ГОСУДАРСТВЕННЫЙ КОМИТЕТ РЕСПУБЛИКИ ТАТАРСТАН ПО ТАРИФАМ

ТАТАРСТАН РЕСПУБЛИКАСЫНЫҢ ТАРИФЛАР БУЕНЧА ДӘҮЛӘТ КОМИТЕТЫ

17.12.2021 г. Казань № 57-ПР

УТВЕРЖДЕН
врио председателя
Государственного комитета
Республики Татарстан
по тарифам
С.В. Павловым

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

Присутствовали:
председательствующий:
Павлов С.В., врио председателя Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам;

члены Правления:
Борисова Л.П., заместитель председателя Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам;
Царева Н.В., начальник юридического отдела;
Гайфуллин Р.Э., начальник отдела мониторинга организаций коммунальной сферы;
Афанасьев А.И., начальник контрольно-ревизионного отдела;
Зубова Н.Д., представитель Ассоциации «НП «Совет рынка» (представлено письменное мнение);
Розенталь А.Н., заместитель руководителя Управления Федеральной антимонопольной службы по Республике Татарстан (письмо от 22.12.2021 № АР-05/16421);

от Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам:
Белалеева Н.Р., начальник отдела регулирования и контроля в сфере водоснабжения и водоотведения;
Капитонова Т.В., ведущий советник отдела регулирования и контроля тарифов на электрическую энергию;

ЭЛЕКТРОННЫЙ ТАТАРСТАН

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

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

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

Солдатова Л.В., начальник отдела организации, контроля и принятия тарифных решений;

Чиркин Е.С., старший специалист 1 разряда отдела регулирования и контроля тарифов на электрическую энергию;

Шакирзянова И.Х., начальник отдела регулирования и контроля платы за технологическое присоединение;

присутствующие в режиме видеоконференцсвязи:

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

Краснова Д.В., начальник отдела обращения с отходами Министерства строительства, архитектуры и жилищно-коммунального хозяйства Республики Татарстан;

Мухаметзанова Р.Р., начальник отдела инвестиционных программ в коммунальном хозяйстве Министерства строительства, архитектуры и жилищно-коммунального хозяйства Республики Татарстан;

Гимазетдинова И.Р., заместитель директора по экономике и финансам АО «Татэнергосбыт»;

Мухутдинова Э.Х., начальник отдела ценообразования, планирования и экономического анализа АО «Татэнергосбыт»;

Майнакский Э.М., начальник отдела закупок электроэнергии и мощности на оптовом рынке АО «Татэнергосбыт»;

Шайхутдинов А.Ф., начальник отдела передачи и контроля потребления электрической энергии АО «Татэнергосбыт»;

Назарова Н.А., заместитель генерального директора – директор по экономике и реализации услуг АО «Сетевая компания»;

Янборисов А.М., заместитель директора по реализации услуг АО «Сетевая компания»;

Нугуманова С.Н., начальник отдела тарифной политике АО «Сетевая компания»;

Нурутдинов И.Н., генеральный директор АО «Водопроводно-канализационное и энергетическое хозяйство»;

Архипова Е.И., заместитель генерального директора АО «Водопроводно-канализационное и энергетическое хозяйство»;

Золотухина А.Т., начальник экономического отдела АО «Водопроводно-канализационное и энергетическое хозяйство»;

Васёв В.М., генеральный директор ООО «Осиновская теплоснабжающая компания» и АО «Энергоцентр Майский»;

Документ создан в электронной форме. № 57-ПР от 17.12.2021. Исполнитель: Солдатова Л.В.
Страница 2 из 384. Страница создана: 24.12.2021 14:44

Сагунов М.Ф., директор ООО «ПЭСТ»;
Исламова Л.И., главный бухгалтер ООО «ПЭСТ»;
Халикова С.М., юрист ООО «ПЭСТ»;
Халимов Азат Айдарович Генеральный директор АО «Бугульминское ПТС»
Ахметзакирова Нафиса Минишайморзановна Начальник ПО АО «Бугульминское ПТС»
Ильина Татьяна Витальевна Начальник ПТО АО «Бугульминское ПТС»
Хабатуллина Елена Викторовна Экономист АО «Бугульминское ПТС»;
Ярлыченко С.А., генеральный директор ООО «Гринта»;
Оленин А.Н., операционный директор ООО «Гринта»;
Богатов С.А., генеральный директор ООО «УК «ПЖКХ»;
Кретов С.В., финансовый директор ООО «УК «ПЖКХ»;
Ахметова З.Н., начальник отдела бюджетирования ООО «УК «ПЖКХ».

Повестка дня:

1. О проекте постановления Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам «О применении понижающих коэффициентов к ценам (тарифам) на электрическую энергию для населения и приравненных к нему категорий потребителей Республики Татарстан на 2022 год».

Выступающий – Чиркин Евгений Сергеевич

2. О проекте постановления Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам «Об установлении цен (тарифов) на электрическую энергию для населения и приравненных к нему категорий потребителей Республики Татарстан на 2022 год».

Выступающий – Чиркин Евгений Сергеевич

3. О проекте постановления Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам «Об установлении сбытовой надбавки гарантирующего поставщика электрической энергии Акционерного общества «Татэнергосбыт», поставляющего электрическую энергию (мощность) на розничном рынке на территории Республики Татарстан, на 2022 год».

Выступающий – Капитонова Татьяна Викторовна

4. О проекте постановления Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам «О корректировке на 2022 год 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 19.12.2019 № 3-26/э».

Выступающий – Сапожников Дмитрий Аркадьевич

5. О проекте постановления Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам «Об установлении стандартизированных тарифных ставок, ставок за единицу максимальной мощности и формул для расчета платы за технологическое присоединение к расположенным на территории Республики Татарстан электрическим сетям сетевых организаций на 2022 год».

Выступающий – Шакирзянова Ильвира Хамидовна

Документ создан в электронной форме. № 57-ПР от 17.12.2021. Исполнитель: Солдатова Л.В.
Страница 3 из 384. Страница создана: 24.12.2021 14:44

6. О проекте постановления Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам «О корректировке на 2022 год долгосрочных тарифов на услуги по передаче тепловой энергии, оказываемые Акционерным обществом «Водопроводно-канализационное и энергетическое хозяйство», установленных постановлением Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам от 19.12.2018 № 5-106/тэ».

Выступающий – Кубашева Эльза Энгелевна

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

Выступающий – Кубашева Эльза Энгелевна

8. О проекте постановления Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам «О корректировке на 2022 год долгосрочных тарифов на тепловую энергию (мощность), поставляемую Обществом с ограниченной ответственностью «Осиновская теплоснабжающая компания» теплоснабжающим, теплосетевым организациям, приобретающим тепловую энергию с целью компенсации потерь тепловой энергии, установленных постановлением Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам от 11.12.2020 № 405-65/тэ-2020».

Выступающий – Кубашева Эльза Энгелевна

9. О проекте постановления Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам «О корректировке на 2022 год долгосрочных тарифов на тепловую энергию (мощность), поставляемую Обществом с ограниченной ответственностью «Осиновская теплоснабжающая компания» потребителям, другим теплоснабжающим организациям, установленных постановлением Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам от 11.12.2018 № 5-78/тэ».

Выступающий – Кубашева Эльза Энгелевна

10. О проекте постановления Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам «О внесении изменений в постановление Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам от 13.07.2021 № 111-14/тэ-2021 «Об установлении тарифов на услуги по передаче тепловой энергии, оказываемые Обществом с ограниченной ответственностью «ПЭСТ», на 2020-2022 годы и признании утратившими силу отдельных постановлений Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам».

Выступающий – Кубашева Эльза Энгелевна

11. О проекте постановления Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам «О корректировке на 2022 год долгосрочных тарифов на тепловую энергию (мощность), поставляемую с коллекторов источников тепловой энергии Акционерного общества «Энергоцентр Майский» потребителям, другим теплоснабжающим организациям, на 2019-2023 годы, установленных постановлением Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам от 11.12.2018 № 5-77/тэ».

Выступающий – Кубашева Эльза Энгелевна

12. О проекте постановления Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам «О корректировке на 2022 год долгосрочных тарифов на тепловую энергию (мощность), поставляемую Открытым акционерным обществом «Бугульминское предприятие тепловых сетей» потребителям, другим теплоснабжающим организациям, установленных постановлением Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам от 11.12.2018 № 5-74/тэ».

Выступающий – Кубашева Эльза Энгелевна

13. О проекте постановления Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам «Об установлении тарифов на горячую воду в закрытой системе горячего водоснабжения для Открытого акционерного общества «Бугульминское предприятие тепловых сетей» на 2022 год *(Бугульминский муниципальный район)*».

Выступающий – Казачкина Наталья Александровна

14. О проекте постановления Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам «Об установлении тарифов на горячую воду в закрытой системе горячего водоснабжения для Акционерного общества «Елабужское предприятие тепловых сетей» на 2022 год *(Елабужский муниципальный район)*».

Выступающий – Казачкина Наталья Александровна

15. О проекте постановления Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам «Об установлении тарифов на горячую воду в закрытой системе горячего водоснабжения для Акционерного общества «Особая экономическая зона промышленно-производственного типа «Алабуга» на 2022 год *(Елабужский муниципальный район)*».

Выступающий – Казачкина Наталья Александровна

16. О проекте постановления Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам «Об установлении тарифов на горячую воду в закрытой системе горячего водоснабжения для Акционерного общества «Татэнерго» на 2022 год *(Заинский муниципальный район, город Казань)*».

Выступающий – Казачкина Наталья Александровна

17. О проекте постановления Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам «Об установлении тарифов на горячую воду в закрытой системе горячего водоснабжения для Акционерного общества «Зеленодольское предприятие тепловых сетей» на 2022 год *(Зеленодольский муниципальный район)*».

Выступающий – Казачкина Наталья Александровна

18. О проекте постановления Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам «Об установлении тарифов на горячую воду в закрытой системе горячего водоснабжения для Общества с ограниченной ответственностью «Осиновская теплоснабжающая компания» на 2022 год *(Зеленодольский муниципальный район)*».

Выступающий – Казачкина Наталья Александровна

19. О проекте постановления Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам «Об установлении тарифов на горячую воду в закрытой системе горячего водоснабжения для Акционерного общества «Водопроводно-

Документ создан в электронной форме. № 57-ПР от 17.12.2021. Исполнитель: Солдатова Л.В.
Страница 5 из 384. Страница создана: 24.12.2021 14:44
ЭЛЕКТРОННЫЙ ТАТАРСТАН

канализационное и энергетическое хозяйство» на 2022 год *(Нижнекамский муниципальный район)*».

Выступающий – Казачкина Наталья Александровна

20. О проекте постановления Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам «О корректировке на 2022 год долгосрочных предельных единых тарифов на услугу регионального оператора по обращению с твердыми коммунальными отходами Общества с ограниченной ответственностью «Гринта» по Восточной зоне деятельности на территории Республики Татарстан, установленных постановлением Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам от 19.12.2019 № 11-54/тко».

Выступающий – Миннебаев Гаяз Фаритович

21. О проекте постановления Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам «О корректировке на 2022 год долгосрочных предельных единых тарифов 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, установленных постановлением Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам от 19.12.2019 № 11-55/тко».

Выступающий – Миннебаев Гаяз Фаритович

1. Слушали:

Чиркин Е.С. доложил о проекте постановления Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам «О применении понижающих коэффициентов к ценам (тарифам) на электрическую энергию для населения и приравненных к нему категорий потребителей Республики Татарстан на 2022 год» (экспертное заключение 1 прилагается).

Голосовали за утверждение постановления Госкомитета «О применении понижающих коэффициентов к ценам (тарифам) на электрическую энергию для населения и приравненных к нему категорий потребителей Республики Татарстан на 2022 год».

Форма голосования очная:

«за» – единогласно.

Решили:

1.1. Установить, что с 1 января 2022 года по 30 июня 2022 года применяется понижающий коэффициент 0,7183 к ценам (тарифам) на электрическую энергию для населения, проживающего в городских населенных пунктах в домах, оборудованных стационарными электроплитами и (или) электроотопительными установками.

1.2. Установить, что с 1 июля 2022 года по 31 декабря 2022 года применяется понижающий коэффициент 0,7442 к ценам (тарифам) на электрическую энергию для населения, проживающего в городских населенных

пунктах в домах, оборудованных стационарными электроплитами и (или) электроотопительными установками.

1.3. Установить, что с 1 января 2022 года по 31 декабря 2022 года применяется понижающий коэффициент 0,7 к ценам (тарифам) на электрическую энергию для населения, проживающего в сельских населенных пунктах.

1.4. Установить, что с 1 января 2022 года по 31 декабря 2022 года к ценам (тарифам) на электрическую энергию для приравненных к населению категорий потребителей Республики Татарстан применяются понижающие коэффициенты согласно приложению 1 к настоящему протоколу.

1.5. Установить, что с 1 января 2022 года по 31 декабря 2022 года к ценам (тарифам) на электрическую энергию для приравненных к населению категорий потребителей Республики Татарстан, за исключением потребителей, указанных в пункте 1.4. настоящего протокола, понижающий коэффициент не применяется.

2. Слушали:

Чиркин Е.С. доложил о проекте постановления Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам «Об установлении цен (тарифов) на электрическую энергию для населения и приравненных к нему категорий потребителей Республики Татарстан на 2022 год» (экспертное заключение 1 прилагается).

Выступили:

Представитель Ассоциации НП «Совет рынка» Зубова Н.Д. направила мнение по представленным материалам в письменном виде: голос «против» (приложение 27 к протоколу). Отмечено, что приложение к проекту решения не соответствует Приложению №1 к решению органа исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования, утвержденному приказом ФАС России от 19.06.2018 № 834/18.

Сапожников Д.А. пояснил, что внесено изменение в форму решения: в отдельную группу выделены садовые товарищества, к которым применение понижающих коэффициентов не предусмотрено как для села, так и для СНТ, оборудованных электроплитами. В республике принята позиция, что понижающие коэффициенты применяются для СНТ, находящихся в сельской местности и оборудованных отопительными приборами, поэтому по согласованию порядок применения понижающих коэффициентов оставлен без изменений.

Халиков Т.Р. поддержал данное решение, т.к. не применение понижающих коэффициентов более применимо к г. Москва и Московская область, где СНТ уже превратилось к коттеджные поселки.

Голосовали за утверждение постановления Госкомитета «Об установлении цен (тарифов) на электрическую энергию для населения и приравненных к нему категорий потребителей Республики Татарстан на 2022 год».

Форма голосования очно-заочная:

«за» – пять членов Правления;

Документ создан в электронной форме. № 57-ПР от 17.12.2021. Исполнитель: Солдатова Л.В.
Страница 7 из 384. Страница создана: 24.12.2021 14:44

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

Решили:

2.1. Установить с 1 января 2022 года по 31 декабря 2022 года цены (тарифы) на электрическую энергию для населения и приравненных к нему категорий потребителей Республики Татарстан с календарной разбивкой согласно приложению 2 к настоящему протоколу.

3. Слушали:

Капитонова Т.В. доложила о проекте постановления Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам «Об установлении сбытовой надбавки гарантирующего поставщика электрической энергии Акционерного общества «Татэнергосбыт», поставляющего электрическую энергию (мощность) на розничном рынке на территории Республики Татарстан, на 2022 год» (экспертное заключение 2 прилагается).

Выступили:

Представитель Ассоциации НП «Совет рынка» Зубова Н.Д. направила мнение по представленным материалам в письменном виде: голос «против» (приложение 27 к протоколу).

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

Халиков Т.Р. высказал замечание, что при утверждении инвестиционной программы для АО «Татэнергосбыт» учитывая, что источником реализации которой являлась прибыль на развитие, Межотраслевым советом было рекомендовано создать инвестиционный комитет для рассмотрения вопросов реализации инвестиционной программы. До настоящего времени инвестиционный комитет так и не создан. Поэтому к свободным деньгам АО «Татэнергосбыт» Госкомитету необходимо относиться более жестко. В НВВ организации дается РПП в размере 94 млн. рублей. Учитывая, что организация осуществляет строительство объектов, не относящихся к деятельности сбыта, реконструировали здание административное, предлагается пересмотреть РПП в сторону снижения.

Павлов С.В. отметил, что на 2022 год Госкомитета запланирована проверка деятельности АО «Татэнергосбыт».

Голосовали за утверждение постановления Госкомитета «Об установлении сбытовой надбавки гарантирующего поставщика электрической энергии Акционерного общества «Татэнергосбыт», поставляющего электрическую энергию (мощность) на розничном рынке на территории Республики Татарстан, на 2022 год».

Форма голосования очно-заочная:

«за» – пять членов Правления;

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

Документ создан в электронной форме. № 57-ПР от 17.12.2021. Исполнитель: Солдатова Л.В.
Страница 8 из 384. Страница создана: 24.12.2021 14:44

Решили:

3.1. Установить с 1 января 2022 года по 31 декабря 2022 года сбытовую надбавку гарантирующего поставщика электрической энергии Акционерного общества «Татэнергосбыт», поставляющего электрическую энергию (мощность) на розничном рынке на территории Республики Татарстан, с календарной разбивкой согласно приложению 3 к настоящему протоколу.

4. Слушали:

Сапожников Д.А. доложил о проекте постановления Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам «О корректировке на 2022 год 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 19.12.2019 № 3-26/э» (экспертное заключение 3 прилагается).

Выступили:

Представитель Ассоциации НП «Совет рынка» Зубова Н.Д. направила мнение по представленным материалам в письменном виде: голос «против» (приложение 27 к протоколу).

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

Нугуманова С.Н. предложила отразить в заключении сумму выпадающих доходов от технологического присоединение по льготной категории потребителей за 2015 год, а также недополученную выручку за 2020 год (772 млн.руб.).

Сапожников Д.А. отметил, что информация о недополученном доходе за 2015 год отражалась в заключениях предыдущих лет, транслировать ее в заключении на 2022 год не имеет смысла. По недополученной выручке 2020 года сумма подтверждается, в заключении будет отражена.

Халиков Т.Р. предложил в начале 2022 года вернуться к рассмотрению деятельности ГУП РТ «Электрические сети» совместно с Госкомитетом, АО «Сетевая компания» и Межотраслевой совет потребителей РТ.

Пока мы возвращаемся к схеме развития конкуренции, развития ТСО, договоров аренды (на примере ООО «Сетевая компания «Энерго»). Поэтому Иннополис договора аренды нужно оставлять.

Руководителями электросетей г. Набережные Челны раскрыта информация о доходах за 2020 год с высоким уровнем заработной платы. Предложение Госкомитету проверить данную информацию и применить меры воздействия (при необходимости).

Несогласие с корректировкой НВВ на 20-22 год в части прибыли на развитие по итогам факта 2020 года. Реализация инвестиционной программы по факту составила 1 млрд. рублей, при заложенной 1,2млрд. рублей, при этом в тарифе учтена сумма только 630 млн. рублей (ввиду отсутствия возможности учета всей суммы из-за ограничения роста тарифа). Таким образом, факт 2020 года принять

Документ создан в электронной форме. № 57-ПР от 17.12.2021. Исполнитель: Солдатова Л.В.
Страница 9 из 384. Страница создана: 24.12.2021 14:44

нужно в полном объеме согласно заявлению организации. Пояснения в заключении тоже отсутствуют.

Павлов С.В. отметил, что заключение будет дополнено более подробными пояснениями.

Голосовали за утверждение постановления Госкомитета «О корректировке на 2022 год 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 19.12.2019 № 3-26/э».

Форма голосования очно-заочная:

«за» – пять членов Правления;

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

Решили:

4.1. Внести в постановление Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам от 19.12.2019 № 3-26/э «Об установлении единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям сетевых организаций на территории Республики Татарстан на 2020-2024 годы» (с изменениями, внесенными постановлениями Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам от 30.12.2019 № 3-27/э, от 17.12.2020 № 565-26/э-2020) следующие изменения:

приложение 1 изложить в новой редакции согласно приложению 4 к настоящему протоколу;

приложение 3 изложить в новой редакции согласно приложению 5 к настоящему протоколу.

5. Слушали:

Шакирзянова И.Х. доложила о проекте постановления Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам «Об установлении стандартизированных тарифных ставок, ставок за единицу максимальной мощности и формул для расчета платы за технологическое присоединение к расположенным на территории Республики Татарстан электрическим сетям сетевых организаций на 2022 год» (экспертное заключение 4 прилагается). Лист согласования организациями подписан.

Выступили:

Представитель Ассоциации НП «Совет рынка» Зубова Н.Д. направила мнение по представленным материалам в письменном виде: голос «против» (приложение 27 к протоколу): не представлены расчеты ставок, расчеты выпадающих доходов в соответствии с Методическими указаниями по определению выпадающих доходов, связанных с осуществлением

Документ создан в электронной форме. № 57-ПР от 17.12.2021. Исполнитель: Солдатова Л.В.
Страница 10 из 384. Страница создана: 24.12.2021 14:44

технологического присоединения к электрическим сетям, утвержденными приказом ФАС России от 11 сентября 2014 г. N 215-э/1.

Шакирзянова И.Х. пояснила, что организации представляют документы с грифом «коммерческая тайна». С тарифным делом представитель Ассоциации НП «Совет рынка» может ознакомиться в Госкомитете.

Халиков Т.Р. отметил: в заключении отражено, что две организации предоставили некорректные расчеты расходов и предложил Госкомитету провести проверку в отношении данных организаций.

Голосовали за утверждение постановления Госкомитета «Об установлении стандартизированных тарифных ставок, ставок за единицу максимальной мощности и формул для расчета платы за технологическое присоединение к расположенным на территории Республики Татарстан электрическим сетям сетевых организаций на 2022 год».

Форма голосования очно-заочная:

«за» – пять членов Правления;

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

Решили:

5.1. Установить стандартизированные тарифные ставки для расчета платы за технологическое присоединение к расположенным на территории Республики Татарстан электрическим сетям сетевых организаций согласно приложению 6 к настоящему протоколу.

5.2. Установить ставки за единицу максимальной мощности для расчета платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств мощностью менее 670 кВт и на уровне напряжения 20 кВ и менее к расположенным на территории Республики Татарстан электрическим сетям сетевых организаций согласно приложению 7 к настоящему протоколу.

5.3. Установить стандартизированные тарифные ставки C2, C3, C4, C5 и ставки за единицу максимальной мощности CmaxN2, CmaxN3, CmaxN4, CmaxN5 для заявителей, осуществляющих технологическое присоединение энергопринимающих устройств максимальной мощностью не более 150 кВт, равными нулю.

5.4. Установить формулы платы за технологическое присоединение к расположенным на территории Республики Татарстан электрическим сетям сетевых организаций согласно приложению 8 к настоящему протоколу.

5.5. Определить выпадающие доходы сетевых организаций от технологического присоединения энергопринимающих устройств потребителей максимальной мощностью до 15 кВт включительно и до 150 кВт включительно, не включаемые в состав платы за технологическое присоединение, согласно приложению 9 к настоящему протоколу.

6. Слушали:

Кубашева Э.Э. доложила о проекте постановления Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам «О корректировке на 2022 год долгосрочных тарифов на услуги по передаче тепловой энергии, оказываемые Акционерным обществом «Водопроводно-канализационное и энергетическое хозяйство», установленных постановлением Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам от 19.12.2018 № 5-106/тэ» (экспертное заключение 5 прилагается).

Выступили:

Представитель АО «ВКиЭХ» отметил несогласие с уровнем тарифа в части уровня потерь в горячем водоснабжении.

Павлов С.В. пояснил, что потери приняты на уровне АО «Татэнерго» в соответствии со схемой теплоснабжения г. Нижнекамска.

Представитель АО «ВКиЭХ» предложил провести совещания в начале 2022 года по вопросу внесения изменений в схему теплоснабжения г. Нижнекамска.

Голосовали за утверждение постановления Госкомитета «О корректировке на 2022 год долгосрочных тарифов на услуги по передаче тепловой энергии, оказываемые Акционерным обществом «Водопроводно-канализационное и энергетическое хозяйство», установленных постановлением Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам от 19.12.2018 № 5-106/тэ».

Форма голосования очная:

«за» – единогласно.

Решили:

6.1. Внести в приложение 1 к постановлению Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам от 19.12.2018 № 5-106/тэ «Об установлении тарифов на услуги по передаче тепловой энергии, оказываемые Акционерным обществом «Водопроводно-канализационное и энергетическое хозяйство», на 2019-2023 годы» (с изменениями, внесенными постановлениями Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам от 13.12.2019 № 5-113/тэ, от 09.12.2020 № 357-55/тэ-2020) изменение, изложив его в новой редакции согласно приложению 10 к настоящему протоколу.

7. Слушали:

Кубашева Э.Э. доложила о проекте постановления Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам «Об установлении тарифов на тепловую энергию (мощность), поставляемую Обществом с ограниченной ответственностью «ГазТеплоАвтоматика» потребителям, на 2022 год» (экспертное заключение 6 прилагается).

Голосовали за утверждение постановления Госкомитета «Об установлении тарифов на тепловую энергию (мощность), поставляемую Обществом с

Документ создан в электронной форме. № 57-ПР от 17.12.2021. Исполнитель: Солдатова Л.В.
Страница 12 из 384. Страница создана: 24.12.2021 14:44

ограниченной ответственностью «ГазТеплоАвтоматика» потребителям, на 2022 год».

Форма голосования очная:

«за» – единогласно.

Решили:

7.1. Установить тарифы на тепловую энергию (мощность), поставляемую Обществом с ограниченной ответственностью «ГазТеплоАвтоматика» потребителям, с календарной разбивкой согласно приложению 11 к настоящему протоколу.

8. Слушали:

Кубашева Э.Э. доложила о проекте постановления Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам «О корректировке на 2022 год долгосрочных тарифов на тепловую энергию (мощность), поставляемую Обществом с ограниченной ответственностью «Осиновская теплоснабжающая компания» теплоснабжающим, теплосетевым организациям, приобретающим тепловую энергию с целью компенсации потерь тепловой энергии, установленных постановлением Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам от 11.12.2020 № 405-65/тэ-2020» (экспертное заключение 7 прилагается).

Голосовали за утверждение постановления Госкомитета «О корректировке на 2022 год долгосрочных тарифов на тепловую энергию (мощность), поставляемую Обществом с ограниченной ответственностью «Осиновская теплоснабжающая компания» теплоснабжающим, теплосетевым организациям, приобретающим тепловую энергию с целью компенсации потерь тепловой энергии, установленных постановлением Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам от 11.12.2020 № 405-65/тэ-2020».

Форма голосования очная:

«за» – единогласно.

Решили:

8.1. Внести в приложение к постановлению Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам от 11.12.2020 № 405-65/тэ-2020 «Об установлении тарифов на тепловую энергию (мощность), поставляемую Обществом с ограниченной ответственностью «Осиновская теплоснабжающая компания» теплоснабжающим, теплосетевым организациям, приобретающим тепловую энергию с целью компенсации потерь тепловой энергии, на 2021-2023 годы» изменение, изложив его в новой редакции согласно приложению 12 к настоящему протоколу.

9. Слушали:

Документ создан в электронной форме. № 57-ПР от 17.12.2021. Исполнитель: Солдатова Л.В.
Страница 13 из 384. Страница создана: 24.12.2021 14:44

Кубашева Э.Э. доложила о проекте постановления Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам «О корректировке на 2022 год долгосрочных тарифов на тепловую энергию (мощность), поставляемую Обществом с ограниченной ответственностью «Осиновская теплоснабжающая компания» потребителям, другим теплоснабжающим организациям, установленных постановлением Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам от 11.12.2018 № 5-78/тэ» (экспертное заключение 8 прилагается).

Голосовали за утверждение постановления Госкомитета «О корректировке на 2022 год долгосрочных тарифов на тепловую энергию (мощность), поставляемую Обществом с ограниченной ответственностью «Осиновская теплоснабжающая компания» потребителям, другим теплоснабжающим организациям, установленных постановлением Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам от 11.12.2018 № 5-78/тэ».

Форма голосования очная:

«за» – единогласно.

Решили:

9.1. Внести в приложение 1 к постановлению Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам от 11.12.2018 № 5-78/тэ «Об установлении тарифов на тепловую энергию (мощность), поставляемую Обществом с ограниченной ответственностью «Осиновская теплоснабжающая компания» потребителям, другим теплоснабжающим организациям, на 2019-2023 годы» (с изменениями, внесенными постановлениями Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам от 15.08.2019 № 5-4/тэ, от 09.12.2019 № 5-100/тэ, от 17.12.2020 № 518-96/тэ-2020) изменение, изложив его в новой редакции согласно приложению 13 к настоящему протоколу.

10. Слушали:

Кубашева Э.Э. доложила о проекте постановления Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам «О внесении изменений в постановление Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам от 13.07.2021 № 111-14/тэ-2021 и корректировке на 2022 год долгосрочных тарифов на услуги по передаче тепловой энергии, оказываемые Обществом с ограниченной ответственностью «ПЭСТ», установленных постановлением Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам от 13.07.2021 № 111-14/тэ-2021» (экспертное заключение 9 прилагается).

Выступили:

Сагунов М.Ф. отметил несогласие с расчетом Госкомитета в части объема полезного отпуска, принятого в соответствии со схемой теплоснабжения Осиновского сельского поселения.

Павлов С.В. пояснила, что в 2022 году необходимо инициировать внесение изменений в схему и корректно указать данные о полезном отпуске.

Документ создан в электронной форме. № 57-ПР от 17.12.2021. Исполнитель: Солдатова Л.В.
Страница 14 из 384. Страница создана: 24.12.2021 14:44

Голосовали за утверждение постановления Госкомитета «О внесении изменений в постановление Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам от 13.07.2021 № 111-14/тэ-2021 и корректировке на 2022 год долгосрочных тарифов на услуги по передаче тепловой энергии, оказываемые Обществом с ограниченной ответственностью «ПЭСТ», установленных постановлением Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам от 13.07.2021 № 111-14/тэ-2021».

Форма голосования очная:

«за» – единогласно.

Решили:

10.1. Внести в постановление Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам от 13.07.2021 № 111-14/тэ-2021 «Об установлении тарифов на услуги по передаче тепловой энергии, оказываемые Обществом с ограниченной ответственностью «ПЭСТ», на 2020-2022 годы и признании утратившими силу отдельных постановлений Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам» следующие изменения:

в пункте 1 слово «приложению» заменить словами «приложению 1»;

дополнить пунктом 1.1 следующего содержания:

«1.1. Установить долгосрочные параметры регулирования, устанавливаемые на долгосрочный период регулирования для формирования тарифов с использованием метода индексации установленных тарифов, на 2020-2022 годы согласно приложению 2 к настоящему постановлению.»;

приложение изложить в новой редакции согласно приложению 14 к настоящему протоколу.

дополнить приложением 2 согласно приложению 15 к настоящему протоколу.

11. Слушали:

Кубашева Э.Э. доложила о проекте постановления Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам «О корректировке на 2022 год долгосрочных тарифов на тепловую энергию (мощность), поставляемую с коллекторов источников тепловой энергии Акционерного общества «Энергоцентр Майский» потребителям, другим теплоснабжающим организациям, установленных постановлением Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам от 11.12.2018 № 5-77/тэ» (экспертное заключение 10 прилагается).

Голосовали за утверждение постановления Госкомитета «О корректировке на 2022 год долгосрочных тарифов на тепловую энергию (мощность), поставляемую с коллекторов источников тепловой энергии Акционерного общества «Энергоцентр Майский» потребителям, другим теплоснабжающим организациям, установленных постановлением Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам от 11.12.2018 № 5-77/тэ».

Документ создан в электронной форме. № 57-ПР от 17.12.2021. Исполнитель: Солдатова Л.В.
Страница 15 из 384. Страница создана: 24.12.2021 14:44

Форма голосования очная:
«за» – единогласно.

Решили:

11.1. Внести в приложение 1 к постановлению Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам от 11.12.2018 № 5-77/тэ «Об установлении тарифов на тепловую энергию (мощность), поставляемую с коллекторов источников тепловой энергии Акционерного общества «Энергоцентр Майский» потребителям, другим теплоснабжающим организациям, на 2019-2023 годы» (с изменениями, внесенными постановлениями Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам от 27.11.2019 № 5-54/тэ, от 25.11.2020 № 276-44/тэ-2020) изменение, изложив его в новой редакции согласно приложению 16 к настоящему протоколу.

12. Слушали:

Кубашева Э.Э. доложила о проекте постановления Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам «О корректировке на 2022 год долгосрочных тарифов на тепловую энергию (мощность), поставляемую Открытым акционерным обществом «Бугульминское предприятие тепловых сетей» потребителям, другим теплоснабжающим организациям, установленных постановлением Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам от 11.12.2018 № 5-74/тэ» (экспертное заключение 11 прилагается).

Выступили:

Борисова Т.Е. высказала замечания к расчету тарифов для ООО «Бугульминское ПТС»:

- не включена РПП, заявленное организацией;
- корректировка НВВ проведена не по факту 2020 года.

Павлов С.В. пояснил, что корректировка НВВ проведена по факту 2020 года, однако при подсчете организация применяет удельный расход топлива не утвержденный Госкомитетом, а рассчитанный организацией, поэтому факт отличается. РПП не включается для всех организаций, у которых на первый год долгосрочного периода РПП не был учтен в НВВ (согласно разъяснению ФАС России).

Голосовали за утверждение постановления Госкомитета «О корректировке на 2022 год долгосрочных тарифов на тепловую энергию (мощность), поставляемую Открытым акционерным обществом «Бугульминское предприятие тепловых сетей» потребителям, другим теплоснабжающим организациям, установленных постановлением Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам от 11.12.2018 № 5-74/тэ».

Форма голосования очная:
«за» – единогласно.

Решили:

Документ создан в электронной форме. № 57-ПР от 17.12.2021. Исполнитель: Солдатова Л.В.
Страница 16 из 384. Страница создана: 24.12.2021 14:44

12.1. Внести в постановление Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам от 11.12.2018 № 5-74/тэ «Об установлении тарифов на тепловую энергию (мощность), поставляемую Открытым акционерным обществом «Бугульминское предприятие тепловых сетей» потребителям, другим теплоснабжающим организациям, на 2019-2023 годы» (с изменениями, внесенными постановлениями Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам от 27.11.2019 № 5-52/тэ, от 09.12.2020 № 362-60/тэ-2020) следующие изменения:

в наименовании слова «Открытым акционерным обществом «Бугульминское предприятие тепловых сетей» заменить словами «Акционерным обществом «Бугульминское предприятие тепловых сетей»;

в пункте 1 слова «Открытым акционерным обществом «Бугульминское предприятие тепловых сетей» заменить словами «Акционерным обществом «Бугульминское предприятие тепловых сетей»;

приложение 1 изложить в новой редакции согласно приложению 17 к настоящему протоколу;

в пункте 1 приложения 2 слова «Открытое акционерное общество «Бугульминское предприятие тепловых сетей» заменить словами «Акционерное общество «Бугульминское предприятие тепловых сетей».

13. Слушали:

Казачкина Н.А. доложила о проекте постановления Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам «Об установлении тарифов на горячую воду в закрытой системе горячего водоснабжения для Акционерного общества «Бугульминское предприятие тепловых сетей» на 2022 год» (экспертное заключение 12 прилагается).

Голосовали за утверждение постановления Госкомитета «Об установлении тарифов на горячую воду в закрытой системе горячего водоснабжения для Акционерного общества «Бугульминское предприятие тепловых сетей» на 2022 год».

Форма голосования очная:

«за» – единогласно.

Решили:

13.1. Установить тарифы на горячую воду в закрытой системе горячего водоснабжения, поставляемую Акционерным обществом «Бугульминское предприятие тепловых сетей», осуществляющим горячее водоснабжение, с календарной разбивкой согласно приложению 18 к настоящему протоколу.

14. Слушали:

Казачкина Н.А. доложила о проекте постановления Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам «Об установлении тарифов на

Документ создан в электронной форме. № 57-ПР от 17.12.2021. Исполнитель: Солдатова Л.В.
Страница 17 из 384. Страница создана: 24.12.2021 14:44

горячую воду в закрытой системе горячего водоснабжения для Акционерного общества «Елабужское предприятие тепловых сетей» на 2022 год» (экспертное заключение 13 прилагается).

Голосовали за утверждение постановления Госкомитета «Об установлении тарифов на горячую воду в закрытой системе горячего водоснабжения для Акционерного общества «Елабужское предприятие тепловых сетей» на 2022 год».

Форма голосования очная:

«за» – единогласно.

Решили:

14.1. Установить тарифы на горячую воду в закрытой системе горячего водоснабжения, поставляемую Акционерным обществом «Елабужское предприятие тепловых сетей», осуществляющим горячее водоснабжение, с календарной разбивкой согласно приложению 19 к настоящему протоколу.

15. Слушали:

Казачкина Н.А. доложила о проекте постановления Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам «Об установлении тарифов на горячую воду в закрытой системе горячего водоснабжения для Акционерного общества «Особая экономическая зона промышленно-производственного типа «Алабуга» на 2022 год» (экспертное заключение 14 прилагается).

Голосовали за утверждение постановления Госкомитета «Об установлении тарифов на горячую воду в закрытой системе горячего водоснабжения для Акционерного общества «Особая экономическая зона промышленно-производственного типа «Алабуга» на 2022 год».

Форма голосования очная:

«за» – единогласно.

Решили:

15.1. Установить тарифы на горячую воду в закрытой системе горячего водоснабжения, поставляемую Акционерным обществом «Особая экономическая зона промышленно-производственного типа «Алабуга», осуществляющим горячее водоснабжение, с календарной разбивкой согласно приложению 20 к настоящему протоколу.

16. Слушали:

Казачкина Н.А. доложила о проекте постановления Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам «Об установлении тарифов на горячую воду в закрытой системе горячего водоснабжения для Акционерного общества «Татэнерго» на 2022 год» (экспертное заключение 15 прилагается).

Голосовали за утверждение постановления Госкомитета «Об установлении тарифов на горячую воду в закрытой системе горячего водоснабжения для Акционерного общества «Татэнерго» на 2022 год».

Форма голосования очная:

«за» – единогласно.

Решили:

16.1. Установить тарифы на горячую воду в закрытой системе горячего водоснабжения, поставляемую Акционерным обществом «Татэнерго», осуществляющим горячее водоснабжение, с календарной разбивкой согласно приложению 21 к настоящему протоколу.

17. Слушали:

Казачкина Н.А. доложила о проекте постановления Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам «Об установлении тарифов на горячую воду в закрытой системе горячего водоснабжения для Акционерного общества «Зеленодольское предприятие тепловых сетей» на 2022 год» (экспертное заключение 16 прилагается).

Голосовали за утверждение постановления Госкомитета «Об установлении тарифов на горячую воду в закрытой системе горячего водоснабжения для Акционерного общества «Зеленодольское предприятие тепловых сетей» на 2022 год».

Форма голосования очная:

«за» – единогласно.

Решили:

17.1. Установить тарифы на горячую воду в закрытой системе горячего водоснабжения, поставляемую Акционерным обществом «Зеленодольское предприятие тепловых сетей», осуществляющим горячее водоснабжение, с календарной разбивкой согласно приложению 22 к настоящему протоколу.

18. Слушали:

Казачкина Н.А. доложила о проекте постановления Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам «Об установлении тарифов на горячую воду в закрытой системе горячего водоснабжения для Общества с ограниченной ответственностью «Осиновская теплоснабжающая компания» на 2022 год» (экспертное заключение 17 прилагается).

Голосовали за утверждение постановления Госкомитета «Об установлении тарифов на горячую воду в закрытой системе горячего водоснабжения для Общества с ограниченной ответственностью «Осиновская теплоснабжающая компания» на 2022 год».

Документ создан в электронной форме. № 57-ПР от 17.12.2021. Исполнитель: Солдатова Л.В.
Страница 19 из 384. Страница создана: 24.12.2021 14:44
ЭЛЕКТРОННЫЙ ТАТАРСТАН

Форма голосования очная:
«за» – единогласно.

Решили:

18.1. Установить тарифы на горячую воду в закрытой системе горячего водоснабжения, поставляемую Обществом с ограниченной ответственностью «Осиновская теплоснабжающая компания», осуществляющим горячее водоснабжение, с календарной разбивкой согласно приложению 23 к настоящему протоколу.

19. Слушали:

Казачкина Н.А. доложила о проекте постановления Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам «Об установлении тарифов на горячую воду в закрытой системе горячего водоснабжения для Акционерного общества «Водопроводно-канализационное и энергетическое хозяйство» на 2022 год» (экспертное заключение 18 прилагается).

Голосовали за утверждение постановления Госкомитета «Об установлении тарифов на горячую воду в закрытой системе горячего водоснабжения для Акционерного общества «Водопроводно-канализационное и энергетическое хозяйство» на 2022 год».

Форма голосования очная:
«за» – единогласно.

Решили:

19.1. Установить тарифы на горячую воду в закрытой системе горячего водоснабжения, поставляемую Акционерным обществом «Водопроводно-канализационное и энергетическое хозяйство», осуществляющим горячее водоснабжение, с календарной разбивкой согласно приложению 24 к настоящему протоколу.

20. Слушали:

Миннебаев Г.Ф. доложил о проекте постановления Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам «О внесении изменения в приложение к постановлению Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам от 19.12.2019 № 11-54/тко и корректировке на 2022 год долгосрочных предельных единых тарифов на услугу регионального оператора по обращению с твердыми коммунальными отходами Общества с ограниченной ответственностью «Гринта» по Восточной зоне деятельности на территории Республики Татарстан, установленных постановлением Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам от 19.12.2019 № 11-54/тко» (экспертное заключение 19 прилагается).

Документ создан в электронной форме. № 57-ПР от 17.12.2021. Исполнитель: Солдатова Л.В.
Страница 20 из 384. Страница создана: 24.12.2021 14:44
ЭЛЕКТРОННЫЙ ТАТАРСТАН

Голосовали за утверждение постановления Госкомитета «О внесении изменения в приложение к постановлению Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам от 19.12.2019 № 11-54/тко и корректировке на 2022 год долгосрочных предельных единых тарифов на услугу регионального оператора по обращению с твердыми коммунальными отходами Общества с ограниченной ответственностью «Гринта» по Восточной зоне деятельности на территории Республики Татарстан, установленных постановлением Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам от 19.12.2019 № 11-54/тко».

Форма голосования очная:

«за» – единогласно.

Решили:

20.1. Внести в приложение к постановлению Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам от 19.12.2019 № 11-54/тко «Об установлении предельных единых тарифов на услугу регионального оператора по обращению с твердыми коммунальными отходами Общества с ограниченной ответственностью «Гринта» по Восточной зоне деятельности на территории Республики Татарстан на 2020-2022 годы» (с изменениями, внесенными постановлениями Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам от 18.12.2020 № 585-43/тко-2020, от 23.12.2020 № 587-45/тко-2020) изменение, изложив его в новой редакции согласно приложению 25 к настоящему протоколу.

21. Слушали:

Миннебаев Г.Ф. доложил о проекте постановления Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам «О внесении изменения в приложение к постановлению Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам от 19.12.2019 № 11-55/тко и корректировке на 2022 год долгосрочных предельных единых тарифов 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, установленных постановлением Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам от 19.12.2019 № 11-55/тко» (экспертное заключение 20 прилагается).

Голосовали за утверждение постановления Госкомитета «О внесении изменения в приложение к постановлению Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам от 19.12.2019 № 11-55/тко и корректировке на 2022 год долгосрочных предельных единых тарифов 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, установленных постановлением Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам от 19.12.2019 № 11-55/тко».

Форма голосования очная:

Документ создан в электронной форме. № 57-ПР от 17.12.2021. Исполнитель: Солдатова Л.В.
Страница 21 из 384. Страница создана: 24.12.2021 14:44

«за» – единогласно.

Решили:

21.1. Внести в приложение к постановлению Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам от 19.12.2019 № 11-55/тко «Об установлении предельных единых тарифов 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 2020-2022 годы» (с изменениями, внесенными постановлениями Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам от 18.12.2020 № 584-42/тко-2020, от 23.12.2020 № 587-45/тко-2020, от 30.06.2021 № 107-12/тко-2021) изменение, изложив его в новой редакции согласно приложению 26 к настоящему протоколу.

Протокол оформила Л.В. Солдатова

Документ создан в электронной форме. № 57-ПР от 17.12.2021. Исполнитель: Солдатова Л.В.
Страница 22 из 384. Страница создана: 24.12.2021 14:44

Приложение 1 к протоколу заседания
Правления Государственного комитета
Республики Татарстан по тарифам
от 17.12.2021 № 57-пр

Понижающие коэффициенты к ценам (тарифам) на электрическую энергию для категорий потребителей приравненных к населению по Республике Татарстан на 2022 год

№ п/п	Категории потребителей, приравненных к населению	Понижающие коэффициенты			
		I полугодие		II полугодие	
		находящиеся в городских населенных пунктах в помещениях, оборудованных стационарными электроплитами и (или) электроотопительными установками	находящиеся в сельских населенных пунктах	находящиеся в городских населенных пунктах в помещениях, оборудованных стационарными электроплитами и (или) электроотопительными установками	находящиеся в сельских населенных пунктах
1	Садоводческие некоммерческие товарищества и огороднические некоммерческие товарищества.	0,7183	0,7	0,7442	0,7
2	Содержащиеся за счет прихожан религиозные организации.	-	0,7	-	0,7

Приложение 2 к протоколу заседания
Правления Государственного комитета
Республики Татарстан по тарифам
от 17.12.2021 № 57-пр

Цены (тарифы) на электрическую энергию для населения и приравненных к нему категорий потребителей по Республике Татарстан на 2022 год с календарной разбивкой

№ п/п	Категории потребителей с разбивкой по ставкам и дифференциацией по зонам суток	Цена (тариф), руб./кВт*ч (с учетом НДС)	
		с 01.01.2022 по 30.06.2022	с 01.07.2022 по 31.12.2022
1	2	3	4
1	Население и приравненные к нему, за исключением населения и потребителей, указанных в пунктах 2 - 5: 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 поселения 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.		
1.1	Одноставочный тариф	4,11	4,30
1.2	Одноставочный тариф, дифференцированный по двум зонам суток		
	Дневная зона (пиковая и полупиковая)	4,73	4,95
	Ночная зона	2,88	3,01
1.3	Одноставочный тариф, дифференцированный по трем зонам суток		

	Пиковая зона	5,01	5,25
	Полупиковая зона	4,11	4,30
	Ночная зона	2,88	3,01
2	Население, проживающее в городских населенных пунктах в домах, оборудованных стационарными электроплитами и электроотопительными установками, и приравненные к нему: 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 поселения 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.		
2.1	Одноставочный тариф	2,95	3,20
2.2	Одноставочный тариф, дифференцированный по двум зонам суток		
	Дневная зона (пиковая и полупиковая)	3,39	3,68
	Ночная зона	2,07	2,24
2.3	Одноставочный тариф, дифференцированный по трем зонам суток		
	Пиковая зона	3,60	3,90
	Полупиковая зона	2,95	3,20
	Ночная зона	2,07	2,24

Документ создан в электронной форме. № 57-ПР от 17.12.2021. Исполнитель: Солдатова Л.В.
Страница 25 из 384. Страница создана: 24.12.2021 14:44

3	Население, проживающее в городских населенных пунктах в домах, оборудованных стационарными электроплитами и не оборудованных электроотопительными установками, и приравненные к нему: 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 поселения 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.		
3.1	Одноставочный тариф	2,95	3,20
3.2	Одноставочный тариф, дифференцированный по двум зонам суток		
	Дневная зона (пиковая и полупиковая)	3,39	3,68
	Ночная зона	2,07	2,24
3.3	Одноставочный тариф, дифференцированный по трем зонам суток		
	Пиковая зона	3,60	3,90
	Полупиковая зона	2,95	3,20
	Ночная зона	2,07	2,24
4	Население, проживающее в городских населенных пунктах в домах, оборудованных электроотопительными установками и не оборудованных стационарными электроплитами, и приравненные к нему: 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		

Документ создан в электронной форме. № 57-ПР от 17.12.2021. Исполнитель: Солдатова Л.В.
Страница 26 из 384. Страница создана: 24.12.2021 14:44

	помещения фонда для временного поселения 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.		
4.1	Одноставочный тариф	2,95	3,20
4.2	Одноставочный тариф, дифференцированный по двум зонам суток		
	Дневная зона (пиковая и полупиковая)	3,39	3,68
	Ночная зона	2,07	2,24
4.3	Одноставочный тариф, дифференцированный по трем зонам суток		
	Пиковая зона	3,60	3,90
	Полупиковая зона	2,95	3,20
	Ночная зона	2,07	2,24
5	Население, проживающее в сельских населенных пунктах и приравненные к нему: 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 поселения 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.		
5.1	Одноставочный тариф	2,88	3,01
5.2	Одноставочный тариф, дифференцированный по двум зонам суток		

Документ создан в электронной форме. № 57-ПР от 17.12.2021. Исполнитель: Солдатова Л.В.
Страница 27 из 384. Страница создана: 24.12.2021 14:44

	Дневная зона (пиковая и полупиковая)	3,31	3,46
	Ночная зона	2,02	2,11
5.3	Одноставочный тариф, дифференцированный по трем зонам суток		
	Пиковая зона	3,51	3,67
	Полупиковая зона	2,88	3,01
	Ночная зона	2,02	2,11
6	Потребители, приравненные к населению:		
6.1	Исполнители коммунальных услуг (товарищества собственников жилья, жилищно-строительные, жилищные или иные специализированные потребительские кооперативы либо управляющие организации), 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, для временного поселения лиц, признанных беженцами, а также жилые помещения для социальной защиты отдельных категорий граждан, приобретающие электрическую энергию (мощность) для коммунально-бытового потребления населения в объемах фактического потребления электрической энергии населения и объемах электрической энергии, израсходованной на места общего пользования, за исключением: исполнителей коммунальных услуг (товариществ собственников жилья, жилищно-строительных, жилищных или иных специализированных потребительских кооперативов либо управляющих организаций), приобретающих электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям жилых помещений и содержания общего имущества многоквартирных домов; наймодателей (или уполномоченных ими лиц), предоставляющих 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 поселения лиц, признанных беженцами, а также жилые помещения для социальной защиты отдельных категорий граждан, приобретающих 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.		
6.1.1	Одноставочный тариф	4,11	4,30
6.1.2	Одноставочный тариф, дифференцированный по двум зонам суток		
	Дневная зона (пиковая и полупиковая)	4,73	4,95
	Ночная зона	2,88	3,01
6.1.3	Одноставочный тариф, дифференцированный по трем зонам суток		
	Пиковая зона	5,01	5,25
	Полупиковая зона	4,11	4,30

Документ создан в электронной форме. № 57-ПР от 17.12.2021. Исполнитель: Солдатова Л.В.
Страница 28 из 384. Страница создана: 24.12.2021 14:44

	Ночная зона	2,88	3,01
6.2	Садоводческие некоммерческие товарищества и огороднические некоммерческие товарищества за исключением потребителей, указанных в пунктах 6.3 - 6.4.		
6.2.1	Одноставочный тариф	4,11	4,30
6.2.2	Одноставочный тариф, дифференцированный по двум зонам суток		
	Дневная зона (пиковая и полупиковая)	4,73	4,95
	Ночная зона	2,88	3,01
6.2.3	Одноставочный тариф, дифференцированный по трем зонам суток		
	Пиковая зона	5,01	5,25
	Полупиковая зона	4,11	4,30
	Ночная зона	2,88	3,01
6.3	Садоводческие некоммерческие товарищества и огороднические некоммерческие товарищества, находящиеся в городских населенных пунктах в домах, оборудованных стационарными электроплитами и электроотопительными установками.		
6.3.1	Одноставочный тариф	2,95	3,20
6.3.2	Одноставочный тариф, дифференцированный по двум зонам суток		
	Дневная зона (пиковая и полупиковая)	3,39	3,68
	Ночная зона	2,07	2,24
6.3.3	Одноставочный тариф, дифференцированный по трем зонам суток		
	Пиковая зона	3,60	3,90
	Полупиковая зона	2,95	3,20
	Ночная зона	2,07	2,24
6.4	Садоводческие некоммерческие товарищества и огороднические некоммерческие товарищества, находящиеся в сельских населенных пунктах.		
6.4.1	Одноставочный тариф	2,88	3,01
6.4.2	Одноставочный тариф, дифференцированный по двум зонам суток		
	Дневная зона (пиковая и полупиковая)	3,31	3,46
	Ночная зона	2,02	2,11
6.4.3	Одноставочный тариф, дифференцированный по трем зонам суток		
	Пиковая зона	3,51	3,67
	Полупиковая зона	2,88	3,01
	Ночная зона	2,02	2,11

Документ создан в электронной форме. № 57-ПР от 17.12.2021. Исполнитель: Солдатова Л.В.
Страница 29 из 384. Страница создана: 24.12.2021 14:44

6.5	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.		
6.5.1	Одноставочный тариф	4,11	4,30
6.5.2	Одноставочный тариф, дифференцированный по двум зонам суток		
	Дневная зона (пиковая и полупиковая)	4,73	4,95
	Ночная зона	2,88	3,01
6.5.3	Одноставочный тариф, дифференцированный по трем зонам суток		
	Пиковая зона	5,01	5,25
	Полупиковая зона	4,11	4,30
	Ночная зона	2,88	3,01
6.6	Содержащиеся за счет прихожан религиозные организации, за исключением потребителей, указанных в пункте 6.7.		
6.6.1	Одноставочный тариф	4,11	4,30
6.6.2	Одноставочный тариф, дифференцированный по двум зонам суток		
	Дневная зона (пиковая и полупиковая)	4,73	4,95
	Ночная зона	2,88	3,01
6.6.3	Одноставочный тариф, дифференцированный по трем зонам суток		
	Пиковая зона	5,01	5,25
	Полупиковая зона	4,11	4,30
	Ночная зона	2,88	3,01
6.7.	Содержащиеся за счет прихожан религиозные организации, находящиеся в сельских населенных пунктах.		
6.7.1	Одноставочный тариф	2,88	3,01
6.7.2	Одноставочный тариф, дифференцированный по двум зонам суток		
	Дневная зона (пиковая и полупиковая)	3,31	3,46
	Ночная зона	2,02	2,11
6.7.3	Одноставочный тариф, дифференцированный по трем зонам суток		
	Пиковая зона	3,51	3,67
	Полупиковая зона	2,88	3,01
	Ночная зона	2,02	2,11
6.8.	Гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи населению и приравненным к населению категориям потребителей в объемах фактического потребления		

Документ создан в электронной форме. № 57-ПР от 17.12.2021. Исполнитель: Солдатова Л.В.
Страница 30 из 384. Страница создана: 24.12.2021 14:44

	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.		
6.8.1	Одноставочный тариф	4,11	4,30
6.8.2	Одноставочный тариф, дифференцированный по двум зонам суток		
	Дневная зона (пиковая и полупиковая)	4,73	4,95
	Ночная зона	2,88	3,01
6.8.3	Одноставочный тариф, дифференцированный по трем зонам суток		
	Пиковая зона	5,01	5,25
	Полупиковая зона	4,11	4,30
	Ночная зона	2,88	3,01
6.9.	Объединения граждан, приобретающих электрическую энергию (мощность) для использования в принадлежащих им хозяйственных постройках (погреба, сараи). Некоммерческие объединения граждан (гаражно-строительные, гаражные кооперативы), приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления на коммунально - бытовые нужды и не используемую для осуществления коммерческой деятельности.		
6.9.1	Одноставочный тариф	4,11	4,30
6.9.2	Одноставочный тариф, дифференцированный по двум зонам суток		
	Дневная зона (пиковая и полупиковая)	4,73	4,95
	Ночная зона	2,88	3,01
6.9.3	Одноставочный тариф, дифференцированный по трем зонам суток		
	Пиковая зона	5,01	5,25
	Полупиковая зона	4,11	4,30
	Ночная зона	2,88	3,01

Документ создан в электронной форме. № 57-ПР от 17.12.2021. Исполнитель: Солдатова Л.В.
Страница 31 из 384. Страница создана: 24.12.2021 14:44

Таблица 1

Балансовые показатели планового объема полезного отпуска электрической энергии, используемые при расчете цен (тарифов) на электрическую энергию для населения и приравненных к нему категорий потребителей по Республике Татарстан

№ п/п	Категории потребителей	Плановый объем полезного отпуска электрической энергии, млн. кВт*ч	
		с 01.01.2022 по 30.06.2022	с 01.07.2022 по 31.12.2022
1	Население и приравненные к нему, за исключением населения и потребителей, указанных в пунктах 2 - 5: 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 поселения 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.	1 084,176	1 015,027

Документ создан в электронной форме. № 57-ПР от 17.12.2021. Исполнитель: Солдатова Л.В.
Страница 32 из 384. Страница создана: 24.12.2021 14:44

2	Население, проживающее в городских населенных пунктах в домах, оборудованных стационарными электроплитами и электроотопительными установками, и приравненные к нему: 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 поселения 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.	37,092	34,747
3	Население, проживающее в городских населенных пунктах в домах, оборудованных стационарными электроплитами и не оборудованных электроотопительными установками, и приравненные к нему: 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	270,461	256,074

Документ создан в электронной форме. № 57-ПР от 17.12.2021. Исполнитель: Солдатова Л.В.
Страница 33 из 384. Страница создана: 24.12.2021 14:44

	социального обслуживания населения, жилые помещения фонда для временного поселения вынужденных переселенцев, жилые помещения фонда для временного поселения 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.		
4	Население, проживающее в городских населенных пунктах в домах, оборудованных электроотопительными установками и не оборудованных стационарными электроплитами, и приравненные к нему: 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 поселения 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.	1,546	1,168

Документ создан в электронной форме. № 57-ПР от 17.12.2021. Исполнитель: Солдатова Л.В.
Страница 34 из 384. Страница создана: 24.12.2021 14:44

5	Население, проживающее в сельских населенных пунктах и приравненные к нему: 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 поселения 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.	654,215	622,163
6	Потребители, приравненные к населению:		
6.1	Исполнители коммунальных услуг (товарищества собственников жилья, жилищно-строительные, жилищные или иные специализированные потребительские кооперативы либо управляющие организации), 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, для временного поселения лиц, признанных беженцами, а также жилые помещения для социальной защиты отдельных категорий граждан, приобретающие электрическую энергию (мощность) для коммунально-бытового потребления населения в объемах фактического потребления электрической энергии населения и объемах электрической энергии, израсходованной на места общего пользования, за исключением: исполнителей коммунальных услуг (товариществ собственников жилья, жилищно-	0,000	0,000

Документ создан в электронной форме. № 57-ПР от 17.12.2021. Исполнитель: Солдатова Л.В.
Страница 35 из 384. Страница создана: 24.12.2021 14:44

	строительных, жилищных или иных специализированных потребительских кооперативов либо управляющих организаций), приобретающих электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям жилых помещений и содержания общего имущества многоквартирных домов; наймодателей (или уполномоченных ими лиц), предоставляющих 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 поселения лиц, признанных беженцами, а также жилые помещения для социальной защиты отдельных категорий граждан, приобретающих 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.		
6.2	Садоводческие некоммерческие товарищества и огороднические некоммерческие товарищества за исключением потребителей, указанных в пунктах 6.3 - 6.4.	30,149	28,407
6.3	Садоводческие некоммерческие товарищества и огороднические некоммерческие товарищества, находящиеся в городских населенных пунктах в домах, оборудованных стационарными электроплитами и электроотопительными установками.	1,762	1,661
6.4	Садоводческие некоммерческие товарищества и огороднические некоммерческие товарищества, находящиеся в сельских населенных пунктах.	64,542	60,812
6.5	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.	4,825	4,546
6.6	Содержащиеся за счет прихожан религиозные организации, за исключением потребителей, указанных в пункте 6.7	6,155	5,800
6.7	Содержащиеся за счет прихожан религиозные организации, находящиеся в сельских населенных пунктах.	3,248	3,060

Документ создан в электронной форме. № 57-ПР от 17.12.2021. Исполнитель: Солдатова Л.В.
Страница 36 из 384. Страница создана: 24.12.2021 14:44

6.8	Гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи населению и приравненным к населению 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.	0,010	0,009
6.9	Объединения граждан, приобретающих электрическую энергию (мощность) для использования в принадлежащих им хозяйственных постройках (погреба, сараи). Некоммерческие объединения граждан (гаражно-строительные, гаражные кооперативы), приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления на коммунально-бытовые нужды и не используемую для осуществления коммерческой деятельности.	23,862	22,483

Документ создан в электронной форме. № 57-ПР от 17.12.2021. Исполнитель: Солдатова Л.В.
Страница 37 из 384. Страница создана: 24.12.2021 14:44

Таблица 2

№ п/п	Категории потребителей	Примененный понижающий коэффициент при установлении цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность)	
		с 01.01.2022 по 30.06.2022	с 01.07.2022 по 31.12.2022
1.	Население, проживающее в городских населенных пунктах в домах, оборудованных стационарными электроплитами и электроотопительными установками, и приравненные к нему: 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 поселения 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.	0,7183	0,7442
2.	Население, проживающее в городских населенных пунктах в домах, оборудованных стационарными электроплитами и не оборудованных электроотопительными установками, и приравненные к нему:	0,7183	0,7442

Документ создан в электронной форме. № 57-ПР от 17.12.2021. Исполнитель: Солдатова Л.В.
Страница 38 из 384. Страница создана: 24.12.2021 14:44

	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 поселения 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.		
3.	Население, проживающее в городских населенных пунктах в домах, оборудованных электроотопительными установками и не оборудованных стационарными электроплитами, и приравненные к нему: 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 поселения лиц, признанных беженцами, а также жилые помещения для социальной защиты отдельных	0,7183	0,7442

Документ создан в электронной форме. № 57-ПР от 17.12.2021. Исполнитель: Солдатова Л.В.
Страница 39 из 384. Страница создана: 24.12.2021 14:44

	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.		
4.	Население, проживающее в сельских населенных пунктах и приравненные к нему: 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 поселения 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.	0,7	0,7
5.	Потребители, приравненные к населению:		
5.1	Садоводческие некоммерческие товарищества и огороднические некоммерческие товарищества, находящиеся в городских населенных пунктах в домах, оборудованных стационарными электроплитами и электроотопительными установками.	0,7183	0,7442

Документ создан в электронной форме. № 57-ПР от 17.12.2021. Исполнитель: Солдатова Л.В.
Страница 40 из 384. Страница создана: 24.12.2021 14:44

5.2	Садоводческие некоммерческие товарищества и огороднические некоммерческие товарищества, находящиеся в сельских населенных пунктах.	0,7	0,7
5.3	Содержащиеся за счет прихожан религиозные организации, находящиеся в сельских населенных пунктах.	0,7	0,7

Примечание: Понижающие коэффициенты к ценам (тарифам) на электрическую энергию для приравненных к населению категорий потребителей Республики Татарстан на 2022 год утверждены постановлением Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам от _____№_____

Приложение 3 к протоколу заседания
Правления Государственного комитета
Республики Татарстан по тарифам
от 17.12.2021 № 57-пр

Сбытовые надбавки гарантирующего поставщика электрической энергии Акционерного общества «Татэнергосбыт», поставляющего электрическую энергию (мощность) на розничном рынке на территории Республики Татарстан, с 1 января 2022 года по 31 декабря 2022 года с календарной разбивкой (тарифы указываются без НДС)

руб./кВт · ч

№ п/п		Сбытовая надбавка									
		тарифная группа потребителей «население» и приравненные к нему категории потребителей		тарифная группа потребителей «сетевые организации», покупающие электрическую энергию для компенсации потерь		прочие потребители - по подгруппе в зависимости от величины максимальной мощности принадлежащих им энергопринимающих устройств менее 670 кВт		прочие потребители - по подгруппе в зависимости от величины максимальной мощности принадлежащих им энергопринимающих устройств от 670 кВт до 10 МВт		прочие потребители - по подгруппе в зависимости от величины максимальной мощности принадлежащих им энергопринимающих устройств не менее 10 МВт	
		I полугодие	II полугодие	I полугодие	II полугодие	I полугодие	II полугодие	I полугодие	II полугодие	I полугодие	II полугодие
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
1.	Акционерное общество «Татэнергосбыт»	0,4825	0,5191	0,1004	0,1078	0,2184	0,2442	0,0860	0,0814	0,0728	0,0814

Приложение 4 к протоколу заседания
Правления Государственного комитета
Республики Татарстан по тарифам
от 17.12.2021 № 57-пр

Единые (котловые) тарифы на услуги по передаче электрической энергии по сетям сетевых организаций на территории Республики Татарстан, поставляемой прочим потребителям с 1 января 2020 года по 31 декабря 2024 года с календарной разбивкой

№ п/п	Тарифные группы потребителей электрической энергии (мощности)	Единица измерения	Год	Уровни напряжения				
				Всего	ВН	СН-I	СН-II	НН
1	2	3	4	5	6	7	8	9
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.	2020	x	406 492,36	609 616,56	1 185 718,30	1 803 252,18
			2021		406 492,36	627 295,44	1 220 104,13	1 893 414,23
			2022		417 874,15	644 859,71	1 254 267,05	1 945 951,47
			2023		431 247,74	665 497,73	1 294 408,47	2 008 723,16
			2024		444 185,18	685 462,66	1 333 240,73	2 068 984,85
1.1.2	- ставка на оплату технологического расхода (потерь) в электрических сетях	руб./МВт·ч	2020	x	105,33	161,00	228,33	459,14
			2021		111,23	170,02	241,12	484,85
			2022		117,46	179,54	254,62	512,00
			2023		118,00	180,37	255,80	514,38
			2024		121,54	185,79	263,48	529,81
1.2	Одноставочный тариф	руб./кВт·ч	2020	x	0,69059	1,14240	2,65987	3,14940
			2021		0,68965	1,14311	2,73086	3,30442
			2022		0,70894	1,17480	2,80599	3,39557
			2023		0,73165	1,21272	2,89717	3,50566
			2024		0,75359	1,24910	2,98409	3,61083
1.3	Величина перекрестного субсидирования,	тыс. руб.	2022	4 243 728,17	3 162 320,18	192 757,11	106 011,91	782 638,97

	учтенная в ценах (тарифах) на услуги по передаче электрической энергии							
1.4	Ставка перекрестного субсидирования	руб./МВт·мес.	2022	256 792,08	287 724,29	118 594,13	46 175,65	484 924,45
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.	2020	x	406 492,36	627 295,44	1 220 104,13	1 893 414,23
			2021		417 874,15	644 859,71	1 254 267,05	1 945 951,47
			2022		432 499,75	667 429,80	1 298 166,40	2 013 923,92
			2023		444 185,18	685 462,66	1 333 240,73	2 068 984,85
			2024		457 510,73	706 026,54	1 373 237,95	2 131 054,40
2.1.2	- ставка на оплату технологического расхода (потерь) в электрических сетях	руб./МВт·ч	2020	x	111,23	170,02	241,12	484,85
			2021		117,46	179,54	254,62	512,00
			2022		123,02	188,03	266,66	536,22
			2023		121,54	185,79	263,48	529,81
			2024		125,19	191,36	271,38	545,70
2.2	Одноставочный тариф	руб./кВт·ч	2020	x	0,68965	1,14311	2,73086	3,30442
			2021		0,70894	1,17480	2,80599	3,39557
			2022		0,73372	1,21592	2,90420	3,51382
			2023		0,75359	1,24910	2,98409	3,61083
			2024		0,77620	1,28658	3,07361	3,71916
2.3	Величина перекрестного субсидирования, учтенная в ценах (тарифах) на услуги по передаче электрической энергии	тыс. руб.	2022	2 062 982,57	565 714,32	225 564,53	349 438,00	922 265,72
2.4	Ставка перекрестного субсидирования	руб./МВт·мес.	2022	114 503,61	45 306,37	105 311,13	143 334,48	970 274,92

Документ создан в электронной форме. № 57-ПР от 17.12.2021. Исполнитель: Солдатова Л.В.
Страница 44 из 384. Страница создана: 24.12.2021 14:44

Таблица 1

Размер экономически обоснованных единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии сетевых организаций на территории Республики Татарстан с 1 января 2020 года по 31 декабря 2024 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.	2020	305 920,52	573 540,07	887 160,17	1 218 275,21
			2021	296 806,53	536 596,90	895 821,18	1 100 211,40
			2022	130 149,85	526 265,58	1 208 091,40	1 461 027,02
			2023	258 650,93	523 311,10	1 188 500,50	949 553,67
			2024	266 410,46	539 010,43	1 224 155,51	978 040,28
1.1.1.2	- ставка на оплату технологического расхода (потерь) в электрических сетях	руб./МВт·ч	2020	105,33	161,00	228,33	459,14
			2021	111,23	170,02	241,12	484,85
			2022	117,46	179,54	254,62	512,00
			2023	118,00	180,37	255,80	514,38
			2024	121,54	185,79	263,48	529,81
1.1.2	Одноставочный тариф	руб./кВт·ч	2020	0,59602	1,01475	2,05249	3,09069
			2021	0,68309	1,00113	2,01922	2,80145
			2022	0,34677	0,99732	2,63693	2,90712
			2023	0,58825	1,00450	2,75943	2,41428
			2024	0,60589	1,03464	2,84222	2,48671
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.	2020	243 803,31	493 270,90	1 120 275,71	895 045,41
			2021	279 802,11	512 252,52	1 104 036,11	901 219,26
			2022	387 193,38	562 118,67	1 154 831,92	1 043 649,00
			2023	266 410,46	539 010,43	1 224 155,51	978 040,28
			2024	274 402,77	555 180,74	1 260 880,18	1 007 381,49
1.2.1.2	- ставка на оплату технологического расхода (потерь) в электрических сетях		2020	111,23	170,02	241,12	484,85
		руб./МВт·ч	2021	117,46	179,54	254,62	512,00
			2022	123,02	188,03	266,66	536,22
			2023	121,54	185,79	263,48	529,81
			2024	125,19	191,36	271,38	545,70
1.2.2	Одноставочный	руб./кВт·ч	2020	0,55448	0,94684	2,60103	2,27569

	тариф		2021	0,62941	0,98316	2,59781	2,45455
			2022	0,81498	1,05953	2,55134	2,45038
			2023	0,60589	1,03464	2,84222	2,48671
			2024	0,62407	1,06568	2,92748	2,56131

№ 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	Величина потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям, учтенная при формировании регулируемых цен (тарифов)
			тыс. руб.	тыс. руб.	млн. кВт.ч
1	Акционерное общество «Сетевая компания»	2020	22 572 613,67	891 337,60	1727,227
		2021	21 858 883,32	765 919,70	1 603,76
		2022	24 027 654,00	1 217 820,81	1 770,51
		2023	24 665 704,42	-	-
		2024	25 405 675,55	-	-
2	Публичное акционерное общество «Татнефть» имени В.Д.Шашина	2020	698 353,48	-	65,199
		2021	608 725,14	-	65,900
		2022	601 807,49	-	77,950
		2023	711 171,71	-	-
		2024	716 656,48	-	-
3	Куйбышевская дирекция по энергообеспечению – структурное подразделение Трансэнерго – филиала ОАО «РЖД»	2020	8 329,70	-	0,873
		2021	6 057,77	-	0,846
		2022	9 370,61	62,23	0,869
		2023	9 167,79	-	-
		2024	9 310,51	-	-
4	Общество с ограниченной ответственностью «Энерго-Про»	2022	26 924,15	-	3,809
		2023	27 281,15	-	-
		2024	27 645,00	-	-
		2025	28 015,84	-	-
		2026	28 393,80	-	-
5	Общество с ограниченной ответственностью «ТранзитЭнергоМонтаж»	2020	44 059,64	-	4,529
		2021	29 879,89	-	4,529
		2022	23 592,94	548,62	4,660
		2023	46 109,05	-	-
		2024	46 833,59	-	-

Документ создан в электронной форме. № 57-ПР от 17.12.2021. Исполнитель: Солдатова Л.В.
Страница 46 из 384. Страница создана: 24.12.2021 14:44

6	Филиал «Волго-Вятский» Акционерное общество «Оборонэнерго»	2020	24 792,99	57,75	0,883
		2021	25 982,04	19,91	0,883
		2022	22 856,85	15,18	0,742
		2023	25 717,90	-	-
		2024	26 489,44	-	-
7	Акционерное общество «Особая экономическая зона промышленно-производственного типа «Алабуга»	2020	292 875,66	-	5,558
		2021	304 957,00	-	6,438
		2022	306 632,96	-	5,604
		2023	290 419,91	-	-
		2024	288 753,82	-	-
8	Горьковская дирекция по энергообеспечению – структурное подразделение Трансэнерго – филиала ОАО «РЖД»	2020	34 307,92	-	2,264
		2021	31 341,18	1170,85	2,077
		2022	37 326,13	865,87	2,032
		2023	39 126,60	-	-
		2024	40 083,59	-	-
9	Общество с ограниченной ответственностью «Казанская энергетическая компания»	2020	56 934,47	100,50	1,586
		2021	78 247,34	-	2,320
		2022	89 695,39	697,21	2,317
		2023	72 392,35	-	-
		2024	74 564,12	-	-
10	Казанский авиационный завод им. С.П.Горбунова – филиал публичного акционерного общества «Туполев»	2020	12 598,36	-	0
		2021	11 433,89	-	0
		2022	9 216,74	-	0
		2023	15 845,67	-	-
		2024	16 216,71	-	-
11	Акционерное общество «Электросетевая компания»	2018	12 980,89	-	0,654
		2019	13 684,07	-	0,654
		2020	12 500,48	-	0,654
		2021	12 850,69	-	0,654
		2022	10 535,06	-	0,654
12	Акционерное общество «Химический завод им. Л.Я. Карпова»	2020	10 926,15	-	0,036
		2021	10 436,26	-	0,036
		2022	10 019,28	-	0,050
		2023	11 939,29	-	-
		2024	12 297,48	-	-
13	Общество с ограниченной ответственностью «Смежная сетевая компания «Интеграция»	2021	121 330,50	-	12,350
		2022	14 479,05	-	4,916
		2023	124 145,74	-	-
		2024	124 622,57	-	-

Документ создан в электронной форме. № 57-ПР от 17.12.2021. Исполнитель: Солдатова Л.В.
Страница 47 из 384. Страница создана: 24.12.2021 14:44

		2025	125 103,61	-	-
14	Акционерное общество «Татнефтепром-Зюзеевнефть»	2020	3 162,94	-	0
		2021	3 723,37	-	0
		2022	3 775,08	-	0
		2023	4 203,64	-	-
		2024	4 329,75	-	-
15	Общество с ограниченной ответственностью «Предприятие электрических сетей – НК»	2020	65 207,92	2 702,43	5,981
		2021	64 521,16	512,310	6,066
		2022	65 996,67	855,07	6,380
		2023	58 647,23	-	-
		2024	57 470,60	-	-
16	Федеральное Казенное предприятие «Казанский государственный казенный пороховой завод»	2020	2 490,18	-	0,178
		2021	1 419,55	-	0,134
		2022	1 437,59	-	0,116
		2023	2 654,28	-	-
		2024	2 712,29	-	-
17	Государственное унитарное предприятие Республики Татарстан «Электрические сети»	2021	173 918,58	4 645,53	17,570
		2022	154 314,03	3 944,71	15,260
		2023	190 652,97	-	-
		2024	196 162,87	-	-
		2025	201 846,63	-	-
18	Приуральский филиал общества с ограниченной ответственностью «Газпром энерго»	2021	48 149,44	-	0,367
		2022	45 662,73	-	0,3197
		2023	50 254,37	-	-
		2024	48 191,63	-	-
		2025	48 767,19	-	-
19	Общество с ограниченной ответственностью «Энерготранзит»	2019	81 856,47	-	3,490
		2020	84 935,19	-	3,490
		2021	86 923,92	-	7,840
		2022	97 105,64	-	8,640
		2023	92 654,72	-	-
20	Общество с ограниченной ответственностью «СК-16»	2020	4 809,60	-	0,588
		2021	6 740,18	-	0,588
		2022	11 439,76	-	0,600
21	Общество с ограниченной ответственностью УК «Индустриальный парк Зеленодольск»	2022	8 685,83	-	1,237
		2023	8 761,49	-	-
		2024	8 837,81	-	-
22	ООО «КАМАЗ – Энерго»	2020	14 950,33	57,37	2,626
		2021	15 398,84	-	-
		2022	29 848,14	11 039,83	2,622

Документ создан в электронной форме. № 57-ПР от 17.12.2021. Исполнитель: Солдатова Л.В.
Страница 48 из 384. Страница создана: 24.12.2021 14:44
ЭЛЕКТРОННЫЙ ТАТАРСТАН

		2023	16 336,63	-	-
		2024	16 826,73	-	-
23	ООО «СК Энерго»	2022	88 254,22	-	15,870

Документ создан в электронной форме. № 57-ПР от 17.12.2021. Исполнитель: Солдатова Л.В.
Страница 49 из 384. Страница создана: 24.12.2021 14:44

Таблица 2

Показатели для целей расчета единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям сетевых организаций на территории Республики Татарстан с 1 января 2020 года по 31 декабря 2024 года с календарной разбивкой

N п/п	Показатель	Единица измерения	1 полугодие					2 полугодие				
			Диапазоны напряжения					Диапазоны напряжения				
			ВН1	ВН	СН1	СН2	НН	ВН1	ВН	СН1	СН2	НН
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13
1	Плановый объем полезного отпуска электрической энергии (мощности) всем потребителям, оплачивающим услуги по передаче электрической энергии по единым (котловым) тарифам на услуги по передаче электрической энергии, в т.ч.:	млн кВт * ч	0	5,19	0,38	291,36	1 885,12	0	5,11	0,67	259,19	1 790,98
1.1	Населению и приравненным к нему категориям потребителей в пределах социальной нормы потребления электрической энергии (мощности) (в том числе с учетом дифференциации по двум и по трем зонам суток):	млн кВт * ч	0	5,19	0,38	291,36	1 885,12	0	5,11	0,67	259,19	1 790,98
1.1.1	Населению и приравненным к нему категориям потребителей, за исключением указанного в строках 1.1.2 - 1.1.5: исполнителям коммунальных услуг (товариществам собственников жилья, жилищно-строительным, жилищным или иным специализированным потребительским кооперативам либо управляющим организациям), приобретающим электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг собственникам и	млн кВт * ч	0	2,6961	0,1966	151,4251	979,7463	0	2,6569	0,3479	134,7085	930,8207

	пользователям жилых помещений и содержания общего имущества многоквартирных домов; наймодателям (или уполномоченным ими лицам), предоставляющим 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 поселения лиц, признанных беженцами, а также жилые помещения для социальной защиты отдельных категорий граждан, приобретающим 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; юридическим и физическим лицам, приобретающим электрическую энергию (мощность) в целях потребления на коммунально-бытовые нужды в населенных пунктах и жилых зонах при воинских частях и рассчитывающимся по договору энергоснабжения по показаниям общего прибора учета электрической энергии.											
1.1.2	Населению, проживающему в городских населенных пунктах в домах, оборудованных стационарными электроплитами и электроотопительными установками, и приравненным к нему:	млн кВт * ч	0	0,0882	0,0064	4,9527	32,0447	0	0,0864	0,0113	4,3805	30,2688

Документ создан в электронной форме. № 57-ПР от 17.12.2021. Исполнитель: Солдатова Л.В.
Страница 51 из 384. Страница создана: 24.12.2021 14:44

	исполнителям коммунальных услуг (товариществам собственников жилья, жилищно-строительным, жилищным или иным специализированным потребительским кооперативам либо управляющим организациям), приобретающим электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям жилых помещений и содержания общего имущества многоквартирных домов; наймодателям (или уполномоченным ими лицам), предоставляющим 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 поселения лиц, признанных беженцами, а также жилые помещения для социальной защиты отдельных категорий граждан, приобретающим 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; юридическим и физическим лицам, приобретающим электрическую энергию (мощность) в целях потребления на коммунально-бытовые нужды в населенных пунктах и жилых зонах при воинских частях и рассчитывающимся по											

Документ создан в электронной форме. № 57-ПР от 17.12.2021. Исполнитель: Солдатова Л.В.
Страница 52 из 384. Страница создана: 24.12.2021 14:44

	договору энергоснабжения по показаниям общего прибора учета электрической энергии.											
1.1.3	Населению, проживающему в городских населенных пунктах в домах, оборудованных стационарными электроплитами и не оборудованных электроотопительными установками, и приравненным к нему: исполнителям коммунальных услуг (товариществам собственников жилья, жилищно-строительным, жилищным или иным специализированным потребительским кооперативам либо управляющим организациям), приобретающим электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям жилых помещений и содержания общего имущества многоквартирных домов; наймодателям (или уполномоченным ими лицам), предоставляющим 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 поселения лиц, признанных беженцами, а также жилые помещения для социальной защиты отдельных категорий граждан, приобретающим электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг пользователям таких жилых помещений в объемах потребления электрической энергии населением и	млн кВт * ч	0	0,6222	0,0454	34,9472	226,1146	0	0,6144	0,0805	31,1509	215,2496

Документ создан в электронной форме. № 57-ПР от 17.12.2021. Исполнитель: Солдатова Л.В.
Страница 53 из 384. Страница создана: 24.12.2021 14:44

	содержания мест общего пользования в домах, в которых имеются жилые помещения специализированного жилого фонда; юридическим и физическим лицам, приобретающим электрическую энергию (мощность) в целях потребления на коммунально-бытовые нужды в населенных пунктах и жилых зонах при воинских частях и рассчитывающимся по договору энергоснабжения по показаниям общего прибора учета электрической энергии.											
1.1.4	Населению, проживающему в городских населенных пунктах в домах, оборудованных электроотопительными установками и не оборудованных стационарными электроплитами, и приравненным к нему: исполнителям коммунальных услуг (товариществам собственников жилья, жилищно-строительным, жилищным или иным специализированным потребительским кооперативам либо управляющим организациям), приобретающим электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям жилых помещений и содержания общего имущества многоквартирных домов; наймодателям (или уполномоченным ими лицам), предоставляющим 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	млн кВт * ч	0	0,0037	0,0003	0,2064	1,3356	0	0,0029	0,0004	0,1472	1,0175

Документ создан в электронной форме. № 57-ПР от 17.12.2021. Исполнитель: Солдатова Л.В.
Страница 54 из 384. Страница создана: 24.12.2021 14:44

	поселения вынужденных переселенцев, жилые помещения фонда для временного поселения лиц, признанных беженцами, а также жилые помещения для социальной защиты отдельных категорий граждан, приобретающим 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; юридическим и физическим лицам, приобретающим электрическую энергию (мощность) в целях потребления на коммунально-бытовые нужды в населенных пунктах и жилых зонах при воинских частях и рассчитывающимся по договору энергоснабжения по показаниям общего прибора учета электрической энергии.											
1.1.5	Населению, проживающему в сельских населенных пунктах и приравненным к нему: исполнителям коммунальных услуг (товариществам собственников жилья, жилищно-строительным, жилищным или иным специализированным потребительским кооперативам либо управляющим организациям), приобретающим электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям жилых помещений и содержания общего имущества многоквартирных домов; наймодателям (или уполномоченным ими лицам), предоставляющим гражданам	млн кВт * ч	0	1,4575	0,1063	81,8582	529,6365	0	1,4363	0,1881	72,8215	503,1888

Документ создан в электронной форме. № 57-ПР от 17.12.2021. Исполнитель: Солдатова Л.В.
Страница 55 из 384. Страница создана: 24.12.2021 14:44

	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 поселения лиц, признанных беженцами, а также жилые помещения для социальной защиты отдельных категорий граждан, приобретающим 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; юридическим и физическим лицам, приобретающим электрическую энергию (мощность) в целях потребления на коммунально-бытовые нужды в населенных пунктах и жилых зонах при воинских частях и рассчитывающимся по договору энергоснабжения по показаниям общего прибора учета электрической энергии.											
1.1.6	Приравненным к населению категориям потребителей, за исключением указанных в пункте 71(1) Основ ценообразования:	млн кВт * ч										
1.1.6.1	Исполнителям коммунальных услуг (товариществам собственников жилья, жилищно-строительным, жилищным или иным специализированным потребительским кооперативам либо управляющим организациям),	млн кВт * ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

Документ создан в электронной форме. № 57-ПР от 17.12.2021. Исполнитель: Солдатова Л.В.
Страница 56 из 384. Страница создана: 24.12.2021 14:44

	наймодателям (или уполномоченным ими лицам), предоставляющим 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, для временного поселения лиц, признанных беженцами, а также жилые помещения для социальной защиты отдельных категорий граждан, приобретающим электрическую энергию (мощность) для коммунально-бытового потребления населения в объемах фактического потребления электрической энергии населением и объемах электрической энергии, израсходованной на места общего пользования, за исключением: исполнителей коммунальных услуг (товариществ собственников жилья, жилищно-строительных, жилищных или иных специализированных потребительских кооперативов либо управляющих организаций), приобретающих электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям жилых помещений и содержания общего имущества многоквартирных домов; наймодателей (или уполномоченных ими лиц), предоставляющих гражданам жилые помещения специализированного жилищного фонда, включая жилые помещения в общежитиях, жилые помещения маневренного фонда, жилые помещения в домах системы социального											

Документ создан в электронной форме. № 57-ПР от 17.12.2021. Исполнитель: Солдатова Л.В.
Страница 57 из 384. Страница создана: 24.12.2021 14:44

	обслуживания населения, жилые помещения фонда для временного поселения вынужденных переселенцев, жилые помещения фонда для временного поселения лиц, признанных беженцами, а также жилые помещения для социальной защиты отдельных категорий граждан, приобретающих 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; юридических и физических лиц, приобретающих электрическую энергию (мощность) в целях потребления на коммунально-бытовые нужды в населенных пунктах и жилых зонах при воинских частях и рассчитывающихся по договору энергоснабжения по показаниям общего прибора учета электрической энергии.											
1.1.6.2	Садоводческим некоммерческим товариществам и огородническим некоммерческим товариществам, за исключением указанных в строках 1.1.6.2.1. и 1.1.6.2.2.	млн кВт * ч	0	0,0717	0,0052	4,0256	26,0465	0	0,0706	0,0093	3,5812	24,7459
1.1.6.2.1.	Садоводческим некоммерческим товариществам и огородническим некоммерческим товариществам, находящимся в городских населенных пунктах в домах, оборудованных стационарными электроплитами и электроотопительными установками		0	0,0042	0,0003	0,2353	1,5222	0	0,0041	0,0005	0,2094	1,4469
1.1.6.2.2.	Садоводческим некоммерческим		0	0,1534	0,0112	8,6179	55,7594	0	0,1512	0,0198	7,6665	52,9745

Документ создан в электронной форме. № 57-ПР от 17.12.2021. Исполнитель: Солдатова Л.В.
Страница 58 из 384. Страница создана: 24.12.2021 14:44

	товариществам и огороднических некоммерческим товариществам, находящимся в сельских населенных пунктах											
1.1.6.3	Юридическим лицам, приобретающим электрическую энергию (мощность) в целях потребления осужденными в помещениях для их содержания при условии наличия раздельного учета электрической энергии для указанных помещений	млн кВт * ч	0	0,0115	0,0008	0,6443	4,1684	0	0,0113	0,0015	0,5731	3,9601
1.1.6.4	Содержащимся за счет прихожан религиозным организациям, за исключением указанных в строке 1.1.6.4.1.	млн кВт * ч	0	0,0146	0,0011	0,8218	5,3175	0	0,0144	0,0019	0,7312	5,0525
1.1.6.4.1.	Содержащимся за счет прихожан религиозным организациям, находящимся в сельских населенных пунктах		0	0,0077	0,0006	0,4337	2,8060	0	0,0076	0,0010	0,3858	2,6656
1.1.6.5	Гарантирующим поставщикам, энергосбытовым, энергоснабжающим организациям, приобретающим электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи населению и приравненным к населению 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.	млн кВт * ч	0	0,0000	0,0000	0,0013	0,0086	0	0,0000	0,0000	0,0011	0,0078
1.1.6.6	Объединениям граждан, приобретающим электрическую энергию (мощность) для использования в принадлежащих им хозяйственных	млн кВт * ч	0	0,0567	0,0041	3,1862	20,6150	0	0,0559	0,0073	2,8344	19,5854

	постройках (погреба, сараи); некоммерческие объединения граждан (гаражно-строительные, гаражные кооперативы), приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления на коммунально-бытовые нужды и не используемую для осуществления коммерческой деятельности.											
1.2	Плановый объем полезного отпуска электрической энергии потребителям, не относящимся к населению и приравненным к нему категориям потребителей	млн кВт * ч	0	6 265,40	1053,49	1 419,89	2 974,28	0	6 997,67	1 391,44	1 458,99	2 433,88
2.	Величина заявленной мощности всех потребителей, оплачивающих услуги по передаче по единым (котловым) тарифам на услуги по передаче электрической, энергии, в т.ч.:	МВт	0	1839,81	272,84	466,66	812,64	0	2 084,27	359,54	481,07	744,00
2.1	Населения и приравненных к нему категорий потребителей (в пределах социальной нормы потребления электроэнергии (мощности)	МВт	0	8,01	1,95	84,02	543,65	0	3,20	2,56	74,75	585,58
2.3	Величина заявленной мощности потребителей, не относящихся к населению и приравненным к нему категориям потребителей	МВт	0	1 831,80	270,89	382,64	268,99	0	2 081,07	356,98	406,32	158,42

