1. Собственные средства, т.ч.:	10 050
			1.1. амортизационные отчисления	10 050
			1.1.1. Амортизация арендодателя	10 050
			1.1.2. Амортизация общества	0
			1.2. прибыль, направленная на инвестиции	0
			1.3. средства, полученные за счет платы за подключение (технологическое присоединение)	0
			1.4. прочие собственные средства, в том числе средства от эмиссии ценных бумаг	0
			2. Привлеченные средства, в т.ч.:	0
			3. Бюджетное финансирование	
			4. Прочие источники финансирования, в том числе лизинг	
3.	Реконструкция внутриквартальных тепловых сетей в квартале №59 на участках: от ТК 17-41 до ТК 14, ж/д Адоратского, 4; 4а, ТЦ «Гулливёр» и ТРЦ «XL» с изменением трассировки	2018-2019	1. Собственные средства, т.ч.:	25 538
			1.1. амортизационные отчисления	25 538
			1.1.1. Амортизация арендодателя	25 538
			1.1.2. Амортизация общества	0
			1.2. прибыль, направленная на инвестиции	0
			1.3. средства, полученные за счет платы за подключение (технологическое присоединение)	0
			1.4. прочие собственные средства, в том числе средства от эмиссии ценных бумаг	0
			2. Привлеченные средства, в т.ч.:	0
			3. Бюджетное финансирование	

Экспертное заключение 4

№ п/п	Наименование инвестиционного проекта	Период реализации	Источники финансирования	Финансирование инвестиционной программы, тыс.рублей без НДС
				2019
1	2	3	4	5
			4. Прочие источники финансирования, в том числе лизинг	
4.	Реконструкция внутриквартальных тепловых сетей в микрорайоне №4 Азино-1 на участке от тепловой камеры ТК 22-21/12 до здания центрального теплового пункта 1ЦТП4- 1 по Проспекту Победы, 190 с дополнительной прокладкой обратного трубопровода	2018-2019	1. Собственные средства, т.ч.:	16 063
			1.1. амортизационные отчисления	16 063
			1.1.1. Амортизация арендодателя	16 063
			1.1.2. Амортизация общества	0
			1.2. прибыль, направленная на инвестиции	0
			1.3. средства, полученные за счет платы за подключение (технологическое присоединение)	0
			1.4. прочие собственные средства, в том числе средства от эмиссии ценных бумаг	0
			2. Привлеченные средства, в т.ч.:	0
			3. Бюджетное финансирование	
			4. Прочие источники финансирования, в том числе лизинг	
5.	Реконструкция тепловых сетей в квартале 27 на участках: от павильона П- 14 до ЦТП-27/2 и до жилых домов по ул. Академика Лаврентьева, 12; 14	2018-2019	1. Собственные средства, т.ч.:	7 056
			1.1. амортизационные отчисления	7 056
			1.1.1. Амортизация арендодателя	7 056
			1.1.2. Амортизация общества	0
			1.2. прибыль, направленная на инвестиции	0
			1.3. средства, полученные за счет платы за подключение (технологическое присоединение)	0
			1.4. прочие собственные средства, в том числе средства от эмиссии ценных бумаг	0
			2. Привлеченные средства, в т.ч.:	0
			3. Бюджетное финансирование	
			4. Прочие источники финансирования, в том числе лизинг	
6.	Реконструкция внутриквартальных тепловых сетей в квартале 4 на участках: от тепловой камеры ТК 6- 23А до тепловой камеры ТК 10, жилых домов по ул. Гагарина, 16, 14, ул. Октябрьская, 15, 15а, 19а, школы №31 по ул. Гагарина, 18а, детского образовательного учреждения ДОУ №250 по ул. Октябрьская, 17а с изменением трассировки	2018-2019	1. Собственные средства, т.ч.:	10 939
			1.1. амортизационные отчисления	10 939
			1.1.1. Амортизация арендодателя	10 939
			1.1.2. Амортизация общества	0
			1.2. прибыль, направленная на инвестиции	0
			1.3. средства, полученные за счет платы за подключение (технологическое присоединение)	0
			1.4. прочие собственные средства, в том числе средства от эмиссии ценных бумаг	0
			2. Привлеченные средства, в т.ч.:	0
			3. Бюджетное финансирование	
			4. Прочие источники финансирования, в том числе лизинг	
7.	Реконструкция внутриквартальных тепловых сетей в	2018-2019	1. Собственные средства, т.ч.:	7 569
			1.1. амортизационные отчисления	7 569
			1.1.1. Амортизация арендодателя	7 569

Экспертное заключение 4

№ п/п	Наименование инвестиционного проекта	Период реализации	Источники финансирования	Финансирование инвестиционной программы, тыс.рублей без НДС
				2019
1	2	3	4	5
	квартале №56/1 на участках от жилого дома по ул. Короленко,15 до школы №34, школы №172, жилого дома по ул. Черноморская,9 и от жилого дома по проспекту Ибрагимов,85 до жилого дома по ул. Черноморская,3		1.1.2. Амортизация общества	0
			1.2. прибыль, направленная на инвестиции	0
			1.3. средства, полученные за счет платы за подключение (технологическое присоединение)	0
			1.4. прочие собственные средства, в том числе средства от эмиссии ценных бумаг	0
			2. Привлеченные средства, в т.ч.:	0
			3. Бюджетное финансирование	
			4. Прочие источники финансирования, в том числе лизинг	
8.	Реконструкция внутриквартальных тепловых сетей в кв.47/2,3 на участке от ЦТП 47/2,3 до ТК-5 и ТК-6	2019	1. Собственные средства, т.ч.:	15 715
			1.1. амортизационные отчисления	15 715
			1.1.1. Амортизация арендодателя	15 715
			1.1.2. Амортизация общества	0
			1.2. прибыль, направленная на инвестиции	0
			1.3. средства, полученные за счет платы за подключение (технологическое присоединение)	0
			1.4. прочие собственные средства, в том числе средства от эмиссии ценных бумаг	0
			2. Привлеченные средства, в т.ч.:	0
			3. Бюджетное финансирование	
			4. Прочие источники финансирования, в том числе лизинг	
9.	Реконструкция внутриквартальных тепловых сетей в квартале Урицкого на участках от тепловой камеры ТК 38 до тепловой камеры ТК 26 и до жилых домов по ул. Коломенская, 6, 8, 10	2018-2019	1. Собственные средства, т.ч.:	17 998
			1.1. амортизационные отчисления	17 998
			1.1.1. Амортизация арендодателя	17 998
			1.1.2. Амортизация общества	0
			1.2. прибыль, направленная на инвестиции	0
			1.3. средства, полученные за счет платы за подключение (технологическое присоединение)	0
			1.4. прочие собственные средства, в том числе средства от эмиссии ценных бумаг	0
			2. Привлеченные средства, в т.ч.:	0
			3. Бюджетное финансирование	
			4. Прочие источники финансирования, в том числе лизинг	
10.	Реконструкция внутриквартальных тепловых сетей в квартале 22 на участках: от тепловой камеры ТК 5 до жилых домов по ул. Октябрьская, 10, 12, 8; жилых домов и зданий по	2018-2019	1. Собственные средства, т.ч.:	23 970
			1.1. амортизационные отчисления	23 970
			1.1.1. Амортизация арендодателя	0
			1.1.2. Амортизация общества	23 970
			1.2. прибыль, направленная на инвестиции	0
			1.3. средства, полученные за счет платы за подключение (технологическое	0

Экспертное заключение 4

№ п/п	Наименование инвестиционного проекта	Период реализации	Источники финансирования	Финансирование инвестиционной программы, тыс.рублей без НДС
				2019
1	2	3	4	5
	ул. Восстания, 12б, 12а, 12, 14, 10, 8, 6, 4, 4а, жилых домов по ул. Короленко, 81, 83 с изменением трассировки		присоединение)	
			1.4. прочие собственные средства, в том числе средства от эмиссии ценных бумаг	0
			2. Привлеченные средства, в т.ч.:	0
			3. Бюджетное финансирование	
			4. Прочие источники финансирования, в том числе лизинг	
11.	Реконструкция внутриквартальных тепловых сетей в квартале 22 на участке от жилого дома по ул. Гагарина, 67 до жилого дома по ул. Гагарина, 73	2018-2019	1. Собственные средства, т.ч.:	3 139
			1.1. амортизационные отчисления	3 139
			1.1.1. Амортизация арендодателя	0
			1.1.2. Амортизация общества	3 139
			1.2. прибыль, направленная на инвестиции	0
			1.3. средства, полученные за счет платы за подключение (технологическое присоединение)	0
			1.4. прочие собственные средства, в том числе средства от эмиссии ценных бумаг	0
			2. Привлеченные средства, в т.ч.:	0
			3. Бюджетное финансирование	
			4. Прочие источники финансирования, в том числе лизинг	
12.	Реконструкция тепловых сетей в квартале Левченко на участке от тепловой камеры ТК Б до здания ЦТП по ул. Ютазинская	2018-2019	1. Собственные средства, т.ч.:	9 757
			1.1. амортизационные отчисления	9 757
			1.1.1. Амортизация арендодателя	9 757
			1.1.2. Амортизация общества	0
			1.2. прибыль, направленная на инвестиции	0
			1.3. средства, полученные за счет платы за подключение (технологическое присоединение)	0
			1.4. прочие собственные средства, в том числе средства от эмиссии ценных бумаг	0
			2. Привлеченные средства, в т.ч.:	0
			3. Бюджетное финансирование	
			4. Прочие источники финансирования, в том числе лизинг	
13.	Реконструкция внутриквартальных тепловых сетей от магистрального тепловода №20 на участках: от центрального теплого пункта ЦТП7-3 до жилых домов по проспекту Победы,66; ул. Сафиуллина,6 корпус 1; ул. Сафиуллина,10; ул. Сафиуллина,12 и здания детской республиканской	2018-2019	1. Собственные средства, т.ч.:	32 456
			1.1. амортизационные отчисления	32 456
			1.1.1. Амортизация арендодателя	32 456
			1.1.2. Амортизация общества	0
			1.2. прибыль, направленная на инвестиции	0
			1.3. средства, полученные за счет платы за подключение (технологическое присоединение)	0
			1.4. прочие собственные средства, в том числе средства от эмиссии ценных бумаг	0
			2. Привлеченные средства, в т.ч.:	0

Экспертное заключение 4

№ п/п	Наименование инвестиционного проекта	Период реализации	Источники финансирования	Финансирование инвестиционной программы, тыс.рублей без НДС
				2019
1	2	3	4	5
	клинической больницы ДРКБ по ул.Сафиуллина,14, с изменением трассировки		3. Бюджетное финансирование	
			4. Прочие источники финансирования, в том числе лизинг	
14.	Реконструкция внутриквартальных тепловых сетей от магистрального тепловода №2 (тепловая камера ТК 2-23) на участках: от жилого дома по ул. Парижской Комунны,4 до здания по ул. Галиаскара Камала,1/48, от узла трубопроводов УТ 1 до тепловой камеры ТК-10а, от тепловой камеры ТК 2- 23/12 до тепловой камеры ТК 2-23/14, от тепловой камеры ТК 2-23/16 до жилых домов по ул. Нариманова,50,52 с изменением трассировки	2018-2019	1. Собственные средства, т.ч.:	46 632
			1.1. амортизационные отчисления	46 632
			1.1.1. Амортизация арендодателя	46 632
			1.1.2. Амортизация общества	0
			1.2. прибыль, направленная на инвестиции	0
			1.3. средства, полученные за счет платы за подключение (технологическое присоединение)	0
			1.4. прочие собственные средства, в том числе средства от эмиссии ценных бумаг	0
			2. Привлеченные средства, в т.ч.:	0
			3. Бюджетное финансирование	
			4. Прочие источники финансирования, в том числе лизинг	
15.	Реконструкция магистрального тепловода №6 на участке от ТК 6-25 до ТК 6-29 по ул. Гагарина	2018-2019	1. Собственные средства, т.ч.:	48 511
			1.1. амортизационные отчисления	48 511
			1.1.1. Амортизация арендодателя	48 511
			1.1.2. Амортизация общества	0
			1.2. прибыль, направленная на инвестиции	0
			1.3. средства, полученные за счет платы за подключение (технологическое присоединение)	0
			1.4. прочие собственные средства, в том числе средства от эмиссии ценных бумаг	0
			2. Привлеченные средства, в т.ч.:	0
			3. Бюджетное финансирование	
			4. Прочие источники финансирования, в том числе лизинг	
16.	Реконструкция магистрального тепловода №8 на участках: от Павильона № 15 до неподвижной опоры Н.О. в сторону ТК 8-47 и до ТК 8-50 по ул. Чистопольская	2018-2019	1. Собственные средства, т.ч.:	68 688
			1.1. амортизационные отчисления	68 688
			1.1.1. Амортизация арендодателя	68 688
			1.1.2. Амортизация общества	0
			1.2. прибыль, направленная на инвестиции	0
			1.3. средства, полученные за счет платы за подключение (технологическое присоединение)	0
			1.4. прочие собственные средства, в том числе средства от эмиссии ценных бумаг	0
			2. Привлеченные средства, в т.ч.:	0

Экспертное заключение 4

№ п/п	Наименование инвестиционного проекта	Период реализации	Источники финансирования	Финансирование инвестиционной программы, тыс.рублей без НДС
				2019
1	2	3	4	5
17.	Реконструкция магистрального тепловда №2 на участке от тепловой камеры ТК 2- 12 до тепловой камеры ТК 2-16 по ул. Шигабутдина Марджани	2018-2019	3. Бюджетное финансирование	
			4. Прочие источники финансирования, в том числе лизинг	
			1. Собственные средства, т.ч.:	43 201
			1.1. амортизационные отчисления	43 201
			1.1.1. Амортизация арендодателя	43 201
			1.1.2. Амортизация общества	0
			1.2. прибыль, направленная на инвестиции	0
			1.3. средства, полученные за счет платы за подключение (технологическое присоединение)	0
			1.4. прочие собственные средства, в том числе средства от эмиссии ценных бумаг	0
			2. Привлеченные средства, в т.ч.:	0
			3. Бюджетное финансирование	
			4. Прочие источники финансирования, в том числе лизинг	
			1. Собственные средства, т.ч.:	63 835
			1.1. амортизационные отчисления	0
			1.1.1. Амортизация арендодателя	0
			1.1.2. Амортизация общества	0
			1.2. прибыль, направленная на инвестиции	63 835
			1.3. средства, полученные за счет платы за подключение (технологическое присоединение)	0
			1.4. прочие собственные средства, в том числе средства от эмиссии ценных бумаг	0
			2. Привлеченные средства, в т.ч.:	0
			3. Бюджетное финансирование	
			4. Прочие источники финансирования, в том числе лизинг	
	Реконструкция магистрального тепловда №8 на участке от ПНС-1 до павильона П-10 по ул. Тэцевская	2019	1. Собственные средства, т.ч.:	62 279
			1.1. амортизационные отчисления	0
			1.1.1. Амортизация арендодателя	0
			1.1.2. Амортизация общества	0
			1.2. прибыль, направленная на инвестиции	62 279
			1.3. средства, полученные за счет платы за подключение (технологическое присоединение)	0
			1.4. прочие собственные средства, в том числе средства от эмиссии ценных бумаг	0
			2. Привлеченные средства, в т.ч.:	0
			3. Бюджетное финансирование	
			4. Прочие источники финансирования, в том числе лизинг	
			1. Собственные средства, т.ч.:	33 216
			1.1. амортизационные отчисления	0
	Реконструкция магистрального	2019	1. Собственные средства, т.ч.:	33 216
			1.1. амортизационные отчисления	0

Экспертное заключение 4

№ п/п	Наименование инвестиционного проекта	Период реализации	Источники финансирования	Финансирование инвестиционной программы, тыс.рублей без НДС
				2019
1	2	3	4	5
	тепловда №8 на участке от ТК8-21 до ТК8-22 по проспекту Ибрагимова		1.1.1. Амортизация арендодателя	0
			1.1.2. Амортизация общества	0
			1.2. прибыль, направленная на инвестиции	33 216
			1.3. средства, полученные за счет платы за подключение (технологическое присоединение)	0
			1.4. прочие собственные средства, в том числе средства от эмиссии ценных бумаг	0
			2. Привлеченные средства, в т.ч.:	0
			3. Бюджетное финансирование	
			4. Прочие источники финансирования, в том числе лизинг	
1.	Реконструкция внутриквартальных тепловых сетей в квартале № 50 на участках: от тепловой камеры ТК 33 до жилого дома по ул. Фрунзе, 1 и здания кафе «Мурена»	2017-2019	1. Собственные средства, т.ч.:	7 243
			1.1. амортизационные отчисления	7 243
			1.1.1. Амортизация арендодателя	7 243
			1.1.2. Амортизация общества	0
			1.2. прибыль, направленная на инвестиции	0
			1.3. средства, полученные за счет платы за подключение (технологическое присоединение)	0
			1.4. прочие собственные средства, в том числе средства от эмиссии ценных бумаг	0
			2. Привлеченные средства, в т.ч.:	0
			3. Бюджетное финансирование	
			4. Прочие источники финансирования, в том числе лизинг	
	Реконструкция внутриквартальных тепловых сетей в квартале 36 на участках: от точки т.А возле центрального теплового пункта ЦТП-36 до тепловой камеры ТК 23, жилых домов по ул. Коллективная, 35, 25, 31, ул.Волгоградская,22, детских садов №203 и №310	2017-2019	1. Собственные средства, т.ч.:	15 128
			1.1. амортизационные отчисления	15 128
			1.1.1. Амортизация арендодателя	15 128
			1.1.2. Амортизация общества	0
			1.2. прибыль, направленная на инвестиции	0
			1.3. средства, полученные за счет платы за подключение (технологическое присоединение)	0
			1.4. прочие собственные средства, в том числе средства от эмиссии ценных бумаг	0
			2. Привлеченные средства, в т.ч.:	0
			3. Бюджетное финансирование	
			4. Прочие источники финансирования, в том числе лизинг	
	Реконструкция внутриквартальных тепловых сетей в квартале 27 на участке от ж/д Адоратского,8 до ж/д Ямашева, 90, 92, 94	2015-2019	1. Собственные средства, т.ч.:	6 888
			1.1. амортизационные отчисления	6 888
			1.1.1. Амортизация арендодателя	6 888
			1.1.2. Амортизация общества	0
			1.2. прибыль, направленная на инвестиции	0
			1.3. средства, полученные за счет платы	0

Экспертное заключение 4

№ п/п	Наименование инвестиционного проекта	Период реализации	Источники финансирования	Финансирование инвестиционной программы, тыс.рублей без НДС
				2019
1	2	3	4	5
			за подключение (технологическое присоединение)	
			1.4. прочие собственные средства, в том числе средства от эмиссии ценных бумаг	0
			2. Привлеченные средства, в т.ч.:	0
			3. Бюджетное финансирование	
			4. Прочие источники финансирования, в том числе лизинг	
	Реконструкция магистрального тепловда №10 на участке от СК-19 до СК-24 по ул. Чапаева	2015-2019	1. Собственные средства, т.ч.:	33 575
			1.1. амортизационные отчисления	33 575
			1.1.1. Амортизация арендодателя	33 575
			1.1.2. Амортизация общества	0
			1.2. прибыль, направленная на инвестиции	0
			1.3. средства, полученные за счет платы за подключение (технологическое присоединение)	0
			1.4. прочие собственные средства, в том числе средства от эмиссии ценных бумаг	0
			2. Привлеченные средства, в т.ч.:	0
			3. Бюджетное финансирование	
			4. Прочие источники финансирования, в том числе лизинг	
	Реконструкция тепловда №13,14 по ул. Тэцевская от забора КТЭЦ-3 до Н.О. №4	2015-2019	1. Собственные средства, т.ч.:	8 145
			1.1. амортизационные отчисления	8 145
			1.1.1. Амортизация арендодателя	8 145
			1.1.2. Амортизация общества	0
			1.2. прибыль, направленная на инвестиции	0
			1.3. средства, полученные за счет платы за подключение (технологическое присоединение)	0
			1.4. прочие собственные средства, в том числе средства от эмиссии ценных бумаг	0
			2. Привлеченные средства, в т.ч.:	0
			3. Бюджетное финансирование	
			4. Прочие источники финансирования, в том числе лизинг	
	Выполнение проектно- изыскательских работ на объекты 2020 года	2019	1. Собственные средства, т.ч.:	6 621
			1.1. амортизационные отчисления	6 621
			1.1.1. Амортизация арендодателя	0
			1.1.2. Амортизация общества	6 621
			1.2. прибыль, направленная на инвестиции	0
			1.3. средства, полученные за счет платы за подключение (технологическое присоединение)	0
			1.4. прочие собственные средства, в том числе средства от эмиссии ценных бумаг	0

Экспертное заключение 4

№ п/п	Наименование инвестиционного проекта	Период реализации	Источники финансирования	Финансирование инвестиционной программы, тыс.рублей без НДС
				2019
1	2	3	4	5
			2. Привлеченные средства, в т.ч.:	0
			3. Бюджетное финансирование	
			4. Прочие источники финансирования, в том числе лизинг	
	Модернизация мультизональной системы кондиционирования воздуха в здании Управления КТС	2018-2019	1. Собственные средства, т.ч.:	9 166
			1.1. амортизационные отчисления	9 166
			1.1.1. Амортизация арендодателя	9 166
			1.1.2. Амортизация общества	0
			1.2. прибыль, направленная на инвестиции	0
			1.3. средства, полученные за счет платы за подключение (технологическое присоединение)	0
			1.4. прочие собственные средства, в том числе средства от эмиссии ценных бумаг	0
			2. Привлеченные средства, в т.ч.:	0
			3. Бюджетное финансирование	
			4. Прочие источники финансирования, в том числе лизинг	
ИТОГО по инвестиционной программе			1. Собственные средства, т.ч.:	848 652
			1.1. амортизационные отчисления	474 049
			1.1.1. Амортизация арендодателя	440 319
			1.1.2. Амортизация общества	33 730
			1.2. Прибыль, направленная на инвестиции*, прочие источники	357 603
			1.3. средства, полученные за счет платы за подключение (технологическое присоединение)	0
			1.4. прочие собственные средства, в том числе средства от эмиссии ценных бумаг**	17 000
			2. Привлеченные средства, в т.ч.:	0
			3. Бюджетное финансирование	0
			4. Прочие источники финансирования, в том числе лизинг	0
			ИТОГО по программе	848 652

* - источник применяется при условии соблюдения утвержденных на 2019 год предельных (max) индексов изменения размера платы граждан за коммунальные услуги по муниципальному образованию;

** - прибыль АО «Татэнерго».

Филиал АО «Татэнерго» - Набережночелнинские тепловые сети

№ п.п.	Наименование мероприятия	Период реализации	Источник	Объем инвестиций, тыс.рублей без НДС
				2019

Экспертное заключение 4

№ п.п.	Наименование мероприятия	Период реализации	Источник	Объем инвестиций, тыс.рублей без НДС
				2019
2.	Проектно-изыскательские работы будущих лет, - реконструкция тепловых узлов магистральных тепловых сетей для организации дублирования подключения районов г. Набережные Челны.	2019-2023	Амортизационные отчисления	2490
3.	Реконструкция тепловода №111 ТУ 44 - ТУ 44а - ТУ 44б	2019-2020	Амортизационные отчисления	869
4.	Проектно-изыскательские работы будущих лет строительство служебных помещений для персонала в здании №2 на Производственной базе		Прочие собственные средства**	217
5.	Подкачивающая насосная станция Базы строительной индустрии (ПНС-БСИ). Строительство	2018-2019	Прочие собственные средства**	21728
			Амортизационные отчисления	8514
6.	Строительство транзитных тепловых сетей по подвалам жилых домов г. Набережные Челны	2018-2019	Прибыль, направленная на инвестиции*, прочие источники	104522
7.	Реконструкция магистрального тепловода №310 от НО-477 до ТУ-45	2017-2019	Итого	147716
			Амортизационные отчисления	142795
			Прибыль, направленная на инвестиции*, прочие источники	4921
8.	Реконструкция тепловой сети I комплекса ГЭС. Участки от ТК-40 до узла учета, от ТК-40а до Роддома.	2018-2019	Амортизационные отчисления	8408
9.	Реконструкция теплового узла ТУ-1/1 на тепловой сети от стойки №135 теплотрассы БСИ-ЗЯБ Д-800 до УТ-1 с резервированием подключения 20,21,22 микрорайонов "Замелекесье"	2018-2019	Амортизационные отчисления	12086
			Итого	306549
			Плата за подключение	0
			Амортизационные отчисления	175162***
			Прибыль, направленная на инвестиции*, прочие источники	109442
			Прочие собственные средства**	21945

* - источник применяется при условии соблюдения утвержденных на 2019 год предельных (макс) индексов изменения размера платы граждан за коммунальные услуги по муниципальному образованию;

** - Прибыль АО «Татэнерго»;

*** - размер амортизационных отчислений ниже, заложенных в тариф, в связи с выплатами согласно договору факторинга в течение 60 месяцев с момента сдачи объекта (2018 г. – 141879 тыс.рублей, 2019 г. – 141879 тыс.рублей).

Филиал АО «Татэнерго» - Нижнекамские тепловые сети

№ п.п.	Наименование мероприятия	Период реализации	Источник	Объем инвестиций, тыс.рублей без НДС
				2019
1.	Реконструкция тепловода №1 от ф-ла ОАО "ТГК-16" до ПНС-1	2019-2024	Итого	96 477
			Амортизационные отчисления	4 721
			Прибыль, направленная на инвестиции*, прочие источники	91 756
2.	Реконструкция магистрального тепловода №2 ТК-65-ТК-104 ул.Мурадьяна	2017-2020	Итого	28108
			Амортизационные отчисления	18 883
			Прибыль, направленная на инвестиции*, прочие источники	9 225
			Прочие собственные средства**	0
3.	Строительство системы диспетчеризации тепловых сетей НКТС	2016-2020	Амортизационные отчисления	6203
			Итого	130787
			Амортизационные отчисления	29 806
			Прибыль, направленная на инвестиции*, прочие источники	100 981
			Прочие собственные средств	0
			Плата за подключение	0

* - источник применяется при условии соблюдения утвержденных на 2019 год предельных (макс) индексов изменения размера платы граждан за коммунальные услуги по муниципальному образованию

Филиал АО «Татэнерго» - Заинская ГРЭС (цех эксплуатации тепловых сетей)

№ п.п.	Наименование мероприятия	Период реализации	Источник	Объем инвестиций, тыс.рублей без НДС
				2019

Экспертное заключение 4

1.	Модернизация передаточного устройства ТК-2 участок теплосети по пр. Нефтяников диаметром 426 мм от ПНС до ул. Строителей (3 пусковой комплекс)	2015-2019	Итого	25043
			Амортизация арендодателя	7339
			Амортизация Общества	1381
			Прибыль, направленная на инвестиции*, прочие источники	16324
2.	Модернизация теплосети Ø 530 мм от ЦТП-1 по пр. Победы д.1/23	2019-2022	Амортизация арендодателя	639
3.	Модернизация передаточного устройства ТК-2 участок теплосети по ул. Рафикова Ø 325 мм от ул. Комсомольская до ул. Никифорова	2019-2021	Прибыль, направленная на инвестиции*, прочие источники	527
			Итого	26 209
			Амортизация арендодателя	7987
			Амортизация Общества	1381
			Прибыль, направленная на инвестиции*, прочие источники	16851

* - источник применяется при условии соблюдения утвержденных на 2019 год предельных (макс) индексов изменения размера платы граждан за коммунальные услуги по муниципальному образованию

Данные, приведенные в предложениях об установлении тарифов на тепловую энергию, при правильности подбора теплоснабжающей организацией исходной информации, можно оценить как достоверные. Ответственность за достоверность данных несет организация.

Уполномоченным по делу рассмотрены представленные АО «Татэнерго» расчеты и проведена оценка экономической обоснованности затрат в соответствии с Федеральным законом от 27.07.2010 №190-ФЗ «О теплоснабжении», с главой 25 Налогового Кодекса Российской Федерации, постановлением Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 №1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения» и Методическими указаниями по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, утвержденными приказом Федеральной службы по тарифам от 13.06.2013 №760-э (далее – Методические указания).

На основании постановления Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 № 1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения» и заявления организации для расчета тарифов на 2016 - 2018 годы применен **метод индексации установленных тарифов.**

В расчете тарифов применялись индексы-дефляторы (в среднем за год к предыдущему году) в соответствии с основными параметрами прогноза социально-экономического развития Российской Федерации до 2024 года (далее – Прогноз):

Наименование	Период	2019 год	2020 год	2021 год	2022 год	2023 год
Индекс потребительских цен	с 1 января	104,6	103,4	104,0	104,0	104,0

В соответствии с п.134 Методических указаний тарифы на тепловую энергию, поставляемую потребителям, рассчитываются как сумма следующих составляющих:

- 1) средневзвешенная стоимость производимой и (или) приобретаемой единицы тепловой энергии;
- 2) средневзвешенная стоимость оказываемых и (или) приобретаемых услуг по передаче единицы тепловой энергии.

В соответствии с п.143 Методических указаний при комплексном теплоснабжении, когда производство тепловой энергии, ее передача и сбыт производятся одним юридическим лицом, расчет тарифов на тепловую энергию производится с использованием совокупной необходимой валовой выручки регулируемой организации по производству тепловой энергии, ее передаче и сбыту.

Тарифы на тепловую энергию, поставляемую АО «Татэнерго» потребителям г. Казань

Производство тепловой энергии в г.Казань осуществляют АО «Татэнерго» (Казанская ТЭЦ-1, Казанская ТЭЦ-2, районные котельные «Азино», «Горки», «Савиново»), ОАО «ТГК-16» (Казанская ТЭЦ-3), передачу тепловой энергии по тепловым сетям - филиал АО «Татэнерго» - Казанские тепловые сети, ООО «РСУ», ООО «Интеграция», ООО «Энерготранзит».

По представленному АО «Татэнерго» проекту необходимая валовая выручка и тарифы на тепловую энергию, поставляемую потребителям г. Казань, на 2019-2023 годы составили (в соответствии с предложением, направленным письмом от 27.04.2018 № 101/39/2690):

без НДС

Год долгосрочного периода регулирования	НВВ, тыс.руб.	Полугодие	Тариф в горячей воде, руб./Гкал
2019 год	6 969 764,427	1 полугодие	1 415,31
		2 полугодие	1 473,48
		Отклонение, %	104,1%
2020 год	7 264 749,039	1 полугодие	1 467,58
		2 полугодие	1 526,85
		Отклонение, %	104,0%
2021 год	7 538 420,499	1 полугодие	1 526,85
		2 полугодие	1 578,56
		Отклонение, %	103,4%
2022 год	7 728 323,181	1 полугодие	1 546,98

Экспертное заключение 4

Год долгосрочного периода регулирования	НВВ, тыс.руб.	Полугодие	Тариф в горячей воде, руб./Гкал
2023 год	8 082 735,510	2 полугодие	1 606,93
		Отклонение, %	103,9%
		1 полугодие	1 606,93
		2 полугодие	1 648,63
		Отклонение, %	102,6%

Затраты на производство и покупку тепловой энергии АО «Татэнерго» определены исходя из установленных Госкомитетом тарифов на производство тепловой энергии источниками тепловой энергии – Казанской ТЭЦ-1, Казанской ТЭЦ-2, Казанской ТЭЦ-3, расчетных цен на производство тепловой энергии филиалами АО «Татэнерго» - РК Азино, РК Горки, РК Савиново и объемов отпуска тепловой энергии в сеть, принятому по предложению теплоснабжающей организации (в соответствии с актуализированной на 2019 год схемой теплоснабжения г. Казань).

Наименование показателя	Ед.изм.	г. КАЗАНЬ *											
		1 п/г 2019				2 п/г 209				2019 год			
		КТЭЦ-1,2	(К Горки, Азино	РК Савиново	ОАО"ТГК-16"	КТЭЦ-1, 2	РК Горки, Азино	РК Савиново	ОАО"ТГК-16"	КТЭЦ-1, 2	РК Горки, Азино	РК Савиново	ОАО"ТГК-16"
Затраты на производство т/э	тыс.руб.	1 144 789,49	958 958,51	438 951,64	327 239,44	875 561,71	521 980,52	301 416,40	205 801,16	2 020 351,20	1 120 169,10	740 368,04	533 040,60
Отпуск энергии (выработка)	тыс. Гкал	1590,3830	705,0120	533,0900	479,25	1209,941	604,284	358,445	226,02	2800,3240	1309,2960	891,5350	705,2680
Установленный тариф на производство т/э	руб./Гкал	719,82	842,48	823,41	682,82	723,64	863,80	840,90	910,54	721,47	855,55	830,44	755,80
Среднеотпускной тариф производства тепловой энергии (без НДС) расчетный	руб./Гкал	757,30				794,08				773,50			
		1 п/г 2020				2 п/г 2020				2020 год			
Затраты на производство т/э	тыс.руб.	1 150 864,75	608 989,37	448 275,38	354 422,33	931 122,20	521 714,63	302 620,78	167 560,67	2 081 986,95	1 130 704,00	750 896,16	521 982,99
Отпуск энергии (выработка)	тыс. Гкал	1590,38	705,01	533,09	479,25	1209,94	604,28	358,45	226,02	2800,3240	1309,2960	891,5350	705,2680
Установленный тариф на производство т/э	руб./Гкал	723,64	863,80	840,90	739,54	769,56	863,36	844,26	741,35	743,48	863,60	842,25	740,12
Среднеотпускной тариф производства тепловой энергии (без НДС) расчетный	руб./Гкал	774,72				801,69				786,06			
		1 п/г 2021				2 п/г 2021				2021 год			
Затраты на производство т/э	тыс.руб.	1 223 895,14	608 679,16	450 066,56	355 289,76	916 699,70	555 681,44	323 131,00	179 318,28	2 140 594,84	1 164 360,60	773 197,56	534 608,04
Отпуск энергии (выработка)	тыс. Гкал	1590,38	705,01	533,09	479,25	1209,94	604,28	358,45	226,02	2800,3240	1309,2960	891,5350	705,2680
Установленный тариф на производство т/э	руб./Гкал	769,56	863,36	844,26	741,35	757,64	919,57	901,48	793,37	764,41	889,30	867,27	758,02
Среднеотпускной тариф производства тепловой энергии (без НДС) расчетный	руб./Гкал	795,50				823,30				808,35			
		1 п/г 2022				2 п/г 2022				2022 год			
Затраты на производство т/э	тыс.руб.	1 204 937,78	648 307,88	480 569,97	373 989,98	997 293,87	549 692,98	315 001,47	177 437,79	2 202 231,65	1 198 000,87	795 571,44	551 427,77

Экспертное заключение 4

Отпуск энергии (выработка)	тыс. Гкал	1590,38	705,01	533,09	479,25	1209,94	604,28	358,45	226,02	2800,32 40	1309,29 60	891,535 0	705,268 0
Установленный тариф на производство т/э	руб./Гкал	757,64	919,57	901,48	780,37	824,25	909,66	878,80	785,05	786,42	915,00	892,36	781,87
Среднеотпускной тариф производства тепловой энергии (без НДС) расчетный	руб./Гкал	818,63				850,22				831,91			
		1 п/г 2023				2 п/г 2023				2023 год			
Затраты на производство т/э	тыс.руб.	1 279 065,53	641 321,22	468 479,49	376 232,86	987 178,76	591 340,24	350 136,24	188 854,11	2 266 244,29	1 232 661,45	818 615,74	565 086,96
Отпуск энергии (выработка)	тыс. Гкал	1590,38	705,01	533,09	479,25	1209,94	604,28	358,45	226,02	2800,32 40	1309,29 60	891,535 0	705,268 0
Установленный тариф на производство т/э	руб./Гкал	804,25	909,66	878,80	785,05	815,89	978,58	976,82	835,56	809,28	941,47	918,21	801,24
Среднеотпускной тариф производства тепловой энергии (без НДС) расчетный	руб./Гкал	835,95				882,78				855,63			

Затраты на приобретаемые услуги по передаче тепловой энергии (без учета покупки потерь тепловой энергии) определены Госкомитетом на 2019 – 2023 годы в следующих размерах:

тыс.руб.

Организация	2019 год	2020 год	2021 год	2022 год	2023 год
ООО «PCY»	4347,51	4495,22	4675,03	4862,03	5056,51
ООО «СК Интеграция»	80045,92	81767,48	85038,18	88439,71	91977,30
ООО «Энерготранзит»	9555,06	9879,93	10275,13	10686,14	11113,59

Затраты на производство тепловой энергии районными котельными «Азино», «Горки», «Савиново»

Необходимая валовая выручка по представленному проекту организации и прогнозные тарифы на тепловую энергию, отпускаемую с коллекторов источников тепловой энергии, на 2019-2023 годы составили:

Источник	Год	НВВ, тыс.руб.	Отклонение к НВВ прошлого года, %	Вид тарифа	Проект тарифа на 1 полугодие, руб./Гкал	Отклонение к тарифу 2 полугодия предыдущего года, %	Проект тарифа на 2 полугодие, руб./Гкал	Отклонение к тарифу 1 полугодия, %
Районная котельная «Азино»	2019	817 686,69	%	Вода	845,50	100%	903,44	107%
Районная котельная «Горки»	2019	326 452,44	%	Вода				
Районная котельная «Савиново»	2019	772 448,15	%	Вода				

Экспертное заключение 4

Источник	Год	НВВ, тыс.руб.	Отклонени е к НВВ прошлого года, %	Вид тарифа	Проект тарифа на 1 полугодие, руб./Гкал	Отклонен ие к тарифу 2 полугоди я предыду щего года, %	Проект тарифа на 2 полугодие, руб./Гкал	Отклоне ние к тарифу 1 полугоди я, %
Районная котельная «Азино»	2020	854 865,64	%	Вода	903,44	100%	902,22	99,9%
Районная котельная «Горки»	2020	331 154,48	%	Вода				
Районная котельная «Савиново»	2020	801 125,91	%	Вода				
Районная котельная «Азино»	2021	896 383,60	%	Вода	902,22	100%	992,59	110%
Районная котельная «Горки»	2021	348 134,44	%	Вода				
Районная котельная «Савиново»	2021	828 121,49	%	Вода				
Районная котельная «Азино»	2022	934 872,92	%	Вода	992,59	100%	938,74	95%
Районная котельная «Горки»	2022	371 631,33	%	Вода				
Районная котельная «Савиново»	2022	856 846,47	%	Вода				
Районная котельная «Азино»	2023	966 639,35	%	Вода	938,74	100%	1069,43	114%
Районная котельная «Горки»	2023	385 139,33	%	Вода				
Районная котельная «Савиново»	2023	882 133,55	%	Вода				

Отпуск тепловой энергии

Госкомитетом при расчете тарифов на тепловую энергию, производимую источниками тепловой энергии АО «Татэнерго» в режиме комбинированной выработки, объемы отпуска тепловой энергии приняты в соответствии с актуализированной схемой теплоснабжения до 2033 года (приказ Министерства энергетики Российской Федерации от 16.08.2018 № 658)

Наименование источника	Объем отпуска тепловой энергии, тыс. Гкал			
	2018 год (утверждено)	2019 год - утверждено в схеме теплоснабже	2019 год - принято Госкомитетом	Откло- нение, 2019 / 2018, %

Экспертное заключение 4

		ния		
РК «Азино»	968,24	943,204	943,204	97,4%
РК «Горки»	414,04	366,092	366,092	88,4%
РК «Савиново»	942,47	891,535	891,535	94,6%

Значения по статьям затрат на производство тепловой энергии в некомбинированной выработке филиалами АО «Татэнерго» - РК «Азино», РК «Горки», РК «Савиново» представлены в *Приложении 1*.

В соответствии с п. 35 Методических указаний по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, утвержденных приказом Федеральной службы по тарифам от 13.06.2013 №760-э, до начала долгосрочного периода регулирования рассчитывается необходимая валовая выручка на каждый год долгосрочного периода регулирования.

Определение необходимой валовой выручки на каждый год долгосрочного периода регулирования методом индексации установленных тарифов:

Базовый уровень операционных (подконтрольных) расходов районных котельных «Азино», «Горки», «Свиново» на первый год долгосрочного периода регулирования представлен в *Приложении 2*.

1. Расходы на сырье и материалы (расходы на ГСМ, расходные и комплектующие материалы, расходы на спецодежду, моющие средства и прочие) заявлены организацией в размере 5 539,14 тыс.руб., снижение к уровню 2018 года – на 48,1%, в т.ч. по РК «Азино» - 2 399,17 тыс.руб., по РК «Горки» – 780,38 тыс.руб., РК «Савиново» – 2 359,581 тыс.руб. Госкомитетом затраты определены исходя из фактических затрат 2017 год с применением индексов-дефляторов 1,027 и 1,046 для приведения к уровню 2019 года в сумме 5 517,37 тыс. руб. – снижение к уровню 2018 года – на 42,2%, в т.ч. по РК «Азино» - 2 399,17 тыс.руб., по РК «Горки» – 777,32 тыс.руб., РК «Савиново» – 2 350,31 тыс.руб.

2. Затраты на оплату труда (с учетом оплаты труда ремонтного персонала) заявлены АО «Татэнерго» в размере 49 015,53 тыс.руб., со снижением к уровню 2018 года – на 11,9 %, по РК «Азино» - 15 627,56 тыс.руб., по РК «Горки» – 8 928,53 тыс.руб., РК «Савиново» – 24 459,43 тыс.руб.

Госкомитетом затраты на оплату труда приняты по предложению организации.

3. Расходы на ремонт основных средств заявлены организацией в размере 25 342,20 тыс.руб, снижение на 37,9% к уровню 2018 года, в т.ч. по

РК «Азино» - 6 352,21 тыс.руб., по РК «Горки» – 1 785,02 тыс.руб., РК «Савиново» – 17 204,96 тыс.руб.

Организацией были представлены в качестве подтверждающих документов согласованные графики ремонтных работ на 2019-2023 годы, планы ремонтных работ, графики выполнения работ за предыдущие годы (5 лет), с отчетами об их выполнении, история воздействия на оборудование, сметы на планируемые работы, дефектные ведомости, предписания надзорных органов, акты дефектации оборудования, подтверждающие необходимость замены части оборудования в связи с физическим износом, договоры на проведение ремонтных работ, а также информация об уже выполненных работах.

Госкомитетом были проанализированы представленные материалы, затраты на ремонт приняты в размере 24 564,96 тыс.руб., в т.ч. по РК «Азино» - 5 932,70 тыс.руб., по РК «Горки» – 1 575,26 тыс.руб., РК «Савиново» – 17 204,96 тыс.руб.

Госкомитетом при определении затрат по статье не приняты расходы на ремонтные работы, проведение которых (в соответствии с представленными экспертизами промышленной безопасности, а также внутренних актов обследования организации) должно быть выполнено до 30.12.2017 г. и до 30.12.2018 г. Необходимость выполнения данных работ в 2019 году отсутствует.

4. Расходы по статье «Работы и услуги производственного характера» (пуско-наладочные работы, услуги механизмов, услуги по транспортировке грузов, услуги по захоронению отходов, услуги по дератизации и дезинфекции, услуги по очистке сточных вод) заявлены организацией в размере 3 659,76 тыс. руб., снижение на 6,5 % к уровню 2018 года, в т.ч. по РК «Азино» - 1 637,77 тыс.руб., по РК «Горки» – 532,72 тыс.руб., РК «Савиново» – 1 489,27 тыс.руб.

Организацией затраты на работы и услуги производственного характера определены исходя из фактических затрат 2017 года.

Госкомитетом проанализированы необходимость и обоснованность фактических затрат организации за 2017 год и исходя из этого определены затраты на услуги производственного характера на 2019 год с применением индекса 1,027 и 1,046 для приведения к уровню 2019 года (согласно Прогнозу социально-экономического развития России). Затраты по статье составили 3 645,38 тыс.руб., снижение к уровню 2018 года на 6,8 %, в т.ч. по РК «Азино» - 1 631,33 тыс.руб., по РК «Горки» – 530,63 тыс.руб., РК «Савиново» – 1 483,42 тыс.руб.

5. Расходы на оплату иных работ и услуг (вневедомственная охрана, расходы будущих периодов, информационное обслуживание, транспортные расходы, услуги связи, расходы на содержание оборудования, расходы по охране труда и технике безопасности, общехозяйственные расходы), заявлены

организацией в сумме 67 506,66 тыс.руб., с ростом к уровню 2018 года на 15,6%, в т.ч. по РК «Азино» - 33 768,20 тыс.руб., по РК «Горки» – 10 983,84 тыс.руб., РК «Савиново» – 22 754,63 тыс.руб. Организацией затраты на работы и услуги производственного характера определены исходя из фактических затрат 2017 года.

Госкомитетом проанализированы необходимость и обоснованность фактических затрат организации за 2017 год и исходя из этого определены затраты на услуги производственного характера на 2019 год с применением индекса 1,027 и 1,046 для приведения к уровню 2019 года (согласно Прогнозу социально-экономического развития России). Затраты приняты в размере 67 241,38 тыс.руб., рост к уровню 2018 года – на 15,2%, в т.ч. по РК «Азино» - 33 635,50 тыс.руб., по РК «Горки» – 10 940,67 тыс.руб., РК «Савиново» – 22 665,21 тыс.руб.

6. Расходы по статье «Служебные командировки» заявлены организацией в размере 838,25 тыс.руб, рост к утвержденному 2018 году на 850,6%, в т.ч. по РК «Азино» - 373,95 тыс.руб., по РК «Горки» – 121,63 тыс.руб., РК «Савиново» – 342,67 тыс.руб.

Госкомитетом затраты по статье не приняты, все экономически обоснованные расходы учтены по соответствующей статье затрат при установлении тарифов на тепловую энергию, производимую в режиме комбинированной выработке филиалами АО «Татэнерго» - Казанская ТЭЦ-1, Казанская ТЭЦ-2.

7. Расходы по статье «Обучение персонала» заявлены организацией в размере 560,25 тыс.руб, рост к утвержденному 2018 году на 27,9%, в т.ч. по РК «Азино» - 236,07 тыс.руб., по РК «Горки» – 76,79 тыс.руб., РК «Савиново» – 247,39 тыс.руб.

Госкомитетом затраты определены исходя из фактических затрат компании (с учетом их обоснованности и необходимости, за исключением затрат на обучение, необязательного для осуществления регулируемого вида деятельности) с применением индексов-дефляторов для приведения к уровню 2019 года. Затраты на обучение учтены в размере 558,05 тыс.руб., рост к уровню 2018 года на 27%, в т.ч. по РК «Азино» - 235,15 тыс.руб., по РК «Горки» – 76,49 тыс.руб., РК «Савиново» – 246,42 тыс.руб.

8. Расходы на услуги банков заявлены организацией в размере 123,04 тыс.руб., снижение к уровню 2018 года на 27,3%, в т.ч. по РК «Азино» - 41,72 тыс.руб., по РК «Горки» – 13,57 тыс.руб., РК «Савиново» – 67,76 тыс.руб.

Госкомитетом затраты по статье приняты в размере 123,04 тыс.руб.

Расчет операционных (подконтрольных) расходов на каждый год долгосрочного периода регулирования выполняется в соответствии с п. 36

Методических указаний. Расчет операционных расходов на долгосрочный период 2019 – 2023 годы по станциям приведен в *Приложении 3*.

В соответствии с п. 39 Методических указаний на каждый год долгосрочного периода регулирования методом экономически обоснованных расходов определяются неподконтрольные расходы.

Реестр неподконтрольных расходов на 2019 – 2023 годы представлен в *Приложении 4*.

1. Амортизация основных средств заявлена организацией в размере 45 009,64 тыс.руб., рост на 22,1% к уровню 2018 года, в т.ч. по РК «Азино» - 19 70,79 тыс.руб., по РК «Горки» – 9 030,60 тыс.руб., РК «Савиново» – 16 275,26 тыс.руб.

Госкомитетом расходы на амортизацию определены исходя из фактически сложившейся стоимости основных средств в 2017 году с учетом стоимости введенных основных средств в 2018 году (подтвержденных актами ввода на момент установления тарифа), без учета стоимости прогнозируемых вводов в 2019 году (на основании письма ФСТ России от 15.07.2013 №ЕП – 6968/12), а также за исключением амортизации основных средств, не относящихся к регулируемому виду деятельности.

Госкомитетом расходы на амортизацию приняты в размере 42 631,66 тыс.руб. – рост к уровню 2018 года – на 15,7%, в т.ч. по РК «Азино» - 19 000,21 тыс.руб., по РК «Горки» – 8 417,33 тыс.руб., РК «Савиново» – 15 214,12 тыс.руб.

Рост по статье затрат обусловлен:

- проведением реконструкции площадки складирования для хранения оборудования РК «Азино»: акт от 31.11.2017;
- модернизацией трубопроводов сетевой воды РК «Горки»: – акт приемки законченного строительством объекта от 31.08.2018;
- техпереворужением ОПО «Сеть газопотребления предприятия котельной «Савиново» КТЭЦ-2 в части котельного агрегата КВГМ-180-150 ст.№2: акт от 30.10.2017.

2. Отчисления на социальные нужды заявлены организацией в размере 14 401,17 тыс.руб., снижение к уровню 2018 года на 7,5%. Госкомитетом отчисления на социальные нужды приняты в размере 28% от фонда оплаты труда и составили 13 724,35 тыс.руб., в т.ч. по РК «Азино» - 4 375,72 тыс.руб., по РК «Горки» – 2 499,99 тыс.руб., РК «Савиново» – 6 848,64 тыс.руб.

3. Расходы по статье «Арендная плата» заявлены организацией в размере 63,87 тыс.руб, рост к утвержденному 2018 году на 4109,7%, в т.ч. по РК «Азино» - 27,37 тыс.руб., по РК «Горки» – 10,62 тыс.руб., РК «Савиново» – 25,87 тыс.руб.

По данной статье затрат организацией отображены расходы на аренду офиса в г. Москва (с распределением по филиалам АО «Татэнерго»). Госкомитетом затраты по статье не приняты.

4. Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей:

4.1. Расходы по статье «Плата за предельно допустимые выбросы и сбросы загрязняющих веществ в окружающую среду» заявлены организацией в размере 222,04 тыс. руб., рост к утвержденному 2018 году – на 138,8%, в т.ч. по РК «Азино» - 98,53 тыс.руб., по РК «Горки» – 68,48 тыс.руб., РК «Савиново» – 55,03 тыс.руб.

Госкомитетом затраты по статье определены в размере 221,21 тыс.руб., рост к утвержденному 2018 году – на 137,9%, в т.ч. по РК «Азино» - 98,17 тыс.руб., по РК «Горки» – 68,35 тыс.руб., РК «Савиново» – 54,69 тыс.руб.

При расчете лимиты на выбросы и сбросы приняты в соответствии с:

- документами об утверждении нормативов образования отходов и лимитов на их размещение, выданным 15.12.2016 рег.№ Л.Г7.248.16, 03.02.2017 рег.№ Л.Г7.230.16
- разрешениям на выброс вредных (загрязняющих) веществ в атмосферный воздух № В.Г7.28.17.60, № В.Г7.17.17.59.

4.2. Расходы по статье «Средства на страхование» заявлены организацией в размере 3 166,39 тыс.руб., рост на 257,1% к уровню 2018 года, в т.ч. по РК «Азино» - 1 353,01 тыс.руб., по РК «Горки» – 533,73 тыс.руб., РК «Савиново» – 1 279,66 тыс.руб.

Госкомитетом затраты по статье приняты в размере 42,08 тыс.руб., снижение к уровню 2018 года – на 95,3%, в т.ч. по РК «Азино» - 14,03 тыс.руб., по РК «Горки» – 14,03 тыс.руб., РК «Савиново» – 14,03 тыс.руб.

В расходах на страхование учтено только обязательное страхование опасных производственных объектов и обязательное страхование за причинение вреда опасными производственными объектами вследствие аварийной ситуации. Затраты на добровольное медицинское страхование Госкомитетом не учтены.

4.3. Организацией заявлены налоговые выплаты из себестоимости, в т.ч:

4.3.1. Налог на землю заявлен организацией в размере 8 719,243 тыс.руб., рост на 1,4% к уровню 2018 года, в т.ч. по РК «Азино» - 3 005,89 тыс.руб., по РК «Горки» – 1 639,01 тыс.руб., РК «Савиново» – 1 611,66 тыс.руб.

Организацией представлены налоговые декларации, расчет. Госкомитетом исходя из представленных материалов определена сумма налога на землю в размере 8 601,546 тыс.руб. – на уровне 2018 года, в т.ч. по РК «Азино» - 2 955,45 тыс.руб., по РК «Горки» – 991,88 тыс.руб., РК «Савиново» – 4 654,21 тыс.руб.

4.3.2. Налог на имущество заявлен организацией в размере 5 977,33 тыс.руб., рост на 0,6% к уровню 2018 года, в т.ч. по РК «Азино» - 2 726,66 тыс.руб., по РК «Горки» – 1 639,01 тыс.руб., РК «Савиново» – 1 611,66 тыс.руб.

Госкомитетом налог исходя из представленных материалов на имущество принят в размере 2 604,89 тыс.руб., снижение к уровню 2018 года на 56,1%, в т.ч. по РК «Азино» - 1 308,22 тыс.руб., по РК «Горки» – 83,06 тыс.руб., РК «Савиново» – 1 213,61 тыс.руб. При определении затрат по статье Госкомитетом исключен налог на движимое имущество (в соответствии с Федеральным Законом от 03.08.2018 № 302-ФЗ «О внесении изменений в части первую и вторую Налогового Кодекса Российской Федерации» с 01.01.2019 движимое имущество не подлежит налогообложению).

4.4.5. Налог на прибыль заявлен организацией в размере 8 569,58 тыс.руб., рост к утвержденному уровню 2018 года – на 5,8%, в т.ч. по РК «Азино» - 3 833,41 тыс.руб., по РК «Горки» – 1 407,60 тыс.руб., РК «Савиново» – 3 328,56 тыс.руб.

Госкомитетом налог на прибыль принят в размере 20% от прибыли и составляет 4 526,80 тыс.руб., снижение к уровню 2018 года - на 44,1%, в т.ч. по РК «Азино» - 2 001,13 тыс.руб., по РК «Горки» – 773,01 тыс.руб., РК «Савиново» – 1 752,66 тыс.руб.

На каждый год долгосрочного периода регулирования рассчитываются расходы на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя. Реестр расходов представлен в *Приложении 5*.

1. Затраты на топливо на технологические цели на 2019 год заявлены компанией в сумме 1 446 954,19 тыс.руб., с ростом к 2018 году на 3,4%, в т.ч. по РК «Азино» - 613 890,46 тыс.руб., по РК «Горки» – 254 158,35 тыс.руб., РК «Савиново» – 578 905,38 тыс.руб.

Госкомитетом затраты на топливо определены в размере 1 418 745,27 тыс.руб., рост к уровню 2018 года на 1,4%, в т.ч. по РК «Азино» - 604 864,72 тыс.руб., по РК «Горки» – 248 967,46 тыс.руб., РК «Савиново» – 564 913,08 тыс.руб.

Подробный расчет затрат на топливо представлен в *Приложении 6*.

Госкомитетом затраты на топливо определены исходя из удельного расхода топлива на производство 1 Гкал тепловой энергии, плановой (расчетной) цены на топливо с учетом затрат на его доставку и расчетного объема отпуска тепловой энергии, поставляемой с коллекторов источников тепловой энергии.

Удельный расход топлива на производство 1 Гкал тепловой энергии

В соответствии с п. 5 правил распределения удельного расхода топлива при производстве электрической и тепловой энергии в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от

22.10.2012 № 1075, орган регулирования не вправе применять или учитывать для целей тарифного регулирования значения нормативов удельного расхода условного топлива, отличающиеся от утвержденных нормативов.

Для источников тепловой энергии АО «Татэнерго», на 2019 год нормативы удельных расходов топлива утверждены приказом Министерства энергетики Российской Федерации от 22.10.2018 № 914.

Госкомитетом нормативы удельного расхода топлива при производстве тепловой энергии источниками тепловой энергии АО «Татэнерго» приняты в следующих размерах (в соответствии с приказом Министерства Энергетики Российской Федерации от 22.10.2018 № 914):

Наименование источника	Нормативные удельные расходы топлива на тепловую энергию, кг.у.т./Гкал
РК «Азино»	152,4
РК «Горки»	153,1
РК «Савиново»	150,7

Структура топлива определена Госкомитетом с учетом предложения АО «Татэнерго» и с учетом структуры, учтенной при расчете удельного расхода топлива. В структуре топлива доля лимитного газа составляет 100%.

Цена топлива

Оптовая цена на газ с 1 июля 2018 года утверждена приказом ФАС России от 03.08.2018 № 1087/18 в размере 4 141 руб./тыс. куб.м. Госкомитетом оптовая цена на газ на 1 полугодие 2019 года определена в размере 4 141 руб./тыс. куб.м., с 1 июля 2019 года – с ростом на 1,4% согласно Прогнозу.

Тариф на услуги по транспортировке газа по газораспределительным сетям ООО «Газпром трансгаз Казань» принят на 1 полугодие 2019 года в соответствии с приказом ФСТ России от 19.02.2014 №25-э/2 в размере 738,14 руб./тыс. куб.м., с 1 июля 2019 года – с ростом 1,4% по Прогнозу.

Специальная надбавка на услуги по транспортировке газа по газораспределительным сетям ООО «Газпром трансгаз Казань» принята на 1 полугодие 2019 года в размере 59,34 руб./тыс. куб.м. на 2 полугодие 2019 года – 61,18 руб./тыс. куб.м. согласно приказа Госкомитета от 05.10.2018 № 4-2/г.

Плата за снабженческо-сбытовые услуги, оказываемые конечным потребителям газа, принята на 1 полугодие 2019 года – в соответствии с приказом ФАС России от 22.04.2016 № 510/16 в размере 66,52 руб./тыс. куб.м., с 1 июля 2019 года – с ростом на 1,4% согласно Прогнозу.

Отпуск тепловой энергии

Отпуск тепловой энергии в сеть принят Госкомитетом в соответствии с актуализированной схемой теплоснабжения до 2033 года (приказ Министерства энергетики Российской Федерации от 16.08.2018 № 658)

На **2020 год** Госкомитетом расходы на топливо учтены в размере 1 448 448,43 тыс.руб., в т.ч. по РК «Азино» - 617 786,64 тыс.руб., по РК «Горки» – 254 236,99 тыс.руб., РК «Савиново» – 576 424,80 тыс.руб.

На **2021 год** Госкомитетом расходы на топливо учтены в размере 1 491 901,88 тыс.руб., в т.ч. по РК «Азино» - 636 320,24 тыс.руб., по РК «Горки» – 261 864,10 тыс.руб., РК «Савиново» – 593 717,54 тыс.руб.

На **2022 год** Госкомитетом расходы на топливо учтены в размере 1 536 658,94 тыс.руб., в т.ч. по РК «Азино» - 655 409,89 тыс.руб., по РК «Горки» – 269 720,02 тыс.руб., РК «Савиново» – 611 529,07 тыс.руб.

На **2023 год** Госкомитетом расходы на топливо учтены в размере 1 582 758,71 тыс.руб., в т.ч. по РК «Азино» - 675 072,14 тыс.руб., по РК «Горки» – 277 811,62 тыс.руб., РК «Савиново» – 629 879,94 тыс.руб.

2. Расходы на прочие покупаемые энергетические ресурсы заявлены организацией в размере 182 350,64 тыс.руб., рост к уровню 2018 года – на 8,6%, в т.ч. по РК «Азино» - 97 886,71 тыс.руб., по РК «Горки» – 19 399,36 тыс.руб., РК «Савиново» – 65 064,57 тыс.руб.

При расчете затрат Госкомитетом объемы приобретаемой электрической энергии для выработки тепловой энергии районными котельными АО «Татэнерго» приняты исходя из сопоставимости планируемых объемов производства тепловой энергии на 2019 год с предыдущими периодами регулирования (по РК «Азино» объем приобретаемой электроэнергии принят исходя из плановых показателей 2018 года, по РК «Горки» и РК «Савиново» - по фактическим объемам 2017 года), цена на электроэнергию- с применением индексов – дефляторов для приведения к уровню 2019 года. Затраты по статье составили 175 829,38 тыс.руб., рост к уровню 2018 года – на 4,7%, в т.ч. по РК «Азино» - 92 079,67 тыс.руб., по РК «Горки» – 19 191,45 тыс.руб., РК «Савиново» – 64 558,26 тыс.руб.

Расходы, не учитываемые в целях налогообложения заявлены организацией в размере 34 278,30 тыс.руб. Данные расходы включают в себя:

1. Денежные выплаты социального характера заявлены организацией в размере 11 361,15 тыс. руб., рост на 7,0% к уровню 2018 года, в т.ч. по РК «Азино» - 5 108,37 тыс.руб., по РК «Горки» – 1 661,61 тыс.руб., РК «Савиново» – 4 591,17 тыс.руб.

Госкомитетом денежные выплаты социального характера приняты в размере 655,72 тыс.руб., снижение к уровню 2018 года – на 93,8%, в т.ч. по РК «Азино» - 234,94 тыс.руб., по РК «Горки» – 76,38 тыс.руб., РК «Савиново» – 344,40 тыс.руб.

Госкомитетом затраты по статье определены исходя из фактических затрат 2017 года с применением индексов – дефляторов для приведения к уровню 2019 года и включают в себя выплаты материальной помощи на погребение, пособие по уходу за ребенком до 3-х лет, оплату льготного дня

матери, материальной помощи пенсионерам, оформившим пенсию по инвалидности, материальной помощи в день «Пожилых людей», материальной помощи пенсионерам в день Победы.

2. Прочие расходы заявлены организацией в размере 22 917,16 тыс.руб. с ростом к 2018 году на 5,3%, в т.ч. по РК «Азино» - 10 225,27 тыс.руб., по РК «Горки» – 3 968,80 тыс.руб., РК «Савиново» – 8 723,08 тыс.руб.

Госкомитетом на основании представленных компанией обосновывающих документов прочие расходы приняты в размере 17 451,17 тыс.руб., рост к уровню 2018 года – на 19,8%, в т.ч. по РК «Азино» - 7 769,56 тыс.руб., по РК «Горки» – 3 015,65 тыс.руб., РК «Савиново» – 6 666,25 тыс.руб.

В соответствии с п. 51 Методических указаний по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, утвержденных приказом ФСТ России от 13.06.2013 № 760-э/1 необходимая валовая выручка, принимаемая к расчету при установлении тарифов на очередной год долгосрочного периода регулирования, определяется с учетом отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов по формуле. Размер корректировки необходимой валовой выручки 2019 года, учитывающий отклонение фактических значений параметров расчета тарифов на 2017 год от параметров, принятых при установлении тарифов, определяется как разница между фактической (расчетной) необходимой валовой выручкой 2017 года и товарной выручкой от реализации услуг за указанный период.

Госкомитетом величина корректировки необходимой валовой выручки, принимаемая к расчету при установлении тарифов на тепловую энергию на 2019 год, определена в размере «+ 32 489,27 тыс.руб.», в т.ч. по РК «Азино» - «- 5 258,51 тыс.руб.», по РК «Горки» – «+ 25 767,67 тыс.руб.», РК «Савиново» – «+ 11 980,12 тыс.руб.».

При этом, в связи с тем, что в соответствии с требованиями действующего законодательства тарифы первого полугодия 2019 года устанавливаются на уровне, не превышающем уровень тарифов второго полугодия 2018 года, величина корректировки, рассчитанная исходя из годовых показателей 2017 года, в полном объеме будет отнесена на второе полугодие 2019 года, что может привести к значительному росту тарифов и, как следствие, превышению предельно допустимого роста индекса платы граждан за коммунальные услуги.

Госкомитетом было принято решение об отнесении на 2 полугодие 2019 года части корректировки необходимой валовой выручки пропорционально отпуску тепловой энергии, определенному на 2 полугодие 2019 года. Недополученная величина корректировки 2019 года (приходящаяся на 1 полугодие) будет получена организацией в 1 полугодии 2020 года (при установлении тарифов 1 полугодия 2020 года на уровне тарифов 2 полугодия 2019 года).

Экспертное заключение 4

Таким образом, Госкомитетом величина корректировки необходимой валовой выручки, принимаемая к расчету при установлении тарифов на тепловую энергию на 2019 год, определена в размере «+ 13 969,60 тыс.руб.», в т.ч. по РК «Азино» - «- 2 449,93 тыс.руб.», по РК «Горки» – «+ 11 602,88 тыс.руб.», РК «Савиново» – «+ 4 816,65 тыс.руб.».

Таким образом, экономически обоснованная сумма необходимой валовой выручки по источникам тепловой энергии АО «Татэнерго», осуществляющими производство тепловой энергии в режиме комбинированной выработки, на первый год долгосрочного периода регулирования 2019 – 2023 гг. составит:

Источник тепловой энергии	НВВ 2018 год, тыс.руб.	НВВ 2019 год, тыс.руб.	Отклонение, 2019 г. / 2018 г., %
РК «Азино»	798 367,82	796 006,92	99,7%
РК «Горки»	351 457,93	319 930,03	91,0%
РК «Савиново»	756 585,70	740 369,43	97,9%

Госкомитетом определены долгосрочные параметры регулирования на каждый год долгосрочного периода регулирования:

Наименование регулируемой организации	Год	Базовый уровень операционных расходов, тыс.руб.	Индекс эффективности операционных расходов	Нормативный уровень прибыли	Уровень надежности теплоснабжения	Показатели энергосбережения и энергетической эффективности
		тыс.руб.	%	%	Количество прекращений подачи тепловой энергии в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии на 1 Гкал/час установленной мощности	Удельный расход топлива на производство единицы тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии, кг у.т./Гкал
РК «Азино»	2019	59 493,71	X	X	0	X
	2020	-	1	X	0	X
	2021	-	1	X	0	X
	2022	-	1	X	0	X
	2023	-	1	X	0	X

Экспертное заключение 4

Наименование регулируемой организации	Год	Базовый уровень операционных расходов, тыс.руб.	Индекс эффективности операционных расходов	Нормативный уровень прибыли	Уровень надежности теплоснабжения	Показатели энергосбережения и энергетической эффективности
		тыс.руб.	%	%	Количество прекращений подачи тепловой энергии в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии на 1 Гкал/час установленной мощности	Удельный расход топлива на производство единицы тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии, кг у.т./Гкал
РК «Горки»	2019	22 842,47	X	X	0	X
	2020	-	1	X	0	X
	2021	-	1	X	0	X
	2022	-	1	X	0	X
	2023	-	1	X	0	X
РК «Савиново»	2019	68 329,54	X	X	0	X
	2020	-	1	X	0	X
	2021	-	1	X	0	X
	2022	-	1	X	0	X
	2023	-	1	X	0	X

Госкомитетом произведен расчет необходимой валовой выручки на каждый год долгосрочного периода регулирования методом индексации установленных тарифов – представлен в *Приложении 7*.

В соответствии с п. 86 ППРФ от 22.10.2012 №1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения» в отношении регулируемой организации, владеющей на праве собственности или ином законном основании более чем одним источником тепловой энергии, тарифы на тепловую энергию без учета стоимости передачи тепловой энергии должны устанавливаться по каждому такому источнику отдельно (возможно исключение – если источники расположены в пределах одной системы теплоснабжения).

Отпуск тепловой энергии от районных котельных АО «Татэнерго» - «Азино», «Горки», «Савиново» - осуществляется только в тепловые сети филиала АО «Татэнерго» - Казанские тепловые сети, иные потребители тепловой энергии отсутствуют. Тарифы на тепловую энергию, отпускаемую с коллекторов источников – РК «Азино», РК «Горки», РК «Савиново» -

Госкомитетом не устанавливаются, а расчетная стоимость 1 Гкал тепловой энергии, отпускаемой в тепловые сети филиала АО «Татэнерго» - Казанские тепловые сети – используется при расчете тарифов на тепловую энергию, поставляемую АО «Татэнерго» потребителям, другим теплоснабжающим организациям г. Казань.

Таким образом, расчетные тарифы на тепловую энергию, отпускаемую с коллекторов источников тепловой энергии АО «Татэнерго» - РК «Азино», РК «Горки», РК «Савиново» на 2019-2023 годы составят (без НДС):

Вид тарифа	Год	Тариф на тепловую энергию					
		Вода	Отборный пар давлением:				острый и редуциро- ванный 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 кг/см ²	
РК «Азино», РК «Горки»							
Одноставочный, руб./Гкал	01.01.2019 г.– 30.06.2019 г.	842,48	-	-	-	-	-
Отклонение, % к тарифу на 31.12.2018		96,7%	-	-	-	-	-
Одноставочный, руб./Гкал	01.07.2019 г. – 31.12.2019 г.	863,80	-	-	-	-	-
Отклонение, % к тарифу на 1 полугодие 2019 года		102,5%	-	-	-	-	-
Одноставочный, руб./Гкал	01.01.2020 г.– 30.06.2020 г.	863,80	-	-	-	-	-
Отклонение, % к тарифу на 31.12.2019		100%	-	-	-	-	-
Одноставочный, руб./Гкал	01.07.2020г. – 31.12.2020 г.	863,36	-	-	-	-	-
Отклонение, % к тарифу на 1 полугодие 2020 года		99,9%	-	-	-	-	-
Одноставочный, руб./Гкал	01.01.2021 г.– 30.06.2021 г.	863,36	-	-	-	-	-
Отклонение, % к тарифу на 31.12.2020		100%	-	-	-	-	-
Одноставочный, руб./Гкал	01.07.2021 г. – 31.12.2021 г.	919,57	-	-	-	-	-
Отклонение, % к тарифу на 1 полугодие 2021 года		106,5%	-	-	-	-	-
Одноставочный, руб./Гкал	01.01.2022 г. – 30.06.2022 г.	919,57	-	-	-	-	-
Отклонение, % к тарифу на 31.12.2021		100%	-	-	-	-	-
Одноставочный, руб./Гкал	01.07.2022 г. – 31.12.2022 г.	909,66	-	-	-	-	-

Экспертное заключение 4

Вид тарифа	Год	Тариф на тепловую энергию					
		Вода	Отборный пар давлением:				острый и редуциро- ванный 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 кг/см ²	
Отклонение, % к тарифу на 1 полугодие 2022 года		98,9%		-	-	-	-
Одноставочный, руб./Гкал	01.01.2023 г. – 30.06.2023 г.	909,66	-	-	-	-	-
Отклонение, % к тарифу на 31.12.2022		100%		-	-	-	-
Одноставочный, руб./Гкал	01.07.2023 г. – 31.12.2023 г.	978,58	-	-	-	-	-
Отклонение, % к тарифу на 1 полугодие 2023 года		107,6%		-	-	-	-
РК «Савиново»							
Одноставочный, руб./Гкал	01.01.2019 г.– 30.06.2019 г.	823,41	-	-	-	-	-
Отклонение, % к тарифу на 31.12.2018		100%	-	-	-	-	-
Одноставочный, руб./Гкал	01.07.2019 г. – 31.12.2019 г.	840,90	-	-	-	-	-
Отклонение, % к тарифу на 1 полугодие 2019 года		102,1%	-	-	-	-	-
Одноставочный, руб./Гкал	01.01.2020 г.– 30.06.2020 г.	840,90	-	-	-	-	-
Отклонение, % к тарифу на 31.12.2019		100%	-		-	-	-
Одноставочный, руб./Гкал	01.07.2020г. – 31.12.2020 г.	844,26	-	-	-	-	-
Отклонение, % к тарифу на 1 полугодие 2020 года		100,4%	-		-	-	-
Одноставочный, руб./Гкал	01.01.2021 г.– 30.06.2021 г.	844,26	-	-	-	-	-
Отклонение, % к тарифу на 31.12.2020		100%	-		-	-	-
Одноставочный, руб./Гкал	01.07.2021 г. – 31.12.2021 г.	901,48	-	-	-	-	-
Отклонение, % к тарифу на 1 полугодие 2021 года		106,8%	-		-	-	-
Одноставочный, руб./Гкал	01.01.2022 г. – 30.06.2022 г.	901,48		-	-	-	-
Отклонение, % к тарифу на 31.12.2021		100%	-		-	-	-
Одноставочный, руб./Гкал	01.07.2022 г. – 31.12.2022 г.	878,80		-	-	-	-

Вид тарифа	Год	Тариф на тепловую энергию					
		Вода	Отборный пар давлением:				острый и редуциро- ванный 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 кг/см ²	
Отклонение, % к тарифу на 1 полугодие 2022 года		97,5%	-		-	-	-
Однотарифный, руб./Гкал	01.01.2023 г. – 30.06.2023 г.	878,80		-	-	-	-
Отклонение, % к тарифу на 31.12.2022		100%	-		-	-	-
Однотарифный, руб./Гкал	01.07.2023 г. – 31.12.2023 г.	976,82		-	-	-	-
Отклонение, % к тарифу на 1 полугодие 2023 года		111,2%	-		-	-	-

Затраты на оказываемые АО «Татэнерго» услуги по передаче тепловой энергии в соответствии с действующим законодательством на первый год долгосрочного периода регулирования определяются методом экономически обоснованных расходов.

Значения по статьям затрат АО «Татэнерго» на передачу тепловой энергии на базовый период регулирования - 2019 год представлены в *Приложении 8*.

Необходимая валовая выручка на оказываемые услуги по передаче тепловой энергии (без учета покупки потерь тепловой энергии) Казанскими тепловыми сетями – филиалом АО «Татэнерго» (без учета бесхозяйных сетей) по представленному проекту организации на 2019 год составила 2 133 639,81 тыс. руб.

Постановлениями Исполнительного комитета муниципального образования города Казани от 24.03.2014 № 1528, от 10.11.2014 №6400, от 07.10.2015 № 3636, от 07.10.2015 №3637, от 29.09.2016 № 3936, от 31.08.2017 № 3343, от 22.08.2017 № 3252 филиалу АО «Татэнерго» - Казанские тепловые сети переданы бесхозяйные тепловые сети на обслуживание, а также переданы бесхозяйные тепловые сети в эксплуатацию. Тем самым у организации возникают дополнительные затраты на содержание переданных бесхозяйных тепловых сетей. По предложению организации данные затраты составили 3 245,61 тыс.руб.

В соответствии с п. 119 Методических указаний (приказ ФСТ России от 13.06.2013 №760-э) Госкомитетом принято решение об определении затрат на содержание, ремонт, и эксплуатацию бесхозяйных тепловых сетей равным расходам на содержание, ремонт и эксплуатацию собственных тепловых сетей регулируемой организации в расчете на 1 условную единицу, умноженным на

количество условных единиц, относящихся к бесхозным тепловым сетям, принятым такой регулируемой организацией на содержание и обслуживание.

Необходимая валовая выручка на оказываемые услуги по передаче тепловой энергии (без учета покупки потерь тепловой энергии) Казанскими тепловыми сетями – филиалом АО «Татэнерго» с учетом затрат на содержание бесхозных тепловых сетей по представленному проекту организации составляет 2 159 081,53 тыс.руб., в т.ч. по бесхозным сетям – 3 245,61 тыс.руб.), рост к 2018 году – на 9,1%.

В соответствии с п. 35 Методических указаний по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, утвержденных приказом Федеральной службы по тарифам от 13.06.2013 №760-э, до начала долгосрочного периода регулирования рассчитывается необходимая валовая выручка на каждый год долгосрочного периода регулирования.

Определение необходимой валовой выручки на каждый год долгосрочного периода регулирования методом индексации установленных тарифов:

Базовый уровень операционных (подконтрольных) расходов на первый год долгосрочного периода регулирования представлен в *Приложении 9*.

1. Расходы на сырье и материалы (бензин, дизтопливо, моющие средства, комплектующие материалы, эксплуатационные материалы, материалы технического обслуживания транспортных средств) заявлены организацией в сумме 33 451,82 тыс. руб. (в том числе по бесхозным сетям – 104,87 тыс.руб.), рост к уровню 2018 года - на 21,6%.

Организацией затраты определены исходя из фактических затрат 2017 года.

Госкомитетом затраты определены в размере 33 719,08 тыс.руб. - исходя из фактических затрат за 2017 год с применением индексов-дефляторов для перевода в цены 2019 года. Затраты включают в себя:

- затраты по сетям, которыми организация владеет на праве собственности или ином законном основании – 33 643,55 тыс. руб.,
- затраты по бесхозным тепловым сетям – 84,53 тыс. руб.

2. Расходы на оплату труда заявлены АО «Татэнерго» в сумме 421 322.65 тыс. руб. (в том числе по бесхозным сетям - 1 320.79 тыс.руб.), со снижением к 2018 году – на 3,8%.

Госкомитетом затраты на оплату труда определены исходя из утвержденных затрат 2018 года, с применением индекса-дефлятора 104,6%, и составили 458 188,09 тыс. руб.:

- затраты по сетям, которыми организация владеет на праве собственности или ином законном основании – 458 188,09 тыс. руб. Численность, принятая в расчете - 856 человек, средняя заработная плата – 38447,5 рублей в месяц;
- затраты по бесхозным тепловым сетям – 1 148,59 тыс. руб.

Численность персонала составила 856 человек, среднемесячная заработная плата 44 605,53 руб.

3. Расходы на ремонт основных средств заявлены организацией в размере 253 967,43 тыс.руб. (в том числе по бесхозным сетям - 796,16 тыс.руб.), снижение на 34,8% к уровню 2018 года.

Госкомитетом проведен анализ представленных материалов, исходя из которого затраты на ремонт определены в сумме 253 289,43 тыс. руб., снижение к 2018 году – на 43,6%. в т.ч.:

- по сетям, которыми организация владеет на праве собственности или ином законном основании – 252 618,07 тыс. руб.;

- затраты по бесхозным тепловым сетям – 671,36 тыс. руб.

При определении затрат на выполнение ремонтных работ Госкомитетом был выполнен анализ необходимости и обоснованности заявленных мероприятий, исключены затраты на ремонт, подтверждение необходимости выполнения которых отсутствует.

4. Расходы на выполнение работ и услуг производственного характера (пуско-наладочные работы, услуги по транспортировке грузов), услуги механизмов, захоронение отходов, дератизация и дезинфекция, услуги по очистке сточных вод) заявлены организацией в размере 6 553,51 тыс.руб. (в т.ч. по бесхозным сетям – 20,54 тыс.руб.) – рост к уровню 2018 года на 92,3%.

Госкомитетом затраты на выполнение работ и услуг производственного характера распределены исходя из фактических затрат 2017 года (с учетом необходимости и обоснованности работ) с применением индексов – дефляторов для приведения к уровню 2019 года. Затраты на выполнение работ и услуг производственного характера определены в размере 6 527,76 тыс.руб., рост к уровню 2018 года на 91,6%, в т.ч.:

- по сетям, которыми организация владеет на праве собственности или ином законном основании – 6 511,39 тыс. руб.;

- затраты по бесхозным тепловым сетям – 16,36 тыс. руб.

5. Расходы по статье «Расходы на оплату иных работ и услуг, выполняемых по договорам с организациями» (расходы на услуги связи, охраны, информационное обслуживание, консультационные, нотариальные и юридические услуги, расходы по охране труда и технике безопасности, транспортные расходы т.д.) заявлены организацией в сумме 57 979,25 тыс.руб. (в том числе по бесхозным сетям - 181,76 тыс.руб.), снижение к 2018 году – на 1,9%.

Госкомитетом затраты на выполнение работ и услуг производственного характера распределены исходя из фактических затрат 2017 года (с учетом необходимости и обоснованности работ) с применением индексов – дефляторов для приведения к уровню 2019 года. Затраты на выполнение работ и услуг производственного характера определены в размере 57 049,11 тыс.руб., снижение к уровню 2019 года на 3,5%, в т.ч.:

- по сетям, которыми организация владеет на праве собственности или ином законном основании – 56 906,10 тыс. руб.;
- по бесхозйным тепловым сетям – 143,01 тыс. руб.

6. Расходы по статье «Служебные командировки» заявлены организацией в размере 226,19 тыс.руб. (в т.ч. по бесхозйным сетям – 0,71 тыс.руб.), рост к уровню 2018 года – на 129,3%.

Госкомитетом расходы по статье приняты исходя из фактических затрат 2017 года (с учетом необходимости и обоснованности затрат – за исключением затрат на участие в молодежных форумах и международных выставках) с применением индексов – дефляторов для приведения к уровню 2019 года. Затраты по статье определены в размере 149,58 тыс.руб., рост к уровню 2018 года на 51,6% в т.ч.:

- по сетям, которыми организация владеет на праве собственности или ином законном основании – 149,21 тыс. руб.;
- по бесхозйным тепловым сетям – 0,37 тыс. руб.

7. Расходы на обучение персонала заявлены организацией в размере 1 889,90 тыс.руб. (в т.ч. по бесхозйным сетям – 5,92 тыс.руб.), рост к уровню 2018 года – 3,6%.

Госкомитетом расходы по статье приняты исходя из фактических затрат 2017 года (с учетом необходимости и обоснованности работ) с применением индексов – дефляторов для приведения к уровню 2019 года. Затраты по статье определены в размере 1 200,25 тыс.руб., снижение к уровню 2018 года на 34,8%, в т.ч.:

- по сетям, которыми организация владеет на праве собственности или ином законном основании – 1 197,24 тыс. руб.;
- по бесхозйным тепловым сетям – 3,01 тыс. руб.

При определении фактических затрат Госкомитетом не приняты затраты на обучение по программе «Мастер делового администрирования» (МБА) - обучение по данной программе не является обязательным для персонала организации, осуществляющей регулируемый вид деятельности.

8. Расходы на услуги банков заявлены организацией в размере 150,13 тыс.руб., рост к уровню 2018 года на 55,4%.

Госкомитетом расходы по статье приняты исходя из фактических затрат в размере 150,13 тыс.руб.

Расчет операционных (подконтрольных) расходов на каждый год долгосрочного периода регулирования выполняется в соответствии с п. 36 Методических указаний. Расчет операционных расходов на долгосрочный период 2019 – 2023 годы по станциям приведен в *Приложении 10*.

В соответствии с п. 39 Методических указаний на каждый год долгосрочного периода регулирования методом экономически обоснованных расходов определяются неподконтрольные расходы.

Реестр неподконтрольных расходов на 2019 – 2023 годы представлен в *Приложении 11*.

1. Амортизация основных средств и нематериальных активов заявлена филиалом АО «Татэнерго» - Казанские тепловые сети в размере 33 730,38 тыс.руб., рост к уровню 2018 года – на 23,4%.

Организацией дополнительно письмом от 20.11.2018 № 101-39/7006 направлен новый расчет амортизации (с учетом вводов основного оборудования 10 месяцев 2018 года). Согласно уточненным данным амортизационные отчисления на 2019 год составляют 56 902,42 тыс.руб.

Госкомитетом амортизация основных средств принята в размере 55 692,07 тыс.руб., рост к уровню 2018 года – на 103,7%. Рост по статье обусловлен вводом (реконструкцией) в декабре 2017 года – октябре 2018 года объектов основных средств (сети теплоснабжения).

Госкомитетом не приняты амортизационные отчисления по легковым автомобилям Hyundai Sonata.

Отчисления на социальные нужды заявлены компанией в сумме 125 608,81 тыс. руб. (в том числе по бесхозным сетям - 393,77 тыс.руб.)

Госкомитетом отчисления на социальные нужды приняты в размере 28% от фонда оплаты труда в сумме 128 292,67 тыс. руб.:

- по сетям, которыми организация владеет на праве собственности или ином законном основании – 127 971,06 тыс. руб.;
- затраты по бесхозным тепловым сетям – 321,61 тыс. руб.

3. Арендная плата заявлена АО «Татэнерго» по сетям, которыми организация арендует, в сумме 571 299,12 тыс. руб., снижение к 2018 году – на 3,3%.