Документ создан в электронной форме. № 57-ПР от 17.12.2021. Исполнитель: Солдатова Л.В.
Страница 60 из 384. Страница создана: 24.12.2021 14:44

Таблица 3

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 2020 года по 31 декабря 2024 года с календарной разбивкой

N п/п	Тарифные группы потребителей электрической энергии (мощности)	Единица измерения	I полугодие	II полугодие
1	2	3	4	5
1	Население и приравненные к нему категории потребителей (в пределах социальной нормы потребления электроэнергии) (тарифы указываются 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.			
	Одноставочный тариф (в том числе дифференцированный по двум и по трем зонам суток)	руб./кВт · ч	1,67708	1,76687

Документ создан в электронной форме. № 57-ПР от 17.12.2021. Исполнитель: Солдатова Л.В.
Страница 61 из 384. Страница создана: 24.12.2021 14:44

<table>
<tr><td>1.2</td><td>Население, проживающее в городских населенных пунктах в домах, оборудованных 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.
<table>
<tr><td>Одноставочный тариф (в том числе дифференцированный по двум и по трем зонам суток)</td><td>руб./кВт · ч</td><td>0,71041</td><td>0,85021</td></tr>
</table>
</td></tr>
<tr><td>1.3</td><td>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</td></tr>
</table>

Документ создан в электронной форме. № 57-ПР от 17.12.2021. Исполнитель: Солдатова Л.В.
Страница 62 из 384. Страница создана: 24.12.2021 14:44

	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.			
	Одноставочный тариф (в том числе дифференцированный по двум и по трем зонам суток)	руб./кВт · ч	0,65208	0,69187
1.4	Приравненные к населению категории потребителей, за исключением указанных в пункте 71(1) Основ ценообразования:			
1.4.1	Садоводческие некоммерческие товарищества и огороднические некоммерческие товарищества, за исключением указанных в пунктах 1.4.1.1. и 1.4.1.2.; гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи населению и приравненным к нему категориям потребителей, указанным в данном пункте.			
	Одноставочный тариф (в том числе дифференцированный по двум и по трем зонам суток)	руб./кВт · ч	1,67708	1,76687
1.4.1.1.	Садоводческие некоммерческие товарищества и огороднические некоммерческие товарищества, находящиеся в городских населенных пунктах в домах, оборудованных стационарными электроплитами и электроотопительными установками; гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи населению и приравненным к нему категориям потребителей, указанным в данном пункте.			
	Одноставочный тариф (в том числе дифференцированный по двум и по трем зонам суток)	руб./кВт · ч	0,71041	0,85021
1.4.1.2.	Садоводческие некоммерческие товарищества и огороднические некоммерческие товарищества, находящиеся в сельских населенных пунктах; гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи населению и приравненным к нему категориям потребителей, указанным в данном пункте.			
	Одноставочный тариф (в том числе дифференцированный по двум и по трем зонам суток)	руб./кВт · ч	0,65208	0,69187

Документ создан в электронной форме. № 57-ПР от 17.12.2021. Исполнитель: Солдатова Л.В.
Страница 63 из 384. Страница создана: 24.12.2021 14:44

1.4.2	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.			
	Одноставочный тариф (в том числе дифференцированный по двум и по трем зонам суток)	руб./кВт · ч	1,67708	1,76687
1.4.3	Содержащиеся за счет прихожан религиозные организации, за исключением, указанных в пункте 1.4.3.1.; гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи населению и приравненным к нему категориям потребителей, указанным в данном пункте.			
	Одноставочный тариф (в том числе дифференцированный по двум и по трем зонам суток)	руб./кВт · ч	1,67708	1,76687
1.4.3.1.	Содержащиеся за счет прихожан религиозные организации, находящиеся в сельских населенных пунктах; гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи населению и приравненным к нему категориям потребителей, указанным в данном пункте.			
	Одноставочный тариф (в том числе дифференцированный по двум и по трем зонам суток)	руб./кВт · ч	0,65208	0,69187
1.4.4	Объединения граждан, приобретающих электрическую энергию (мощность) для использования в принадлежащих им хозяйственных постройках (погреба, сараи): некоммерческие объединения граждан (гаражно-строительные, гаражные кооперативы), 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.			
	Одноставочный тариф (в том числе дифференцированный по двум и по трем зонам суток)	руб./кВт · ч	1,67708	1,76687

Документ создан в электронной форме. № 57-ПР от 17.12.2021. Исполнитель: Солдатова Л.В.
Страница 64 из 384. Страница создана: 24.12.2021 14:44

Приложение 5 к протоколу заседания
Правления Государственного комитета
Республики Татарстан по тарифам
от 17.12.2021 № 57-пр

Необходимая валовая выручка Акционерного общества «Сетевая компания» (без учета оплаты потерь) на 2020-2024 годы

№ п/п	Наименование сетевой организации в Республике Татарстан	Год	НВВ сетевых организаций без учета оплаты потерь
			тыс. руб.
1.	Акционерное общество «Сетевая компания»	2020	22 572 613,67
		2021	21 858 883,32
		2022	25 182 480,27
		2023	24 665 704,42
		2024	25 405 675,55

Приложение 6 к протоколу заседания
Правления Государственного комитета
Республики Татарстан по тарифам
от 17.12.2021 № 57-пр

Стандартизированные тарифные ставки для расчета платы за технологическое присоединение к расположенным на территории Республики Татарстан электрическим сетям сетевых организаций <1>

без учета НДС

№ п/п	Обозначение	Наименование	Единица измерения	Величина ставки платы	
1	C_1	стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, на подготовку и выдачу сетевой организацией технических условий заявителю и проверку сетевой организацией выполнения технических условий заявителем	рублей за одно присоединение	25 995<3>	34 606<2>
1.1	$C_{1.1}$	стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на подготовку и выдачу сетевой организацией технических условий заявителю	рублей за одно присоединение	24 224	24 224
1.2.1	$C_{1.2.1}$	стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на выдачу акта об осуществлении технологического присоединения Заявителям, указанным в абзаце восьмом пункта 24 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям	рублей за одно присоединение	1 771	-
1.2.2	$C_{1.2.2}$	стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на проверку выполнения технических условий Заявителями, указанными в абзаце девятом пункта 24 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям	рублей за одно присоединение	-	10 382
I.2.1.1.4.1.1	$C^{\text{город, 0,4 кВ и ниже}}_{2.1.1.4.1.1}$	воздушные линии на деревянных опорах изолированным	рублей/км	1 697 446	

	$C^{\text{город, 1–20 кВ}}_{2.1.1.4.1.1}$	алюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные		990 358
I.2.1.1.4.2.1	$C^{\text{город, 0,4 кВ и ниже}}_{2.1.1.4.2.1}$	воздушные линии на деревянных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно одноцепные	рублей/км	1 686 210
I.2.2.2.3.2.1.1	$C^{\text{город, 27,5–60 кВ}}_{2.2.2.3.2.1.1}$	воздушные линии на металлических опорах, за исключением многогранных, неизолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно одноцепные	рублей/км	6 165 070
I.2.2.2.3.2.2.1	$C^{\text{город, 27,5–60 кВ}}_{2.2.2.3.2.2.1}$	воздушные линии на металлических опорах, за исключением многогранных, неизолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно двухцепные	рублей/км	13 030 815
I.2.3.1.4.1.1	$C^{\text{город, 0,4 кВ и ниже}}_{2.3.1.4.1.1}$	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные	рублей/км	1 366 539
	$C^{\text{город, 1–20 кВ}}_{2.3.1.4.1.1}$			2 293 548
I.2.3.1.4.2.1	$C^{\text{город, 0,4 кВ и ниже}}_{2.3.1.4.2.1}$	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно одноцепные	рублей/км	1 575 071
	$C^{\text{город, 1–20 кВ}}_{2.3.1.4.2.1}$			1 171 863
I.2.3.1.4.3.1	$C^{\text{город, 0,4 кВ и ниже}}_{2.3.1.4.3.1}$	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 100 до 200 квадратных мм включительно одноцепные	рублей/км	971 463
I.2.3.2.3.1.1	$C^{\text{город, 1–20 кВ}}_{2.3.2.3.1.1}$	воздушные линии на железобетонных опорах неизолированным сталеалюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные	рублей/км	1 429 073
I.2.3.2.3.2.1	$C^{\text{город, 1–20 кВ}}_{2.3.2.3.2.1}$	воздушные линии на железобетонных опорах неизолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно одноцепные	рублей/км	2504 939
I.3.1.1.1.1.1	$C^{\text{город, 1–10 кВ}}_{3.1.1.1.1.1}$	кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	рублей/км	3 715 986
I.3.1.1.1.1.2	$C^{\text{город, 1–10 кВ}}_{3.1.1.1.1.2}$	кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее	рублей/км	7 431 972

Документ создан в электронной форме. № 57-ПР от 17.12.2021. Исполнитель: Солдатова Л.В.
Страница 67 из 384. Страница создана: 24.12.2021 14:44

I.3.1.1.1.1.3	$C^{\text{город, 1–10 кВ}}_{3.1.1.1.1.3}$	кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно с тремя кабелями в траншее	рублей/км	11 147 958
I.3.1.1.1.1.4	$C^{\text{город, 1–10 кВ}}_{3.1.1.1.1.4}$	кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно с четырьмя кабелями в траншее	рублей/км	14 863 944
I.3.1.1.1.2.1	$C^{\text{город, 1–10 кВ}}_{3.1.1.1.2.1}$	кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	рублей/км	2 773 726
I.3.1.1.1.2.2	$C^{\text{город, 1–10 кВ}}_{3.1.1.1.2.2}$	кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее	рублей/км	5 547 452
I.3.1.1.1.2.3	$C^{\text{город, 1–10 кВ}}_{3.1.1.1.2.3}$	кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с тремя кабелями в траншее	рублей/км	8 321 178
I.3.1.1.1.2.4	$C^{\text{город, 1–10 кВ}}_{3.1.1.1.2.4}$	кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с четырьмя кабелями в траншее	рублей/км	11 094 904
I.3.1.1.1.3.1	$C^{\text{город, 1–10 кВ}}_{3.1.1.1.3.1}$	кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	рублей/км	3 964 531
I.3.1.1.1.3.2	$C^{\text{город, 1–10 кВ}}_{3.1.1.1.3.2}$	кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее	рублей/км	7 929 062
I.3.1.1.1.3.3	$C^{\text{город, 1–10 кВ}}_{3.1.1.1.3.3}$	кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с тремя кабелями в траншее	рублей/км	11 893 592
I.3.1.1.1.3.4	$C^{\text{город, 1–10 кВ}}_{3.1.1.1.3.4}$	кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с четырьмя кабелями в траншее	рублей/км	15 858 123

Документ создан в электронной форме. № 57-ПР от 17.12.2021. Исполнитель: Солдатова Л.В.
Страница 68 из 384. Страница создана: 24.12.2021 14:44

I.3.1.1.1.4.1	$C^{\text{город, 1–10 кВ}}_{3.1.1.1.4.1}$	кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	рублей/км	3 815 713
I.3.1.1.1.4.2	$C^{\text{город, 1–10 кВ}}_{3.1.1.1.4.2}$	кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее	рублей/км	7 631 426
I.3.1.1.1.4.3	$C^{\text{город, 1–10 кВ}}_{3.1.1.1.4.3}$	кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с тремя кабелями в траншее	рублей/км	11 447 140
I.3.1.1.1.4.4	$C^{\text{город, 1–10 кВ}}_{3.1.1.1.4.4}$	кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с четырьмя кабелями в траншее	рублей/км	15 262 853
I.3.1.2.1.1.1	$C^{\text{город, 0,4 кВ и ниже}}_{3.1.2.1.1.1}$	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	рублей/км	1 655 645
I.3.1.2.1.1.2	$C^{\text{город, 0,4 кВ и ниже}}_{3.1.2.1.1.2}$	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее	рублей/км	3 311 291
I.3.1.2.1.1.3	$C^{\text{город, 0,4 кВ и ниже}}_{3.1.2.1.1.3}$	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно с тремя кабелями в траншее	рублей/км	4 966 936
I.3.1.2.1.1.4	$C^{\text{город, 0,4 кВ и ниже}}_{3.1.2.1.1.4}$	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно с четырьмя кабелями в траншее	рублей/км	6 622 582
I.3.1.2.1.2.1	$C^{\text{город, 0,4 кВ и ниже}}_{3.1.2.1.2.1}$	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	рублей/км	2 182 866
I.3.1.2.1.2.2	$C^{\text{город, 0,4 кВ и ниже}}_{3.1.2.1.2.2}$	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее	рублей/км	4 365 731
I.3.1.2.1.2.3	$C^{\text{город, 0,4 кВ и ниже}}_{3.1.2.1.2.3}$	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с тремя кабелями в траншее	рублей/км	6 548 597

Документ создан в электронной форме. № 57-ПР от 17.12.2021. Исполнитель: Солдатова Л.В.
Страница 69 из 384. Страница создана: 24.12.2021 14:44

I.3.1.2.1.2.4	$C^{\text{город, 0,4 кВ и ниже}}_{3.1.2.1.2.4}$	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с четырьмя кабелями в траншее	рублей/км	8 731 462
I.3.1.2.1.3.1	$C^{\text{город, 0,4 кВ и ниже}}_{3.1.2.1.3.1}$	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	рублей/км	2 386 655
I.3.1.2.1.3.2	$C^{\text{город, 0,4 кВ и ниже}}_{3.1.2.1.3.2}$	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее	рублей/км	4 773 311
I.3.1.2.1.3.3	$C^{\text{город, 0,4 кВ и ниже}}_{3.1.2.1.3.3}$	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с тремя кабелями в траншее	рублей/км	7 159 966
I.3.1.2.1.3.4	$C^{\text{город, 0,4 кВ и ниже}}_{3.1.2.1.3.4}$	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с четырьмя кабелями в траншее	рублей/км	9 546 621
I.3.1.2.1.4.1	$C^{\text{город, 0,4 кВ и ниже}}_{3.1.2.1.4.1}$	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	рублей/км	2 864 865
I.3.1.2.1.4.2	$C^{\text{город, 0,4 кВ и ниже}}_{3.1.2.1.4.2}$	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее	рублей/км	5 729 730
I.3.1.2.1.4.3	$C^{\text{город, 0,4 кВ и ниже}}_{3.1.2.1.4.3}$	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с тремя кабелями в траншее	рублей/км	8 594 595
I.3.1.2.1.4.4	$C^{\text{город, 0,4 кВ и ниже}}_{3.1.2.1.4.4}$	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с четырьмя кабелями в траншее	рублей/км	11 459459
I.3.1.2.2.1.1	$C^{\text{город, 1–10 кВ}}_{3.1.2.2.1.1}$	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	рублей/км	2 443 276
I.3.1.2.2.1.2	$C^{\text{город, 1–10 кВ}}_{3.1.2.2.1.2}$	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее	рублей/км	4 886 552

Документ создан в электронной форме. № 57-ПР от 17.12.2021. Исполнитель: Солдатова Л.В.
Страница 70 из 384. Страница создана: 24.12.2021 14:44

I.3.1.2.2.1.3	$C^{\text{город, 1–10 кВ}}_{3.1.2.2.1.3}$	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно с тремя кабелями в траншее	рублей/км	7 329 827
I.3.1.2.2.1.4	$C^{\text{город, 1–10 кВ}}_{3.1.2.2.1.4}$	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно с четырьмя кабелями в траншее	рублей/км	9 773 103
I.3.1.2.2.2.1	$C^{\text{город, 1–10 кВ}}_{3.1.2.2.2.1}$	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	рублей/км	2 901 509
I.3.1.2.2.2.2	$C^{\text{город, 1–10 кВ}}_{3.1.2.2.2.2}$	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее	рублей/км	5 803 019
I.3.1.2.2.2.3	$C^{\text{город, 1–10 кВ}}_{3.1.2.2.2.3}$	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с тремя кабелями в траншее	рублей/км	8 704 528
I.3.1.2.2.2.4	$C^{\text{город, 1–10 кВ}}_{3.1.2.2.2.4}$	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с четырьмя кабелями в траншее	рублей/км	11 606 037
I.3.1.2.2.3.1	$C^{\text{город, 1–10 кВ}}_{3.1.2.2.3.1}$	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	рублей/км	3 079 511
I.3.1.2.2.3.2	$C^{\text{город, 1–10 кВ}}_{3.1.2.2.3.2}$	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее	рублей/км	6 159 023
I.3.1.2.2.3.3	$C^{\text{город, 1–10 кВ}}_{3.1.2.2.3.3}$	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с тремя кабелями в траншее	рублей/км	9 238 534
I.3.1.2.2.3.4	$C^{\text{город, 1–10 кВ}}_{3.1.2.2.3.4}$	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с четырьмя кабелями в траншее	рублей/км	12 318 046
I.3.1.2.2.4.1	$C^{\text{город, 1–10 кВ}}_{3.1.2.2.4.1}$	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	рублей/км	3 807 377

Документ создан в электронной форме. № 57-ПР от 17.12.2021. Исполнитель: Солдатова Л.В.
Страница 71 из 384. Страница создана: 24.12.2021 14:44

I.3.1.2.2.4.2	$C^{\text{город, 1–10 кВ}}_{3.1.2.2.4.2}$	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее	рублей/км	7 614 755
I.3.1.2.2.4.3	$C^{\text{город, 1–10 кВ}}_{3.1.2.2.4.3}$	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с тремя кабелями в траншее	рублей/км	11 422 132
I.3.1.2.2.4.4	$C^{\text{город, 1–10 кВ}}_{3.1.2.2.4.4}$	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с четырьмя кабелями в траншее	рублей/км	15 229 510
I.3.6.1.1.1.1	$C^{\text{город, 1–10 кВ}}_{3.6.1.1.1.1}$	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно с одной трубой в скважине	рублей/км	13 346 564
I.3.6.1.1.1.2	$C^{\text{город, 1–10 кВ}}_{3.6.1.1.1.2}$	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно с двумя трубами в скважине	рублей/км	
I.3.6.1.1.1.3	$C^{\text{город, 1–10 кВ}}_{3.6.1.1.1.3}$	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно с тремя трубами в скважине	рублей/км	
I.3.6.1.1.1.4	$C^{\text{город, 1–10 кВ}}_{3.6.1.1.1.4}$	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно с четырьмя в скважине	рублей/км	
I.3.6.1.1.2.1	$C^{\text{город, 1–10 кВ}}_{3.6.1.1.2.1}$	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с одной трубой в скважине	рублей/км	

Документ создан в электронной форме. № 57-ПР от 17.12.2021. Исполнитель: Солдатова Л.В.
Страница 72 из 384. Страница создана: 24.12.2021 14:44

I.3.6.1.1.2.2	$C^{\text{город, 1–10 кВ}}_{3.6.1.1.2.2}$	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с двумя трубами в скважине	рублей/км	14 934 403
I.3.6.1.1.2.3	$C^{\text{город, 1–10 кВ}}_{3.6.1.1.2.3}$	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с тремя трубами в скважине	рублей/км	
I.3.6.1.1.2.4	$C^{\text{город, 1–10 кВ}}_{3.6.1.1.2.4}$	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с четырьмя трубами в скважине	рублей/км	
I.3.6.1.1.3.1	$C^{\text{город, 1–10 кВ}}_{3.6.1.1.3.1}$	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с одной трубой в скважине	рублей/км	15 766 154
I.3.6.1.1.3.2	$C^{\text{город, 1–10 кВ}}_{3.6.1.1.3.2}$	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с двумя трубами в скважине	рублей/км	
I.3.6.1.1.3.3	$C^{\text{город, 1–10 кВ}}_{3.6.1.1.3.3}$	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с тремя трубами в скважине	рублей/км	
I.3.6.1.1.3.4	$C^{\text{город, 1–10 кВ}}_{3.6.1.1.3.4}$	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с четырьмя трубами в скважине	рублей/км	

Документ создан в электронной форме. № 57-ПР от 17.12.2021. Исполнитель: Солдатова Л.В.
Страница 73 из 384. Страница создана: 24.12.2021 14:44

I.3.6.1.1.4.1	$C^{\text{город, 1–10 кВ}}_{3.6.1.1.4.1}$	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с одной трубой в скважине	рублей/км	31 854 907
	$C^{\text{город, 27,5–60 кВ}}_{3.6.1.1.4.1}$			17 044 362
I.3.6.1.1.4.2	$C^{\text{город, 1–10 кВ}}_{3.6.1.1.4.2}$	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с двумя трубами в скважине	рублей/км	31 854 907
	$C^{\text{город, 27,5–60 кВ}}_{3.6.1.1.4.2}$			17 044 362
I.3.6.1.1.4.3	$C^{\text{город, 1–10 кВ}}_{3.6.1.1.4.3}$	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с тремя трубами в скважине	рублей/км	31 854 907
	$C^{\text{город, 27,5–60 кВ}}_{3.6.1.1.4.3}$			17 044 362
I.3.6.1.1.4.4	$C^{\text{город, 1–10 кВ}}_{3.6.1.1.4.4}$	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с четырьмя в скважине	рублей/км	31 854 907
	$C^{\text{город, 27,5–60 кВ}}_{3.6.1.1.4.4}$			17 044 362
I.3.6.2.1.1.1	$C^{\text{город, 0,4 кВ и ниже}}_{3.6.2.1.1.1}$	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно с одной трубой в скважине	рублей/км	10 223 979
I.3.6.2.1.1.2	$C^{\text{город, 0,4 кВ и ниже}}_{3.6.2.1.1.2}$	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно с двумя трубами в скважине	рублей/км	
I.3.6.2.1.1.3	$C^{\text{город, 0,4 кВ и ниже}}_{3.6.2.1.1.3}$	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно с тремя трубами в скважине	рублей/км	

Документ создан в электронной форме. № 57-ПР от 17.12.2021. Исполнитель: Солдатова Л.В.
Страница 74 из 384. Страница создана: 24.12.2021 14:44

I.3.6.2.1.1.4	$C^{\text{город, 0,4 кВ и ниже}}_{3.6.2.1.1.4}$	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно с четырьмя в скважине	рублей/км	
I.3.6.2.1.2.1	$C^{\text{город, 0,4 кВ и ниже}}_{3.6.2.1.2.1}$	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с одной трубой в скважине	рублей/км	10 452 749
I.3.6.2.1.2.2	$C^{\text{город, 0,4 кВ и ниже}}_{3.6.2.1.2.2}$	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с двумя трубами в скважине	рублей/км	
I.3.6.2.1.2.3	$C^{\text{город, 0,4 кВ и ниже}}_{3.6.2.1.2.3}$	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с тремя трубами в скважине	рублей/км	
I.3.6.2.1.2.4	$C^{\text{город, 0,4 кВ и ниже}}_{3.6.2.1.2.4}$	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с четырьмя трубами в скважине	рублей/км	
I.3.6.2.1.3.1	$C^{\text{город, 0,4 кВ и ниже}}_{3.6.2.1.3.1}$	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с одной трубой в скважине	рублей/км	10 698 817
I.3.6.2.1.3.2	$C^{\text{город, 0,4 кВ и ниже}}_{3.6.2.1.3.2}$	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с двумя трубами в скважине	рублей/км	

Документ создан в электронной форме. № 57-ПР от 17.12.2021. Исполнитель: Солдатова Л.В.
Страница 75 из 384. Страница создана: 24.12.2021 14:44

I.3.6.2.1.3.3	$C^{\text{город, 0,4 кВ и ниже}}_{3.6.2.1.3.3}$	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с тремя трубами в скважине	рублей/км	
I.3.6.2.1.3.4	$C^{\text{город, 0,4 кВ и ниже}}_{3.6.2.1.3.4}$	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с четырьмя трубами в скважине	рублей/км	
I.3.6.2.1.4.1	$C^{\text{город, 0,4 кВ и ниже}}_{3.6.2.1.4.1}$	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с одной трубой в скважине	рублей/км	11 434 803
I.3.6.2.1.4.2	$C^{\text{город, 0,4 кВ и ниже}}_{3.6.2.1.4.2}$	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с двумя трубами в скважине	рублей/км	
I.3.6.2.1.4.3	$C^{\text{город, 0,4 кВ и ниже}}_{3.6.2.1.4.3}$	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с тремя трубами в скважине	рублей/км	
I.3.6.2.1.4.4	$C^{\text{город, 0,4 кВ и ниже}}_{3.6.2.1.4.4}$	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с четырьмя в скважине	рублей/км	
I.3.6.2.2.1.1	$C^{\text{город, 1–10 кВ}}_{3.6.2.2.1.1}$	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с бумажной изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно с одной трубой в скважине	рублей/км	

Документ создан в электронной форме. № 57-ПР от 17.12.2021. Исполнитель: Солдатова Л.В.
Страница 76 из 384. Страница создана: 24.12.2021 14:44

I.3.6.2.2.1.2	$C^{\text{город, 1–10 кВ}}_{3.6.2.2.1.2}$	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с бумажной изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно с двумя трубами в скважине	рублей/км	13 546 616
I.3.6.2.2.1.2	$C^{\text{город, 1–10 кВ}}_{3.6.2.2.1.3}$	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с бумажной изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно с тремя трубами в скважине	рублей/км	
I.3.6.2.2.1.3	$C^{\text{город, 1–10 кВ}}_{3.6.2.2.1.4}$	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с бумажной изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно с одной трубой в скважине	рублей/км	
I.3.6.2.2.2.1	$C^{\text{город, 1–10 кВ}}_{3.6.2.2.2.1}$	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с одной трубой в скважине	рублей/км	13 712 773
I.3.6.2.2.2.2	$C^{\text{город, 1–10 кВ}}_{3.6.2.2.2.2}$	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с двумя трубами в скважине	рублей/км	
I.3.6.2.2.2.3	$C^{\text{город, 1–10 кВ}}_{3.6.2.2.2.3}$	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с тремя трубами в скважине	рублей/км	
I.3.6.2.2.2.4	$C^{\text{город, 1–10 кВ}}_{3.6.2.2.2.4}$	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с четырьмя трубами в скважине	рублей/км	

Документ создан в электронной форме. № 57-ПР от 17.12.2021. Исполнитель: Солдатова Л.В.
Страница 77 из 384. Страница создана: 24.12.2021 14:44

I.3.6.2.2.3.1	$C^{\text{город, 1–10 кВ}}_{3.6.2.2.3.1}$	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с одной трубой в скважине	рублей/км	14 094 222
I.3.6.2.2.3.2	$C^{\text{город, 1–10 кВ}}_{3.6.2.2.3.2}$	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с двумя трубами в скважине	рублей/км	
I.3.6.2.2.3.3	$C^{\text{город, 1–10 кВ}}_{3.6.2.2.3.3}$	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с тремя в скважине	рублей/км	
I.3.6.2.2.3.4	$C^{\text{город, 1–10 кВ}}_{3.6.2.2.3.4}$	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с четырьмя трубами в скважине	рублей/км	
I.3.6.2.2.4.1	$C^{\text{город, 1–10 кВ}}_{3.6.2.2.4.1}$	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с одной трубой в скважине	рублей/км	14 515 205
I.3.6.2.2.4.2	$C^{\text{город, 1–10 кВ}}_{3.6.2.2.4.2}$	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с двумя трубами в скважине	рублей/км	
I.3.6.2.2.4.3	$C^{\text{город, 1–10 кВ}}_{3.6.2.2.4.3}$	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с тремя трубами в скважине	рублей/км	

Документ создан в электронной форме. № 57-ПР от 17.12.2021. Исполнитель: Солдатова Л.В.
Страница 78 из 384. Страница создана: 24.12.2021 14:44

I.3.6.2.2.4.4	$C^{\text{город, 1–10 кВ}}_{3.6.2.2.4.4}$	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с четырьмя трубами в скважине	рублей/км	
I.4.1.4	$C^{\text{город, 1–20 кВ}}_{4.1.4}$	реклоузеры номинальным током от 500 до 1000 А включительно	рублей/шт	940 890
	$C^{\text{город, 35 кВ}}_{4.1.4}$			1 904 135
I.4.4.1.1	$C^{\text{город, 0,4 кВ и ниже}}_{4.4.1.1}$	распределительные пункты (РП), за исключением комплектных распределительных устройств наружной установки (КРН, КРУН), номинальным током до 100 А включительно с количеством ячеек до 5 включительно	рублей/шт	65 914
I.4.4.2.1	$C^{\text{город, 0,4 кВ и ниже}}_{4.4.2.1}$	распределительные пункты (РП), за исключением комплектных распределительных устройств наружной установки (КРН, КРУН), номинальным током от 100 до 250 А включительно с количеством ячеек до 5 включительно	рублей/шт	89 285
I.4.4.3.1	$C^{\text{город, 0,4 кВ и ниже}}_{4.4.3.1}$	распределительные пункты (РП), за исключением комплектных распределительных устройств наружной установки (КРН, КРУН), номинальным током от 250 до 500 А включительно с количеством ячеек до 5 включительно	рублей/шт	73 642
I.4.4.4.1	$C^{\text{город, 0,4 кВ и ниже}}_{4.4.4.1}$	распределительные пункты (РП), за исключением комплектных распределительных устройств наружной установки (КРН, КРУН), номинальным током от 500 до 1000 А включительно с количеством ячеек до 5 включительно	рублей/шт	103 591
	$C^{\text{город, 1–20 кВ}}_{4.4.4.1}$			1 657 652
I.5.1.1.1	$C^{\text{город, 6/0,4 кВ}}_{5.1.1.1}$	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью до 25 кВА включительно столбового/мачтового типа	рублей/кВт	23 251
	$C^{\text{город, 10/0,4 кВ}}_{5.1.1.1}$			
I.5.1.1.2	$C^{\text{город, 6/0,4 кВ}}_{5.1.1.2}$	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью до 25 кВА включительно шкафного или киоскового типа	рублей/кВт	24 519
	$C^{\text{город, 10/0,4 кВ}}_{5.1.1.2}$			
I.5.1.2.1	$C^{\text{город, 6/0,4 кВ}}_{5.1.2.1}$	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 25 до 100 кВА включительно столбового/мачтового типа	рублей/кВт	8 775
	$C^{\text{город, 10/0,4 кВ}}_{5.1.2.1}$			
I.5.1.2.2	$C^{\text{город, 6/0,4 кВ}}_{5.1.2.2}$	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП)	рублей/кВт	14 234

Документ создан в электронной форме. № 57-ПР от 17.12.2021. Исполнитель: Солдатова Л.В.
Страница 79 из 384. Страница создана: 24.12.2021 14:44

	$C^{\text{город, 10/0,4 кВ}}_{5.1.2.2}$	мощностью от 25 до 100 кВА включительно шкафного или киоскового типа		
I.5.1.3.1	$C^{\text{город, 6/0,4 кВ}}_{5.1.3.1}$ $C^{\text{город, 10/0,4 кВ}}_{5.1.3.1}$	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно столбового/мачтового типа	рублей/кВт	5 593
I.5.1.3.2	$C^{\text{город, 6/0,4 кВ}}_{5.1.3.2}$ $C^{\text{город, 10/0,4 кВ}}_{5.1.3.2}$	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно шкафного или киоскового типа	рублей/кВт	4 782
I.5.1.4.2	$C^{\text{город, 6/0,4 кВ}}_{5.1.4.2}$ $C^{\text{город, 10/0,4 кВ}}_{5.1.4.2}$	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 250 до 400 кВА включительно шкафного или киоскового типа	рублей/кВт	2 999
I.5.1.4.3	$C^{\text{город, 6/0,4 кВ}}_{5.1.4.3}$ $C^{\text{город, 10/0,4 кВ}}_{5.1.4.3}$	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 250 до 400 кВА включительно блочного типа	рублей/кВт	19 641
I.5.1.5.2	$C^{\text{город, 6/0,4 кВ}}_{5.1.5.2}$ $C^{\text{город, 10/0,4 кВ}}_{5.1.5.2}$	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 400 до 1000 кВА включительно шкафного или киоскового типа	рублей/кВт	1 796
I.5.1.5.3	$C^{\text{город, 6/0,4 кВ}}_{5.1.5.3}$ $C^{\text{город, 10/0,4 кВ}}_{5.1.5.3}$	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 400 до 1000 кВА включительно блочного типа	рублей/кВт	11 917
I.5.1.6.3	$C^{\text{город, 6/0,4 кВ}}_{5.1.6.3}$ $C^{\text{город, 10/0,4 кВ}}_{5.1.6.3}$	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 1000 кВА до 1250 кВА включительно блочного типа	рублей/кВт	8 039
I.5.1.7.3	$C^{\text{город, 6/0,4 кВ}}_{5.1.7.3}$ $C^{\text{город, 10/0,4 кВ}}_{5.1.7.3}$	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 1250 кВА до 1600 кВА включительно блочного типа	рублей/кВт	7 695
I.5.2.2.2	$C^{\text{город, 6/0,4 кВ}}_{5.2.2.2}$ $C^{\text{город, 10/0,4 кВ}}_{5.2.2.2}$	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 25 до 100 кВА включительно шкафного или киоскового типа	рублей/кВт	23 152
I.5.2.3.2	$C^{\text{город, 6/0,4 кВ}}_{5.2.3.2}$ $C^{\text{город, 10/0,4 кВ}}_{5.2.3.2}$	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно шкафного или киоскового типа	рублей/кВт	14 537
I.5.2.3.3	$C^{\text{город, 6/0,4 кВ}}_{5.2.3.3}$ $C^{\text{город, 10/0,4 кВ}}_{5.2.3.3}$	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно блочного типа	рублей/кВт	35 188

Документ создан в электронной форме. № 57-ПР от 17.12.2021. Исполнитель: Солдатова Л.В.
Страница 80 из 384. Страница создана: 24.12.2021 14:44

I.5.2.4.2	$C^{\text{город, 6/0,4 кВ}}_{5.2.4.2}$ $C^{\text{город, 10/0,4 кВ}}_{5.2.4.2}$	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 250 до 400 кВА включительно шкафного или киоскового типа	рублей/кВт	7 608
I.5.2.4.3	$C^{\text{город, 6/0,4 кВ}}_{5.2.4.3}$ $C^{\text{город, 10/0,4 кВ}}_{5.2.4.3}$	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 250 до 400 кВА включительно блочного типа	рублей/кВт	20 461
I.5.2.5.2	$C^{\text{город, 6/0,4 кВ}}_{5.2.5.2}$ $C^{\text{город, 10/0,4 кВ}}_{5.2.5.2}$	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 400 до 1000 кВА включительно шкафного или киоскового типа	рублей/кВт	12 362
I.5.2.5.3	$C^{\text{город, 6/0,4 кВ}}_{5.2.5.3}$ $C^{\text{город, 10/0,4 кВ}}_{5.2.5.3}$	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 400 до 1000 кВА включительно блочного типа	рублей/кВт	12 688
I.5.2.6.3	$C^{\text{город, 6/0,4 кВ}}_{5.2.6.3}$ $C^{\text{город, 10/0,4 кВ}}_{5.2.6.3}$	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 1000 до 1250 кВА включительно блочного типа	рублей/кВт	7 841
I.7.1.1	$C^{\text{город, 35/6(10) кВ}}_{7.1.1}$	однотрансформаторные подстанции мощностью до 6,3 МВА включительно	рублей/кВт	8 076
I.8.1.1	$C^{\text{город, 0,4 кВ и ниже}}_{8.1.1}$	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные прямого включения	рублей за точку учета	21 934
I.8.2.1	$C^{\text{город, 0,4 кВ и ниже}}_{8.2.1}$	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные прямого включения	рублей за точку учета	28 372
I.8.2.2	$C^{\text{город, 0,4 кВ и ниже}}_{8.2.2}$ $C^{\text{город, 1–20 кВ}}_{8.2.2}$ $C^{\text{город, 35 кВ}}_{8.2.2}$	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные полукосвенного включения	рублей за точку учета	95 184 314 012 1 797 661
I.8.2.3	$C^{\text{город, 1–20 кВ}}_{8.2.3}$	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные косвенного включения	рублей за точку учета	398 771

Примечание.

[1] – Стандартизированные тарифные ставки, установленные настоящим приложением, рассчитаны в ценах года регулирования и применяются для случаев технологического присоединения на территории городских населенных пунктов и территорий, не относящихся к территориям городских населенных пунктов.

[2] – Стандартизированные тарифные ставки применяются для технологического присоединения энергопринимающих устройств с применением временной схемы электроснабжения, в том числе для обеспечения электрической энергией передвижных энергопринимающих устройств с максимальной

Документ создан в электронной форме. № 57-ПР от 17.12.2021. Исполнитель: Солдатова Л.В.
Страница 81 из 384. Страница создана: 24.12.2021 14:44

мощностью до 150 кВт включительно (с учетом ранее присоединенной в данной точке присоединения мощности), и для постоянной схемы электроснабжения.

[3] – Стандартизированные тарифные ставки применяются для технологического присоединения на уровне напряжения 0,4 кВ и ниже энергопринимающих устройств заявителей - физических лиц, направивших заявку в целях технологического присоединения энергопринимающих устройств, максимальная мощность которых составляет до 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств), которые используются для бытовых и иных нужд, не связанных с осуществлением предпринимательской деятельности, и электроснабжение которых предусматривается по одному источнику, а также заявителей - юридических лиц или индивидуальных предпринимателей, направивших заявку в целях технологического присоединения по второй или третьей категории надежности энергопринимающих устройств, максимальная мощность которых составляет до 150 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств).

Документ создан в электронной форме. № 57-ПР от 17.12.2021. Исполнитель: Солдатова Л.В.
Страница 82 из 384. Страница создана: 24.12.2021 14:44

Приложение 7 к протоколу заседания
Правления Государственного комитета
Республики Татарстан по тарифам
от 17.12.2021 № 57-пр

Ставки за единицу максимальной мощности для расчета платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств мощностью менее 670 кВт и на уровне напряжения 20 кВ и менее к расположенным на территории Республики Татарстан электрическим сетям сетевых организаций <1>

N п/п	Обозначение	Наименование	Единица измерения	Величина	
1	C_{maxN1}	ставка за 1 кВт максимальной мощности на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, на подготовку и выдачу сетевой организацией технических условий заявителю и проверку сетевой организацией выполнения технических условий заявителем	рублей/кВт	1 409 <3>	1 804 <2>
1.1	$C_{maxN1.1}$	ставка за 1 кВт максимальной мощности на покрытие расходов сетевой организации на подготовку и выдачу сетевой организацией технических условий заявителю	рублей/кВт	1 276	1 276
1.2.1	$C_{maxN1.2.1}$	ставка за 1 кВт максимальной мощности на покрытие расходов на выдачу акта об осуществлении технологического присоединения Заявителям, указанным в абзаце восьмом пункта 24 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям	рублей/кВт	133	-
1.2.2	$C_{maxN1.2.2}$	ставка за 1 кВт максимальной мощности на покрытие расходов на проверку выполнения технических условий Заявителями, указанными в абзаце девятом пункта 24 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям	рублей/кВт	-	528
I.2.1.1.4.1.1	$C^{\text{город, 0,4 кВ и ниже}}_{maxN\,2.1.1.4.1.1}$	воздушные линии на деревянных опорах изолированным	рублей/кВт	7 604	

Документ создан в электронной форме. № 57-ПР от 17.12.2021. Исполнитель: Солдатова Л.В.
Страница 83 из 384. Страница создана: 24.12.2021 14:44

	$C^{\text{город, 1–20 кВ}}_{maxN\,2.1.1.4.1.1}$	алюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные		36 643
I.2.1.1.4.2.1	$C^{\text{город, 0,4 кВ и ниже}}_{maxN\,2.1.1.4.2.1}$	воздушные линии на деревянных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно одноцепные	рублей/кВт	8 896
I.2.3.1.4.1.1	$C^{\text{город, 0,4 кВ и ниже}}_{maxN\,2.3.1.4.1.1}$	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные	рублей/кВт	7 239
	$C^{\text{город, 1–20 кВ}}_{maxN\,2.3.1.4.1.1}$			21 818
I.2.3.1.4.2.1	$C^{\text{город, 0,4 кВ и ниже}}_{maxN\,2.3.1.4.2.1}$	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно одноцепные	рублей/кВт	3 598
	$C^{\text{город, 1–20 кВ}}_{maxN\,2.3.1.4.2.1}$			12 863
I.2.3.1.4.3.1	$C^{\text{город, 0,4 кВ и ниже}}_{maxN\,2.3.1.4.3.1}$	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 100 до 200 квадратных мм включительно одноцепные	рублей/кВт	1 705
I.2.3.2.3.1.1	$C^{\text{город, 1–20 кВ}}_{maxN\,2.3.2.3.1.1}$	воздушные линии на железобетонных опорах неизолированным сталеалюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные	рублей/кВт	34 102
I.2.3.2.3.2.1	$C^{\text{город, 1–20 кВ}}_{maxN\,2.3.2.3.2.1}$	воздушные линии на железобетонных опорах неизолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно одноцепные	рублей/кВт	3 766
I.3.1.1.1.1.1	$C^{\text{город, 1–10 кВ}}_{maxN\,3.1.1.1.1.1}$	кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	рублей/кВт	3 982
	$C^{\text{город, 15–20 кВ}}_{maxN\,3.1.1.1.1.1}$			
I.3.1.1.1.1.2	$C^{\text{город, 1–10 кВ}}_{maxN\,3.1.1.1.1.2}$	кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее	рублей/кВт	7 964
I.3.1.1.1.1.3	$C^{\text{город, 1–10 кВ}}_{maxN\,3.1.1.1.1.3}$	кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно с тремя кабелями в траншее	рублей/кВт	11 947
I.3.1.1.1.1.4	$C^{\text{город, 1–10 кВ}}_{maxN\,3.1.1.1.1.4}$	кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно с четырьмя кабелями в траншее	рублей/кВт	15 929

Документ создан в электронной форме. № 57-ПР от 17.12.2021. Исполнитель: Солдатова Л.В.
Страница 84 из 384. Страница создана: 24.12.2021 14:44

I.3.1.1.1.2.1	$C^{\text{город, 1–10 кВ}}_{maxN\,3.1.1.1.2.1}$	кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	рублей/кВт	4 872
I.3.1.1.1.2.2	$C^{\text{город, 1–10 кВ}}_{maxN\,3.1.1.1.2.2}$	кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее	рублей/кВт	9 744
I.3.1.1.1.2.3	$C^{\text{город, 1–10 кВ}}_{maxN\,3.1.1.1.2.3}$	кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с тремя кабелями в траншее	рублей/кВт	14 616
I.3.1.1.1.2.4	$C^{\text{город, 1–10 кВ}}_{maxN\,3.1.1.1.2.4}$	кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с четырьмя кабелями в траншее	рублей/кВт	19 487
I.3.1.1.1.3.1	$C^{\text{город, 1–10 кВ}}_{maxN\,3.1.1.1.3.1}$	кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	рублей/кВт	2 262
I.3.1.1.1.3.2	$C^{\text{город, 1–10 кВ}}_{maxN\,3.1.1.1.3.2}$	кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее	рублей/кВт	4 524
I.3.1.1.1.3.3	$C^{\text{город, 1–10 кВ}}_{maxN\,3.1.1.1.3.3}$	кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с тремя кабелями в траншее	рублей/кВт	6 786
I.3.1.1.1.3.4	$C^{\text{город, 1–10 кВ}}_{maxN\,3.1.1.1.3.4}$	кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с четырьмя кабелями в траншее	рублей/кВт	9 048
I.3.1.1.1.4.1	$C^{\text{город, 1–10 кВ}}_{maxN\,3.1.1.1.4.1}$	кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	рублей/кВт	11 266
I.3.1.1.1.4.2	$C^{\text{город, 1–10 кВ}}_{maxN\,3.1.1.1.4.2}$	кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее	рублей/кВт	22 532

I.3.1.1.1.4.3	$C^{\text{город, 1–10 кВ}}_{maxN\,3.1.1.1.4.3}$	кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с тремя кабелями в траншее	рублей/кВт	33 798
I.3.1.1.1.4.4	$C^{\text{город, 1–10 кВ}}_{maxN\,3.1.1.1.4.4}$	кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с четырьмя кабелями в траншее	рублей/кВт	45 064
I.3.1.2.1.1.1	$C^{\text{город, 0,4 кВ и ниже}}_{maxN\,3.1.2.1.1.1}$	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	рублей/кВт	6 809
I.3.1.2.1.1.2	$C^{\text{город, 0,4 кВ и ниже}}_{maxN\,3.1.2.1.1.2}$	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее	рублей/кВт	13 618
I.3.1.2.1.1.3	$C^{\text{город, 0,4 кВ и ниже}}_{maxN\,3.1.2.1.1.3}$	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно с тремя кабелями в траншее	рублей/кВт	20 427
I.3.1.2.1.1.4	$C^{\text{город, 0,4 кВ и ниже}}_{maxN\,3.1.2.1.1.4}$	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно с четырьмя кабелями в траншее	рублей/кВт	27 236
I.3.1.2.1.2.1	$C^{\text{город, 0,4 кВ и ниже}}_{maxN\,3.1.2.1.2.1}$	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	рублей/кВт	4 196
I.3.1.2.1.2.2	$C^{\text{город, 0,4 кВ и ниже}}_{maxN\,3.1.2.1.2.2}$	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее	рублей/кВт	8 392
I.3.1.2.1.2.3	$C^{\text{город, 0,4 кВ и ниже}}_{maxN\,3.1.2.1.2.3}$	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с тремя кабелями в траншее	рублей/кВт	12 588
I.3.1.2.1.2.4	$C^{\text{город, 0,4 кВ и ниже}}_{maxN\,3.1.2.1.2.4}$	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с четырьмя кабелями в траншее	рублей/кВт	16 784

Документ создан в электронной форме. № 57-ПР от 17.12.2021. Исполнитель: Солдатова Л.В.
Страница 86 из 384. Страница создана: 24.12.2021 14:44

I.3.1.2.1.3.1	$C^{\text{город, 0,4 кВ и ниже}}_{maxN\,3.1.2.1.3.1}$	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	рублей/кВт	5 316
I.3.1.2.1.3.2	$C^{\text{город, 0,4 кВ и ниже}}_{maxN\,3.1.2.1.3.2}$	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее	рублей/кВт	10 631
I.3.1.2.1.3.3	$C^{\text{город, 0,4 кВ и ниже}}_{maxN\,3.1.2.1.3.3}$	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с тремя кабелями в траншее	рублей/кВт	15 947
I.3.1.2.1.3.4	$C^{\text{город, 0,4 кВ и ниже}}_{maxN\,3.1.2.1.3.4}$	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с четырьмя кабелями в траншее	рублей/кВт	21 262
I.3.1.2.1.4.1	$C^{\text{город, 0,4 кВ и ниже}}_{maxN\,3.1.2.1.4.1}$	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	рублей/кВт	4 532
I.3.1.2.1.4.2	$C^{\text{город, 0,4 кВ и ниже}}_{maxN\,3.1.2.1.4.2}$	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее	рублей/кВт	9 064
I.3.1.2.1.4.3	$C^{\text{город, 0,4 кВ и ниже}}_{maxN\,3.1.2.1.4.3}$	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с тремя кабелями в траншее	рублей/кВт	13 595
I.3.1.2.1.4.4	$C^{\text{город, 0,4 кВ и ниже}}_{maxN\,3.1.2.1.4.4}$	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с четырьмя кабелями в траншее	рублей/кВт	18 127
I.3.1.2.2.1.1	$C^{\text{город, 1–10 кВ}}_{maxN\,3.1.2.2.1.1}$	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	рублей/кВт	7 016
I.3.1.2.2.1.2	$C^{\text{город, 1–10 кВ}}_{maxN\,3.1.2.2.1.2}$	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее	рублей/кВт	14 032

Документ создан в электронной форме. № 57-ПР от 17.12.2021. Исполнитель: Солдатова Л.В.
Страница 87 из 384. Страница создана: 24.12.2021 14:44

I.3.1.2.2.1.3	$C^{\text{город, 1–10 кВ}}_{maxN\,3.1.2.2.1.3}$	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно с тремя кабелями в траншее	рублей/кВт	21 048
I.3.1.2.2.1.4	$C^{\text{город, 1–10 кВ}}_{maxN\,3.1.2.2.1.4}$	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно с четырьмя кабелями в траншее	рублей/кВт	28 064
I.3.1.2.2.2.1	$C^{\text{город, 1–10 кВ}}_{maxN\,3.1.2.2.2.1}$	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	рублей/кВт	13 223
I.3.1.2.2.2.2	$C^{\text{город, 1–10 кВ}}_{maxN\,3.1.2.2.2.2}$	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее	рублей/кВт	26 446
I.3.1.2.2.2.3	$C^{\text{город, 1–10 кВ}}_{maxN\,3.1.2.2.2.3}$	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с тремя кабелями в траншее	рублей/кВт	39 669
I.3.1.2.2.2.4	$C^{\text{город, 1–10 кВ}}_{maxN\,3.1.2.2.2.4}$	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с четырьмя кабелями в траншее	рублей/кВт	52 893
I.3.1.2.2.3.1	$C^{\text{город, 1–10 кВ}}_{maxN\,3.1.2.2.3.1}$	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	рублей/кВт	19 333
I.3.1.2.2.3.2	$C^{\text{город, 1–10 кВ}}_{maxN\,3.1.2.2.3.2}$	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее	рублей/кВт	38 667
I.3.1.2.2.3.3	$C^{\text{город, 1–10 кВ}}_{maxN\,3.1.2.2.3.3}$	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с тремя кабелями в траншее	рублей/кВт	58 000
I.3.1.2.2.3.4	$C^{\text{город, 1–10 кВ}}_{maxN\,3.1.2.2.3.4}$	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с четырьмя кабелями в траншее	рублей/кВт	77 333

Документ создан в электронной форме. № 57-ПР от 17.12.2021. Исполнитель: Солдатова Л.В.
Страница 88 из 384. Страница создана: 24.12.2021 14:44

I.3.1.2.2.4.1	$C^{\text{город, 1–10 кВ}}_{maxN\,3.1.2.2.4.1}$	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	рублей/кВт	3 722
I.3.1.2.2.4.2	$C^{\text{город, 1–10 кВ}}_{maxN\,3.1.2.2.4.2}$	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее	рублей/кВт	7 524
I.3.1.2.2.4.3	$C^{\text{город, 1–10 кВ}}_{maxN\,3.1.2.2.4.3}$	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с тремя кабелями в траншее	рублей/кВт	11 285
I.3.1.2.2.4.4	$C^{\text{город, 1–10 кВ}}_{maxN\,3.1.2.2.4.4}$	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с четырьмя кабелями в траншее	рублей/кВт	15 047
I.3.6.1.1.1.1	$C^{\text{город, 1–10 кВ}}_{maxN\,3.6.1.1.1.1}$	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно с одной трубой в скважине	рублей/кВт	22 668 <4>
I.3.6.1.1.1.2	$C^{\text{город, 1–10 кВ}}_{maxN\,3.6.1.1.1.2}$	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно с двумя трубами в скважине	рублей/кВт	45 335 <4>
I.3.6.1.1.1.3	$C^{\text{город, 1–10 кВ}}_{maxN\,3.6.1.1.1.3}$	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно с тремя трубами в скважине	рублей/кВт	68 003 <4>
I.3.6.1.1.1.4	$C^{\text{город, 1–10 кВ}}_{maxN\,3.6.1.1.1.4}$	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно с четырьмя трубами в скважине	рублей/кВт	90 670<4>
I.3.6.1.1.2.1	$C^{\text{город, 1–10 кВ}}_{maxN\,3.6.1.1.2.1}$	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с одной трубой в скважине	рублей/кВт	14 134 <4>

Документ создан в электронной форме. № 57-ПР от 17.12.2021. Исполнитель: Солдатова Л.В.
Страница 89 из 384. Страница создана: 24.12.2021 14:44

I.3.6.1.1.2.2	$C^{\text{город, 1–10 кВ}}_{maxN\,3.6.1.1.2.2}$	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с двумя трубами в скважине	рублей/кВт	28 269 <4>
I.3.6.1.1.2.3	$C^{\text{город, 1–10 кВ}}_{maxN\,3.6.1.1.2.3}$	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с тремя трубами в скважине	рублей/кВт	42 403 <4>
I.3.6.1.1.2.4	$C^{\text{город, 1–10 кВ}}_{maxN\,3.6.1.1.2.4}$	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с четырьмя трубами в скважине	рублей/кВт	56 538 <4>
I.3.6.1.1.3.1	$C^{\text{город, 1–10 кВ}}_{maxN\,3.6.1.1.3.1}$	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с одной трубой в скважине	рублей/кВт	13 572 <4>
I.3.6.1.1.3.2	$C^{\text{город, 1–10 кВ}}_{maxN\,3.6.1.1.3.2}$	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с двумя трубами в скважине	рублей/кВт	27 143 <4>
I.3.6.1.1.3.3	$C^{\text{город, 1–10 кВ}}_{maxN\,3.6.1.1.3.3}$	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с тремя трубами в скважине	рублей/кВт	40 715 <4>
I.3.6.1.1.3.4	$C^{\text{город, 1–10 кВ}}_{maxN\,3.6.1.1.3.4}$	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с четырьмя трубами в скважине	рублей/кВт	54 287 <4>
I.3.6.1.1.4.1	$C^{\text{город, 1–10 кВ}}_{maxN\,3.6.1.1.4.1}$	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с одной трубой в скважине	рублей/кВт	5 114 <4>

Документ создан в электронной форме. № 57-ПР от 17.12.2021. Исполнитель: Солдатова Л.В.
Страница 90 из 384. Страница создана: 24.12.2021 14:44

I.3.6.1.1.4.2	$C^{\text{город, 1–10 кВ}}_{maxN\,3.6.1.1.4.2}$	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с двумя трубами в скважине	рублей/кВт	10 229 <4>
I.3.6.1.1.4.3	$C^{\text{город, 1–10 кВ}}_{maxN\,3.6.1.1.4.3}$	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с тремя трубами в скважине	рублей/кВт	15 343 <4>
I.3.6.1.1.4.4	$C^{\text{город, 1–10 кВ}}_{maxN\,3.6.1.1.4.4}$	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с четырьмя трубами в скважине	рублей/кВт	20 457 <4>
I.3.6.2.1.1.1	$C^{\text{город, 0,4 кВ и ниже}}_{maxN\,3.6.2.1.1.1}$	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно с одной трубой в скважине	рублей/кВт	14 182 <4>
I.3.6.2.1.1.2	$C^{\text{город, 0,4 кВ и ниже}}_{maxN\,3.6.2.1.1.2}$	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно с двумя трубами в скважине	рублей/кВт	28 365 <4>
I.3.6.2.1.1.3	$C^{\text{город, 0,4 кВ и ниже}}_{maxN\,3.6.2.1.1.3}$	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно с тремя трубами в скважине	рублей/кВт	42 547 <4>
I.3.6.2.1.1.4	$C^{\text{город, 0,4 кВ и ниже}}_{maxN\,3.6.2.1.1.4}$	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно с четырьмя трубами в скважине	рублей/кВт	56 729 <4>
I.3.6.2.1.2.1	$C^{\text{город, 0,4 кВ и ниже}}_{maxN\,3.6.2.1.2.1}$	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с одной трубой в скважине	рублей/кВт	6 172 <4>

Документ создан в электронной форме. № 57-ПР от 17.12.2021. Исполнитель: Солдатова Л.В.
Страница 91 из 384. Страница создана: 24.12.2021 14:44

I.3.6.2.1.2.2	$C^{\text{город, 0,4 кВ и ниже}}_{maxN\,3.6.2.1.2.2}$	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с двумя трубами в скважине	рублей/кВт	12 344 <4>
I.3.6.2.1.2.3	$C^{\text{город, 0,4 кВ и ниже}}_{maxN\,3.6.2.1.2.3}$	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с тремя трубами в скважине	рублей/кВт	18 516 <4>
I.3.6.2.1.2.4	$C^{\text{город, 0,4 кВ и ниже}}_{maxN\,3.6.2.1.2.4}$	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с четырьмя трубами в скважине	рублей/кВт	24 687 <4>
I.3.6.2.1.3.1	$C^{\text{город, 0,4 кВ и ниже}}_{maxN\,3.6.2.1.3.1}$	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с одной трубой в скважине	рублей/кВт	6 831 <4>
I.3.6.2.1.3.2	$C^{\text{город, 0,4 кВ и ниже}}_{maxN\,3.6.2.1.3.2}$	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с двумя трубами в скважине	рублей/кВт	13 662 <4>
I.3.6.2.1.3.3	$C^{\text{город, 0,4 кВ и ниже}}_{maxN\,3.6.2.1.3.3}$	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с тремя трубами в скважине	рублей/кВт	20 493 <4>
I.3.6.2.1.3.4	$C^{\text{город, 0,4 кВ и ниже}}_{maxN\,3.6.2.1.3.4}$	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с четырьмя трубами в скважине	рублей/кВт	27 324 <4>
I.3.6.2.1.4.1	$C^{\text{город, 0,4 кВ и ниже}}_{maxN\,3.6.2.1.4.1}$	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с одной трубой в скважине	рублей/кВт	9 560 <4>

Документ создан в электронной форме. № 57-ПР от 17.12.2021. Исполнитель: Солдатова Л.В.
Страница 92 из 384. Страница создана: 24.12.2021 14:44

I.3.6.2.1.4.2	$C^{\text{город, 0,4 кВ и ниже}}_{maxN\,3.6.2.1.4.2}$	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с двумя трубами в скважине	рублей/кВт	19 120 <4>
I.3.6.2.1.4.3	$C^{\text{город, 0,4 кВ и ниже}}_{maxN\,3.6.2.1.4.3}$	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с тремя трубами в скважине	рублей/кВт	28 681 <4>
I.3.6.2.1.4.4	$C^{\text{город, 0,4 кВ и ниже}}_{maxN\,3.6.2.1.4.4}$	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с четырьмя трубами в скважине	рублей/кВт	38 241 <4>
I.3.6.2.2.1.1	$C^{\text{город, 1–10 кВ}}_{maxN\,3.6.2.2.1.1}$	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с бумажной изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно с одной трубой в скважине	рублей/кВт	9 416 <4>
I.3.6.2.2.1.2	$C^{\text{город, 1–10 кВ}}_{maxN\,3.6.2.2.1.2}$	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с бумажной изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно с двумя трубами в скважине	рублей/кВт	18 833 <4>
I.3.6.2.2.1.3	$C^{\text{город, 1–10 кВ}}_{maxN\,3.6.2.2.1.3}$	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с бумажной изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно с тремя трубами в скважине	рублей/кВт	28 249 <4>
I.3.6.2.2.1.4	$C^{\text{город, 1–10 кВ}}_{maxN\,3.6.2.2.1.4}$	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с бумажной изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно с четырьмя трубами в скважине	рублей/кВт	37 666 <4>
I.3.6.2.2.2.1	$C^{\text{город, 1–10 кВ}}_{maxN\,3.6.2.2.2.1}$	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с одной трубой в скважине	рублей/кВт	14 192 <4>

Документ создан в электронной форме. № 57-ПР от 17.12.2021. Исполнитель: Солдатова Л.В.
Страница 93 из 384. Страница создана: 24.12.2021 14:44

I.3.6.2.2.2.2	$C^{\text{город, 1–10 кВ}}_{maxN\,3.6.2.2.2.2}$	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с двумя трубами в скважине	рублей/кВт	28 384 <4>
I.3.6.2.2.2.3	$C^{\text{город, 1–10 кВ}}_{maxN\,3.6.2.2.2.3}$	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с тремя трубами в скважине	рублей/кВт	42 576 <4>
I.3.6.2.2.2.4	$C^{\text{город, 1–10 кВ}}_{maxN\,3.6.2.2.2.4}$	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с четырьмя трубами в скважине	рублей/кВт	56 768 <4>
I.3.6.2.2.3.1	$C^{\text{город, 1–10 кВ}}_{maxN\,3.6.2.2.3.1}$	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с одной трубой в скважине	рублей/кВт	15 638 <4>
I.3.6.2.2.3.2	$C^{\text{город, 1–10 кВ}}_{maxN\,3.6.2.2.3.2}$	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с двумя трубами в скважине	рублей/кВт	31 276 <4>
I.3.6.2.2.3.3	$C^{\text{город, 1–10 кВ}}_{maxN\,3.6.2.2.3.3}$	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с тремя трубами в скважине	рублей/кВт	46 914 <4>
I.3.6.2.2.3.4	$C^{\text{город, 1–10 кВ}}_{maxN\,3.6.2.2.3.4}$	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с четырьмя трубами в скважине	рублей/кВт	62 553 <4>
I.3.6.2.2.4.1	$C^{\text{город, 1–10 кВ}}_{maxN\,3.6.2.2.4.1}$	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с одной трубой в скважине	рублей/кВт	6 359 <4>

Документ создан в электронной форме. № 57-ПР от 17.12.2021. Исполнитель: Солдатова Л.В.
Страница 94 из 384. Страница создана: 24.12.2021 14:44

I.3.6.2.2.4.2	$C^{\text{город, 1–10 кВ}}_{maxN\,3.6.2.2.4.2}$	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с двумя трубами в скважине	рублей/кВт	12 718 <4>
I.3.6.2.2.4.3	$C^{\text{город, 1–10 кВ}}_{maxN\,3.6.2.2.4.3}$	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с тремя трубами в скважине	рублей/кВт	19 077 <4>
I.3.6.2.2.4.4	$C^{\text{город, 1–10 кВ}}_{maxN\,3.6.2.2.4.4}$	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с четырьмя трубами в скважине	рублей/кВт	25 436 <4>
I.4.4.1.1	$C^{\text{город, 0,4 кВ и ниже}}_{maxN\,4.4.1.1}$	распределительные пункты (РП), за исключением комплектных распределительных устройств наружной установки (КРН, КРУН), номинальным током до 100 А включительно с количеством ячеек до 5 включительно	рублей/кВт	5 757
I.4.4.2.1	$C^{\text{город, 0,4 кВ и ниже}}_{maxN\,4.4.2.1}$	распределительные пункты (РП), за исключением комплектных распределительных устройств наружной установки (КРН, КРУН), номинальным током от 100 до 250 А включительно с количеством ячеек до 5 включительно	рублей/кВт	1 152
I.4.4.3.1	$C^{\text{город, 0,4 кВ и ниже}}_{maxN\,4.4.3.1}$	распределительные пункты (РП), за исключением комплектных распределительных устройств наружной установки (КРН, КРУН), номинальным током от 250 до 500 А включительно с количеством ячеек до 5 включительно	рублей/кВт	3 682
I.4.4.4.1	$C^{\text{город, 0,4 кВ и ниже}}_{maxN\,4.4.4.1}$	распределительные пункты (РП), за исключением комплектных распределительных устройств наружной установки (КРН, КРУН), номинальным током от 500 до 1000 А включительно с количеством ячеек до 5 включительно	рублей/кВт	1 077
	$C^{\text{город, 1–20 кВ}}_{maxN\,4.4.4.1}$			8 288
I.5.1.1.1	$C^{\text{город, 6/0,4 кВ}}_{maxN\,5.1.1.1}$	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью до 25 кВА включительно столбового/мачтового типа	рублей/кВт	23 251
	$C^{\text{город, 10/0,4 кВ}}_{maxN\,5.1.1.1}$			
I.5.1.1.2	$C^{\text{город, 6/0,4 кВ}}_{maxN\,5.1.1.2}$	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью до 25 кВА включительно шкафного или киоскового типа	рублей/кВт	24 519
	$C^{\text{город, 10/0,4 кВ}}_{maxN\,5.1.1.2}$			

Документ создан в электронной форме. № 57-ПР от 17.12.2021. Исполнитель: Солдатова Л.В.
Страница 95 из 384. Страница создана: 24.12.2021 14:44

I.5.1.2.1	$C^{\text{город, 6/0,4 кВ}}_{maxN\,5.1.2.1}$ $C^{\text{город, 10/0,4 кВ}}_{maxN\,5.1.2.1}$	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 25 до 100 кВА включительно столбового/мачтового типа	рублей/кВт	8 775
I.5.1.2.2	$C^{\text{город, 6/0,4 кВ}}_{maxN\,5.1.2.2}$ $C^{\text{город, 10/0,4 кВ}}_{maxN\,5.1.2.2}$	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 25 до 100 кВА включительно шкафного или киоскового типа	рублей/кВт	14 235
I.5.1.3.1	$C^{\text{город, 6/0,4 кВ}}_{maxN\,5.1.3.1}$ $C^{\text{город, 10/0,4 кВ}}_{maxN\,5.1.3.1}$	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно столбового/мачтового типа	рублей/кВт	5 593
I.5.1.3.2	$C^{\text{город, 6/0,4 кВ}}_{maxN\,5.1.3.2}$ $C^{\text{город, 10/0,4 кВ}}_{maxN\,5.1.3.2}$	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно шкафного или киоскового типа	рублей/кВт	4 782
I.5.1.4.2	$C^{\text{город, 6/0,4 кВ}}_{maxN\,5.1.4.2}$ $C^{\text{город, 10/0,4 кВ}}_{maxN\,5.1.4.2}$	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 250 до 400 кВА включительно шкафного или киоскового типа	рублей/кВт	2 999
I.5.1.4.3	$C^{\text{город, 6/0,4 кВ}}_{maxN\,5.1.4.3}$ $C^{\text{город, 10/0,4 кВ}}_{maxN\,5.1.4.3}$	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 250 до 400 кВА включительно блочного типа	рублей/кВт	19 641
I.5.1.5.2	$C^{\text{город, 6/0,4 кВ}}_{maxN\,5.1.5.2}$ $C^{\text{город, 10/0,4 кВ}}_{maxN\,5.1.5.2}$	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 400 до 1000 кВА включительно шкафного или киоскового типа	рублей/кВт	1 796
I.5.1.5.3	$C^{\text{город, 6/0,4 кВ}}_{maxN\,5.1.5.3}$ $C^{\text{город, 10/0,4 кВ}}_{maxN\,5.1.5.3}$	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 400 до 1000 кВА включительно блочного типа	рублей/кВт	11 917
I.5.2.2.2	$C^{\text{город, 6/0,4 кВ}}_{maxN\,5.2.2.2}$ $C^{\text{город, 10/0,4 кВ}}_{maxN\,5.2.2.2}$	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 25 до 100 кВА включительно шкафного или киоскового типа	рублей/кВт	23 152
I.5.2.3.2	$C^{\text{город, 6/0,4 кВ}}_{maxN\,5.2.3.2}$ $C^{\text{город, 10/0,4 кВ}}_{maxN\,5.2.3.2}$	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно шкафного или киоскового типа	рублей/кВт	14 537
I.5.2.3.3	$C^{\text{город, 6/0,4 кВ}}_{maxN\,5.2.3.3}$ $C^{\text{город, 10/0,4 кВ}}_{maxN\,5.2.3.3}$	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно блочного типа	рублей/кВт	35 188

Документ создан в электронной форме. № 57-ПР от 17.12.2021. Исполнитель: Солдатова Л.В.
Страница 96 из 384. Страница создана: 24.12.2021 14:44

I.5.2.4.2	$C^{\text{город, 6/0,4 кВ}}_{maxN\,5.2.4.2}$ $C^{\text{город, 10/0,4 кВ}}_{maxN\,5.2.4.2}$	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 250 до 400 кВА включительно шкафного или киоскового типа	рублей/кВт	7 608
I.5.2.4.3	$C^{\text{город, 6/0,4 кВ}}_{maxN\,5.2.4.3}$ $C^{\text{город, 10/0,4 кВ}}_{maxN\,5.2.4.3}$	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 250 до 400 кВА включительно блочного типа	рублей/кВт	20 461
I.5.2.5.2	$C^{\text{город, 6/0,4 кВ}}_{maxN\,5.2.5.2}$ $C^{\text{город, 10/0,4 кВ}}_{maxN\,5.2.5.2}$	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 400 до 1000 кВ А включительно шкафного или киоскового типа	рублей/кВт	12 362
I.5.2.5.3	$C^{\text{город, 6/0,4 кВ}}_{maxN\,5.2.5.3}$ $C^{\text{город, 10/0,4 кВ}}_{maxN\,5.2.5.3}$	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 400 до 1000 кВ А включительно блочного типа	рублей/кВт	12 668
I.8.1.1	$C^{\text{город, 0,4 кВ и ниже}}_{maxN\,8.1.1}$	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные прямого включения	рублей/кВт	2 996
I.8.2.1	$C^{\text{город, 0,4 кВ и ниже}}_{maxN\,8.2.1}$	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные прямого включения	рублей/кВт	2 113
I.8.2.2	$C^{\text{город, 0,4 кВ и ниже}}_{maxN\,8.2.2}$ $C^{\text{город, 1–20 кВ}}_{maxN\,8.2.2}$	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные полукосвенного включения	рублей/кВт	1 178 1 440
I.8.2.3	$C^{\text{город, 1–20 кВ}}_{maxN\,8.2.3}$	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные косвенного включения	рублей/кВт	725

Примечание.

[1] – Ставки за единицу максимальной мощности, установленные настоящим приложением, рассчитаны в ценах года регулирования и применяются для случаев технологического присоединения на территории городских населенных пунктов и территорий, не относящихся к территориям городских населенных пунктов.

[2] – Ставки за единицу максимальной мощности применяются для технологического присоединения энергопринимающих устройств с применением временной схемы электроснабжения, в том числе для обеспечения электрической энергией передвижных энергопринимающих устройств с максимальной мощностью до 150 кВт включительно (с учетом ранее присоединенной в данной точке присоединения мощности), и для постоянной схемы электроснабжения.

[3] – Ставки за единицу максимальной мощности применяются для технологического присоединения на уровне напряжения 0,4 кВ и ниже энергопринимающих устройств заявителей - физических лиц, направивших заявку в целях технологического присоединения энергопринимающих устройств, максимальная мощность которых составляет до 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств), которые используются для бытовых и иных нужд, не связанных с осуществлением предпринимательской деятельности, и электроснабжение которых предусматривается по одному источнику, а также заявителей - юридических лиц или индивидуальных предпринимателей, направивших заявку в целях технологического присоединения по второй или третьей категории надежности энергопринимающих устройств,

Документ создан в электронной форме. № 57-ПР от 17.12.2021. Исполнитель: Солдатова Л.В.
Страница 97 из 384. Страница создана: 24.12.2021 14:44

максимальная мощность которых составляет до 150 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств).

[4] – Ставки за единицу максимальной мощности применяется в случае прокладки кабельной линии электропередачи частично в траншее и частично методом горизонтально-направленного бурения (ГНБ).

Документ создан в электронной форме. № 57-ПР от 17.12.2021. Исполнитель: Солдатова Л.В.
Страница 98 из 384. Страница создана: 24.12.2021 14:44

Приложение 8 к протоколу заседания
Правления Государственного комитета
Республики Татарстан по тарифам
от 17.12.2021 № 57-пр

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

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

$$P = C_1 + (C_2 * L_2) + (C_{3.1} * L_{3тр}) + \\ + (C_{3.6} * L_{3гнб}) + (C_4 * T) + (C_5 * N) + (C_7 * N) + (C_8 * M),$$

где:

$C_{1\ (1.1,\ 1.2.1,\ 1.2.2,\ 2,\ 3.1,\ 3.6,\ 4,\ 5,\ 7,\ 8)}$ – стандартизированные тарифные ставки, установленные приложением 1 настоящего постановления;

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

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

T – количество пунктов секционирования, (шт.);

M – количество точек учета электрической энергии (мощности).

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

$$P = C_1 + 0{,}5 * ((C_2 * L_2) + (C_{3.1} * L_{3тр}) + (C_{3.6} * L_{3гнб}) + \\ (C_4 * T) + (C_5 * N) + (C_7 * N) + (C_8 * M)) + 0{,}5 * ((C_2 * L_2) + (C_{3.1} * L_{3тр}) + \\ (C_{3.6} * L_{3\ гнб}) + (C_4 * T) + (C_5 * N) + (C_7 * N) + (C_8 * M)) * Z_J$$

где:

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

2. Плата за технологическое присоединение посредством применения ставок за единицу максимальной мощности определяется по формуле <5>:

$$P = (C_{maxN1} + C_{maxN2}{}^{+} C_{maxN3} + C_{maxN4} + C_{maxN5} + {}_{C}maxN8) * N,$$

где:

C_{maxN1}, C_{maxN2}, C_{maxN3}, C_{maxN4} ,$C_{maxN5,}$ C_{maxN8}– ставка за единицу максимальной мощности по мероприятиям, указанных в приложении 2 к настоящему постановлению, которые необходимо осуществить сетевой организации согласно выданным технических условий (руб./кВт);

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

Если при технологическом присоединении Заявителя согласно техническим условиям срок выполнения мероприятий по технологическому присоединению предусмотрен на период больше одного года, то стоимость мероприятий, учитываемых в плате, рассчитанной в год подачи заявки, определяется по формуле <5>:

$$P = C_{maxN1} * N + 0{,}5 * (C_{maxN2}{}^{+} C_{maxN3} + C_{maxN4} + C_{maxN5} + C_{maxN8}) * N + \\ +0{,}5 * (C_{maxN2}{}^{+} C_{maxN3} + C_{maxN4} + C_{maxN5} + C_{maxN8}) * N * Z_J ,$$

где:

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

Примечание:

<5> - В случае строительства кабельной линии электропередачи в траншее (отсутствует прокладка кабельной линии электропередачи методом горизонтально-направленного бурения) ставка за единицу максимальной мощности $C_{maxN3} = C_{maxN3.1}$.

В случае строительства кабельной линии электропередачи частично в траншее и частично методом горизонтально - направленного бурения ставка за единицу максимальной мощности $C_{maxN3} = C_{maxN3.6}$.

Документ создан в электронной форме. № 57-ПР от 17.12.2021. Исполнитель: Солдатова Л.В.
Страница 100 из 384. Страница создана: 24.12.2021 14:44

Приложение 9 к протоколу заседания
Правления Государственного комитета
Республики Татарстан по тарифам
от 17.12.2021 № 57-пр

Выпадающие доходы сетевых организаций от технологического присоединения энергопринимающих устройств потребителей максимальной мощностью до 15 кВт включительно и до 150 кВт включительно, не включаемые в состав платы за технологическое присоединение

№ п/п	Наименование организации	Размер выпадающих доходов сетевых организаций от технологического присоединения энергопринимающих устройств потребителей максимальной мощностью, тыс.рублей	
		до 15 кВт (включительно)	до 150 кВт (включительно)
1.	Общество с ограниченной ответственностью «ПЭС-НК»	2 565,214	-
2.	Акционерное общество «Оборонэнерго» Филиал «Волго-Вятский»	63,45	-
3.	Общество с ограниченной ответственностью «КАМАЗ-Энерго»	-	5 654,67
4.	Государственное унитарное предприятие Республики Татарстан «Электрические сети»	3 944,705	-
5.	Открытое акционерное общество «Российские железные дороги» (Горьковская дирекция по энергообеспечению)	1 135,370	-
6.	Открытое акционерное общество «Российские железные дороги» (Куйбышевская дирекция по энергообеспечения)	62,23	-
7.	Общество с ограниченной ответственностью «Казанская энергетическая компания»	477,055	-
8.	Общество с ограниченной ответственностью «ТранзитЭнергоМонтаж»	-	306,29
9.	Акционерное общество «Сетевая компания»	880 712,877	442 373,948

Документ создан в электронной форме. № 57-ПР от 17.12.2021. Исполнитель: Солдатова Л.В.
Страница 101 из 384. Страница создана: 24.12.2021 14:44
ЭЛЕКТРОННЫЙ ТАТАРСТАН

Приложение 10 к протоколу заседания
Правления Государственного комитета
Республики Татарстан по тарифам
от 17.12.2021 № 57-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			
		одноставочный, 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	509,63	-
			с 01.01.2021 по 30.06.2021	509,63	-
			с 01.07.2021 по 31.12.2021	522,45	-
			с 01.01.2022 по 30.06.2022	490,32	-
			с 01.07.2022 по 31.12.2022	500,42	-
			с 01.01.2023 по 30.06.2023	488,09	-
			с 01.07.2023 по 31.12.2023	497,30	-

Документ создан в электронной форме. № 57-ПР от 17.12.2021. Исполнитель: Солдатова Л.В.
Страница 102 из 384. Страница создана: 24.12.2021 14:44
ЭЛЕКТРОННЫЙ ТАТАРСТАН

Приложение 11 к протоколу заседания
Правления Государственного комитета
Республики Татарстан по тарифам
от 17.12.2021 № 57-пр

Тарифы на тепловую энергию (мощность), поставляемую ООО «ГазТеплоАвтоматика» потребителям, на 2022 год с календарной разбивкой

№ п/п	Наименование муниципального образования, регулируемой организации, вид тарифа	Год	Вода	Отборный пар давлением				Острый и редуцированный пар
				от 1,2 до 2,5 кг/см^2	от 2,5 до 7,0 кг/см^2	от 7,0 до 13,0 кг/см^2	свыше 13,0 кг/см^2	
	Елабужский муниципальный район							
1	ООО «ГазТеплоАвтоматика»*							
1.1	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения							
	одноставочный, руб./Гкал	с 01.01.2022 по 30.06.2022	1904,23	-	-	-	-	-
		с 01.07.2022 по 31.12.2022	2004,63	-	-	-	-	-

<*> Применяет упрощенную систему налогообложения.

Документ создан в электронной форме. № 57-ПР от 17.12.2021. Исполнитель: Солдатова Л.В.
Страница 103 из 384. Страница создана: 24.12.2021 14:44
ЭЛЕКТРОННЫЙ ТАТАРСТАН

Приложение 12 к протоколу заседания
Правления Государственного комитета
Республики Татарстан по тарифам
от 17.12.2021 № 57-пр

Тарифы на тепловую энергию (мощность), поставляемую ООО «Осиновская теплоснабжающая компания» теплоснабжающим, теплосетевым организациям, приобретающим тепловую энергию с целью компенсации потерь тепловой энергии, на 2021-2023 годы с календарной разбивкой

№ п/п	Наименование муниципального образования, регулируемой организации, вид тарифа	Год	Вода	Отборный пар давлением				Острый и редуцированный пар
				от 1,2 до 2,5 кг/см^2	от 2,5 до 7,0 кг/см^2	от 7,0 до 13,0 кг/см^2	свыше 13,0 кг/см^2	
	Зеленодольский муниципальный район							
1	ООО «Осиновская теплоснабжающая компания»							
1.1	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения							
	одноставочный, руб./Гкал	с 01.01.2021 по 30.06.2021	578,55	-	-	-	-	-
		с 01.07.2021 по 31.12.2021	596,77	-	-	-	-	-
		с 01.01.2022 по 30.06.2022	596,77	-	-	-	-	-
		с 01.07.2022 по 31.12.2022	633,73	-	-	-	-	-
		с 01.01.2023 по 30.06.2023	633,73	-	-	-	-	-
		с 01.07.2023 по 31.12.2023	650,37	-	-	-	-	-

Документ создан в электронной форме. № 57-ПР от 17.12.2021. Исполнитель: Солдатова Л.В.
Страница 104 из 384. Страница создана: 24.12.2021 14:44
ЭЛЕКТРОННЫЙ ТАТАРСТАН

Приложение 13 к протоколу заседания
Правления Государственного комитета
Республики Татарстан по тарифам
от 17.12.2021 № 57-пр

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

№ п/п	Наименование муниципального образования, регулируемой организации, вид тарифа	Год	Вода	Отборный пар давлением				Острый и редуцированный пар
				от 1,2 до 2,5 кг/см^2	от 2,5 до 7,0 кг/см^2	от 7,0 до 13,0 кг/см^2	свыше 13,0 кг/см^2	
	Зеленодольский муниципальный район							
1	Общество с ограниченной ответственностью «Осиновская теплоснабжающая компания»							
1.1	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения							
	одноставочный, руб./Гкал	с 01.01.2019 по 30.06.2019	1024,17	-	-	-	-	-
		с 01.07.2019 по 31.12.2019	1059,92	-	-	-	-	-
		с 01.01.2020 по 30.06.2020	1059,92	-	-	-	-	-
		с 01.07.2020 по 31.12.2020	1102,32	-	-	-	-	-
		с 01.01.2021 по 30.06.2021	1102,32	-	-	-	-	-
		с 01.07.2021 по 31.12.2021	1173,96	-	-	-	-	-
		с 01.01.2022 по 30.06.2022	1173,96	-	-	-	-	-
		с 01.07.2022 по 31.12.2022	1246,92	-	-	-	-	-
		с 01.01.2023 по 30.06.2023	1059,88	-	-	-	-	-
		с 01.07.2023 по 31.12.2023	1086,67	-	-	-	-	-
1.2	Население (тарифы указаны с учетом НДС)*							
	одноставочный, руб./Гкал	с 01.01.2019 по 30.06.2019	1229,00	-	-	-	-	-
		с 01.07.2019 по 31.12.2019	1271,91	-	-	-	-	-
		с 01.01.2020 по 30.06.2020	1271,90	-	-	-	-	-
		с 01.07.2020 по 31.12.2020	1322,78	-	-	-	-	-
		с 01.01.2021	1322,78	-	-	-	-	-

Документ создан в электронной форме. № 57-ПР от 17.12.2021. Исполнитель: Солдатова Л.В.
Страница 105 из 384. Страница создана: 24.12.2021 14:44
ЭЛЕКТРОННЫЙ ТАТАРСТАН

		по 30.06.2021						
		с 01.07.2021 по 31.12.2021	1408,75	-	-	-	-	-
		с 01.01.2022 по 30.06.2022	1408,75	-	-	-	-	-
		с 01.07.2022 по 31.12.2022	1496,30	-	-	-	-	-
		с 01.01.2023 по 30.06.2023	1271,86	-	-	-	-	-
		с 01.07.2023 по 31.12.2023	1304,00	-	-	-	-	-

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

Документ создан в электронной форме. № 57-ПР от 17.12.2021. Исполнитель: Солдатова Л.В.
Страница 106 из 384. Страница создана: 24.12.2021 14:44

Приложение 14 к протоколу заседания
Правления Государственного комитета
Республики Татарстан по тарифам
от 17.12.2021 № 57-пр

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

№ п/п	Наименование муниципального образования, регулируемой организации	Вид тарифа	Год	Вид теплоносителя	
				вода	пар
	Зеленодольский муниципальный район				
1	ООО «ПЭСТ»	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения			
		одноставочный, руб./Гкал	с 01.01.2020 по 30.06.2020	319,83	-
			с 01.07.2020 по 31.12.2020	337,49	-
			с 01.01.2021 по 30.06.2021	337,49	-
			с 01.07.2021 по 31.12.2021	351,96	-
			с 01.01.2022 по 30.06.2022	351,96	-
			с 01.07.2022 по 31.12.2022	398,67	-

Документ создан в электронной форме. № 57-ПР от 17.12.2021. Исполнитель: Солдатова Л.В.
Страница 107 из 384. Страница создана: 24.12.2021 14:44
ЭЛЕКТРОННЫЙ ТАТАРСТАН

Приложение 15 к протоколу заседания
Правления Государственного комитета
Республики Татарстан по тарифам
от 17.12.2021 № 57-пр

Долгосрочные параметры регулирования, устанавливаемые на долгосрочный период регулирования для формирования тарифов с использованием метода индексации установленных тарифов, на 2020-2022 годы

№ п/п	Наименование муниципального образования, регулируемой организации	Год	Базовый уровень операционных расходов	Индекс эффективности операционных расходов	Показатели энергетической эффективности	
					Отношение величины технологических потерь к материальной характеристике тепловой сети	Технологические потери
			тыс. руб.	%	Гкал/м^2	Гкал
Зеленодольский муниципальный район						
1	ООО «ПЭСТ»	2020	5961,89	1	3,36	7665,00
		2021	X	1	3,36	7665,00
		2022	X	1	3,36	7665,00

Приложение 16 к протоколу заседания
Правления Государственного комитета
Республики Татарстан по тарифам
от 17.12.2021 № 57-пр

Тарифы на тепловую энергию (мощность), поставляемую с коллекторов источников тепловой энергии Акционерного общества «Энергоцентр Майский» потребителям, другим теплоснабжающим организациям, на 2019-2023 годы с календарной разбивкой

№ п/п	Наименование муниципального образования, регулируемой организации, вид тарифа	Год	Вода	Отборный пар давлением				Острый и редуцированный пар
				от 1,2 до 2,5 кг/см^2	от 2,5 до 7,0 кг/см^2	от 7,0 до 13,0 кг/см^2	свыше 13,0 кг/см^2	
	Зеленодольский муниципальный район							
1	Акционерное общество «Энергоцентр Майский»							
1.1	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения							
	одноставочный, руб./Гкал	с 01.01.2019 по 30.06.2019	521,71	-	-	-	-	-
		с 01.07.2019 по 31.12.2019	561,11	-	-	-	-	-
		с 01.01.2020 по 30.06.2020	561,11	-	-	-	-	-
		с 01.07.2020 по 31.12.2020	578,55	-	-	-	-	-
		с 01.01.2021 по 30.06.2021	578,55	-	-	-	-	-
		с 01.07.2021 по 31.12.2021	596,77	-	-	-	-	-
		с 01.01.2022 по 30.06.2022	596,77	-	-	-	-	-
		с 01.07.2022 по 31.12.2022	633,73	-	-	-	-	-
		с 01.01.2023 по 30.06.2023	633,73	-	-	-	-	-
		с 01.07.2023 по 31.12.2023	650,37	-	-	-	-	-

Примечание. Величины расходов на топливо, отнесенных на 1 Гкал тепловой энергии, отпускаемой в виде воды от источника тепловой энергии Акционерным обществом «Энергоцентр Майский»:

руб./Гкал

№ п/п	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	
	Акционерное общество	с 01.01.2019 по 30.06.2019	466,11	-	-	-	-	-

	«Энергоцентр Майский»	с 01.07.2019 по 31.12.2019	472,78	-	-	-	-	-
		с 01.01.2020 по 30.06.2020	468,31	-	-	-	-	-
		с 01.07.2020 по 31.12.2020	482,35	-	-	-	-	-
		с 01.01.2021 по 30.06.2021	480,72	-	-	-	-	-
		с 01.07.2021 по 31.12.2021	495,14	-	-	-	-	-
		с 01.01.2022 по 30.06.2022	492,94	-	-	-	-	-
		с 01.07.2022 по 31.12.2022	528,43	-	-	-	-	-
		с 01.01.2023 по 30.06.2023	528,43	-	-	-	-	-
		с 01.07.2023 по 31.12.2023	544,28	-	-	-	-	-

Документ создан в электронной форме. № 57-ПР от 17.12.2021. Исполнитель: Солдатова Л.В.
Страница 110 из 384. Страница создана: 24.12.2021 14:44

Приложение 17 к протоколу заседания
Правления Государственного комитета
Республики Татарстан по тарифам
от 17.12.2021 № 57-пр

Тарифы на тепловую энергию (мощность), поставляемую Акционерным обществом «Бугульминское предприятие тепловых сетей» потребителям, другим теплоснабжающим организациям, на 2019-2023 годы с календарной разбивкой

№ п/п	Наименование муниципального образования, регулируемой организации, вид тарифа	Год	Вода	Отборный пар давлением				Острый и редуцированный пар
				от 1,2 до 2,5 кг/см^2	от 2,5 до 7,0 кг/см^2	от 7,0 до 13,0 кг/см^2	свыше 13,0 кг/см^2	
	Бугульминский муниципальный район							
1	Акционерное общество «Бугульминское предприятие тепловых сетей»							
1.1	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения							
	одноставочный, руб./Гкал	с 01.01.2019 по 30.06.2019	1720,65	-	-	-	-	-
		с 01.07.2019 по 31.12.2019	1767,51	-	-	-	-	-
		с 01.01.2020 по 30.06.2020	1767,51	-	-	-	-	-
		с 01.07.2020 по 31.12.2020	1820,97	-	-	-	-	-
		с 01.01.2021 по 30.06.2021	1820,97	-	-	-	-	-
		с 01.07.2021 по 31.12.2021	1886,52	-	-	-	-	-
		с 01.01.2022 по 30.06.2022	1886,52	-	-	-	-	-
		с 01.07.2022 по 31.12.2022	1938,45	-	-	-	-	-
		с 01.01.2023 по 30.06.2023	1938,45	-	-	-	-	-
		с 01.07.2023 по 31.12.2023	1986,01	-	-	-	-	-
1.2	Население (тарифы указаны с учетом НДС)*							
	одноставочный, руб./Гкал	с 01.01.2019 по 30.06.2019	2064,78	-	-	-	-	-
		с 01.07.2019 по 31.12.2019	2121,01	-	-	-	-	-
		с 01.01.2020 по 30.06.2020	2121,01	-	-	-	-	-
		с 01.07.2020 по 31.12.2020	2185,17	-	-	-	-	-

Документ создан в электронной форме. № 57-ПР от 17.12.2021. Исполнитель: Солдатова Л.В.
Страница 111 из 384. Страница создана: 24.12.2021 14:44
ЭЛЕКТРОННЫЙ ТАТАРСТАН

		с 01.01.2021 по 30.06.2021	2185,16	-	-	-	-	-
		с 01.07.2021 по 31.12.2021	2263,82	-	-	-	-	-
		с 01.01.2022 по 30.06.2022	2263,82	-	-	-	-	-
		с 01.07.2022 по 31.12.2022	2326,14	-	-	-	-	-
		с 01.01.2023 по 30.06.2023	2326,14	-	-	-	-	-
		с 01.07.2023 по 31.12.2023	2383,21	-	-	-	-	-

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

Документ создан в электронной форме. № 57-ПР от 17.12.2021. Исполнитель: Солдатова Л.В.
Страница 112 из 384. Страница создана: 24.12.2021 14:44

Приложение 18 к протоколу заседания
Правления Государственного комитета
Республики Татарстан по тарифам
от 17.12.2021 № 57-пр

Тарифы на горячую воду в закрытой системе горячего водоснабжения, поставляемую АО «Бугульминское предприятие тепловых сетей», осуществляющим горячее водоснабжение, на 2022 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 01.01.2022 по 30.06.2022	с 01.07.2022 по 31.12.2022	с 01.01.2022 по 30.06.2022	с 01.07.2022 по 31.12.2022
	Бугульминский муниципальный район				
1	АО «Бугульминское предприятие тепловых сетей»				
1.1.	Население (тарифы указаны с учетом НДС)*	38,41	41,50	2263,82	2326,14
1.2.	Иные потребители (тарифы указаны без учета НДС)	32,01	34,58	1886,52	1938,45

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

Документ создан в электронной форме. № 57-ПР от 17.12.2021. Исполнитель: Солдатова Л.В.
Страница 113 из 384. Страница создана: 24.12.2021 14:44
ЭЛЕКТРОННЫЙ ТАТАРСТАН

Приложение 19 к протоколу заседания
Правления Государственного комитета
Республики Татарстан по тарифам
от 17.12.2021 № 57-пр

Тарифы на горячую воду в закрытой системе горячего водоснабжения, поставляемую АО «Елабужское предприятие тепловых сетей», осуществляющим горячее водоснабжение, на 2022 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 01.01.2022 по 30.06.2022	с 01.07.2022 по 31.12.2022	с 01.01.2022 по 30.06.2022	с 01.07.2022 по 31.12.2022
	Елабужский муниципальный район				
1	АО «Елабужское предприятие тепловых сетей»				
1.1.	Население (тарифы указаны с учетом НДС)*	40,34	42,83	2212,68	2334,38
1.2.	Иные потребители (тарифы указаны без учета НДС)	33,62	35,69	1843,90	1945,32

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

Документ создан в электронной форме. № 57-ПР от 17.12.2021. Исполнитель: Солдатова Л.В.
Страница 114 из 384. Страница создана: 24.12.2021 14:44
ЭЛЕКТРОННЫЙ ТАТАРСТАН

Приложение 20 к протоколу заседания
Правления Государственного комитета
Республики Татарстан по тарифам
от 17.12.2021 № 57-пр

Тарифы на горячую воду в закрытой системе горячего водоснабжения, поставляемую АО «ОЭЗ ППТ «Алабуга», осуществляющим горячее водоснабжение, на 2022 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 01.01.2022 по 30.06.2022	с 01.07.2022 по 31.12.2022	с 01.01.2022 по 30.06.2022	с 01.07.2022 по 31.12.2022
	Елабужский муниципальный район				
1	АО «ОЭЗ ППТ «Алабуга»				
1.1.	Потребители гостиничного комплекса (тарифы указаны без учета НДС)	33,62	35,69	1971,69	1971,69
1.2.	Потребители коттеджного поселка «Три медведя» (тарифы указаны без учета НДС)	33,34	35,42	1971,69	1971,69

Документ создан в электронной форме. № 57-ПР от 17.12.2021. Исполнитель: Солдатова Л.В.
Страница 115 из 384. Страница создана: 24.12.2021 14:44
ЭЛЕКТРОННЫЙ ТАТАРСТАН

Приложение 21 к протоколу заседания
Правления Государственного комитета
Республики Татарстан по тарифам
от 17.12.2021 № 57-пр

Тарифы на горячую воду в закрытой системе горячего водоснабжения, поставляемую АО «Татэнерго», осуществляющим горячее водоснабжение, на 2022 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 01.01.2022 по 30.06.2022	с 01.07.2022 по 31.12.2022	с 01.01.2022 по 30.06.2022	с 01.07.2022 по 31.12.2022
	АО «Татэнерго»				
1	для потребителей муниципального образования города Казани				
1.1.	население (тарифы указаны с учетом НДС)*	22,37	24,80	1889,33	2006,23
1.2.	иные потребители (тарифы указаны без учета НДС)	18,64	20,67	1574,44	1671,86
2	для потребителей Заинского муниципального района				
2.1.	население (тарифы указаны с учетом НДС)*	39,97	41,84	1989,68	2172,54
2.2.	иные потребители (тарифы указаны без учета НДС)	33,31	34,87	1658,07	1810,45

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

Документ создан в электронной форме. № 57-ПР от 17.12.2021. Исполнитель: Солдатова Л.В.
Страница 116 из 384. Страница создана: 24.12.2021 14:44
ЭЛЕКТРОННЫЙ ТАТАРСТАН

Приложение 22 к протоколу заседания
Правления Государственного комитета
Республики Татарстан по тарифам
от 17.12.2021 № 57-пр

Тарифы на горячую воду в закрытой системе горячего водоснабжения, поставляемую АО «Зеленодольское предприятие тепловых сетей», осуществляющим горячее водоснабжение, на 2022 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 01.01.2022 по 30.06.2022	с 01.07.2022 по 31.12.2022	с 01.01.2022 по 30.06.2022	с 01.07.2022 по 31.12.2022
	Зеленодольский муниципальный район				
1	АО «Зеленодольское предприятие тепловых сетей»				
1.1.	Население (тарифы указаны с учетом НДС)*	21,90	23,22	2063,81	2191,76
1.2.	Иные потребители (тарифы указаны без учета НДС)	18,25	19,35	1719,84	1826,47

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

Документ создан в электронной форме. № 57-ПР от 17.12.2021. Исполнитель: Солдатова Л.В.
Страница 117 из 384. Страница создана: 24.12.2021 14:44
ЭЛЕКТРОННЫЙ ТАТАРСТАН

Приложение 23 к протоколу заседания
Правления Государственного комитета
Республики Татарстан по тарифам
от 17.12.2021 № 57-пр

Тарифы на горячую воду в закрытой системе горячего водоснабжения, поставляемую ООО «Осиновская теплоснабжающая компания», осуществляющим горячее водоснабжение, на 2022 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 01.01.2022 по 30.06.2022	с 01.07.2022 по 31.12.2022	с 01.01.2022 по 30.06.2022	с 01.07.2022 по 31.12.2022
	Зеленодольский муниципальный район				
1	ООО «Осиновская теплоснабжающая компания»				
1.1.	Население (тарифы указаны с учетом НДС)*	16,04	17,27	1408,75	1496,30
1.2.	Иные потребители (тарифы указаны без учета НДС)	13,37	14,39	1173,96	1246,92

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

Документ создан в электронной форме. № 57-ПР от 17.12.2021. Исполнитель: Солдатова Л.В.
Страница 118 из 384. Страница создана: 24.12.2021 14:44
ЭЛЕКТРОННЫЙ ТАТАРСТАН

Приложение 24 к протоколу заседания
Правления Государственного комитета
Республики Татарстан по тарифам
от 17.12.2021 № 57-пр

Тарифы на горячую воду в закрытой системе горячего водоснабжения, поставляемую АО «Водопроводно-канализационное и энергетическое хозяйство», осуществляющим горячее водоснабжение, на 2022 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 01.01.2022 по 30.06.2022	с 01.07.2022 по 31.12.2022	с 01.01.2022 по 30.06.2022	с 01.07.2022 по 31.12.2022
	Нижнекамский муниципальный район				
1	АО «Водопроводно-канализационное и энергетическое хозяйство»				
1.1.	Население (тарифы указаны с учетом НДС)*	26,08	27,70	1813,68	1980,28
1.2.	Иные потребители (тарифы указаны без учета НДС)	21,73	23,08	1511,40	1650,23

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

Документ создан в электронной форме. № 57-ПР от 17.12.2021. Исполнитель: Солдатова Л.В.
Страница 119 из 384. Страница создана: 24.12.2021 14:44
ЭЛЕКТРОННЫЙ ТАТАРСТАН

Приложение 25 к протоколу заседания
Правления Государственного комитета
Республики Татарстан по тарифам
от 17.12.2021 № 57-пр

Предельные единые тарифы на услугу регионального оператора по обращению с твердыми коммунальными отходами Общества с ограниченной ответственностью «Гринта» по Восточной зоне деятельности на территории Республики Татарстан на 2020-2022 годы

№ п/п	Наименование муниципального образования, организации, осуществляющей регулируемые виды деятельности в области обращения с твердыми коммунальными отходами	Предельные единые тарифы на услугу регионального оператора по обращению с твердыми коммунальными отходами на территории Республики Татарстан, руб./куб.м					
		2020 год		2021 год		2022 год	
		с 1 января	с 1 июля	с 1 января	с 1 июля	с 1 января	с 1 июля
1	Общество с ограниченной ответственностью «Гринта»						
1.1	Население (тарифы указаны с учетом НДС)*	439,03	456,62	456,62	488,59	488,59	508,14
1.2	Иные потребители (тарифы указаны без учета НДС)	365,86	380,52	380,52	407,16	407,16	423,45

<*> 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 17.12.2021 № 57-пр

Предельные единые тарифы 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 2020-2022 годы

№ п/п	Наименование муниципального образования, организации, осуществляющей регулируемые виды деятельности в области обращения с твердыми коммунальными отходами	Предельные единые тарифы на услугу регионального оператора по обращению с твердыми коммунальными отходами на территории Республики Татарстан, руб./куб.м					
		2020 год		2021 год		2022 год	
		с 1 января	с 1 июля	с 1 января	с 1 июля	с 1 января	с 1 июля
1	Общество с ограниченной ответственностью Управляющая компания «Предприятие жилищно-коммунального хозяйства»						
1.1	Население (тарифы указаны с учетом НДС)*	439,03	456,60	456,60	488,57	488,57	508,12
1.2	Иные потребители (тарифы указаны без учета НДС)	365,86	380,50	380,50	407,14	407,14	423,43

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

Документ создан в электронной форме. № 57-ПР от 17.12.2021. Исполнитель: Солдатова Л.В.
Страница 121 из 384. Страница создана: 24.12.2021 14:44

Приложение 27 к протоколу заседания
Правления Государственного комитета
Республики Татарстан по тарифам
от 17.12.2021 № 57-пр

Замечания
представителя Ассоциации «НП Совет рынка»
в Государственном комитете по тарифам
Республики Татарстан
Зубовой Натальи Дмитриевны по вопросам, рассматриваемым
на заседании, назначенном на 17 декабря 2021 года

В связи с проведением заседания Правления Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам 17 декабря 2021 года, представитель Ассоциации «НП Совет рынка по вопросам:

1. Об установлении цен (тарифов) на электрическую энергию для населения и приравненных к нему категорий потребителей Республики Татарстан на 2022 год» голосую **«против»** принятия решения, так как:

- приложение к проекту решения не соответствует Приложению №1 к решению органа исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования, утвержденного приказом ФАС России от 19.06.2018 № 834/18 (выделены категории потребителей, не предусмотренные указанным приложением).

2. Об установлении сбытовой надбавки гарантирующего поставщика электрической энергии Акционерного общества «Татэнергосбыт», поставляющего электрическую энергию (мощность) на розничном рынке на территории Республики Татарстан, на 2022 год голосую **«против»** принятия решения, так как:

- не представлены расчеты сбытовых надбавок,

- в экспертном заключении отсутствует обоснование расходов на резерв по сомнительным долгам, учтенный в НВВ для расчета сбытовой надбавки для группы «население» (меньше минимального значения между 1,5% от расчетной выручки и предложения организации), обоснование налога на прибыль, анализ фактических расходов по итогам 2020 г.,

- в НВВ не учтены расходы на уплату процентов по заемным средствам, что не соответствует п.п. 23, 40 и 51 Методических указаний.

3. О корректировке на 2022 год 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 19.12.2019 № 3-26/э голосую **«против»** принятия решения, так как:

- по состоянию на 15.00 16.12.2021 не представлены проект решения, расчеты,

- по состоянию на 16.12.2021 не опубликованы предельные максимальные и минимальные уровни единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии по субъектам РФ на 2022 г.

4. Об установлении стандартизированных тарифных ставок, ставок за единицу максимальной мощности и формул для расчета платы за технологическое присоединение к расположенным на территории Республики Татарстан электрическим сетям сетевых организаций на 2022 год голосую **«против»** принятия решения, так как:
- не представлены расчеты ставок, расчеты выпадающих доходов в соответствии с Методическими указаниями по определению выпадающих доходов, связанных с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, утвержденными приказом ФАС России от 11 сентября 2014 г. N 215-э/1.

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

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



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

В Государственном комитете Республики Татарстан **17.12.2021г.**

по тарифам

Документ создан в электронной форме. № 57-ПР от 17.12.2021. Исполнитель: Солдатова Л.В.
Страница 123 из 384. Страница создана: 24.12.2021 14:44

Заключение
по уровню цен (тарифов) на электрическую энергию для населения и приравненных к нему категорий потребителей Республики Татарстан на 2022 год

В соответствии с Федеральным законом от 26.03.2003 г. № 35-ФЗ «Об электроэнергетике», пунктом 4 Правил Государственного регулирования (пересмотра, применения) цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 29 декабря 2011 г. № 1178, Государственный комитет Республики Татарстан по тарифам устанавливает тарифы на электрическую энергию на очередной год в рамках предельных уровней тарифов, установленных Федеральной антимонопольной службой (далее – ФАС России).

В соответствии с приказом Федеральной антимонопольной службы от 13 октября 2021 г. № 1107/21 «О предельных минимальных и максимальных уровнях тарифов на электрическую энергию (мощность), поставляемую населению и приравненным к нему категориям потребителей, по субъектам Российской Федерации на 2022 год» по Республике Татарстан установлены следующие предельные уровни в размере (с учетом НДС):

с 1 января по 30 июня 2022 г.:

минимальный – 410,00 коп./кВт*ч, что составляет 99,76 % к установленному на 2-е полугодие 2021 г.

максимальный – 412,00 коп./кВт*ч, что составляет 100,24 % к установленному на 2-е полугодие 2021 г.

с 1 июля по 31 декабря 2022 г.:

минимальный - 429,00 коп./кВт*ч, что составляет 104,38 % к установленному на 2-е полугодие 2021 г.

максимальный – 432,00 коп./кВт*ч, что составляет 105,11 % к установленному на 2-е полугодие 2021 г.

Расчеты произведены в соответствии с макроэкономическими показателями Прогноза социально-экономического развития Российской Федерации до 2024 года, опубликованного на официальном сайте Министерства экономического развития Российской Федерации.

Тарифы на электрическую энергию для населения и приравненные к нему категорий потребителей на 1 полугодие 2022 года устанавливаются на уровне установленных на 2 полугодие 2021 года.

Учитывая необходимость соблюдения законодательства в области электроэнергетики, а также в целях определения стоимости набора жилищно-коммунальных услуг для населения предлагается:

- установить с 1 января 2022 г. по 31 декабря 2022 г. цены (тарифы) на электрическую энергию для населения Республики Татарстан с календарной разбивкой согласно приложению 1.

- установить с 1 января 2022 г. по 31 декабря 2022 г. цены (тарифы) на электрическую энергию для приравненных к населению категорий потребителей Республики Татарстан с календарной разбивкой согласно приложению 2.

Приложение 1

Цены (тарифы) на электрическую энергию для населения Республики Татарстан на 2022 год с календарной разбивкой

(Постановление Госкомитета от №)

№ п/п	Показатель (группы потребителей с разбивкой по ставкам и дифференциацией по зонам суток)	Единица измерения	с 01.01.2022 по 30.06.2022	с 01.07.2022 по 31.12.2022
			Цена (тариф)	Цена (тариф)
1	Население (тарифы указаны с учетом НДС)			
1.1	Население, за исключением указанного в пунктах 2 и 3 настоящего приложения			
1.1.1	Одноставочный тариф	руб./кВт·ч	4,11	4,30
1.1.2	Одноставочный тариф, дифференцированный по двум зонам суток			
	Дневная зона	руб./кВт·ч	4,73	4,95
	Ночная зона	руб./кВт·ч	2,88	3,01
1.1.3	Одноставочный тариф, дифференцированный по трем зонам суток			
	Пиковая зона	руб./кВт·ч	5,01	5,25
	Полупиковая зона	руб./кВт·ч	4,11	4,30
	Ночная зона	руб./кВт·ч	2,88	3,01
2	Население, проживающее в городских населенных пунктах в домах, оборудованных в установленном порядке стационарными электроплитами и (или) электроотопительными установками (тарифы указаны с учетом НДС)			
2.1	Одноставочный тариф	руб./кВт·ч	2,95	3,20
2.1.1 2.1.2	Одноставочный тариф, дифференцированный по двум зонам суток			
	Дневная зона (пиковая и полупиковая)	руб./кВт·ч	3,39	3,68
	Ночная зона	руб./кВт·ч	2,07	2,24
2.1.3	Одноставочный тариф, дифференцированный по трем зонам суток			
	Пиковая зона	руб./кВт·ч	3,60	3,90
	Полупиковая зона	руб./кВт·ч	2,95	3,20
	Ночная зона	руб./кВт·ч	2,07	2,24
3	Население, проживающее в сельских населенных пунктах (тарифы указаны с учетом НДС)			
3.1	Одноставочный тариф	руб./кВт·ч	2,88	3,01
3.1.1 3.1.2	Одноставочный тариф, дифференцированный по двум зонам суток			
	Дневная зона (пиковая и полупиковая)	руб./кВт·ч	3,31	3,46
	Ночная зона	руб./кВт·ч	2,02	2,11
3.1.3	Одноставочный тариф, дифференцированный по трем зонам суток			
	Пиковая зона	руб./кВт·ч	3,51	3,67
	Полупиковая зона	руб./кВт·ч	2,88	3,01
	Ночная зона	руб./кВт·ч	2,02	2,11

Примечание. В соответствии с пунктом 71(1). Цены (тарифы) на электрическую энергию (мощность) устанавливаются и применяются равными ценам (тарифам), установленным для населения, в отношении следующих приравненных к населению категорий потребителей:

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.

Экспертное заключение 1

Приложение 2

Цены (тарифы) на электрическую энергию для приравненных к населению категорий потребителей Республики Татарстан на 2022 год с календарной разбивкой

Таблица 1

№ п/п	Показатель (группы потребителей с разбивкой по ставкам и дифференциацией по зонам суток)	Единица измерения	с 01.01.2022 по 30.06.2022	с 01.07.2022 по 31.12.2022
			Цена (тариф)	Цена (тариф)
1.	Потребители, приравненные к населению, за исключением указанных в таблице 2 настоящего приложения (тарифы указаны с учетом НДС)			
1.1.	Одноставочный тариф	руб./кВт·ч	4,11	4,30
1.2.	Одноставочный тариф, дифференцированный по двум зонам суток			
	Дневная зона (пиковая и полупиковая)	руб./кВт·ч	4,73	4,95
	Ночная зона	руб./кВт·ч	2,88	3,01
1.3.	Одноставочный тариф, дифференцированный по трем зонам суток			
	Пиковая зона	руб./кВт·ч	5,01	5,25
	Полупиковая зона	руб./кВт·ч	4,11	4,30
	Ночная зона	руб./кВт·ч	2,88	3,01

Таблица 2

№ п/п	Категории потребителей с разбивкой по ставкам и дифференциацией по зонам суток	Цена (тариф), руб./кВт*ч (с учетом НДС)	
		с 01.01.2022 по 30.06.2022	с 01.07.2022 по 31.12.2022
6	Потребители, приравненные к населению:		
6.1	Исполнители коммунальных услуг (товарищества собственников жилья, жилищно-строительные, жилищные или иные специализированные потребительские кооперативы либо управляющие организации), 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, для временного поселения лиц, признанных беженцами, а также жилые помещения для социальной защиты отдельных категорий граждан, приобретающие электрическую энергию (мощность) для коммунально-бытового потребления населения в объемах фактического потребления электрической энергии населения и объемах электрической энергии, израсходованной на места общего пользования, за исключением: исполнителей коммунальных услуг (товариществ собственников жилья, жилищно-строительных, жилищных или иных специализированных потребительских кооперативов либо управляющих организаций), приобретающих электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям жилых помещений и содержания общего имущества многоквартирных домов;		

	наймодателей (или уполномоченных ими лиц), предоставляющих 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 поселения лиц, признанных беженцами, а также жилые помещения для социальной защиты отдельных категорий граждан, приобретающих 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.		
6.1.1	Одноставочный тариф	4,11	4,30
6.1.2	Одноставочный тариф, дифференцированный по двум зонам суток		
	Дневная зона (пиковая и полупиковая)	4,73	4,95
	Ночная зона	2,88	3,01
6.1.3	Одноставочный тариф, дифференцированный по трем зонам суток		
	Пиковая зона	5,01	5,25
	Полупиковая зона	4,11	4,30
	Ночная зона	2,88	3,01
6.2	Садоводческие некоммерческие товарищества и огороднические некоммерческие товарищества за исключением потребителей, указанных в пунктах 6.3 - 6.4.		
6.2.1	Одноставочный тариф	4,11	4,30
6.2.2	Одноставочный тариф, дифференцированный по двум зонам суток		
	Дневная зона (пиковая и полупиковая)	4,73	4,95
	Ночная зона	2,88	3,01
6.2.3	Одноставочный тариф, дифференцированный по трем зонам суток		
	Пиковая зона	5,01	5,25
	Полупиковая зона	4,11	4,30
	Ночная зона	2,88	3,01
6.3	Садоводческие некоммерческие товарищества и огороднические некоммерческие товарищества, находящиеся в городских населенных пунктах в домах, оборудованных стационарными электроплитами и электроотопительными установками.		
6.3.1	Одноставочный тариф	2,95	3,20
6.3.2	Одноставочный тариф, дифференцированный по двум зонам суток		
	Дневная зона (пиковая и полупиковая)	3,39	3,68
	Ночная зона	2,07	2,24
6.3.3	Одноставочный тариф, дифференцированный по трем зонам суток		
	Пиковая зона	3,60	3,90
	Полупиковая зона	2,95	3,20
	Ночная зона	2,07	2,24
6.4	Садоводческие некоммерческие товарищества и огороднические некоммерческие товарищества, находящиеся в сельских населенных пунктах.		
6.4.1	Одноставочный тариф	2,88	3,01
6.4.2	Одноставочный тариф, дифференцированный по двум зонам суток		
	Дневная зона (пиковая и полупиковая)	3,31	3,46

	Ночная зона	2,02	2,11
6.4.3	Одноставочный тариф, дифференцированный по трем зонам суток		
	Пиковая зона	3,51	3,67
	Полупиковая зона	2,88	3,01
	Ночная зона	2,02	2,11
6.5	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.		
6.5.1	Одноставочный тариф	4,11	4,30
6.5.2	Одноставочный тариф, дифференцированный по двум зонам суток		
	Дневная зона (пиковая и полупиковая)	4,73	4,95
	Ночная зона	2,88	3,01
6.5.3	Одноставочный тариф, дифференцированный по трем зонам суток		
	Пиковая зона	5,01	5,25
	Полупиковая зона	4,11	4,30
	Ночная зона	2,88	3,01
6.6	Содержащиеся за счет прихожан религиозные организации, за исключением потребителей, указанных в пункте 6.7.		
6.6.1	Одноставочный тариф	4,11	4,30
6.6.2	Одноставочный тариф, дифференцированный по двум зонам суток		
	Дневная зона (пиковая и полупиковая)	4,73	4,95
	Ночная зона	2,88	3,01
6.6.3	Одноставочный тариф, дифференцированный по трем зонам суток		
	Пиковая зона	5,01	5,25
	Полупиковая зона	4,11	4,30
	Ночная зона	2,88	3,01
6.7.	Содержащиеся за счет прихожан религиозные организации, находящиеся в сельских населенных пунктах.		
6.7.1	Одноставочный тариф	2,88	3,01
6.7.2	Одноставочный тариф, дифференцированный по двум зонам суток		
	Дневная зона (пиковая и полупиковая)	3,31	3,46
	Ночная зона	2,02	2,11
6.7.3	Одноставочный тариф, дифференцированный по трем зонам суток		
	Пиковая зона	3,51	3,67
	Полупиковая зона	2,88	3,01
	Ночная зона	2,02	2,11
6.8.	Гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи населению и приравненным к населению 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.		
6.8.1	Одноставочный тариф	4,11	4,30
6.8.2	Одноставочный тариф, дифференцированный по двум зонам суток		
	Дневная зона (пиковая и	4,73	4,95

	полупиковая)		
	Ночная зона	2,88	3,01
6.8.3	Одноставочный тариф, дифференцированный по трем зонам суток		
	Пиковая зона	5,01	5,25
	Полупиковая зона	4,11	4,30
	Ночная зона	2,88	3,01
6.9.	Объединения граждан, приобретающих электрическую энергию (мощность) для использования в принадлежащих им хозяйственных постройках (погреба, сараи). Некоммерческие объединения граждан (гаражно-строительные, гаражные кооперативы), приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления на коммунально - бытовые нужды и не используемую для осуществления коммерческой деятельности.		
6.9.1	Одноставочный тариф	4,11	4,30
6.9.2	Одноставочный тариф, дифференцированный по двум зонам суток		
	Дневная зона (пиковая и полупиковая)	4,73	4,95
	Ночная зона	2,88	3,01
6.9.3	Одноставочный тариф, дифференцированный по трем зонам суток		
	Пиковая зона	5,01	5,25
	Полупиковая зона	4,11	4,30
	Ночная зона	2,88	3,01

ЗАКЛЮЧЕНИЕ

к расчету сбытовой надбавки гарантирующего поставщика электрической энергии Акционерного общества «Татэнергосбыт», поставляющего электрическую энергию (мощность) на розничном рынке на территории Республики Татарстан на 2022 год

В Государственный комитет Республики Татарстан по тарифам (далее – Госкомитет) обратилось Акционерное общество «Татэнергосбыт» (далее – АО «Татэнергосбыт») по вопросу установления сбытовой надбавки гарантирующего поставщика электрической энергии АО «Татэнергосбыт» на 2022 год.

Общество расположено по адресу: 420059, Казань, ул. Павлюхина, д.110в.

Руководитель организации – директор Рифнур Хайдарович Сулейманов.

Регулирование тарифов осуществляется Основами ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике (далее – Основы ценообразования), Правилами государственного регулирования (пересмотра, применения) цен (тарифов) в электроэнергетике (далее – Правила), утвержденным постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178 (далее – Постановление № 1178), Методическими указаниями по расчету сбытовых надбавок гарантирующих поставщиков с использованием метода сравнения аналогов, утвержденными приказом ФАС России от 21.11.2017 № 1554/17 (далее – МУ № 1554/17).

Сбытовые надбавки на 2021 год установлены постановлением Госкомитета от 17.12.2020 № 538-22/э в следующих размерах:

Период	тарифная группа «население» и приравненные к ней категории потребителей	тарифная группа «организации, оказывающие услуги по передаче электрической энергии, приобретающие ее в целях компенсации потерь в сетях, принадлежащих данным организациям на праве собственности или ином законном основании»	потребители всех тарифных групп, за исключением потребителей групп «население» и «организации, оказывающие услуги по передаче электрической энергии, приобретающие ее в целях компенсации потерь в сетях, принадлежащих данным организациям на праве собственности или ином законном основании» (по максимальной мощности энергопринимающих устройств)		
			от 150 кВт до 670 кВт	от 670 кВт до 10 МВт	более 10 МВт
	руб./кВт·ч	руб./кВт·ч	руб./кВт·ч	руб./кВт·ч	руб./кВт·ч
с 1.01.2021 по 30.06.2021	0,4259	0,0852	0,2025	0,0838	0,0675
с 1.07.2021 по 31.12.2021	0,4825	0,1004	0,2580	0,0860	0,0860

1. Оценка достоверности данных, приведенных в предложениях об установлении сбытовой надбавки на электрическую энергию.

Тарифное дело представлено в Госкомитет письмом от 28.04.2021 № 101-05/1879 (Вх. №3740 от 28.04.2021). В соответствии с требованиями Стандартов раскрытия информации субъектами оптового и розничного рынков эклектрической энергии, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 21.01.2004 № 24, Общество разместило предложение

о размере цен (тарифов) на официальном сайте. Приказом Госкомитета от 15.05.2021 № Пр-299/2021 открыто тарифное дело № 31/24.

Тарифное дело дополнялось документами, представленными письмами:
от 10.09.2021 № 101-05/3703 (Вх. № 8185 от 10.09.2021);
от 15.09.2021 № 101-05/3768 (Вх.№ 8331 от 15.09.2021);
от 08.11.2021 № 106-37/4431 (Вх. № 9954 от 08.11.2021);
от 18.11.2021 №101-05/4650 (Вх. № 10277 от 18.11.2021).

Данные, приведенные в предложениях об установлении сбытовой надбавки гарантирующего поставщика электрической энергии, можно оценить как достоверные. Ответственность за достоверность информации несет АО «Татэнергосбыт».

2. Оценка финансового состояния организации, осуществляющей регулируемую деятельность.

Согласно представленным в тарифном деле бухгалтерским и финансовым отчетам (Бухгалтерский баланс, Отчет о финансовых результатах, Отчет о движении денежных средств), и формам статистической отчетности (П-1, П-2, П-3, П-4, 5-3) за базовый 2020 год АО «Татэнергосбыт» показывает положительные финансовые результаты.

Основные результаты, достигнутые в 2020 году, обеспечили выполнение показателей финансового состояния гарантирующего поставщика, которые ежеквартально рассчитываются в соответствии с п.9 Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии, утвержденных Постановлением Правительства РФ от 04.05.2012 № 442 «О функционировании розничных рынков электрической энергии, полном и (или) частичном ограничении режима потребления электрической энергии». Гарантирующий поставщик обязан поддерживать показатели финансового состояния в пределах рекомендуемых и не выше предельных значений, указанных в Приложении № 1 к Основным положениям функционирования розничных рынков электрической энергии.

По состоянию на 31.12.2020 все показатели выполнены.

Наименование показателя	Единица измерения	Рекомендуемое и предельное значение	величина показателя на 31.12.2020	отметка о выполнении
Оборачиваемость кредиторской задолженности	дни	не более 35 - 40 дней	25	выполнен
Доля просроченной кредиторской задолженности	%	не более 7 - 15%	0	выполнен
Краткосрочный заемный капитал не более Лимита долгового покрытия	млн. руб.	не более 16 743,55	5 681,97	выполнен

3. Анализ основных технико-экономических показателей:

Основные технико-экономические показатели за 2019-2022 гг. представлены в таблицах:

1) Технические показатели:

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	2019 г. факт	2020 г. факт	2021г. учтено в НВВ	2021 г. ожид.	2022 г. план	Откл. 2022г./ 2021г., %
1	2	3	4	5	6	7	8	9=8/6
1.	**Балансовые объемы отпуска электроэнергии конечным потребителям, в т.ч.:**	**млн. кВт·ч**	**19 584,49**	**18 297,92**	**18 933,75**	**20 116,05**	**21 273,55***	**112,36**
1.1.	Население	млн. кВт·ч	3 733,60	3 913,59	3 850,00	4 139,83	4 238,00	110,08
1.2.	Прочие потребители	млн. кВт·ч	14 216,56	12 810,42	13 468,75	14 366,05	15 367,06	114,09
1.2. 1.	- до 670 кВт	млн. кВт·ч	3 945,51	3 829,73	3 232,14	4 032,18	4 149,11	128,37
1.2. 2	- от 670 кВт до 10 МВт	млн. кВт·ч	4 154,26	3 719,14	3 921,02	4 195,35	4 456,45	113,66
1.2. 3	- свыше 10 МВт	млн. кВт·ч	6 116,79	5 261,55	6 315,59	6 138,52	6 761,51	107,06
1.3.	Продажа потерь	млн. кВт·ч	1 634,33	1 573,91	1 615,00	1 610,17	1 668,49	103,31
2.	**Количество обслуживаемых договоров на конец года, в т.ч.:**	тыс.шт.	**943,613**	**943,610**	**955,873**	**1 026,296**	**1 026,296****	**107,37**
2.1.	Население	тыс.шт.	906,520	906,520	918,020	987,002	987,002	107,51
2.2.	Прочие потребители	тыс.шт.	37,069	37,069	37,829	39,273	39,273	103,82
2.3.	Сетевые организации	тыс.шт.	0,024	0,021	0,021	0,021	0,021	100,00
3.	**Количество точек поставки на конец года, в т.ч.**	тыс.шт.	**1 089,493**	**1 116,319**	**1 106,038**	**1 144, 583****	**1 144, 583****	**103,48**
3.1.	Население	тыс.шт.	954,709	977,591	967,314	1 002,375	1 002,375	103,62
3.2.	Прочие потребители	тыс.шт.	130,960	134,648	134,692	138,130	138,130	102,55
3.3.	Сетевые организации	тыс.шт.	3,824	4,080	4,032	4,078	4,078	101,14

* Утверждено в СПБ на 2022г. (Приказ ФАС России от 23 ноября 2021 № 1299/21-ДСП)

****** Количество обслуживаемых договоров и точек поставки указаны по состоянию на 01.10.2021 г.

Как видно из таблицы, организацией ежегодно осуществляется прием новых потребителей на обслуживание, чем вызван рост количества договоров и точек поставки.

2) Экономические показатели:

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	2019 г.	2020 г.	2021г.	2022г. Предложение организации	2022г. Предложение Госкомитета

1	2	3	4	5	6	7	8
1.	Выручка от реализации электроэнергии, без НДС: 2019, 2020 – фактическая; 2021 – ожидаемая	млн.руб.	68 770,98	66 601,41	76 755,38	-	-
2.	Необходимая выручка гарантирующего поставщика по сбытовой деятельности, в том числе:	млн.руб.	2 476,38	3 122,02	3 460,48	4 346,73	4 148,19
2.1.	*Расходы по созданию и обслуживанию ИСУЭ, в т.ч. амортизация и текущие расходы по ИСУЭ*	*млн.руб.*	*0*	*103*	*254,59*	*606,86*	*606,86*
2.2.	*НВВ без учета расходов по ИСУЭ*		*2 476,38*	*3 019,02*	*3 205,89*	*3 739,87*	*3 541,33*

4. Анализ экономической обоснованности расходов по статьям и сравнительный анализ динамики расходов.

АО «Татэнергосбыт» представлен расчет необходимой валовой выручки (далее – НВВ) и сбытовых надбавок с приложением документов, подтверждающих расходы.

Госкомитетом рассмотрены представленные АО «Татэнергосбыт» расчеты, и проведена оценка экономической обоснованности затрат в соответствии с главой 25 Налогового Кодекса Российской Федерации, постановлением Правительства Российской Федерации Правительства Российской Федерации от 29 декабря 2011 г. № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике» и МУ № 1554/17.

Согласно прогнозу социально-экономического развития Российской Федерации:

- фактический индекс на 2017 год составил 103,7 %;
- фактический индекс на 2018 год составил 102,9%;
- фактический индекс на 2019 год составляет 104,5%;
- фактический индекс на 2020 год составляет 103,4%;
- прогнозный индекс на 2021 год составляет 103,6%
- прогнозный индекс на 2022 год составляет 104,3%.

Объемы полезного отпуска электрической энергии потребителям АО «Татэнергосбыт» приняты на основании утвержденного сводного прогнозного баланса производства и поставок электрической энергии (мощности) в рамках Единой энергетической системы России на 2022 год (Приказ Федеральной антимонопольной службы России от 23 ноября 2021 № 1299/21-ДСП).

Расчет сбытовой надбавки на 2022 год проведен в соответствии с утвержденными МУ №1554/17 от 21.11.2017.

4.1. Определение группы масштаба деятельности ГП.

шт.

№ п/п	Группа потребителей	Фактическое количество точек поставки на 01.10.2021
1.	**Население, всего, в т.ч.:**	**1 002 375**
1.1.	население, проживающее в городских населенных пунктах	477 009
1.2.	население, проживающее в сельских населенных пунктах	474 936
1.3.	исполнители коммунальных услуг	34 071
1.4.	иные потребители, приравненные к населению	16 359
2.	**Прочие потребители, всего, в т.ч.:**	**138 130**
2.1.	с максимальной мощностью энергопринимающих устройств менее 670 кВт	134 110
2.2.	с максимальной мощностью энергопринимающих устройств от 670 кВт до 10 МВт	3 128
2.3.	с максимальной мощностью энергопринимающих устройств не менее 10 МВт	892
3.	**Сетевые организации**	**4078**

Согласно п. 13 МУ № 1554/17 количество точек поставки принимаются ожидаемое на 31.12.2021. При расчете сбытовых надбавок на 2022 год за ожидаемое количество точек поставок на указанную плановую дату принято фактическое количество точек поставок на 01.10.2021. Реестры по точкам поставки на 01.10.2021 представлены АО «Татэнергосбыт» в Госкомитет письмом от 18.11.2021 г. №101-05/4650 (Вх.№ 10277 от 18.11.2021).

Руководствуясь формулой, указанной в Приложении № 2 к МУ № 1554/17, приведенное количество точек поставки составляет 230 716 шт.

Согласно таблице 1 Приложения № 2 к МУ № 1554/17 определили, что АО «Татэнергосбыт» относится к шестой группе масштаба деятельности.

4.2. Определение НВВ для группы «Население».

4.2.1. Расчет эталонной выручки.

1) Постоянные расходы:

№ п/п	Наименование	Суммарная величина эталонов для 6 масштаба		Количество точек поставки, шт.	Постоянные расходы, с учетом индексации 2017, 2018, 2019,2020,2021 гг., тыс.руб.
		руб. на точку поставки по приложению №3 Методики	руб. на точку поставки с учетом индексации 2017, 2018, 2019,2020, 2021, 2022 гг.		
1	2	3	4	5	6
1.	Население, проживающее в городских населенных пунктах	593,31	739,19	477 009	352 600,78
2.	Население, проживающее в сельских населенных пунктах	870,16	1 084,11	474 936	514 883,80
3.	Исполнители коммунальных услуг	5 327,89	6 637,89	34 071	226 159,67

4.	Иные потребители, приравненные к населению	9 774,84	12 178,24	16 359	199 223,90
5.	**ИТОГО**			**1 002 375**	**1 292 868,14**

2) Переменные расходы:

(тыс. руб.)

№ п/п	Наименование	Расчетная величина по методике	Предложение организации	Предложение Госкомитета.
1.	Проценты по заемным средствам	128 619,51	0	0
2.	Резерв по сомнительным долгам	230 049,51	124 638,50	33 456,55

Проценты по заемным средствам принимаются Госкомитетом по предложению организации в размере 0 руб., т.к. кредиты не привлекались.

Величина резерва по сомнительным долгам (далее – РСД) определяется по формуле (10) МУ № 1554/17 и принимается как минимальное значение между расчетной величиной по методике (1,5% от выручки от продажи электроэнергии) и предложением организации. АО «Татэнергосбыт» РСД заявлен в размере – 124 638,50 тыс.руб. (0,81% от выручки). Госкомитетом РСД принимается со снижением относительно заявленного АО «Татэнергосбыт» на 91 181,95 тыс.руб. и устанавливается в размере 33 456,55 тыс.руб. (0,22% от выручки).

Расчетная предпринимательская прибыль (РПП):

№ п/п	Наименование	Расчетная величина по методике	Предложение организации	Предложение Госкомитета.
1	2	3	4	5
1.	Расчетная предпринимательская прибыль, тыс.руб.	114 597,73	94 031,95	94 031,95

РПП определяется по формуле (11) МУ № 1554/17 и принимается как минимальное значение между расчетной величиной по методике (1,5% от выручки от продажи электроэнергии без учета транспортировки и иных услуг) и предложением организации. В связи с тем, что организация заявила РПП ниже расчетной величины по методике, Госкомитет принимает РПП по предложению организации в размере 94 031,95 тыс.руб. (1,23% от выручки от продажи электроэнергии без учета транспортировки и иных услуг).

Итого эталонная выручка по группе «Население» принимается Госкомитетом в размере 1 420 356,64 тыс.руб.

4.2.2. Неподконтрольные расходы.

1) Амортизационные отчисления.

Для подтверждения затрат по данной статье АО «Татэнергосбыт» представлена ведомость амортизационных отчислений по основным средствам на 2022 год. Госкомитетом проведена проверка метода и сроков начисления

амортизационного износа. Классификация основных средств соответствует Налоговому кодексу Российской Федерации и постановлению Правительства Российской Федерации от 01.01.2002 №1. Сроки полезного использования основных средств приняты организацией на максимальном уровне по соответствующим группам, определенным постановлением Правительства Российской Федерации от 01.01.2002 №1. Сумма амортизации распределена по видам деятельности и группам потребителей согласно учетной политике организации.

На основании проведенного анализа затраты на амортизацию, относящиеся на группу «Население», с учетом распределения затрат, принимаются в размере 56 172,54 тыс.руб., в том числе амортизация по объектам интеллектуальной системы учета электроэнергии (ИСУЭ), введенным в 2020-2022 гг. в размере 39 882,26 тыс.руб.

2) Налоги.

В соответствии с пунктом 27 МУ № 1554/17 расходы на уплату налогов в расчетном периоде регулирования учитываются по данным раздельного учета в объеме экономически обоснованных фактически понесенных расходов, отнесенных на регулируемый вид деятельности, за последний истекший период. Госкомитетом проведен анализ представленных документов по оплате налогов за 2020 год (бухгалтерская и статистическая отчетность, налоговые декларации и пр.).

АО «Татэнергосбыт» заявлены расходы на уплату налогов по группе «Население» в размере 138 647,27 тыс.руб., в т.ч.:

- налог на землю – 484,71 тыс.руб.;
- налог на имущество –11 015,36 тыс.руб.;
- налог на прибыль – 127 147,20 тыс.руб.

Госкомитетом расходы на уплату налогов по группе «Население» принимаются в размере 31 285,17 тыс.руб., в т.ч.:

- налог на землю – 484,71 тыс.руб.;
- налог на имущество –11 015,36 тыс.руб.;
- налог на прибыль – 19 785,10 тыс.руб. со снижением от заявленного АО «Татэнергосбыт» на 107 362,10 тыс.руб.

3) Капитальные вложения из прибыли в соответствии с утвержденной в порядке, установленном Правилами утверждения инвестиционных программ субъектов электроэнергетики, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 1 декабря 2009 г. № 977 «Об инвестиционных программах субъектов электроэнергетики» и расходы на выполнение предусмотренных пунктом 5 статьи 37 Федерального закона от 26 марта 2003 г. № 35-ФЗ «Об электроэнергетике» обязанностей гарантирующего поставщика по обеспечению коммерческого учета электрической энергии (мощности), в том числе не относящиеся к капитальным вложениям».

Организацией в соответствии с инвестиционной программой «Создание интеллектуальной системы учета электрической энергии в АО «Татэнергосбыт» на 2022-2024 гг.» капитальные расходы на выполнение предусмотренных

пунктом 5 статьи 37 Федерального закона от 26 марта 2003 г. № 35-ФЗ «Об электроэнергетике» обязанностей гарантирующего поставщика по обеспечению коммерческого учета электрической энергии (мощности) заявлены в размере 553 406,98 тыс.руб., в том числе по источникам:

- 513 524,72 тыс.руб. – за счет расходов на капитальные вложения, учитываемых в НВВ в составе неподконтрольных расходов;

- 39 882,26 тыс.руб. – за счет амортизации по объектам ИСУЭ, введенным в 2020-2022 гг.

Госкомитет принимает расходы на капитальные вложения на ИСУЭ в составе неподконтрольных расходов в размере 513 524,72 тыс.руб.

Кроме того, в составе неподконтрольных расходов АО «Татэнергосбыт» согласно пункту 65 ПП РФ №1178 и пункту 11(в) Методики 1554/17 заявлены расходы на обслуживание ИСУЭ, не относящиеся к капитальным вложениям, в размере 53451,37 тыс.руб. Все обосновывающие расчеты и материалы приложены к тарифному делу.

Госкомитет расходы на обслуживание ИСУЭ, не относящиеся к капитальным вложениям принимает в размере 53 451,37 тыс.руб.

Итого неподконтрольные расходы по группе «Население» принимаются Госкомитетом в размере 654 433,79 тыс.руб.

4.2.3. Недополученные (излишне полученные) доходы за базовый 2020 год от осуществления регулируемой деятельности в отношении населения определяются по формуле (13) МУ № 1554/17, в том числе:

1) за счет отклонения величины фактического полезного отпуска от величины, учтенной при установлении сбытовых надбавок на 2020 год:

№ п/п	Период	Установленная СН на 2020 г., руб./кВт·ч	Установленные объемы э/э на 2020 г., млн. кВт·ч	Фактические объемы э/э за 2020 год, млн. кВт·ч	Отклонение в объемах э/э, млн.кВт·ч	Сумма корректировки НВВ 2022г., тыс. руб.
1	2	3	4	5	6=4-5	7
1.	1 п/г	0,3628	1 958,61	1 969,03	-10,43	-3 783,51
2.	2 п/г	0,4259	1 840,09	1 944,56	-104,46	-44 490,97
3.	**Год**		3 798,70	3 913,59	-114,89	-48 274,49

Фактические объемы электроэнергии приняты из отчетной формы статистической отчетности 46-ЭЭ за 2020 год.

2) за счет отклонения фактических неподконтрольных расходов от учтенных при установлении сбытовых надбавок на 2020 год.

(тыс.руб.)

№ п/п	Наименование затрат	Факт 2020 год	Установлено Госкомитетом на 2020 год	Сумма корректировки НВВ 2022 года
1	2	3	4	5=3-4

1.	Амортизация	18 200,02	19 652,90	-1 452,88
2.	Налоги, всего, в т.ч.:	138 647,27	54 930,53	83 716,74
2.1.	налог на землю	484,71	592,70	-107,99
2.2.	налог на имущество	11 015,36	13 693,52	-2 678,16
2.3.	плата за негативное воздействие	0	53,99	-53,99
2.4.	налог на прибыль	127 147,20	40 590,32	86 556,88
3.	Расходы на капитальные вложения на ИСУЭ	103 000,00	103 000,00	0
4.	**Итого**	**259 847,29**	**177 583,43**	**82 263,87**

Фактические расходы подтверждаются данными бухгалтерской и статистической отчетностей, налоговых деклараций, с учетом отнесения расходов на группу «Население».

3) За счет отклонения индекса потребительских цен и точек поставки.

Количество точек поставки, учтенное при расчете НВВ 2020 г.– 949 325 шт.

Фактическое количество точек поставки 2020 г. – 954 709 шт.

ИПЦ, учтенные при расчете НВВ 2020 год: 2017 г. - 103,7%, 2018 г. - 102,9%, 2019 г. – 104,6%, 2020 г. -103,0%.

Фактические индексы: 2017 г. - 103,7%, 2018 г. - 102,9%, 2019 г. - 104,5%, 2020 г. – 103,4%.

(тыс.руб.)

Группы (подгруппы) потребителей	Учтенные в НВВ 2020 постоянные расходы по плановым ИПЦ и точкам поставки	Постоянные расходы 2020 по фактическим ИПЦ и точкам поставки	Отклонение (факт-план), тыс.руб.
1	2	3	4=3-2
население, проживающее в городских населенных пунктах	312 467,61	315 321,95	2 854,34
население, проживающее в сельских населенных пунктах	445 748,40	449 200,73	3 452,33
исполнители коммунальных услуг	193 488,06	194 723,37	1 235,31
иные потребители, приравненные к населению	157 932,91	161 730,72	3 797,81
Всего:	**1 109 636,98**	**1 120 976,76**	**11 339,78**

Таким образом, суммарно недополученные и излишне полученные доходы за 2020 год составили:

(тыс.руб.)

Наименование показателя	Сумма корректировки НВВ 2022 г.
1	2

Недополученные (излишне полученные) доходы за 2020 год, в том числе:	**45 329,17**
за счет отклонения величины фактического полезного отпуска от величины, учтенной при установлении сбытовых надбавок на 2020 год	-48 274,49
за счет отклонения фактических неподконтрольных расходов от учтенных при установлении сбытовых надбавок на 2020 год	82 263,87
за счет отклонения индекса потребительских цен и точек поставки	11 339,78

Госкомитетом недополученные и излишне полученные доходы за 2020 год принимаются в размере 45 329,17 тыс. руб.

Итого НВВ по группе «Население» принимается Госкомитетом в размере 2 120 119,60 тыс.руб.

4.3. Определение НВВ для группы «Прочие потребители».

4.3.1. Расчет эталонной выручки.

1) Постоянные расходы:

№ п/п	Наименование	Суммарная величина эталонов для 6 масштаба		Количество точек поставки, шт.	Постоянные расходы с учетом индексации 2017, 2018, 2019, 2020, 2021, 2022 гг. тыс. руб.
		руб. на точку поставки по приложению № 4 Методики	руб. на точку поставки с учетом индексации 2017, 2018, 2019, 2020, 2021, 2022 гг.		
1	2	3	4	5	6
1.1.	менее 670 кВт	7 487,51	9 328,51	134 110	1 251 046,93
1.2.	от 670 кВт до 10 МВт	7 005,06	8 727,44	3 128	27 299,43
1.3.	не менее 10 МВт	6 169,87	7 686,90	892	6 856,71
1.	**Итого:**			**138 130**	**1 285 203,08**

2) Переменные расходы.

(тыс.руб.)

№ п/п	Наименование	Расчетная величина по методике	Предложение организации	Предложение Госкомитета.
1	2	3	4	5
1.	Проценты по заемным средствам	651 409,13	0	0
2.	Резерв по сомнительным долгам	1 185 635,74	212 834,22	212 834,22

Проценты по заемным средствам принимаются Госкомитетом по предложению организации в размере 0 руб., т.к. кредиты не привлекались.

Величина РСД определяется по формуле (63) МУ № 1554/17 и принимается как минимальное значение между расчетной величиной по методике (1,5% от выручки от продажи электроэнергии) и предложением организации. Организация заявила РСД в размере ниже расчетной величины по методике в размере 212 834,22 тыс.руб. (0,27% от выручки). Госкомитет принимает РСД по предложению организации.

3) Расчетная предпринимательская прибыль (РПП):

№ п/п	Наименование	Расчетная величина по методике	Предложение организации	Предложение Госкомитета.
1	2	3	4	5
1.	Расчетная предпринимательская прибыль	660 712,66	281 528,57	281 528,57

РПП определяется по формуле (64) МУ № 1554/17 и принимается как минимальное значение между расчетной величиной по методике (1,5% от выручки от продажи электроэнергии без учета услуг по транспортировке и иных услуг) и предложением организации. В связи с тем, что организация заявила РПП в размере меньше, чем расчетная величина по методике, Госкомитет принимает РПП по предложению организации в размере 281 528,57 тыс.руб. (0% от выручки от продажи электроэнергии без учета услуг по транспортировке и иных услуг по 1 (до 670 кВт) и 2 (от 670 кВт до 10 МВт) подгруппам, 1,5% по 3 (от 10 МВт) подгруппе).

Итого эталонная выручка по группе «Прочие потребители» принимается Госкомитетом в размере 1 779 565,87 тыс.руб.

4.3.2. Неподконтрольные расходы.

1) Амортизационные отчисления.

Для подтверждения затрат по данной статье АО «Татэнергосбыт» представлена ведомость амортизационных отчислений по основным средствам на 2022 год. Госкомитетом проведена проверка метода и сроков начисления амортизационного износа. Классификация основных средств соответствует Налоговому кодексу Российской Федерации и постановлению Правительства Российской Федерации от 01.01.2002 №1. Сроки полезного использования основных средств приняты организацией на максимальном уровне по соответствующим группам, определенным постановлением Правительства Российской Федерации от 01.01.2002 №1. Сумма амортизации распределена по видам деятельности и группам потребителей согласно учетной политике организации.

На основании проведенного анализа затраты на амортизацию, относящиеся на группу «Прочие потребители», с учетом распределения затрат принимаются Госкомитетом в размере 21 423,11 тыс.руб. По подгруппам прочих потребителей амортизация распределяется по количеству обслуживаемых точек поставки по каждой подгруппе.

2) Налоги.

В соответствии с пунктом 45 МУ № 1554/17 расходы на уплату налогов в расчетном периоде регулирования учитываются по данным раздельного учета в объеме экономически обоснованных фактически понесенных расходов,

отнесенных на регулируемый вид деятельности, за последний истекший период.

Госкомитетом проведен анализ представленных документов по оплате налогов за 2020 год (бухгалтерская и статистическая отчетность, налоговые декларации и пр.). С учетом распределения затрат согласно учетной политике, расходы на уплату налогов по группе «Прочие потребители» принимаются в размере 15 844,53 тыс.руб., в т.ч.:

- налог на землю –505,30 тыс.руб.;
- налог на имущество –11 483,69 тыс.руб.;
- налог на прибыль –3 855,54 тыс.руб.

По подгруппам прочих потребителей вышеуказанные налоги распределяются по количеству обслуживаемых точек поставки по каждой подгруппе.

3) Расходы на капитальные вложения из прибыли по группе «Прочие потребители» организацией не заявлены.

Итого неподконтрольные расходы по группе «Прочие потребители» принимаются Госкомитетом в размере 37 267,64 тыс.руб.

4.3.3. Недополученные (излишне полученные) доходы за базовый 2020 год от осуществления регулируемой деятельности в отношении прочих потребителей определяются по формуле (66) МУ № 1554/17, в том числе:

1) за счет отклонения величины фактического полезного отпуска от величины, учтенной при установлении сбытовых надбавок на 2020 год:

№ п/п	Период	Сбытовая надбавка за 2020 г., руб./кВт·ч	Установленные объемы э/э на 2020 г., млн.кВт·ч	Фактические объемы э/э за 2020 год*, млн.кВт·ч	Отклонение в объемах э/э, млн.кВт·ч	Сумма корректировки НВВ 2022 года тыс.руб.
1	2	3	4	5	6=4-5	7
1.	**1 п/г**		**7 231,78**	**6 440,89**	**790,89**	**41 363,59**
1.2.	*до 670 кВт*	0,1557	1 880,26	1 892,78	-12,51	-1 948,36
1.3.	*от 670 кВт до 10 МВт*	0,0568	2 169,53	1 839,87	329,66	18 724,82
1.4.	*не менее 10 МВт*	0,0519	3 181,98	2 708,24	473,74	24 587,13
2.	**2 п/г**		**7 119,75**	**6 374,92**	**744,84**	**47 885,23**
	до 670 кВт	0,2514	1 851,14	1 937,84	-86,71	-21 797,98
	от 670 кВт до 10 МВт	0,0838	2 135,93	1 883,77	252,16	21 130,96
	не менее 10 МВт	0,0838	3 132,69	2 553,31	579,38	48 552,25
3.	**Год**		**14 351,53**	**12 815,81**	**1 535,72**	**89 248,82**

Фактические объемы электроэнергии, рассчитанные с учетом абз. 13,14 пункта 46 МУ и отчетной формы статистической отчетности 46-ЭЭ за 2020 год.

2) за счет отклонения фактических неподконтрольных расходов от учтенных при установлении сбытовых надбавок на 2020 год:

(тыс.руб.)

№ п/п	Наименование затрат	Факт за 2020 год	Установлено на 2020 год	Сумма корректировки НВВ 2022 года
1	2	3	4	5=3-4
1.	Амортизация	18 313,52	25 735,94	-7 422,43
2.	Налоги, всего, в т.ч.:	15 844,53	70 157,01	-54 312,48
2.1.	налог на землю	505,30	550,24	-44,94
2.2.	налог на имущество	11 483,69	12 708,25	-1 224,55
2.3.	плата за негативное воздействие	0	50,48	-50,48
2.4.	налог на прибыль	3 855,54	56 848,05	-52 992,50
3.	**Итого**	34 158,05	95 892,95	- 61 734,91

Фактические расходы подтверждаются данными бухгалтерской и статистической отчетности, налоговых деклараций, с учетом отнесения расходов на группу «Прочие потребители».

3) за счет отклонения индекса потребительских цен и точек поставки.

Количество точек поставки, учтенное при расчете НВВ 2020 г. – 130 183 шт.

Фактическое количество точек поставки – 130 960 шт.

ИПЦ, учтенный при расчете НВВ 2020г.: 2017 г. – 3,7%, 2018 г. – 2,9%, 2019 г. – 4,6%, 2020 г. – 3,0%.

Фактические индексы: 2017 г.–3,7%, 2018г. – 2,9%, 2019 г. – 4,5%, 2020 г. – 3,4%.

(тыс.руб.)

Группы (подгруппы) потребителей	Постоянные расходы по плановым ИПЦ и точкам поставки, учтенные в НВВ 2020г.	Постоянные расходы 2020г. по фактическим ИПЦ и точкам поставки	Сумма корректировки НВВ 2022 года.
1	2	3	4=3-2
до 670 кВт	1 087 160,06	1 097 374,66	10 214,60
от 670 до 10 МВт	24 192,17	24 085,21	-106,96
от 10 МВт	6 256,16	6 160,63	-95,53
Всего:	**1 117 608,39**	**1 127 620,50**	**10 012,11**

Таким образом, суммарно недополученные и излишне полученные доходы за 2020 год составили:

(тыс.руб.)

Наименование показателя	Сумма корректировки НВВ 2022 года
1	2

Недополученные (излишне полученные) доходы за 2020 год, в том числе:	**37 526,02**
Разница объемов продажи электроэнергии	89 248,82
Разница неподконтрольных расходов	-61 734,91
Разница индексов и точек поставки	10 012,11

Госкомитетом недополученные и излишне полученные доходы за 2020 год принимаются в размере 37 526,02 тыс.руб.

Итого НВВ по группе «Прочие потребители» принимается в размере 1 854 359,53 тыс.руб. В том числе по подгруппам потребителей:

- 1 подгруппа (до 670 кВт) в сумме 1 334 823,84 тыс.руб.
- 2 подгруппа (от 670 кВт до 10 МВт) в сумме 158 294,99 тыс.руб.
- 3 подгруппа (от 10 МВт) в сумме 361 240,69 тыс.руб.

4.4. Определение НВВ для группы «Сетевые организации».

4.4.1. Расчет эталонной выручки.

1) Постоянные расходы:

№ п/п	**Наименование**	**Суммарная величина эталонов для 6 масштаба**		**Количество точек поставки, шт.**	**Постоянные расходы с учетом индексации 2017, 2018, 2019, 2020, 2021, 2022 гг., тыс. руб.**
		руб. на точку поставки по приложению №4 Методики	**руб. на точку поставки с учетом индексации 2017, 2018, 2019, 2020, 2021, 2022 гг.**		
1	2	3	4	5	6
1.	Сетевые организации	11 917,14	14 847,29	4 078	60 547,23

2) Переменные расходы.

(тыс.руб.)

№ п/п	**Наименование**	**Расчетная величина по методике**	**Предложение организации**	**Предложение Госкомитета.**
1	2	3	4	5
1.	Проценты по заемным средствам	58 890,91	0	0
2.	Резерв по сомнительным долгам	90 648,11	13 898,82	13 898,82

Проценты по заемным средствам принимаются Госкомитетом по предложению организации в размере 0 руб., т.к. кредиты не привлекались.

Величина РСД определяется по формуле (75) МУ № 1554/17 и принимается как минимальное значение между расчетной величиной по методике (1,5% от выручки от продажи электроэнергии) и предложением организации. Госкомитетом РСД принят на уровне предложения организации в размере 13 898,82 тыс.руб. (0,23% от выручки).

3) Расчетная предпринимательская прибыль (РПП):

(тыс.руб.)

№ п/п	Наименование	Расчетная величина по методике	Предложение организации	Предложение Госкомитета.
1	2	3	4	5
1.	Расчетная предпринимательская прибыль	70 943,91	42 776,45	42 776,45

РПП определяется по формуле (76) МУ № 1554/17 и принимается как минимальное значение между расчетной величиной по методике (1,5% от выручки от продажи электроэнергии без учета услуг по передаче электроэнергии и иных услуг) и предложением организации. В связи с тем, что организация заявила РПП в размере меньше, чем расчетная величина по методике, Госкомитет принимает РПП по предложению организации в размере 42 776,45 тыс.руб. (0,90% от выручки от продажи электроэнергии без учета услуг по передаче электроэнергии и иных услуг).

Итого эталонная выручка по группе «Сетевые организации» принимается Госкомитетом в размере 117 222, 50 тыс.руб.

4.4.2. Неподконтрольные расходы.

1) Амортизационные отчисления.

Для подтверждения затрат по данной статье АО «Татэнергосбыт» представлена ведомость амортизационных отчислений по основным средствам на 2022 год. Госкомитетом проведена проверка метода и сроков начисления амортизационного износа. Классификация основных средств соответствует Налоговому кодексу Российской Федерации и постановлению Правительства Российской Федерации от 01.01.2002 №1. Сроки полезного использования основных средств приняты организацией на максимальном уровне по соответствующим группам, определенным постановлением Правительства Российской Федерации от 01.01.2002 №1. Сумма амортизации распределена по видам деятельности и группам потребителей согласно учетной политике организации.

На основании проведенного анализа затраты на амортизацию, относящиеся на группу «Сетевые организации», с учетом распределения затрат, принимаются в размере 1 159,76 тыс.руб.

2) Налоги.

В соответствии с пунктом 53 МУ № 1554/17 расходы на уплату налогов в расчетном периоде регулирования учитываются по данным раздельного учета в объеме экономически обоснованных фактически понесенных расходов, отнесенных на регулируемый вид деятельности, за последний истекший период.

Госкомитетом проведен анализ представленных документов по оплате налогов за 2020 год (бухгалтерская и статистическая отчетность, налоговые декларации и пр.). С учетом распределения затрат, согласно учетной политике

расходы на уплату налогов по группе «Сетевые организации» принимаются в размере 27 542,25 тыс.руб., в т.ч.:

- налог на землю –7,41 тыс.руб.;
- налог на имущество –168,55 тыс.руб.;
- налог на прибыль – 27 366,29 тыс.руб.

3) Расходы на капитальные вложения из прибыли по группе «Сетевые организации» организацией не заявлены.

Итого неподконтрольные расходы по группе «Сетевые организации» принимаются Госкомитетом в размере 28 702,01 тыс.руб.

4.4.3. Недополученные (излишне полученные) доходы за базовый 2020 год от осуществления регулируемой деятельности в отношении сетевых организаций определяются по формуле (78) МУ № 1554/17, в том числе:

1) за счет отклонения величины фактического полезного отпуска от величины, учтенной при установлении сбытовых надбавок на 2020 год рассчитаны в приложении № 1 и принимаются Госкомитетом в размере 12 567,89 тыс.руб.

2) за счет отклонения фактических неподконтрольных расходов от учтенных при установлении сбытовых надбавок на 2020 год.

(тыс.руб.)

№ п/п	Наименование затрат	Факт за 2020 год	Установлено на 2020 год	Сумма корректировки НВВ 2022 года
1	2	3	4	5=3-4
1.	Амортизация	268,18	1 403,78	-1 135,60
2.	Налоги, всего, в т.ч.:	27 542,25	12 778,07	14 764,18
2.1.	налог на землю	7,41	36,93	-29,52
2.2.	налог на имущество	168,55	852,89	-684,34
2.3.	плата за негативное воздействие	0	3,51	-3,51
2.4.	налог на прибыль	27 366,29	11 884,73	15 481,55
	Итого	**27 810,43**	**14 181,85**	**13 628,58**

Фактические расходы подтверждаются данными бухгалтерской и статистической отчетности, налоговых деклараций, с учетом отнесения расходов на группу «Сетевые организации».

4) за счет отклонения индекса потребительских цен и точек поставки.

Количество точек поставки, учтенное при расчете НВВ 2020 год – 3 802 шт.

Фактическое количество точек поставки в 2020 году – 3 824 шт.

ИПЦ, учтенный при расчете НВВ в 2020 году: 2017г. – 3,7%; 2018 г. – 2,9%; 2019г. – 4,6%; 2020 – 3,0%.

Фактические индексы: 2017г. –3,7%; 2018г.–2,9%; 2019г. – 4,5%; 2020 г. –3,4%.

(тыс.руб.)

Группы потребителей	**Постоянные расходы по плановым ИПЦ и точкам поставки, учтенные в НВВ 2020 г.**	**Постоянные расходы 2020г. по фактическим ИПЦ и точкам поставки**	**Сумма корректировки НВВ 2022 года**
1	2	3	4=3-2
Сетевые организации	52 089,14	52 543,73	454,59

Недополученные и излишне полученные доходы за 2020:

(тыс.руб.)

Наименование показателя	Сумма корректировки НВВ 2022 года
1	2
Недополученные (излишне полученные) доходы за 2020 год, в том числе:	**26 651,05**
за счет отклонения величины фактического полезного отпуска от величины, учтенной при установлении сбытовых надбавок на 2020 год (Расчет в приложении №1)	12 567,89
за счет отклонения фактических неподконтрольных расходов от учтенных при установлении сбытовых надбавок на 2020 год	13 628,58
за счет отклонения индекса потребительских цен и точек поставки	454,59

Госкомитетом недополученные и излишне полученные доходы за 2020 год принимаются в размере 26 651,05 тыс.руб.

4.4.4. Выпадающие доходы гарантирующих поставщиков, связанные с установлением регулируемых тарифов на электрическую энергию для населения, учитываемые при установлении сбытовых надбавок для сетевых организаций в расчетном периоде регулирования, определяются в соответствии с формулами 80, 82 МУ №1554/17, в соответствии с которыми в НВВ включается выпадающий доход, образующийся в результате отклонения стоимости электрической энергии (мощности), приобретаемой ГП для целей поставки населению и приравненным к нему категориям потребителям за период, предшествующий базовому периоду регулирования.

Выпадающие доходы принимаются Госкомитетом в размере 1 131,75 тыс.руб. Расчет представлен в Приложении № 2.

Итого НВВ по группе «Сетевые организации» принимается Госкомитетом в размере 173 707,31 тыс.руб.

Общая НВВ АО «Татэнергосбыт» на осуществление деятельности ГП на 2022 год принимается в размере 4 148 186,44 тыс. руб. в т.ч.:

- НВВ по группе «население» - 2 120 119,60 тыс.руб.;

- НВВ по группе «прочие потребители» - 1 854 359,53 тыс.руб.;
- НВВ по группе «сетевые организации» - 173 707,31 тыс.руб.

5. Анализ экономической обоснованности величины прибыли, необходимой для эффективного функционирования организаций, осуществляющих регулируемую деятельность и сравнительный анализ динамики расходов.

Расчет РПП произведен по формулам № 11, 64, 76 МУ №1554/17.

№ п/п	Наименование	Расчетная величина по Методике	Предложение организации	Предложение Госкомитета.
1.	Расчетная предпринимательская прибыль	846 254,31	418 336,97	418 336,97

АО «Татэнергосбыт» РПП заявлена суммарно по всем группам потребителей в размере 418 336,97 тыс.руб. со снижением на 49% относительно расчетной величины по методике (1,5% от выручки от продажи электроэнергии без учета услуг по передаче электроэнергии и иных услуг – 846 254,31 тыс.руб).

По группе «Население» РПП заявлено в сумме 94 031,95 тыс.руб., по группе «Прочие потребители» - 281 528,57 тыс.руб., по группе «Сетевые организации» - 42 776, 45 тыс.руб.

6. Сравнительный анализ динамики расходов и величины НВВ по отношению к предыдущему периоду регулирования.

(тыс.руб.)

№ п/п	Наименование показателя	Установлено на 2021 год,	Предложение АО «Татэнергосбыт» на 2022 год,	Предложение Госкомитета на 2022 год	*Прирост к установл. на 2021 год*	
					тыс.руб.	*%*
1	2	3	4	5	*6=5-3*	*7=5/3*
1	«Население» - всего	1 746 969,15	2 318 663,66	2 120 119,60	373 150,45	121,36
2	«Прочие потребители»	1 563 000,95	1 854 359,53	1 854 359,53	291 358,58	118,64
3	«Сетевые организации»	150 504,91	173 707,31	173 707, 31	23 202,40	115,42
4	**НВВ всего**	**3 460 475,00**	**4 346 730,50**	**4 148 186,44**	**687 711,44**	**119,87**

Увеличение НВВ в 2022 году относительно 2021 года на 687 711,44 тыс.руб (19,87%) обусловлено в основном:

- увеличением постоянных расходов на 204 962,22 тыс.руб. за счет принятия на обслуживание новых точек поставки 38 545 шт., а также индексации расходов на индекс потребительских цен, утвержденный Минэкономразвития РФ 4,3%;
- увеличением расходов на создание и обслуживание интеллектуальной системы учета электроэнергии на 352 267,44 тыс.руб.
- увеличением на 51 619,08 тыс.руб., за счет включения в НВВ 2022 года в соответствии с п. 28, 46, 55, 57 Методикой недополученных и выпадающих доходов за 2020 год.

7. Анализ соответствия расчета сбытовой надбавки и формы представления предложений нормативно-методическим документам:

Расчет сбытовой надбавки организацией выполнен согласно МУ №1554/17. Обосновывающие к расчету сбытовой надбавки материалы, представлены в соответствии с постановлением Правительства Российской Федерации от 26 февраля 2004 г. № 1178 «О ценообразовании в отношении электрической и тепловой энергии в Российской Федерации».

Госкомитетом произведен расчет сбытовых надбавок гарантирующего поставщика согласно МУ №1554/17 с учетом объемных показателей, утвержденных Приказом ФАС России от 23.11.2021 № 1299/21-ДСП, а именно:

- сбытовые надбавки для «населения» – по формулам (2)-(3);
- сбытовые надбавки для «прочих потребителей» - по формулам (32)-(58);
- сбытовые надбавки для «сетевых организаций» - по формулам (69)-(70).

На основании изложенного, Госкомитетом предлагается установить сбытовые надбавки на 2022 год для АО «Татэнергосбыт» в размере (без НДС):

с 1 января 2022 года по 30 июня 2022 года

тарифная группа «население» и приравненные к ней категории потребителей	тарифная группа «организации, оказывающие услуги по передаче электрической энергии, приобретающие ее в целях компенсации потерь в сетях, принадлежащих данным организациям на праве собственности или ином законном основании»	потребители всех тарифных групп, за исключением потребителей групп «население» и «организации, оказывающие услуги по передаче электрической энергии, приобретающие ее в целях компенсации потерь в сетях, принадлежащих данным организациям на праве собственности или ином законном основании» (по максимальной мощности энергопринимающих устройств)		
		до 670 кВт	от 670 кВт до 10 МВт	более 10 МВт
руб./кВт·ч	руб./кВт·ч	руб./кВт·ч	руб./кВт·ч	руб./кВт·ч
0,4825	0,1004	0,2184	0,0860	0,0728

с 1 июля 2022 года по 31 декабря 2022 года

тарифная группа «население» и приравненные к ней категории потребителей	тарифная группа «организации, оказывающие услуги по передаче электрической энергии, приобретающие ее в целях компенсации потерь в сетях, принадлежащих данным организациям на праве собственности или ином законном основании»	потребители всех тарифных групп, за исключением потребителей групп «население» и «организации, оказывающие услуги по передаче электрической энергии, приобретающие ее в целях компенсации потерь в сетях, принадлежащих данным организациям на праве собственности или ином законном основании» (по максимальной мощности энергопринимающих устройств)		
		до 670 кВт	от 670 кВт до 10 МВт	более 10 МВт
руб./кВт·ч	руб./кВт·ч	руб./кВт·ч	руб./кВт·ч	руб./кВт·ч
0,5191	0,1078	0,2442	0,0814	0,0814

Расчет недополученной выручки от сбытовой деятельности при реализации потерь

№ п/п	Наименование показателя	Ед.изм	Год	январь	февраль	март	апрель	май	июнь	июль	август	сентябрь	октябрь	ноябрь	декабрь
1	Объем потерь электрической энергии, поставляемой сетевым организациям, учтенный при установлении сбытовых надбавок для сетевых организаций	тыс.кВтч	1 670 009,20	176 394,30	134 590,70	177 715,10	115 002,20	104 930,40	88 825,10	102 019,80	102 334,50	118 396,20	165 799,70	173 765,90	210 235,30
2	Объем потерь электрической энергии, фактически поставленной сетевым организациям, в пределах объема потерь, учтенного в сводном прогнозном балансе	тыс.кВтч	1 519 868,32	147 604,48	122 035,28	155 779,49	111 042,59	103 510,15	67 839,70	100 845,60	101 213,35	98 922,61	148 958,45	158 852,83	203 263,80
3	Установленная сбытовая надбавка	коп./кВтч		8,27	8,27	8,27	8,27	8,27	8,27	8,52	8,52	8,52	8,52	8,52	8,52
4	Отклонение фактических объемов э/э от плановых (п.2-п.1)	тыс.кВтч	-150 140,88	-28 789,82	-12 555,42	-21 935,61	-3 959,61	-1 420,25	-20 985,40	-1 174,20	-1 121,15	-19 473,59	-16 841,25	-14 913,07	-6 971,50
5	Недополучение сбытовой выручки в пределах норматива (п.4*п.3)	тыс.руб.	-12 567,89	2 380,92	-1 038,33	-1 814,07	-327,46	-117,45	-1 735,49	-100,04	-95,52	-1 659,15	-1 434,87	-1 270,59	-593,97

Приложение 2

Расчет отклонения стоимости электрической энергии, приобретаемой ГП на оптовом рынке для целей поставки населению и приравненным к нему категориями потребителей по нерегулируемым ценам от стоимости электроэнергии (мощности) по регулируемым ценам за 2020 год

	Объем покупки для населения по балансу, тыс.кВТ.ч	Объем покупки для населения по факту, тыс.кВт.ч	Объем покупки на РСВ для населения, тыс. кВт.ч	Цена покупки (индикативка, учтенная Госкомитетом при утверждении тарифа на э/э для населения), руб/кВт.ч	Цена покупки на РСВ, руб/кВт.ч	Отклонение по цене, руб/кВт.ч	Отклонение в ценах в стоимостном выражении, тыс.руб.
	1	2	3=2-1	4	5	6=4-5	7=6*3
январь	365 660	361 198	-4 462	1,2104	-	-	-
февраль	348 900	343 864	-5 036	1,2104	-	-	-
март	306 960	320 949	13 989	1,2104	1,1904	0,0200	279,37
апрель	314 230	327 049	12 819	1,2104	1,1195	0,0909	1 164,59
май	319 820	313 822	-5 998	1,2104	-	-	-
июнь	303 040	300 647	-2 393	1,2104	-	-	-
июль	273 410	295 752	22 342	1,2228	1,3225	-0,0997	-2 227,50
август	279 560	288 519	8 959	1,2228	1,3289	-0,1061	-950,61
сентябрь	292 420	308 937	16 517	1,2228	1,2628	-0,0400	-661,19
октябрь	320 380	318 018	-2 362	1,2228	-	-	-
ноябрь	332 680	353 281	20 601	1,2228	1,1820	0,0408	840,75
декабрь	341 640	380 081	38 441	1,2228	1,2118	0,0110	422,85
ГОД	3 798 700	3 912 117					-1 131,75

Экспертное заключение

по установлению единых (котловых) тарифов
на услуги по передаче электрической энергии по сетям сетевых организаций
на территории Республики Татарстан на 2022 год.

В адрес Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам (далее - Госкомитет) поступило предложение организации АО «Сетевая компания» об установлении индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии на 2022 год.

Заявление на корректировку тарифов, с приложением расчетных и обосновывающих материалов от 30.04.2021 №101т-16/2кт-2001/11кт (вх. № 4098 от 30.04.2021 г.).

В соответствии с законодательством в сфере электроэнергетики и на основании предложения регулируемой организации Приказом Госкомитета от 17.05.2021 г. № ПР-333/2021 открыто тарифное дело № 31/25 о корректировке на 2022 год тарифов на услуги по передаче электрической энергии. АО «Сетевая компания» является «котлодержателем» услуг по передаче электрической энергии потребителям Республики Татарстан, в связи с чем индивидуальные тарифы для АО «Сетевая компания» не устанавливаются. НВВ на содержание сетей, НВВ на оплату потерь электрической энергии АО «Сетевая компания» включается в расчет единых котловых тарифов на услуги по передаче электрической энергии потребителям.

Период регулирования	Третий год третьего долгосрочного периода регулирования 2020-2024 г.г.
Метод регулирования	Метод индексации

Действующие единые котловые тарифы на услуги по передаче электрической энергии потребителям Республики Татарстан тарифы

Постановлением Госкомитета от 19.12.2019 № 3-26/э (в редакции постановления Госкомитета от 17.12.2020 № 565-26/э-2020) установлены единые (котловые) тарифы на услуги по передаче электрической энергии по сетям сетевых организаций на 2020-2024 годы. Размер тарифов составил (без НДС):

№ п/п	Тарифные группы потребителей электрической энергии (мощности)	*Ед. изм.*	2021 год							
			с 1 января по 30 июня				с 1 июля по 31 декабря			
			ВН	СН-I	СН-II	НН	ВН	СН-I	СН-II	НН
1	Прочие потребители									
1.1.	Одноставочный тариф	*руб./кВт·ч*	0,68965	1,14311	2,73086	3,30442	0,70894	1,17480	2,80599	3,39557
1.2.	Двухставочный тариф									
1.2.1	- ставка за содержание электрических сетей	*руб./МВт·мес*	406 492,36	627295,44	1220104,13	1893414,23	417874,15	644859,71	1254267,05	1945951,47
1.2.2	- ставка на оплату технологического расхода (потерь) в	*руб./МВт·ч*	111,23	170,02	241,12	484,85	117,46	179,54	254,62	512,00

	электрических сетях									

Предложение организации на 2022 год

№ п/п	Тарифные группы потребителей электрической энергии (мощности)	*Ед. изм.*	2022 год							
			с 1 января по 30 июня				с 1 июля по 31 декабря			
			ВН	СН-I	СН-II	НН	ВН	СН-I	СН-II	НН
1	Прочие потребители									
1.1.	Одноставочный тариф	*руб./кВт·ч*	0,70894	1,17481	2,80596	3,39562	0,73730	1,21002	2,89008	3,49420
1.2.	Двухставочный тариф									
1.2.1	- ставка за содержание электрических сетей	*руб./МВт·мес*	417874,15	644859,71	1254267,05	1945951,45	434589,12	663535,33	1290596,30	2002494,27
1.2.2	- ставка на оплату технологического расхода (потерь) в электрических сетях	*руб./МВт·ч*	117,46	179,54	254,62	512,00	120,98	184,93	262,26	527,36

Постановлением Госкомитета от 19.12.2019 № 3-26/э для Акционерного общества «Сетевая компания» установлены следующие долгосрочные параметры регулирования на 2020-2024 годы:

Год	Базовый уровень подконтрольных расходов	Индекс эффективности подконтрольных расходов	Коэффициент эластичности подконт-рольных расходов по количеству активов,	Уровень потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям	Показатель средней продолжитель-ности прекращения передачи электрической энергии на точку поставки	Показатель средней частоты прекращения передачи электрической энергии на точку поставки	Показатель уровня качества оказываемых услуг
	млн. руб.	%	%	%	час	шт.	
2020	11 262,49	1	75	7,29	3,2858	1,215	1,00266
2021	x	1	75	x	3,2365	1,1968	1,00250
2022	x	1	75	x	3,1879	1,1789	1,00236
2023	x	1	75	x	3,1401	1,1612	1,00222
2024	x	1	75	x	3,093	1,1438	1,00209

Сведения об организации

Полное наименование организации	Акционерное общество «Сетевая компания»
ИНН/КПП	1655049111/785150001
Руководитель организации (ФИО, должность)	Генеральный директор Фардиев Ильшат Шаехович
Юридический адрес	420094, г. Казань, ул. Бондаренко, 3.
Организация применяет режим налогообложения:	Общую систему налогообложения

Основной вид деятельности	Оказание услуг по передаче электрической энергии
Организация ведет раздельный учет (да/нет)	Да
Организация обслуживает преимущественно одного потребителя (монопотребителя) (да/нет)	Нет

Объекты электросетевого хозяйства сетевой организации

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

АО «Сетевая компания» владеет на праве собственности регулирования линиями электропередачи (воздушными и (или) кабельными), расположенными и используемыми для осуществления регулируемой деятельности в административных границах Республики Татарстан, непосредственно соединенными с трансформаторными и иными подстанциями, следующих уровней напряжения и протяженности:

- высокое напряжение (ВН) – 7 173,00 км;
- среднее первое напряжение (СН1) - 3 426,00 км;
- среднее второе напряжение (СН2) – 29 437,00 км;
- низкое напряжение (НН) – 32 657,00 км.

Электрооборудование АО «Сетевая компания» на 2022 год по предложению организации составляет 337 820,71 у.е. Увеличение по сравнению с 2021 годом обусловлено приобретением объектов электросетевого хозяйства у ГУП РТ «Электрические сети» и вводом объектов по технологическому присоединению.

Госкомитет, проанализировав представленные документы, принимает на 2022 год объем условных единиц в количестве 337 820,71 у.е.

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

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

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

1. Федеральный закон от 26.03.2003 № 35-ФЗ «Об электроэнергетике»;
2. Постановление Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178 (вместе с «Основами ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике» - далее Основы ценообразования, «Правилами государственного регулирования (пересмотра, применения) цен (тарифов) в электроэнергетике» - далее Правила);

3. Постановление Правительства Российской Федерации от 27.12.2004 № 861 «Об утверждении правил недискриминационного доступа к услугам по передаче электрической энергии и оказания этих услуг, Правил недискриминационного доступа к услугам по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике и оказания этих услуг, Правил недискриминационного доступа к услугам администратора торговой системы оптового рынка и оказания этих услуг и Правил технологического присоединения энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов по производству электрической энергии, а также объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к электрическим сетям»;
4. Постановление Правительства Российской Федерации от 28.02.2015 № 184 «Об отнесении владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям»;
5. Постановление Правительства Российской Федерации от 04.05.2012 № 442 «О функционировании розничных рынков электрической энергии, полном и (или) частичном ограничении режима потребления электрической энергии»;
6. Приказ ФСТ России от 17.02.2012 N 98-э «Об утверждении Методических указаний по расчету тарифов на услуги по передаче электрической энергии, устанавливаемых с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки»;
7. Приказ ФСТ РФ от 18.03.2015 № 421-э «Об утверждении методических указаний по определению базового уровня операционных, подконтрольных расходов территориальных сетевых организаций, необходимых для осуществления регулируемой деятельности, и индекса эффективности операционных, подконтрольных расходов с применением метода сравнения аналогов и внесении изменений в приказы ФСТ России от 17.02.2012 № 98-э и от 30.03.2012 № 228-э»;
8. Приказ Минэнерго России от 13.12.2011 № 585 «Об утверждении Порядка ведения раздельного учета доходов и расходов субъектами естественных монополий в сфере услуг по передаче электрической энергии и оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике»;
9. Постановление Правительства Российской Федерации от 01.01.2002 № 1 «О Классификации основных средств, включаемых в амортизационные группы»;
10. Земельный кодекс Российской Федерации от 25.10.2001 № 136-ФЗ;
11. Федеральный закон от 25.10.2001 № 137-ФЗ «О введении в действие Земельного кодекса Российской Федерации»;
12. Налоговый кодекс Российской Федерации;
13. Трудовой кодекс Российской Федерации;

14. Приказ Минэнерго России от 26.09.2017 № 887 «Об утверждении нормативов потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям территориальных сетевых организаций»;
15. Федеральный закон от 23.11.2009 № 261-ФЗ «Об энергосбережении и повышении энергетической эффективности и о внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации»;
16. Методические указания по расчету регулируемых тарифов и цен на электрическую (тепловую) энергию на розничном (потребительском) рынке, утвержденные приказом ФСТ России от 06.08.2004 № 20-э/2;
17. Нормативно-правовые акты Российской Федерации, регулирующие отношения в сфере бухгалтерского учета;
18. Иные нормативно-правовые акты Российской Федерации, необходимые для экспертизы.

Информация об утвержденной инвестиционной программе

Наличие инвестиционной программы организации (да/нет)	Да
Наличие программы в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности (да/нет)	Да

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

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

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

1. Оценка достоверности данных, приведенных в предложениях об установлении тарифов.

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

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

2. Оценка финансового состояния организации, осуществляющей регулируемую деятельность.

Оказание услуг по передаче электрической энергии для АО «Сетевая компания» является основным видом деятельности.

АО «Сетевая компания» является крупнейшей электросетевой компанией на территории Республики Татарстан. Компания занимает 93 % рынка по объему

необходимой валовой выручки от оказания услуг по передаче электрической энергии в сетях Республики Татарстан.

Согласно представленным в тарифном деле бухгалтерским и финансовым отчетам (Бухгалтерский баланс, Отчет о финансовых результатах, Отчет об изменениях капитала, Отчет о движении денежных средств, Аудиторское заключение), и формам статистической отчетности, чистая прибыль за 2020 год в целом по организации составляет 264,74 млн. руб., в том числе согласно данным раздельного учета доходов и расходов, представленным по формам, утвержденным приказом Минэнерго России от 13.12.2011 №585, от деятельности «Передача электроэнергии» чистая прибыль за 2020 год составляет 1 443,82 млн. руб.

Наименование показателя	**2018 год**	**2019 год**	**2020 год**	***Отклонение 2020 г. от 2019 г.***	
	млн. руб.	**млн. руб.**	**млн. руб.**	***млн. руб.***	***%***
Выручка от оказания услуг по передаче электроэнергии, без НДС	27 870,00	28 392,63	27 502,49	-890,14	96,87 %
Себестоимость от оказания услуг по передаче электроэнергии	23 959,26	25 136,26	25 311,28	175,02	100,70 %
Валовая прибыль от оказания услуг	3 910,74	3 256,37	2 191,20	-1 065,17	67,29 %
Прибыль до налогообложения от оказания услуг	2 984,90	2 953,28	1 905,03	-1 048,25	64,51 %
Чистая прибыль от оказания услуг	2 324,86	2 219,07	1 443,82	-775,25	65,07 %

Показатели ликвидности и платежеспособности компании:

Показатель	**норм**	**2019 год факт**	**2020 год факт**	**2020/ 2019**
Коэффициент текущей ликвидности	>2	1,13	0,48	0,42

Значения показателей ликвидности и финансовой устойчивости компании указывают на низкий уровень ликвидности и платежеспособности, на способность компании к погашению своих краткосрочных обязательств. Анализ динамики показателей, характеризующих финансово-хозяйственной деятельности позволяет сделать вывод о нестабильном финансовом положении компании.

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

Показатели полезного отпуска электроэнергии, заявленной мощности и потерь электроэнергии за 2019-2022 годы.

Показатели	Ед. изм.	2019 факт	2020 факт	2021 установлено	2022 прогноз
Объем полезного отпуска электроэнергии на субабонентов	млн. кВтч.	21 252,44	20 039,58	20 402,35	22 508,52
Заявленная (расчетная) мощность	МВт	3 038,33	3 040,25	2 807,77	2 819,82
Технологические потери электрической энергии	млн. кВтч.	1 499,32	1 469,64	1 603,76	1 770,51
Условные единицы энергооборудования (у.е.)	УЕ	327 052,47	331 444,35	332 934,62	337 820,71
Численность персонала по передаче электроэнергии	чел.	6 608	6 407	6 608	6 608

** Расчет показателей на 2021 год выполнен в соответствии с требованиями приказа Минэнерго РФ от 29.11.2016 № 1256*

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

По предложению АО «Сетевая компания» величина поступления электрической энергии в сеть на 2022 год составит 24 279,04 млн. кВт*ч, полезный отпуск потребителям – 22 508,52 млн. кВт*ч, величина потерь по электрическим сетям организации – 1 770,51 млн. кВт*ч, заявленная мощность потребителей – 2 819,82 МВт.

Доля на передачу электрической энергии потребителям (субабонентам) составляет 100 %.

Потери электрической энергии по уровням напряжения, по предложению организации, составили: ВН – 809,59 млн. кВт*ч, СН-1 – 88,31 млн. кВт*ч, СН-2 – 532,75 млн. кВт*ч, НН – 339,86 млн. кВт*ч.

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

В соответствии с Постановлением Госкомитета от 19.12.2019 № 3-26/э для Акционерного общества «Сетевая компания» уровень потерь электрической энергии установлен на уровне 7,29 %.