Госкомитетом в соответствии с п.45 ППРФ от 22.10.2012 №1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения», в соответствии с информационным письмом ФСТ России от 29.11.2013 №СН-12435/13 арендная плата определена в сумме 616 509,62 тыс. руб., рост к 2018 году – на 4,4%, и включает в себя:

3.1. Арендная плата по договору с АО «Казанская теплосетевая компания» (договор от 26.12.2013 № Д370/1378/2014/Д470/1). Организацией представлено дополнительное соглашение № 20 от 27.04.2018 к договору аренды № Д370/1378/2014/Д470/1, в соответствии с которым сумма оплаты аренды тепловых сетей АО «Казанская теплосетевая компания» на 2019 год составит 551 463,007 тыс.руб. Кроме того, организацией письмом от 20.11.2018 № 101-39/7006 представлены дополнительные расчеты амортизационных отчислений и налога на имущество (с учетом фактических вводов 2018 года). Госкомитетом затраты определены:

3.1.1. Амортизация основных средств и нематериальных активов заявлена АО «Татэнерго» в сумме 440 318,61 тыс. руб.

Амортизация Госкомитетом принята в размере 454 416,14 тыс.руб. в соответствии с дополнительно представленными расчетами (с подтверждением актами вводов).

3.1.2. Налог на имущество организаций заявлен компанией в сумме 95 279,36 тыс. руб. Госкомитетом налог на имущество принят в размере 103 783,36 тыс.руб. в соответствии с дополнительно представленными расчетами.

3.1.3. Земельный налог (земельные участки под зданиями ЦТП, тепловыми, насосными станциями и т.д.) по предложению организации составляет 15 235,88 тыс. руб. – в соответствии с дополнительным соглашением 27.04.2018 № 20.

Госкомитетом земельный налог принят по предложению организации.

3.1.4. Транспортный налог заявлен организацией в сумме 629,16 тыс. руб. Организацией представлены расчет налога, декларации. Госкомитетом транспортный налог принят по предложению организации - в соответствии с дополнительным соглашением 27.04.2018 № 20.

3.2. Прочая арендная плата заявлена организацией в сумме 19,61 тыс. руб. Данная статья включает в себя аренду тепловых сетей по договорам с ГУП «Теплоэнергосети», АО «Таттеплосбыт». Госкомитетом затраты по статье определены в размере 42 445,08 тыс.руб. (в соответствии с дополнительно представленными информацией и документами – письмо от 20.11.2018 № 101-39/7006).

4. Расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемые виды деятельности, заявлены организацией в размере 2 712,69 тыс.руб. (в т.ч. по бесхозным сетям – 1,57 тыс.руб.). По данной статье организацией отображена оплата услуг по пропуску поверхностных вод и попутного дренажа, оказываемых МУП «Городское благоустройство». Госкомитетом затраты по статье определены исходя из фактических затрат 2017 года с применением индексов – дефляторов для приведения к уровню 2019 года 2 362,15 тыс.руб.

5. Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей:

5.1. Плата за выбросы и сбросы загрязняющих веществ в окружающую среду, размещение отходов и другие виды негативного воздействия на окружающую среду заявлены организацией в сумме 150,38 тыс. руб. (в том числе по бесхозным сетям - 0,47 тыс.руб.), снижение к 2018 году – на 33,9%.

Госкомитетом затраты по данной статье приняты по предложению организации:

1) по сетям, которыми организация владеет на праве собственности или ином законном основании – 149,90 тыс. руб.;

2) по бесхозным тепловым сетям – 0,47 тыс. руб.

Объемы выбросов и сбросов на 2019 год, учтенные при определении затрат по статье соответствуют:

- разрешению № В.Г7.36.17.60 от 28.02.2017 на выброс вредных (загрязняющих веществ) в атмосферный воздух, утвержденному Управлению Федеральной службы по надзору в сфере природопользования (Росприроднадзора) по Республике Татарстан;

- документу об утверждении нормативов образования отходов и лимитов на их размещение, утвержденному Управлению Федеральной службы по надзору в сфере природопользования (Росприроднадзора) по Республике Татарстан.

Ставки платы соответствуют размеру ставок, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 13.09.2016 (в редакции постановления от 29.06.2018 № 758) «О ставках платы за негативное воздействие на окружающую среду и дополнительных коэффициентах».

5.2. Расходы на страхование заявлены организацией в сумме 827,61 тыс. руб. (в том числе по бесхозным сетям - 2,59 тыс.руб.), рост к 2015 году – на 422,9%.

Госкомитетом в соответствии с п. 44 ППРФ от 22.10.2012 №1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения» приняты затраты на обязательное страхование производственных объектов в соответствии с действующими договорами страхования (страхование гражданской ответственности предприятий, эксплуатирующих опасные объекты, страхование гражданской ответственности владельцев автомобилей) Таким образом, расходы на страхование составили 827,61 тыс. руб., рост к 2018 г. – на 3%, в т.ч.:

1) по сетям, которыми организация владеет на праве собственности или ином законном основании – 825,54 тыс. руб.;

2) по бесхозным тепловым сетям – 2,07 тыс. руб.

5.3. Налог на имущество заявлен организацией в размере 9 246,24 тыс.руб., рост к уровню 2018 года – на 25,5%. Организацией письмом от 20.11.2018 № 101-39/7006 направлен новый расчет налога на имущество (с учетом вводов основного оборудования 10 месяцев 2018 года).

Госкомитетом налог на имущество принят в размере 17 630,98 тыс.руб. – без учета налога на имущество движимого имущества.

5.4. Земельный налог (арендная плата за землю) заявлен организацией в размере 2 114,89 тыс.руб. Госкомитетом затраты по статье определены исходя из представленных договоров аренды (субаренды) земельных участков) в размере 2 114,89 тыс.руб.

5.5. Транспортный налог заявлен организацией в размере 92,86 тыс.руб. – рост на 93,7% к уровню 2018 года. Госкомитетом размер транспортного налога определен исходя из представленной налоговой декларации за 2017 год за исключением налога на транспортные средства, не относящиеся к осуществлению регулируемого вида деятельности. Размер транспортного налога принят Госкомитетом в сумме 63,92 тыс.руб. – рост на 17,8% к уровню 2018 года.

6. Налог на прибыль заявлен организацией в размере 103 140,34 тыс.руб. – рост к уровню 2018 года на 1081,4%. Значительный рост обусловлен включением организацией в состав необходимой валовой выручки

расходов на капитальный вложение (инвестиции). Госкомитетом налог на прибыль определен вразмере 20% от расходов, не учитываемых в целях налогообложения и составил 94 065,91 тыс.руб.

7. Экономия средств заявлена организацией в размере 32 906,90 тыс.руб. – исключение из необходимой валовой выручки излишне полученного дохода за 2016 год в связи с учетом при установлении тарифов на тепловую энергию, поставляемую АО «Татэнерго» потребителям г. Казань, завышенной величины потреь тепловой энергии при ее транспортировке по тепловым сетям филиала АО «Татэнерго» - Казанские тепловые сети.

В соответствии с предписанием ФАС России (от 17.11.2017 № СП/80087/17) экономически необоснованные доходы необходимо исключить из необходимой валовой выручки организации при установлении тарифов на тепловую энергию, поставляемую АО «Татэнерго» потребителям г. Казань, на 2018 – 2019 гг. Госкомитетом при установлении тарифов на тепловую энергию, поставляемую АО «Татэнерго» потребителям г. Казань, на 2018 год из необходимой валовой выручки организации была исключена 1/3 излишне полученного дохода. Оставшаяся часть излишне полученного дохода должна быть исключена из необходимой валовой выручки организации при установлении тарифов на тепловую энергию, поставляемую АО «Татэнерго» потребителям г. Казань на 2019 год.

Таким образом, Госкомитетом величина экономии средств определена в размере 65 813,51 тыс.руб.

Кроме того, Госкомитетом из состава необходимой валовой выручки организации исключены экономически необоснованные доходы 2016 -2017 гг. - экономия средств от невыполнения ремонтных работ. Общая сумма полученной экономии за 2016 – 2017 годы составила 118 542,56 тыс.руб. Сумма, подлежащая исключению в 2019 году - 23 708,51 тыс.руб.

На каждый год долгосрочного периода регулирования рассчитываются расходы на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя. Реестр расходов представлен в *Приложении 12*.

1. Расходы на прочие покупаемые энергетические ресурсы заявлены компанией в сумме 50 362,06 тыс.руб. (в том числе по бесхозйным сетям - 157,88 тыс.руб.), снижение к 2018 году – на 64,6%. Снижение затрат обусловлено ликвидацией в г. Казань центральных тепловых пунктов. Дополнительно (письмо от 20.11.2018 № 101-39/7006) организацией представлены данные об увеличении расхода электрической энергии на ПНС АО «Татэнерго» в 2019 году в связи с переключением тепловых сетей с и установкой новых приборов контроля параметров теплоносителя в узловых точках».

Госкомитетом затраты по данной статье приняты на основании дополнительно представленных расчетов и материалов в сумме 75 845,14 тыс. руб. в т.ч.:

1) затраты по сетям, которыми организация владеет на праве собственности или ином законном основании – 75 644,11 тыс. руб.:

2) затраты по бесхозным тепловым сетям – 201,03 тыс. руб.

Затраты определены исходя из плановых объемов на 2019 год и цен, приведенных к уровню 2019 года.

2. Расходы на холодную воду заявлены организацией в сумме 19,53 тыс. руб. (в том числе по бесхозным сетям – 0,06 тыс.руб.), снижение к 2018 году - на 99,9%. Значительное снижение обусловлено ликвидацией центральных тепловых пунктов в г. Казань.

Госкомитетом затраты на воду приняты по расчету организации:

- затраты по сетям, которыми организация владеет на праве собственности или ином законном основании – 19,54 тыс.руб.;

- затраты по бесхозным тепловым сетям – 0,05 тыс. руб.

3. Расходы на теплоноситель заявлены организацией в сумме 82 385,12 тыс. руб. (в том числе по бесхозным сетям - 258,27 тыс.руб.), рост к 2018 году – на 4%.

Госкомитетом затраты на теплоноситель определены в сумме 79 704,45 тыс. руб., рост к 2018 году – на 0,6%, в т.ч.:

- затраты по сетям, которыми организация владеет на праве собственности или ином законном основании – 79 493,19 тыс. руб.

- затраты по бесхозным тепловым сетям – 211,26 тыс. руб.

Госкомитетом объем приобретения теплоносителя от источников тепловой энергии г. Казань определен на уровне плановых объемов приобретения на 2019 год, тарифы на теплоноситель - на уровне тарифов, установленных Госкомитетом на 2019 год.

Расходы, не учитываемые в целях налогообложения заявлены организацией в размере 412 561,36 тыс.руб. Данные расходы включают в себя:

1. Денежные выплаты социального характера заявлены в сумме 19 801,51 тыс. руб., рост к 2018 году – на 1089,5%.

Госкомитетом затраты по данной статье приняты в сумме 504,07 тыс. руб. – снижение к уровню 2018 года на 69,7%. Госкомитетом затраты по статье определены исходя из фактических затрат 2017 года с применением индексов – дефляторов для приведения к уровню 2019 года. Госкомитетом в составе выплат социального характера учтены выплаты по уходу за ребенком до 3-х лет, оплата льготного дня матери, помощь на погребение близких родственников, помощь пенсионерам, оформившим пенсию по инвалидности. Исключены затраты на путевки в санатории и детские оздоровительные лагеря, выплаты за рационализаторские предложения, по результатам смотров по пожарной безопасности и т.д.

2. Прочие расходы заявлены в сумме 18 156,58 тыс. руб. - на уровне 2018 года. Госкомитетом затраты приняты по сетям, которыми организация владеет на праве собственности или ином законном основании в размере – 18 156,58 тыс. руб.

3. Расходы на капитальные вложения (инвестиции) заявлены организацией в размере 374 603,27 тыс.руб. – затраты на реконструкцию тепловых сетей в соответствии с направленной в адрес Госкомитета корректировкой инвестиционной программы АО «Татэнерго» на 2019 год.

Госкомитетом затраты по статье приняты в размере 357 603 тыс.руб.

В соответствии с п. 51 Методических указаний по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, утвержденных приказом ФСТ России от 13.06.2013 № 760-э/1 необходимая валовая выручка, принимаемая к расчету при установлении тарифов на очередной год долгосрочного периода регулирования, определяется с учетом отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов по формуле. Размер корректировки необходимой валовой выручки 2019 года, учитывающий отклонение фактических значений параметров расчета тарифов на 2017 год от параметров, принятых при установлении тарифов, определяется как разница между фактической (расчетной) необходимой валовой выручкой 2017 года и товарной выручкой от реализации услуг за указанный период.

Госкомитетом величина корректировки необходимой валовой выручки, принимаемая к расчету при установлении тарифов на тепловую энергию на 2019 год, определена в размере «+ 171 126,17 тыс.руб.».

При этом, в связи с тем, что в соответствии с требованиями действующего законодательства тарифы первого полугодия 2019 года устанавливаются на уровне, не превышающем уровень тарифов второго полугодия 2018 года, величина корректировки, рассчитанная исходя из годовых показателей 2017 года, в полном объеме будет отнесена на второе полугодие 2019 года, что может привести к значительному росту тарифов и, как следствие, превышению предельно допустимого роста индекса платы граждан за коммунальные услуги.

Госкомитетом было принято решение об отнесении на 2 полугодие 2019 года части корректировки необходимой валовой выручки пропорционально отпуску тепловой энергии, определенному на 2 полугодие 2019 года. Недополученная величина корректировки 2019 года (приходящаяся на 1 полугодие) будет получена организацией в 1 полугодии 2020 года (при установлении тарифов 1 полугодия 2020 года на уровне тарифов 2 полугодия 2019 года).

Таким образом, Госкомитетом величина корректировки необходимой валовой выручки, принимаемая к расчету при установлении тарифов на тепловую энергию на 2019 год, определена в размере «+ 69 576,78 тыс.руб.».

Таким образом, экономически обоснованная сумма необходимой валовой выручки Казанских тепловых сетей - филиала АО «Татэнерго» на услуги по передаче тепловой энергии (без учета оплаты потерь тепловой энергии) в г. Казань на первый год долгосрочного периода регулирования составит 2 239 871,22 тыс. руб., рост к утвержденному 2018 году – на 13,2%.

В т.ч. экономически обоснованная сумма необходимой валовой выручки составит:

- по сетям, которыми организация владеет на праве собственности или ином законном основании – 2 236 962,62 тыс. руб.;
- по бесхозяйным тепловым сетям – 2 908,60 тыс. руб.

Справочно:

Объем потерь тепловой энергии для филиала АО «Татэнерго» - Казанские тепловые сети, учтенный в тарифе на тепловую энергию, при ее передаче в г. Казань, соответствует предложению теплоснабжающей организации и актуализации схемы теплоснабжения г. Казань до 2033 года и составляет 910,824 тыс.Гкал.

Потери при передаче тепловой энергии по по филиалу АО «Татэнерго» - Казанские тепловые сети приняты в размере 910,824 тыс.Гкал. Кроме филиала АО «Татэнерго» - Казанские тепловые сети деятельность по передаче тепловой энергии в г. Казань осуществляют ООО «Интеграция» (потери – 9,827 тыс.Гкал), ООО «РСУ» (потери – 2,343 тыс.Гкал), ООО «Энерготранзит» (потери – 2,744 тыс.Гкал.). Технологические потери тепловой энергии при передаче по тепловым сетям указанных организацией учтены при определении затрат на покупку потерь.

Затраты на сбыт тепловой энергии в каждом филиале АО «Татэнерго» состоят из прямых затрат филиала на сбыт тепловой энергии, и затрат управления (распределены между филиалами).

Прямые затраты на сбыт тепловой энергии в г. Казани заявлены АО «Татэнерго» в сумме 75 412,00 тыс. руб., рост к 2015 году – на 38,5%. Госкомитетом прямые затраты на сбыт тепловой энергии в г. Казани определены в сумме 64 902,02 тыс. руб. и включают в себя:

тыс.руб.

№ п/п	Наименование статьи	2018 год (утверждено)	2019 год (предложение АО "Татэнерго")	Отклонение, %, к 2018 году	2019 год (заключение ГКРПТ)	Отклонен ие, %, к 2018 году
1	Расходы на сырье и материалы	19,56	1 211,44	6 193,5%	305,47	155,8%
2	Расходы на покупаемые энергоресурсы, воду	0,00	980,83	-	0,00	%
3	Расходы на оплату труда	40 917,53	44 850,51	109,6%	42 799,74	104,6%
4	Отчисления на социальные нужды	11 456,91	12 597,69	109,9%	11 983,93	104,6%
5	Расходы на оплату работ и услуг	6 534,31	5 184,84	79,4%	4 647,32	71,1%

Экспертное заключение 4

№ п/п	Наименование статьи	2018 год (утверждено)	2019 год (предложение АО "Татэнерго")	Отклонение, %, к 2018 году	2019 год (заключение ГКРТТ)	Отклонение, %, к 2018 году
6	Расходы на служебные командировки	0,00	43,66	-	43,24	-
7	Расходы на обучение персонала	0,00	33,05	-	32,73	-
8	Внебюджетные расходы	16 383,60	0,00	-	0,00	-
9	Необходимая валовая выручка	75 311,91	64 902,02	86,2%	59 812,43	79,4%

1. Расходы на сырье и материалы заявлены АО «Татэнерго» в размере 1 211,44 тыс. руб., рост к 2018 году на 5193,5%. Госкомитетом затраты по статье определены исходя из фактических затрат с применением индексов – дефляторов для приведения к уровню 2019 года. При определении фактических затрат Госкомитетом приняты расходы на расходные материалы, расходы на приобретение мебели, стендов, мониторов не учтены (являются разовой закупкой). Затраты по статье определены Госкомитетом в размере 305,47 тыс.руб. – рост к уровню 2018 года на 55,8%.

2. Расходы на покупаемые энергоресурсы заявлены компанией в размере 980,83 тыс. руб. Госкомитетом затраты на покупаемые энергоресурсы не приняты. Все затраты на электрическую энергию учтены в затратах на передачу тепловой энергии по тепловым сетям филиала АО «Татэнерго» - Казанские тепловые сети.

3. Расходы на оплату труда заявлены компанией в размере 44 850,51 тыс. руб., с ростом к 2018 году на 9,6%.

Госкомитетом затраты на оплату труда приняты исходя из утвержденных затрат 2018 года, с применением индекса-дефлятора 104,6%, в сумме 42 799,74 тыс. руб. Средняя заработная плата работников в 2019 году составит 54 040,07 руб., и численность - 66 человек.

4. Отчисления на социальные нужды заявлены организацией в размере 12 597,69 тыс. руб.

Госкомитетом отчисления на социальные нужды приняты с учетом регрессивной шкалы в размере 28% от фонда оплаты труда, и составляют 11 983,93 тыс. руб.

5. Расходы на оплату работ и услуг заявлены компанией в сумме 5 184,84 тыс. руб., снижение к утвержденному уровню 2018 года – на 20,6%.

Госкомитетом затраты приняты в размере 4 647,32 тыс.руб., снижение к утвержденному уровню 2018 года – на 28,9%. Госкомитетом затраты по статье определены исходя из фактических затрат с применением индексов – дефляторов для приведения к уровню 2019 года.

6. Расходы на служебные командировки заявлены организацией в размере 43,66 тыс.руб. Госкомитетом затраты по статье определены исходя из фактических затрат 2017 года с применением индексов – дефляторов для приведения к уровню 2019 года. Госкомитетом затраты по статье приняты в размере 43,27 тыс.руб.

7. Расходы на обучение персонала заявлены организацией в размере 33,05 тыс.руб. Госкомитетом затраты по статье определены исходя из фактических затрат 2017 года с применением индексов – дефляторов для приведения к уровню 2019 года. Госкомитетом затраты по статье приняты в размере 32,73 тыс.руб.

Затраты аппарата управления на сбыт тепловой энергии заявлены АО «Татэнерго» в сумме 31 291,35 тыс. руб., рост к утвержденному уровню 2018 года – на 35,9%. Данные затраты распределяются между филиалами пропорционально отпуску тепловой энергии. Госкомитетом затраты по аппарату управления (в целом) определены в сумме 30 911,68 тыс. руб., рост к 2018 году – на 34,3%. Расходы по аппарату управления включают в себя:

№ п/п	Наименование статьи	2018 год (утверждено)	2019 год (предложение ОАО "ГК")	Отклонение, %, к 2018 году	2019 год (заключение ГКРТТ)	Отклонение, %, к 2018 году
1	Расходы на оплату труда	17 977,42	18 696,51	104%	18 804,38	104,6%
2	Отчисления на соц. нужды	5 033,68	5 646,35	112,2%	5 265,23	104,6%
3	Расходы на оплату иных работ и услуг, выполняемых по договорам с организациями		6 948,49	-	6 842,07	
4	Необходимая валовая выручка	23 011,09	31 291,35	135,9%	30 911,68	134,3%

1. Расходы на оплату труда заявлены компанией в размере 18 696,51 тыс. руб., рост к 2018 году – на 4%. Организацией применен некорректный индекс-дефлятор.

Госкомитетом затраты на оплату труда на 2019 год определены исходя из утвержденных затрат 2018 года, с применением индекса-дефлятора 104,6% для перевода в цены 2019 года, и составили 18 804,38 тыс. руб. Численность, принятая в расчете, составила 29 человек, средняя заработная плата – 54 035,57 руб./мес.

2. Отчисления на социальные нужды заявлены организацией в размере 5 646,35 тыс. руб.

Госкомитетом отчисления на социальные нужды приняты с учетом регрессивной шкалы в размере 28% от фонда оплаты труда, и составляют 5 265,23 тыс. руб.

3. Расходы на оплату иных работ и услуг заявлены организацией в сумме 6 842,07 тыс. руб. Госкомитетом затраты по статье определены исходя из фактических затрат 2017 года с применением индексов – дефляторов для приведения к уровню 2019 года. Госкомитетом затраты по статье приняты в размере 6 842,07 тыс.руб. – в том числе затраты на обслуживание программного комплекса «Автоматизированная система управления сбыта

Экспертное заключение 4

энергии» (сбор в аппарате управления данных по сбыту тепловой энергии по филиалам АО «Татэнерго»).

Затрат аппарата управления на сбыт тепловой энергии распределяются между филиалами АО «Татэнерго» пропорционально полезному отпуску тепловой энергии:

- по г. Казань – 16 044,26 тыс.руб.,
- по г. Набережные Челны – 9 209,39 тыс.руб.,
- по г. Нижнекамск – 5 106,94 тыс.руб.,
- по г. Заинск – 551,08 тыс.руб.

Таким образом, необходимая валовая выручка АО «Татэнерго» **на сбыт тепловой энергии** в г. Казани составит 75 856,68 тыс. руб.

Госкомитетом определены долгосрочные параметры регулирования на каждый год долгосрочного периода регулирования:

Наименование регулируемой организации	Год	Базовый уровень операционных расходов, тыс.руб.	Индекс эффективности и операционных расходов	Нормативный уровень прибыли	Уровень надежности теплоснабжения	Показатели энергосбережения и энергетической эффективности	
		тыс.руб.	%	%	Количество прекращений подачи тепловой энергии в результате технологических нарушений на тепловых сетях на 1 км тепловых сетей	Отношение величины технологических потерь тепловой энергии к материальной характеристике тепловой сети	Величины технологических потерь при передаче тепловой энергии, Гкал
г. Казань	2019	871 413,35	X	X	0	2,63	910 824
	2020	-	1	X	0	2,63	910 824
	2021	-	1	X	0	2,58	892 017
	2022	-	1	X	0	2,53	874 636
	2023	-	1	X	0	2,48	585 359

Расчет необходимой валовой выручки на каждый год долгосрочного периода регулирования 2019 -2023 годы представлен в *Приложении 13*.

Таким образом, необходимая валовая выручка на поставку тепловой энергии с учетом затрат на производство тепловой энергии, затрат на передачу и сбыт тепловой энергии составит:

- на 2019 год - 6 819 375,25 тыс.руб.,

- на 2020 год – 6 475 827,07 тыс.руб.
- на 2021 год – 6 645 627,09 тыс.руб.
- на 2022 год – 6 820 862,62 тыс.руб.
- на 2023 год – 7 003 510,18 тыс.руб.

Отпуск тепловой энергии потребителям от тепловой сети в г. Казань принят Госкомитетом по предложению организации в соответствии с актуализацией схемы теплоснабжения г. Казань до 2033 года и составит в 2019 году – 4 780,685 тыс. Гкал., снижение относительно 2018 года – на 2,2 %. На 2020 - 2023 годы отпуск принят на уровне отпуска, определенного на 2019 год.

В соответствии с п. 15 Основ ценообразования тарифы устанавливаются с календарной разбивкой по полугодиям исходя из непревышения величины тарифов в первом полугодии очередного расчетного годового периода регулирования над величиной соответствующих тарифов во втором полугодии предшествующего годового периода регулирования по состоянию на 31 декабря.

Необходимо отметить, что перераспределение необходимой валовой выручки между полугодиями производилось с учетом следующих условий:

1. Полного возмещения величины необходимой валовой выручки АО «Татэнерго» в течение долгосрочного периода регулирования.
2. Установление тарифов с учетом недопущения превышения допустимого их роста в соответствии с утвержденными предельными уровнями тарифов.

На основании изложенного, Госкомитетом **предлагается:**

Установить тарифы на тепловую энергию, поставляемую АО «Татэнерго» потребителям г. Казань, на 2019 - 2023 годы в следующих размерах (без НДС):

	Тариф на тепловую энергию					
	горячая 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 кг/см ²	
Тариф с 01.01.2019 – 30.06.2019 гг.						
Одноставочный, руб./Гкал	1 409,48	-	-	-	-	-
Население (тарифы указываются с учетом НДС)						
Одноставочный, руб./Гкал	1 691,38	-	-	-	-	-
Тариф с 01.07.2019 – 31.12.2019 гг.						
Одноставочный, руб./Гкал	1 451,24	-	-	-	-	-

Экспертное заключение 4

	Тариф на тепловую энергию					
	горячая 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 кг/см ²	
Население (тарифы указываются с учетом НДС)						
Одноставочный, руб./Гкал	1 741,49	-	-	-	-	-
Тариф с 01.01.2020 – 30.06.2020 гг.						
Одноставочный, руб./Гкал	1 348,24	-	-	-	-	-
Население (тарифы указываются с учетом НДС)						
Одноставочный, руб./Гкал	1 618,49	-	-	-	-	-
Тариф с 01.07.2020 – 31.12.2020 гг						
Одноставочный, руб./Гкал	1 363,12	-	-	-	-	-
Население (тарифы указываются с учетом НДС)						
Одноставочный, руб./Гкал	1 635,74	-	-	-	-	-
Тариф с 01.01.2021 – 30.06.2021 гг.						
Одноставочный, руб./Гкал	1 352,12	-	-	-	-	-
Население (тарифы указываются с учетом НДС)						
Одноставочный, руб./Гкал	1 622,54	-	-	-	-	-
Тариф с 01.07.2021 – 31.12.2021 гг.						
Одноставочный, руб./Гкал	1 445,62	-	-	-	-	-
Население (тарифы указываются с учетом НДС)						
Одноставочный, руб./Гкал	1 734,74	-	-	-	-	-
Тариф с 01.01.2022 – 30.06.2022 гг.						
Одноставочный, руб./Гкал	1 434,18	-	-	-	-	-
Население (тарифы указываются с учетом НДС)						
Одноставочный, руб./Гкал	1 721,01	-	-	-	-	-
Тариф с 01.07.2022 – 31.12.2022 гг.						
Одноставочный, руб./Гкал	1 415,91	-	-	-	-	-
Население (тарифы указываются с учетом НДС)						
Одноставочный, руб./Гкал	1 699,09	-	-	-	-	-
Тариф с 01.01.2023 – 30.06.2023 гг.						
Одноставочный, руб./Гкал	1 404,01	-	-	-	-	-
Население (тарифы указываются с учетом НДС)						

Экспертное заключение 4

	Тариф на тепловую энергию					
	горячая 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 кг/см ²	
Одноставочный, руб./Гкал	1 684,81	-	-	-	-	-
Тариф с 01.07.2023 – 31.12.2023 гг.						
Одноставочный, руб./Гкал	1 554,05	-	-	-	-	-
Население (тарифы указываются с учетом НДС)						
Одноставочный, руб./Гкал	1 864,86	-	-	-	-	-

Тарифы на тепловую энергию, поставляемую АО «Татэнерго» потребителям г. Набережные Челны

Производство тепловой энергии в г. Набережные Челны осуществляют АО «Татэнерго» (Набережночелнинская ТЭЦ (в режиме комбинированной выработки и в режиме некомбинированной выработки (котельная ОАО «Набережночелнинское предприятие тепловых сетей» передана по договору аренды АО «Татэнерго»)), передачу тепловой энергии по тепловым сетям на город – филиал АО «Татэнерго» - Набережночелнинские тепловые сети.

В соответствии с приказом Министерства энергетики Российской Федерации от 24.09.2014 №636 утверждена схема теплоснабжения г. Набережные Челны, АО «Татэнерго» присвоен статус единой теплоснабжающей организации.

По представленному АО «Татэнерго» проекту необходимая валовая выручка тарифы на тепловую энергию, поставляемую потребителям г. Набережные Челны, на 2019-2023 годы составили (в соответствии с предложением, направленным письмом от 27.04.2018 № 101/39/2690):

без НДС

Год долгосрочного периода регулирования	НБВ, тыс.руб.	Полугодие	Тариф в горячей воде, руб./Гкал
2019 год	3 790 848,211	1 полугодие	1 3141,66
		2 полугодие	1 394,82
		Отклонение, %	103,96%
2020 год	3 966 891,162	1 полугодие	1 393,43
		2 полугодие	1 448,87
		Отклонение, %	103,98%
2021 год	4 094 530,968	1 полугодие	1 438,73
		2 полугодие	1 494,78
		Отклонение, %	103,9%
2022 год	4 233 501,210	1 полугодие	1 487,31
		2 полугодие	1 545,90

Экспертное заключение 4

Год долгосрочного периода регулирования	НВВ, тыс.руб.	Полугодие	Тариф в горячей воде, руб./Гкал
		<i>Отклонение, %</i>	<i>103,94%</i>
2023 год	4 383 340,666	1 полугодие	1 545,90
		2 полугодие	1 591,60
		<i>Отклонение, %</i>	<i>102,96%</i>

Затраты на производство тепловой энергии АО «Татэнерго» определены исходя из установленных Госкомитетом тарифов на производство тепловой энергии источниками тепловой энергии Набережночелнинской ТЭЦ и объемов отпуска тепловой энергии в сеть, принятому по предложению единой теплоснабжающей организации.

Наименование показателя	Ед.изм.	г. НАБЕРЕЖНЫЕ ЧЕЛНЫ * (отдельно на город)					
		НЧ ТЭЦ"	КЦ НЧ ТЭЦ	НЧ ТЭЦ"	КЦ НЧ ТЭЦ	НЧ ТЭЦ"	КЦ НЧ ТЭЦ
		1 кв. 2019	1 кв. 2019	2 кв. 2019	2 кв. 2019	2019 год	2019 год
Затраты на производство т/э	тыс.руб.	1 262 909,11	35 349,87	918 990,24	39 176,31	2 181 899,35	74 526,18
Отпуск энергии (выработка)	тыс. Гкал	1843,07	17,49	1281,41	18,71	3124,483	36,196
Установленный тариф на производство т/э (для генераторов)	руб./Гкал	685,22	2021,61	717,17	2093,87	698,32	2058,96

Затраты на производство тепловой энергии источниками АО «Татэнерго» на следующие годы долгосрочного периода регулирования составляют:

- на 2020 год – 2 389 950,85 тыс.руб.,
- на 2021 год – 2 453 527,31 тыс.руб.,
- на 2022 год – 2 520 216,99 тыс.руб.,
- на 2023 год – 2 597 517,76 тыс.руб.

Затраты на передачу тепловой энергии по тепловым сетям и ее сбыт филиалом АО «Татэнерго» - Набережночелнинские тепловые сети

Затраты на оказываемые АО «Татэнерго» услуги по передаче тепловой энергии в соответствии с действующим законодательством на первый год долгосрочного периода регулирования определяются методом экономически обоснованных расходов.

Значения по статьям затрат АО «Татэнерго» на передачу тепловой энергии на базовый период регулирования - 2019 год представлены в *Приложении 14*.

Необходимая валовая выручка на оказываемые услуги по передаче тепловой энергии (без учета покупки потерь тепловой энергии) Набережночелнинскими тепловыми сетями – филиалом АО «Татэнерго» (без учета бесхозяйных сетей) по представленному проекту организации на 2019 год составила 1 302 829,69 тыс. руб.

Постановлением Исполнительного комитета муниципального образования города Набережные Челны от 10.11.2014 № 6798 с учётом решения Арбитражного Суда Республики Татарстан от 16.11.2018 № А65-988/2016 филиалу АО «Татэнерго» - Набережночелнинские тепловые сети переданы на обслуживание бесхозные тепловые сети. Тем самым у организации возникают дополнительные затраты на содержание переданных бесхозных тепловых сетей. По предложению организации данные затраты составили 3 820,93 тыс.руб.

В соответствии с п. 119 Методических указаний (приказ ФСТ России от 13.06.2013 №760-э) Госкомитетом принято решение об определении затрат на содержание, ремонт, и эксплуатацию бесхозных тепловых сетей равным расходам на содержание, ремонт и эксплуатацию собственных тепловых сетей регулируемой организации в расчете на 1 условную единицу, умноженным на количество условных единиц, относящихся к бесхозным тепловым сетям, принятым такой регулируемой организацией на содержание и обслуживание.

Необходимая валовая выручка на оказываемые услуги по передаче тепловой энергии (без учета покупки потерь тепловой энергии) Набережночелнинскими тепловыми сетями – филиалом АО «Татэнерго» с учетом затрат на содержание бесхозных тепловых сетей по представленному проекту организации составляет 1 305 141,79 тыс.руб., в т.ч. по бесхозным сетям – 3 820,93 тыс.руб.), рост к 2018 году – на 4,8%.

В соответствии с п. 35 Методических указаний по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, утвержденных приказом Федеральной службы по тарифам от 13.06.2013 №760-э, до начала долгосрочного периода регулирования рассчитывается необходимая валовая выручка на каждый год долгосрочного периода регулирования.

Определение необходимой валовой выручки на каждый год долгосрочного периода регулирования методом индексации установленных тарифов:

Базовый уровень операционных (подконтрольных) расходов на первый год долгосрочного периода регулирования представлен в *Приложении 15*.

1. Расходы на сырье и материалы (бензин, дизтопливо, моющие средства, комплектующие материалы, эксплуатационные материалы, материалы технического обслуживания транспортных средств) заявлены организацией в сумме 10 713,15 тыс. руб. (в том числе по бесхозным сетям – 54,02 тыс.руб.), снижение к уровню 2018 года - на 11,9%.

Организацией затраты определены исходя из фактических затрат 2017 года.

Госкомитетом затраты определены в размере 10 697,99 тыс.руб. - исходя из фактических затрат за 2017 год с применением индексов-дефляторов для перевода в цены 2019 года. Затраты включают в себя:

- затраты по сетям, которыми организация владеет на праве собственности или ином законном основании – 10 687,94 тыс. руб.,
- затраты по бесхозным тепловым сетям – 10,05 тыс. руб.

2. Расходы на оплату труда заявлены АО «Татэнерго» в сумме 250 333,15 тыс. руб. (в том числе по бесхозным сетям - 1 262,26 тыс.руб.), с ростом к 2018 году – на 3,9%.

Госкомитетом затраты на оплату труда определены исходя из утвержденных затрат 2018 года, с применением индекса-дефлятора 104,6%, и составили 252 112,59 тыс. руб.:

- затраты по сетям, которыми организация владеет на праве собственности или ином законном основании – 251 875,84 тыс. руб.;
- затраты по бесхозным тепловым сетям – 236,76 тыс. руб.

Численность, принятая в расчете - 469,5 человек, средняя заработная плата – 44 748,42 рублей в месяц

3. Расходы на ремонт основных средств заявлены организацией в размере 161 385,91 тыс.руб. (в том числе по бесхозным сетям - 813,76 тыс.руб.), снижение на 28,5% к уровню 2018 года.

Госкомитетом проведен анализ представленных материалов, исходя из которого затраты на ремонт определены в сумме 158 123,17 тыс. руб., снижение к уровню 2018 года – на 30%. в т.ч.:

- по сетям, которыми организация владеет на праве собственности или ином законном основании – 157 974,68 тыс. руб.;
- затраты по бесхозным тепловым сетям – 148,49 тыс. руб.

При определении затрат на выполнение ремонтных работ Госкомитетом был выполнен анализ необходимости и обоснованности заявленных мероприятий, исключены затраты на ремонт по объектам, по которым в соответствии с представленными экспертизами промышленной безопасности срок выполнения ремонтных работ 2017 – 2018 гг. (данные работы к 2019 году организацией уже должны быть выполнены) или 2022 – 2023 гг. (в 2019 году необходимость выполнения ремонтных работ по данным объектам отсутствует. Также Госкомитетом не приняты затраты на выполнение текущего ремонта и кокировки узлов учета тепловой энергии многоквартирных жилых домов.

4. Расходы на выполнение работ и услуг производственного характера (пуско-наладочные работы, услуги по транспортировке грузов), услуги механизмов, захоронение отходов, дератизация и дезинфекция, услуги по очистке сточных вод) заявлены организацией в размере 58 001,65 тыс.руб. (в т.ч. по бесхозным сетям – 292,46 тыс.руб.) – снижение к уровню 2018 года на 43,1%.

Госкомитетом затраты на выполнение работ и услуг производственного характера распределены исходя из фактических затрат 2017 года (с учетом необходимости и обоснованности работ) с применением индексов – дефляторов для приведения к уровню 2019 года. Затраты на выполнение работ

и услуг производственного характера определены в размере 57 915,00 тыс.руб., снижение к уровню 2018 года на 43,2%, в т.ч.:

- по сетям, которыми организация владеет на праве собственности или ином законном основании – 57 860,62 тыс. руб.;

- затраты по бесхозным тепловым сетям – 54,39 тыс. руб.

5. Расходы по статье «Расходы на оплату иных работ и услуг, выполняемых по договорам с организациями» (расходы на услуги связи, охраны, информационное обслуживание, консультационные, нотариальные и юридические услуги, расходы по охране труда и технике безопасности, транспортные расходы т.д.) заявлены организацией в сумме 58 654,10 тыс.руб. (в том числе по бесхозным сетям - 181,76 тыс.руб.), рост к 2018 году – на 125,4%.

Госкомитетом затраты на выполнение работ и услуг производственного характера распределены исходя из фактических затрат 2017 года (с учетом необходимости и обоснованности работ) с применением индексов – дефляторов для приведения к уровню 2019 года. Затраты на выполнение работ и услуг производственного характера определены в размере 60 540,45 тыс.руб., рост к уровню 2018 года на 132%, в т.ч.:

- по сетям, которыми организация владеет на праве собственности или ином законном основании – 60 483,60 тыс. руб.;

- по бесхозным тепловым сетям – 56,85 тыс. руб.

6. Расходы по статье «Служебные командировки» заявлены организацией в размере 58,46 тыс.руб. (в т.ч. по бесхозным сетям – 0,29тыс.руб.), снижение к уровню 2018 года – на 60,9%.

Госкомитетом расходы по статье приняты исходя из фактических затрат 2017 года (с учетом необходимости и обоснованности работ) с применением индексов – дефляторов для приведения к уровню 2019 года. Затраты по статье определены в размере 58,78 тыс.руб., в т.ч.:

- по сетям, которыми организация владеет на праве собственности или ином законном основании – 58,73 тыс. руб.;

- по бесхозным тепловым сетям – 0,06 тыс. руб.

7. Расходы на обучение персонала заявлены организацией в размере 1 198,92 тыс.руб. (в т.ч. по бесхозным сетям – 6,05 тыс.руб.), снижение к уровню 2018 года – на 13,2%.

Госкомитетом расходы по статье приняты исходя из фактических затрат 2017 года (с учетом необходимости и обоснованности работ) с применением индексов – дефляторов для приведения к уровню 2019 года. Затраты по статье определены в размере 1 165,90 тыс.руб., в т.ч.:

- по сетям, которыми организация владеет на праве собственности или ином законном основании – 1 164,80 тыс. руб.;

- по бесхозным тепловым сетям – 1,09 тыс. руб.

При определении фактических затрат Госкомитетом не приняты затраты на обучение по программе «Мастер делового администрирования»

(МВА) - обучение по данной программе не является обязательным для персонала организации, осуществляющей регулируемый вид деятельности.

8. Расходы на услуги банков заявлены организацией в размере 74,85 тыс.руб., рост к уровню 2018 года на 223,2%.

Госкомитетом расходы по статье приняты исходя из фактических затрат 2017 года с применением индексов – дефляторов для приведения к уровню 2019 года затрат в размере 74,55 тыс.руб.

Расчет операционных (подконтрольных) расходов на каждый год долгосрочного периода регулирования выполняется в соответствии с п. 36 Методических указаний. Расчет операционных расходов на долгосрочный период 2019 – 2023 годы по станциям приведен в *Приложении 16*.

В соответствии с п. 39 Методических указаний на каждый год долгосрочного периода регулирования методом экономически обоснованных расходов определяются неподконтрольные расходы.

Реестр неподконтрольных расходов на 2019 – 2023 годы представлен в *Приложении 17*.

1. **Амортизация основных средств** и нематериальных активов заявлена филиалом АО «Татэнерго» - Набережночелнинские тепловые сети в размере 316 916,48 тыс.руб., рост к уровню 2018 года – на 1007,8%. Значительный рост по статье обусловлен принятием тепловых сетей, ранее находившихся в аренде, на баланс организации.

Организацией дополнительно (письмом от 20.11.2018 № 101-39/7006) представлен расчет амортизационных отчислений с учетом фактических вводов 2018 года на 01.11.2018 г. (с подтверждением актами ввода основных средств и актами приобретения оборудования, не требующего монтажа). В соответствии с представленным расчетом амортизационные отчисления за 2019 год составят 313 300,46 тыс.руб. Госкомитетом амортизация основных средств принята в размере 313 011,98 тыс.руб., рост к уровню 2018 года – на 994,1%. Значительный рост по статье обусловлен переходом производственного оборудования, ранее находившегося в аренде, в собственность организации.

2. **Отчисления на социальные нужды** заявлены компанией в сумме 74 800,31 тыс. руб. (в том числе по бесхозным сетям - 377,17 тыс.руб.)

Госкомитетом отчисления на социальные нужды приняты в размере 28% от фонда оплаты труда в сумме 70 591,53 тыс. руб.:

- по сетям, которыми организация владеет на праве собственности или ином законном основании – 70 525,23 тыс. руб.;

- затраты по бесхозным тепловым сетям – 66,29 тыс. руб.

3. **Арендная плата** заявлена АО «Татэнерго» по сетям, которыми организация арендует, в сумме 24 606,54 тыс. руб., снижение к 2018 году – на 93,6%. Значительное снижение обусловлено переходом тепловых сетей АО

«Набережночелнинская теплосетевая компания» из арендуемого имущества в собственность организации.

Госкомитетом в соответствии с п.45 ППРФ от 22.10.2012 №1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения», в соответствии с информационным письмом ФСТ России от 29.11.2013 №СН-12435/13 арендная плата определена в сумме 16 396,52 тыс. руб., снижение к 2018 году – на 95,7% (аренда тепловых сетей ГУП РТ «Теплоэнергосети» и АО «Таттеплосбыт»). Затраты приняты на основании расчетов и представленных договоров аренды тепловых сетей (только по договорам с неопределенным сроком действия или с возможностью пролонгации. Расходы на арендную плату по договорам со сроком действия - 31.12.2018 г. - Госкомитетом не приняты).

4. Расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемые виды деятельности, заявлены организацией в размере 2 907,68 тыс.руб. (в т.ч. по бесхозным сетям – 1,57 тыс.руб.). По данной статье организацией отражена оплата услуг по водоснабжению и канализации для хозяйственных нужд организации, оказываемых ООО «Челныводоканал». Госкомитетом затраты по статье определены исходя из фактических затрат 2017 года с применением индексов – дефляторов для приведения к уровню 2019 года 224,21 тыс.руб., в т.ч.:

- по сетям, которыми организация владеет на праве собственности или ином законном основании – 223,99 тыс. руб.;
- затраты по бесхозным тепловым сетям – 0,21 тыс. руб.

Госкомитетом затраты по статье определены исходя из фактических затрат 2017 года с применением индексов – дефляторов для приведения к уровню 2019 года. При определении фактических затрат Госкомитетом не приняты расходы на оплату услуг по вывозу мусора, химчистки, стирки, оказываемых ООО «ПЭК» - оказание данных услуг не относится к регулируемым видам деятельности.

5. Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей:

5.1. Плата за выбросы и сбросы загрязняющих веществ в окружающую среду, размещение отходов и другие виды негативного воздействия на окружающую среду заявлены организацией в сумме 175,80 тыс. руб. (в том числе по бесхозным сетям - 0,89 тыс.руб.), рост к 2018 году – на 71,3%.

Госкомитетом затраты по данной статье приняты по предложению организации:

- 1) по сетям, которыми организация владеет на праве собственности или ином законном основании – 175,64 тыс. руб.;
- 2) по бесхозным тепловым сетям – 0,17 тыс. руб.

Объемы выбросов и сбросов на 2019 год, учтенные при определении затрат по статье соответствуют:

- разрешению № В.10.20.17.59 от 07.02.2017 на выброс вредных (загрязняющих веществ) в атмосферный воздух, утвержденному Управлением Федеральной службы по надзору в сфере природопользования (Росприроднадзора) по Республике Татарстан;

- документу об утверждении нормативов образования отходов и лимитов на их размещение, утвержденному Управлению Федеральной службы по надзору в сфере природопользования (Росприроднадзора) по Республике Татарстан.

Ставки платы соответствуют размеру ставок, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 13.09.2016 (в редакции постановления от 29.06.2018 № 758) «О ставках платы за негативное воздействие на окружающую среду и дополнительных коэффициентах».

5.2. Расходы на страхование заявлены организацией в сумме 7,65 тыс. руб. (в том числе по бесхозным сетям - 0,04 тыс.руб.), рост к 2018 году – на 23,3%.

Госкомитетом в соответствии с п.44 ППРФ от 22.10.2012 №1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения» приняты затраты на обязательное страхование производственных объектов в соответствии с действующими договорами страхования (страхование гражданской ответственности предприятий, эксплуатирующих опасные объекты), исключены затраты на добровольное страхование). Таким образом, расходы на страхование составили 7,65 тыс. руб., в т.ч.:

1) по сетям, которыми организация владеет на праве собственности или ином законном основании – 7,64 тыс. руб.;

2) по бесхозным тепловым сетям – 0,01 тыс. руб.

5.3. Налог на имущество заявлен организацией в размере 53 227,00 тыс.руб., рост к уровню 2018 года – на 651,9%. Значительный рост по статье обусловлен переходом сетей, ранее находящихся в аренде, в собственность организации.

Госкомитетом налог на имущество принят в размере 45 721,98 тыс.руб. – без учета налога на имущество движимого имущества – рост на 545,8 % к уровню 2018 года.

5.4. Земельный налог (арендная плата за землю) заявлен организацией в размере 16 501,99 тыс.руб. Госкомитетом затраты по статье определены в размере 4 555,99 тыс.руб. по расчету из кадастровых стоимостей земельных участков (в соответствии с выписками из Единого государственного реестра недвижимости о кадастровой стоимости объекта недвижимости от 31.01.2018) и ставок земельного налога, а также по договорам аренды земельных участков (под ПНС, эстакады трубопроводов и т.д.).

6. Налог на прибыль заявлен организацией в размере 33 026,48 тыс.руб. – рост к уровню 2018 года на 852,6%. Значительный рост обусловлен включением организацией в состав необходимой валовой выручки расходов на капитальные вложения (инвестиции). Госкомитетом налог на прибыль

определен в размере 20% от расходов, не учитываемых в целях налогообложения, и составил 30 531,54 тыс.руб.

7. Экономия средств (излишне учтенные средства) заявлена организацией в размере 5 191,35 тыс.руб. – исключение из необходимой валовой выручки излишне полученного дохода за 2016 год в связи с учетом при установлении тарифов на тепловую энергию, поставляемую АО «Татэнерго» потребителям г. Набережные Челны, завышенной величины потерь тепловой энергии при ее транспортировке по тепловым сетям филиала АО «Татэнерго» - Набережночелнинские тепловые сети.

В соответствии с предписанием ФАС России (от 17.11.2017 № СП/80087/17) экономически необоснованные доходы необходимо исключить из необходимой валовой выручки организации при установлении тарифов на тепловую энергию, поставляемую АО «Татэнерго» потребителям г. Набережные Челны, на 2018 – 2019 гг. Госкомитетом при установлении тарифов на тепловую энергию, поставляемую АО «Татэнерго» потребителям г. Набережные Челны, на 2018 год из необходимой валовой выручки организации была исключена 1/3 излишне полученного дохода. Оставшаяся часть излишне полученного дохода должна быть исключена из необходимой валовой выручки организации при установлении тарифов на тепловую энергию, поставляемую АО «Татэнерго» потребителям г. Набережные Челны на 2019 год.

Таким образом, Госкомитетом величина излишне учтенных средств определена в размере 10 382,70 тыс.руб.

Кроме того, Госкомитетом из состава необходимой валовой выручки организации исключены экономически необоснованные доходы 2016 -2017 гг. - экономия средств от невыполнения ремонтных работ. Общая сумма полученной экономии за 2016 – 2017 годы составила 132 717,98 тыс.руб. Сумма, подлежащая исключению в 2019 году – 26 543,60 тыс.руб.

На каждый год долгосрочного периода регулирования рассчитываются расходы на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя. Реестр расходов представлен в *Приложении 18*.

1. Расходы на прочие покупаемые энергетические ресурсы заявлены компанией в сумме 87 071,27 тыс.руб. (в том числе по бесхозным сетям - 439,04 тыс.руб.), рост к 2018 году – на 7,3%. Госкомитетом затраты по данной статье приняты в сумме 87 028,13 тыс. руб. в т.ч.:

1) затраты по сетям, которыми организация владеет на праве собственности или ином законном основании – 86 946,41 тыс. руб.:

2) затраты по бесхозным тепловым сетям – 81,73 тыс. руб.

Затраты определены исходя из фактических объемов за 2017 год и цен, приведенных к уровню 2019 года.

2. Расходы на теплоноситель заявлены организацией в сумме 30 074,66 тыс. руб. (в том числе по бесхозным сетям - 151,65 тыс.руб.), рост к 2018 году – на 4%.

Госкомитетом затраты на теплоноситель определены в сумме 23 336,18 тыс. руб., снижение к 2018 году – на 19,3%, в т.ч.:

- затраты по сетям, которыми организация владеет на праве собственности или ином законном основании – 23 314,26 тыс. руб.

- затраты по бесхозным тепловым сетям – 21,91 тыс. руб.

Госкомитетом объем приобретения теплоносителя от источников тепловой энергии г. Набережные Челны определен на уровне плановых объемов приобретения на 2019 год, тарифы на теплоноситель - на уровне установленных Госкомитетом на 2019 год.

Расходы, не учитываемые в целях налогообложения заявлены организацией в размере 132 105,92 тыс.руб. Данные расходы включают в себя:

1. Денежные выплаты социального характера заявлены в сумме 10 717,67 тыс. руб., рост к 2018 году – на 457,8%.

Госкомитетом затраты по данной статье приняты в сумме 738,18 тыс. руб. – снижение к уровню 2018 года на 61,6%. Госкомитетом затраты по статье определены исходя из фактических затрат 2017 года с применением индексов – дефляторов для приведения к уровню 2019 года. Госкомитетом в составе выплат социального характера учтены выплаты по уходу за ребенком до 3-х лет, оплата льготного дня матери, помощь на погребение близких родственников, помощь пенсионерам, оформившим пенсию по инвалидности. Исключены затраты на путевки в санатории и детские оздоровительные лагеря, выплаты за рационализаторские предложения, по результатам смотров по пожарной безопасности и т.д.

2. Прочие расходы заявлены в сумме 11 946,00 тыс. руб. - на уровне 2018 года. Госкомитетом затраты приняты по сетям, которыми организация владеет на праве собственности или ином законном основании в размере – 18 156,58 тыс. руб.

3. Расходы на капитальные вложения (инвестиции) заявлены организацией в размере 109 442,25 тыс.руб. – затраты на реконструкцию тепловых сетей в соответствии с направленной в адрес Госкомитета корректировкой инвестиционной программы АО «Татэнерго» на 2019 год.

Госкомитетом затраты по статье приняты в размере 109 442,00 тыс.руб.

В соответствии с п. 51 Методических указаний по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, утвержденных приказом ФСТ России от 13.06.2013 № 760-э/1 необходимая валовая выручка, принимаемая к расчету при установлении тарифов на очередной год долгосрочного периода регулирования, определяется с учетом отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов по формуле. Размер корректировки необходимой валовой выручки 2019 года,

учитывающий отклонение фактических значений параметров расчета тарифов на 2017 год от параметров, принятых при установлении тарифов, определяется как разница между фактической (расчетной) необходимой валовой выручкой 2017 года и товарной выручкой от реализации услуг за указанный период.

Госкомитетом величина корректировки необходимой валовой выручки, принимаемая к расчету при установлении тарифов на тепловую энергию на 2019 год, определена в размере «+ 8 751,98 тыс.руб.».

При этом, в связи с тем, что в соответствии с требованиями действующего законодательства тарифы первого полугодия 2019 года устанавливаются на уровне, не превышающем уровень тарифов второго полугодия 2018 года, величина корректировки, рассчитанная исходя из годовых показателей 2017 года, в полном объеме будет отнесена на второе полугодие 2019 года, что может привести к значительному росту тарифов и, как следствие, превышению предельно допустимого роста индекса платы граждан за коммунальные услуги.

Госкомитетом было принято решение об отнесении на 2 полугодие 2019 года части корректировки необходимой валовой выручки пропорционально отпуску тепловой энергии, определенному на 2 полугодие 2019 года. Недополученная величина корректировки 2019 года (приходящаяся на 1 полугодие) будет получена организацией в 1 полугодии 2020 года (при установлении тарифов 1 полугодия 2020 года на уровне тарифов 2 полугодия 2019 года).

Таким образом, Госкомитетом величина корректировки необходимой валовой выручки, принимаемая к расчету при установлении тарифов на тепловую энергию на 2019 год, определена в размере «+ 3 480,65 тыс.руб.».

Таким образом, **экономически обоснованная сумма необходимой валовой выручки Набережночелнинских тепловых сетей - филиала АО «Татэнерго» на услуги по передаче тепловой энергии (без учета оплаты потерь тепловой энергии) в г. Набережные Челны на первый год долгосрочного периода регулирования составит 1 218 860,54 тыс. руб., снижение к утвержденному 2018 году – на 4,5%.**

В т.ч. экономически обоснованная сумма необходимой валовой выручки составит:

- по сетям, которыми организация владеет на праве собственности или ином законном основании – 1 218 182,54 тыс. руб.;
- по бесхозным тепловым сетям – 678,00 тыс. руб.

Справочно:

Объем потерь тепловой энергии по филиалу АО «Татэнерго» - Набережночелнинские тепловые сети (без учета транзита ООО «КАМАЗ-Энерго»), учтенный в тарифе на тепловую энергию, при ее передаче в г. Набережные Челны, соответствует предложению теплоснабжающей организации и составляет 511,059 тыс.Гкал.

Прямые затраты на сбыт тепловой энергии в г. Набережные Челны заявлены АО «Татэнерго» в сумме 47 674,19 тыс. руб., снижение к 2018 году – на 16%. Госкомитетом **прямые затраты на сбыт тепловой энергии в г. Набережные Челны** определены в сумме 39 471,55 тыс. руб. и включают в себя:

тыс.руб.						
№ п/п	Наименование статьи	2018 год (утверждено)	2019 год (предложение АО "Татэнерго")	Отклонение, %, к 2018 году	2019 год (заключение ГКРПТ)	Отклонение, %, к 2012 году
1	Расходы на сырье и материалы	94,31	183,33	194,4%	31,51	66,6%
2	Амортизация основных средств	0,00	142,24	-	0,00	-
3	Расходы на оплату труда	22 698,64	28 542,96	125,6%	23 742,77	104,6%
4	Отчисления на социальные нужды	6 355,62	7 995,72	125,8%	6 647,98	104,6%
5	Расходы на оплату работ и услуг	3 890,72	5 725,18	147,2%	4 400,14	113,1%
6	Арендная плата	2 864,17	5 003,15	174,7%	4 612,47	161,0%
7	Расходы на обучение персонала	0,00	99,62	-	36,68	-
8	Внереализационные расходы	20 799,91	0,00	-	0,00	-
9	Необходимая валовая выручка	56 703,36	47 674,19	86,2%	39 471,55	69,6%

1. Расходы на сырье и материалы заявлены АО «Татэнерго» в размере 183,33 тыс. руб., рост к 2018 году на 94,4%. Госкомитетом затраты по статье определены исходя из фактических затрат 2017 года с применением индексов – дефляторов для приведения к уровню 2019 года. При определении фактических затрат Госкомитетом приняты расходы на моющие средства, канцтовары, хозяйинвентарь; расходы на приобретение мебели исключены (являются разовой закупкой). Затраты по статье определены Госкомитетом в размере 31,51 тыс.руб. – снижение к уровню 2018 года на 33,4%.

2. Амортизация основных средств заявлена организацией в размере 142,22 тыс.руб. Амортизационные отчисления, относимые на сбыт тепловой энергии, у филиала АО «Татэнерго» - Набережночелнинские тепловые сети, отсутствуют. Все амортизационные отчисления филиала учены в соответствующей статье затрат, относимых на передачу тепловой энергии.

3. Расходы на оплату труда заявлены компанией в размере 28 542,96 тыс. руб., с ростом к 2018 году на 25,6%.

Госкомитетом затраты на оплату труда приняты исходя из утвержденных затрат 2018 года, с применением индекса-дефлятора 104,6%, в сумме 23 742,77 тыс. руб. Средняя заработная плата работников в 2019 году составит 53 474,71 руб., и численность - по предложению организации - 37 человек.

4. Отчисления на социальные нужды заявлены организацией в размере 7 995,72 тыс. руб.

Госкомитетом отчисления на социальные нужды приняты с учетом регрессивной шкалы в размере 28% от фонда оплаты труда, и составляют 6 647,98 тыс. руб.

5. Расходы на оплату работ и услуг заявлены компанией в сумме 5 725,18 тыс. руб., рост к утвержденному уровню 2018 года – на 47,2%.

Госкомитетом затраты приняты в размере 4 400,14 тыс.руб., рост к утвержденному уровню 2018 года – на 13,1%. Госкомитетом затраты по статье определены исходя из фактических затрат с применением индексов – дефляторов для приведения к уровню 2019 года.

6. Арендная плата заявлена организацией в размере 5 003,15 тыс.руб., рост к уровню 2018 года - на 74,7%. Госкомитетом затраты по статье определены исходя из фактических затрат 2017 года в размере 4 612,47 тыс.руб., рост к уровню 2018 года – на 61,0%. По данной статье учтена аренда помещений по адресу: г. Набережные Челны, пр. Сююмбике, 17Б.

7. Расходы на обучение персонала заявлены организацией в размере 99,62 тыс.руб. Госкомитетом затраты по статье определены исходя из фактических затрат 2017 года с применением индексов – дефляторов для приведения к уровню 2019 года. Госкомитетом затраты по статье приняты в размере 36,68 тыс.руб. При определении фактических затрат Госкомитетом исключены затраты на оплату консультаций по организации семинаров.

Затраты аппарата управления на сбыт тепловой энергии в г. Набережные Челны составляют 9 209,39 тыс.руб.

Таким образом, необходимая валовая выручка АО «Татэнерго» **на сбыт тепловой энергии** в г. Набережные Челны составит 48 680,94 тыс. руб.

Госкомитетом определены долгосрочные параметры регулирования на каждый год долгосрочного периода регулирования:

Наименование регулируемой организации	Год	Базовый уровень операционных расходов, тыс.руб.	Индекс эффективности и операционных расходов	Нормативный уровень прибыли	Уровень надежности теплоснабжения	Показатели энергосбережения и энергетической эффективности
---------------------------------------	-----	---	--	-----------------------------	-----------------------------------	--

Экспертное заключение 4

		тыс.руб.	%	%	Количество прекращения подачи тепловой энергии в результате технологических нарушения на тепловых сетях на 1 км тепловых сетей	Отношение величины технологических потерь тепловой энергии к материальной характеристике тепловой сети	Величины технологических потерь при передаче тепловой энергии, Гкал
г. Набережные Челны	2019	581 152,76	X	X	0	2,17	511 059
	2020	-	1	X	0	2,17	511 059
	2021	-	1	X	0	2,14	504 983
	2022	-	1	X	0	2,15	505 287
	2023	-	1	X	0	2,14	503 547

Расчет необходимой валовой выручки на каждый год долгосрочного периода регулирования 2019 – 2023 год – представлен в *Приложении 19*.

Таким образом, необходимая валовая выручка на поставку тепловой энергии с учетом затрат на производство тепловой энергии, затрат на передачу и сбыт тепловой энергии составит:

- на 2019 год - 3 523 967,01 тыс.руб.,
- на 2020 год – 3 558 471,06 тыс.руб.
- на 2021 год – 3 650 534,57 тыс.руб.
- на 2022 год – 3 745 693,47 тыс.руб.
- на 2023 год – 3 852 458,18 тыс.руб.

Отпуск тепловой энергии потребителям от тепловой сети в г. Набережные Челны принят Госкомитетом по предложению организации и составит в 2019 году – 2 647,60 тыс. Гкал., снижение относительно 2018 года – на 4,2%. На 2020 - 2023 годы отпуск принят на уровне отпуска, определенного на 2019 год.

В соответствии с п. 15 Основ ценообразования тарифы устанавливаются с календарной разбивкой по полугодиям исходя из непревышения величины тарифов в первом полугодии очередного расчетного годового периода регулирования над величиной соответствующих тарифов во втором полугодии предшествующего годового периода регулирования по состоянию на 31 декабря.

Необходимо отметить, что перераспределение необходимой валовой выручки между полугодиями производилось с учетом следующих условий:

1. Полного возмещения величины необходимой валовой выручки АО «Татэнерго» в течение долгосрочного периода регулирования.

2. Установление тарифов с учетом недопущения превышения допустимого их роста в соответствии с утвержденными предельными уровнями тарифов.

На основании изложенного, Госкомитетом **предлагается:**

Установить тарифы на тепловую энергию, поставляемую АО «Татэнерго» потребителям г. Набережные Челны, на 2019 -2023 годы в следующих размерах (без НДС):

	Тариф на тепловую энергию					
	горячая вода	отборный пар давлением:				острый и редуцированный пар
		от 1,2 до 2,5 кг/см²	от 2,5 до 7,0 кг/см²	от 7,0 до 13,0 кг/см²	свыше 13 кг/см²	
Тариф с 01.01.2019 – 30.06.2019 гг.						
Одноставочный, руб./Гкал	1 319,16	-	-	-	-	-
Население (тарифы указываются с учетом НДС)						
Одноставочный, руб./Гкал	1 582,99	-	-	-	-	-
Тариф с 01.07.2019 – 31.12.2019 гг.						
Одноставочный, руб./Гкал	1 349,98	-	-	-	-	-
Население (тарифы указываются с учетом НДС)						
Одноставочный, руб./Гкал	1 619,98	-	-	-	-	-
Тариф с 01.01.2020 – 30.06.2020 гг.						
Одноставочный, руб./Гкал	1 313,26	-	-	-	-	-
Население (тарифы указываются с учетом НДС)						
Одноставочный, руб./Гкал	1 575,91	-	-	-	-	-
Тариф с 01.07.2020 – 31.12.2020 гг.						
Одноставочный, руб./Гкал	1 393,36	-	-	-	-	-
Население (тарифы указываются с учетом НДС)						
Одноставочный, руб./Гкал	1 672,03	-	-	-	-	-
Тариф с 01.01.2021 – 30.06.2021 гг.						
Одноставочный, руб./Гкал	1 392,67	-	-	-	-	-
Население (тарифы указываются с учетом НДС)						

Экспертное заключение 4

	Тариф на тепловую энергию					
	горячая 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 кг/см ²	
Одноставочный, руб./Гкал	1 671,20	-	-	-	-	-
Тариф с 01.07.2021 – 31.12.2021 гг.						
Одноставочный, руб./Гкал	1 356,60	-	-	-	-	-
Население (тарифы указываются с учетом НДС)						
Одноставочный, руб./Гкал	1 627,92	-	-	-	-	-
Тариф с 01.01.2022 – 30.06.2022 гг.						
Одноставочный, руб./Гкал	1 355,88	-	-	-	-	-
Население (тарифы указываются с учетом НДС)						
Одноставочный, руб./Гкал	1 627,06	-	-	-	-	-
Тариф с 01.07.2022 – 31.12.2022 гг.						
Одноставочный, руб./Гкал	1 509,08	-	-	-	-	-
Население (тарифы указываются с учетом НДС)						
Одноставочный, руб./Гкал	1 810,90	-	-	-	-	-
Тариф с 01.01.2023 – 30.06.2023 гг.						
Одноставочный, руб./Гкал	1 508,33	-	-	-	-	-
Население (тарифы указываются с учетом НДС)						
Одноставочный, руб./Гкал	1 810,00	-	-	-	-	-
Тариф с 01.07.2023 – 31.12.2023 гг.						
Одноставочный, руб./Гкал	1 369,73	-	-	-	-	-
Население (тарифы указываются с учетом НДС)						
Одноставочный, руб./Гкал	1 643,68	-	-	-	-	-

АО «Татэнерго» также осуществляет поставку тепловой энергии потребителям, запитанным от тепловых сетей ООО «Тепловые сети западного вывода». Тепловые сети ООО «Тепловые сети западного вывода» не имеют технологических связей с тепловыми сетями филиала АО «Татэнерго» - Набережночелнинские тепловые сети.

Затраты на производство тепловой энергии определены исходя из объемов отпуска тепловой энергии, заявленного организацией и тарифов на производство тепловой энергии Набережночелнинской ТЭЦ, установленных Госкомитетом на 2019 - 2023 годы.

Затраты ООО «Тепловые сети западного вывода» (без учета покупки потерь) определены Госкомитетом в следующих размерах:

- на 2019 год – 11 292,05 тыс.руб.,
- на 2020 год – 11 675,98 тыс.руб.,
- на 2021 год – 12 14302 тыс.руб.

Предлагается установить тарифы на тепловую энергию, поставляемую потребителям, запитанным от тепловых сетей ООО «Тепловые сети западного вывода», в следующих размерах (без НДС):

	Тариф на тепловую энергию						острый и редуциро- ванный пар
	горячая вода	отборный пар давлением:					
		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 кг/см ²		
Тариф с 01.01.2019 – 30.06.2019 гг.							
Одноставочный, руб./Гкал	1 124,27	-	-	-	-	-	
Тариф с 01.07.2019 – 31.12.2019 гг.							
Одноставочный, руб./Гкал	3 441,02	-	-	-	-	-	
Тариф с 01.01.2020 – 30.06.2020 гг.							
Одноставочный, руб./Гкал	2 009,40	-	-	-	-	-	
Тариф с 01.07.2020 – 31.12.2020 гг.							
Одноставочный, руб./Гкал	2 077,85	-	-	-	-	-	
Тариф с 01.01.2021 – 30.06.2021 гг.							
Одноставочный, руб./Гкал	2 077,85	-	-	-	-	-	
Тариф с 01.07.2021 – 31.12.2021 гг.							
Одноставочный, руб./Гкал	2 152,09	-	-	-	-	-	

Тарифы на тепловую энергию, поставляемую АО «Татэнерго» потребителям г. Нижнекамск, Афанасовского сельского поселения и Красноключинского сельского поселения Нижнекамского муниципального района Республики Татарстан

Производство тепловой энергии в г.Нижнекамск осуществляют ОАО «ТГК-16» (Нижнекамская ТЭЦ (ПТК-1)), ООО «Нижнекамская ТЭЦ» (Нижнекамская ТЭЦ (ПТК-2)), передачу тепловой энергии по тепловым сетям - филиал АО «Татэнерго» - Нижнекамские тепловые сети, АО «Водопроводно-канализационное и энергетическое хозяйство».

В соответствии с Постановлением Исполнительного комитета МО «Нижнекамский муниципальный район» от 18.03.2013 №36 «Об утверждении

Экспертное заключение 4

схемы теплоснабжения г. Нижнекамска» АО «Татэнерго» с 1 января 2014 года присвоен статус единой теплоснабжающей организации муниципального образования «город Нижнекамск» Нижнекамского муниципального района Республики Татарстан.

По представленному АО «Татэнерго» проекту необходимая валовая выручка и тарифы на тепловую энергию, поставляемую потребителям г. Нижнекамск, Афанасовского сельского поселения, Красноключинского сельского поселения Нижнекамского муниципального района Республики Татарстан, на 2019-2023 годы составили (в соответствии с предложением, направленным письмом от 27.04.2018 № 101/39/2690):

без НДС

Год долгосрочного периода регулирования	НВВ, тыс.руб.	Полугодие	Тариф в горячей воде, руб./Гкал
2019 год	1 889 682,521	1 полугодие	1 336,14
		2 полугодие	1 058,17
		Отклонение, %	79,2%
2020 год	1 920 182,068	1 полугодие	1 058,17
		2 полугодие	1 493,82
		Отклонение, %	141,2%
2021 год	1 991 466,526	1 полугодие	1 493,82
		2 полугодие	932,12
		Отклонение, %	62,4%
2022 год	2 063 623,192	1 полугодие	932,12
		2 полугодие	1 835,20
		Отклонение, %	196,9%
2023 год	2 136 649,948	1 полугодие	1 835,20
		2 полугодие	593,14
		Отклонение, %	32,3%

Затраты на приобретение тепловой энергии, производимой ОАО «ТГК-16» и ООО «Нижнекамская ТЭЦ» определены исходя из установленных Госкомитетом тарифов на производство тепловой энергии источниками тепловой энергии ООО «Нижнекамская ТЭЦ», ОАО «ТГК-16» (Нижнекамская ТЭЦ (ПТК-1)) и объемов отпуска тепловой энергии в сеть, принятому по предложению единой теплоснабжающей организации (в соответствии с актуализированной схемой теплоснабжения г. Нижнекамск).

Наименование показателя	Ед.изм.	г. НИЖНЕКАМСК					
		1 п/г 2019		2 п/г 2019		2019 год	
		ООО "НКТЭЦ"	ОАО "ТГК-16"	ООО "НКТЭЦ"	ОАО "ТГК-16"	ООО "НКТЭЦ"	ОАО "ТГК-16"
Затраты на производство т/э	тыс.руб.	254 630,30	293 605,65	188 439,09	349 338,04	443 069,38	642 943,69
Отпуск энергии (выработка)	тыс. Гкал	454,105	617,81	286,11	487,25	740,217	1 105,05
Установленный тариф на производство т/э	руб./Гкал	560,73	475,24	658,62	716,96	598,57	581,82

Экспертное заключение 4

Среднеотпускной тариф производства тепловой энергии (без НДС) расчетный	руб./Гкал	511,46		695,38		588,54	
		1 п/г 2020		2 п/г 2020		2020 год	
Затраты на производство т/э	тыс.руб.	278 647,91	393 517,07	177 008,91	315 893,27	455 656,82	709 410,34
Отпуск энергии (выработка)	тыс. Гкал	454,105	617,81	286,11	487,25	740,217	1 105,05
Установленный тариф на производство т/э	руб./Гкал	613,62	636,96	618,67	648,32	615,57	641,97
Среднеотпускной тариф производства тепловой энергии (без НДС) расчетный	руб./Гкал	627,07		637,35		631,38	
		1 п/г 2021		2 п/г 2021		2021 год	
Затраты на производство т/э	тыс.руб.	280 941,14	400 535,34	184 264,71	329 448,54	465 205,85	729 983,88
Отпуск энергии (выработка)	тыс. Гкал	454,105	617,81	286,11	487,25	740,217	1 105,05
Установленный тариф на производство т/э	руб./Гкал	618,67	648,32	644,03	676,14	628,47	660,59
Среднеотпускной тариф производства тепловой энергии (без НДС) расчетный	руб./Гкал	635,76		664,26		647,70	
		1 п/г 2022		2 п/г 2022		2022 год	
Затраты на производство т/э	тыс.руб.	292 457,24	417 722,67	186 430,58	333 400,13	478 887,82	751 122,80
Отпуск энергии (выработка)	тыс. Гкал	454,105	617,81	286,11	487,25	740,217	1 105,05
Установленный тариф на производство т/э	руб./Гкал	644,03	676,14	651,60	684,25	646,96	679,72
Среднеотпускной тариф производства тепловой энергии (без НДС) расчетный	руб./Гкал	662,54		672,17		666,57	
		1 п/г 2023		2 п/г 2023		2023 год	
Затраты на производство т/э	тыс.руб.	295 894,82	422 733,07	194 913,80	350 322,29	490 808,62	773 055,36
Отпуск энергии	тыс.	454,105	617,81	286,11	487,25	740,217	1 105,05

Экспертное заключение 4

(выработка)	Гкал						
Установленный тариф на производство т/э	руб./Гкал	651,60	684,25	681,25	718,98	663,06	699,56
Среднеотпускной тариф производства тепловой энергии (без НДС) расчетный	руб./Гкал	670,42		705,02		684,92	

Затраты на приобретаемые услуги по передаче тепловой энергии (без учета покупки потерь тепловой энергии) определены для АО «Водопроводно-канализационное и энергетическое хозяйство» Госкомитетом на 2019 – 2023 годы в следующих размерах:

- на 2019 год – 528 388,36 тыс.руб.,
- на 2020 год – 546 353,56 тыс.руб.,
- на 2021 год – 568 207,71 тыс.руб.,
- на 2022 год – 590 936,02 тыс.руб.,
- на 2023 год – 614 573,46 тыс.руб.

Затраты на передачу тепловой энергии по тепловым сетям и ее сбыт филиалом АО «Татэнерго» - Нижнекамские тепловые сети

Затраты на оказываемые АО «Татэнерго» услуги по передаче тепловой энергии в соответствии с действующим законодательством на первый год долгосрочного периода регулирования определяются методом экономически обоснованных расходов.

Значения по статьям затрат АО «Татэнерго» на передачу тепловой энергии на базовый период регулирования - 2019 год представлены в *Приложении 20*.

Необходимая валовая выручка на оказываемые услуги по передаче тепловой энергии (без учета покупки потерь тепловой энергии) Нижнекамскими тепловыми сетями – филиалом АО «Татэнерго» (без учета бесхозяйных сетей) по представленному проекту организации на 2019 год составила 471 739,62 тыс. руб.

Постановлениями Исполнительного комитета муниципального образования города Нижнекамск от 21.11.2017 № 191 филиалу АО «Татэнерго» - Нижнекамские тепловые сети переданы на обслуживание бесхозяйные тепловые сети. Тем самым у организации возникают дополнительные затраты на содержание переданных бесхозяйных тепловых сетей. По предложению организации данные затраты составили 97,53 тыс.руб.

В соответствии с п. 119 Методических указаний (приказ ФСТ России от 13.06.2013 №760-э) Госкомитетом принято решение об определении затрат на содержание, ремонт, и эксплуатацию бесхозяйных тепловых сетей равным

расходам на содержание, ремонт и эксплуатацию собственных тепловых сетей регулируемой организации в расчете на 1 условную единицу, умноженным на количество условных единиц, относящихся к бесхозным тепловым сетям, принятым такой регулируемой организацией на содержание и обслуживание.

Необходимая валовая выручка на оказываемые услуги по передаче тепловой энергии (без учета покупки потерь тепловой энергии) Нижнекамские тепловыми сетями – филиалом АО «Татэнерго» с учетом затрат на содержание бесхозных тепловых сетей по представленному проекту организации составляет 520 846,89 тыс.руб., в т.ч. по бесхозным сетям – 97,53 тыс.руб.), рост к 2018 году – на 30,7%.

В соответствии с п. 35 Методических указаний по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, утвержденных приказом Федеральной службы по тарифам от 13.06.2013 №760-э, до начала долгосрочного периода регулирования рассчитывается необходимая валовая выручка на каждый год долгосрочного периода регулирования.

Определение необходимой валовой выручки на каждый год долгосрочного периода регулирования методом индексации установленных тарифов:

Базовый уровень операционных (подконтрольных) расходов на первый год долгосрочного периода регулирования представлен в *Приложении 21*.

1. Расходы на сырье и материалы (бензин, дизтопливо, моющие средства, комплектующие материалы, эксплуатационные материалы, материалы технического обслуживания транспортных средств) заявлены организацией в сумме 4 463,40 тыс. руб. (в том числе по бесхозным сетям – 1,51 тыс.руб.), рост к уровню 2018 года - на 54,8%.

Организацией затраты определены исходя из фактических затрат 2017 года.

Госкомитетом затраты определены в размере 4 445,87 тыс.руб. - исходя из фактических затрат за 2017 год с применением индексов-дефляторов для перевода в цены 2019 года. Затраты включают в себя:

- затраты по сетям, которыми организация владеет на праве собственности или ином законном основании – 4 444,36 тыс. руб.,
- затраты по бесхозным тепловым сетям – 1,51 тыс. руб.

2. Расходы на оплату труда заявлены АО «Татэнерго» в сумме 59 626,22 тыс. руб. (в том числе по бесхозным сетям - 20,12 тыс.руб.), с ростом к 2018 году – на 28,5%.

Госкомитетом затраты на оплату труда определены исходя из утвержденных затрат 2018 года, с применением индекса-дефлятора 104,6%, и составили 48 525,22 тыс. руб.:

- затраты по сетям, которыми организация владеет на праве собственности или ином законном основании – 48 508,79 тыс. руб.;
- затраты по бесхозным тепловым сетям – 16,43 тыс. руб.

Численность, принятая в расчете - 92 человек, средняя заработная плата – 43 954,00 рублей в месяц

3. Расходы на ремонт основных средств заявлены организацией в размере 60 514,70 тыс.руб. (в том числе по бесхозным сетям - 20,42 тыс.руб.), снижение на 61,0% к уровню 2018 года.

Госкомитетом проведен анализ представленных материалов, исходя из которого затраты на ремонт определены в сумме 59 597,70 тыс. руб., снижение к 2018 году – на 61,6%. в т.ч.:

- по сетям, которыми организация владеет на праве собственности или ином законном основании – 59 577,61 тыс. руб.;

- затраты по бесхозным тепловым сетям – 20,18 тыс. руб.

При определении затрат на выполнение ремонтных работ Госкомитетом был выполнен анализ необходимости и обоснованности заявленных мероприятий, исключены затраты на ремонт по объектам, по которым нет подтверждения в необходимости выполнения в 2019 году .

4. Расходы на выполнение работ и услуг производственного характера (пуско-наладочные работы, услуги по транспортировке грузов), услуги механизмов, захоронение отходов, дератизация и дезинфекция, услуги по очистке сточных вод) заявлены организацией в размере 17 134,92 тыс.руб. (в т.ч. по бесхозным сетям – 5,78 тыс.руб.) – рост к уровню 2018 года на 7,0%.

Госкомитетом затраты на выполнение работ и услуг производственного характера распределены исходя из фактических затрат 2017 года (с учетом необходимости и обоснованности работ) с применением индексов – дефляторов для приведения к уровню 2019 года. Затраты на выполнение работ и услуг производственного характера определены в размере 17 067,58 тыс.руб., рост к уровню 2018 года на 6,6%, в т.ч.:

- по сетям, которыми организация владеет на праве собственности или ином законном основании – 17 061,80 тыс. руб.;

- затраты по бесхозным тепловым сетям – 5,78 тыс. руб.

5. Расходы по статье «Расходы на оплату иных работ и услуг, выполняемых по договорам с организациями» (расходы на услуги связи, охраны, информационное обслуживание, консультационные, нотариальные и юридические услуги, расходы по охране труда и технике безопасности, транспортные расходы и т.д.) заявлены организацией в сумме 16 403,22 тыс.руб. (в том числе по бесхозным сетям - 5,54 тыс.руб.), рост к уровню 2018 года – на 22,5%.

Госкомитетом затраты на выполнение работ и услуг определены исходя из фактических затрат 2017 года (с учетом необходимости и обоснованности работ) с применением индексов – дефляторов для приведения к уровню 2019 года. Затраты на выполнение работ и услуг, выполняемых по договорам с организациями определены в размере 15 537,23 тыс.руб., рост к уровню 2018 года на 16%, в т.ч.:

- по сетям, которыми организация владеет на праве собственности или ином законном основании – 15 531,97 тыс. руб.;
- по бесхозным тепловым сетям – 5,26 тыс. руб.

6. Расходы по статье «Служебные командировки» заявлены организацией в размере 21,51 тыс.руб. (в т.ч. по бесхозным сетям – 0,007 тыс.руб.), снижение к уровню 2018 года – на 22%.

Госкомитетом расходы по статье приняты исходя из фактических затрат 2017 года (с учетом необходимости и обоснованности работ) с применением индексов – дефляторов для приведения к уровню 2019 года. Затраты по статье определены в размере 20,94 тыс.руб., в т.ч.:

- по сетям, которыми организация владеет на праве собственности или ином законном основании – 20,93 тыс. руб.;
- по бесхозным тепловым сетям – 0,007 тыс. руб.

7. Расходы на обучение персонала заявлены организацией в размере 415,76 тыс.руб. (в т.ч. по бесхозным сетям – 0,14 тыс.руб.), рост к уровню 2018 года – на 36,2%.

Госкомитетом расходы по статье приняты исходя из фактических затрат 2017 года (с учетом необходимости и обоснованности работ) с применением индексов – дефляторов для приведения к уровню 2019 года. Затраты по статье определены в размере 413,08 тыс.руб., в т.ч.:

- по сетям, которыми организация владеет на праве собственности или ином законном основании – 412,94 тыс. руб.;
- по бесхозным тепловым сетям – 0,14 тыс. руб.

8. Расходы на услуги банков заявлены организацией в размере 51,87 тыс.руб., рост к уровню 2018 года на 49,7%.

Госкомитетом расходы по статье приняты исходя из фактических с применением индексов – дефляторов для приведения к уровню 2019 года затрат в размере 51,67 тыс.руб.

Расчет операционных (подконтрольных) расходов на каждый год долгосрочного периода регулирования выполняется в соответствии с п. 36 Методических указаний. Расчет операционных расходов на долгосрочный период 2019 – 2023 годы по станциям приведен в *Приложении 22*.

В соответствии с п. 39 Методических указаний на каждый год долгосрочного периода регулирования методом экономически обоснованных расходов определяются неподконтрольные расходы.

Реестр неподконтрольных расходов на 2019 – 2023 годы представлен в *Приложении 23*.

1. Амортизация основных средств и нематериальных активов заявлена филиалом АО «Татэнерго» - Нижнекамские тепловые сети в размере 29 612,25 тыс.руб., рост к уровню 2018 года – на 1780,1%. Значительный рост

по статье обусловлен принятием тепловых сетей, ранее находившихся в аренде, на баланс организации.

Дополнительно организацией письмом от 20.11.2018 № 101-39/7006 представлен уточненный расчет амортизационных отчислений (с учетом вводов 9 месяцев 2018 года), согласно которому сумма амортизации на 2019 год составит 28 946,12 тыс.руб.

Госкомитетом амортизация основных средств принята в размере 28 910,41 тыс.руб., рост к уровню 2018 года – на 1735,5%. Госкомитетом при определении затрат по статье не приняты амортизационные отчисления от планируемых вводов в 2019 году.