Расчет потерь на 2022 год

Показатели	Ед. изм.	Всего	ВН	СН-1	СН-2	НН
Поступление в сеть всего, в том числе:	млн. кВт*ч	24279,04	23795,07	1842,26	9818,66	5506,97
из смежной сети	млн. кВт*ч	0,00	0,00	1899,50	9278,13	5506,29
ВН	млн. кВт*ч	0,00	0,00	1899,50	9004,16	0,00
СН-1	млн. кВт*ч	0,00	0,00	0,00	279,97	0,00
СН-2	млн. кВт*ч	0,00	0,00	0,00	0,00	5506,29
от электростанций	млн. кВт*ч	24279,04	23795,07	-57,24	540,53	0,68

от других поставщиков	млн. кВт*ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
поступление от других организаций	млн. кВт*ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Потери электрической энергии	млн. кВт*ч	1770,51	809,59	88,31	532,75	339,86
	%	7,29	3,40	4,79	5,43	6,17
Полезный отпуск из сети	млн. кВт*ч	22508,52	12081,82	1479,98	3779,61	5167,11

Экономические показатели:

Показатели	**2019 г.**	**2020 г.**	**2021 г.**	**2022 г. (прогноз)**
Необходимая валовая выручка на содержание сетей (установленная)	21 930,71	22 572,61	21 867,90	29 452,81
Налоговые платежи	2 818,95	2 601,78	2 655,23	2 381,11
Доля налоговых платежей в НВВ	12,85 %	11,53 %	12,14 %	8,09 %

3.1. Анализ прогнозных и фактических расходов (по статьям) за 2020 год

№ п/п	Показатель	Утверждено ГКРТТ на 2020 год	Факт 2020 года	Отклонение факта 2020 г. от установленного на 2020 г. (тыс. руб.)	Отклонение факта 2020 г. от установленного на 2020 г. (в %)
1.	**Подконтрольные расходы**	**11 262 494,00**	**10 641 986,56**	**-620 507,44**	**94,49**
2.	**Неподконтрольные расходы, всего, в т.ч.:**	**10 894 333,88**	**11 718 563,01**	**824 229,13**	**107,57**
2.1.	- Отчисления на социальные нужды	1 542 498,39	1 483 356,42	-59141,97	96,17
2.2.	- Амортизация	5 867 246,10	5 876 325,31	9 079,21	100,16
2.3.	- ФСК	551 677,63	599 709,57	48 031,94	108,71
2.4.	- Прочие налоги	34,97	30,67	-4,30	87,70
2.5.	- Плата за землю	63 997,57	64 304,54	306,97	100,48
2.6.	- Налог на имущество	308 547,37	427 768,07	119 220,70	138,64
2.7.	- Транспортный налог	3 789,36	3 552,27	-237,09	93,74
2.8.	- Прибыль на капитальные вложения	631 445,56	1 030 173,06	398 727,51	163,15
2.9.	- Налог на прибыль	682 915,72	407 427,05	-275 488,67	59,66
2.10.	- Аренда	270 069,86	235 874,37	-47 066,71	87,34
2.11.	- Прочие расходы	5 867,93	0,00	-5 867,93	-
2.12.	- Лизинг	43 840,84	43 840,84	0,00	100,00
2.13.	- Теплоэнергия	31 064,97	16 866,97	-14 198,00	54,30
2.14.	Внереализационные расходы	0,00	0,00	0,00	-
2.15.	Выпадающие доходы от ТП	891 337,60	1 529 333,86	637 996,26	171,58
3.	**Корректировка НВВ**	**415 785,79**	**0,00**	**-415 785,79**	**-**
4.	**НВВ на содержание сетей**	**22 572 613,67**	**22 360 549,57**	**-212 064,10**	**99,06**
5.	**Доходы, от возмещения по актам за**	**0,00**	**974,36**	**974,36**	**-**

	бездоговорное потребление				
6.	**Итого НВВ с учётом корректировки и дополнительных доходов, подлежащих изъятию**	**22 572 613,67**	**22 361 523,93**	**-211 089,74**	**99,07**
7.	**НВВ на оплату потерь**	**4 381 940,68**	**4 019 024,61**	**-362 916,07**	**91,72**
8.	**Итого НВВ ОАО "СК"**	**26 954 554,35**	**26 380 548,54**	**-574 005,81**	**97,87**

4. Анализ экономической обоснованности расходов по статьям расходов.

Госкомитетом рассмотрены представленные АО «Сетевая компания» предложения об установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии на 2022 год и проведена оценка затрат в соответствии с Главой 25 Налогового Кодекса РФ, Постановления № 1178 и Методическими указаниями.

В соответствии с п. 29 «При определении фактических значений расходов (цен) регулирующий орган использует (в порядке очередности, если какой-либо из видов цен не может быть применен по причине отсутствия информации о таких ценах): установленные на очередной период регулирования цены (тарифы) в случае, если цены (тарифы) на соответствующие товары (услуги) подлежат государственному регулированию; расходы (цены), установленные в договорах, заключенных в результате проведения торгов; рыночные цены, сложившиеся на организованных торговых площадках, в том числе биржах, функционирующих на территории Российской Федерации; рыночные цены, предоставляемые организациями, осуществляющими сбор информации о рыночных ценах, разработку и внедрение специализированных программных средств для исследования рыночных цен, подготовку периодических информационных и аналитических отчетов о рыночных ценах. При отсутствии указанных данных расчетные значения расходов определяются с использованием официальной статистической информации».

При проведении закупок материалов, услуг АО «Сетевая компания» руководствуется требованиями Федерального закона от 18 июля 2011 года № 223-ФЗ «О закупках товаров, работ, услуг отдельными видами юридических лиц», Федеральным законом от 05.04.2013 № 44-ФЗ (ред. от 28.12.2013) «О контрактной системе в сфере закупок товаров, работ, услуг для обеспечения государственных и муниципальных нужд» и Положения о закупке, утвержденного Советом Директоров АО «Сетевая компания».

В соответствии с требованиями законодательства организация проводит закупки в Единой информационной системе в сфере закупок http://zakupki.gov.ru. При проведении закупок материалов, услуг АО «Сетевая компания» руководствуется требованиями Федерального закона от 18 июля 2011 года № 223-ФЗ «О закупках товаров, работ, услуг отдельными видами юридических лиц», Федеральным законом от 05.04.2013 № 44-ФЗ (ред. от 28.12.2013) «О контрактной системе в сфере закупок товаров, работ, услуг для обеспечения государственных и муниципальных нужд» и Положения о закупке, утвержденного Советом Директоров АО «Сетевая компания».

В соответствии с требованиями законодательства организация проводит закупки в Единой информационной системе в сфере закупок http://zakupki.gov.ru.

Согласно п.17 Правил к заявлению организации, осуществляющей регулируемую деятельность, прилагают обосновывающие материалы, в том числе расчет расходов и необходимой валовой выручки от осуществления регулируемой деятельности с приложением экономического обоснования исходных данных (с указанием применяемых норм и нормативов расчетов).

Согласно предложения АО «Сетевая компания» на 2022 год размер необходимой валовой выручки (далее-НВВ), отнесенной на передачу электрической энергии, составит 29 452 806,53 тыс. руб., в том числе:

- подконтрольные расходы – 11 997 637,07 тыс. руб.
- неподконтрольные расходы – 12 767 330,32 тыс. руб.
- общая сумма корректировок – 4 687 839,14 тыс. руб.

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

4.1. Подконтрольные расходы

На 2021 год подконтрольные расходы установлены в размере 11 537 298,85 тыс. руб.

Подконтрольные расходы на 2022 год третий год долгосрочного периода регулирования согласно предложениям АО «Сетевая компания» сформированы в соответствии с п.38 Основ ценообразования и п.11. гл. III Методических указаний №98-э (формула 2) с учетом:

- индекса потребительских цен, определенного прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации на 2022 год (103,9 %);

- коэффициента эластичности подконтрольных расходов по количеству активов, необходимых для осуществления регулируемой деятельности, в отношении регулируемых организаций, осуществляющих передачу электрической энергии, равного 0,75;

- индекса эффективности подконтрольных расходов, установленного на долгосрочный период 2020-2024 гг. в размере 1%;

- изменения количества условных единиц объектов электросетевого хозяйства в размере 1,47 %.

Госкомитетом приняты следующие значения параметров расчета тарифов:

- ИПЦ на 2022 год (в соответствии с прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации) – 104,3%;

- индекс эффективности подконтрольных расходов (X) – 1 %.

- коэффициент эластичности затрат по росту активов ($К_{эл}$) – 0,75.

- индекс изменения количества активов – 0,0147, который рассчитан исходя из у.е., установленных на 2021 год в размере 332 934,62 и у.е. принятых в расчет на 2022 год в размере 337 820,71 (337 820,71 – 332 934,62/ 332 934,62).

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

Итоговый коэффициент индексации = индекс потребительских цен * (1-индекс эффективности подконтрольных расходов) * (1 + индекс изменения количества активов * коэффициент эластичности подконтрольных расходов) = = $ИПЦ_{2022}$ * (1+$К_{эл}$ * (($У.Е._{2022}$–$У.Е._{2021}$)/$У.Е._{2021}$)) * (1-Х) = 1,043 * (1-0,01) * (1 + 0,0147 * 0,75) = 1,043 * 0,99 * 1,01101 = 1,0439.

Таким образом подконтрольные расходы на 2022 год приняты в размере 12 043 786,27 тыс. руб. (11 537 298,85 *1,0439)

4.2. Неподконтрольные расходы

В соответствии с п.11 гл. III МУ № 98-э в НВВ на содержание электрических сетей сформированы неподконтрольные расходы компании.

Предложения по размеру неподконтрольных расходов, относимых на услуги по передаче электрической энергии на 2022 год, составили 12 767 330,32 тыс. руб.

№ п/п	Наименование показателя	Факт 2020 года	Утверждено ГКРТТ на 2021 год	Предложение АО «Сетевая компания» на 2022 год	Корректировка ГКРТТ на 2022 год
1	Амортизация основных средств	5 876 325,31	5 776 800,00	4 287 000,00	5 381 616,35
2	Отчисления на социальные нужды	1 483 356,42	1 581 920,23	1 644 076,53	1 649 503,29
3	Плата ОАО «ФСК ЕЭС»	599 709,57	292 354,03	1 109 660,46	1 150 618,86
4	Аренда объектов электросетевого хозяйства	115 962,33	118 112,83	117 504,26	116 835,50
5	Аренда помещений	12 237,30	14 899,62	42 693,56	38 743,23
6	Аренда земельных участков	12 933,11	18 727,22	16 003,49	16 003,49
7	Аренда прочего имущества	94 741,63	95 215,75	95 216,09	6 266,40
8	Аренда транспорта	0,00	0,00	30 433,30	30 433,30
9	Лизинг объектов электросетевого хозяйства	43 840,84	43 792,31	43 792,31	43 792,31
10	Налог на имущество	427 768,07	310 184,45	262 474,22	336 225,09
11	Налог на землю	64 304,54	65 792,35	63 542,48	63 542,48
12	Транспортный налог	3 552,27	3 812,52	3 537,97	3 537,97
13	Прочие налоги	30,67	41,39	41,83	41,83

14	Прибыль на капитальные вложения	1 030 173,06	0,00	2 311 733,70	176 330,00
15	Налог на прибыль	407 427,05	693 477,00	407 427,05	407 427,05
16	Тепловая энергия	16 866,97	19 411,06	23 109,94	23 108,62
17	Компенсация выпадающих расходов от технологического присоединения	1 529 333,86	765 919,70	1 692 016,28	1 118 643,97
18	Экономия расходов на оплату потерь электрической энергии (п.34.1-34.3 Основ ценообразования)	0,00	660 488,79	616 091,77	616 091,77
19	Прочие расходы	0,00	0,00	975,07	92 556,45
Итого неподконтрольные расходы		11 718 563,01	10 460 949,25	12 767 330,32	11 271 317,97

4.2.1. Размер амортизационных отчислений основных средств, согласно первоначального предложения организации, сформирован с учетом утвержденной инвестиционной программы на 2020-2024 г. г. в размере 4 287 000,00 тыс. руб.

С переходом к новому стандарту ФСБУ «Основные средства», в отношении вновь вводимых и реконструируемых объектов основных средств АО «Сетевая компания», в 2022 году применены пересмотренные (нормативные) сроки полезного использования.

АО «Сетевая компания» письмом от 30.09.2021 г. № 101т-16-4639 представило уточненное предложение по статье «Амортизация» в размере 5 381 616,35 тыс. руб. исходя из данных пообъектного учета плана капитального строительства на 2021 год и корректировки инвестиционной программы. При расчете амортизации не учтена амортизация по активам, планируемым к включению в состав внеоборотных активов в связи с вступлением в действие федеральных стандартов бухгалтерского учета.

Госкомитет проанализировал ведомости амортизации, представленные расчеты амортизационных отчислений, расчет среднегодовой стоимости основных производственных фондов по оборудованию, участвующему в передаче электрической энергии, перечень оборудования, дату ввода в эксплуатацию, первоначальную стоимость, сумму износа, акты о приеме - передаче объектов в 2020-2021 годах.

По результатам рассмотрения представленных документов установлено, что все указанные основные средства относятся к основной регулируемой деятельности и классификация основных средств соответствует постановлению Правительства Российской Федерации от 01.01.2002 №1. Срок полезного

использования основных средств принят в соответствии с нормативными документами.

Таким образом, затраты на амортизационные отчисления Госкомитетом признаны обоснованными и приняты на 2022 год в размере 5 381 616,35 тыс. руб.

4.2.2. Отчисления в страховые фонды рассчитаны в размере 29,2% от фонда оплаты труда по факту 2020 года. Отчисления на социальные нужды заявлены организацией в размере 1 644 076,53 тыс. руб.

На 2022 год Госкомитетом учтена величина отчислений в страховые фонды в размере 1 649 503,29 тыс. руб., исходя из рассчитанного фонда оплаты труда на 2022 год.

4.2.3. Расходы на оплату услуг ПАО «ФСК ЕЭС».

Организацией заявлены расходы на оплату услуг ПАО «ФСК ЕЭС» в размере 1 109 660,46 тыс. руб. исходя из величины заявленной мощности по сетям ЕНЭС на 2022 год в размере 401,57 МВт и ставки тарифа на услуги по передаче электроэнергии на содержание объектов электросетевого хозяйства, входящих в ЕНЭС, установленной ФАС РФ для ПАО «ФСК ЕЭС» на 2022 год (приказ ФАС России от 23.11.2021 № 1299/21-ДСП).

Величина заявленной мощности потребителей услуг по передаче электроэнергии по сетям ЕНЭС рассчитана исходя из фактических показателей за 2020 год и в соответствии с положениями п.15.1 Правил недискриминационного доступа к услугам по передаче электрической энергии и оказания этих услуг, и направлена в качестве предложений для включения в Сводный прогнозный баланс на 2022 год в адрес ПАО «ФСК ЕЭС».

Госкомитетом проведена оценка экономической обоснованности расходов, включаемых в НВВ на услуги по передаче электрической энергии, в результате на 2022 год приняты значения по статье «Оплата услуг ПАО «ФСК ЕЭС» на 2022 год в размере 1 150 618,86 тыс. руб., в том числе:

1) 1 006 166,40 тыс. руб. - плата за мощность. Расчет произведен исходя из объема заявленной мощности ПАО «ФСК ЕЭС» 401,57 МВт (в соответствии с Приказом ФАС РФ от 23 ноября 2021 № 1299/21-ДСП) и ставки тарифа на услуги по передаче электроэнергии на содержание объектов электросетевого хозяйства, входящих в ЕНЭС, на 1 полугодие 2022 года на уровне установленной ФАС РФ для ПАО «ФСК ЕЭС» на 2 полугодие 2021 года и на 2 полугодие 2022 года;

2) 144 452,46 тыс. руб. – оплата нормативных потерь электрической энергии ПАО «ФСК ЕЭС». Расчет произведен исходя из объема потерь в сетях ПАО «ФСК ЕЭС» в размере 67,75 млн. кВт*ч (в соответствии с Приказом ФАС РФ от 23 ноября 2021 № 1299/21-ДСП) и ставок тарифа на оплату потерь по граничащим регионам, на 1 полугодие 2022 года на уровне 2 полугодия 2021 года и на 2 полугодие 2022 года.

4.2.4. По статье «Арендная плата» на 2022 год организацией заявлены расходы на общую сумму 301 850,70 тыс. руб., в том числе:

- аренда объектов электросетевого хозяйства – 117 504,26 тыс. руб.
- аренда помещений – 42 693,56 тыс. руб.
- аренда земельных участков – 16 003,49 тыс. руб.
- аренда прочего имущества – 95 216,09 тыс. руб.
- аренда транспорта – 30 433,30 тыс. руб.

В составе аренды объектов электросетевого хозяйства заявлены следующие расходы:

- расходы по Соглашению об установлении сервитута (права ограниченного пользования ВЛ-220 кВ по договору с ПАО «Татнефть») в размере 59 094,35 тыс. руб.; расчет арендной платы объектов электросетевого хозяйства выполнен в соответствии с п. 28 Основ ценообразования, т.е. учтена только амортизация и иные обязательные платежи (налоги), связанные с арендованным имуществом.
- расходы по договору № 2020/БЭС/171 от 14.10.2020 г. с ООО «Энергопартнер» в размере 1 783,36 тыс. руб.
- расходы по договору № 2020/БуЭС/4 от 09.01.2020 г. с АО "Особая экономическая зона "Иннополис" в размере 56 626,55 тыс. руб.

В качестве обоснования организация представила копии и реестры договоров в электронном виде.

Госкомитетом проведена оценка экономической обоснованности расходов, включаемых в НВВ на услуги по передаче электрической энергии.

АО «Сетевая компания» заявлены расходы по договору № 2020/БЭС/171 от 14.10.2020 г., заключенному с ООО «Энергопартнер», в размере 1 783,36 тыс. руб., срок действия договора с 15.10.2020 года по 14.09.2021 года. Письмом от 27.10.2021 года № 101т-16-5101 организацией представлены дополнительные материалы. В составе представленных дополнительных материалов приложен договор с ООО «Энергопартнер» № 2021/БЭС/135 от 01.10.2021 г., ежемесячная арендная плата по которому составляет 148 613,45 руб., срок действия договора с 15.09.2021 года по 14 августа 2022 года. Пролонгация срока действия договором не предусмотрена.

Исходя из срока действия договора с ООО «Энергопартнер», расходы на аренду объектов электросетевого хозяйства принимаются в размере 1 114 600,88 руб. (148 613,45 руб.*7 месяцев + 148613,45 руб./2).

В результате на 2022 год приняты значения по статье «Арендная плата по объектам электросетевого хозяйства» в размере 116 835,50 тыс. руб.

Аренда помещений заявлена в размере 42 693,56 тыс. руб. В качестве обоснования расходов представлены договора аренды. Стоимость аренды помещений соответствует среднерыночным ценам, по соответствующим муниципальным образованиям. Письмом от 27.10.2021 года № 101т-16-5101 организацией представлены дополнительные материалы. Госкомитетом проведена оценка экономической обоснованности расходов, включаемых в НВВ

на услуги по передаче электрической энергии, в результате на 2022 год приняты значения по статье «Аренда помещений» в размере 38 743,23 тыс. руб. (42 693,56 тыс. руб. –1 928,92тыс. руб. – (262,56 тыс. руб. – 87,52 тыс. руб.) – (1 614,39 тыс. руб. – 961,04 тыс. руб.) –(2 274,55 тыс. руб. - 2 644,84 тыс. руб.) - (3 696,51 тыс. руб. -2 133,20 тыс. руб.).

Из расчета исключены договора на общую сумму 1 928,92 тыс. руб., не представленные в рамках тарифной компании:

- ГАПОУ «ККСАИГХ» - на сумму 572,37 тыс. руб.
- ФГБОУ ВО «ПГА физической культуры, спорта и туризма» - 323,35 тыс. руб.
- ИП Пасынкова Т.А. – на сумму 743,12 тыс. руб.
- ПАО «Инвест-Девелопмент» - на сумму 186,48 тыс. руб.
- ООО «Технобашня» - на сумму 103,60 тыс. руб.

Кроме этого, в представленном пакете документов приложен договор с ООО «МагистральСитиГрупп» № 2021/КЭС/182 от 04.08.2021 г. на сумму 262,56 тыс. руб. на аренду нежилого помещения, срок действия с 01.06.2021 года по 30.04.2022 года без возможности пролонгации. Размер ежемесячной арендной платы составляет 21,88 тыс. руб. Таким образом, расходы по данному договору принимаются в размере 87,52 тыс. руб. (21,88 тыс. руб.* 4 месяца).

В представленном пакете документов приложен договор с ООО «УРС-Торговый Дом» № 2021/ДОП/34 от 05.08.2021 г. на сумму 1 614,39 тыс. руб. на аренду нежилого помещения, срок действия с 01.10.2021 года по 31.08.2022 года без возможности пролонгации. Размер ежемесячной арендной платы составляет 120,13 тыс. руб. Таким образом, расходы по данному договору принимаются в размере 961,04 тыс. руб. (120,13 тыс. руб.* 8 месяцев).

Также приложены: договор с АО «ТЭФ КТС» №2021/НчЭС/86 от 01.09.2021 на сумму 2 274,55 тыс. руб. срок действия с 01.09.2021 года по 31.07.2022 года без возможности пролонгации. Размер ежемесячной арендной платы составляет 328,87 тыс. руб. за неотапливаемые месяцы и 414,56 тыс. руб. за отапливаемые месяцы. Таким образом, расходы по данному договору принимаются в размере 2 644,84 тыс. руб. (328,87 тыс. руб.* 3 месяца + 414,56*4 месяца).

договор с ЗАО «МЭКТ» №2021/ДОП/36 от 23.08.2021 на сумму 3 696,51 тыс. руб. срок действия с 01.10.2021 года по 31.08.2022 года без возможности пролонгации. Размер ежемесячной арендной платы составляет 266,65 тыс. руб. Таким образом, расходы по данному договору принимаются в размере 2 133,20тыс. руб. (266,65 тыс. руб.* 8 месяцев).

Аренда земельных участков заявлена в размере 16 003,49 тыс. руб. В размере арендных платежей земельных участков учтены только расходы на оплату земельного налога и иных обязательных платежей. Госкомитетом проведена оценка экономической обоснованности расходов, включаемых в НВВ

на услуги по передаче электрической энергии, в результате на 2022 год приняты значения по статье «Аренда земельных участков» в размере 16 003,49 тыс. руб.

Аренда прочего имущества заявлена в размере 95 216,09 тыс. руб. По данной статье организацией заявлены расходы по арендным платежам, включенным в государственный реестр земель РТ на 2022 год, в размере 88 651,00 тыс. руб.; расходы по договору с АО «Татэнерго» за размещение кабельных линий в проходном коллекторе в размере 5 033,45 тыс. руб., прочие договора аренды имущества. Госкомитетом проведена оценка экономической обоснованности расходов, включаемых в НВВ на услуги по передаче электрической энергии, в результате на 2022 год приняты значения по статье «Аренда прочего имущества» в размере 6 266,40 тыс. руб. Из расчета исключены договора, которые планируются к заключению (на сумму 298,69 тыс. руб. с филиалом РТРС «РТПЦ РТ»); договор пожертвования, заключенный с НО «Государственный жилищный фонд при Президенте РТ» на сумму 88 651,00 тыс. руб.

Аренда транспорта заявлена в размере 30 433,30 тыс. руб. Госкомитетом проведена оценка экономической обоснованности расходов, включаемых в НВВ на услуги по передаче электрической энергии, в результате на 2022 год приняты значения по статье «Аренда транспорта» в размере 30 433,30 тыс. руб.

На 2022 год Госкомитетом по статье «Арендная плата» учтены расходы в размере 208 281,92 тыс. руб., в том числе

- аренда объектов электросетевого хозяйства – 116 835,50 тыс. руб.
- аренда помещений – 38 743,23 тыс. руб.
- аренда земельных участков – 16 003,49 тыс. руб.
- аренда прочего имущества – 6 266,40 тыс. руб.
- аренда транспорта – 30 433,30 тыс. руб.

4.2.5. По статье «Лизинг объектов электросетевого оборудования» организацией заявлены расходы в размере 43 792,31 тыс. руб. По данной статье заявлены расходы по двум договорам лизинга № 02185/Д-К/03/СКТ/ЦК от 29.06.2018 г. и № 02186/Д-К/03/СКТ/ЦК от 29.06.2018 г. с учетом дополнительных соглашений, заключенным с АО «Центр капитал». Согласно приложению № 2 к договорам, размер лизинговых платежей в 2022 году составит 43 792,31 тыс. руб., в том числе:

- № 02185/Д-К/03/СКТ/ЦК – 22 255,65 тыс. руб.
- № 02186/Д-К/03/СКТ/ЦК – 21 536,66 тыс. руб.

В соответствии п. 38 ППРФ № 1178 от 29.12.2011 №1178, лизинговые платежи по объектам, учтенным в инвестиционной программе рассматриваются в качестве источника финансирования.

4.2.6. Предложение АО «Сетевая компания» по статье «Налоги» составляет 329 596,50 тыс. руб., в том числе:

- налог на имущество – 262 474,22 тыс. руб.
- земельный налог – 63 542,48 тыс. руб.
- транспортный налог – 3 537,97 тыс. руб.
- прочие налоги (водный)– 41,83 тыс. руб.

В качестве обоснования представлены расчеты перечисленных налогов на 2022 год и налоговые декларации за 2020 год.

АО «Сетевая компания» письмом от 30.09.2021 г. № 101т-16-4639 представило уточненное предложение по статье «Налог на имущество» в размере 336 225,09 тыс. руб. исходя из данных об остаточной стоимости основных средств по состоянию на 01.01.2022 года и прогнозного значения амортизации в 2022 году.

Госкомитетом расходы на уплату налогов (и иных обязательных сборов) на 2022 год приняты в сумме 403 347,37 тыс. руб. на уровне предложений компании, в том числе:

- водный налог – 41,83 тыс. руб., с ростом к установленному на 2021 год на 1,063 %;

- земельный налог – 63 542,48 тыс. руб., со снижением к установленному на 2021 год на 3,419 %;

- налог на имущество – 336 225,09 тыс. руб., с ростом к установленному на 2021 год на 8,395 %;

- транспортный налог – 3 537,97 тыс. руб., со снижением к установленному на 2021 год на 7,201 %.

4.2.7. Согласно предложению организации, прибыль на капитальные вложения заявлена в размере 2 311 733,70 тыс. руб.

Ввиду наличия ограничений по росту тарифов на оказание услуг по передаче электрической энергии и с учетом установленных максимальных уровней тарифов на услуги по передаче электрической энергии приказом ФАС РФ от 16.12.2021 № 1429/21, прибыль на развитие производства на 2022 год учтена в составе НВВ АО «Сетевая компания» на 2022 год в размере 176 330 тыс. руб. по мероприятиям инвестиционной программы с учётом изменений, вносимых в инвестиционную программу АО «Сетевая компания» на 2020-2024 годы, утвержденную приказом Министерства промышленности и торговли Республики Татарстан от 28.12.2019 №264-ОД, в соответствии Приказом Министерства промышленности и торговли Республики Татарстан от 26.11.2021 №219-ОД.

- по объектам информационной безопасности (АСКУЭ) – 25 030 тыс. руб.

- по объектам распределительной сети 0,4-6 (10), 35 кВ в целях повышения надежности электроснабжения объектов МУП "Водоканал" - 130 000 тыс. руб.

- по объекту строительство ПС 110 кВ Сокуры с заходами ВЛ 110 кВ (ПИР) кВ в целях повышения надежности электроснабжения потребителей – 21 300 тыс. руб.

4.2.8. Налог на прибыль заявлен организацией в составе неподконтрольных расходов НВВ на содержание электрических сетей организации в соответствии с п.20 Основ ценообразования по данным бухгалтерского учета за последний истекший период с учетом данных раздельного учета по деятельности по оказанию услуг по передаче электрической энергии и осуществлению технологического присоединения к электрическим сетям в размере 407 427,05 тыс. руб.

На 2022 год приняты значения по статье «Налог на прибыль» в размере 407 427,05 тыс. руб., что соответствует пункту 20 Основ ценообразования, исходя из фактических данных за 2020 год, указанных в бухгалтерской отчетности и формах раздельного учета.

4.2.9. Расходы на приобретение тепловой энергии организацией заявлены исходя из размера тарифов, установленных в отношении данной услуги, и прогнозного объема потребления. В предложения включены расходы, приходящиеся на деятельность услуги по передаче электрической энергии, размер которых составляет 23 109,94 тыс. руб.

Госкомитетом проведена оценка экономической обоснованности расходов, включаемых в НВВ на услуги по передаче электрической энергии, в результате на 2022 год приняты значения по статье «Расходы на приобретение тепловой энергии» исходя из фактического потребления тепловой энергии в 2020 году скорректированного на индекс потребительских цен.

Расчет произведен исходя из ожидаемых объемов потребления тепловой энергии в 2021 году (факт 9 месяцев 2021 года + ожидаемое потребление тепловой энергии в 4 квартале 2021 года) и планового тарифа, приведенного к уровню 2022 года, путем индексации. Ожидаемые объемы на 2021 год представлены организацией дополнительно.

Госкомитетом расходы на приобретение тепловой энергии на 2022 год приняты в сумме 23 108,62 тыс. руб.

4.2.10. АО «Сетевая компания» представила расчет фактических и плановых выпадающих доходов по заявителям с максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт, и по заявителям с максимальной мощностью до 150 кВт включительно.

По данным представленным АО «Сетевая компания»:

- по **заявителям с максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт**, по мероприятиям, указанным в пункте 16 Методических указаний (кроме подпункта «б»), а также по мероприятиям, указанным в подпункте «б» п.16 Методических указаний, связанным со строительством объектов электросетевого хозяйства – от существующих объектов электросетевого

хозяйства до присоединяемых энергопринимающих устройств или объектов электроэнергетики и обеспечением коммерческого учета электрической энергии (мощности) (С2-С5, $С_8$):

- фактические расходы на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей составили **952 148,23** тыс. руб. в ценах 2020 года, в т.ч. на бумажные расходы – 373 377,81 тыс. руб. в ценах 2020 года, расходы по «последней миле» - 578 770,42 тыс. руб.;

- плановые расходы на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей составили **825 110,6** тыс. руб. в ценах 2021 года, в т.ч. на бумажные расходы – 446 509,95 тыс. руб в ценах 2021 года, расходы по «последней миле» - 378 600,65 тыс. руб. с учетом расходов на установку средств коммерческого учета электроэнергии в размере 139 739,48 тыс. руб.;

- **по заявителям с максимальной мощностью до 150 кВт включительно** по мероприятиям, указанным в подпункте «б» п.16 Методических указаний, связанным со строительством объектов электросетевого хозяйства – от существующих объектов электросетевого хозяйства до присоединяемых энергопринимающих устройств или объектов электроэнергетики (С2-С5) на строительство объектов электросетевого хозяйства (мероприятия «последней мили»), не включаемым в состав платы за технологическое присоединение:

- **фактические расходы** на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей составили **572 060,357** тыс. руб. в ценах 2020 года;

- **плановые расходы** на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей, в размере **414 021,22** тыс. руб. в ценах 2022 года;

Госкомитетом проанализированы документально подтверждённые фактические данные по договорам об осуществлении технологического присоединения к электрическим сетям за три предыдущих года, акты приемки выполненных работ, бухгалтерская отчетность организации за 2020 год.

Госкомитетом проведены следующие корректировки:

- По заявителям с максимальной мощностью не превышающей 15 кВт:

- фактические значения протяженности линий электропередач за 2020 год скорректированы согласно актам выполненных работ, плановые значения приняты исходя из фактических данных за 2018-2019 годы и скорректированных данных за 2020 год, согласно актам выполненных работ;

- фактические расходы и количество договоров на осуществление технологического присоединения за 2020 год приняты согласно представленной расшифровкам к форме «Отчет о прибылях и убытках» за 2020 год.

- По заявителям с максимальной мощностью, не превышающей 150 кВт. включительно:

- фактические значения протяженности линий электропередач за 2020 год скорректированы согласно актам выполненных работ, плановые значения приняты исходя из фактических данных за 2018-2019 год и скорректированных данных за 2020 год, согласно актам выполненных работ;

- фактические расходы и количество договоров на осуществление технологического присоединения за 2020 год приняты согласно представленной расшифровкам к форме «Отчет о прибылях и убытках» за 2020 год.

- при расчете плановых показателей на 2022 год, величина стандартизированных тарифных ставок принята равными утвержденным Госкомитетом ставкам (приложение 1 к Постановлению Госкомитета от 15.12.2020 №430/122/тп-2020), согласно примечанию 1 приложения 2 Методических указаний по определению выпадающих доходов.

С учетом корректировок Госкомитета и в соответствии с п.7 Методических указаний № 215-э/1 размер **фактических выпадающих расходов** АО «Сетевая компания» **за 2020 год** от присоединения «льготной» категории заявителей, составит:

- по заявителям с максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт – **912 813,02** тыс. руб., в т.ч. на бумажные расходы – 373 200,07 тыс. руб. в ценах 2020 года, расходы по «последней миле» - 539 612,95 тыс. руб.;

- по заявителям с максимальной мощностью, не превышающей 150 кВт – **611 168,4** тыс. руб.

Постановлением Госкомитета от 18.12.2019 №6-140/тп плановый размер выпадающих доходов АО «Сетевая компания» на 2020 год был утвержден в размере:

- по заявителям с максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт – **687 554,47** тыс. руб.;

- по заявителям с максимальной мощностью, не превышающей 150 кВт – **203 783,14** тыс. руб.

Согласно п.10 Методических указаний № 215-э/1 отклонение фактических расходов от плановых доходов подлежит учету такого отклонения в тарифах на услуги по передаче электрической энергии в соответствии с Основами ценообразования.

В соответствии с п.87 Основ ценообразования, в случае, если по итогам хозяйственной деятельности прошедшего периода регулирования у сетевой организации появились экономически обоснованные расходы, превышающие объем средств, подлежащих компенсации сетевой организации в указанном периоде регулирования, то регулирующие органы при представлении

соответствующих обоснований учитывают эти расходы при установлении регулируемых цен (тарифов) на последующий период регулирования с учетом индексов-дефляторов.

Таким образом, по итогам 2020 года в составе корректировки НВВ на содержание электрических сетей на 2022 год подлежит учету отклонение суммы фактически понесенных расходов, учтенных в 2020 году, в размере **632 643,81** тыс. руб., в том числе:

- по заявителям с максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт – **225 258,55** тыс. руб.;

- по заявителям с максимальной мощностью, не превышающей 150 кВт – **407 385,26** тыс. руб.

С учетом корректировок Госкомитета и в соответствии с п.9 Методических указаний № 215-э/1 размер **плановых выпадающих расходов** АО «Сетевая компания» от присоединения «льготной» категории заявителей, составит **1 323 086,825** тыс. руб.:

- по заявителям с максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт – **880 712,877** тыс. руб. в ценах 2021 года в т.ч. на бумажные расходы – 446 758,29 тыс. руб., расходы по «последней миле» - 433 954,59 тыс. руб. с учетом расходов на установку средств коммерческого учета электроэнергии в размере 140 486,82 тыс. руб.;

- по заявителям с максимальной мощностью, не превышающей 150 кВт – **442 373,948** тыс. руб. в ценах 2021 года.

Ввиду наличия ограничений по росту тарифов на оказание услуг по передаче электрической энергии и с учетом установленных максимальных уровней тарифов на услуги по передаче электрической энергии приказом ФАС РФ от 16.12.2021 № 1429/21, размер **плановых выпадающих расходов** АО «Сетевая компания» от присоединения «льготной» категории заявителей на 2022 год учтена в составе НВВ АО «Сетевая компания» в размере 1 118 643,97 тыс. руб.

4.2.11. АО «Сетевая компания» на 2022 год в составе неподконтрольных расходов заявлена экономия расходов на оплату потерь электрической энергии в соответствии с п.34.1-34.3 Основ ценообразования в размере 616 091,77 тыс. руб.

В соответствии с п.34(3) Постановления Правительства РФ от 29.12.2011 года № 1178 размер экономии расходов на оплату потерь электрической энергии, полученной сетевой организацией в соответствии с пунктом 34(1) настоящего документа ($\Delta ЭП_j$), определяется в течение периода регулирования для года j исходя из данных за год j-2, относящийся к долгосрочному периоду регулирования, который наступил позднее долгосрочного периода регулирования, в который входит 2019 год, и рассчитывается по формуле:

$$\Delta ЭП_j = \max(0; N \times W_{осj-2} - П_{фj-2}) \times ЦП_{j-2}$$

где:

N - максимальное значение уровня потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям из значений уровня потерь электрической энергии, являющихся долгосрочными параметрами регулирования, определенными в соответствии с пунктом 40(1) настоящего документа для долгосрочного периода регулирования, к которому относится 2019 год, и следующих за ним долгосрочных периодов регулирования, но не ранее долгосрочного периода регулирования, к которому относится год, предшествующий на 10 лет году j-2, за который определяется экономия;

$W_{осj-2}$ - фактическая величина суммарного отпуска электрической энергии в сеть сетевой организации в году j-2 (тыс. кВт·ч);

$П_{фj-2}$ - величина фактических потерь электрической энергии в сетях сетевой организации в году j-2 (тыс. кВт·ч);

$ЦП_{j-2}$ - фактически сложившаяся за год j-2 средневзвешенная цена покупки электрической энергии (мощности) в целях компенсации потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям (руб./кВт·ч).

Экономия потерь за 2020 год = (21 509,22 млн. кВт*ч * 7,88 % - 1469,64 млн. кВт*ч) * 2 734,70 руб./кВт*ч = 616 091,77 тыс. руб.

4.2.12. Организацией в составе неподконтрольных расходов заявлены суммы по сомнительным долгам, нереальным к взысканию, в размере 975,07 тыс. руб. В качестве обоснования предоставлены протокола заседаний комиссии по списанию дебиторской задолженности с приложением актов о невозможности взыскания задолженности, выданных Управлением федеральной службы судебных приставов по РТ.

Рассмотрев представленные документы, Госкомитетом принято решение об исключении из расчетов по данной статье следующих расходов, в связи с отнесением данных затрат на иные виды деятельности:

- постановление об окончании и возвращении исполнительного документы взыскателю от 29.11.2019 г. в отношении должника Тонких Е.Н. на сумму 307 416,68 руб. (задолженность за услуги технологического присоединения).
- постановление об окончании и возвращении исполнительного документы взыскателю от 05.03.2020 г. в отношении должника ООО «Мясная производственная компания фермер» на сумму 2 000,00 руб. (задолженность за услуги технологического присоединения).

- решение Арбитражного суда РТ по делу № А65-7859/2019 в отношении должника Гильмутдиновой И.А. на сумму 52 963,41 руб. (задолженность за услуги технологического присоединения).
- постановление об окончании и возвращении исполнительного документы взыскателю от 05.10.2020 г. в отношении должника Бондарева В.В., на сумму 20 849,00 руб. (задолженность за услуги технологического присоединения).
- постановление об окончании и возвращении исполнительного документы взыскателю от 22.12.2020 г. в отношении должника Мартыновой Е.Д., на сумму 232 389,93 руб. (задолженность за услуги технологического присоединения).

В составе прочих неподконтрольных расходов АО «Сетевая компания» предлагается учесть расходы в размере 92 197,00 тыс. руб. по платежам в НО «Государственный жилищный фонд при Президенте РТ» в соответствии с письмом АО «Сетевая компания» от 17.11.2021 года № 101т-16-5401.

Расходы по данной статье принимаются в размере 92 556,45 тыс. руб.

Таким образом, неподконтрольные расходы на 2022 год принимаются Госкомитетом в размере 11 271 317,97 тыс. руб., в том числе экономия расходов на оплату потерь электрической энергии в соответствии с п.34.1-34.3 Основ ценообразования в размере 616 091,77 тыс. руб.

4.3. Корректировка необходимой валовой выручки

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

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

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

$B_i^{инд}$ - расходы i-го года долгосрочного периода регулирования, связанные с компенсацией незапланированных расходов (со знаком "плюс") или полученного избытка (со знаком "минус"), выявленных по итогам последнего истекшего года долгосрочного периода регулирования, за который известны фактические значения параметров расчета тарифов, связанных с необходимостью корректировки валовой выручки регулируемых организаций, указанной в пункте 9 Методических указаний, а также расходы в соответствии с пунктом 10 Методических указаний (тыс. руб.).

$B_i^{коррИП}$ - корректировка необходимой валовой выручки на i-тый год долгосрочного периода регулирования, осуществляемая в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы на (i-1)-й год.

$\mathrm{B}_i^{распред}$ не определяется для территориальных сетевых организаций, необходимая валовая выручка которых с учетом расходов на оплату потерь и оплату услуг других территориальных сетевых организаций за 3 последних периода регулирования не превысила 10 процентов суммарной необходимой валовой выручки территориальных сетевых организаций, учтенной при установлении единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии, за исключением результатов деятельности регулируемой организации за предыдущие годы до начала долгосрочного периода регулирования методом долгосрочной индексации необходимой валовой выручки или до изменения метода регулирования согласно абзацу второму пункта 39 Основ ценообразования.

4.3.1. Корректировка подконтрольных расходов

АО «Сетевая компания» на 2022 год заявило корректировку подконтрольных расходов в размере 125 406,39 тыс. руб.

Госкомитет произвел расчет корректировки подконтрольных расходов в соответствии с формулой № 5 Методических указаний № 98-э.

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

$\Delta ПР_{2022} = ПР^{уст}_{2019} * (1 - X_{2022}) * (1 + ИПЦ^{ф}_{2020}) * (1 + K_{эл} * ИКА^{ф}_{2020}) - ПР^{уст}_{2020} =$ 11 027 249,64 * (1-1%) * (1 + 3,40 %) * (1+ 75% * 0,014) – 11 262 494,00 = 144 185,99 тыс. руб., где:

$ПР^{уст}_{2019}$ – подконтрольные расходы, установленные Госкомитетом на 2019 году (11 027 249,64 тыс. руб.);

$ПР^{уст}_{2020}$ – подконтрольные расходы, установленные Госкомитетом на 2020 году (11 262 494,00 тыс. руб.);

X_{2022} – индекс эффективности подконтрольных расходов, установленный в процентах (1 %);

$ИПЦ^{ф}_{2020}$ – фактические значения индекса потребительских цен в 2020 году (3,4 %);

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

$ИКА^{ф}_{2020}$ – индекс изменения количества активов (УЕ) по факту 2020 года, определяемый по формуле:

$ИКА^{ф}_{2020} = (УЕ^{ф}_{2020} – УЕ^{ф}_{2019}) / УЕ^{ф}_{2019} =$ (331 444,35 – 327 052,48) / 327 052,48 = 0,014 (согласно Структуре и объему фактических затрат на оказание услуг по передаче электрической энергии за 2019 и 2020 годы, представленные организацией в рамках Стандартов раскрытия информации).

Таким образом, корректировка подконтрольных расходов составила: **144 185,99 тыс. руб.**

В соответствии с Методическими рекомендациями № 98-э корректировка подконтрольных расходов не определяется для случаев, если (i-2) является первым годом долгосрочного периода регулирования.

Таким образом, в соответствии с действующим законодательством, в связи с тем, что 2020 год является для АО «Сетевая компания» первым годом долгосрочного периода, корректировка подконтрольных расходов не производится.

4.3.2. Корректировка неподконтрольных расходов.

АО «Сетевая компания» на 2022 год заявило корректировку неподконтрольных расходов в размере 454 883,79 тыс. руб.

Госкомитетом корректировка неподконтрольных расходов произведена в соответствии с формулой 7 Методических указаний № 98-э.

$\Delta HP_i = HP_{i-2}^{расх.факт} - HP_{i-2}^{расх.план}$ = 11 319 835,50 тыс. руб. – 10 894 333,87 тыс. руб. = 425 501,63 тыс. руб., где:

НР расходы фактические 2020 года, НР расходы плановые 2020 года – экономически обоснованная фактическая и плановая величина неподконтрольных расходов в 2020 году (тыс. руб.).

Плановые и фактические величины неподконтрольных расходов за 2020 год (i-2):

№ п/п	Наименование показателя	Утверждено ГКРТТ на 2020 год	Факт 2020 года по предложению организации	Факт 2020 года, признанный Госкомитетом экономически обоснованным
1	Амортизация основных средств	5867246,10	5 876 325,31	5876325,31
2	Отчисления на социальные нужды	1542498,39	1 483 356,42	1483356,42
3	Плата ОАО «ФСК ЕЭС»	551677,63	599709,57	599709,57
4	Аренда объектов электросетевого хозяйства	115962,33	115962,33	115962,33
5	Аренда помещений	45106,01	12237,30	12237,30
6	Аренда земельных участков	13835,11	12933,11	12933,11
7	Аренда прочего имущества	95166,41	94741,63	94741,63
8	Аренда транспорта	0,00	0,00	0,00
9	Лизинг объектов электросетевого хозяйства	43840,84	43840,84	43840,84
10	Налог на имущество	308547,37	427768,07	427768,07
11	Налог на землю	63997,57	64304,54	64304,54
12	Транспортный налог	3789,36	3552,27	3552,27
13	Прочие налоги	34,97	30,67	30,67
14	Прибыль на капитальные вложения	631445,56	1 030 173,06	631445,56
15	Налог на прибыль	682915,72	407427,05	407427,05
16	Тепловая энергия	31064,97	16827,58	16827,58
17	Компенсация выпадающих расходов от технологического присоединения	891 337,60	1 529 333,86	1 523 981,42
18	Экономия расходов на оплату потерь электрической энергии (п.34.1-34.3 Основ ценообразования)	0,00	0,00	0,00
19	Расходы на оплату технологического присоединения к сетям смежной сетевой организации		39,39	39,39
20	Прочие расходы	5 867,93	0,00	0,00
Итого неподконтрольные расходы		10 894 333,87	11 718 563,01	11 314 483,06

Итого корректировка неподконтрольных расходов (= факт, признанный Госкомитетом. – утверждено).	**420 149,19 тыс. руб.**

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

АО «Сетевая компания» на 2022 год заявило корректировку НВВ с учетом изменения полезного отпуска и цен на электрическую энергию в размере (-388 012,09) тыс. руб.

Исходные данные для расчета корректировки.

№ п/п	Показатель	Утверждено ГКРТТ на 2020 год	Факт 2020 года по предложению организации
1	объем отпуска в сеть Эi-2, тыс. кВт*ч	23 688,845	21 509,22
2	средневзвешенная фактическая цена покупки потерь, ЦП i-2 факт руб./тыс. кВт*ч	2 536,98	2 734,70
3	величина потерь, Пi-2, млн. кВт*ч	1 727,23	1 469,64
Уровень потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям, установленный регулирующим органом, Ni-2			***7,29%***

В качестве экономически обоснованных величин по статьям расходов, указанным в пп.1.1.-1.3, Госкомитет принимает предложения организации за факт 2020 года, представленные в тарифном деле и опубликованные на официальном сайте организации.

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

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

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

где:

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

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

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

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

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

$$ПО_{2022} = \min\left\{П^{ф}_{2020};\ N_{2020} * Э_{2020}^{отп.ф}\right\} * ЦП^{ф}_{2020} - Э_{2020}^{отп.ф} * ЦП_{2020} * N_{2020}$$

$ПО_{2022}$ = min (1 469,64; 7,29 %*21 509,22) * 2 734,70 – 21 509,22*2 536,98*7,29 % = 1 469,64 * 2 734,70 – 3 978 040,96 = 4 019 024,61 – 3 978 040,96 = 40 983,55 тыс. руб.

Таким образом, корректировка НВВ с учетом изменения полезного отпуска составит 40 983,55 тыс. руб.

Согласно представленных данных, фактические расходы АО «Сетевая компания» на приобретение потерь у АО «Татэнергосбыт» составили 4 019 024,61 тыс. руб.; установлено на 2020 год – 4 381 940,68 тыс. руб.

Таким образом, корректировка НВВ с учетом изменения полезного отпуска составит**: (4 019 024,61тыс. руб. – 4 381 940,68 тыс. руб.) + 40 983,55 тыс. руб. = (-321 932,52 тыс. руб.).**

4.3.4. Корректировка НВВ по доходам от осуществления регулируемой деятельности в соответствии с формулой 7.1 Методических указаний № 98-э.

$$\Delta НВВ^{сод}_{i} = НВВ^{сод}_{i-2} - НВВ^{ф}_{i-2}$$

$НВВ^{сод}_{i-2}$ - необходимая валовая выручка в части содержания электрических сетей, установленная на год i-2;

$НВВ^{ф}_{i-2}$ - фактический объем выручки за услуги по передаче электрической энергии за год i-2 в части содержания электрических сетей (с учетом фактически недополученной выручки по зависящим от сетевой организации причинам), определяемый исходя из установленных на год i-2 тарифов на услуги по передаче электрической энергии без учета ставки, используемой для целей определения расходов на оплату нормативных потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям, и фактических объемов оказанных услуг.

Индивидуальные тарифы на услуги по передаче электрической энергии для АО «Сетевая компания на 2020 год не были установлены, в связи с чем корректировка по доходам от осуществления регулируемой деятельности в соответствии с формулой 7.1 Методических указаний № 98-э не производится.

Таким образом, итоговая корректировка НВВ по результатам деятельности за 2020 год в соответствии с Методическими указаниями № 98-э составляет:

Итоговая корректировка 2022 года = (0,00 + 420 149,19 тыс. руб. + (-321 932,52 тыс. руб.) + 0,00) * (1 + 6,00 %) * (1 + 4,30 %) = 98 216,67 тыс. руб. * 1,060 * 1,043 = 108 586,39 тыс. руб.

4.4. Корректировка по показателям надежности и качества оказываемых услуг с учетом понижающего (повышающего) коэффициента ($КНК_{2022}$).

$КНК_{2022}$ – понижающий (повышающий) коэффициент, корректирующий необходимую валовую выручку сетевой организации с учетом надежности и качества производимых (реализуемых) товаров (услуг) в 2022 году.

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

КНК2022 = Коб * Пкор;

где $К_{об}$ – обобщенный показатель уровня надежности и качества оказываемых услуг в 2022 году, используемый при осуществлении корректировки цен (тарифов), установленных на долгосрочный период регулирования, связанной с отклонением фактических значений показателей надежности и качества оказываемых услуг от плановых (далее - обобщенный показатель), который определяется в соответствии с формулой 21 Методических указаний по расчету уровня надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг для организации по управлению единой национальной (общероссийской) электрической сетью и территориальных сетевых организаций, утвержденными Приказом Минэнерго России от 29.11.2016 № 1256 (далее – Методические указания № 1256).

$П_{кор}$ - максимальный процент корректировки, который с 2013 года равен 2%.

$Коб = α1 * К_{над1} + α2 * К_{над2} + в1*К_{кач1} + в2 * К_{кач2}$

где:

α1 и α2, в 1 и в2 – коэффициенты значимости показателей надежности и качества оказываемых услуг: α1 = 0,30 и α2 = 0,30; в1 = 0,30 и в2 = 0,1;

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

$К_{кач1}$ и $К_{кач2}$– коэффициент достижения (недостижения, перевыполнения) уровня качества оказываемых услуг (определяется в соответствии с п. 4.1.2. и п.4.1.4. Методических указаний № 1256).

$Коб = α1 * К_{над1} + α2 * К_{над2} + в1*К_{кач1} + в2 * К_{кач3} = 0,30 * 0 + 0,30 * 1 + 0,30 * 0 + 0,1 * 0= 0,3$

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

Наименование показателя	Установлено ГКРТТ на 2020 год	Факт организации за 2020 год	Оценка (согласно п.4.1.2. и п.4.1.4. Методических указаний № 1256)
$К_{над1}$	3,2858	0,3072	0 (достигнуто)
$К_{над2}$	1,2150	0,2927	1 (достигнуто со значительным улучшением)
$К_{кач1}$	1,00266	1,0148	0 (достигнуто)
$К_{кач3}$	Исполнение требований раскрытия по приказу Минэнерго России №186	исполнено	0 (достигнуто))

В соответствии с указанными формулами, а также исходя из отчетных данных организации за 2020 год по показателям надежности и качества, Госкомитет рассчитал коэффициент, корректирующий установленный Госкомитетом НВВ на содержание АО «Сетевая компания» на 2020 год, который составил: 0,012

Таким образом, корректировка по показателям надежности и качества оказываемых услуг с учетом понижающего (повышающего) коэффициента (КНК2022) на 2022 год составит: **270 871,36 тыс. руб**. (= 0,012*НВВ 2020 год = 0,012* 22 572 613,67 тыс. руб.).

Ввиду наличия ограничений по росту тарифов на оказание услуг по передаче электрической энергии и с учетом установленных максимальных уровней тарифов на услуги по передаче электрической энергии приказом ФАС РФ от 26.11.2020 №1163/20 при формировании необходимой валовой выручки на 2021 год не была учтена корректировка НВВ с учетом достижения установленного уровня надежности и качества услуг в размере 285 099,27 тыс. руб. за 2019 год.

Таким образом, корректировка по показателям надежности и качества составит: 270 871,36 тыс. руб. + 285 099,27 тыс. руб. = 555 970,63 тыс. руб.

4.5. Экономически обоснованные расходы, возникшие за период с 01.07.2020 до 21.11.2020, ввиду отсутствия установленных ставок платы на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности)

За период с 01.07.2020 до 21.11.2020 ввиду отсутствия установленных ставок платы на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности) у АО «Сетевая компания» возникли экономически обоснованные расходы в размере 44 315,2 тыс. руб. Ставки платы на покрытие расходов сетевой организации на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности) утверждены Постановлением Госкомитета от 05.11.2020 №134-90/тп-2020 (вступили в силу с 21.11.2020).

В соответствии с п. 87 Основ ценообразования, в случае, если по итогам хозяйственной деятельности прошедшего периода регулирования у сетевой организации появились экономически обоснованные расходы, превышающие объем средств, подлежащих компенсации сетевой организации в указанном

периоде регулирования, то регулирующие органы при представлении соответствующих обоснований учитывают эти расходы при установлении регулируемых цен (тарифов) на последующий период регулирования с учетом индексов-дефляторов.

На основании изложенного, в соответствии с п. 87 Основ ценообразования в состав неподконтрольных расходов тарифа на передачу электрической энергии АО «Сетевая компания» Госкомитетом учтены экономически обоснованные расходы за 2020 год с доведением до уровня 2022 года с учетом индексов цен производителей, определенный для подраздела «Строительство» раздела «Капитальные вложения (инвестиции)» за 2021 год и на 2022 год (1,051 и 1,043 соответственно) расходы ввиду отсутствия установленных ставок платы на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности) в размере 48 578,07 тыс. руб.

4.6. Расходы, связанные с развитием существующей инфраструктуры в целях выполнения обязанности по ТП

В рамках исполнения договоров на осуществление технологического присоединения энергопринимающих устройств заявителей по итогам 2020 года у АО «Сетевая компания» возникли расходы, связанные с развитием существующей инфраструктуры, не включаемых в состав платы за технологическое присоединение, в размере 321 217,7 тыс. руб. (в том числе за 2019 год - 154 001,5 тыс. руб., за 2020 год - 167 216,2 тыс. руб.).

Госкомитетом признаются указанные расходы экономически обоснованными.

С учетом индексов цен производителей, определенный для подраздела «Строительство» раздела «Капитальные вложения (инвестиции)» за 2020 год =1,04, 2021 год=1,051 и 2022 год= 1,043 расходы, связанные с развитием существующей инфраструктуры, не включаемых в состав платы за технологическое присоединении в размере 358 869,21 тыс. руб. согласно абзацу 7 пункта 32 Основ ценообразования учитываются при установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии на 2022 год.

4.7. Недополученная выручка от услуг по передаче электрической энергии по независящим от организации причинам

Организацией заявлен недополученный размер выручки от оказания услуг по передаче электрической энергии за 2020 год. Подтверждающие документы – акты оказанных услуг, расчеты – представлены.

Ввиду наличия ограничений по росту тарифов на оказание услуг по передаче электрической энергии и с учетом установленных максимальных уровней тарифов на услуги по передаче электрической энергии приказом ФАС РФ от 26.11.2020 №1163/20 при формировании необходимой валовой выручки на 2022 год учтен недополученный размер выручки от оказания услуг по передаче электрической энергии за 2020 год в сумме 795 371,73 тыс. руб.

4.9. Оплата потерь

В соответствии с п.13 Методических указаний № 98-э необходимая валовая выручка в части оплаты технологического расхода (потерь)

электрической энергии на 2021 год определяется по формуле $НВВ_i^{пот} = ЦП_i \cdot Э_i^{пот}$

где,

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

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

Расходы на оплату потерь для включения в расчет НВВ при формировании единых котловых тарифов на услуги по передаче электрической энергии на 2022 год:

для АО «Сетевая компания» 5 163 432,83 тыс. руб. (1 770,51 млн. кВтч. * 2 916,35 руб./тыс. кВтч.;

для смежных сетевых организаций 462 667,74 тыс. руб. (154,64 млн. кВтч * 2 991,83 руб./тыс. кВтч).

Таким образом, расходы на оплату потерь и соответственно необходимая валовая выручка на оплату потерь электрической энергии на 2022 год при формировании единых котловых тарифов составит 5 626 100,57 руб.

Итого принята Госкомитетом НВВ АО «Сетевая компания» на оказание услуг по передаче электроэнергии на 2022 год принята в размере 30 345 913,10 тыс. руб., в т.ч.:

- подконтрольные расходы – 12 043 786,27 тыс. руб.;
- неподконтрольные расходы – 10 655 226,20 тыс. руб.;
- корректировка НВВ – 664 557,01 тыс. руб.;
- экономия расходов на оплату потерь – 616 091,77 тыс. руб.;
- расходы (доходы), понесенные организацией, ранее не учтенные при установлении тарифов – 1 202 819,02 тыс. руб.
- НВВ на оплату потерь – 5 163 432,83 тыс. руб.

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

В соответствии с инвестиционной программой на 2021-2024 годы, прибыль, направляемая на инвестиции, полученная от реализации продукции и оказанных услуг по регулируемым ценам (тарифам) от оказания услуг по передаче электрической энергии, составляет 1 215,63 млн. руб., но ввиду ограничения роста тарифов на услуги по передаче электрической энергии при формировании необходимой валовой выручки ГКРТТ учтена в размере 176 330 тыс. руб.

Налог на прибыль принят в размере 407 427,05 тыс. руб. в соответствии с пунктом 20 Основ ценообразования.

Таким образом, экономически обоснованная величина прибыли принята в размере 583 757,05 тыс. руб.

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

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

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

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

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

8.1. АО «Сетевая компания» владеет на праве собственности трансформаторными и иными подстанциями с установленными силовыми трансформаторами (автотрансформаторами), расположенными и используемыми для осуществления регулируемой деятельности в административных границах Республики Татарстан, сумма номинальных мощностей которых составляет 26 264,00 МВА.

8.2. АО «Сетевая компания» владеет на праве собственности регулирования линиями электропередачи (воздушными и (или) кабельными), расположенными и используемыми для осуществления регулируемой деятельности в административных границах Республики Татарстан, непосредственно соединенными с трансформаторными и иными подстанциями, следующих уровней напряжения и протяженности:

- высокое напряжение (ВН) – 7 173,00 км;
- среднее первое напряжение (СН1) - 3 426,00 км;
- среднее второе напряжение (СН2) – 29 437,00 км;
- низкое напряжение (НН) – 32 657,00 км.

8.3. За предшествующий расчетный период регулирования Госкомитетом в отношении АО «Сетевая компания» не применялись понижающие коэффициенты, позволяющие обеспечить соответствие уровня тарифов, установленных для указанной организации, уровню надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг.

8.4. Выделенный абонентский номер для обращений потребителей услуг по передаче электрической энергии 8-800-2000-878.

8.5. Официальный сайт в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет»: www.gridcom-rt.ru.

Следовательно, организация соответствует критериям отнесения к ТСО.

На основании изложенного, Госкомитетом ПРЕДЛАГАЕТСЯ:

1. Установить единые (котловые) тарифы на услуги по передаче электрической энергии по сетям сетевых организаций на территории Республики Татарстан с 1 января 2022 года по 31 декабря 2022 года с календарной разбивкой согласно п.9.2.

2. Установить необходимую валовую выручку АО «Сетевая компания» (без учета оплаты потерь) на 2022 год в размере 25 182 480,27 тыс. руб., необходимую валовую выручку на оплату потерь на 2022 год в размере 5 163 432,83 тыс. руб.

9. Расчет единых котловых тарифов на услуги по передаче электрической энергии на территории Республики Татарстан.

Единые (котловые) тарифы на услуги по передаче электрической энергии по соответствующему уровню напряжения установлены в рамках предельных уровней тарифов на услуги по передаче электроэнергии по Республике Татарстан, установленных приказом ФАС России.

9.1. Тарифы на оказание услуг по передаче электроэнергии для группы потребителей «население» установлены исходя из следующих факторов:

1) с 1 января по 30 июня 2022 года конечный тариф для населения устанавливается на уровне 2 полугодия 2021 года, с 1 июля 2022 года с ростом 4,6 % относительно 1 полугодия 2022 года;

2) Индикативная цена на электроэнергию и мощность населения и приравненных к нему категорий потребителей рассчитана исходя из индикативных цен на электроэнергию и мощность на 2022 год, установленных ФАС России и объемов потребления тарифной группы «население» и приравненных к нему категорий потребителей, учтенных в Сводном прогнозном балансе производства и поставок электроэнергии (мощности) в рамках Единой энергетической системы России по Республике Татарстан и учтена на 2022 год в размере:

- 1 полугодие 2022 года – 1,25951 руб./МВтч;
- 2 полугодие 2022 года – 1,29036 руб./МВтч.

3) Население, проживающее в сельских населенных пунктах, оплачивают электроэнергию с учетом понижающего коэффициента 0,7.

Население, проживающее в городских населенных пунктах в домах, оборудованных в установленном порядке стационарными электроплитами и (или) электроотопительными установками, а также Садоводческие некоммерческие товарищества и огороднические некоммерческие товарищества, находящиеся в городских населенных пунктах в помещениях, оборудованных в установленном порядке стационарными электроплитами для пищеприготовления и (или) электроотопительными установками в 1 полугодии 2022 года оплачивают электроэнергию с учетом понижающего коэффициента 0,7183, со 2 полугодия 2022 года оплачивают электроэнергию с учетом понижающего коэффициента 0,7442.

Тарифы на передачу электроэнергии для населения, рассчитаны в соответствии с формулами (40), (41), (43), (44) Методических указаний по расчету тарифов на электрическую энергию (мощность) для населения и приравненных к нему категорий потребителей, тарифов на услуги по передаче электрической энергии, поставляемой населению и приравненным к нему категориям потребителей, утвержденных приказом ФСТ России от 16.09.2014 № 1442-э, и устанавливаются в следующих размерах:

Наименование показателя	1 полугодие 2022 года			2 полугодие 2022 года		
	Одноставочный тариф	Одноставочный тариф К=0,7183	Одноставочный тариф с К=0,7	Одноставочный тариф	Одноставочный тариф К=0,7442	Одноставочный тариф с К=0,7
Тариф для населения (с НДС)	4,1100	2,9500	2,8800	4,3000	3,2000	3,0100
Тариф для населения (без НДС)	3,42500	2,45833	2,40000	3,58333	2,66667	2,50833
Индикативная цена на электрическую энергию для населения	1,25951	1,25951	1,25951	1,29036	1,29036	1,29036
Сбытовая надбавка АО «Татэнергосбыт»	0,4825	0,4825	0,4825	0,5191	0,5191	0,5191
Инфраструктурные услуги	0,00591	0,00591	0,00591	0,00700	0,00700	0,00700
услуги по передаче по формуле (п.2-п.3-п.4-п.5)	1,67708	0,71041	0,65208	1,76687	0,85021	0,69187

9.2. Единые (котловые) тарифы на оказание услуг по передаче электроэнергии для группы «прочие потребители» рассчитаны в соответствии с Методическими указаниями № 20-э/2 и устанавливаются в следующих размерах:

Вид тарифа	1 п/г 2022 г.	2 п/г 2022 г.	Прирост к 1 п/г 2022 г., %
Ставка на содержание, руб./кВт*мес			
ВН	417 874,15	432 499,75	3,5 %
СН1	644 859,71	667 429,80	3,5 %
СН2	1 254 267,05	1 298 166,40	3,5 %
НН	1 945 951,47	2 013 923,92	3,5 %
Ставка на оплату потерь, руб./МВт*ч			
ВН	117,46	123,02	4,7 %
СН1	179,54	188,03	4,7 %
СН2	254,62	266,66	4,7 %
НН	512,00	536,22	4,7 %
Одноставочный тариф, руб./МВт*ч			
ВН	708,94	733,72	3,5 %
СН1	1 174,80	1 215,92	3,5 %
СН2	2 805,99	2 904,20	3,5 %
НН	3 395,57	3 513,82	3,5 %

Тарифы на оказание услуг по передаче электрической энергии на первое полугодие 2022 года устанавливаются с учетом не превышения действующих во втором полугодии 2021 года в соответствии с пунктом 11 (1) Основ ценообразования.

На второе полугодие 2022 года тарифы на оказание услуг по передаче электрической энергии устанавливаются на уровне, не превышающем предельные уровни тарифов, установленные приказом ФАС РФ.

Приложение 1

Структура необходимой валовой выручки АО «Сетевая компания»

№ п/п	Наименование	Установлено на 2021 год, тыс.руб.	Предложение АО " СК" на 2022 год, тыс.руб.	Установлено на 2022 год, тыс.руб.	Прирост к уст. на 2021 год, %	Примечание
1.	**Подконтрольные расходы**	**11 537 298,85**	**11 997 637,07**	**12 043 786,27**	***4,39%***	
2.	**Неподконтрольные расходы, всего, в т.ч.:**	**9 800 460,46**	**12 151 238,55**	**10 655 226,20**	***7,78%***	
2.1.	Отчисления на соц. нужды	1 581 920,23	1 644 076,53	1 649 503,29	***4,27%***	в связи с индексацией подконтрольных расходов
2.2.	Амортизация	5 776 800,00	4 287 000,00	5 381 616,35	***-6,84%***	
2.3.	Оплата услуг ПАО «ФСК ЕЭС»	292 354,03	1 109 660,46	1 150 618,86	***293,57%***	В связи с ростом величины оплачиваемой мощности
2.4.	Водный налог	41,39	41,83	41,83	***1,06%***	
2.5.	Плата за землю	65 792,35	63 542,48	63 542,48	***-3,42%***	
2.6.	Налог на имущество	310 184,45	262 474,22	336 225,09	***8,40%***	
2.7.	Транспортный налог	3 812,52	3 537,97	3 537,97	***-7,20%***	
2.8.	Прибыль на кап. вложения	0,00	2 311 733,70	176 330,00		
2.9.	Налог на прибыль	693 477,00	407 427,05	407 427,05	***-41,25%***	На уровне факта 2020 года в соответствии с пунктом 20 Основ ценообразования
2.10.	Аренда	158 304,42	213 199,70	208 281,92	***31,57%***	Согласно договорам аренды земельных участков, помещений и энергообъектов
2.11.	Лизинг	43 792,31	43 792,31	43 792,31	***0,00%***	Согласно представленным договорам и графикам платежей
2.12.	Теплоэнергия	19 411,06	23 109,94	23 108,62	***19,05%***	С учетом ожидаемого объема потребления за 2021 год и ИПЦ
2.13.	Прочие неподконтрольные расходы	0,00	975,07	359,45		

2.14.	Выпадающие доходы от ТП	765 919,70	1 692 016,28	1 118 643,97	***46,05%***	Расчет произведен по МУ № 215-э (с максимальной мощностью заявителей только до 15 кВт и до 150 кВт)
2.15.	Прочие неналоговые расходы, предназначенные для жилищного строительства	88 651,00	88 651,00	92 197,00	***-100,00%***	
3.	**НВВ на содержание сетей**	**21 337 759,31**	**24 148 875,63**	**22 699 012,47**	***5,95%***	
4.	**Корректировка НВВ, всего, в т.ч.:**	**-139 364,78**	**463 149,46**	**664 557,01**	***-576,85%***	
4.1.	Корректировка подконтрольных расходов	25 097,64	125 406,39	0,00	***-100,00%***	
4.2.	Корректировка неподконтрольных расходов	74 331,75	454 883,80	420 149,19	***465,24%***	
4.3.	Корректировка с учетом ПО и цен на э/э	-229 780,16	-388 012,09	-321 932,52	***40,10%***	
4.4.	Корректировка по показателям надежности и качества	0,00	270 871,36	555 970,63		
5.	**Экономия расходов на оплату потерь**	660 488,79	616 091,77	616 091,77	***-6,72%***	
6.	**Экономически обоснованные расходы организации, не учтенные при установлении регулируемых тарифов, и доход, недополученный по независящим от организации причинам**		**4 583 013,39**	**1 202 819,02**		
6.1.	Экономически обоснованные расходы организации, не учтенные при установлении регулируемых тарифов, в т.ч.:		618 530,75	358 869,21		

6.1.1.	Расходы на оплату услуг смежных сетевых организаций		94 147,76	0,00		
6.1.2.	Расходы понесенные в соответствии с абз.10 п.7 ППРФ 1178		165 513,78	0,00		
6.1.3.	Расходы, связанные с развитием существующей инфраструктуры в целях выполнения обязанности по ТП		358 869,21	358 869,21		
6.2.	Доход, недополученный по независящим от организации причинам, в т.ч.:		3 964 482,64	843 949,80		
6.2.1.	Размер недополученной выручки на оплату услуг по передаче электрической энергии		2 565 663,58	795 371,732		
6.2.2.	Выпадающие доходы АО "Сетевая компания" от технологического присоединения энергопринимающих устройств за 2015 год		1 350 841,68	0,00		
6.2.3.	Экономически обоснованные расходы, возникшие за период с 01.07.2020 до 21.11.2020, ввиду отсутствия установленных ставок платы на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности).		47 977,37	48 578,07		
7.	**Доходы от возмещения по актам за бездоговорное потребление**		**974,36**	**0,00**		
8.	**Итого НВВ с учётом корректировки и доп.доходов, подлежащих изъятию**	**21 858 883,32**	**29 812 104,60**	**25 182 480,27**	***15,20%***	
9.	**НВВ на оплату потерь**	**4 429 249,75**	**4 771 510,09**	**5 163 432,83**	***16,58%***	
10.	**Итого НВВ ОАО «Сетевая компания»**	**26 288 133,07**	**34 583 614,69**	**30 345 913,10**	***15,44%***	

№ п/п	Наименование показателя	Предложения АО "Сетевая компания"		Установлено ГКРТТ на 2022 год (признано экономически обоснованной)	Учтено ГКРТТ в тарифе на услуги по передаче электрической энергии на 2022 год в связи с ограничениями роста тарифа
		в текущих ценах	в ценах 2022 г.	в ценах 2022 г.	в ценах 2022 г.
1	**Плановая величина расходов не включаемых в плату за технологическое присоединение "льготных заявителей"**	**1 239 131,82**	**1 292 414,49**	**1 379 979,56**	**1 118 643,97**
1.1.	**Плановая величина не включаемых в плату за технологическое присоединение "льготных заявителей" до 15 кВт, в соответствии с МУ №215-э/1**	**825 110,60** *(в ценах 2021 г.)*	**860 590,35**	**918 583,53**	
1.1.1.	*в т.ч. по бумажным расходам*	*446 509,95*	*465 709,88*	*465 968,89*	
1.1.2.	*в т.ч. "последняя миля"*	*238 861,17*	*249 132,20*	*306 086,89*	
1.1.3.	*в т.ч. "приборы учета"*	*139 739,48*	*145 748,28*	*146 527,75*	
1.2.	**Плановая величина расходов, не включаемых в плату за технологическое присоединение "льготных заявителей" до 150 кВт, в соответствии с МУ №215-э/1**	**414 021,22** *(в ценах 2021 г.)*	**431 824,14**	**461 396,03**	
2.	**Выпадающие доходы АО "Сетевая компания" от технологического присоединения энергопринимающих устройств, сформированные как отклонение фактического размера расходов за предыдущий период регулирования, не включаемого в состав платы за технологическое присоединение "льготных заявителей" от величины выпадающего дохода, выделенного в тарифе на передачу э/э на 2015 год, принятые к компенсации в 2017 году, но не может быть учтена ГКРТТ при формировании необходимой валовой выручки ввиду ограничения роста тарифов на услуги по передаче электрической энергии**	**967 141,13** *(в ценах 2015 г.)*	**1 395 771,99**	-	-
3.	**Величина недополученных доходов за 2020 год, сложившаяся как разница между величиной выпадающего дохода, включенного в тариф на услуги по передаче э/э на 2020 год, и размером расходов на технологическое присоединение "льготных заявителей" до 15 кВт и до 150 кВт в 2020 году (4=4.1-4.2)**	**632 870,99** *(в ценах 2020 г.)*	**694 601,25**	**632 643,82** *(в ценах 2020 г.)*	**632 643,82** *(в ценах 2020 г.)*

№ п/п	Наименование показателя	Предложения АО "Сетевая компания"		Установлено ГКРТТ на 2022 год (признано экономически обоснованной)	Учтено ГКРТТ в тарифе на услуги по передаче электрической энергии на 2022 год в связи с ограничениями роста тарифа
		в текущих ценах	в ценах 2022 г.	в ценах 2022 г.	в ценах 2022 г.
3.1.	*Величина выпадающего дохода, включенного в тариф на услуги по передаче э/э на 2020 год*	*891 337,60*	*979 730,43*	*891 337,60*	*891 337,60*
3.1.1.	*в т.ч. по бумажным расходам*	*282 560,56*	*312 393,30*	*282 560,56*	*282 560,56*
3.1.2.	*в т.ч. "последняя миля"*	*608 777,04*	*667 337,13*	*608 777,04*	*608 777,04*
3.1.2.1.	*по заявителям до 15 кВт*	*687 554,47*	*756 344,79*	*687 554,47*	*687 554,47*
3.1.2.2.	*по заявителям до 150 кВт*	*203 783,13*	*223 385,64*	*203 783,13*	*203 783,13*
3.2.	*Фактические расходы на технологическое присоединение "льготных заявителей" до 15 кВт и до 150 кВт за 2020 год*	*1 524 208,59*	*1 674 331,68*	*1 523 981,42*	*1 523 981,42*
3.2.1.	*в т.ч. по бумажным расходам*	*373 377,81*	*412 799,04*	*373 200,07*	*373 200,07*
3.2.2.	*в т.ч. "последняя миля"*	*1 150 830,78*	*1 261 532,64*	*1 150 781,35*	*1 150 781,35*
3.2.2.1.	*по заявителям до 15 кВт*	*952 148,23*	*1 047 243,12*	*912 813,02*	*912 813,02*
3.2.2.2.	*по заявителям до 150 кВт*	*572 060,36*	*627 088,56*	*611 168,4*	*611 168,4*
4.	**Экономически обоснованные расходы, возникшие за период с 01.07.2020 до 21.11.2020, ввиду отсутствия установленных ставок платы на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности) (согласно письму от 02.03.2021 №АШ-21/826//2021**	**44 315,25** *(в ценах 2020 г.)*	**48 578,07**	**48 578,07**	**48 578,07**
5.	**Величина расходов на оплату технологического присоединения объектов электросетевого хозяйства к сетям смежной сетевой организации, согласно п.38 Основ ценообразования**	**39,39** *(в ценах 2020 г.)*		**39,39** *(в ценах 2020 г.)*	**39,39** *(в ценах 2020 г.)*
6.	**Величина расходов, связанных с развитием существующей инфраструктуры в целях выполнения обязанности по технологическому присоединению энергопринимающих устройств заявителей**	**327 377,76** *(в ценах 2020 г.)*	**358 869,21**	**358 869,21**	**358 869,21**
	ВСЕГО	**3 210 480,21**	**3 789 844,33**	**2 420 114,21**	**2 158 778,62**

Приложение 3

Сводные данные по инвестиционным программам субъектов Российской Федерации по сетевым организациям: Республика Татарстан в 2020 году									
№ п.п.	Наименование статьи	План, тыс. руб. без НДС				Факт, тыс. руб. без НДС			
		Итого по субъекту РФ	Утверждено по методу индексации или методу экономически обоснованных расходов	Утверждено по методике RAB	Утверждено по методике долгосрочной индексации	Итого по субъекту РФ	Утверждено по методу индексации или методу экономически обоснованных расходов	Утверждено по методике RAB	Утверждено по методике долгосрочной индексации
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
1	Проектируемые расходы на реализацию инвестиционной программы на отчетный год	8 603 855,00	0,00	0,00	8 603 855,00	9 328 259,61	0,00	0,00	9 328 259,61
1.1	За счет регулируемых тарифов (надбавок)	7 971 567,00	0,00	0,00	7 971 567,00	6 498 691,66	0,00	0,00	6 498 691,66
1.1.1	Амортизация	6 120 176,00	0,00	x	6 120 176,00	5 867 246,10	0,00	x	5 867 246,10
1.1.2	Прибыль	1 851 391,00	0,00	x	1 851 391,00	631 445,56	0,00	x	631 445,56
1.1.3	Возврат капитала	0,00	x	0,00	x	0,00	x	0,00	x
1.1.4	Доход на капитал	0,00	x	0,00	x	0,00	x	0,00	x
1.2	Структура источников финансирования	0,00	x	0,00	x	0,00	x	0,00	x
1.2.1	Собственный капитал	0,00	x	0,00	x	0,00	x	0,00	x
1.2.2	Привлеченный капитал	0,00	x	0,00	x	0,00	x	0,00	x
1.3	За счет платы за технологическое присоединение к электрическим сетям (заполняется по сетевым/ЭСО организациям)	632 288,00	0,00	0,00	632 288,00	410 169,08	0,00	0,00	410 169,08
1.4	За счет иных источников	0,00	0,00	0,00	0,00	2 419 398,87	0,00	0,00	2 419 398,87

Приложение 4

Единые (котловые) тарифы на услуги по передаче электрической энергии по сетям сетевых организаций на территории Республики Татарстан с 1 января 2022 года по 31 декабря 2022 года с календарной разбивкой

№ п/п	Тарифные группы потребителей электрической энергии (мощности)	Единица измерения	с 1 января по 30 июня				с 1 июля по 31 декабря			
			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
1	Прочие потребители (тарифы указаны без учета НДС)									
1.1.	Одноставочный тариф	руб./кВт·ч	0,70894	1,17480	2,80599	3,39557	0,73372	1,21592	2,90420	3,51382
1.2.	Двухставочный тариф									
1.2.1.	- ставка за содержание электрических сетей	руб./ МВт·мес	417 874,15	644 859,71	1 254 267,05	1 945 951,47	432 499,75	667 429,80	1 298 166,40	2 013 923,92
1.2.2.	- ставка на оплату технологического расхода (потерь) в электрических сетях	руб./ кВт·ч	0,11746	0,17954	0,25462	0,51200	0,12302	0,18803	0,26666	0,53622
2	Население и приравненные к нему категории потребителей (тарифы указаны с учетом НДС)									
2.1.	Население, за исключением указанного в пунктах 2.2 и 2.3									
	Одноставочный тариф	руб./МВт·ч	1,67708				1,76687			
2.2.	Население, проживающее в городских населенных пунктах в домах, оборудованных в установленном порядке стационарными электроплитами и (или) электроотопительными установками									
	Одноставочный тариф	руб./МВт·ч	0,71041				0,85021			
2.3.	Население, проживающее в сельских населенных пунктах									

	Одноставочный тариф	руб./МВт·ч	0,65208		0,69187	
2.4.	Приравненные к населению категории потребителей, за исключением указанных в пункте 2.5					
	Одноставочный тариф	руб./кВт·ч	1,67708		1,76687	
2.5.	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
2.5.1.	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					
	Одноставочный тариф	руб./МВт·ч	0,71041	0,65208	0,85021	0,69187
2.5.2.	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					
	Одноставочный тариф	руб./МВт·ч	1,67708	1,67708	1,76687	1,76687
2.5.3.	Содержащиеся за счет прихожан религиозные организации					
	Одноставочный тариф	руб./МВт·ч	1,67708	0,65208	1,76687	0,69187
2.5.4.	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					
	Одноставочный тариф	руб./МВт·ч	1,67708	1,67708	1,76687	1,76687

Заключение
по установлению стандартизированных тарифных ставок, ставок за единицу максимальной мощности и формул для расчета платы за технологическое присоединение к расположенным на территории Республики Татарстан электрическим сетям сетевых организаций на 2022 год

Государственным комитетом Республики Татарстан по тарифам (далее – Госкомитет) в целях установления ставок платы и стандартизированных тарифных ставок за технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей к электрическим сетям на 2022 год проанализированы сведения о расходах на строительство объектов электросетевого хозяйства для целей технологического присоединения, о расходах на выполнение мероприятий по технологическому присоединению, не связанных со строительством объектов электросетевого хозяйства, представленные 17 территориальными сетевыми организациями.

Расчеты ставок за единицу максимальной мощности и стандартизированных тарифных ставок выполнены в соответствии с Федеральным законом от 26.03.2003 № 35-ФЗ «Об электроэнергетике», постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике» (далее – Основы ценообразования), Правилами технологического присоединения энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов по производству электрической энергии, а также объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к электрическим сетям, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 27.12.2004 № 861 (далее – Правила), приказом ФАС России от 29.08.2017 № 1135/17 «Об утверждении Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям» (далее – Методические указания).

В качестве подтверждающих документов сетевыми организациями представлены:

- бухгалтерская отчетность и расшифровки к ней;

- отчётные формы, утвержденные приказом Минэнерго РФ от 13.12.2011 №585;

- выписки из штатного расписания, должностные инструкции, уведомление ФСС РФ о размере страховых взносов на обязательное социальное страхование от несчастных случаев на производстве и профессиональных заболеваний, а так же иные подтверждающие документы на расходы производственного персонала, задействованного в технологическом присоединении к электрическим сетям;

- заявки и технические условия по исполненным договорам технологического присоединения к электрическим сетям, а так же акты выполненных работ к ним;

- положение по учетной политике, анализ субсчетов (20,25,26,90,08,60) по виду деятельности технологическое присоединение.

- иные документы, подтверждающие фактически понесённые расходы по технологическому присоединению.

Госкомитетом рассматривались и принимались во внимание все представленные документы. Ответственность за достоверность представленных документов и информации несут сетевые организации.

1.1 Анализ экономической обоснованности затрат

Данные об объемах максимальной присоединенной мощности и количестве исполненных заявок за 2018-2020 года, учитываемых при расчете стандартизированных тарифных ставок и ставок платы за единицу максимальной мощности по мероприятиям, предусмотренным пунктами а) и в) пункта 16 Методических указаний, по территориальным сетевым организациям представлены в таблице 1.1.

Таблица 1.1

№ п.п.	Наименование показателя	2018 факт		2019 факт		2020 факт	
		Мощность, кВт	Кол-во присоединений, шт.	Мощность, кВт	Кол-во присоединений, шт.	Мощность, кВт	Кол-во присоединений, шт.
1	2	3	4	5	6	7	8
1.	Заявители с максимальной мощностью до 15 кВт (включительно) (550 руб. за 1 тех. присоединение)	168 335	14 351	157 859	13 176	187 596	15 161
2.	Заявители с максимальной мощностью до 15 кВт (включительно) (550 * n)	5 728	89	7 636	217	4 582	37
3.	Заявители с максимальной мощностью до 150 кВт (включительно) (за исключением заявителей, указанных в п.п. 1,2,3)	99 436	4 385	116 735	4 486	123 621	5 520
4.	Заявители с максимальной мощностью от 150 кВт до 670 кВт	82 695	241	86 609	243	62 255	200
5.	Заявители с максимальной мощностью свыше 670 кВт	353 485	78	154 102	63	135 494	98
	Итого	**709 679**	**19 144**	**522 941**	**18 185**	**513 548**	**21 016**

Согласно пункту 24 Методических указаний стандартизированная тарифная ставка С1 утверждается в разбивке по следующим ставкам (руб. за одно присоединение):

С1.1 - подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю;

С1.2 - проверка сетевой организацией выполнения Заявителем технических условий.

Дополнительно Приказом ФАС России от 21.04.2021 № 373/21, тарифная ставка С1.2 утверждается со следующей дифференциацией:

С1.2.1 - для случаев технологического присоединения объектов Заявителей, указанных в пунктах 12(1) и 14 Правил технологического присоединения, кроме случаев, если технологическое присоединение энергопринимающих устройств таких Заявителей осуществляется на уровне напряжения выше 0,4 кВ;

С1.2.2 - для случаев технологического присоединения объектов Заявителей, не предусмотренных абзацем восьмым настоящего пункта.

**Справочно:*

12(1). Заявители - юридические лица или индивидуальные предприниматели в целях технологического присоединения по второй или третьей категории надежности энергопринимающих устройств, максимальная мощность которых составляет до 150 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств);

14. Заявители - физические лица в целях технологического присоединения энергопринимающих устройств, максимальная мощность которых составляет до 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств), которые используются для бытовых и иных нужд, не связанных с осуществлением предпринимательской деятельности, и электроснабжение которых предусматривается по одному источнику.

Госкомитетом проведен анализ фактических расходов за 2020 год на экономическую обоснованность затрат на выполнение мероприятий по технологическому присоединению, не связанных со строительством объектов электросетевого хозяйства, по которым имеются отчетные данные в соответствии с данными раздельного учета сетевых организаций.

Фактические данные организаций по технологическому присоединению за 2018-2019 годы отражены в заключениях по установлению ставок платы на 2020 и 2021 годы соответственно. В данном заключении фактические экономически обоснованные затраты за 2020 год указаны в Приложении 1.

1.1.1 ООО «Предприятие электрических сетей – НК»

Почтовый адрес ООО «Предприятие электрических сетей – НК» (далее-ООО «ПЭС-НК»): 423570, Республика Татарстан, г.Нижнекамск, ул. Первопроходцев, 12А. Директор – Рогов Евгений Васильевич.

За 2020 год:

Организацией осуществлено 48 присоединений.

Согласно Показателям раздельного учета доходов и расходов, и Расшифровке расходов (формы 1.3 и 1.6 Приказа Минэнерго РФ от 13.12.2011 № 585) расходы ООО «ПЭС-НК» за 2020 год по виду деятельности «технологическое присоединение» составили 1 777 тыс.руб., в результате затраты на выполнение мероприятий по технологическому присоединению, не связанных со строительством объектов электросетевого хозяйства, составили 37,02 тыс. рублей (без учета НДС) за одно присоединение.

Бухгалтерский баланс (форма 2) и пояснения к нему выручка/себестоимость по виду деятельности «Технологическое присоединение» соответствует данным раздельного учета. Указанные затраты также подтверждены бухгалтерскими счетами (выписки со счетов 20, 23, 26, 90), где:

- затраты на оплату труда в размере 315 тыс.руб., где заработная плата основного производственного персонала составляет 60 тыс.руб., а затраты АУП – 255 тыс.руб.. Затраты АУП как общехозяйственные согласно Бухгалтерской и налоговой учетной политике, утвержденной Приказом директора ООО «ПЭС-НК» от 30.12.2012 (с учетом изменений от 22.04.2014 №147), распределяются в доле от ФОТ основных производственных рабочих. В качестве обоснования организацией представлены карточка счета 90.02.1, где отображены затраты с 20.01 и 26 счетов.

- отчисления на соц. страхование – 95 тыс.руб. Процент отчислений на страховые взносы составляет 30,4 %, что соответствует 30,4% представленному уведомлению о размере страховых взносов на обязательное социальное страхование от 14.04.2020 (выданное ФСС РФ);

- расходы на приобретение сырья и материалов – 432 тыс.руб. В качестве обоснования представлена карточка счета 23, где отображены расходы на топливо (ГСМ), относящиеся на услуги по технологическому присоединению.

прочие расходы – 935 тыс.руб..

Указанные расходы включают в себя расходы на оплату технологического присоединения объектов электросетевого хозяйства к сетям смежной сетевой организации для осуществления технологического присоединения 10 заявителей (согласно карточке счета 20.01). Проанализировав указанные расходы Госкомитетом исключены расходы в размере 481,92 тыс.руб., которые связаны с расходами на оплату технологического присоединения объектов электросетевого хозяйства к сетям смежной сетевой организации (покупку дополнительной мощности) в рамках исполнения договора об осуществлении технологического присоединения, размер платы для которого установлен постановлением Госкомитета от 27.05.2020 №32-16/тп-2020 с включением указанных затрат в состав платы. Согласно карточке счета 90.01.1 за 2020 заявителем сумма оплачена в полном размере.

Также Госкомитетом исключены расходы в размере 200,8 тыс.руб. в виду того, что покупка дополнительной мощности ООО «ПЭС-НК» осуществлялась для заявителя ООО «АР-Групп» с мощностью энергопринимающих устройств 200 кВт, то в соответствии с подпунктом б) п.28 Правил подлежат включению в состав платы за технологическое присоединение рассчитанной в индивидуальном порядке соответствии с Главой V Методических указаний. ООО «ПЭС-НК» за установлением платы в индивидуальном порядке в отношении заявителя ООО «АР-Групп» не обращалась.

Остаточная сумма в размере 251,832 тыс.руб. по 8 заявителям, определенная исходя из утвержденных Госкомитетом ставок платы за технологическое присоединение, в соответствии с п. 38 Основ ценообразования, относится к **неподконтрольным расходам** сетевой организации и **подлежит включению в состав необходимой валовой выручки при расчете тарифа на услуги по передаче электрической энергии**.

На основании изложенного, экономически обоснованные расходы ООО «ПЭС-НК» на одно технологическое присоединение Госкомитетом приняты в размере 26 981 рублей.

1.1.2 ООО «Энерго-про» (ранее ООО «ЭкостройИнжиниринг»)

Почтовый адрес ООО «Энерго-про»: 420059 г. Казань, ул. Павлюхина, д.108. Руководитель – Маркелов Сергей Вадимович.

За 2020 год:

Организацией осуществлено 51 присоединение.

Согласно Показателям раздельного учета доходов и расходов субъектов естественных монополий, расходы по виду деятельности «технологическое присоединение» (Таблица 1.3, 1.6 Приказа Минэнерго РФ от 13.12.2011 №585) за 2020 год составили 2 116 тыс.руб., в результате затраты на выполнение мероприятий по технологическому присоединению, не связанных со строительством объектов электросетевого хозяйства, составили 41,49 тыс.рублей (без учета НДС) за одно присоединение.

В качестве обоснования указанных затрат организацией представлена выписка со счета 20.01, (вид деятельности «Технологическое присоединение» затраты отражены на счете 25):

- затраты на оплату труда и отчисления - 613,303 тыс.руб., в т.ч. заработная плата – 471 тыс.руб., отчисления – 143 тыс.руб. Указанные затраты отражены на счете 20.01;

- прочие затраты – 1 502,690 тыс.руб. включают в себя затраты на оплату технологического присоединения объектов электросетевого хозяйства к сетям смежной сетевой организации для осуществления технологического присоединения

(согласно карточке счета 20.01) в рамках договора об осуществлении технологического присоединения от 24.06.2019 №2019/КЭС/Т282 между ОАО «Сетевая компания» и ООО «Экострой Инжиниринг». Размер платы рассчитан согласно ставкам платы, установленным постановлением Госкомитета от 09.11.2018 №6-190/тп. Проанализировав указанные расходы Госкомитетом выявлено, что данные расходы понесены в рамках исполнения договора об осуществлении технологического присоединения от 07.05.2019 №28/89/ТП по заявителю ООО «ТехЭнерго» (изменение категории надежности электроснабжения), что включает в себя строительство «последней мили», и не относятся к затратам на себестоимость технологического присоединения. Госкомитетом указанные расходы исключены из состава затрат на выполнение мероприятий по технологическому присоединению, не связанных со строительством объектов электросетевого хозяйства. Указанные расходы должны быть оплачены заявителем, для которого были осуществлены мероприятия по строительству «последней мили».

На основании изложенного, Госкомитетом фактические экономически обоснованные расходы ООО «Энерго-Про» на одно технологическое присоединение за 2020 год приняты в размере 12 038 руб.

1.1.3 АО «Оборонэнерго» Филиал «Волго-Вятский»

Почтовый адрес: 603003 г.Нижний Новгород ул. Свободы д.15. Руководитель-Малухин Алексей Геннадьевич.

За 2020 год:

Организацией осуществлено 5 присоединений.

Согласно Показателям раздельного учета доходов и расходов субъектов естественных монополий, расходы по виду деятельности «технологическое присоединение» (Таблица 1.3, 1.6 Приказа Минэнерго РФ от 13.12.2011 №585) АО «Оборонэнерго» Филиал «Волго-Вятский» за 2020 год составили 346,2 тыс.руб., в результате затраты на выполнение мероприятий по технологическому присоединению, не связанных со строительством объектов электросетевого хозяйства, составили 69,241 тыс.рублей (без учета НДС) за одно присоединение.

В качестве обоснования организацией представлена оборотно-сальдовая ведомость по счету 20.01.1, где:

- затраты на оплату труда основного производственного персонала – 11,105 тыс.руб., общепроизводственные расходы – 209,3 тыс.руб.;

- отчисления на страховые взносы основного производственного персонала – 3,37 тыс.руб., общепроизводственные расходы – 63,9 тыс.руб.;

- транспортные расходы (ГСМ) основного производственного персонала – 0,555 тыс.руб., общепроизводственные расходы - 0,512 тыс.руб.;

- работы по технологическому присоединению – 0,833 тыс.руб. К указанным расходам относятся затраты на оплату услуг по восстановлению документов о технологическом присоединении к электрическим сетям от 20.11.2020 к договору от 31.08.2020 №2020/ПЭС/ВОС/364.

В соответствии с п.79 Правил, лицо, обратившееся с заявлением о переоформлении документов, обязано компенсировать сетевой организации затраты на переоформление документов о технологическом присоединении. При этом размер компенсации затрат на изготовление указанных документов не может превышать 1000 рублей (с НДС) за всю процедуру вне зависимости от количества переоформляемых (восстанавливаемых) документов.

В качестве обоснования организацией представлены Протокол разногласий и Акт оказания услуг от 20.11.2020 №2020/ПЭС/361.

На основании изложенного, указанные расходы исключены из состава затрат, связанных с осуществлением мероприятий по технологическому присоединению.

- прочие расходы (общепроизводственные) –56,625 тыс.руб.

Согласно Учетной политике по бухгалтерскому учету АО «Оборонэнерго», утвержденной Приказом от 26.12.2018№ 315, общепроизводственные расходы (счет 25) используется для учета информации о расходах на содержание аппарата управления филиала, а также производственных расходов, подлежащих распределению между всеми обособленными подразделениями филиала пропорционально основной заработной плате производственного персонала.

Согласно п.8 приказа министерства финансов РФ от 6.07.1999 №43н «Об утверждении положения по бухгалтерскому учету «Бухгалтерская отчетность организации» (ПБУ 4/99), бухгалтерская отчетность организации должна включать показатели деятельности всех филиалов, представительств и иных подразделений (включая выделенные на отдельные балансы). Филиалы АО «Оборонэнерго» не выделены на отдельные балансы, бухгалтерская отчетность формируется в целом по Обществу (письмо от 24.04.2019 №ВЛГ/030/1507).

На основании изложенного, фактические экономически обоснованные расходы на одно технологическое присоединение к электрическим сетям АО «Оборонэнерго» филиала Волго-Вятский» за 2020 год Госкомитетом приняты в размере 69 075 руб.

1.1.4 АО «ОЭЗ ППТ «Алабуга»

Почтовый адрес: 423600 Елабужский район территория ОЭЗ «Алабуга» ул. Ш-2, корпус 4/1. Руководитель - Шагивалеев Тимур Наилевич.

За 2020 год:

Организацией осуществлено 2 присоединений.

Согласно Показателям раздельного учета доходов и расходов субъектов естественных монополий, расходы по виду деятельности «технологическое присоединение» (Таблица 1.3, 1.6 Приказа Минэнерго РФ от 13.12.2011 №585) за 2020 год составили 172 тыс.руб., в результате затраты на выполнение мероприятий по технологическому присоединению, не связанных со строительством объектов электросетевого хозяйства, составили 86 тыс.рублей (без учета НДС) за одно присоединение.

В качестве обоснования организацией представлена оборотно-сальдовая ведомость по счету 20.01, где прямые затраты с учетом общепроизводственных составляют 145 995 руб., где:

- затраты на оплату труда – 60 198 руб.;
- отчисления на страховые взносы – 18 204 руб.;
- автотранспортные затраты – 14 176 руб.;
- общепроизводственные расходы – 53 413 руб.

Также представлен Оборот счета 26 (общехозяйственные расходы) в размере 26 038 руб.

Согласно Распоряжению от 14.01.2019 № 3-р «О введении раздельного учета по регулируемым видам деятельности: технологическому присоединению по водоснабжению, водоотведению и электрической энергии» к номенклатурной группе «Технологическое присоединение по электроэнергии» относятся следующие статьи затрат: заработная плата, страховые взносы, автотранспортные затраты и общепроизводственные затраты. Общехозяйственные расходы не распределяются на вид деятельности «Технологическое присоединение по электроэнергии».

Госкомитетом расходы организации за 2020 год на мероприятия, не связанные со строительством, приняты в размере 145 995 руб. или 72 997 руб./присоединение.

На основании изложенного, фактические экономически обоснованные расходы на одно технологическое присоединение к электрическим сетям АО «ОЭЗ ППТ «Алабуга» за 2020 год Госкомитетом приняты в размере 72 997 рублей.

1.1.5 ООО «Энерготранзит»

Почтовый адрес: 420124 г.Казань ул. Меридианная. 1 пом.10 Руководитель - Чубуков Вячеслав Петрович.

За 2020 год:

Организацией осуществлено 16 присоединений.

Согласно Показателям раздельного учета доходов и расходов субъектов естественных монополий, расходы по виду деятельности «технологическое присоединение» (Таблица 1.3, 1.6 Приказа Минэнерго РФ от 13.12.2011 №585) за 2020 год составили 10 882 тыс.руб., в результате затраты на выполнение

мероприятий по технологическому присоединению, не связанных со строительством объектов электросетевого хозяйства, составили 680 тыс.руб. (без учета НДС) за одно присоединение.

Также в качестве обоснования организацией представлена выписка со счета 20:

- затраты на оплату труда– 219,34 тыс. руб.;
- отчисления на страховые взносы – 52,62 тыс.руб.;
- прочие расходы – 10 609,23 тыс.руб.

Часовая ставка персонала, задействованного в технологическом присоединении, Госкомитетом приняты согласно представленному штатному расписанию, утвержденному приказом директора от 02.03.2020 № 2/ШР.

Процент отчислений на страховые взносы Госкомитетом принят в размере 30,4% согласно представленному уведомлению о размере страховых взносов на обязательное социальное страхование от несчастных случаев на производстве и профессиональных заболеваний.

Прочие расходы – это общехозяйственные расходы. Согласно Учетной политике, утвержденной Приказом № 10/3 от 31.12.2019, распределение указанных расходов списывается на себестоимость услуг пропорционально плановым затратам на оплату труда производственных рабочих в размере 2%. Указанные расходы включают: работы и услуги производственного и непроизводственного характера.
К указанным расходам относятся: оплата услуг сторонних организаций на строительство объектов ЭСХ, услуги связи, на консультационное и юридические услуги, плата за аренду имущества).

Госкомитетом из состава Прочих затрат исключены затраты на оплату услуг сторонних организаций в размере 10 142,5 тыс.руб., как не относящиеся к затратам на выполнение мероприятий по технологическому присоединению, не связанных со строительством объектов электросетевого хозяйства. Указанные расходы должны быть оплачены заявителем, для которого были осуществлены мероприятия по строительству «последней мили».

На основании изложенного, фактические экономически обоснованные расходы на одно технологическое присоединение к электрическим сетям ООО «Энерготранзит» за 2020 год Госкомитетом приняты в размере 46 219 руб.

1.1.6 ООО «КАМАЗ-Энерго»

Почтовый адрес ООО «КАМАЗ-Энерго»: 423800 г. Набережные Челны, ул. Промышленная д.73. Руководитель - Хабиров Ренат Рашитович.

За 2020 год:

Организацией осуществлено 16 присоединений.

Согласно Показателям раздельного учета доходов и расходов субъектов естественных монополий, расходы по виду деятельности «технологическое присоединение» (Таблица 1.3, 1.6 Приказа Минэнерго РФ от 13.12.2011 №585) 2020 год составили 575 тыс.руб., в результате затраты на выполнение мероприятий по технологическому присоединению, не связанных со строительством объектов электросетевого хозяйства, составили 35,9 тыс.рублей (без учета НДС) за одно присоединение.

В качестве обоснования организацией представлена оборотно-сальдовая ведомость по счету 20.01.1, где:

- затраты на оплату труда основного производственного персонала – 189,2 тыс. руб., в качестве обоснования представлены выписка из анализа счета 70.01;

- отчисления на страховые взносы – 57,3 тыс.руб., в качестве обоснования представлены выписка из анализа счета 69;

- прочие расходы – 328,28 тыс.руб., в качестве обоснования представлена карточки счета ОС ведомость по счету 20.01.1. Прочие расходы организации – это общехозяйственные расходы, которые согласно Методике формирования показателей раздельного учета доходов и расходов, утвержденной Приказом ООО «КАМАЗ-Энерго» от 29.09.2017 №188, общехозяйственные расходы распределяются между видами услуг пропорционально фактической выручки. К указанным расходам относятся: вспомогательные материалы, расходы на приобретение электрической энергии, налоги, уменьшающие налогооблагаемую базу на прибыль организации и прочие расходы, связанные с производством (материальные расходы, оплата услуг сторонних организаций, расходы на ремонт ОС, амортизация ОС).

В составе «Прочих расходов» организацией заявлены «Прочие РПХ услуги юридических лиц сторонних» в размере 24 332 руб., что включает в себя оплату технологического присоединения объектов электросетевого хозяйства к сетям смежной сетевой организации. Указанные расходы связаны с необходимостью технологического присоединения 1 заявителя мощностью энергопринимающих устройств 150 кВт. В качестве обоснования организацией представлены договора об осуществлении технологического присоединения от 04.09.2020 № 2020/НчЭС/Т145 между ООО «КАМАЗ-Энерго» и филиалом ОАО «Сетевая компания» на технологическое присоединение энергопринимающих устройств мощностью 520 кВт, в рамках исполнения договоров на технологическое присоединение энергопринимающих устройств ООО «ТатКамСтрой». В следствии того, что покупка дополнительной мощности ООО «КАМАЗ-Энерго» осуществлялась для одного заявителя и энергопринимающие устройства заявителя расположены на одном участке с одинаковым кадастровым номером, и мощность энергопринимающих устройств составляет 520 кВт, то в соответствии с подпунктом

б) п.28 Правил подлежат включению в состав платы за технологическое присоединение рассчитанной в индивидуальном порядке соответствии с Главой V Методических указаний. ООО «КАМАЗ-Энерго» за установлением платы в индивидуальном порядке в отношении заявителя ООО «ТатКамСтрой» не обращалась.

На основании изложенного, расходы в размере 24,332 руб. исключены из состава расходов на выполнение мероприятий по технологическому присоединению.

Часовая ставка и процент премии персонала, задействованного в технологическом присоединении, соответствуют представленному штатному расписанию и положению о премировании работников организации; размер социальных отчислений соответствует Уведомлению о размере страховых взносов от 13.04.2020 ФСС РФ.

На основании изложенного, фактические экономически обоснованные расходы на одно технологическое присоединение ООО «КАМАЗ-Энерго» за 2020 год Госкомитетом приняты в размере 34 410 рублей.

1.1.7 АО «Электросетевая компания»

Почтовый адрес АО «Электросетевая компания»: 420029 г.Казань, ул. Сибирский тракт д.34. Руководитель организации: Харитонова Марина Рудольфовна.

За 2020:

Согласно материалам, представленным организацией, и сведениям о поданных заявках на технологическое присоединение и заключенных договорах на технологическое присоединение по каждому участку электрической сети (в местах подстанций, трансформаторов и распределительных устройств) в 2020 г. в рамках Стандартов раскрытия информации сетевой организацией, утвержденных Постановлением Правительства Российской Федерации от 21.01.2004 № 24, заявки на технологическое присоединение и данные о заключенных договорах за 2020 год отсутствуют.

На основании изложенного, данные организации не используются при расчете ставки С1.

1.1.8 ПАО «Татнефть» имени В.Д. Шашина

Почтовый адрес: 423450 г.Альметьевск, ул. Ленина 75. Руководитель: Маганов Наиль Ульфатович.

За 2020 год:

Организацией осуществлено 30 присоединений.

Оказание услуг по технологическому присоединению с 2019 года осуществляет структурное подразделение – Центр управления сетями (далее – ЦУС).

Согласно Показателям раздельного учета доходов и расходов субъектов естественных монополий, расходы по виду деятельности «технологическое присоединение» (Таблица 1.3, 1.6 Приказа Минэнерго РФ от 13.12.2011 №585) 2020 год составили 549 тыс.руб., в результате затраты на выполнение мероприятий по технологическому присоединению, не связанных со строительством объектов электросетевого хозяйства, составили 18,3 тыс.руб. (без учета НДС) за одно присоединение, что также соответствует выписке по Форме-2, где себестоимость затрат составила 548,63 тыс.руб..

Госкомитетом произведен анализ затрат по Форме-2, которые включают в себя:

- вспомогательные материалы - 25,587 тыс руб.;
- затраты на оплату труда – 61,566 тыс. руб.;
- отчисления на страховые взносы – 18,02 тыс.руб.;
- прочие расходы – 443,454 тыс.руб.

Часовая ставка персонала, задействованного в технологическом присоединении, Госкомитетом приняты согласно представленному штатному расписанию, утвержденному приказом генерального директора ПАО «Татнефть» им.В.Д.Шашина от 30.12.2019 № 12/Пр(170).

Процент отчислений на страховые взносы Госкомитетом принят в размере 30,4% согласно представленному уведомлению о размере страховых взносов на обязательное социальное страхование от несчастных случаев на производстве и профессиональных заболеваний.

Прочие расходы – это цеховые и общехозяйственные расходы. Согласно Учетной политике, утвержденной Приказом № 563 от 30.12.2018, распределение указанных расходов списывается на себестоимость услуг пропорционально общим затратам на их производство. Указанные расходы включают: работы и услуги производственного и непроизводственного характера. Госкомитетом указанные расходы приняты в полном объеме.

На основании изложенного, экономически обоснованные расходы» ПАО «Татнефть» им.В.Д.Шашина на одно технологическое присоединение Госкомитетом приняты в размере 18 288 руб.

1.1.9 ООО «Смежная сетевая компания «Интеграция»

Почтовый адрес: 420095 г. Казань, ул. Восстания, 100. Руководитель - Евсеев Алексей Александрович.

За 2020 год:

Организацией осуществлено 48 присоединений.

Согласно Показателям раздельного учета доходов и расходов субъектов естественных монополий, расходы по виду деятельности «технологическое присоединение» (Таблица 1.3, 1.6 Приказа Минэнерго РФ от 13.12.2011 №585) за 2020 год составили 114 тыс.руб., в результате затраты на выполнение мероприятий по технологическому присоединению, не связанных со строительством объектов электросетевого хозяйства, составили 2,375 тыс.рублей (без учета НДС) за одно присоединение.

В качестве обоснования организацией представлена оборотно-сальдовая ведомость по счету 20.01, где:

- затраты на оплату труда составляют – 89,954 тыс.руб;
- отчисления на соц. страхование – 18,366 тыс.руб.;
- прочие расходы – 5,564тыс.руб. (сч.25,26).

Согласно Учетной политике от 16.06.2016 №1, Прочие расходы включают в себя общепроизводственные расходы (счет 25) и общехозяйственные расходы (счет 26). Общепроизводственные расходы (счет 25) распределяются пропорционально фонду оплаты труда основного производственного персонала, непосредственно занятого выпуском каждого из видов продукции, общехозяйственные расходы (счет 26) распределяются между отдельными видами продукции и услугами пропорционально общей сумме прямых расходов, связанных с производством каждого из видов продукции и услуг.

На основании изложенного, Госкомитетом фактические экономически обоснованные расходы ООО «ССК «Интеграция» на одно технологическое присоединение приняты в размере 2 375 руб.

1.1.10 ООО «Казанская энергетическая компания».

Почтовый адрес: 420044 г. Казань Проспект Ямашева, д.36 оф.7-2 Руководитель – Юдин Андрей Викторович.

За 2020 год:

Организацией осуществлено 33 присоединений.

Согласно Показателям раздельного учета доходов и расходов субъектов естественных монополий, расходы по виду деятельности «технологическое присоединение» (Таблица 1.3, 1.6 Приказа Минэнерго РФ от 13.12.2011 №585) за 2020 год составили 3 611,5 тыс.руб., в результате затраты на выполнение мероприятий по технологическому присоединению, не связанных со строительством объектов электросетевого хозяйства, составили 109,4 тыс.рублей (без учета НДС) за одно присоединение.

Организацией представлена оборотно-сальдовая ведомость по счету 20, где:

- Затраты на оплату труда составляют – 756,2 тыс.руб. В фонд оплаты труда включаются затраты на оплату труда начальника службы технологического присоединения – заместитель технического директора, ведущего инженера по технологическому присоединению.

- Отчисления на социальное страхование – 162,4 тыс.руб.. Процент отчислений на страховые взносы составляет 30,4 %, что соответствует 30,4% представленному уведомлению о размере страховых взносов от 10.04.2020 (выданное ФСС РФ);

- Прочие расходы – 2 688,8 тыс.руб.. К указанным расходам организацией отнесены:

- **транспортные расходы** в размере 230,372 тыс.руб., в т.ч.: расходы на ремонт автомобиля в размере 227,5 тыс руб., парковка служебных автомобилей в размере 0,672 тыс.руб., мойка автомобиля в размере 2,2 тыс.руб.

В соответствии с калькуляцией стоимости машино-часа, утвержденной Приказом организации от 31.12.2019 №49, в состав стоимости машино-часа включены годовые затраты на ремонт, диагностирование и техническое обслуживание автомобиля (KIA Sorento) в размере 350,8 тыс.руб.

Также в составе себестоимости машино-часа имеются общехозяйственные и цеховые расходы, в связи с чем затраты на мойку автомобиля исключены из состава указанных затрат.

На основании изложенного, Госкомитетом транспортные расходы приняты в размере 0,672 тыс.руб.

- **прочее для тарифа и НО** в сумме 44,3 тыс.руб.

Заявлены расходы на переоформление (восстановление) документов о технологическом присоединении ранее присоединенных энергопринимающих устройств 3 заявителей в размере 2 083,3 руб.

Также организацией заявлены расходы на перенос трансформаторной подстанции на сумму 42,247 тыс.руб., указанные расходы не относятся на себестоимость услуг по технологическому присоединению, так как не связаны с технологическим присоединение конкретного заявителя и включают в себя затраты по демонтажу существующего оборудования.

На основании изложенного, Госкомитетом расходы на прочее для тарифа и НО приняты в размере 0 тыс.руб.

- **прочие расходы** в сумме 2 414,08 тыс.руб. связаны с оказанием услуг осуществлением по технологическому присоединению 2БКТП по договору от 05.06.2018 №2018/НчЭС/Т117 с ОАО «Сетевая компания» для энергоснабжения энергопринимающих устройств ООО «СЗ «ТАЛАН-НАБЕРЕЖНЫЕ ЧЕЛНЫ». Размер платы рассчитан согласно постановлению Госкомитета от 15.12.2017 № 6-193/тп и составил 2 414,080 тыс.руб., что включает в себя затраты на оплату

технологического присоединения объектов электросетевого хозяйства к сетям смежной сетевой организации (покупку дополнительной мощности) в рамках исполнения договора об осуществлении технологического присоединения от 05.06.2018 №9/18-ПТО (2 этап). В соответствии с подпунктом б) п.28 Правил указанные затраты в размере 2 414,080 тыс.руб. подлежат включению в состав платы за технологическое присоединение рассчитанной в индивидуальном порядке соответствии с Главой V Методических указаний. ООО «КЭК» за установлением платы в индивидуальном порядке в отношении заявителя ООО «СЗ «ТАЛАН-НАБЕРЕЖНЫЕ ЧЕЛНЫ» не обращалась. Расходы в размере 2 414,080 тыс.руб. исключены из состава расходов на выполнение мероприятий по технологическому присоединению.

На основании изложенного, **Прочие расходы** Госкомитетом приняты в размере 0,672 тыс.руб.

- денежные выплаты социального характера - 4 тыс.руб., согласно Положению об оплате труда, премированию и материальном стимулировании, утвержденному Приказом от 31.12.202019 №6, приняты Госкомитетом по фактическим затратам.

На основании изложенного, фактические экономически обоснованные расходы ООО «Казанская энергетическая компания» на одно технологическое присоединение за 2020 год Госкомитетом приняты в размере 27 978 рублей.

1.1.11 ООО ТСО «ЭнергоСервис»

Почтовый адрес: 420021, РТ, г. Казань, ул. Лево-Булачная, 56, офис 7. Генеральный директор – Галимов Артур Фаридович.

За 2020 год:

Организацией осуществлено 58 присоединений.

Согласно Показателям раздельного учета доходов и расходов субъектов естественных монополий, расходы по виду деятельности «технологическое присоединение» (Таблица 1.3, 1.6 Приказа Минэнерго РФ от 13.12.2011 №585) за 2020 год составили 553 тыс.руб., в результате затраты на выполнение мероприятий по технологическому присоединению, не связанных со строительством объектов электросетевого хозяйства, составили 9 531 рублей (без учета НДС) за одно присоединение.

На основании письма ООО ТСО «ЭнергоСервис» от 29.10.2021 № 355 с 01.01.2022 организация прекращает оказание услуг в сфере электроснабжения, в связи с чем, данные организации не используются при расчете ставки С1.

1.1.12 ОАО «Российские железные дороги» (далее - ОАО «РЖД»).

Фактический адрес: 105062, город Москва, улица Покровка, дом 28, стр.2. Директор: Кравцов Максим Леонидович.

ООО «ЭНЕРГОПРОМСБЫТ» в лице «Желдорэнерго» (далее – Желдорэнерго) в соответствии с агентским договором от 30.04.2021 г. № 4389635, заключенным с ОАО «РЖД», осуществляет юридические и иные действия, направленные на реализацию функций по заключению договоров об осуществлении присоединения и защите интересов ОАО «РЖД» в органах исполнительной власти при осуществлении ОАО «РЖД» функции по технологическому присоединению.

За 2020 год:

Организацией осуществлено 5 присоединения.

Согласно представленным расчетным данным, затраты «Желдорэнерго» на выполнение мероприятий по технологическому присоединению, не связанных со строительством объектов электросетевого хозяйства, составляют 55 672 рублей (без учета НДС) на одно присоединение.

Госкомитет проанализированы представленные материалы:

1. Расходы на оплату труда персонала, задействованного в технологическом присоединении, соответствует представленной выписке из штатного расписания от 16.03.2020 №45п (согласно представленным материалам).

2. Анализ затрат по мероприятиям «Подготовка и выдача организацией технических условий Заявителем» и «Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем ТУ» показал, что в данные мероприятия организацией включены работы по подготовке, анализ, согласование проектной документации и составление сметных расчетов. Указанные затраты относятся к пп. б) п.16 Методических указаний, и не включаются в состав ставки платы С1.

3. Согласно Показателям раздельного учета доходов и расходов, и Расшифровке расходов (формы 1.3 и 1.6 Приказа Минэнерго РФ от 13.12.2011 № 585) ОАО «РЖД» в лице Горьковской дирекции по энергообеспечению – СП Трансэнерго, затраты организации на выполнение мероприятий по технологическому присоединению, не связанных со строительством объектов электросетевого хозяйства, за 2020 год составляют 1 017,33 тыс.руб. за 5 присоединений или 203,5 тыс.руб. на одно присоединение. Данные затраты указаны в статье затрат «Прочие расходы» Формы 1.6., раздельный учет по статьям затрат отсутствует. Организацией же представлен расчет затрат на одно присоединение в размере 55,6 тыс.руб.

4. Бухгалтерские счета организацией представлен оборотно-сальдовая ведомость по счету 20 в целом по организации ООО «Энергопромсбыт» на сумму 177 490,4 тыс.руб.. В связи с чем, проанализировать обоснованность отнесения затрат организации на выполнение мероприятий по технологическому присоединению по Республике Татарстан не предоставляется возможным.

На основании изложенного, данные организации не используются при расчете ставки С1.

1.1.13 ООО «Газпром энерго»

Почтовый адрес: 450075 РБ, г.Уфа, ул.Интернациональная, д.133А Руководитель - Баруля Сергей Александрович.

За 2020 год:

Организацией осуществлено 2 присоединения.

Согласно Показателям раздельного учета доходов и расходов, и Расшифровке расходов (формы 1.3 и 1.6 Приказа Минэнерго РФ от 13.12.2011 № 585), затраты организации на выполнение мероприятий по технологическому присоединению, не связанных со строительством объектов электросетевого хозяйства, отсутствуют. В Отчете о финансовых результатах за 2020 год по виду деятельности расходы «Технологическое присоединение» отсутствуют.

В 2020 году организацией осуществлялось технологическое присоединение 5 заявителей с суммарной заявленной мощностью 49 кВт (заявители с «льготной» платой в 550 руб.).

Учитывая изложенное, в связи с отсутствием затрат по виду деятельности «Технологическое присоединение», данная организации не участвует при расчете ставки С1.

1.1.14 ООО «ТранзитЭнергоМонтаж»

Почтовый адрес: 420126 г. Казань, ул.Мусина д.9, оф.7. Руководитель-Киряшин Константин Михайлович.

За 2020 год:

Организацией осуществлено 6 присоединений.

Согласно Показателям раздельного учета доходов и расходов субъектов естественных монополий, расходы по виду деятельности «технологическое присоединение» (Таблица 1.3, 1.6 Приказа Минэнерго РФ от 13.12.2011 №585) за 2020 год составили 71 тыс.руб., в результате затраты на выполнение мероприятий по технологическому присоединению, не связанных со строительством объектов электросетевого хозяйства, составили 12 360 рублей (без учета НДС) за одно присоединение. Согласно указанной форме организацией заявлены только прямые затраты на оплату труда, задействованного при осуществлении мероприятий по технологическому присоединению, и страховые затраты соответственно.

Госкомитетом расходы на осуществление мероприятий по технологическому присоединению приняты согласно представленному счету 20.01.

На основании изложенного, фактические экономически обоснованные расходы ООО «ТранзитЭнергоМонтаж» на одно технологическое присоединение за 2020 год составили 12 360 рублей.

1.1.15 ГУП РТ «Электрические сети»

Юридический/почтовый адрес: 420094, РТ, г. Казань, Бондаренко, д. 3.

Генеральный директор – Абдуллазянов Рустем Эдвардович.

За 2020 год:

Организацией осуществлено 258 присоединений.

Согласно Показателям раздельного учета доходов и расходов субъектов естественных монополий, расходы по виду деятельности «технологическое присоединение» (Таблица 1.3, 1.6 Приказа Минэнерго РФ от 13.12.2011 №585) за 2020 год составили 4 503,8 тыс.руб. В результате затраты на выполнение мероприятий по технологическому присоединению, не связанные со строительством объектов электросетевого хозяйства, составили 17,456 тыс.руб. (без учета НДС) за одно присоединение.

Указанные затраты подтверждены бухгалтерской отчетностью (счетами 20, 26, 69, 70, 96). Госкомитетом проанализированы указанные затраты:

- вспомогательные материалы – 26,5 тыс.руб.

- затраты на оплату труда - 1 541,3 тыс.руб. (в т.ч. счет 26, 96) ;

- отчисления на страховые взносы – 451,4 тыс.руб. (в т.ч. счет 26,96);

- прочие расходы (счет 20, 26) – 2 484,7 тыс.руб. (в т.ч. плата за аренду имущества – 93,5 тыс.руб., услуги связи – 7,6 тыс.руб., прочие расходы, связанные с производством и реализацией – 2 383,6 тыс.руб.).

Расходы на оплату труда приняты в размере 1 541,3 тыс.руб., в том числе:

- 1 213,0 тыс.руб. – прямые расходы персонала, задействованного в технологическом присоединении, согласно представленной выписке из штатного расписания от 01.10.2019 №36 и от 12.05.2020 №2;

- 328,3 тыс.руб. – общехозяйственные расходы, которые распределяются по видам деятельности пропорционально прямым расходам по соответствующим видам деятельности, согласно Учетной политике организации, утвержденной приказом от 24.12.2018 № 45 (далее – Учетная политика).

Отчисления на страховые взносы приняты в размере 451,4 тыс. руб. Расчет произведен исходя из применения страхового взноса в размере 30,4 % от принятых расходов на оплату труда. Страховой взнос состоит из:

- страховые взносы по обязательному пенсионному страхованию - 22%;

- страховые взносы на обязательное медицинское страхование - 5,1%;

- страховые взносы на обязательное социальное страхование на случай временной нетрудоспособности - 2,9%;

- страховые взносы от несчастных случаев на производстве 0,4% согласно уведомлению о размере страховых взносов, который определен фондом социального страхования РФ по Республики Татарстан.

Прочие расходы организации приняты в размере 2 484,7 тыс.руб., в том числе:

- 2 289,4 тыс.руб. – прямые расходы, которые включают в себя затраты на обработку обращения заявителя в Дирекции обслуживания потребителей АО «Сетевая компания», допуск приборов учета электроэнергии и фактическое присоединение заявителя, выполненные подрядными организациями, в рамках заключенных договоров между АО «Сетевая компания» и ГУП РТ «Электрические сети» исходя из стоимости услуг и количества исполненных договоров за 2020 год;

- 195,3 тыс.руб. – общехозяйственные расходы (счет 26), которые распределяются согласно Учетной политике.

Продолжительность работ по технологическому присоединению соответствует времени, затрачиваемому сетевыми организациями на выполнение мероприятий согласно п.16 Методических указаний, учтенному при установлении ставок платы в 2019-2021 года.

На основании изложенного, фактические экономически обоснованные расходы ГУП РТ «Электрические сети» на одно технологическое присоединение за 2020 год составили 17 456 рублей.

1.1.16 ООО «СК-16»

Юридический/фактический адрес: 420044, РТ, г. Казань, Енисейская, д. 3, корп.А.

Директор – Хуснуллин Руслан Ильдусович.

За 2020 год:

Организацией осуществлено 3 присоединения.

Согласно Показателям раздельного учета доходов и расходов субъектов естественных монополий, расходы по виду деятельности «технологическое присоединение» (Таблица 1.3, 1.6 Приказа Минэнерго РФ от 13.12.2011 №585) за 2020 год составили 126 тыс.руб., в результате затраты на выполнение мероприятий по технологическому присоединению, не связанных со строительством объектов электросетевого хозяйства, составили 42,165 тыс.руб. (без учета НДС) за одно присоединение.

Указанные затраты подтверждены бухгалтерской отчетностью (счетом 20)

Госкомитетом проанализированы указанные затраты:

- энергия на хоз.нужды – 1,6 тыс.руб.,

- затраты на оплату труда – 32,402 тыс.руб ;

- отчисления на соц. страхование – 9,8 тыс.руб.;

- прочие расходы – 82,6 тыс.руб.(плата за аренду имущества – 25 тыс.руб., информационное обслуживание, консультационные и юридические услуги – 6,4 тыс.руб., прочие расходы, связанные с производством и реализацией – 51,3 тыс.руб.).

Расходы на оплату труда персонала, задействованного в технологическом присоединении, приняты в размере 32,402 тыс.руб. согласно представленной выписке из штатного расписания от 31.12.2019 № 74, проценты отчисления на страховые взносы приняты в размере 9,8 тыс.руб., согласно Уведомлению Фонда социального страхования России.

Прочие расходы организации представляют собой общехозяйственные расходы (счет 26), которые распределяются по видам деятельности пропорционально объему выручки от реализации продукции (работ, услуг), согласно Учетной политике организации, утвержденной приказом от 31.01.2019 № 9/1.

В составе Прочих расходов организацией заявлены затраты на СРО в размере 50 тыс.руб. Так как в рамках исполнения договоров о технологическом присоединении строительство объектов электросетевого хозяйства осуществлялось подрядной организацией Госкомитетом указанные затраты исключены из состава расходов на выполнение мероприятий по технологическому присоединению, не связанных со строительством объектов электросетевого хозяйства.

На основании изложенного, фактические экономически обоснованные расходы ООО «СК-16» на одно технологическое присоединение за 2020 год составили 25 499 рублей.

1.1.17 АО «Сетевая компания».

За 2020 год:

Организацией осуществлено 20 420 присоединений.

Согласно Показателям раздельного учета доходов и расходов субъектов естественных монополий, расходы по виду деятельности «технологическое присоединение» (Таблица 1.3, 1.6 Приказа Минэнерго РФ от 13.12.2011 №585) за 2020 год составили 593 097 тыс.руб., в результате затраты на выполнение мероприятий по технологическому присоединению, не связанных со строительством объектов электросетевого хозяйства, составили 29,045 тыс.руб. (без учета НДС) за одно присоединение.

Госкомитетом в разрезе филиалов проанализированы оборотные ведомости по корреспондирующим счетам по виду деятельности «Технологическое присоединение» (счета 20, 25, 26), бухгалтерская отчетность и расшифровка к ней, утвержденной приказом Минэнерго РФ от 13.12.2011 №585, в целом по предприятию. Затраты на себестоимость (без учета затрат на строительство) составляют 593 097 тыс.руб.:

- вспомогательные материалы (расходы на приобретение сырья и материалов) 14 220 тыс.руб.;

- энергия на хозяйственные нужды – 5 793 тыс.руб.;

- затраты на оплату труда – 331 120 тыс.руб.;

- отчисления на соц. страхование – 94 133 тыс.руб.;

- прочие расходы – 147 831 тыс.руб. (услуги связи – 11 050 тыс.руб., расходы на охрану и пожарную безопасность – 11 811 тыс.руб., расходы на информационное обслуживание, консультационные и юридические услуги – 18 454 тыс.руб., плата за аренду имущества – 29 633 тыс.руб., другие прочие расходы, связанные с производством и реализацией – 65 067 тыс.руб..

Прочие расходы (счет 10, 25, 26, 60) – это общепроизводственные и общехозяйственные расходы, которые распределяются пропорционально заработной плате основного производственного персонала.

В состав Прочих расходов организацией включены расходы на оплату технологического присоединения объектов электросетевого хозяйства к сетям смежной сетевой организации в размере 88,056 тыс.руб., связанные с покупкой мощности для технологического присоединения 4 заявителей, в т.ч. 2 заявителя «льготной» категории. В соответствии с **п.38 Основ ценообразования**, расходы, связанные с оплатой технологического присоединения объектов электросетевого хозяйства к сетям смежной сетевой организации для «льготной» категории заявителей, подлежат включению в состав величины неподконтрольных расходов тарифа на передачу электрической энергии. В результате чего, расходы АО «Сетевая компания» в размере **39,392 тыс.руб**. исключены из состава затрат на выполнение мероприятий по технологическому присоединению, не связанных со строительством объектов электросетевого хозяйства, и подлежат включению в состав неподконтрольных расходов тарифа на передачу электрической энергии.

Оставшиеся расходы, связанные с оплатой технологического присоединения объектов электросетевого хозяйства к сетям смежной сетевой организации, в размере 48,664 тыс.руб. для заявителей с заявленной мощностью энергопринимающих устройств до 150 кВт и свыше 670 кВт, исключены Госкомитетом как не относящиеся к затратам на выполнение мероприятий по технологическому присоединению, не связанных со строительством объектов электросетевого хозяйства. Указанные расходы должны быть оплачены заявителем в рамках технологическое присоединение, выполненного по индивидуальному проекту, в виду отсутствия технической возможности технологического присоединения (пп.б) п.28 Правил).

На основании изложенного, фактические экономически обоснованные расходы АО «Сетевая компания» на одно присоединение за 2020 год составили 29 041 рублей.

1.2 Расчет стандартизированной тарифной ставки (С1)

На основании проведенного анализа расходов сетевых организации, сформирована выборка для расчета стандартизированной тарифной ставки (С1) за каждый год, не ниже предельного минимального уровня расходов и не выше предельного максимального уровня расходов, в соответствии с формулами 1-4.1 Методических указаний. Из выборки исключены расходы сетевых организаций, данные по которым не подтверждены бухгалтерской, статистической и иной документацией. Сетевые организации, не осуществлявшие технологическое присоединение за анализируемые периоды и прекратившие регулирование, так же исключены из выборки.

Расчет по выборке ставки С1 представлен в Приложение 1 заключения.

По данным территориальных сетевых организации, включенным в выборку, за каждый год определено среднее значение расходов по мероприятиям, предусмотренным в подпунктах «а» и «в» пункта 16 Методических указаний, согласно формуле 6, 7 и 7.1 Методических указаний.

Таблица 1.2

руб. за одно присоединение

С 1.1.Среднее по выборке по мероприятию «подготовка и выдача сетевой организацией технических условий» (пп. «а» п.16 Методических указаний)		
2020 (n-2)	2019 (n-3)	2018 (n-4)
21 813	21 923	19 667
Расчетная величина ставки С 1.1, в ценах 2022 года		
24 224		

В соответствии с пп. д) п.7 Правил заявителям (**юридическое лицо или индивидуальный предприниматель** в целях технологического присоединения по второй или третьей категории надежности энергопринимающих устройств, максимальная мощность которых составляет **до 150 кВт включительно** (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств) и **физическое лицо** в целях технологического присоединения энергопринимающих устройств, максимальная мощность которых **составляет до 15 кВт включительно** (с учетом действиями заявителя ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств), которые используются для бытовых и иных нужд, не связанных с осуществлением предпринимательской деятельности, и электроснабжение которых предусматривается по одному источнику **на уровне напряжения 0,4 кВ и ниже** с **01.07.2020** сетевой организацией обеспечена **возможность осуществления фактического присоединения** объектов заявителя к электрическим сетям и **фактического приема (подачи) напряжения и мощности** для потребления энергопринимающими устройствами **действиями заявителя** и на основании договоров, заключаемых заявителем на розничном рынке в целях обеспечения

поставки электрической энергии. В связи с чем, выезд специалистов сетевой организации для проверки выполнения технических условий заявителем и составления указанных актов не требуется.

В связи с предоставлением фактических данных с указанной разбивкой только АО «Сетевая компания», Госкомитетом расчет ставок С1.2.1 и С1.2.2 выполнен на основании фактических данных АО «Сетевая компания» за период с 01.07.2020 – 31.12.2020.

Таблица 1.3

руб. за одно присоединение

$C_{1.2.1}$ - проверка сетевой организацией выполнения Заявителем технических условий для случаев технологического присоединения объектов Заявителей, указанных в пунктах 12(1) и 14 Правил на уровне напряжения 0,4 кВ и ниже	$C_{1.2.2}$ - проверка сетевой организацией выполнения Заявителем технических условий для случаев технологического присоединения объектов Заявителей, кроме указанных в пунктах 12(1) и 14 Правил на уровне напряжения 0,4 кВ и ниже
1 771	10 382

Расчет стандартизированной тарифной ставки (С1) выполнен согласно формуле 8, 9 и 9.1 Методических указаний, с применением индексов потребительских цен (далее – ИПЦ) за анализируемые периоды, одобренные Правительством Российской Федерации прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации. ИПЦ на 2019 год - 1,045, на 2020 год – 1,034 и на 2021 год – 1,06 и на 2022 год – 1,043.

Таким образом,

- стандартизированная тарифная ставка С1 для случаев технологического присоединения объектов Заявителей, указанных в пунктах 12(1) и 14 Правил на уровне напряжения 0,4 кВ и ниже, составит **25 995** руб. за присоединение;

- стандартизированная тарифная ставка С1 для случаев технологического присоединения объектов Заявителей, кроме указанных в пунктах 12(1) и 14 Правил на уровне напряжения 0,4 кВ и ниже, составит **34 606** руб. за присоединение.

Указанные ставки представлены в Приложении2.

1.3 Расчёт стандартизированных тарифных ставок по мероприятиям «последней мили»

Госкомитетом при расчете стандартизированных тарифных ставок по мероприятиям «последней мили» проведен анализ актов выполненных работ, технических условии, договоров, карточек счета 08, 60, 90, бухгалтерская отчетная

форма и отчётная форма, утвержденная приказом Минэнерго РФ от 13.12.2011 №585, расходы на строительство введенных в эксплуатацию объектов электросетевого хозяйства для целей технологического присоединения и для целей реализации иных мероприятий инвестиционной программы территориальной сетевой организации, а также на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности) в разбивке по видам работ за 2018-2020 года.

Количество мероприятий «последней мили», которых осуществлялось в 2020 году, составляет 13 810 шт. в отношении более 3000 заявителей. Проанализировано более 600 актов об осуществлении технологического присоединения (в связи с большим объемом информация представлена на электронном носителе).

Согласно Методическим указаниям стандартизированные тарифные ставки устанавливаются в ценах периода регулирования.

Расчет стандартизированных тарифных ставок выполнен в соответствии с формулами 10-34.1 Методических указаний.

В соответствии с п.27 Методических указаний стандартизированные тарифные ставки на строительство линий электропередач устанавливается с дифференциацией по уровню напряжения, по виду используемого материала и (или) способа выполнения работ.

Стандартизированная тарифная ставка на строительство воздушных линий электропередач (C_2)

Фактические расходы на строительство воздушных линий электропередач сетевой организацией представлены в разбивке по способам производства работ: с установкой железобетонных, деревянных и металлических опор.

В качестве обоснования ставок платы на строительство воздушных линий электропередач организациями представлены акты выполненных работ.

В ходе анализа реестра договоров и актов выполненных работ затраты на строительство воздушных линий электропередач приняты согласно актам выполненных работ (КС-2,КС-14).

Госкомитетом стандартизированные тарифные ставки на строительство воздушных линий электропередач на железобетонных и деревянных опорах приняты исходя из анализа предоставленных актов выполненных работ.

Стандартизированные тарифные ставки на строительство воздушных линий электропередачи на уровне 35 кВ Госкомитетом проиндексированы на индекс-дефлятор по разделу «Строительство», одобренный Правительством Российской Федерации прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации на 2022 год, равный 104,3 %.

Стандартизированная тарифная ставка на строительство кабельных линий электропередач (C_3)

Госкомитетом стандартизированные тарифные ставки на строительство кабельных линий электропередач приняты исходя из анализа предоставленных актов выполненных работ.

Стандартизированные тарифные ставки на строительство кабельных линий электропередач 2, 3, 4 кабеля в траншее вводятся впервые согласно Приказу ФАС России от 21.04.2021 № 373/21. Величины указанных ставок платы рассчитаны согласно нормам, предусмотренным Укрупненным нормативам цены типовых технологических решений капитального строительства объектов электроэнергетики в части объектов электросетевого хозяйства (УНЦ), утвержденным Приказом Минэнерго России от 17.01.2019 № 10.

Стандартизированные тарифные ставки на строительство кабельных линий электропередач методом горизонтально-направленного бурения приняты на уровне действующих ставок на 2021 год, так как согласно бухгалтерской отчетности и актам выполненных работ стоимость и количественная характеристика объекта формируется без разбивки по способу выполнения работ.

Стандартизированные тарифные ставки на строительство кабельных линий электропередачи в траншее на уровне 35 кВ Госкомитетом проиндексированы на индекс-дефлятор по разделу «Строительство», одобренный Правительством Российской Федерации прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации на 2022 год, равного 104,3 %.

Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство пунктов секционирования (реклоузеров, распределительных пунктов) (C_4)

Установка реклоузеров в 2018-2020 году не осуществлялась, в связи с чем, стоимость установки одного реклоузера Госкомитетом принята на уровне 2021 года.

Стоимость затрат на установку одного распределительного пункта (РП) и блочного распределительного пунктам (БРП) Госкомитетом принята согласно актам выполненных работ. Количество установленных РП за 3 года указано в таблице 1.6.

Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство трансформаторных подстанций (C_5)

Госкомитетом стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство трансформаторных подстанций определена исходя из представленных актов выполненных работ.

Стандартизированные тарифные ставки на строительство двухтрансформаторных подстанций вводятся впервые согласно Приказу ФАС России от 21.04.2021 № 373/21.

Ставки платы на строительство 2КТП до 100 кВА, 2КТП до 250 кВА, 2 КТП от 420 кВА до 1000 кВА, 2 БКТП от 100 до 250 кВА, 2БКТП от 1000 кВА до 1250 кВА рассчитаны на основании фактических затрат за 2020 год.

Ставки платы на строительство БКТП от 400 кВА до БКТП 1600 кВА в связи с отсутствием фактических данных за предыдущие периоды регулирования рассчитаны по Укрупненным нормативам цены типовых технологических решений капитального строительства объектов электроэнергетики в части объектов электросетевого хозяйства (УНЦ), утвержденным Приказом Минэнерго России от 17.01.2019 № 10, и приведены к ценам 2022 года с применением индексов-дефляторов по разделу «Строительство», одобренных Правительством Российской Федерации прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации.

Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство распределительных трансформаторных подстанций с уровнем напряжения до 35 кВ (C_6)

Фактические расходы на строительство распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ, и центров питания, подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше за анализируемые периоды территориальными сетевыми организациями не представлены.

Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше (C_7)

Стандартизированные тарифные ставки на строительство ПС 35 кВ и выше Госкомитетом проиндексирована на индекс цен производителей, одобренный Правительством Российской Федерации прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации на 2022 год, равного 104,3 %.

В соответствии с пунктом 28 Методических указаний для заявителей, осуществляющих технологическое присоединение своих энергопринимающих устройств максимальной мощностью не более 150 кВт, стандартизированные

тарифные ставки на строительство мероприятий «последней мили» C_2, C_3, C_4, C_5, C_7 приняты равными нулю.

Стандартизированная тарифная ставка
на покрытие расходов сетевой организации на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности) (C_8)

Ставки на покрытие расходов сетевой организации на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности определена исходя из представленных актов выполненных работ.

Предлагаемые стандартизированные тарифные ставки применяются для случаев технологического присоединения на территории городских населенных пунктов, и территорий, не относящихся к территориям городских населенных пунктов.

Величины стандартизированных тарифных ставок приведены в приложении 2 заключения.

2. Расчет ставок за единицу максимальной мощности для определения платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств мощностью менее 670 кВт и на уровне напряжения 20 кВ и менее

Ставка за единицу максимальной мощности на осуществление мероприятий, предусмотренных пунктом 16 (за исключением подпункта «б») Методических указаний, рассчитана согласно формулам 41-45.1 Методических указаний с учетом количества присоединений и объема присоединяемой мощности согласно Таблице 1.1 (за исключением заявителей мощностью свыше 670 кВт).

Ставка за единицу максимальной мощности по постоянной и временной схеме присоединения составит: Таблица 1.4

руб./кВт

	$C_{maxN1.1}$ - подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю	$C_{maxN1.2.1}$ - проверка сетевой организацией выполнения Заявителем технических условий для случаев технологического присоединения объектов Заявителей, указанных в пунктах 12(1) и 14 Правил на уровне напряжения 0,4 кВ и ниже	$C_{maxN1.2.2}$ - проверка сетевой организацией выполнения Заявителем технических условий для случаев технологического присоединения объектов Заявителей, кроме указанных в пунктах 12(1) и 14 Правил на уровне напряжения 0,4 кВ и ниже
по постоянной/временной схеме	1 276	133	528

Расчет ставок за единицу максимальной мощности по мероприятиям «последней мили» произведен исходя из стандартизированных тарифных ставок с учетом фактических данных по объемам присоединенной мощности, протяженности построенных линий электропередач и пунктов секционирования за 2018-2020 год, представленные в таблице 1.5 и в таблице 1.6:

Таблица 1.5

Мероприятия «последней мили»	Протяженность, км			Мощность, кВт		
	2020	2019	2018	2020	2019	2018
1		2	3		5	6
Строительство ВЛ-0,4 кВ с установкой опор	312,209	204,346	215,7	73 124	42 427,1	40 808,9
Строительство ВЛ-6-10 кВ	183,772	162,88	108,35	21 538	8 693,6	11 680,7
Строительство КЛ-0,4 кВ в траншее	37,615	44,74	25,71	20 594	13 512	7 667,6
Строительство КЛ-6-10 кВ в траншее	12,685	10,24	2,27	5 355	3 036,2	1 967,57

Таблица 1.6

Анализируемый период	РП 0,4 кВ и ниже	
	Количеств, шт.	Мощность, кВт.
Среднее значение	**46**	**4 273**
2018	8	867
2019	17	455
2020	22	394
	РП 1-20 кВ	
2020	1	200

Ставки за единицу максимальной мощности на осуществление мероприятий по строительству трансформаторных подстанций, приняты равными стандартизированным тарифным ставкам С5 с дифференциацией по типу трансформаторных подстанций (СТП, КТП, БКТП).

Ставки за единицу максимальной мощности на осуществление мероприятий на обеспечение средств коммерческого учета электрической энергии Госкомитетом рассчитаны исходя из средней мощности по фактическим данным присоединенной мощности:

- по однофазному прямого включения – количество 2 137 шт. суммарной мощностью 15 644,92 кВт;

- по трехфазному прямого включения на уровне 0,4 кв и ниже – количество 5 870 шт. суммарной мощностью 78 815,59 кВт;

- по трехфазному полукосвенного включения на уровне 0,4 кв и ниже – количество 134 шт. суммарной мощностью 11 570,26 кВт;

- по трехфазному полукосвенного включения на уровне 1-20 кВ – количество 19 шт. суммарной мощностью 4 414,97 кВт кВт;

- по трехфазному косвенного включения на уровне 1-20 кВ – количество 1 шт. мощностью 550 кВт.

Ставки за единицу максимальной мощности для расчета платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств мощностью менее 670 кВт и на уровне напряжения 20 кВ и менее на 2022 год представлены в приложении 3 заключения.

Ставки за единицу максимальной мощности применяются для случаев технологического присоединения на территории городских населенных пунктов, и территорий, не относящихся к территориям городских населенных пунктов.

В соответствии с пунктом 37 Методических указаний для заявителей, осуществляющих технологическое присоединение своих энергопринимающих устройств максимальной мощностью не более 150 кВт, ставки за единицу максимальной мощности по мероприятиям «последней мили» C_{maxN2}, C_{maxN3}, C_{maxN4}, C_{maxN5} приняты равными нулю.

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

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

$$P = C_1 + (C_2 * L_2) + (C_{3.1} * L_{3тр}) + \\ + (C_{3.6} * L_{3\ гнб}) + (C_4 * T) + (C_5 * N) + (C_7 * N) + (C_8 * M),$$

где:

$C_{1\ (1.1,\ 1.2.1,\ 1.2.2,\ 2,\ 3.1,\ 3.6,\ 4,\ 5,\ 7,\ 8)}$ – стандартизированные тарифные ставки, установленные приложением 1 настоящего постановления;

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

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

T – количество пунктов секционирования, (шт.);

M – количество точек учета электрической энергии (мощности).

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

$$P= C_1 +0,5 * ((C_2 * L_2) + (C_{3.1} * L_{3тр}) + (C_{3.6} * L_{3гнб}) + (C_4 * T) + (C_5 * N) + (C_8 * M)) + 0,5 * ((C_2 * L_2) + (C_{3тр} * L_{3тр}) + (C_{3\ гнб} * L_{3\ гнб}) + (C_4 * T) + (C_5 * N) + (C_7*N)+(C_8 * M)) * Z_J$$

где:

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

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

$$P = (C_{maxN1}+ C_{maxN2}^{+} C_{maxN3}+ C_{maxN4} +C_{maxN5} + {}_{C}maxN8) * N,$$

где:

C_{maxN1}, C_{maxN2}, C_{maxN3}, C_{maxN4} ,$C_{maxN5,}$ C_{maxN8}– ставка за единицу максимальной мощности по мероприятиям, указанных в приложении 2 к настоящему постановлению, которые необходимо осуществить сетевой организации согласно выданным технических условий (руб./кВт);

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

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

$$P = C_{maxN1} * N + 0,5 * (C_{maxN2}^{+} C_{maxN3}+ C_{maxN4} +C_{maxN5} + C_{maxN8}) * N + +0,5 * (C_{maxN2}^{+} C_{maxN3}+ C_{maxN4} +C_{maxN5} + {}_{C}maxN8) * N * Z_J ,$$

где:

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

Примечание:

В случае строительства кабельной линии электропередачи в траншее (отсутствует прокладка кабельной линии электропередачи методом горизонтально-направленного бурения) ставка за единицу максимальной мощности $C_{maxN3} = C_{maxN3.1}$.

В случае строительства кабельной линии электропередачи частично в траншее и частично методом горизонтально - направленного бурения ставка за единицу максимальной мощности $C_{maxN3} = C_{maxN3.6}$.

4. Расчет выпадающих доходов от присоединения энергопринимающих устройств максимальной мощностью до 15 кВт включительно, а так же до 150 кВт включительно

В соответствии с пунктом 87 Основ ценообразования, регулирующим органом при установлении регулируемых цен (тарифов) в тариф на оказание услуг по передаче электроэнергии включаются выпадающие доходы сетевой организации, связанные с выполнением организационно-технических мероприятий, расходы, связанные с осуществлением технологического присоединения энергопринимающих устройств, плата за которые устанавливается в соответствии с Основами ценообразования в размере не более 550 рублей, а также расходы на строительство объектов электросетевого хозяйства от существующих объектов электросетевого хозяйства до присоединяемых энергопринимающих устройств и (или) объектов электроэнергетики, связанные с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям энергопринимающих устройств максимальной мощностью не более чем 150 кВт (стоимость мероприятий «последней мили» по которым равна нулю).

За выпадающими доходами, связанными с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, учитываемыми при установлении цен (тарифов) на услуги по передаче электрической энергии, в адрес Госкомитета обратились следующие сетевые организации:

- ООО «Предприятие электрических сетей – НК»;
- АО «Оборонэнерго» Филиал «Волго-Вятский»;
- ООО «КАМАЗ-Энерго»;
- ОАО «РЖД»;
- ГУП РТ «Электрические сети»;
- ООО «ТранзитЭнергоМонтаж»;
- ООО «Казанская энергетическая компания»;
- АО «Сетевая компания».

4.1. ООО «ПЭС-НК» представило расчет фактических и плановых выпадающих доходов по заявителям с максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт.

Госкомитетом проанализирован расчет фактических и плановых выпадающих доходов.

Расчет плановых выпадающих доходов организацией выполнен на количество всех заявителей 2020 года, что является не корректным.

Госкомитетом выполнен расчет плановых выпадающих доходов в соответствии с п. 7 Методических указаний № 215-э/1 исходя из фактически исполненных договоров за 2018-2020 год, что составило 2 565,214 тыс.руб. по 29 заявителям льготной категории (среднее значение за 3 года).

Госкомитетом также скорректирован расчет фактических выпадающих доходов организацией (техническая ошибка организации). В соответствии с п. 7 Методических указаний № 215-э/1 исходя из фактически исполненных договоров за 2020 год и составляет 1 645,61 тыс.руб. по 29 заявителям льготной категории.

Постановление Госкомитета от 18.12.2019 №6-140/тп плановый размер выпадающих доходов был утвержден в размере 1 122,87 тыс.руб. В связи с чем, недополученный доход составил 522,74 тыс.руб. в ценах 2020 года

В соответствии с п.87 Основ ценообразования, в случае если по итогам хозяйственной деятельности прошедшего периода регулирования у сетевой организации появились экономически обоснованные расходы, превышающие объем средств, подлежащих компенсации сетевой организации в указанном периоде регулирования, то регулирующие органы при представлении соответствующих обоснований учитывают эти расходы при установлении регулируемых цен (тарифов) на последующий период регулирования с учетом индексов-дефляторов. На основании чего, сумма в размере 522,74 тыс.руб. должна быть учтена в плановом размере выпадающего дохода.

На основании изложенного,

- размер плановых выпадающих доходов по ООО «ПЭС-НК» по заявителям с максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт, - 2 565,214 тыс.руб.;

- размер фактических экономически обоснованных расходов, подлежащих включению в тариф на передачу электрической энергии – 554,104 тыс.руб.

4.2. АО «Оборонэнерго» Филиал «Волго-Вятский» представило расчет фактических и плановых выпадающих доходов по заявителям с максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт.

Госкомитетом проанализирован расчет фактических и плановых выпадающих доходов.

Расчет плановых выпадающих доходов организацией выполнен в соответствии с п. 7 Методических указаний № 215-э/1 исходя из фактически исполненных договоров за 2018-2020 год и составляет 63,45 тыс.руб. по 2 заявителям льготной категории (среднее значение за 3 года).

Расчет фактических выпадающих доходов организацией выполнен в соответствии с п. 7 Методических указаний № 215-э/1 исходя из фактически исполненных договоров за 2020 год и составляет 11,16 тыс.руб. по 3 заявителям льготной категории.

Постановление Госкомитета от 18.12.2019 №6-140/тп плановый размер выпадающих доходов был утвержден в размере 57,749 тыс.руб. В связи с чем, излишне полученный доход составил 46,589 тыс.руб.

В соответствии с п.87 Основ ценообразования, в случае если по итогам такого периода регулирования выявлены необоснованные расходы или излишне полученные доходы, то регулирующий орган принимает решение об их исключении из суммы расходов, учитываемых при установлении тарифов на следующий период регулирования с учетом индексов-дефляторов. На основании чего, сумма в размере 46,589 тыс.руб. подлежит исключению из планового размера выпадающего дохода.

На основании изложенного,

- размер плановых выпадающих доходов АО «Оборонэнерго» Филиал «Волго-Вятский» по заявителям с максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт, - 63,45 тыс.руб.;

- размер фактических экономически обоснованных расходов, подлежащих исключению из тарифа на передачу электрической энергии – 49,384 тыс.руб.

4.3. ООО «КАМАЗ-Энерго» представило расчет фактических и плановых выпадающих доходов по заявителям с максимальной мощностью до 150 кВт включительно.

Госкомитетом проанализирован расчет фактических и плановых выпадающих доходов.

Расчет фактических выпадающих доходов выполнен в соответствии с п. 9 Методических указаний № 215-э/1 исходя из фактически исполненных договоров за 2020 год и составляет 5 742,14 тыс.руб..

Постановление Госкомитета от 18.12.2019 №6-140/тп плановый размер выпадающих доходов был утвержден в размере 356,98 тыс.руб. В связи с чем, недополученный доход составил 5 385,16 тыс.руб. в ценах 2020 года.

В соответствии с п.87 Основ ценообразования, в случае если по итогам хозяйственной деятельности прошедшего периода регулирования у сетевой организации появились экономически обоснованные расходы, превышающие объем средств, подлежащих компенсации сетевой организации в указанном периоде

регулирования, то регулирующие органы при представлении соответствующих обоснований учитывают эти расходы при установлении регулируемых цен (тарифов) на последующий период регулирования с учетом индексов-дефляторов.

В ходе анализа исполненных договоров выявлено, что строительство БКТП, заявленное в расчете плановых доходов, осуществлялось для технологического присоединения 2 заявителей, вследствие чего, Госкомитетом расчет указанных доходов осуществлен на заявленную мощность 2 заявителей (2х150 кВт).

Госкомитетом выполнен перерасчет плановых выпадающих доходов в соответствии с п. 9 Методических указаний № 215-э/1 исходя из фактически исполненных договоров за 2018-2020 год, что составило 5 654,67 тыс.руб..

На основании изложенного,

- размер фактических экономически обоснованных расходов, подлежащих включению в тариф на передачу электрической энергии – 5 385,16 тыс.руб.

- размер плановых выпадающих доходов по ООО «КАМАЗ-Энерго» по заявителям с максимальной мощностью до 150 кВт включительно, составит 5 654,67 тыс.руб.;

4.4 ОАО «Российские железные дороги»:

4.4.1. Горьковская железная дорога представило расчет плановых выпадающих доходов на 2022 год в размере 1 099,85 тыс.руб.

Госкомитетом проанализирован расчет выпадающих доходов.

По итогам 2020 года организации заявила фактические выпадающие доходы, связанные с технологическим присоединением 8 заявителей «льготной» категории с максимальной мощностью до 15 кВт – 1 800,95 тыс.руб., где :

- расходы на выполнение организационно – технических мероприятий – 445,38тыс.руб.;

- расходы на строительство объектов электросетевого хозяйства – 1 359,24 тыс.руб.

Бухгалтерские счета, подтверждающие фактически понесенные расходы, в части расходов на выполнение организационно – технических мероприятий организацией в размере 445,38 тыс.руб. не представлены. Размер расходов на 1 технологическое присоединение организацией произведен расчетным методом исходя из затрат на оплату труда и страховых взносов. В связи с отсутствием обоснований Госкомитетом фактические понесенные расходы не принимаются.

В обоснование расходов на строительство объектов электросетевого хозяйства на сумму 1 359,24 тыс.руб. представлены:

- договора, технические условия, счета фактуры, акты о приемке выполненные работ по форме КС-2,3 на сумму 851,69 тыс.руб. Госкомитетом проанализированы

указанные документы и фактические расходы на строительство объектов электросетевого хозяйства приняты в размере 851,69 тыс.руб. (в ценах 2020 года);

- договора, технические условия, счета фактуры, акты о приемке выполненные работ по форме КС-2,3 на сумму 507,55 тыс.руб. Госкомитетом проанализированы указанные расходы и фактические расходы на строительство объектов электросетевого хозяйства приняты в размере 507,55 тыс.руб.

На основании изложенного, размер фактических выпадающих доходов за 2020 год составил 1 355,572 тыс.руб. Плановые выпадающие доходы на 2020 год организацией не были заявлены.

В соответствии с п.87 Основ ценообразования, в случае если по итогам хозяйственной деятельности прошедшего периода регулирования у сетевой организации появились экономически обоснованные расходы, превышающие объем средств, подлежащих компенсации сетевой организации в указанном периоде регулирования, то регулирующие органы при представлении соответствующих обоснований учитывают эти расходы при установлении регулируемых цен (тарифов) на последующий период регулирования с учетом индексов-дефляторов.

Расчет плановых выпадающих доходов организацией выполнен в соответствии с п. 7 Методических указаний № 215-э/1. В соответствии с Методическими указаниями № 215-э/1, расчет выпадающих доходов на 2022 год осуществляется исходя из фактически исполненных договоров за 2018-2020 год по 10 заявителям.

На основании изложенного, размер выпадающих доходов ОАО «Российские железные дороги» (Горьковская железная дорога) составляет: фактические – 1 355,572 тыс.руб. (в ценах 2020 года), плановые – 1 135,370 тыс.руб.(в ценах 2021 года).

4.4.2. Куйбышевская железная дорога представило расчет плановых выпадающих доходов на 2022 год в размере 62,23 тыс.руб.

Госкомитетом проанализирован расчет выпадающих доходов.

По итогам 2020 года организации заявила фактические выпадающие доходы, связанные с технологическим присоединением «льготной» категории заявителей с максимальной мощностью до 15 кВт –165,64 тыс.руб., где :

- расходы на выполнение организационно – технических мероприятий – 167,02 тыс.руб.;

- суммарный размер платы – 1,38 тыс.руб.

Бухгалтерские счета, подтверждающие фактически понесенные расходы, в части расходов на выполнение организационно – технических мероприятий организацией в размере 167,02 тыс.руб. не представлены. Размер расходов на 1 технологическое присоединение организацией произведен расчетным методом

исходя из затрат на оплату труда и страховых взносов. В связи с отсутствием обоснований Госкомитетом фактические понесенные расходы не принимаются.

Расчет плановых выпадающих доходов организацией выполнен в соответствии с п. 7 Методических указаний № 215-э/1.

В соответствии с Методическими указаниями № 215-э/1, расчет выпадающих доходов на 2022 год осуществляется исходя из фактически исполненных договоров за 2018-2020 год по 2 заявителям. Стоимость договора по каждому заявителю составляет 550 руб.

На основании изложенного, размер выпадающих доходов ОАО «Российские железные дороги» (Куйбышевская железная дорога) составляет: фактические – 0 тыс.руб. (в ценах 2020 года), плановые – 62,23 тыс.руб.

4.5. ГУП РТ «Электрические сети» представило расчет фактических и плановых выпадающих доходов по заявителям с максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт.

Госкомитетом проанализирован расчет фактических и плановых выпадающих доходов.

Расчет плановых выпадающих доходов организацией выполнен в соответствии с п. 7 Методических указаний № 215-э/1 исходя из фактически исполненных договоров за 2018-2020 год и составляет 4 962,7 тыс.руб. по 159 заявителям льготной категории (среднее значение за 3 года).

Расчет фактических выпадающих доходов организацией выполнен в соответствии с п. 7 Методических указаний № 215-э/1 исходя из фактически исполненных договоров за 2020 год и составляет 3 759,1 тыс.руб. по 224 заявителям льготной категории.

Постановлением Госкомитета от 18.12.2019 №6-140/тп плановый размер выпадающих доходов был утвержден в размере 4 741,71 тыс.руб. В связи с чем, излишне полученный доход составил 982,65 тыс.руб.

В соответствии с п.87 Основ ценообразования, в случае если по итогам такого периода регулирования выявлены необоснованные расходы или излишне полученные доходы, то регулирующий орган принимает решение об их исключении из суммы расходов, учитываемых при установлении тарифов на следующий период регулирования с учетом индексов-дефляторов. На основании чего, сумма в размере 982,65 тыс.руб. подлежит исключению из планового размера выпадающего дохода.

На основании изложенного, размер плановых выпадающих доходов по ГУП РТ «Электрические сети» по заявителям с максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт, составит 3 944,705 тыс.руб.

4.6. ООО «ТранзитЭнергоМонтаж» (далее – ООО «ТЭМ») представило расчет фактических и плановых выпадающих доходов по заявителям с максимальной мощностью до 150 кВт включительно. Организация выпадающие доходы заявлены впервые.

Госкомитетом проанализирован расчет фактических и плановых выпадающих доходов.

Расчет фактических и плановых выпадающих доходов организацией выполнен в соответствии с п. 7 Методических указаний № 215-э/1 исходя из фактически исполненных договоров за 2020 год.

Фактические расходы организации составили 274,18 тыс.руб., что включает в себя расходы на строительство объектов электросетевого хозяйства.

На основании изложенного,

- размер плановых выпадающих доходов по ООО «ТЭМ» по заявителям с максимальной мощностью до 150 кВт включительно - 306,29 тыс.руб.;

- размер фактических экономически обоснованных расходов, подлежащих включению в тариф на передачу электрической энергии – 274,18 тыс.руб.

В соответствии с п.87 Основ ценообразования, в случае если по итогам хозяйственной деятельности прошедшего периода регулирования у сетевой организации появились экономически обоснованные расходы, превышающие объем средств, подлежащих компенсации сетевой организации в указанном периоде регулирования, то регулирующие органы при представлении соответствующих обоснований учитывают эти расходы при установлении регулируемых цен (тарифов) на последующий период регулирования с учетом индексов-дефляторов.

4.7. ООО «Казанская энергетическая компания» (далее – ООО «КЭК») представило расчет фактических и плановых выпадающих доходов по заявителям с максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт. Организация выпадающие доходы заявлены впервые.

Госкомитетом проанализирован расчет фактических и плановых выпадающих доходов.

Расчет фактических и плановых выпадающих доходов организацией выполнен некорректно (количество заявителей указано неверно).

Госкомитетом произведен расчет фактических выпадающих доходов согласно реестру исполненных договоров за 2020 год по 8 заявителям с максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт, относящихся к «льготной» категории заявителей. По расчету Госкомитета фактические выпадающие доходы, не связанные со строительством «последней мили», составили 220,2 тыс.руб.

При расчете плановых выпадающих доходов Госкомитетом также скорректировано количество заявителей, указанной категории, с 16 заявителей до

15 (как среднее количество за 3 года) и размер плановых выпадающих доходов составил 477,1 тыс.руб.

На основании изложенного,

- размер плановых выпадающих доходов по ООО «КЭК» по заявителям с максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт – 477,055 тыс.руб.;

- размер фактических выпадающих доходов, подлежащих включению в тариф на передачу электрической энергии – 220,157 тыс.руб.

В соответствии с п.87 Основ ценообразования, в случае если по итогам хозяйственной деятельности прошедшего периода регулирования у сетевой организации появились экономически обоснованные расходы, превышающие объем средств, подлежащих компенсации сетевой организации в указанном периоде регулирования, то регулирующие органы при представлении соответствующих обоснований учитывают эти расходы при установлении регулируемых цен (тарифов) на последующий период регулирования с учетом индексов-дефляторов.

4.8. АО «Сетевая компания» представила расчет фактических и плановых выпадающих доходов по заявителям с максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт, и по заявителям с максимальной мощностью до 150 кВт включительно.

По данным представленным АО «Сетевая компания»:

- по **заявителям с максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт**, по мероприятиям, указанным в пункте 16 Методических указаний (кроме подпункта «б»), а также по мероприятиям, указанным в подпункте «б» п.16 Методических указаний, связанным со строительством объектов электросетевого хозяйства – от существующих объектов электросетевого хозяйства до присоединяемых энергопринимающих устройств или объектов электроэнергетики и обеспечением коммерческого учета электрической энергии (мощности) (С2-С5, C_8):

- **фактические расходы** на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей составили **952 148,23** тыс. руб. в ценах 2020 года, в т.ч. на бумажные расходы – 373 377,81 тыс. руб. в ценах 2020 года, расходы по «последней миле» - 578 770,42 тыс. руб.;

- **плановые расходы** на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей составили **825 110,6** тыс. руб. в ценах 2021 года, в т.ч. на бумажные расходы – 446 509,95 тыс. руб в ценах 2021 года, расходы по «последней миле» - 378 600,65 тыс. руб. с учетом расходов на установку средств коммерческого учета электроэнергии в размере 139 739,48 тыс. руб.;

- **по заявителям с максимальной мощностью до 150 кВт включительно** по мероприятиям, указанным в подпункте «б» п.16 Методических указаний, связанным со строительством объектов электросетевого хозяйства – от существующих

объектов электросетевого хозяйства до присоединяемых энергопринимающих устройств или объектов электроэнергетики (С2-С5) на строительство объектов электросетевого хозяйства (мероприятия «последней мили»), не включаемым в состав платы за технологическое присоединение:

- **фактические расходы** на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей составили **572 060,357** тыс. руб. в ценах 2020 года;

- **плановые расходы** на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей, в размере **414 021,22** тыс. руб. в ценах 2021 года;

Госкомитетом проанализированы документально подтверждённые фактические данные по договорам об осуществлении технологического присоединения к электрическим сетям за три предыдущих года, акты приемки выполненных работ, бухгалтерская отчетность организации за 2020 год.

Госкомитетом проведены следующие корректировки:

По заявителям с максимальной мощностью не превышающей 15 кВт:

- фактические значения протяженности линий электропередач за 2020 год скорректированы согласно актам выполненных работ, плановые значения приняты исходя из фактических данных за 2018-2019 годы и скорректированных данных за 2020 год, согласно актам выполненных работ;

- фактические расходы и количество договоров на осуществление технологического присоединения за 2020 год приняты согласно представленной расшифровкам к форме «Отчет о прибылях и убытках» за 2020 год.

По заявителям с максимальной мощностью, не превышающей 150 кВт. включительно:

- фактические значения протяженности линий электропередач за 2020 год скорректированы согласно актам выполненных работ, плановые значения приняты исходя из фактических данных за 2018-2019 год и скорректированных данных за 2020 год, согласно актам выполненных работ;

- фактические расходы и количество договоров на осуществление технологического присоединения за 2020 год приняты согласно представленной расшифровкам к форме «Отчет о прибылях и убытках» за 2020 год.

- при расчете плановых показателей на 2022 год, величина стандартизированных тарифных ставок принята равными утвержденным Госкомитетом ставкам (приложение 1 к Постановлению Госкомитета от 15.12.2020 №430/122/тп-2020), согласно примечанию 1 приложения 2 Методических указаний по определению выпадающих доходов.

С учетом корректировок Госкомитета и в соответствии с п.7 Методических указаний № 215-э/1 размер **фактических выпадающих расходов** АО «Сетевая

компания» **за 2020 год** от присоединения «льготной» категории заявителей, составит:

- по заявителям с максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт – **912 813,02** тыс. руб., в т.ч. на бумажные расходы – 373 200,07 тыс. руб. в ценах 2020 года, расходы по «последней миле» - 539 612,95 тыс. руб.;

- по заявителям с максимальной мощностью, не превышающей 150 кВт – **611 168,4** тыс. руб..

Постановлением Госкомитета от 18.12.2019 №6-140/тп плановый размер выпадающих доходов АО «Сетевая компания» на 2020 год был утвержден в размере:

- по заявителям с максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт – **687 554,469** тыс. руб.;

- по заявителям с максимальной мощностью, не превышающей 150 кВт – **203 783,135** тыс. руб.

Согласно п.10 Методических указаний № 215-э/1 отклонение фактических расходов от плановых доходов подлежит учету такого отклонения в тарифах на услуги по передаче электрической энергии в соответствии с Основами ценообразования.

В соответствии с п.87 Основ ценообразования, в случае, если по итогам хозяйственной деятельности прошедшего периода регулирования у сетевой организации появились экономически обоснованные расходы, превышающие объем средств, подлежащих компенсации сетевой организации в указанном периоде регулирования, то регулирующие органы при представлении соответствующих обоснований учитывают эти расходы при установлении регулируемых цен (тарифов) на последующий период регулирования с учетом индексов-дефляторов.

С учетом корректировок Госкомитета и в соответствии с п.9 Методических указаний № 215-э/1 размер **плановых выпадающих расходов** АО «Сетевая компания» от присоединения «льготной» категории заявителей, составит:

- по заявителям с максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт – **880 712,877** тыс. руб. в ценах 2021 года, в т.ч. на бумажные расходы – 446 758,29 тыс. руб., расходы по «последней миле» - 433 954,59 тыс. руб. с учетом расходов на установку средств коммерческого учета электроэнергии в размере 140 486,82 тыс. руб.;

- по заявителям с максимальной мощностью, не превышающей 150 кВт – **442 373,948** тыс. руб. в ценах 2021 года.

Размеры плановых выпадающих доходов представлены в Приложении 4.

Дополнительно отмечаем, что за период с 01.07.2020 до 21.11.2020 АО «Сетевая компания» ввиду отсутствия установленных ставок платы на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности) возникли экономически обоснованные расходы в размере **44 315,2 тыс.руб.**. Ставки

платы на покрытие расходов сетевой организации на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности) утверждены Постановлением Госкомитета от 05.11.2020 №134-90/тп-2020 (вступили в силу с 21.11.2020).

Согласно п.38 Основ ценообразования включению в тариф на передачу электрической энергии подлежат расходы на оплату технологического присоединения объектов электросетевого хозяйства к сетям смежной сетевой организации в размере **39,392 тыс. руб.** (см. стр.21 Заключения);

Также в рамках исполнения договоров на осуществление технологического присоединения энергопринимающих устройств заявителей по итогам 2020 года возникли расходы, связанные с развитием существующей инфраструктуры, не включаемых в состав платы за технологическое присоединение, в размере **321 217,7 тыс.руб.** (в том числе за 2019 год - 154 001,5 тыс.руб., за 2020 год - 167 216,2 тыс.руб.).

В соответствии с п. 87 Основ ценообразования, в случае, если по итогам хозяйственной деятельности прошедшего периода регулирования у сетевой организации появились экономически обоснованные расходы, превышающие объем средств, подлежащих компенсации сетевой организации в указанном периоде регулирования, то регулирующие органы при представлении соответствующих обоснований учитывают эти расходы при установлении регулируемых цен (тарифов) на последующий период регулирования с учетом индексов-дефляторов.

На основании изложенного, в соответствии с п.38 и 87 Основ ценообразования в состав неподконтрольных расходов тарифа на передачу электрической энергии АО «Сетевая компания» подлежат включению экономически обоснованные расходы за 2020 год с доведением до уровня 2022 года с учетом индекса-дефлятора.