2. Отчисления на социальные нужды заявлены компанией в сумме 18 007,12 тыс. руб. (в том числе по бесхозным сетям - 6,08 тыс.руб.)

Госкомитетом отчисления на социальные нужды приняты в размере 28% от фонда оплаты труда в сумме 13 587,06 тыс. руб.:

- по сетям, которыми организация владеет на праве собственности или ином законном основании – 13 582,46 тыс. руб.;

- затраты по бесхозным тепловым сетям – 4,60 тыс. руб.

3. Арендная плата заявлена АО «Татэнерго» по сетям, которыми организация арендует, в сумме 2 235,99 тыс. руб., снижение к 2018 году – на 95,1%. Значительное снижение обусловлено переходом тепловых сетей из арендуемого имущества в собственность организации.

Госкомитетом арендная плата определена в сумме 676,40 тыс. руб., снижение к 2018 году – на 98,5% (аренда тепловых сетей АО «Таттеплосбыт»). Затраты приняты на основании расчетов и представленного договора аренды тепловых сетей.

4. Расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемые виды деятельности, заявлены организацией в размере 23,61 тыс.руб. По данной статье организацией отображена оплата услуг по водоснабжению и канализации для хозяйственных нужд организации, оказываемых АО «Водопроводно – канализационное и энергетическое хозяйство». Госкомитетом затраты по статье определены в размере 34,68 тыс.руб. - по сетям, которыми организация владеет на праве собственности или ином законном основании.

Госкомитетом затраты по статье определены исходя из фактических затрат 2017 года с применением индексов – дефляторов для приведения к уровню 2019 года.

5. Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей:

5.1. Плата за выбросы и сбросы загрязняющих веществ в окружающую среду, размещение отходов и другие виды негативного воздействия на окружающую среду заявлены организацией в сумме 122,18 тыс. руб. (в том числе по бесхозным сетям - 0,04 тыс.руб.), снижение к уровню 2018 года – на 22,5%.

Госкомитетом затраты по предложению организации в соответствии с представленным расчетом и обосновывающими материалами, в том числе:

1) по сетям, которыми организация владеет на праве собственности или ином законном основании – 122,13 тыс. руб.;

2) по бесхозным тепловым сетям – 0,04 тыс. руб.

Объемы выбросов и сбросов на 2019 год, учтенные при определении затрат по статье соответствуют:

- разрешению № В.43.43.17.60 от 02.03.2017 на выброс вредных (загрязняющих веществ) в атмосферный воздух, утвержденному Управлением Федеральной службы по надзору в сфере природопользования (Росприроднадзора) по Республике Татарстан;

- документу об утверждении нормативов образования отходов и лимитов на их размещение, утвержденному Управлению Федеральной службы по надзору в сфере природопользования (Росприроднадзора) по Республике Татарстан.

Ставки платы соответствуют размеру ставок, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 13.09.2016 (в редакции постановления от 29.06.2018 № 758) «О ставках платы за негативное воздействие на окружающую среду и дополнительных коэффициентах».

5.2. Расходы на страхование заявлены организацией в сумме 7,65 тыс. руб. (в том числе по бесхозным сетям - 0,04 тыс.руб.), рост к 2018 году – на 23,3%.

Госкомитетом в соответствии с п.44 ППРФ от 22.10.2012 №1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения» приняты затраты на обязательное страхование опасных производственных объектов в соответствии с действующими договорами страхования (страхование гражданской ответственности предприятий, эксплуатирующих опасные объекты). Таким образом, расходы на страхование составили 7,65 тыс. руб. - по сетям, которыми организация владеет на праве собственности или ином законном основании.

5.3. Налог на имущество заявлен организацией в размере 3 848,03 тыс.руб., рост к уровню 2018 года – на 1437,4%. Значительный рост по статье обусловлен переходом сетей, ранее находящихся в аренде, в собственность организации.

Госкомитетом налог на имущество принят в размере 2 907,39 тыс.руб. – без учета налога на движимое имущество – рост на 1061,6 % к уровню 2018 года.

5.4. Земельный налог (арендная плата за землю) заявлен организацией в размере 16 097,86 тыс.руб. Госкомитетом затраты по статье определены в размере 15 929,31 тыс.руб. по расчету из кадастровых стоимостей земельных участков (в соответствии с выписками из Единого государственного реестра недвижимости о кадастровой стоимости объекта недвижимости от 18.01.2018) и ставок земельного налога.

6. Налог на прибыль заявлен организацией в размере 26 270,93 тыс.руб. – рост к уровню 2018 года на 36239,6%. Значительный рост

обусловлен включением организацией в состав необходимой валовой выручки расходов на капитальный вложение (инвестиции). Госкомитетом налог на прибыль определен в размере 20% от расходов, не учитываемых в целях налогообложения и составил 12 329,70 тыс.руб.

7. Экономия средств (излишне учтенные расходы) заявлена организацией в размере 387,97 тыс.руб. – исключение из необходимой валовой выручки излишне полученного дохода за 2016 год в связи с учетом при установлении тарифов на тепловую энергию, поставляемую АО «Татэнерго» потребителям г. Нижнекамск, завышенной величины потерь тепловой энергии при ее транспортировке по тепловым сетям филиала АО «Татэнерго» - Нижнекамские тепловые сети.

В соответствии с предписанием ФАС России (от 17.11.2017 № СП/80087/17) экономически необоснованные доходы необходимо исключить из необходимой валовой выручки организации при установлении тарифов на тепловую энергию, поставляемую АО «Татэнерго» потребителям г. Набережные Челны, на 2018 – 2019 гг. Госкомитетом при установлении тарифов на тепловую энергию, поставляемую АО «Татэнерго» потребителям г. Нижнекамск, на 2018 год из необходимой валовой выручки организации была исключена 1/3 излишне полученного дохода. Оставшаяся часть излишне полученного дохода должна быть исключена из необходимой валовой выручки организации при установлении тарифов на тепловую энергию, поставляемую АО «Татэнерго» потребителям г. Нижнекамск на 2019 год.

Таким образом, Госкомитетом величина излишне учтенных расходов определена в размере 775,94 тыс.руб.

Кроме того, Госкомитетом из состава необходимой валовой выручки организации исключены экономически необоснованные доходы 2016 -2017 гг. - экономия средств от невыполнения ремонтных работ. Общая сумма полученной экономии за 2016 – 2017 годы составила 186 679,65 тыс.руб. Сумма, подлежащая исключению в 2019 году – 37 335,93 тыс.руб.

На каждый год долгосрочного периода регулирования рассчитываются расходы на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя. Реестр расходов представлен в *Приложении 24*.

1. Расходы на прочие покупаемые энергетические ресурсы заявлены компанией в сумме 99 801,24 тыс.руб. (в том числе по бесхозяйным сетям - 33,68 тыс.руб.), рост к 2018 году – на 4,8%.

Организацией письмом от 20.11.2018 № 101-39/7006 представлены дополнительные расчеты и материалы с обоснованием увеличения объема приобретения электрической энергии и стоимости ее покупки (утвержденные экспертной организацией - ООО «Дивайс Инжиниринг» - энергетические характеристики систем транспорта тепловой энергии, расчет плановых затрат электрической энергии на отопительный период 2019 года, счет –фактуры на

поставку электрической энергии за 2018 год). Госкомитетом затраты по данной статье приняты с учетом представленных дополнительных материалов в сумме 103 951,67 тыс. руб. в т.ч.:

1) затраты по сетям, которыми организация владеет на праве собственности или ином законном основании – 103 916,47 тыс. руб.:

2) затраты по бесхозяйным тепловым сетям – 35,20 тыс. руб.

2. Расходы на холодную воду заявлены организацией в размере 215,34 тыс. руб. (в том числе по бесхозяйным сетям - 0,07 тыс.руб.), рост к 2018 году – на 20,7%. Фактические затраты на холодную воду за 2017 год отсутствуют. Госкомитетом затраты по статье не приняты.

2. Расходы на теплоноситель заявлены организацией в сумме 12 267,61 тыс. руб. (в том числе по бесхозяйным сетям - 4,14 тыс.руб.), снижение к уровню 2018 года – на 6,2%.

Госкомитетом затраты на теплоноситель определены в сумме 13 012,58 тыс. руб., снижение к 2018 году – на 0,5%, в т.ч.:

- затраты по сетям, которыми организация владеет на праве собственности или ином законном основании – 13 008,18 тыс. руб.

- затраты по бесхозяйным тепловым сетям – 4,41 тыс. руб.

При определении затрат по статье объем приобретения теплоносителя от источников тепловой энергии г. Нижнекамск определен на уровне фактических объемов приобретения 2017 года (плановые объемы отпуска тепловой энергии в тепловые сети филиала АО «Татэнерго» - Нижнекамские тепловые сети сопоставимы с фактическим отпуском тепловой энергии 2017 года), тарифы на теплоноситель 1 полугодия 2019 года приняты на уровне тарифов, установленных на 2 полугодие 2018 года, тарифы 2 полугодия 2019 года – тарифы, рассчитанные Госкомитетом.

Расходы, не учитываемые в целях налогообложения заявлены организацией в размере 105 083,71 тыс.руб. Данные расходы включают в себя:

1. Денежные выплаты социального характера заявлены в сумме 4 012,74 тыс. руб., рост к 2018 году – на 1318,8%.

Госкомитетом затраты по данной статье приняты в сумме 318,78 тыс. руб. – рост к уровню 2018 года на 10,2%. Госкомитетом затраты по статье определены исходя из фактических затрат 2017 года с применением индексов – дефляторов для приведения к уровню 2019 года. Госкомитетом в составе выплат социального характера учтены выплаты по уходу за ребенком до 3-х лет, оплата льготного дня матери, помощь на погребение близких родственников, помощь пенсионерам, оформившим пенсию по инвалидности. Исключены затраты на путевки в санатории и детские оздоровительные лагеря, выплаты за рационализаторские предложения, по результатам смотров.

2. Расходы на капитальные вложения (инвестиции) заявлены организацией в размере 100 980,98 тыс.руб. – затраты на реконструкцию

тепловых сетей в соответствии с направленной в адрес Госкомитета корректировкой инвестиционной программы АО «Татэнерго» на 2019 год.

Госкомитетом затраты по статье приняты в размере 49 000,00 тыс.руб.

В соответствии с п. 51 Методических указаний по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, утвержденных приказом ФСТ России от 13.06.2013 № 760-э/1, необходимая валовая выручка, принимаемая к расчету при установлении тарифов на очередной год долгосрочного периода регулирования, определяется с учетом отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов по формуле. Размер корректировки необходимой валовой выручки 2019 года, учитывающий отклонение фактических значений параметров расчета тарифов на 2017 год от параметров, принятых при установлении тарифов, определяется как разница между фактической (расчетной) необходимой валовой выручкой 2017 года и товарной выручкой от реализации услуг за указанный период.

Госкомитетом величина корректировки необходимой валовой выручки, принимаемая к расчету при установлении тарифов на тепловую энергию на 2019 год, определена в размере «+ 100 495,76 тыс.руб.».

При этом, в связи с тем, что в соответствии с требованиями действующего законодательства тарифы первого полугодия 2019 года устанавливаются на уровне, не превышающем уровень тарифов второго полугодия 2018 года, величина корректировки, рассчитанная исходя из годовых показателей 2017 года, в полном объеме будет отнесена на второе полугодие 2019 года, что может привести к значительному росту тарифов и, как следствие, превышению предельно допустимого роста индекса платы граждан за коммунальные услуги.

Госкомитетом было принято решение об отнесении на 2 полугодие 2019 года части корректировки необходимой валовой выручки пропорционально отпуску тепловой энергии, определенному на 2 полугодие 2019 года. Недополученная величина корректировки 2019 года (приходящаяся на 1 полугодие) будет получена организацией в 1 полугодии 2020 года (при установлении тарифов 1 полугодия 2020 года на уровне тарифов 2 полугодия 2018 года).

Кроме того, Госкомитетом учтена оставшаяся часть корректировки необходимой валовой выручки, учитывающая отклонения фактических значений параметров расчета тарифов за 2016 год, от параметров, учтенных при установлении тарифов на 2016 год – « - 8 310,52 тыс.руб.».

Таким образом, Госкомитетом величина корректировки необходимой валовой выручки, принимаемая к расчету при установлении тарифов на тепловую энергию на 2019 год, определена в размере «+ 34 802,43 тыс.руб.».

Таким образом, экономически обоснованная сумма необходимой валовой выручки Нижнекамских тепловых сетей - филиала АО «Татэнерго» на услуги по передаче тепловой энергии (без учета оплаты

потерь тепловой энергии) в г. Нижнекамск на первый год долгосрочного периода регулирования составит 383 137,74 тыс. руб., снижение к утвержденному 2018 году – на 3,8 %.

В т.ч. экономически обоснованная сумма необходимой валовой выручки составит:

- по сетям, которыми организация владеет на праве собственности или ином законном основании – 383 044,18 тыс. руб.;
- по бесхозным тепловым сетям – 93,56 тыс. руб.

Справочно:

Объем потерь тепловой энергии, учтенный в тарифе на тепловую энергию, при ее передаче в г. Нижнекамск, соответствует предложению теплоснабжающей организации и составляет 341,108 тыс.Гкал., в т.ч.:

- по сетям филиала АО «Татэнерго» - Нижнекамские тепловые сети – 182,905 тыс.Гкал;
- по сетям АО «ВКиЭХ» - 158 203 тыс.Гкал.

Прямые затраты на сбыт тепловой энергии в г. Нижнекамск заявлены АО «Татэнерго» в сумме 31 659,86 тыс. руб., снижение к 2018 году – на 21,6%. Госкомитетом прямые затраты на сбыт тепловой энергии в г. Нижнекамск определены в сумме 30 973,88 тыс. руб. и включают в себя:

тыс.руб.

№ п/п	Наименование статьи	2018 год (утверждено)	2019 год (предложение АО "Татэнерго")	Отклонение, %, к 2018 году	2019 год (заключение ГКРПТ)	Отклонение, %, к 2012 году
1	Расходы на сырье и материалы	217,95	521,27	239,2%	23,42	10,8%
2	Амортизация основных средств	0,00	194,19	-	0,00	-
3	Расходы на оплату труда	17 512,68	17 888,80	102,2%	18 318,27	104,6%
3	Отчисления на социальные нужды	4 903,55	5 239,86	106,9%	5 129,11	104,6%
5	Расходы на оплату работ и услуг	4 327,03	6 283,54	145,2%	6 095,16	140,9%
6	Арендная плата	1 063,83	1 452,28	136,5%	1 357,25	127,6%
7	Расходы на служебные командировки	0,00	1,74	-	1,72	-
8	Расходы на обучение персонала	0,00	78,19	-	48,95	-
9	Внереализационные расходы	12 315,09	0,00	-	0,00	-
10	Необходимая валовая выручка	40 340,14	31 659,86	78,4%	30 973,88	76,8%

1. **Расходы на сырье и материалы** заявлены АО «Татэнерго» в размере 521,27 тыс. руб., рост к 2018 году на 139,2%. Госкомитетом затраты по статье определены исходя из фактических затрат 2017 года с применением индексов – дефляторов для приведения к уровню 2019 года. При определении фактических затрат Госкомитетом приняты расходы на моющие средства, канцтовары, хозяйинвентарь; расходы на приобретение мебели, мониторов,

компьютеров Госкомитетом не приняты (являются разовой закупкой). Затраты по статье определены Госкомитетом в размере 23,42 тыс.руб. – снижение к уровню 2018 года на 89,2%.

2. Амортизация основных средств заявлена организацией в размере 194,19 тыс.руб. Амортизационные отчисления, относимые на сбыт тепловой энергии, у филиала АО «Татэнерго» - Нижнекамские тепловые сети, отсутствуют. Все амортизационные отчисления филиала учены в соответствующей статье затрат, относимых на передачу тепловой энергии.

3. Расходы на оплату труда заявлены компанией в размере 17 888,80 тыс. руб., с ростом к 2018 году на 2,2%.

Госкомитетом затраты на оплату труда приняты исходя из утвержденных затрат 2018 года, с применением индекса-дефлятора 104,6%, в сумме 18 318,27 тыс. руб. Средняя заработная плата работников в 2019 году составит 54 518,66 руб., численность - 28 человек.

4. Отчисления на социальные нужды заявлены организацией в размере 5 239,86 тыс. руб.

Госкомитетом отчисления на социальные нужды приняты в размере 28% от фонда оплаты труда, и составляют 5 129,11 тыс. руб.

5. Расходы на оплату работ и услуг заявлены компанией в сумме 6 283,54 тыс. руб., рост к утвержденному уровню 2018 года – на 45,2%.

Госкомитетом затраты приняты в размере 6 095,16 тыс.руб., рост к утвержденному уровню 2018 года – на 40,9%. Госкомитетом затраты по статье определены исходя из фактических затрат с применением индексов – дефляторов для приведения к уровню 2019 года. При определении фактических затрат Госкомитетом приняты не приняты представительские расходы, оплата услуг по проведению психиатрического и наркологического освидетельствования.

6. Арендная плата заявлена организацией в размере 1 452,28 тыс.руб., рост к уровню 2018 года - на 36,5%. Госкомитетом затраты по статье определены исходя из фактических затрат 2017 года в размере 1 357,25 тыс.руб., рост к уровню 2018 года – на 27,6%. По данной статье учтена аренда помещений по договору с ООО «ЖилЭнергоСервис».

7. Расходы на служебные командировки заявлены организацией в размере 1,74 тыс.руб. Госкомитетом затраты по статье определены исходя из фактических затрат 2017 года с применением индексов – дефляторов для приведения к уровню 2019 года и составили 1,72 тыс.руб..

8. Расходы на обучение персонала заявлены организацией в размере 78,19 тыс.руб. Госкомитетом затраты по статье определены исходя из фактических затрат 2017 года с применением индексов – дефляторов для приведения к уровню 2019 года. Госкомитетом затраты по статье приняты в размере 48,95 тыс.руб. При определении фактических затрат Госкомитетом исключены затраты на оплату консультаций по организации семинаров.

Экспертное заключение 4

Затраты аппарата управления на сбыт тепловой энергии в г. Нижнекамск составляют 5 106,94 тыс.руб.

Таким образом, необходимая валовая выручка АО «Татэнерго» **на сбыт тепловой энергии** с учетом затрат аппарат управления в г. Нижнекамск составит 36 080,83 тыс. руб.

Госкомитетом определены долгосрочные параметры регулирования на каждый год долгосрочного периода регулирования:

Наименование регулируемой организации	Год	Базовый уровень операционных расходов, тыс.руб.	Индекс эффективности и операционных расходов	Нормативный уровень прибыли	Уровень надежности теплоснабжения	Показатели энергосбережения и энергетической эффективности	
		тыс.руб.	%	%	Количество прекращений подачи тепловой энергии в результате технологических нарушения на тепловых сетях на 1 км тепловых сетей	Отношение величины технологических потерь тепловой энергии к материальной характеристике тепловой сети	Величины технологических потерь при передаче тепловой энергии, Гкал
г. Нижнекамск	2019	175 741,23	X	X	0	1,89	182 905
	2020	-	1	X	0	1,89	182 905
	2021	-	1	X	0	1,84	178 261
	2022	-	1	X	0	1,78	174 592
	2023	-	1	X	0	1,74	171 061

Расчет необходимой валовой выручки на передачу и сбыт тепловой энергии на каждый год долгосрочного периода регулирования – 2019 -2023 годы – представлен в *Приложении 25*.

Таким образом, необходимая валовая выручка на поставку тепловой энергии с учетом затрат на производство тепловой энергии, затрат на передачу и сбыт тепловой энергии составит:

- на 2019 год - 2 033 620,00 тыс.руб.,
- на 2020 год – 2 107 059,19 тыс.руб.
- на 2021 год – 2 172 453,02 тыс.руб.
- на 2022 год – 2 244 455,14 тыс.руб.
- на 2023 год – 2 316 952,56 тыс.руб.

Отпуск тепловой энергии потребителям от тепловой сети в г. Нижнекамск принят Госкомитетом по предложению организации и составит в 2019 году – 1 504,16 тыс. Гкал., рост относительно 2018 года – на 1,1%. На 2020 - 2023 годы отпуск принят на уровне отпуска, определенного на 2019 год.

В соответствии с п. 15 Основ ценообразования тарифы устанавливаются с календарной разбивкой по полугодиям исходя из непревышения величины тарифов в первом полугодии очередного расчетного годового периода регулирования над величиной соответствующих тарифов во втором полугодии предшествующего годового периода регулирования по состоянию на 31 декабря.

Необходимо отметить, что перераспределение необходимой валовой выручки между полугодиями производилось с учетом следующих условий:

1. Полного возмещения величины необходимой валовой выручки АО «Татэнерго» в течение долгосрочного периода регулирования.

2. Установление тарифов с учетом недопущения превышения допустимого их роста в соответствии с утвержденными предельными уровнями тарифов.

На основании изложенного, Госкомитетом **предлагается:**

Установить тарифы на тепловую энергию, поставляемую АО «Татэнерго» потребителям г. Нижнекамск, на 2019 -2023 годы в следующих размерах (без НДС):

	Тариф на тепловую энергию					
	горячая вода	отборный пар давлением:				острый и редуцированный пар
		от 1,2 до 2,5 кг/см²	от 2,5 до 7,0 кг/см²	от 7,0 до 13,0 кг/см²	свыше 13 кг/см²	
Тариф с 01.01.2019 – 30.06.2019 гг.						
Однотарифный, руб./Гкал	1 336,14	-	-	-	-	-
Население (тарифы указываются с учетом НДС)						
Однотарифный, руб./Гкал	1 603,37	-	-	-	-	-
Тариф с 01.07.2019 – 31.12.2019 гг.						
Однотарифный, руб./Гкал	1 376,22	-	-	-	-	-
Население (тарифы указываются с учетом НДС)						
Однотарифный, руб./Гкал	1 651,46	-	-	-	-	-
Тариф с 01.01.2020 – 30.06.2020 гг.						
Однотарифный, руб./Гкал	1 376,22	-	-	-	-	-

Экспертное заключение 4

	Тариф на тепловую энергию					
	горячая вода	отборный пар давлением:				острый и редуцированный пар
		от 1,2 до 2,5 кг/см²	от 2,5 до 7,0 кг/см²	от 7,0 до 13,0 кг/см²	свыше 13 кг/см²	
Население (тарифы указываются с учетом НДС)						
Одноставочный, руб./Гкал	1 651,46	-	-	-	-	-
Тариф с 01.07.2020 – 31.12.2020 гг						
Одноставочный, руб./Гкал	1 438,40	-	-	-	-	-
Население (тарифы указываются с учетом НДС)						
Одноставочный, руб./Гкал	1 726,08	-	-	-	-	-
Тариф с 01.01.2021 – 30.06.2021 гг.						
Одноставочный, руб./Гкал	1 438,40	-	-	-	-	-
Население (тарифы указываются с учетом НДС)						
Одноставочный, руб./Гкал	1 726,08	-	-	-	-	-
Тариф с 01.07.2021 – 31.12.2021 гг.						
Одноставочный, руб./Гкал	1 453,27	-	-	-	-	-
Население (тарифы указываются с учетом НДС)						
Одноставочный, руб./Гкал	1 743,92	-	-	-	-	-
Тариф с 01.01.2022 – 30.06.2022 гг.						
Одноставочный, руб./Гкал	1 453,27	-	-	-	-	-
Население (тарифы указываются с учетом НДС)						
Одноставочный, руб./Гкал	1 743,92	-	-	-	-	-
Тариф с 01.07.2022 – 31.12.2022 гг.						
Одноставочный, руб./Гкал	1 551,58	-	-	-	-	-
Население (тарифы указываются с учетом НДС)						
Одноставочный, руб./Гкал	1 861,89	-	-	-	-	-
Тариф с 01.01.2023 – 30.06.2023 гг.						
Одноставочный, руб./Гкал	1 551,58	-	-	-	-	-
Население (тарифы указываются с учетом НДС)						
Одноставочный, руб./Гкал	1 861,89	-	-	-	-	-
Тариф с 01.07.2023 – 31.12.2023 гг.						
Одноставочный, руб./Гкал	1 523,23	-	-	-	-	-
Население (тарифы указываются с учетом НДС)						

Экспертное заключение 4

	Тариф на тепловую энергию					
	горячая 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 кг/см ²	
Одноставочный, руб./Гкал	1 827,87	-	-	-	-	-

Тарифы на тепловую энергию, поставляемую АО «Татэнерго» потребителям г. Заинск

В г.Заинск производство тепловой энергии и передачу тепловой энергии осуществляет АО «Татэнерго». Тепловые сети ОАО «Заинское ПТС» переданы в аренду АО «Татэнерго», на Заинской ГРЭС создан цех по эксплуатации тепловых сетей.

По представленному АО «Татэнерго» проекту необходимая валовая выручка и тарифы на тепловую энергию, поставляемую потребителям г. Заинск, на 2019-2023 годы составили (в соответствии с предложением, направленным письмом от 27.04.2018 № 101/39/2690):

без НДС

Год долгосрочного периода регулирования	НВВ, тыс.руб.	Полугодие	Тариф в горячей воде, руб./Гкал
2019 год	250 710,01	1 полугодие	1 482,63
		2 полугодие	1 541,94
		Отклонение, %	104%
2020 год	260 738,41	1 полугодие	1 541,94
		2 полугодие	1 603,61
		Отклонение, %	104%
2021 год	271 167,94	1 полугодие	1 603,61
		2 полугодие	1 667,76
		Отклонение, %	104%
2022 год	282 014,66	1 полугодие	1 667,76
		2 полугодие	1 734,47
		Отклонение, %	104%
2023 год	293 295,25	1 полугодие	1 734,47
		2 полугодие	1 803,85
		Отклонение, %	104%

Затраты на производство тепловой энергии АО «Татэнерго» определены исходя из установленных Госкомитетом тарифов на производство тепловой энергии источником тепловой энергии Заинской ГРЭС и объемов отпуска тепловой энергии в сеть, принятых по предложению теплоснабжающей организации.

Наименование показателя	Ед.изм.	г. ЗАИНСК
-------------------------	---------	-----------

		1 п/г 2019	2 п/г 2019	2019 год
Затраты на производство т/э	тыс.руб.	110 610,32	79 688,84	190 299,17
Отпуск энергии (выработка)	тыс. Гкал	114,235	82,167	196,402
Установленный тариф на производство т/э (для генераторов)	руб./Гкал	968,27	969,84	968,93
Среднеотпускной тариф производства тепловой энергии (без НДС) расчетный	руб./Гкал	968,27	969,84	968,93

Затраты на производство тепловой энергии АО «Татэнерго» на 2020 – 2023 годы составят:

- на 2020 год – 175 800,84 тыс.руб.,
- на 2021 год – 179 822,39 тыс.руб.,
- на 2022 год – 184 648,08 тыс.руб.,
- на 2023 год – 189 691,66 тыс.руб.

Затраты на передачу тепловой энергии по тепловым сетям и ее сбыт филиалом АО «Татэнерго» - цех по эксплуатации тепловых сетей Заинской ГРЭС.

Затраты на оказываемые АО «Татэнерго» услуги по передаче тепловой энергии в соответствии с действующим законодательством на первый год долгосрочного периода регулирования определяются методом экономически обоснованных расходов.

Значения по статьям затрат АО «Татэнерго» на передачу тепловой энергии на базовый период регулирования - 2019 год представлены в *Приложении 26*.

Необходимая валовая выручка на оказываемые услуги по передаче тепловой энергии (без учета покупки потерь тепловой энергии) цехом по эксплуатации тепловых сетей Заинской ГРЭС – филиалом АО «Татэнерго» по представленному проекту организации на 2019 год составила 46 648,29 тыс. руб.

Необходимо отметить, что организацией в составе необходимой валовой выручки, относимой на передачу тепловой энергии заявлен выпадающий доход в размере 52 749,77 тыс.руб. – в целях соблюдения ограничения по росту размера вносимой платы граждан за коммунальные услуги.

Без учета заявленных выпадающих доходов необходимая валовая выручка на оказываемые услуги по передаче тепловой энергии (без учета покупки потерь тепловой энергии) цехом по эксплуатации тепловых сетей Заинской ГРЭС – филиалом АО «Татэнерго» по предложению организации составит 99 398,06 тыс.руб.

В соответствии с п. 35 Методических указаний по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, утвержденных

приказом Федеральной службы по тарифам от 13.06.2013 №760-э, до начала долгосрочного периода регулирования рассчитывается необходимая валовая выручка на каждый год долгосрочного периода регулирования.

Определение необходимой валовой выручки на каждый год долгосрочного периода регулирования методом индексации установленных тарифов:

Базовый уровень операционных (подконтрольных) расходов на первый год долгосрочного периода регулирования представлен в *Приложении 27*.

1. Расходы на сырье и материалы (бензин, дизтопливо, моющие средства, комплектующие материалы, спецодежда, эксплуатационные материалы, материалы технического обслуживания транспортных средств) заявлены организацией в сумме 1 751,02 тыс. руб., рост к уровню 2018 года - на 81,1%.

Организацией затраты определены исходя из фактических затрат 2017 года.

Госкомитетом затраты определены в размере 1 660,08 тыс.руб. - исходя из фактических затрат за 2017 год с применением индексов-дефляторов для перевода в цены 2019 года. При определении фактических затрат Госкомитетом не учтены затраты на приобретение кондиционеров, мебели, бытовой техники (данные закупки являются разовыми, необходимость приобретения в 2019 году новых кондиционеров, мебели и бытовой техники отсутствует).

2. Расходы на оплату труда заявлены АО «Татэнерго» в сумме 17 289,39 тыс. руб., с ростом к 2018 году – на 104%.

Госкомитетом затраты на оплату труда определены исходя из утвержденных затрат 2018 года, с применением индекса-дефлятора 104,6%, и составили 17 389,14 тыс. руб.

Среднемесячная заработная плата на 2019 год составит 30 189,48 руб, численность – 48 человек.

3. Расходы на ремонт основных средств заявлены организацией в размере 26 538,18 тыс.руб., рост на 184,2% к уровню 2018 года. Предложение организации сформировано исходя из фактических затрат 2017 года.

Госкомитетом проведен анализ представленных материалов, исходя из которого затраты на ремонт определены в сумме 22 838,99 тыс. руб., рост к 2018 году – на 144,6%.

Госкомитетом затрат по статье приняты исходя из представленного плана ремонтных работ на 2019 год с подтверждением необходимости и обоснованности заявляемых затрат.

4. Расходы на выполнение работ и услуг производственного характера (пуско-наладочные работы, услуги по транспортировке грузов), услуги механизмов, захоронение отходов, дератизация и дезинфекция, услуги по очистке сточных вод) заявлены организацией в размере 3 540,73 тыс.руб. – рост к уровню 2018 года на 3,0%.

Госкомитетом затраты на выполнение работ и услуг производственного характера распределены исходя из фактических затрат 2017 года (с учетом необходимости и обоснованности работ) с применением индексов – дефляторов для приведения к уровню 2019 года. Затраты на выполнение работ и услуг производственного характера определены в размере 3 526,81 тыс.руб., рост к уровню 2018 года на 2,6%.

5. Расходы по статье «Расходы на оплату иных работ и услуг, выполняемых по договорам с организациями» (расходы на услуги связи, охраны, информационное обслуживание, консультационные, нотариальные и юридические услуги, расходы по охране труда и технике безопасности, транспортные расходы т.д.) заявлены организацией в сумме 211,74 тыс.руб., снижение к уровню 2018 года – на 75,9%.

Госкомитетом затраты на выполнение работ и услуг определены исходя из фактических затрат 2017 года (с учетом необходимости и обоснованности работ) с применением индексов – дефляторов для приведения к уровню 2019 года. Затраты на выполнение работ и услуг, выполняемых по договорам с организациями определены в размере 93,27 тыс.руб., снижение к уровню 2018 года на 89,4%.

6. Расходы по статье «Служебные командировки» заявлены организацией в размере 0,97 тыс.руб., рост к уровню 2018 года – на 3,9%.

Госкомитетом расходы по статье приняты исходя из фактических затрат 2017 года (с учетом необходимости и обоснованности работ) с применением индексов – дефляторов для приведения к уровню 2019 года. Затраты по статье определены в размере 0,96 тыс.руб., рост к уровню 2018 года – на 3,5%.

7. Расходы на обучение персонала заявлены организацией в размере 45,84 тыс.руб., снижение к уровню 2018 года – на 50,6%.

Госкомитетом расходы по статье приняты исходя из фактических затрат 2017 года (с учетом необходимости и обоснованности работ) с применением индексов – дефляторов для приведения к уровню 2019 года. Затраты по статье определены в размере 44,38 тыс.руб., снижение к уровню 2018 года – на 52,2%.

Расчет операционных (подконтрольных) расходов на каждый год долгосрочного периода регулирования выполняется в соответствии с п. 36 Методических указаний. Расчет операционных расходов на долгосрочный период 2019 – 2023 годы по станциям приведен в *Приложении 28*.

В соответствии с п. 39 Методических указаний на каждый год долгосрочного периода регулирования методом экономически обоснованных расходов определяются неподконтрольные расходы.

Реестр неподконтрольных расходов на 2019 – 2023 годы представлен в *Приложении 29*.

1. Амортизация основных средств и нематериальных активов заявлена филиалом АО «Татэнерго» - цех по эксплуатации тепловых сетей Заинской ГРЭС в размере 1 380,69 тыс.руб. Организацией дополнительно письмом от 20.11.2018 № 101-39/7006 представлены расчеты и материалы с учетом вводов основных средств в 2018 году.

Госкомитетом амортизация основных средств принята в размере 2 013,38 тыс.руб. – в соответствии с дополнительно представленными расчетами и материалами. Значительный рост обусловлен выполнением мероприятий по диспетчеризации, и и мероприятий по сетевой установке мощностью 65 Гкал/час.

2. Отчисления на социальные нужды заявлены компанией в сумме 5 221,40 тыс. руб.

Госкомитетом отчисления на социальные нужды приняты в размере 28% от фонда оплаты труда в сумме 4 868,96 тыс. руб.

3. Арендная плата заявлена АО «Татэнерго» по сетям, которыми организация арендует, в сумме 9 178,65 тыс. руб. - рост к 2018 году – на 29,7%. – и включает:

3.1 Амортизация основных средств заявлена организацией в размере 7 977,72 тыс.руб. Госкомитетом размер амортизационных отчислений принят в соответствии с дополнительно направленным расчетом амортизационных отчислений с учетом вводов 2018 года (с подтверждением актами вводов) – письмо от 20.11.2018 № 101-39/7006 - и тыс.руб. и составил 7 901,94 тыс.руб.

3.2 Налог на имущество заявлен организацией в размере 887,33 тыс.руб. Госкомитетом налог на имущество принят в размере 501,301 тыс.руб. – на основании дополнительно направленного организацией расчета, без учета движимого имущества.

3.3 Транспортный налог заявлен организацией в размере 6,00 тыс.руб. Госкомитетом транспортный налог принят в соответствии с дополнительным соглашением от 30.04.2018 №18 к договору аренды № Д370/1376 от 26.12.2013г. в размере 6,00 тыс.руб.

3.4 Прочая арендная плата заявлена организацией в размере 57,69 тыс.руб. Госкомитетом размер прочей арендной платы принят в соответствии с дополнительным соглашением от 30.04.2018 №18 к договору аренды № Д370/1376 от 26.12.2013г. в размере 57,69 тыс.руб.

Госкомитетом сумма арендной платы по договору аренды тепловых сетей с ОАО «Заинское предприятие тепловых сетей» определена в размере 8 928,73 тыс.руб.

Кроме того, Госкомитетом учтена арендная плата центрального теплового пункта № 1 (г. Заинск, ул. Баныкина) по договору аренды от 03.02.2014 № 1/14 Д301/92, заключенного с палатой имущественных и земельных отношений Заинского муниципального района. Сумма годовой арендной платы по данному договору принята в размере 128,85 тыс.руб. – на основании указанных в договоре аренды остаточной стоимости ЦТП и нормы амортизационных отчислений. Госкомитетом при определении суммы

арендной платы не учтен применяемый организацией к остаточной стоимости повышающий коэффициент.

Таким образом, общая сумма по статье «Арендная плат» принята Госкомитетом в размере 8 595,81 тыс.руб. – рост к уровню 2018 года на 28%.

4. Расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемые виды деятельности, заявлены организацией в размере 609,69 тыс.руб. По данной статье организацией отображена оплата услуг по водоснабжению и канализации для хозяйственных нужд организации, а также плата за приобретение воды на подпитку теплосети. Госкомитетом затраты по статье определены в размере 144,97 тыс.руб.

Госкомитетом затраты по статье определены исходя из фактических затрат 2017 года с применением индексов – дефляторов для приведения к уровню 2019 года. При определении фактических затрат Госкомитетом приняты фактические затраты на оплату услуг по договору с ООО «Заинский Водоканал» на оказание услуг по водоснабжению и канализации на хозяйственные нужды.

5. Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей:

5.1. Расходы на страхование заявлены организацией в сумме 0,64 тыс. руб., снижение к 2018 году – на 17,9%.

Госкомитетом в соответствии с п.44 ППРФ от 22.10.2012 №1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения» приняты затраты на обязательное страхование опасных производственных объектов в соответствии с действующими договорами страхования (страхование гражданской ответственности предприятий, эксплуатирующих опасные объекты). Таким образом, расходы на страхование составили 0,64 тыс. руб.

6. Налог на прибыль заявлен организацией в размере 4 557,93 тыс.руб. - заявлен организацией в связи с включением организацией в состав необходимой валовой выручки расходов на капитальные вложения (инвестиции). Госкомитетом налог на прибыль не принят в связи с тем, что в составе необходимой валовой выручки прибыль не учтена.

7. Экономия средств заявлена организацией в размере 2 967,32 тыс.руб. – исключение из необходимой валовой выручки излишне полученного дохода за 2016 год в связи с учетом при установлении тарифов на тепловую энергию, поставляемую АО «Татэнерго» потребителям г. Заинск, завышенной величины потерь тепловой энергии при ее транспортировке по тепловым сетям филиала АО «Татэнерго» - цех по эксплуатации тепловых сетей Заинской ГРЭС.

В соответствии с предписанием ФАС России (от 17.11.2017 № СП/80087/17) экономически необоснованные доходы необходимо исключить из необходимой валовой выручки организации при установлении тарифов на тепловую энергию, поставляемую АО «Татэнерго» потребителям г. Заинск, на 2018 – 2019 гг. Госкомитетом при установлении тарифов на тепловую энергию, поставляемую АО «Татэнерго» потребителям г. Заинск, на 2018 год

из необходимой валовой выручки организации была исключена 1/3 излишне полученного дохода. Оставшаяся часть излишне полученного дохода должна быть исключена из необходимой валовой выручки организации при установлении тарифов на тепловую энергию, поставляемую АО «Татэнерго» потребителям г. Заинск на 2019 год.

Таким образом, Госкомитетом величина экономии средств определена в размере 5 934,63 тыс.руб.

На каждый год долгосрочного периода регулирования рассчитываются расходы на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя. Реестр расходов представлен в *Приложении 30*.

1. Расходы на прочие покупаемые энергетические ресурсы заявлены компанией в сумме 6 638,20 тыс.руб., рост к 2018 году – на 12,9%. Госкомитетом затраты по данной статье приняты в сумме 6 238,20 тыс. руб.

Затраты определены исходя из фактических объемов за 2017 год и цен, приведенных к уровню 2019 года.

2. Расходы на холодную воду заявлены организацией в размере 295,45 тыс. руб., снижение к 2018 году – на 39,3%. Госкомитетом затраты по статье приняты в размере 191,77 тыс.руб. – снижение к уровню 2018 года – на 60,6%. Расчет выполнен исходя из фактических объемов 2017 года, к тарифу 2 полугодия 2019 года применен индекс – дефлятор 104,0.

2. Расходы на теплоноситель заявлены организацией в сумме 2 132,10 тыс. руб., рост к уровню 2018 года – на 4%.

Госкомитетом затраты на теплоноситель определены в сумме 2 053,16 тыс. руб., рост к 2018 году – на 0,1%.

Госкомитетом объем приобретения теплоносителя от филиала АО «Татэнерго» - Заинская ГРЭС определен на уровне фактических объемов приобретения 2017 года, тариф на теплоноситель 1 полугодия 2019 года приняты на уровне тарифа, установленного на 2 полугодие 2018 года, тариф 2 полугодия 2019 года – на уровне, рассчитанном Госкомитетом.

Расходы, не учитываемые в целях налогообложения заявлены организацией в размере 18 231,70 тыс.руб. и включают в себя **расходы на капитальные вложения (инвестиции)** – затраты на реконструкцию тепловых сетей. Госкомитетом затраты по статье не приняты.

В соответствии с п. 51 Методических указаний по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, утвержденных приказом ФСТ России от 13.06.2013 № 760-э/1, необходимая валовая выручка, принимаемая к расчету при установлении тарифов на очередной год долгосрочного периода регулирования, определяется с учетом отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов по формуле. Размер корректировки необходимой валовой выручки 2019 года, учитывающий отклонение фактических значений параметров расчета тарифов

на 2017 год от параметров, принятых при установлении тарифов, определяется как разница между фактической (расчетной) необходимой валовой выручкой 2017 года и товарной выручкой от реализации услуг за указанный период.

Госкомитетом величина корректировки необходимой валовой выручки, принимаемая к расчету при установлении тарифов на тепловую энергию на 2019 год, определена в размере «+ 20 023,09 тыс.руб.».

При этом, в связи с тем, что в соответствии с требованиями действующего законодательства тарифы первого полугодия 2019 года устанавливаются на уровне, не превышающем уровень тарифов второго полугодия 2018 года, величина корректировки, рассчитанная исходя из годовых показателей 2017 года, в полном объеме будет отнесена на второе полугодие 2019 года, что может привести к значительному росту тарифов и, как следствие, превышению предельно допустимого роста индекса платы граждан за коммунальные услуги.

Госкомитетом было принято решение об отнесении на 2 полугодие 2019 года части корректировки необходимой валовой выручки пропорционально отпуску тепловой энергии, определенному на 2 полугодие 2019 года. Недополученная величина корректировки 2019 года (приходящаяся на 1 полугодие) будет получена организацией в 1 полугодии 2020 года (при установлении тарифов 1 полугодия 2020 года на уровне тарифов 2 полугодия 2019 года).

Кроме того, Госкомитетом учтена оставшаяся часть корректировки необходимой валовой выручки, учитывающая отклонения фактических значений параметров расчета тарифов за 2016 год, от параметров, учтенных при установлении тарифов на 2016 год – «+ 14 046,91 тыс.руб.».

Таким образом, Госкомитетом величина корректировки необходимой валовой выручки, принимаемая к расчету при установлении тарифов на тепловую энергию на 2019 год, определена в размере «+ 22 264,62 тыс.руб.».

Таким образом, **экономически обоснованная сумма необходимой валовой выручки цеха эксплуатации тепловых сетей Заинской ГРЭС - филиала АО «Татэнерго» на услуги по передаче тепловой энергии (без учета оплаты потерь тепловой энергии) в г. Заинск на первый год долгосрочного периода регулирования составит 86 390,51 тыс. руб., рост к утвержденному 2018 году – на 40,6%.**

Справочно:

Нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя в г. Заинск на 2019 год составляют 30,035 тыс.Гкал – на уровне фактических потерь тепловой энергии 2017 года, соответствуют актуализированной схеме теплоснабжения г. Заинск.

Прямые затраты на сбыт тепловой энергии в г. Заинск заявлены АО «Татэнерго» в сумме 1 579,79 тыс. руб., снижение к 2018 году – на 59,4%.

Госкомитетом прямые затраты на сбыт тепловой энергии в г. Заинск определены в сумме 1 934,69 тыс. руб. и включают в себя:

тыс.руб.						
№ п/п	Наименование статьи	2018 год (утверждено)	2019 год (предложение АО "Татэнерго")	Отклонение, %, к 2018 году	2019 год (заключение ГКРТТ)	Отклонение, %, к 2012 году
1	Расходы на сырье и материалы	12,85	2,61	20,3%	2,58	20,1%
2	Расходы на прочие покупаемые энергоресурсы	9,64	0,00	-	0,00	-
3	Расходы на оплату труда	1 319,23	1 016,90	77,08%	1 379,91	%
4	Отчисления на социальные нужды	369,38	290,18	78,6%	386,38	%
5	Расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируруемую деятельность	0,00	94,77	-	0,00	-
6	Расходы на оплату работ и услуг	96,13	55,58	57,8%	51,35	53,4%
7	Арендная плата	65,20	119,75	183,7%	114,48	%
8	Внереализационные расходы	2 014,50	0,00	-	0,00	-
9	Необходимая валовая выручка	3 886,93	1 579,79	40,6%	1 934,69	%

1. Расходы на сырье и материалы заявлены АО «Татэнерго» в размере 2,61 тыс. руб., снижение к 2018 году на 79,7%. Госкомитетом затраты по статье определены исходя из фактических затрат 2017 года с применением индексов – дефляторов для приведения к уровню 2019 года. При определении фактических затрат Госкомитетом приняты расходы на моющие средства. Затраты по статье определены Госкомитетом в размере 2,58 тыс.руб. – снижение к уровню 2018 года на 79,9%.

2. Расходы на оплату труда заявлены компанией в размере 1 016,90 тыс. руб., снижение к 2018 году на 23%.

Госкомитетом затраты на оплату труда приняты исходя из утвержденных затрат 2018 года, с применением индекса-дефлятора 104,6%, в сумме 1 379,91 тыс. руб. Средняя заработная плата работников в 2019 году составит 57 496,25 руб., численность - 2 человека.

3. Отчисления на социальные нужды заявлены организацией в размере 290,18 тыс. руб.

Госкомитетом отчисления на социальные нужды приняты в размере 28% от фонда оплаты труда, и составляют 386,38 тыс. руб.

4. Расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемые виды деятельности, заявлены организацией в размере 94,77 тыс.руб. Фактические расходы по статье за 2017 год отсутствуют. Организацией в 2018 год заключен новый договор аренды нежилого помещения, в соответствии с которым у арендатора отсутствует обязанность оплаты коммунальных услуг. Госкомитетом затраты по статье не приняты.

5. Расходы на оплату работ и услуг заявлены компанией в сумме 55,58 тыс. руб., снижение к утвержденному уровню 2018 года – на 42,2%.

Госкомитетом затраты приняты в размере 51,35 тыс.руб., снижение к утвержденному уровню 2018 года – на 46,6%. Госкомитетом затраты по статье определены исходя из фактических затрат с применением индексов – дефляторов для приведения к уровню 2019 года.

6. Арендная плата заявлена организацией в размере 119,17 тыс.руб., рост к уровню 2018 года - на 64,7%. Госкомитетом затраты по статье определены в размере 114,48 тыс.руб. –рост к уровню 2018 года – на 52,4%.

Госкомитетом затраты по статье определены на основании нового договора аренды нежилого помещения от 01.02.2018 № Д301/158 без учета примененного организацией индекса потребительских цен.

Затраты аппарата управления на сбыт тепловой энергии в г. Заинск составляют 551,08 тыс.руб.

Таким образом, необходимая валовая выручка АО «Татэнерго» **на сбыт тепловой энергии** с учетом затрат аппарат управления в г. Заинск составит 2 485,78 тыс. руб.

Госкомитетом определены долгосрочные параметры регулирования на каждый год долгосрочного периода регулирования:

Наименование регулируемой организации	Год	Базовый уровень операционных расходов, тыс.руб.	Индекс эффективности и операционных расходов	Нормативный уровень прибыли	Уровень надежности теплоснабжения	Показатели энергосбережения и энергетической эффективности	
		тыс.руб.	%	%	Количество прекращений подачи тепловой энергии в результате технологических нарушения на тепловых сетях на 1 км тепловых сетей	Отношение величины технологических потерь тепловой энергии к материальной характеристике тепловой сети	Величины технологических потерь при передаче тепловой энергии, Гкал
г. Заинск	2019	47 559,17	X	X	0	1,10	30 035
	2020	-	1	X	0	1,10	30 035
	2021	-	1	X	0	1,08	29 675
	2022	-	1	X	0	1,05	28 872
	2023	-	1	X	0	1,02	27 931

Расчет необходимой валовой выручки на передачу и сбыт тепловой энергии на каждый год долгосрочного периода представлен в *Приложении 31*.

Таким образом, необходимая валовая выручка на поставку тепловой энергии с учетом затрат на производство тепловой энергии, затрат на передачу и сбыт тепловой энергии составит:

- на 2019 год - 279 175,46 тыс.руб.,
- на 2020 год – 249 784,78 тыс.руб.
- на 2021 год – 255 828,17 тыс.руб.
- на 2022 год – 262 677,38 тыс.руб.
- на 2023 год – 269 807,86тыс.руб.

Отпуск тепловой энергии потребителям от тепловой сети в г. Заинск принят Госкомитетом по предложению организации в соответствии с актуализацией схемы теплоснабжения г. Зинск и составит в 2019 году – 166,367 тыс. Гкал., рост относительно 2018 года – на 13,6%.

В соответствии с п. 15 Основ ценообразования тарифы устанавливаются с календарной разбивкой по полугодиям исходя из непревышения величины тарифов в первом полугодии очередного расчетного годового периода регулирования над величиной соответствующих тарифов во втором полугодии предшествующего годового периода регулирования по состоянию на 31 декабря.

При сохранении в 1 полугодии 2019 года тарифа, действующего на 31 декабря 2018 года тарифы на тепловую энергию, поставляемую потребителям составят:

- в первом полугодии 2019 года – 1 482,63 руб./Гкал – на уровне тарифа, действующего на 31.12.2018 г.;
- во втором полугодии 2019 года – 2 350,61руб./Гкал, рост к тарифу 1 полугодия – на 32,1%;

В связи с резким ростом тарифа на тепловую энергию с 1 июля 2019 года, при сохранении в первом полугодии 2019 г. – тарифа, действующего на 31.12.2018 г., учитывая высокую социальную значимость, Госкомитетом совместно с АО «Татэнерго» принято решение о сдерживании роста тарифов во втором полугодии 2019 года. Тарифы составят:

- в первом полугодии 2019 года – 1 482,63 руб./Гкал – на уровне тарифа, действующего на 31.12.2018 г.;
- во втором полугодии 2016 года – 1 527,11 руб./Гкал, рост к тарифу 1 полугодия – 103%;

В данном случае у АО «Татэнерго» образуются выпадающие доходы на 2019 год в сумме 29 478,26 тыс. руб.

На основании изложенного, Госкомитетом **предлагается:**

Экспертное заключение 4

Установить тарифы на тепловую энергию на 2019 - 2023 годы, поставляемую АО «Татэнерго» потребителям г. Заинск, в следующих размерах (без НДС):

	Тариф на тепловую энергию						острый и редуциро- ванный пар
	горячая вода	отборный пар давлением:					
		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 кг/см ²		
Тариф с 01.01.2019 – 30.06.2019 гг.							
Одноставочный, руб./Гкал	1 482,63	-	-	-	-	-	
Население (тарифы указываются с учетом НДС)							
Одноставочный, руб./Гкал	1 779,16	-	-	-	-	-	
Тариф с 01.07.2019 – 31.12.2019 гг.							
Одноставочный, руб./Гкал	1 527,11	-	-	-	-	-	
Население (тарифы указываются с учетом НДС)							
Одноставочный, руб./Гкал	1 832,53	-	-	-	-	-	
Тариф с 01.01.2020 – 30.06.2020 гг.							
Одноставочный, руб./Гкал	1 483,15	-	-	-	-	-	
Население (тарифы указываются с учетом НДС)							
Одноставочный, руб./Гкал	1 779,78	-	-	-	-	-	
Тариф с 01.07.2020 – 31.12.2020 гг.							
Одноставочный, руб./Гкал	1 527,64	-	-	-	-	-	
Население (тарифы указываются с учетом НДС)							
Одноставочный, руб./Гкал	1 833,17	-	-	-	-	-	
Тариф с 01.01.2021 – 30.06.2021 гг.							
Одноставочный, руб./Гкал	1 527,64	-	-	-	-	-	
Население (тарифы указываются с учетом НДС)							
Одноставочный, руб./Гкал	1 833,17	-	-	-	-	-	
Тариф с 01.07.2021 – 31.12.2021 гг.							
Одноставочный, руб./Гкал	1 552,23	-	-	-	-	-	
Население (тарифы указываются с учетом НДС)							
Одноставочный, руб./Гкал	1 862,68	-	-	-	-	-	
Тариф с 01.01.2022 – 30.06.2022 гг.							

Экспертное заключение 4

	Тариф на тепловую энергию					
	горячая 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 кг/см ²	
Однотарифный, руб./Гкал	1 552,23	-	-	-	-	-
Население (тарифы указываются с учетом НДС)						
Однотарифный, руб./Гкал	1 862,68	-	-	-	-	-
Тариф с 01.07.2022 – 31.12.2022 гг.						
Однотарифный, руб./Гкал	1 617,22	-	-	-	-	-
Население (тарифы указываются с учетом НДС)						
Однотарифный, руб./Гкал	1 940,66	-	-	-	-	-
Тариф с 01.01.2023 – 30.06.2023 гг.						
Однотарифный, руб./Гкал	1 617,22	-	-	-	-	-
Население (тарифы указываются с учетом НДС)						
Однотарифный, руб./Гкал	1 940,66	-	-	-	-	-
Тариф с 01.07.2023 – 31.12.2023 гг.						
Однотарифный, руб./Гкал	1 628,29	-	-	-	-	-
Население (тарифы указываются с учетом НДС)						
Однотарифный, руб./Гкал	1 953,55	-	-	-	-	-

Смета затрат на производство тепловой энергии в некомбинированной выработке филиалами АО «Татэнерго» - районные котельные «Азино», «Горки», «Савиново» - на 2019 год

№ п/п	Показатели	2017 год (ФАКТ)				2018 год (УТВЕРЖДЕНО)				2019 год (ПРЕДЛОЖЕНИЕ ОРГАНИЗАЦИИ)					2019 год (ГКРТТ)							
		Итого	РК Азино КТЭЦ- 1	РК Горки КТЭЦ- 1	РК Савин ово КТЭЦ -2	Итого	РК Азино КТЭЦ- 1	РК Горки КТЭЦ- 1	РК Савинов о КТЭЦ-2	Итого	Отклон ение, 2018 / 2017, %	РК Азино КТЭЦ- 1	РК Горки КТЭЦ- 1	РК Савино во КТЭЦ- 2	Итого	Откло нение, 2018/2 017,%	РК Азино КТЭЦ- 1	Отклон ение, 2018/20 17,%	РК Горки КТЭЦ- 1	Отклон ение, 2018/20 17,%	РК Савино во КТЭЦ- 2	Откло нение, 2018/20 17,%
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23
I.	Расходы, связанные с производством и реализацией продукции (услуг), всего	1 793 967,98	831 421,27	291 139,87	671 406,83	1 804 209,47	761 051,49	324 080,81	719 077,17	1 866 451,19	103,4%	807 832,38	312 999,26	745 619,55	1 819 579,75	100,85 %	788 409,51	103,59 %	304 448,54	93,94%	726 721,71	101,06 %
	Расходы на приобретение сырья и материалов	5 136,06	2 224,59	723,60	2 187,88	9 533,28	1 119,48	481,92	7 931,87	5 539,14	58,10%	2 399,17	780,38	2 359,58	5 517,37	57,87%	2 389,75	213,47 %	777,32	161,30 %	2 350,31	29,63%
	Расходы на топливо	1 310 303,47	601 301,07	216 288,30	492 714,10	1 399 559,25	588 398,64	259 681,14	551 479,46	1 446 954,19	103,39 %	613 890,46	254 158,35	578 905,38	1 418 745,27	101,37 %	604 864,72	102,80 %	248 967,46	95,87%	564 913,08	102,44 %
	Расходы на прочие покупаемые энергетически е ресурсы	165 066,33	80 522,00	26 191,52	58 352,81	167 937,28	80 979,18	25 480,44	61 477,67	182 350,64	108,58 %	97 886,71	19 399,36	65 064,57	175 829,38	104,70 %	92 079,67	113,71 %	19 191,45	75,32%	64 558,26	105,01 %
	Амортизация основных средств и нематериальн ых активов	39 632,07	18 955,77	6 165,77	14 510,53	36 841,17	17 808,86	7 646,57	11 385,74	45 009,64	122,17 %	19 703,79	9 030,60	16 275,26	42 631,66	115,72 %	19 000,21	106,69 %	8 417,33	110,08 %	15 214,12	133,62 %
	Расходы на оплату труда	125 133,28	61 092,89	19 871,78	44 168,61	55 632,70	23 444,34	10 092,49	22 095,86	49 015,53	88,11%	15 627,56	8 928,53	24 459,43	49 015,53	88,11%	15 627,56	66,66%	8 928,53	88,47%	24 459,43	110,70 %
	Отчисления на социальные нужды	35 214,24	17 354,14	5 644,81	12 215,29	15 577,16	6 564,41	2 825,90	6 186,84	14 401,17	92,45%	4 467,27	2 547,15	7 386,75	13 724,35	88,11%	4 375,72	66,66%	2 499,99	88,47%	6 848,64	110,70 %

Экспертное заключение 4

№ п/п	Показатели	2017 год (ФАКТ)				2018 год (УТВЕРЖДЕНО)				2019 год (ПРЕДЛОЖЕНИЕ ОРГАНИЗАЦИИ)					2019 год (ГКРПТ)							
		Итого	РК Азино КТЭЦ- 1	РК Горки КТЭЦ- 1	РК Савино ово КТЭЦ- 2	Итого	РК Азино КТЭЦ- 1	РК Горки КТЭЦ- 1	РК Савиновое КТЭЦ-2	Итого	Отклонение, 2018 / 2017, %	РК Азино КТЭЦ- 1	РК Горки КТЭЦ- 1	РК Савино во КТЭЦ- 2	Итого	Отклонение, 2018/2 017, %	РК Азино КТЭЦ- 1	Отклонение, 2018/20 17, %	РК Горки КТЭЦ- 1	Отклонение, 2018/20 17, %	РК Савино во КТЭЦ- 2	Отклонение, 2018/20 17, %
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23
	Расходы на ремонт основных средств, выполняемых порядным способом	22 387,54	5 088,44	1 655,13	15 643,97	40 779,32	12 072,04	5 196,86	23 510,41	25 342,20	62,14%	6 352,21	1 785,02	17 204,96	24 564,96	60,24%	5 932,70	49,14%	1 575,26	30,31%	17 056,99	72,55%
	Расходы на оплату услуг, оказываемых организациям и, осуществляющими регулирующую деятельность	6 178,05	3 966,83	1 290,30	920,91					6 662,49		4 277,76	1 391,57	993,16	6 636,72		4 261,34		1 386,09		989,29	
	Расходы на оплату работ и услуг производственного характера, выполняемых по договорам со сторонними организациями и	3 393,45	1 518,59	493,95	1 380,90	3 912,66	1 167,72	502,69	2 242,26	3 659,76	93,54%	1 637,77	532,72	1 489,27	3 645,38	93,17%	1 631,33	139,70 %	530,63	105,56 %	1 483,42	66,16%
	Расходы на оплату иных работ и услуг, выполняемых по договорам с организациями и, включая расходы на оплату услуг связи, вневедомственной охраны, коммунальных услуг, юридических,	62 594,26	31 310,91	10 184,55	21 098,79	58 386,85	22 820,66	9 824,01	25 742,18	67 506,66	115,62 %	33 768,20	10 983,84	22 754,63	67 241,38	115,17 %	33 635,50	147,39 %	10 940,67	111,37 %	22 665,21	88,05%

Экспертное заключение 4

№ п/п	Показатели	2017 год (ФАКТ)				2018 год (УТВЕРЖДЕНО)				2019 год (ПРЕДЛОЖЕНИЕ ОРГАНИЗАЦИИ)					2019 год (ГКРПТ)							
		Итого	РК Азино КТЭЦ- 1	РК Горки КТЭЦ- 1	РК Савино ово КТЭЦ- 2	Итого	РК Азино КТЭЦ- 1	РК Горки КТЭЦ- 1	РК Савиново КТЭЦ-2	Итого	Отклон ение, 2018 / 2017, %	РК Азино КТЭЦ- 1	РК Горки КТЭЦ- 1	РК Савино во КТЭЦ- 2	Итого	Откло нение, 2018/2 017,%	РК Азино КТЭЦ- 1	Отклон ение, 2018/20 17,%	РК Горки КТЭЦ- 1	Отклон ение, 2018/20 17,%	РК Савино во КТЭЦ- 2	Откло нение, 2018/20 17,%
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23
	информационных, аудиторских и консультационных услуг																					
	Плата за выбросы и сбросы загрязняющих веществ в окружающую среду, размещение отходов и другие виды негативного воздействия на окружающую среду в пределах установленных нормативов и (или) лимитов	134,30	85,20	27,71	21,39	92,97	34,31	23,15	35,51	222,04	238,83 %	98,53	68,48	55,03	221,21	237,95 %	98,17	286,16 %	68,35	295,24 %	54,69	154,02 %
	Арендная плата, концессионная плата, лизинговые платежи	10,64	4,98	1,62	4,05	1,52			1,52	63,87	4209,69 %	27,37	10,62	25,87								
	Расходы на служебные командировки	777,25	346,73	112,78	317,74	88,19	38,59	16,61	32,99	838,25	950,56 %	373,95	121,63	342,67								
	Расходы на обучение персонала	519,48	218,89	71,20	229,39	437,84	119,91	51,62	266,31	560,25	127,96 %	236,07	76,79	247,39	558,05	127,45 %	235,15	196,10 %	76,49	148,17 %	246,42	92,53%

Экспертное заключение 4

№ п/п	Показатели	2017 год (ФАКТ)				2018 год (УТВЕРЖДЕНО)				2019 год (ПРЕДЛОЖЕНИЕ ОРГАНИЗАЦИИ)					2019 год (ГКРПТ)							
		Итого	РК Азино КТЭЦ-1	РК Горки КТЭЦ-1	РК Савиново КТЭЦ-2	Итого	РК Азино КТЭЦ-1	РК Горки КТЭЦ-1	РК Савиново КТЭЦ-2	Итого	Отклонение, 2018 / 2017, %	РК Азино КТЭЦ-1	РК Горки КТЭЦ-1	РК Савиново КТЭЦ-2	Итого	Отклонение, 2018/2017, %	РК Азино КТЭЦ-1	Отклонение, 2018/2017, %	РК Горки КТЭЦ-1	Отклонение, 2018/2017, %	РК Савиново КТЭЦ-2	Отклонение, 2018/2017, %
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23
	Расходы на страхование производственных объектов, учитываемые при определении налоговой базы по налогу на прибыль	2 789,09	1 313,31	427,18	1 048,59	886,80	396,74	170,79	319,27	3 166,39	357,06 %	1 353,01	533,73	1 279,66	42,08	4,74%	14,03	3,54%	14,03	8,21%	14,03	4,39%
	Другие расходы, связанные с производством и (или) реализацией продукции, в том числе	14 269,71	6 116,92	1 989,66	6 163,13	14 542,51	6 086,61	2 086,61	6 369,29	14 696,57	101,06 %	5 732,55	2 650,47	6 313,55	11 206,43	77,06%	4 263,66	70,05%	1 074,94	51,52%	5 867,83	92,13%
	Налог на имущество организаций	4 843,84	2 169,96	705,83	1 968,04	5 940,97	3 131,16	1 094,73	1 715,07	5 977,33	100,61 %	2 726,66	1 639,01	1 611,66	2 604,89	43,85%	1 308,22	41,78%	83,06	7,59%	1 213,61	70,76%
	Земельный налог (арендная плата за землю)	9 415,92	3 943,92	1 282,85	4 189,15	8 601,54	2 955,45	991,88	4 654,21	8 719,24	101,37 %	3 005,89	1 011,46	4 701,89	8 601,54	100,00 %	2 955,45	100,00 %	991,88	100,00 %	4 654,21	100,00 %
	Транспортный налог	9,95	3,03	0,99	5,94						#ДЕЛ/0 !					#ДЕЛ/0 !		#ДЕЛ/0 !		#ДЕЛ/0 !		#ДЕЛ/0 !
II.	Внебюджетные расходы, всего	82,74	38,68	12,58	31,48	169,19	72,27	31,11	65,81	123,04	72,7%	41,72	13,57	67,76	123,04	72,73%	41,72	57,72%	13,57	43,62%	67,76	102,96 %
	Расходы на услуги банков	82,74	38,68	12,58	31,48	169,19	72,27	31,11	65,81	123,04	72,73%	41,72	13,57	67,76	123,04	72,73%	41,72	57,72%	13,57	43,62%	67,76	102,96 %
III.	Расходы, не учитываемые в целях налогообложения, всего	42 217,86	19 878,57	6 465,94	15 873,35	32 386,58	13 012,38	4 967,14	14 407,06	34 278,30	105,8%	15 333,64	5 630,41	13 314,25	18 107,18	55,91%	8 004,50	61,51%	3 092,03	62,25%	7 010,65	48,66%

Экспертное заключение 4

№ п/п	Показатели	2017 год (ФАКТ)				2018 год (УТВЕРЖДЕНО)				2019 год (ПРЕДЛОЖЕНИЕ ОРГАНИЗАЦИИ)					2019 год (ГКРПТ)							
		Итого	РК Азино КТЭЦ-1	РК Горки КТЭЦ-1	РК Савиново КТЭЦ-2	Итого	РК Азино КТЭЦ-1	РК Горки КТЭЦ-1	РК Савиново КТЭЦ-2	Итого	Отклонение, 2018 / 2017, %	РК Азино КТЭЦ-1	РК Горки КТЭЦ-1	РК Савиново КТЭЦ-2	Итого	Отклонение, 2018/2017, %	РК Азино КТЭЦ-1	Отклонение, 2018/2017, %	РК Горки КТЭЦ-1	Отклонение, 2018/2017, %	РК Савиново КТЭЦ-2	Отклонение, 2018/2017, %
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23
	Денежные выплаты социального характера (по Коллективному договору)	10 534,41	4 736,63	1 540,69	4 257,08	10 616,44	4 081,81	1 650,57	4 884,06	11 361,15	107,01 %	5 108,37	1 661,61	4 591,17	655,72	6,18%	234,94	5,76%	76,38	4,63%	344,40	7,05%
	Прочие расходы	31 683,45	15 141,94	4 925,24	11 616,27	21 770,13	8 930,57	3 316,56	9 523,00	22 917,16	105,27 %	10 225,27	3 968,80	8 723,08	17 451,47	80,16%	7 769,56	87,00%	3 015,65	90,93%	6 666,25	70,00%
IV.	Налог на прибыль	10 554,46	4 969,64	1 616,48	3 968,34	8 096,64	3 253,09	1 241,78	3 601,77	8 569,58	105,8%	3 833,41	1 407,60	3 328,56	4 526,80	55,91%	2 001,13	61,51%	773,01	62,25%	1 752,66	48,66%
VII.	Необходимая валовая выручка, всего	1 846 823,04	856 308,17	299 234,87	691 280,00	1 844 861,88	777 389,23	330 320,84	737 151,81	1 909 422,11	103,5%	827 041,15	320 050,84	762 330,12	1 842 336,78	99,86%	798 456,85	102,71 %	308 327,15	93,34%	735 552,78	99,78%
	Корректировка за счет фактической НВВ																					
	Корректировка с целью учёта отклонения фактических значений параметров расчёта тарифов от значений, учтённых при установлении тарифов					61 549,57	20 978,59	21 137,09	19 433,89	7 165,17		-9 354,46	6 401,60	10 118,03	13 969,60		-2 449,93		11 602,88		4 816,65	
VIII.	Необходимая валовая выручка С УЧЕТОМ КОРРЕКТИРОВКИ	1 846 823,04	856 308,17	299 234,87	691 280,00	1 906 411,45	798 367,82	351 457,93	756 585,70	1 916 587,28	103,9%	817 686,69	326 452,44	772 448,15	1 856 306,38	100,6%	796 006,92	102,4%	319 930,03	96,9%	740 369,43	100,4%

Приложение 2

Определение операционных (подконтрольных) расходов на первый год долгосрочного регулирования (2019 год) по филиалам АО «Татэнерго» - районные котельные «Азино», «Горки», «Савиново»

№№ п/п	Наименование	РК "Горки"			РК "Азино"			РК "Савиново"		
		2017 год (факт)	2018 год (утверждено)	2019 год (корректировка)	2017 год (факт)	2018 год (утверждено)	2019 год (корректировка)	2017 год (факт)	2018 год (утверждено)	2019 год (корректировка)
1	Расходы на приобретение сырья и материалов	723,60	481,92	777,32	2 224,59	1 119,48	2 389,75	2 187,88	7 931,87	2 350,31
2	Расходы на оплату труда	19 871,78	10 092,49	8 928,53	61 092,89	23 444,34	15 627,56	44 168,61	22 095,86	24 459,43
3	Расходы на ремонт основных средств	1 655,13	5 196,86	1 575,26	5 088,44	12 072,04	5 932,70	15 643,97	23 510,41	17 056,99

Экспертное заключение 4

4	Расходы на оплату работ и услуг производственного характера, выполняемых по договорам со сторонними организациями	493,95	502,69	530,63	1 518,59	1 167,72	1 631,33	1 380,90	2 242,26	1 483,42
5	Расходы на оплату иных работ и услуг, выполняемых по договорам с организациями, включая расходы на оплату услуг связи, вневедомственной охраны, коммунальных услуг, юридических, информационных, аудиторских и консультационных услуг	10 184,55	9 824,01	10 940,67	31 310,91	22 820,66	33 635,50	21 098,79	25 742,18	22 665,21
6	Арендная плата, концессионная плата, лизинговые платежи									
7	Расходы на служебные командировки	112,78	16,61	0,00	346,73	38,59	0,00	317,74	32,99	0,00
8	Расходы на обучение персонала	71,20	51,62	76,49	218,89	119,91	235,15	229,39	266,31	246,42
9	Расходы на услуги банков	12,58	31,11	13,57	38,68	72,27	41,72	31,48	65,81	67,76
ИТОГО базовый уровень операционных расходов		33 125,57	26 197,32	22 842,47	101 839,73	60 855,01	59 493,71	85 058,76	81 887,69	68 329,54

Расчет операционных (подконтрольных) расходов на каждый год долгосрочного периода регулирования по филиалам
АО «Татэнерго» - «Азино», «Горки», «Савиново»

			2019 год			2020 год			2021 год			2022 год			2023 год		
№.№ п/п.	Наименование	ед.изм.	РК Горки	РК Азино	РК Савиново	РК Горки	РК Азино	РК Савиново	РК Горки	РК Азино	РК Савиново	РК Горки	РК Азино	РК Савиново	РК Горки	РК Азино	РК Савиново
1	Индекс потребительских цен на расчетный период регулирования (ИПЦ)		4,6%	4,6%	4,6%	3,4%	3,4%	3,4%	4,0%	4,0%	4,0%	4,0%	4,0%	4,0%	4,0%	4,0%	4,0%
2	Индекс эффективности операционных расходов (ИР)	%	1%	1%	1%	1%	1%	1%	1%	1%	1%	1%	1%	1%	1%	1%	1%
3	Индекс изменения количества активов (ИКА)		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
3.1	Количество условных единиц, относящихся к активам, необходимым для осуществления регулируемой деятельности	у.е.															
3.2	Установленная тепловая мощность источника тепловой энергии	Гкал/ч	200,00	360,00	540,00	200,00	360,00	540,00	200,00	360,00	540,00	200,00	360,00	540,00	200,00	360,00	540,00
4	Коэффициент эластичности затрат по росту активов (К _{эл})		0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75
5	Операционные (подконтрольные) расходы ГКРТТ	тыс. руб.	22 842,47	59 493,71	68 329,54	23 382,92	60 901,33	69 946,21	24 075,05	62 704,01	72 016,62	24 787,68	64 560,04	74 148,31	25 521,39	66 471,02	76 343,10

Расчет неподконтрольных расходов на каждый год долгосрочного периода регулирования по филиалам АО
«Татэнерго» - «Азино», «Горки», «Савиново»

№№ п.п.	Наименование	РК Горки			РК Азино			РК Савиново		
		2017 год (факт)	2018 год (утверждено)	2019 год	2017 год (факт)	2018 год (утверждено)	2019 год)	2017 год (факт)	2018 год	2019 год
1	Амортизация основных средств и нематериальных активов	6 165,77	7 646,57	8 417,33	18 955,77	17 808,86	19 000,21	14 510,53	11 385,74	15 214,12
2	Отчисления на социальные нужды	5 644,81	2 825,90	2 499,99	17 354,14	6 564,41	4 375,72	12 215,29	6 186,84	6 848,64
3	Арендная плата, концессионная плата, лизинговые платежи	1,62	0,00	0,00	4,98	0,00	0,00	4,05	1,52	0,00
4	Расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемую деятельность	1 290,30	0,00	1 386,09	3 966,83	0,00	4 261,34	920,91	0,00	989,29
5	Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе:	2 444,56	2 280,55	1 157,31	7 515,44	6 517,66	4 375,86	7 233,11	6 724,06	5 936,54
5.1	<i>Плата за выбросы и сбросы загрязняющих веществ в окружающую среду, размещение отходов и другие виды негативного воздействия на окружающую среду в пределах установленных нормативов и (или) лимитов</i>	27,71	23,15	68,35	85,20	34,31	98,17	21,39	35,51	54,69
5.2	<i>Расходы на страхование производственных объектов, учитываемые при определении налоговой базы по налогу на прибыль</i>	427,18	170,79	14,03	1 313,31	396,74	14,03	1 048,59	319,27	14,03
5.3	<i>иные расходы(налог на имущество, земельный, транспортный налог)</i>	1 989,66	2 086,61	1 074,94	6 116,92	6 086,61	4 263,66	6 163,13	6 369,29	5 867,83
	ИТОГО	15 547,06	12 753,02	13 460,72	47 797,15	30 890,94	32 013,13	34 883,90	24 298,16	28 988,59
2	Налог на прибыль	1 249,09	1 241,78	773,01	3 838,01	3 253,09	2 001,13	2 984,09	3 601,77	1 752,66
3	Итого неподконтрольных расходов	16 796,14	13 994,80	14 233,73	51 635,16	34 144,03	34 014,25	37 867,99	27 899,93	30 741,25

Экспертное заключение 4

№№ п.п.	Наименование	РК Горки				РК Азино				РК Савиново			
		2020 план	2021 план	2022 план	2023 план	2020 план	2021 план	2022 план	2023 план	2020 план	2021 план	2022 план	2023 план
1	Амортизация основных средств и нематериальных активов	8 417,33	8 417,33	8 417,33	8 417,33	19 000,21	19 000,21	19 000,21	19 000,21	15 214,12	15 214,12	15 214,12	15 214,12
2	Отчисления на социальные нужды	2 584,99	2 688,39	2 795,92	2 907,76	4 524,49	4 705,47	4 893,69	5 089,44	7 081,49	7 364,75	7 659,34	7 965,72
3	Арендная плата, концессионная плата, лизинговые платежи	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
4	Расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемую деятельность	1 433,22	1 490,55	1 550,17	1 612,18	4 406,23	4 582,47	4 765,77	4 956,40	1 022,92	1 063,84	1 106,39	1 150,65
5	Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе:	1 157,79	1 158,37	1 158,97	1 159,60	4 376,34	4 376,92	4 377,52	4 378,15	5 937,02	5 937,60	5 938,20	5 938,83
5.1	<i>Плата за выбросы и сбросы загрязняющих веществ в окружающую среду, размещение отходов и другие виды негативного воздействия на окружающую среду в пределах установленных нормативов и (или) лимитов</i>	68,35	68,35	68,35	68,35	98,17	98,17	98,17	98,17	54,69	54,69	54,69	54,69
5.2	<i>Расходы на страхование производственных объектов, учитываемые при определении налоговой базы по налогу на прибыль</i>	14,50	15,08	15,69	16,31	14,50	15,08	15,69	16,31	14,50	15,08	15,69	16,31
5.3	<i>иные расходы(налог на имущество, земельный, транспортный налог)</i>	1 074,94	1 074,94	1 074,94	1 074,94	4 263,66	4 263,66	4 263,66	4 263,66	5 867,83	5 867,83	5 867,83	5 867,83
	ИТОГО	13 593,33	13 754,64	13 922,40	14 096,87	32 307,27	32 665,08	33 037,20	33 424,20	29 255,56	29 580,31	29 918,06	30 269,32
2	Налог на прибыль	773,66	774,45	775,27	776,12	2 003,12	2 005,55	2 008,08	2 010,71	1 755,59	1 759,15	1 762,86	1 766,71
3	Итого неподконтрольных расходов	14 366,98	14 529,08	14 697,66	14 872,99	34 310,39	34 670,63	35 045,27	35 434,91	31 011,15	31 339,47	31 680,92	32 036,02

Экспертное заключение 4

Приложение 5

Расчет расходов на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя на каждый год
долгосрочного периода регулирования по филиалам АО «Татэнерго» - «Азино», «Горки», «Савиново»

		РК Горки			РК Азино			РК Савиново		
		2017 год (факт)	2018 год (утверждено)	2019 год (корректировка)	2017 год (факт)	2018 год (утверждено)	2019 год (корректировка)	2017 год (факт)	2018 год (утверждено)	2019 год (корректировка)
1	Расходы на топливо	216 288,30	259 681,14	248 967,46	601 301,07	588 398,64	604 864,72	492 714,10	551 479,46	564 913,08
2	Расходы на прочие покупаемые энергетические ресурсы	26 191,52	25 480,44	19 191,45	80 522,00	80 979,18	92 079,67	58 352,81	61 477,67	64 558,26
3	Расходы на тепловую энергию									
4	Расходы на холодную воду	-	-	-	-	-	-	-	-	-
5	Расходы на теплоноситель	-	-	-	-	-	-	428,75	-	-
ИТОГО		242 479,82	285 161,58	268 158,92	681 823,07	669 377,82	696 944,39	551 495,66	612 957,13	629 471,34

		РК Горки				РК Азино				РК Савиново			
		2020 план	2021 план	2022 план	2023 план	2020 план	2021 план	2022 план	2023 план	2020 план	2021 план	2022 план	2023 план
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14
1	Расходы на топливо	254 236,99	261 864,10	269 720,02	277 811,62	617 786,64	636 320,24	655 409,85	675 072,14	576 424,80	593 717,54	611 529,07	629 874,94
2	Расходы на прочие покупаемые энергетические ресурсы	19 767,20	20 538,12	21 154,26	21 788,89	94 842,06	98 540,90	101 497,12	104 542,04	66 495,01	69 088,31	71 160,96	73 295,79
3	Расходы на тепловую энергию												
4	Расходы на холодную воду			-	-			-	-			-	-
5	Расходы на теплоноситель			-	-			-	-			-	-
ИТОГО		274 004,18	282 402,21	290 874,28	299 600,51	712 628,70	734 861,14	756 906,97	779 614,18	642 919,81	662 805,86	682 690,03	703 170,73

Расчет расходов на топливо по филиалам АО «Татэнерго» - районные котельные «Азино», «Горки», «Савиново» на 2019 год

№ п/п	Показатели	Единица измерения	АО "Татэнерго"		
			Всего	Горки	Азино
1	Выработка электроэнергии, всего	млн.кВтч	0,00	0,00	0,00
2	Расход электроэнергии на собств. нужды:	млн.кВтч	0,00	0,00	0,00
2.1	на производство электроэнергии	млн.кВтч	0,00	0,00	0,00
2.1.1	то же в % к выработке электроэнергии	%	0,00	0,00	0,00
2.2	на производство теплоэнергии	млн.кВтч	0,00	0,00	0,00
2.2.1	то же в кВтч/Гкал	кВтч/Гкал	0,00	0,00	0,00
3	Отпуск электроэнергии с шин	млн.кВтч	0,00	0,00	0,00
4	Расход электроэнергии на производственные и хозяйственные нужды	млн.кВтч	0,00	0,00	0,00
4.1	то же в % к отпуску с шин	%	0,00	0,00	0,00
5	Расход электроэнергии на потери в трансформаторах	млн.кВтч	0,00	0,00	0,00
5.1	то же в % к отпуску с шин	%	0,00	0,00	0,00
6	Полезный отпуск электроэнергии в сеть	млн.кВтч	0,00	0,00	0,00
7	Отпуск теплоэнергии с коллекторов	тыс.Гкал	1 310,06	366,55	943,50
8	Отпуск теплоэнергии на собств. нужды:	тыс.Гкал	0,76	0,46	0,30
8.1	то же в % к выработке теплоэнергии	%	0,06	0,13	0,03
9	Отпуск теплоэнергии в сеть	тыс.Гкал	1 309,30	366,09	943,20
10	Отпуск э/э с шин	млн.кВтч	0,00	0,00	0,00
11	Нормативный уд. расход усл.топлива на пр-во э/э	г/кВтч	0,00	0,00	0,00
12	Расход усл. топлива на пр-во э/э	тыс.тут	0,00	0,00	0,00
13	Выработка теплоэнергии	тыс.Гкал	1 310,06	366,55	943,50
14	Нормативный уд. расход усл.топлива на пр-во т/э	кг/Гкал	152,60	153,10	152,40
15	Итого расход усл. топлива на пр-во т/э	тыс.тут	199,91	56,12	143,79
16	Расход т.у.т., всего	тыс.тут	199,91	56,12	143,79
17	Удельный вес расхода топлива на т/э (п.15/п.16)	%	100,00	100,00	100,00

Экспертное заключение 4

№ п/п	Показатели	Единица измерения	АО "Татэнерго"		
			Всего	Горки	Азино
18	РАСХОД УСЛОВНОГО ТОПЛИВА	тыс.тут	199,91	56,12	143,79
18.1	уголь всего, в том числе:	тыс.тут	0,00	0,00	0,00
18.1.1	Кузнецкий	тыс.тут	0,00	0,00	0,00
18.2	мазут	тыс.тут	0,00	0,00	0,00
18.3	газ всего, в том числе:	тыс.тут	199,91	56,12	143,79
18.3.1	Газ лимитный	тыс.тут	199,91	56,12	143,79
18.3.2	Газ сверхлимитный	тыс.тут	0,00	0,00	0,00
18.3.3	Газ коммерческий	тыс.тут	0,00	0,00	0,00
18.4	др.виды топлива	тыс.тут	0,00	0,00	0,00
18.5	на производство т/э	тыс.тут	199,91	56,12	143,79
19	ДОЛЯ	%	100,00	100,00	100,00
19.1	уголь всего, в том числе:	%	0,00	0,00	0,00
19.1.1	Кузнецкий	%	0,00	0,00	0,00
19.2	мазут	%	0,00	0,00	0,00
19.3	газ всего, в том числе:	%	100,00	100,00	100,00
19.3.1	Газ лимитный	%	100,00	100,00	100,00
19.3.2	Газ сверхлимитный	%	0,00	0,00	0,00
19.3.3	Газ коммерческий	%	0,00	0,00	0,00
19.4	др.виды топлива	%	0,00	0,00	0,00
20	ПЕРЕВОДНОЙ КОЭФФИЦИЕНТ				
20.1	уголь всего, в том числе:		0,00	0,00	0,00
20.1.1	Кузнецкий		0,00	0,00	0,00
20.2	мазут		0,00	0,00	0,00
20.3	газ всего, в том числе:		1,17	1,17	1,17
20.3.1	Газ лимитный		1,17	1,17	1,17
20.3.2	Газ сверхлимитный		0,00	0,00	0,00
20.3.3	Газ коммерческий		0,00	0,00	0,00
20.4	др.виды топлива		0,00	0,00	0,00
21	РАСХОД НАТУРАЛЬНОГО ТОПЛИВА				
21.1	уголь всего, в том числе:	тыс. тнт	0,00	0,00	0,00
21.1.1	Кузнецкий	тыс. тнт	0,00	0,00	0,00
21.2	мазут	тыс. тнт	0,00	0,00	0,00
21.3	газ всего, в том числе:	млн.куб.м	170,95	47,99	122,96
21.3.1	Газ лимитный	млн.куб.м	170,95	47,99	122,96
21.3.2	Газ сверхлимитный	млн.куб.м	0,00	0,00	0,00
21.3.3	Газ коммерческий	млн.куб.м	0,00	0,00	0,00
21.4	др.виды топлива	тыс. тнт	0,00	0,00	0,00
22	ЦЕНА НАТУРАЛЬНОГО ТОПЛИВА				
22.1	уголь всего, в том числе:	руб/тнт	0,00	0,00	0,00
22.1.1	Кузнецкий	руб/тнт	0,00	0,00	0,00