Приложение 1

Фактические экономически обоснованные расходы территориальных сетевых организации за три предыдущих периода

руб./на 1 присоединение

№	Наименование сетевой организации	Фактические экономически обоснованные расходы, согласно подпункта «а» п.16 Методических указаний			Расчет по выборке		
		2020 (n-1)	2019 (n-2)	2018 (n-3)	2020 (n-1)	2019 (n-2)	2018 (n-3)
1	АО «Особая экономическая зона промышленно-производственного типа «Алабуга»	54 018	5 588	4 280	исключен из выборки	5 588	4 280
2	филиал «Волго-ОАО акционерного общества «Оборонэнерго»	42 827	4 916	4 704	исключен из выборки	4 916	4 704
3	ООО «КАМАЗ-Энерго»	15 829	11 106	19 954	15 829	11 106	19 954
4	ООО «Казанская энергетическая компания»	19 586	19 643	25 779	19 586	19 643	25 779
5	ПАО «Татнеть» им.В.Д. Шашина	6 035	3 178	-	6 035	3 178	-
6	ООО «Предприятие электрических сетей-НК»	16 728	5 780	2 083	16 728	5 780	2 083
7	ООО «ТранзитЭнергоМонтаж»	2 472	-	7 022	2 472	-	7 022
8	ООО «Энерго-про»	4 815	12 947	12 947	4 815	12 947	12 947
9	ООО «ТСО «Энергосервис»	-	7 721	4 136	-	7 721	4 136
10	АО «Электросетевая компания»	-	1 702	4 133	-	1 702	4 113
11	ООО «Энерготранзит»	28 656	-	-	28 656	-	-
12	АО «Сетевая компания»	22 071	22 263	19 803	22 071	22 263	19 803
13	ГУП РТ «Электрические сети»	11 696	14 528	18 966	11 696	14 528	18 966
14	ООО «Интеграция»	1 591	6 544	6 641	1 591	6 544	6 641
15	ООО «СК-16»	16 064	-	-	16 064	-	-

Приложение 2

Стандартизированные тарифные ставки для расчета платы за технологическое присоединение к расположенным на территории Республики Татарстан электрическим сетям сетевых организаций <1>

без учета НДС

№ п/п	Обозначение	Наименование	Единица измерения	Величина ставки платы	
1	C_1	стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, на подготовку и выдачу сетевой организацией технических условий заявителю и проверку сетевой организацией выполнения технических условий заявителем	рублей за одно присоединение	25 995 <3>	34 606 <2>
1.1	$C_{1.1}$	стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на подготовку и выдачу сетевой организацией технических условий заявителю	рублей за одно присоединение	24 224	24 224
1.2.1	$C_{1.2.1}$	стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на выдачу акта об осуществлении технологического присоединения Заявителям, указанным в абзаце восьмом пункта 24 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям	рублей за одно присоединение	1 771	-
1.2.2	$C_{1.2.2}$	стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на проверку выполнения технических условий Заявителями, указанными в абзаце девятом пункта 24 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям	рублей за одно присоединение	-	10 382
I.2.1.1.4.1.1	$C^{\text{город, 0,4 кВ и ниже}}_{2.1.1.4.1.1}$	воздушные линии на деревянных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные	рублей/км	1 697 446	
	$C^{\text{город, 1–20 кВ}}_{2.1.1.4.1.1}$			990 358	

I.2.1.1.4.2.1	$C^{\text{город, 0,4 кВ и ниже}}_{2.1.1.4.2.1}$	воздушные линии на деревянных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно одноцепные	рублей/км	1 686 210
I.2.2.2.3.2.1.1	$C^{\text{город, 27,5–60 кВ}}_{2.2.2.3.2.1.1}$	воздушные линии на металлических опорах, за исключением многогранных, неизолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно одноцепные	рублей/км	6 165 070
I.2.2.2.3.2.2.1	$C^{\text{город, 27,5–60 кВ}}_{2.2.2.3.2.2.1}$	воздушные линии на металлических опорах, за исключением многогранных, неизолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно двухцепные	рублей/км	13 030 815
I.2.3.1.4.1.1	$C^{\text{город, 0,4 кВ и ниже}}_{2.3.1.4.1.1}$	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные	рублей/км	1 366 539
	$C^{\text{город, 1–20 кВ}}_{2.3.1.4.1.1}$			2 293 548
I.2.3.1.4.2.1	$C^{\text{город, 0,4 кВ и ниже}}_{2.3.1.4.2.1}$	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно одноцепные	рублей/км	1 575 071
	$C^{\text{город, 1–20 кВ}}_{2.3.1.4.2.1}$			1 171 863
I.2.3.1.4.3.1	$C^{\text{город, 0,4 кВ и ниже}}_{2.3.1.4.3.1}$	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 100 до 200 квадратных мм включительно одноцепные	рублей/км	971 463
I.2.3.2.3.1.1	$C^{\text{город, 1–20 кВ}}_{2.3.2.3.1.1}$	воздушные линии на железобетонных опорах неизолированным сталеалюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные	рублей/км	1 429 073
I.2.3.2.3.2.1	$C^{\text{город, 1–20 кВ}}_{2.3.2.3.2.1}$	воздушные линии на железобетонных опорах неизолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно одноцепные	рублей/км	2504 939
I.3.1.1.1.1.1	$C^{\text{город, 1–10 кВ}}_{3.1.1.1.1.1}$	кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	рублей/км	3 715 986
I.3.1.1.1.1.2	$C^{\text{город, 1–10 кВ}}_{3.1.1.1.1.2}$	кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее	рублей/км	7 431 972
I.3.1.1.1.1.3	$C^{\text{город, 1–10 кВ}}_{3.1.1.1.1.3}$	кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно с тремя кабелями в траншее	рублей/км	11 147 958

I.3.1.1.1.1.4	$C^{\text{город, 1–10 кВ}}_{3.1.1.1.1.4}$	кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно с четырьмя кабелями в траншее	рублей/км	14 863 944
I.3.1.1.1.2.1	$C^{\text{город, 1–10 кВ}}_{3.1.1.1.2.1}$	кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	рублей/км	2 773 726
I.3.1.1.1.2.2	$C^{\text{город, 1–10 кВ}}_{3.1.1.1.2.2}$	кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее	рублей/км	5 547 452
I.3.1.1.1.2.3	$C^{\text{город, 1–10 кВ}}_{3.1.1.1.2.3}$	кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с тремя кабелями в траншее	рублей/км	8 321 178
I.3.1.1.1.2.4	$C^{\text{город, 1–10 кВ}}_{3.1.1.1.2.4}$	кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с четырьмя кабелями в траншее	рублей/км	11 094 904
I.3.1.1.1.3.1	$C^{\text{город, 1–10 кВ}}_{3.1.1.1.3.1}$	кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	рублей/км	3 964 531
I.3.1.1.1.3.2	$C^{\text{город, 1–10 кВ}}_{3.1.1.1.3.2}$	кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее	рублей/км	7 929 062
I.3.1.1.1.3.3	$C^{\text{город, 1–10 кВ}}_{3.1.1.1.3.3}$	кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с тремя кабелями в траншее	рублей/км	11 893 592
I.3.1.1.1.3.4	$C^{\text{город, 1–10 кВ}}_{3.1.1.1.3.4}$	кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с четырьмя кабелями в траншее	рублей/км	15 858 123
I.3.1.1.1.4.1	$C^{\text{город, 1–10 кВ}}_{3.1.1.1.4.1}$	кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	рублей/км	3 815 713
I.3.1.1.1.4.2	$C^{\text{город, 1–10 кВ}}_{3.1.1.1.4.2}$	кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее	рублей/км	7 631 426

I.3.1.1.1.4.3	$C^{\text{город, 1–10 кВ}}_{3.1.1.1.4.3}$	кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с тремя кабелями в траншее	рублей/км	11 447 140
I.3.1.1.1.4.4	$C^{\text{город, 1–10 кВ}}_{3.1.1.1.4.4}$	кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с четырьмя кабелями в траншее	рублей/км	15 262 853
I.3.1.2.1.1.1	$C^{\text{город, 0,4 кВ и ниже}}_{3.1.2.1.1.1}$	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	рублей/км	1 655 645
I.3.1.2.1.1.2	$C^{\text{город, 0,4 кВ и ниже}}_{3.1.2.1.1.2}$	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее	рублей/км	3 311 291
I.3.1.2.1.1.3	$C^{\text{город, 0,4 кВ и ниже}}_{3.1.2.1.1.3}$	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно с тремя кабелями в траншее	рублей/км	4 966 936
I.3.1.2.1.1.4	$C^{\text{город, 0,4 кВ и ниже}}_{3.1.2.1.1.4}$	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно с четырьмя кабелями в траншее	рублей/км	6 622 582
I.3.1.2.1.2.1	$C^{\text{город, 0,4 кВ и ниже}}_{3.1.2.1.2.1}$	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	рублей/км	2 182 866
I.3.1.2.1.2.2	$C^{\text{город, 0,4 кВ и ниже}}_{3.1.2.1.2.2}$	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее	рублей/км	4 365 731
I.3.1.2.1.2.3	$C^{\text{город, 0,4 кВ и ниже}}_{3.1.2.1.2.3}$	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с тремя кабелями в траншее	рублей/км	6 548 597
I.3.1.2.1.2.4	$C^{\text{город, 0,4 кВ и ниже}}_{3.1.2.1.2.4}$	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с четырьмя кабелями в траншее	рублей/км	8 731 462
I.3.1.2.1.3.1	$C^{\text{город, 0,4 кВ и ниже}}_{3.1.2.1.3.1}$	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	рублей/км	2 386 655

I.3.1.2.1.3.2	$C^{\text{город, 0,4 кВ и ниже}}_{3.1.2.1.3.2}$	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее	рублей/км	4 773 311
I.3.1.2.1.3.3	$C^{\text{город, 0,4 кВ и ниже}}_{3.1.2.1.3.3}$	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с тремя кабелями в траншее	рублей/км	7 159 966
I.3.1.2.1.3.4	$C^{\text{город, 0,4 кВ и ниже}}_{3.1.2.1.3.4}$	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с четырьмя кабелями в траншее	рублей/км	9 546 621
I.3.1.2.1.4.1	$C^{\text{город, 0,4 кВ и ниже}}_{3.1.2.1.4.1}$	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	рублей/км	2 864 865
I.3.1.2.1.4.2	$C^{\text{город, 0,4 кВ и ниже}}_{3.1.2.1.4.2}$	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее	рублей/км	5 729 730
I.3.1.2.1.4.3	$C^{\text{город, 0,4 кВ и ниже}}_{3.1.2.1.4.3}$	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с тремя кабелями в траншее	рублей/км	8 594 595
I.3.1.2.1.4.4	$C^{\text{город, 0,4 кВ и ниже}}_{3.1.2.1.4.4}$	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с четырьмя кабелями в траншее	рублей/км	11 459459
I.3.1.2.2.1.1	$C^{\text{город, 1–10 кВ}}_{3.1.2.2.1.1}$	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	рублей/км	2 443 276
I.3.1.2.2.1.2	$C^{\text{город, 1–10 кВ}}_{3.1.2.2.1.2}$	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее	рублей/км	4 886 552
I.3.1.2.2.1.3	$C^{\text{город, 1–10 кВ}}_{3.1.2.2.1.3}$	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно с тремя кабелями в траншее	рублей/км	7 329 827
I.3.1.2.2.1.4	$C^{\text{город, 1–10 кВ}}_{3.1.2.2.1.4}$	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно с четырьмя кабелями в траншее	рублей/км	9 773 103

I.3.1.2.2.2.1	$C^{\text{город, 1–10 кВ}}_{3.1.2.2.2.1}$	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	рублей/км	2 901 509
I.3.1.2.2.2.2	$C^{\text{город, 1–10 кВ}}_{3.1.2.2.2.2}$	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее	рублей/км	5 803 019
I.3.1.2.2.2.3	$C^{\text{город, 1–10 кВ}}_{3.1.2.2.2.3}$	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с тремя кабелями в траншее	рублей/км	8 704 528
I.3.1.2.2.2.4	$C^{\text{город, 1–10 кВ}}_{3.1.2.2.2.4}$	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с четырьмя кабелями в траншее	рублей/км	11 606 037
I.3.1.2.2.3.1	$C^{\text{город, 1–10 кВ}}_{3.1.2.2.3.1}$	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	рублей/км	3 079 511
I.3.1.2.2.3.2	$C^{\text{город, 1–10 кВ}}_{3.1.2.2.3.2}$	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее	рублей/км	6 159 023
I.3.1.2.2.3.3	$C^{\text{город, 1–10 кВ}}_{3.1.2.2.3.3}$	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с тремя кабелями в траншее	рублей/км	9 238 534
I.3.1.2.2.3.4	$C^{\text{город, 1–10 кВ}}_{3.1.2.2.3.4}$	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с четырьмя кабелями в траншее	рублей/км	12 318 046
I.3.1.2.2.4.1	$C^{\text{город, 1–10 кВ}}_{3.1.2.2.4.1}$	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	рублей/км	3 807 377
I.3.1.2.2.4.2	$C^{\text{город, 1–10 кВ}}_{3.1.2.2.4.2}$	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее	рублей/км	7 614 755
I.3.1.2.2.4.3	$C^{\text{город, 1–10 кВ}}_{3.1.2.2.4.3}$	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с тремя кабелями в траншее	рублей/км	11 422 132

I.3.1.2.2.4.4	$C^{\text{город, 1–10 кВ}}_{3.1.2.2.4.4}$	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с четырьмя кабелями в траншее	рублей/км	15 229 510
I.3.6.1.1.1.1	$C^{\text{город, 1–10 кВ}}_{3.6.1.1.1.1}$	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно с одной трубой в скважине	рублей/км	13 346 564
I.3.6.1.1.1.2	$C^{\text{город, 1–10 кВ}}_{3.6.1.1.1.2}$	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно с двумя трубами в скважине	рублей/км	
I.3.6.1.1.1.3	$C^{\text{город, 1–10 кВ}}_{3.6.1.1.1.3}$	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно с тремя трубами в скважине	рублей/км	
I.3.6.1.1.1.4	$C^{\text{город, 1–10 кВ}}_{3.6.1.1.1.4}$	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно с четырьмя в скважине	рублей/км	
I.3.6.1.1.2.1	$C^{\text{город, 1–10 кВ}}_{3.6.1.1.2.1}$	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с одной трубой в скважине	рублей/км	14 934 403
I.3.6.1.1.2.2	$C^{\text{город, 1–10 кВ}}_{3.6.1.1.2.2}$	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с двумя трубами в скважине	рублей/км	
I.3.6.1.1.2.3	$C^{\text{город, 1–10 кВ}}_{3.6.1.1.2.3}$	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с тремя трубами в скважине	рублей/км	
I.3.6.1.1.2.4	$C^{\text{город, 1–10 кВ}}_{3.6.1.1.2.4}$	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с четырьмя трубами в скважине	рублей/км	

I.3.6.1.1.3.1	$C^{\text{город, 1–10 кВ}}_{3.6.1.1.3.1}$	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с одной трубой в скважине	рублей/км	15 766 154
I.3.6.1.1.3.2	$C^{\text{город, 1–10 кВ}}_{3.6.1.1.3.2}$	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с двумя трубами в скважине	рублей/км	
I.3.6.1.1.3.3	$C^{\text{город, 1–10 кВ}}_{3.6.1.1.3.3}$	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с тремя трубами в скважине	рублей/км	
I.3.6.1.1.3.4	$C^{\text{город, 1–10 кВ}}_{3.6.1.1.3.4}$	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с четырьмя трубами в скважине	рублей/км	
I.3.6.1.1.4.1	$C^{\text{город, 1–10 кВ}}_{3.6.1.1.4.1}$	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с одной трубой в скважине	рублей/км	31 854 907
	$C^{\text{город, 27,5–60 кВ}}_{3.6.1.1.4.1}$			17 044 362
I.3.6.1.1.4.2	$C^{\text{город, 1–10 кВ}}_{3.6.1.1.4.2}$	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с двумя трубами в скважине	рублей/км	31 854 907
	$C^{\text{город, 27,5–60 кВ}}_{3.6.1.1.4.2}$			17 044 362
I.3.6.1.1.4.3	$C^{\text{город, 1–10 кВ}}_{3.6.1.1.4.3}$	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с тремя трубами в скважине	рублей/км	31 854 907
	$C^{\text{город, 27,5–60 кВ}}_{3.6.1.1.4.3}$			17 044 362
I.3.6.1.1.4.4	$C^{\text{город, 1–10 кВ}}_{3.6.1.1.4.4}$	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с четырьмя в скважине	рублей/км	31 854 907
	$C^{\text{город, 27,5–60 кВ}}_{3.6.1.1.4.4}$			17 044 362

I.3.6.2.1.1.1	$C^{\text{город, 0,4 кВ и ниже}}_{3.6.2.1.1.1}$	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно с одной трубой в скважине	рублей/км	10 223 979
I.3.6.2.1.1.2	$C^{\text{город, 0,4 кВ и ниже}}_{3.6.2.1.1.2}$	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно с двумя трубами в скважине	рублей/км	
I.3.6.2.1.1.3	$C^{\text{город, 0,4 кВ и ниже}}_{3.6.2.1.1.3}$	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно с тремя трубами в скважине	рублей/км	
I.3.6.2.1.1.4	$C^{\text{город, 0,4 кВ и ниже}}_{3.6.2.1.1.4}$	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно с четырьмя в скважине	рублей/км	
I.3.6.2.1.2.1	$C^{\text{город, 0,4 кВ и ниже}}_{3.6.2.1.2.1}$	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с одной трубой в скважине	рублей/км	10 452 749
I.3.6.2.1.2.2	$C^{\text{город, 0,4 кВ и ниже}}_{3.6.2.1.2.2}$	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с двумя трубами в скважине	рублей/км	
I.3.6.2.1.2.3	$C^{\text{город, 0,4 кВ и ниже}}_{3.6.2.1.2.3}$	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с тремя трубами в скважине	рублей/км	
I.3.6.2.1.2.4	$C^{\text{город, 0,4 кВ и ниже}}_{3.6.2.1.2.4}$	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с четырьмя трубами в скважине	рублей/км	

I.3.6.2.1.3.1	$C^{\text{город, 0,4 кВ и ниже}}_{3.6.2.1.3.1}$	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с одной трубой в скважине	рублей/км	10 698 817
I.3.6.2.1.3.2	$C^{\text{город, 0,4 кВ и ниже}}_{3.6.2.1.3.2}$	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с двумя трубами в скважине	рублей/км	
I.3.6.2.1.3.3	$C^{\text{город, 0,4 кВ и ниже}}_{3.6.2.1.3.3}$	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с тремя трубами в скважине	рублей/км	
I.3.6.2.1.3.4	$C^{\text{город, 0,4 кВ и ниже}}_{3.6.2.1.3.4}$	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с четырьмя трубами в скважине	рублей/км	
I.3.6.2.1.4.1	$C^{\text{город, 0,4 кВ и ниже}}_{3.6.2.1.4.1}$	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с одной трубой в скважине	рублей/км	11 434 803
I.3.6.2.1.4.2	$C^{\text{город, 0,4 кВ и ниже}}_{3.6.2.1.4.2}$	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с двумя трубами в скважине	рублей/км	
I.3.6.2.1.4.3	$C^{\text{город, 0,4 кВ и ниже}}_{3.6.2.1.4.3}$	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с тремя трубами в скважине	рублей/км	
I.3.6.2.1.4.4	$C^{\text{город, 0,4 кВ и ниже}}_{3.6.2.1.4.4}$	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с четырьмя в скважине	рублей/км	

I.3.6.2.2.1.1	$C^{\text{город, 1–10 кВ}}_{3.6.2.2.1.1}$	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с бумажной изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно с одной трубой в скважине	рублей/км	13 546 616
I.3.6.2.2.1.2	$C^{\text{город, 1–10 кВ}}_{3.6.2.2.1.2}$	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с бумажной изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно с двумя трубами в скважине	рублей/км	
I.3.6.2.2.1.2	$C^{\text{город, 1–10 кВ}}_{3.6.2.2.1.3}$	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с бумажной изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно с тремя трубами в скважине	рублей/км	
I.3.6.2.2.1.3	$C^{\text{город, 1–10 кВ}}_{3.6.2.2.1.4}$	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с бумажной изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно с одной трубой в скважине	рублей/км	
I.3.6.2.2.2.1	$C^{\text{город, 1–10 кВ}}_{3.6.2.2.2.1}$	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с одной трубой в скважине	рублей/км	13 712 773
I.3.6.2.2.2.2	$C^{\text{город, 1–10 кВ}}_{3.6.2.2.2.2}$	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с двумя трубами в скважине	рублей/км	
I.3.6.2.2.2.3	$C^{\text{город, 1–10 кВ}}_{3.6.2.2.2.3}$	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с тремя трубами в скважине	рублей/км	
I.3.6.2.2.2.4	$C^{\text{город, 1–10 кВ}}_{3.6.2.2.2.4}$	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с четырьмя трубами в скважине	рублей/км	

I.3.6.2.2.3.1	$C^{\text{город, 1–10 кВ}}_{3.6.2.2.3.1}$	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с одной трубой в скважине	рублей/км	14 094 222
I.3.6.2.2.3.2	$C^{\text{город, 1–10 кВ}}_{3.6.2.2.3.2}$	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с двумя трубами в скважине	рублей/км	
I.3.6.2.2.3.3	$C^{\text{город, 1–10 кВ}}_{3.6.2.2.3.3}$	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с тремя в скважине	рублей/км	
I.3.6.2.2.3.4	$C^{\text{город, 1–10 кВ}}_{3.6.2.2.3.4}$	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с четырьмя трубами в скважине	рублей/км	
I.3.6.2.2.4.1	$C^{\text{город, 1–10 кВ}}_{3.6.2.2.4.1}$	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с одной трубой в скважине	рублей/км	14 515 205
I.3.6.2.2.4.2	$C^{\text{город, 1–10 кВ}}_{3.6.2.2.4.2}$	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с двумя трубами в скважине	рублей/км	
I.3.6.2.2.4.3	$C^{\text{город, 1–10 кВ}}_{3.6.2.2.4.3}$	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с тремя трубами в скважине	рублей/км	
I.3.6.2.2.4.4	$C^{\text{город, 1–10 кВ}}_{3.6.2.2.4.4}$	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с четырьмя трубами в скважине	рублей/км	
I.4.1.4	$C^{\text{город, 1–20 кВ}}_{4.1.4}$	реклоузеры номинальным током от 500 до 1000 А включительно	рублей/шт	940 890

	$C^{\text{город, 35 кВ}}_{4.1.4}$			1 904 135
I.4.4.1.1	$C^{\text{город, 0,4 кВ и ниже}}_{4.4.1.1}$	распределительные пункты (РП), за исключением комплектных распределительных устройств наружной установки (КРН, КРУН), номинальным током до 100 А включительно с количеством ячеек до 5 включительно	рублей/шт	65 914
I.4.4.2.1	$C^{\text{город, 0,4 кВ и ниже}}_{4.4.2.1}$	распределительные пункты (РП), за исключением комплектных распределительных устройств наружной установки (КРН, КРУН), номинальным током от 100 до 250 А включительно с количеством ячеек до 5 включительно	рублей/шт	89 285
I.4.4.3.1	$C^{\text{город, 0,4 кВ и ниже}}_{4.4.3.1}$	распределительные пункты (РП), за исключением комплектных распределительных устройств наружной установки (КРН, КРУН), номинальным током от 250 до 500 А включительно с количеством ячеек до 5 включительно	рублей/шт	73 642
I.4.4.4.1	$C^{\text{город, 0,4 кВ и ниже}}_{4.4.4.1}$	распределительные пункты (РП), за исключением комплектных распределительных устройств наружной установки (КРН, КРУН), номинальным током от 500 до 1000 А включительно с количеством ячеек до 5 включительно	рублей/шт	103 591
	$C^{\text{город, 1–20 кВ}}_{4.4.4.1}$			1 657 652
I.5.1.1.1	$C^{\text{город, 6/0,4 кВ}}_{5.1.1.1}$	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью до 25 кВА включительно столбового/мачтового типа	рублей/кВт	23 251
	$C^{\text{город, 10/0,4 кВ}}_{5.1.1.1}$			
I.5.1.1.2	$C^{\text{город, 6/0,4 кВ}}_{5.1.1.2}$	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью до 25 кВА включительно шкафного или киоскового типа	рублей/кВт	24 519
	$C^{\text{город, 10/0,4 кВ}}_{5.1.1.2}$			
I.5.1.2.1	$C^{\text{город, 6/0,4 кВ}}_{5.1.2.1}$	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 25 до 100 кВА включительно столбового/мачтового типа	рублей/кВт	8 775
	$C^{\text{город, 10/0,4 кВ}}_{5.1.2.1}$			
I.5.1.2.2	$C^{\text{город, 6/0,4 кВ}}_{5.1.2.2}$	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 25 до 100 кВА включительно шкафного или киоскового типа	рублей/кВт	14 234
	$C^{\text{город, 10/0,4 кВ}}_{5.1.2.2}$			
I.5.1.3.1	$C^{\text{город, 6/0,4 кВ}}_{5.1.3.1}$	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно столбового/мачтового типа	рублей/кВт	5 593
	$C^{\text{город, 10/0,4 кВ}}_{5.1.3.1}$			

I.5.1.3.2	$C^{\text{город, 6/0,4 кВ}}_{5.1.3.2}$ $C^{\text{город, 10/0,4 кВ}}_{5.1.3.2}$	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно шкафного или киоскового типа	рублей/кВт	4 782
I.5.1.4.2	$C^{\text{город, 6/0,4 кВ}}_{5.1.4.2}$ $C^{\text{город, 10/0,4 кВ}}_{5.1.4.2}$	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 250 до 400 кВА включительно шкафного или киоскового типа	рублей/кВт	2 999
I.5.1.4.3	$C^{\text{город, 6/0,4 кВ}}_{5.1.4.3}$ $C^{\text{город, 10/0,4 кВ}}_{5.1.4.3}$	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 250 до 400 кВА включительно блочного типа	рублей/кВт	19 641
I.5.1.5.2	$C^{\text{город, 6/0,4 кВ}}_{5.1.5.2}$ $C^{\text{город, 10/0,4 кВ}}_{5.1.5.2}$	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 400 до 1000 кВА включительно шкафного или киоскового типа	рублей/кВт	1 796
I.5.1.5.3	$C^{\text{город, 6/0,4 кВ}}_{5.1.5.3}$ $C^{\text{город, 10/0,4 кВ}}_{5.1.5.3}$	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 400 до 1000 кВА включительно блочного типа	рублей/кВт	11 917
I.5.1.6.3	$C^{\text{город, 6/0,4 кВ}}_{5.1.6.3}$ $C^{\text{город, 10/0,4 кВ}}_{5.1.6.3}$	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 1000 кВА до 1250 кВА включительно блочного типа	рублей/кВт	8 039
I.5.1.7.3	$C^{\text{город, 6/0,4 кВ}}_{5.1.7.3}$ $C^{\text{город, 10/0,4 кВ}}_{5.1.7.3}$	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 1250 кВА до 1600 кВА включительно блочного типа	рублей/кВт	7 695
I.5.2.2.2	$C^{\text{город, 6/0,4 кВ}}_{5.2.2.2}$ $C^{\text{город, 10/0,4 кВ}}_{5.2.2.2}$	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 25 до 100 кВА включительно шкафного или киоскового типа	рублей/кВт	23 152
I.5.2.3.2	$C^{\text{город, 6/0,4 кВ}}_{5.2.3.2}$ $C^{\text{город, 10/0,4 кВ}}_{5.2.3.2}$	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно шкафного или киоскового типа	рублей/кВт	14 537
I.5.2.3.3	$C^{\text{город, 6/0,4 кВ}}_{5.2.3.3}$ $C^{\text{город, 10/0,4 кВ}}_{5.2.3.3}$	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно блочного типа	рублей/кВт	35 188
I.5.2.4.2	$C^{\text{город, 6/0,4 кВ}}_{5.2.4.2}$ $C^{\text{город, 10/0,4 кВ}}_{5.2.4.2}$	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 250 до 400 кВА включительно шкафного или киоскового типа	рублей/кВт	7 608
I.5.2.4.3	$C^{\text{город, 6/0,4 кВ}}_{5.2.4.3}$	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением	рублей/кВт	20 461

	$C^{\text{город, 10/0,4 кВ}}_{5.2.4.3}$	РТП) мощностью от 250 до 400 кВА включительно блочного типа		
I.5.2.5.2	$C^{\text{город, 6/0,4 кВ}}_{5.2.5.2}$ $C^{\text{город, 10/0,4 кВ}}_{5.2.5.2}$	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 400 до 1000 кВА включительно шкафного или киоскового типа	рублей/кВт	12 362
I.5.2.5.3	$C^{\text{город, 6/0,4 кВ}}_{5.2.5.3}$ $C^{\text{город, 10/0,4 кВ}}_{5.2.5.3}$	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 400 до 1000 кВА включительно блочного типа	рублей/кВт	12 688
I.5.2.6.3	$C^{\text{город, 6/0,4 кВ}}_{5.2.6.3}$ $C^{\text{город, 10/0,4 кВ}}_{5.2.6.3}$	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 1000 до 1250 кВА включительно блочного типа	рублей/кВт	7 841
I.7.1.1	$C^{\text{город, 35/6(10) кВ}}_{7.1.1}$	однотрансформаторные подстанции мощностью до 6,3 МВА включительно	рублей/кВт	8 076
I.8.1.1	$C^{\text{город, 0,4 кВ и ниже}}_{8.1.1}$	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные прямого включения	рублей за точку учета	21 934
I.8.2.1	$C^{\text{город, 0,4 кВ и ниже}}_{8.2.1}$	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные прямого включения	рублей за точку учета	28 372
I.8.2.2	$C^{\text{город, 0,4 кВ и ниже}}_{8.2.2}$ $C^{\text{город, 1–20 кВ}}_{8.2.2}$ $C^{\text{город, 35 кВ}}_{8.2.2}$	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные полукосвенного включения	рублей за точку учета	95 184 314 012 1 797 661
I.8.2.3	$C^{\text{город, 1–20 кВ}}_{8.2.3}$	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные косвенного включения	рублей за точку учета	398 771

Примечание.

[1] – Стандартизированные тарифные ставки, установленные настоящим приложением, рассчитаны в ценах года регулирования и применяются для случаев технологического присоединения на территории городских населенных пунктов и территорий, не относящихся к территориям городских населенных пунктов.

[2] – Стандартизированные тарифные ставки применяются для технологического присоединения энергопринимающих устройств с применением временной схемы электроснабжения, в том числе для обеспечения электрической энергией передвижных энергопринимающих устройств с максимальной мощностью до 150 кВт включительно (с учетом ранее присоединенной в данной точке присоединения мощности), и для постоянной схемы электроснабжения.

[3] – Стандартизированные тарифные ставки применяются для технологического присоединения на уровне напряжения 0,4 кВ и ниже энергопринимающих устройств заявителей - физических лиц, направивших заявку в целях технологического присоединения энергопринимающих устройств, максимальная мощность которых составляет до 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения

энергопринимающих устройств), которые используются для бытовых и иных нужд, не связанных с осуществлением предпринимательской деятельности, и электроснабжение которых предусматривается по одному источнику, а также заявителей - юридических лиц или индивидуальных предпринимателей, направивших заявку в целях технологического присоединения по второй или третьей категории надежности энергопринимающих устройств, максимальная мощность которых составляет до 150 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств).

Приложение 3

Ставки за единицу максимальной мощности для расчета платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств мощностью менее 670 кВт и на уровне напряжения 20 кВ и менее к расположенным на территории Республики Татарстан электрическим сетям сетевых организаций <1>

N п/п	Обозначение	Наименование	Единица измерения	Величина	
1	C_{maxN1}	ставка за 1 кВт максимальной мощности на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, на подготовку и выдачу сетевой организацией технических условий заявителю и проверку сетевой организацией выполнения технических условий заявителем	рублей/кВт	1 409 <3>	1 804 <2>
1.1	$C_{maxN1.1}$	ставка за 1 кВт максимальной мощности на покрытие расходов сетевой организации на подготовку и выдачу сетевой организацией технических условий заявителю	рублей/кВт	1 276	1 276
1.2.1	$C_{maxN1.2.1}$	ставка за 1 кВт максимальной мощности на покрытие расходов на выдачу акта об осуществлении технологического присоединения Заявителям, указанным в абзаце восьмом пункта 24 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям	рублей/кВт	133	-
1.2.2	$C_{maxN1.2.2}$	ставка за 1 кВт максимальной мощности на покрытие расходов на проверку выполнения технических условий Заявителями, указанными в абзаце девятом пункта 24 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям	рублей/кВт	-	528
I.2.1.1.4.1.1	$C^{\text{город, 0,4 кВ и ниже}}_{maxN\,2.1.1.4.1.1}$	воздушные линии на деревянных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные	рублей/кВт	7 604	
	$C^{\text{город, 1–20 кВ}}_{maxN\,2.1.1.4.1.1}$			36 643	
I.2.1.1.4.2.1	$C^{\text{город, 0,4 кВ и ниже}}_{maxN\,2.1.1.4.2.1}$	воздушные линии на деревянных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно одноцепные	рублей/кВт	8 896	
I.2.3.1.4.1.1	$C^{\text{город, 0,4 кВ и ниже}}_{maxN\,2.3.1.4.1.1}$	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным	рублей/кВт	7 239	

	$C^{\text{город, 1–20 кВ}}_{maxN\,2.3.1.4.1.1}$	алюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные		21 818
I.2.3.1.4.2.1	$C^{\text{город, 0,4 кВ и ниже}}_{maxN\,2.3.1.4.2.1}$	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно одноцепные	рублей/кВт	3 598
	$C^{\text{город, 1–20 кВ}}_{maxN\,2.3.1.4.2.1}$			12 863
I.2.3.1.4.3.1	$C^{\text{город, 0,4 кВ и ниже}}_{maxN\,2.3.1.4.3.1}$	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 100 до 200 квадратных мм включительно одноцепные	рублей/кВт	1 705
I.2.3.2.3.1.1	$C^{\text{город, 1–20 кВ}}_{maxN\,2.3.2.3.1.1}$	воздушные линии на железобетонных опорах неизолированным сталеалюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные	рублей/кВт	34 102
I.2.3.2.3.2.1	$C^{\text{город, 1–20 кВ}}_{maxN\,2.3.2.3.2.1}$	воздушные линии на железобетонных опорах неизолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно одноцепные	рублей/кВт	3 766
I.3.1.1.1.1.1	$C^{\text{город, 1–10 кВ}}_{maxN\,3.1.1.1.1.1}$	кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	рублей/кВт	3 982
	$C^{\text{город, 15–20 кВ}}_{maxN\,3.1.1.1.1.1}$			
I.3.1.1.1.1.2	$C^{\text{город, 1–10 кВ}}_{maxN\,3.1.1.1.1.2}$	кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее	рублей/кВт	7 964
I.3.1.1.1.1.3	$C^{\text{город, 1–10 кВ}}_{maxN\,3.1.1.1.1.3}$	кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно с тремя кабелями в траншее	рублей/кВт	11 947
I.3.1.1.1.1.4	$C^{\text{город, 1–10 кВ}}_{maxN\,3.1.1.1.1.4}$	кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно с четырьмя кабелями в траншее	рублей/кВт	15 929
I.3.1.1.1.2.1	$C^{\text{город, 1–10 кВ}}_{maxN\,3.1.1.1.2.1}$	кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	рублей/кВт	4 872
I.3.1.1.1.2.2	$C^{\text{город, 1–10 кВ}}_{maxN\,3.1.1.1.2.2}$	кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее	рублей/кВт	9 744

I.3.1.1.1.2.3	$C^{\text{город, 1–10 кВ}}_{maxN\,3.1.1.1.2.3}$	кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с тремя кабелями в траншее	рублей/кВт	14 616
I.3.1.1.1.2.4	$C^{\text{город, 1–10 кВ}}_{maxN\,3.1.1.1.2.4}$	кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с четырьмя кабелями в траншее	рублей/кВт	19 487
I.3.1.1.1.3.1	$C^{\text{город, 1–10 кВ}}_{maxN\,3.1.1.1.3.1}$	кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	рублей/кВт	2 262
I.3.1.1.1.3.2	$C^{\text{город, 1–10 кВ}}_{maxN\,3.1.1.1.3.2}$	кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее	рублей/кВт	4 524
I.3.1.1.1.3.3	$C^{\text{город, 1–10 кВ}}_{maxN\,3.1.1.1.3.3}$	кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с тремя кабелями в траншее	рублей/кВт	6 786
I.3.1.1.1.3.4	$C^{\text{город, 1–10 кВ}}_{maxN\,3.1.1.1.3.4}$	кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с четырьмя кабелями в траншее	рублей/кВт	9 048
I.3.1.1.1.4.1	$C^{\text{город, 1–10 кВ}}_{maxN\,3.1.1.1.4.1}$	кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	рублей/кВт	11 266
I.3.1.1.1.4.2	$C^{\text{город, 1–10 кВ}}_{maxN\,3.1.1.1.4.2}$	кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее	рублей/кВт	22 532
I.3.1.1.1.4.3	$C^{\text{город, 1–10 кВ}}_{maxN\,3.1.1.1.4.3}$	кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с тремя кабелями в траншее	рублей/кВт	33 798
I.3.1.1.1.4.4	$C^{\text{город, 1–10 кВ}}_{maxN\,3.1.1.1.4.4}$	кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с четырьмя кабелями в траншее	рублей/кВт	45 064

I.3.1.2.1.1.1	$C^{\text{город, 0,4 кВ и ниже}}_{maxN\,3.1.2.1.1.1}$	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	рублей/кВт	6 809
I.3.1.2.1.1.2	$C^{\text{город, 0,4 кВ и ниже}}_{maxN\,3.1.2.1.1.2}$	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее	рублей/кВт	13 618
I.3.1.2.1.1.3	$C^{\text{город, 0,4 кВ и ниже}}_{maxN\,3.1.2.1.1.3}$	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно с тремя кабелями в траншее	рублей/кВт	20 427
I.3.1.2.1.1.4	$C^{\text{город, 0,4 кВ и ниже}}_{maxN\,3.1.2.1.1.4}$	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно с четырьмя кабелями в траншее	рублей/кВт	27 236
I.3.1.2.1.2.1	$C^{\text{город, 0,4 кВ и ниже}}_{maxN\,3.1.2.1.2.1}$	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	рублей/кВт	4 196
I.3.1.2.1.2.2	$C^{\text{город, 0,4 кВ и ниже}}_{maxN\,3.1.2.1.2.2}$	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее	рублей/кВт	8 392
I.3.1.2.1.2.3	$C^{\text{город, 0,4 кВ и ниже}}_{maxN\,3.1.2.1.2.3}$	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с тремя кабелями в траншее	рублей/кВт	12 588
I.3.1.2.1.2.4	$C^{\text{город, 0,4 кВ и ниже}}_{maxN\,3.1.2.1.2.4}$	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с четырьмя кабелями в траншее	рублей/кВт	16 784
I.3.1.2.1.3.1	$C^{\text{город, 0,4 кВ и ниже}}_{maxN\,3.1.2.1.3.1}$	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	рублей/кВт	5 316
I.3.1.2.1.3.2	$C^{\text{город, 0,4 кВ и ниже}}_{maxN\,3.1.2.1.3.2}$	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее	рублей/кВт	10 631

I.3.1.2.1.3.3	$C^{\text{город, 0,4 кВ и ниже}}_{maxN\,3.1.2.1.3.3}$	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с тремя кабелями в траншее	рублей/кВт	15 947
I.3.1.2.1.3.4	$C^{\text{город, 0,4 кВ и ниже}}_{maxN\,3.1.2.1.3.4}$	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с четырьмя кабелями в траншее	рублей/кВт	21 262
I.3.1.2.1.4.1	$C^{\text{город, 0,4 кВ и ниже}}_{maxN\,3.1.2.1.4.1}$	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	рублей/кВт	4 532
I.3.1.2.1.4.2	$C^{\text{город, 0,4 кВ и ниже}}_{maxN\,3.1.2.1.4.2}$	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее	рублей/кВт	9 064
I.3.1.2.1.4.3	$C^{\text{город, 0,4 кВ и ниже}}_{maxN\,3.1.2.1.4.3}$	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с тремя кабелями в траншее	рублей/кВт	13 595
I.3.1.2.1.4.4	$C^{\text{город, 0,4 кВ и ниже}}_{maxN\,3.1.2.1.4.4}$	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с четырьмя кабелями в траншее	рублей/кВт	18 127
I.3.1.2.2.1.1	$C^{\text{город, 1–10 кВ}}_{maxN\,3.1.2.2.1.1}$	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	рублей/кВт	7 016
I.3.1.2.2.1.2	$C^{\text{город, 1–10 кВ}}_{maxN\,3.1.2.2.1.2}$	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее	рублей/кВт	14 032
I.3.1.2.2.1.3	$C^{\text{город, 1–10 кВ}}_{maxN\,3.1.2.2.1.3}$	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно с тремя кабелями в траншее	рублей/кВт	21 048
I.3.1.2.2.1.4	$C^{\text{город, 1–10 кВ}}_{maxN\,3.1.2.2.1.4}$	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно с четырьмя кабелями в траншее	рублей/кВт	28 064

I.3.1.2.2.2.1	$C^{\text{город, 1–10 кВ}}_{maxN\,3.1.2.2.2.1}$	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	рублей/кВт	13 223
I.3.1.2.2.2.2	$C^{\text{город, 1–10 кВ}}_{maxN\,3.1.2.2.2.2}$	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее	рублей/кВт	26 446
I.3.1.2.2.2.3	$C^{\text{город, 1–10 кВ}}_{maxN\,3.1.2.2.2.3}$	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с тремя кабелями в траншее	рублей/кВт	39 669
I.3.1.2.2.2.4	$C^{\text{город, 1–10 кВ}}_{maxN\,3.1.2.2.2.4}$	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с четырьмя кабелями в траншее	рублей/кВт	52 893
I.3.1.2.2.3.1	$C^{\text{город, 1–10 кВ}}_{maxN\,3.1.2.2.3.1}$	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	рублей/кВт	19 333
I.3.1.2.2.3.2	$C^{\text{город, 1–10 кВ}}_{maxN\,3.1.2.2.3.2}$	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее	рублей/кВт	38 667
I.3.1.2.2.3.3	$C^{\text{город, 1–10 кВ}}_{maxN\,3.1.2.2.3.3}$	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с тремя кабелями в траншее	рублей/кВт	58 000
I.3.1.2.2.3.4	$C^{\text{город, 1–10 кВ}}_{maxN\,3.1.2.2.3.4}$	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с четырьмя кабелями в траншее	рублей/кВт	77 333
I.3.1.2.2.4.1	$C^{\text{город, 1–10 кВ}}_{maxN\,3.1.2.2.4.1}$	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	рублей/кВт	3 722
I.3.1.2.2.4.2	$C^{\text{город, 1–10 кВ}}_{maxN\,3.1.2.2.4.2}$	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее	рублей/кВт	7 524

I.3.1.2.2.4.3	$C^{\text{город, 1–10 кВ}}_{maxN\,3.1.2.2.4.3}$	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с тремя кабелями в траншее	рублей/кВт	11 285
I.3.1.2.2.4.4	$C^{\text{город, 1–10 кВ}}_{maxN\,3.1.2.2.4.4}$	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с четырьмя кабелями в траншее	рублей/кВт	15 047
I.3.6.1.1.1.1	$C^{\text{город, 1–10 кВ}}_{maxN\,3.6.1.1.1.1}$	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно с одной трубой в скважине	рублей/кВт	22 668 <4>
I.3.6.1.1.1.2	$C^{\text{город, 1–10 кВ}}_{maxN\,3.6.1.1.1.2}$	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно с двумя трубами в скважине	рублей/кВт	45 335 <4>
I.3.6.1.1.1.3	$C^{\text{город, 1–10 кВ}}_{maxN\,3.6.1.1.1.3}$	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно с тремя трубами в скважине	рублей/кВт	68 003 <4>
I.3.6.1.1.1.4	$C^{\text{город, 1–10 кВ}}_{maxN\,3.6.1.1.1.4}$	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно с четырьмя трубами в скважине	рублей/кВт	90 670 <4>
I.3.6.1.1.2.1	$C^{\text{город, 1–10 кВ}}_{maxN\,3.6.1.1.2.1}$	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с одной трубой в скважине	рублей/кВт	14 134 <4>
I.3.6.1.1.2.2	$C^{\text{город, 1–10 кВ}}_{maxN\,3.6.1.1.2.2}$	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с двумя трубами в скважине	рублей/кВт	28 269 <4>

I.3.6.1.1.2.3	$C^{\text{город, 1–10 кВ}}_{maxN\,3.6.1.1.2.3}$	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с тремя трубами в скважине	рублей/кВт	42 403 <4>
I.3.6.1.1.2.4	$C^{\text{город, 1–10 кВ}}_{maxN\,3.6.1.1.2.4}$	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с четырьмя трубами в скважине	рублей/кВт	56 538 <4>
I.3.6.1.1.3.1	$C^{\text{город, 1–10 кВ}}_{maxN\,3.6.1.1.3.1}$	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с одной трубой в скважине	рублей/кВт	13 572 <4>
I.3.6.1.1.3.2	$C^{\text{город, 1–10 кВ}}_{maxN\,3.6.1.1.3.2}$	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с двумя трубами в скважине	рублей/кВт	27 143 <4>
I.3.6.1.1.3.3	$C^{\text{город, 1–10 кВ}}_{maxN\,3.6.1.1.3.3}$	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с тремя трубами в скважине	рублей/кВт	40 715 <4>
I.3.6.1.1.3.4	$C^{\text{город, 1–10 кВ}}_{maxN\,3.6.1.1.3.4}$	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с четырьмя трубами в скважине	рублей/кВт	54 287 <4>
I.3.6.1.1.4.1	$C^{\text{город, 1–10 кВ}}_{maxN\,3.6.1.1.4.1}$	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с одной трубой в скважине	рублей/кВт	5 114 <4>
I.3.6.1.1.4.2	$C^{\text{город, 1–10 кВ}}_{maxN\,3.6.1.1.4.2}$	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с двумя трубами в скважине	рублей/кВт	10 229 <4>

I.3.6.1.1.4.3	$C^{\text{город, 1–10 кВ}}_{maxN\,3.6.1.1.4.3}$	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с тремя трубами в скважине	рублей/кВт	15 343 <4>
I.3.6.1.1.4.4	$C^{\text{город, 1–10 кВ}}_{maxN\,3.6.1.1.4.4}$	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с четырьмя трубами в скважине	рублей/кВт	20 457 <4>
I.3.6.2.1.1.1	$C^{\text{город, 0,4 кВ и ниже}}_{maxN\,3.6.2.1.1.1}$	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно с одной трубой в скважине	рублей/кВт	14 182 <4>
I.3.6.2.1.1.2	$C^{\text{город, 0,4 кВ и ниже}}_{maxN\,3.6.2.1.1.2}$	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно с двумя трубами в скважине	рублей/кВт	28 365 <4>
I.3.6.2.1.1.3	$C^{\text{город, 0,4 кВ и ниже}}_{maxN\,3.6.2.1.1.3}$	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно с тремя трубами в скважине	рублей/кВт	42 547 <4>
I.3.6.2.1.1.4	$C^{\text{город, 0,4 кВ и ниже}}_{maxN\,3.6.2.1.1.4}$	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно с четырьмя трубами в скважине	рублей/кВт	56 729 <4>
I.3.6.2.1.2.1	$C^{\text{город, 0,4 кВ и ниже}}_{maxN\,3.6.2.1.2.1}$	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с одной трубой в скважине	рублей/кВт	6 172 <4>
I.3.6.2.1.2.2	$C^{\text{город, 0,4 кВ и ниже}}_{maxN\,3.6.2.1.2.2}$	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с двумя трубами в скважине	рублей/кВт	12 344 <4>

I.3.6.2.1.2.3	$C^{\text{город, 0,4 кВ и ниже}}_{maxN\,3.6.2.1.2.3}$	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с тремя трубами в скважине	рублей/кВт	18 516 <4>
I.3.6.2.1.2.4	$C^{\text{город, 0,4 кВ и ниже}}_{maxN\,3.6.2.1.2.4}$	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с четырьмя трубами в скважине	рублей/кВт	24 687 <4>
I.3.6.2.1.3.1	$C^{\text{город, 0,4 кВ и ниже}}_{maxN\,3.6.2.1.3.1}$	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с одной трубой в скважине	рублей/кВт	6 831 <4>
I.3.6.2.1.3.2	$C^{\text{город, 0,4 кВ и ниже}}_{maxN\,3.6.2.1.3.2}$	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с двумя трубами в скважине	рублей/кВт	13 662 <4>
I.3.6.2.1.3.3	$C^{\text{город, 0,4 кВ и ниже}}_{maxN\,3.6.2.1.3.3}$	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с тремя трубами в скважине	рублей/кВт	20 493 <4>
I.3.6.2.1.3.4	$C^{\text{город, 0,4 кВ и ниже}}_{maxN\,3.6.2.1.3.4}$	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с четырьмя трубами в скважине	рублей/кВт	27 324 <4>
I.3.6.2.1.4.1	$C^{\text{город, 0,4 кВ и ниже}}_{maxN\,3.6.2.1.4.1}$	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с одной трубой в скважине	рублей/кВт	9 560 <4>
I.3.6.2.1.4.2	$C^{\text{город, 0,4 кВ и ниже}}_{maxN\,3.6.2.1.4.2}$	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с двумя трубами в скважине	рублей/кВт	19 120 <4>

I.3.6.2.1.4.3	$C^{\text{город, 0,4 кВ и ниже}}_{maxN\,3.6.2.1.4.3}$	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с тремя трубами в скважине	рублей/кВт	28 681 <4>
I.3.6.2.1.4.4	$C^{\text{город, 0,4 кВ и ниже}}_{maxN\,3.6.2.1.4.4}$	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с четырьмя трубами в скважине	рублей/кВт	38 241 <4>
I.3.6.2.2.1.1	$C^{\text{город, 1–10 кВ}}_{maxN\,3.6.2.2.1.1}$	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с бумажной изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно с одной трубой в скважине	рублей/кВт	9 416 <4>
I.3.6.2.2.1.2	$C^{\text{город, 1–10 кВ}}_{maxN\,3.6.2.2.1.2}$	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с бумажной изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно с двумя трубами в скважине	рублей/кВт	18 833 <4>
I.3.6.2.2.1.3	$C^{\text{город, 1–10 кВ}}_{maxN\,3.6.2.2.1.3}$	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с бумажной изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно с тремя трубами в скважине	рублей/кВт	28 249 <4>
I.3.6.2.2.1.4	$C^{\text{город, 1–10 кВ}}_{maxN\,3.6.2.2.1.4}$	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с бумажной изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно с четырьмя трубами в скважине	рублей/кВт	37 666 <4>
I.3.6.2.2.2.1	$C^{\text{город, 1–10 кВ}}_{maxN\,3.6.2.2.2.1}$	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с одной трубой в скважине	рублей/кВт	14 192 <4>
I.3.6.2.2.2.2	$C^{\text{город, 1–10 кВ}}_{maxN\,3.6.2.2.2.2}$	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с двумя трубами в скважине	рублей/кВт	28 384 <4>

I.3.6.2.2.2.3	$C^{\text{город, 1–10 кВ}}_{maxN\,3.6.2.2.2.3}$	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с тремя трубами в скважине	рублей/кВт	42 576 <4>
I.3.6.2.2.2.4	$C^{\text{город, 1–10 кВ}}_{maxN\,3.6.2.2.2.4}$	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с четырьмя трубами в скважине	рублей/кВт	56 768 <4>
I.3.6.2.2.3.1	$C^{\text{город, 1–10 кВ}}_{maxN\,3.6.2.2.3.1}$	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с одной трубой в скважине	рублей/кВт	15 638 <4>
I.3.6.2.2.3.2	$C^{\text{город, 1–10 кВ}}_{maxN\,3.6.2.2.3.2}$	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с двумя трубами в скважине	рублей/кВт	31 276 <4>
I.3.6.2.2.3.3	$C^{\text{город, 1–10 кВ}}_{maxN\,3.6.2.2.3.3}$	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с тремя трубами в скважине	рублей/кВт	46 914 <4>
I.3.6.2.2.3.4	$C^{\text{город, 1–10 кВ}}_{maxN\,3.6.2.2.3.4}$	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с четырьмя трубами в скважине	рублей/кВт	62 553 <4>
I.3.6.2.2.4.1	$C^{\text{город, 1–10 кВ}}_{maxN\,3.6.2.2.4.1}$	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с одной трубой в скважине	рублей/кВт	6 359 <4>
I.3.6.2.2.4.2	$C^{\text{город, 1–10 кВ}}_{maxN\,3.6.2.2.4.2}$	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с двумя трубами в скважине	рублей/кВт	12 718 <4>

I.3.6.2.2.4.3	$C^{\text{город, 1–10 кВ}}_{maxN\,3.6.2.2.4.3}$	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с тремя трубами в скважине	рублей/кВт	19 077 <4>
I.3.6.2.2.4.4	$C^{\text{город, 1–10 кВ}}_{maxN\,3.6.2.2.4.4}$	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с четырьмя трубами в скважине	рублей/кВт	25 436 <4>
I.4.4.1.1	$C^{\text{город, 0,4 кВ и ниже}}_{maxN\,4.4.1.1}$	распределительные пункты (РП), за исключением комплектных распределительных устройств наружной установки (КРН, КРУН), номинальным током до 100 А включительно с количеством ячеек до 5 включительно	рублей/кВт	5 757
I.4.4.2.1	$C^{\text{город, 0,4 кВ и ниже}}_{maxN\,4.4.2.1}$	распределительные пункты (РП), за исключением комплектных распределительных устройств наружной установки (КРН, КРУН), номинальным током от 100 до 250 А включительно с количеством ячеек до 5 включительно	рублей/кВт	1 152
I.4.4.3.1	$C^{\text{город, 0,4 кВ и ниже}}_{maxN\,4.4.3.1}$	распределительные пункты (РП), за исключением комплектных распределительных устройств наружной установки (КРН, КРУН), номинальным током от 250 до 500 А включительно с количеством ячеек до 5 включительно	рублей/кВт	3 682
I.4.4.4.1	$C^{\text{город, 0,4 кВ и ниже}}_{maxN\,4.4.4.1}$	распределительные пункты (РП), за исключением комплектных распределительных устройств наружной установки (КРН, КРУН), номинальным током от 500 до 1000 А включительно с количеством ячеек до 5 включительно	рублей/кВт	1 077
	$C^{\text{город, 1–20 кВ}}_{maxN\,4.4.4.1}$			8 288
I.5.1.1.1	$C^{\text{город, 6/0,4 кВ}}_{maxN\,5.1.1.1}$	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью до 25 кВА включительно столбового/мачтового типа	рублей/кВт	23 251
	$C^{\text{город, 10/0,4 кВ}}_{maxN\,5.1.1.1}$			
I.5.1.1.2	$C^{\text{город, 6/0,4 кВ}}_{maxN\,5.1.1.2}$	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью до 25 кВА включительно шкафного или киоскового типа	рублей/кВт	24 519
	$C^{\text{город, 10/0,4 кВ}}_{maxN\,5.1.1.2}$			
I.5.1.2.1	$C^{\text{город, 6/0,4 кВ}}_{maxN\,5.1.2.1}$	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 25 до 100 кВА включительно столбового/мачтового типа	рублей/кВт	8 775
	$C^{\text{город, 10/0,4 кВ}}_{maxN\,5.1.2.1}$			
I.5.1.2.2	$C^{\text{город, 6/0,4 кВ}}_{maxN\,5.1.2.2}$	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП)	рублей/кВт	14 235

	$C^{\text{город, 10/0,4 кВ}}_{maxN\,5.1.2.2}$	мощностью от 25 до 100 кВА включительно шкафного или киоскового типа		
I.5.1.3.1	$C^{\text{город, 6/0,4 кВ}}_{maxN\,5.1.3.1}$ $C^{\text{город, 10/0,4 кВ}}_{maxN\,5.1.3.1}$	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно столбового/мачтового типа	рублей/кВт	5 593
I.5.1.3.2	$C^{\text{город, 6/0,4 кВ}}_{maxN\,5.1.3.2}$ $C^{\text{город, 10/0,4 кВ}}_{maxN\,5.1.3.2}$	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно шкафного или киоскового типа	рублей/кВт	4 782
I.5.1.4.2	$C^{\text{город, 6/0,4 кВ}}_{maxN\,5.1.4.2}$ $C^{\text{город, 10/0,4 кВ}}_{maxN\,5.1.4.2}$	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 250 до 400 кВА включительно шкафного или киоскового типа	рублей/кВт	2 999
I.5.1.4.3	$C^{\text{город, 6/0,4 кВ}}_{maxN\,5.1.4.3}$ $C^{\text{город, 10/0,4 кВ}}_{maxN\,5.1.4.3}$	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 250 до 400 кВА включительно блочного типа	рублей/кВт	19 641
I.5.1.5.2	$C^{\text{город, 6/0,4 кВ}}_{maxN\,5.1.5.2}$ $C^{\text{город, 10/0,4 кВ}}_{maxN\,5.1.5.2}$	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 400 до 1000 кВА включительно шкафного или киоскового типа	рублей/кВт	1 796
I.5.1.5.3	$C^{\text{город, 6/0,4 кВ}}_{maxN\,5.1.5.3}$ $C^{\text{город, 10/0,4 кВ}}_{maxN\,5.1.5.3}$	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 400 до 1000 кВА включительно блочного типа	рублей/кВт	11 917
I.5.2.2.2	$C^{\text{город, 6/0,4 кВ}}_{maxN\,5.2.2.2}$ $C^{\text{город, 10/0,4 кВ}}_{maxN\,5.2.2.2}$	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 25 до 100 кВА включительно шкафного или киоскового типа	рублей/кВт	23 152
I.5.2.3.2	$C^{\text{город, 6/0,4 кВ}}_{maxN\,5.2.3.2}$ $C^{\text{город, 10/0,4 кВ}}_{maxN\,5.2.3.2}$	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно шкафного или киоскового типа	рублей/кВт	14 537
I.5.2.3.3	$C^{\text{город, 6/0,4 кВ}}_{maxN\,5.2.3.3}$ $C^{\text{город, 10/0,4 кВ}}_{maxN\,5.2.3.3}$	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно блочного типа	рублей/кВт	35 188
I.5.2.4.2	$C^{\text{город, 6/0,4 кВ}}_{maxN\,5.2.4.2}$ $C^{\text{город, 10/0,4 кВ}}_{maxN\,5.2.4.2}$	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 250 до 400 кВА включительно шкафного или киоскового типа	рублей/кВт	7 608
I.5.2.4.3	$C^{\text{город, 6/0,4 кВ}}_{maxN\,5.2.4.3}$	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП)	рублей/кВт	

	$C^{\text{город, 10/0,4 кВ}}_{maxN\,5.2.4.3}$	мощностью от 250 до 400 кВА включительно блочного типа		20 461
I.5.2.5.2	$C^{\text{город, 6/0,4 кВ}}_{maxN\,5.2.5.2}$	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 400 до 1000 кВ А включительно шкафного или киоскового типа	рублей/кВт	12 362
	$C^{\text{город, 10/0,4 кВ}}_{maxN\,5.2.5.2}$			
I.5.2.5.3	$C^{\text{город, 6/0,4 кВ}}_{maxN\,5.2.5.3}$	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 400 до 1000 кВ А включительно блочного типа	рублей/кВт	12 668
	$C^{\text{город, 10/0,4 кВ}}_{maxN\,5.2.5.3}$			
I.8.1.1	$C^{\text{город, 0,4 кВ и ниже}}_{maxN\,8.1.1}$	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные прямого включения	рублей/кВт	2 996
I.8.2.1	$C^{\text{город, 0,4 кВ и ниже}}_{maxN\,8.2.1}$	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные прямого включения	рублей/кВт	2 113
I.8.2.2	$C^{\text{город, 0,4 кВ и ниже}}_{maxN\,8.2.2}$	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные полукосвенного включения	рублей/кВт	1 178
	$C^{\text{город, 1–20 кВ}}_{maxN\,8.2.2}$			1 440
I.8.2.3	$C^{\text{город, 1–20 кВ}}_{maxN\,8.2.3}$	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные косвенного включения	рублей/кВт	725

Примечание.

[1] – Ставки за единицу максимальной мощности, установленные настоящим приложением, рассчитаны в ценах года регулирования и применяются для случаев технологического присоединения на территории городских населенных пунктов и территорий, не относящихся к территориям городских населенных пунктов.

[2] – Ставки за единицу максимальной мощности применяются для технологического присоединения энергопринимающих устройств с применением временной схемы электроснабжения, в том числе для обеспечения электрической энергией передвижных энергопринимающих устройств с максимальной мощностью до 150 кВт включительно (с учетом ранее присоединенной в данной точке присоединения мощности), и для постоянной схемы электроснабжения.

[3] – Ставки за единицу максимальной мощности применяются для технологического присоединения на уровне напряжения 0,4 кВ и ниже энергопринимающих устройств заявителей - физических лиц, направивших заявку в целях технологического присоединения энергопринимающих устройств, максимальная мощность которых составляет до 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств), которые используются для бытовых и иных нужд, не связанных с осуществлением предпринимательской деятельности, и электроснабжение которых предусматривается по одному источнику, а также заявителей - юридических лиц или индивидуальных предпринимателей, направивших заявку в целях технологического присоединения по второй или третьей категории надежности энергопринимающих устройств, максимальная мощность которых составляет до 150 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств).

[4] – Ставки за единицу максимальной мощности применяется в случае прокладки кабельной линии электропередачи частично в траншее и частично методом горизонтально-направленного бурения (ГНБ).

Приложение 4

Выпадающие доходы сетевых организаций от технологического присоединения энергопринимающих устройств потребителей максимальной мощностью до 15 кВт включительно и до 150 кВт включительно, не включаемые в состав платы за технологическое присоединение

№ п/п	Наименование организации	Размер выпадающих доходов сетевых организаций от технологического присоединения энергопринимающих устройств потребителей максимальной мощностью, тыс.рублей	
		до 15 кВт (включительно)	до 150 кВт (включительно)
1.	Общество с ограниченной ответственностью «ПЭС-НК»	2 565,214	-
2.	Акционерное общество «Оборонэнерго» Филиал «Волго-Вятский»	63,45	-
3.	Общество с ограниченной ответственностью «КАМАЗ-Энерго»	-	5 654,67
4.	Государственное унитарное предприятие Республики Татарстан «Электрические сети»	3 944,705	-
5.	Открытое акционерное общество «Российские железные дороги» (Горьковская дирекция по энергообеспечению)	1 135,370	-
6.	Открытое акционерное общество «Российские железные дороги» (Куйбышевская дирекция по энергообеспечения)	62,23	-
7.	Общество с ограниченной ответственностью «Казанская энергетическая компания»	477,055	-
8.	Общество с ограниченной ответственностью «ТранзитЭнергоМонтаж»	-	306,29
9.	Акционерное общество «Сетевая компания»	880 712,877	442 373,948

Экспертное заключение

по корректировке тарифов на услуги по передаче тепловой энергии
АО «Водопроводно-канализационное и энергетическое хозяйство»,
на 2022-2023 годы

В адрес Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам (далее - Госкомитет) поступило предложение АО «Водопроводно-канализационное и энергетическое хозяйство» (далее – АО «ВКиЭХ») на корректировку тарифов в сфере теплоснабжения на 2022- 2023 годы.

Заявление на корректировку тарифов, с приложением расчетных и обосновывающих материалов от 22.04.2021 № 758	
В соответствии с законодательством в сфере теплоснабжения и на основании предложения регулируемой организации Приказом Госкомитета от 23.04.2018 г. № 101 открыто тарифное дело **№ 20-34/тэ** об установлении тарифов на 2019-2023 годы. На основании предложения регулируемой организации Приказом Госкомитета от 27.04.2021 №Пр-130/2021 открыто тарифное дело №20-34/тэ/к-2022 о корректировке тарифов на:	
Период регулирования	**2022-2023**
При формировании тарифов применен метод регулирования - метод индексации установленных тарифов (в соответствии с п.п.16-19 Правил регулирования цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 №1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения»), с учетом заявленного организацией метода регулирования.	Приказ Госкомитета от 23.04.2018 г. № 101

Действующие тарифы

Постановлением Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам (далее - Госкомитет) от 19.12.2018 №5-106/тэ (с учетом корректировки от 09.12.2020 № 357-55/тэ-2020) установлены долгосрочные тарифы на услуги по передаче тепловой энергии для АО «ВК и ЭХ» на 2019-2023 годы в следующих размерах:

Год	**1 полугодие, руб./Гкал**	Отклонение к предыдущему периоду регулирования, %	**2 полугодие, руб./Гкал**	Отклонение к предыдущему периоду регулирования, %
2019	**454,30**	100,0	**465,79**	102,53
2020	**465,79**	100,0	**509,63**	109,41
2021	**509,63**	100,0	**522,45**	102,51
2022	**522,45**	100,0	**535,93**	102,58
2023	**535,93**	100,0	**549,84**	102,59

Сведения по организации

Полное наименование организации	АО «Водопроводно-канализационное и энергетическое хозяйство»
ИНН/КПП	1651035245 / КПП 165101001
Руководитель организации	Генеральный директор Нуртдинов Ильдар Наилевич
Юридический адрес	423570, РТ, г. Нижнекамск, ул. Ахтубинская, д. 4б.
Почтовый адрес	423570, РТ, г. Нижнекамск, ул. Ахтубинская, д. 4б.
Организация применяет режим налогообложения:	Организация применяет общую систему налогообложения

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

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

Наименование показателя	ед. изм.	Принято Госкомитетом на 2022 г
Присоединённая нагрузка по договорам	Гкал/час	994,15

Документ создан в электронной форме. № 57-ПР от 17.12.2021. Исполнитель: Солдатова Л.В.
Страница 269 из 384. Страница создана: 24.12.2021 14:45

Протяженность сетей (в двухтрубном исчислении), в том числе:	км.	293,58
сети ГВС в двухтрубном исчислении	км.	

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

Наименование объекта	Основания эксплуатации (свидетельство о гос. регистрации, договор аренды)	Подтверждающие документы (№ документа, дата)	Срок действия
Сети теплоснабжения и 95 ед. ЦТП	Свидетельство о государственной регистрации	Приложение 1 тарифного дела	

Необходимая валовая выручка по представленному проекту организации на 2021 год составляет **801 371,52 тыс. руб.**, в том числе на расходы содержание **сетей 586 831,55 тыс. руб.**

Предложенный организацией проект тарифа на услуги по передаче тепловой энергии на 2022 год составил:

НВВ, тыс. руб.	Проект тарифа на 1 полугодие, руб./Гкал	*Отклонение к уровню 2 полугодия предшествующего года,%*	Проект тарифа на 2 полугодие, руб./Гкал	*Отклонение к 1 полугодию, %*
801 371,52	**522,45**	*100,0*	**681,15**	*130,38*

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

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

Перечень НПА:

- Федеральный закон от 27 июля 2010 г. № 190-ФЗ «О теплоснабжении»;
- Налоговый кодекс Российской Федерации. Часть вторая. Глава 25;
- Постановление Правительства РФ от 22.10.2012 N 1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения»;
- Приказ ФСТ России от 13.06.2013 № 760-э. «Об утверждении Методических указаний по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения»;
- Приказ ФСТ России от 07.06.2013 № 163 «Об утверждении Регламента открытия дел об установлении регулируемых цен (тарифов) и отмене регулирования тарифов в сфере теплоснабжения»

Информация об утвержденной инвестиционной программе

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

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

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

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:

	2021 год	**2022 год**	**2023 год**
Электрическая энергия	103,0	103,0	103,0
Индекс потребительских цен	103,6	104,3	104,0

В соответствии с п.22. постановления Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 №1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения» на расчетный

Документ создан в электронной форме. № 57-ПР от 17.12.2021. Исполнитель: Солдатова Л.В.
Страница 270 из 384. Страница создана: 24.12.2021 14:45

период регулирования расчетный объема полезного отпуска соответствующего вида продукции (услуг), определяется в соответствии с утвержденной схемой теплоснабжения, а в случае ее отсутствия - на основании программы комплексного развития систем коммунальной инфраструктуры муниципального образования.

При отсутствии схемы теплоснабжения либо программы комплексного развития систем коммунальной инфраструктуры муниципального образования или при отсутствии в указанных документах информации об объемах полезного отпуска тепловой энергии расчетный объем полезного отпуска тепловой энергии определяется органом регулирования в соответствии с методическими указаниями.

Информация об утвержденной схеме теплоснабжения	
Наличие утвержденной схеме теплоснабжения (да/нет)	да
Реквизиты решения, актуализация, дата последней актуализации	Постановление Руководителя Исполнительного комитета города Нижнекамска №197 от 23.06.2021 г. "О внесении изменений в постановление исполнительного комитета города Нижнекамска от 18.03.2013 г. № 36 «Об утверждении схемы теплоснабжения г. Нижнекамска» "Актуализация схемы теплоснабжения на 2022 год произведена 01.06.2021

Баланс отпуска тепловой энергии, Гкал.

В соответствии с требованием законодательства в сфере теплоснабжения объем полезного отпуска тепловой энергии принят на основании утвержденной в соответствии с утвержденной (актуализированной на 2022 год схемой теплоснабжения).

Величина технологических потерь принята на уровне 2021 года – долгосрочный параметр регулирования, определенный Постановлением Госкомитета от 19.12.2018 № 5-106/тэ.

Показатели	2020г. (факт.)	Принято Госкомитетом на 2021г.	Прогноз организации на 2022г.	Принято Госкомитетом на 2022г.	*Отклонение к 2021г., (%)*
Принято в тепловую сеть	1 629 963,07	1 674 290,00	1 584 087,27	1 618 559,00	*96,67*
Потери	278 103,79	222 441,00	222 441,00	222 441,00	*100,0*
Полезный отпуск	**1 351 859,27**	**1 451 849,00**	**1 361 646,27**	**1 396 118,00**	*96,16*

Распределение полезного отпуска тепловой энергии по полугодиям принят:
1 полугодие – 814 768,11 Гкал;
2 полугодие – 581 349,89 Гкал.

Анализ финансово-хозяйственной деятельности организации за 2020 год

Анализ произведен на основании следующих документов:

- «Отчет о финансовых результатах» (форма 2)
- Отчетная калькуляция организация «Калькуляция расходов, связанных с производством и передачей тепловой энергии»:

В 2020 году фактический полезный отпуск ниже планового показателя на 8,9% (или на 131 577,73 Гкал.).

По итогам финансово-хозяйственной деятельности за 2020 год организация в сфере теплоснабжения получила убыток в сумме 31 739,96 тыс. руб.

По итогам финансово-хозяйственной деятельности за 2020 год по регулируемому виду деятельности «услуги по передаче тепловой энергии» на основании «Отчет о финансовых результатах» (форма 2), организация получила убыток в сумме 31 739,96 тыс. руб.

Экономия сложилась по статьям:

- на электроэнергию – на 4 127,92 тыс. руб., что обусловлено снижением полезного отпуска;
- снижение расходов на оплату труда персонала – на 17 754,21 тыс. руб.
- отчисления с оплаты труда – 4 990,71 тыс. руб.
- расходы на ремонт – на 38 035,79 тыс. руб.

Документ создан в электронной форме. № 57-ПР от 17.12.2021. Исполнитель: Солдатова Л.В.
Страница 271 из 384. Страница создана: 24.12.2021 14:45

Снижение расходов обусловлено снижением объемов реализации тепловой энергии.

Превышение расходов отражено организацией по статьям:

- расходы на оплату покупки теплоносителя – на 3 676,88 тыс. руб. в связи с увеличением объемов покупки;

- расходы на покупку технологических потерь – на 28 290,89 тыс. руб. в связи с увеличением объемов покупки потерь. По данным АО «ВКиЭХ» при реализации услуги по снабжению потребителей горячим водоснабжением организация несет убытки.

В соответствии с п.52 Основ ценообразования в сфере теплоснабжения, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 №1075, выполнена корректировка необходимой валовой выручки долгосрочных тарифов на 2022-2023 годы.

Тарифы на тепловую энергию (мощность), тарифы на теплоноситель, поставляемый теплоснабжающими организациями потребителям и другим теплоснабжающим организациям, тарифы на услуги по передаче тепловой энергии и теплоносителя, а также тарифы на горячую воду, поставляемую теплоснабжающими организациями потребителям и другим теплоснабжающим организациям с использованием открытых систем теплоснабжения (горячего водоснабжения), устанавливаются с календарной разбивкой по полугодиям исходя из непревышения величины указанных тарифов без учета налога на добавленную стоимость в первом полугодии очередного расчетного годового периода регулирования над величиной соответствующих тарифов без учета налога на добавленную стоимость во втором полугодии предшествующего годового периода регулирования по состоянию на 31 декабря.

Скорректированные значения по статьям затрат АО «ВКиЭХ» на 2022 год представлены в приложении

Справочно:

I. **Расходы на приобретение энергетических ресурсов** приняты в сумме **218 766,45 тыс. руб**. со снижением к уровню 2021 года на 16,23%, в том числе:

1. Расходы на электроэнергию приняты в сумме **49 975,91 тыс. руб.** Объём скорректирован в соответствии с Методическими указаниями. Объем электроэнергии на технологические цели принят – 7 865,80 тыс. кВт.ч. Расчет выполнен по средневзвешенному тарифу (одноставочный, СН2) с учетом сложившегося факта за 2021 г. с учётом индексации.

Расходы на электроэнергию на общепроизводственные нужды приняты в сумме 823,83 тыс. руб., объем 132,40 тыс. кВт.ч., расходы электроэнергии на общехозяйственные нужды в сумме 209,69 тыс. руб., 33,70 тыс. кВт.ч.

2. Расходы на покупку теплоносителя (потери) в сумме **5 766,60 тыс. руб.** Объем скорректирован в соответствии с Методическими указаниями и принят 210,0 тыс.куб.м. Расчет выполнен по тарифам АО «Татэнерго» по МО «город Нижнекамск» утвержденным на 2022 год.

3. Расходы на покупку технологических потерь приняты в сумме **163 023,94 тыс. руб.**

В соответствии с Методическими указаниями по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, утвержденными приказом ФСТ России от 13.06.2013 №760-э, при расчете долгосрочных тарифов методом индексации установленных тарифов необходимая валовая выручка определяется на основе долгосрочных параметров регулирования, которые определяются перед началом долгосрочного периода регулирования и в течение него не изменяются.

Одним из долгосрочных параметров регулирования является величина технологических потерь при передаче тепловой энергии по тепловым сетям.

Документ создан в электронной форме. № 57-ПР от 17.12.2021. Исполнитель: Солдатова Л.В.
Страница 272 из 384. Страница создана: 24.12.2021 14:45

Объем технологических потерь принят – 222 441,0 Гкал. В соответствии с Постановлением Госкомитета от 19.12.2018 № 5-106/тэ и Приказом Госкомитета от 21.10.2021 № Пр-584/2021. Объем покупки потерь на горячее водоснабжение принят на отопление в размере 148 00,0 Гкал, на горячее водоснабжение в размере 74 431,0 Гкал. Расчет выполнен по тарифам на тепловую энергию, поставляемую АО «Татэнерго» теплосетевым организациям, приобретающим тепловую энергию с целью компенсации потерь тепловой энергии для г. Нижнекамск, установленного постановлением Госкомитета.

Справочно: в соответствии с Федеральным законом в сфере теплоснабжения (ФЗ-190) с 1 января 2019 года АО «Татэнерго» признано единой теплоснабжающей организацией в части поставки услуг в сфере теплоснабжения. В соответствии с Федеральным законом в сфере водоснабжения и водоотведения (ФЗ-416) с 1 января 2019 года АО «ВКиЭХ» определено гарантирующим поставщиком в сфере горячего водоснабжения.

	Наименование статей	Ед. изм.	Факт 2020 года	Принято на 2021 год	Корректировка	
					2022 год	2023 год
1	Расходы на топливо	тыс. руб.	-			
2	Расходы на электроэнергию	тыс. руб.	46 816,36	50 829,00	49 975,91	47 686,88
	рост, %			*108,6%*	*98,3%*	*93,4%*
	объем электроэнергии	*тыс. кВт*	7 777,28	8 414,08	8 031,90	8 031,90
3	Затраты на покупку (потерь) теплоносителя	тыс. руб.	9 772,81	5 994,10	5 766,60	5 569,30
	рост, %			*61,3%*	*96,2%*	*96,6%*
4	затраты на покупку потерь тепловой энергии	тыс. руб.	214 910,14	204 319,17	163 023,94	169 052,21
	рост, %			*95,1%*	*79,8%*	*103,7%*
5	**ИТОГО**		**271 499,32**	**261 142,27**	**218 766,45**	**222 308,39**
	рост, %			*96,2%*	*83,8%*	*101,7%*

При установлении АО «ВкиЭХ» тарифов на передачу тепловой энергии за 2018 -2021 год, учтены следующие параметры расходов на приобретение тепловой энергии в целях компенсации потерь:

	2018	**2019**	**2020**	**2021**
Полезный отпуск, Гкал	1 457 371,00	1 445 597,00	1 483 437,00	1 451 849,00
НВВ, тыс. руб.	651 569,03	663 057,02	721 314,59	747 658,75
Потери тепло, Гкал	291 439,00	222 441,00	169 944,92	156 650,00
Среднегодовой тариф покупки потерь, тепло	*494,12*	*599,48*	*669,27*	*677,77*
Сумма по теплу, тыс.руб.	144 023,37	134 626,42	113 229,53	108 585,90
Потери ГВС, Гкал	-	-	52 496,08	65 791,00
Среднегодовой тариф покупки потерь, ГВС			*1 405,10*	*1 431,27*

Документ создан в электронной форме. № 57-ПР от 17.12.2021. Исполнитель: Солдатова Л.В.
Страница 273 из 384. Страница создана: 24.12.2021 14:45

Сумма по ГВС, тыс.руб.	-	-	73 389,72	95 733,07
Итого сумма на компенсацию потерь в тарифе, тыс.руб.	**144 023**	**134 626**	**186 619**	**204 319**

Исходя из указанных сведений следует, что расходы на приобретение тепловой энергии в целях компенсации потерь с 2020 года определяются двумя составляющими: потери тепловой энергии, а также потери горячей воды.

Вместе с тем, при изучении договорных отношений с поставщиком тепловой энергии в г.Нижнекамск АО «Татэнерго» установлено, что между АО «ВКиЭХ» и АО «Татэнерго» заключен договор на передачу тепловой энергии №Д370/371 от 19.02.2019 г.

В соответствии с условиями договора АО «ВКиЭХ» обязуется осуществить комплекс действий, обеспечивающих передачу энергетических ресурсов (тепловой энергии и теплоносителя), принадлежащих АО «Татэнерго» через тепловые сети АО «ВКиЭХ».

В целях компенсации потерь АО «Татэнерго» обязуется поставлять объем энергетических ресурсов АО «ВКиЭХ», а последнее обязуется его принять и своевременно оплатить по регулируемым тарифам.

Напротив, в отношении горячей воды между АО «ВКиЭХ» и АО «Татэнерго» был заключен договор №8038т от 01.01.2019 г.

В соответствии с условиями указанного договора поставщик АО «Татэнерго» обязуется поставить в точки поставки тепловую энергию необходимую и достаточную для производства горячей воды в целях ее реализации абонентам АО «ВКиЭХ».

Таким образом, в отношении тепловой энергии АО «ВКиЭХ» выступает исполнителем услуг по передаче в пользу АО «Татэнерго», по горячему водоснабжению АО «Татэнерго» оказывает услуги по поставке в пользу АО «ВКиЭХ».

Услуги по передаче горячей воды АО «ВКиЭХ» в пользу АО «Татэнерго» не оказывает.

По информации представленной АО «Татэнерго» объемы потерь тепловой энергии, приобретенные АО «ВкиЭХ» в рамках оказания услуг по передаче тепловой энергии в 2018, 2019, 2020, 2021 годах, в количественном и стоимостном выражении, с указанием применяемого тарифа покупки потерь:

Показатель	**Величина показателя**			
	2018 год	**2019 год**	**2020 год**	**2021 год**
Объемы потерь тепловой энергии, приобретенные АО "ВК и ЭХ", Гкал	250 739,69	238 111,98	238 987,39	123 320,41

Документ создан в электронной форме. № 57-ПР от 17.12.2021. Исполнитель: Солдатова Л.В.
Страница 274 из 384. Страница создана: 24.12.2021 14:45

Объемы потерь тепловой энергии, приобретенные АО "ВК и ЭХ", руб. без НДС	124 152 753,18	144 404 606,29	159 947 637,97	83 776 783,57
Тариф на компенсацию потерь тепловой энергии, действующий в 1 полугодии, руб./Гкал	485,95	506,32	656,09	677,77
Тариф на компенсацию потерь тепловой энергии, действующий во 2 полугодии, руб./Гкал	506,32	702,50	681,82	735,35

Примечание: данные за 2018 и 2019 гг. приведены с учетом урегулированных в судебном порядке разногласий за период с мая по декабрь 2018 года (38 201,98 Гкал, 19 172 859,73 руб. без НДС), отраженных в учете АО «Татэнерго» в 2019 году как внереализационные расходы.

Объемы поставки тепловой энергии в пользу АО «ВкиЭХ» для подогрева горячей воды в 2018, 2019, 2020, 2021 годах в количественном и стоимостном выражении, с указанием применяемого тарифа поставки тепловой энергии:

Показатель	**Величина показателя**		
	2019 год	**2020 год**	**2021 год**
Объемы поставки тепловой энергии в пользу АО "ВК и ЭХ" для подогрева горячей воды, Гкал	286 232,52	292 012,30	179 141,10
Объемы поставки тепловой энергии в пользу АО "ВК и ЭХ" для подогрева горячей воды, руб. без НДС	387 708 373,58	409 161 512,28	257 988 540,56
Тариф на тепловую энергию, поставляемую АО "Татэнерго" потребителям, действующий в 1 полугодии, руб./Гкал	1336,14	1376,22	1431,27
Тариф на тепловую энергию, поставляемую АО "Татэнерго" потребителям, действующий во 2 полугодии, руб./Гкал	1376,22	1431,27	1511,40

Исходя из представленных сведений следует, что в 2018-2021 годы АО «ВкиЭХ» не приобретало у АО «Татэнерго» потери тепловой энергии в горячей воде, следовательно, применение тарифа на покупку потерь в горячей воде при установлении тарифов на передачу тепловой энергии является экономически необоснованным.

В соответствии с пунктом 33 Постановления Правительства РФ от 22.10.2012 №1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения» орган регулирования отказывает регулируемой организации во включении в цены (тарифы) отдельных расходов, предложенных регулируемой организацией, только в случае экономической необоснованности таких расходов в соответствии с Основами

Документ создан в электронной форме. № 57-ПР от 17.12.2021. Исполнитель: Солдатова Л.В.
Страница 275 из 384. Страница создана: 24.12.2021 14:45

ценообразования и методическими указаниями.

Согласно пункта 12 Приказа ФСТ России от 13.06.2013 №760-э «Об утверждении Методических указаний по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения» определение состава расходов, включаемых в необходимую валовую выручку, и оценка их экономической обоснованности производятся в соответствии с законодательством Российской Федерации и нормативными правовыми актами, регулирующими отношения в сфере бухгалтерского учета, а также в соответствии с настоящими Методическими указаниями. Расходы, включаемые в необходимую валовую выручку, формируются в том числе с учетом выполнения программ регулируемой организации в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности.

В случае если по итогам расчетного периода регулирования на основании данных статистической и бухгалтерской отчетности выявлены необоснованные расходы организаций, осуществляющих регулируемую деятельность за счет поступлений от регулируемой деятельности, органы регулирования обязаны принять решение об исключении этих расходов из суммы расходов, учитываемых при установлении тарифов на следующий расчетный период регулирования.

Исходя из применения фактического тарифа покупки потерь тепловой энергии сумма затрат, включенных в тариф на передачу тепловой энергии определяется:

	2020 г.	2021 г.
Объем потерь, Гкал	222 441	222 441
Сумма покупки потерь с тарифом ГВС, тыс.руб.	186 619	204 319
Сумма покупки потерь с фактическим тарифом, тыс.руб.	148 873	150 763
Разница, тыс.руб.	**37 746**	**53 556**

Учитывая изложенное, в результате применения некорректного тарифа на покупку потерь тепловой энергии в горячей воде сумма экономически необоснованных расходов, включенных в тариф на передачу тепловой энергии на 2020-2021 гг. составила 91 302 тыс.руб.

II. Операционные (подконтрольные) расходы скорректированы в соответствии с Методическими указаниями, прогнозом социально-экономического развития на 2022 год в сумме **347 628,29 тыс. руб.**

№ п.п	Параметры расчета расходов	Ед. изм.	Долгосрочный период регулирования		
			2021 г	Корректировка	
				2022 г	2023 г
1.	Индекс потребительских цен на расчетный период регулирования (ИПЦ)		1,040	1,043	1,040
2.	Индекс эффективности операционных расходов (ИР)	%	1,0	1,0	1,0

Документ создан в электронной форме. № 57-ПР от 17.12.2021. Исполнитель: Солдатова Л.В.
Страница 276 из 384. Страница создана: 24.12.2021 14:45

№ п.п	Параметры расчета расходов	Ед. изм.	Долгосрочный период регулирования		
			2021 г	Корректировка	
				2022 г	2023 г
3.	Индекс изменения количества активов (ИКА)		0	0,011	0
3.1	количество условных единиц, относящихся к активам, необходимым для осуществления регулируемой деятельности	у.е.	28 129,91	28 129,91	28 129,91
3.2	Установленная мощность	Гкал/ч	980,53	980,53	980,53
4.	Коэффициент эластичности затрат по росту активов (Кэл)		0,75	0,75	0,75
5.	**Операционные (подконтрольные) расходы**	**тыс. руб.**	**333 954,10**	**347 628,29**	**357 918,09**
	отклонение	%	*102,6%*	*104,1%*	*103,0%*

III. Неподконтрольные расходы приняты в сумме 111 646,64 тыс. руб., со снижением к уровню 2021 года на 25,9%, в том числе:

3.1. Арендная плата по договорам аренды земельных участков под объектами теплоснабжения (сети и ЦТП) с МУ «Управление земельных и имущественных отношений МО «Нижнекамский муниципальный район» РТ» в сумме **2 142,76 тыс. руб**., в том числе:

тыс. руб.

№ п.п	Наименование	№ документа	Дата заключения	Срок действия	Принято на 2022 г.
1	Земельный участок для размещения центрального теплового пункта (далее ЦТП) пос. Красный ключ	Договор №01-16-286	13.11.2008г.	бессрочный	1,57
2	Земельный участок для размещения ЦТП	Письмо №343/ИСХ	13.02.2020г.	бессрочный	626,44
3	Земельный участок для размещения административно бытового корпуса	Договор №01-18-102	26.07.2018г.	бессрочный	58,34
4	Земельный участок для размещения производственных объектов	Договор № 01-18-103	26.07.2018г.	бессрочный	1 329,26
5	Земельный участок для эксплуатации тепловой трассы с.Б. Афанасово, п.Строителей	Договор №01-12-350	27.12.2012г.	бессрочный	56,56
6	Земельный участок для размещения ЦТП 88	Договор №01-18-16	19.02.2018г.	бессрочный	10,43
7	Земельный участок для размещения ЦТП	Договор № 01-19-26	03.04.2019г.	бессрочный	11,00
8	Земельный участок для размещения ЦТП	Договор №01-12-305	12.11.2012г.	бессрочный	7,39
9	Аренда автомобиля (каток)	Договор № 95/18-У	12.04.2018г.	бессрочный	41,76
	Итого				**2 142,76**

Документ создан в электронной форме. № 57-ПР от 17.12.2021. Исполнитель: Солдатова Л.В.
Страница 277 из 384. Страница создана: 24.12.2021 14:45

3.2. Амортизационные отчисления приняты согласно представленным документам (ведомость по основным средствам и расчета амортизационных отчислений) и с учетом сложившегося факта за 2020 год, в том числе:

- амортизация производственного оборудования – 41 858,47 тыс. руб.;
- амортизация общепроизводственного оборудования – 7 916,39 тыс. руб.;
- амортизация имущества общехозяйственного назначения – 293,14 тыс.руб.

2. Отчисления на социальные нужды от фонда оплаты труда в размере 30,2%, в том числе:

- от производственного персонала - в сумме 32 447,22 тыс. руб.;
- с оплаты труда цехового персонала – в сумме 12 341,50 тыс. руб.;
- с оплаты управленческого персонала - в сумме 7 872,29 тыс. руб.

3. Средства на обязательное страхование - в сумме 2 806,63 тыс. руб. с учетом сложившегося факта за 2020 год;

4. Плата за предельно допустимые выбросы (сбросы) загрязняющих веществ - в сумме 30,73 тыс. руб. по факту 2020 года;

5. Налоги и другие обязательные платежи приняты в сумме 3 431,04 тыс. руб., в том числе:

- транспортный налог – 322,58 тыс. руб.
- налог на имущество – 3 108,46 тыс. руб.

IV. Внереализационные расходы приняты (услуги банка- зарплатный проект) приняты в сумме **506,46 тыс. руб.**

V. Нормативная прибыль (выплаты о коллективному договору) принята в сумме **214,62 тыс. руб.** в соответствии п.74 Основ ценообразования.

Учтены расходы, на социальные выплаты, предусмотренные Коллективным договором, в том числе мат. помощь к Дню Победы, женщинам по уходу за детьми, на погребение – на уровне сложившегося факта за 2020 год с учетом индексации.

VI. Корректировка НВВ. В соответствии с п. 51 Методических указаний 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 2022 года, учитывающий отклонение фактических значений параметров расчета тарифов на 2020 год от параметров, принятых при установлении тарифов, определяется как разница между фактической (расчетной) необходимой валовой выручкой 2020 года и товарной выручкой от реализации услуг за указанный период.

Госкомитетом величина корректировки необходимой валовой выручки 2020 года определена в размере «12 163,77 тыс. рублей».

Величина годовой необходимой валовой выручки для расчета тарифов на услуги по передаче тепловой энергии с учетом проведенной корректировки на 2022 составит 690 419,77 тыс. руб., в том числе расходы на содержание сетей 527 395,83 тыс. руб.

№ п/п	Наименование расхода	Долгосрочный период регулирования		
		2021 год	**2022 год**	**2023 год**
1	Расходы на приобретение (производство)	261 142,27	218 766,45	222 308,39

Документ создан в электронной форме. № 57-ПР от 17.12.2021. Исполнитель: Солдатова Л.В.
Страница 278 из 384. Страница создана: 24.12.2021 14:45

№ п/п	Наименование расхода	Долгосрочный период регулирования		
		2021 год	**2022 год**	**2023 год**
	энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя			
2	Операционные (подконтрольные) расходы	333 954,10	347 628,29	357 918,09
3	Неподконтрольные расходы	150 751,55	111 646,64	106 553,31
4	Нормативная прибыль	1 810,83	214,62	214,62
5	**НВВ**	**747 658,75**	**690 419,77**	**689 779,79**
		103,10%	*92,34%*	*99,47%*
5.1.	**НВВ на содержание сетей**	**543 339,57**	**527 395,83**	**517 727,58**
		101,6%	*97,1%*	*98,2%*

С учетом проведенной корректировки необходимой валовой выручки предлагается установить тарифы на услуги по передаче тепловой энергии, оказываемые ОАО «ВК и ЭХ», на 2022-2023 годы в следующих размерах:

Год	Тариф 1 полугодия, руб./Гкал (без НДС)	*Отклонение к уровню 2 полугодия предшествующего года, %*	Тариф 2 полугодия, руб./Гкал (без НДС)	*Отклонение к 1 полугодию, %*
2022	490,32	*93,9*	500,42	*102,1*
2023	488,09	*97,5*	497,30	*101,9*

Документ создан в электронной форме. № 57-ПР от 17.12.2021. Исполнитель: Солдатова Л.В.
Страница 279 из 384. Страница создана: 24.12.2021 14:45

Приложение

Смета расходов, связанных с производством и передачей тепловой энергии АО «ВКиЭХ» на 2022 год

№ п/п	Наименование показателей, статей затрат	Ед.изм.	Факт 2020	Утверждено на 2021	Корректировка долгосрочного периода регулирования		Утверждено органом регулирования			
					2022	*Откл. к тек. периоду %*	2022	*Откл-е к тек. периоду %*	2023	*Отклонение, %*
1	2	3	5	7	10	11	15	16	20	21
1	**Является ли организация плательщиком НДС**	да, нет	**да**			**да**		**да**		
2	Отпуск тепловой энергии в сеть	Гкал	1 629 963,07	1 674 290,00	1 584 087,27	94,61	1 618 559,00	*96,67*	1 618 559,00	*100,00*
3	**Потери**	**Гкал**	**278 103,79**	**222 441,00**	**222 441,00**	100,00	**222 441,00**	*100,00*	**222 441,00**	*100,00*
3.1	Горячая вода	Гкал	278 103,79	222 441,00	222 441,00	100,00	222 441,00	*100,00*	222 441,00	*100,00*
	отопление			*156 650,00*			*148 010,00*	*94,5%*		
	ГВС			*65 791,00*			*74 431,00*	*113,1%*		
4	**Суммарная договорная (заявленная) тепловая нагрузка потребителям**	Гкал/час	**994,15**	**954,73**	**994,15**	*104,13*	**918,08**	*96,16*	**1 836,16**	*200,00*
4.1	Горячая вода	Гкал/час	994,15	954,73	994,15	*104,13*	918,08	*96,16*	918,08	*100,00*
5	**Полезный отпуск тепла всего**	Гкал	**1 351 859,27**	**1 451 849,00**	**1 361 646,27**	*93,79*	**1 396 118,00**	*96,16*	**1 396 118,00**	*100,00*
5.1	Горячая вода	Гкал	1 351 859,27	1 451 849,00	1 361 646,27	*93,79*	1 396 118,00	*96,16*	1 396 118,00	*100,00*
I	**Расходы на приобретение энергоресурсов**	**тыс.руб.**	**271 499,32**	**261 142,27**	**271 006,44**	*103,78*	**218 766,45**	***83,77***	**222 308,39**	*101,62*
6	**Расходы на компенсацию затрат (потерь) ресурсов на технологические цели, всего:**	тыс.руб.	**224 682,95**	**210 313,27**	**220 633,91**	*104,91*	**168 790,54**	*80,26*	**174 621,51**	*103,45*
6.1	затрат (потерь) теплоносителей (пар, гор. вода)	тыс.руб.	9 772,81	5 994,10	6 093,94	*101,67*	5 766,60	*96,20*	5 569,30	*96,58*
	объем			*210,91*			*210,00*		*202,82*	
6.2	потерь тепловой энергии	тыс.руб.	214 910,14	204 319,17	214 539,97	*105,00*	163 023,94	*79,79*	169 052,21	*103,70*
	тариф потерь									
	тариф ГВС (конечник)									
7	**Расходы на электрическую энергию**	тыс.руб.	**46 816,36**	**50 829,00**	**50 372,53**	*99,10*	**49 975,91**	*98,32*	**47 686,88**	*95,42*
7.1	Электрическая энергия на технологические цели	тыс.руб.	45 918,83	49 463,37	49 117,48		48 942,39		48 942,39	

Документ создан в электронной форме. № 57-ПР от 17.12.2021. Исполнитель: Солдатова Л.В.
Страница 280 из 384. Страница создана: 24.12.2021 14:45

7.1.1	кол-во	тыс. кВтч	7 616,45	8 188,02	7 679,30	*93,79*	7 865,80		7 865,80	*100,00*
7.1.2	цена электроэнергии	руб/кВтч	6,03	6,04	6,56	*108,58*	6,22		12,44	*200,00*
7.2	Электроэнергия на хозяйственные нужды (общецеховые)	тыс.руб.	715,10	1 160,76	1 066,41	*91,87*	823,83	*70,97*	823,83	*100,00*
7.2.1	кол-во	тыс. кВтч	128,20	192,15	180,21	*93,79*	132,40		132,40	*100,00*
7.3	Энергия на хозяйственные нужды (общехозяйственные)	тыс.руб.	182,44	204,86	188,64	*92,08*	209,69	*102,36*	209,69	*100,00*
7.3.1	кол-во	тыс. кВтч	32,63	33,91	31,80	*93,78*	33,70		33,70	*100,00*
	Индекс потребительских цен на расчетный период регулирования (ИПЦ)				1,039		1,043		**1,040**	
	Индекс эффективности операционных расходов (ИР)				1,0		1,0		**1**	
	Индекс изменения количества активов (ИКА)				0,00		0,011		**0**	
	Количество условных единиц, относительно к активам, необходимым для осуществления регулируемой деятельности				0,010		0,00		**0,00**	
	Коэффициент эластичности				0,75		0,75		**0,75**	
II	**Операционные (подконтрольные) расходы, в том числе:**	**тыс.руб.**	**272 757,00**	**333 954,10**	**346 113,18**	*103,64*	**347 628,29**	*104,09*	**357 918,09**	*102,96*
8	**Основная и дополнительная оплата труда производственных рабочих**	тыс.руб.	**87 435,30**	**103 214,87**	106 972,87		**107 441,141**	*104,09*		
8.1	численность персонала	*чел.*	286	327			327			
9	**Затраты на ремонт**	**тыс.руб.**	**96 190,67**	**137 668,03**	**142 680,44**		**143 305,029**	*104,09*		
9.1	материалы		40 482,67	78 503,62	81 361,89		81 718,053	*104,09*		
9.2	ФОТ ремонтного персонала		38 971,52	45 441,18	47 095,66		47 301,825	*104,09*		
9.3	численность		105,00	105,00	105,00		105			
9.4	отчисления на соц. нужды		11 342,49	13 723,23	14 222,89		14 285,151	*104,09*		
9.5	услуги сторонних организаций		5 394,00	0,00	0,00		0,000			
10	**Общепроизводственные (цеховые) расходы, всего, в том числе:**	тыс.руб.	**59 785,07**	**66 255,77**	**68 668,11**		**68 968,701**	*104,09*		
10.1	Фонд оплаты труда	тыс.руб.	33 722,09	39 258,42	40 687,80		40 865,907	*104,09*		
	численность персонала	*чел.*	105	135	135		135			
10.2	Затраты на ремонт	тыс.руб.	7 719,09	5 336,36	5 530,66		5 554,866	*104,09*		
10.4	Прочие расходы	тыс.руб.	18 343,89	21 660,99	22 449,65		22 547,928	*104,09*		

Документ создан в электронной форме. № 57-ПР от 17.12.2021. Исполнитель: Солдатова Л.В.
Страница 281 из 384. Страница создана: 24.12.2021 14:45

11	**Общехозяйственные расходы, всего, в том числе:**	**тыс.руб.**	**29 345,96**	**26 815,43**	**27 791,76**		**27 913,423**	*104,09*		
11.1	Фонд оплаты труда АУП	тыс.руб.	25 947,68	25 041,82	25 953,58		26 067,188	*104,09*		
11.6	Прочие расходы	тыс.руб.	3 398,28	1 773,61	1 838,19		1 846,235	*104,09*		
III	**Неподконтрольные расходы, в том числе**		**143 193,09**	**150 751,55**	**151 638,36**	*100,59*	**111 646,64**	*74,06*	**106 553,31**	*95,44*
12	**Аренда (лизинг) основного производственного оборудования**	**тыс.руб.**	**2 142,76**	**2 146,40**	**2 142,76**	*99,83*	**2 142,76**	***99,83***	**2 142,76**	*100,00*
12.1	Амортизация производственного оборудования	тыс.руб.	84 777,18	86 894,39	84 777,18	*97,56*	41 858,47	*48,17*	42 209,62	*100,84*
12.2	Амортизация общецеховая	тыс.руб.	5 777,07	4 567,31	5 777,07	*126,49*	7 916,39	*173,33*	3 274,04	*41,36*
12.3	Амортизация общехозяйственная	тыс.руб.	134,30	98,33	134,30	*136,58*	293,14	*298,11*	115,10	*39,26*
13.1	Отчисления на соц. нужды с оплаты производственных рабочих	тыс.руб.	26 430,71	30 902,53	32 059,77	*103,74*	32 447,22	*105,00*	32 062,69	*98,81*
13.2	Отчисления на соц. нужды (цеховые)	тыс.руб.	10 168,71	11 753,97	12 194,13	*103,74*	12 341,50	*105,00*	12 195,24	*98,81*
13.3	Отчисления на соц. нужды (АУП)	тыс.руб.	7 493,96	7 497,52	7 778,29	*103,74*	7 872,29	*105,00*	7 779,00	*98,81*
14	Средства на страхование	тыс.руб.	2 806,63	2 706,96	2 806,63	*103,68*	2 806,63	*103,68*	2 806,63	*100,00*
15	Плата за предельно допустимые выбросы (сбросы) загрязняющих веществ	тыс.руб.	30,73	22,24	30,73	*138,17*	30,73	*138,17*	30,73	*100,00*
16	Непроизводственные расходы (налоги и другие обязательные платежи и сборы) всего, в том числе:	тыс.руб.	3 431,04	3 655,43	3 431,04	*93,86*	3 431,04	*93,86*	3 431,04	*100,00*
16.1	транспортный налог	тыс.руб.	322,58	306,51	322,58	*105,24*	322,58	*105,24*	322,58	*100,00*
16.3	налог на имущество	тыс.руб.	3 108,46	3 348,92	3 108,46	*92,82*	3 108,46	*92,82*	3 108,46	*100,00*
17	**Внереализационные расходы**	тыс.руб.	**0,00**	**506,46**	**506,46**	*100,00*	**506,46**	*100,00*	**506,46**	*100,00*
18	**Прибыль, (-) убыток**	**тыс.руб.**	**-32 403,76**	**1 810,83**	**2 353,38**	*129,96*	**214,62**	***11,85***		*0,00*
	выплаты по кол.договору						214,62	*0,00*	214,62	
19	Недополученный по независящим причинам доход	тыс.руб.		0,00	30 260,16	*0,00*	12 163,77	*0,00*		*0,00*
21	**НВВ**	тыс.руб.	**655 045,65**	**747 658,75**	**801 371,52**	*107,18*	**690 419,77**	*92,34*	**686 779,79**	*99,47*
	НВВ на содержание сетей			**543 339,57**			**527 395,83**		**517 727,58**	
22	**Одноставочный тариф на услуги по передаче тепловой энергии**	руб./Гкал	**484,55**	**514,97**	**588,53**	*114,28*	**494,53**	*96,03*	**491,92**	*99,47*
23.1	Горячая вода 1 полугодие	руб./Гкал/час	465,79	509,63	522,45	*0,00*	490,32		488,09	
23.2	Горячая вода 2 полугодие	руб./Гкал/час	509,63	522,45	681,15	*0,00*	500,42	*102,1*	497,30	*101,9*

Документ создан в электронной форме. № 57-ПР от 17.12.2021. Исполнитель: Солдатова Л.В.
Страница 282 из 384. Страница создана: 24.12.2021 14:45

Экспертное заключение

по результатам экспертизы предложений об установлении тарифов в сфере теплоснабжения на 2022год по ООО «ГазТеплоАвтоматика»

В адрес Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам (далее - Госкомитет) поступило предложение организации ООО «ГазТеплоАвтоматика» на установление тарифов в сфере теплоснабжения на 2022 год для потребителей г. Елабуга Елабужского муниципального района.