Экспертное заключение 4

№ п/п	Показатели	Единица измерения	АО "Татэнерго"		
			Всего	Горки	Азино
22.2	мазут	руб/тнт	0,00	0,00	0,00
22.3	газ всего, в том числе:	руб/тыс.куб.м	4 318,46	4 317,90	4 318,67
22.3.1	Газ лимитный	руб/тыс.куб.м	4 318,46	4 317,90	4 318,67
22.3.2	Газ сверхлимитный	руб/тыс.куб.м	0,00	0,00	0,00
22.3.3	Газ коммерческий	руб/тыс.куб.м	0,00	0,00	0,00
22.4	др.виды топлива	руб/тнт	0,00	0,00	0,00
23	СТОИМОСТЬ НАТУРАЛЬНОГО ТОПЛИВА	тыс.руб	738 260,15	207 220,26	531 039,89
23.1	уголь всего, в том числе:	тыс.руб	0,00	0,00	0,00
23.1.1	Кузнецкий	тыс.руб	0,00	0,00	0,00
23.2	мазут	тыс.руб	0,00	0,00	0,00
23.3	газ всего, в том числе:	тыс.руб	738 260,15	207 220,26	531 039,89
23.3.1	Газ лимитный	тыс.руб	738 260,15	207 220,26	531 039,89
23.3.2	Газ сверхлимитный	тыс.руб	0,00	0,00	0,00
23.3.3	Газ коммерческий	тыс.руб	0,00	0,00	0,00
23.4	др.виды топлива	тыс.руб	0,00	0,00	0,00
23.5	на производство т/э	тыс.руб	738 260,15	207 220,26	531 039,89
24	СТОИМОСТЬ НАТУРАЛЬНОГО ТОПЛИВА НА ПРОИЗВОДСТВО Т/Э ПО ВИДАМ ТОПЛИВА	тыс.руб	738 260,15	207 220,26	531 039,89
24.1	уголь всего, в том числе:	тыс.руб	0,00	0,00	0,00
24.1.1	Кузнецкий	тыс.руб	0,00	0,00	0,00
24.2	мазут	тыс.руб	0,00	0,00	0,00
24.3	газ всего, в том числе:	тыс.руб	738 260,15	207 220,26	531 039,89
24.3.1	Газ лимитный	тыс.руб	738 260,15	207 220,26	531 039,89
24.3.2	Газ сверхлимитный	тыс.руб	0,00	0,00	0,00
24.3.3	Газ коммерческий	тыс.руб	0,00	0,00	0,00
24.4	др.виды топлива	тыс.руб	0,00	0,00	0,00
25	ТАРИФ Ж/Д ПЕРЕВОЗКИ / ТАРИФ ГРО, ПССУ				
25.1	уголь всего, в том числе:	руб/тнт	0,00	0,00	0,00
25.1.1	Кузнецкий	руб/тнт	0,00	0,00	0,00
25.2	мазут	руб/тнт	0,00	0,00	0,00
25.3	газ всего, в том числе:	руб/тыс.куб.м	676,04	869,90	600,38
25.3.1	Газ лимитный	руб/тыс.куб.м	676,04	869,90	600,38
25.3.2	Газ сверхлимитный	руб/тыс.куб.м	0,00	0,00	0,00
25.3.3	Газ коммерческий	руб/тыс.куб.м	0,00	0,00	0,00
25.4	др.виды топлива	руб/тнт	0,00	0,00	0,00
26	СТОИМОСТЬ Ж/Д ПЕРЕВОЗКИ	тыс.руб	115 572,03	41 747,20	73 824,83
26.1	уголь всего, в том числе:	тыс.руб	0,00	0,00	0,00
26.1.1	Кузнецкий	тыс.руб	0,00	0,00	0,00
26.2	мазут	тыс.руб	0,00	0,00	0,00
26.3	газ всего, в том числе:	тыс.руб	115 572,03	41 747,20	73 824,83

Экспертное заключение 4

№ п/п	Показатели	Единица измерения	АО "Татэнерго"		
			Всего	Горки	Азино
26.3.1	Газ лимитный	тыс.руб	115 572,03	41 747,20	73 824,83
26.3.2	Газ сверхлимитный	тыс.руб	0,00	0,00	0,00
26.3.3	Газ коммерческий	тыс.руб	0,00	0,00	0,00
26.4	др.виды топлива	тыс.руб	0,00	0,00	0,00
26.5	на производство т/э	тыс.руб	115 572,03	41 747,20	73 824,83
27	СТОИМОСТЬ Ж/Д ПЕРЕВОЗКИ НА ПРОИЗВОДСТВО Т/Э ПО ВИДАМ ТОПЛИВА	тыс.руб	115 572,03	41 747,20	73 824,83
27.1	уголь всего, в том числе:	тыс.руб	0,00	0,00	0,00
27.1.1	Кузнецкий	тыс.руб	0,00	0,00	0,00
27.2	мазут	тыс.руб	0,00	0,00	0,00
27.3	газ всего, в том числе:	тыс.руб	115 572,03	41 747,20	73 824,83
27.3.1	Газ лимитный	тыс.руб	115 572,03	41 747,20	73 824,83
27.3.2	Газ сверхлимитный	тыс.руб	0,00	0,00	0,00
27.3.3	Газ коммерческий	тыс.руб	0,00	0,00	0,00
27.4	др.виды топлива	тыс.руб	0,00	0,00	0,00
28	СТОИМОСТЬ НАТУР.ТОПЛИВА С УЧЕТОМ ПЕРЕВОЗКИ	тыс.руб	853 832,19	248 967,46	604 864,72
28.1	уголь всего, в том числе:	тыс.руб	0,00	0,00	0,00
28.1.1	Кузнецкий	тыс.руб	0,00	0,00	0,00
28.2	мазут	тыс.руб	0,00	0,00	0,00
28.3	газ всего, в том числе:	тыс.руб	853 832,19	248 967,46	604 864,72
28.3.1	Газ лимитный	тыс.руб	853 832,19	248 967,46	604 864,72
28.3.2	Газ сверхлимитный	тыс.руб	0,00	0,00	0,00
28.3.3	Газ коммерческий	тыс.руб	0,00	0,00	0,00
28.4	др.виды топлива	тыс.руб	0,00	0,00	0,00
28.5	на производство т/э	тыс.руб	853 832,19	248 967,46	604 864,72
29	ЦЕНА УСЛОВНОГО ТОПЛИВА С УЧЕТОМ ПЕРЕВОЗКИ	руб/тут	4 271,10	4 436,41	4 206,59
29.1	уголь всего, в том числе:	руб/тут	0,00	0,00	0,00
29.1.1	Кузнецкий	руб/тут	0,00	0,00	0,00
29.2	мазут	руб/тут	0,00	0,00	0,00
29.3	газ всего, в том числе:	руб/тут	4 271,10	4 436,41	4 206,59
29.3.1	Газ лимитный	руб/тут	4 271,10	4 436,41	4 206,59
29.3.2	Газ сверхлимитный	руб/тут	0,00	0,00	0,00
29.3.3	Газ коммерческий	руб/тут	0,00	0,00	0,00
29.4	др.виды топлива	руб/тут	0,00	0,00	0,00
29.5	на производство т/э	руб/тут	4 271,10	4 436,41	4 206,59
30	ЦЕНА НАТУР. ТОПЛИВА С УЧЕТОМ ПЕРЕВОЗКИ				
30.1	уголь всего, в том числе:	руб/тнт	0,00	0,00	0,00
30.1.1	Кузнецкий	руб/тнт	0,00	0,00	0,00

Экспертное заключение 4

№ п/п	Показатели	Единица измерения	АО "Татэнерго"		
			Всего	Горки	Азино
30.2	мазут	руб/тнт	0,00	0,00	0,00
30.3	газ всего, в том числе:	руб/тыс.куб.м	4 994,50	5 187,80	4 919,05
30.3.1	Газ лимитный	руб/тыс.куб.м	4 994,50	5 187,80	4 919,05
30.3.2	Газ сверхлимитный	руб/тыс.куб.м	0,00	0,00	0,00
30.3.3	Газ коммерческий	руб/тыс.куб.м	0,00	0,00	0,00
30.4	др.виды топлива	руб/тнт	0,00	0,00	0,00
31	Топливная составляющая тарифа	руб/тыс.Гкал	652,13	680,07	641,29
32	К выработке 1 полугодия		0,54	0,55	0,53
33	К выработке 2 полугодия		0,46	0,45	0,47

№ п/п	Показатели	Единица измерения	АО "Татэнерго"	
			Всего	Савиново
1	Выработка электроэнергии, всего	млн.кВтч	0,00	0,00
2	Расход электроэнергии на собств. нужды:	млн.кВтч	0,00	0,00
2.1	на производство электроэнергии	млн.кВтч	0,00	0,00
2.1.1	то же в % к выработке электроэнергии	%	0,00	0,00
2.2	на производство теплоэнергии	млн.кВтч	0,00	0,00
2.2.1	то же в кВтч/Гкал	кВтч/Гкал	0,00	0,00
3	Отпуск электроэнергии с шин	млн.кВтч	0,00	0,00
4	Расход электроэнергии на производственные и хозяйственные нужды	млн.кВтч	0,00	0,00
4.1	то же в % к отпуску с шин	%	0,00	0,00
5	Расход электроэнергии на потери в трансформаторах	млн.кВтч	0,00	0,00
5.1	то же в % к отпуску с шин	%	0,00	0,00
6	Полезный отпуск электроэнергии в сеть	млн.кВтч	0,00	0,00
7	Отпуск теплоэнергии с коллекторов	тыс.Гкал	891,87	891,87
8	Отпуск теплоэнергии на собств. нужды:	тыс.Гкал	0,34	0,34
8.1	то же в % к выработке теплоэнергии	%	0,04	0,04
9	Отпуск теплоэнергии в сеть	тыс.Гкал	891,54	891,54
10	Отпуск э/э с шин	млн.кВтч	0,00	0,00
11	Нормативный уд. расход усл.топлива на пр-во э/э	г/кВтч	0,00	0,00
12	Расход усл. топлива на пр-во э/э	тыс.тут	0,00	0,00
13	Выработка теплоэнергии	тыс.Гкал	891,87	891,87
14	Нормативный уд. расход усл.топлива на пр-во т/э	кг/Гкал	150,70	150,70
15	Итого расход усл. топлива на пр-во т/э	тыс.тут	134,41	134,41

Экспертное заключение 4

№ п/п	Показатели	Единица измерения	АО "Татэнерго"	
			Всего	Савиново
16	Расход т.у.т., всего	тыс.тут	134,41	134,41
17	Удельный вес расхода топлива на т/э (п.15/п.16)	%	100,00	100,00
18	РАСХОД УСЛОВНОГО ТОПЛИВА	тыс.тут	134,41	134,41
18.1	уголь всего, в том числе:	тыс.тут	0,00	0,00
18.1.1	Кузнецкий	тыс.тут	0,00	0,00
18.2	мазут	тыс.тут	0,00	0,00
18.3	газ всего, в том числе:	тыс.тут	134,41	134,41
18.3.1	Газ лимитный	тыс.тут	134,41	134,41
18.3.2	Газ сверхлимитный	тыс.тут	0,00	0,00
18.3.3	Газ коммерческий	тыс.тут	0,00	0,00
18.4	др.виды топлива	тыс.тут	0,00	0,00
	Добавить вид топлива	тыс.тут	0,00	0,00
18.5	на производство т/э	тыс.тут	134,41	134,41
19	ДОЛЯ	%	100,00	100,00
19.1	уголь всего, в том числе:	%	0,00	0,00
19.1.1	Кузнецкий	%	0,00	0,00
19.2	мазут	%	0,00	0,00
19.3	газ всего, в том числе:	%	100,00	100,00
19.3.1	Газ лимитный	%	100,00	100,00
19.3.2	Газ сверхлимитный	%	0,00	0,00
19.3.3	Газ коммерческий	%	0,00	0,00
19.4	др.виды топлива	%	0,00	0,00
20	ПЕРЕВОДНОЙ КОЭФФИЦИЕНТ			
20.1	уголь всего, в том числе:		0,00	0,00
20.1.1	Кузнецкий		0,00	0,00
20.2	мазут		0,00	0,00
20.3	газ всего, в том числе:		1,17	1,17
20.3.1	Газ лимитный		1,17	1,17
20.3.2	Газ сверхлимитный		0,00	0,00
20.3.3	Газ коммерческий		0,00	0,00
20.4	др.виды топлива		0,00	0,00
21	РАСХОД НАТУРАЛЬНОГО ТОПЛИВА			
21.1	уголь всего, в том числе:	тыс. тнт	0,00	0,00
21.1.1	Кузнецкий	тыс. тнт	0,00	0,00
21.2	мазут	тыс. тнт	0,00	0,00
21.3	газ всего, в том числе:	млн.куб.м	114,98	114,98
21.3.1	Газ лимитный	млн.куб.м	114,98	114,98
21.3.2	Газ сверхлимитный	млн.куб.м	0,00	0,00
21.3.3	Газ коммерческий	млн.куб.м	0,00	0,00
21.4	др.виды топлива	тыс. тнт	0,00	0,00
22	ЦЕНА НАТУРАЛЬНОГО ТОПЛИВА			

Экспертное заключение 4

№ п/п	Показатели	Единица измерения	АО "Татэнерго"	
			Всего	Савиново
22.1	уголь всего, в том числе:	руб/тнт	0,00	0,00
22.1.1	Кузнецкий	руб/тнт	0,00	0,00
22.2	мазут	руб/тнт	0,00	0,00
22.3	газ всего, в том числе:	руб/тыс.куб.м	4 313,46	4 313,46
22.3.1	Газ лимитный	руб/тыс.куб.м	4 313,46	4 313,46
22.3.2	Газ сверхлимитный	руб/тыс.куб.м	0,00	0,00
22.3.3	Газ коммерческий	руб/тыс.куб.м	0,00	0,00
22.4	др.виды топлива	руб/тнт	0,00	0,00
23	СТОИМОСТЬ НАТУРАЛЬНОГО ТОПЛИВА	тыс.руб	495 950,53	495 950,53
23.1	уголь всего, в том числе:	тыс.руб	0,00	0,00
23.1.1	Кузнецкий	тыс.руб	0,00	0,00
23.2	мазут	тыс.руб	0,00	0,00
23.3	газ всего, в том числе:	тыс.руб	495 950,53	495 950,53
23.3.1	Газ лимитный	тыс.руб	495 950,53	495 950,53
23.3.2	Газ сверхлимитный	тыс.руб	0,00	0,00
23.3.3	Газ коммерческий	тыс.руб	0,00	0,00
23.4	др.виды топлива	тыс.руб	0,00	0,00
23.5	на производство т/э	тыс.руб	495 950,53	495 950,53
24	СТОИМОСТЬ НАТУРАЛЬНОГО ТОПЛИВА НА ПРОИЗВОДСТВО Т/Э ПО ВИДАМ ТОПЛИВА	тыс.руб	495 950,53	495 950,53
24.1	уголь всего, в том числе:	тыс.руб	0,00	0,00
24.1.1	Кузнецкий	тыс.руб	0,00	0,00
24.2	мазут	тыс.руб	0,00	0,00
24.3	газ всего, в том числе:	тыс.руб	495 950,53	495 950,53
24.3.1	Газ лимитный	тыс.руб	495 950,53	495 950,53
24.3.2	Газ сверхлимитный	тыс.руб	0,00	0,00
24.3.3	Газ коммерческий	тыс.руб	0,00	0,00
24.4	др.виды топлива	тыс.руб	0,00	0,00
25	ТАРИФ Ж/Д ПЕРЕВОЗКИ / ТАРИФ ГРО, ПССУ			
25.1	уголь всего, в том числе:	руб/тнт	0,00	0,00
25.1.1	Кузнецкий	руб/тнт	0,00	0,00
25.2	мазут	руб/тнт	0,00	0,00
25.3	газ всего, в том числе:	руб/тыс.куб.м	599,79	599,79
25.3.1	Газ лимитный	руб/тыс.куб.м	599,79	599,79
25.3.2	Газ сверхлимитный	руб/тыс.куб.м	0,00	0,00
25.3.3	Газ коммерческий	руб/тыс.куб.м	0,00	0,00
25.4	др.виды топлива	руб/тнт	0,00	0,00
26	СТОИМОСТЬ Ж/Д ПЕРЕВОЗКИ	тыс.руб	68 962,55	68 962,55
26.1	уголь всего, в том числе:	тыс.руб	0,00	0,00
26.1.1	Кузнецкий	тыс.руб	0,00	0,00
26.2	мазут	тыс.руб	0,00	0,00
26.3	газ всего, в том числе:	тыс.руб	68 962,55	68 962,55

Экспертное заключение 4

№ п/п	Показатели	Единица измерения	АО "Татэнерго"	
			Всего	Савиново
26.3.1	Газ лимитный	тыс.руб	68 962,55	68 962,55
26.3.2	Газ сверхлимитный	тыс.руб	0,00	0,00
26.3.3	Газ коммерческий	тыс.руб	0,00	0,00
26.4	др.виды топлива	тыс.руб	0,00	0,00
26.5	на производство т/э	тыс.руб	68 962,55	68 962,55
27	СТОИМОСТЬ Ж/Д ПЕРЕВОЗКИ НА ПРОИЗВОДСТВО Т/Э ПО ВИДАМ ТОПЛИВА	тыс.руб	68 962,55	68 962,55
27.1	уголь всего, в том числе:	тыс.руб	0,00	0,00
27.1.1	Кузнецкий	тыс.руб	0,00	0,00
27.2	мазут	тыс.руб	0,00	0,00
27.3	газ всего, в том числе:	тыс.руб	68 962,55	68 962,55
27.3.1	Газ лимитный	тыс.руб	68 962,55	68 962,55
27.3.2	Газ сверхлимитный	тыс.руб	0,00	0,00
27.3.3	Газ коммерческий	тыс.руб	0,00	0,00
27.4	др.виды топлива	тыс.руб	0,00	0,00
28	СТОИМОСТЬ НАТУР.ТОПЛИВА С УЧЕТОМ ПЕРЕВОЗКИ	тыс.руб	564 913,08	564 913,08
28.1	уголь всего, в том числе:	тыс.руб	0,00	0,00
28.1.1	Кузнецкий	тыс.руб	0,00	0,00
28.2	мазут	тыс.руб	0,00	0,00
28.3	газ всего, в том числе:	тыс.руб	564 913,08	564 913,08
28.3.1	Газ лимитный	тыс.руб	564 913,08	564 913,08
28.3.2	Газ сверхлимитный	тыс.руб	0,00	0,00
28.3.3	Газ коммерческий	тыс.руб	0,00	0,00
28.4	др.виды топлива	тыс.руб	0,00	0,00
28.5	на производство т/э	тыс.руб	564 913,08	564 913,08
29	ЦЕНА УСЛОВНОГО ТОПЛИВА С УЧЕТОМ ПЕРЕВОЗКИ	руб/тут	4 203,06	4 203,06
29.1	уголь всего, в том числе:	руб/тут	0,00	0,00
29.1.1	Кузнецкий	руб/тут	0,00	0,00
29.2	мазут	руб/тут	0,00	0,00
29.3	газ всего, в том числе:	руб/тут	4 203,06	4 203,06
29.3.1	Газ лимитный	руб/тут	4 203,06	4 203,06
29.3.2	Газ сверхлимитный	руб/тут	0,00	0,00
29.3.3	Газ коммерческий	руб/тут	0,00	0,00
29.4	др.виды топлива	руб/тут	0,00	0,00
29.5	на производство т/э	руб/тут	4 203,06	4 203,06
30	ЦЕНА НАТУР. ТОПЛИВА С УЧЕТОМ ПЕРЕВОЗКИ			
30.1	уголь всего, в том числе:	руб/тнт	0,00	0,00
30.1.1	Кузнецкий	руб/тнт	0,00	0,00
30.2	мазут	руб/тнт	0,00	0,00
30.3	газ всего, в том числе:	руб/тыс.куб.м	4 913,25	4 913,25
30.3.1	Газ лимитный	руб/тыс.куб.м	4 913,25	4 913,25

Экспертное заключение 4

№ п/п	Показатели	Единица измерения	АО "Татэнерго"	
			Всего	Савиново
30.3.2	Газ сверхлимитный	руб/тыс.куб.м	0,00	0,00
30.3.3	Газ коммерческий	руб/тыс.куб.м	0,00	0,00
30.4	др.виды топлива	руб/тнт	0,00	0,00
31	Топливная составляющая тарифа	руб/тыс.Гкал	633,64	633,64
32	К выработке 1 полугодия		0,60	0,60
33	К выработке 2 полугодия		0,40	0,40

Приложение 6 (продолжение)

Расчет расходов на топливо по филиалам АО «Татэнерго» - районные котельные «Азино», «Горки», «Савиново» на 2020 год

№ п/п	Показатели	Единица измерения	АО "Татэнерго"		
			Всего	Горки	Азино
1	Выработка электроэнергии, всего	млн.кВтч	0,00	0,00	0,00
2	Расход электроэнергии на собств. нужды:	млн.кВтч	0,00	0,00	0,00
2.1	на производство электроэнергии	млн.кВтч	0,00	0,00	0,00
2.1.1	то же в % к выработке электроэнергии	%	0,00	0,00	0,00
2.2	на производство теплоэнергии	млн.кВтч	0,00	0,00	0,00
2.2.1	то же в кВтч/Гкал	кВтч/Гкал	0,00	0,00	0,00
3	Отпуск электроэнергии с шин	млн.кВтч	0,00	0,00	0,00
4	Расход электроэнергии на производственные и хозяйственные нужды	млн.кВтч	0,00	0,00	0,00
4.1	то же в % к отпуску с шин	%	0,00	0,00	0,00
5	Расход электроэнергии на потери в трансформаторах	млн.кВтч	0,00	0,00	0,00
5.1	то же в % к отпуску с шин	%	0,00	0,00	0,00
6	Полезный отпуск электроэнергии в сеть	млн.кВтч	0,00	0,00	0,00
7	Отпуск теплоэнергии с коллекторов	тыс.Гкал	1 310,06	366,55	943,50
8	Отпуск теплоэнергии на собств. нужды:	тыс.Гкал	0,76	0,46	0,30

Экспертное заключение 4

№ п/п	Показатели	Единица измерения	АО "Татэнерго"		
			Всего	Горки	Азино
8.1	то же в % к выработке теплоэнергии	%	0,06	0,13	0,03
9	Отпуск теплоэнергии в сеть	тыс.Гкал	1 309,30	366,09	943,20
10	Отпуск э/э с шин	млн.кВтч	0,00	0,00	0,00
11	Нормативный уд. расход усл.топлива на пр-во э/э	г/кВтч	0,00	0,00	0,00
12	Расход усл. топлива на пр-во э/э	тыс.тут	0,00	0,00	0,00
13	Выработка теплоэнергии	тыс.Гкал	1 310,06	366,55	943,50
14	Нормативный уд. расход усл.топлива на пр-во т/э	кг/Гкал	152,60	153,10	152,40
15	Итого расход усл. топлива на пр-во т/э	тыс.тут	199,91	56,12	143,79
16	Расход т.у.т., всего	тыс.тут	199,91	56,12	143,79
17	Удельный вес расхода топлива на т/э (п.15/п.16)	%	100,00	100,00	100,00
18	РАСХОД УСЛОВНОГО ТОПЛИВА	тыс.тут	199,91	56,12	143,79
18.1	уголь всего, в том числе:	тыс.тут	0,00	0,00	0,00
18.1.1	Кузнецкий	тыс.тут	0,00	0,00	0,00
	Добавить разрез	тыс.тут	0,00	0,00	0,00
18.2	мазут	тыс.тут	0,00	0,00	0,00
18.3	газ всего, в том числе:	тыс.тут	199,91	56,12	143,79
18.3.1	Газ лимитный	тыс.тут	199,91	56,12	143,79
18.3.2	Газ сверхлимитный	тыс.тут	0,00	0,00	0,00
18.3.3	Газ коммерческий	тыс.тут	0,00	0,00	0,00
18.4	др.виды топлива	тыс.тут	0,00	0,00	0,00
18.5	на производство т/э	тыс.тут	199,91	56,12	143,79
19	ДОЛЯ	%	100,00	100,00	100,00
19.1	уголь всего, в том числе:	%	0,00	0,00	0,00
19.1.1	Кузнецкий	%	0,00	0,00	0,00
19.2	мазут	%	0,00	0,00	0,00
19.3	газ всего, в том числе:	%	100,00	100,00	100,00
19.3.1	Газ лимитный	%	100,00	100,00	100,00
19.3.2	Газ сверхлимитный	%	0,00	0,00	0,00
19.3.3	Газ коммерческий	%	0,00	0,00	0,00
19.4	др.виды топлива	%	0,00	0,00	0,00
20	ПЕРЕВОДНОЙ КОЭФФИЦИЕНТ				
20.1	уголь всего, в том числе:		0,00	0,00	0,00
20.1.1	Кузнецкий		0,00	0,00	0,00
20.2	мазут		0,00	0,00	0,00
20.3	газ всего, в том числе:		1,17	1,17	1,17
20.3.1	Газ лимитный		1,17	1,17	1,17
20.3.2	Газ сверхлимитный		0,00	0,00	0,00
20.3.3	Газ коммерческий		0,00	0,00	0,00

Экспертное заключение 4

№ п/п	Показатели	Единица измерения	АО "Татэнерго"		
			Всего	Горки	Азино
20.4	др.виды топлива		0,00	0,00	0,00
21	РАСХОД НАТУРАЛЬНОГО ТОПЛИВА				
21.1	уголь всего, в том числе:	тыс. тнт	0,00	0,00	0,00
21.1.1	Кузнецкий	тыс. тнт	0,00	0,00	0,00
21.2	мазут	тыс. тнт	0,00	0,00	0,00
21.3	газ всего, в том числе:	млн.куб.м	170,95	47,99	122,96
21.3.1	Газ лимитный	млн.куб.м	170,95	47,99	122,96
21.3.2	Газ сверхлимитный	млн.куб.м	0,00	0,00	0,00
21.3.3	Газ коммерческий	млн.куб.м	0,00	0,00	0,00
21.4	др.виды топлива	тыс. тнт	0,00	0,00	0,00
22	ЦЕНА НАТУРАЛЬНОГО ТОПЛИВА				
22.1	уголь всего, в том числе:	руб/тнт	0,00	0,00	0,00
22.1.1	Кузнецкий	руб/тнт	0,00	0,00	0,00
22.2	мазут	руб/тнт	0,00	0,00	0,00
22.3	газ всего, в том числе:	руб/тыс.куб.м	4 410,88	4 409,68	4 411,35
22.3.1	Газ лимитный	руб/тыс.куб.м	4 410,88	4 409,68	4 411,35
22.3.2	Газ сверхлимитный	руб/тыс.куб.м	0,00	0,00	0,00
22.3.3	Газ коммерческий	руб/тыс.куб.м	0,00	0,00	0,00
22.4	др.виды топлива	руб/тнт	0,00	0,00	0,00
23	СТОИМОСТЬ НАТУРАЛЬНОГО ТОПЛИВА	тыс.руб	754 060,89	211 624,71	542 436,18
23.1	уголь всего, в том числе:	тыс.руб	0,00	0,00	0,00
23.1.1	Кузнецкий	тыс.руб	0,00	0,00	0,00
23.2	мазут	тыс.руб	0,00	0,00	0,00
23.3	газ всего, в том числе:	тыс.руб	754 060,89	211 624,71	542 436,18
23.3.1	Газ лимитный	тыс.руб	754 060,89	211 624,71	542 436,18
23.3.2	Газ сверхлимитный	тыс.руб	0,00	0,00	0,00
23.3.3	Газ коммерческий	тыс.руб	0,00	0,00	0,00
23.4	др.виды топлива	тыс.руб	0,00	0,00	0,00
23.5	на производство т/э	тыс.руб	754 060,89	211 624,71	542 436,18
24	СТОИМОСТЬ НАТУРАЛЬНОГО ТОПЛИВА НА ПРОИЗВОДСТВО Т/Э ПО ВИДАМ ТОПЛИВА	тыс.руб	754 060,89	211 624,71	542 436,18
24.1	уголь всего, в том числе:	тыс.руб	0,00	0,00	0,00
24.1.1	Кузнецкий	тыс.руб	0,00	0,00	0,00
24.2	мазут	тыс.руб	0,00	0,00	0,00
24.3	газ всего, в том числе:	тыс.руб	754 060,89	211 624,71	542 436,18
24.3.1	Газ лимитный	тыс.руб	754 060,89	211 624,71	542 436,18
24.3.2	Газ сверхлимитный	тыс.руб	0,00	0,00	0,00
24.3.3	Газ коммерческий	тыс.руб	0,00	0,00	0,00
24.4	др.виды топлива	тыс.руб	0,00	0,00	0,00
25	ТАРИФ Ж/Д ПЕРЕВОЗКИ /				

Экспертное заключение 4

№ п/п	Показатели	Единица измерения	АО "Татэнерго"		
			Всего	Горки	Азино
	ТАРИФ ГРО, ПССУ				
25.1	уголь всего, в том числе:	руб/тнт	0,00	0,00	0,00
25.1.1	Кузнецкий	руб/тнт	0,00	0,00	0,00
25.2	мазут	руб/тнт	0,00	0,00	0,00
25.3	газ всего, в том числе:	руб/тыс.куб.м	690,02	887,92	612,79
25.3.1	Газ лимитный	руб/тыс.куб.м	690,02	887,92	612,79
25.3.2	Газ сверхлимитный	руб/тыс.куб.м	0,00	0,00	0,00
25.3.3	Газ коммерческий	руб/тыс.куб.м	0,00	0,00	0,00
25.4	др.виды топлива	руб/тнт	0,00	0,00	0,00
26	СТОИМОСТЬ Ж/Д ПЕРЕВОЗКИ	тыс.руб	117 962,74	42 612,28	75 350,47
26.1	уголь всего, в том числе:	тыс.руб	0,00	0,00	0,00
26.1.1	Кузнецкий	тыс.руб	0,00	0,00	0,00
26.2	мазут	тыс.руб	0,00	0,00	0,00
26.3	газ всего, в том числе:	тыс.руб	117 962,74	42 612,28	75 350,47
26.3.1	Газ лимитный	тыс.руб	117 962,74	42 612,28	75 350,47
26.3.2	Газ сверхлимитный	тыс.руб	0,00	0,00	0,00
26.3.3	Газ коммерческий	тыс.руб	0,00	0,00	0,00
26.4	др.виды топлива	тыс.руб	0,00	0,00	0,00
26.5	на производство т/э	тыс.руб	117 962,74	42 612,28	75 350,47
27	СТОИМОСТЬ Ж/Д ПЕРЕВОЗКИ НА ПРОИЗВОДСТВО Т/Э ПО ВИДАМ ТОПЛИВА	тыс.руб	117 962,74	42 612,28	75 350,47
27.1	уголь всего, в том числе:	тыс.руб	0,00	0,00	0,00
27.1.1	Кузнецкий	тыс.руб	0,00	0,00	0,00
27.2	мазут	тыс.руб	0,00	0,00	0,00
27.3	газ всего, в том числе:	тыс.руб	117 962,74	42 612,28	75 350,47
27.3.1	Газ лимитный	тыс.руб	117 962,74	42 612,28	75 350,47
27.3.2	Газ сверхлимитный	тыс.руб	0,00	0,00	0,00
27.3.3	Газ коммерческий	тыс.руб	0,00	0,00	0,00
27.4	др.виды топлива	тыс.руб	0,00	0,00	0,00
28	СТОИМОСТЬ НАТУР.ТОПЛИВА С УЧЕТОМ ПЕРЕВОЗКИ	тыс.руб	872 023,63	254 236,99	617 786,64
28.1	уголь всего, в том числе:	тыс.руб	0,00	0,00	0,00
28.1.1	Кузнецкий	тыс.руб	0,00	0,00	0,00
28.2	мазут	тыс.руб	0,00	0,00	0,00
28.3	газ всего, в том числе:	тыс.руб	872 023,63	254 236,99	617 786,64
28.3.1	Газ лимитный	тыс.руб	872 023,63	254 236,99	617 786,64
28.3.2	Газ сверхлимитный	тыс.руб	0,00	0,00	0,00
28.3.3	Газ коммерческий	тыс.руб	0,00	0,00	0,00
28.4	др.виды топлива	тыс.руб	0,00	0,00	0,00
28.5	на производство т/э	тыс.руб	872 023,63	254 236,99	617 786,64
29	ЦЕНА УСЛОВНОГО ТОПЛИВА С УЧЕТОМ ПЕРЕВОЗКИ	руб/тут	4 362,10	4 530,31	4 296,45
29.1	уголь всего, в том числе:	руб/тут	0,00	0,00	0,00
29.1.1	Кузнецкий	руб/тут	0,00	0,00	0,00

Экспертное заключение 4

№ п/п	Показатели	Единица измерения	АО "Татэнерго"		
			Всего	Горки	Азино
29.2	мазут	руб/тут	0,00	0,00	0,00
29.3	газ всего, в том числе:	руб/тут	4 362,10	4 530,31	4 296,45
29.3.1	Газ лимитный	руб/тут	4 362,10	4 530,31	4 296,45
29.3.2	Газ сверхлимитный	руб/тут	0,00	0,00	0,00
29.3.3	Газ коммерческий	руб/тут	0,00	0,00	0,00
29.4	др.виды топлива	руб/тут	0,00	0,00	0,00
29.5	на производство т/э	руб/тут	4 362,10	4 530,31	4 296,45
30	ЦЕНА НАТУР. ТОПЛИВА С УЧЕТОМ ПЕРЕВОЗКИ				
30.1	уголь всего, в том числе:	руб/тнт	0,00	0,00	0,00
30.1.1	Кузнецкий	руб/тнт	0,00	0,00	0,00
30.2	мазут	руб/тнт	0,00	0,00	0,00
30.3	газ всего, в том числе:	руб/тыс.куб.м	5 100,91	5 297,60	5 024,14
30.3.1	Газ лимитный	руб/тыс.куб.м	5 100,91	5 297,60	5 024,14
30.3.2	Газ сверхлимитный	руб/тыс.куб.м	0,00	0,00	0,00
30.3.3	Газ коммерческий	руб/тыс.куб.м	0,00	0,00	0,00
30.4	др.виды топлива	руб/тнт	0,00	0,00	0,00
31	Топливная составляющая тарифа	руб/тыс.Гкал	666,02	694,46	654,99
32	К выработке 1 полугодия		0,54	0,55	0,53
33	К выработке 2 полугодия		0,46	0,45	0,47

№ п/п	Показатели	Единица измерения	АО "Татэнерго"	
			Всего	Савиново
1	Выработка электроэнергии, всего	млн.кВтч	0,00	0,00
2	Расход электроэнергии на собств. нужды:	млн.кВтч	0,00	0,00
2.1	на производство электроэнергии	млн.кВтч	0,00	0,00
2.1.1	то же в % к выработке электроэнергии	%	0,00	0,00
2.2	на производство теплоэнергии	млн.кВтч	0,00	0,00
2.2.1	то же в кВтч/Гкал	кВтч/Гкал	0,00	0,00
3	Отпуск электроэнергии с шин	млн.кВтч	0,00	0,00
4	Расход электроэнергии на производственные и хозяйственные нужды	млн.кВтч	0,00	0,00
4.1	то же в % к отпуску с шин	%	0,00	0,00
5	Расход электроэнергии на потери в трансформаторах	млн.кВтч	0,00	0,00
5.1	то же в % к отпуску с шин	%	0,00	0,00
6	Полезный отпуск электроэнергии в сеть	млн.кВтч	0,00	0,00
7	Отпуск теплоэнергии с коллекторов	тыс.Гкал	891,87	891,87
8	Отпуск теплоэнергии на собств. нужды:	тыс.Гкал	0,34	0,34
8.1	то же в % к выработке теплоэнергии	%	0,04	0,04
9	Отпуск теплоэнергии в сеть	тыс.Гкал	891,54	891,54
10	Отпуск э/э с шин	млн.кВтч	0,00	0,00
11	Нормативный уд. расход усл.топлива на пр-во э/э	г/кВтч	0,00	0,00
12	Расход усл. топлива на пр-во э/э	тыс.тут	0,00	0,00

Экспертное заключение 4

№ п/п	Показатели	Единица измерения	АО "Татэнерго"	
			Всего	Савиново
13	Выработка теплоэнергии	тыс.Гкал	891,87	891,87
14	Нормативный уд. расход усл.топлива на пр-во т/э	кг/Гкал	150,70	150,70
15	Итого расход усл. топлива на пр-во т/э	тыс.тут	134,41	134,41
16	Расход т.у.т., всего	тыс.тут	134,41	134,41
17	Удельный вес расхода топлива на т/э (п.15/п.16)	%	100,00	100,00
18	РАСХОД УСЛОВНОГО ТОПЛИВА	тыс.тут	134,41	134,41
18.1	уголь всего, в том числе:	тыс.тут	0,00	0,00
18.1.1	Кузнецкий	тыс.тут	0,00	0,00
18.2	мазут	тыс.тут	0,00	0,00
18.3	газ всего, в том числе:	тыс.тут	134,41	134,41
18.3.1	Газ лимитный	тыс.тут	134,41	134,41
18.3.2	Газ сверхлимитный	тыс.тут	0,00	0,00
18.3.3	Газ коммерческий	тыс.тут	0,00	0,00
18.4	др.виды топлива	тыс.тут	0,00	0,00
18.5	на производство т/э	тыс.тут	134,41	134,41
19	ДОЛЯ	%	100,00	100,00
19.1	уголь всего, в том числе:	%	0,00	0,00
19.1.1	Кузнецкий	%	0,00	0,00
19.2	мазут	%	0,00	0,00
19.3	газ всего, в том числе:	%	100,00	100,00
19.3.1	Газ лимитный	%	100,00	100,00
19.3.2	Газ сверхлимитный	%	0,00	0,00
19.3.3	Газ коммерческий	%	0,00	0,00
19.4	др.виды топлива	%	0,00	0,00
20	ПЕРЕВОДНОЙ КОЭФФИЦИЕНТ			
20.1	уголь всего, в том числе:		0,00	0,00
20.1.1	Кузнецкий		0,00	0,00
20.2	мазут		0,00	0,00
20.3	газ всего, в том числе:		1,17	1,17
20.3.1	Газ лимитный		1,17	1,17
20.3.2	Газ сверхлимитный		0,00	0,00
20.3.3	Газ коммерческий		0,00	0,00
20.4	др.виды топлива		0,00	0,00
21	РАСХОД НАТУРАЛЬНОГО ТОПЛИВА			
21.1	уголь всего, в том числе:	тыс. тнт	0,00	0,00
21.1.1	Кузнецкий	тыс. тнт	0,00	0,00
21.2	мазут	тыс. тнт	0,00	0,00
21.3	газ всего, в том числе:	млн.куб.м	114,98	114,98
21.3.1	Газ лимитный	млн.куб.м	114,98	114,98
21.3.2	Газ сверхлимитный	млн.куб.м	0,00	0,00
21.3.3	Газ коммерческий	млн.куб.м	0,00	0,00
21.4	др.виды топлива	тыс. тнт	0,00	0,00

Экспертное заключение 4

№ п/п	Показатели	Единица измерения	АО "Татэнерго"	
			Всего	Савиново
22	ЦЕНА НАТУРАЛЬНОГО ТОПЛИВА			
22.1	уголь всего, в том числе:	руб/тнт	0,00	0,00
22.1.1	Кузнецкий	руб/тнт	0,00	0,00
22.2	мазут	руб/тнт	0,00	0,00
22.3	газ всего, в том числе:	руб/тыс.куб.м	4 401,72	4 401,72
22.3.1	Газ лимитный	руб/тыс.куб.м	4 401,72	4 401,72
22.3.2	Газ сверхлимитный	руб/тыс.куб.м	0,00	0,00
22.3.3	Газ коммерческий	руб/тыс.куб.м	0,00	0,00
22.4	др.виды топлива	руб/тнт	0,00	0,00
23	СТОИМОСТЬ НАТУРАЛЬНОГО ТОПЛИВА	тыс.руб	506 098,16	506 098,16
23.1	уголь всего, в том числе:	тыс.руб	0,00	0,00
23.1.1	Кузнецкий	тыс.руб	0,00	0,00
23.2	мазут	тыс.руб	0,00	0,00
23.3	газ всего, в том числе:	тыс.руб	506 098,16	506 098,16
23.3.1	Газ лимитный	тыс.руб	506 098,16	506 098,16
23.3.2	Газ сверхлимитный	тыс.руб	0,00	0,00
23.3.3	Газ коммерческий	тыс.руб	0,00	0,00
23.4	др.виды топлива	тыс.руб	0,00	0,00
23.5	на производство т/э	тыс.руб	506 098,16	506 098,16
24	СТОИМОСТЬ НАТУРАЛЬНОГО ТОПЛИВА НА ПРОИЗВОДСТВО Т/Э ПО ВИДАМ ТОПЛИВА	тыс.руб	506 098,16	506 098,16
24.1	уголь всего, в том числе:	тыс.руб	0,00	0,00
24.1.1	Кузнецкий	тыс.руб	0,00	0,00
24.2	мазут	тыс.руб	0,00	0,00
24.3	газ всего, в том числе:	тыс.руб	506 098,16	506 098,16
24.3.1	Газ лимитный	тыс.руб	506 098,16	506 098,16
24.3.2	Газ сверхлимитный	тыс.руб	0,00	0,00
24.3.3	Газ коммерческий	тыс.руб	0,00	0,00
24.4	др.виды топлива	тыс.руб	0,00	0,00
25	ТАРИФ Ж/Д ПЕРЕВОЗКИ / ТАРИФ ГРО, ПССУ			
25.1	уголь всего, в том числе:	руб/тнт	0,00	0,00
25.1.1	Кузнецкий	руб/тнт	0,00	0,00
25.2	мазут	руб/тнт	0,00	0,00
25.3	газ всего, в том числе:	руб/тыс.куб.м	611,66	611,66
25.3.1	Газ лимитный	руб/тыс.куб.м	611,66	611,66
25.3.2	Газ сверхлимитный	руб/тыс.куб.м	0,00	0,00
25.3.3	Газ коммерческий	руб/тыс.куб.м	0,00	0,00
25.4	др.виды топлива	руб/тнт	0,00	0,00
26	СТОИМОСТЬ Ж/Д ПЕРЕВОЗКИ	тыс.руб	70 326,64	70 326,64
26.1	уголь всего, в том числе:	тыс.руб	0,00	0,00
26.1.1	Кузнецкий	тыс.руб	0,00	0,00
26.2	мазут	тыс.руб	0,00	0,00
26.3	газ всего, в том числе:	тыс.руб	70 326,64	70 326,64

Экспертное заключение 4

№ п/п	Показатели	Единица измерения	АО "Татэнерго"	
			Всего	Савиново
26.3.1	Газ лимитный	тыс.руб	70 326,64	70 326,64
26.3.2	Газ сверхлимитный	тыс.руб	0,00	0,00
26.3.3	Газ коммерческий	тыс.руб	0,00	0,00
26.4	др.виды топлива	тыс.руб	0,00	0,00
26.5	на производство т/э	тыс.руб	70 326,64	70 326,64
27	СТОИМОСТЬ Ж/Д ПЕРЕВОЗКИ НА ПРОИЗВОДСТВО Т/Э ПО ВИДАМ ТОПЛИВА	тыс.руб	70 326,64	70 326,64
27.1	уголь всего, в том числе:	тыс.руб	0,00	0,00
27.1.1	Кузнецкий	тыс.руб	0,00	0,00
27.2	мазут	тыс.руб	0,00	0,00
27.3	газ всего, в том числе:	тыс.руб	70 326,64	70 326,64
27.3.1	Газ лимитный	тыс.руб	70 326,64	70 326,64
27.3.2	Газ сверхлимитный	тыс.руб	0,00	0,00
27.3.3	Газ коммерческий	тыс.руб	0,00	0,00
27.4	др.виды топлива	тыс.руб	0,00	0,00
28	СТОИМОСТЬ НАТУР.ТОПЛИВА С УЧЕТОМ ПЕРЕВОЗКИ	тыс.руб	576 424,80	576 424,80
28.1	уголь всего, в том числе:	тыс.руб	0,00	0,00
28.1.1	Кузнецкий	тыс.руб	0,00	0,00
28.2	мазут	тыс.руб	0,00	0,00
28.3	газ всего, в том числе:	тыс.руб	576 424,80	576 424,80
28.3.1	Газ лимитный	тыс.руб	576 424,80	576 424,80
28.3.2	Газ сверхлимитный	тыс.руб	0,00	0,00
28.3.3	Газ коммерческий	тыс.руб	0,00	0,00
28.4	др.виды топлива	тыс.руб	0,00	0,00
28.5	на производство т/э	тыс.руб	576 424,80	576 424,80
29	ЦЕНА УСЛОВНОГО ТОПЛИВА С УЧЕТОМ ПЕРЕВОЗКИ	руб/тут	4 288,71	4 288,71
29.1	уголь всего, в том числе:	руб/тут	0,00	0,00
29.1.1	Кузнецкий	руб/тут	0,00	0,00
29.2	мазут	руб/тут	0,00	0,00
29.3	газ всего, в том числе:	руб/тут	4 288,71	4 288,71
29.3.1	Газ лимитный	руб/тут	4 288,71	4 288,71
29.3.2	Газ сверхлимитный	руб/тут	0,00	0,00
29.3.3	Газ коммерческий	руб/тут	0,00	0,00
29.4	др.виды топлива	руб/тут	0,00	0,00
29.5	на производство т/э	руб/тут	4 288,71	4 288,71
30	ЦЕНА НАТУР. ТОПЛИВА С УЧЕТОМ ПЕРЕВОЗКИ			
30.1	уголь всего, в том числе:	руб/тнт	0,00	0,00
30.1.1	Кузнецкий	руб/тнт	0,00	0,00
30.2	мазут	руб/тнт	0,00	0,00
30.3	газ всего, в том числе:	руб/тыс.куб.м	5 013,37	5 013,37
30.3.1	Газ лимитный	руб/тыс.куб.м	5 013,37	5 013,37

Экспертное заключение 4

№ п/п	Показатели	Единица измерения	АО "Татэнерго"	
			Всего	Савиново
30.3.2	Газ сверхлимитный	руб/тыс.куб.м	0,00	0,00
30.3.3	Газ коммерческий	руб/тыс.куб.м	0,00	0,00
30.4	др.виды топлива	руб/тнт	0,00	0,00
31	Топливная составляющая тарифа	руб/тыс.Гкал	646,55	646,55
32	К выработке 1 полугодия		0,60	0,60
33	К выработке 2 полугодия		0,40	0,40

Приложение 6 (продолжение)

Расчет расходов на топливо по филиалам АО «Татэнерго» - районные котельные «Азино», «Горки», «Савиново» на 2021 год

№ п/п	Показатели	Единица измерения	АО "Татэнерго"		
			Всего	Горки	Азино
1	Выработка электроэнергии, всего	млн.кВтч	0,00	0,00	0,00

Экспертное заключение 4

№ п/п	Показатели	Единица измерения	АО "Татэнерго"		
			Всего	Горки	Азино
2	Расход электроэнергии на собств. нужды:	млн.кВтч	0,00	0,00	0,00
2.1	на производство электроэнергии	млн.кВтч	0,00	0,00	0,00
2.1.1	то же в % к выработке электроэнергии	%	0,00	0,00	0,00
2.2	на производство теплоэнергии	млн.кВтч	0,00	0,00	0,00
2.2.1	то же в кВтч/Гкал	кВтч/Гкал	0,00	0,00	0,00
3	Отпуск электроэнергии с шин	млн.кВтч	0,00	0,00	0,00
4	Расход электроэнергии на производственные и хозяйственные нужды	млн.кВтч	0,00	0,00	0,00
4.1	то же в % к отпуску с шин	%	0,00	0,00	0,00
5	Расход электроэнергии на потери в трансформаторах	млн.кВтч	0,00	0,00	0,00
5.1	то же в % к отпуску с шин	%	0,00	0,00	0,00
6	Полезный отпуск электроэнергии в сеть	млн.кВтч	0,00	0,00	0,00
7	Отпуск теплоэнергии с коллекторов	тыс.Гкал	1 310,06	366,55	943,50
8	Отпуск теплоэнергии на собств. нужды:	тыс.Гкал	0,76	0,46	0,30
8.1	то же в % к выработке теплоэнергии	%	0,06	0,13	0,03
9	Отпуск теплоэнергии в сеть	тыс.Гкал	1 309,30	366,09	943,20
10	Отпуск э/э с шин	млн.кВтч	0,00	0,00	0,00
11	Нормативный уд. расход усл.топлива на пр-во э/э	г/кВтч	0,00	0,00	0,00
12	Расход усл. топлива на пр-во э/э	тыс.тут	0,00	0,00	0,00
13	Выработка теплоэнергии	тыс.Гкал	1 310,06	366,55	943,50
14	Нормативный уд. расход усл.топлива на пр-во т/э	кг/Гкал	152,60	153,10	152,40
15	Итого расход усл. топлива на пр-во т/э	тыс.тут	199,91	56,12	143,79
16	Расход т.у.т., всего	тыс.тут	199,91	56,12	143,79
17	Удельный вес расхода топлива на т/э (п.15/п.16)	%	100,00	100,00	100,00
18	РАСХОД УСЛОВНОГО ТОПЛИВА	тыс.тут	199,91	56,12	143,79
18.1	уголь всего, в том числе:	тыс.тут	0,00	0,00	0,00
18.1.1	Кузнецкий	тыс.тут	0,00	0,00	0,00
18.2	мазут	тыс.тут	0,00	0,00	0,00
18.3	газ всего, в том числе:	тыс.тут	199,91	56,12	143,79
18.3.1	Газ лимитный	тыс.тут	199,91	56,12	143,79
18.3.2	Газ сверхлимитный	тыс.тут	0,00	0,00	0,00

Экспертное заключение 4

№ п/п	Показатели	Единица измерения	АО "Татэнерго"		
			Всего	Горки	Азино
18.3.3	Газ коммерческий	тыс.тут	0,00	0,00	0,00
18.4	др.виды топлива	тыс.тут	0,00	0,00	0,00
18.5	на производство т/э	тыс.тут	199,91	56,12	143,79
19	ДОЛЯ	%	100,00	100,00	100,00
19.1	уголь всего, в том числе:	%	0,00	0,00	0,00
19.1.1	Кузнецкий	%	0,00	0,00	0,00
19.2	мазут	%	0,00	0,00	0,00
19.3	газ всего, в том числе:	%	100,00	100,00	100,00
19.3.1	Газ лимитный	%	100,00	100,00	100,00
19.3.2	Газ сверхлимитный	%	0,00	0,00	0,00
19.3.3	Газ коммерческий	%	0,00	0,00	0,00
19.4	др.виды топлива	%	0,00	0,00	0,00
20	ПЕРЕВОДНОЙ КОЭФФИЦИЕНТ				
20.1	уголь всего, в том числе:		0,00	0,00	0,00
20.1.1	Кузнецкий		0,00	0,00	0,00
20.2	мазут		0,00	0,00	0,00
20.3	газ всего, в том числе:		1,17	1,17	1,17
20.3.1	Газ лимитный		1,17	1,17	1,17
20.3.2	Газ сверхлимитный		0,00	0,00	0,00
20.3.3	Газ коммерческий		0,00	0,00	0,00
20.4	др.виды топлива		0,00	0,00	0,00
21	РАСХОД НАТУРАЛЬНОГО ТОПЛИВА				
21.1	уголь всего, в том числе:	тыс. тнт	0,00	0,00	0,00
21.1.1	Кузнецкий	тыс. тнт	0,00	0,00	0,00
21.2	мазут	тыс. тнт	0,00	0,00	0,00
21.3	газ всего, в том числе:	млн.куб.м	170,95	47,99	122,96
21.3.1	Газ лимитный	млн.куб.м	170,95	47,99	122,96
21.3.2	Газ сверхлимитный	млн.куб.м	0,00	0,00	0,00
21.3.3	Газ коммерческий	млн.куб.м	0,00	0,00	0,00
21.4	др.виды топлива	тыс. тнт	0,00	0,00	0,00
22	ЦЕНА НАТУРАЛЬНОГО ТОПЛИВА				
22.1	уголь всего, в том числе:	руб/тнт	0,00	0,00	0,00
22.1.1	Кузнецкий	руб/тнт	0,00	0,00	0,00
22.2	мазут	руб/тнт	0,00	0,00	0,00
22.3	газ всего, в том числе:	руб/тыс.куб.м	4 543,21	4 541,97	4 543,69
22.3.1	Газ лимитный	руб/тыс.куб.м	4 543,21	4 541,97	4 543,69
22.3.2	Газ сверхлимитный	руб/тыс.куб.м	0,00	0,00	0,00
22.3.3	Газ коммерческий	руб/тыс.куб.м	0,00	0,00	0,00
22.4	др.виды топлива	руб/тнт	0,00	0,00	0,00
23	СТОИМОСТЬ НАТУРАЛЬНОГО ТОПЛИВА	тыс.руб	776 682,71	217 973,45	558 709,26

Экспертное заключение 4

№ п/п	Показатели	Единица измерения	АО "Татэнерго"		
			Всего	Горки	Азино
23.1	уголь всего, в том числе:	тыс.руб	0,00	0,00	0,00
23.1.1	Кузнецкий	тыс.руб	0,00	0,00	0,00
23.2	мазут	тыс.руб	0,00	0,00	0,00
23.3	газ всего, в том числе:	тыс.руб	776 682,71	217 973,45	558 709,26
23.3.1	Газ лимитный	тыс.руб	776 682,71	217 973,45	558 709,26
23.3.2	Газ сверхлимитный	тыс.руб	0,00	0,00	0,00
23.3.3	Газ коммерческий	тыс.руб	0,00	0,00	0,00
23.4	др.виды топлива	тыс.руб	0,00	0,00	0,00
23.5	на производство т/э	тыс.руб	776 682,71	217 973,45	558 709,26
24	СТОИМОСТЬ НАТУРАЛЬНОГО ТОПЛИВА НА ПРОИЗВОДСТВО Т/Э ПО ВИДАМ ТОПЛИВА	тыс.руб	776 682,71	217 973,45	558 709,26
24.1	уголь всего, в том числе:	тыс.руб	0,00	0,00	0,00
24.1.1	Кузнецкий	тыс.руб	0,00	0,00	0,00
24.2	мазут	тыс.руб	0,00	0,00	0,00
24.3	газ всего, в том числе:	тыс.руб	776 682,71	217 973,45	558 709,26
24.3.1	Газ лимитный	тыс.руб	776 682,71	217 973,45	558 709,26
24.3.2	Газ сверхлимитный	тыс.руб	0,00	0,00	0,00
24.3.3	Газ коммерческий	тыс.руб	0,00	0,00	0,00
24.4	др.виды топлива	тыс.руб	0,00	0,00	0,00
25	ТАРИФ Ж/Д ПЕРЕВОЗКИ / ТАРИФ ГРО, ПССУ				
25.1	уголь всего, в том числе:	руб/тнт	0,00	0,00	0,00
25.1.1	Кузнецкий	руб/тнт	0,00	0,00	0,00
25.2	мазут	руб/тнт	0,00	0,00	0,00
25.3	газ всего, в том числе:	руб/тыс.куб.м	710,72	914,56	631,17
25.3.1	Газ лимитный	руб/тыс.куб.м	710,72	914,56	631,17
25.3.2	Газ сверхлимитный	руб/тыс.куб.м	0,00	0,00	0,00
25.3.3	Газ коммерческий	руб/тыс.куб.м	0,00	0,00	0,00
25.4	др.виды топлива	руб/тнт	0,00	0,00	0,00
26	СТОИМОСТЬ Ж/Д ПЕРЕВОЗКИ	тыс.руб	121 501,63	43 890,64	77 610,98
26.1	уголь всего, в том числе:	тыс.руб	0,00	0,00	0,00
26.1.1	Кузнецкий	тыс.руб	0,00	0,00	0,00
26.2	мазут	тыс.руб	0,00	0,00	0,00
26.3	газ всего, в том числе:	тыс.руб	121 501,63	43 890,64	77 610,98
26.3.1	Газ лимитный	тыс.руб	121 501,63	43 890,64	77 610,98
26.3.2	Газ сверхлимитный	тыс.руб	0,00	0,00	0,00
26.3.3	Газ коммерческий	тыс.руб	0,00	0,00	0,00

Экспертное заключение 4

№ п/п	Показатели	Единица измерения	АО "Татэнерго"		
			Всего	Горки	Азино
26.4	др.виды топлива	тыс.руб	0,00	0,00	0,00
26.5	на производство т/э	тыс.руб	121 501,63	43 890,64	77 610,98
27	СТОИМОСТЬ Ж/Д ПЕРЕВОЗКИ НА ПРОИЗВОДСТВО Т/Э ПО ВИДАМ ТОПЛИВА	тыс.руб	121 501,63	43 890,64	77 610,98
27.1	уголь всего, в том числе:	тыс.руб	0,00	0,00	0,00
27.1.1	Кузнецкий	тыс.руб	0,00	0,00	0,00
27.2	мазут	тыс.руб	0,00	0,00	0,00
27.3	газ всего, в том числе:	тыс.руб	121 501,63	43 890,64	77 610,98
27.3.1	Газ лимитный	тыс.руб	121 501,63	43 890,64	77 610,98
27.3.2	Газ сверхлимитный	тыс.руб	0,00	0,00	0,00
27.3.3	Газ коммерческий	тыс.руб	0,00	0,00	0,00
27.4	др.виды топлива	тыс.руб	0,00	0,00	0,00
28	СТОИМОСТЬ НАТУР.ТОПЛИВА С УЧЕТОМ ПЕРЕВОЗКИ	тыс.руб	898 184,34	261 864,10	636 320,24
28.1	уголь всего, в том числе:	тыс.руб	0,00	0,00	0,00
28.1.1	Кузнецкий	тыс.руб	0,00	0,00	0,00
28.2	мазут	тыс.руб	0,00	0,00	0,00
28.3	газ всего, в том числе:	тыс.руб	898 184,34	261 864,10	636 320,24
28.3.1	Газ лимитный	тыс.руб	898 184,34	261 864,10	636 320,24
28.3.2	Газ сверхлимитный	тыс.руб	0,00	0,00	0,00
28.3.3	Газ коммерческий	тыс.руб	0,00	0,00	0,00
28.4	др.виды топлива	тыс.руб	0,00	0,00	0,00
28.5	на производство т/э	тыс.руб	898 184,34	261 864,10	636 320,24
29	ЦЕНА УСЛОВНОГО ТОПЛИВА С УЧЕТОМ ПЕРЕВОЗКИ	руб/тут	4 492,97	4 666,22	4 425,35
29.1	уголь всего, в том числе:	руб/тут	0,00	0,00	0,00
29.1.1	Кузнецкий	руб/тут	0,00	0,00	0,00
29.2	мазут	руб/тут	0,00	0,00	0,00
29.3	газ всего, в том числе:	руб/тут	4 492,97	4 666,22	4 425,35
29.3.1	Газ лимитный	руб/тут	4 492,97	4 666,22	4 425,35
29.3.2	Газ сверхлимитный	руб/тут	0,00	0,00	0,00
29.3.3	Газ коммерческий	руб/тут	0,00	0,00	0,00
29.4	др.виды топлива	руб/тут	0,00	0,00	0,00
29.5	на производство т/э	руб/тут	4 492,97	4 666,22	4 425,35
30	ЦЕНА НАТУР. ТОПЛИВА С УЧЕТОМ ПЕРЕВОЗКИ				
30.1	уголь всего, в том числе:	руб/тнт	0,00	0,00	0,00
30.1.1	Кузнецкий	руб/тнт	0,00	0,00	0,00

Экспертное заключение 4

№ п/п	Показатели	Единица измерения	АО "Татэнерго"		
			Всего	Горки	Азино
30.2	мазут	руб/тнт	0,00	0,00	0,00
30.3	газ всего, в том числе:	руб/тыс.куб.м	5 253,93	5 456,53	5 174,86
30.3.1	Газ лимитный	руб/тыс.куб.м	5 253,93	5 456,53	5 174,86
30.3.2	Газ сверхлимитный	руб/тыс.куб.м	0,00	0,00	0,00
30.3.3	Газ коммерческий	руб/тыс.куб.м	0,00	0,00	0,00
30.4	др.виды топлива	руб/тнт	0,00	0,00	0,00
31	Топливная составляющая тарифа	руб/тыс.Гкал	686,01	715,30	674,64
32	К выработке 1 полугодия		0,54	0,55	0,53
33	К выработке 2 полугодия		0,46	0,45	0,47

№ п/п	Показатели	Единица измерения	АО "Татэнерго"	
			Всего	Савиновое
1	Выработка электроэнергии, всего	млн.кВтч	0,00	0,00
2	Расход электроэнергии на собств. нужды:	млн.кВтч	0,00	0,00
2.1	на производство электроэнергии	млн.кВтч	0,00	0,00
2.1.1	то же в % к выработке электроэнергии	%	0,00	0,00
2.2	на производство теплоэнергии	млн.кВтч	0,00	0,00
2.2.1	то же в кВтч/Гкал	кВтч/Гкал	0,00	0,00
3	Отпуск электроэнергии с шин	млн.кВтч	0,00	0,00
4	Расход электроэнергии на производственные и хозяйственные нужды	млн.кВтч	0,00	0,00
4.1	то же в % к отпуску с шин	%	0,00	0,00
5	Расход электроэнергии на потери в трансформаторах	млн.кВтч	0,00	0,00
5.1	то же в % к отпуску с шин	%	0,00	0,00
6	Полезный отпуск электроэнергии в сеть	млн.кВтч	0,00	0,00
7	Отпуск теплоэнергии с коллекторов	тыс.Гкал	891,87	891,87
8	Отпуск теплоэнергии на собств. нужды:	тыс.Гкал	0,34	0,34
8.1	то же в % к выработке теплоэнергии	%	0,04	0,04
9	Отпуск теплоэнергии в сеть	тыс.Гкал	891,54	891,54
10	Отпуск э/э с шин	млн.кВтч	0,00	0,00
11	Нормативный уд. расход усл.топлива на пр-во э/э	г/кВтч	0,00	0,00
12	Расход усл. топлива на пр-во э/э	тыс.тут	0,00	0,00
13	Выработка теплоэнергии	тыс.Гкал	891,87	891,87
14	Нормативный уд. расход усл.топлива на пр-во т/э	кг/Гкал	150,70	150,70
15	Итого расход усл. топлива на пр-во т/э	тыс.тут	134,41	134,41
16	Расход т.у.т., всего	тыс.тут	134,41	134,41
17	Удельный вес расхода топлива на т/э (п.15/п.16)	%	100,00	100,00
18	РАСХОД УСЛОВНОГО ТОПЛИВА	тыс.тут	134,41	134,41
18.1	уголь всего, в том числе:	тыс.тут	0,00	0,00
18.1.1	Кузнецкий	тыс.тут	0,00	0,00

Экспертное заключение 4

№ п/п	Показатели	Единица измерения	АО "Татэнерго"	
			Всего	Савиново
18.2	мазут	тыс.тут	0,00	0,00
18.3	газ всего, в том числе:	тыс.тут	134,41	134,41
18.3.1	Газ лимитный	тыс.тут	134,41	134,41
18.3.2	Газ сверхлимитный	тыс.тут	0,00	0,00
18.3.3	Газ коммерческий	тыс.тут	0,00	0,00
18.4	др.виды топлива	тыс.тут	0,00	0,00
18.5	на производство т/э	тыс.тут	134,41	134,41
19	ДОЛЯ	%	100,00	100,00
19.1	уголь всего, в том числе:	%	0,00	0,00
19.1.1	Кузнецкий	%	0,00	0,00
19.2	мазут	%	0,00	0,00
19.3	газ всего, в том числе:	%	100,00	100,00
19.3.1	Газ лимитный	%	100,00	100,00
19.3.2	Газ сверхлимитный	%	0,00	0,00
19.3.3	Газ коммерческий	%	0,00	0,00
19.4	др.виды топлива	%	0,00	0,00
20	ПЕРЕВОДНОЙ КОЭФФИЦИЕНТ			
20.1	уголь всего, в том числе:		0,00	0,00
20.1.1	Кузнецкий		0,00	0,00
20.2	мазут		0,00	0,00
20.3	газ всего, в том числе:		1,17	1,17
20.3.1	Газ лимитный		1,17	1,17
20.3.2	Газ сверхлимитный		0,00	0,00
20.3.3	Газ коммерческий		0,00	0,00
20.4	др.виды топлива		0,00	0,00
21	РАСХОД НАТУРАЛЬНОГО ТОПЛИВА			
21.1	уголь всего, в том числе:	тыс. тнт	0,00	0,00
21.1.1	Кузнецкий	тыс. тнт	0,00	0,00
21.2	мазут	тыс. тнт	0,00	0,00
21.3	газ всего, в том числе:	млн.куб.м	114,98	114,98
21.3.1	Газ лимитный	млн.куб.м	114,98	114,98
21.3.2	Газ сверхлимитный	млн.куб.м	0,00	0,00
21.3.3	Газ коммерческий	млн.куб.м	0,00	0,00
21.4	др.виды топлива	тыс. тнт	0,00	0,00
22	ЦЕНА НАТУРАЛЬНОГО ТОПЛИВА			
22.1	уголь всего, в том числе:	руб/тнт	0,00	0,00
22.1.1	Кузнецкий	руб/тнт	0,00	0,00
22.2	мазут	руб/тнт	0,00	0,00
22.3	газ всего, в том числе:	руб/тыс.куб.м	4 533,77	4 533,77
22.3.1	Газ лимитный	руб/тыс.куб.м	4 533,77	4 533,77
22.3.2	Газ сверхлимитный	руб/тыс.куб.м	0,00	0,00
22.3.3	Газ коммерческий	руб/тыс.куб.м	0,00	0,00
22.4	др.виды топлива	руб/тнт	0,00	0,00

Экспертное заключение 4

№ п/п	Показатели	Единица измерения	АО "Татэнерго"	
			Всего	Савиново
23	СТОИМОСТЬ НАТУРАЛЬНОГО ТОПЛИВА	тыс.руб	521 281,10	521 281,10
23.1	уголь всего, в том числе:	тыс.руб	0,00	0,00
23.1.1	Кузнецкий	тыс.руб	0,00	0,00
23.2	мазут	тыс.руб	0,00	0,00
23.3	газ всего, в том числе:	тыс.руб	521 281,10	521 281,10
23.3.1	Газ лимитный	тыс.руб	521 281,10	521 281,10
23.3.2	Газ сверхлимитный	тыс.руб	0,00	0,00
23.3.3	Газ коммерческий	тыс.руб	0,00	0,00
23.4	др.виды топлива	тыс.руб	0,00	0,00
23.5	на производство т/э	тыс.руб	521 281,10	521 281,10
24	СТОИМОСТЬ НАТУРАЛЬНОГО ТОПЛИВА НА ПРОИЗВОДСТВО Т/Э ПО ВИДАМ ТОПЛИВА	тыс.руб	521 281,10	521 281,10
24.1	уголь всего, в том числе:	тыс.руб	0,00	0,00
24.1.1	Кузнецкий	тыс.руб	0,00	0,00
24.2	мазут	тыс.руб	0,00	0,00
24.3	газ всего, в том числе:	тыс.руб	521 281,10	521 281,10
24.3.1	Газ лимитный	тыс.руб	521 281,10	521 281,10
24.3.2	Газ сверхлимитный	тыс.руб	0,00	0,00
24.3.3	Газ коммерческий	тыс.руб	0,00	0,00
24.4	др.виды топлива	тыс.руб	0,00	0,00
25	ТАРИФ Ж/Д ПЕРЕВОЗКИ / ТАРИФ ГРО, ПССУ			
25.1	уголь всего, в том числе:	руб/тнт	0,00	0,00
25.1.1	Кузнецкий	руб/тнт	0,00	0,00
25.2	мазут	руб/тнт	0,00	0,00
25.3	газ всего, в том числе:	руб/тыс.куб.м	630,01	630,01
25.3.1	Газ лимитный	руб/тыс.куб.м	630,01	630,01
25.3.2	Газ сверхлимитный	руб/тыс.куб.м	0,00	0,00
25.3.3	Газ коммерческий	руб/тыс.куб.м	0,00	0,00
25.4	др.виды топлива	руб/тнт	0,00	0,00
26	СТОИМОСТЬ Ж/Д ПЕРЕВОЗКИ	тыс.руб	72 436,44	72 436,44
26.1	уголь всего, в том числе:	тыс.руб	0,00	0,00
26.1.1	Кузнецкий	тыс.руб	0,00	0,00
26.2	мазут	тыс.руб	0,00	0,00
26.3	газ всего, в том числе:	тыс.руб	72 436,44	72 436,44
26.3.1	Газ лимитный	тыс.руб	72 436,44	72 436,44
26.3.2	Газ сверхлимитный	тыс.руб	0,00	0,00
26.3.3	Газ коммерческий	тыс.руб	0,00	0,00
26.4	др.виды топлива	тыс.руб	0,00	0,00
26.5	на производство т/э	тыс.руб	72 436,44	72 436,44
27	СТОИМОСТЬ Ж/Д ПЕРЕВОЗКИ НА ПРОИЗВОДСТВО Т/Э ПО ВИДАМ ТОПЛИВА	тыс.руб	72 436,44	72 436,44

Экспертное заключение 4

№ п/п	Показатели	Единица измерения	АО "Татэнерго"	
			Всего	Савиново
27.1	уголь всего, в том числе:	тыс.руб	0,00	0,00
27.1.1	Кузнецкий	тыс.руб	0,00	0,00
27.2	мазут	тыс.руб	0,00	0,00
27.3	газ всего, в том числе:	тыс.руб	72 436,44	72 436,44
27.3.1	Газ лимитный	тыс.руб	72 436,44	72 436,44
27.3.2	Газ сверхлимитный	тыс.руб	0,00	0,00
27.3.3	Газ коммерческий	тыс.руб	0,00	0,00
27.4	др.виды топлива	тыс.руб	0,00	0,00
28	СТОИМОСТЬ НАТУР.ТОПЛИВА С УЧЕТОМ ПЕРЕВОЗКИ	тыс.руб	593 717,54	593 717,54
28.1	уголь всего, в том числе:	тыс.руб	0,00	0,00
28.1.1	Кузнецкий	тыс.руб	0,00	0,00
28.2	мазут	тыс.руб	0,00	0,00
28.3	газ всего, в том числе:	тыс.руб	593 717,54	593 717,54
28.3.1	Газ лимитный	тыс.руб	593 717,54	593 717,54
28.3.2	Газ сверхлимитный	тыс.руб	0,00	0,00
28.3.3	Газ коммерческий	тыс.руб	0,00	0,00
28.4	др.виды топлива	тыс.руб	0,00	0,00
28.5	на производство т/э	тыс.руб	593 717,54	593 717,54
29	ЦЕНА УСЛОВНОГО ТОПЛИВА С УЧЕТОМ ПЕРЕВОЗКИ	руб/тут	4 417,37	4 417,37
29.1	уголь всего, в том числе:	руб/тут	0,00	0,00
29.1.1	Кузнецкий	руб/тут	0,00	0,00
29.2	мазут	руб/тут	0,00	0,00
29.3	газ всего, в том числе:	руб/тут	4 417,37	4 417,37
29.3.1	Газ лимитный	руб/тут	4 417,37	4 417,37
29.3.2	Газ сверхлимитный	руб/тут	0,00	0,00
29.3.3	Газ коммерческий	руб/тут	0,00	0,00
29.4	др.виды топлива	руб/тут	0,00	0,00
29.5	на производство т/э	руб/тут	4 417,37	4 417,37
30	ЦЕНА НАТУР. ТОПЛИВА С УЧЕТОМ ПЕРЕВОЗКИ			
30.1	уголь всего, в том числе:	руб/тнт	0,00	0,00
30.1.1	Кузнецкий	руб/тнт	0,00	0,00
30.2	мазут	руб/тнт	0,00	0,00
30.3	газ всего, в том числе:	руб/тыс.куб.м	5 163,77	5 163,77
30.3.1	Газ лимитный	руб/тыс.куб.м	5 163,77	5 163,77
30.3.2	Газ сверхлимитный	руб/тыс.куб.м	0,00	0,00
30.3.3	Газ коммерческий	руб/тыс.куб.м	0,00	0,00
30.4	др.виды топлива	руб/тнт	0,00	0,00
31	Топливная составляющая тарифа	руб/тыс.Гкал	665,95	665,95
32	К выработке 1 полугодия		0,60	0,60
33	К выработке 2 полугодия		0,40	0,40

Приложение 6 (продолжение)

Расчет расходов на топливо по филиалам АО «Татэнерго» - районные котельные «Азино», «Горки», «Савиново» на 2022 год

№ п/п	Показатели	Единица измерения	АО "Татэнерго"		
			Всего	Горки	Азино
1	Выработка электроэнергии, всего	млн.кВтч	0,00	0,00	0,00
2	Расход электроэнергии на собств. нужды:	млн.кВтч	0,00	0,00	0,00
2.1	на производство электроэнергии	млн.кВтч	0,00	0,00	0,00
2.1.1	то же в % к выработке электроэнергии	%	0,00	0,00	0,00
2.2	на производство теплоэнергии	млн.кВтч	0,00	0,00	0,00
2.2.1	то же в кВтч/Гкал	кВтч/Гкал	0,00	0,00	0,00
3	Отпуск электроэнергии с шин	млн.кВтч	0,00	0,00	0,00
4	Расход электроэнергии на производственные и хозяйственные нужды	млн.кВтч	0,00	0,00	0,00
4.1	то же в % к отпуску с шин	%	0,00	0,00	0,00
5	Расход электроэнергии на потери в трансформаторах	млн.кВтч	0,00	0,00	0,00
5.1	то же в % к отпуску с шин	%	0,00	0,00	0,00
6	Полезный отпуск электроэнергии в сеть	млн.кВтч	0,00	0,00	0,00
7	Отпуск теплоэнергии с коллекторов	тыс.Гкал	1 310,06	366,55	943,50
8	Отпуск теплоэнергии на собств. нужды:	тыс.Гкал	0,76	0,46	0,30
8.1	то же в % к выработке теплоэнергии	%	0,06	0,13	0,03

Экспертное заключение 4

№ п/п	Показатели	Единица измерения	АО "Татэнерго"		
			Всего	Горки	Азино
9	Отпуск теплоэнергии в сеть	тыс.Гкал	1 309,30	366,09	943,20
10	Отпуск э/э с шин	млн.кВтч	0,00	0,00	0,00
11	Нормативный уд. расход усл.топлива на пр-во э/э	г/кВтч	0,00	0,00	0,00
12	Расход усл. топлива на пр-во э/э	тыс.тут	0,00	0,00	0,00
13	Выработка теплоэнергии	тыс.Гкал	1 310,06	366,55	943,50
14	Нормативный уд. расход усл.топлива на пр-во т/э	кг/Гкал	152,60	153,10	152,40
15	Итого расход усл. топлива на пр-во т/э	тыс.тут	199,91	56,12	143,79
16	Расход т.у.т., всего	тыс.тут	199,91	56,12	143,79
17	Удельный вес расхода топлива на т/э (п.15/п.16)	%	100,00	100,00	100,00
18	РАСХОД УСЛОВНОГО ТОПЛИВА	тыс.тут	199,91	56,12	143,79
18.1	уголь всего, в том числе:	тыс.тут	0,00	0,00	0,00
18.1.1	Кузнецкий	тыс.тут	0,00	0,00	0,00
	Добавить разрез	тыс.тут	0,00	0,00	0,00
18.2	мазут	тыс.тут	0,00	0,00	0,00
18.3	газ всего, в том числе:	тыс.тут	199,91	56,12	143,79
18.3.1	Газ лимитный	тыс.тут	199,91	56,12	143,79
18.3.2	Газ сверхлимитный	тыс.тут	0,00	0,00	0,00
18.3.3	Газ коммерческий	тыс.тут	0,00	0,00	0,00
18.4	др.виды топлива	тыс.тут	0,00	0,00	0,00
	Добавить вид топлива	тыс.тут	0,00	0,00	0,00
18.5	на производство т/э	тыс.тут	199,91	56,12	143,79
19	ДОЛЯ	%	100,00	100,00	100,00
19.1	уголь всего, в том числе:	%	0,00	0,00	0,00
19.1.1	Кузнецкий	%	0,00	0,00	0,00
19.2	мазут	%	0,00	0,00	0,00
19.3	газ всего, в том числе:	%	100,00	100,00	100,00
19.3.1	Газ лимитный	%	100,00	100,00	100,00
19.3.2	Газ сверхлимитный	%	0,00	0,00	0,00
19.3.3	Газ коммерческий	%	0,00	0,00	0,00
19.4	др.виды топлива	%	0,00	0,00	0,00
20	ПЕРЕВОДНОЙ КОЭФФИЦИЕНТ				
20.1	уголь всего, в том числе:		0,00	0,00	0,00
20.1.1	Кузнецкий		0,00	0,00	0,00
20.2	мазут		0,00	0,00	0,00
20.3	газ всего, в том числе:		1,17	1,17	1,17
20.3.1	Газ лимитный		1,17	1,17	1,17
20.3.2	Газ сверхлимитный		0,00	0,00	0,00
20.3.3	Газ коммерческий		0,00	0,00	0,00

№ п/п	Показатели	Единица измерения	АО "Татэнерго"		
			Всего	Горки	Азино
20.4	др.виды топлива		0,00	0,00	0,00
21	РАСХОД НАТУРАЛЬНОГО ТОПЛИВА				
21.1	уголь всего, в том числе:	тыс. тнт	0,00	0,00	0,00
21.1.1	Кузнецкий	тыс. тнт	0,00	0,00	0,00
21.2	мазут	тыс. тнт	0,00	0,00	0,00
21.3	газ всего, в том числе:	млн.куб.м	170,95	47,99	122,96
21.3.1	Газ лимитный	млн.куб.м	170,95	47,99	122,96
21.3.2	Газ сверхлимитный	млн.куб.м	0,00	0,00	0,00
21.3.3	Газ коммерческий	млн.куб.м	0,00	0,00	0,00
21.4	др.виды топлива	тыс. тнт	0,00	0,00	0,00
22	ЦЕНА НАТУРАЛЬНОГО ТОПЛИВА				
22.1	уголь всего, в том числе:	руб/тнт	0,00	0,00	0,00
22.1.1	Кузнецкий	руб/тнт	0,00	0,00	0,00
22.2	мазут	руб/тнт	0,00	0,00	0,00
22.3	газ всего, в том числе:	руб/тыс.куб.м	4 679,51	4 678,23	4 680,00
22.3.1	Газ лимитный	руб/тыс.куб.м	4 679,51	4 678,23	4 680,00
22.3.2	Газ сверхлимитный	руб/тыс.куб.м	0,00	0,00	0,00
22.3.3	Газ коммерческий	руб/тыс.куб.м	0,00	0,00	0,00
22.4	др.виды топлива	руб/тнт	0,00	0,00	0,00
23	СТОИМОСТЬ НАТУРАЛЬНОГО ТОПЛИВА	тыс.руб	799 983,19	224 512,66	575 470,54
23.1	уголь всего, в том числе:	тыс.руб	0,00	0,00	0,00
23.1.1	Кузнецкий	тыс.руб	0,00	0,00	0,00
23.2	мазут	тыс.руб	0,00	0,00	0,00
23.3	газ всего, в том числе:	тыс.руб	799 983,19	224 512,66	575 470,54
23.3.1	Газ лимитный	тыс.руб	799 983,19	224 512,66	575 470,54
23.3.2	Газ сверхлимитный	тыс.руб	0,00	0,00	0,00
23.3.3	Газ коммерческий	тыс.руб	0,00	0,00	0,00
23.4	др.виды топлива	тыс.руб	0,00	0,00	0,00
23.5	на производство т/э	тыс.руб	799 983,19	224 512,66	575 470,54
24	СТОИМОСТЬ НАТУРАЛЬНОГО ТОПЛИВА НА ПРОИЗВОДСТВО Т/Э ПО ВИДАМ ТОПЛИВА	тыс.руб	799 983,19	224 512,66	575 470,54
24.1	уголь всего, в том числе:	тыс.руб	0,00	0,00	0,00
24.1.1	Кузнецкий	тыс.руб	0,00	0,00	0,00
24.2	мазут	тыс.руб	0,00	0,00	0,00
24.3	газ всего, в том числе:	тыс.руб	799 983,19	224 512,66	575 470,54
24.3.1	Газ лимитный	тыс.руб	799 983,19	224 512,66	575 470,54
24.3.2	Газ сверхлимитный	тыс.руб	0,00	0,00	0,00
24.3.3	Газ коммерческий	тыс.руб	0,00	0,00	0,00

Экспертное заключение 4

№ п/п	Показатели	Единица измерения	АО "Татэнерго"		
			Всего	Горки	Азино
24.4	др.виды топлива	тыс.руб	0,00	0,00	0,00
25	ТАРИФ Ж/Д ПЕРЕВОЗКИ / ТАРИФ ГРО, ПССУ				
25.1	уголь всего, в том числе:	руб/тнт	0,00	0,00	0,00
25.1.1	Кузнецкий	руб/тнт	0,00	0,00	0,00
25.2	мазут	руб/тнт	0,00	0,00	0,00
25.3	газ всего, в том числе:	руб/тыс.куб.м	732,05	942,00	650,11
25.3.1	Газ лимитный	руб/тыс.куб.м	732,05	942,00	650,11
25.3.2	Газ сверхлимитный	руб/тыс.куб.м	0,00	0,00	0,00
25.3.3	Газ коммерческий	руб/тыс.куб.м	0,00	0,00	0,00
25.4	др.виды топлива	руб/тнт	0,00	0,00	0,00
26	СТОИМОСТЬ Ж/Д ПЕРЕВОЗКИ	тыс.руб	125 146,67	45 207,36	79 939,31
26.1	уголь всего, в том числе:	тыс.руб	0,00	0,00	0,00
26.1.1	Кузнецкий	тыс.руб	0,00	0,00	0,00
26.2	мазут	тыс.руб	0,00	0,00	0,00
26.3	газ всего, в том числе:	тыс.руб	125 146,67	45 207,36	79 939,31
26.3.1	Газ лимитный	тыс.руб	125 146,67	45 207,36	79 939,31
26.3.2	Газ сверхлимитный	тыс.руб	0,00	0,00	0,00
26.3.3	Газ коммерческий	тыс.руб	0,00	0,00	0,00
26.4	др.виды топлива	тыс.руб	0,00	0,00	0,00
26.5	на производство т/э	тыс.руб	125 146,67	45 207,36	79 939,31
27	СТОИМОСТЬ Ж/Д ПЕРЕВОЗКИ НА ПРОИЗВОДСТВО Т/Э ПО ВИДАМ ТОПЛИВА	тыс.руб	125 146,67	45 207,36	79 939,31
27.1	уголь всего, в том числе:	тыс.руб	0,00	0,00	0,00
27.1.1	Кузнецкий	тыс.руб	0,00	0,00	0,00
27.2	мазут	тыс.руб	0,00	0,00	0,00
27.3	газ всего, в том числе:	тыс.руб	125 146,67	45 207,36	79 939,31
27.3.1	Газ лимитный	тыс.руб	125 146,67	45 207,36	79 939,31
27.3.2	Газ сверхлимитный	тыс.руб	0,00	0,00	0,00
27.3.3	Газ коммерческий	тыс.руб	0,00	0,00	0,00
27.4	др.виды топлива	тыс.руб	0,00	0,00	0,00
28	СТОИМОСТЬ НАТУР.ТОПЛИВА С УЧЕТОМ ПЕРЕВОЗКИ	тыс.руб	925 129,87	269 720,02	655 409,85
28.1	уголь всего, в том числе:	тыс.руб	0,00	0,00	0,00
28.1.1	Кузнецкий	тыс.руб	0,00	0,00	0,00
28.2	мазут	тыс.руб	0,00	0,00	0,00
28.3	газ всего, в том числе:	тыс.руб	925 129,87	269 720,02	655 409,85
28.3.1	Газ лимитный	тыс.руб	925 129,87	269 720,02	655 409,85
28.3.2	Газ сверхлимитный	тыс.руб	0,00	0,00	0,00
28.3.3	Газ коммерческий	тыс.руб	0,00	0,00	0,00
28.4	др.виды топлива	тыс.руб	0,00	0,00	0,00
28.5	на производство т/э	тыс.руб	925 129,87	269 720,02	655 409,85