Госкомитет отказал организации в открытии дела об установлении (цен) тарифов на тепловую энергию на 2022 год в связи с отсутствием правоустанавливающих документов, подтверждающих законное право пользования объектами теплоснабжения, находящимися в государственной или муниципальной собственности

В соответствии с законодательством в сфере теплоснабжения и на основании предложения регулируемой организации Приказом Госкомитета от 14.12.2021 № Пр-763/2021 **открыто тарифное дело №20-38/тэ-2022** об установлении тарифов по факту оказания услуг на:	
Период регулирования	**2022**
При формировании тарифов применен метод регулирования: (в соответствии с п.п.16-19 Правил регулирования цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 №1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения»)	Приказом Госкомитета от 14.12.2021 № Пр-763/2021 принято решение: при регулировании тарифов применять **метод экономически обоснованных расходов (затрат)**
Заявленный организацией метода регулирования	**метод экономически обоснованных расходов (затрат)**

Действующие тарифы

Постановлением Госкомитета от 17.02.2021 № 14-2/тэ-2021 установлены тарифы на 2021 год, в следующих размерах:

Год	**1 полугодие, руб./Гкал**	Отклонение к предыдущему периоду регулирования, %	**2 полугодие, руб./Гкал**	Отклонение к предыдущему периоду регулирования, %
2021	**1 893,53**	**-**	**1 904,23**	*100,6*

Сведения по организации

Полное наименование организации	Общество с ограниченной ответственностью «ГазТеплоАвтоматика»
ИНН/КПП	1636008078/ 1163601001
ОГРН	1201600017850
Директор организации (начальник филиала)	Ахметгалиев Альберт Мугалимович
Юридический адрес	423368, РТ, Сармановский район, пгт Джалиль, ул. Нефтяников, 1-33
Почтовый адрес	423368, РТ, Сармановский район, пгт Джалиль, ул. Нефтяников, 1-33
Организация применяет режим налогообложения:	Упрощенную систему налогообложения

Документ создан в электронной форме. № 57-ПР от 17.12.2021. Исполнитель: Солдатова Л.В.
Страница 283 из 384. Страница создана: 24.12.2021 14:46

Организации присвоен статус единой теплоснабжающей организации (ЕТО), (да/нет)	нет
Решение муниципалитета о присвоении организации статуса единой теплоснабжающей организации:	Постановлением Елабужского городского Исполнительного комитета от 31.03.2014 № 63 (с учетом внесенных изменений Постановлением от 18.09.2014 № 183 и Постановлением от 20.04.2020 №8, от 14.04.2021 № 511)

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

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

Наименование показателя	ед. изм.	Принято Госкомитетом на 2021 г
Количество котельных	шт.	6
Установленная мощность	Гкал/час	28,83
Присоединённая нагрузка	Гкал/час	10,14
Протяженность сетей (в двухтрубном исчислении), в том числе:	км.	10,089
сети ГВС	км.	2,610

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

Наименование объекта	Основания эксплуатации (свидетельство о гос. регистрации, договор аренды, концессионное соглашение)	Подтверждающие документы (№ документа, дата)	Срок действия
Котельная по адресу Республика Татарстан, Елабужский МР, г. Елабуга, просп. Нефтяников, строен. 92	Акт приема-передачи имущества	Договор ответственного хранения имущества до востребования б-н от 21.01.2021	До момента заключения концессионного соглашения
Котельная по адресу Республика Татарстан, Елабужский МР, г. Елабуга, ул. Набережная, д 7	Акт приема-передачи имущества	Договор ответственного хранения имущества до востребования б-н от 21.01.2021	До момента заключения концессионного соглашения
Котельная Дет.сада № 14 по адресу Республика Татарстан, Елабужский р-н, г. Елабуга, ул. Тугарова, 24	Акт приема-передачи имущества	Договор ответственного хранения имущества до востребования б-н от 21.01.2021	До момента заключения концессионного соглашения
Котельная «Санатория Тарловский» Республика Татарстан, Елабужский р-н, г. Елабуга, территория санатория «Тарловский»	Акт приема-передачи имущества	Договор ответственного хранения имущества до востребования б-н от 21.01.2021	До момента заключения концессионного соглашения
Котельная «Школы милиции» по адресу Республика Татарстан, Елабужский МР, г. Елабуга, ул. Тугарова, д 1	Акт приема-передачи имущества	Договор ответственного хранения имущества до востребования б-н от 21.01.2021	До момента заключения концессионного соглашения
Котельная «УППВОС-1» Республика Татарстан, Елабужский МР, г.Елабуга, ул. Тукая, 38	Акт приема-передачи имущества	Договор ответственного хранения имущества до востребования б-н от 21.01.2021	До момента заключения концессионного соглашения

Документ создан в электронной форме. № 57-ПР от 17.12.2021. Исполнитель: Солдатова Л.В.
Страница 284 из 384. Страница создана: 24.12.2021 14:46

Необходимая валовая выручка (НВВ) и проекты тарифов на период регулирования:				
НВВ, тыс. руб.	**Проект тарифа на 1 полугодие, руб./Гкал**	*Отклонение к уровню 2 полугодия предшествующего года,%*	**Проект тарифа на 2 полугодие, руб./Гкал**	*Отклонение к 1 полугодию, %*
66700,39	**1904,23**	*100,0*	**3350,08**	*175,9*

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

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

Перечень НПА:

- Федеральный закон от 27 июля 2010 г. № 190-ФЗ «О теплоснабжении»;
- Налоговый кодекс Российской Федерации. Часть вторая. Глава 25;
- Постановление Правительства РФ от 22.10.2012 N 1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения»;
- Приказ ФСТ России от 13.06.2013 № 760-э. «Об утверждении Методических указаний по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения»;
- Приказ ФСТ России от 07.06.2013 № 163 «Об утверждении Регламента открытия дел об установлении регулируемых цен (тарифов) и отмене регулирования тарифов в сфере теплоснабжения».

Информация об утвержденной инвестиционной программе

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

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

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

Природный газ с 1 июля	107,2
Электрическая энергия	103,8
Индекс потребительских цен	104,3
Индекс цен промышленных производителей	104,8

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

Документ создан в электронной форме. № 57-ПР от 17.12.2021. Исполнитель: Солдатова Л.В.
Страница 285 из 384. Страница создана: 24.12.2021 14:46

Информация об утвержденной схеме теплоснабжения				
Наличие утвержденной схеме теплоснабжения (да/нет)	да			
Реквизиты решения	Постановлением Елабужского городского Исполнительного комитета от 31.03.2014 № 63 (с учетом внесенных изменений Постановлением от 18.09.2014 № 183 и Постановлением от 20.04.2020 №8, от 14.04.2021 № 511)			
Актуализация, дата последней актуализации	актуализирована в апреле 2021 года, сведения об ООО «ГазТеплоАвтоматика» в утвержденной схеме теплоснабжения отсутствуют			
Анализ фактических и плановых объемов				
Пояснения по объемам реализации тепловой энергии	Принят полезный отпуск по предложению организации			
Баланс производства тепловой энергии, Гкал				
Показатели	Утверждено на 2021	Прогноз организации на 2022г.	Принято Госкомитетом на 2022г.	*Отклонение к 2021г., (%)*
Выработка тепловой энергии	28 260,01	30 082,80	28 589,77	*101,2*
собственные нужды котельных	524,65	524,65	524,65	*100,0*
Потери	1 205,77	2 698,80	1 205,77	*100,0*
Полезный отпуск, в т.ч.:	26 529,59	26 859,35	26 859,35	*101,2*
собственное потребление	139,83	139,83	139,83	*100,0*
население	14 813,22	14 813,22	14 813,22	*100,0*
бюджетные организации	10 354,07	10 463,28	10 463,28	*101,1*
прочие потребители	1 222,47	1 443,03	1 443,03	*118,0*
	Распределение полезного отпуска по полугодиям на 2021 г: 1 полугодие – **16 130,71** Гкал; 2 полугодие – **10 596,92** Гкал.			
	Анализ финансово-хозяйственной деятельности организации за 2020 год *Справочно:* *Организация зарегистрирована 04.03.2020 и данных по факту 2020 года не имеет*			

Значения по статьям затрат ООО «ГазТеплоАвтоматика» на 2022 год представлены в таблице (Приложение).

Справочно:

1. Расходы на топливо (газ природный) для технологических целей учтены в сумме **28 821,66 тыс. руб**.

Объем газа принят в количестве 4 078,14 тыс.м^3. – по заключению отдела технологического аудита, с учетом удельного расхода топлива на производство единицы тепловой энергии в размере 164,2 кг.у.т./Гкал. Среднегодовая цена газа на 2022 год принята, исходя из прогнозной оптовой цены газа, услуг по транспортировке газа по газораспределительным сетям и снабженческо-сбытовых услуг, с учетом индексации с 1 июля и составила 7\067,36 руб./тыс.м^3 (с учетом НДС).

2. Расходы на сырье и материалы приняты в сумме **856,92 тыс. руб**., в том числе:

Документ создан в электронной форме. № 57-ПР от 17.12.2021. Исполнитель: Солдатова Л.В.
Страница 286 из 384. Страница создана: 24.12.2021 14:46

Расходы на воду для технологических целей учтены в сумме **718,40 тыс. руб.** исходя из объема воды принятого по заключению отдела технологического аудита в количестве 17,40 тыс. м^3 и средней цены на воду.

Водоснабжение осуществляют два поставщика АО «ОЭЗППТ «Алабуга» и ООО «Технологические инженерные системы».

- вспомогательные материалы (хим. реагенты) приняты в сумме 98,79 тыс. руб. – согласно представленному договору на поставку соли технической от 14.01.2021 № 283 (Поставщик ООО «Камелот»)

- расходы на услуги водоотведения с учетом индексации с 1 июля 2022 года приняты в сумме 39,73 тыс. руб. Объем стоков принят по предложению организации в количестве 1,25 тыс.м^3. Услуги по водоотведению оказывает АО «Особая экономическая зона промышленно-производственного типа» «Алабуга».

3. Фонд оплаты труда производственного персонала учтен в сумме **5 619,60 тыс. руб**. К расчету принята численность промышленно-производственного персонала в количестве 21 шт.ед. (операторы – 18 шт.ед., аппаратчик ХВО – 1 шт.ед., электромонтер – 1 шт. ед., слесарь КИПиА – 1 шт.ед.), среднемесячная заработная плата – 22 300 руб.

4. Отчисления на социальные нужды приняты в размере 30,2% от ФОТ производственного персонала и составят **1 697,12 тыс. руб**.

5. Расходы на электроэнергию на технологические цели приняты в сумме **7 534,60 тыс. руб**. Потребление электроэнергии принято в количестве 1233,0 тыс. кВт.ч – по заключению отдела технологического аудита. Тариф первой ценовой категории, одноставочный (СН2), средняя цена 1 кВт.ч электроэнергии принята по данным мониторинга цен АО «Татэнергосбыт» за 2020 год, с учетом индексации (с учетом НДС). Поставщик АО «Татэнергосбыт» договор от 30.12.2020 № 511766Э.

6. **Затраты на ремонт** приняты в сумме **3 108,30 тыс. руб**., в том числе:

- материалы для текущего ремонта котельных, оборудования и тепловых сетей учтены в сумме 1 563,62 тыс. руб., согласно представленного графика на текущий ремонт на 2022 год и договоров на приобретение расходных материалов;

- ФОТ ремонтного персонала принят в сумме 1 056,00 тыс. руб. Численность ремонтного персонала учтена в количестве 4 шт.ед., среднемесячная заработная плата 22 00,00 руб.;

- отчисления на социальные нужды в размере 30,2% от фонда оплаты труда ремонтного персонала приняты в сумме 318,91 тыс. руб.;

- услуги сторонних организаций по ремонту приняты в сумме 169,78 тыс. руб., согласно представленных договоров.

7. Общепроизводственные (цеховые) расходы приняты в сумме **1 780,94 тыс**. **руб.**, в том числе:

- фонд оплаты труда цехового персонала принят в сумме 791,13 тыс. руб. К расчету принят персонал в количестве 2-х шт.ед., по факту орагнизации (мастер котельных – 1 шт.ед., мастер теплосетей – 1 шт.ед.). Среднемесячная заработная плата составила 32 963,67 руб.;

- отчисления на социальные нужды в размере 30,2% от ФОТ цехового персонала составит 238,92 тыс. руб.;

Документ создан в электронной форме. № 57-ПР от 17.12.2021. Исполнитель: Солдатова Л.В.
Страница 287 из 384. Страница создана: 24.12.2021 14:46

- электроэнергия на общепроизводственные (цеховые) нужды принята в сумме 129,61 тыс. руб., потребление электрики учтено в количестве 20,22 тыс. кВт.ч. – по утвержденному на 2021 год. Тариф первой ценовой категории среднего напряжения (СН2), цена 1 кВт.ч электроэнергии принята по данным мониторинга цен АО «Татэнергосбыт» за 2021 год, с учетом индексации (с учетом НДС), (поставщик АО «Татэнергосбыт»);

- расходы на охрану труда приняты в сумме 113,4 тыс. руб. согласно представленного договора на поставку от 29.01.2021 № 29/01/21 (поставка спец. одежды, мыла, чистящих средств);

- прочие общепроизводственные расходы учтены в сумме 657,88 тыс. руб., в том числе:

Наименование статей	*Сумма (тыс. руб.)*
Техническое обслуживание КИПиА	96,0
Техническое обслуживание пожарной сигнализации в котельных	19,06
Режимная наладка котлов	296,8
Тех.обслуживание средств охраны	6,03
Обслуживание опасных производственных объектов	240,0
Итого	**657,88**

8. Общехозяйственные расходы приняты в сумме **2 654,47 тыс. руб**., в том числе:

- фонд оплаты труда АУП принят в сумме 1 608,00 тыс. руб. К расчету принята численность в количестве 4 шт.ед., среднемесячная заработная плата 33 500,00 руб.;

- отчисления на социальные нужды в размере 30,2% от ФОТ АУП составили 485,62 тыс. руб.;

- средства на страхование приняты по предложению организации в сумме 5,61 тыс. руб.;

- плата за предельно допустимые выбросы принята в сумме 7,51 тыс. руб. – по предложению организации;

- непроизводственные расходы (налоги и другие обязательные платежи и сборы) – налог, уплачиваемый в связи с применением упрощенной системы налогообложения, принят в сумме 500,00 тыс. руб.;

- прочие общехозяйственные расходы учтены в сумме 47,73 тыс. руб., в том числе:

Наименование статей	*Сумма (тыс. руб.)*
Услуги автотранспорта сторонними организациями (обслуживание), ГСМ	33,18
Канц.товары	6,938
Услуги связи	6,03
Информационные услуги	1,59
Итого	**561,7**

9. Величина годовой необходимой валовой выручки (НВВ) для расчета тарифов на 2022 год по организации ООО «ГазТеплоАвтоматика» принята в сумме **52 223,61**тыс. руб.

Документ создан в электронной форме. № 57-ПР от 17.12.2021. Исполнитель: Солдатова Л.В.
Страница 288 из 384. Страница создана: 24.12.2021 14:46

Предлагается установить тарифы на тепловую энергию, поставляемую ООО «ГазТеплоАвтоматика» потребителям г. Елабуга **на 2022год** в следующих размерах:

Год	Тариф со дня вступления в силу Постановления	*Отклонение к 2 полугодию 2021, %*	Тариф 2 полугодия, руб./Гкал	*Отклонение к 1 полугодию, %*
2022	**1 904,23**	*100,0*	**2 004,63**	*105,3*
Тарифы для населения:				
2022	**1 904,23**	*100,0*	**2 004,63**	*105,3*

Документ создан в электронной форме. № 57-ПР от 17.12.2021. Исполнитель: Солдатова Л.В.
Страница 289 из 384. Страница создана: 24.12.2021 14:46

Приложение

ООО "ГазТеплоАвтоматика", Елабужский муниципальный район

№ п/п	Наименование показателей, статей затрат	Ед.изм.	Производство и передача тепловой энергии									
			Предложение организации на период регулирования					Утверждено органом регулирования**				
			Год (с учетом индексации)	Откл. к утв. (ср.год.), %	I-е полугодие	II-е полугодие	Индекс	Год	Откл. к утв. (ср.год.), %	I-е полугодие	II-е полугодие	Индекс
1	2	3	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19
1	**Является ли организация плательщиком НДС**	**да, нет**			**нет**	**нет**			*0,60*	**нет**	**нет**	
2	Выработано	Гкал	30 082,80	*106,5*	17 898,03	12 184,77		28 589,77	*101,2*	17 169,94	11 419,84	
3	Собственные нужды котельных	Гкал	524,65	*100,0*	287,33	237,32		524,65	*100,0*	315,08	209,57	
4	Покупка тепловой энергии	Гкал	0,00	*0,0*	0,00	0,00		0,00	*0,0*			
5	**Потери**	**Гкал**	**2 698,80**	*223,8*	**1 509,07**	**1 189,73**		**1 205,77**	*100,0*	**724,14**	**481,63**	
6	**Полезный отпуск теплоэнергии**	**Гкал**	**26 859,35**	*101,2*	**16 101,63**	**10 757,72**		**26 859,35**	*101,2*	**16 130,71**	**10 728,64**	
6.1	Горячая вода, в том числе:	Гкал	26 859,35	*101,2*	16 101,63	10 757,72		26 859,35	*101,2*	16 130,71	10 728,64	
6.1.1	собственное потребление	Гкал	139,83	*100,0*	76,81	63,02		139,83	*100,0*	83,98	55,85	
6.1.2	население	Гкал	14 813,22	*100,0*	8 788,26	6 024,95		14 813,22	*100,0*	8 896,26	5 916,96	
6.1.3	бюджет	Гкал	10 463,28	*101,1*	6 353,98	4 109,30		10 463,28	*101,1*	6 283,85	4 179,43	
6.1.4	прочие	Гкал	1 443,03	*118,0*	882,58	560,45		1 443,03	*118,0*	866,63	576,40	
7	**Топливо на технологические цели, всего, в том числе:**	**тыс.руб.**	**29 607,90**	*108,7*	**16 399,33**	**13 208,57**		**28 821,66**	*105,8*	**16 825,31**	**11 996,35**	
7.1	Газ природный	тыс.руб.	29 607,90	*108,7*	16 399,33	13 208,57		28 821,66	*105,8*	16 825,31	11 996,35	
7.1.1	*Объем газа*	тыс.м3	4 246,70	*105,4*	2 383,14	1 863,56		4 078,14	*101,2*	2 449,17	1 628,96	
7.1.2	*Цена газа*	руб./тыс.м 3	6 971,99	*103,1*	6 881,39	7 087,84	1,030	7 067,36	*104,6*	6 869,79	7 364,42	1,072
8	**Сырье, основные материалы, в том числе:**	**тыс.руб.**	**1 428,86**	*173,4*	**316,55**	**1 112,31**		**856,92**	*104,0*	**503,67**	**353,24**	
8.1	Вода на технологические цели	тыс.руб.	1 135,64	*164,1*	284,40	851,24		718,40	*103,8*	421,06	297,34	
8.1.1	*Объем воды*	тыс.м3	27,34	*157,3*	7,05	20,29		17,38	*100,0*	10,44	6,94	
8.1.2	*Тариф*	руб./м3	41,54	*104,3*	40,34	41,95	1,040	41,33	*103,8*	40,34	42,83	1,040
8.2	Вспомогательные материалы (химреагенты)	тыс.руб.	253,62	*269,0*	14,48	239,14	1,035	98,79	*104,8*	59,33	39,46	1,048
8.3	Водоотведение	тыс.руб.	39,61	*104,6*	17,68	21,93		39,73	*104,9*	23,28	16,45	
8.3.1	*Объем стоков*	тыс.м3	1,25	*100,0*	0,57	0,68		1,25	*100,0*	0,75	0,50	
8.3.2	*Тариф*	руб./м3	31,68	*104,6*	31,01	32,25	1,040	31,78	*104,9*	31,01	32,94	1,040
9	**Основная и дополнительная оплата труда производственных рабочих**	**тыс.руб.**	**9 989,46**	*185,2*	**4 994,73**	**4 994,73**	1,039	**5 619,60**	*104,2*	**3 374,92**	**2 244,68**	1,043
9.1	*Численность персонала*	шт.ед.	*30,00*					**21,00**				
9.2	*Среднемесячная заработная плата*	руб.	*27 748,50*					**22 300,00**				
10	**Отчисления на соц. нужды с оплаты производственных рабочих**	**тыс.руб.**	**3 016,82**	*185,2*	**1 508,41**	**1 508,41**		**1 697,12**	*104,2*	**1 019,23**	**677,89**	
11	**Электроэнергия на технологические цели**	**тыс.руб.**	**7 534,62**	*106,1*	**3 878,72**	**3 655,90**		**7 534,60**	*106,1*	**4 524,99**	**3 009,60**	
11.1	*Количество электроэнергии*	тыс.кВт.ч.	1 233,00	*100,0*	634,73	598,27		1 233,00	*100,0*	**740,49**	**492,51**	
11.2	*тариф*	руб.кВт.ч.	6,11	*106,1*	6,11	6,11	1,030	6,11	*106,1*	**6,11**	**6,11**	1,038
12	**Расходы по содержанию и эксплуатации**	**тыс.руб.**	**5 804,46**	*194,0*	**896,85**	**4 907,61**		**3 108,31**	*103,9*	**1 866,73**	**1 241,58**	

Документ создан в электронной форме. № 57-ПР от 17.12.2021. Исполнитель: Солдатова Л.В.
Страница 290 из 384. Страница создана: 24.12.2021 14:46

№ п/п	Наименование показателей, статей затрат	Ед.изм.	Производство и передача тепловой энергии									
			Предложение организации на период регулирования					Утверждено органом регулирования**				
			Год (с учетом индексации)	Откл. к утв. (ср.год.), %	I-е полугодие	II-е полугодие	Индекс	Год	Откл. к утв. (ср.год.), %	I-е полугодие	II-е полугодие	Индекс
1	2	3	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19
	оборудования в том числе:											
12.1	Амортизация производственного оборудования	тыс.руб.	0,00	*0,0*	0,00	0,00		0,00	*0,0*			
12.2	Затраты на ремонт	тыс.руб.	5 804,46	*194,0*	896,85	4 907,61		3 108,31	*103,9*	1 866,73	1 241,58	
12.2.1	*материалы*	тыс.руб.	1 582,57	*106,1*	312,01	1 270,56	1,035	1 563,62	*104,8*	939,05	624,57	1,048
12.2.2	*заработная плата*	тыс.руб.	2 867,64	*279,1*	400,66	2 466,98	1,039	1 056,00	*102,8*	634,19	421,81	1,043
12.2.2.1	*Численность персонала*	шт.ед.	*9,00*					4,00	*100,0*			
12.2.2.2	*Среднемесячная заработная плата*	руб.	*26 552,22*					*22 000,00*	*102,8*			
12.2.3	*отчисления на соц. нужды*	тыс.руб.	866,03	*279,1*	121,00	745,03		318,91	*102,8*	191,53	127,39	
12.2.4	*услуги сторонних организаций*	тыс.руб.	488,23	*301,4*	63,18	425,05	1,035	169,78	*104,8*	101,96	67,82	1,048
13	**Аренда (лизинг) основных производственных фондов**	**тыс.руб.**	**0,00**	*0,0*	**0,00**	**0,00**		**0,00**	*0,0*			
14	**Оплата покупной тепловой энергии**	**тыс.руб.**	**0,00**	*0,0*	**0,00**	**0,00**		**0,00**	*0,0*	**0,00**	**0,00**	1,040
14.1	*Объем покупки*	Гкал	0,00	*0,0*	0,00	0,00		0,00				
14.2	*Тариф*	руб./Гкал	0,00	*0,0*	0,00	0,00	1,040	0,00				
15	**Расходы по подготовке, освоению производства (пусконаладочные работы)**	**тыс.руб.**	**0,00**	*0,0*	**0,00**	**0,00**	1,035	**0,00**	*0,0*			1,048
16	**Общепроизводственные (цеховые) расходы, всего, в том числе:**	**тыс.руб.**	**3 714,16**	*177,4*	**822,75**	**2 891,41**		**1 930,94**	*92,2*	**1 159,65**	**771,29**	
16.1	Фонд оплаты труда	тыс.руб.	1 396,42	*152,5*	542,36	854,06	1,039	791,13	*86,4*	475,12	316,01	1,043
16.1.1	*Численность персонала*	шт.ед.	*5,00*					2,00				
16.1.2	*Среднемесячная заработная плата*	руб.	*23 273,60*					*32 963,67*				
16.2	Отчисления на соц. нужды	тыс.руб.	421,72	*152,5*	163,79	257,93		238,92	*86,4*	143,49	95,43	
16.3	Амортизация	тыс.руб.	0,00	*0,0*	0,00	0,00		0,00	*0,0*			
16.4	Электроэнергия на хозяйственные нужды	тыс.руб.	142,78	*110,2*	90,95	51,83		129,61	*100,1*	77,84	51,77	
16.4.1	*Количество электроэнергии*	тыс.кВт.ч.	22,29	*110,2*	14,20	8,09		20,22	*100,0*	12,14	8,08	
16.4.2	*тариф*	руб.кВт.ч.	6,41	*99,9*	6,41	6,41	1,030	6,41	*100,0*	6,41	6,41	1,038
16.5	Затраты на ремонт	тыс.руб.	0,00	*0,0*	0,00	0,00	1,035	0,00	*0,0*			1,048
16.6	Водоснабжение и водоотведение	тыс.руб.	0,00	*0,0*	0,00	0,00	1,040	0,00	*0,0*			1,040
16.7	Расходы на охрану труда	тыс.руб.	121,84	*107,4*	25,65	96,19	1,035	113,40	*100,0*	68,10	45,30	1,048
16.8	Прочие расходы	тыс.руб.	1 631,41	*248,0*	0,00	1 631,41	1,035	657,88	*100,0*	395,10	262,78	1,048
17	**Общехозяйственные расходы, всего, в том числе:**	**тыс.руб.**	**5 506,10**	*178,9*	**1 794,82**	**3 711,28**		**2 654,47**	*86,3*	**1 442,15**	**1 212,31**	
17.1	Фонд оплаты труда АУП	тыс.руб.	2 595,84	*166,9*	1 297,92	1 297,92	1,039	1 608,00	*103,4*	965,70	642,30	1,043
17.1.1	*Численность персонала*	шт.ед.	*8,00*					4,00				
17.1.2	*Среднемесячная заработная плата*	руб.	*27 039,98*					33 500,00				
17.2	Отчисления на соц. нужды	тыс.руб.	783,94	*166,9*	391,97	391,97		485,62	*103,4*	291,64	193,97	
17.3	Амортизация	тыс.руб.	0,00	*0,0*	0,00	0,00		0,00	*0,0*			
17.4	Электроэнергия	тыс.руб.	0,00	*0,0*	0,00	0,00		0,00	*0,0*	0,00	0,00	

Документ создан в электронной форме. № 57-ПР от 17.12.2021. Исполнитель: Солдатова Л.В.
Страница 291 из 384. Страница создана: 24.12.2021 14:46

№ п/п	Наименование показателей, статей затрат	Ед.изм.	Производство и передача тепловой энергии									
			Предложение организации на период регулирования					Утверждено органом регулирования**				
			Год (с учетом индексации)	Откл. к утв. (ср.год.), %	I-е полугодие	II-е полугодие	Индекс	Год	Откл. к утв. (ср.год.), %	I-е полугодие	II-е полугодие	Индекс
1	2	3	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19
17.4.1	*Количество электроэнергии*	тыс.кВт.ч.	0,00	*0,0*	0,00	0,00		0,00	*0,0*			
17.4.2	*тариф*	руб.кВт.ч.	0,00	*0,0*	0,00	0,00	1,030	0,00	*0,0*			1,038
17.5	Затраты на ремонт	тыс.руб.	0,00	*0,0*	0,00	0,00	1,035	0,00	*0,0*			1,048
17.6	Водоснабжение и водоотведение	тыс.руб.	0,00	*0,0*	0,00	0,00	1,040	0,00	*0,0*			1,040
17.7	Целевые средства на НИОКР	тыс.руб.	0,00	*0,0*				0,00	*0,0*			
17.8	Средства на страхование	тыс.руб.	5,81	*103,6*	2,81	3,00		5,61	*100,0*	3,37	2,24	
17.9	Плата за предельно допустимые выбросы (сбросы) загрязняющих веществ	тыс.руб.	7,52	*100,1*	3,76	3,76		7,51	*100,0*	4,51	3,00	
17.10	Арендная плата	тыс.руб.	0,00	*0,0*	0,00	0,00		0,00	*0,0*			
17.11	Лизинговые платежи	тыс.руб.	0,00	*0,0*	0,00	0,00		0,00	*0,0*			
17.12	Непроизводственные расходы (налоги и другие обязательные платежи и сборы) всего, в том числе:	тыс.руб.	546,24	*114,4*	9,10	537,14		500,00	*104,7*	148,26	351,74	
17.12.1	транспортный налог	тыс.руб.	0,00	*0,0*	0,00	0,00		0,00	*0,0*			
17.12.2	земельный налог	тыс.руб.	0,00	*0,0*	0,00	0,00		0,00	*0,0*			
17.12.3	налог на имущество	тыс.руб.	0,00	*0,0*	0,00	0,00		0,00	*0,0*			
17.12.4	другие налоги и обязательные сборы и платежи по организации	тыс.руб.	546,24	*114,4*	9,10	537,14		500,00	*104,7*	148,26	351,74	
17.13	Прочие расходы	тыс.руб.	1 566,75	*278,9*	89,26	1 477,49	1,035	47,73	*8,5*	28,67	19,07	1,048
18	**Всего расходов по полной себестоимости**	**тыс.руб.**	**66 602,39**	*132,3*	**30 612,16**	**35 990,23**		**52 223,61**	*103,7*	**30 716,66**	**21 506,95**	
19	**Внереализационные расходы**	**тыс.руб.**	**98,00**	*0,0*	**49,00**	**49,00**		**0,00**	*0,0*	**0,00**	**0,00**	
20	**Прибыль, (-) убыток, в том числе**	**тыс.руб.**	**0,00**	*0,0*	**0,00**	**0,00**		**0,00**	*0,0*			
20.1	капитальные вложения (инвестиции)	тыс.руб.	0,00	*0,0*	0,00	0,00		0,00	*0,0*			
21	Недополученный по независящим причинам доход (с приложением обосновывающих документов)	тыс.руб.	0,00	*0,0*				0,00	*0,0*			
22	Избыток средств, полученный в предыдущем периоде регулирования	тыс.руб.	0,00	*0,0*				0,00	*0,0*			
23	**НВВ**	**тыс.руб.**	**66 700,39**	*132,5*	**30 661,16**	**36 039,23**		**52 223,61**	*103,7*	**30 716,66**	**21 506,95**	
24	**Тариф**	**руб./Гкал**	**2 483,32**	*130,9*	**1 904,23**	**3 350,08**		**1 944,34**	*102,5*	**1 904,23**	**2 004,63**	**105,3%**

Документ создан в электронной форме. № 57-ПР от 17.12.2021. Исполнитель: Солдатова Л.В.
Страница 292 из 384. Страница создана: 24.12.2021 14:46

Экспертное заключение

по результатам экспертизы предложений о корректировке тарифов на тепловую энергию, поставляемую теплоснабжающим, теплосетевым организациям, приобретающим тепловую энергию с целью компенсации потерь тепловой энергии в сфере теплоснабжения на 2022 год в отношении ООО «Осиновская теплоснабжающая компания»

В адрес Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам (далее - Госкомитет) поступило предложение от организации на корректировку тарифов в сфере теплоснабжения на 2022- 2023 годы

Заявление на корректировку тарифов, с приложением расчетных и обосновывающих материалов представлено исх. от 29.04.2021 № И-312 (вх. от 30.04.2021 № 4079)	
В соответствии с постановлением Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 №1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения» и Приказа ФСТ России от 07.06.2013 № 163 «Об утверждении Регламента открытия дел об установлении регулируемых цен (тарифов) и отмене регулирования тарифов в сфере теплоснабжения» Приказом Госкомитета от 28.05.2020 № 171 открыто тарифное дело № 20-2/тэ-2021 об установлении тарифов на 2019-2023 годы и на основании предложения регулируемой организации на корректировку Приказом Госкомитета от 14.05.2021 № Пр-294/2021 открыто тарифное дело № 20-2/тэ-2021/к-2022 о корректировке тарифов на 2022 год	
Период регулирования	2021-2023 годы
При формировании тарифов применен метод регулирования (в соответствии с п.п.16-19 Правил регулирования цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 №1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения»), с учетом заявленного организацией метода регулирования.	метод индексации установленных тарифов Приказ Госкомитета от 28.05.2020 № 171

Действующие тарифы

Постановлением Госкомитета от 11.12.2020 № 405-65/тэ-2020 «Об установлении тарифов на тепловую энергию (мощность), поставляемую ООО «Осиновская теплоснабжающая компания» теплоснабжающим, теплосетевым организациям, приобретающим тепловую энергию с целью компенсации потерь тепловой энергии, на 2021-2023 годы», в следующих размерах:

Год	**1 полугодие, руб./Гкал**	Отклонение к предыдущему периоду регулирования, %	**2 полугодие, руб./Гкал**	Отклонение к предыдущему периоду регулирования, %
2021	**578,55**	*100,0*	**596,77**	*103,1*
2022	**596,77**	*100,0*	**610,64**	*102,3*
2023	**610,64**	*100,0*	**630,72**	*103,3*

Сведения по организации

Полное наименование организации	Общество с ограниченной ответственностью «Осиновская теплоснабжающая компания»
ИНН/КПП	1648041792/164801001
ОГРН	1151673002612
Генеральный директор	Васев Владимир Михайлович
Учредитель	АО «УК ТФГ» (90%)
	АО «ЭЦМ» (10%)
Юридический адрес	422527, РТ, Зеленодольский р-н, с. Осиново, ул. Гагарина, д. 10А
Почтовый адрес	422527, РТ, Зеленодольский р-н, с. Осиново, ул. Гагарина, д. 10А
Организация применяет режим налогообложения:	общая система налогообложения
Организации присвоен статус единой теплоснабжающей организации (ЕТО), (да/нет)	присвоен статус единой теплоснабжающей организации ЕТО

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

Документ создан в электронной форме. № 57-ПР от 17.12.2021. Исполнитель: Солдатова Л.В.
Страница 293 из 384. Страница создана: 24.12.2021 14:46

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

ООО «Осиновская теплоснабжающая компания» заключило договор с ООО «ПЭСТ» на поставку тепловой энергии (мощности) в целях компенсации потерь от 16.02.2021 № ОТК 006-21.

В рамках настоящего договора ООО «ПЭСТ» обязуется приобретать в собственность у ООО «Осиновская теплоснабжающая компания» тепловую энергию (мощность) в целях компенсации потерь тепловой энергии, возникающих при транспортировке тепловой энергии по сетям принадлежащим принадлежащих ООО «ПЭСТ» на праве собственности или ином законном праве согласно заключенному договору об оказании услуг по передаче тепловой энергии (мощности) от 16.02.2021 № ОТК 006-21.

Наименование показателя	ед. изм.	Принято Госкомитетом на 2022
Суммарная тепловая нагрузка по совокупности договоров теплоснабжения, (Гкал/час)	Гкал/час	14,00
Тепловые сети и сети ГВС в двухтрубном исчислении	км	7,4*
**согласно представленной выписке ЕГРН от 06.02.2019, договору купли-продажи от 28.01.2019 б/н и технического паспорта сооружения, полученного в РГУП БТИ*		

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

Наименование объекта	Протяженность сетей, м	Основания эксплуатации (подтверждающие документы)
Тепловые сети и сети ГВС	7 396 (так же по выписке)	В собственности Выписка из ЕГРН кадастровый номер 16:20:000000: 3344 от 06.02.2019

В соответствии с п. 15 Постановления Правительства РФ от 22.10.2012 № 1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения» тарифы на тепловую энергию устанавливаются исходя из не превышения величины тарифов в первом полугодии очередного расчетного годового периода регулирования над величиной соответствующих тарифов во втором полугодии предшествующего годового периода регулирования по состоянию на 31 декабря.

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

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

Перечень НПА:

- Федеральный закон от 27 июля 2010 г. № 190-ФЗ «О теплоснабжении»;
- Налоговый кодекс Российской Федерации. Часть вторая. Глава 25;
- Постановление Правительства РФ от 22.10.2012 № 1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения»;
- Приказ ФСТ России от 13.06.2013 № 760-э «Об утверждении Методических указаний по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения»;
- Приказ ФСТ России от 07.06.2013 № 163 «Об утверждении Регламента открытия дел об установлении регулируемых цен (тарифов) и отмене регулирования тарифов в сфере теплоснабжения».

Информация об утвержденной инвестиционной программе

Наличие инвестиционной программы организации (да/нет)	не имеется

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

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

Документ создан в электронной форме. № 57-ПР от 17.12.2021. Исполнитель: Солдатова Л.В.
Страница 294 из 384. Страница создана: 24.12.2021 14:46

	2022 год	***2023 год***
Индекс потребительских цен	***104,3***	***104,0***
Индекс цен промышленных производителей	***104,8***	***104,8***

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

Информация об утвержденной схеме теплоснабжения	
Наличие утвержденной схемы теплоснабжения (да/нет)	да
Реквизиты решения	Постановление от 23.11.2020 года № 179 Об утверждении «Схемы теплоснабжения Осиновского сельского поселения Зеленодольского муниципального района РТ по 2035 годы» (актуализация на 2021 год)
Актуализация, дата последней актуализации	актуализирована от 23.11.2020 на 2021
Анализ фактических и плановых объемов	
Пояснения по изменениям объема реализации тепловой энергии	Выработка тепловой энергии на 2022 год принята в объеме 128 807,10 Гкал, в т.ч.: - собственные нужды в объеме – 0,00 Гкал; - потери тепловой энергии – 17 888,00 Гкал, утвержденные Постановлением Госкомитета от 11.12.2018 № 5-78/тэ; - объем полезного отпуска – 110 919,10 Гкал принят в соответствии с п. 12 и п.22 Основ ценообразования на основании актуализированной схемы теплоснабжения Постановлением от 23.11.2020 года № 179 Об утверждении «Схемы теплоснабжения Осиновского сельского поселения Зеленодольского муниципального района РТ по 2035 годы» (актуализация на 2021 год)

Анализ динамики полезного отпуска тепловой энергии за последние три года

Года	**Принято Госкомитетом**	**Факт**
2018	81 427,31	65 400,94
2019	87 916,90	63 609,28
2020	65 400,94	61 807,01

Баланс производства тепловой энергии, Гкал

Показатели	2020 (факт.)	Принято Госкомитетом на 2021	Прогноз организации на 2022	Принято Госкомитетом на 2022	*Откл. к 2021г., (%)*
Покупка тепловой энергии	75 766,00	84 012,04	75 766,00	128 807,10	*153,3*
Потери	**13 958,99**	**18 069,00**	**13 959,03**	**17 888,00**	*99,0*
Полезный отпуск, в т.ч.:	**61 807,01**	**65 943,04**	**61 807,01**	**110 919,10**	*168,2*
собственное потребление	123,76	123,76	123,76	143,88	*116,3*
население	55 365,29	59 924,76	55 365,29	100 374,79	*167,5*
бюджетные организации	4 211,95	4 277,87	4 211,95	7 669,54	*179,3*
прочие потребители	2 106,00	1 616,65	2 106,00	2 730,89	*168,9*
Распределение полезного отпуска тепловой энергии на 2022 год по полугодиям		1 полугодие		2 полугодие	
		62 102,21		48 816,89	

Документ создан в электронной форме. № 57-ПР от 17.12.2021. Исполнитель: Солдатова Л.В.
Страница 295 из 384. Страница создана: 24.12.2021 14:46

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.

Расчет цен (тарифов) на тепловую энергию (мощность), поставляемую теплоснабжающими организациями другим теплоснабжающим организациям, теплосетевым организациям Госкомитетом выполнен в соответствии с п. 127 главы IX.III. Методических указаний, утвержденных приказом ФСТ России от 13.06.2013 № 760-э, без дифференциации по видам теплоносителя по формуле 87.

$$T_i^{срвз} = \frac{\sum_{j=1}^{J}\left(Q_{i,j} \times T_{i,j}^{к}\right)}{\sum_{j=1}^{J} Q_{i,j}}$$ (руб./Гкал), где:

Qi,j - объем отпуска тепловой энергии в виде пара и воды от j-го источника тепловой энергии, принадлежащего единой теплоснабжающей организации и (или) другим теплоснабжающим организациям, у которых единая теплоснабжающая организация приобретает тепловую энергию (мощность), в i-м расчетном периоде регулирования, тыс. Гкал;

Qi,j,k - объем отпуска тепловой энергии в k-том виде теплоносителя от j-го источника тепловой энергии, принадлежащего единой теплоснабжающей организации и (или) другим теплоснабжающим организациям, у которых единая теплоснабжающая организация приобретает тепловую энергию (мощность), в i-м расчетном периоде регулирования, тыс. Гкал;

$T_{i,j}^{к}$ - одноставочный тариф на тепловую энергию (мощность), отпускаемую в виде пара и воды от j-го источника тепловой энергии, принадлежащего единой теплоснабжающей организации и (или) другим теплоснабжающим организациям, у которых единая теплоснабжающая организация приобретает тепловую энергию (мощность), в i-м расчетном периоде регулирования, определяемый в соответствии с главами IX.I и IX.VIII настоящих Методических указаний, руб./Гкал;

J - количество источников тепловой энергии, принадлежащих единой теплоснабжающей организации и (или) другим теплоснабжающим организациям, у которых единая теплоснабжающая организация приобретает тепловую энергию (мощность), шт.

ООО «ОТК» приобретает тепловую энергию от одного источника теплоснабжения – от источника АО «Энергоцентр Майский».

Объем покупки тепловой энергии на 2022 год принят в количестве 128 807,10 Гкал.

Принятые тарифы на тепловую энергию, поставляемую АО «Энергоцентр «Майский» потребителю ООО «Осиновская теплоснабжающая компания» на 2022-2023 годы:

Год	**Тариф 1 полугодия, руб./Гкал**	*Откл-е к уровню 2 полугодия предшеств. года, %*	**Тариф 2 полугодия, руб./Гкал**	*Отклонение к 1 полугодию, %*
2022	**596,77**	*100,0*	**633,73**	*106,2*
2023	**633,73**	*100,0*	**650,37**	*102,6*

В соответствии с п.96. Основ ценообразования, тариф на тепловую энергию (мощность), поставляемую единой теплоснабжающей организацией теплоснабжающим

Документ создан в электронной форме. № 57-ПР от 17.12.2021. Исполнитель: Солдатова Л.В.
Страница 296 из 384. Страница создана: 24.12.2021 14:46
ЭЛЕКТРОННЫЙ ТАТАРСТАН

организациям, приобретающим тепловую энергию с целью компенсации потерь тепловой энергии, устанавливается равным средневзвешенной стоимости единицы тепловой энергии (мощности), приобретаемой (производимой и приобретаемой) единой теплоснабжающей организацией.

Тариф на тепловую энергию (мощность), поставляемую единой теплоснабжающей организацией прочим теплоснабжающим организациям, устанавливается равным единым тарифам на тепловую энергию (мощность), поставляемую потребителям, к категории (группе) которых относятся потребители, обслуживаемые указанными организациями.

Предлагается установить скорректированные тарифы на тепловую энергию, поставляемую теплоснабжающим, теплосетевым организациям, приобретающим тепловую энергию с целью компенсации потерь тепловой энергии в сфере теплоснабжения на 2022-2023 годы для ООО «Осиновская теплоснабжающая компания» на 2022-2023 годы:

Год	**Тариф 1 полугодия, руб./Гкал**	*Откл-е к уровню 2 полугодия предшеств. года, %*	**Тариф 2 полугодия, руб./Гкал**	*Отклонение к 1 полугодию, %*
2022	**596,77**	*100,0*	**633,73**	*106,2*
2023	**633,73**	*100,0*	**650,37**	*102,6*

Рекомендации: В целях повышения качества предоставления государственных услуг, создания условий для эффективного информационного и документационного взаимодействия в Республике Татарстан Госкомитет рекомендует регулируемым теплоснабжающим организациям при осуществлении своей деятельности использовать единую межведомственную систему электронного документооборота Республики Татарстан. Данные затраты Госкомитетом будут учтены при установлении (корректировке) цен (тарифов) на тепловую энергию при наличии подтверждающих документов.

Документ создан в электронной форме. № 57-ПР от 17.12.2021. Исполнитель: Солдатова Л.В.
Страница 297 из 384. Страница создана: 24.12.2021 14:46

Экспертное заключение
по результатам экспертизы предложений о корректировке тарифов
в сфере теплоснабжения на 2022 год по
ООО «Осиновская теплоснабжающая компания»

В адрес Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам (далее - Госкомитет) поступило предложение от организации на корректировку тарифов в сфере теплоснабжения на 2022- 2023 годы

Заявление на корректировку тарифов, с приложением расчетных и обосновывающих материалов представлено исх. от 29.04.2021 № И-314 (вх. от 30.04.2021 № 4081)	
В соответствии с постановлением Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 №1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения» и Приказа ФСТ России от 07.06.2013 № 163 «Об утверждении Регламента открытия дел об установлении регулируемых цен (тарифов) и отмене регулирования тарифов в сфере теплоснабжения» Приказом Госкомитета от 04.05.2018 № 131 открыто тарифное дело № 20-77/тэ об установлении тарифов на 2019-2023 годы и на основании предложения регулируемой организации на корректировку Приказом Госкомитета от 08.05.2021 № Пр-248/2021 открыто тарифное дело № 20-77/тэ/к-2022 о корректировке тарифов на 2022 год	
Период регулирования	2019-2023 годы
При формировании тарифов применен метод регулирования (в соответствии с п.п.16-19 Правил регулирования цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 №1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения»), с учетом заявленного организацией метода регулирования.	метод индексации установленных тарифов Приказ Госкомитета от 04.05.2018 № 131

Действующие тарифы

Постановлением Госкомитета от 11.12.2018 № 5-78/тэ установлены долгосрочные тарифы на тепловую энергию на 2019-2023 годы (с учетом корректировок Постановлениями Госкомитета от 09.12.2019 № 5-100/тэ и от 17.12.2020 № 518-96/тэ-2020), в следующих размерах:

Год	**1 полугодие, руб./Гкал**	Отклонение к предыдущему периоду регулирования, %	**2 полугодие, руб./Гкал**	Отклонение к предыдущему периоду регулирования, %
2019	**1 024,17**	*100,0*	**1 059,92**	*103,5*
2020	**1 059,92**	*100,0*	**1 102,32**	*104,0*
2021	**1 102,32**	*100,0*	**1 173,96**	*106,5*
2022	**1 173,96**	*100,0*	**1 213,52**	*103,4*
2023	**1 213,52**	*100,0*	**1 221,04**	*100,6*

Сведения по организации

Полное наименование организации	Общество с ограниченной ответственностью «Осиновская теплоснабжающая компания»
ИНН/КПП	1648041792/164801001
ОГРН	1151673002612
Генеральный директор	Васев Владимир Михайлович
Учредитель	АО «УК ТФГ» (90%)
	АО «ЭЦМ» (10%)
Юридический адрес	422527, РТ, Зеленодольский р-н, с. Осиново, ул. Гагарина, д. 10А
Почтовый адрес	422527, РТ, Зеленодольский р-н, с. Осиново, ул. Гагарина, д. 10А
Организация применяет режим налогообложения:	общая система налогообложения
Организации присвоен статус единой теплоснабжающей организации (ЕТО), (да/нет)	присвоен статус единой теплоснабжающей организации ЕТО
Перечень имущества, участвующего в процессе формирования затрат при установлении тарифов, и	

Документ создан в электронной форме. № 57-ПР от 17.12.2021. Исполнитель: Солдатова Л.В.
Страница 298 из 384. Страница создана: 24.12.2021 14:46

анализ правоустанавливающих документов

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

Наименование показателя	ед. изм.	Принято Госкомитетом на 2022
Протяженность сетей (в двухтрубном исчислении), в том числе:	км.	7,85 в том числе 0,178 бесхозяйные сети
сети ГВС	км.	0,19

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

Наименование объекта	Основания эксплуатации (свидетельство о гос. регистрации, договор аренды, концессионное соглашение)	Подтверждающие документы (№ документа, дата) Срок действия
Сети теплоснабжения и ГВС	Концессионное соглашение, заключенное с Исполнительным комитетом Осиновского сельского поселения Зеленодольского муниципального района РТ	от 13.05.2016 б/н со сроком на 25 лет со дня подписания концессионного сооглашения

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

НВВ, тыс. руб.	**Проект тарифа на 1 полугодие, руб./Гкал**	*Отклонение к уровню 2 полугодия предшествующего года,%*	**Проект тарифа на 2 полугодие, руб./Гкал**	*Отклонение к 1 полугодию, %*
136 513,16	**1 173,96**	*100,0*	**3 465,60**	*295,2*

В соответствии с п. 15 Постановления Правительства РФ от 22.10.2012 № 1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения» тарифы на тепловую энергию устанавливаются исходя из не превышения величины тарифов в первом полугодии очередного расчетного годового периода регулирования над величиной соответствующих тарифов во втором полугодии предшествующего годового периода регулирования по состоянию на 31 декабря.

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

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

Перечень НПА:

- Федеральный закон от 27 июля 2010 г. № 190-ФЗ «О теплоснабжении»;
- Налоговый кодекс Российской Федерации. Часть вторая. Глава 25;
- Постановление Правительства РФ от 22.10.2012 № 1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения»;
- Приказ ФСТ России от 13.06.2013 № 760-э «Об утверждении Методических указаний по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения»;
- Приказ ФСТ России от 07.06.2013 № 163 «Об утверждении Регламента открытия дел об установлении регулируемых цен (тарифов) и отмене регулирования тарифов в сфере теплоснабжения».

Информация об утвержденной инвестиционной программе

Наличие инвестиционной программы организации (да/нет)	на 2022 год не имеется

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

Используемые при регулировании индексы в соответствии с Прогнозом социально-экономического

Документ создан в электронной форме. № 57-ПР от 17.12.2021. Исполнитель: Солдатова Л.В.
Страница 299 из 384. Страница создана: 24.12.2021 14:46

развития		
	2022 год	***2023 год***
Электрическая энергия	***103,8***	***103,0***
Индекс потребительских цен	***104,3***	***104,0***
Индекс цен промышленных производителей	***104,8***	***104,8***

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

Информация об утвержденной схеме теплоснабжения	
Наличие утвержденной схеме теплоснабжения (да/нет)	да
Реквизиты решения	Постановление от 23.11.2020 года № 179 Об утверждении «Схемы теплоснабжения Осиновского сельского поселения Зеленодольского муниципального района РТ по 2035 годы» (актуализация на 2021 год)
Актуализация, дата последней актуализации	актулизирована от 23.11.2020 на 2021
Анализ фактических и плановых объемов	
Пояснения по изменениям объема реализации тепловой энергии	Выработка тепловой энергии на 2022 год принята в объеме 128 807,10 Гкал, в т.ч.: - собственные нужды в объеме – 0,00 Гкал; - потери тепловой энергии – 17 888,00 Гкал, утвержденные Постановлением Госкомитета от 11.12.2018 № 5-78/тэ; - объем полезного отпуска – 110 919,10 Гкал принят в соответствии с п. 12 и п.22 Основ ценообразования на основании актуализированной схемы теплоснабжения Постановлением от 23.11.2020 года № 179 Об утверждении «Схемы теплоснабжения Осиновского сельского поселения Зеленодольского муниципального района РТ по 2035 годы» (актуализация на 2021 год)

Анализ динамики полезного отпуска тепловой энергии за последние три года		
Года	**Принято Госкомитетом**	**Факт**
2018	81 427,31	65 400,94
2019	87 916,90	63 609,28
2020	65 400,94	61 807,01

Баланс производства тепловой энергии, **Гкал**					
Показатели	2020 (факт.)	Принято Госкомитетом на 2021	Прогноз организации на 2022	Принято Госкомитетом на 2022	*Откл. к 2021г., (%)*
Покупка тепловой энергии	75 766,00	84 012,04	75 766,00	128 807,10	*153,3*
Потери	**13 958,99**	**18 069,00**	**13 959,03**	**17 888,00**	*99,0*
Полезный отпуск, в т.ч.:	**61 807,01**	**65 943,04**	**61 807,01**	**110 919,10**	*168,2*
собственное потребление	123,76	123,76	123,76	143,88	*116,3*

Документ создан в электронной форме. № 57-ПР от 17.12.2021. Исполнитель: Солдатова Л.В.
Страница 300 из 384. Страница создана: 24.12.2021 14:46

население	55 365,29	59 924,76	55 365,29	100 374,79	*167,5*
бюджетные организации	4 211,95	4 277,87	4 211,95	7 669,54	*179,3*
прочие потребители	2 106,00	1 616,65	2 106,00	2 730,89	*168,9*
Распределение полезного отпуска тепловой энергии на 2022 год по полугодиям		1 полугодие		2 полугодие	
		62 102,21		48 816,89	

Анализ финансово-хозяйственной деятельности организации за 2020 год

Анализ проведен на основании представленных организацией статистических отчетов (отчетная калькуляция за 2020 год в сфере теплоснабжения).

По данным отчётной калькуляции в сфере теплоснабжения ООО «Осиновская теплоснабжающая компания» организацией от реализации услуг по теплоснабжению за 2020 год получен убыток в сумме 23 280,20 тыс. руб.

Полезный отпуск потребителям по факту меньше утвержденного Госкомитетом за 2020 год на 3 593,93 Гкал.

Превышение фактических расходов отражено больше утверждённых за 2020 год на 18 072,46 тыс. руб. по следующим статьям затрат:

- вспомогательные материалы (химреагенты) на 30,39 тыс. руб.;
- амортизация производственного оборудования на 5 467,19 тыс.руб.;
- ремонт и техническое обслуживание основных средств на 232,53 тыс.руб.;
- оплата труда цехового персонала на 161,66 тыс. руб.;
- отчисления на социальные нужды цехового персонала на 48,82 тыс.руб.;
- прочие общепроизводственные расходы на 38,90 тыс. руб.;
- оплата труда административно-управленческого персонала на 7 274,49 тыс. руб.;
- отчисления на социальные нужды административно-управленческого персонала на 2 196,90 тыс.руб.;
- прочие общехозяйственные расходы на 2 621,58 тыс.руб.;

Экономия фактических расходов на 12 590,00 тыс.руб. за 2020 год сложилась по следующим статьям:

- основная и дополнительная оплата труда производственных рабочих на 2 854,24 тыс. руб.;
- отчисления на социальные нужды производственного персонала на 861,98 тыс. руб.;
- электроэнергия на технологические цели на 1 009,74 тыс. руб.;
- оплата покупной тепловой энергии на 4 407,80 тыс. руб.;
- нормативная прибыль на 3 456,31 тыс. руб.

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 «Осиновская теплоснабжающая компания» на 2022 год представлены в приложении №1.

I. Расходы на приобретение энергетических ресурсов с учетом корректировки приняты:

№ п/п	Наименование расхода	Ед. измер.	Долгосрочный период регулирования				
			2019	2020	2021	Кор2022	Кор2023
1	**Расходы на топливо**	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2	**Расходы на электроэнергию**	тыс.руб.	6 074,16	4 341,74	4 598,58	6 318,39	6 507,94
	объем	*тыс.кВт*	*923,52*	*923,52*	*931,17*	*1 566,28*	*1 566,28*
	откл. к предыд. периоду	*%*		*71,5*	*105,9*	*137,4*	*103,0*
3	**Расходы на воду на**	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

Документ создан в электронной форме. № 57-ПР от 17.12.2021. Исполнитель: Солдатова Л.В.
Страница 301 из 384. Страница создана: 24.12.2021 14:46

	технологические цели						
4	**Оплата покупной тепловой энергии**	тыс.руб.	57 403,89	47 565,06	49 278,81	79 055,70	83 065,96
	объем	*тыс.кВт*	*106 352,73*	*83 651,94*	*84 012,04*	*128 807,10*	*128 807,10*
	откл. к предыд. периоду	*%*		*82,9*	*103,6*	*160,4*	*105,1*
5	**ИТОГО:**		**63 478,04**	**51 906,80**	**53 877,39**	**85 374,09**	**89 573,90**
	откл. к предыд. периоду	*%*		*81,8*	*103,8*	*158,5*	*104,9*

1. Расходы на электроэнергию на технологические цели приняты в сумме **6 318,39 тыс. руб.**

Объем электрической энергии на технологические цели скорректирован в соответствии с Методическими указаниями и принят в количестве **1 566,28 тыс. кВт*ч.**

Средневзвешенная цена одноставочного тарифа с учетом индексации и сложившегося факта за 2020 года составит **4,03 руб./ кВт.ч**.

2. Расходы по воде на технологические цели организацией не заявлены.

3. Расходы на оплату покупной тепловой энергии приняты в сумме **78 055,70 тыс.руб.** с учетом корректировки тарифов на 2022 год по тепловой энергии, поставляемую АО «ЭЦ Майский». Объем покупки тепловой энергии принят в количестве 128 807,10 Гкал.

II. Операционные (подконтрольные) расходы.

В соответствии с п. 59 Постановления Правительства РФ от 22.10.2012 № 1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения» операционные расходы регулируемой организации устанавливаются на каждый год долгосрочного периода регулирования путем индексации базового уровня операционных расходов. При индексации применяются индекс потребительских цен, индекс эффективности операционных расходов и индекс изменения количества активов.

Базовый уровень операционных расходов определяется в соответствии с Правилами установления долгосрочных параметров регулирования.

В соответствии с п. 51 Постановления Правительства РФ от 22.10.2012 № 1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения» значения долгосрочных параметров регулирования деятельности регулируемой организации, для которой устанавливаются такие тарифы, определяются органом регулирования на весь долгосрочный период регулирования, в течение которого не пересматриваются, за исключением случая их пересмотра, предусмотренных подпунктами «и» - «л» пункта 7 Правил регулирования цен (тарифов).

В соответствии п. 60 Постановления Правительства РФ от 22.10.2012 № 1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения» индекс эффективности операционных расходов на первый год долгосрочного периода регулирования принят в размере 1% в соответствии с Методическими указаниями.

Операционные (подконтрольные) расходы скорректированы в соответствии с Методическими указаниями и приняты на 2022 год в сумме **9 146,44 тыс. руб.**

№ п/п	Параметры расчета расходов	Ед. изм.	Долгосрочный период регулирования				
			2019	2020	2021	Кор2022	Кор2023
1	**Индекс потребительских цен на расчетный период регулирования (ИПЦ)**		**1,046**	**1,03**	**1,037**	**1,043**	**1,04**
2	Индекс эффективности операционных расходов (ИР)	%	1	1	1	1	1
3	Коэффициент эластичности		0,75	0,75	0,75	0,75	0,75

Документ создан в электронной форме. № 57-ПР от 17.12.2021. Исполнитель: Солдатова Л.В.
Страница 302 из 384. Страница создана: 24.12.2021 14:46

	затрат по росту активов ($К_{эл}$)						
4	**Операционные (подконтрольные) расходы**	**тыс. руб.**	**8 469,65**	**8 636,50**	**8 857,94**	**9 146,44**	**9 417,18**
	отклонение	*%*		*102,0%*	*102,6%*	*103,3%*	*103,0%*

III. Неподконтрольные расходы приняты в сумме **35 068,29** тыс. руб., в том числе:

1. Амортизационные отчисления основного производственного оборудования приняты по предложению организации в сумме **11 882,67 тыс.руб.**:

ООО «ОТК» и Исполнительный комитет Осиновского сельского поселения Зеленодольского муниципального района РТ заключили концессионное соглашение от 13.05.2016 б/н со сроком на 25 лет. Предметом соглашения является создание (проектирование и строительство), реконструкция объекта соглашения. Объектом соглашения являются тепловые сети и тепловые пункты, применяемые для передачи тепловой энергии (мощности) и теплоносителя. Объекты концессионного соглашения переданы ООО «ОТК» по акту приема-передачи от 02.10.2017, 09.10.2017, 01.10.2018 и одно основное средство «Тепловод 2*О273мм из стальных труб (ст20) в пенополиуретановой теплоизоляции» передано 13.05.2016.

В составе иного имущества по данному концессионному соглашению имеются сети, которые находятся в собственности ООО «ПЭСТ». Однако, концессионное соглашение сторонами не пересмотрено.

Имущество, переданное концессионеру и (или) созданное им в соответствии с концессионным соглашением, подлежит налогообложению у концессионера.

Годовая сумма амортизационных отчислений производственного оборудования по объектам концессионного соглашения у ООО «ОТК» составляет 11 882,67 тыс. руб.

№ п/п	**Перечень основных средств**	**Дата ввода**	**Первоначальная (балансовая) стоимость, тыс. руб.**	**Годовая сумма амортизации, рассчитанная ООО «ОТК», тыс. руб.**	**Срок эксплуатации учтенный ООО «ОТК», лет**
			193 814,82	**11 882,67**	
1	Тепловод 2*О273 мм из стальных труб в полиуретаной изоляции в защитной оболочке	09.10.2017	35 263,19	1 533,18	23
2	Наружные сети теплоснабжения для 159-ти квартирного жилого дома поз.1 и 119-ти квартирного дома жилого дома поз.2	02.10.2017	806,22	41,88	19
3	Тепловая сеть (Спортивная д.1, Гайсина д.4)	02.10.2017	321,34	17,61	18
4	Сети теплоснабжения (Гайсина д.7)	02.10.2017	32,01	1,51	21
5	Тепловая сеть (Гайсина д.2)	02.10.2017	627,18	30,97	20
6	Тепловая сеть (Гайсина д.3)	02.10.2017	111,89	5,53	20
7	Сети теплоснабжения (Садовая д.8)	02.10.2017	52,64	2,48	21
8	Сети теплоснабжения (Садовая д.4)	02.10.2017	71,65	3,37	21
9	Тепловая сеть (Гайсина д.1)	02.10.2017	82,61	4,08	20
10	Тепловая сеть (Спортивная д.2)	02.10.2017	28,49	1,23	23
11	Сети теплоснабжения (Гайсина д.11)	01.10.2018	392,67	18,48	21
12	Теплотрасса ДУ 500 в двухтрубном исполнении	09.10.2017	45 730,21	2 277,03	20
13	Теплотрасса ДУ 300 в двухтрубном исполнении	09.10.2017	14 010,57	697,62	20
14	Теплотрасса ДУ 150 в двухтрубном исполнении	09.10.2017	11 737,38	584,43	20
15	Общестроительные работы здания ЦТП ОТК	09.10.2017	18 326,41	912,52	20
16	Водопровод ЦТП ОТК	09.10.2017	128,96	6,42	20

Документ создан в электронной форме. № 57-ПР от 17.12.2021. Исполнитель: Солдатова Л.В.
Страница 303 из 384. Страница создана: 24.12.2021 14:46

№ п/п	Перечень основных средств	Дата ввода	Первоначальная (балансовая) стоимость, тыс. руб.	Годовая сумма амортизации, рассчитанная ООО «ОТК», тыс. руб.	Срок эксплуатации учтенный ООО «ОТК», лет
17	Канализация ЦТП ОТК	09.10.2017	187,32	9,33	20
18	Вентиляция и отопление ЦТП ОТК	09.10.2017	307,37	15,30	20
19	Электроснабжение и электроосвещение ЦТП ОТК	09.10.2017	324,65	16,17	20
20	Монтаж оборудования, арматуры и трубопроводов здани ЦТП ОТК	09.10.2017	4 715,79	234,81	20
21	Автоматика ЦТП ОТК	09.10.2017	511,04	72,15	7
22	Охранная сигнализация ЦТП ОТК	09.10.2017	85,13	8,44	10
23	Наружные сети электроснабжения КТП ЦТП ОТК	09.10.2017	366,25	36,32	10
24	Система видеонаблюдения ЦТП ОТК	09.10.2017	222,88	44,58	5
25	Общестроительные работы ТП "Майский"	09.10.2017	9 571,17	476,57	20
26	Водоснабжение и канализация ТП "Майский"	09.10.2017	153,85	7,66	20
27	Вентиляция ТП "Майский"	09.10.2017	65,27	3,25	20
28	Электроснабжение и электроосвещение ТП "Майский"	09.10.2017	1 755,37	87,40	20
29	Монтаж оборудования, арматуры и трубопроводов здания ТП "Майский"	09.10.2017	3 326,46	165,63	20
30	АСУТП ТП "Майский"	09.10.2017	730,06	103,07	7
31	Охранная сигнализация ТП "Майский"	09.10.2017	62,37	6,19	10
32	Наружные сети электроснабжения КТП ТП "Майский"	09.10.2017	5 007,74	496,64	10
33	ВОЛС видеонаблюдение ТП "Майский"	09.10.2017	909,67	181,93	5
34	Запорная арматура, затворы дисковые,задвижки клиновые ДУ500-ДУ50-53 шт.,ТП	09.10.2017	310,62	31,06	10
35	ВРУ состоящее из 2 монтажных панелей ЩМП-18.8.4-074	09.10.2017	877,28	87,73	10
36	Теплообменник пластинчатый (Для тепловой сети с.Осиново)	09.10.2017	931,94	93,19	10
37	Теплообменник пластинчатый (Для ГВС сети с.Осиново)	09.10.2017	4 097,90	409,79	10
38	Насос (Для тепловой сети мкр.Радужный)	09.10.2017	838,35	83,83	10
39	Насос (Для тепловой сети с.Осиново)	09.10.2017	2 911,27	291,13	10
40	Насос (Для ГВС с.Осиново)	09.10.2017	912,50	91,25	10
41	Задвижки клиновые с выдвижным шпинделем, с отвесными фланцами для воды , пара и нефтепродуктов давле	09.10.2017	366,71	36,67	10
42	Затворы с ответными фланцами дисковый поворотный	09.10.2017	599,36	59,94	10
43	Затворы с ответными фланцами, дисковые	09.10.2017	780,01	78,00	10
44	Клапаны обратные CV-16, диаметром 300 мм	09.10.2017	141,41	14,14	10
45	Клапан регулирующий (регулятор расхода), серия 109, 8 см2	09.10.2017	703,31	70,33	10
46	Клапан регулирующий (регулятор расхода), серия 109, 48 см2	09.10.2017	1 785,32	178,53	10
47	Клапан регулирующий (регулятор расхода), серия 109, 110 см2	09.10.2017	2 488,63	248,86	10
48	Задвижка Ду500 30с941нж 3шт.	09.10.2017	709,02	70,90	10
49	Пульт управления, в т.ч. компьютер с монитором 24" в комплекте	09.10.2017	418,75	41,87	10
50	Шкаф контроллера ЦТП"ОТК"	09.10.2017	471,59	47,16	10
51	Шкаф ЧРП сетевых насосов	09.10.2017	829,96	83,00	10
52	Шкаф коммутации сетевых насосов (Ш-473)	09.10.2017	470,67	47,07	10
53	Шкаф коммутации сетевых насосов (Ш-473)	09.10.2017	546,73	54,67	10
54	Оборудование КИПиА	09.10.2017	459,67	45,97	10

Документ создан в электронной форме. № 57-ПР от 17.12.2021. Исполнитель: Солдатова Л.В.
Страница 304 из 384. Страница создана: 24.12.2021 14:46

№ п/п	Перечень основных средств	Дата ввода	Первоначальная (балансовая) стоимость, тыс. руб.	Годовая сумма амортизации, рассчитанная ООО «ОТК», тыс. руб.	Срок эксплуатации учтенный ООО «ОТК», лет
55	Расходомер-счетчик жидкости ультразвуковой US-800-20-150/150-020/030-P	09.10.2017	154,43	15,44	10
56	Расходомер-счетчик жидкости ультразвуковой US-800-20-150/150-020/025-P	09.10.2017	154,14	15,41	10
57	Расходомер-счетчик жидкости ультразвуковой US-800-20-100/100-030/020-P	09.10.2017	96,52	9,65	10
58	Тепловычислитель, 8 каналов измерения температуры,давления, расхода	09.10.2017	45,01	4,50	10
59	Шкаф ЧРП сетевых насосов	09.10.2017	1 203,99	120,40	10
60	Насос (Для ЦТП ОТК)	09.10.2017	3 295,63	329,56	10
61	Насос (Для ЦТП ОТК) Wilo Helix	09.10.2017	840,03	84,00	10
62	Затворы дисковые с ответными фланцами	09.10.2017	827,15	82,72	10
63	Клапаны обратные CV-16, диаметром 400 мм	09.10.2017	128,09	12,81	10
64	ГРАНВЭЛ Затвор Пороротный Дисковый	09.10.2017	548,58	54,86	10
65	Задвижка с элекроприводом Ду500	09.10.2017	403,01	40,30	10
66	Задвижка с ответными фланцами Ду500	09.10.2017	1 015,03	101,50	10
67	Клапан регулирующий (регулятор расхода), серия 109, 8 см2	09.10.2017	1 406,62	140,66	10
68	Шкаф коммутации сетевых насосов (Ш-470)	09.10.2017	857,82	85,78	10
69	Расходомер-счетчик жидкости ультразвуковой, одноканальный Ду400	09.10.2017	268,04	26,80	10
70	Расходомер-счетчик жидкости ультразвуковой, одноканальный Ду500	09.10.2017	374,77	37,48	10
71	Расходомер-счетчик жидкости ультразвуковой, одноканальный Ду065	09.10.2017	107,78	10,78	10
72	Расходомер-счетчик жидкости ультразвуковой, одноканальный Ду100	09.10.2017	112,41	11,24	10
73	Тепловычислитель, 8 каналов измерения температуры,давления, расхода	09.10.2017	45,01	4,50	10
74	Шкаф контроллера ТП"Майский"	09.10.2017	579,10	57,91	10
75	Шкаф управления насосами	09.10.2017	992,17	99,22	10
76	Шкаф ЧРП	09.10.2017	2 682,68	268,27	10

2. Амортизационные отчисления по общепроизводственным расходам приняты по предложению организации в сумме **31,13 тыс.руб.**:

№ п/п	Наименование основных ср-в, учтенные на 01 счете у ООО «ОТК»	Дата ввода	Первоначальная ст-ть, тыс.руб.	Срок эксплуатации, год	Годовая сумма амортизации, тыс.руб.
1	Прицеп МЗСА 817702.001-06	01.12.2016	48,60	7	6,94
2	Установка для чистки теплообменников	27.04.2017	84,74	5	5,65
3	Контейнер 20-фут б/у	01.12.2017	47,87	11,8	4,05
4	Промышленный 5-портовый управляемый коммутатор:3 порта 10/100 BaseTX Ethernet,2 порта 100BaseFX	11.08.2020	61,60	4,3	14,49
				ИТОГО:	**31,13**

Документ создан в электронной форме. № 57-ПР от 17.12.2021. Исполнитель: Солдатова Л.В.
Страница 305 из 384. Страница создана: 24.12.2021 14:46

3. Амортизационные отчисления по общехозяйственным расходам приняты по предложению организации в сумме **134,23 тыс.руб.**:

№ п/п	Наименование основных ср-в, учтенные на 01 счете у ООО «ОТК»	Дата ввода	Первонач альная ст-ть, тыс.руб.	Срок эксплуа тации, год	Годовая сумма амортиза ции, тыс.руб.
1	Автомобиль УАЗ 23632 Пикап	20.09.2016	745,76	7,0	106,54
3	Сервер teamRAY 1041v5-1U	27.01.2017	162,37	7,0	23,20
4	Система охранной сигнализации	31.05.2018	44,99	10,1	4,46
				ИТОГО:	**134,23**

Накопленные средства организации по статье «амортизация», учтённые в тарифах на тепловую энергию за предыдущие периоды необходимо направить на восстановление основных производственных фондов в соответствии с Постановлением Правительства РФ от 22.10.2012 № 1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения», приказ ФСТ России от 13.06.2013 № 760-э «Об утверждении Методических указаний по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения».

4. Отчисления на социальные нужды с оплаты основного производственного персонала приняты в сумме **912,88 тыс.руб.** (ЕСН 30,2 %).

5. Отчисления на социальные нужды с оплаты труда цехового персонала приняты в сумме **147,14 тыс. руб.** (30,2 %).

6. Отчисления на социальные нужды с оплаты труда административно-управленческого персонала приняты в сумме **693,68 тыс. руб.** (ЕСН 30,2 %).

7. Налоги и другие обязательные платежи приняты в сумме **363,91 тыс. руб.**, в том числе:

а) транспортный налог принят по предложению организации в сумме **5,12 тыс. руб.**;

б) налог на имущество принят в сумме **358,79 тыс. руб.** по предложению организации, а также с учетом представленной налоговой декларацией за 2020 год (применена налоговая льгота 2012000/000300010007).

С имущества, полученного по концессионному соглашению, концессионер должен платить налог на имущество организаций (ст. 378.1 НК). При этом в отношении основных средств, переданных или созданных в соответствии с концессионным соглашением, налоговую базу следует определять на основании данных бухгалтерского учета независимо от их учета на балансе или за балансом.

8. Внереализационные расходы приняты в сумме **20 902,63 тыс. руб.**, в том числе:

а) услуги по передаче тепловой энергии по договору, заключенного с ООО «ПЭСТ» в сумме **9 161,06 тыс.руб.;**

б) услуги банка приняты по предложению организации в сумме **38,95 тыс. руб.;**

в) расходы по сомнительным долгам приняты на общую сумму **11 702,62 тыс. руб.**, в том числе:

- ✓ **146,07 тыс.руб.** на основании представленных организацией судебных приказов о взыскании долгов с физических лиц по коммунальным услугам в сфере теплоснабжения, актов о наличии обстоятельств, в соответствии с которыми исполнительный документ возвращается взыскателю, Постановлении об окончании и возвращении исполнительного документа взыскателю.

Документ создан в электронной форме. № 57-ПР от 17.12.2021. Исполнитель: Солдатова Л.В.
Страница 306 из 384. Страница создана: 24.12.2021 14:46
ЭЛЕКТРОННЫЙ ТАТАРСТАН

✓ **11 556,56 тыс. руб.** на основании представленных Постановлений о возбуждении исполнительного производства от 16.02.2018 и 30.08.2018 в отношении ТСЖ «Дом», Определения Арбитражного суда от 29.05.2019 №А65-16671/2018 о включении ООО «Осиновская теплоснабжающая компания» в состав третьей очереди реестра требований кредиторов ТСЖ «Дом» на общую сумму 11 556,56 тыс.руб.

В соответствии с п.47 постановления Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 № 1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения» расходы по сомнительным долгам, определяемые в отношении единых теплоснабжающих организаций, в размере фактической дебиторской задолженности населения, но не более 2 процентов необходимой валовой выручки, относимой на население и приравненных к нему категорий потребителей.

В соответствии с пунктом 2 статьи 266 НК РФ безнадежными долгами (долгами, нереальными ко взысканию) признаются те долги, по которым истек установленный срок исковой давности, а также те долги, по которым в соответствии с гражданским законодательством обязательство прекращено вследствие невозможности его исполнения, на основании акта государственного органа или ликвидации организации, долги, невозможность взыскания которых подтверждена постановлением судебного пристава-исполнителя об окончании исполнительного производства, вынесенным в порядке, установленном Федеральным законом от 2 октября 2007 года № 229-ФЗ «Об исполнительном производстве», в случае возврата взыскателю исполнительного документа.

Регулируемая организация обязана представить в регулирующий орган информацию, полностью раскрывающую состав сомнительных долгов и списанной безнадежной дебиторской задолженности, с подтверждающими данную задолженность материалами (акты инвентаризации дебиторской задолженности, приказы о создании резервов по сомнительным долгам или списании безнадежной дебиторской задолженности, восстановлении резервов, документы бухгалтерского учета, подтверждающие осуществление проводок по балансовым/забалансовым счетам учета сомнительных долгов и безнадежной дебиторской задолженности).

При этом, в случае если расходы по сомнительной задолженности какого-либо контрагента были учтены в составе резерва по сомнительным долгам, списание по данному контрагенту безнадежной дебиторской задолженности не является основанием для учета суммы списанной безнадежной дебиторской задолженности в необходимую валовую выручку регулируемой организации в следующем периоде тарифного регулирования, так как это будет являться двойным учетом одних и тех же расходов.

IV. Нормативная прибыль принята в сумме **5 434,31 тыс.руб.,** предусмотренная концессионным соглашением от 13.05.2016 б/н, нормативный уровень прибыли составляет 5% от необходимой валовой выручки.

В соответствии с подпунктом 3 пункта 33 Приказа ФСТ России от 13.06.2013 № 760-э «Об утверждении Методических указаний по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения» при расчете долгосрочных тарифов методом индексации установленных тарифов необходимая валовая выручка включает в том числе нормативный уровень прибыли, устанавливаемый органом регулирования на каждый расчетный период регулирования долгосрочного периода регулирования в соответствии с пунктом 41 настоящих Методических указаний (для организаций, владеющих объектами теплоснабжения, находящимися в государственной или муниципальной собственности, на основании концессионного соглашения или договора аренды, заключенных в соответствии с законодательством Российской Федерации не ранее 1 января 2014 г.);

Документ создан в электронной форме. № 57-ПР от 17.12.2021. Исполнитель: Солдатова Л.В.
Страница 307 из 384. Страница создана: 24.12.2021 14:46

В соответствии с п. 74 Постановления Правительства РФ от 22.10.2012 № 1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения» величина нормативной прибыли регулируемой организации включает в себя:

а) расходы на капитальные вложения (инвестиции), определяемые в соответствии с утвержденными инвестиционными программами, за исключением расходов на капитальные вложения (инвестиции), осуществляемых за счет платы за подключение к системе теплоснабжения, сумм амортизации, средств бюджетов бюджетной системы Российской Федерации;

б) расходы на погашение и обслуживание заемных средств, привлекаемых на реализацию мероприятий инвестиционной программы, в размере, определяемом исходя из срока их возврата, предусмотренного договорами займа и кредитными договорами. При этом размер процентов по таким займам и кредитам, включаемый в величину нормативной прибыли регулируемой организации, определяется с учетом положений пункта 13 настоящего документа;

в) экономически обоснованные расходы на выплаты, предусмотренные коллективными договорами, не учитываемые при определении налоговой базы налога на прибыль (расходов, относимых на прибыль после налогообложения) в соответствии с Налоговым кодексом Российской Федерации.

Таким образом, в состав НВВ могут быть включены расходы на погашение и обслуживание заемных средств только в рамках исполнения инвестиционной программы и расходы, связанные с созданием нормативных запасов топлива.

V. Избыток средств, полученный в предыдущем периоде регулирования, составит **13 443,70 тыс. руб.,** который будет учтен Госкомитетом в последующих периодах.

В соответствии с пунктом 12 Постановления Правительства РФ от 22.10.2012 № 1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения» органы регулирования соответствующих субъектов Российской Федерации обязаны согласовывать определяемые ими при установлении цен (тарифов) размеры необходимой валовой выручки с тем, чтобы суммарный объем необходимой валовой выручки такой регулируемой организации возмещал ей экономически обоснованные расходы и обеспечивал экономически обоснованную прибыль в целом по регулируемому виду деятельности.

Согласно абзацу 2 пункта 12 Приказа ФСТ России от 13.06.2013 № 760-э «Об утверждении Методических указаний по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения» в случае если по итогам расчетного периода регулирования на основании данных статистической и бухгалтерской отчетности выявлены необоснованные расходы организаций, осуществляющих регулируемую деятельность за счет поступлений от регулируемой деятельности, органы регулирования обязаны принять решение об исключении этих расходов из суммы расходов, учитываемых при установлении тарифов на следующий расчетный период регулирования.

Согласно экспертному заключению на 2021 год установлено, что в соответствии с п. 9 и п.50 Основ ценообразования экономически необоснованные доходы регулируемых организаций в сумме **16 081,70 тыс. руб.** исключены из необходимой валовой выручки с учетом фактической реализации (фактического полезного отпуска за 2019 год), в том числе:

- прибыль – 5 003,80 тыс. руб., учтенная при расчете тарифов на 2019 год и 1 полугодие 2020 года, неиспользованная на восстановление основных производственных фондов согласно утвержденной инвестиционной программы (приказ Госкомитета от 30.10.2017 № 299);

Документ создан в электронной форме. № 57-ПР от 17.12.2021. Исполнитель: Солдатова Л.В.
Страница 308 из 384. Страница создана: 24.12.2021 14:46

- амортизационные отчисления – 7 703,07 тыс. руб., учитываемые при расчете тарифов на 2019 год и 1 полугодие 2020 года, ненаправленные на реконструкцию (модернизацию) сетей теплоснабжения согласно утвержденной инвестиционной программой (приказ Госкомитета от 30.10.2017 № 299);

- экономически необоснованные доходы, учтены в необходимой валовой выручке на 2017-2018 годы, которые были учтены при корректировке долгосрочных тарифов на 2020 год, в том числе: на 2021 год – 3 374,83 тыс. руб.

Таким образом, экономически необоснованные доходы регулируемых организаций в сумме 16 081,70 тыс. руб. исключены из необходимой валовой выручки, в том числе:

а) на 2021 год – 7 332,17 тыс. руб.;

б) на 2022 год – 1 247,00 тыс. руб.;

в) на 2023 год – 7 502,53 тыс. руб.

Дополнительно Госкомитетом при корректировке на 2022 -2023 годы установлены экономически необоснованные доходы с учетом фактического полезного отпуска за 2020 год, в том числе:

- прибыль – 1 719,75 тыс. руб., принятая на 2 полугодие 2020 года и не использованная на восстановление основных производственных фондов согласно утвержденной инвестиционной программе (приказ Госкомитета от 30.10.2017 № 299);

- амортизационные отчисления – 3 192,15 тыс. руб., учитываемые при расчете тарифов на 2 полугодие 2020 года и не направленные на реконструкцию (модернизацию) сетей теплоснабжения согласно утвержденной инвестиционной программой (приказ Госкомитета от 30.10.2017 № 299).

Учитывая вышеизложенное, остаток излишне учтенных затрат за 2018-2020 годы в сумме 12 414,43 тыс. руб. Госкомитетом будут учтены в последующих периодах.

VI. Величина скорректированной годовой необходимой валовой выручки (далее – НВВ) на 2022 год составит **133 776,13 тыс. руб.**

№ п/п	Наименование расхода	Долгосрочный период регулирования				
		2019 год	**2020 год**	**2021 год**	**2022 год**	**2023 год**
1	Расходы на производство энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя, топлива	63 478,04	51 906,80	53 877,39	85 374,09	89 573,90
2	Операционные (подконтрольные) расходы	8 469,65	8 636,50	8 857,94	9 146,44	9 417,18
3	Неподконтрольные расходы	17 907,00	13 123,01	15 732,01	35 068,29	14 217,56
4	Нормативная прибыль	4 634,10	3 456,31	3 633,65	5 434,31	5 660,43
5	Недополученный по независящим причинам доход	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
6	Избыток средств, полученный в предыдущем периоде регулирования	3 207,71	6 767,97	7 331,55	1 247,00	0,00
7	**ИТОГО необходимая валовая выручка**	**91 444,27**	**70 508,73**	**74 769,43**	**133 776,13**	**118 869,07**

Предлагается установить скорректированные тарифы на тепловую энергию, поставляемую ООО «Осиновская теплоснабжающая компания» потребителям, другим теплоснабжающим организациям на 2022-2023 годы:

Год	**Тариф 1 полугодия, руб./Гкал**	*Откл-е к уровню 2 полугодия предшеств. года, %*	**Тариф 2 полугодия, руб./Гкал**	*Отклонение к 1 полугодию, %*

Документ создан в электронной форме. № 57-ПР от 17.12.2021. Исполнитель: Солдатова Л.В.
Страница 309 из 384. Страница создана: 24.12.2021 14:46

2022	**1 173,96**	*100,0*	**1 246,92**	*106,2*
2023	**1 059,88**	*85,0*	**1 086,67**	*102,5*

Тарифы для населения с учетом НДС 20%

Год	**Тариф 1 полугодия, руб./Гкал**	*Откл-е к уровню 2 полугодия предшеств. года, %*	**Тариф 2 полугодия, руб./Гкал**	*Отклонение к 1 полугодию, %*
2022	**1 408,75**	*100,0*	**1 496,30**	*106,2*
2023	**1 271,86**	*85,0*	**1 304,00**	*102,5*

Рекомендации: В целях повышения качества предоставления государственных услуг, создания условий для эффективного информационного и документационного взаимодействия в Республике Татарстан Госкомитет рекомендует регулируемым теплоснабжающим организациям при осуществлении своей деятельности использовать единую межведомственную систему электронного документооборота Республики Татарстан. Данные затраты Госкомитетом будут учтены при установлении (корректировке) цен (тарифов) на тепловую энергию при наличии подтверждающих документов.