Экспертное заключение 4

№ п/п	Показатели	Единица измерения	АО "Татэнерго"		
			Всего	Горки	Азино
29	ЦЕНА УСЛОВНОГО ТОПЛИВА С УЧЕТОМ ПЕРЕВОЗКИ	руб/тут	4 627,76	4 806,21	4 558,11
29.1	уголь всего, в том числе:	руб/тут	0,00	0,00	0,00
29.1.1	Кузнецкий	руб/тут	0,00	0,00	0,00
29.2	мазут	руб/тут	0,00	0,00	0,00
29.3	газ всего, в том числе:	руб/тут	4 627,76	4 806,21	4 558,11
29.3.1	Газ лимитный	руб/тут	4 627,76	4 806,21	4 558,11
29.3.2	Газ сверхлимитный	руб/тут	0,00	0,00	0,00
29.3.3	Газ коммерческий	руб/тут	0,00	0,00	0,00
29.4	др.виды топлива	руб/тут	0,00	0,00	0,00
29.5	на производство т/э	руб/тут	4 627,76	4 806,21	4 558,11
30	ЦЕНА НАТУР. ТОПЛИВА С УЧЕТОМ ПЕРЕВОЗКИ				
30.1	уголь всего, в том числе:	руб/тнт	0,00	0,00	0,00
30.1.1	Кузнецкий	руб/тнт	0,00	0,00	0,00
30.2	мазут	руб/тнт	0,00	0,00	0,00
30.3	газ всего, в том числе:	руб/тыс.куб.м	5 411,55	5 620,23	5 330,11
30.3.1	Газ лимитный	руб/тыс.куб.м	5 411,55	5 620,23	5 330,11
30.3.2	Газ сверхлимитный	руб/тыс.куб.м	0,00	0,00	0,00
30.3.3	Газ коммерческий	руб/тыс.куб.м	0,00	0,00	0,00
30.4	др.виды топлива	руб/тнт	0,00	0,00	0,00
31	Топливная составляющая тарифа	руб/тыс.Гкал	706,59	736,75	694,88
32	К выработке 1 полугодия		0,54	0,55	0,53
33	К выработке 2 полугодия		0,46	0,45	0,47

№ п/п	Показатели	Единица измерения	АО "Татэнерго"	
			Всего	Савиново
1	Выработка электроэнергии, всего	млн.кВтч	0,00	0,00
2	Расход электроэнергии на собств. нужды:	млн.кВтч	0,00	0,00
2.1	на производство электроэнергии	млн.кВтч	0,00	0,00
2.1.1	то же в % к выработке электроэнергии	%	0,00	0,00
2.2	на производство теплоэнергии	млн.кВтч	0,00	0,00
2.2.1	то же в кВтч/Гкал	кВтч/Гкал	0,00	0,00
3	Отпуск электроэнергии с шин	млн.кВтч	0,00	0,00
4	Расход электроэнергии на производственные и хозяйственные нужды	млн.кВтч	0,00	0,00
4.1	то же в % к отпуску с шин	%	0,00	0,00
5	Расход электроэнергии на потери в трансформаторах	млн.кВтч	0,00	0,00
5.1	то же в % к отпуску с шин	%	0,00	0,00
6	Полезный отпуск электроэнергии в сеть	млн.кВтч	0,00	0,00

Экспертное заключение 4

№ п/п	Показатели	Единица измерения	АО "Татэнерго"	
			Всего	Савиново
7	Отпуск теплоэнергии с коллекторов	тыс.Гкал	891,87	891,87
8	Отпуск теплоэнергии на собств. нужды:	тыс.Гкал	0,34	0,34
8.1	то же в % к выработке теплоэнергии	%	0,04	0,04
9	Отпуск теплоэнергии в сеть	тыс.Гкал	891,54	891,54
10	Отпуск э/э с шин	млн.кВтч	0,00	0,00
11	Нормативный уд. расход усл.топлива на пр-во э/э	г/кВтч	0,00	0,00
12	Расход усл. топлива на пр-во э/э	тыс.тут	0,00	0,00
13	Выработка теплоэнергии	тыс.Гкал	891,87	891,87
14	Нормативный уд. расход усл.топлива на пр-во т/э	кг/Гкал	150,70	150,70
15	Итого расход усл. топлива на пр-во т/э	тыс.тут	134,41	134,41
16	Расход т.у.т., всего	тыс.тут	134,41	134,41
17	Удельный вес расхода топлива на т/э (п.15/п.16)	%	100,00	100,00
18	РАСХОД УСЛОВНОГО ТОПЛИВА	тыс.тут	134,41	134,41
18.1	уголь всего, в том числе:	тыс.тут	0,00	0,00
18.1.1	Кузнецкий	тыс.тут	0,00	0,00
	Добавить разрез	тыс.тут	0,00	0,00
18.2	мазут	тыс.тут	0,00	0,00
18.3	газ всего, в том числе:	тыс.тут	134,41	134,41
18.3.1	Газ лимитный	тыс.тут	134,41	134,41
18.3.2	Газ сверхлимитный	тыс.тут	0,00	0,00
18.3.3	Газ коммерческий	тыс.тут	0,00	0,00
18.4	др.виды топлива	тыс.тут	0,00	0,00
	Добавить вид топлива	тыс.тут	0,00	0,00
18.5	на производство т/э	тыс.тут	134,41	134,41
19	ДОЛЯ	%	100,00	100,00
19.1	уголь всего, в том числе:	%	0,00	0,00
19.1.1	Кузнецкий	%	0,00	0,00
19.2	мазут	%	0,00	0,00
19.3	газ всего, в том числе:	%	100,00	100,00
19.3.1	Газ лимитный	%	100,00	100,00
19.3.2	Газ сверхлимитный	%	0,00	0,00
19.3.3	Газ коммерческий	%	0,00	0,00
19.4	др.виды топлива	%	0,00	0,00
20	ПЕРЕВОДНОЙ КОЭФФИЦИЕНТ			
20.1	уголь всего, в том числе:		0,00	0,00
20.1.1	Кузнецкий		0,00	0,00
20.2	мазут		0,00	0,00
20.3	газ всего, в том числе:		1,17	1,17
20.3.1	Газ лимитный		1,17	1,17
20.3.2	Газ сверхлимитный		0,00	0,00
20.3.3	Газ коммерческий		0,00	0,00

№ п/п	Показатели	Единица измерения	АО "Татэнерго"	
			Всего	Савиново
20.4	др.виды топлива		0,00	0,00
21	РАСХОД НАТУРАЛЬНОГО ТОПЛИВА			
21.1	уголь всего, в том числе:	тыс. тнт	0,00	0,00
21.1.1	Кузнецкий	тыс. тнт	0,00	0,00
21.2	мазут	тыс. тнт	0,00	0,00
21.3	газ всего, в том числе:	млн.куб.м	114,98	114,98
21.3.1	Газ лимитный	млн.куб.м	114,98	114,98
21.3.2	Газ сверхлимитный	млн.куб.м	0,00	0,00
21.3.3	Газ коммерческий	млн.куб.м	0,00	0,00
21.4	др.виды топлива	тыс. тнт	0,00	0,00
22	ЦЕНА НАТУРАЛЬНОГО ТОПЛИВА			
22.1	уголь всего, в том числе:	руб/тнт	0,00	0,00
22.1.1	Кузнецкий	руб/тнт	0,00	0,00
22.2	мазут	руб/тнт	0,00	0,00
22.3	газ всего, в том числе:	руб/тыс.куб.м	4 669,78	4 669,78
22.3.1	Газ лимитный	руб/тыс.куб.м	4 669,78	4 669,78
22.3.2	Газ сверхлимитный	руб/тыс.куб.м	0,00	0,00
22.3.3	Газ коммерческий	руб/тыс.куб.м	0,00	0,00
22.4	др.виды топлива	руб/тнт	0,00	0,00
23	СТОИМОСТЬ НАТУРАЛЬНОГО ТОПЛИВА	тыс.руб	536 919,54	536 919,54
23.1	уголь всего, в том числе:	тыс.руб	0,00	0,00
23.1.1	Кузнецкий	тыс.руб	0,00	0,00
23.2	мазут	тыс.руб	0,00	0,00
23.3	газ всего, в том числе:	тыс.руб	536 919,54	536 919,54
23.3.1	Газ лимитный	тыс.руб	536 919,54	536 919,54
23.3.2	Газ сверхлимитный	тыс.руб	0,00	0,00
23.3.3	Газ коммерческий	тыс.руб	0,00	0,00
23.4	др.виды топлива	тыс.руб	0,00	0,00
23.5	на производство т/э	тыс.руб	536 919,54	536 919,54
24	СТОИМОСТЬ НАТУРАЛЬНОГО ТОПЛИВА НА ПРОИЗВОДСТВО Т/Э ПО ВИДАМ ТОПЛИВА	тыс.руб	536 919,54	536 919,54
24.1	уголь всего, в том числе:	тыс.руб	0,00	0,00
24.1.1	Кузнецкий	тыс.руб	0,00	0,00
24.2	мазут	тыс.руб	0,00	0,00
24.3	газ всего, в том числе:	тыс.руб	536 919,54	536 919,54
24.3.1	Газ лимитный	тыс.руб	536 919,54	536 919,54
24.3.2	Газ сверхлимитный	тыс.руб	0,00	0,00
24.3.3	Газ коммерческий	тыс.руб	0,00	0,00
24.4	др.виды топлива	тыс.руб	0,00	0,00
25	ТАРИФ Ж/Д ПЕРЕВОЗКИ / ТАРИФ ГРО, ПССУ			
25.1	уголь всего, в том числе:	руб/тнт	0,00	0,00

№ п/п	Показатели	Единица измерения	АО "Татэнерго"	
			Всего	Савиново
25.1.1	Кузнецкий	руб/тнт	0,00	0,00
25.2	мазут	руб/тнт	0,00	0,00
25.3	газ всего, в том числе:	руб/тыс.куб.м	648,91	648,91
25.3.1	Газ лимитный	руб/тыс.куб.м	648,91	648,91
25.3.2	Газ сверхлимитный	руб/тыс.куб.м	0,00	0,00
25.3.3	Газ коммерческий	руб/тыс.куб.м	0,00	0,00
25.4	др.виды топлива	руб/тнт	0,00	0,00
26	СТОИМОСТЬ Ж/Д ПЕРЕВОЗКИ	тыс.руб	74 609,54	74 609,54
26.1	уголь всего, в том числе:	тыс.руб	0,00	0,00
26.1.1	Кузнецкий	тыс.руб	0,00	0,00
26.2	мазут	тыс.руб	0,00	0,00
26.3	газ всего, в том числе:	тыс.руб	74 609,54	74 609,54
26.3.1	Газ лимитный	тыс.руб	74 609,54	74 609,54
26.3.2	Газ сверхлимитный	тыс.руб	0,00	0,00
26.3.3	Газ коммерческий	тыс.руб	0,00	0,00
26.4	др.виды топлива	тыс.руб	0,00	0,00
26.5	на производство т/э	тыс.руб	74 609,54	74 609,54
27	СТОИМОСТЬ Ж/Д ПЕРЕВОЗКИ НА ПРОИЗВОДСТВО Т/Э ПО ВИДАМ ТОПЛИВА	тыс.руб	74 609,54	74 609,54
27.1	уголь всего, в том числе:	тыс.руб	0,00	0,00
27.1.1	Кузнецкий	тыс.руб	0,00	0,00
27.2	мазут	тыс.руб	0,00	0,00
27.3	газ всего, в том числе:	тыс.руб	74 609,54	74 609,54
27.3.1	Газ лимитный	тыс.руб	74 609,54	74 609,54
27.3.2	Газ сверхлимитный	тыс.руб	0,00	0,00
27.3.3	Газ коммерческий	тыс.руб	0,00	0,00
27.4	др.виды топлива	тыс.руб	0,00	0,00
28	СТОИМОСТЬ НАТУР.ТОПЛИВА С УЧЕТОМ ПЕРЕВОЗКИ	тыс.руб	611 529,07	611 529,07
28.1	уголь всего, в том числе:	тыс.руб	0,00	0,00
28.1.1	Кузнецкий	тыс.руб	0,00	0,00
28.2	мазут	тыс.руб	0,00	0,00
28.3	газ всего, в том числе:	тыс.руб	611 529,07	611 529,07
28.3.1	Газ лимитный	тыс.руб	611 529,07	611 529,07
28.3.2	Газ сверхлимитный	тыс.руб	0,00	0,00
28.3.3	Газ коммерческий	тыс.руб	0,00	0,00
28.4	др.виды топлива	тыс.руб	0,00	0,00
28.5	на производство т/э	тыс.руб	611 529,07	611 529,07
29	ЦЕНА УСЛОВНОГО ТОПЛИВА С УЧЕТОМ ПЕРЕВОЗКИ	руб/тут	4 549,89	4 549,89
29.1	уголь всего, в том числе:	руб/тут	0,00	0,00
29.1.1	Кузнецкий	руб/тут	0,00	0,00
29.2	мазут	руб/тут	0,00	0,00
29.3	газ всего, в том числе:	руб/тут	4 549,89	4 549,89

Экспертное заключение 4

№ п/п	Показатели	Единица измерения	АО "Татэнерго"	
			Всего	Савиново
29.3.1	Газ лимитный	руб/тут	4 549,89	4 549,89
29.3.2	Газ сверхлимитный	руб/тут	0,00	0,00
29.3.3	Газ коммерческий	руб/тут	0,00	0,00
29.4	др.виды топлива	руб/тут	0,00	0,00
29.5	на производство т/э	руб/тут	4 549,89	4 549,89
30	ЦЕНА НАТУР. ТОПЛИВА С УЧЕТОМ ПЕРЕВОЗКИ			
30.1	уголь всего, в том числе:	руб/тнт	0,00	0,00
30.1.1	Кузнецкий	руб/тнт	0,00	0,00
30.2	мазут	руб/тнт	0,00	0,00
30.3	газ всего, в том числе:	руб/тыс.куб.м	5 318,69	5 318,69
30.3.1	Газ лимитный	руб/тыс.куб.м	5 318,69	5 318,69
30.3.2	Газ сверхлимитный	руб/тыс.куб.м	0,00	0,00
30.3.3	Газ коммерческий	руб/тыс.куб.м	0,00	0,00
30.4	др.виды топлива	руб/тнт	0,00	0,00
31	Топливная составляющая тарифа	руб/тыс.Гкал	685,93	685,93
32	К выработке 1 полугодия		0,60	0,60
33	К выработке 2 полугодия		0,40	0,40

Приложение 6 (продолжение)

Расчет расходов на топливо по филиалам АО «Татэнерго» - районные котельные «Азино», «Горки», «Савиново» на 2023 год

№ п/п	Показатели	Единица измерения	АО "Татэнерго"		
			Всего	Горки	Азино
1	Выработка электроэнергии, всего	млн.кВтч	0,00	0,00	0,00
2	Расход электроэнергии на собств. нужды:	млн.кВтч	0,00	0,00	0,00
2.1	на производство электроэнергии	млн.кВтч	0,00	0,00	0,00

Экспертное заключение 4

№ п/п	Показатели	Единица измерения	АО "Татэнерго"		
			Всего	Горки	Азино
2.1.1	то же в % к выработке электроэнергии	%	0,00	0,00	0,00
2.2	на производство теплоэнергии	млн.кВтч	0,00	0,00	0,00
2.2.1	то же в кВтч/Гкал	кВтч/Гкал	0,00	0,00	0,00
3	Отпуск электроэнергии с шин	млн.кВтч	0,00	0,00	0,00
4	Расход электроэнергии на производственные и хозяйственные нужды	млн.кВтч	0,00	0,00	0,00
4.1	то же в % к отпуску с шин	%	0,00	0,00	0,00
5	Расход электроэнергии на потери в трансформаторах	млн.кВтч	0,00	0,00	0,00
5.1	то же в % к отпуску с шин	%	0,00	0,00	0,00
6	Полезный отпуск электроэнергии в сеть	млн.кВтч	0,00	0,00	0,00
7	Отпуск теплоэнергии с коллекторов	тыс.Гкал	1 310,06	366,55	943,50
8	Отпуск теплоэнергии на собств. нужды:	тыс.Гкал	0,76	0,46	0,30
8.1	то же в % к выработке теплоэнергии	%	0,06	0,13	0,03
9	Отпуск теплоэнергии в сеть	тыс.Гкал	1 309,30	366,09	943,20
10	Отпуск э/э с шин	млн.кВтч	0,00	0,00	0,00
11	Нормативный уд. расход усл.топлива на пр-во э/э	г/кВтч	0,00	0,00	0,00
12	Расход усл. топлива на пр-во э/э	тыс.тут	0,00	0,00	0,00
13	Выработка теплоэнергии	тыс.Гкал	1 310,06	366,55	943,50
14	Нормативный уд. расход усл.топлива на пр-во т/э	кг/Гкал	152,60	153,10	152,40
15	Итого расход усл. топлива на пр-во т/э	тыс.тут	199,91	56,12	143,79
16	Расход т.у.т., всего	тыс.тут	199,91	56,12	143,79
17	Удельный вес расхода топлива на т/э (п.15/п.16)	%	100,00	100,00	100,00
18	РАСХОД УСЛОВНОГО ТОПЛИВА	тыс.тут	199,91	56,12	143,79
18.1	уголь всего, в том числе:	тыс.тут	0,00	0,00	0,00
18.1.1	Кузнецкий	тыс.тут	0,00	0,00	0,00
18.2	мазут	тыс.тут	0,00	0,00	0,00
18.3	газ всего, в том числе:	тыс.тут	199,91	56,12	143,79
18.3.1	Газ лимитный	тыс.тут	199,91	56,12	143,79
18.3.2	Газ сверхлимитный	тыс.тут	0,00	0,00	0,00
18.3.3	Газ коммерческий	тыс.тут	0,00	0,00	0,00
18.4	др.виды топлива	тыс.тут	0,00	0,00	0,00

Экспертное заключение 4

№ п/п	Показатели	Единица измерения	АО "Татэнерго"		
			Всего	Горки	Азино
18.5	на производство т/э	тыс.тут	199,91	56,12	143,79
19	ДОЛЯ	%	100,00	100,00	100,00
19.1	уголь всего, в том числе:	%	0,00	0,00	0,00
19.1.1	Кузнецкий	%	0,00	0,00	0,00
19.2	мазут	%	0,00	0,00	0,00
19.3	газ всего, в том числе:	%	100,00	100,00	100,00
19.3.1	Газ лимитный	%	100,00	100,00	100,00
19.3.2	Газ сверхлимитный	%	0,00	0,00	0,00
19.3.3	Газ коммерческий	%	0,00	0,00	0,00
19.4	др.виды топлива	%	0,00	0,00	0,00
20	ПЕРЕВОДНОЙ КОЭФФИЦИЕНТ				
20.1	уголь всего, в том числе:		0,00	0,00	0,00
20.1.1	Кузнецкий		0,00	0,00	0,00
20.2	мазут		0,00	0,00	0,00
20.3	газ всего, в том числе:		1,17	1,17	1,17
20.3.1	Газ лимитный		1,17	1,17	1,17
20.3.2	Газ сверхлимитный		0,00	0,00	0,00
20.3.3	Газ коммерческий		0,00	0,00	0,00
20.4	др.виды топлива		0,00	0,00	0,00
21	РАСХОД НАТУРАЛЬНОГО ТОПЛИВА				
21.1	уголь всего, в том числе:	тыс. тнт	0,00	0,00	0,00
21.1.1	Кузнецкий	тыс. тнт	0,00	0,00	0,00
21.2	мазут	тыс. тнт	0,00	0,00	0,00
21.3	газ всего, в том числе:	млн.куб.м	170,95	47,99	122,96
21.3.1	Газ лимитный	млн.куб.м	170,95	47,99	122,96
21.3.2	Газ сверхлимитный	млн.куб.м	0,00	0,00	0,00
21.3.3	Газ коммерческий	млн.куб.м	0,00	0,00	0,00
21.4	др.виды топлива	тыс. тнт	0,00	0,00	0,00
22	ЦЕНА НАТУРАЛЬНОГО ТОПЛИВА				
22.1	уголь всего, в том числе:	руб/тнт	0,00	0,00	0,00
22.1.1	Кузнецкий	руб/тнт	0,00	0,00	0,00
22.2	мазут	руб/тнт	0,00	0,00	0,00
22.3	газ всего, в том числе:	руб/тыс.куб.м	4 819,89	4 818,58	4 820,40
22.3.1	Газ лимитный	руб/тыс.куб.м	4 819,89	4 818,58	4 820,40
22.3.2	Газ сверхлимитный	руб/тыс.куб.м	0,00	0,00	0,00
22.3.3	Газ коммерческий	руб/тыс.куб.м	0,00	0,00	0,00
22.4	др.виды топлива	руб/тнт	0,00	0,00	0,00
23	СТОИМОСТЬ НАТУРАЛЬНОГО ТОПЛИВА	тыс.руб	823 982,69	231 248,04	592 734,65
23.1	уголь всего, в том числе:	тыс.руб	0,00	0,00	0,00

Экспертное заключение 4

№ п/п	Показатели	Единица измерения	АО "Татэнерго"		
			Всего	Горки	Азино
23.1.1	Кузнецкий	тыс.руб	0,00	0,00	0,00
23.2	мазут	тыс.руб	0,00	0,00	0,00
23.3	газ всего, в том числе:	тыс.руб	823 982,69	231 248,04	592 734,65
23.3.1	Газ лимитный	тыс.руб	823 982,69	231 248,04	592 734,65
23.3.2	Газ сверхлимитный	тыс.руб	0,00	0,00	0,00
23.3.3	Газ коммерческий	тыс.руб	0,00	0,00	0,00
23.4	др.виды топлива	тыс.руб	0,00	0,00	0,00
23.5	на производство т/э	тыс.руб	823 982,69	231 248,04	592 734,65
24	СТОИМОСТЬ НАТУРАЛЬНОГО ТОПЛИВА НА ПРОИЗВОДСТВО Т/Э ПО ВИДАМ ТОПЛИВА	тыс.руб	823 982,69	231 248,04	592 734,65
24.1	уголь всего, в том числе:	тыс.руб	0,00	0,00	0,00
24.1.1	Кузнецкий	тыс.руб	0,00	0,00	0,00
24.2	мазут	тыс.руб	0,00	0,00	0,00
24.3	газ всего, в том числе:	тыс.руб	823 982,69	231 248,04	592 734,65
24.3.1	Газ лимитный	тыс.руб	823 982,69	231 248,04	592 734,65
24.3.2	Газ сверхлимитный	тыс.руб	0,00	0,00	0,00
24.3.3	Газ коммерческий	тыс.руб	0,00	0,00	0,00
24.4	др.виды топлива	тыс.руб	0,00	0,00	0,00
25	ТАРИФ Ж/Д ПЕРЕВОЗКИ / ТАРИФ ГРО, ПССУ				
25.1	уголь всего, в том числе:	руб/тнт	0,00	0,00	0,00
25.1.1	Кузнецкий	руб/тнт	0,00	0,00	0,00
25.2	мазут	руб/тнт	0,00	0,00	0,00
25.3	газ всего, в том числе:	руб/тыс.куб.м	754,01	970,26	669,61
25.3.1	Газ лимитный	руб/тыс.куб.м	754,01	970,26	669,61
25.3.2	Газ сверхлимитный	руб/тыс.куб.м	0,00	0,00	0,00
25.3.3	Газ коммерческий	руб/тыс.куб.м	0,00	0,00	0,00
25.4	др.виды топлива	руб/тнт	0,00	0,00	0,00
26	СТОИМОСТЬ Ж/Д ПЕРЕВОЗКИ	тыс.руб	128 901,07	46 563,58	82 337,49
26.1	уголь всего, в том числе:	тыс.руб	0,00	0,00	0,00
26.1.1	Кузнецкий	тыс.руб	0,00	0,00	0,00
26.2	мазут	тыс.руб	0,00	0,00	0,00
26.3	газ всего, в том числе:	тыс.руб	128 901,07	46 563,58	82 337,49
26.3.1	Газ лимитный	тыс.руб	128 901,07	46 563,58	82 337,49
26.3.2	Газ сверхлимитный	тыс.руб	0,00	0,00	0,00
26.3.3	Газ коммерческий	тыс.руб	0,00	0,00	0,00
26.4	др.виды топлива	тыс.руб	0,00	0,00	0,00
26.5	на производство т/э	тыс.руб	128 901,07	46 563,58	82 337,49

Экспертное заключение 4

№ п/п	Показатели	Единица измерения	АО "Татэнерго"		
			Всего	Горки	Азино
27	СТОИМОСТЬ Ж/Д ПЕРЕВОЗКИ НА ПРОИЗВОДСТВО Т/Э ПО ВИДАМ ТОПЛИВА	тыс.руб	128 901,07	46 563,58	82 337,49
27.1	уголь всего, в том числе:	тыс.руб	0,00	0,00	0,00
27.1.1	Кузнецкий	тыс.руб	0,00	0,00	0,00
27.2	мазут	тыс.руб	0,00	0,00	0,00
27.3	газ всего, в том числе:	тыс.руб	128 901,07	46 563,58	82 337,49
27.3.1	Газ лимитный	тыс.руб	128 901,07	46 563,58	82 337,49
27.3.2	Газ сверхлимитный	тыс.руб	0,00	0,00	0,00
27.3.3	Газ коммерческий	тыс.руб	0,00	0,00	0,00
27.4	др.виды топлива	тыс.руб	0,00	0,00	0,00
28	СТОИМОСТЬ НАТУР.ТОПЛИВА С УЧЕТОМ ПЕРЕВОЗКИ	тыс.руб	952 883,76	277 811,62	675 072,14
28.1	уголь всего, в том числе:	тыс.руб	0,00	0,00	0,00
28.1.1	Кузнецкий	тыс.руб	0,00	0,00	0,00
28.2	мазут	тыс.руб	0,00	0,00	0,00
28.3	газ всего, в том числе:	тыс.руб	952 883,76	277 811,62	675 072,14
28.3.1	Газ лимитный	тыс.руб	952 883,76	277 811,62	675 072,14
28.3.2	Газ сверхлимитный	тыс.руб	0,00	0,00	0,00
28.3.3	Газ коммерческий	тыс.руб	0,00	0,00	0,00
28.4	др.виды топлива	тыс.руб	0,00	0,00	0,00
28.5	на производство т/э	тыс.руб	952 883,76	277 811,62	675 072,14
29	ЦЕНА УСЛОВНОГО ТОПЛИВА С УЧЕТОМ ПЕРЕВОЗКИ	руб/тут	4 766,59	4 950,39	4 694,85
29.1	уголь всего, в том числе:	руб/тут	0,00	0,00	0,00
29.1.1	Кузнецкий	руб/тут	0,00	0,00	0,00
29.2	мазут	руб/тут	0,00	0,00	0,00
29.3	газ всего, в том числе:	руб/тут	4 766,59	4 950,39	4 694,85
29.3.1	Газ лимитный	руб/тут	4 766,59	4 950,39	4 694,85
29.3.2	Газ сверхлимитный	руб/тут	0,00	0,00	0,00
29.3.3	Газ коммерческий	руб/тут	0,00	0,00	0,00
29.4	др.виды топлива	руб/тут	0,00	0,00	0,00
29.5	на производство т/э	руб/тут	4 766,59	4 950,39	4 694,85
30	ЦЕНА НАТУР. ТОПЛИВА С УЧЕТОМ ПЕРЕВОЗКИ				
30.1	уголь всего, в том числе:	руб/тнт	0,00	0,00	0,00
30.1.1	Кузнецкий	руб/тнт	0,00	0,00	0,00
30.2	мазут	руб/тнт	0,00	0,00	0,00
30.3	газ всего, в том числе:	руб/тыс.куб.м	5 573,90	5 788,83	5 490,01
30.3.1	Газ лимитный	руб/тыс.куб.м	5 573,90	5 788,83	5 490,01
30.3.2	Газ сверхлимитный	руб/тыс.куб.м	0,00	0,00	0,00
30.3.3	Газ коммерческий	руб/тыс.куб.м	0,00	0,00	0,00

Экспертное заключение 4

№ п/п	Показатели	Единица измерения	АО "Татэнерго"		
			Всего	Горки	Азино
30.4	др.виды топлива	руб/тнт	0,00	0,00	0,00
31	Топливная составляющая тарифа	руб/тыс.Гкал	727,78	758,86	715,72
32	К выработке 1 полугодия		0,54	0,55	0,53
33	К выработке 2 полугодия		0,46	0,45	0,47

№ п/п	Показатели	Единица измерения	АО "Татэнерго"	
			Всего	Савиново
1	Выработка электроэнергии, всего	млн.кВтч	0,00	0,00
2	Расход электроэнергии на собств. нужды:	млн.кВтч	0,00	0,00
2.1	на производство электроэнергии	млн.кВтч	0,00	0,00
2.1.1	то же в % к выработке электроэнергии	%	0,00	0,00
2.2	на производство теплоэнергии	млн.кВтч	0,00	0,00
2.2.1	то же в кВтч/Гкал	кВтч/Гкал	0,00	0,00
3	Отпуск электроэнергии с шин	млн.кВтч	0,00	0,00
4	Расход электроэнергии на производственные и хозяйственные нужды	млн.кВтч	0,00	0,00
4.1	то же в % к отпуску с шин	%	0,00	0,00
5	Расход электроэнергии на потери в трансформаторах	млн.кВтч	0,00	0,00
5.1	то же в % к отпуску с шин	%	0,00	0,00
6	Полезный отпуск электроэнергии в сеть	млн.кВтч	0,00	0,00
7	Отпуск теплоэнергии с коллекторов	тыс.Гкал	891,87	891,87
8	Отпуск теплоэнергии на собств. нужды:	тыс.Гкал	0,34	0,34
8.1	то же в % к выработке теплоэнергии	%	0,04	0,04
9	Отпуск теплоэнергии в сеть	тыс.Гкал	891,54	891,54
10	Отпуск э/э с шин	млн.кВтч	0,00	0,00
11	Нормативный уд. расход усл.топлива на пр-во э/э	г/кВтч	0,00	0,00
12	Расход усл. топлива на пр-во э/э	тыс.тут	0,00	0,00
13	Выработка теплоэнергии	тыс.Гкал	891,87	891,87
14	Нормативный уд. расход усл.топлива на пр-во т/э	кг/Гкал	150,70	150,70
15	Итого расход усл. топлива на пр-во т/э	тыс.тут	134,41	134,41
16	Расход т.у.т., всего	тыс.тут	134,41	134,41
17	Удельный вес расхода топлива на т/э (п.15/п.16)	%	100,00	100,00
18	РАСХОД УСЛОВНОГО ТОПЛИВА	тыс.тут	134,41	134,41
18.1	уголь всего, в том числе:	тыс.тут	0,00	0,00
18.1.1	Кузнецкий	тыс.тут	0,00	0,00

Экспертное заключение 4

№ п/п	Показатели	Единица измерения	АО "Татэнерго"	
			Всего	Савиново
18.2	мазут	тыс.тут	0,00	0,00
18.3	газ всего, в том числе:	тыс.тут	134,41	134,41
18.3.1	Газ лимитный	тыс.тут	134,41	134,41
18.3.2	Газ сверхлимитный	тыс.тут	0,00	0,00
18.3.3	Газ коммерческий	тыс.тут	0,00	0,00
18.4	др.виды топлива	тыс.тут	0,00	0,00
18.5	на производство т/э	тыс.тут	134,41	134,41
19	ДОЛЯ	%	100,00	100,00
19.1	уголь всего, в том числе:	%	0,00	0,00
19.1.1	Кузнецкий	%	0,00	0,00
19.2	мазут	%	0,00	0,00
19.3	газ всего, в том числе:	%	100,00	100,00
19.3.1	Газ лимитный	%	100,00	100,00
19.3.2	Газ сверхлимитный	%	0,00	0,00
19.3.3	Газ коммерческий	%	0,00	0,00
19.4	др.виды топлива	%	0,00	0,00
20	ПЕРЕВОДНОЙ КОЭФФИЦИЕНТ			
20.1	уголь всего, в том числе:		0,00	0,00
20.1.1	Кузнецкий		0,00	0,00
20.2	мазут		0,00	0,00
20.3	газ всего, в том числе:		1,17	1,17
20.3.1	Газ лимитный		1,17	1,17
20.3.2	Газ сверхлимитный		0,00	0,00
20.3.3	Газ коммерческий		0,00	0,00
20.4	др.виды топлива		0,00	0,00
21	РАСХОД НАТУРАЛЬНОГО ТОПЛИВА			
21.1	уголь всего, в том числе:	тыс. тнт	0,00	0,00
21.1.1	Кузнецкий	тыс. тнт	0,00	0,00
21.2	мазут	тыс. тнт	0,00	0,00
21.3	газ всего, в том числе:	млн.куб.м	114,98	114,98
21.3.1	Газ лимитный	млн.куб.м	114,98	114,98
21.3.2	Газ сверхлимитный	млн.куб.м	0,00	0,00
21.3.3	Газ коммерческий	млн.куб.м	0,00	0,00
21.4	др.виды топлива	тыс. тнт	0,00	0,00
22	ЦЕНА НАТУРАЛЬНОГО ТОПЛИВА			
22.1	уголь всего, в том числе:	руб/тнт	0,00	0,00
22.1.1	Кузнецкий	руб/тнт	0,00	0,00
22.2	мазут	руб/тнт	0,00	0,00
22.3	газ всего, в том числе:	руб/тыс.куб.м	4 809,87	4 809,87
22.3.1	Газ лимитный	руб/тыс.куб.м	4 809,87	4 809,87
22.3.2	Газ сверхлимитный	руб/тыс.куб.м	0,00	0,00
22.3.3	Газ коммерческий	руб/тыс.куб.м	0,00	0,00
22.4	др.виды топлива	руб/тнт	0,00	0,00

Экспертное заключение 4

№ п/п	Показатели	Единица измерения	АО "Татэнерго"	
			Всего	Савиново
23	СТОИМОСТЬ НАТУРАЛЬНОГО ТОПЛИВА	тыс.руб	553 027,12	553 027,12
23.1	уголь всего, в том числе:	тыс.руб	0,00	0,00
23.1.1	Кузнецкий	тыс.руб	0,00	0,00
23.2	мазут	тыс.руб	0,00	0,00
23.3	газ всего, в том числе:	тыс.руб	553 027,12	553 027,12
23.3.1	Газ лимитный	тыс.руб	553 027,12	553 027,12
23.3.2	Газ сверхлимитный	тыс.руб	0,00	0,00
23.3.3	Газ коммерческий	тыс.руб	0,00	0,00
23.4	др.виды топлива	тыс.руб	0,00	0,00
23.5	на производство т/э	тыс.руб	553 027,12	553 027,12
24	СТОИМОСТЬ НАТУРАЛЬНОГО ТОПЛИВА НА ПРОИЗВОДСТВО Т/Э ПО ВИДАМ ТОПЛИВА	тыс.руб	553 027,12	553 027,12
24.1	уголь всего, в том числе:	тыс.руб	0,00	0,00
24.1.1	Кузнецкий	тыс.руб	0,00	0,00
24.2	мазут	тыс.руб	0,00	0,00
24.3	газ всего, в том числе:	тыс.руб	553 027,12	553 027,12
24.3.1	Газ лимитный	тыс.руб	553 027,12	553 027,12
24.3.2	Газ сверхлимитный	тыс.руб	0,00	0,00
24.3.3	Газ коммерческий	тыс.руб	0,00	0,00
24.4	др.виды топлива	тыс.руб	0,00	0,00
25	ТАРИФ Ж/Д ПЕРЕВОЗКИ / ТАРИФ ГРО, ПССУ			
25.1	уголь всего, в том числе:	руб/тнт	0,00	0,00
25.1.1	Кузнецкий	руб/тнт	0,00	0,00
25.2	мазут	руб/тнт	0,00	0,00
25.3	газ всего, в том числе:	руб/тыс.куб.м	668,37	668,37
25.3.1	Газ лимитный	руб/тыс.куб.м	668,37	668,37
25.3.2	Газ сверхлимитный	руб/тыс.куб.м	0,00	0,00
25.3.3	Газ коммерческий	руб/тыс.куб.м	0,00	0,00
25.4	др.виды топлива	руб/тнт	0,00	0,00
26	СТОИМОСТЬ Ж/Д ПЕРЕВОЗКИ	тыс.руб	76 847,82	76 847,82
26.1	уголь всего, в том числе:	тыс.руб	0,00	0,00
26.1.1	Кузнецкий	тыс.руб	0,00	0,00
26.2	мазут	тыс.руб	0,00	0,00
26.3	газ всего, в том числе:	тыс.руб	76 847,82	76 847,82
26.3.1	Газ лимитный	тыс.руб	76 847,82	76 847,82
26.3.2	Газ сверхлимитный	тыс.руб	0,00	0,00
26.3.3	Газ коммерческий	тыс.руб	0,00	0,00
26.4	др.виды топлива	тыс.руб	0,00	0,00
26.5	на производство т/э	тыс.руб	76 847,82	76 847,82
27	СТОИМОСТЬ Ж/Д ПЕРЕВОЗКИ НА ПРОИЗВОДСТВО Т/Э ПО ВИДАМ ТОПЛИВА	тыс.руб	76 847,82	76 847,82
27.1	уголь всего, в том числе:	тыс.руб	0,00	0,00

Экспертное заключение 4

№ п/п	Показатели	Единица измерения	АО "Татэнерго"	
			Всего	Савиново
27.1.1	Кузнецкий	тыс.руб	0,00	0,00
27.2	мазут	тыс.руб	0,00	0,00
27.3	газ всего, в том числе:	тыс.руб	76 847,82	76 847,82
27.3.1	Газ лимитный	тыс.руб	76 847,82	76 847,82
27.3.2	Газ сверхлимитный	тыс.руб	0,00	0,00
27.3.3	Газ коммерческий	тыс.руб	0,00	0,00
27.4	др.виды топлива	тыс.руб	0,00	0,00
28	СТОИМОСТЬ НАТУР.ТОПЛИВА С УЧЕТОМ ПЕРЕВОЗКИ	тыс.руб	629 874,94	629 874,94
28.1	уголь всего, в том числе:	тыс.руб	0,00	0,00
28.1.1	Кузнецкий	тыс.руб	0,00	0,00
28.2	мазут	тыс.руб	0,00	0,00
28.3	газ всего, в том числе:	тыс.руб	629 874,94	629 874,94
28.3.1	Газ лимитный	тыс.руб	629 874,94	629 874,94
28.3.2	Газ сверхлимитный	тыс.руб	0,00	0,00
28.3.3	Газ коммерческий	тыс.руб	0,00	0,00
28.4	др.виды топлива	тыс.руб	0,00	0,00
28.5	на производство т/э	тыс.руб	629 874,94	629 874,94
29	ЦЕНА УСЛОВНОГО ТОПЛИВА С УЧЕТОМ ПЕРЕВОЗКИ	руб/тут	4 686,39	4 686,39
29.1	уголь всего, в том числе:	руб/тут	0,00	0,00
29.1.1	Кузнецкий	руб/тут	0,00	0,00
29.2	мазут	руб/тут	0,00	0,00
29.3	газ всего, в том числе:	руб/тут	4 686,39	4 686,39
29.3.1	Газ лимитный	руб/тут	4 686,39	4 686,39
29.3.2	Газ сверхлимитный	руб/тут	0,00	0,00
29.3.3	Газ коммерческий	руб/тут	0,00	0,00
29.4	др.виды топлива	руб/тут	0,00	0,00
29.5	на производство т/э	руб/тут	4 686,39	4 686,39
30	ЦЕНА НАТУР. ТОПЛИВА С УЧЕТОМ ПЕРЕВОЗКИ			
30.1	уголь всего, в том числе:	руб/тнт	0,00	0,00
30.1.1	Кузнецкий	руб/тнт	0,00	0,00
30.2	мазут	руб/тнт	0,00	0,00
30.3	газ всего, в том числе:	руб/тыс.куб.м	5 478,25	5 478,25
30.3.1	Газ лимитный	руб/тыс.куб.м	5 478,25	5 478,25
30.3.2	Газ сверхлимитный	руб/тыс.куб.м	0,00	0,00
30.3.3	Газ коммерческий	руб/тыс.куб.м	0,00	0,00
30.4	др.виды топлива	руб/тнт	0,00	0,00
31	Топливная составляющая тарифа	руб/тыс.Гкал	706,51	706,51
32	К выработке 1 полугодия		0,60	0,60
33	К выработке 2 полугодия		0,40	0,40

Расчет необходимой валовой выручки на каждый год долгосрочного периода регулирования – 2019 – 2023 годы – для РК «Азино», РК «Горки», РК «Савиново»

Наименование статьи	РК Горки			РК Азино			РК Савиново		
	2017 год (факт)	2018 год (утверждено)	2019 год (корректировка)	2017 год (факт)	2018 год (утверждено)	2019 год (корректировка)	2017 год (факт)	2018 год (утверждено)	2019 год (корректировка)
Операционные (подконтрольные) расходы	33 125,57	26 197,32	22 842,47	101 839,73	60 855,01	59 493,71	85 058,76	81 887,69	68 329,54
Неподконтрольные расходы	16 796,14	13 994,80	14 233,73	51 635,16	34 144,03	34 014,25	37 867,99	27 899,93	30 741,25
Расходы на приобретение (производство) энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя	242 479,82	285 161,58	268 158,92	681 823,07	669 377,82	696 944,39	551 495,66	612 957,13	629 471,34
Прибыль	6 465,94	4 967,14	3 092,03	19 878,57	13 012,38	8 004,50	15 873,35	14 407,06	7 010,65
Корректировка с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов		21 137,09	11 602,88		20 978,59	-2 449,93		19 433,89	4 816,65
ИТОГО необходимая валовая выручка	298 867,47	351 457,93	319 930,03	855 176,54	798 367,82	796 006,92	690 295,75	756 585,70	740 369,43

Наименование статьи	РК Горки				РК Азино				РК Савиново			
	2020 план	2021 план	2022 план	2023 план	2020 план	2021 план	2022 год план	2023 план	2020 план	2021 план	2022 план	2023 план
Операционные (подконтрольные) расходы	23 382,92	24 075,05	24 787,68	25 521,39	60 901,33	62 704,01	64 560,04	66 471,02	69 946,21	72 016,62	74 148,31	76 343,10
Неподконтрольные расходы	14 366,98	14 529,08	14 697,66	14 872,99	34 310,39	34 670,63	35 045,27	35 434,91	31 011,15	31 339,47	31 680,92	32 036,02
Расходы на приобретение (производство) энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя	274 004,18	282 402,21	290 874,28	299 600,51	712 628,70	734 861,14	756 906,97	779 614,18	642 919,81	662 805,86	682 690,03	703 170,73
Прибыль	3 094,63	3 097,79	3 101,07	3 104,49	8 012,49	8 022,21	8 032,31	8 042,82	7 022,36	7 036,61	7 051,42	7 066,83
ИТОГО необходимая валовая выручка	314 848,72	324 104,14	333 460,69	343 099,38	815 852,90	840 257,98	864 544,60	889 562,93	750 899,53	773 198,55	795 570,68	818 616,69

Смета затрат на передачу тепловой энергии по сетям филиала АО «Татэнерго» - Казанские тепловые сети на 2019 год

№ п/п	Наименование	2017 год ФАКТ с учетом бесхозяйных сетей	2017 год ФАКТ КТС	2017 год ФАКТ бесхозый ные сети	2018 год УТВЕРЖДЕ НО с учетом бесхозяйных сетей	в том числе арендная плата	2019 год ПРЕДЛОЖЕНИЕ ОРГАНИЗАЦИИ	Отклонение , % (2019 кор/2018 утв)	2019 год ПРЕДЛОЖЕНИЕ ОРГАНИЗАЦИИ КТС	в т.ч.арендная плата	2019 год ПРЕДЛОЖЕНИЕ ОРГАНИЗАЦИИ бесхозяйные сети	2019 год ГКРТТ	в т.ч.арендная плата	Отклонение, % (2019 кор/2018 утв)	2019 год ГКРТТ КТС	2019 год ГКРТТ бесхозяйные сети
1	2	3	4	5	6	7	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19
I.	Расходы, связанные с производством и реализацией продукции (услуг), всего	1 942 850,76	1 942 850,76	0,00	1 908 587,22	534 139,47	1 653 940,49	86,7%	1 650 694,88	551 463,01	3 245,61	1 768 677,64	574 064,54	92,7%	1 765 823,80	2 853,85
1.1	Расходы на сырьё и материалы	30 643,65	30 643,65		27 517,97		33 451,82	121,6%	33 346,95		104,87	33 719,08		122,5%	33 629,70	89,37
1.2	Расходы на прочие покупаемые энергетические ресурсы	101 090,18	101 090,18		142 205,62		50 362,06	35,4%	50 204,18		157,88	75 845,14		53,3%	75 644,11	201,03
1.3	Расходы на холодную воду	8 134,69	8 134,69		18 634,76		19,59	0,1%	19,53		0,06	19,59		0,1%	19,53	0,05
1.4	Расходы на теплоноситель	120 656,14	120 656,14		79 216,46		82 385,12	104,00%	82 126,85		258,27	79 704,45		100,6%	79 493,19	211,26
1.5	Амортизация основных средств и нематериальных активов	25 704,04	25 704,04		27 342,77	431 561,90	33 730,38	123,4%	33 730,38	440 318,61	0,00	55 692,07	454 416,14	203,7%	55 692,07	
1.6	Оплата труда	457 597,72	457 597,72		438 038,33		421 322,65	96,2%	420 001,86	0,00	1 320,79	458 188,09		104,6%	456 973,64	1 214,46
1.7	Отчисления на социальные нужды	136 423,49	136 423,49		122 650,73		125 608,81	102,4%	125 215,04	0,00	393,77	128 292,67		104,6%	127 952,62	340,05

Экспертное заключение 4

№ п/п	Наименование	2017 год ФАКТ с учетом бесхозных сетей	2017 год ФАКТ КТС	2017 год ФАКТ бесхозные сети	2018 год УТВЕРЖДЕ НО с учетом бесхозных сетей	в том числе арендная плата	2019 год ПРЕДЛОЖЕНИЕ ОРГАНИЗАЦИИ	Отклонение , % (2019 кор/2018 утв)	2019 год ПРЕДЛОЖЕНИЕ ОРГАНИЗАЦИИ КТС	в т.ч.арендная плата	2019 год ПРЕДЛОЖЕНИЕ ОРГАНИЗАЦИИ бесхозные сети	2019 год ГКРТТ	в т.ч.арендная плата	Отклонение, % (2019 кор/2018 утв)	2019 год ГКРТТ КТС	2019 год ГКРТТ бесхозные сети
1	2	3	4	5	6	7	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19
1.8	Ремонт основных средств, выполняемый подрядным способом	328 806,93	328 806,93		389 384,00		253 967,43	65,2%	253 171,28		796,16	253 289,43		65,0%	252 618,07	671,36
	Расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируруемую деятельность	2 198,90	2 198,90		0,00		2 712,69	#ДЕЛ/0!	2 711,12		1,57	2 362,15		#ДЕЛ/0!	2 355,89	6,26
1.9	Расходы на выполнение работ и услуг производственного характера, выполняемых по договорам со сторонними организациями или индивидуальными предпринимателями	6 076,62	6 076,62		3 407,22		6 553,51	192,3%	6 532,97		20,54	6 527,76		191,6%	6 510,45	17,30
1.10	Расходы на оплату иных работ и услуг, выполняемых по договорам с организациями, включая расходы на оплату услуг связи, вневедомственной охраны, коммунальных услуг, юридических, информационных, аудиторских и	59 455,48	59 455,48		59 105,56		57 979,25	98,1%	57 797,49	0,00	181,76	57 049,11		96,5%	56 897,90	151,21

Экспертное заключение 4

№ п/п	Наименование	2017 год ФАКТ с учетом бесхозных сетей	2017 год ФАКТ КТС	2017 год ФАКТ бесхозные сети	2018 год УТВЕРЖДЕ НО с учетом бесхозных сетей	в том числе арендная плата	2019 год ПРЕДЛОЖЕНИЕ ОРГАНИЗАЦИИ	Отклонение , % (2019 кор/2018 утв)	2019 год ПРЕДЛОЖЕНИЕ ОРГАНИЗАЦИИ КТС	в т.ч.арендная плата	2019 год ПРЕДЛОЖЕНИЕ ОРГАНИЗАЦИИ бесхозные сети	2019 год ГКРТТ	в т.ч.арендная плата	Отклонение, % (2019 кор/2018 утв)	2019 год ГКРТТ КТС	2019 год ГКРТТ бесхозные сети
1	2	3	4	5	6	7	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19
	консультацион ных услуг															
1.11	Плата за выбросы и сбросы загрязняющих веществ в окружающую среду, размещение отходов и другие виды негативного воздействия на окружающую среду в пределах установленных нормативов и (или) лимитов	44,36	44,36		227,47		150,38	66,1%	149,90		0,47	150,38		66,1%	149,90	0,47
1.12	Арендная плата, концессионная плата, лизинговые платежи	653 928,98	653 928,98		590 717,29		571 299,12	96,7%	571 299,12	0,00	0,00	616 509,62		104,4%	616 509,62	
1.13	Расходы на служебные командировки	210,27	210,27		98,64		226,19	229,3%	225,48		0,71	149,58		151,6%	149,18	0,40
1.14	Расходы на обучение персонала	1 756,89	1 756,89		1 823,38		1 889,90	103,6%	1 883,97		5,92	1 200,25		65,8%	1 197,06	3,18

Экспертное заключение 4

№ п/п	Наименование	2017 год ФАКТ с учетом бесхозных сетей	2017 год ФАКТ КТС	2017 год ФАКТ бесхозны е сети	2018 год УТВЕРЖДЕ НО с учетом бесхозных сетей	в том числе арендная плата	2019 год ПРЕДЛОЖЕНИЕ ОРГАНИЗАЦИИ	Отклонение , % (2019 кор/2018 утв)	2019 год ПРЕДЛОЖЕНИЕ ОРГАНИЗАЦИИ КТС	в т.ч.арендная плата	2019 год ПРЕДЛОЖЕНИЕ ОРГАНИЗАЦИИ бесхозные сети	2019 год ГКРТТ	в т.ч.арендная плата	Отклонение, % (2019 кор/2018 утв)	2019 год ГКРТТ КТС	2019 год ГКРТТ бесхозные сети
1	2	3	4	5	6	7	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19
1.15	Расходы на страхование производственных объектов, учитываемые при определении налоговой базы по налогу на прибыль	778,41	778,41		803,29		827,61	103,0%	825,02		2,59	827,61		103,0%	825,42	2,19
1.16	Другие расходы, связанные с производством и (или) реализацией продукции, в том числе	9 344,03	9 344,03	0,00	7 413,74	102 577,58	11 453,99	154,5%	11 453,75	111 144,39	0,24	19 809,79	119 648,40	267,2%	19 809,79	0,00
1.16.1	Налог на имущество организаций	9 344,03	9 344,03		7 365,79	86 745,41	9 246,24	125,5%	9 246,24	95 279,36	0,00	17 630,98	103 783,36	239,4%	17 630,98	
1.16.2	Земельный налог (арендная плата за землю)	0,00			0,00	15 273,44	2 114,89	#ДЕЛ/0!	2 114,89	15 235,88	0,00	2 114,89	15 235,88	#ДЕЛ/0!	2 114,89	
1.16.3	Транспортный налог	0,00			47,95	558,72	92,86	193,7%	92,62	629,16	0,24	63,92	629,16	133,3%	63,92	
II.	Внереализационные расходы, всего	139,21	139,21	0,00	96,61	0,00	150,13	155,4%	150,13	0,00	0,00	150,13	0,00	155,4%	150,13	0,00
2.1	Расходы на услуги банков	139,21	139,21		96,61		150,13	155,4%	150,13	0,00	0,00	150,13		155,4%	150,13	
III.	Расходы, не учитываемые в целях налогообложения, всего	35 669,07	35 669,07	0,00	19 821,33		412 561,36	2081,4%	412 561,36	0,00	0,00	376 263,65		1898,3%	376 263,65	0,00
	Расходы на капитальные вложения (инвестиции)	0,00	0,00	0,00	0,00		374 603,27	#ДЕЛ/0!	374 603,27		0,00	357 603,00		#ДЕЛ/0!	357 603,00	

№ п/п	Наименование	2017 год ФАКТ с учетом бесхозных сетей	2017 год ФАКТ КТС	2017 год ФАКТ бесхозные сети	2018 год УТВЕРЖДЕ НО с учетом бесхозных сетей	в том числе арендная плата	2019 год ПРЕДЛОЖЕНИЕ ОРГАНИЗАЦИИ	Отклонение , % (2019 кор/2018 утв)	2019 год ПРЕДЛОЖЕНИЕ ОРГАНИЗАЦИИ КТС	в т.ч.арендная плата	2019 год ПРЕДЛОЖЕНИЕ ОРГАНИЗАЦИИ бесхозные сети	2019 год ГКРТТ	в т.ч.арендная плата	Отклонение, % (2019 кор/2018 утв)	2019 год ГКРТТ КТС	2019 год ГКРТТ бесхозные сети
1	2	3	4	5	6	7	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19
2.2	Денежные выплаты социального характера (по Коллективному у договору)	18 360,57	18 360,57		1 664,71		19 801,51	1189,5%	19 801,51	0,00	0,00	504,07		30,3%	504,07	
2.3	Прочие расходы	17 308,50	17 308,50		18 156,62		18 156,58	100,0%	18 156,58	0,00	0,00	18 156,58		100,0%	18 156,58	
IV.	Налог на прибыль	8 917,27	8 917,27	0,00	4 955,33	0,00	103 140,34	2081,4%	103 140,34	0,00	0,00	94 065,91	0,00	1898,3%	94 065,91	0,00
V.	Расчётная предпринимательская прибыль	0,00			0,00		0,00	#ДЕЛ/0!	0,00		0,00	0,00				
VI.	Выпадающие доходы/экономика средств	0,00			4 945,04		-32 906,90	-665,5%	-32 906,90		0,00	-89 522,02		-1810,3%	-89 522,02	
VII.	Необходимая валовая выручка	1 987 576,30	1 987 576,30	0,00	1 938 405,54	534 139,47	2 136 885,42	110,2%	2 133 639,81	551 463,01	3 245,61	2 170 294,44	574 064,54	112,0%	2 167 385,84	2 908,60
	Корректировка за счет фактической НВВ 2017 года				40 825,37		22 196,11					69 576,78				
	Корректировка НВВ в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы															
VIII.	Необходимая валовая выручка С УЧЕТОМ КОРРЕКТИРОВКИ	1 987 576,30	1 987 576,30	0,00	1 979 230,91		2 159 081,53	109,1%				2 239 871,22		113,2%		

Приложение 9

Определение операционных (подконтрольных) расходов на первый год долгосрочного периода регулирования для филиала
АО «Татэнерго» - Казанские тепловые сети

№ п/п	Наименование	2017 год ФАКТ				2018 год УТВЕРЖДЕНО					2019 год ГКРТТ				
		2017 год ФАКТ (передача и сбыт)	Филиал АО "Татэнерго"- Казанские тепловые сети (передача ТЭ)	бесхозные сети	Филиал АО "Татэнерго"- Казанские тепловые сети (сбыт ТЭ)	2018 год УТВЕРЖДЕНО (передача и сбыт ТЭ)	Филиал АО "Татэнерго"- Казанские тепловые сети (передача ТЭ)	Филиал АО "Татэнерго"- КТС	бесхозные сети	Филиал АО "Татэнерго"- Казанские тепловые сети (сбыт ТЭ)	2019 год (передача и сбыт ТЭ)	Филиал АО "Татэнерго"- Казанские тепловые сети (передача ТЭ)	Филиал АО "Татэнерго"- КТС	бесхозные сети	Филиал АО "Татэнерго"- Казанские тепловые сети (сбыт ТЭ)
1	Расходы на приобретение сырья и материалов	31 388,72	30 643,65	0,00	745,07	27 537,53	27 517,97	27 359,98	157,99	19,56	34 024,55	33 719,08	33 629,70	89,37	305,4715
2	Расходы на оплату труда	518 490,67	457 597,72	0,00	60 892,95	488 371,84	438 038,33	435 523,42	2 514,91	50 333,51	510 747,97	458 188,09	456 973,64	1 214,46	52 559,88
3	Расходы на ремонт основных средств	328 806,93	328 806,93	0,00		389 384,00	389 384,00	387 148,43	2 235,57	0,00	253 289,43	253 289,43	252 618,07	671,36	
4	Расходы на оплату работ и услуг производственного характера, выполняемых по договорам со сторонними организациями	6 076,62	6 076,62	0,00		3 407,22	3 407,22	3 387,66	19,56	0,00	6 527,76	6 527,76	6 510,45	17,30	

Экспертное заключение 4

5	Расходы на оплату иных работ и услуг, выполняемых по договорам с организациями, включая:	67 493,45	59 455,48	0,00	8 037,97	65 639,87	59 105,56	59 105,56	0,00	6 534,31	65 247,71	57 049,11	56 897,90	151,21	8 198,60
6	Арендная плата	0,00				0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00			0,00
7	Расходы на служебные командировки	250,52	210,27	0,00	40,25	98,64	98,64	98,08	0,57		192,82	149,58	149,18	0,40	43,24
8	Расходы на обучение персонала	1 787,35	1 756,89	0,00	30,47	1 823,38	1 823,38	1 812,91	10,47		1 232,98	1 200,25	1 197,06	3,18	32,73
9	Расходы на услуги банков	139,21	139,21	0,00		96,61	96,61	96,61	0,00		150,13	150,13	150,13	0,00	
ИТОГО базовый уровень операционных расходов		954 433,46	884 686,76	0,00	69 746,71	976 359,08	914 532,63	914 532,63	4 939,07	56 887,38	871 413,35	810 273,43	808 126,15	2 147,28	61 139,92

Приложение 10

Расчет операционных (подконтрольных) расходов на каждый год долгосрочного периода регулирования для филиала АО «Татэнерго» - Казанские тепловые сети

№ п. п.	Наименование	ед.изм.	Долгосрочный период регулирования																				
			2019 год					2020 год				2021 год				2022 год				2023 год			
			АО "Татэнерго"	Филиал АО "Татэнерго"- Казанские тепловые сети (передача ТЭ)	Филиал АО "Татэнерго"-КТС	бесхозяйные сети	Филиал АО "Татэнерго"- Казанские тепловые сети (сбыт ТЭ)	АО "Татэнерго"	Филиал АО "Татэнерго"-Казанские тепловые сети (передача ТЭ)	бесхозяйные сети	Филиал АО "Татэнерго"- Казанские тепловые сети (сбыт ТЭ)	АО "Татэнерго"	Филиал АО "Татэнерго"- Казанские тепловые сети (передача ТЭ)	бесхозяйные сети	Филиал АО "Татэнерго"- Казанские тепловые сети (сбыт ТЭ)	АО "Татэнерго"	Филиал АО "Татэнерго"- Казанские тепловые сети (передача ТЭ)	бесхозяйные сети	Филиал АО "Татэнерго"- Казанские тепловые сети (сбыт ТЭ)	АО "Татэнерго"	Филиал АО "Татэнерго"- Казанские тепловые сети (передача ТЭ)	бесхозяйные сети	Филиал АО "Татэнерго"- Казанские тепловые сети (сбыт ТЭ)
1	Индекс потребительских цен на расчетный период регулирования (ИПЦ)		4,6%		4,6%	4,6%	4,6%	3,4%	3,4%	3,4%	3,4%	4,0%	4,0%	4,0%	4,0%	4,0%	4,0%	4,0%	4,0%	4,0%	4,0%	4,0%	4,0%
2	Индекс эффективности операционных расходов (ИР)	%	1%		1%	1%	1%	1%	1%	1%	1%	1%	1%	1%	1%	1%	1%	1%	1%	1%	1%	1%	1%

Экспертное заключение 4

3	Индекс изменения количества активов (ИКА)		0		0	0		0,000	0,000			0,000	0,000			0,000	0,000			0,000	0,000		
3.1	Количество условных единиц, относящихся к активам, необходимым для осуществления регулируемой деятельности	у.е.	24 421,22		24 356,49	64,73	24 421,22	24 356,49	64,73		24 421,22	24 356,49	64,73		24 421,22	24 356,49	64,73		24 421,22	24 356,49	64,73		
4	Коэффициент эластичности затрат по росту активов (K _э)		0,75		0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	
5	Операционные (подконтрольные) расходы ГКРРТ	тыс. руб.	871 413,4	810 273,4	808 126,2	2 147,3	61 139,9	892 030,99	827 246,42	2 198,09	62 586,49	918 435,11	851 732,91	2 263,15	64 439,05	945 620,79	876 944,20	2 330,14	#####	973 611,16	902 901,75	2 399,11	68 310,30

Приложение 11

Расчет неподконтрольных расходов по филиалу АО «Татэнерго» - Казанские тепловые сети

№ п. п.	Наименование	2017 год ФАКТ				2018 год УТВЕРЖДЕНО					2019 год ГКРРТ				
		2017 год ФАКТ	Филиал АО "Татэнерго"- Казанские тепловые сети (передача ТЭ)	бесхозные сети	Филиал АО "Татэнерго"- Казанские тепловые сети (сбыт ТЭ)	Предложение ГКРРТ	Филиал АО "Татэнерго"- Казанские тепловые сети (передача ТЭ)	Филиал АО "Татэнерго"- КТС	бесхозные сети	Филиал АО "Татэнерго"- Казанские тепловые сети (сбыт ТЭ)	Предложение ГКРРТ	Филиал АО "Татэнерго"- Казанские тепловые сети (передача ТЭ)	Филиал АО "Татэнерго"- КТС	бесхозные сети	Филиал АО "Татэнерго"- Казанские тепловые сети (сбыт ТЭ)
1	Амортизация основных средств и нематериальных активов	25 704,04	25 704,04	0,00		27 342,77	27 342,77	27 342,77		0,00	55 692,07	55 692,07	55 692,07		
2	Отчисления на социальные нужды	153 757,32	136 423,49	0,00	17 333,83	136 744,11	122 650,73	121 946,56	704,18	14 093,38	143 009,43	128 292,67	127 952,62	340,05	14 716,766
	Арендная плата, лизинговый платеж	653 928,98	653 928,98			590 717,29	590 717,29	590 717,29			616 509,62	616 509,62	616 509,62		
	Расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемую деятельность	2 198,90	2 198,90				0,00				2 362,15	2 362,15	2 355,89	6,26	
	Расходы на оплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том	10 166,79	10 166,79	0,00	0,00	8 444,50	8 444,50	8 442,54	1,96	0,00	20 787,78	20 787,78	20 785,12	2,67	0,00

Экспертное заключение 4

№ п. п.	Наименование	2017 год ФАКТ				2018 год УТВЕРЖДЕНО					2019 год ГКРТТ				
		2017 год ФАКТ	Филиал АО "Татэнерго"- Казские тепловые сети (передача ТЭ)	бесхозяйные сети	Филиал АО "Татэнерго"- Казские тепловые сети (сбыт ТЭ)	Предложение ГКРТТ	Филиал АО "Татэнерго"- Казские тепловые сети (передача ТЭ)	Филиал АО "Татэнерго"- КТС	бесхозяйные сети	Филиал АО "Татэнерго"- Казские тепловые сети (сбыт ТЭ)	Предложение ГКРТТ	Филиал АО "Татэнерго"- Казские тепловые сети (передача ТЭ)	Филиал АО "Татэнерго"- КТС	бесхозяйные сети	Филиал АО "Татэнерго"- Казские тепловые сети (сбыт ТЭ)
	числе:														
1.4.1	плата за выбросы и сбросы загрязняющих веществ в окружающую среду, размещение отходов и другие виды негативного воздействия на окружающую среду в пределах установленных нормативов и (или) лимитов	44,36	44,36	0,00		227,47	227,47	227,47		0,00	150,38	150,38	149,90	0,47	
1.4.2	расходы на обязательное страхование	778,41	778,41	0,00		803,29	803,29	801,34	1,96	0,00	827,61	827,61	825,42	2,19	
1.4.3	иные расходы (налог на имущество, земельный, транспортный налог)	9 344,03	9 344,03	0,00		7 413,74	7 413,74	7 413,74	0,00	0,00	19 809,79	19 809,79	19 809,79		
3	Расходы по сомнительным долгам	33 808,33			33 808,33	16 383,60				16 383,60					
	ИТОГО	879 564,37	828 422,20	0,00	51 142,17	779 632,27	749 155,29	748 449,16	706,13	30 476,98	835 998,90	823 644,29	823 295,32	348,97	14 716,77
2	Налог на прибыль	4 399,7	4 399,68			4 955,3	4 955,3	4 943,88	11,46		94 065,9	94 065,9	94 065,91	0,00	
3	Экономия (перерасход), определенная в прошедшем долгосрочном периоде регулирования и подлежащая учету в текущем долгосрочном периоде регулирования	0,0	0,00		0,00	0,0		0,00		0,00	0,0				0,00
3	Выпадающие доходы / экономия средств					4 945,0	4 945,0	4 945,04			-89 522,0	-89 522,0	-89 522,02		

Экспертное заключение 4

№ п. п.	Наименование	2017 год ФАКТ				2018 год УТВЕРЖДЕНО					2019 год ГКРТТ				
		2017 год ФАКТ	Филиал АО "Татэнерго"- Казские тепловые сети (передача ТЭ)	бесхозные сети	Филиал АО "Татэнерго"- Казские тепловые сети (сбыт ТЭ)	Предложение ГКРТТ	Филиал АО "Татэнерго"- Казские тепловые сети (передача ТЭ)	Филиал АО "Татэнерго"- КТС	бесхозные сети	Филиал АО "Татэнерго"- Казские тепловые сети (сбыт ТЭ)	Предложение ГКРТТ	Филиал АО "Татэнерго"- Казские тепловые сети (передача ТЭ)	Филиал АО "Татэнерго"- КТС	бесхозные сети	Филиал АО "Татэнерго"- Казские тепловые сети (сбыт ТЭ)
4	Итого неподконтрольных расходов	883 964,05	832 821,88	0,00	51 142,17	789 532,65	759 055,67	758 338,08	717,59	30 476,98	840 542,79	828 188,18	827 839,21	348,97	14 716,77

№ п. п.	Наименование	2020 год ГКРТТ					2021 год ГКРТТ					2022 год ГКРТТ					2023 год ГКРТТ				
		Предложение ГКРТТ	Филиал АО "Татэнерго"- Казские тепловые сети (передача ТЭ)	Филиал АО "Татэнерго"- КТС	бесхозные сети	Филиал АО "Татэнерго"- Казские тепловые сети (сбыт ТЭ)	Предложение ГКРТТ	Филиал АО "Татэнерго"- Казские тепловые сети (передача ТЭ)	Филиал АО "Татэнерго"- КТС	бесхозные сети	Филиал АО "Татэнерго"- Казские тепловые сети (сбыт ТЭ)	Предложение ГКРТТ	Филиал АО "Татэнерго"- Казские тепловые сети (передача ТЭ)	Филиал АО "Татэнерго"- КТС	бесхозные сети	Филиал АО "Татэнерго"- Казские тепловые сети (сбыт ТЭ)	Предложение ГКРТТ	Филиал АО "Татэнерго"- Казские тепловые сети (передача ТЭ)	Филиал АО "Татэнерго"- КТС	бесхозные сети	Филиал АО "Татэнерго"- Казские тепловые сети (сбыт ТЭ)
1	Амортизация основных средств и нематериальных активов	55 692,07	55 692,07	55 692,07	0,00	0,00	55 692,07	55 692,07	55 692,07	0,00	0,00	55 692,07	55 692,07	55 692,07	0,00	0,00	55 692,07	55 692,07	55 692,07	0,00	0,00
2	Отчисления на социальные нужды	147 871,75	132 654,62	132 303,01	351,61	15 217,136	153 786,62	137 960,80	137 595,13	365,67	15 825,821	159 938,09	143 479,23	143 098,93	380,30	16 458,854	166 335,61	149 218,40	148 822,89	395,51	17 117,208
	Арендная плата,лизинговый платеж	616 509,62	616 509,62	616 509,62	0,00	0	616 509,62	616 509,62	616 509,62	0,00	0	616 509,62	616 509,62	616 509,62	0,00	0	616 509,62	616 509,62	616 509,62	0,00	0
	Расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируруемую деятельность	0,00	0,00				0,00	0,00				0,00	0,00				0,00	0,00			
	Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе:	20 815,92	20 815,92	20 813,18	2,74	0,00	20 850,15	20 850,15	20 847,32	2,83	0,00	20 885,75	20 885,75	20 882,82	2,92	0,00	20 922,77	20 922,77	20 919,75	3,02	0,00

Экспертное заключение 4

№ п. п.	Наименование	2020 год ГКРПТ					2021 год ГКРПТ					2022 год ГКРПТ					2023 год ГКРПТ				
		Предложение ГКРПТ	Филиал АО "Татэнерго"- Казские тепловые сети (передача ТЭ)	Филиал АО "Татэнерго"- КТС	бесхозяйные сети	Филиал АО "Татэнерго"- Казские тепловые сети (сбыт ТЭ)	Предложение ГКРПТ	Филиал АО "Татэнерго"- Казские тепловые сети (передача ТЭ)	Филиал АО "Татэнерго"- КТС	бесхозяйные сети	Филиал АО "Татэнерго"- Казские тепловые сети (сбыт ТЭ)	Предложение ГКРПТ	Филиал АО "Татэнерго"- Казские тепловые сети (передача ТЭ)	Филиал АО "Татэнерго"- КТС	бесхозяйные сети	Филиал АО "Татэнерго"- Казские тепловые сети (сбыт ТЭ)	Предложение ГКРПТ	Филиал АО "Татэнерго"- Казские тепловые сети (передача ТЭ)	Филиал АО "Татэнерго"- КТС	бесхозяйные сети	Филиал АО "Татэнерго"- Казские тепловые сети (сбыт ТЭ)
1.4.1	плата за выбросы и сбросы загрязняющих веществ в окружающую среду, размещение отходов и другие виды негативного воздействия на окружающую среду в пределах установленных нормативов и (или) лимитов	150,38	150,38	149,90	0,47		150,38	150,38	149,90	0,47		150,38	150,38	149,90	0,47		150,38	150,38	149,90	0,47	
1.4.2	расходы на обязательное страхование	855,75	855,75	853,48	2,27		889,98	889,98	887,62	2,36		925,58	925,58	923,13	2,45		962,61	962,61	960,05	2,55	
1.4.3	иные расходы (налог на имущество, земельный, транспортный налог)	19 809,79	19 809,79	19 809,79			19 809,79	19 809,79	19 809,79			19 809,79	19 809,79	19 809,79			19 809,79	19 809,79	19 809,79		
3	Расходы по сомнительным долгам																				
	ИТОГО	840 889,36	825 672,23	825 317,88	354,35	15 217,14	846 838,46	831 012,64	830 644,14	368,50	15 825,82	853 025,53	836 566,67	836 183,45	383,23	16 458,85	859 460,08	842 342,87	841 944,33	398,54	17 117,21
2	Налог на прибыль	4 669,4	4 669,4	4 669,45			4 674,7	4 674,7	4 674,66			4 680,1	4 680,1	4 680,08			4 685,7	4 685,7	4 685,72		
3	Экономия (перерасход), определенная в прошедшем долгосрочном периоде регулирования и подлежащая учету в текущем долгосрочном периоде регулирования	0,0				0,00	0,0				0,00	0,0				0,00	0,0				0,00
3	Выпадающие доходы / экономия средств	0,0	0,0	0,00			0,0	0,0	0,00			0,0	0,0	0,00			0,0	0,0	0,00		

Экспертное заключение 4

№ п. п.	Наименование	2020 год ГКРТТ					2021 год ГКРТТ					2022 год ГКРТТ					2023 год ГКРТТ				
		Предложение ГКРТТ	Филиал АО "Татэнерго"- Казанские тепловые сети (передача ТЭ)	Филиал АО "Татэнерго"- КТС	бесхозные сети	Филиал АО "Татэнерго"- Казанские тепловые сети (сбыт ТЭ)	Предложение ГКРТТ	Филиал АО "Татэнерго"- Казанские тепловые сети (передача ТЭ)	Филиал АО "Татэнерго"- КТС	бесхозные сети	Филиал АО "Татэнерго"- Казанские тепловые сети (сбыт ТЭ)	Предложение ГКРТТ	Филиал АО "Татэнерго"- Казанские тепловые сети (передача ТЭ)	Филиал АО "Татэнерго"- КТС	бесхозные сети	Филиал АО "Татэнерго"- Казанские тепловые сети (сбыт ТЭ)	Предложение ГКРТТ	Филиал АО "Татэнерго"- Казанские тепловые сети (передача ТЭ)	Филиал АО "Татэнерго"- КТС	бесхозные сети	Филиал АО "Татэнерго"- Казанские тепловые сети (сбыт ТЭ)
4	Итого неподконтрольных расходов	845 558,81	830 341,68	829 987,33	354,35	15 217,14	851 513,12	835 687,30	835 318,80	368,50	15 825,82	857 705,61	841 246,76	840 863,53	383,23	16 458,85	864 145,79	847 028,59	846 630,05	398,54	17 117,21

Приложение 12

Расходы на приобретение энергетических ресурсов по филиалу АО «Татэнерго» - Казанские тепловые сети

№	Наименование	2017 год ФАКТ	2018 год УТВЕРЖДЕНО	2019 год ГКРТТ
---	--------------	---------------	---------------------	----------------

Экспертное заключение 4

п. п.	ресурса	Предложение ГКРТТ	Филиал ОАО "ГК"- Казнские тепловые сети (передача ТЭ)	бесхозяйные сети	Филиал ОАО "ГК"- Казнские тепловые сети (сбыт ТЭ)	Предложение ГКРТТ	Филиал АО "Татэнерго"- Казнские тепловые сети (передача ТЭ)	Филиал АО "Татэнерго"- КТС	бесхозяйные сети	Филиал ОАО "ГК"- Казнские тепловые сети (сбыт ТЭ)	Предложение ГКРТТ	Филиал АО "Татэнерго"- Казнские тепловые сети (передача ТЭ)	Филиал АО "Татэнерго"- КТС	бесхозяйные сети	Филиал ОАО "ГК"- Казнские тепловые сети (сбыт ТЭ)
1	2	3	4		5	6		7		8	6		7		8
1	Расходы на топливо	-				-					-				
2	Расходы на электрическую энергию	102 064,97	101 090,18	-	974,8	142 205,62	142 205,62	141 858,56	347,05	-	75 845,14	75 845,14	75 644,11	201,03	-
3	Расходы на тепловую энергию	-				-					-				
4	Расходы на холодную воду	8 134,69	8 134,69	-		18 634,76	18 634,76	18 589,28	45,48	-	19,59	19,59	19,53	0,05	-
5	Расходы на теплоноситель	120 656,14	120 656,14	-	-	79 216,46	79 216,46	79 023,13	193,33	-	79 704,45	79 704,45	79 493,19	211,26	-
ИТОГО		230 855,80	229 881,01	-	974,8	240 056,83	240 056,83	239 470,98	585,86	-	155 569,18	155 569,18	155 156,83	412,35	-

№ п. п.	Наименование ресурса	2020 год ГКРТТ					2021 год ГКРТТ					2022 год ГКРТТ					2023 год ГКРТТ				
		Предложение ГКРТТ	Филиал АО "Татэнерго"- Казнские тепловые сети (передача ТЭ)	Филиал АО "Татэнерго"- КТС	бесхозяйные сети	Филиал ОАО "ГК"- Казнские тепловые сети (сбыт ТЭ)	Предложение ГКРТТ	Филиал АО "Татэнерго"- Казнские тепловые сети (передача ТЭ)	Филиал АО "Татэнерго"- КТС	бесхозяйные сети	Филиал ОАО "ГК"- Казнские тепловые сети (сбыт ТЭ)	Предложение ГКРТТ	Филиал АО "Татэнерго"- Казнские тепловые сети (передача ТЭ)	Филиал АО "Татэнерго"- КТС	бесхозяйные сети	Филиал ОАО "ГК"- Казнские тепловые сети (сбыт ТЭ)	Предложение ГКРТТ	Филиал АО "Татэнерго"- Казнские тепловые сети (передача ТЭ)	Филиал АО "Татэнерго"- КТС	бесхозяйные сети	Филиал ОАО "ГК"- Казнские тепловые сети (сбыт ТЭ)

																					т.э.)
1	2	6		7		8	6		7		8	6		7		8	6		7		8
1	Расходы на топливо	-					-					-					-				
2	Расходы на электрическую энергию	78 120,49	78 120,49	77 913,43	207,06	-	81 167,19	81 167,19	80 952,05	215,14	-	83 602,21	83 602,21	83 380,61	221,59	-	86 110,27	86 110,27	85 882,03	228,24	
3	Расходы на тепловую энергию	-					-					-					-				
4	Расходы на холодную воду	20,25	20,25	20,20	0,05		21,06	21,06	21,01	0,06	-	21,91	21,91	21,85	0,06	-	22,78	22,78	22,72	0,06	
5	Расходы на теплоноситель	82 414,40	82 414,40	82 195,96	218,44		85 710,98	85 710,98	85 483,80	227,18	-	89 139,42	89 139,42	88 903,15	236,27	-	92 704,99	92 704,99	92 459,27	245,72	
ИТОГО		160 555,15	160 555,15	160 129,59	425,56		166 899,23	166 899,23	166 456,86	442,38	-	172 763,53	172 763,53	172 305,61	457,92	-	178 838,05	178 838,05	178 364,03	474,02	-

Расчет необходимой валовой выручки на каждый год долгосрочного период регулирования по филиалу АО «Татэнерго» - Казанские тепловые сети

Наименование расхода	2017 год				2018 год УТВЕРЖДЕНО					2019 год ГКРТТ				
	Предложение ГКРТТ	Филиал ОАО "ГК"-Казские тепловые сети (передача ТЭ)	бесхозяйные сети	Филиал ОАО "ГК"-Казские тепловые сети (сбыт ТЭ)	КОРРЕКТИРОВКА ГКРТТ	Филиал АО "Татэнерго"-Казские тепловые сети (передача ТЭ)	Филиал АО "Татэнерго"-КТС	бесхозяйные сети	Филиал ОАО "ГК"-Казские тепловые сети (сбыт ТЭ)	2019 год (передача + сбыт ТЭ)	Филиал АО "Татэнерго"-Казские тепловые сети (передача ТЭ)	Филиал АО "Татэнерго"-КТС	бесхозяйные сети	Филиал ОАО "ГК"-Казские тепловые сети (сбыт ТЭ)
Операционные (подконтрольные) расходы	954 433,46	884 686,76	0,00	69 746,71	976 359,08	919 471,71	914 532,63	4 939,07	56 887,38	871 413,35	810 273,43	808 126,15	2 147,28	61 139,92
Неподконтрольные расходы	883 964,05	832 821,88	0,00	51 142,17	789 532,65	759 055,67	758 338,08	717,59	30 476,98	842 904,95	828 188,18	827 839,21	348,97	14 716,77
Расходы на приобретение (произ-водство) энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя	230 855,80	229 881,01	0,00	974,79	240 056,83	240 056,83	239 470,98	585,86	0,00	155 569,18	155 569,18	155 156,83	412,35	
Прибыль	35 669,07	35 669,07			19 821,33	19 821,33	19 775,51	45,82		376 263,65	376 263,65	376 263,65	0,00	
Результаты деятельности до перехода к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования					0,00					0,00	0,00			
Корректировка с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов					40 825,37	40 825,37	40 825,37			69 576,78	69 576,78	69 576,78		
ИТОГО необходимая валовая выручка	2 104 922,38	1 983 058,72	0,00	121 863,66	2 066 595,26	1 979 230,91	1 972 942,56	6 288,34	87 364,36	2 315 727,90	2 239 871,22	2 236 962,62	2 908,60	75 856,68

Наименование расхода	2020 год ГКРТТ	2021 год ГКРТТ	2022 год ГКРТТ	2023 год ГКРТТ
----------------------	----------------	----------------	----------------	----------------

Экспертное заключение 4

	2020 год (передача + сбыт ТЭ)	Филиал АО "Татэнерго"- Казские тепловые сети (передача ТЭ)	Филиал АО "Татэнерго"- КТС	бесхозяйные сети	Филиал ОАО "ГК"- Казские тепловые сети (сбыт ТЭ)	2021 год (передача + сбыт ТЭ)	Филиал АО "Татэнерго"- Казские тепловые сети (передача ТЭ)	Филиал АО "Татэнерго"- КТС	бесхозяйные сети	Филиал ОАО "ГК"- Казские тепловые сети (сбыт ТЭ)	2022 год (передача + сбыт ТЭ)	Филиал АО "Татэнерго"- Казские тепловые сети (передача ТЭ)	Филиал АО "Татэнерго"- КТС	бесхозяйные сети	Филиал ОАО "ГК"- Казские тепловые сети (сбыт ТЭ)	2023 год (передача + сбыт ТЭ)	Филиал АО "Татэнерго"- Казские тепловые сети (передача ТЭ)	Филиал АО "Татэнерго"- КТС	бесхо- зяйны е сети	Филиал ОАО "ГК"- Казские е теплов ые сети (сбыт ТЭ)
Операционные (подконтрольные) расходы	892 030,99	829 444,50	827 246,42	2 198,09	62 586,49	918 435,11	853 996,06	851 732,91	2 263,15	64 439,05	945 620,79	879 274,34	876 944,20	2 330,14	66 346,44	973 611,16	905 300,86	902 901,75	2 399,1 1	68 310,30
Неподконтрольные расходы	845 558,81	830 341,68	829 987,33	354,35	15 217,14	851 513,12	835 687,30	835 318,80	368,50	15 825,82	857 705,61	841 246,76	840 863,53	383,23	16 458,85	864 145,79	847 028,59	846 630,05	398,5 4	17 117,21
Расходы на приобретение (произ- водство) энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя	160 555,15	160 555,15	160 129,59	425,56		166 899,23	166 899,23	166 456,86	442,38		172 763,53	172 763,53	172 305,61	457,92		178 838,05	178 838,05	178 364,03	474,0 2	
Прибыль	18 677,79	18 677,79	18 677,79			18 698,64	18 698,64	18 698,64			18 720,32	18 720,32	18 720,32			18 742,87	18 742,87	18 742,87		
Расчетная предпринимательская прибыль	0,00					0,00					0,00					0,00				
ИТОГО необходимая валовая выручка	1 916 822,74	1 839 019,12	1 836 041,12	2 978,00	77 803,62	1 955 546,10	1 875 281,24	1 872 207,20	3 074,03	80 264,87	1 994 810,25	1 912 004,95	1 908 833,66	3 171,29	82 805,30	2 035 337,88	1 949 910,37	1 946 638,70	3 271,6 7	85 427,51

Смета расходов на передачу тепловой энергии по филиалу АО «Татэнерго» - Набережночелнинские тепловые сети на 2019

год

№ п/п	Наименование	2017 год ФАКТ (с учетом бесхозных сетей)	2018 год УТВЕРЖДЕНО (с учетом бесхозных сетей)	2019 год ПРЕДЛОЖЕНИЕ ОРГАНИЗАЦИИ (с учетом бесхозных сетей)	Отклонение, % (2019 /2018 утв)	2019 год ПРЕДЛОЖЕНИЕ ОРГАНИЗАЦИИ - НЧТС	2019 год ПРЕДЛОЖЕНИЕ ОРГАНИЗАЦИИ (бесхозные сети)	2019 год ГКРТТ (с учетом бесхозных сетей)	Отклонение, % (2019/2018 утв)	2019 год ГКРТТ - НЧТС	2019 год ГКРТТ (бесхозные сети)
		Итого год	Итого год	Итого год		Итого год	Итого год	Итого год		Итого год	Итого год
1	2	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
1.	Расходы, связанные с производством и реализацией продукции (услуг), всего	1 037 448,73	1 205 290,63	1 146 634,71	95,1%	1 142 816,67	3 818,04	1 098 893,92	91,2%	1 098 216,56	677,36
1.1	Расходы на сырьё и материалы	10 010,51	12 156,52	10 713,15	88,1%	10 659,13	54,02	10 697,99	88,0%	10 687,94	10,05
1.2	Расходы на прочие покупаемые энергетические ресурсы	79 059,10	81 161,50	87 071,27	107,3%	86 632,22	439,04	87 028,13	107,2%	86 946,41	81,73
1.3	Расходы на теплоноситель	30 194,51	28 917,94	30 074,66	104,0%	29 923,01	151,65	23 336,18	80,7%	23 314,26	21,91
1.4	Амортизация основных средств и нематериальных активов	26 731,10	28 608,73	316 916,47	1107,8%	316 916,47	0,00	313 011,98	1094,1%	313 011,98	
1.5	Оплата труда	253 111,64	241 025,42	250 333,15	103,9%	249 070,89	1 262,26	252 112,59	104,6%	251 875,84	236,76
1.6	Отчисления на социальные нужды	75 630,53	67 487,12	74 800,31	110,8%	74 423,14	377,17	70 591,53	104,60%	70 525,23	66,29
1.7	Ремонт основных средств	150 419,52	225 852,25	161 385,91	71,5%	160 572,15	813,76	158 123,17	70,0%	157 974,68	148,49
	Расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемую деятельность	322,15	0,00	2 907,68	#ДЕЛ/0!	2 906,11	1,57	224,21	#ДЕЛ/0!	223,99	0,21
1.8	Расходы на выполнение работ и услуг производственного характера, выполняемых по договорам со сторонними организациями или индивидуальными предпринимателями	54 245,06	101 992,07	58 001,65	56,9%	57 709,19	292,46	57 915,00	56,8%	57 860,62	54,39

№ п/п	Наименование	2017 год ФАКТ (с учетом бесхозных сетей)	2018 год УТВЕРЖДЕНО (с учетом бесхозных сетей)	2019 год ПРЕДЛОЖЕНИЕ ОРГАНИЗАЦИИ (с учетом бесхозных сетей)	Отклонение, % (2019 /2018 утв)	2019 год ПРЕДЛОЖЕНИЕ ОРГАНИЗАЦИИ - НЧТС	2019 год ПРЕДЛОЖЕНИЕ ОРГАНИЗАЦИИ (бесхозные сети)	2019 год ГКРТТ (с учетом бесхозных сетей)	Отклонение, % (2019/2018 утв)	2019 год ГКРТТ - НЧТС	2019 год ГКРТТ (бесхозные сети)
		Итого год	Итого год	Итого год		Итого год	Итого год	Итого год		Итого год	Итого год
1	2	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
1.9	Расходы на оплату иных работ и услуг, выполняемых по договорам с организациями, включая расходы на оплату услуг связи, вневедомственной охраны, коммунальных услуг, юридических, информационных, аудиторских и консультационных услуг	53 958,74	26 027,68	58 654,10	225,4%	58 358,34	295,75	60 540,45	232,6%	60 483,60	56,85
1.10	Плата за выбросы и сбросы загрязняющих веществ в окружающую среду, размещение отходов и другие виды негативного воздействия на окружающую среду в пределах установленных нормативов и (или) лимитов	108,76	102,64	175,80	171,3%	174,92	0,89	175,80	171,3%	175,64	0,17
1.11	Арендная плата, концессионная плата, лизинговые платежи	292 344,10	383 342,76	24 606,54	6,4%	24 483,44	123,10	16 396,53	4,3%	16 396,53	
1.12	Расходы на служебные командировки	54,72	149,45	58,46	39,1%	58,16	0,29	58,78	39,3%	58,73	0,06
1.13	Расходы на обучение персонала	1 122,95	1 381,67	1 198,92	86,8%	1 192,88	6,05	1 165,90	84,4%	1 164,80	1,09
1.14	Расходы на страхование производственных объектов, учитываемые при определении налоговой базы по налогу на прибыль	6,22	6,21	7,65	123,3%	7,61	0,04	7,65	123,3%	7,64	0,01
1.15	Другие расходы, связанные с производством и (или) реализацией продукции, в том числе	10 129,13	7 078,68	69 728,99	985,1%	69 728,99	0,00	48 188,01	680,7%	48 188,01	0,00
1.16	Налог на имущество организаций	9 203,27	7 078,68	53 227,00	751,9%	53 227,00	0,00	43 632,02	616,4%	43 632,02	
1.17	Земельный налог (арендная плата за землю)	925,86	0,00	16 501,99		16 501,99	0,00	4 555,99		4 555,99	
1.18	Транспортный налог	0,00	0,00	0,00		0,00	0,00	0,00			
II.	Внереализационные расходы, всего	69,40	23,16	74,85	323,2%	74,85	0,00	74,55	322,0%	74,55	0,00
2.1	Расходы на услуги банков	69,40	23,16	74,85	323,2%	74,85	0,00	74,55	322,0%	74,55	
III.	Расходы, не учитываемые в целях налогообложения, всего	21 325,76	13 867,36	132 105,92	952,6%	132 103,62	2,31	122 126,18	880,7%	122 126,18	0,00

№ п/п	Наименование	2017 год ФАКТ (с учетом бесхозных сетей)	2018 год УТВЕРЖДЕНО (с учетом бесхозных сетей)	2019 год ПРЕДЛОЖЕНИЕ ОРГАНИЗАЦИИ (с учетом бесхозных сетей)	Отклонение, % (2019 /2018 утв)	2019 год ПРЕДЛОЖЕНИЕ ОРГАНИЗАЦИИ - НЧТС	2019 год ПРЕДЛОЖЕНИЕ ОРГАНИЗАЦИИ (бесхозные сети)	2019 год ГКРТТ (с учетом бесхозных сетей)	Отклонение, % (2019/2018 утв)	2019 год ГКРТТ - НЧТС	2019 год ГКРТТ (бесхозные сети)
		Итого год	Итого год	Итого год		Итого год	Итого год	Итого год		Итого год	Итого год
1	2	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
	Расходы на капитальные вложения (инвестиции)	0,00	0,00	109 442,25	#ДЕЛ/0!	109 442,25	0,00	109 442,00	#ДЕЛ/0!	109 442,00	0,00
3.1	Денежные выплаты социального характера (по Коллективному договору)	9 937,76	1 921,36	10 717,67	557,8%	10 717,67	0,00	738,18	38,4%	738,18	
3.2	Прочие расходы	11 388,00	11 946,00	11 946,00	100,0%	11 943,69	2,31	11 946,00	100,0%	11 946,00	
IV.	Налог на прибыль	5 331,44	3 466,84	33 026,48	952,6%	33 025,90	0,58	30 531,54	880,7%	30 531,54	0,00
V.	Расчётная предпринимательская прибыль	0,00	0,00	0,00		0,00	0,00	0,00			
VI.	Выпадающие доходы/экономия средств	0,00	23 699,75	-5 191,35	-21,9%	-5 191,35	0,00	-36 926,30	-155,8%	-36 926,30	0,00
VII.	Необходимая валовая выручка	1 064 175,33	1 246 347,73	1 306 650,62	104,8%	1 302 829,69	3 820,93	1 215 379,88	97,5%	1 214 701,89	678,00
	<i>Корректировка за счет фактической НВВ 2017 года</i>		29 753,52	-1 508,83				3 480,65			
	<i>Корректировка НВВ в связи с изменением (неисполнением) инве-стиционной программы</i>										
VIII.	Необходимая валовая выручка С УЧЕТОМ КОРРЕКТИРОВКИ		1 276 101,25	1 305 141,79	104,7%			1 218 860,54	95,5%		

**Определение операционных (подконтрольных) расходов на первый год долгосрочного периода регулирования по филиалу
АО «Татэнерго» - Набережночелнинские тепловые сети**

№ п/п	Наименование	2017 год ФАКТ (передача и сбыт ТЭ)	Филиал ОАО "ГК"- Набережночелнинские тепловые сети (передача ТЭ)	бесхозные сети	Филиал ОАО "ГК"- Набережночелнинские тепловые сети (сбыт ТЭ)	2018 год УТВЕРЖДЕНО (передача и сбыт ТЭ)	Филиал ОАО "ГК"- Набережночелнинские тепловые сети (передача ТЭ)	бесхозные сети	Филиал ОАО "ГК"- Набережночелнинские тепловые сети (сбыт ТЭ)	2019 год ГКРТТ (передача и сбыт ТЭ)	Филиал ОАО "ГК"- Набережночелнинские тепловые сети (передача ТЭ)	бесхозные сети	Филиал ОАО "ГК"- Набережночелнинские тепловые сети (сбыт ТЭ)
1	Расходы на приобретение сырья и материалов	10 179,52	9 933,56	76,94	169,01	12 250,83	12 007,57	148,95	94,31	10 729,50	10 687,94	10,05	31,51
2	Расходы на оплату труда	291 735,26	251 166,42	1 945,22	38 623,62	269 135,33	238 072,16	2 953,27	28 109,91	281 457,68	251 875,84	236,76	29 345,09
3	Расходы на ремонт основных средств	150 419,52	149 642,01	777,52		225 852,25	223 084,90	2 767,35		158 123,17	157 974,68	148,49	
4	Расходы на оплату работ и услуг производственного характера, выполняемых по договорам со сторонними организациями	54 245,06	53 780,93	464,13		101 992,07	100 742,37	1 249,70		57 915,00	57 860,62	54,39	
5	Расходы на оплату иных работ и услуг, выполняемых по договорам с организациями, включая:	60 261,32	53 503,79	454,95	6 302,58	29 918,40	25 708,76	318,92	3 890,72	66 979,02	60 483,60	56,85	6 438,57
6	Арендная плата	4 612,47			4 612,47	2 864,17	0,00	0,00	2 864,17	4 612,47	0,00	0,00	4 612,47
7	Расходы на служебные командировки	54,72	54,20	0,52		149,45	147,62	1,83		58,78	58,73	0,06	0,00
8	Расходы на обучение персонала	1 214,80	1 111,68	11,27	91,84	1 381,67	1 364,74	16,93		1 202,57	1 164,80	1,09	36,68
9	Расходы на услуги банков	69,40	69,40			23,16	22,87	0,28		74,55	74,55	0,00	
ИТОГО базовый уровень операционных расходов		572 792,06	519 261,99	3 730,55	49 799,52	643 567,32	601 150,99	7 457,23	34 959,10	581 152,76	540 180,76	507,68	40 464,32

Расчет операционных (подконтрольных) расходов на каждый год долгосрочного периода регулирования по филиалу АО «Татэнерго» - Набережночелнинские тепловые сети

№ п. п.	Наименование	ед.изм.	Долгосрочный период регулирования																			
			2019 год (ГКРПТ)				2020 год (ГКРПТ)				2021 год (ГКРПТ)				2022 год (ГКРПТ)				2023 год (ГКРПТ)			
			АО "Татэнерго"	Филиал АО "Татэнерго". Набережночелнинские тепловые сети (передача ТЭ)	бесхозяйные сети	Филиал АО "Татэнерго". Набережночелнинские тепловые сети (сбыт ТЭ)	АО "Татэнерго"	Филиал АО "Татэнерго". Набережночелнинские тепловые сети (передача ТЭ)	бесхозяйные сети	Филиал АО "Татэнерго". Набережночелнинские тепловые сети (сбыт ТЭ)	АО "Татэнерго"	Филиал АО "Татэнерго". Набережночелнинские тепловые сети (передача ТЭ)	бесхозяйные сети	Филиал АО "Татэнерго". Набережночелнинские тепловые сети (сбыт ТЭ)	АО "Татэнерго"	Филиал АО "Татэнерго". Набережночелнинские тепловые сети (передача ТЭ)	бесхозяйные сети	Филиал АО "Татэнерго". Набережночелнинские тепловые сети (сбыт ТЭ)	АО "Татэнерго"	Филиал АО "Татэнерго". Набережночелнинские тепловые сети (передача ТЭ)	бесхозяйные сети	Филиал АО "Татэнерго". Набережночелнинские тепловые сети (сбыт ТЭ)
1	Индекс потребительских цен на расчетный период регулирования (ИПЦ)		4,6%	4,6%	4,6%	4,6%	3,4%	3,4%	3,4%	3,4%	4,0%	4,0%	4,0%	4,0%	4,0%	4,0%	4,0%	4,0%	4,0%	4,0%	4,0%	4,0%
2	Индекс эффективности операционных расходов (ИР)	%	1%	1%	1%	1%	1%	1%	1%	1%	1%	1%	1%	1%	1%	1%	1%	1%	1%	1%	1%	1%
3	Индекс изменения количества активов (ИКА)			0,011	-0,922			0,025	1,741			0,009	-1,000			0,006			0,006			
3.1	Количество условных единиц, относящихся к активам, необходимым для осуществления регулируемой деятельности	у.е.	28 549,06	28 522,25	26,81		29 321,95	29 248,46	73,49		29 497,93	29 497,93	0,00		29 673,66	29 673,66	0,00		29 851,26	29 851,26	0,00	
4	Коэффициент эластичности затрат по росту активов (K _а)		0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75
5	Операционные (подконтрольные) расходы ГКРПТ	тыс. руб.	581 152,76	540 180,76	597,68	40 464,32	606 140,77	563 520,72	1 198,34	41 421,71	626 868,73	583 912,48	308,45	42 647,79	648 110,20	317,58	43 910,16	678 085,22	624 548,34	326,98	45 209,80	

Расчет неподконтрольных расходов по филиалу АО «Татэнерго» - Набережночелнинские тепловые сети

№ п. п.	Наименование	2017 год ФАКТ				2018 год УТВЕРЖДЕНО				2019 год ГКРТТ			
		АО "Татэнерго"	Филиал АО "Татэнерго"- Набережночелнинские тепловые сети (передача ТЭ)	бесхозные сети	Филиал АО "Татэнерго"- Набережночелнинские тепловые сети (сбыт ТЭ)	АО "Татэнерго"	Филиал АО "Татэнерго"- Набережночелнинские тепловые сети (передача ТЭ)	бесхозные сети	Филиал АО "Татэнерго"- Набережночелнинские тепловые сети (сбыт ТЭ)	Предложение ГКРТТ	Филиал АО "Татэнерго"- Набережночелнинские тепловые сети (передача ТЭ)	бесхоз ные сети	Филиал АО "Татэнерго"- Набережночелнинские тепловые сети (сбыт ТЭ)
1	Амортизация основных средств и нематериальных активов	26 855,32	26 731,10		124,22	28 608,73	28 608,73	0,00	0,00	313 011,98	313 011,98		
2	Отчисления на социальные нужды	86 587,65	75 037,43	593,10	10 957,12	75 357,89	66 660,20	826,91	7 870,77	78 808,15	70 525,23	66,29	8 216,62
	Арендная плата, лизинговый платеж	292 344,10	292 221,00	123,10		383 342,76	383 342,76	0,00		16 396,53	16 396,53		
	Расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемую деятельность		322,15			0,00				224,21	223,99	0,21	
	Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе:	10 244,11	10 244,06	0,05	0,00	7 187,52	7 187,52	0,00	0,00	48 371,47	48 371,29	0,17	0,00
1.4.1	плата за выбросы и сбросы загрязняющих веществ в окружающую среду, размещение отходов и другие виды негативного воздействия на окружающую среду в пределах	108,76	108,76			102,64	102,64		0,00	175,80	175,64	0,17	0,00

Экспертное заключение 4

№ п. п.	Наименование	2017 год ФАКТ				2018 год УТВЕРЖДЕНО				2019 год ГКРТТ			
		АО "Татэнерго"	Филиал АО "Татэнерго"- Набережночелнинские тепловые сети (передача ТЭ)	бесхозяйные сети	Филиал АО "Татэнерго"- Набережночелнинские тепловые сети (сбыт ТЭ)	АО "Татэнерго"	Филиал АО "Татэнерго"- Набережночелнинские тепловые сети (передача ТЭ)	бесхозяйные сети	Филиал АО "Татэнерго"- Набережночелнинские тепловые сети (сбыт ТЭ)	Предложение ГКРТТ	Филиал АО "Татэнерго"- Набережночелнинские тепловые сети (передача ТЭ)	бесхоз йные сети	Филиал АО "Татэнерго"- Набережночелнинские тепловые сети (сбыт ТЭ)
	<i>установленных нормативов и (или) лимитов</i>												
1.4.2	<i>расходы на обязательное страхование</i>	6,22	6,17	0,05		6,21	6,21	0,00	0,00	7,65	7,64	0,01	0,00
1.4.3	<i>иные расходы (налог на имущество, земельный, транспортный налог)</i>	10 129,13	10 129,13			7 078,68	7 078,68	0,00	0,00	48 188,01	48 188,01	0,00	0,00
3	Расходы по сомнительным долгам				61 337,52	20 799,91			20 799,91				0,00
	ИТОГО	416 031,17	404 555,73	716,25	72 418,86	515 296,81	485 799,21	826,91	28 670,68	456 812,33	448 529,03	66,67	8 216,62
2	Налог на прибыль	3 019,4	3 018,79	0,58		3 466,84	3 466,84	0,00		30 531,54	30 531,54	0,00	
3	Экономия (перерасход) , определенная в прошедшем долгосрочном периоде регулирования и подлежащая учету в текущем долгосрочном периоде регули- рования	0,0	0,00		0,00	0,0	0,00		0,00	0,0	0,00		0,00
4	Выпадающие доходы					23 699,7	23 699,75			-36 926,3	-36 926,30		
5	Итого неподконтрольных расходов	419 050,54	407 574,52	716,83	72 418,86	542 463,40	512 965,80	826,91	28 670,68	450 417,57	442 134,28	66,67	8 216,62

№ п. п.	Наименование	2020 год ГКРПТ				2021 год ГКРПТ				2022 год ГКРПТ				2023 год ГКРПТ			
		Предложение ГКРПТ	Филиал АО "Татэнерго"- Набережночелнинские тепловые сети (передача ТЭ)	бесхозяйные сети	Филиал АО "Татэнерго"- Набережночелнинские тепловые сети (сбыт ТЭ)	Предложение ГКРПТ	Филиал АО "Татэнерго"- Набережночелнинские тепловые сети (передача ТЭ)	бесхозяйные сети	Филиал АО "Татэнерго"- Набережночелнинские тепловые сети (сбыт ТЭ)	Предложение ГКРПТ	Филиал АО "Татэнерго"- Набережночелнинские тепловые сети (передача ТЭ)	бесхозяйные сети	Филиал АО "Татэнерго"- Набережночелнинские тепловые сети (сбыт ТЭ)	Предложение ГКРПТ	Филиал АО "Татэнерго"- Набережночелнинские тепловые сети (передача ТЭ)	бесхозяйные сети	Филиал АО "Татэнерго"- Набережночелнинские тепловые сети (сбыт ТЭ)
1	Амортизация основных средств и материальных активов	313 011,98	313 011,98	0,00	0,00	313 011,98	313 011,98	0,00	0,00	313 011,98	313 011,98	0,00	0,00	313 011,98	313 011,98	0,00	0,00
2	Отчисления на социальные нужды	81 487,63	72 923,09	68,55	8 495,99	84 747,13	75 840,02	71,29	8 835,83	88 137,02	78 873,62	74,14	9 189,26	91 662,50	82 028,56	77,10	9 556,83
	Арендная плата, дивидендовый платеж	16 396,53	16 396,53	0,00	0	16 396,53	16 396,53	0,00	0	16 396,53	16 396,53	0,00	0	16 396,53	16 396,53	0,00	0
	Расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулирующую деятельность	0,00				0,00				0,00				0,00			
	Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе:	48 371,73	48 371,55	0,17	0,00	48 372,04	48 371,87	0,17	0,00	48 372,37	48 372,20	0,17	0,00	48 372,71	48 372,54	0,17	0,00

Экспертное заключение 4

№ п. п.	Наименование	2020 год ГКРПТ				2021 год ГКРПТ				2022 год ГКРПТ				2023 год ГКРПТ			
		Предложение ГКРПТ	Филиал АО "Татэнерго"- Набережночелнинские тепловые сети (передача ТЭ)	бесхозные сети	Филиал АО "Татэнерго"- Набережночелнинские тепловые сети (сбыт ТЭ)	Предложение ГКРПТ	Филиал АО "Татэнерго"- Набережночелнинские тепловые сети (передача ТЭ)	бесхозные сети	Филиал АО "Татэнерго"- Набережночелнинские тепловые сети (сбыт ТЭ)	Предложение ГКРПТ	Филиал АО "Татэнерго"- Набережночелнинские тепловые сети (передача ТЭ)	бесхозные сети	Филиал АО "Татэнерго"- Набережночелнинские тепловые сети (сбыт ТЭ)	Предложение ГКРПТ	Филиал АО "Татэнерго"- Набережночелнинские тепловые сети (передача ТЭ)	бесхозные сети	Филиал АО "Татэнерго"- Набережночелнинские тепловые сети (сбыт ТЭ)
1.4.1	плата за выбросы и сбросы загрязняющих веществ в окружающую среду, размещение отходов и другие виды негативного воздействия на окружающую среду в пределах установленных нормативов и (или) лимитов	175,80	175,64	0,17	0,00	175,80	175,64	0,17	0,00	175,80	175,64	0,17	0,00	175,80	175,64	0,17	0,00
1.4.2	расходы на обязательное страхование	7,91	7,90	0,01	0,00	8,23	8,22	0,01	0,00	8,56	8,55	0,01	0,00	8,90	8,89	0,01	0,00
1.4.3	иные расходы (налог на имущество, земельный, транспортный налог)	48 188,01	48 188,01	0,00	0,00	48 188,01	48 188,01	0,00	0,00	48 188,01	48 188,01	0,00	0,00	48 188,01	48 188,01	0,00	0,00
3	Расходы по сомнительным долгам																
	ИТОГО	459 267,86	450 703,15	68,72	8 495,99	462 527,68	453 620,39	71,46	8 835,83	465 917,90	456 654,32	74,31	9 189,26	469 443,72	459 809,61	77,28	9 556,83
2	Налог на прибыль	3 177,32	3 177,32			3 184,95	3 184,95			3 192,89	3 192,89			3 201,15	3 201,15		
3	Экономия (перерасход), определенная в прошедших долгосрочном периоде регулирования и подлежащая учету в текущем долгосрочном периоде регулирования	0,0				0,0				0,0				0,0			

Экспертное заключение 4

№ п. п.	Наименование	2020 год ГКРПТ				2021 год ГКРПТ				2022 год ГКРПТ				2023 год ГКРПТ			
		Предложение ГКРПТ	Филиал АО "Татэнерго"- Набережночелнинские тепловые сети (передача ТЭ)	бесхозяйные сети	Филиал АО "Татэнерго"- Набережночелнинские тепловые сети (сбыт ТЭ)	Предложение ГКРПТ	Филиал АО "Татэнерго"- Набережночелнинские тепловые сети (передача ТЭ)	бесхозяйные сети	Филиал АО "Татэнерго"- Набережночелнинские тепловые сети (сбыт ТЭ)	Предложение ГКРПТ	Филиал АО "Татэнерго"- Набережночелнинские тепловые сети (передача ТЭ)	бесхозяйные сети	Филиал АО "Татэнерго"- Набережночелнинские тепловые сети (сбыт ТЭ)	Предложение ГКРПТ	Филиал АО "Татэнерго"- Набережночелнинские тепловые сети (передача ТЭ)	бесхозяйные сети	Филиал АО "Татэнерго"- Набережночелнинские тепловые сети (сбыт ТЭ)
4	Выпадающие доходы	0,0	0,00			0,0	0,00			0,0	0,00			0,0	0,00		
5	Итого неподконтрольных расходов	462 445,18	453 880,47	68,72	8 495,99	465 712,64	456 805,35	71,46	8 835,83	469 110,79	459 847,21	74,31	9 189,26	472 644,87	463 010,76	77,28	9 556,83

Приложение 18

Расчет расходов на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя по филиалу АО «Татэнерго» - Набережночелнинские тепловые сети

№ п. п.	Наименование ресурса	2017 год ФАКТ				2018 год УТВЕРЖДЕНО				2019 год ГКРПТ			
		АО "Татэнерго"	Филиал АО "Татэнерго"- Набережночелнинские тепловые сети (передача ТЭ)	бесхозяйные сети	Филиал АО "Татэнерго"- Набережночелнинские тепловые сети (сбыт ТЭ)	АО "Татэнерго"	Филиал АО "Татэнерго"- Набережночелнинские тепловые сети (передача ТЭ)	бесхозяйные сети	Филиал АО "Татэнерго"- Набережночелнинские тепловые сети (сбыт ТЭ)	АО "Татэнерго"	Филиал АО "Татэнерго"- Набережночелнинские тепловые сети (передача ТЭ)	бесхозяйные сети	Филиал АО "Татэнерго"- Набережночелнинские тепловые сети (сбыт ТЭ)
1	2	3	4		5	6	7		8	6	7		8

Экспертное заключение 4

1	Расходы на топливо	-				-				-			
2	Расходы на электрическую энергию	79 059,1	78 419,7	639,4	-	81 161,5	80 500,2	661,3	-	87 028,1	86 946,4	81,7	-
3	Расходы на тепловую энергию	-			-	-			-	-			-
4	Расходы на холодную воду	-			-	-	-	-	-	-	-	-	-
5	Расходы на теплоноситель	30 194,5	29 983,0	211,5	-	28 917,9	28 743,10	174,84	-	23 336,18	23 314,26	21,91	-
ИТОГО		109 253,61	108 402,65	850,96	-	110 079,44	109 243,31	836,13	-	110 364,31	110 260,67	103,64	-

№ п. п.	Наименование ресурса	2020 год ГКРТИ				2021 год ГКРТИ				2022 год ГКРТИ				2023 год ГКРТИ			
		АО "Татэнерго"	Филиал АО "Татэнерго"- Набережночелнинские тепловые сети (передача ТЭ)	бесхозяйные сети	Филиал АО "Татэнерго" - Набережночелнинские тепловые сети (сбыт ТЭ)	АО "Татэнерго"	Филиал АО "Татэнерго"- Набережночелнинские тепловые сети (передача ТЭ)	бесхозяйные сети	Филиал АО "Татэнерго" - Набережночелнинские тепловые сети (сбыт ТЭ)	АО "Татэнерго"	Филиал АО "Татэнерго"- Набережночелнинские тепловые сети (передача ТЭ)	бесхозяйные сети	Филиал АО "Татэнерго"- Набережночелнинские тепловые сети (сбыт ТЭ)	АО "Татэнерго"	Филиал АО "Татэнерго"- Набережночелнинские тепловые сети (передача ТЭ)	бесхозяйные сети	Филиал АО "Татэнерго"- Набережночелнинские тепловые сети (сбыт ТЭ)
1	2	3	4	5	3	4	5	5	3	4	5	5	3	4	5	5	3
1	Расходы на топливо	-			-				-				-				
2	Расходы на электрическую энергию	89 639,0	89 554,8	84,2	-	93 134,9	93 047,4	87,5	-	95 928,9	95 838,9	90,1	-	98 806,8	98 714,0	92,8	-
3	Расходы на теплоноситель	24 129,6	24 106,9	22,7	-	25 094,8	25 071,2	23,6	-	26 098,6	26 074,1	24,5	-	27 142,5	27 117,0	25,5	-
ИТОГО		113 768,59	113 661,75	106,84	-	118 229,69	118 118,66	111,03	-	122 027,53	121 912,93	114,59	-	125 49,34	125 831,06	118,28	-

Приложение 19

Расчет необходимой валовой выручки на каждый год долгосрочного периода регулирования по филиалу АО «Татэнерго» - Набережночелнинские тепловые сети

Наименование расхода	2017 год ФАКТ				2018 год УТВЕРЖДЕНО				2019 год ГКРТИ			
	АО "Татэнерго"	Филиал АО "Татэнерго"- Набережночелнинские тепловые сети (передача ТЭ)	бесхозяйные сети	Филиал АО "Татэнерго" - Набережночелнинские тепловые сети (сбыт ТЭ)	АО "Татэнерго"	Филиал АО "Татэнерго"- Набережночелнинские тепловые сети (передача ТЭ)	бесхозяйные сети	Филиал АО "Татэнерго"- Набережночелнинские тепловые сети (сбыт ТЭ)	АО "Татэнерго"	Филиал АО "Татэнерго"- Набережночелнинские тепловые сети (передача ТЭ)	бесхозяйные сети	Филиал АО "Татэнерго"- Набережночелнинские тепловые сети (сбыт ТЭ)
Операционные (подконтрольные) расходы	572 792,06	519 261,99	3 730,55	49 799,52	643 567,32	601 150,99	7 457,23	34 959,10	581 152,76	540 180,76	507,68	40 464,32

Экспертное заключение 4

Неподконтрольные расходы	480 710,21	407 574,52	716,83	72 418,86	542 463,40	512 965,80	826,91	28 670,68	450 417,57	442 134,28	66,67	8 216,62
Расходы на приобретение (производство) энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя	109 253,61	108 402,65	850,96		110 079,44	109 243,31	836,13	0,00	110 364,31	110 260,67	103,64	0,00
Прибыль	21 325,76	21 323,45	2,31		13 867,36	13 867,36	0,00		122 126,18	122 126,18	0,00	
Расчетная предпринимательская прибыль					0,00							
Результаты деятельности до перехода к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования					0,00				0,00			
Корректировка с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов (7 -8 + 9)					29 753,52	29 753,52			3 480,65	3 480,65		
ИТОГО необходимая валовая выручка	1 184 081,64	1 056 562,61	5 300,65	122 218,38	1 339 731,04	1 266 980,97	9 120,28	63 629,79	1 267 541,48	1 218 182,54	678,00	48 680,94

Наименование расхода	2020 год ГКРПТ				2021 год ГКРПТ				2022 год ГКРПТ				2023 год ГКРПТ			
	АО "Татэнерго"	Филиал АО "Татэнерго"- Набережночелнинские тепловые сети (передача ТЭ)	бесхозяйные сети	Филиал АО "Татэнерго"- Набережночелнинские тепловые сети (сбыт ТЭ)	АО "Татэнерго"	Филиал АО "Татэнерго"- Набережночелнинские тепловые сети (передача ТЭ)	бесхозяйные сети	Филиал АО "Татэнерго"- Набережночелнинские тепловые сети (сбыт ТЭ)	АО "Татэнерго"	Филиал АО "Татэнерго"- Набережночелнинские тепловые сети (передача ТЭ)	бесхозяйные сети	Филиал АО "Татэнерго"- Набережночелнинские тепловые сети (сбыт ТЭ)	АО "Татэнерго"	Филиал АО "Татэнерго"- Набережночелнинские тепловые сети (передача ТЭ)	бесхозяйные сети	Филиал АО "Татэнерго"- Набережночелнинские тепловые сети (сбыт ТЭ)
Операционные (подконтрольные) расходы	606 140,77	563 520,72	1 198,34	41 421,71	626 868,73	583 912,48	308,45	42 647,79	648 110,20	603 882,45	317,58	43 910,16	670 085,22	624 548,34	326,98	45 209,90
Неподконтрольные расходы	462 445,18	453 880,47	68,72	8 495,99	465 712,64	456 805,35	71,46	8 835,83	469 110,79	459 847,21	74,31	9 189,26	472 644,87	463 010,76	77,28	9 556,83
Расходы на приобретение (производство) энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя	113 768,59	113 661,75	106,84	0,00	118 229,69	118 118,66	111,03	0,00	122 027,53	121 912,93	114,59	0,00	125 949,34	125 831,06	118,28	0,00
Прибыль	12 709,28	12 709,28			12 739,81	12 739,81			12 771,56	12 771,56			12 804,58	12 804,58		

Экспертное заключение 4

Расчетная предпринимательская прибыль																
ИТОГО необходимая валовая выручка	1 195 063,81	1 143 772,22	1 373,90	49 917,70	1 223 550,86	1 171 576,30	490,94	51 483,62	1 252 020,08	1 198 414,16	506,49	53 099,43	1 281 484,01	1 226 194,74	522,54	54 766,74

Приложение 20

Смета расходов на передачу тепловой энергии по филиалу АО «Татэнерго» - Нижнекамские тепловые сети на 2019 год

№ п/п	Наименование	2017 год ФАКТ	2018 год УТВЕРЖДЕНО	в т.ч. Арендная плата	2019 год ПРЕЛОЖЕНИЕ ОРГАНИЗАЦИИ с учетом бесхозных сетей	2019 год ПРЕЛОЖЕНИЕ ОРГАНИЗАЦИИ НКТС	2019 год ПРЕЛОЖЕНИЕ ОРГАНИЗАЦИИ бесхозные сети	Отклонение, % (2019 кор/2018 утв)	2019 год ГКРТТ с учетом бесхозных сетей	2019 год ГКРТТ - НКТС	2019 год ГКРТТ - бесхозные сети	Отклонение, 2019/2018, %
1	2	3	4		6	7		8	9		10	11

Экспертное заключение 4

№ п/п	Наименование	2017 год ФАКТ	2018 год УТВЕРЖДЕНО	в т.ч. Арендная плата	2019 год ПРЕЛОЖЕНИЕ ОРГАНИЗАЦИИ с учетом бесхозных сетей	2019 год ПРЕЛОЖЕНИЕ ОРГАНИЗАЦИИ НКТС	2019 год ПРЕЛОЖЕНИЕ ОРГАНИЗАЦИИ бесхозные сети	Отклонение, % (2019 кор/2018 утв)	2019 год ГКРТТ с учетом бесхозных сетей	2019 год ГКРТТ - НКТС	2019 год ГКРТТ - бесхозные сети	Отклонение, 2019/2018,%
1	2	3	4		6	7		8	9		10	11
I.	Расходы, связанные с производством и реализацией продукции (услуг), всего	320 332,84	403 602,42		340 818,60	340 721,07	97,53	84,4%	324 747,04	324 653,48	93,56	80,5%
1.1	Расходы на сырьё и материалы	4 138,61	2 883,68		4 463,40	4 461,90	1,51	154,8%	4 445,87	4 444,36	1,51	154,2%
1.2	Расходы на прочие покупаемые энергетические ресурсы	90 656,27	95 270,23		99 801,24	99 767,56	33,68	104,8%	103 951,67	103 916,47	35,20	109,1%
1.3	Расходы на холодную воду		178,34		215,34	215,27	0,07	120,7%	0,00			0,0%
1.4	Расходы на теплоноситель	12 834,65	13 077,22		12 267,61	12 263,47	4,14	93,8%	13 012,58	13 008,18	4,41	99,5%
1.5	Амортизация основных средств и нематериальных активов	1 834,09	1 575,05		29 612,25	29 612,25	0,00	1880,1%	28 910,41	28 910,41		1835,5%
1.6	Оплата труда	61 800,35	46 391,22		59 626,22	59 606,10	20,12	128,5%	48 525,22	48 508,79	16,43	104,6%
1.7	Отчисления на социальные нужды	18 774,11	12 989,54		18 007,12	18 001,04	6,08	138,6%	13 587,06	13 582,46	4,60	104,6%
1.8	Ремонт основных средств	56 111,10	155 310,13		60 514,70	60 494,28	20,42	39,0%	59 597,80	59 577,61	20,18	38,4%
	Расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемую деятельность	32,28			23,61	23,61	0,000	#ДЕЛ/0!	34,68	34,68		#ДЕЛ/0!

Экспертное заключение 4

№ п/п	Наименование	2017 год ФАКТ	2018 год УТВЕРЖДЕНО	в т.ч. Арендная плата	2019 год ПРЕЛОЖЕНИЕ ОРГАНИЗАЦИИ с учетом бесхозных сетей	2019 год ПРЕЛОЖЕНИЕ ОРГАНИЗАЦИИ НКТС	2019 год ПРЕЛОЖЕНИЕ ОРГАНИЗАЦИИ бесхозные сети	Отклонение, % (2019 кор/2018 утв)	2019 год ГКРТТ с учетом бесхозных сетей	2019 год ГКРТТ - НКТС	2019 год ГКРТТ - бесхозные сети	Отклонение, 2019/2018, %
1	2	3	4		6	7		8	9		10	11
1.9	Расходы на выполнение работ и услуг производственного характера, выполняемых по договорам со сторонними организациями или индивидуальными предпринимателями	15 888,03	16 017,20		17 134,92	17 129,13	5,78	107,0%	17 067,58	17 061,80	5,78	106,6%
1.10	Расходы на оплату иных работ и услуг, выполняемых по договорам с организациями, включая расходы на оплату услуг связи, вневедомственной охраны, коммунальных услуг, юридических, информационных, аудиторских и консультационных услуг	15 241,85	13 390,72		16 403,22	16 397,68	5,54	122,5%	15 537,23	15 531,97	5,26	116,0%
1.11	Плата за выбросы и сбросы загрязняющих веществ в окружающую среду, размещение отходов и другие виды негативного воздействия на окружающую среду в пределах установленных нормативов и (или) лимитов	34,94	157,55		122,18	122,13	0,04	77,5%	122,18	122,13	0,04	77,5%
1.12	Арендная плата, концессионная плата, лизинговые платежи	42 071,67	45 679,90		2 235,99	2 235,99	0,00	4,9%	676,40	676,40		1,5%
1.13	Расходы на служебные командировки	19,95	119,84		21,51	21,506	0,007	18,0%	20,94	20,93	0,007	17,5%

Экспертное заключение 4

№ п/п	Наименование	2017 год ФАКТ	2018 год УТВЕРЖДЕНО	в т.ч. Арендная плата	2019 год ПРЕЛОЖЕНИЕ ОРГАНИЗАЦИИ с учетом бесхозных сетей	2019 год ПРЕЛОЖЕНИЕ ОРГАНИЗАЦИИ НКТС	2019 год ПРЕЛОЖЕНИЕ ОРГАНИЗАЦИИ бесхозные сети	Отклонение, % (2019 кор/2018 утв)	2019 год ГКРТТ с учетом бесхозных сетей	2019 год ГКРТТ - НКТС	2019 год ГКРТТ - бесхозные сети	Отклонение, 2019/2018,%
1	2	3	4		6	7		8	9		10	11
1.14	Расходы на обучение персонала	385,50	305,29		415,76	415,62	0,14	136,2%	413,08	412,94	0,14	135,3%
1.15	Расходы на страхование производственных объектов, учитываемые при определении налоговой базы по налогу на прибыль	6,25	6,21		7,65	7,65	0,00	123,3%	7,65	7,65		123,3%
1.16	Другие расходы, связанные с производством и (или) реализацией продукции, в том числе	503,18	250,30		19 945,88	19 945,88	0,00	7968,8%	18 836,69	18 836,69	0,00	7525,6%
1.16.1	Налог на имущество организаций	503,18	250,30		3 848,03	3 848,03	0,00	1537,4%	2 907,39	2 907,39		1161,6%
1.16.2	Земельный налог (арендная плата за землю)				16 097,86	16 097,86	0,00	#ДЕЛ/0!	15 929,31	15 929,31		
II.	Внереализационные расходы, всего	48,10	34,64		51,87	51,87	0,00	149,7%	51,67	51,67	0,00	149,2%
2.1	Расходы на услуги банков	48,10	34,64		51,87	51,87	0,00	149,7%	51,67	51,67		149,2%
III.	Расходы, не учитываемые в целях налогообложения, всего	3 804,19	289,17		105 083,71	105 083,71	0,00	36339,6%	49 318,78	49 318,78	0,00	17055,2%
	Расходы на капитальные вложения (инвестиции)				100 980,98	100 980,98	0,00	#ДЕЛ/0!	49 000,00	49 000,00		
3.1	Денежные выплаты социального характера (по Коллективному договору)	3 804,19	289,17		4 102,74	4 102,74	0,00	1418,8%	318,78	318,78		110,2%
3.2	Прочие расходы				0,00	0,00	0,00		0,00			
IV.	Налог на прибыль	951,05	72,29		26 270,93	26 270,93	0,00	36339,6%	12 329,70	12 329,70	0,00	17055,2%
V.	Расчётная предпринимательская прибыль				0,00	0,00	0,00					

Экспертное заключение 4

№ п/п	Наименование	2017 год ФАКТ	2018 год УТВЕРЖДЕНО	в т.ч. Арендная плата	2019 год ПРЕЛОЖЕНИЕ ОРГАНИЗАЦИИ с учетом бесхозных сетей	2019 год ПРЕЛОЖЕНИЕ ОРГАНИЗАЦИИ НКТС	2019 год ПРЕЛОЖЕНИЕ ОРГАНИЗАЦИИ бесхозные сети	Отклонение, % (2019 кор/2018 утв)	2019 год ГКРТТ с учетом бесхозных сетей	2019 год ГКРТТ - НКТС	2019 год ГКРТТ - бесхозные сети	Отклонение, 2019/2018, %
1	2	3	4		6	7		8	9		10	11
VI.	Выпадающие доходы/экономия средств				-387,97	-387,97	0,00	#ДЕЛ/0!	-38 111,87	-38 111,87		
VII.	Необходимая валовая выручка	325 136,16	403 998,52		471 837,15	471 739,62	97,53	116,8%	348 335,32	348 241,76	93,56	86,2%
	Корректировка за счет фактической НВВ		-5 595,58		53 217,95				34 802,43			
	- в т.ч. корректировка по факту 2017 года (с учетом отнесения на второе полугодие пропорционально отпуску ТЭ)								43 112,95			
	- в т.ч. корректировка по факту 2016 года								-8 310,52			
	Корректировка НВВ в связи с изменением (неисполнением) инве- стиционной программы											
	Корректировка с учётом надёжности и качества реализуемых товаров (оказываемых услуг), подлежащая учёту в НВВ				-4 208,21							
VIII.	Необходимая валовая выручка С УЧЕТОМ КОРРЕКТИРОВКИ		398 402,94		520 846,89	130,7%		128,9%	383 137,74			96,2%

Приложение 21

Определение операционных (подконтрольных) расходов на первый год долгосрочного периода регулирования по филиалу
АО «Татэнерго» -Нижнекамские тепловые сети

№ п/п	Наименование	2017 год ФАКТ (передача и сбыт ТЭ)	Филиал АО "Татэнерго"- Нижнекамские тепловые сети (передача ТЭ)	Филиал АО "Татэнерго"- Нижнекамские тепловые сети (сбыт ТЭ)	2018 год УТВЕРЖДЕНО Госкомитетом (передача и сбыт ТЭ), в т.ч.:	Филиал АО "Татэнерго"- Нижнекамские тепловые сети (передача ТЭ)	Филиал АО "Татэнерго"- Нижнекамские тепловые сети (сбыт ТЭ)	2019 год ГКРПТ (передача и сбыт ТЭ), в т.ч.:	Филиал АО "Татэнерго"- Нижнекамские тепловые сети (передача ТЭ), в т.ч.:	2019 - НКТС	2019 - бесхозяйные	Филиал АО "Татэнерго"- Нижнекамские тепловые сети (сбыт ТЭ)
1	Расходы на приобретение сырья и материалов	4 619,17	4 138,61	480,56	3 101,63	2 883,68	217,95	4 469,29	4 445,87	4 444,36	1,51	23,42
2	Расходы на оплату труда	83 793,38	61 800,35	21 993,04	66 772,02	46 391,22	20 380,79	69 950,17	48 525,22	48 508,79	16,43	21 424,95
3	Расходы на ремонт основных средств	56 111,10	56 111,10		155 310,13	155 310,13		59 597,80	59 597,80	59 577,61	20,18	
4	Расходы на оплату работ и услуг производственного характера, выполняемых по договорам со сторонними организациями	15 888,03	15 888,03		16 017,20	16 017,20		17 067,58	17 067,58	17 061,80	5,78	
5	Расходы на оплату иных работ и услуг, выполняемых по договорам с организациями, включая:	22 074,99	15 241,85	6 833,14	17 717,75	13 390,72	4 327,03	22 762,77	15 537,23	15 531,97	5,26	7 225,54
6	Арендная плата	1 357,25		1 357,25	1 063,83		1 063,83	1 357,25	0,00			1 357,25
7	Расходы на служебные командировки	21,55	19,95	1,60	119,84	119,84		22,66	20,94	20,93	0,01	1,72
8	Расходы на обучение персонала	457,58	385,50	72,08	305,29	305,29		462,04	413,08	412,94	0,14	48,95
9	Расходы на услуги банков	48,10	48,10		34,64	34,64		51,67	51,67	51,67	0,00	
ИТОГО базовый уровень операционных расходов		184 371,15	153 633,48	30 737,67	260 442,33	234 452,72	25 989,61	175 741,23	145 659,38	145 610,08	49,31	30 081,84

Расчет операционных (подконтрольных) расходов на каждый год долгосрочного периода регулирования по филиалу АО «Татэнерго» -Нижнекамские тепловые сети

№ п. п.	Наименование	ед.изм.	Долгосрочный период регулирования																								
			2019 год					2020 год					2021 год					2022 год					2023 год				
			АО "Татэнерго" (ГКРПТ)	Филиал АО "Татэнерго" -, Нижнекамские тепловые сети (передача ТЭ)	2019 - НКТС	2019 - бесхозяйные	Филиал АО "Татэнерго" -Нижнекамские тепловые сети (сбыт ТЭ)	АО "Татэнерго" (ГКРПТ)	Филиал АО "Татэнерго" -Нижнекамские тепловые сети (передача ТЭ)	2020 год - НКТС	2020 год - бесхозяйные	Филиал АО "Татэнерго" -Нижнекамские тепловые сети (сбыт ТЭ)	АО "Татэнерго" (ГКРПТ)	Филиал АО "Татэнерго" -Нижнекамские тепловые сети (передача ТЭ)	2021 год - НКТС	2021 год - бесхозяйные	Филиал АО "Татэнерго" -Нижнекамские тепловые сети (сбыт ТЭ)	АО "Татэнерго" (ГКРПТ)	Филиал АО "Татэнерго" -Нижнекамские тепловые сети (передача ТЭ)	2022 год - НКТС	2022 год - бесхозяйные	Филиал АО "Татэнерго" -Нижнекамские тепловые сети (сбыт ТЭ)	АО "Татэнерго" (ГКРПТ)	Филиал АО "Татэнерго" -Нижнекамские тепловые сети (передача ТЭ)	2023 год - НКТС	2023 год - бесхозяйные	Филиал АО "Татэнерго" -Нижнекамские тепловые сети (сбыт ТЭ)
1	Индекс потребительских цен на расчетный период регулирования (ИПЦ)		4,6%	4,6%	4,6%	4,6%	4,6%	3,4%	3,4%	3,4%	3,4%	3,4%	4,0%	4,0%	4,0%	4,0%	4,0%	4,0%	4,0%	4,0%	4,0%	4,0%	4,0%	4,0%	4,0%	4,0%	
2	Индекс эффективности операционных расходов (ИР)	%	1%	1%	1%	1%	1%	1%	1%	1%	1%	1%	1%	1%	1%	1%	1%	1%	1%	1%	1%	1%	1%	1%	1%	1%	
3	Индекс изменения количества активов (ИКА)		0	0,00	0,00	0,00		0,00	0,000	0,000	0,000		0,00	0,000	0,000	0,000		0,00	0,000	0,000	0,000		0,00	0,000	0,000	0,000	
3.1	Количество условных единиц, относящихся к активам, необходимым для осуществления регулируемой деятельности	у.е.	9 656,50	9 656,50	9 653,23	3,27		9 656,50	9 656,50	9 653,23	3,27		9 656,50	9 656,50	9 653,23	3,27		9 656,50	9 656,50	9 653,23	3,27		9 656,50	9 656,50	9 653,23	3,27	
4	Коэффициент эластичности затрат по росту активов (K _а)		0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	
5	Операционные (подконтрольные) расходы ГКРПТ	тыс. руб.	175 741,23	145 659,38	145 610,08	49,31	30 081,84	179 899,26	149 105,69	149 055,21	50,47	30 793,58	185 224,28	153 519,21	153 467,25	51,97	31 705,07	192 303,52	159 659,98	159 605,94	54,05	32 643,54	199 656,17	166 046,38	165 990,17	56,21	33 609,79

Расчет неподконтрольных расходов по филиалу АО «Татэнерго» - Нижнекамские тепловые сети

№ п. п.	Наименование	2017 год Факт			2018 год утверждено			2019 год ГКРПТ (передача и сбыт ТЭ), в т.ч.:				
		2017 год ФАКТ (передача и сбыт ТЭ)	Филиал АО "Татэнерго"- Нижнекамские тепловые сети (передача ТЭ)	Филиал АО "Татэнерго"- Нижнекамские тепловые сети (сбыт ТЭ)	2018 год УТВЕРЖДЕНО Госкомитетом (передача и сбыт ТЭ), в т.ч.:	Филиал АО "Татэнерго"- Нижнекамские тепловые сети (передача ТЭ)	Филиал АО "Татэнерго"- Нижнекамские тепловые сети (сбыт ТЭ)	2019 год ГКРПТ (передача и сбыт ТЭ), в т.ч.:	Филиал АО "Татэнерго"- Нижнекамские тепловые сети (передача ТЭ), в т.ч.:	2019 - НКТС	2019 - бесхозные	Филиал АО "Татэнерго"- Нижнекамские тепловые сети (сбыт ТЭ)
1	Амортизация основных средств и нематериальных активов	2 028,29	1 834,09	194,19	1 575,05	1 575,05	0,00	28 910,41	28 910,41	28 910,41		
2	Отчисления на социальные нужды	25 245,15	18 774,11	6 471,04	18 696,16	12 989,54	5 706,62	19 585,85	13 586,87	13 582,46	4,41	5 998,99
	Арендная плата, лизинговый платеж	42 071,67	42 071,67		45 679,90	45 679,90		676,40	676,40	676,40	0,00	
	Расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируруемую деятельность								34,68	34,68		
	Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе:	544,37	544,37		414,05	414,05	0,00	18 966,52	18 966,52	18 966,48	0,04	0,00
1.4.1	плата за выбросы и сбросы загрязняющих веществ в окружающую среду, размещение отходов и другие виды негативного воздействия на окружающую среду в пределах установленных нормативов и (или) лимитов	34,94	34,94		157,55	157,55	0,00	122,18	122,18	122,13	0,04	
1.4.2	расходы на обязательное страхование	6,25	6,25		6,21	6,21	0,00	7,65	7,65	7,65	0,00	
1.4.3	иные расходы (налог на имущество, земельный, транспортный налог)	503,18	503,18		250,30	250,30	0,00	18 836,69	18 836,69	18 836,69	0,00	
	Расходы по сомнительным долгам			12 143,12			12 315,09					
	ИТОГО	69 889,48	63 224,24	18 808,36	66 365,17	60 658,55	5 706,62	68 139,18	62 174,87	62 170,43	4,45	5 998,99
2	Налог на прибыль	74,2	74,19		72,3	72,29		12 329,7	12 329,70	12 329,70	0,00	
3	Экономия (перерасход), определенная в прошедшем долгосрочном периоде регулирования и подлежащая учету в	0,0	0,00	0,00	0,0	0,00	0,00	0,0	0,00			0,00

Экспертное заключение 4

№ п. п.	Наименование	2017 год Факт			2018 год утверждено			2019 год ГКРПТ (передача и сбыт ТЭ), в т.ч.:				
		2017 год ФАКТ (передача и сбыт ТЭ)	Филиал АО "Татэнерго"- Нижнекамские тепловые сети (передача ТЭ)	Филиал АО "Татэнерго"- Нижнекамские тепловые сети (сбыт ТЭ)	2018 год УТВЕРЖДЕНО Госкомитетом (передача и сбыт ТЭ), в т.ч.:	Филиал АО "Татэнерго"- Нижнекамские тепловые сети (передача ТЭ)	Филиал АО "Татэнерго"- Нижнекамские тепловые сети (сбыт ТЭ)	2019 год ГКРПТ (передача и сбыт ТЭ), в т.ч.:	Филиал АО "Татэнерго"- Нижнекамские тепловые сети (передача ТЭ), в т.ч.:	2019 - НКТС	2019 - бесхозяйные	Филиал АО "Татэнерго"- Нижнекамские тепловые сети (сбыт ТЭ)
	текущем долгосрочном периоде регули-рования											
4	Выпадающие доходы	0,0			0,0			-38 111,9	-38 111,87	-38 111,87		
5	Итого неподконтрольных расходов	69 963,66	63 298,43	18 808,36	66 437,46	60 730,84	18 021,71	42 357,01	36 392,70	36 388,25	4,45	5 998,99

№ п. п.	Наименование	2020 год ГКРПТ (передача и сбыт ТЭ), в т.ч.:					2021 год ГКРПТ (передача и сбыт ТЭ), в т.ч.:					2022 год ГКРПТ (передача и сбыт ТЭ), в т.ч.:					2023 год ГКРПТ (передача и сбыт ТЭ), в т.ч.:				
		2020 год ГКРПТ (передача и сбыт ТЭ), в т.ч.:	Филиал АО "Татэнерго"- Нижнекамские тепловые сети (передача ТЭ), в т.ч.:	2020 - НКТС	2020 - бесхозяйные	Филиал АО "Татэнерго"- Нижнекамские тепловые сети (сбыт ТЭ)	2021 год ГКРПТ (передача и сбыт ТЭ), в т.ч.:	Филиал АО "Татэнерго"- Нижнекамские тепловые сети (передача ТЭ), в т.ч.:	2021 - НКТС	2021 - бесхозяйные	Филиал АО "Татэнерго"- Нижнекамские тепловые сети (сбыт ТЭ)	2022 год ГКРПТ (передача и сбыт ТЭ), в т.ч.:	Филиал АО "Татэнерго"- Нижнекамские тепловые сети (передача ТЭ), в т.ч.:	2022 - НКТС	2022 - бесхозяйные	Филиал АО "Татэнерго"- Нижнекамские тепловые сети (сбыт ТЭ)	2023 год ГКРПТ (передача и сбыт ТЭ), в т.ч.:	Филиал АО "Татэнерго"- Нижнекамские тепловые сети (передача ТЭ), в т.ч.:	2023 - НКТС	2023 - бесхозяйные	Филиал АО "Татэнерго"- Нижнекамские тепловые сети (сбыт ТЭ)
1	Амортизация основных средств и нематериальных активов	28 910,41	28 910,41	28 910,41	0,00	0,00	28 910,41	28 910,41	28 910,41	0,00	0,00	28 910,41	28 910,41	28 910,41	0,00	0,00	28 910,41	28 910,41	28 910,41	0,00	0,00
2	Отчисления на социальные нужды	20 251,77	14 048,82	14 044,26	4,56	6 202,95	21 061,84	14 610,77	14 606,03	4,74	6 451,07	21 904,32	15 195,20	15 190,28	4,93	6 709,11	22 780,49	15 803,01	15 797,89	5,13	6 977,48
	Арендная плата,лизинговый платеж	676,40	676,40	676,40	0,00	0,00	676,40	676,40	676,40	0,00	0,00	676,40	676,40	676,40	0,00	0,00	676,40	676,40	676,40	0,00	0,00
	Расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулирующую деятельность		0,00					0,00					0,00				0,00				
	Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе:	18 966,78	18 966,78	18 966,74	0,04	0,00	18 967,09	18 967,09	18 967,05	0,04	0,00	18 967,42	18 967,42	18 967,38	0,04	0,00	18 967,77	18 967,77	18 967,72	0,04	0,00
1.4.1	плата за выбросы и сбросы загрязняющих веществ в окружающую среду, размещение отходов и другие виды негативного воздействия на окружающую среду в пределах установленных нормативов и (или) лимитов	122,18	122,18	122,13	0,04		122,18	122,18	122,13	0,04		122,18	122,18	122,13	0,04		122,18	122,18	122,13	0,04	
1.4.2	расходы на обязательное страхование	7,91	7,91	7,91	0,00		8,23	8,23	8,23	0,00		8,56	8,56	8,56	0,00		8,90	8,90	8,90	0,00	
1.4.3	иные расходы(налог на имущество, земельный, транспортный налог)	18 836,69	18 836,69	18 836,69	0,00		18 836,69	18 836,69	18 836,69	0,00		18 836,69	18 836,69	18 836,69	0,00		18 836,69	18 836,69	18 836,69	0,00	

Экспертное заключение 4

№ п. п.	Наименование	2020 год ГКРПТ (передача и сбыт ТЭ), в т.ч.:					2021 год ГКРПТ (передача и сбыт ТЭ), в т.ч.:					2022 год ГКРПТ (передача и сбыт ТЭ), в т.ч.:					2023 год ГКРПТ (передача и сбыт ТЭ), в т.ч.:				
		2020 год ГКРПТ (передача и сбыт ТЭ), в т.ч.:	Филиал АО "Татэнерго"- Нижнекамские тепловые сети (передача ТЭ), в т.ч.:	2020 - НКТС	2020 - бесхозяйные	Филиал АО "Татэнерго"- Нижнекамские тепловые сети (сбыт ТЭ)	2021 год ГКРПТ (передача и сбыт ТЭ), в т.ч.:	Филиал АО "Татэнерго"- Нижнекамские тепловые сети (передача ТЭ), в т.ч.:	2021 - НКТС	2021 - бесхозяйные	Филиал АО "Татэнерго"- Нижнекамские тепловые сети (сбыт ТЭ)	2022 год ГКРПТ (передача и сбыт ТЭ), в т.ч.:	Филиал АО "Татэнерго"- Нижнекамские тепловые сети (передача ТЭ), в т.ч.:	2022 - НКТС	2022 - бесхозяйные	Филиал АО "Татэнерго"- Нижнекамские тепловые сети (сбыт ТЭ)	2023 год ГКРПТ (передача и сбыт ТЭ), в т.ч.:	Филиал АО "Татэнерго"- Нижнекамские тепловые сети (передача ТЭ), в т.ч.:	2023 - НКТС	2023 - бесхозяйные	Филиал АО "Татэнерго"- Нижнекамские тепловые сети (сбыт ТЭ)
	Расходы по сомнительным долгам																				
	ИТОГО	68 805,36	62 602,41	62 597,81	4,60	6 202,95	69 615,75	63 164,68	63 159,90	4,78	6 451,07	70 458,55	63 749,44	63 744,47	4,97	6 709,11	71 335,07	64 357,59	64 352,42	5,17	6 977,48
2	Налог на прибыль	0,0	0,00	12 748,91			0,0	0,00	13 258,86			0,0	0,00	13 789,22			0,0	0,00	14 340,78		
3	Экономия (перерасход) , определенная в прошедшем долгосрочном периоде регулирования и подлежащая учету в текущем долгосрочном периоде регулирования	0,0	0,00			0,00	0,0	0,00			0,00	0,0	0,00			0,00	0,0	0,00			0,00
4	Выпадающие доходы	0,0	0,00	0,00			0,0	0,00	0,00			0,0	0,00	0,00			0,0	0,00	0,00		
5	Итого неподконтрольных расходов	68 805,36	62 602,41	75 346,72	4,60	6 202,95	69 615,75	63 164,68	76 418,76	4,78	6 451,07	70 458,55	63 749,44	77 533,69	4,97	6 709,11	71 335,07	64 357,59	78 693,21	5,17	6 977,48

Расчет расходов на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя по филиалу АО «Татэнерго» - Нижнекамские тепловые сети

№ п. п.	Наименование ресурса	2017 год факт			2018 год утверждено			2019 ГКРТИ				
		2017 год ФАКТ (передача и сбыт ТЭ)	Филиал АО "Татэнерго"- Нижнекамские тепловые сети (передача ТЭ)	Филиал АО "Татэнерго"- Нижнекамские тепловые сети (сбыт ТЭ)	2018 год УТВЕРЖДЕНО Госкомитетом (передача и сбыт ТЭ), в т.ч.:	Филиал АО "Татэнерго"- Нижнекамские тепловые сети (передача ТЭ)	Филиал АО "Татэнерго"- Нижнекамские тепловые сети (сбыт ТЭ)	2019 год ГКРТИ (передача и сбыт ТЭ), в т.ч.:	Филиал АО "Татэнерго"- Нижнекамские тепловые сети (передача ТЭ)	2019 - НКТС	2019 - бесхозяйные	Филиал АО "Татэнерго"- Нижнекамские тепловые сети (сбыт ТЭ)
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13
1	Расходы на топливо	-			-			-				
2	Расходы на электрическую энергию	90 656,3	90 656,3		95 270,23	95 270,23	-	103 951,67	103 951,67	103 916,47	35,20	-
3	Расходы на тепловую энергию	-			-			-				
4	Расходы на холодную воду	-	-		178,34	178,34	-	-	-	-	-	-
5	Расходы на теплоноситель	12 834,7	12 834,7	-	13 077,22	13 077,22	-	13 012,58	13 012,58	13 008,18	4,41	-
ИТОГО		103 490,9	103 490,9	-	108 525,79	108 525,79	-	116 964,25	116 964,25	116 924,65	39,61	-

№ п. п.	Наименование ресурса	2020 ГКРТИ					2021 ГКРТИ					2022 ГКРТИ					2023 ГКРТИ				
		2020 год ГКРТИ (передача и сбыт ТЭ), в т.ч.:	Филиал АО "Татэнерго"- Нижнекамские тепловые сети (передача ТЭ)	2020 год- НКТС	2020 год- бесхозяйные	Филиал АО "Татэнерго"- Нижнекамские тепловые сети (сбыт ТЭ)	2021 год ГКРТИ (передача и сбыт ТЭ), в т.ч.:	Филиал АО "Татэнерго"- Нижнекамские тепловые сети (передача ТЭ)	2021 год- НКТС	2021 год- бесхозяйные	Филиал АО "Татэнерго"- Нижнекамские тепловые сети (сбыт ТЭ)	2022 год ГКРТИ (передача и сбыт ТЭ), в т.ч.:	Филиал АО "Татэнерго"- Нижнекамские тепловые сети (передача ТЭ)	2022 год- НКТС	2022 год- бесхозяйные	Филиал АО "Татэнерго"- Нижнекамские тепловые сети (сбыт ТЭ)	2023 год ГКРТИ (передача и сбыт ТЭ), в т.ч.:	Филиал АО "Татэнерго"- Нижнекамские тепловые сети (передача ТЭ)	2023 год- НКТС	2023 год- бесхозяйные	Филиал АО "Татэнерго"- Нижнекамские тепловые сети (сбыт ТЭ)
1	Расходы на топливо	-					-					-					-				
2	Расходы на электрическую энергию	107 070,22	107 070,22	107 033,96	36,26		111 245,96	111 245,96	111 208,29	37,67		114 583,34	114 583,34	114 544,54	38,80		118 020,84	118 020,84	117 980,87	39,97	
3	Расходы на тепловую энергию	-					-					-					-				
4	Расходы на холодную воду	-	-	-			-	-				-	-	-			-	-	-		
5	Расходы на теплоноситель	13 455,01	13 455,01	13 450,46	4,56		13 993,21	13 993,21	13 988,47	4,74		14 552,94	14 552,94	14 548,01	4,93		15 135,06	15 135,06	15 129,93	5,13	

Расчет необходимой валовой выручки на каждый год долгосрочного периода регулирования по филиалу АО «Татэнерго» -
Нижнекамские тепловые сети

Наименование расхода	2017 год факт			2018 год утверждено			2019 год ГКРГТ (передача и сбыт ТЭ), в т.ч.:				
	2017 год ФАКТ (передача и сбыт ТЭ)	Филиал АО "Татэнерго"- Нижнекамские тепловые сети (передача ТЭ)	Филиал АО "Татэнерго"- Нижнекамские тепловые сети (сбыт ТЭ)	2018 год УТВЕРЖДЕНО Госкомитетом (передача и сбыт ТЭ), в т.ч.:	Филиал АО "Татэнерго"- Нижнекамские тепловые сети (передача ТЭ)	Филиал АО "Татэнерго"- Нижнекамские тепловые сети (сбыт ТЭ)	2019 год ГКРГТ (передача и сбыт ТЭ), в т.ч.:	Филиал АО "Татэнерго"- Нижнекамские тепловые сети (передача ТЭ)	2019 - НКТС	2019 - бесхозные	Филиал АО "Татэнерго"- Нижнекамские тепловые сети (сбыт ТЭ)
Операционные (подконтрольные) расходы	184 371,15	153 633,48	30 737,67	248 574,72	234 452,72	25 989,61	175 741,23	145 659,38	145 610,08	49,31	30 081,84
Неподконтрольные расходы	82 106,79	63 298,43	18 808,36	68 846,70	60 730,84	18 021,71	42 391,69	36 392,70	36 388,25	4,45	5 998,99
Расходы на приобретение (произ- водство) энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя	103 490,92	103 490,92	0,00	115 826,69	108 525,79	0,00	116 964,25	116 964,25	116 924,65	39,61	0,00
Прибыль	3 804,19	3 804,19		278,05	289,17		49 318,78	49 318,78	49 318,78		
Расчетная предпринимательская прибыль				0,00							
Корректировка с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов				0,00			34 802,43	34 802,43	34 802,43		
Корректировка с учетом надежно-сти и качества реализуемых товаров (оказываемых услуг), подлежащая учету в НВВ				0,00			0,00				
Корректировка НВВ в связи с изменением (неисполнением) инве- стиционной программы				0,00							
ИТОГО необходимая валовая выручка	373 773,05	324 227,02	49 546,03	427 930,57	398 402,94	44 011,32	419 218,38	383 137,55	383 044,18	93,36	36 080,83

Наименование расхода	2020 год ГКРПТ (передача и сбыт ТЭ), в т.ч.:					2021 год ГКРПТ (передача и сбыт ТЭ), в т.ч.:					2022 год ГКРПТ (передача и сбыт ТЭ), в т.ч.:					2023 год ГКРПТ (передача и сбыт ТЭ), в т.ч.:				
	2020 год ГКРПТ (передача и сбыт ТЭ), в т.ч.:	Филиал АО "Татэнерго"- Нижнекамские тепловые сети (передача ТЭ)	2020 год - НКТС	2020 год - бесхозные	Филиал АО "Татэнерго"- Нижнекамские тепловые сети (сбыт ТЭ)	2021 год ГКРПТ (передача и сбыт ТЭ), в т.ч.:	Филиал АО "Татэнерго"- Нижнекамские тепловые сети (передача ТЭ)	2021 год - НКТС	2021 год - бесхозные	Филиал АО "Татэнерго"- Нижнекамские тепловые сети (сбыт ТЭ)	2022 год ГКРПТ (передача и сбыт ТЭ), в т.ч.:	Филиал АО "Татэнерго"- Нижнекамские тепловые сети (передача ТЭ)	2022 год - НКТС	2022 год - бесхозные	Филиал АО "Татэнерго"- Нижнекамские тепловые сети (сбыт ТЭ)	2023 год ГКРПТ (передача и сбыт ТЭ), в т.ч.:	Филиал АО "Татэнерго"- Нижнекамские тепловые сети (передача ТЭ)	2023 год - НКТС	2023 год - бесхозные	Филиал АО "Татэнерго"- Нижнекамские тепловые сети (сбыт ТЭ)
Операционные (подконтрольные) расходы	179 899,26	149 105,69	149 055,21	50,47	30 793,58	185 224,28	153 519,21	153 467,25	51,97	31 705,07	192 303,52	159 659,98	159 605,94	54,05	32 643,54	199 656,17	166 046,38	165 990,17	56,21	33 609,79
Неподконтрольные расходы	81 554,27	75 351,32	75 346,72	4,60	6 202,95	82 874,61	76 423,54	76 418,76	4,78	6 451,07	84 247,77	77 538,66	77 533,69	4,97	6 709,11	85 675,85	78 698,38	78 693,21	5,17	6 977,48
Расходы на приобретение (производство) энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя	120 525,23	120 525,23	120 484,42	40,81	0,00	125 239,17	125 239,17	125 196,76	42,41	0,00	129 136,28	129 136,28	129 092,55	43,73	0,00	133 155,90	133 155,90	133 110,81	45,09	0,00
Прибыль	50 995,62	50 995,62	50 995,62			53 035,45	53 035,45	53 035,45			55 156,86	55 156,86	55 156,86			57 363,14	57 363,14	57 363,14		
Расчетная предпринимательская прибыль																				
ИТОГО необходимая валовая выручка	432 974,39	395 977,86	395 881,97	95,89	36 996,53	446 373,51	408 217,37	408 118,22	99,16	38 156,14	460 844,43	421 491,78	421 389,04	102,75	39 352,65	475 851,06	435 263,79	435 157,33	106,47	40 587,27

Смета расходов, связанных с передачей тепловой энергии цехом эксплуатации тепловых сетей Заинской ГРЭС

№ п/п	Наименование	2017 год ФАКТ	2018 год УТВЕРЖДЕНО	2019 год ПРЕДЛОЖЕНИЕ ОРГАНИЗАЦИИ	в т.ч. Арендная плата	Отклонение, % (2019 кор/2018 утв)	2019 год ГКРТТ	в т.ч. Арендная плат	Отклонение, % (2019 кор/2018 утв)
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
I.	Расходы, связанные с производством и реализацией продукции (услуг), всего	69 687,66	52 170,01	74 834,68	8 928,73	143,4%	70 060,52	8 466,96	134,3%
1.1	Расходы на сырьё и материалы	1 623,60	1 620,52	1 751,02		108,1%	1 660,08		102,4%
1.2	Расходы на прочие покупаемые энергетические ресурсы	5 671,76	5 882,09	6 638,20		112,9%	6 638,20		112,9%
1.3	Расходы на холодную воду	266,68	486,77	295,45		60,7%	191,77		39,4%
1.4	Расходы на теплоноситель	4 649,30	2 050,09	2 132,10		104,0%	2 053,16		100,1%
1.5	Амортизация основных средств и нематериальных активов	16,91		1 380,69	7 977,72	#ДЕЛ/0!	2 013,38	7 901,974	11907,1%
1.6	Оплата труда	17 026,49	16 624,41	17 289,39		104,0%	17 389,14		104,6%
1.7	Отчисления на социальные нужды	5 319,54	4 654,84	5 221,40		112,2%	4 868,96		104,6%
1.8	Ремонт основных средств	24 607,02	9 337,79	26 538,18		284,2%	22 838,99		244,6%

Экспертное заключение 4

№ п/п	Наименование	2017 год ФАКТ	2018 год УТВЕРЖДЕНО	2019 год ПРЕДЛОЖЕНИЕ ОРГАНИЗАЦИИ	в т.ч. Арендная плата	Отклонение, % (2019 кор/2018 утв)	2019 год ГКРТТ	в т.ч. Арендная плат	Отклонение, % (2019 кор/2018 утв)
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
	Расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемую деятельность	240,31		609,69		#ДЕЛ/0!	144,97		
1.9	Расходы на выполнение работ и услуг производственного характера, выполняемых по договорам со сторонними организациями или индивидуальными предпринимателями	3 283,07	3 438,42	3 540,73		103,0%	3 526,81		102,6%
1.10	Расходы на оплату иных работ и услуг, выполняемых по договорам с организациями, включая расходы на оплату услуг связи, вневедомственной охраны, коммунальных услуг, юридических, информационных, аудиторских и консультационных услуг	86,82	876,83	211,74		24,1%	93,27		10,6%
	Плата за выбросы и сбросы загрязняющих веществ в	0,00		0,00		#ДЕЛ/0!			#ДЕЛ/0!

Экспертное заключение 4

№ п/п	Наименование	2017 год ФАКТ	2018 год УТВЕРЖДЕНО	2019 год ПРЕДЛОЖЕНИЕ ОРГАНИЗАЦИИ	в т.ч. Арендная плата	Отклонение, % (2019 кор/2018 утв)	2019 год ГКРТТ	в т.ч. Арендная плат	Отклонение, % (2019 кор/2018 утв)
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
	окружающую среду, размещение отходов и другие виды негативного воздействия на окружающую среду в пределах установленных нормативов и (или) лимитов								
1.11	Арендная плата, концессионная плата, лизинговые платежи	6 852,74	7 075,05	9 178,65	57,69	129,7%	8 595,81	57,69	121,5%
1.12	Расходы на служебные командировки	0,90	0,93	0,97		103,86%	0,96		103,5%
1.13	Расходы на обучение персонала	42,51	92,82	45,84		49,39%	44,38		47,8%
1.14	Расходы на страхование производственных объектов, учитываемые при определении налоговой базы по налогу на прибыль	-0,01	0,78	0,64		82,1%	0,64		82,1%
1.15	Другие расходы, связанные с производством и (или) реализацией продукции, в том числе	0,02	28,67	0,00	893,33	0,0%	0,00	507,30	0,0%
1.15.1	Налог на имущество организаций	0,02	28,67	0,00	887,33	0,0%		501,301	0,0%

№ п/п	Наименование	2017 год ФАКТ	2018 год УТВЕРЖДЕНО	2019 год ПРЕДЛОЖЕНИЕ ОРГАНИЗАЦИИ	в т.ч. Арендная плата	Отклонение, % (2019 кор/2018 утв)	2019 год ГКРТТ	в т.ч. Арендная плат	Отклонение, % (2019 кор/2018 утв)
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
1.15.2	Транспортный налог			0,00	6,00			6,000	
II.	Внереализационные расходы, всего	0,00	3,23	0,00	0,00	0,0%	0,00	0,00	0,0%
III.	Расходы, не учитываемые в целях налогообложения, всего			18 231,70	0,00				
	Расходы на капитальные вложения (инвестиции)			18 231,70					
IV.	Налог на прибыль	0,00	0,00	4 557,93			0,00	0,00	
V.	Расчётная предпринимательская прибыль			0,00					
VI.	Выпадающие доходы/экономия средств			-55 717,09		#ДЕЛ/0!	-5 934,63		#ДЕЛ/0!
VII.	Необходимая валовая выручка	69 687,66	52 173,24	41 907,22	8 928,73	80,3%	64 125,89	8 466,96	122,9%
	Корректировка за счет фактической НВВ						22 264,62		
	- в т.ч. корректировка по факту 2017 года (с учетом отнесения на второе полугодие пропорционально отпуску ТЭ)		9 270,95	4 741,06			8 217,71		
	- в т.ч. корректировка по факту 2016 года						14 046,91		

№ п/п	Наименование	2017 год ФАКТ	2018 год УТВЕРЖДЕНО	2019 год ПРЕДЛОЖЕНИЕ ОРГАНИЗАЦИИ	в т.ч. Арендная плата	Отклонение, % (2019 кор/2018 утв)	2019 год ГКРТТ	в т.ч. Арендная плат	Отклонение, % (2019 кор/2018 утв)
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
VIII.	Необходимая валовая выручка С УЧЕТОМ КОРРЕКТИРОВКИ	69 687,66	61 444,19	46 648,29		89,4%	86 390,51		140,6%

Приложение 27

Определение операционных (подконтрольных) расходов на первый год долгосрочного периода регулирования – 2019 год – для цеха эксплуатации тепловых сетей Заинской ГРЭС

№ п/п	Наименование	2017 год ФАКТ			2018 год УТВЕРЖДЕНО			2019 год ГКРТТ		
		2017 год ФАКТ (передача и сбыт)	2017 год ФАКТ участок тепловых сетей Заинской ГРЭС - передача ТЭ	2017 год ФАКТ участок тепловых сетей Заинской ГРЭС - сбыт ТЭ	2018 год УТВЕРЖДЕНО (передача и сбыт ТЭ)	Участок тепловых сетей филиала АО "Татэнерго"- Заинская ГРЭС (передача ТЭ)	Участок тепловых сетей филиала АО "Татэнерго"- Заинская ГРЭС (сбыт ТЭ)	2019 год ГКРТТ (передача и сбыт ТЭ), в т.ч.:	Участок тепловых сетей филиала АО "Татэнерго"- Заинская ГРЭС (передача ТЭ)	Участок тепловых сетей филиала АО "Татэнерго"- Заинская ГРЭС (сбыт ТЭ)
1	Расходы на приобретение сырья и материалов	1 626,00	1 623,60	2,40	1 633,37	1 620,52	12,85	1 662,66	1 660,08	2,58
2	Расходы на оплату труда	18 197,78	17 026,49	1 171,29	18 225,70	16 624,41	1 601,29	19 104,29	17 389,14	1 715,15
3	Расходы на ремонт основных средств	24 607,02	24 607,02		9 337,79	9 337,79		22 838,99	22 838,99	
4	Расходы на оплату работ и услуг производственного характера, выполняемых по договорам со сторонними организациями	3 283,07	3 283,07		3 438,42	3 438,42		3 526,81	3 526,81	

5	Расходы на оплату иных работ и услуг, выполняемых по договорам с организациями	253,12	86,82	166,30	972,96	876,83	96,13	266,59	93,27	173,32
6	Арендная плата	0,00			65,20	0,00	65,20	114,48		114,48
7	Расходы на служебные командировки	0,90	0,90		0,93	0,93		0,96	0,96	
8	Расходы на обучение персонала	42,51	42,51		92,82	92,82		44,38	44,38	
9	Расходы на услуги банков	0,00	0,00		3,23	3,23		0,00	0,00	
ИТОГО базовый уровень операционных расходов		48 010,40	46 670,41	1 339,99	33 770,43	31 994,96	1 775,47	47 559,17	45 553,63	2 005,54

Приложение 28

Расчет операционных (подконтрольных) расходов на каждый год долгосрочного периода регулирования для цеха эксплуатации тепловых сетей Заинской ГРЭС

№ п. п.	Наименование	ед.изм.	Долгосрочный период регулирования														
			2019 год			2020 год			2021 год			2022 год			2023 год		
			АО "Татэнерго" (ГКРПТ)	Участок тепловых сетей филиала АО "Татэнерго"-Заинская ГРЭС (передача ТЭ)	Участок тепловых сетей филиала АО "Татэнерго"-Заинская ГРЭС (сбыт ТЭ)	АО "Татэнерго" (ГКРПТ)	Участок тепловых сетей филиала АО "Татэнерго"-Заинская ГРЭС (передача ТЭ)	Участок тепловых сетей филиала АО "Татэнерго"-Заинская ГРЭС (сбыт ТЭ)	АО "Татэнерго" (ГКРПТ)	Участок тепловых сетей филиала АО "Татэнерго"-Заинская ГРЭС (передача ТЭ)	Участок тепловых сетей филиала АО "Татэнерго"-Заинская ГРЭС (сбыт ТЭ)	АО "Татэнерго" (ГКРПТ)	Участок тепловых сетей филиала АО "Татэнерго"-Заинская ГРЭС (передача ТЭ)	Участок тепловых сетей филиала АО "Татэнерго"-Заинская ГРЭС (сбыт ТЭ)	АО "Татэнерго" (ГКРПТ)	Участок тепловых сетей филиала АО "Татэнерго"-Заинская ГРЭС (передача ТЭ)	Участок тепловых сетей филиала АО "Татэнерго"-Заинская ГРЭС (сбыт ТЭ)
1	Индекс потребительских цен на расчетный период регулирования (ИПЦ)		4,6%	4,6%	4,6%	3,4%	3,4%	3,4%	4,0%	4,0%	4,0%	4,0%	4,0%	4,0%	4,0%	4,0%	4,0%
2	Индекс эффективности операционных расходов (ИР)	%	1%	1%	1%	1%	1%	1%	1%	1%	1%	1%	1%	1%	1%	1%	1%
3	Индекс изменения количества активов (ИКА)		0,00	0,00		0,00	0,00		0,00	0,00		0,00	0,00		0,00	0,00	

3.1	Количество условных единиц, относящихся к активам, необходимым для осуществления регулируемой деятельности	у.е.	4 515,50	4 515,50		4 515,50	4 515,50		4 515,50	4 515,50		4 515,50	4 515,50		4 515,50	4 515,50	
4	Коэффициент эластичности затрат по росту активов (К _{эл})		0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75
5	Операционные (подконтрольные) расходы	тыс. руб.	47 559,17	45 553,63	2 005,54	48 684,42	46 631,43	2 052,99	50 125,48	48 011,72	2 113,75	51 609,19	49 432,87	2 176,32	53 136,82	50 896,08	2 240,74

Приложение 29

Реестр неподконтрольных расходов по цеху эксплуатации тепловых сетей Заинской ГРЭС

№ п. п.	Наименование	2017 год ФАКТ			2018 год УТВЕРЖДЕНО			2019 год ГКРТТ		
		Участок тепловых сетей филиала АО "Татэнерго"- Заинская ГРЭС (передача + сбыт ТЭ)	Участок тепловых сетей филиала АО "Татэнерго"- Заинская ГРЭС (передача ТЭ)	Участок тепловых сетей филиала АО "Татэнерго"- Заинская ГРЭС (сбыт ТЭ)	Участок тепловых сетей филиала АО "Татэнерго"- Заинская ГРЭС (передача + сбыт ТЭ)	Участок тепловых сетей филиала АО "Татэнерго"- Заинская ГРЭС (передача ТЭ)	Участок тепловых сетей филиала АО "Татэнерго"- Заинская ГРЭС (сбыт ТЭ)	Участок тепловых сетей филиала АО "Татэнерго"- Заинская ГРЭС (передача + сбыт ТЭ)	Участок тепловых сетей филиала АО "Татэнерго"- Заинская ГРЭС (передача ТЭ)	Участок тепловых сетей филиала АО "Татэнерго"- Заинская ГРЭС (сбыт ТЭ)
1	Амортизация основных средств и нематериальных активов	16,91	16,91		0,00	0,00	0,00	2 013,38	2 013,38	0,00
2	Отчисления на социальные нужды	5 658,62	5 319,54	339,08	5 103,20	4 654,84	448,36	5 349,20	4 868,96	480,24
	Арендная плата, лизинговый платеж	6 852,74	6 852,74		7 075,05	7 075,05		8 595,81	8 595,81	
	Расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемую деятельность		240,31	87,878					144,97	
	Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе:	0,01	0,01	0,00	29,45	29,45	0,00	0,64	0,64	0,00

Экспертное заключение 4

№ п. п.	Наименование	2017 год ФАКТ			2018 год УТВЕРЖДЕНО			2019 год ГКРТТ		
		Участок тепловых сетей филиала АО "Татэнерго"- Заинская ГРЭС (передача + сбыт ТЭ)	Участок тепловых сетей филиала АО "Татэнерго"- Заинская ГРЭС (передача ТЭ)	Участок тепловых сетей филиала АО "Татэнерго"- Заинская ГРЭС (сбыт ТЭ)	Участок тепловых сетей филиала АО "Татэнерго"- Заинская ГРЭС (передача + сбыт ТЭ)	Участок тепловых сетей филиала АО "Татэнерго"- Заинская ГРЭС (передача ТЭ)	Участок тепловых сетей филиала АО "Татэнерго"- Заинская ГРЭС (сбыт ТЭ)	Участок тепловых сетей филиала АО "Татэнерго"- Заинская ГРЭС (передача + сбыт ТЭ)	Участок тепловых сетей филиала АО "Татэнерго"- Заинская ГРЭС (передача ТЭ)	Участок тепловых сетей филиала АО "Татэнерго"- Заинская ГРЭС (сбыт ТЭ)
1.4.1	плата за выбросы и сбросы загрязняющих веществ в окружающую среду, размещение отходов и другие виды негативного воздействия на окружающую среду в пределах установленных нормативов и (или) лимитов	0,00			0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.4.2	расходы на обязательное страхование	-0,01	-0,01		0,78	0,78	0,00	0,64	0,64	0,00
1.4.3	иные расходы(налог на имущество, земельный, транспортный налог)	0,02	0,02		28,67	28,67	0,00	0,00	0,00	0,00
	Расходы по сомнительным долгам			1 930,49			2 014,50			
	ИТОГО	12 528,29	12 429,52	2 357,44	12 207,69	11 759,33	2 462,86	15 959,03	15 623,76	480,24
2	Налог на прибыль	0,0	0,00		0,0	0,00		0,0	0,00	
3	Выпадающие доходы	0,0	0,00	0,00	0,0	0,00	0,00	-5 934,6	-5 934,63	0,00
4	Итого неподконтрольных расходов	12 528,29	12 429,52	2 357,44	12 207,69	11 759,33	2 462,86	10 024,40	9 689,13	480,24

№	Наименование	2020год ГКРТТ	2021год ГКРТТ	2022 год ГКРТТ	2023 год ГКРТТ
---	--------------	---------------	---------------	----------------	----------------

Экспертное заключение 4

п. п.		Участок тепловых сетей филиала АО "Татэнерго"- Заинская ГРЭС (передача + сбыт ТЭ)	Участок тепловых сетей филиала АО "Татэнерго"-Заинская ГРЭС (передача ТЭ)	Участок тепловых сетей филиала АО "Татэнерго"-Заинская ГРЭС (сбыт ТЭ)	Участок тепловых сетей филиала АО "Татэнерго" - Заинская ГРЭС (передача + сбыт ТЭ)	Участок тепловых сетей филиала АО "Татэнерго"- Заинская ГРЭС (передача ТЭ)	Участок тепловых сетей филиала АО "Татэнерго"- Заинская ГРЭС (сбыт ТЭ)	Участок тепловых сетей филиала АО "Татэнерго"- Заинская ГРЭС (передача + сбыт ТЭ)	Участок тепловых сетей филиала АО "Татэнерго"- Заинская ГРЭС (передача ТЭ)	Участок тепловых сетей филиала АО "Татэнерго" - Заинская ГРЭС (сбыт ТЭ)	Участок тепловых сетей филиала АО "Татэнерго"- Заинская ГРЭС (передача + сбыт ТЭ)	Участок тепловых сетей филиала АО "Татэнерго"-Заинская ГРЭС (передача ТЭ)	Участок тепловых сетей филиала АО "Татэнерго"- Заинская ГРЭС (сбыт ТЭ)
1	Амортизация основных средств и нематериальных активов	2 013,38	2 013,38	0,00	2 013,38	2 013,38	0,00	2 013,38	2 013,38	0,00	2 013,38	2 013,38	0,00
2	Отчисления на социальные нужды	5 531,07	5 034,50	496,57	5 752,32	5 235,88	516,43	5 982,41	5 445,32	537,09	6 221,71	5 663,13	558,57
	Арендная плата, лизинговый платеж	8 595,81	8 595,81	0	8 595,81	8 595,81	0	8 595,81	8 595,81	0	8 595,81	8 595,81	0
1.4.2	<i>расходы на обязательное страхование</i>	<i>0,66</i>	<i>0,66</i>	<i>0,00</i>	<i>0,69</i>	<i>0,69</i>	<i>0,00</i>	<i>0,72</i>	<i>0,72</i>	<i>0,00</i>	<i>0,75</i>	<i>0,75</i>	<i>0,00</i>
	ИТОГО	16 140,92	15 644,35	496,57	16 362,19	15 845,76	516,43	16 592,31	16 055,22	537,09	16 831,64	16 273,06	558,57
2	Налог на прибыль	0,0			0,0			0,0			0,0		
3	Выпадающие доходы	0,0	0,00	0,00	0,0	0,00	0,00	0,0	0,00	0,00	0,0	0,00	0,00
4	Итого неподконтрольных расходов	16 140,92	15 644,35	496,57	16 362,19	15 845,76	516,43	16 592,31	16 055,22	537,09	16 831,64	16 273,06	558,57

Приложение 30

Расходы на приобретение энергетических ресурсов по цеху эксплуатации тепловых сетей Заинской ГРЭС

№ п. п.	Наименование ресурса	2017 год ФАКТ			2018 год УТВЕРЖДЕНО			2019 год ГКРТТ		
		Участок тепловых сетей филиала АО "Татэнерго"- Заинская ГРЭС (передача + сбыт ТЭ)	Участок тепловых сетей филиала АО "Татэнерго"- Заинская ГРЭС (передача ТЭ)	Участок тепловых сетей филиала АО "Татэнерго"- Заинская ГРЭС (сбыт ТЭ)	Участок тепловых сетей филиала АО "Татэнерго"- Заинская ГРЭС (передача + сбыт ТЭ)	Участок тепловых сетей филиала АО "Татэнерго"- Заинская ГРЭС (передача ТЭ)	Участок тепловых сетей филиала АО "Татэнерго"- Заинская ГРЭС (сбыт ТЭ)	Участок тепловых сетей филиала АО "Татэнерго"- Заинская ГРЭС (передача + сбыт ТЭ)	Участок тепловых сетей филиала АО "Татэнерго"- Заинская ГРЭС (передача ТЭ)	Участок тепловых сетей филиала АО "Татэнерго"- Заинская ГРЭС (сбыт ТЭ)
1	2	3	4	5	6	7	8	6	7	8
1	Расходы на топливо	-			-			-		
2	Расходы на электрическую энергию	5 683,0	671,8 ⁵	11,2	5 891,73	882,09 ⁵	9,64	6 638,20	6 638,20	
3	Расходы на тепловую энергию	-			-			-		
4	Расходы на холодную воду	266,7	266,7		486,77	486,77	-	191,77	191,77	-
5	Расходы на теплоноситель	4 649,3	649,3 ⁴	-	2 050,09	050,09 ²	-	2 053,16	2 053,16	-
ИТОГО		10 599,0	10 587,7	11,2	8 428,59	8 418,95	9,64	8 883,13	8 883,13	-

№ п. п.	Наименование ресурса	2020 год ГКРТТ			2021 год ГКРТТ			2022 год ГКРТТ			2023 год ГКРТТ		
		Участок тепловых сетей филиала АО "Татэнерго"- Заинская ГРЭС (передача + сбыт ТЭ)	Участок тепловых сетей филиала АО "Татэнерго"- Заинская ГРЭС (передача ТЭ)	Участок тепловых сетей филиала АО "Татэнерго"- Заинская ГРЭС (сбыт ТЭ)	Участок тепловых сетей филиала АО "Татэнерго"- Заинская ГРЭС (передача + сбыт ТЭ)	Участок тепловых сетей филиала АО "Татэнерго"- Заинская ГРЭС (передача ТЭ)	Участок тепловых сетей филиала АО "Татэнерго"- Заинская ГРЭС (сбыт ТЭ)	Участок тепловых сетей филиала АО "Татэнерго"- Заинская ГРЭС (передача + сбыт ТЭ)	Участок тепловых сетей филиала АО "Татэнерго"- Заинская ГРЭС (передача ТЭ)	Участок тепловых сетей филиала АО "Татэнерго"- Заинская ГРЭС (сбыт ТЭ)	Участок тепловых сетей филиала АО "Татэнерго"- Заинская ГРЭС (передача + сбыт ТЭ)	Участок тепловых сетей филиала АО "Татэнерго"- Заинская ГРЭС (передача ТЭ)	Участок тепловых сетей филиала АО "Татэнерго"- Заинская ГРЭС (сбыт ТЭ)
1	2	3	4	5	3	4	5	3	4	5	3	4	5
1	Расходы на топливо	-			-			-			-		
2	Расходы на электрическую энергию	6 837,3	6 837,3		7 104,0	7 104,0		7 317,1	7 317,1		7 536,6	7 536,6	
3	Расходы на тепловую энергию	-			-			-			-		
4	Расходы на холодную воду	198,3	198,3		206,2	206,2		214,5	214,5		223,0	223,0	
5	Расходы на теплоноситель	2 123,0	2 123,0		2 207,9	2 207,9		2 296,2	2 296,2		2 388,1	2 388,1	
ИТОГО		9 158,6	9 158,6	-	9 518,1	9 518,1	-	9 827,8	9 827,8	-	10 147,7	10 147,7	-

Приложение 31

Расчет необходимой валовой выручки на каждый год долгосрочного периода регулирования по цеху эксплуатации тепловых сетей Заинской ГРЭС

Наименование расхода	2017 год ФАКТ			2018 год УТВЕРЖДЕНО			2019 год ГКРТТ		
	Участок тепловых сетей филиала АО "Татэнерго"- Заинская ГРЭС (передача + сбыт ТЭ)	Участок тепловых сетей филиала АО "Татэнерго"- Заинская ГРЭС (передача ТЭ)	Участок тепловых сетей филиала АО "Татэнерго"-Заинская ГРЭС (сбыт ТЭ)	Участок тепловых сетей филиала АО "Татэнерго"- Заинская ГРЭС (передача + сбыт ТЭ)	Участок тепловых сетей филиала АО "Татэнерго"- Заинская ГРЭС (передача ТЭ)	Участок тепловых сетей филиала АО "Татэнерго"- Заинская ГРЭС (сбыт ТЭ)	Участок тепловых сетей филиала АО "Татэнерго"- Заинская ГРЭС (передача + сбыт ТЭ)	Участок тепловых сетей филиала АО "Татэнерго"- Заинская ГРЭС (передача ТЭ)	Участок тепловых сетей филиала АО "Татэнерго"- Заинская ГРЭС (сбыт ТЭ)
Операционные (подконтрольные) расходы	48 010,40	46 670,41	1 339,99	33 770,43	31 994,96	1 775,47	47 559,17	45 553,63	2 005,54
Неподконтрольные расходы	14 786,96	12 429,52	2 357,44	14 222,19	11 759,33	2 462,86	10 169,37	9 689,13	480,24
Расходы на приобретение (производство) энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя	10 598,96	10 587,74	11,22	8 428,59	8 418,95	9,64	8 883,13	8 883,13	0,00
Прибыль	0,00	0,00		0,00	0,00		0,00	0,00	

Экспертное заключение 4

Корректировка с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов					9 270,95		22 264,62	22 264,62	
ИТОГО необходимая валовая выручка	73 396,33	69 687,67	3 708,66	56 421,21	61 444,19	4 247,97	88 876,29	86 390,51	2 485,78

Наименование расхода	2020 год ГКРПТ			2021 год ГКРПТ			2022 год ГКРПТ			2023 год ГКРПТ		
	Участок тепловых сетей филиала АО "Татэнерго"-Зайнская ГРЭС (передача + сбыт ТЭ)	Участок тепловых сетей филиала АО "Татэнерго"-Зайнская ГРЭС (передача ТЭ)	Участок тепловых сетей филиала АО "Татэнерго"-Зайнская ГРЭС (сбыт ТЭ)	Участок тепловых сетей филиала АО "Татэнерго"-Зайнская ГРЭС (передача + сбыт ТЭ)	Участок тепловых сетей филиала АО "Татэнерго"-Зайнская ГРЭС (передача ТЭ)	Участок тепловых сетей филиала АО "Татэнерго"-Зайнская ГРЭС (сбыт ТЭ)	Участок тепловых сетей филиала АО "Татэнерго"-Зайнская ГРЭС (передача + сбыт ТЭ)	Участок тепловых сетей филиала АО "Татэнерго"-Зайнская ГРЭС (передача ТЭ)	Участок тепловых сетей филиала АО "Татэнерго"-Зайнская ГРЭС (сбыт ТЭ)	Участок тепловых сетей филиала АО "Татэнерго"-Зайнская ГРЭС (передача + сбыт ТЭ)	Участок тепловых сетей филиала АО "Татэнерго"-Зайнская ГРЭС (передача ТЭ)	Участок тепловых сетей филиала АО "Татэнерго"-Зайнская ГРЭС (сбыт ТЭ)
Операционные (подконтрольные) расходы	48 684,42	46 631,43	2 052,99	50 125,48	48 011,72	2 113,75	51 609,19	49 432,87	2 176,32	53 136,82	50 896,08	2 240,74
Неподконтрольные расходы	16 140,92	15 644,35	496,57	16 362,19	15 845,76	516,43	16 592,31	16 055,22	537,09	16 831,64	16 273,06	558,57
Расходы на приобретение (произ-водство) энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя	9 158,60	9 158,60	0,00	9 518,11	9 518,11	0,00	9 827,79	9 827,79	0,00	10 147,74	10 147,74	0,00
Прибыль	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
ИТОГО необходимая валовая выручка	73 983,95	71 434,39	2 549,56	76 005,78	73 375,59	2 630,19	78 029,30	75 315,89	2 713,41	80 116,20	77 316,88	2 799,32

ЭКСПЕРТНОЕ ЗАКЛЮЧЕНИЕ

к предложению об установлении тарифов на тепловую энергию, поставляемую Открытым акционерным обществом «ТГК-16» теплосетевым организациям, приобретающим тепловую энергию с целью компенсации потерь тепловой энергии, на 2019-2023 годы

тарифное дело

29-6/тэ

Постановлением Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам (далее – Госкомитет) от 30.11.2015 № 5-50/тэ (с изменениями, внесенными постановлением Госкомитета от № 5-78/тэ от 15.12.2017) были установлены тарифы на тепловую энергию, поставляемую ОАО «ТГК-16» теплосетевым организациям, приобретающим тепловую энергию с целью компенсации потерь тепловой энергии, на 2016-2018 годы.

Наименование МО, регулируемой организации, вид тарифа	Период	Вода	Отборный пар давлением от 7 до 13 кг/см ²	Отборный пар давлением свыше 13 кг/см ²	Острый и редуцированный пар
1. ОАО «ТГК-16»					
1.1. Город Казань					
Одноставочный тариф, руб./Гкал	с 01.01.2016 по 30.06.2016	470,81	-	-	-
	с 01.07.2016 по 31.12.2016	520,37	-	-	-
	с 01.01.2017 по 30.06.2017	520,37	-	-	-
	с 01.07.2017 по 31.12.2017	549,97	-	-	-
	с 01.01.2018 по 30.06.2018	549,97	-	-	-
	с 01.07.2018 по 31.12.2018	682,82	-	-	-
1.2. Зеленодольский муниципальный район					
Одноставочный тариф, руб./Гкал	с 01.01.2016 по 30.06.2016	470,81	-	-	-
	с 01.07.2016 по 31.12.2016	520,37	-	-	-
	с 01.01.2017 по 30.06.2017	520,37	-	-	-
	с 01.07.2017 по 31.12.2017	549,97	-	-	-
	с 01.01.2018 по 30.06.2018	549,97	-	-	-
	с 01.07.2018 по 31.12.2018	682,82	-	-	-

В Госкомитет обратилось ОАО «ТГК-16» с заявлением об установлении тарифов на тепловую энергию, поставляемую ОАО «ТГК-16» теплосетевым организациям, приобретающим тепловую энергию с целью компенсации потерь тепловой энергии, на 2019-2023 годы (Письмо от 27.04.2018 №101/1524).

На основании заявления ОАО «ТГК-16» приказом Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам от 03.05.2018 №122 «Об установлении тарифов на тепловую энергию, поставляемую Открытым акционерным обществом «ТГК-16» теплосетевым организациям, приобретающим тепловую энергию с целью компенсации потерь тепловой энергии, на 2019-2023 годы и назначении уполномоченного по делу» открыто тарифное дело № 29-6/тэ, о чем организация своевременно уведомлена. (Письмо от 04.05.2018 №3-29/1154)

ОАО «ТГК-16» расположено по адресу: Казань, ул. Зинина, д.10.

Руководитель организации – Генеральный директор Галеев Эдуард Геннадьевич.

Приказом Министерства энергетики Российской Федерации от 13.03.2015 № 130 утверждена схема теплоснабжения г. Казань, согласно которой ОАО «ТГК-16» присвоен статус ЕТО-2.

Актуализированная схема теплоснабжения г. Казань на 2019 год, утвержден Приказом Министерства энергетики Российской Федерации от 16.08.2018 № 658.

Согласно пункту 96 Постановления Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 № 1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения» тариф на тепловую энергию, поставляемую единой теплоснабжающей организацией теплоснабжающим организациям, приобретающим тепловую энергию с целью компенсации потерь тепловой энергии, устанавливается равным средневзвешенной стоимости единицы тепловой энергии, приобретаемой (производимой и приобретаемой) единой теплоснабжающей организацией.

ОАО «ТГК-16» имеет в г. Казань собственные источники тепловой энергии – Казанская ТЭЦ-3.

Госкомитетом тарифы на тепловую энергию, поставляемую ОАО «ТГК-16» теплоснабжающим организациям, теплосетевым организациям, приобретающим тепловую энергию с целью компенсации потерь тепловой энергии, рассчитаны исходя из тарифов на тепловую энергию, производимую в режиме комбинированной выработки, филиалом ОАО «ТГК-16» - Казанской ТЭЦ-3.

Долгосрочные параметры регулирования, устанавливаемые на долгосрочный период регулирования для формирования тарифов с использованием метода индексации установленных тарифов, на 2019 – 2023 годы:

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Год	Базовый уровень операционных расходов	Индекс эффективности операционных расходов	Нормативный уровень прибыли	Уровень надежности теплоснабжения	Показатели энергосбережения и энергетической эффективности	Динамика изменения расходов на топливо
-------	---------------------------------------	-----	---------------------------------------	--	-----------------------------	-----------------------------------	--	--

ЭКСПЕРТНОЕ ЗАКЛЮЧЕНИЕ 5

			тыс.руб.	%	%	Количество прекращений подачи тепловой энергии в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии на 1 Гкал/час установленной мощности	Удельный расход топлива на производство единицы тепловой энергии, отпущаемой с коллекторов источников тепловой энергии, кг/Гкал	
1	ОАО «ТГК-16»							
1.1	Источник – филиал ОАО «ТГК-16» - Казанская ТЭЦ-3	2019	352 899,49	X	X	0	X	X
		2020	X	1	X	0	X	X
		2021	X	1	X	0	X	X
		2022	X	1	X	0	X	X
		2023	X	1	X	0	X	X

Исходя из вышеизложенного, Госкомитетом предлагается установить тарифы на тепловую энергию, поставляемую ОАО «ТГК-16» теплоснабжающим, теплосетевым организациям г. Казань, приобретающим тепловую энергию с целью компенсации потерь тепловой энергии, на 2019-23 год в следующих размерах (без НДС):

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	Год	Вода	Отборный пар давлением				Острый и редуци- рованный 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	
1	ОАО «ТГК-16» г. Казань								
1.1	ОАО «ТГК-16»	Одноставочный тариф, руб./Гкал	с 01.01.2019 по 30.06.2019	682,82	-	-	-	-	-
			с 01.07.2019 по 31.12.2019	910,54	-	-	-	-	-
			с 01.01.2020 по 30.06.2020	739,54	-	-	-	-	-
			с 01.07.2020 по 31.12.2020	741,35	-	-	-	-	-
			с 01.01.2021 по 30.06.2021	741,35	-	-	-	-	-
			с 01.07.2021 по 31.12.2021	793,37	-	-	-	-	-
			с 01.01.2022 по 30.06.2022	780,37	-	-	-	-	-
			с 01.07.2022 по 31.12.2022	785,05	-	-	-	-	-
			с 01.01.2023 по 30.06.2023	785,05	-	-	-	-	-
			с 01.07.2023 по 31.12.2023	835,56	-	-	-	-	-

ЭКСПЕРТНОЕ ЗАКЛЮЧЕНИЕ

к предложению об установлении тарифов на тепловую энергию, поставляемую ОАО «ТГК-16» потребителям, другим теплоснабжающим организациям, на 2019-2023 годы

тарифное дело

29-7/тэ

Постановлением Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам (далее – Госкомитет) от 30.11.2015 № 5-49/тэ (в редакции постановления Госкомитета от 12.12.2017 № 5-80/тэ) установлены тарифы на тепловую энергию, поставляемую ОАО «ТГК-16» потребителям, другим теплоснабжающим организациям, на 2016-2018 гг. в следующих размерах:

руб./Гкал (без НДС)								
№ п/п	Наименование регулируемой организации, муниципального образования, вид тарифа	Год	Вода	Отборный пар давлением				Острый и редуци- рованный пар
				от 1,2 до 2,5 кг/см²	от 2,5 до 7,0 кг/см²	от 7,0 до 13,0 кг/см²	свыше 13,0 кг/см²	
1	Город Казань							
	Для потребителей, в случае дифференциации по схеме подключения							
1.1	Одноставочный тариф, руб./Гкал (для потребителей ЕТО-2, подключенных к магистральным тепловым сетям)	с 01.01.2016	670,54	-	-	-	-	-
		по 30.06.2016						
		с 01.07.2016	696,90	-	-	-	-	-
		по 31.12.2016						
		с 01.01.2017	696,90	-	-	-	-	-
		по 30.06.2017		-	-	-	-	-
		с 01.07.2017	1 659,32	-	-	-	-	-
		по 31.12.2017		-	-	-	-	-
		с 01.01.2018	1 659,32	-	-	-	-	-
		по 30.06.2018		-	-	-	-	-
		с 01.07.2018	3 053,97	-	-	-	-	-
		по 31.12.2018		-	-	-	-	-
Население (тарифы указаны с учетом НДС)								
1.2	Одноставочный тариф, руб./Гкал (для потребителей ЕТО-2, подключенных к магистральным тепловым сетям)	с 01.01.2016	791,24	-	-	-	-	-
		по 30.06.2016						
		с 01.07.2016	822,34	-	-	-	-	-
		по 31.12.2016						
		с 01.01.2017	822,34	-	-	-	-	-
		по 30.06.2017		-	-	-	-	-
		с 01.07.2017	1 958,00	-	-	-	-	-
		по 31.12.2017		-	-	-	-	-
		с 01.01.2018	1 958,00	-	-	-	-	-
		по 30.06.2018		-	-	-	-	-
		с 01.07.2018	3 603,69					
		по 31.12.2018						

ЭКСПЕРТНОЕ ЗАКЛЮЧЕНИЕ 6

№ п/п	Наименование регулируемой организации, муниципального образования, вид тарифа	Год	Вода	Отборный пар давлением				Острый и редуци- рованный 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	
2	Город Казань							
	Для потребителей, в случае дифференциации по схеме подключения							
2.1	Одноставочный тариф, руб./Гкал (для потребителей ЕТО-2, подключенных к распределительным тепловым сетям)	с 01.01.2016	1 274,80	-	-	-	-	-
		по 30.06.2016						
		с 01.07.2016	1 325,64	-	-	-	-	-
		по 31.12.2016						
		с 01.01.2017	1 194,92	-	-	-	-	-
		по 30.06.2017		-	-	-	-	-
		с 01.07.2017	1 208,18	-	-	-	-	-
		по 31.12.2017		-	-	-	-	-
		с 01.01.2018	1208,18	-	-	-	-	-
		по 30.06.2018		-	-	-	-	-
		с 01.07.2018	1258,92	-	-	-	-	-
		по 31.12.2018		-	-	-	-	-
Население (тарифы указаны с учетом НДС)								
2.2	Одноставочный тариф, руб./Гкал (для потребителей ЕТО-2, подключенных к распределительным тепловым сетям)	с 01.01.2016	1 504,26	-	-	-	-	-
		по 30.06.2016						
		с 01.07.2016	1 564,25	-	-	-	-	-
		по 31.12.2016						
		с 01.01.2017	1 410,00	-	-	-	-	-
		по 30.06.2017						
		с 01.07.2017	1 425,65	-	-	-	-	-
		по 31.12.2017						
		с 01.01.2018	1425,65	-	-	-	-	-
		по 30.06.2018						
		с 01.07.2018	1485,53	-	-	-	-	-
		по 31.12.2018						

В Государственный комитет Республики Татарстан по тарифам (далее – Госкомитет) обратилось ОАО «ТГК-16» по вопросу установления тарифов на тепловую энергию, поставляемую ОАО «ТГК-16» потребителям, другим теплоснабжающим организациям, на 2019-2023 годы (Письмо от 27.04.2018 №101/1524).

На основании заявления ОАО «ТГК-16» приказом Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам от 03.05.2018 №120 «Об открытии дела об установлении тарифов на тепловую энергию, поставляемую Открытым акционерным обществом «ТГК-16» потребителям, другим теплоснабжающим организациям, на 2019-2023 годы и назначении уполномоченного по делу» открыто тарифное дело № 29-7/тэ, о чем организация своевременно уведомлена (письмо от 04.05.2018 №3-29/1154).

ОАО «ТГК-16» расположено по адресу: Казань, ул. Зинина, д.10.

Руководитель организации – Генеральный директор Галеев Эдуард Геннадьевич.

Организация применяет общепринятую систему налогообложения.

ОАО «ТГК-16» представило в Государственный комитет Республики Татарстан по тарифам расчеты тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям, другим теплоснабжающим организациям за 2019-2023 годы.

Расчет тарифов ОАО «ТГК-16» соответствует:

- Основам ценообразования в сфере теплоснабжения, Правилам регулирования цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, утвержденным постановлением Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 №1075;
- Методическим указаниям по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, утвержденных приказом ФСТ России от 13.06.2013 №760-э.

Данные, приведенные в предложениях об установлении тарифов на теплоноситель, можно оценить как достоверные. Ответственность за достоверность информации несет теплоснабжающая организация.

Необходимая валовая выручка по представленному проекту организации составляет 122 750,9 тыс.руб.

Проекты тарифов на тепловую энергию, поставляемую ОАО «ТГК-16» потребителям, другим теплоснабжающим организациям, на 2019-2023 годы по предложению организацией представлены без дифференциации по схемам подключения потребителей к тепловым сетям и составили:

руб./Гкал (без НДС)

Одноставочный тариф для потребителей без дифференциации по схеме подключения									
2019г.		2020г.		2021г.		2022г.		2023г.	
горячая вода		горячая вода		горячая вода		горячая вода		горячая вода	
1 полугод ие	2 полугод ие	1 полугод ие	2 полугод ие	1 полугод ие	2 полугод ие	1 полугод ие	2 полугод ие	1 полугод ие	2 полугод ие
1 680,08	2 077,25	1 860,91	1 906,87	1 910,28	1 958,67	1 964,92	2 015,68	2 047,03	2 110,35

Отпуск тепловой энергии

В соответствии с п. 22 Основ ценообразования, утвержденных постановлением Правительства РФ от 22.10.2012 №1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения» расчетный объем полезного отпуска тепловой энергии определяется в соответствии со схемой теплоснабжения, а в случае отсутствия такой схемы теплоснабжения - 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 и с учетом фактического полезного отпуска

тепловой энергии за последний отчетный год и динамики полезного отпуска тепловой энергии за последние 3 года.

ОАО «ТГК-16» при расчете тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям, другим теплоснабжающим организациям на 2019 год, объемы полезного отпуска тепловой энергии заявлены в размере 65,50 тыс. Гкал.

Госкомитетом отпуск тепловой энергии определен на основании актуализированной схемы теплоснабжения г. Казань на 2019 год, утвержденный Приказом Министерства энергетики Российской Федерации от 16.08.2018 № 658, и на 2019 год составит 89,951 тыс. Гкал.

В соответствии с п.134 Методических указаний, утвержденных приказом ФСТ России от 13.06.2013 № 760-э, тарифы на тепловую энергию, поставляемую потребителям, рассчитываются как сумма следующих составляющих:

- 1) средневзвешенная стоимость производимой и (или) приобретаемой единицы тепловой энергии;
- 2) средневзвешенная стоимость оказываемых и (или) приобретаемых услуг по передаче единицы тепловой энергии.

Производство тепловой энергии в зоне действия ЕТО-2 – «ОАО «ТГК-16» осуществляется филиалом ОАО «ТГК-16» - Казанская ТЭЦ-3. Тарифы на тепловую энергию в горячей воде, производимую в режиме комбинированной выработки филиалом ОАО «ТГК-16» - Казанская ТЭЦ-3, на 2019-2023 годы рассчитаны Госкомитетом и составляют:

Год	Вид тарифа	Тариф на тепловую энергию в горячей воде
с 01.01.2019 по 30.06.2019	Одноставочный, руб./Гкал	682,82
с 01.07.2019 по 31.12.2019	Одноставочный, руб./Гкал	910,54
с 01.01.2020 по 30.06.2020	Одноставочный, руб./Гкал	739,54
с 01.07.2020 по 31.12.2020	Одноставочный, руб./Гкал	741,35
с 01.01.2021 по 30.06.2021	Одноставочный, руб./Гкал	741,35
с 01.07.2021 по 31.12.2021	Одноставочный, руб./Гкал	793,37
с 01.01.2022 по 30.06.2022	Одноставочный, руб./Гкал	780,37
с 01.07.2022 по 31.12.2022	Одноставочный, руб./Гкал	785,05
с 01.01.2023 по 30.06.2023	Одноставочный, руб./Гкал	785,05
с 01.07.2023 по 31.12.2023	Одноставочный, руб./Гкал	835,56

Затраты на содержание тепловых сетей в зоне действия ЕТО-2 – ОАО «ТГК-16», осуществляемых ООО «РСК», составляют:

- на 2019 год – 36 692,76 тыс. руб.
- на 2020 год – 37 350,56 тыс. руб.
- на 2021 год – 38 150,79 тыс. руб.
- на 2022 год – 38 983,02 тыс. руб.
- на 2023 год – 39 848,54 тыс. руб.

Также в зоне действия ЕТО-2 – ОАО «ТГК-16» услуги по передаче тепловой энергии оказывает ОАО «Казэнерго» Необходимая валовая выручка на содержание тепловых сетей ОАО «Казэнерго» по проекту Госкомитета составляет:

- на 2019 год – 157,86 тыс.руб.
- на 2020 год – 163,23 тыс. руб.
- на 2021 год – 169,76 тыс. руб.
- на 2022 год – 176,55 тыс.руб.
- на 2023 год – 183,61 тыс.руб.

Таким образом, исходя из объемов отпуска тепловой энергии и средневзвешенных стоимостей производимой и передаваемой тепловой энергии скорректированная **необходимая валовая выручка** ОАО «ТГК-16» на осуществление деятельности по поставке тепловой энергии потребителям, другим теплоснабжающим организациям, на 2019 год составила – 114 913,17 тыс.руб.

Тарифы на тепловую энергию, поставляемую ОАО «ТГК-16», на 2019 год составят (с НДС):

- в 1 полугодии 2019 года - 1 510,70 руб./Гкал – на уровне тарифов 2 полугодия 2018 года,
- во 2 полугодии 2019 года – 1 566,47 руб./Гкал, рост на 3,69 % к уровню 1 полугодия 2019 года.

На основании изложенного, Госкомитетом **предлагается:**

Установить тарифы на тепловую энергию, поставляемую ОАО «ТГК-16» потребителям, другим теплоснабжающим организациям, на 2019-2023 год в следующих размерах:

№ п/п	Наименование регулируемой организации, муниципального образования, вид тарифа	Год	Вода	Отборный пар давлением				Острый и редуци- рованный 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	
1	ОАО «ТГК-16»							
1.1	Город Казань							
1.1.1	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения							
	Одноставочный тариф, руб./Гкал	с 01.01.2019 по 30.06.2019	1 258,92	-	-	-	-	-
		с 01.07.2019 по 31.12.2019	1 305,39	-	-	-	-	-
		с 01.01.2020 по 30.06.2020	1 235,39	-	-	-	-	-
		с 01.07.2020 по 31.12.2020	1 264,80	-	-	-	-	-

ЭКСПЕРТНОЕ ЗАКЛЮЧЕНИЕ 6

№ п/п	Наименование регулируемой организации, муниципального образования, вид тарифа	Год	Вода	Отборный пар давлением				Острый и редуци- рованный 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	
		с 01.01.2021 по 30.06.2021	1 264,80	-	-	-	-	-
		с 01.07.2021 по 31.12.2021	1 304,49	-	-	-	-	-
		с 01.01.2022 по 30.06.2022	1 304,49	-	-	-	-	-
		с 01.07.2022 по 31.12.2022	1 324,57	-	-	-	-	-
		с 01.01.2023 по 30.06.2023	1 324,57	-	-	-	-	-
		с 01.07.2023 по 31.12.2023	1 383,20	-	-	-	-	-
1.1.2	Население (тарифы указаны с учетом НДС)							
	Одноставочный тариф, руб./Гкал	с 01.01.2019 по 30.06.2019	1 510,70	-	-	-	-	-
		с 01.07.2019 по 31.12.2019	1 566,47	-	-	-	-	-
		с 01.01.2020 по 30.06.2020	1 482,47	-	-	-	-	-
		с 01.07.2020 по 31.12.2020	1 517,76	-	-	-	-	-
		с 01.01.2021 по 30.06.2021	1 517,76	-	-	-	-	-
		с 01.07.2021 по 31.12.2021	1 565,39	-	-	-	-	-
		с 01.01.2022 по 30.06.2022	1 565,39	-	-	-	-	-
		с 01.07.2022 по 31.12.2022	1 589,48	-	-	-	-	-
		с 01.01.2023 по 30.06.2023	1 589,48	-	-	-	-	-
		с 01.07.2023 по 31.12.2023	1 659,84	-	-	-	-	-

Экспертное заключение

к расчетам тарифа на услуги по передаче тепловой энергии
АО «Водопроводно-канализационное и энергетическое хозяйство»,

тарифное дело

№20-34/тэ

На основании заявления АО «Водопроводно-канализационное и энергетическое хозяйство» (далее - АО «ВК и ЭХ») об установлении тарифов на услуги по передаче тепловой энергии на 2016-2018 годы, приказом Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам (далее - Госкомитет) от 23.04.2018 г. № 101 «Об открытии дел об установлении тарифов на тепловую энергию, теплоноситель, поставляемые теплоснабжающими организациями потребителям, услуги по передаче тепловой энергии, оказываемые теплосетевыми организациями, на 2019-2023 годы и выборе метода регулирования» открыто тарифное дело № 20-34/тэ.

В соответствии с постановлением Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 №1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения» и на основании заявления организации при установлении на услуги по передаче тепловой энергии на 2019-2023 годы принято решение применять **метод индексации установленных тарифов (приказ Госкомитета от 23.04.2018 г. № 101)**, о чем организация своевременно уведомлена (исх. от 03.05.2018 №.3-20/1141).

Постановлением Госкомитета от 30.11.2015 №5-56/тэ были установлены долгосрочные тарифы на услуги по передаче тепловой энергии АО «Водопроводно-канализационное и энергетическое хозяйство».

АО «ВК и ЭХ» расположено по адресу: 423570, РТ, г. Нижнекамск, ул. Ахтубинская, д. 4б.

Руководитель организации – генеральный директор Нуртдинов Ильдар Наилевич.

Организация применяет **общую систему налогообложения.**
ИНН 1651035245 / КПП 165101001

Технические характеристики по данным предприятия:

Присоединенная нагрузка по договорам 980,53 Гкал/час.

Протяженность тепловых сетей составляет 280,029 км в двухтрубном исчислении, в том числе:

- сети горячего водоснабжения – 115,679 км в двухтрубном исчислении;

- сети отопления – 164,351 км в двухтрубном исчислении

Справочно: при расчете тарифов на 2018 год учитывались расходы на эксплуатацию 276,85 км в двухтрубном исчислении.

При расчете тарифов на 2019 год приняты показатели:

- объем отпуска тепловой энергии – 1 668 038,0 Гкал,

- технологические потери – 222 441,0 Гкал в соответствии с утверждённым нормативом технологических потерь на 2019 год (приказ Министерства промышленности и торговли Республики Татарстан от 14.02.2018 №28-ОД);

- полезный отпуск – 1 445 597,0 Гкал по предложению организации.

Структура полезного отпуска тепловой энергии (мощности)

Наименование	Факт 2017 г.	Утверждено на 2018 г.	Проект АО "ВКиЭХ" на 2019 г.	Принято на 2019 г.	Гкал.
					Откл. к 2018г, %
Отпуск тепловой энергии в сеть	1 585 742,31	1 748 810,39	1 668 038,00	1 668 038,00	95,4%
Потери тепловой энергии в сети	157 581,12	291 439,39	222 441,00	222 441,00	76,3%
Отпуск тепловой энергии из тепловой сети (полезный отпуск), всего	1 428 161,19	1 457 371,00	1 445 597,00	1 445 597,00	99,2%

Распределение отпуска теплоносителя по полугодиям:

1 полугодие – 895 537,91 Гкал;

2 полугодие – 550 059,09 Гкал;

По итогам финансово-хозяйственной деятельности за 2017 год по регулируемому виду деятельности «услуги по передаче тепловой энергии» по данным, представленным в отдел мониторинга предприятие получило убыток в сумме **21232,21 тыс. руб.**

В 2017 году организация отражает снижение полезного отпуска на 59107,81 Гкал. (или на 4,0%). Экономия сложилась по статьям:

- на покупку технологических потерь - на сумму 66760,28 тыс. руб.
- на электроэнергию – на 1149,43 тыс. руб. что обусловлено снижением полезного отпуска;
- оплата труда основного производственного персонала с соц. отчислениями – на 11655,28 тыс. руб.;
- оплата труда цехового персонала с соц. отчислениями – на 2017,47 тыс. руб.;

- арендные платежи – на 513,56 тыс. руб.

- налоги и другие обязательные платежи – на 741,25 тыс. руб.

Превышение расходов отражено организацией по статьям:

- расходы на покупку теплоносителя – в сумме 6032,0 тыс. руб.;
- расходы на ремонт оборудования – на 53756,25 тыс. руб.;
- прочие общепроизводственные и общехозяйственные расходы – 7407,48 тыс. руб.

- оплата труда АУП с соц. отчислениями – 10519,59 тыс. руб.

По данным бух. отчетности (форма №2 «Отчет о финансовых результатах») за 2017 год в целом по предприятию организация получила прибыль в сумме 22998 тыс. руб.

Организация не имела утвержденной инвестиционной программы на 2017 год и не имеет утвержденной инвестиционной программы на 2019 год.

Данные, приведенные в предложениях об установлении тарифа на услуги по передаче тепловой энергии, можно оценить как условно достоверные. Ответственность за достоверность исходной информации несет энергоснабжающая организация.

Необходимая валовая выручка по представленному проекту организации на 2019 год составляет **690 088,15 тыс. руб.**, в том числе на содержание сетей 570 283,23 тыс. руб. Предложенный организацией проект тарифа на услуги по передаче тепловой энергии на 2019 год составил:

- с 1 января – **456,42 руб./Гкал** (без учета НДС) на уровне действующего тарифа на 31 декабря 2018 г.;

- с 1 июля 2015 года – **511,49 руб./Гкал** (без учета НДС) с ростом **112,1%** к I полугодию 2019 года.

Уполномоченным по делу рассмотрены представленные расчеты и проведена оценка экономической обоснованности затрат в соответствии с Федеральным законом от 27.07.2010 №190-ФЗ «О теплоснабжении», с главой 25 Налогового Кодекса Российской Федерации, постановлением Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 №1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения» и Методическими указаниями по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, утвержденными приказом Федеральной службы по тарифам от 13.06.2013 № 760-э.

В соответствии с макроэкономическими показателями Прогноза социально-экономического развития Российской Федерации на 2019 год и на плановый период 2020-2021 годы применяются следующие индексы-дефляторы:

	2019	2020	2021	2022	2023
э/энергия	103,0	103,0	103,0	103,0	103,0
индекс потребительских цен	104,6	103,4	104,0	104,0	104,0
индекс промышленных производителей	104,3	104,2	104,1	104,4	104,7

Тарифы на тепловую энергию, устанавливаются исходя из непревышения величины тарифов в первом полугодии очередного расчетного годового периода регулирования над величиной соответствующих тарифов во втором полугодии предшествующего годового периода регулирования по состоянию на 31 декабря.

Значения по статьям затрат АО «ВКиЭХ» на первый (базовый) период регулирования (на 2019 год) представлены в приложении 1.

Справочно, на базовый период регулирования 2016 год:

1. Расходы на приобретение энергетических ресурсов приняты в сумме **188 381,98 тыс. руб.**, в том числе:

1. Расходы на покупку теплоносителя (потери) в сумме **4 876,10 тыс. руб.**

Объем принят на уровне сложившегося факта за 2017 год – 210,0 тыс.куб.м. Расчет выполнен по тарифам АО «Татэнерго» по МО «город Нижнекамск» на 2019 год.

- с 1 января – 22,76 руб./куб.м.

- с 1 июля – 23,97 руб./куб.м. с ростом 105,3%

2. Расходы на покупку технологических потерь приняты в сумме **134 626,42 тыс. руб.**

Объем технологических потерь принят – 222 441,0 Гкал. Расчет выполнен по принятым на 2019 год тарифам АО «Татэнерго» по МО «город Нижнекамск»:

- с 1 января – 506,32 руб./Гкал.

- с 1 июля 2019 года – 702,50 руб./Гкал. с ростом 138,7% к 1 полугодью 2019 года.

3. Расходы на электроэнергию приняты в сумме **48 879,46 тыс. руб.**, в том числе:

- на технологические цели - в сумме 47 588,33 тыс. руб.

Объём принят в количестве 8 296,33 тыс. кВт.ч. по фактическому удельному расходу на 1 Гкал. за 2017 год. Расчет выполнен по средневзвешенному тарифу (одноставочный, СН2) с учетом сложившегося факта за 9 месяцев 2018 года и с учётом индексации;

- на общепроизводственные (цеховые) нужды – в сумме 1097,42 тыс. руб., объем 191,32 тыс. кВт.ч.

- на общехозяйственные нужды – в сумме 193,71 тыс. руб., объем – 33,77 тыс. кВт.ч.

II. Операционные (подконтрольные) расходы на первый год долгосрочного периода регулирования (базовый уровень операционных расходов) приняты в сумме **317 480,23 тыс. руб.**, в том числе:

1. Фонд оплаты труда производственных рабочих принят в сумме **98 123,31 тыс. руб.** в соответствии с представленным штатным расписанием и с учетом индексации.

Численность персонала принята в количестве 327 штатных единиц, среднемесячная заработная плата составляет 25005,94 руб.

2. Расходы на ремонт - приняты в сумме **130 876,89 тыс. руб.**, в том числе:

- фонд оплаты труда ремонтного персонала – 43 199,57 тыс. руб. с учетом сложившегося факта за 2017 год и с учетом индексации. Численность ремонтного персонала – 105 шт. ед., среднемесячная заработная плата – 34285,37 руб.

- отчисления на соц. нужды – 13 046,27 тыс. руб.;

- расходы на материалы на текущий и капитальный ремонт – 74 631,05 тыс.руб. по предложению организации с учетом индексации. Расходы по данной статье приняты в соответствии с графиками ремонта для выполнения работ по замене сетей теплоснабжения и ГВС, насосного оборудования в ЦТП, восстановление тепловой изоляции и пр.

- услуги сторонних организаций - организацией не заявлены.

4. Общепроизводственные (цеховые) расходы приняты в сумме **62987,39 тыс. руб.**, в том числе:

- фонд оплаты труда цехового персонала приняты в сумме 37 321,81 тыс. руб. с учетом сложившегося факта за 2017 год и с учетом индексации.

Численность – 135 шт. ед., среднемесячная заработная плата – 23038,16 руб.

- расходы на ремонт приняты в сумме – 5073,12 тыс. руб. на основании представленной сметной документации;

- прочие расходы приняты в сумме 20 592,46 тыс. руб., в том числе:

(тыс. руб.)

Услуги автотранспорта	106,55
Лечебно-профилактическое питание	278,49
Медосмотр персонала	1 970,47
Специальная одежда и средства охраны труда	3 155,93
Подготовка и переподготовка кадров	327,06

Проездные билеты	499,29
Испытания и лаб. анализы	585,99
Химические реактивы	157,89
Моющие средства	305,23
Аттестация рабочих мест	48,40
Контрольные замеры воды	614,62
Поверка приборов учета	59,64
Горюче-смазочные материалы (ГСМ)	6 320,73
Оргтехника и расходы на ее содержание	76,86
Типографские расходы	35,80
Канцелярские товары	80,16
Программное обеспечение	12,10
Услуги связи	794,83
Дератизация	102,22
Вывоз мусора	105,46
Коммунальные услуги (тепловая энергия)	1 008,78
Тех. обслуживание техники и оборудования	27,97
Техосмотр автотранспорта	16,64
Мойка авто	163,48
Услуги по охране	247,84
Консультационные и информационные услуги	50,06
Командировочные расходы	167,94
Инвентарь и хоз. принадлежности	3 272,03
Всего	20 592,46

4. Общехозяйственные расходы приняты в сумме **25 492,63 тыс. руб.**, в соответствии с распределением расходов по учетной политике – в доле на теплоснабжение – 56%, в том числе:

- фонд оплаты труда АУП принят в сумме 23 806,51 тыс. руб. в соответствии со штатным расписанием и с учетом индексации. Численность принята - 49 шт. ед., среднемесячная заработная плата 40 487,27 руб.;

- прочие общехозяйственные расходы - в сумме 1 686,12 тыс. руб., в том числе:

Собственный автотранспорт	55,45
Подготовка и переподготовка кадров	25,61
Услуги связи	161,66
Канцелярские товары	114,92
Консультационные и информационные услуги	85,84
Коммунальные услуги (тепловая энергия)	157,63
Моющие средства	20,46
Специальная одежда и средства охраны труда	23,50
Мед. осмотр	20,61
Материальные затраты	172,07
Типографские расходы	82,83
Оргтехника и расходы на ее содержание	204,12
Нотариальные услуги	1,78
Командировочные расходы	38,80
Аудиторские услуги	170,61
Программное обеспечение	232,28
Лицензия, экспертиза	0,46

Проездные билеты	12,91
Тех. Обслуживание техники и оборудования	14,38
Вывоз мусора	3,57
Всего	1 686,12

III. Неподконтрольные расходы приняты в сумме **157 194,81 тыс. руб.**, в том числе:

1. Арендная плата по договорам аренды земельных участков с МУ «Управление земельных и имущественных отношений МО «Нижекамский муниципальный район» РТ» в сумме 2 247,24 тыс. руб.

2. Амортизационные отчисления приняты с учетом сложившегося факта за 9 месяцев 2018 года, в том числе:

- производственного оборудования в сумме 96 397,20 тыс. руб.;
- общепроизводственного оборудования – 3 965,11 тыс. руб.;
- общехозяйственного назначения – 122,48 тыс. руб.

2. Отчисления на социальные нужды от фонда оплаты труда в размере 30,2%, в том числе:

- от производственного персонала - в сумме 29 633,24 тыс. руб.;
- с оплаты труда цехового персонала – в сумме 11 271,19 тыс. руб.;
- с оплаты управленческого персонала - в сумме 7 189,57 тыс. руб.

3. Средства на обязательное страхование - в сумме 1636,05 тыс. руб.;

4. Плата за предельно допустимые выбросы (сбросы) загрязняющих веществ - в сумме 26,73 тыс. руб. по факту 2017 года;

5. Налоги и другие обязательные платежи приняты в сумме 4199,55 тыс. руб., в том числе:

- транспортный налог – 269,99 тыс. руб.
- налог на имущество – 3929,56 тыс. руб.

IV. Внебюджетные расходы приняты (услуги банка) приняты в сумме 506,46 тыс. руб. по предложению организации.

Величина годовой необходимой валовой выручки на первый период долгосрочного регулирования (2019 год) для расчета тарифов принята в сумме **663 057,02 тыс. руб.**

Расчет необходимой валовой выручки методом индексации установленных тарифов на долгосрочный период регулирования:

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

№ п/п	Наименование расхода	Долгосрочный период регулирования				
		2019 год	2020 год	2021 год	2022 год	2023 год
1	Расходы на топливо	х	х	х	х	х
3	Расходы (потери) на теплоноситель (гор. вода)	4 876,10	5 041,69	5 131,63	5 336,17	5 466,59
4	Расходы на компенсацию потерь тепловой энергии	134 626,42	140 638,90	144 615,15	148 455,99	153 009,02
2	Расходы на электроэнергию	48 879,46	50 345,84	51 856,22	53 411,90	55 014,26
4	ИТОГО	188 381,98	196 026,44	201 603,00	207 204,07	213 489,87
	<i>Рост</i>		104,1%	102,8%	102,8%	103,0%

2. Операционные (подконтрольные) расходы на каждый год долгосрочного периода регулирования рассчитаны в соответствии с Методическими указаниями:

Параметры расчета расходов	Единица измерения	Долгосрочный период регулирования				
		2019 год	2020 год	2021 год	2022 год	2023 год
Операционные (подконтрольные) расходы	тыс. руб.	317 480,23	324 991,81	334 611,57	344 516,07	354 713,74
<i>Рост</i>	%		102,4%	103,0%	103,0%	103,0%

Для расчета долгосрочных параметров методом индексации установленных тарифов необходимая валовая выручка определяется на основе долгосрочных параметров регулирования. Индекс эффективности операционных расходов принят в размере 1%

Долгосрочные параметры регулирования	Единица измерения	2019 год	2020 год	2021 год	2022 год	2023 год
Плановые показатели надёжности и энергетической эффективности объектов теплоснабжения						
Базовый уровень операционных расходов	тыс. руб.	317 480,23	X	X	X	X
Индекс эффективности операционных расходов	%	1	1	1	1	1

Показатели надежности и энергетической эффективности объектов

№	Показатель	Ед. изм.	Плановые показатели				
			2019 год	2020 год	2021 год	2022 год	2023 год
1.	Показатели надежности:						
1.1	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях на 1 км тепловых сетей	ед./км	0	0	0	0	0
1.2	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии на 1 Гкал/час установленной мощности	ед./Гкал/час)					
2.	Показатели энергетической эффективности:						
2.2	Отношение величины технологических потерь	Гкал/м²	2,92	2,92	2,92	2,92	2,92

№	Показатель	Ед. изм.	Плановые показатели				
			2019 год	2020 год	2021 год	2022 год	2023 год
	тепловой энергии к материальной характеристике тепловой сети						
2.3	Величина технологических потерь при передаче тепловой энергии по тепловым сетям	Гкал/год	222 441,0	222 441,0	222 441,0	222 441,0	222 441,0

3. Расчет необходимой валовой выручки методом индексации установленных тарифов:

№ п/п	Наименование расхода	Долгосрчный период регулирования				
		2019 год	2020 год	2021 год	2022 год	2023 год
1	Расходы на приобретение (производство) энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя	188 381,98	196 026,44	201 603,00	207 204,07	213 489,87
2	Операционные (подконтрольные) расходы	317 480,23	324 991,81	334 611,57	344 516,07	354 713,74
3	Неподконтрольные расходы	157 194,81	158 332,71	159 789,98	161 339,60	162 884,41
	НВВ	663 057,02	679 350,96	696 004,54	713 059,73	731 088,03
			102,5%	102,5%	102,5%	102,5%
	НВВ на содержание сетей	528 430,60	538 712,06	551 389,40	564 603,74	578 079,00
			101,9%	102,4%	102,4%	102,4%

Предлагается установить тарифы на услуги по передаче тепловой энергии, оказываемые ОАО «ВК и ЭХ» потребителям на 2019-2023 годы:

	2019 год	2020 год	2021 год	2022 год	2023 год
с 1 января по 30 июня	454,30	465,79	476,71	489,20	499,87
рост, %	99,5%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%
с 1 июля по 31 декабря	465,79	476,71	489,20	499,87	515,28
рост, %	102,5%	102,3%	102,6%	102,2%	103,1%

Приложение 1

Смета расходов, связанных с производством и передачей тепловой энергии

№ п/п	Наименование показателей, статей затрат	Ед.изм.	Долгосрочный период регулирования			Утверждено органом регулирования				
			Год	I-е полугодие	II-е полугодие	Год	Отклонени е к 2018г (ср.год.), %	Индекс	I-е полугодие	II-е полугодие
1	Является ли организация плательщиком НДС	да, нет		да	да				да	да
2	Отпуск тепловой энергии в сеть	Гкал	1 668 038,00	1 005 836,55	662 201,45	1 668 038,00	95,38		1 005 836,55	662 201,45
3	Потери	Гкал	222 441,00	110 298,64	112 142,36	222 441,00	76,32		110 298,64	112 142,36
5	Полезный отпуск тепла всего	Гкал	1 445 597,00	895 537,91	550 059,09	1 445 597,00	99,19		895 537,91	550 059,09
5.1	Горячая вода	Гкал	1 445 597,00	895 537,91	550 059,09	1 445 597,00	99,19		895 537,91	550 059,09
1	Расходы на приобретение энергоресурсов	тыс.руб.	167 168,51	85 841,74	81 326,78	188 381,98	97,33		89 087,66	99 294,32
6	Расходы на компенсацию затрат (потерь) ресурсов на технологические цели, всего:	тыс.руб.	119 804,92	57 423,58	62 381,34	139 502,52	94,92		58 807,16	80 695,36
6.1	затрат (потерь) теплоносителей (гор. вода)	тыс.руб.	4 907,39	1 577,17	3 330,22	4 876,10	165,19		2 960,75	1 915,36
	объем		210,00	69,30	140,70	210,00	160,38		130,09	79,91
	тариф			22,76	23,67	23,22	103,00		22,76	23,97
6.2	потеря тепловой энергии	тыс.руб.	114 897,52	55 846,41	59 051,12	134 626,42	93,48		55 846,41	78 780,01
	тариф		516,53	506,32	526,57	605,22	122,47	1,030	506,32	702,50
7	Электрическая энергия на технологические цели	тыс.руб.	46 156,31	27 693,79	18 462,52	47 588,33	104,70		29 480,66	18 107,67
7.1.	кол-во	тыс. кВтч	7 887,02	4 732,21	3 154,81	8 296,33			5 139,52	3 156,81
7.2.	цена электроэнергии	руб/кВтч	5,85	6,26	6,26	5,74		1,030	5,74	5,74
7.3.	Электроэнергия на хозяйственные нужды (общецеховые)	тыс.руб.	1 026,16	615,69	410,46	1 097,42	115,69		679,85	417,58
	кол-во	тыс. кВтч	191,32	114,79	76,53	191,32			118,52	72,80
7.4.	Энергия на хозяйственные нужды (общехозяйственные)	тыс.руб.	181,13	108,68	72,45	193,71	105,06		120,00	73,71
	кол-во	тыс. кВтч	33,77	20,26	13,51	33,77			20,92	12,85
	Индекс потребительских цен на расчетный период регулирования (ИПЦ)					1,040				
	Индекс эффективности операционных расходов (ИР)					1,00				
	Количество условных единиц, относительно к активам, необходимым для осуществления регулируемой деятельности					1,00				
	Коэффициент эластичности					0,75				
II	Операционные (подконтрольные) расходы, в том числе:	тыс.руб.	324 285,21	216 440,46	107 844,75	317 480,23	107,87		228 594,43	88 885,80

№ п/п	Наименование показателей, статей затрат	Ед.изм.	Долгосрочный период регулирования			Утверждено органом регулирования				
			Год	I-е полугодие	II-е полугодие	Год	Отклонение к 2018г (ср.год.), %	Индекс	I-е полугодие	II-е полугодие
8	Основная и дополнительная оплата труда производственных рабочих	тыс.руб.	96 214,96	58 757,75	37 457,21	98 123,31	96,08	1,046	61 786,75	36 336,56
8.1.	числ-ть	чел.	324,00			327,00				
	СМЗП		24 746,65			25 005,94				
9.	Затраты на ремонт	тыс.руб.	132 206,31	96 250,26	35 956,05	130 876,89	121,71		100 587,38	30 289,51
	ФОТ		44 385,50			43 199,57		1,046	31 761,85	11 437,72
	числ-ть		105,00			105,00				
	СМЗП		35 226,59			34 285,37				
	Отчисления		13 404,42			13 046,27			9 592,08	3 454,19
	Материалы		74 416,39			74 631,05		1,043	59 233,45	15 397,60
	Услуги		0,00							
10	Общепроизводственные (цеховые) расходы, всего, в том числе:	тыс.руб.	82 485,61	41 499,38	24 461,37	62 987,39	103,62		49 786,20	13 201,19
10.1	Фонд оплаты труда	тыс.руб.	37 937,42	26 977,32	10 960,10	37 321,81	102,31	1,046	24 120,62	13 201,19
10.1.1.	числ-ть	чел.	135,00			135,00				
	СМЗП		23 418,16			23 038,16				
10.1.	Затраты на ремонт	тыс.руб.	7 354,40	5 237,20	2 117,20	5 073,12	104,30	1,043	5 073,12	0,00
10.2.	Водоснабжение и водоотведение	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00		0,00			
10.3.	Прочие расходы	тыс.руб.	20 668,93	9 284,86	11 384,07	20 592,46	105,92		20 592,46	0,00
11	Общехозяйственные расходы, всего, в том числе:	тыс.руб.	29 903,20	19 933,07	9 970,13	25 492,63	106,75		16 434,09	9 058,53
11.1	Фонд оплаты труда АУП	тыс.руб.	26 623,71	18 293,33	8 330,38	23 806,51	111,97		14 747,98	9 058,53
	численность персонала		57,00			49,00				
	СМЗП		38 923,55			40 487,27				
11.2	Затраты на ремонт	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00		0,00		0,00	0,00
11.3	Водоснабжение и водоотведение	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00		0,00		0,00	0,00
11.5	Аренда (лизинг) оборудования	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00		0,00		0,00	0,00
11.6	Прочие расходы	тыс.руб.	3 279,50	1 639,75	1 639,75	1 686,12	64,38		1 686,12	0,00
III	Неподконтрольные расходы, в том числе		164 228,01	89 253,39	74 974,62	157 194,81	96,03		89 163,81	68 031,00
11	Аренда (лизинг) основного производственного оборудования	тыс.руб.	2 247,24	1 123,62	1 123,62	2 247,24	88,94		2 247,24	0,00
12.1.	Амортизация производственного оборудования	тыс.руб.	102 201,89	51 100,95	51 100,95	96 397,20	93,06		50 126,54	46 270,66
12.2.	Амортизация общецеховая	тыс.руб.	4 041,61	2 020,80	2 020,80	3 965,11	101,21		2 061,86	1 903,25
12.3.	Амортизация общехозяйственная	тыс.руб.	122,48	61,24	61,24	122,48	104,37		61,24	61,24
13.1.	Отчисления на соц. нужды с оплаты производственных рабочих	тыс.руб.	29 056,92	17 744,84	11 312,08	29 633,24	100,66		18 659,60	10 973,64
13.2.	Отчисления на соц. нужды (цеховые)	тыс.руб.	11 457,10	8 147,15	3 309,95	11 271,19	107,20		7 284,43	3 986,76
13.3.	Отчисления на соц. нужды (АУП)	тыс.руб.	8 040,36	5 524,58	2 515,77	7 189,57	117,32		4 453,89	2 735,68
14.	Средства на страхование	тыс.руб.	2 327,67	1 163,84	1 163,84	1 636,05	63,77		1 636,05	0,00
15.	Плата за предельно допустимые выбросы	тыс.руб.	26,73	13,37	13,37	26,73	127,92		26,73	0,00

№ п/п	Наименование показателей, статей затрат	Ед.изм.	Долгосрочный период регулирования			Утверждено органом регулирования				
			Год	I-е полугодие	II-е полугодие	Год	Отклонение к 2018г (ср.год.), %	Индекс	I-е полугодие	II-е полугодие
	(сбросы) загрязняющих веществ									
17.	Непроизводственные расходы (налоги и другие обязательные платежи и сборы) всего, в том числе:	тыс.руб.	4 199,55	2 099,77	2 099,77	4 199,55	94,98		2 099,77	2 099,77
17.1.	транспортный налог	тыс.руб.	269,99	134,99	134,99	269,99	100,67		134,99	134,99
17.2.	земельный налог	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00		0,00			
17.3.	налог на имущество	тыс.руб.	3 929,56	1 964,78	1 964,78	3 929,56	94,61		1 964,78	1 964,78
14	Внереализационные расходы	тыс.руб.	506,46	253,23	253,23	506,46	111,30		506,46	0,00
15	Прибыль, (-) убыток	тыс.руб.	34 406,42	17 203,21	17 203,21	0,00	0,00			
17	Недополученный по независящим причинам доход	тыс.руб.	0,00				0,00			
18	Избыток средств, полученный в предыдущем периоде регулирования	тыс.руб.	0,00				0,00			
19	НВВ	тыс.руб.	690 088,15	408 738,79	281 349,36	663 057,02	101,76		406 845,90	256 211,12
	НВВ на содержание	тыс.руб.	570 283,23			528 430,60	104,72			
20	Одноставочный тариф на услуги по передаче тепловой энергии	руб./Гкал	477,37	456,42	511,49	458,67	102,59		454,30	465,79
									99,5%	102,5%

Экспертное заключение

к расчетам тарифа на услуги по передаче тепловой энергии на 2019-2021 годы,
представленным **ООО «Тепловые сети Западного вывода»**
(г. Набережные Челны)

тарифное дело

№ 20-116/тэ

В соответствии с пунктом 12 правил регулирования цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 №1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения» в случае не предоставления регулируемой организацией предложения об установлении тарифов открытие дела об установлении цен (тарифов) осуществляется по инициативе органа регулирования.

Приказом Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам (далее – Госкомитет) от 09.11.2018 №335 «Об открытии дел об установлении тарифов на тепловую энергию, поставляемую теплоснабжающими организациями потребителям, услуги по передаче тепловой энергии, на 2019-2021 годы и выборе метода регулирования» открыто тарифное дело №20-116/тэ, о чем организация своевременной уведомлена (исх. от 12.11.2018 32-20/3621).

В соответствии с постановлением Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 №1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения» при установлении тарифов на услуги по передаче тепловой энергии на 2019 год принято решение применять метод **индексации установленных тарифов** (приказ Госкомитета от 09.11.2018 №335), о чем организация своевременно уведомлена (исх. от 12.11.2018 32-20/3621).

Общество с ограниченной ответственностью «Тепловые сети Западного вывода» (далее – ООО «ТСЗВ») зарегистрировано 08 сентября 2017 года по адресу: 423800, РТ, г. Набережные Челны, промышленно-коммунальная зона, промзона, ул. Промышленная, д.73.

Руководитель организации – генеральный директор Вахитов Рамиль Хамбалович.

Организация применяет **общую систему налогообложения**.

ИНН 1650353407 /КПП 165001001

ООО «ТСЗВ» за установлением тарифов на услуги по передаче тепловой энергии обратилось впервые в сентябре 2018 года. Услуги по передаче тепловой энергии организация осуществляет на основании договора на услуги по передаче тепловой энергии с АО «Татэнерго» от № Д5/647 от 31.11.2018

Постановление Госкомитета от 31.10.2018 №5-6/тэ был установлен тариф для ООО «ТСЗВ»: - со дня вступления в силу постановления по 31.12.2018 – 1731,24 руб./Гкал.

Согласно технических характеристик, представленных ООО «ТСЗВ»:
присоединенная тепловая нагрузка – 11,035 Гкал/час.;
протяженность тепловых сетей– 7,95 км. в двухтрубном исчислении (15,9 км. сетей в однострубно́м исчислении).

Сети теплоснабжения находятся в собственности организации.

Баланс отпуска в сеть на 2019 год принят на уровне 2018 года, в том числе:

- отпуск в сеть тепловой энергии – 24 265,76 Гкал,
- потери тепловой энергии – 12890,76 Гкал (53,1%) на уровне 2018 года
- полезный отпуск – 11375,0 Гкал.

Структура отпуска в сеть тепловой энергии (мощности)

Наименование	Принято на 2018 г.	Принято на 2018 г.	В том числе		Отклонение, %
			1 полугодие	2 полугодие	
Суммарная договорная (заявленная) тепловая нагрузка, Гкал/час.	11,04	11,04	11,04	11,04	100,0%
Отпуск в сеть тепловой энергии, Гкал.	24 265,76	24 265,76	14739,45	9 526,30	100,0%
Потери, Гкал.	12 890,76	12 890,76	7 734,45	5 156,30	100,0%
Полезный отпуск, Гкал.	11 375,0	11 375,0	7 005,0	4 370,0	100,0%

Распределение полезного отпуска по полугодиям:

1 полугодие – 7005,0 Гкал.

2 полугодие – 4370,0 Гкал.

ООО «ТСЗВ» не имеет утвержденной в установленном порядке инвестиционной программы на 2019 год в сфере теплоснабжения.

Уполномоченным по делу в соответствии с Федеральным законом от 27.07.2010 №190-ФЗ «О теплоснабжении», с главой 25 Налогового Кодекса Российской Федерации, постановлением Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 №1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения» и Методическими указаниями по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, утвержденными приказом Федеральной службы по тарифам от 13.06.2013 № 760-э (далее – Методические указания) выполнен расчет тарифов на долгосрочный период регулирования с применением прогнозных индексов.

В соответствии с макроэкономическими показателями Прогноза социально-экономического развития Российской Федерации на 2019 год и на плановый период 2020 и 2021 годов, одобренного на заседании Правительства Российской Федерации, применяются следующие индексы-дефляторы:

	2019	2020	2021
э/энергия	103,0	103,0	103,0
индекс потребительских цен	104,6	103,4	104,0
индекс промышленных производителей	104,3	104,2	104,1

Значения по статьям затрат ООО «ТСЗВ» на первый год долгосрочного периода регулирования (на 2019 год) представлены в приложении.

Справочно: расходы на базовый период регулирования – 2019 год:

1. Расходы на компенсацию затрат (потерь) ресурсов на технологические цели приняты в сумме **9618,87 тыс. руб.**, в том числе:

1.1. Затраты (потери) теплоносителя приняты в сумме 642,14 тыс. руб.

Объем теплоносителя принят – 20,89 тыс. куб.м. на уровне 2018 года. Расходы по данной статье выполнены с учетом принятых на 2019 год тарифов для АО «Татэнерго»:

- с 1 января 2019 года – 30,38 руб./куб.м. - на уровне тарифа, действующего на 31.12.2018;

- с 1 июля по 31 декабря 2018 года – 31,30 руб./куб.м. с ростом 103,03% к уровню 1 полугодия 2019 года.

1.2. Расходы на покупку технологических потерь приняты в сумме **8997,75 тыс. руб.**

Объемы технологических потерь приняты – 12890,76 Гкал. по принятым на 2019 год тарифам АО «Татэнерго» - постановление Госкомитета от 07.12.2018 №5-68/тэ:

- с 1 января 2019 года – 685,22 руб./Гкал. - на уровне тарифа, действующего на 31.12.2018;

- с 1 июля по 31 декабря 2019 года – 717,17 руб./Гкал. с ростом 104,7% к уровню 1 полугодия 2019 года.

II. Операционные (подконтрольные) расходы на первый год долгосрочного периода регулирования (базовый уровень операционных расходов) приняты в сумме **6921,47 тыс. руб.**, в том числе:

1. Фонд оплаты труда производственных рабочих принят в сумме **5031,92 тыс. руб.** на уровне 2018 года с учетом индексации.

Численность персонала - 13 шт. ед. (2 ед. электрогазосварщика, 10 ед. слесарь-ремонтника, 1 ед. мастера). Среднемесячная заработная плата персонала составит 32255,91 руб.

2. Расходы на ремонт сетей теплоснабжения приняты в сумме **939,01 тыс. руб.** на уровне 2018 года с учетом индексации.

3. Прочие общепроизводственные расходы - в сумме 241,56 тыс. руб., в том числе:

	Тыс. руб.
Расходы на охрану труда (спец. одежда, мыло)	109,83
Повышение квалификации, обучение	42,36
Мед. осмотр ППП	27,12
Поверка средств измерений (приборов учета)	34,07
Прочие расходы и материалы	28,18
Итого	241,56

4. Фонд оплаты труда АУП принят в сумме **602,90 тыс. руб.** на уровне 2018 года с учетом индексации

Численность персонала АУП принята – 1 шт.ед. Среднемесячная заработная плата персонала составит 50241,66 руб.

5. Прочие общехозяйственные расходы приняты в сумме 106,07 тыс. руб. – на уровне 2018 года с учетом индексации, в том числе:

	тыс. руб.
Аудиторские услуги	83,44
Канцелярские товары	12,52
Услуги почтовой связи	8,87
Командировочные расходы	1,25
Итого	106,07

III Неподконтрольные расходы приняты в сумме **3727,39 тыс. руб.** в том числе:

1. Амортизационные отчисления производственного оборудования – **1286,60 тыс. руб.** – на уровне 2018 года;

2. Отчисления на соц. нужды приняты в размере 30,2% от ФОТ и составят
- от оплаты основного производственного персонала – 1519,64 тыс. руб.;
- от оплаты АУП – 182,08 тыс. руб.

3. Расходы по договорам аренды приняты в сумме **468,66 тыс. руб.**, в том числе:

- по договору с АО «Генерирующая компания» от 05.07.2018 №18Д379/222
- в сумме 197,81 тыс. руб. (аренда земельного участка под эстакады трубопроводов);

- по договору с ООО «КАМАЗ-Энерго» (офисное помещение) в сумме 32,93 тыс. руб.

- по договору (соглашению) об установлении серветута в отношении земельного участка, находящегося в муниципальной собственности, в сумме 237,92 тыс. руб.

4. Непроизводственные расходы (налог на имущество) приняты в сумме **263,08 тыс. руб.** 2,2% от остаточной стоимости основных средств.

5. Внереализационные расходы (услуги банка) в сумме **7,34 тыс. руб.** на уровне 2018 года.

Величина годовой необходимой валовой выручки на первый период долгосрочного регулирования (на 2019 год) для расчета тарифов составила **20289,80 тыс. руб.**

Расчет необходимой валовой выручки методом индексации установленных тарифов на долгосрочный период регулирования на 2019 - 2021 годы:

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

№ п/п	Наименование расхода	Долгосрочный период регулирования		
		2019 год	2020 год	2021 год
1	Затрат (потерь) теплоносителей (гор.вода), тыс. руб.	642,14	660,62	682,93
2	Расходы на покупку потерь тепловой энергии, тыс. руб.	8 997,75	9 563,16	9 828,58
	ИТОГО	9 639,88	10 223,78	10 511,51

2. Операционные (подконтрольные) расходы на каждый год долгосрочного периода регулирования приняты в соответствии с Методическими указаниями:

Индекс эффективности операционных расходов принят в размере 1% в соответствии с Методическими указаниями.

	Ед. изм.	Долгосрочный период регулирования		
		2019 год	2020 год	2021 год
Индекс потребительских цен на расчетный период регулирования (ИПЦ)		1,046	1,034	1,04
Индекс эффективности операционных расходов		1%	1%	1%

	Ед. изм.	Долгосрочный период регулирования		
		2019 год	2020 год	2021 год
Индекс изменения количества активов (ИКА)		0	0	0
Коэффициент эластичности затрат по росту активов (Кэл)		0,75	0,75	0,75
Операционные (подконтрольные) расходы	тыс. руб.	6 921,47	7 085,23	7 294,96
<i>Рост</i>	<i>%</i>		102,37%	102,96%

Для расчета долгосрочных параметров методом индексации установленных тарифов необходимая валовая выручка определяется на основе долгосрочных параметров регулирования.

№	Долгосрочные параметры регулирования	Ед. изм.	2019 год	2020 год	2021 год
Плановые показатели надёжности и энергетической эффективности объектов теплоснабжения					
1	Базовый уровень операционных расходов	тыс. руб.	6 921,47	x	x
2	Индекс эффективности операционных расходов	%	1%	1%	1%
3	Нормативный уровень прибыли	тыс. руб.	0,0	0,0	0,0

№	Долгосрочные параметры регулирования	Ед. изм.-я	2019 год	2020 год	2021 год
1.	Показатели надёжности:				
1.1.	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях на 1 км тепловых сетей	ед./км	0	0	0
1.2.	Кол-во прекращений подачи т/энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии на 1 Гкал/час установл. мощности	ед./Гкал/час)	0	0	0
2.	Показатели энергетической эффективности:				
2.2.	Отношение величины технологических потерь тепловой энергии к материальной характеристике тепловой сети	Гкал/м²	1,72	1,72	1,72
2.3.	Величина технол. потерь при передаче тепловой энергии по тепловым сетям	Гкал/год	12 890,76	12 890,76	12 890,76

3. Расчет необходимой валовой выручки методом индексации установленных тарифов:

№ п/п	Наименование расхода	Долгосрочный период регулирования		
		2019 год	2020 год	2021 год
1	Расходы на приобретение (производство) энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя, топлива	9 639,88	10 223,78	10 511,51
2	Операционные (подконтрольные) расходы	6 921,47	7 085,23	7 294,96
3	Неподконтрольные расходы	3 727,39	3 767,66	3 819,22
4	нормативная прибыль, %	0,00	0,00	0,00
	ИТОГО необходимая валовая выручка	20 288,75	21 076,67	21 625,69
	<i>Рост, %</i>		103,88%	102,60%
	в том числе НВВ на содержание сетей	11 292,05	11 514,60	11 797,11

В соответствии с п.26. постановлением Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 №1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения» тарифы на тепловую энергию (мощность) и тарифы на услуги по передаче

тепловой энергии могут устанавливаться органом регулирования в виде одноставочного или двухставочного тарифа.

В отношении регулируемых организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности в зоне деятельности единой теплоснабжающей организации, которые являются неотъемлемыми частями процесса снабжения тепловой энергией (мощностью) потребителей единой теплоснабжающей организации, органом регулирования устанавливается вид тарифа (одноставочный или двухставочный), который выбран органом регулирования для единой теплоснабжающей организации, если иное не установлено федеральными законами или настоящим документом.

Предлагается **установить одноставочные тарифы** на услуги по передаче тепловой энергии на 2019-2021 годы для ООО «Тепловые сети Западного вывода»:

	с 1 января по 30 июня	Откл.	с 1 июля по 31 декабря	Откл.
2019 год	1 731,24	100,0%	1 867,84	107,9%
2020 год	1 867,84	100,0%	1 829,18	97,9%
2021 год	1 829,18	100,0%	2 016,53	110,2%

Смета расходов, связанных с передачей тепловой энергии ООО «ТСЗВ»

№ п/п	Наименование показателей, статей затрат	Ед.изм.	Утверждено органом регулирования			Утверждено органом регулирования			
			2018 год	I-е полугодие	II-е полугодие	2019 Год	Отклонение к 2018 (ср.год), %	I-е полугодие	II-е полугодие
1	Является ли организация плательщиком НДС	да, нет	0,61	-	-	0,61		-	-
2	Отпуск тепловой энергии в сеть	Гкал	24 265,76	14 739,45	9 526,30	24 265,76	100,0%	14 739,45	9 526,30
3	Потери	Гкал	12 890,76	7 734,45	5 156,30	12 890,76	100,0%	7 734,45	5 156,30
3.1	Горячая вода	Гкал	12 890,76	7 734,45	5 156,30	12 890,76	100,0%	7 734,45	5 156,30
5	Полезный отпуск тепла всего	Гкал	11 375,00	7 005,00	4 370,00	11 375,00	100,0%	7 005,00	4 370,00
5.1	Горячая вода	Гкал	11 375,00	7 005,00	4 370,00	11 375,00	100,0%	7 005,00	4 370,00
I	Расходы на приобретение энергоресурсов	тыс.руб.	9 329,33	5 548,66	3 780,66	9 640,93	103,3%	5 686,84	3 954,09
6	Расходы на компенсацию затрат (потерь) ресурсов на технологические цели, всего:	тыс.руб.	9 329,33	5 548,66	3 780,66	9 639,88	103,3%	5 686,84	3 953,04
6.1	затрат (потерь) теплоносителей (пар, гор. вода)	тыс.руб.	621,78	374,31	247,46	642,14	103,3%	387,04	255,10
	объем		20,89	12,74	8,15	20,89	100,0%	12,74	8,15
	тариф Тамэнерго		29,76	29,38	30,38	30,74	103,3%	30,38	31,30
6.2	потерь тепловой энергии	тыс.руб.	8 707,55	5 174,35	3 533,20	8 997,75	103,3%	5 299,80	3 697,95
	тариф Тамэнерго		675,49	669,00	685,22	698,00	103,3%	685,22	717,17
7	Электрическая энергия на технологические цели	тыс.руб.							
	Индекс потребительских цен на расчетный период регулирования (ИПЦ)					1,046			
	Индекс эффективности операционных расходов (ИР)					1,00			
	Количество условных единиц, относительно к активам, необходимым для осуществления регулируемой деятельности								
	Коэффициент эластичности					0,75			
II	Операционные (подконтрольные) расходы, в том числе:	тыс.руб.	6 620,62	4 231,12	2 389,50	6 921,47	104,5%	4 245,12	2 676,35
8	Основная и дополнительная оплата труда производственных рабочих	тыс.руб.	4 810,63	3 126,91	1 683,72	5 031,92	104,6%	3 270,75	1 761,17
8.1.	численность персонала	чел.	13			13	100,0%		
	СМЗП		30 837			32 255,91	104,6%		
10.2	Затраты на ремонт	тыс.руб.	900,30	549,18	351,12	939,01	104,3%	459,25	479,76
12	Общепроизводственные (цеховые) расходы, всего, в том числе:	тыс.руб.	231,60	141,28	90,32	241,56	104,3%	147,35	94,21
12.1	Фонд оплаты труда	тыс.руб.							
12.7	Прочие расходы	тыс.руб.	231,60	141,28	90,32	241,56	104,3%	147,35	94,21
13	Общехозяйственные расходы, всего, в том числе:	тыс.руб.	678,09	413,75	264,34	708,98	104,6%	367,77	341,21
13.1	Фонд оплаты труда АУП	тыс.руб.	576,39	351,60	224,79	602,90	104,6%	367,77	235,13

№ п/п	Наименование показателей, статей затрат	Ед.изм.	Утверждено органом регулирования			Утверждено органом регулирования			
			2018 год	I-е полугодие	II-е полугодие	2019 Год	Отклонение к 2018 (ср.год), %	I-е полугодие	II-е полугодие
13.13	Прочие расходы	тыс.руб.	101,70	62,15	39,55	106,07	104,3%	0,00	106,07
III	Неподконтрольные расходы, в том числе		3 652,56	2 158,43	1 494,12	3 727,39	102,0%	2 195,37	1 532,02
10.1	Амортизация производственного оборудования	тыс.руб.	1 286,60	707,63	578,97	1 286,60	100,0%	727,00	559,60
13.3	Амортизация	тыс.руб.							
9	Отчисления на соц. нужды с оплаты производственных рабочих	тыс.руб.	1 452,81	944,33	508,48	1 519,64	104,6%	987,77	531,87
12.2	Отчисления на соц. нужды	тыс.руб.							
13.2	Отчисления на соц. нужды	тыс.руб.	174,07	106,18	67,89	182,08	104,6%	111,07	71,01
11	Аренда (лизинг) основного производственного оборудования	тыс.руб.	197,81	98,90	98,90	197,81	100,0%	98,90	98,90
13.10	Арендная плата	тыс.руб.	270,85	162,51	108,34	270,85	100,0%	135,43	135,43
13.8	Средства на страхование	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00				
13.12	Непроизводственные расходы (налоги и другие обязательные платежи и сборы) всего, в том числе:	тыс.руб.	263,08	131,54	131,54	263,08	100,0%	131,54	131,54
13.12.1	транспортный налог	тыс.руб.							
13.12.2	земельный налог	тыс.руб.							
13.12.3	налог на имущество	тыс.руб.	263,08	131,54	131,54	263,08	100,0%	131,54	131,54
15	Внереализационные расходы	тыс.руб.	7,34	7,34	0,00	7,34	100,0%	3,67	3,67
16	Прибыль, (-) убыток	тыс.руб.							
19	НВВ	тыс.руб.	19 407,41	11 841,91	7 565,50	20 289,80	104,5%	12 127,34	8 162,46
19.1	НВВ на соц. сетей	тыс.руб.	10 699,86	6 667,56	4 032,30	11 292,05	105,5%	6 827,53	4 464,51
20	Одноставочный тариф на услуги по передаче тепловой энергии	руб./Гкал	1 706,15	1 690,49	1 731,24	1 783,72	104,5%	1 731,24	1 867,84
			0,00	0,00	0,00			0,00	107,9%

Корректировка долгосрочных тарифов
на услуги по передаче тепловой энергии на 2019-2020 годы
ООО «Смежная сетевая компания «Интеграция»

тарифное дело

№ 20-44/тэ

Постановлением Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам (далее - Госкомитет) от 15.12.2017 №5-91/тэ установлены долгосрочные тарифы на услуги по передаче тепловой энергии ООО «Смежная сетевая компания «Интеграция» (далее – ООО «СК Интеграция») на 2018-2020 годы в следующих размерах:

	1 полугодие	Отклонение	2 полугодие	Отклонение
2018 год	574,15	87,0%	590,15	102,8%
2019 год	590,15	100,0%	606,70	102,8%
2020 год	606,70	100,0	612,37	100,9%

В соответствии с постановлением Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 №1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения» при установлении тарифов на тепловую энергию на 2018-2020 годы принято решение применять метод **индексации установленных тарифов** (приказ Госкомитета 03.05.2017 № 109), о чем организация своевременно уведомлена.

В соответствии с п.52 Основ ценообразования в сфере теплоснабжения, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 №1075 и на основании заявления ООО «СК Интеграция» (от 27.04.2018 №436/18-И) выполнена корректировка долгосрочных тарифов на 2019-2020 годы.

Данные, приведенные в предложениях об установлении тарифов на тепловую энергию, при правильности подбора энергоснабжающей организацией исходной информации, можно оценить как достоверные.

Ответственность за достоверность данных несет организация.

ООО «СК Интеграция» расположено по адресу: 420095, РТ, г. Казань, ул. Восстания, д. 100, здание 287, помещение №303.

Руководитель организации – директор Евсеев Алексей Александрович.

Организация применяет **общую систему налогообложения**.

ИНН 1658191691 /КПП 165801001

ООО «СК Интеграция» осуществляет услуги по передаче тепловой энергии, эксплуатирует сети теплоснабжения 31 352,94 м в двухтрубном исчислении, в том числе:

- 296,0 м в собственные сети в двухтрубном исчислении;
- 31 056,94 м - по договорам аренды в двухтрубном исчислении:

Наименование договора	Полезный отпуск. Гкал.	м. сетей	Договор	Дата начала	Дата окончания
-----------------------	------------------------	----------	---------	-------------	----------------

	Наименование договора	Полезный отпуск. Гкал.	м. сетей	Договор	Дата начала	Дата окончания
1	АО «Инновационный индустриальный парк - Технопарк в сфере высоких технологий Технополис Химград»	34 660,0	8 733,26	03/12-2016А	01.01.2018	31.12.2022
2	АО «Инновационный индустриальный парк - Технопарк в сфере высоких технологий Технополис Химград»		4 352,4	№07/12-2016-А	01.01.2018	31.12.2022
3	АО «Инновационный индустриальный парк - Технопарк в сфере высоких технологий Технополис Химград»		1 010,0	№25/10-2017-А	01.01.2018	15.05.2022
4	ООО «Энергоресурс» (сети ЖК Изумрудный и ЖК Сокольники)	51 641,0	7 118,63	13-16	01.01.2018	31.12.2020
5	ООО «Доходный дом» (сети ЖК Острова)	16 405,0	1 267,5	ф1	01.01.2018	31.12.2020
6	ООО «Доходный дом» (сети ЖК Победа)	22 300,0	558,4	ПЗ	01.01.2018	31.12.2020
7	ООО «Теплосервис»	22 166,0	4 483,4	№07/2016-Т	01.01.2018	31.12.2020
10	ООО «Доходный дом» (ЖК Вербный)	7 628,0	228,0	ф2	01.01.2018	31.12.2020
11	ООО «ЖК Молодежный»	3 616,0	575,95	109/10-2018-А	20.10.2018	31.12.2022
12	ООО «Синергия»	8 079,0	288,0	48/10-2018-А	25.10.2018	31.12.2023
12	ООО «Синергия»		81,0	37/10-2018-А	22.10.2018	31.12.2023
13	ООО «Электрические сети»	3 435,0	1 075,0	45/10-2018-А	26.10.2018	31.12.2023
14	ООО «Царицынский бугор»	1 300,00	156,00	09/11-2018-А	26.10.2018	31.12.2013

При расчете тарифов на 2018 год было учтены расходы на эксплуатацию сетей теплоснабжения протяженностью 27 792,61 м в двухтрубном исчислении.

По расчетным данным:

- максимальная тепловая нагрузка (мощность) – ____ Гкал/час.

- присоединенная тепловая нагрузка (мощность) – ____ Гкал/час.

При расчете тарифов на 2019 год приняты следующие показатели:

- отпуск в сеть тепловой энергии – 189 225,0 Гкал,

- потери тепловой энергии – 15432,0 Гкал (8,0%)- в соответствии с

Постановлением Госкомитета от 15.12.2017 №5-91/тэ (долгосрочный параметр);

- полезный отпуск – 173 793,0 Гкал с ростом к уровню 2018 года на 25,3% по предложению организации, с учетом доп. материалов, представленных письмом от 31.10.2018 №1278/18-И.

Структура отпуска в сеть тепловой энергии (мощности)

						Гкал.
Наименование	Принято на 2017 г.	Факт за 2017 год	Принято на 2018 г.	Предложение организации на 2017 г.	Принято на 2019 г.	Откл., к 2018г., %

Отпуск в сеть тепловой энергии	109 117,00	109 944,20	154 126,00	154 126,00	189 225,00	122,8
Потери	15 985,00	8 476,13	15 432,00	15 432,00	15 432,00	100,0
Полезный отпуск	93 132,00	101 468,07	138 694,00	138 694,00	173 793,00	125,3

Распределение полезного отпуска по полугодиям на 2019 и 2020 годы:

1 полугодие – 103 323,0 Гкал.

2 полугодие – 70 470,0 Гкал.

ООО «Интеграция» не имеет утвержденной в установленном порядке инвестиционной программы на 2019 год.

По итогам финансово-хозяйственной деятельности за 2017 год по регулируемому виду деятельности «услуги по передаче тепловой энергии» организация отражает нулевой финансовый результат.

Экономия по статьям расходов по итогам года сложилась:

- покупка энергоресурсов (технологических потерь, теплоносителя) - на 6547,14 тыс. руб. в связи со снижением объемов покупки на 7508,87 Гкал;
- расходы ремонт основного производственного оборудования – на 1405,99 тыс. руб.

Организация не корректно отнесла расходы по договорам промышленной безопасности сетей теплоснабжения и ПНС в сумме 746,48 тыс. руб., которые необходимо отнести к общецеховым расходам, а также расходы на разработку проектов на строительство тепловых камер в сумме 216,0 тыс. руб., которые необходимо выполнять за счет амортизационных отчислений.

Неосвоенные средства по ремонту в сумме 1405,99 тыс. руб. организации необходимо направить в 2019 году на ремонт основных производственных фондов. В случае не освоения данные средств по ремонту оборудования - данные средства будут изъяты в 2020 году из необходимой валовой выручки как экономически необоснованные.

Превышение фактических расходов над плановыми показателями отражено:

- по оплате труда с соц. отчислениями - на 10 020,84 тыс. руб.;
- расходы на ремонт цехового оборудования – на 2785,65 тыс. руб.;
- прочие общехозяйственные и общепроизводственные расходы - на 1196,36 тыс. руб.
- арендные платежи – на 1791,46 тыс. руб.
- амортизационные отчисления (общехозяйственные) – на 365,33 тыс. руб.;

По итогам финансово-хозяйственной деятельности за 2017 год в целом организация получила чистую прибыль в сумме 27289 тыс. руб.

По представленному проекту организации **необходимая валовая выручка** на 2019 год составила в сумме **83 472,44 тыс. руб.**, проект тарифов:

- с 1 января 2019 года – 590,15 руб./Гкал без роста;
- с 1 июля 2019 года – 618,03 руб./Гкал с ростом 104,7% к 1 полугодию.

В соответствии с постановлением Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 №1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения» и Методическими указаниями по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, утвержденными приказом Федеральной службы по тарифам от

13.06.2013 № 760-э (далее – Методические указания), параметрами прогноза социально-экономического развития Российской Федерации на 2018 год произведена корректировка необходимой валовой выручки и долгосрочных тарифов на 2019-2020 годы.

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

		2019	2020
э/энергия	с 1 января	103,0	103,0
индекс потребительских цен	с 1 января	104,6	103,4

Значения по статьям затрат ООО «СК Интеграция» на первый период долгосрочного регулирования (на 2019 год) представлены в приложении.

Справочно:

I. Скорректированы расходы на приобретение энергетических ресурсов и приняты в сумме **12733,29 тыс. руб.**, в том числе:

1. **Расходы на компенсацию** затраты (потери) теплоносителя (горячая вода) приняты в сумме **798,16 тыс. руб.**,

Объем воды (теплоносителя) скорректированы в соответствии с методическими указаниями и принят – 17,86 тыс. куб.м. Расчет выполнен по тарифам на химически очищенную воду на 2019 год для АО «Татэнерго» по г. Казани:

- с 1 января 2019 г. – 44,58 руб./куб.м.

- с 1 июля по 31 декабря 2019г. – 44,84 руб./куб.м. с ростом 100,6% к 1 полугодю;

- **расходы на компенсацию потерь** тепловой энергии приняты в сумме **11935,13 тыс. руб.** Расчет выполнен по принятым на 2019 год тарифам для АО «Татэнерго» по г. Казани, тарифы:

- с 1 января 2019 г. – 758,58 руб./Гкал.

- с 1 июля по 31 декабря 2019г. – 794,08 руб./Гкал. с ростом 104,6% к 1 полугодю 2019 года.

№ п/п	Наименование расхода	Долгосрочный период регулирования		
		2018 год	2019 год	2020 год
1	Расходы на топливо			
2	Расходы на электроэнергию			
3	затрат (потерь) теплоносителей (гор. вода)	644,26	798,16	813,59
	объем	14,55	17,86	17,86
4	потерь тепловой энергии	11 838,99	11 935,13	12 129,25
	объем	15 902,00	15 902,00	15 902,00
5	ИТОГО	12 483,25	12 733,29	12 942,84
	отклонение		102,00%	101,65%

II. Операционные (подконтрольные) расходы скорректированы в соответствии с методическими указаниями с учетом увеличения протяженности сетей, находящихся в эксплуатации.

Параметры расчета расходов	Единица измерения	Долгосрочный период регулирования		
		2018 год	2019 год	2020 год

Параметры расчета расходов	Единица измерения	Долгосрочный период регулирования		
		2018 год	2019 год	2020 год
Индекс потребительских цен на расчетный период регулирования (ИПЦ)	%	1,04	1,046	1,034
Индекс эффективности операционных расходов	%	1%	1%	1%
Индекс изменения количества активов (ИКА)		0	0,09	0
Коэффициент эластичности затрат по росту активов (Кэл)		0,75	0,75	0,75
Операционные (подконтрольные) расходы	тыс. руб.	31 763,37	35 112,47	35 943,23
<i>Рост</i>	%		110,54%	102,37%

Индекс эффективности операционных расходов принят в размере 1% в соответствии с Методическими указаниями.

Индекс изменения активов ИКА=0,09 принят согласно представленного расчета организации (письмо от 31.10.2018 №1278/18-И).

III. Неподконтрольные расходы приняты в сумме **47624,41 тыс. руб.** в том числе:

1. Расходы по аренде основного производственного оборудования приняты в сумме **42 629,90 тыс. руб.** на основании представленных договоров аренды. В соответствии с пунктом 45 Основ ценообразования, утвержденных постановлением Правительства РФ от 22.10.2012 №1075 расходы по данной статье приняты в размере, не превышающем экономически обоснованный уровень (исходя из принципа возмещения арендодателю амортизации, налогов на имущество и земельный налог).

	Наименование договора	м. сетей	№ договора	Сумма в год. Тys.руб.
1	АО «Инновационный индустриальный парк - Технопарк в сфере высоких технологий Технополис Химград»	8 733,26	03/12-2016А	4 320,78
2	АО «Инновационный индустриальный парк - Технопарк в сфере высоких технологий Технополис Химград»	4 352,40	№07/12-2016-А	674,04
3	АО «Инновационный индустриальный парк - Технопарк в сфере высоких технологий Технополис Химград»	1 010,00	№25/10-2017-А	1 638,93
4	ООО «Энергоресурс» (сети ЖК Изумрудный и ЖК Сокольники)	7 118,63	13-16	12 855,44
5	ООО «Доходный дом» (сети ЖК Острова)	1 267,50	ф1	4 403,77
6	ООО «Доходный дом» (сети ЖК Победа)	558,40	ПЗ	1 170,41
7	ООО «Теплосервис»	4 483,40	№07/2016-Т	7 721,67
10	ООО «Доходный дом» (ЖК Вербный)	228,00	ф2	611,31
11	ООО «ЖК Молодежный»	575,95	109/10-2018-А	2 197,16
12	ООО «Синергия»	288,00	48/10-2018-А	2 412,46
12	ООО «Синергия»	81,00	37/10-2018-А	140,44
13	ООО «Электрические сети»	1 075,00	45/10-2018-А	2 819,70
14	ООО «СМУСельстрой» (произв. Помещения в доле на тепло)	0,00	55/10-2018-А	340,20
15	ООО «Царицынский бугор»	156,00	09/11-2018-А	1 323,59
	Итого	31 056,94		42 629,90

2. **Амортизационные отчисления** приняты на основании представленной бух. отчетности (ведомости основных средств):

- основного производственного оборудования – 217,91 тыс. руб.
- общецехового оборудования – 55,05 тыс. руб.;
- общехозяйственного оборудования (в доле на тепло) – 31,18 тыс. руб.

3. **Отчисления на соц. нужды** приняты в размере 30,4% от ФОТ и составляют:

- от основного производственного персонала – 2545,74 тыс. руб.;
- от цехового персонала – 204,18 тыс. руб.;
- от управленческого персонала - в сумме 1136,52 тыс. руб.;

4. Средства на страхование сетей теплоснабжения приняты в сумме 59,85 тыс. руб. в соответствии с представленными документами.

5. **Налог на имущество** – принят в сумме 628,43 тыс. руб., в том числе:

- налог на землю – 595,17 тыс. руб.
- налог на имущество – 33,26 тыс. руб. (2,2% от остаточной стоимости основных средств)

6. **Внереализационные расходы** (услуги банка) – в сумме 115,65 тыс. руб. по предложению организации.

IV. В соответствии с пунктом 50 основ ценообразования и пунктом 8 статьи 25 Федерального закона от 23.11.2019 №261-ФЗ «Об энергосбережении и о повышении энергетической эффективности и о внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации» **избыток средств в сумме 6547,14 тыс. руб.** – экономия энергоресурсов на покупку технологических потерь учтенные при расчете тарифов на 2017 год, исключены из необходимой валовой выручки организации на 2019-2020 годы как экономически необоснованные:

2019 год - в сумме 3500 тыс. руб.

2020 год – в сумме 3047,14 тыс. руб.

Величина годовой необходимой валовой выручки на услуги по передаче тепловой энергии на 2019-2020 годы скорректирована в соответствии с методическими указаниями:

№ п/п	Наименование расхода	Долгосрчный период регулирования		
		2018 год	2019 год	2020 год
1	Расходы на приобретение (производство) энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя, топлива	12 483,25	12 733,29	12 942,84
2	Операционные (подконтрольные) расходы	31 763,37	35 112,47	35 943,23
3	Неподконтрольные расходы	35 940,94	47 624,41	47 001,70
4	Избыток средств		3 500,00	3 047,14
5	ИТОГО необходимая валовая выручка	80 187,56	91 970,17	92 840,63
	<i>Рост, %</i>		102,90%	101,90%
5,1	<i>В том числе расходы на содержание сетей</i>	68 723,25	80 035,04	80 711,38
	<i>Рост, %</i>		116,46%	100,85%

Предлагается установить тарифы на услуги по передаче тепловой энергии для ООО «СК Интеграция» на долгосрочный период на 2018 - 2020 годы с учетом проведенной корректировки:

На 2019 год		На 2020 год	
с 1 января по 30 июня	с 1 июля по 31 декабря	с 1 января по 30 июня	с 1 июля по 31 декабря
531,90	533,69	533,69	548,01
90,1%	100,3%	100,0%	102,7%

Рекомендации:

Неосвоенные средства по ремонту в сумме 1405,99 тыс. руб. организации необходимо направить в 2019 году на ремонт основных производственных фондов. В случае не освоения данные средств по ремонту оборудования данные средства будут изъяты в 2020 году из необходимой валовой выручки как экономически необоснованные.

Смета расходов, связанная с передачей тепловой энергии ООО «СК Интеграция»

№ п/п	Наименование показателей, статей затрат	Ед.изм.	Утверждено на текущий период регулирования			Предложение организации на корректировку без учета доп. материалов				Утверждено органом регулирования			
			Год	I-е полугодие	II-е полугодие	2019 Год	Откл. к 2018 (ср.го д.), %	I-е полугоди е	II-е полугоди е	2019 Год	Откл. к 2018 (ср.год.) , %	I-е полугодие	II-е полугоди е
1	Является ли организация плательщиком НДС	да, нет		да	да			да	да		0,59	-	-
2	Отпуск тепловой энергии в сеть	Гкал	154 126,00	89 478,40	64 647,60	154 126,00	100,00	89 478,40	64 647,60	189 225,00	122,77	112 312,00	76 913,00
3	Потери	Гкал	15 432,00	8 989,00	6 443,00	15 432,00	100,00	8 989,00	6 443,00	15 432,00	100,00	8 989,00	6 443,00
3.1	Горячая вода	Гкал	15 432,00	8 989,00	6 443,00	15 432,00	100,00	8 989,00	6 443,00	15 432,00	100,00	8 989,00	6 443,00
5	Полезный отпуск тепла всего	Гкал	138 694,00	80 489,40	58 204,60	138 694,00	100,00	80 489,40	58 204,60	173 793,00	125,31	103 323,00	70 470,00
5.1	Горячая вода	Гкал	138 694,00	80 489,40	58 204,60	138 694,00	100,00	80 489,40	58 204,60	173 793,00	125,31	103 323,00	70 470,00
1	Расходы на приобретение энергоресурсов	тыс.руб.	12 483,25	7 015,01	5 468,23	12 701,98	101,75	7 015,01	5 686,96	12 733,29	102,00	7 296,65	5 436,63
6	Расходы на компенсацию затрат (потерь) ресурсов на технологические цели, всего:	тыс.руб.	12 483,25	7 015,01	5 468,23	12 701,98	101,75	7 015,01	5 686,96	12 733,29	102,00	7 296,65	5 436,63
6.1	затрат (потерь) теплоносителей (пар, гор. вода)	тыс.руб.	644,26	317,67	326,59	657,32	102,03	317,67	339,65	798,16	123,89	477,78	320,38
	объем		14,55	7,22	7,33	14,55	100,00	7,22	7,33	17,86	122,77	10,72	7,14
	тариф Татэнерго		44,28	43,98	44,58	45,18	102,03	43,98	46,36	44,68	100,91	44,58	44,84
6.2	потеря тепловой энергии	тыс.руб.	11 838,99	6 697,34	5 141,64	12 044,65	101,74	6 697,34	5 347,31	11 935,13	100,81	6 818,88	5 116,26
	тариф на технолог. Потери Татэнерго	руб/Гкал.	767,17	745,06	798,02	780,50	101,74	754,06	798,02	773,40	100,81	758,58	794,08
7	Электрическая энергия на технологические цели	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00		0,00	0,00	0,00		0,00	0,00
	Индекс потребительских цен на расчетный период регулирования (ИПЦ)									1,046			
	Индекс эффективности операционных расходов (ИР)									1,00			
	Количество условных единиц, относительно к активам, необходимым для осуществления регулируемой деятельности		654,45							0,090			
	Коэффициент эластичности									0,75			
II	Операционные (подконтроль- ные) расходы, в том числе:	тыс.руб.	31 763,37	18 761,35	13 002,03	32 999,08	103,89	19 491,60	13 507,48	35 112,47	110,54	25 010,12	10 102,35
III	Неподконтрольные расходы, в том числе		36 315,62	20 436,63	15 878,98	37 771,39	104,01	20 993,92	16 777,47	47 624,41	131,14	24 296,20	23 328,22
11	Аренда (лизинг) основного	тыс.руб.	32 585,33	18 247,79	14 337,55	33 359,49	102,38	18 452,94	14 906,56	42 629,90	130,83	21 314,95	21 314,95

№ п/п	Наименование показателей, статей затрат	Ед.изм.	Утверждено на текущий период регулирования			Предложение организации на корректировку без учета доп. материалов				Утверждено органом регулирования			
			Год	I-е полугодие	II-е полугодие	2019 Год	Откл. к 2018 (ср.го д.), %	I-е полугод е	II-е полугод е	2019 Год	Откл. к 2018 (ср.год.) , %	I-е полугодие	II-е полугод е
	производственного оборудования												
12.1.	Амортизация производственного оборудования	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	69,00		34,50	34,50	217,91		108,96	108,96
12.2.	Амортизация общецеховая	тыс.руб.	17,89	8,95	8,95	17,89	100,00	8,95	8,95	55,05	307,69	27,52	27,52
12.3.	Амортизация общехозяйственная	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	471,98		235,99	235,99	31,18		15,59	15,59
13.1.	Отчисления на соц. нужды с оплаты производственных рабочих	тыс.руб.	2 302,92	1 336,97	965,95	2 395,04	104,00	1 390,45	1 004,59	2 545,74	110,54	1 510,99	1 034,75
13.2.	Отчисления на соц. нужды (цеховые)	тыс.руб.	184,71	107,23	77,48	192,10	104,00	111,52	80,57	204,18	110,54	121,19	82,99
13.3.	Отчисления на соц. нужды (АУП)	тыс.руб.	1 028,12	596,88	431,24	1 069,24	104,00	620,75	448,49	1 136,52	110,54	674,57	461,95
14.	Средства на страхование	тыс.руб.	81,00	81,00	0,00	81,00	100,00	81,00	0,00	59,85	73,89	36,89	22,96
15.	Плата за предельно допустимые выбросы (сбросы) загрязняющих веществ	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00		0,00	0,00				
17.	Непроизводственные расходы (налоги и другие обязательные платежи и сборы) всего, в т.ч.:	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00		0,00	0,00	628,43		369,89	258,54
17.1.	транспортный налог	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00		0,00	0,00				
17.2.	земельный налог	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00		0,00	0,00	595,17		353,26	241,92
17.3.	налог на имущество	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00		0,00	0,00	33,26		16,63	16,63
14	Внереализационные расходы	тыс.руб.	115,65	57,83	57,83	115,65	100,00	57,83	57,83	115,65	100,00	115,65	0,00
15	Прибыль, (-) убыток	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00		0,00	0,00				
15.1	в том числе: капитальные вложения (инвестиции)	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00		0,00	0,00				
17	Недополученный по независящим причинам доход	тыс.руб.	0,00			0,00							
18	Избыток средств, полученный в предыдущем периоде регулирования	тыс.руб.	0,00			0,00				3 500,00		2 000,00	1 500,00
19	НВВ	тыс.руб.	80 562,24	46 213,00	34 349,24	83 472,44	103,61	47 500,53	35 971,91	3 500,00		2 000,00	1 500,00
19.1.	НВВ на содержание сетей	тыс.руб.	68 723,25			71 427,79	103,94			91 970,17	114,16	54 602,97	37 367,20
20	Одноставочный тариф на услуги по передаче тепловой энергии	руб./Гкал	580,86	574,15	590,15	601,85	103,61	590,15	618,03	529,19	91,10	528,47	530,26

Корректировка долгосрочных тарифов
на услуги по передаче тепловой энергии ООО «РСУ» на 2019 год

тарифное дело

№ 20-83/тэ

Постановлением Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам (далее – Госкомитет) от 16.12.2016 №5-74/тэ установлены долгосрочные тарифы на услуги по передаче тепловой энергии на 2017-2019 годы в следующих размерах:

	1 полугодие	Отклонение	2 полугодие	Отклонение
2017 год	290,74	98,1%	306,42	105,4%
2018 год	303,42	99,0%	313,30	103,3%
2019 год	313,30	100,0%	324,85	103,7%

В соответствии с постановлением Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 №1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения» и на основании заявления ООО «РСУ» при установлении на услуги по передаче тепловой энергии на 2017 - 2019 годы принято решение применять **метод индексации установленных тарифов** (приказ Госкомитета от 21.09.2016г. №271), о чем организация своевременно уведомлена.

ООО «РСУ» с заявлением о корректировке тарифов на услуги по передаче тепловой энергии на 2019 год не обращалась. Письмом от 12.09.2018 №38 организация представила документы и материалы, подтверждение фактические расходы за 2017 год. Ответственность за достоверность исходной информации несет ресурсоснабжающая организация.

В соответствии с п.52 Основ ценообразования в сфере теплоснабжения, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 №1075 выполнена корректировка долгосрочных тарифов на 2018 год.

ООО «РСУ» расположено по адресу: 420012, республика Татарстан. г Казань ул. Бутлерова/Муштары, д.45/8.

Руководитель организации – директор Файзиев Рифат Мансурович.

Организация применяет **общую систему налогообложения**.

ИНН 1655337110 /КПП 165501001

ООО «РСУ» оказывает услуги по передаче тепловой энергии по договору с ОАО «Татэнерго» от 07.10.2016 №370/1583. Услуги по передаче тепловой энергии не является основным видом деятельности.

Согласно представленным данным предприятия протяженность тепловых сетей составляет 3072,0 м в однострубно́м исчислении. Сети находятся в собственности организации.

По данным предприятия:

- максимальная тепловая нагрузка (мощность) - 10,25 Гкал/час.
- присоединенная тепловая нагрузка (мощность) – 9,4853 Гкал/час.

При расчете тарифов на 2019 год приняты договорные показатели, согласованные с АО «Татэнерго», в том числе:

- отпуск в сеть тепловой энергии – 21568,0 Гкал;

- потери тепловой энергии – 2379,0 Гкал (11,0%) в соответствии с Постановлением Госкомитета от 16.12.2016 №5-74/тэ (долгосрочный параметр)
- полезный отпуск – 19189,0 Гкал (прочие потребители).

Баланс покупки тепловой энергии

№ п/п	Показатели	Факт 2017 год	Принято на 2018 год	Принято на 2019 год	Откл. К 2017г.,%
1.	Покупка тепловой энергии, Гкал.	21 531,662	23 439,0	21 568,00	92,0%
2.	Технологические потери в сетях, Гкал.	2 343,052	2 379,0	2 379,00	100,0%
3.	Полезный отпуск тепловой энергии, Гкал.	19 188,610	21 060,0	19 189,00	91,1%

Распределение полезного отпуска по полугодиям:

1 полугодие – 12073,0 Гкал;

2 полугодие – 7116,0 Гкал.

По итогам финансово-хозяйственной деятельности за 2017 год по регулируемому виду деятельности «теплоснабжение» организация отражает убыток в сумме 305,3 тыс. руб. в связи со снижением полезного отпуска по договору услуг по передаче тепловой энергии.

Превышение расходов отражено по статьям:

- на ремонт оборудования - на 1029,05 тыс. руб.

- на оплату труда АУП с соц. отчислениями – на 1078,22 тыс. руб.

Экономия отражена по статьям:

- оплата труда основного производственного и цехового персонала с соц. отчислениями – на 1843,10 тыс. руб.

- расходы по аренде офиса - 100,27 тыс. руб.

ООО «РСУ» не имеет утвержденной в установленном порядке инвестиционной программы на 2019 год.

В соответствии с постановлением Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 №1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения» и Методическими указаниями по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, утвержденными приказом Федеральной службы по тарифам от 13.06.2013 № 760-э (далее – Методические указания), параметрами прогноза социально-экономического развития Российской Федерации на 2018 год произведена корректировка необходимой валовой выручки и долгосрочных тарифов на 2018 годы.

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

	2019
электрическая энергия с 1 января	103,0
индекс потребительских цен с 1 января	104,6
индекс промышленных производителей с 1 января	104,3

Тарифы на тепловую энергию устанавливаются исходя из непревышения величины тарифов в первом полугодии очередного расчетного годового периода регулирования над величиной соответствующих тарифов во втором полугодии предшествующего годового периода регулирования по состоянию на 31 декабря.

Скорректированные значения по статьям затрат ООО «РСУ» на 2019 год представлены в приложении.

I. Расходы на приобретение энергетических ресурсов приняты в сумме **1974,42 тыс. руб.**, в том числе:

1. Расходы на покупку теплоносителя (горячая вода) приняты в сумме **127,69 тыс. руб.** Объем теплоносителя принят в количестве 2,86 тыс. куб.м. Расчет расходов на покупку теплоносителя выполнен по тарифам АО «Татэнерго» принятым на 2019 год

-с 1 января – 44,58 руб./куб.м.;

- с 1 июля - 44,84 руб./куб.м. с ростом 100,6% к уровню 1 полугодия

2. Расходы на компенсацию технологических потерь тепловой энергии приняты в сумме **1846,73 тыс. руб.**

Объем технологических потерь принят – 2379,0 Гкал. Расчет выполнен по тарифам для АО «Татэнерго» (г. Казань). Принятым на 2019 год:

- с 1 января 2019 года – 758,58 руб./Гкал.

- с 1 июля 2019 года по 31 декабря – 794,08 руб./Гкал. с ростом 104,7% к уровню 1 полугодия 2019 года.

2. Расходы на электроэнергию организацией не заявлены.

II. Операционные (подконтрольные) расходы на 2019 год скорректированы в соответствии с Методическими указаниями с учетом изменения присоединенной нагрузки на 2019 год и приняты в сумме **3 071,32 тыс. руб.**:

№ п.п.	Параметры расчета расходов	Ед. изм.	Долгосрочный период регулирования		
			2017 год	2018 год	Корректировка на 2019 год
1.	Индекс потребительских цен на расчетный период регулирования (ИПЦ)		1,047	1,04	1,04
2.	Индекс эффективности операционных расходов (ИР)	%	1	1	1
3.	Индекс изменения количества активов (ИКА)		0	0	-0,079
3.1	Количество условных единиц, относящихся к активам, необходимым для осуществления регулир. деятельности	у.е.	4,74	4,74	4,37
3.2	присоединенная тепловая нагрузка (мощность) 49*0,92 тепловой энергии	Гкал/ч	9,49	9,49	8,74
4.	Коэффициент эластичности затрат по росту активов ($K_{эл}$)		0,75	0,75	0,75
5.	Операционные (подконтрольные) расходы	тыс. руб.	3 126,29	3 218,83	3 071,32
	рост	%		103,0%	95,4%

III. Неподконтрольные расходы приняты в сумме **1154,30 тыс. руб.**, в том числе:

1. Амортизационные отчисления производственного оборудования приняты в сумме 76,19 тыс. руб. с учетом сложившегося факта за 2017 год

2. Расходы по договору аренды (офисного и служебного помещения) – в сумме 333,57 тыс. руб. по факту 2017 года (подтверждено счетами фактурами за 2017 год);

3. Отчисления на соц. нужды приняты в размере 30,9% от ФОТ:

- промышленного персонала – 450,59 тыс. руб.;

- цехового персонала - в сумме – 152,56 тыс. руб.

- АУП – 133,49 тыс. руб.

4. Налоги и другие обязательные платежи (налог на имущество) – 1,82 тыс. руб. на уровне 2017 года;

IV. Внереализационные расходы (услуги банка) на 2019 год не приняты в связи с отсутствием подтверждающих документов.

Расчет необходимой валовой выручки методом индексации установленных тарифов на долгосрочный период регулирования:

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

	Наименование статей	Ед. измерен.	2017 год	2018 год	Корректировка на 2019 год	откл. %
1	Расходы на топливо	тыс. руб.	х	х	х	х
2	Расходы на электроэнергию	тыс. руб.	х	х	х	х
3	Затраты (потери) теплоносителей (пар, гор. вода)	тыс. руб.	123,57	126,38	127,69	100,4%
	объем теплоносителя	тыс. куб.м.	2,85	2,86	2,85	100,0%
4	Расходы на компенсацию потерь тепловой энергии	тыс. руб.	1 704,84	1 835,26	1 846,73	89,8%
	объем техн. потерь	Гкал.	2 379,00	2 379,00	2 379,00	100,0%
5	ИТОГО		1 828,42	1 961,64	1 974,42	90,5%

Скорректированная **необходимая валовая выручка** на 2019 год составила **6274,37 тыс. руб.**, в том числе на содержание сетей – 4347,51 тыс. руб.

№ п/п	Наименование расхода	Долгосрочный период регулирования		
		2017 год	2018 год	2019 год
1	Расходы на приобретение (производство) энергетических ресурсов	1 828,42	1 961,64	1 974,42
2	Операционные (подконтрольные) расходы	3 126,29	3 218,83	3 071,32
3	Неподконтрольные расходы	1 276,04	1 293,92	1 147,22
4	ИТОГО необходимая валовая выручка	6 230,76	6 474,39	6 192,96

Предлагается установить одноставочные тарифы на услуги по передаче тепловой энергии для ООО «РСУ» с учетом проведенной корректировки на 2019 год

- с 1 января 2019 года – 313,30 руб./Гкал. на уровне действующего тарифа на 31.12.2018г.

- с 1 июля 2019 года – 338,75 руб./Гкал. с ростом 108,1% к уровню 1 полугодия 2019 года.

Смета расходов по передаче тепловой энергии ООО «PCY»

№ п/п	Наименование показателей, статей затрат	Ед.изм.	Утверждено органом регулирования 2017-2019 годы			Корректировка 2019 года			
			2018 Год Корректировка	I-е полугодие	II-е полугодие	2019 Год		I-е полугодие	II-е полугодие
1	Является ли организация плательщиком НДС	да, нет		-	-		0,62	-	-
2	Отпуск тепловой энергии в сеть	Гкал	23 439,00	13 716,00	9 723,00	21 568,00	92,0%	13 267,00	8 301,00
3	Потери	Гкал	2 379,00	1 194,00	1 185,00	2 379,00	100,0%	1 194,00	1 185,00
5	Полезный отпуск тепла всего	Гкал	21 060,00	12 522,00	8 538,00	19 189,00	91,1%	12 073,00	7 116,00
5.1	Горячая вода	Гкал	21 060,00	12 522,00	8 538,00	19 189,00	91,1%	12 073,00	7 116,00
	Расходы на приобретение энергетических ресурсов		1 961,64	963,14	998,50	1 974,42	100,7%	980,29	994,13
6.1	затрат (потерь) теплоносителей (пар, гор. вода)	тыс.руб.	126,38	73,54	52,84	127,69	101,0%	74,54	53,15
	<i>объем теплоносителя</i>		2,86	1,672	1,185	2,86	100,0%	1,672	1,185
	<i>тариф теплоносителя</i>		44,23	43,98	44,58	44,69	101,0%	44,58	44,84
6.2	потерь тепловой энергии	тыс.руб.	1 835,26	889,60	945,65	1 846,73	100,6%	905,74	940,98
	<i>тариф ГК</i>		771,44	745,06	798,02	776,26	100,6%	758,58	794,08
	Индекс потребительских цен на расчетный период регулирования (ИПЦ)		1,04			1,046			
	Индекс эффективности операционных расходов (ИР)		1,00			1,00			
	Индекс изменения количества активов (ИКА)		0,0			-0,079			
	Количество условных единиц, относительно к активам, необходимым для осуществления регулируемой деятельности		4,74			4,37			
	Коэффициент эластичности затрат по посту активов		1,00			1,00			
	Операционные (подконтрольные) расходы		3 218,83	2 123,59	1 095,24	3 071,32	95,4%	2 118,71	952,61
	Неподконтрольные расходы		1 293,92	712,72	581,20	1 147,22	88,7%	636,36	510,86
10.1	Амортизация производственного оборудования	тыс.руб.	77,59	38,79	38,79	76,19	98,2%	38,10	38,10
13.10	Арендная плата	тыс.руб.	432,84	216,42	216,42	332,57	76,8%	166,29	166,29
12.1	Отчисления на соц. нужды с оплаты производственных рабочих	тыс.руб.	472,23	276,34	195,89	450,59	95,4%	263,67	186,91
12.2	Отчисления на соц. Нужды (цехов.)	тыс.руб.	159,89	93,56	66,32	152,56	95,4%	89,28	63,29
12.3	Отчисления на соц. Нужды АУП	тыс.руб.	139,90	81,87	58,03	133,49	95,4%	78,12	55,37

Экспертное заключение 10.1

№ п/п	Наименование показателей, статей затрат	Ед.изм.	Утверждено органом регулирования 2017-2019 годы			Корректировка 2019 года			
			2018 Год Корректировка	I-е полугодие	II-е полугодие	2019 Год		I-е полугодие	II-е полугодие
13.12	Непроизводственные расходы (налоги и другие обязательные платежи и сборы) всего, в т.ч.:	тыс.руб.	4,40	2,20	2,20	1,82	41,4%	0,91	0,91
13.12.3	налог на имущество	тыс.руб.	4,40	2,20	2,20	1,82	41,4%	0,91	0,91
	Внереализационные расходы		7,08	3,54	3,54	0,0	0,0%	0,00	0,00
15	Прибыль, (-) убыток	тыс.руб.							
19	НВВ	тыс.руб.	6 474,39	3 799,45	2 674,94	6 192,96	95,7%	3 782,45	2 410,51
19.1	на содержание сетей	тыс.руб.	4 639,14	2 909,85	1 729,29	4 346,23	93,7%	2 876,71	1 469,53
20	Тариф	руб./Гкал	307,43	303,42	313,30	322,74		313,30	338,75

Корректировка долгосрочных тарифов (2017-2019 годы)
 тарифов на услуги по передаче тепловой энергии,
 оказываемые ООО «Энерготранзит» на **2019** годы (в зоне ЕТО-1)

тарифное дело

№20-68/тэ

Постановлением Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам (далее – Госкомитет) от 16.12.2016 №5-74тэ (с учетом внесения изменений от 15.12.2017 № 5-90/тэ) была проведена корректировка долгосрочных тарифов на услуги по передаче тепловой энергии, оказываемые ООО «Энерготранзит» в следующих размерах:

передача тепловой энергии в зоне действия ЕТО-1			
с 1 января по 30 июня		с 1 июля по 31 декабря	
2017 год			
352,49	100,0%	373,23	105,9%
2018 год			
302,54	81,1%	313,03	103,5%
2019 год			
313,03	100,0%	326,60	104,3%

Тарифы на услуги по передаче тепловой энергии для ООО «Энерготранзит» на 2017-2018 годы были установлены дифференцированно по системам теплоснабжения для ЕТО 1 (зона действия АО «Татэнерго»).

В соответствии с постановлением Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 № 1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения» для расчета тарифов на услуги по передаче тепловой энергии на 2017 -2019 годы принято решение о применении **метода индексации установленных тарифов** (приказ Госкомитета от 05.05.2016 №112 «О выборе метода регулирования при установлении тарифов на тепловую энергию, теплоноситель, поставляемые теплоснабжающими организациями потребителям, услуги по передаче тепловой энергии, оказываемые теплосетевыми организациями») с учетом внесенных изменений в приказ от 01.11.2016 №290, о чем организация своевременно уведомлена.

В соответствии с заявлением организации (письмо от 25.04.2018 №170) и в соответствии с пунктом 52 Основ ценообразования в сфере теплоснабжения, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 №1075, выполнена корректировка долгосрочных тарифов на 2019 год.

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

ООО «Энерготранзит» расположено по адресу:

Юридический адрес: 420124, РТ, г. Казань, ул. Меридианная, дом 1, Помещение 10.

Почтовый адрес: 420124, РТ, г. Казань, Ш. Усманова, д.28а, ком. 204.

Руководитель организации - директор Чубуков Вячеслав Петрович.

Организация применяет **общую систему налогообложения.**

ИНН 1657142324 / КПП 165701001

Оказание услуг теплоснабжения не является основным видом деятельности.

Протяженность тепловых сетей составляет 3030,8 м в двухтрубном исчислении.

ООО «Энерготранзит» осуществляет передачу тепловой энергии от источника ОАО «Татэнерго» - потребителям ЖК «Старый аэропорт» и микрорайон бб «Седьмое небо» на основании договоров аренды

- 2455 м. по договору № 34/14 АБТ с ООО «Ак Барс Техника» от 24.10.2014г. (тепловые сети жилого комплекса «Старый аэропорт»);

- 575,8 м. по договору от 01.01.2016 № 83/16 с ООО «ИнтергСтрой» (тепловые сети комплекса бб «Седьмое небо»).

Объем полезного отпуска на 2019 год для корректировки долгосрочных тарифов принят в соответствии с представленными согласованными объемами полезного отпуска с АО «Татэнерго».

Баланс полезного отпуска тепловой энергии на 2019 год

Гкал.

Наименование	Утверждено на 2017 год	Факт 2017 год	Принято на 2018 год	Предложение организации на 2019 год	Принято на 2019 год	Откл. к 2018г., %
Покупная тепловая энергия	43 630,80	41 323,90	52 646,80	48 500,21	48 500,80	92,1%
Потери	6 441,80	2 744,52	6 441,80	6 441,80	6 441,80	100,0%
Полезный отпуск тепловой энергии	37 189,00	38 579,38	46 205,00	42 058,41	42 059,00	91,0%

Распределение полезного отпуска по полугодиям принято в соответствии с договорными объемами:

1 полугодие – 26260,0 Гкал,

2 полугодие – 19945,0 Гкал.

По итогам финансово-хозяйственной деятельности за **2016 год** в сфере теплоснабжения» организация получила прибыль в сумме 6076,93 тыс. руб.

Организацией отражена экономия по статьям:

покупки технологических потерь - на 4211,27 тыс. руб. в связи со снижением объемов технологических потерь на 5093,9 Гкал. **Фактическая экономия по данной статье с учетом снижения полезного отпуска составила 2557,13 тыс. руб.**

- ФОТ основного производственного персонала - на 2001,15 тыс. руб.

Превышение расходов организацией отражено по статье затраты на ремонт - на 2204,52 тыс. руб. С учетом снижения полезного отпуска превышение по данной строке составило 3117,43 тыс. руб.

ООО «Энерготранзит» имеет утвержденную в установленном порядке программу энергосбережения и энергоэффективности на 2017-2019 годы. Источник финансирования мероприятий по энергосбережению – прибыль

прошлых лет – полученная прибыль за 2016 год (экономия энергоресурсов). В рамках тарифного дела 2019 года организацией были представлены акты выполненных работ по замене сетей теплоснабжения и установки отсекающих задвижек в ЖК «Казань 21 век» за 2017 год на сумму 3129,0 тыс. руб.

По итогам финансово-хозяйственной деятельности за **2017 год** в сфере теплоснабжения» организация получила убыток в сумме 7749,51 тыс. руб.

Превышение расходов над плановыми показателями отражено по статье прочие общепроизводственные расходы на 3222,55 тыс. руб. Экономия сложилась по статьям:

- затраты на компенсацию технологических потерь – на 3622,01 тыс. руб. в связи со снижением объемов покупки технологических потерь на 3697,28 Гкал.

- оплатой труда основного производственного персонала на 967,05 тыс. руб.

В соответствии п. 9 Основ ценообразования и п. 31 Методических указаний при расчете тарифов на последующий долгосрочный период регулирования органы регулирования исключает из расчетов при установлении тарифов полученные в предыдущий период регулирования экономически необоснованные доходы регулируемых организаций.

ООО «Энерготранзит» не имеет утвержденной в установленном порядке инвестиционной программы на 2019 год.

Необходимая валовая выручка и проекты тарифов на 2019 год по представленному проекту организации составили:

НВВ, тыс. руб.	Тариф на 1 полугодие, руб./Гкал	Отклонение к уровню 2 полугодия предшествующего года, %	Проект тарифа на 2 полугодие, руб./Гкал	Отклонение к 1 полугодию, %
14251,08	313,03	100%	376,15	105,3%

В соответствии с Федеральным законом от 27.07.2010 №190-ФЗ «О теплоснабжении», постановлением Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 №1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения» и Методическими указаниями по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, утвержденными приказом Федеральной службы по тарифам от 13.06.2013 № 760-э (далее – Методические указания), параметрами прогноза социально-экономического развития Российской Федерации произведена корректировка необходимой валовой выручки и долгосрочных тарифов на 2019 год.

В соответствии с макроэкономическими показателями Прогноза социально-экономического развития Российской Федерации на 2018-2019 годы применяются следующие индексы-дефляторы:

- электрическая энергия	103,0%
- индекс потребительских цен	104,60%
- индекс цен промышленных производителей	104,3%

Тарифы на тепловую энергию, устанавливаются исходя из не превышения величины тарифов в первом полугодии очередного расчетного годового периода регулирования над величиной соответствующих тарифов во втором полугодии предшествующего годового периода регулирования по состоянию на 31 декабря.

Скорректированные значения по статьям затрат ООО «Энерготранзит» на 2019 год представлены в приложении.

Справочно:

I. Расходы на приобретение энергетических ресурсов приняты в сумме **4970,78 тыс. руб.**, в том числе:

Объемы технологических потерь приняты в соответствии с постановлением Госкомитета от 16.12.2016 №5-74/тэ – 6441,80 Гкал. Расчет выполнен по тарифам АО «Татэнерго» принятым на 2019 год:

- с 1 января 2019 года – 757,30 руб./Гкал.

- с 1 июля 2019 года – 794,08 руб./Гкал. с ростом 104,9%

	Наименование статей	Ед. изм..	2017 год	2018 год	2019 год	откл. К 2018г., %
1	Расходы на топливо	тыс. руб.	х	х	х	
2	Расходы на электроэнергию	тыс. руб.	х	х	х	
4	Расходы на компенсацию потерь тепловой энергии	тыс. руб.	4 617,42	4 932,58	4 970,78	100,7%
	объем техн. потерь	Гкал.	6 441,80	6 441,80	6 441,80	100,0%
5	ИТОГО		4 617,42	4 932,58	4 646,53	94,20

II. Операционные (подконтрольные) расходы скорректированы в соответствии с Методическими указаниями и приняты в сумме **7759,36 тыс. руб.** с учетом увеличения на 2018 год.

№ п.п.	Параметры расчета расходов	Единица измерения	Долгосрочный период регулирования		
			2017 год	2018 год	Корректировка на 2019 год
1	Индекс потребительских цен на расчетный период регулирования (ИПЦ)		1,047	1,04	1,04
2	Индекс эффективности операционных расходов (ИР)	%	1	1	1
3	Индекс изменения количества активов (ИКА), в том числе по		0,00	0,00	0,00
	СТЦ1			0,16	0,00
	СТЦ42			0,00	0,00
4	Коэффициент эластичности затрат по росту активов (К _{эл})		0,75	0,75	0,75
5	Операционные (подконтрольные) расходы, в том числе:	тыс. руб.	7 454,54	7 675,20	7 759,36

III. Неподконтрольные расходы на 2018 год приняты в сумме **2001,62 тыс. руб.**, в том числе:

1. Аренда основных производственных фондов (сети теплоснабжения) принята в сумме **533,48 тыс. руб.**

Расходы по арендной плате приняты в соответствии с пунктом 45 Основ ценообразования в сфере теплоснабжения, утвержденных постановлением

Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 №1075. К расчету приняты экономически обоснованные расходы: амортизация и налог на имущество, в том числе:

- по договору с ООО «Ак Барс Техника» от 24.10.2014г. № 34/14 АБТ – 344,87 тыс. руб. (срок действия договора до 31.12.2019г.)
- по договору с ООО «Интергстрой» от 01.01.2016 №83/16 – 188,61 тыс. руб. (срок действия договора до 31.12.2019г.)

2. Амортизационные отчисления организацией не заявлены.

3. Отчисления на социальные нужды приняты в размере 32,3% от ФОТ персонала, в том числе:

- от основного производственного персонала - в сумме 890,94 тыс. руб.;
- от цехового персонала – в сумме 152,43 тыс. руб.
- от АУП – в сумме 218,85 тыс. руб.

IV. Внереализационные расходы (услуги банка) организацией не заявлены.

Величина **необходимой валовой выручки** на 2019 год составит 14201,59 тыс. руб. в том числе :

НВВ на содержание сетей - 9555,06 тыс. руб.

Расчет необходимой валовой выручки методом индексации установленных тарифов на долгосрочный период регулирования:

№ п/п	Наименование расхода	Долгосрочный период регулирования		
		2017 год	2018 год	Корректировка 2019 год
1	Расходы на приобретение (производство) энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя, топлива	4 617,42	4 932,58	4 646,53
2	Операционные (подконтрольные) расходы	7 277,13	7 493,06	7 759,36
3	Неподконтрольные расходы	1 524,17	1 762,38	1 795,70
4	ИТОГО необходимая валовая выручка	13 418,72	14 188,01	14 525,84
	<i>Рост, %</i>		<i>105,7%</i>	<i>102,4%</i>
	В том числе расходы на содержание сетей	8 801,30	9 255,44	9 555,06
	<i>Рост, %</i>		<i>105,2%</i>	<i>103,2%</i>

Предлагается установить одноставочные тарифы на услуги по передаче тепловой энергии для ООО «Энерготранзит» на 2019 годы в зоне действия ЕТО-1:

- с 1 января по 30 июня 2019 года – 313,03 руб./Гкал. на уровне тарифа, действующего на 31.12.2018г.;
- с 1 июля по 31 декабря 2019 года – 382,35 руб./Гкал. с ростом 122,1% к уровню 1 полугодия 2019 года.

Справочно:

В соответствии п. 9 Основ ценообразования и п. 31 Методических указаний при расчете тарифов на последующий долгосрочный период органы регулирования исключают из расчетов при установлении тарифов полученные в

предыдущий период регулирования экономически необоснованные доходы регулируемых организаций.

Смета расходов на услуги по передаче тепловой энергии на 2017-2019 год

№ п/п	Наименование показателей, статей затрат	Ед.изм.	Утверждено на текущий период регулирования			Предложение организации на корректировку				Утверждено органом регулирования			
			2018 Год	I-е полугодие	II-е полугодие	2019 Год	Откл. к 2018 (ср.год.), %	I-е полугодие	II-е полугодие	Год	Откл. к 2018 (ср.год.), %	I-е полугодие	II-е полугодие
1	Является ли организация плательщиком НДС	да, нет		да	да		0,59	да	да		0,54	да	да
2	Отпуск тепловой энергии в сеть	Гкал	52 646,80	30 189,50	22 457,30	48 500,21	92,12	28 081,99	20 418,22	48 500,80	92,12	26 367,50	22 133,30
3	Потери	Гкал	6 441,80	3 929,50	2 512,30	6 441,80	100,00	3 220,90	3 220,90	6 441,80	100,00	3 929,50	2 512,30
3.1	Горячая вода	Гкал	6 441,80	3 929,50	2 512,30	6 441,80	100,00	3 220,90	3 220,90	6 441,80	100,00	3 929,50	2 512,30
4	Суммарная договорная (заявленная) тепловая нагрузка потребителям	Гкал/час	43,58	43,58	43,58	46,14	105,87	46,14	46,14	0,00	0,00	0,00	0,00
5	Полезный отпуск тепла всего	Гкал	46 205,00	26 260,00	19 945,00	42 058,41	91,03	24 861,09	17 197,32	42 059,00	91,03	22 438,00	19 621,00
5.1	Горячая вода	Гкал	46 205,00	26 260,00	19 945,00	42 058,41	91,03	24 861,09	17 197,32	42 059,00	91,03	22 438,00	19 621,00
I	Расходы на приобретение энергоресурсов	тыс.руб.	4 932,58	2 927,71	2 004,87	5 243,50	106,30	2 570,34	2 673,16	4 970,78	100,77	2 975,81	1 994,97
6	Расходы на компенсацию затрат (потерь) ресурсов на технологические цели, всего:	тыс.руб.	4 932,58	2 927,71	2 004,87	5 243,50	106,30	2 570,34	2 673,16	4 970,78	100,77	2 975,81	1 994,97
6.1	затрат (потерь) теплоносителей (гор. вода)	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00		0,00	0,00	0,00			
6.2	потерь тепловой энергии тариф АО Татэнерго	тыс.руб. руб/гкал.	4 932,58	2 927,71 745,06	2 004,87 798,02	5 243,50	106,30	2 570,34 798,02	2 673,16 829,94	4 970,78	100,77	2 975,81 757,30	1 994,97 794,08
7	Электрическая энергия на технологические цели	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00		0,00	0,00	0,00		0,00	0,00
	Индекс потребительских цен на расчетный период регулирования (ИПЦ)								1,040	1,046			
	Индекс эффективности операционных расходов (ИР)									1			
	Коэффициент эластичности									0,75			
II	Операционные (подконтрольные) расходы, в том числе:	тыс.руб.	7 493,06	4 046,25	3 446,81	7 942,42	106,00	4 679,31	3 263,10	7 759,36	103,55	2 934,96	4 824,40
8	Основная и доп.оплата труда производственных	тыс.руб.				0,00		0,00	0,00				

№ п/п	Наименование показателей, статей затрат	Ед.изм.	Утверждено на текущий период регулирования			Предложение организации на корректировку				Утверждено органом регулирования			
			2018 Год	I-е полугодие	II-е полугодие	2019 Год	Откл. к 2018 (ср.год.), %	I-е полугодие	II-е полугодие	Год	Откл. к 2018 (ср.год.), %	I-е полугодие	II-е полугодие
	рабочих												
9	Затраты на ремонт	тыс.руб.				5 765,28		3 590,75	2 174,54				
10	Общепроизводственные (цеховые) расходы, всего, в том числе:	тыс.руб.				121,53		60,77	60,77				
10.1	Фонд оплаты труда	тыс.руб.				0,00		0,00	0,00				
10.2	Затраты на ремонт	тыс.руб.				0,00		0,00	0,00				
10.3	Водоснабжение и водоотведение	тыс.руб.				0,00		0,00	0,00				
10.4	Прочие расходы	тыс.руб.				121,53		60,77	60,77				
11	Общехозяйственные расходы, всего, в том числе:	тыс.руб.				2 055,60		1 027,80	1 027,80				
11.1	Фонд оплаты труда АУП	тыс.руб.				1 649,65		824,82	824,82				
11.2	Затраты на ремонт	тыс.руб.				0,00		0,00	0,00				
11.3	Водоснабжение и водоотведение	тыс.руб.				0,00		0,00	0,00				
11.5	Аренда (лизинг) оборудования	тыс.руб.				312,00		156,00	156,00				
11.6	Прочие расходы	тыс.руб.				93,95		46,98	46,98				
III	Неподконтрольные расходы, в том числе		1 762,38	970,70	791,68	1 065,16	60,44	532,58	532,58	1 795,70	101,89	952,95	842,75
12	Аренда (лизинг) основного производственного оборудования	тыс.руб.	533,48	266,74	266,74	533,48	100,00	266,74	266,74	533,48	100,00	266,74	266,74
12.1	Амортизация производственного оборудования	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00		0,00	0,00				
12.2	Амортизация общецеховая	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00		0,00	0,00				
12.3	Амортизация общехозяйственная	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00		0,00	0,00				
13.1	Отчисления на соц. нужды с оплаты производственных рабочих	тыс.руб.	860,36	493,36	367,00	0,00	0,00	0,00	0,00	890,94	103,55	484,36	406,58
13.2	Отчисления на соц. нужды (цеховые)	тыс.руб.	147,20	84,41	62,79	0,00	0,00	0,00	0,00	152,43	103,55	82,87	69,56
13.3	Отчисления на соц. нужды (АУП)	тыс.руб.	211,34	121,19	90,15	531,68	251,58	265,84	265,84	218,85	103,55	118,98	99,87
14	Средства на страхование	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00		0,00	0,00				
17	Внереализационные расходы	тыс.руб.	10,00	5,00	5,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00		

№ п/п	Наименование показателей, статей затрат	Ед.изм.	Утверждено на текущий период регулирования			Предложение организации на корректировку				Утверждено органом регулирования			
			2018 Год	I-е полугодие	II-е полугодие	2019 Год	Откл. к 2018 (ср.год.), %	I-е полугодие	II-е полугодие	Год	Откл. к 2018 (ср.год.), %	I-е полугодие	II-е полугодие
18	Прибыль, (-) убыток	тыс.руб.	0,00	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	0,00				
21	НВВ	тыс.руб.	14 188,01	7 944,66	6 243,35	14 251,08	100,44	7 782,24	6 468,84	14 525,84	102,38	7 023,73	7 502,11
21.1	НВВ на содержание сетей	тыс.руб.	9 255,44	5 016,95	4 238,49	9 007,58	97,32	5 211,89	3 795,68	9 555,06	103,24	4 047,92	5 507,14
22	Одноставочный тариф на услуги по передаче тепловой энергии	руб./Гкал	307,07	302,54	313,03	338,84	110,35	313,03	376,15	345,37	112,47	313,03	382,35
										1,053		0,00	122,1%

Корректировка долгосрочных тарифов (2017-2019 годы)
 тарифов на услуги по передаче тепловой энергии,
 оказываемые ООО «Энерготранзит» на **2019** год (в зоне ЕТО-42)

тарифное дело

№20-68/тэ

Постановлением Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам (далее – Госкомитет) от 16.12.2016 №5-74тэ (с учетом внесения изменений от 15.12.2017 № 5-90/тэ) была проведена корректировка долгосрочных тарифов на услуги по передаче тепловой энергии, оказываемые ООО «Энерготранзит» в следующих размерах:

	с 1 января по 30 июня		с 1 июля по 31 декабря	
	2017 год			
передача тепловой энергии в зоне действия ЕТО-42	33,19	100,0%	34,51	104,0%
	2018 год			
передача тепловой энергии в зоне действия ЕТО-42	34,16	99,0%	34,18	100,1%
	2019 год			
передача тепловой энергии в зоне действия ЕТО-42	34,18	100,0%	35,40	103,6%

Тарифы на услуги по передаче тепловой энергии для ООО «Энерготранзит» на 2017-2018 годы были установлены дифференцированно по системам теплоснабжения для ЕТО-42 (зона действия ООО «Энергосистема»).

В соответствии с постановлением Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 № 1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения» для расчета тарифов на услуги по передаче тепловой энергии на 2017 -2019 годы принято решение о применении **метода индексации установленных тарифов** (приказ Госкомитета от 05.05.2016 №112 «О выборе метода регулирования при установлении тарифов на тепловую энергию, теплоноситель, поставляемые теплоснабжающими организациями потребителям, услуги по передаче тепловой энергии, оказываемые теплосетевыми организациями») с учетом внесенных изменений в приказ от 01.11.2016 №290, о чем организация своевременно уведомлена.

В соответствии с заявлением организации (письмо от 25.04.2018 №170) и в соответствии с пунктом 52 Основ ценообразования в сфере теплоснабжения, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 №1075, выполнена корректировка долгосрочных тарифов на 2019 год.

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

ООО «Энерготранзит» расположено по адресу:

Юридический адрес: 420124, РТ, г. Казань, ул. Меридианная, дом 1, Помещение 10.

Почтовый адрес: 420124, РТ, г. Казань, Ш. Усманова, д.28а, ком. 204.

Руководитель организации - директор Чубуков Вячеслав Петрович.

Организация применяет **общую систему налогообложения**.

ИНН 1657142324 / КПП 165701001

Оказание услуг теплоснабжения не является основным видом деятельности.

Протяженность тепловых сетей составляет 2644 м в двухтрубном исчислении.

ООО «Энерготранзит» осуществляет передачу тепловой энергии от источника ООО «Энергосистема» (в зоне деятельности ЕТО-42) для потребителей ЖК «Чистое небо» и ЖК «Светлая долина» на основании договоров аренды:

- по договору аренды № 124/2014/КП с ООО «Компроект» от 24.10.2014г. (тепловые сети жилого комплекса «Светлая долина» - 2128 м.);

- по договору с ООО «Алиф Групп» от 24.10.2014г. (тепловые сети жилого комплекса «Чистое небо» - 516 м.).

Объем полезного отпуска на 2019 год для корректировки долгосрочных тарифов принят в соответствии с представленными согласованными объемами полезного отпуска ООО «Энергосистема»

Баланс полезного отпуска тепловой энергии на 2019 год (Гкал)

Наименование	Утверждено на 2017 год	Факт 2017 год	Принято на 2018 год	Предложение организации на 2019 год	Принято на 2019 год	Откл. к 2018г., %
Покупная тепловая энергия	13 961,50	19 101,83	20 770,00	22 675,00	22 675,00	109,2%
Потери	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
Полезный отпуск тепловой энергии	13 961,50	19 101,83	20 770,00	22 675,00	22 675,00	109,2%

Объем отпуска тепловой энергии по полугодиям принят в строгом соответствии с договором.

1 полугодие – 13525,0 Гкал,

2 полугодие – 9150,00 Гкал.

По итогам финансово-хозяйственной деятельности за 2017 год в сфере теплоснабжения» организация получила убыток в сумме 7749,51 тыс. руб. Однако фактический полезный отпуск потребителям в 2017 году превышает плановый на 5140,33 Гкал. (или с превышением на 33,8%).

Экономия сложилась по статьям

- оплатой труда основного производственного персонала на 118,73 тыс. руб.

Превышение расходов над плановыми показателями отражено

- фонд оплаты труда цехового персонала на 353,72 тыс. руб.

- по статье прочие общепроизводственные расходы на 1765,19 тыс. руб.

ООО «Энерготранзит» имеет утвержденную в установленном порядке программу энергосбережения и энергоэффективности на 2017-2019 годы. Источник финансирования мероприятий по энергосбережению – прибыль прошлых лет – полученная прибыль за 2016 год (экономия потерь) в сумме 4211 тыс. руб.

ООО «Энерготранзит» не имеет утвержденной в установленном порядке инвестиционной программы на 2019 год.

В соответствии с Федеральным законом от 27.07.2010 №190-ФЗ «О теплоснабжении», постановлением Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 №1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения» и Методическими указаниями по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, утвержденными приказом Федеральной службы по тарифам от 13.06.2013 № 760-э (далее – Методические указания), параметрами прогноза социально-экономического развития Российской Федерации произведена корректировка необходимой валовой выручки и долгосрочных тарифов на 2018 - 2019 годы.

В соответствии с макроэкономическими показателями Прогноза социально-экономического развития Российской Федерации на 2018-2019 годы применяются следующие индексы-дефляторы:

	2019 год
- электрическая энергия	103,0%
- индекс потребительских цен	104,6%
- индекс цен промышленных производителей	104,3%

Тарифы на тепловую энергию, устанавливаются исходя из неперевышения величины тарифов в первом полугодии очередного расчетного годового периода регулирования над величиной соответствующих тарифов во втором полугодии предшествующего годового периода регулирования по состоянию на 31 декабря.

Скорректированные значения по статьям затрат ООО «Энерготранзит» на 2019 год представлены в приложении.

Справочно:

I. Расходы на приобретение энергетических ресурсов организацией не заявлены

II. Операционные (подконтрольные) расходы на 2019 год скорректированы в соответствии с Методическими указаниями и приняты в сумме **216,91 тыс. руб.** с учетом увеличения в 2019 году присоединенной нагрузки в зоне действия ЕТО-42.

№ п.п.	Параметры расчета расходов	Единица измерения	Долгосрочный период регулирования		
			2017 год	2018 год	Корректировка на 2019 год
1	Индекс потребительских цен на расчетный период регулирования (ИПЦ)		1,047	1,04	1,04
2	Индекс эффективности операционных расходов (ИР)	%	1	1	1
3	Индекс изменения количества активов (ИКА), в том числе по		0,00	0,00	0,2
4	Коэффициент эластичности затрат по росту активов ($K_{эл}$)		0,75	0,75	0,75
5	Операционные (подконтрольные) расходы, в том числе:	тыс. руб.	176,91	182,14	216,91
	<i>рост</i>			103,0%	119,1%

III. Неподконтрольные расходы приняты в сумме **289,40 тыс. руб.**, в том числе:

1. Аренда основных производственных фондов (сети теплоснабжения) принята в сумме **233,30 тыс. руб.** в соответствии с представленными договорами аренды.

Расходы по арендной плате приняты в соответствии с п.45 Основ ценообразования в сфере теплоснабжения, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 №1075. К расчету приняты экономически обоснованные расходы: амортизация и налог на имущество, в т.ч.:

- по договору с ООО «Компроект» от 24.10.2014г. № 124/2014/КП – 163,93 тыс. руб. (срок действия договора до 31.12.2019)

- по договору с ООО «Алиф Групп» от 24.10.2014г. – 69,36 тыс.руб. (срок действия договора до 31.12.2019)

2. амортизационные отчисления организацией не заявлены.

3. Отчисления на социальные нужды приняты в размере 32,3% от ФОТ персонала, в том числе:

- от основного производственного персонала - в сумме 46,87 тыс. руб.;

- от цехового персонала – в сумме 9,23 тыс. руб.

IV. Внереализационные расходы (услуги банка) организацией не заявлены.

Величина **необходимой валовой выручки** на 2019 год для ООО «Энерготранзит» для расчета тарифов на услуги по передаче тепловой энергии выполнена в соответствии с методическими указаниями

№ п/п	Наименование расхода	Долгосрочный период регулирования		
		2017 год	2018 год	Корректировка 2019 год
1	Расходы на приобретение (производство) энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя, топлива	0	0	0
2	Операционные (подконтрольные) расходы	176,91	182,14	216,91
3	Неподконтрольные расходы	293,60	280,41	289,40
4	ИТОГО НВВ в том числе:	470,51	462,55	506,31
	<i>рост</i>		98,31%	109,46%
4.1.	<i>НВВ на содержание сетей</i>	470,51	462,55	506,31
	<i>рост</i>		98,31%	109,46%

Предлагается установить одноставочные тарифы на услуги по передаче тепловой энергии для ООО «Энерготранзит» на 2019 годы в зоне деятельности ЕТО 42:

	с 1 января по 30 июня		с 1 июля по 31 декабря	
	2019 год			
передача тепловой энергии в зоне действия ЕТО-42	22,19	98,6%	22,53	101,5%

Смета расходов на услуги по передаче тепловой энергии на 2017-2019 год

№ п/п	Наименование показателей, статей затрат ООО Энерготранзит	Ед.изм.	Утверждено на текущий период регулирования на 2017 год			Утверждено органом регулирования							
			Год	в том числе		2018 Год	в том числе			2019 Год	в том числе		
				Татэнерго	Энергоси стема		Откл. к2017г (ср.год.), %	Татэнерго	Энергосис тема		Откл. к2018г (ср.год.), %	Татэнерго	Энергосисте ма
2	Отпуск тепловой энергии в сеть	Гкал	57 592,30	43 630,80	13 961,50	73 416,80	127,48	52 646,80	20 770,00	73 416,80	100,00	52 646,80	20 770,00
3	Потери	Гкал	6 441,80	6 441,80	0,00	6 441,80	100,00	6 441,80	0,00	6 441,80	100,00	6 441,80	0,00
3.1	Горячая вода	Гкал	6 441,80	6 441,80	0,00	6 441,80	100,00	6 441,80	0,00	6 441,80	100,00	6 441,80	0,00
5	Полезный отпуск тепла всего	Гкал	51 150,50	37 189,00	13 961,50	66 975,00	130,94	46 205,00	20 770,00	66 975,00	100,00	46 205,00	20 770,00
5.1	Горячая вода	Гкал	51 150,50	37 189,00	13 961,50	66 975,00	130,94	46 205,00	20 770,00	66 975,00	100,00	46 205,00	20 770,00
I	Расходы на приобретение энергоресурсов	тыс.руб.	4 617,42	4 617,42	0,00	5 565,99	120,54	5 565,99	0,00	5 788,63	104,00	5 788,63	0,00
6	Расходы на компенсацию затрат (потерь) ресурсов на технологические цели, всего:	тыс.руб.	4 617,42	4 617,42	0,00	5 565,99	120,54	5 565,99	0,00	5 788,63	104,00	5 788,63	0,00
6.2	потерь тепловой энергии	тыс.руб.	4 617,42	4 617,42	0,00	5 565,99	120,54	5 565,99	0,00	5 788,63	104,00	5 788,63	0,00
	Тариф Татэнерго		716,79			864,04	120,54			0,00			
	Индекс потребительских цен на расчетный период регулирования (ИПЦ)							1,04	1,04			1,04	1,04
	Индекс эффективности операционных расходов (ИР)							1,00	1,00			1,00	1,00
	Индекс изменения количества активов (ИКА)							0,00	0,00			0,000	
	Коэффициент эластичности							0,75	0,75			0,75	0,75
II	Операционные (подконтрольные) расходы	тыс.руб.	7 454,54	7 277,64	176,90	7 675,20	102,96	7 493,06	182,14	7 902,38	103,0	7 714,85	187,53
III	Неподконтрольные расходы		1 903,54	1 524,17	293,60	2 042,78	107,31	1 762,38	280,40	2 080,25	101,8	1 798,46	281,80
11	Аренда основного	тыс.руб.	578,16	330,32	247,85	766,77	132,62	533,48	233,29	766,77	100,0	533,48	233,29

№ п/п	Наименование показателей, статей затрат ООО Энерготранзит	Ед.изм.	Утверждено на текущий период регулирования на 2017 год			Утверждено органом регулирования							
			Год	в том числе		2018 Год	в том числе			2019 Год	в том числе		
				Татэнерго	Энергосис стема		Откл. к2017г (ср.год.), %	Татэнерго	Энергосис тема		Откл. к2018г (ср.год.), %	Татэнерго	Энергосисте ма
	производственного оборудования												
13.1.	Отчисления на соц. нужды с оплаты производственных рабочих	тыс.руб.	873,85	835,62	38,23	899,72	102,96	860,35	39,36	926,35	103,0	885,82	40,53
13.2.	Отчисления на соц. нужды (цеховые)	тыс.руб.	150,50	142,97	7,52	154,95	102,96	147,20	7,75	159,54	103,0	151,56	7,98
13.3.	Отчисления на соц. нужды (АУП)	тыс.руб.	205,26	205,26	0,00	211,34	102,96	211,34	0,00	217,59	103,0	217,59	0,00
14.	Средства на страхование	тыс.руб.	0,00							0,00		0,00	
15.	Плата за ППДВ	тыс.руб.	0,00			0,00		0,00		0,00		0,00	
17.	Непроизводственные расходы всего	тыс.руб.	0,00			0,00		0,00		0,00		0,00	
14	Внереализационные расходы	тыс.руб.	10,00	10,00	0,00	10,00	100,00	10,00	0,00	10,00	100,0	10,00	0,00
15	Прибыль, (-) убыток	тыс.руб.	0,00					0,00				0,00	
17	Недополученный по независящим причинам доход	тыс.руб.	0,00					0,00				0,00	
18	Избыток средств	тыс.руб.	0,00										
19	НВВ	тыс.руб.	13 899,73	13 429,22	470,51	14 650,56	105,40	14 188,01	462,54	15 203,52	103,8	14 734,19	469,33
19.1	НВВ на содержание сетей	тыс.руб.	9 282,32	8 811,81	470,51	9 717,98	104,69	9 255,43	462,54	9 982,64	102,7	9 513,31	469,33
20	Одноставочный тариф на услуги по передаче тепловойэнергии	руб./Гкал	271,74	361,11	33,70	218,75	80,50	307,07	22,27	227,00	103,8	318,89	22,60
20.2.1	1 полугодие	руб./Гкал	0,00	352,49	33,19	302,54		302,54	22,10	313,03		313,03	22,51
20.2.2	2 полугодие	руб./Гкал	0,00	373,23	34,51	313,03		313,03	22,51	326,60		326,60	22,72
				105,9%	104,0%	14 650,56	105,40	14 188,01	462,54	15 203,52	103,8	14 734,19	469,33

Корректировка долгосрочных тарифов
на услуги по передаче тепловой энергии
на 2019 год АО «Казэнерго» в зоне действия ЕТО-2

тарифное дело

№20-69/тэ

Постановлением Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам (далее – Госкомитет) от 16.12.2016 № 5-74/тэ установлены долгосрочные тарифы на услуги по передаче тепловой энергии на 2017-2019 годы, оказываемые акционерного общества «Казэнерго» в зоне действия ЕТО-2, в следующих размерах:

	1 полугодие	Отклонение	2 полугодие	Отклонение
2017 год	335,76	100,0%	797,48	237,5%
2018 год	741,08	98,9%	770,05	103,8%
2019 год	770,05	100,0%	802,15	104,1%

На основании заявления акционерного общества «Казэнерго» (далее – АО «Казэнерго») об установлении тарифов на услуги по передаче тепловой энергии, оказываемые АО «Казэнерго» в зоне действия ЕТО-2, приказом Госкомитета от 05 мая 2016 № 111 «Об открытии дел об установлении тарифов на тепловую энергию, теплоноситель, поставляемые теплоснабжающими организациями потребителям, услуги по передаче тепловой энергии, оказываемые теплосетевыми организациями» открыто тарифное дело №20-69/тэ, о чем организация своевременно уведомлена.

В соответствии с требованиями постановления Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 № 1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения» для расчета тарифов на услуги по передаче тепловой энергии, оказываемые АО «Казэнерго» в зоне действия ЕТО-2, на 2017-2019 годы принято решение применен **метод индексации установленных тарифов** (приказ Госкомитета от 05 мая 2016 № 112 «О выборе метода регулирования при установлении тарифов на тепловую энергию, теплоноситель, поставляемые теплоснабжающими организациями потребителям, услуги по передаче тепловой энергии, оказываемые теплосетевыми организациями»).

В соответствии с п.52 Основ ценообразования в сфере теплоснабжения, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 №1075 и на основании заявления АО «Казэнерго» (исх. от 27.04.2018 №2111/05-10) выполнена корректировка долгосрочных тарифов на 2019 год.

Данные, приведенные в предложении на корректировку установленных тарифов на услуги по передаче тепловой энергии, при правильности подбора энергоснабжающей организацией исходной информации, можно оценить как достоверные. Ответственность за достоверность исходной информации несет теплосетевая организация.

АО «Казэнерго» расположено по адресу: Республика Татарстан, 420021, г. Казань, ул. Тукая, д.162.

Руководитель организации - генеральный директор Абдулхаков Рустам Рифгатович.

Организация применяет **общую систему налогообложения**.

ИНН 1659143468 /КПП 165901001

Протяженность тепловых сетей составляет 190 м в двухтрубном исчислении. Сети находятся на балансе предприятия.

Суммарная присоединенная нагрузка составляет 0,12 Гкал/час.

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

Приказом Министерства энергетики Российской Федерации от 16 августа 2018 года №658 поведена актуализация схемы теплоснабжения муниципального образования города Казани по 2033 год. Однако сведения о полезном отпуске ОАО «ТГК-16» по тепловым сетям АО «Казэнерго» в зоне деятельности ЕТО-2 отсутствуют.

При корректировке тарифов на 2019 год объем отпуска в сеть принят 373,75 Гкал.

- объем технологических потерь - 87,90 Гкал принят в соответствии с постановлением Госкомитета от 16.12.2016 3 № 5-74/тэ;

- полезный отпуск тепловой энергии – 285,85 Гкал. с ростом к уровню 2017 года на 6% - по предложению организации.

Баланс отпуска в сеть тепловой энергии

	Факт 2017г.	Принято на 2018г.	Предложение на 2019г.	Принято на 2019г.	Гкал. Откл. к 2018г., %
Объем передачи тепловой энергии	339,17	373,75	369,75	373,75	100,0%
Потери в сетях	77,30	87,90	83,90	87,90	100,0%
Полезный отпуск (ЕТО- 2 ТГК 16)	261,87	285,85	285,85	285,85	100,0%

Распределение полезного отпуска тепловой энергии по полугодиям принято по предложению организации:

1 полугодие – 151,50 Гкал;

2 полугодие – 134,35 Гкал.

По итогам финансово-хозяйственной деятельности за 2017 год по виду деятельности «передача тепловой энергии в зоне действия ЕТО-2» организацией **отражен убыток в сумме 6,33 тыс. руб.**

По статьям расходов выявлена экономия:

- расходы на покупку технологических потерь - в сумме 5,83 тыс. руб. в связи со снижением объемов на 10,6 Гкал.;
- расходы по оплате труда с соц. отчислениями – 10,0 тыс. руб.
- расходы на ремонт – 44,1 тыс. руб.

В целом за 2017 год по всем регулируемым и нерегулируемым видам деятельности предприятие отражает положительный финансовый результат – чистую прибыль в сумме 92888 тыс. руб.

Необходимая валовая выручка и проекты тарифов на 2019 год заявлены организацией в следующих размерах:

	НВВ	тариф с 1 января	Отклонение	тариф с 1 июля	Отклонение
2019 год	231,90	770,05	100,0%	870,26	113,0%

АО «Казэнерго» по передаче тепловой энергии в зоне действия ЕТО-2 не имеет утвержденной в установленном порядке инвестиционной программы.

В соответствии с Федеральным законом от 27.07.2010 №190-ФЗ «О теплоснабжении», с главой 25 Налогового Кодекса Российской Федерации, постановлением Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 №1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения» и Методическими указаниями по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, утвержденными приказом Федеральной службы по тарифам от 13.06.2013 № 760-э (далее – Методические указания), параметрами прогноза социально-экономического развития Российской Федерации на плановый период 2019-2021 годы и произведена корректировка необходимой валовой выручки и долгосрочных тарифов на 2019 год.

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

	2019
электрическая энергия с 1 января	103,0
индекс потребительских цен с 1 января	104,6

Скорректированные значения по статьям затрат АО «Казэнерго» на услуги по передаче тепловой энергии в зоне действия ЕТО-2 долгосрочного периода регулирования на 2019 годы представлены в приложении 1.

Справочно:

I. Расходы на приобретение энергетических ресурсов (расходы на технологические потери) приняты в сумме **61,15 тыс. руб.**

Расходы приняты по утвержденным тарифам для ОАО «ТГК-16» по г. Казани на 2019 год.

1 полугодие – 682,82 руб./Гкал.

2 полугодие – 910,54 руб./Гкал. с ростом к 1 полугодию на 33,3%.

II. Операционные (подконтрольные) расходы на 2019 год скорректированы в соответствии с Методическими указаниями и приняты в сумме **96,45 тыс. руб.**

III. Неподконтрольные расходы приняты в сумме **14,41 тыс. руб.**, в том числе:

1. Амортизационные отчисления – 0,07 тыс. руб. в соответствии с представленной ведомостью основных средств.

2. Отчисления на соц. нужды приняты в размере 30,2% от ФОТ производственных рабочих – 12,04 тыс. руб.

3. Непроизводственные расходы (налоги и другие обязательные платежи и сборы) приняты в сумме 0,37 тыс. руб. по факту 2017 года, в том числе:

- транспортный налог – 0,02 тыс. руб.;
- земельный налог – 0,03 тыс. руб.;
- налог на имущество – 0,31 тыс. руб.

IV. Недополученный по независящим причинам доход (расходы за 2016 год) принятые на 2019 год в сумме 52,82 тыс. руб. с учетом сложившейся экономии по энергоресурсам за 2017 год в сумме 5,83 тыс. руб. скорректированы на 2019 год в сумме 46,99 тыс.

Величина годовой необходимой валовой выручки методом индексации установленных тарифов:

№ п/п	Наименование расхода	Долгосрочный период регулирования		
		2017 год	2018 год	Корректировка 2019 год
1	Расходы на приобретение (производство) энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя, топлива	47,01	53,36	69,43
2	Операционные (подконтрольные) расходы	90,46	93,14	96,45
3	Неподконтрольные расходы	11,29	13,80	14,42
4	Недополученный по независящим причинам доход	0,00	55,07	46,99
	ИТОГО необходимая валовая выручка	148,76	215,37	227,29
	<i>Рост, %</i>		144,8%	105,5%

Предлагается установить (с учетом корректировки) одноставочные тарифы на услуги по передаче тепловой энергии для АО «Казэнерго» в зоне действия ЕТО-2 на 2019 год в следующих размерах:

с 1 января 2019 года – **770,05 руб./Гкал** на уровне тарифа, действующего на 31.12.2018г.;

с 1 июля по 31 декабря 2019 года – **823,39 руб./Гкал** с ростом 106,9% к 1 полугодью 2019 года.

Смета расходов на услуги по передаче тепловой энергии

№ п/п	Наименование показателей, статей затрат	Ед.изм.	Утверждено на текущий период регулирования			Долгосрочный период регулирования					Утверждено органом регулирования			
			2018 год	I-е пол.	II-е пол.	2019 год	Откл. (ср.год.), %	Индекс	I-е пол.	II-е пол.	2019 год	Откл. (ср.год.), %	I-е пол.	II-е пол.
1	Является ли организация плательщиком НДС	да, нет		да	да				да	да		0,530	да	да
2	Отпуск тепловой энергии в сеть	Гкал	373,75	218,40	155,35	369,75	98,9		217,69	152,06	373,75	100,0	198,09	175,66
3	Потери	Гкал	87,90	50,10	37,80	83,90	95,4		49,39	34,51	87,90	100,0	46,59	41,31
3.1	Горячая вода	Гкал	87,90	50,10	37,80	83,90	95,4		49,39	34,51	87,90	100,0	46,59	41,31
4	Суммарная договорная (заявленная) тепловая нагрузка потребителям	Гкал/час	0,12	0,12	0,12	0,12	100,0		0,12	0,12	0,12	100,0	0,12	0,12
4.1	Горячая вода	Гкал/час	0,12	0,12	0,12	0,12	100,0		0,12	0,12	0,12	100,0	0,12	0,12
5	Полезный отпуск тепла всего	Гкал	285,85	168,30	117,55	285,85	100,0		168,30	117,55	285,85	100,0	151,50	134,35
5.1	Горячая вода	Гкал	285,85	168,30	117,55	285,85	100,0		168,30	117,55	285,85	100,0	151,50	134,35
I	Расходы на приобретение энергоресурсов	тыс.руб.	53,36	27,55	25,81	58,23	109,1		33,72	24,51	69,43	130,1	31,81	37,62
6	Расходы на компенсацию затрат (потерь) ресурсов на технологические цели, всего:	тыс.руб.	53,36	27,55	25,81	58,23	109,1		33,72	24,51	69,43	130,1	31,81	37,62
6.1	затрат (потерь) теплоносителей	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,0	1,040	0,00	0,00	0,00	0,0		
6.2	потерь тепловой энергии	тыс.руб.	53,36	27,55	25,81	58,23	109,1	1,040	33,72	24,51	69,43	130,1	31,81	37,62
	Тариф ТГК-16			549,97	682,82								682,82	910,54
7	Электрическая энергия на технологические цели	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,0		0,00	0,00	0,00	0,0	0,00	0,00
	Индекс потребительских цен на расчетный период регулирования (ИПЦ)										1,046			
	Индекс эффективности операционных расходов (ИР)										1,00			
	Коэффициент эластичности										0,75			
II	Операционные (подконтрольные) расходы, в том числе:	тыс.руб.	93,14	55,43	37,71	103,96	111,6		82,26	21,70	96,45	103,6	51,12	45,33
III	Неподконтрольные		13,80	8,07	5,74	15,31	110,9		6,69	8,62	14,42	104,5	7,30	7,11

№ п/п	Наименование показателей, статей затрат	Ед.изм.	Утверждено на текущий период регулирования			Долгосрочный период регулирования					Утверждено органом регулирования			
			2018 год	I-е пол.	II-е пол.	2019 год	Откл. (ср.год.), %	Индекс	I-е пол.	II-е пол.	2019 год	Откл. (ср.год.), %	I-е пол.	II-е пол.
	расходы, в том числе													
12	Аренда (лизинг) основного производственного оборудования	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,0		0,00	0,00		0,0		
12.1	Амортизация производственного оборудования	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,0		0,00	0,00	0,07	0,0	0,03	0,04
12.2	Амортизация общецеховая	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,0		0,00	0,00		0,0		
12.3	Амортизация общехозяйственная	тыс.руб.	0,15	0,075	0,075	0,00	0,0		0,00	0,00		0,0		
13.1	Отчисления на соц. нужды с оплаты производственных рабочих	тыс.руб.	11,63	6,98	4,65	12,09	104,0		6,14	5,95	12,04	103,6	6,09	5,89
13.2	Отчисления на соц. нужды (цеховые)	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,0		0,00	0,00	0,00	0,0	0,02	0,02
13.3	Отчисления на соц. нужды (АУП)	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	1,10	0,0		0,55	0,55	0,00	0,0	0,63	0,63
14	Средства на страхование	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,0		0,00	0,00	0,00	0,0	0,36	0,36
15	Плата за предельно допустимые выбросы (сбросы) загрязняющих веществ	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,04	0,0		0,00	0,04		0,0		
16	Непроизводственные расходы (налоги и др. платежи) всего, в т.ч.:	тыс.руб.	2,02	1,01	1,01	2,07	102,5		0,00	2,07	0,37	18,1	0,18	0,18
16.1	транспортный налог	тыс.руб.	0,04	0,02	0,02	0,04	103,0		0,00	0,04	0,02	57,5	0,01	0,01
16.2	земельный налог	тыс.руб.	1,26	0,63	0,63	1,29	102,1		0,00	1,29	0,03	2,7	0,02	0,02
16.3	налог на имущество	тыс.руб.	0,72	0,36	0,36	0,74	103,0		0,00	0,74	0,31	43,1	0,16	0,16
17	Внереализационные расходы	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,0		0,00	0,00	0,00	0,0		
18	Прибыль, (-) убыток	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,0		0,00	0,00		0,0		
18.1	в т.ч.: кап. вложения (инвестиции)	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,0		0,00	0,00		0,0		
19	Недополученный по независящим причинам доход	тыс.руб.	55,06	33,80	21,26	54,40	98,8		6,92	47,48	46,99	85,3	25,84	21,15
20	Избыток средств	тыс.руб.	0,00			0,00	0,0					0,0		
21	НВВ	тыс.руб.	215,36	124,84	90,52	231,90	107,7		129,60	102,30	227,29	105,5	116,66	110,62
	НВВ на содержание сетей	тыс.руб.	162,00	97,30	64,71	173,67	107,2		95,87	77,79	157,86	97,4	84,85	73,01
22	Одноставочный тариф на	руб./Гкал	753,41	741,78	770,05	811,26	107,7		770,05	870,26	795,12	105,5	770,05	823,39

№ п/п	Наименование показателей, статей затрат	Ед.изм.	Утверждено на текущий период регулирования			Долгосрочный период регулирования					Утверждено органом регулирования			
			2018 год	I-е пол.	II-е пол.	2019 год	Откл. (ср.год.), %	Индекс	I-е пол.	II-е пол.	2019 год	Откл. (ср.год.), %	I-е пол.	II-е пол.
	услуги по передаче тепловой энергии													