Документ создан в электронной форме. № 57-ПР от 17.12.2021. Исполнитель: Солдатова Л.В.
Страница 310 из 384. Страница создана: 24.12.2021 14:46

№ п/п	Наименование показателей, статей затрат	Ед.изм.	Утверждено ГКРТТ на 2020 год	Факт на 2020 год	*Откл.*	Утверждено ГКРТТ на 2021 год	Предложение организации на 2022 год	*Откл., %*	*Индекс*	Утверждено ГКРТТ на 2022 год	*Откл., %*	I-е полугодие	II-е полугодие	*Индекс*
1	**Является ли организация плательщиком НДС**	**да, нет**	**да**	**да**	*да*	**да**	**да**	*да*	*да*	**да**	*да*	**да**	**да**	*да*
2	Выработано	Гкал	0,01	0,00	*-0,01*	0,00	0,04	*0,0*		0,00	*0,0*	0,00	0,00	
3	Собственные нужды котельных	Гкал		0,00	*0,00*	0,00	0,00	*0,0*		0,00	*0,0*			
4	Покупка тепловой энергии	Гкал	83 651,93	75 766,00	*-7 885,93*	84 012,04	75 766,00	*90,2*		128 807,10	*153,3*	72 117,48	56 689,62	
5	**Потери**	**Гкал**	18 251,00	**13 958,99**	*-4 292,01*	**18 069,00**	**13 959,03**	*77,3*		**17 888,00**	*99,0*	**10 015,27**	**7 872,73**	
6	**Полезный отпуск тепловой энергии**	**Гкал**	**65 400,94**	**61 807,01**	*-3 593,93*	**65 943,04**	**61 807,01**	*93,7*		**110 919,10**	*168,2*	**62 102,21**	**48 816,89**	
6.1	Горячая вода, в том числе:	Гкал	65 400,94	61 807,01	*-3 593,93*	65 943,04	61 807,01	*93,7*		110 919,10	*168,2*	62 102,21	48 816,89	
6.1.1	собственное потребление	Гкал	123,76	123,76	*0,00*	123,76	123,76	*100,0*		143,88	*116,3*	80,56	63,32	
6.1.2	население	Гкал	59 597,51	55 365,29	*-4 232,22*	59 924,76	55 365,29	*92,4*		100 374,79	*167,5*	56 198,59	44 176,21	
6.1.3	бюджет	Гкал	4 704,30	4 211,95	*-492,35*	4 277,87	4 211,95	*98,5*		7 669,54	*179,3*	4 294,08	3 375,46	
6.1.4	прочие	Гкал	975,37	2 106,00	*1 130,63*	1 616,65	2 106,00	*130,3*		2 730,89	*168,9*	1 528,99	1 201,90	
I	**Расходы на приобретение энергоресурсов**	**тыс. руб.**	**51 905,87**	**46 488,32**	*-5 417,55*	**53 877,39**	**49 518,46**	*91,9*		**85 374,09**	*158,5*	**45 085,76**	**40 288,33**	
7	**Топливо на технологические цели, всего, в том числе:**	**тыс. руб.**	**0,00**	**0,00**	*0,00*	**0,00**	**0,00**	*0,0*		**0,00**	*0,0*	**0,00**	**0,00**	
8	**Электроэнергия**	**тыс. руб.**	**4 340,54**	**3 330,80**	*-1 009,74*	**4 598,58**	**3 421,49**	*74,4*		**6 318,39**	*137,4*	**3 537,59**	**2 780,80**	
8.1	Электроэнергия на технологические цели	тыс.руб.	4 340,54	3 330,80	*-1 009,74*	4 598,58	3 421,49	*74,4*		6 318,39	*137,4*	3 537,59	2 780,80	
8.1.1	*Количество электроэнергии*	*тыс. кВт.ч.*	923,52	873,49	*-50,03*	931,17	873,49	*93,8*		1 566,28	*168,2*	876,94	689,34	
8.1.2	*Тариф*	*руб./кВт.ч.*	4,70	3,81	*-0,89*	4,94	3,92	*79,3*	*1,030*	4,03	*81,7*	4,03	4,03	*1,038*

Документ создан в электронной форме. № 57-ПР от 17.12.2021. Исполнитель: Солдатова Л.В.
Страница 311 из 384. Страница создана: 24.12.2021 14:46

№ п/п	Наименование показателей, статей затрат	Ед.изм.	Утверждено ГКРТТ на 2020 год	Факт на 2020 год	*Откл.*	Утверждено ГКРТТ на 2021 год	Предложение организации на 2022 год	*Откл., %*	*Индекс*	Утверждено ГКРТТ на 2022 год	*Откл., %*	I-е полугодие	II-е полугодие	*Индекс*
10	**Оплата покупной тепловой энергии**	**тыс. руб.**	**47 565,32**	**43 157,52**	*-4 407,80*	**49 278,81**	**46 096,97**	*93,5*		**79 055,70**	*160,4*	**41 548,17**	**37 507,53**	
10.1	*Объем*	*Гкал*	83 651,93	75 766,00	*-7 885,93*	84 012,04	75 766,00	*90,2*		128 807,10	*153,3*	69 621,75	59 185,35	
10.2	*Тариф*	*руб./ Гкал*	***568,61***	*586,57*	*17,96*	*586,57*	*608,41*	*103,7*	*1,040*	*613,75*	*104,6*	*596,77*	*633,73*	*1,062*
11	**Индекс потребительских цен на расчетный период регулирования (ИПЦ)**		**1,03**				**1,039**			**1,043**				
12	**Индекс эффективности операционных расходов (ИР)**		**1,00**				**1,00**			**1,000**				
13	**Индекс изменения количества активов (ИКА)**						**0,00**			**0,00**				
14	**Количество условных единиц, относительно к активам, необходимым для осуществления регулируемой деятельности**						**0,00**			**0,00**				
15	**Установленная мощность источника тепловой энергии**						**0,00**			**0,00**				
16	**Коэффицент эластичности затрат по посту активов**		**0,75**				**0,75**			**0,750**				
II	**Операционные (подконтрольные) расходы, в том числе:**	**тыс. руб.**	**8 636,50**	**16 214,90**	*7 578,40*	**8 857,94**	**9 111,36**	*102,9*		**9 146,44**	*103,3*	**4 718,44**	**4 428,00**	
III	**Неподконтрольные расходы, в том числе:**	**тыс. руб.**	**13 122,90**	**220 410,79**	*207 287,89*	**15 732,01**	**67 150,68**	*426,8*		**35 068,29**	*222,9*	**20 384,03**	**14 684,25**	
23	Амортизация производственного оборудования	тыс.руб.	6 415,48	11 882,67	*5 467,19*	7 752,59	11 882,67	*153,3*		11 882,67	*153,3*	5 941,34	5 941,34	
24	Амортизация (общецехов. оборудование)	тыс.руб.	50,16	54,99	*4,83*	50,16	31,13	*62,1*		31,13	*62,1*	15,57	15,57	
25	Амортизация (общехозяйственное оборудование)	тыс.руб.	134,20	134,20	*0,00*	134,20	134,20	*100,0*		134,23	*100,0*	67,12	67,12	
26	Отчисления на соц. нужды с оплаты производственных	тыс.руб.	861,98		*-861,98*	884,08	909,38	*102,9*		912,88	*103,3*	502,08	410,79	

Документ создан в электронной форме. № 57-ПР от 17.12.2021. Исполнитель: Солдатова Л.В.
Страница 312 из 384. Страница создана: 24.12.2021 14:46

№ п/п	Наименование показателей, статей затрат	Ед.изм.	Утверждено ГКРТТ на 2020 год	Факт на 2020 год	*Откл.*	Утверждено ГКРТТ на 2021 год	Предложение организации на 2022 год	*Откл., %*	*Индекс*	Утверждено ГКРТТ на 2022 год	*Откл., %*	I-е полугодие	II-е полугодие	*Индекс*
	рабочих													
27	Отчисления на соц.нужды (цех.персонал)	тыс.руб.	138,93	187,75	*48,82*	142,50	146,57	*102,9*		147,14	*103,3*	73,57	73,57	
28	Отчисления на соц. Нужды (АУП)	тыс.руб.	655,01	2 851,91	*2 196,90*	671,81	691,03	*102,9*		693,68	*103,3*	346,84	346,84	
33	Непроизводственные расходы (налоги и другие обязательные платежи и сборы) всего, в том числе:	тыс.руб.	327,14	364,55	*37,41*	302,28	363,91	*120,4*		363,91	*120,4*	181,96	181,96	
33.1	транспортный налог	тыс.руб.	4,48	5,76	*1,28*	4,48	5,12	*114,3*		5,12	*114,3*	2,56	2,56	
33.2	земельный налог	тыс.руб.	0,00	0,00	*0,00*	0,00	0,00	*0,0*		0,00	*0,0*			
33.3	налог на имущество	тыс.руб.	322,66	358,79	*36,13*	297,80	358,79	*120,5*		358,79	*120,5*	179,40	179,40	
33.4	другие налоги и обязательные сборы и платежи по организации	тыс.руб.		0,00	*0,00*	0,00	0,00	*0,0*		0,00	*0,0*			
34	Внереализационные расходы	тыс.руб.	4 540,00	204 934,72	*200 394,72*	36,63	52 991,79	*144 667,7*		11 741,57	*32 054,5*	8 216,98	3 524,59	
34.1	услуги по передаче тепловой энергии					5 757,77				9 161,06		5 038,58	4 122,48	
35	**Прибыль, (-) убыток, в том числе***	**тыс. руб.**	**3 456,31**	**0,00**	*-3 456,31*	**3 633,64**	**0,00**	*0,0*		**5 434,31**	*149,6*	**2 717,15**	**2 717,15**	
35.1	капитальные вложения (инвестиции)	тыс.руб.	3 456,31	0,00	*-3 456,31*	3 633,65	0,00	*0,0*		5 434,31	*149,6*	2 717,15	2 717,15	
36	Недополученный по независящим причинам доход (с приложением обосновывающих документов)	тыс.руб.	154,10	76 321,36	*76 167,26*	0,00	23 132,95	*0,0*		0,00	*0,0*			

Документ создан в электронной форме. № 57-ПР от 17.12.2021. Исполнитель: Солдатова Л.В.
Страница 313 из 384. Страница создана: 24.12.2021 14:46

№ п/п	Наименование показателей, статей затрат	Ед.изм.	Утверждено ГКРТТ на 2020 год	Факт на 2020 год	*Откл.*	Утверждено ГКРТТ на 2021 год	Предложение организации на 2022 год	*Откл., %*	*Индекс*	Утверждено ГКРТТ на 2022 год	*Откл., %*	I-е полугодие	II-е полугодие	*Индекс*
37	Избыток средств, полученный в предыдущем периоде регулирования	тыс.руб.	6 767,97		*-6 767,97*	7 331,55	12 400,30	*169,1*		1 247,00	*17,0*	0,00	1 247,00	
38	**НВВ**	**тыс. руб.**	**70 507,71**	**359 435,37**	*288 927,67*	**74 769,43**	**136 513,16**	*182,6*		**133 776,13**	*178,9*	**72 905,39**	**60 870,74**	
39	**Тариф**	**руб./ Гкал**	**1 078,08**	**5 815,45**	*4 737,36*	**1 133,85**	**2 208,70**	*194,8*		**1 206,07**	*106,4*	**1 173,96**	**1 246,92**	

Документ создан в электронной форме. № 57-ПР от 17.12.2021. Исполнитель: Солдатова Л.В.
Страница 314 из 384. Страница создана: 24.12.2021 14:46

Экспертное заключение
по результатам экспертизы предложений об установлении тарифов
на услуги по передаче тепловой энергии на 2022 год в отношении
ООО «ПЭСТ» в пос.Осиново Зеленодольского района (СТЦ-1)

В адрес Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам (далее - Госкомитет) поступило предложение организации об установлении тарифов на услуги по передаче тепловой энергии на 2022 год на территории Зеленодольского района пос.Осиново (СТЦ-1)

Заявление о корректировке тарифов на услуги по передаче тепловой энергии на 2022 год, с приложением расчетных и обосновывающих материалов представлено исх. от 30.04.2021 № 175 (вх. от 19.04.2021 № 4021)	
В соответствии с постановлением Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 №1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения» и Приказа ФСТ России от 07.06.2013 № 163 «Об утверждении Регламента открытия дел об установлении регулируемых цен (тарифов) и отмене регулирования тарифов в сфере теплоснабжения» Приказом Госкомитета от 08.05.2019 №105 открыто тарифное дело № 20-28/тэ об установлении тарифов на услуги по передаче тепловой энергии на 2020-2022 годы и на основании предложения регулируемой организации на корректировку Приказом Госкомитета от 27.04.2021 № Пр-119/2021 открыто тарифное дело № 20-28/тэ/к-2022 о корректировке тарифов на 2022 год	
Период регулирования	2020 – 2022 год
При формировании тарифов применен метод регулирования (в соответствии с п.п.16-19 Правил регулирования цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 №1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения»), с учетом заявленного организацией метода регулирования.	метод индексации установленных тарифов Приказом Госкомитета от 08.05.2019 №105

Действующие тарифы

Постановлением Госкомитета от 13.07.2021 № 111-14/тэ-2021 «Об установлении тарифов на услуги по передаче тепловой энергии, оказываемые ООО «ПЭСТ» во исполнение решения Верховного суда Республики Татарстан от 5 февраля 2021г. по делу №3а-259/2021 и Определения Четвертого апелляционного суда общей юрисдикции от 16.06.2021г. по делу 66а-1775/2021 (3а-259/2021) приняты тарифы на 2020-2022 годы в следующих размерах:

Год	**1 полугодие, руб./Гкал**	*Отклонение к предыдущему периоду регулирования, %*	**2 полугодие, руб./Гкал**	*Отклонение к предыдущему периоду регулирования, %*
2020	**319,83**	*100,0*	**337,49**	*105,5*
2021	**337,49**	*100,0*	**351,96**	*104,3*
2022	**351,96**	*100,0*	**372,75**	*105,9*

Сведения по организации

Полное наименование организации	Общество с ограниченной ответственностью «ПЭСТ»
ИНН/КПП	1651057270/165101001
ОГРН	1091651001067
Директор организации	Директор - Сагунов Марат Фаритович
Учредители	АО «ТГК-16» (90%)
	АО «ТАИФ-НК» (10%)
Юридический адрес	420097, Республика Татарстан, г. Казань, ул. Зинина, д. 10, офис 401
Почтовый адрес	420097,Республика Татарстан, г.Казань, ул.Зинина, д.10, офис 401, а/я 14
Организация применяет режим налогообложения:	общая система налогообложения
Организации присвоен статус гарантирующей организации (ЕТО),	не присвоен статус единой теплоснабжающей организации

Документ создан в электронной форме. № 57-ПР от 17.12.2021. Исполнитель: Солдатова Л.В.
Страница 315 из 384. Страница создана: 24.12.2021 14:46
ЭЛЕКТРОННЫЙ ТАТАРСТАН

(да/нет)	
Решение муниципалитета о присвоении организации статуса гарантирующей организации (ЕТО):	-

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

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

Наименование показателя	ед. изм.	Принято Госкомитетом на 2022
Суммарная тепловая нагрузка по совокупности договоров теплоснабжения, (Гкал/час)	Гкал/час	14,00
Тепловые сети и сети ГВС в двухтрубном исчислении	км	7,4*

**согласно представленной выписке ЕГРН от 06.02.2019, договору купли-продажи от 28.01.2019 б/н и технического паспорта сооружения, полученного в РГУП БТИ*

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

Наименование объекта	Протяженность сетей, м	Основания эксплуатации (подтверждающие документы)
Тепловые сети и сети ГВС	7 396 (так же по выписке)	В собственности Выписка из ЕГРН кадастровый номер 16:20:000000: 3344 от 06.02.2019

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

НВВ, тыс. руб.	**Проект тарифа на 1 полугодие, руб./Гкал**	*Отклонение к уровню 2 полугодия предшествующего года,%*	**Проект тарифа на 2 полугодие, руб./Гкал**	*Отклонение к 1 полугодию, %*
46 542,13	**501,64**	*142,5%*	**2 658,01**	*529,9%*

В соответствии с п. 15 Постановления Правительства РФ от 22.10.2012 № 1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения» тарифы на тепловую энергию устанавливаются исходя из не превышения величины тарифов в первом полугодии очередного расчетного годового периода регулирования над величиной соответствующих тарифов во втором полугодии предшествующего годового периода регулирования по состоянию на 31 декабря.

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

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

Перечень НПА:

- Федеральный закон от 27 июля 2010 г. № 190-ФЗ «О теплоснабжении»;
- Налоговый кодекс Российской Федерации. Часть вторая. Глава 25;
- Постановление Правительства РФ от 22.10.2012 № 1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения»;
- Приказ ФСТ России от 13.06.2013 № 760-э «Об утверждении Методических указаний по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения»;
- Приказ ФСТ России от 07.06.2013 № 163 «Об утверждении Регламента открытия дел об установлении регулируемых цен (тарифов) и отмене регулирования тарифов в сфере теплоснабжения»;

Информация об утвержденной инвестиционной программе

Наличие инвестиционной программы организации (да/нет)	на 2022 год не имеется

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

Используемые при регулировании индексы в соответствии с Прогнозом социально-

Документ создан в электронной форме. № 57-ПР от 17.12.2021. Исполнитель: Солдатова Л.В.
Страница 316 из 384. Страница создана: 24.12.2021 14:46

экономического развития	
	2022 год
Индекс потребительских цен	***104,3***
Индекс цен промышленных производителей	***104,8***

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

Информация об утвержденной схеме теплоснабжения	
Наличие утвержденной схеме теплоснабжения (да/нет)	да
Реквизиты решения	Постановление от 23.11.2020 года № 179 Об утверждении «Схемы теплоснабжения Осиновского сельского поселения Зеленодольского муниципального района РТ по 2035 годы» (актуализация на 2021 год)
Актуализация, дата последней актуализации	актулизирована от 23.11.2020 на 2021

ООО «ПЭСТ» заключило договор об оказании услуг по передаче тепловой энергии (мощности) от 16.02.2021 № ОТК 004-21 с ООО «ОТК». В рамках настоящего договора ООО «ПЭСТ» обязуется осуществлять комплекс организационно и технологически связанные действия, обеспечивающие поддержание технических устройств тепловых сетей в состоянии, соответствующем установленным техническими регламентами требованиям, и передачу тепловой энергии от точки приема тепловой энергии до точки передачи тепловой энергии, а ООО «ОТК» обязуется оплачивать указанные услуги.

Согласно приложению № 1 к данному договору границей раздела по балансовой принадлежности и эксплуатационной ответственности считать по тепловоду прямой сетевой воды – наружный фланец по ходу движения сетевой воды после задвижки на Ду300мм, на месте врезки в трубопроводы 2Ду300мм в районе многоквартирного жилого дома, расположенного по адресу: ул.Майская, д.5 пос.Осиново Зеленодольского р-на РТ и обратно по тепловоду сетевой воды.

Анализ фактических и плановых объемов	
Сведения об объемах реализации тепловой энергии	Отпуск тепловой энергии в сеть на 2022 год принят в объеме 44 743,90 Гкал, в т.ч.: - потери тепловой энергии приняты в объеме 7 665,00 Гкал, в соответствии с приказом Министерства промышленности и торговли Республики Татарстан от «30» апреля 2019 г. №90-ОД об утверждении нормативов технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя по тепловым сетям ООО «ПЭСТ»; - объем полезного отпуска принят 37 078,90 Гкал в соответствии с п. 12 и п.22 Основ ценообразования на основании актуализированной схемы теплоснабжения Постановлением от

Документ создан в электронной форме. № 57-ПР от 17.12.2021. Исполнитель: Солдатова Л.В.
Страница 317 из 384. Страница создана: 24.12.2021 14:46

	23.11.2020 года № 179 Об утверждении «Схемы теплоснабжения Осиновского сельского поселения Зеленодольского муниципального района РТ по 2035 годы» (актуализация на 2021 год)				
Анализ полезного отпуска тепловой энергии за последние три года					
Года	**Принято Госкомитетом**		**Факт**		
2018	не оказывали услуги по передаче тепловой энергии				
2019 с 26.04.2019г.	32 293,00		25 420,27		
2020	38 130,00		25 185,84		
Баланс производства тепловой энергии, Гкал					
Показатели	2020 (факт.)	Принято Госкомитетом на 2021	Прогноз организации на 2022	Принято Госкомитетом на 2022	*Отклонение к 2021г., (%)*
Отпуск тепловой энергии в сеть	**30 041,06**	**45 795,00**	**38 259,79**	**44 743,90**	*97,7*
Потери	4 855,22	7 665,00	7 661,31	7 665,00	*100,0*
Суммарная договорная (заявленная) тепловая нагрузка потребителям	14,00	14,00	14,00	14,00	*100,00*
Полезный отпуск тепла всего	**25 185,84**	**38 130,00**	**30 598,48**	**37 078,90**	*97,2*
Распределение полезного отпуска тепловой энергии на 2022 год по полугодиям	1 полугодие		2 полугодие		
	19 549,33		17 529,57		
Анализ финансово-хозяйственной деятельности организации за 2020 год					
Анализ проведен на основании представленных ООО «ПЭСТ» статистических отчетов. Полезный отпуск по факту меньше утвержденного Госкомитетом за 2020 год на 16 652,68 Гкал. Превышение фактических расходов за 2020 год отражено больше утверждённых* на 815,74 тыс.руб. по следующим статьям: -основная и дополнительная оплата труда производственных рабочих на 103,29 тыс. руб.; - затраты на ремонт (услуги сторонних организаций) на 681,26 тыс. руб.; - отчисления на соц. нужды с оплаты производственных рабочих на 31,19 тыс. руб. Экономия фактических расходов на 2 555,75 тыс.руб. за 2020 год сложилась по следующим статьям: - расходы на компенсацию затрат (потерь) ресурсов на технологические цели на 1 585,44 тыс. руб.; - прочие общепроизводственные расходы на 970,31 тыс. руб. (на услуги по эксплуатации и техническому обслуживанию). **показатели применены с учетом исполнения решения Верховного суда Республики Татарстан от 5 февраля 2021г. по делу №3а-259/2021 и Определения Четвертого апелляционного суда общей юрисдикции от 16.06.2021г. по делу 66а-1775/2021 (3а-259/2021).*					

Значения по статьям затрат ООО «ПЭСТ» в пос. Осиново Зеленодольского района (СТЦ-1) на 2022 год представлены в Приложении №1.

I. Расходы на приобретение энергоресурсов на 2022 год приняты скорректированные в соответствии с методическими указаниями в сумме **4 708,17 тыс. руб.**

ООО «ПЭСТ» заключило договор на поставку тепловой энергии (мощности) в целях компенсации потерь от 16.02.2021 № ОТК 006-21. В рамках настоящего договора ООО «ПЭСТ» обязуется приобретать в собственность у ООО «ОТК» тепловую энергию (мощность) в целях компенсации потерь тепловой энергии, возникающих при транспортировке тепловой энергии согласно заключенному договору об оказании услуг по передаче тепловой энергии (мощности) от 16.02.2021 № ОТК 006-21.

Расходы на компенсацию затрат (потерь) ресурсов на технологические цели, всего:

Документ создан в электронной форме. № 57-ПР от 17.12.2021. Исполнитель: Солдатова Л.В.
Страница 318 из 384. Страница создана: 24.12.2021 14:46

Расходы на компенсацию технологических потерь тепловой энергии приняты в сумме **4 708,17 тыс. руб.**

Расчет выполнен исходя из принятых тарифов Постановлением Госкомитета «Об установлении тарифов на тепловую энергию (мощность), поставляемую ООО «Осиновская теплоснабжающая компания» теплоснабжающим, теплосетевым организациям, приобретающим тепловую энергию с целью компенсации потерь тепловой энергии, на 2021-2023 годы»:

- с 1 января по 30 июня 2022 года – 596,77 руб./Гкал на уровне ко 2 полугодию 2021 года;

- с 1 июля по 31 декабря 2022 года – 633,73 руб./Гкал с ростом на 106,2 % к уровню 1 полугодия 2022 года.

№ п/п	Наименование расхода	Ед. измер.	Долгосрочный период регулирования		
			2020 год	2021 год	Кор 2022
1	Расходы на компенсацию затрат (потерь) ресурсов на технологические цели, в том числе:				
1.1	потерь тепловой энергии	тыс.руб.	4 364,11	4 500,61	4 708,17
	откл. к предыд. периоду	*%*	-	*103,1*	*104,6*
2	**Электрическая энергия на технологические цели**	тыс.руб.	**0**	**0**	**0**
3	**Итого расходы на приобретение энергоресурсов**		**4 364,11**	**4 500,61**	**4 708,17**
	откл. к предыд. периоду	*%*	-	*103,1*	*104,6*

II. Операционные (подконтрольные) расходы.

В соответствии с п. 59 Постановления Правительства РФ от 22.10.2012 № 1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения» операционные расходы регулируемой организации устанавливаются на каждый год долгосрочного периода регулирования путем индексации базового уровня операционных расходов. При индексации применяются индекс потребительских цен, индекс эффективности операционных расходов и индекс изменения количества активов.

Базовый уровень операционных расходов определяется в соответствии с Правилами установления долгосрочных параметров регулирования.

В соответствии с п. 51 Постановления Правительства РФ от 22.10.2012 № 1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения» значения долгосрочных параметров регулирования деятельности регулируемой организации, для которой устанавливаются такие тарифы, определяются органом регулирования на весь долгосрочный период регулирования, в течение которого не пересматриваются, за исключением случая их пересмотра, предусмотренных подпунктами «и» - «л» пункта 7 Правил регулирования цен (тарифов).

В соответствии п. 60 Постановления Правительства РФ от 22.10.2012 № 1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения» индекс эффективности операционных расходов на первый год долгосрочного периода регулирования принят в размере 1% в соответствии с Методическими указаниями.

Операционные (подконтрольные) расходы скорректированы в соответствии с Методическими указаниями и приняты на 2022 год в сумме **6 316,13 тыс. руб.**

№ п/п	Параметры расчета расходов	Ед. изм.	Долгосрочный период регулирования		
			2020	2021	Кор-ка 2022
1.	Индекс потребительских цен на расчетный		1,030	1,036	1,043

Документ создан в электронной форме. № 57-ПР от 17.12.2021. Исполнитель: Солдатова Л.В.
Страница 319 из 384. Страница создана: 24.12.2021 14:46

	период регулирования (ИПЦ)				
2.	Индекс эффективности операционных расходов (ИР)	%	1	1	1
3.	Количество условных единиц, относительно к активам, необходимым для осуществления регулируемой деятельности	у.е.	0,75	0,75	0,75
4.	**Операционные (подконтрольные) расходы**	**тыс. руб.**	**5 961,89**	**6 116,90**	**6 316,13**
	откл. к предыд. периоду	*%*	-	*102,6*	*103,3*

II. Неподконтрольные расходы приняты в сумме **871,37 тыс. руб.**, в том числе:

1. Амортизационные отчисления основного производственного оборудования приняты с учетом решения Верховного суда от 25.05.2020 №3а-234/2020 в сумме **493,67 тыс.руб.**

№ п/п	Наименование основных производственных фондов	Дата ввода	Первоначальная стоимость	Срок эксплуатации	Годовая сумма амортизации, тыс.руб.
1	Тепловые сети и сети ГВС	31.01.2019	4 936,70	10	493,67
ИТОГО:					**493,67**

Справочно: сети приобретены у ООО «Осиновские инженерные сети» (далее – ОИС) по договору купли-продажи от 28.01.2019 б/н. На момент заключения договора ООО «ОИС» находилось на стадии ликвидации (организация признана банкротом). В соответствии с п.п. 15 п. 2 ст. 146 Налогового кодекса операции по реализации товаров (работ, услуг) и (или) имущественных прав должников, признанных в соответствии с законодательством Российской Федерации несостоятельными (банкротами), в том числе товаров (работ, услуг), изготовленных и (или) приобретенных (выполненных, оказанных) в процессе осуществления хозяйственной деятельности после признания должников в соответствии с законодательством Российской Федерации несостоятельными (банкротами) освобождаются от обложения НДС реализуемого имущества и имущественных прав организаций-банкротов.

Накопленные средства организации по статье «амортизация», учтённые в тарифах на тепловую энергию за предыдущие периоды необходимо направить на восстановление основных производственных фондов в соответствии с Постановлением Правительства РФ от 22.10.2012 № 1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения», приказ ФСТ России от 13.06.2013 № 760-э «Об утверждении Методических указаний по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения».

2. Отчисления на социальные нужды с оплаты основного производственного персонала приняты в сумме **311,63 тыс.руб.** (ЕСН 30,2 %).

3. Налоги и другие обязательные платежи приняты в сумме **66,07 тыс. руб.**:

а) налог на имущество принят в сумме 66,07 тыс. руб. на основании представленной налоговой декларации по имуществу организаций за 2020 год и с учетом остаточной стоимости основных средств по состоянию на 31.12.2022 года.

Согласно п.1 ст.374 НК РФ с 01.01.2019г. объектом налогообложения является только недвижимое имущество, учитываемое на балансе организации в качестве объектов основных средств в порядке, установленном для ведения бухгалтерского учета.

IV. Расчетно-предпринимательская прибыль на 2020 год принята в сумме **359,37 тыс. ру**б. в соответствии с пунктом 74(1) Основ ценообразования, утвержденных

Документ создан в электронной форме. № 57-ПР от 17.12.2021. Исполнитель: Солдатова Л.В.
Страница 320 из 384. Страница создана: 24.12.2021 14:46

постановлением правительства РФ от 22.10.2019 №1075, в размере 5% текущих расходов на каждый год долгосрочного периода регулирования.

V. Недополученный по независящим причинам доход составит **1 614,19 тыс.руб.**

В соответствии с п. 12 Приказа ФСТ России от 13.06.2013 № 760-э «Об утверждении Методических указаний по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения» если по итогам расчетного периода регулирования на основании данных статистической и бухгалтерской отчетности подтверждаются выпадающие доходы по регулируемым видам деятельности, связанные с превышением учтенного при установлении тарифов объема полезного отпуска над фактическим, то средства на компенсацию таких выпадающих доходов учитываются органом регулирования при установлении регулируемых цен (тарифов) для такой регулируемой организации начиная с периода, следующего за периодом, в котором указанные выпадающие доходы были документально подтверждены на основании годовой бухгалтерской и статистической отчетности, но не позднее чем на 3-й расчетный период регулирования, в полном объеме.

Если регулируемая организация в течение расчетного периода регулирования понесла экономически обоснованные расходы, не учтенные органом регулирования при установлении для нее регулируемых цен (тарифов), в том числе расходы, связанные с незапланированным органом регулирования при установлении цен (тарифов) для такой регулируемой организации ростом цен на продукцию, то такие расходы, включая расходы, связанные с обслуживанием заемных средств, привлекаемых для покрытия недостатка средств, в том числе вызванного осуществлением расчетов за коммунальную услугу по отоплению равномерно в течение календарного года, учитываются органом регулирования при установлении регулируемых цен (тарифов) для такой регулируемой организации начиная с периода, следующего за периодом, в котором указанные расходы были документально подтверждены на основании годовой бухгалтерской и статистической отчетности, но не позднее чем на 3-й расчетный период регулирования, в полном объеме. Указанные экономически обоснованные расходы регулируемой организации включаются органом регулирования в необходимую валовую выручку независимо от достигнутого ею финансового результата.

В соответствии с решением Верховного Суда Республики Татарстан от 15 мая 2020 года о пересмотре тарифов на 2019г. Госкомитетом установлен недополученный доход по независящим причинам за 2019 год в сумме **3 872,25 тыс. руб.**

По решению Верховного Суда Республики Татарстан от 15 мая 2020 года были установлены тарифа на 2019 год:

- на 1 полугодие 2019 года – 315,43 руб./Гкал (без учета НДС);
- на 2 полугодие 2019 года – 319,83 руб./Гкал (без учета НДС) с ростом 101,4% к тарифу 1 полугодия 2019 г.

Исходя из не превышения величины указанных тарифов в первом полугодии очередного расчетного годового периода регулирования над величиной соответствующих тарифов во втором полугодии предшествующего годового периода регулирования по состоянию на 31 декабря Госкомитетом выпадающие доходы распределены на 3 года:

Период регулирования	2020г.	2021г.	2022г.
Недополученный по независящим причинам доход, тыс.руб.	968,06	1 290,00	1 614,19

IV. Величина годовой необходимой валовой выручки (далее – НВВ) на услуги по передаче тепловой энергии, оказываемые ООО «ПЭСТ» в пос.Осиново Зеленодольского района (СТЦ-1) на 2022 год составит **13 869,23 тыс. руб.**

Документ создан в электронной форме. № 57-ПР от 17.12.2021. Исполнитель: Солдатова Л.В.
Страница 321 из 384. Страница создана: 24.12.2021 14:46

Расходы на содержание сетей для включения в НВВ для ООО «ОТК» составит 9 161,06 тыс. руб. в соответствии с Приказом ФСТ России от 13.06.2013 № 760-э «Об утверждении Методических указаний по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения».

№ п/п	Наименование расхода	Долгосрочный период регулирования		
		2020 год	2021 год	Кор 2022
1	Расходы на приобретение энергоресурсов	4 364,11	4 500,61	4 708,17
2	Операционные (подконтрольные) расходы	**5 961,89**	6 116,90	6 316,13
3	Неподконтрольные расходы	**875,61**	872,40	871,37
4	Недополученный по независящим причинам доход	968,06	1 290,00	1 614,19
5	**ИТОГО необходимая валовая выручка, в т.ч.:**	**12 511,55**	**13 129,37**	**13 869,23**
6	На содержание сетей в пос.Осиново Зеленодольского района (СТЦ-1) для ООО «ОТК»	8 147,44	8 628,76	9 161,06

Предлагается установить скорректированные тарифы на услуги по передаче тепловой энергии, оказываемые ООО «ПЭСТ» в пос.Осиново Зеленодольского района (СТЦ-1) на 2022 год в следующих размерах:

Год	Тариф 1 полугодия, руб./Гкал	*Откл-е к уровню 2 полугодия предшеств. года, %*	Тариф 2 полугодия, руб./Гкал	*Отклонение к 1 полугодию, %*
2022	**351,96**	*100,0*	**398,67**	*113,3*

Рекомендации: В целях повышения качества предоставления государственных услуг, создания условий для эффективного информационного и документационного взаимодействия в Республике Татарстан Госкомитет рекомендует регулируемым теплоснабжающим организациям при осуществлении своей деятельности использовать единую межведомственную систему электронного документооборота Республики Татарстан. Данные затраты Госкомитетом будут учтены при установлении (корректировке) цен (тарифов) на тепловую энергию при наличии подтверждающих документов.

Документ создан в электронной форме. № 57-ПР от 17.12.2021. Исполнитель: Солдатова Л.В.
Страница 322 из 384. Страница создана: 24.12.2021 14:46

№ п/п	Наименование показателей, статей затрат	Ед.изм.	Утверждено по решению суда на 2020год	Факт за 2020год	Утверждено по решению суда на 2021год	Предложение организации на 2022год	Утверждено на 2022 год	*Откл-е к тек. периоду (ср.год.), %*	*Индекс*	I-е полугодие	II-е полугодие
1	**Является ли организация плательщиком НДС**	**да, нет**	**да**	**да**	**да**	**да**	**да**	*да*	*да*	**да**	**да**
2	Отпуск тепловой энергии в сеть	Гкал	45 795,00	26 332,53	45 795,00	38 259,79	44 743,90	*97,70*		23 590,59	21 153,31
3	**Потери**	**Гкал**	**7 665,00**	**4 855,22**	**7 665,00**	**7 661,31**	**7 665,00**	*100,00*		**4 041,26**	**3 623,74**
3.1	Горячая вода	Гкал	7 665,00	4 855,22	7 665,00	7 661,31	7 665,00	*100,00*		4 041,26	3 623,74
3.2	Пар	Гкал			0,00	0,00	0,00	*0,00*			
4	**Суммарная договорная (заявленная) тепловая нагрузка потребителям**	Гкал/час		**14,00**	**0,00**	**14,00**	0,00	*0,00*		**0,00**	**0,00**
4.1	Горячая вода	Гкал/час		14,00	0,00	14,00	0,00	*0,00*			
4.2	Отборный пар	Гкал/час		0,00	0,00	0,00	0,00	*0,00*			
5	**Полезный отпуск тепла всего**	Гкал	**38 130,00**	**21 477,32**	**38 130,00**	**30 598,48**	**37 078,90**	*97,24*		**19 549,33**	**17 529,57**
5.1	Горячая вода	Гкал		21 477,32		30 598,48	37 078,90	*0,00*		19 549,33	17 529,57
5.2	Пар	Гкал		0,00	0,00	0,00	0,00	*0,00*			
I	**Расходы на приобретение энергоресурсов**	**тыс.руб.**	**4 364,11**	**2 778,67**	**4 500,61**	**4 619,65**	**4 708,17**	***104,61***		**2 411,71**	**2 296,46**
6	**Расходы на компенсацию затрат (потерь) ресурсов на технологические цели, всего:**	тыс.руб.	**4 364,11**	**2 778,67**	**4 500,61**	**4 619,65**	**4 708,17**	*104,61*		**2 411,71**	**2 296,46**
6.1	затрат (потерь) теплоносителей (пар, гор. вода)	тыс.руб.		0,00	0,00	0,00	0,00	*0,00*	1,040		
6.2	потерь тепловой энергии	тыс.руб.	4 364,11	2 778,67	4 500,61	4 619,65	4 708,17	*104,61*	1,040	2 411,71	2 296,46
	тарифы ОТК									*596,77*	*633,73*
7	**Расходы на электрическую энергию**	тыс.руб.		**0,00**		**0,00**		*0,00*			
7.1	Электрическая энергия на технологические цели	тыс.руб.		0,00	0,00	0,00	0,00			0,00	0,00
7.1.1	кол-во	тыс. кВтч		0,00	0,00	0,00					
7.1.2	цена электроэнергии	руб/кВтч		0,00	0,00	0,00	0,00		*1,030*		
7.2	Электроэнергия на хозяйственные нужды (общецеховые)	тыс.руб.		0,00	0,00	0,00	0,00	*0,00*	*1,030*		
7.2.1	кол-во	тыс. кВтч		0,00	0,00	0,00	0,00				
7.3	Энергия на хозяйственные нужды (общехозяйственные)	тыс.руб.		0,00	0,00	0,00	0,00	*0,00*	*1,030*		
7.3.1	кол-во	тыс. кВтч		0,00	0,00	0,00	0,00				

Документ создан в электронной форме. № 57-ПР от 17.12.2021. Исполнитель: Солдатова Л.В.
Страница 323 из 384. Страница создана: 24.12.2021 14:46

№ п/п	Наименование показателей, статей затрат	Ед.изм.	Утверждено по решению суда на 2020год	Факт за 2020год	Утверждено по решению суда на 2021год	Предложение организации на 2022год	Утверждено на 2022 год	*Откл-е к тек. периоду (ср.год.), %*	*Индекс*	I-е полугодие	II-е полугодие
	Индекс потребительских цен на расчетный период регулирования (ИПЦ)				**1,036**	**1,037**	**1,043**				
	Индекс эффективности операционных расходов (ИР)				**1,03**	**1,0**	**1,0**				
	Индекс изменения количества активов (ИКА)						**0,89**				
	Количество условных единиц, относительно к активам, необходимым для осуществления регулируемой деятельности						**10,97**				
	Коэффициент эластичности				**0,75**	**0,75**	**0,75**				
II	**Операционные (подконтрольные) расходы, в том числе:**	**тыс.руб.**	**5 961,89**	**5 775,35**	**6 116,90**	**3 793,85**	**6 316,13**	*103,3%*		**3 046,47**	**3 269,66**
III	**Неподконтрольные расходы, в том числе**		**875,61**	**913,22**	**872,40**	**1 125,92**	**871,37**	*99,9%*		**435,68**	**435,68**
12.1	Амортизация производственного оборудования	тыс.руб.	493,67	493,67	493,67	711,61	493,67	*100,0%*		246,84	246,84
13.1	Отчисления на соц. нужды с оплаты производственных рабочих	тыс.руб.	294,15	325,34	301,80	133,63	311,63	*103,3%*		155,81	155,81
16	Непроизводственные расходы (налоги и другие обязательные платежи и сборы) всего, в том числе:	тыс.руб.	87,79	93,22	76,93	280,67	66,07	*85,9%*		33,03	33,03
16.1	транспортный налог	тыс.руб.		0,00		0,00					
16.3	налог на имущество	тыс.руб.	87,79	93,22	76,93	280,67	66,07	*85,9%*		33,03	33,03
18	**Прибыль, (-) убыток**	**тыс.руб.**	**341,88**	**110,18**	**349,46**	**29 950,79**	**359,37**	*102,8%*		**179,69**	**179,69**
18.2	в том числе: РПП	тыс.руб.	341,88	0,00	349,46	245,99	359,37	*102,8%*		179,69	179,69
19	Недополученный по независящим причинам доход	тыс.руб.	968,06		1 290,00	7 051,93	1 614,19	*125,1%*		807,10	807,10
21	**НВВ**	тыс.руб.	**12 511,55**	**9 577,43**	**13 129,37**	**46 542,13**	**13 869,23**	*105,6%*		**6 880,64**	**6 988,59**
21.1	*на содержание сетей*	*тыс.руб.*	*8 147,44*	*6 798,75*	*8 628,76*	*41 922,49*	*9 161,06*	*106,2%*		*4 468,94*	*4 692,12*
22	**Одноставочный тариф на услуги по передаче тепловой энергии**	руб./Гкал	**328,13**	**445,93**	**344,33**	**1 521,06**	**374,05**	*108,6%*		**351,96**	**398,67**

Документ создан в электронной форме. № 57-ПР от 17.12.2021. Исполнитель: Солдатова Л.В.
Страница 324 из 384. Страница создана: 24.12.2021 14:46

Экспертное заключение

по результатам экспертизы предложений о корректировке тарифов на тепловую энергию в сфере теплоснабжения на 2022 год в отношении АО «Энергоцентр «Майский»

В адрес Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам (далее - Госкомитет) поступило предложение от организации на корректировку тарифов в сфере теплоснабжения на 2022 – 2023 годы

Заявление на корректировку тарифов, с приложением расчетных и обосновывающих материалов представлено исх. от 29.04.2021 № 87 (вх. от 29.04.2021 № 3949)	
В соответствии с постановлением Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 №1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения» и Приказа ФСТ России от 07.06.2013 № 163 «Об утверждении Регламента открытия дел об установлении регулируемых цен (тарифов) и отмене регулирования тарифов в сфере теплоснабжения» Приказом Госкомитета от 04.05.2018 № 131 открыто тарифное дело № 20-75/тэ об установлении тарифов на 2019-2023 годы и на основании предложения регулируемой организации на корректировку Приказом Госкомитета от 11.05.2021 Пр-262/2021 открыто тарифное дело № 20-75/тэ/к-2022 о корректировке тарифов на 2022 год	
Период регулирования	2019 – 2023 годы
При формировании тарифов применен метод регулирования (в соответствии с п.п.16-19 Правил регулирования цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 №1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения»), с учетом заявленного организацией метода регулирования	метод индексации установленных тарифов Приказом Госкомитета от 04.05.2018 № 131

Действующие тарифы

Постановлением Госкомитета от 11.12.2018 № 5-77/тэ установлены тарифы на тепловую энергию (мощность), поставляемую с коллекторов источников тепловой энергии АО «Энергоцентр Майский» потребителям, другим теплоснабжающим организациям, на 2019-2023 годы (с учетом корректировок Постановлениями Госкомитета от 27.11.2019 № 5-54/тэ, от 25.11.2020 № 276-44/тэ-2020), в следующих размерах:

Год	**1 полугодие, руб./Гкал**	Отклонение к предыдущему периоду регулирования, %	**2 полугодие, руб./Гкал**	Отклонение к предыдущему периоду регулирования, %
2019	**521,71**	*100,0*	**561,11**	*107,6*
2020	**561,11**	*100,0*	**578,55**	*103,1*
2021	**578,55**	*100,0*	**596,77**	*103,1*
2022	**596,77**	*100,0*	**610,64**	*102,3*
2023	**610,64**	*100,0*	**630,72**	*103,3*

Сведения об организации

Полное наименование организации	АО «Энергоцентр «Майский»
ИНН/КПП	1648028150/164801001
ОГРН	1101673000571
Держатель реестра акционеров	Новый Регистратор, АО
Генеральный директор	Васев Владимир Михайлович
Юридический адрес	422527, Татарстан Республика, район Зеленодольский, село Осиново, ул. Гагарина, 15
Почтовый адрес	422527, Татарстан Республика, район Зеленодольский, село Осиново, ул. Гагарина, 15
Организация применяет режим	общую систему налогообложения

налогообложения:	
Организации присвоен статус единой теплоснабжающей организации (ЕТО), (да/нет)	не присвоен статус единой теплоснабжающей организации

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

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

Наименование показателя	ед. изм.	Принято Госкомитетом на 2022 год
Количество котельных	шт.	1
Установленная мощность	Гкал/час	41,60
Присоединённая нагрузка	Гкал/час	9,34
Газопоршневые установки (ГПУ)*	шт.	7
сети ГВС	км.	0

Выработка тепловой энергии осуществляется за счет ГПУ (источник теплоснабжения), только при необходимости используют дополнительно как источник тепловой энергии котельную

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

Наименование объекта	Основания эксплуатации	Подтверждающие документы
ГПУ №3	Собственность	Договор купли-продажи оборудования от 28.02.2013 № КЭ-ЭЦМ-02/13
ГПУ №4	Собственность	Договор купли-продажи оборудования от 28.02.2013 № КЭ-ЭЦМ-02/13
ГПУ №2 (КЭ)	Собственность	Договор купли-продажи оборудования от 31.12.2014 № КЭ-ЭЦМ/КП/12
ГПУ №1	Собственность	Договор купли-продажи оборудования от 30.09.2010 № КП-20-КЭ-ЭЦМ-10
ГПУ №2	Собственность	Договор купли-продажи оборудования от 30.09.2010 № КП-20-КЭ-ЭЦМ-10
ГПУ №5	Собственность	Договор купли-продажи оборудования от 30.09.2010 № КП-20-КЭ-ЭЦМ-10
ГПУ №6	Собственность	Договор купли-продажи оборудования от 30.09.2010 № КП-20-КЭ-ЭЦМ-10

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

НВВ, тыс. руб.	Проект тарифа на 1 полугодие, руб./Гкал	*Отклонение к уровню 2 полугодия предшествующего года,%*	Проект тарифа на 2 полугодие, руб./Гкал	*Отклонение к 1 полугодию, %*
126 232,75	**596,77**	*100,0*	**2 785,39**	*466,7*

В соответствии с п. 15 Постановления Правительства РФ от 22.10.2012 № 1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения» тарифы на тепловую энергию устанавливаются исходя из не превышения величины тарифов в первом полугодии очередного расчетного годового периода регулирования над величиной соответствующих тарифов во втором полугодии предшествующего годового периода регулирования по состоянию на 31 декабря.

Перечень нормативных правовых актов (НПА), использованных в процессе проведения экспертизы	
Экспертиза по предложению об установлении тарифов, осуществляется в соответствии с законодательством в сфере теплоснабжения и Положением о Госкомитете, утвержденным постановлением Кабинета Министров Республики Татарстан от 15.06.2010 № 468. Перечень НПА: - Федеральный закон от 27 июля 2010 г. № 190-ФЗ «О теплоснабжении»; - Налоговый кодекс Российской Федерации. Часть вторая. Глава 25; - Постановление Правительства РФ от 22.10.2012 № 1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения»; - Приказ ФСТ России от 13.06.2013 № 760-э «Об утверждении Методических указаний по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения»; - Приказ ФСТ России от 07.06.2013 № 163 «Об утверждении Регламента открытия дел об установлении регулируемых цен (тарифов) и отмене регулирования тарифов в сфере теплоснабжения».	
Наличие инвестиционной программы организации (да/нет)	инвестиционная программа не утверждена на 2022 год
При проведении оценки экономической обоснованности расходов регулируемой организации ответственность за достоверность представленных в составе тарифного дела материалов возлагается на регулируемую организацию.	

Используемые при регулировании индексы в соответствии с Прогнозом социально-экономического развития			
	2022 год	***2023 год***	***2024 год***
Природный газ с 1 июля	***105,96***	***103,0***	***103,0***
Электрическая энергия	***103,8***	***103,8***	***103,8***
Индекс потребительских цен	***104,3***	***104,3***	***104,3***
Индекс цен промышленных производителей	***104,8***	***104,8***	***104,8***

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

Информация об утвержденной схеме теплоснабжения	
Наличие утвержденной схеме теплоснабжения (да/нет)	да
Реквизиты решения	Постановление от 23.11.2020 года № 179 Об утверждении «Схемы теплоснабжения Осиновского сельского поселения Зеленодольского муниципального района РТ по 2035 годы» (актуализация на 2021 год)
Актуализация, дата последней актуализации	актулизирована от 23.11.2020 на 2021
Анализ фактических и плановых объемов	
Пояснения по изменениям объема реализации тепловой энергии	Выработка тепловой энергии на 2022 год принята в объеме 128 807,10 Гкал, в т.ч.: - собственные нужды в объеме 0,00 Гкал;

	- потери тепловой энергии – 0,00; - объем полезного отпуска принят – 128 807,10 Гкал (100,0%) в соответствии с п. 12 и п.22 Основ ценообразования на основании актуализированной схемы теплоснабжения Постановлением от 23.11.2020 года № 179 об утверждении «Схемы теплоснабжения Осиновского сельского поселения Зеленодольского муниципального района РТ по 2035 годы» (актуализация на 2021 год) за минусом объемов тепловой энергии ЖК «Радужный-2».

Анализ полезного тепловой энергии за последние три года

Года	Принято Госкомитетом	Факт
2018	108 061,40	91 619,20
2019	112 801,73	82 627,15
2020	91 791,33	80 406,25

Баланс производства тепловой энергии, Гкал

Показатели	2020 (факт.)	Принято Госкомитетом на 2021	Прогноз организации на 2022	Принято Госкомитетом на 2022	*Откл. к утвер жд. на 2021, (%)*
Выработка тепловой энергии	**80 406,25**	**89 912,65**	**84 677,05**	**128 807,10**	*143,3*
собственные нужды котельных	4 198,13	0,00	5 900,61	0,00	*0,00*
Потери	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	*0,00*
Полезный отпуск, в т.ч.:	**76 208,12**	**89 912,65**	**78 776,44**	**128 807,10**	*143,3*
собственное потребление	0,00	5 900,61	0,00	0,00	*0,00*
население	0,00	0,00	0,00	0,00	*0,00*
бюджетные организации	0,00	0,00	0,00	0,00	*0,00*
прочие потребители	76 208,12	84 012,04	78 776,44	128 807,10	*143,3*

Распределение полезного отпуска тепловой энергии на 2022 год по полугодиям	1 полугодие	2 полугодие
	69 621,75	59 185,35

Анализ финансово-хозяйственной деятельности организации за 2020 год

Анализ проведен на основании представленных АО «Энергоцентр «Майский» статистических отчетов (отчетная калькуляция за 2020 год в сфере теплоснабжения).

По данным отчётной калькуляции в сфере теплоснабжения АО «Энергоцентр «Майский» получен доход в сумме 43 413,80 тыс. руб., но при этом от реализации услуг по теплоснабжению за 2020 год организацией получен убыток в сумме 83 491,04 тыс. руб.

Полезный отпуск потребителям по факту больше утвержденного Госкомитетом за 2020 год на 11 116,20 Гкал.

Превышение фактических расходов за 2020 год отражено больше утверждённых на 82 888,22 тыс.руб. по следующим статьям:

- топливо на технологические цели на 36 814,33 тыс. руб.;
- основная и дополнительная оплата труда производственных рабочих на 11 246,48 тыс. руб.;
- отчисления на социальные нужды от расходов на оплату труда производственных рабочих на 2 116,44 тыс. руб.;
- амортизация основного производственного оборудования на 16 918,56 тыс. руб.;
- ремонт и техническое обслуживание основных средств (материалы, услуги сторонних организаций) на 15 792,41 тыс. руб.;

Экономия фактических расходов за 2020 год сложилась больше утверждённых на 800,39 тыс. руб. по следующим статьям:

- прочие общепроизводственные расходы на 751,08 тыс. руб.;
- средства на страхование на 49,31 тыс. руб.

В целом организацией по регулируемым и нерегулируемым видам деятельности за 2020 год получена чистая прибыль в сумме 63 929 тыс. руб.

В соответствии с п. 15 Постановления Правительства РФ от 22.10.2012 № 1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения» тарифы на тепловую энергию устанавливаются исходя из не превышения величины тарифов в первом полугодии очередного расчетного годового периода регулирования над величиной соответствующих тарифов во втором полугодии предшествующего годового периода регулирования по состоянию на 31 декабря.

Скорректированные значения по статьям затрат АО «Энергоцентр «Майский» на 2022 год представлены в приложении №1.

I. Расходы на приобретение энергетических ресурсов с учетом корректировки приняты:

№ п/п	Наименование расхода	Ед. изме р.	Долгосрочный период регулирования				
			2019	2020	2021	Кор-ка 2022	Кор-ка 2023
1	**Расходы на топливо**	тыс. руб.	**52 925,03**	**43 542,70**	**43 816,62**	**65 594,17**	**69 003,40**
	объем	*тыс. м³*	*10 005,11*	*8 141,56*	*7 974,93*	*11 421,66*	*11 421,66*
	откл. к предыд. периоду	*%*	*-*	*82,0*	*100,6*	*149,7*	*105,2*
2	**Расходы на электроэнергию**	тыс. руб.	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**
3	**Расходы на воду на технологические цели**	тыс. руб.	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**
4	**ИТОГО:**		**52 925,03**	**43 542,70**	**43 816,62**	**65 594,17**	**69 003,40**
	откл. к предыд. периоду	*%*	*-*	*82,0*	*100,6*	*149,7*	*105,2*

1. Расходы по топливу (газ природный) на технологические цели приняты в сумме **65 594,17 тыс. руб**.

Объем газа принят в количестве 11 421,66 тыс. м^3 рассчитанный Госкомитетом исходя из размера удельного расхода топлива 100,20 кг.у.т./Гкал, утвержденного Постановлением Госкомитета от 11.12.2018 № 5-77/тэ.

Цена за 1 единицу топлива принята с учетом услуг по транспортировке по газораспределительным сетям и снабженческо-сбытовыми услугами, с учетом индексации и сложившегося факта за 1 полугодие 2021 года в размере 5 742,97 руб./тыс. м^3 (без учета НДС).

2. Расходы на электроэнергию на технологические цели не заявлены. АО «Энергоцентр «Майский» осуществляет производство в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии.

3. Расходы по воде на технологические цели не приняты, ввиду установленного тарифа на питьевую воду у поставщика ООО «Тепличный комбинат «Майский»».

II. Операционные (подконтрольные) расходы.

В соответствии с п. 59 Постановления Правительства РФ от 22.10.2012 № 1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения» операционные расходы регулируемой организации устанавливаются на каждый год долгосрочного периода регулирования путем индексации базового уровня операционных расходов. При индексации применяются индекс потребительских цен, индекс эффективности операционных расходов и индекс

изменения количества активов.

Базовый уровень операционных расходов определяется в соответствии с Правилами установления долгосрочных параметров регулирования.

В соответствии с п. 51 Постановления Правительства РФ от 22.10.2012 № 1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения» значения долгосрочных параметров регулирования деятельности регулируемой организации, для которой устанавливаются такие тарифы, определяются органом регулирования на весь долгосрочный период регулирования, в течение которого не пересматриваются, за исключением случая их пересмотра, предусмотренных подпунктами «и» - «л» пункта 7 Правил регулирования цен (тарифов).

В соответствии п. 60 Постановления Правительства РФ от 22.10.2012 № 1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения» индекс эффективности операционных расходов на первый год долгосрочного периода регулирования принят в размере 1% в соответствии с Методическими указаниями.

Операционные (подконтрольные) расходы скорректированы в соответствии с Методическими указаниями и приняты на 2022 год в сумме **4 680,62 тыс. руб.**

№ п/п	Параметры расчета расходов	Ед. изм.	Долгосрочный период регулирования				
			2019	2020 год	2021 год	Кор 2022год	Кор 2023год
1.	Индекс потребительских цен на расчетный период регулирования (ИПЦ)		104,7	103,0	103,7	104,3	103,0
2.	Индекс эффективности операционных расходов (ИР)	%	1	1	1	1	1
3.	Индекс изменения количества активов (ИКА)		0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
4.	Количество условных единиц, относительно к активам, необходимым для осуществления регулируемой деятельности	у.е.	0	0	0	0	0
5.	Коэффицент эластичности затрат по посту активов	Гкал/ч	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75
6.	**Операционные (подконтрольные) расходы**		**4 330,10**	**4 415,40**	**4 532,98**	**4 680,62**	**4 819,17**
	отклонение, %	*%*		*102,6*	*102,7*	*103,3*	*103,0*

III. Неподконтрольные расходы приняты в сумме **8 780,80 тыс. руб.,** в том числе:

1. Амортизационные отчисления приняты в сумме **8 023,01 тыс. руб.** на основании представленной оборотно-сальдовой ведомости по 01, 02 счету, ведомости амортизации ОС за 2020 год в доле по выработке тепловой энергии 50,9% на основании представленной оборотно-сальдовой ведомости по 20 счету и с учетом представленной учетной политики организации:

а) амортизация производственного оборудования:

№ п/п	Наименование основных производственных фондов	Дата ввода	Срок эксплуатации	Первоначальная стоимость, тыс.руб.	Годовая сумма амортизации, тыс.руб.
	ГПУ №3	01.03.2013	25	65 122,00	2 622,34
	ГПУ №1	01.11.2012	25	61 820,00	2 472,79

	ГПУ №5	01.01.2013	25	92 888,00	3 715,53
	ГПУ №6	01.01.2013	25	92 888,00	3 715,53
	Котел №1	01.01.2013	25	22 948,00	918,05
	Котел №2	01.01.2013	25	22 948,00	918,05
	Оборудование Мини-ТЭС	01.01.2013	25	297 435,67	1 400,00
ИТОГО:				**656 049,67**	**15 762,29**

б) амортизационные отчисления общецехового назначения приняты в сумме **46,02 тыс. руб.**

№ п/п	Наименование основных производственных фондов	Дата ввода	Срок эксплуатации	Первоначальная стоимость, тыс.руб.	Годовая сумма амортизации, тыс.руб.
	Контрольно-пропускной пункт	01.11.2012	25	475,95	19 583,64
	Система видеонаблюдения и безопасности на территории объекта	10.06.2016	7	495,86	70 836,48

2. Отчисления на социальные нужды с оплаты основного производственного персонала приняты в сумме **355,11 тыс. руб.** (ЕСН 30,2 %).

3. Средства на страхование приняты в сумме **19,43 тыс.руб.** на основании представленных страховых полисов на сети газопотребления, площадку участка подачи сжатого воздуха.

4. Налоги и другие обязательные платежи приняты в сумме **337,24 тыс. руб.**:

✓ налог на имущество принят в сумме 337,24 тыс. руб. на основании представленной налоговой декларации по имуществу организаций за 2020 год и с учетом остаточной стоимости основных средств по состоянию на 31.12.2022 года.

Согласно п.1 ст.374 НК РФ с 01.01.2019г. объектом налогообложения является только недвижимое имущество, учитываемое на балансе организации в качестве объектов основных средств в порядке, установленном для ведения бухгалтерского учета.

IV. Величина скорректированной годовой необходимой валовой выручки АО «Энергоцентр «Майский» (далее – НВВ) на 2022 год составит **79 055,59 тыс. руб.**

№ п/п	Наименование расхода	Долгосрочный период регулирования				
		2019 год	2020 год	2021 год	2022 год	2023 год
1	Расходы на производство энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя, топлива	52 25,03	43 542,71	43 816,62	65 594,17	69 003,40
2	Операционные (подконтрольные) расходы	4 330,10	4 415,40	4 532,98	4 680,62	4 819,17
3	Неподконтрольные расходы	3 640,81	4 237,42	4 419,88	8 780,80	8 791,31
4.	**ИТОГО необходимая валовая выручка**	**60 95,94**	**52 195,53**	**52 769,48**	**79 055,59**	**82 613,88**

Предлагается скорректировать тарифы на тепловую энергию, поставляемую АО «Энергоцентр «Майский» потребителям на 2022-2023 годы:

Год	Тариф 1 полугодия, руб./Гкал	*Откл-е к уровню 2 полугодия предшеств. года, %*	Тариф 2 полугодия, руб./Гкал	*Отклонение к 1 полугодию, %*
2022	**596,77**	*100,0%*	**633,73**	*106,2%*
2023	**633,73**	*100,0%*	**650,37**	*102,6%*

№ п/п	Наименование показателей, статей затрат	Ед.изм.	Утверждено ГКРТТ на 2020г.	Факт за 2020г.	*Откл.*	Утверждено на текущий период 2021г.	Предложение организации на период регулирования 2022г.	*Откл., %*	*Индекс*	Утверждено органом регулирования 2022г.	*Откл., %*	I-е полугодие	II-е полугодие	*Индекс*
1	**Является ли организация плательщиком НДС**	**да, нет**	**да**	**да**	**да**	**да**	**да**	**да**	**да**	**да**	**да**	**да**	**да**	**да**
2	Выработано	Гкал	91 791,33	80 406,25	*-11 385,08*	89 912,65	84 677,05	*94,2*		128 807,10	*143,3*	69 621,75	59 185,35	
3	Собственные нужды котельных	Гкал		4 198,13	*4 198,13*	0,00	5 900,61	*0,0*		0,00	*0,0*			
4	Покупка тепловой энергии	Гкал		0,00	*0,00*	0,00	0,00	*0,0*		0,00	*0,0*			
5	**Потери**	**Гкал**		**0,00**	*0,00*	**0,00**	**0,00**	*0,0*		**0,00**	*0,0*			
6	**Полезный отпуск тепловой энергии**	**Гкал**	**91 791,33**	**76 208,12**	*-15 583,21*	**89 912,65**	**78 776,44**	*87,6*		**128 807,10**	*143,3*	**69 621,75**	**59 185,35**	
6.1	Горячая вода, в том числе:	Гкал	91 791,33	76 208,12	*-15 583,21*	89 912,65	78 776,44	*87,6*		128 807,10	*143,3*	69 621,75	59 185,35	
6.1.1	собственное потребление	Гкал	8 140,33	0,00	*-8 140,33*	5 900,61	0,00	*0,0*		0,00	*0,0*	0,00	0,00	
6.1.2	население	Гкал		0,00	*0,00*	0,00	0,00	*0,0*		0,00	*0,0*			
6.1.3	бюджет	Гкал		0,00	*0,00*	0,00	0,00	*0,0*		0,00	*0,0*			
6.1.4	прочие	Гкал	83 651,00	76 208,12	*-7 442,88*	84 012,04	78 776,44	*93,8*		128 807,10	*153,3*	69 621,75	59 185,35	
I	**Расходы на приобретение энергоресурсов**	**тыс. руб.**	**43 542,69**	**80 416,18**	*36 873,49*	**43 816,62**	**80 594,33**	*183,9*		**65 594,17**	*149,7*	**34 319,04**	**31 275,13**	
7	**Топливо на технологические цели, всего, в том числе:**	**тыс. руб.**	**43 542,69**	**80 357,03**	*36 814,34*	**43 816,62**	**80 534,22**	*183,8*		**65 594,17**	*149,7*	**34 319,04**	**31 275,13**	
7.1	Газ природный	тыс.руб.	43 542,69	80 357,03	*36 814,34*	43 816,62	80 534,22	*183,8*		65 594,17	*149,7*	34 319,04	31 275,13	
7.1.1	*Объем газа*	*тыс. м3*	*8 141,56*	*15 104,58*	*6 963,02*	*7 974,93*	*14 041,69*	*176,1*		*11 421,66*	*143,2*	*6 173,54*	*5 248,12*	

№ п/п	Наименование показателей, статей затрат	Ед.изм.	Утверждено ГКРТТ на 2020г.	Факт за 2020г.	*Откл.*	Утверждено на текущий период 2021г.	Предложение организации на период регулирования 2022г.	*Откл., %*	*Индекс*	Утверждено органом регулирования 2022г.	*Откл., %*	I-е полугодие	II-е полугодие	*Индекс*
7.1.2	*Цена газа*	*руб.тыс.м3*	*5 348,20*	*5 320,04*	*-28,16*	*5 494,29*	*5 735,37*	*104,4*	*1,030*	*5 742,97*	*104,5*	*5 559,05*	*5 959,31*	*1,0720*
	уд расход									*100,20*				
8	**Электроэнергия**	**тыс. руб.**	**0,00**	**0,00**	*0,00*	**0,00**	**0,00**	*0,0*		**0,00**	*0,0*	**0,00**	**0,00**	
9	**Вода на технологические цели**	**тыс. руб.**	**0,00**	**59,15**	*59,15*	**0,00**	**60,11**	*0,0*		**0,00**	*0,0*	**0,00**	**0,00**	
11	**Индекс потребительских цен на расчетный период регулирования (ИПЦ)**						**1,039**			**1,043**				
12	**Индекс эффективности операционных расходов (ИР)**						**1,00**			**1,000**				
16	**Коэффицент эластичности затрат по посту активов**						**0,75**			**0,750**				
II	**Операционные (подконтрольные) расходы, в том числе:**	**тыс. руб.**	**5 529,97**	**30 703,21**	*25 173,24*	**4 532,98**	**30 762,54**	*678,6*		**4 680,62**	*103,3*	**2 785,36**	**1 895,26**	
III	**Неподконтрольные расходы, в том числе:**	**тыс. руб.**	**4 237,42**	**13 317,82**	*9 080,40*	**4 419,88**	**14 875,88**	*336,6*		**8 780,80**	*198,7*	**4 443,77**	**4 337,03**	
23	Амортизация производственного оборудования	тыс.руб.	3 793,98	10 738,01	*6 944,03*	4 054,90	10 738,01	*264,8*		8 023,01	*197,9*	3 991,16	4 031,84	
24	Амортизация (общецехов. оборудование)	тыс.руб.		69,24	*69,24*	0,00	69,24	*0,0*		46,02	*0,0*	23,01	23,01	
26	Отчисления на соц. нужды с оплаты производственных рабочих	тыс.руб.	336,60	2 453,04	*2 116,44*	345,56	3 878,63	*1 122,4*		355,11	*102,8*	177,55	177,55	
32	Средства на страхование	тыс.руб.	106,84	57,53	*-49,31*	19,42	190,00	*978,4*		19,43	*100,0*	10,50	8,93	

№ п/п	Наименование показателей, статей затрат	Ед.изм.	Утверждено ГКРТТ на 2020г.	Факт за 2020г.	*Откл.*	Утверждено на текущий период 2021г.	Предложение организации на период регулирования 2022г.	*Откл., %*	*Индекс*	Утверждено органом регулирования 2022г.	*Откл., %*	I-е полугодие	II-е полугодие	*Индекс*
33	Непроизводственные расходы (налоги и другие обязательные платежи и сборы) всего, в том числе:	тыс.руб.	0,00	0,00	*0,00*	0,00	0,00	*0,0*		337,24	*0,0*	241,55	95,69	
33.3	налог на имущество	тыс.руб.		0,00	*0,00*	0,00	0,00	*0,0*		337,24	*0,0*	241,55	95,69	
35	**Прибыль, (-) убыток, в том числе***	**тыс. руб.**	**0,25**	**-83 491,04**	*-83 491,29*	**0,00**	**0,00**	*0,0*		**0,00**	*0,0*			
38	**НВВ**	**тыс. руб.**	**53 310,33**	**40 946,17**	*-12 364,16*	**52 769,48**	**126 232,75**	*239,2*		**79 055,59**	*149,8*	**41 548,17**	**37 507,42**	
39	**Тариф**	**руб./ Гкал**	**580,78**	**537,29**	*-43,48*	**586,90**	**1 602,42**	*273,0*		**613,75**	*104,6*	**596,77**	**633,73**	

Экспертное заключение

по результатам экспертизы предложений о корректировке долгосрочных тарифов на тепловую энергию на 2022-2023 годы,

АО «Бугульминское предприятие тепловых сетей»

(наименование организации)

В адрес Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам (далее - Госкомитет) поступило предложение организации АО «Бугульминское предприятие тепловых сетей» (далее –АО «Булуьминское ПТС» на корректировку долгосрочных тарифов на тепловую энергию на 2022-2023 годы

Заявление на установление/корректировку тарифов, с приложением расчетных и обосновывающих материалов от 26.04.2021 № 652	
В соответствии с законодательством в сфере теплоснабжения и на основании предложения регулируемой организации Приказом Госкомитета от 04.05.2021 № Пр-187/2021 открыто тарифное дело на корректировку тарифов на 2022-2023 годы **№ 20-69/тэ/к-2022**	
Период регулирования	**2019-2023 годы**
При формировании тарифов применен **метод индексации установленных тариф** (в соответствии с п.п.16-19 Правил регулирования цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 №1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения»), с учетом заявленного организацией метода регулирования.	Приказ Госкомитета от 17.04.2015 № 95

Действующие тарифы

Постановлением Госкомитета от 11.12.2018 №5-74/тэ (с учетом внесения изменений от 27.11.2019 № 5-52/тэ и от 09.12.2020 № 362-60/тэ-2020) установлены долгосрочные тарифы на тепловую энергию на 2019-2023 годы в следующих размерах

(без учета НДС)

Год	**1 полугодие, руб./Гкал**	Отклонение к предыдущему периоду регулирования, %	**2 полугодие, руб./Гкал**	Отклонение к предыдущему периоду регулирования, %
2019 год	**1 720,65**	100,0%	**1 767,51**	102,7%
2020 год	**1767,51**	100,0%	**1 820,97**	103,0%
2021 год	**1 820,97**	100,0%	**1 886,52**	103,6%
2022 год	**1 849,67**	98,0%	**1 860,69**	100,6%
2023 год	**1 860,69**	100,0%	**1 972,42**	106,0%

Сведения по организации

Полное наименование организации	ОАО «Бугульминское предприятие тепловых сетей»
ИНН/КПП	ИНН 1645021727/ КПП164501001
ОГРН	1061689024540
Руководитель организации	генеральный директор Халимов Азат Хайдарович.
Юридический адрес	423234, Республика Татарстан, г. Бугульма, ул. Гафиатуллина, д.30.
Почтовый адрес	423234, Республика Татарстан, г. Бугульма, ул. Гафиатуллина, д.30.
Организация применяет режим налогообложения:	**общую систему налогообложения**
Организации присвоен статус единой теплоснабжающей организации	да

(ЕТО), (да/нет)	
Решение муниципалитета о присвоении организации статуса единой теплоснабжающей организации:	Постановление Исполнительного комитета муниципального образования город Бугульма от 27.12.2013г №71

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

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

Наименование показателя	ед. изм.	Принято Госкомитетом на 2022 г
Количество котельных	шт.	33
Установленная мощность	Гкал/час	253,44
Присоединённая нагрузка	Гкал/час	206,40
Протяженность сетей (в двухтрубном исчислении), в том числе:	км.	154,32
сети ГВС	км.	28,709

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

Наименование объекта	Основания эксплуатации (свидетельство о гос. регистрации, концессионное соглашение)	Подтверждающие документы (№ документа, дата)
19 котельных, 15 ЦТП и сети теплоснабжения находятся в собственности	Право собственности – свидетельства о государственной регистрации права на объекты (подтверждающие документы - свидетельства представлены в тарифном деле - в электронном виде)	
14 теплосетевых комплексов с сетями теплоснабжения и ГВС	Концессионное соглашение с Исполнительным комитетом Бугульминского муниципального района РТ	от 24 декабря 2019 г. по 24 декабря 2029 г. (с доп. соглашением от 13.03.2020)

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

НВВ, тыс. руб.	**Проект тарифа на 1 полугодие, руб./Гкал**	*Отклонение к уровню 2 полугодия предшествующего года,%*	**Проект тарифа на 2 полугодие, руб./Гкал**	*Отклонение к 1 полугодию, %*
671 937,45	**1 886,52**	*100,0%*	**1 980,50**	*105,0%*

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

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

Перечень НПА:

- Федеральный закон от 27 июля 2010 г. № 190-ФЗ «О теплоснабжении»;
- Налоговый кодекс Российской Федерации. Часть вторая. Глава 25;
- Постановление Правительства РФ от 22.10.2012 № 1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения»;
- Приказ ФСТ России от 13.06.2013 № 760-э. «Об утверждении Методических указаний по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения» (далее – Методических указаний № 760-э);

- Приказ ФСТ России от 07.06.2013 № 163 «Об утверждении Регламента открытия дел об установлении регулируемых цен (тарифов) и отмене регулирования тарифов в сфере теплоснабжения».

Информация об утвержденной инвестиционной программе	
Наличие инвестиционной программы организации (да/нет)	да
При наличии утвержденной инвестиционной программы:	
Приказ об утверждении	Приказ Госкомитета от 22.07.2020 № Пр-274/2020
Сроки реализации	2020-2022 годы
Источники финансирования (тыс. руб.), в том числе:	
Собственные средства, в том числе:	0,0
Привлеченные средства, в том числе:	74 301,6
Займы организации	74 301,6
Бюджетное финансирование (да/нет)-Федеральное финансирование	83 000,0
Прочие источники финансирования (да/нет)	13 264,1
Итого по программе	170 565,7

В рамках Концессионного соглашения организацией реализовывается инвестиционная программа на 2020-2022 годы.

В 2020 году выполнены 4 мероприятия по реконструкции и модернизации системы теплоснабжения г. Бугульмы:

1. Установка 1 котла RSD-5000 для нужд ГВС в летний период в здании бойлерной по адресу: г. Бугульма, ул. Дзержинского, 4 А.
2. Установка 1 котла RSD-600 для нужд ГВС в летний период в здании бойлерной 182 квартала по адресу: г. Бугульма, ул. Джалиля, 36 Б.
3. Установка 1 котла RSA-200 для нужд ГВС в летний период в здании бойлерной 75 квартала по адресу: г. Бугульма, ул. Джалиля, 64 А.
4. Установка 1 котла RSA-300 для нужд ГВС в летний период в здании бойлерной УТТ по адресу: г. Бугульма, ул. Нефтяников, 23А.

Освоение за 2020 год (тыс. руб.)

Источники финансирования	**Всего по ИП Утверждено**	**2020 год**		
		Утверждено	**Освоено**	**Освоение к утв. сумме**
Привлеченные средства	74 301,6	15 309,7	16 024,23	104,6%
Займы организаций	*74 301,6*	*15 309,7*	*16 024,23*	
Бюджетное финансирование	83 000	13 428,1	12 534,50	93,3%
Прочие источники финансирования	13264,1	2 733,9	2 733,86	100%
Итого	**170 565,7**	**31 471,7**	**31 292,59**	**99,43%**

Предусмотрено утвержденной инвестиционной программой на 2022 год
(тыс. руб.)

привлеченные средства, в том числе:	*35 371,50*
займы организаций (АО «Татэнерго»)	35 371,50
бюджетное финансирование	42 157,40
прочие источники	6 312,30
Итого на 2022 год	83 841,2

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

Используемые при регулировании индексы в соответствии с Прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации на 2022 год и на плановый период 2023 и 2024 годов *от 30 сентября 2021*		
	2022 год	***2023 год***
Природный газ с 1 июля (оптовая цена)	105,0	103,0
Электрическая энергия	103,0	103,0
Индекс потребительских цен	104,3	104,0

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

Информация об утвержденной схеме теплоснабжения	
Наличие утвержденной схемы теплоснабжения (да/нет)	да
Реквизиты решения	Постановление исполнительного комитета муниципального образования г. Бугульма РТ от 25.04.2019 № 5
Актуализация, дата последней актуализации	Последняя актуализация – 2019 год в 2021 году схема не актуализировалась
Организации присвоен статус единой теплоснабжающей организации (ЕТО), (да/нет)	Постановлением исполнительного комитета муниципального образования город Бугульма от 27.12.2013г. №71 утверждении схема теплоснабжения муниципального образования город Бугульма и утверждена единая теплоснабжающая организация города Бугульма - предприятие ОАО «Бугульминское ПТС».
Анализ фактических и плановых объемов	
Пояснения объемов реализации тепловой энергии	на 2022 год принято: - Полезный отпуск принят по предложению организации на уровне, утвержденном на 2020 -2021 годы в количестве – **348 970,49 Гкал;** - Технологические потери – **85 459,0 Гкал** – долгосрочный параметр в соответствии с приказом Министерства промышленности и торговли РТ от 17.10.2018 № 241-ОД и постановлением Госкомитета от 11.12.2018 № 5-74/тэ;

Анализ полезного тепловой энергии за предыдущие три года		
Год	Принято Госкомитетом	Факт
2018	348970,49	356569,26
2019	348123,04	343807,79
2020	348970,49	315823,89

Баланс производства тепловой энергии, **Гкал**

Показатели	2020 г. (факт.)	Принято Госкомитетом на 2021 г.	Прогноз организации на 2022 г.	Принято Госкомитетом на 2022 г.	*Отклонение к 2020г., (%)*
Выработка тепловой энергии	417 792,89	449 886,49	449 886,49	449 886,49	100,0%
собственные нужды котельных	14 708,00	15 457,00	15 457,00	15 457,00	100,0%
Потери	**87 261,00**	**85 459,00**	**85 459,00**	**85 459,00**	100,0%
Полезный отпуск, в т.ч.:	**315 823,89**	**348 970,49**	**348 970,49**	**348 970,49**	100,0%
собственное потребление	0,00	0,00	0,00	0,00	0,0%
население	226 717,87	252 001,49	252 830,49	252 830,49	100,3%
бюджетные организации	59 354,92	65 124,00	64 280,00	64 280,00	98,7%
прочие потребители	29 751,10	31 845,00	31 860,00	31 860,00	100,0%

Распределение полезного отпуска по полугодиям:
1 полугодие – 204 286,0 Гкал;
2 полугодие – 144 684,49 Гкал.
По объектам Концессионного соглашения полезный отпуск принят на 2022 год 101 737,0 Гкал.

Анализ финансово-хозяйственной деятельности организации за 2020 год

Анализ произведен на основании следующих документов:

- «Отчет о финансовых результатах» - форма 2 Бухгалтерского баланса;
- «Калькуляция расходов, связанных с производством и передачей тепловой энергии» - отчетная калькуляция организация по итогам финансово-хозяйственной деятельности за 2020 год в сфере теплоснабжения.
- Согласно «Отчета о финансовых результатах» организацией по итогам за 2020 год в целом по предприятию получен финансовый результат убыток в размере **20 543,0 тыс. руб.**
- По данным отчетной калькуляции по виду деятельности «теплоснабжение» организация получила убыток в размере **26 661,29 тыс. руб**.
- фактическая себестоимость тепловой энергии составила **592 541,97 тыс. руб**.;
- фактический полезный отпуск за 2020 год составил **315 823,89 Гкал**., что на 33146,6 Гкал меньше планового показателя, или на 9,5%.

Экономия сложилась по следующим статьям:

- расходы на топливо (газ природный) - на 12280,14 тыс. руб. (экономически необоснованные расходы по газу – на 2020 год применен удельный расход газа 170,04 кг.у.т./Гкал, **утвержденный удельный расход газа 163,04 кг.у.т./Гкал – долгосрочный параметр регулирования применяется неизменным на весь долгосрочный период регулирования)** из расчета на 1 Гкал.;
- вода на технологические цели на 290,1 тыс. руб., из расчета на 1 Гкал.;
- сырье, основные материалы на 170,41 тыс. руб.;
- затраты на ремонт на 5 081,75 тыс. руб.;
- амортизационные отчисления на 1 973,25 тыс. руб.;
- аренда (лизинг) основных производственных фондов на 45,23 тыс. руб.;
- аренда (лизинг) иного оборудования (имущества) на 106,2 тыс. руб.;
- средства на страхование на 69,57 тыс. руб.;
- непроизводственные расходы (налоги и другие обязательные платежи и сборы) на 177,84 тыс. руб.

Превышение расходов сложилась по статьям:

- расходы на электроэнергию - на 2 646,87 тыс. руб., из расчета на 1 Гкал;
- основная и дополнительная оплата труда производственных рабочих на 1 079,81 тыс. руб.;
- фонд оплаты труда цехового персонала на 4 260,4 тыс. руб.;
- затраты на ремонт цехового оборудования на 1 409,28 тыс. руб.;
- прочие цеховые расходы на 975,34 тыс. руб.;
- фонд оплаты труда АУП на 3 426,62 тыс. руб.;

- затраты на ремонт общехозяйственного имущества на 53,39 тыс. руб.;
- водоснабжение и водоотведение общехозяйственного назначения на 45,68 тыс. руб.;
- прочие общехозяйственные расходы на 764,16 тыс. руб.;
- амортизация (общецехового оборудование) на 47,86 тыс. руб.;
- амортизация (общехозяйственное оборудование) на 50,14 тыс. руб.;
- внереализационные расходы на 3 987,56 тыс. руб.

Списан РСД за 2020 год по итогам решения судебных приставов на сумму 8535,53 тыс. руб. (подтверждающие документы представлены в электронном виде: журнал-ордер и анализ по счету 63 «Резерв по сомнительным долгам», служебная записка о списании РСД).

Принятые значения по статьям затрат

Скорректированные значения по статьям затрат АО «Бугульминское ПТС» на 2022 год представлены в приложении 1

Справочно:

I. Расходы на приобретение энергетических ресурсов приняты в сумме **476 902,36 тыс. руб**., в том числе**:**

1. Расходы на топливо на технологические цели (на газ) приняты в сумме **361 044,84 тыс. руб.**

Суммарный объем природного газа принят в количестве 62235,21 тыс. $м^3$., исходя из объема газа по собственным источникам теплоснабжения, с учетом утвержденного на долгосрочный период регулирования долгосрочного параметра регулирования - удельного расхода топлива на производство единицы тепловой энергии в количестве 163,04 кг.у.т./Гкал, и объема газа по объектам концессионного соглашения, принятого в количестве 14233,28 тыс. $м^3$, в соответствии с условиями заключенного Концессионного соглашения (далее – КС) и утвержденным на 2022 год удельным расходом топлива - 158,09 кг.у.т./Гкал.

Среднегодовая цена газа на 2022 год принята, исходя из прогнозной оптовой цены газа, с учетом увеличения спец.надбавки к тарифу на транспортировку газа по газораспределительным сетям с 1 июля 2022 года, а также снабженческо-сбытовых услуг. К расчету цены газа на 1 пол. 2022 года приняты цены на газ по данным отчета по топливу за 1 полугодие 2021 года с учетом индексации с 1 июля.

2. Расходы на электроэнергию приняты в сумме **100 523,64 тыс. руб.,** в том числе:

- электроэнергия на технологические цели учтена в сумме 99 610,4 тыс. руб**.** Количество электрики принято на уровне утвержденного на 2021 год (при неизменном полезном отпуске) и составило 17372,19 тыс. кВт.ч. Тариф одноставочный, среднего второго напряжения (СН2). Расчеты произведены на основании представленных первичных документов (ведомостей электропотребления и счетов-фактур по факту 2020 года) и данных отчетной калькуляции по итогам работы за 2020 год, с учетом индексации

Заявленный организацией тариф составляет 5,64 руб./кВт.ч. В дополнение, для корректировки заявленного тарифа на электрику, организацией представлены счета и ведомости за электропотребление за 10

месяцев 2021 года. Госкомитетом принят средний тариф на электрическую энергию в размере 5,73 руб./кВт.ч., с учетом данных отчетной калькуляции за 1 полугодие 2021 год, с учетом индексации 1,035. Расчет средней цены на электрическую энергию исходя из данных за 10 месяцев 2021 года Госкомитет считает не корректным. Анализ динамики цен на электрическую энергию за год показал, что в период с ноября по декабрь расчетная цена на электрику складывается ниже, чем в летне-осенний периоды.

- электроэнергия на хозяйственные нужды (цеховые) принята в сумме 683,39 тыс. руб., исходя из количества электроэнергии 108,95 тыс. кВт.ч. и одноставочного тарифа СН2 напряжения, с учетом индексации;

- расходы на электроэнергию (общехозяйственного назначения) приняты в сумме 229,84 тыс. руб., объем электроэнергии учтен в количестве 36,74 тыс. кВт.ч.

3. Расходы на **воду на технологические цели** учтены в сумме **15 333,88 тыс. руб**., исходя из объема воды принятого в количестве 459,84 тыс. $м^3$ и утвержденного тарифа 1 $м^3$ воды для поставщика ООО «Бугульма-Водоканал» с учетом индексации с 1 июля 2022 года.

В том числе по объектам Концессионного соглашения объем воды принят в количестве 37,650 тыс. $м^3$

Справочно: постановлением Госкомитета от 25.11.2020 № 282-103/кс-2020 установлен тариф на II полугодие 2021 года в размере 32,01 руб./$м^3$ (без учета НДС).

Учтены тарифы на воду на 2022 год :

1 пол. 2022 года – 32,01 руб./$м^3$;

2 пол. 2022 года – 34,58 руб./$м^3$., с ростом 108,3%

Скорректированные расходы на приобретение энергетических ресурсов:

	Наименование статей	Ед. изм.	Факт 2020 года	Утверждено на 2021 г	Корректировка	
					2022 год	2023 год
1	2	3	4	5	6	7
1	Расходы на топливо	тыс. руб.	**314 114,68**	**348 723,73**	**361 044,84**	**377 921,95**
				111,0%	*103,5%*	*104,7%*
	Объем газа	тыс.м3	*58 386,27*	*62 962,41*	*62 235,21*	*62 235,21*
	в том числе по объектам КС	тыс.м3		*14667,23*	*14 233,28*	*14 233,28*
2	Расходы на электроэнергию	тыс. руб.	**88 845,51**	**93 716,93**	**100 523,64**	**103 539,35**
				105,5%	*107,3%*	*103,0%*
	объем электроэнергии	*тыс. кВт*	*16 710,73*	*17 372,19*	*17 517,9*	*17 517,88*
	в том числе по объектам КС	*тыс. кВт*		*2 944,96*	*2 909,82*	*2 909,82*
3	Расходы на воду на технологи-ческие цели	тыс. руб.	**12 620,85**	**14 687,33**	**15 333,88**	**16 231,95**
				116,4%	*104,4%*	*105,9%*
	объем воды	тыс.м3	*406,84*	*459,84*	*459,84*	*459,84*
	в том числе по объектам КС	тыс.м3		*37,65*	*37,64*	*37,65*
4	**ИТОГО**		**415 581,04**	**457 127,99**	**476 902,36**	**497 693,25**
				110,0%	*104,3%*	*104,4%*

II. **Операционные (подконтрольные) расходы** приняты на 2022 год в сумме **127 011,24 тыс. руб.**

В соответствии с п. 59. Постановления Правительства РФ от 22.10.2012 № 1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения» операционные расходы регулируемой организации устанавливаются на каждый год долгосрочного периода регулирования путем индексации базового уровня операционных расходов.

Корректировка операционных расходов на 2022-2023 годы

№ п.п.	Параметры расчета расходов	Ед. изм.	Долгосрочный период регулирования			
			Утверждено на 2020 год	Утверждено на 2021 г	Корректировка	
					2022 год	2023 год
1.	Индекс потребительских цен на расчетный период регулирования (ИПЦ)		1,030	1,036	1,043	1,040
2.	Индекс эффективности операционных расходов (ИР)	%	1	1	1	1
3.	Индекс изменения количества активов (ИКА)		0	0	0	0
3.1.	количество условных единиц, относящихся к активам, необходимым для осуществления регулируемой деятельности	у.е.	0	0	0	0
3.2.	установленная тепловая мощность источника тепловой энергии	Гкал/ч	248,73	253,44	253,44	253,44
4.	Коэффициент эластичности затрат по росту активов ($К_{эл}$)		0,75	0,75	0,75	0,75
5.	**Операционные (подконтрольные) расходы**	**тыс. руб.**	**119 929,95**	**123 004,97**	**127 011,24**	**130 770,77**
		%		*102,6%*	*103,3%*	*103,0%*
	в том числе по объектам КС	**тыс. руб.**		22 770,88	23 512,53	24 208,50

III. Неподконтрольные расходы приняты в сумме **55 102,93 тыс. руб.,** в том числе:

1. Амортизационные отчисления приняты в сумме **12 623,32 тыс. руб.,** в том числе**:**

- амортизация производственного оборудования – **12 125,21** тыс. руб. - принята со снижением к предложению организации на 206,64 тыс. руб., с ростом к уровню 2021 года на 163,1 %, согласно представленных оборотно-сальдовых ведомостей по счетам 01 «Основные средства» и 02 «Амортизация основных средств», с учетом ввода нового оборудования и реконструкции основных производственных фондов (объектов концессионного соглашения) на

основании утвержденной инвестиционной программы, общей стоимостью 87 763,38 тыс. руб. (без учета НДС), в том числе:

(тыс. руб.)

№ п/п	Мероприятия	**Сумма ввода**	Источники (амортизация, займы, прочие)
1	2	3	4
I.	**Реконструкция и модернизация сетей теплоснабжения и горячего водоснабжения *(увеличение стоимости)***	**31 292,59**	**31 292,59**
1.	Реконструкция бойлерной с установкой 1 котла RSD-5000 для нужд ГВС в летний период в здании бойлерной 4а по ул. Дзержинского д.4а, г. Бугульма	14 587,58	14 587,58
2.	Реконструкция бойлерной с установкой 1 котла RSD-600 для нужд ГВС в летний период в здании бойлерной 182 квартала по ул. Джалиля д.36б г. Бугульма	6 577,44	6 577,44
3.	Реконструкция бойлерной с установкой 1 котла RSA-200 для нужд ГВС в летнй период в здании бойлерной 75 квартала по ул. Джалиля д.64б г. Бугульма	4756,24	4 756,24
4.	Реконструкция бойлерной с установкой 1 котла RSA-300 для нужд ГВС в летний период в здании бойлерной УТТ по ул. Нефтяников д.23 а г. Бугульма	5 371,33	5 371,33
II.	**Техперевооружение системы теплоснабжения *(увеличение стоимости)***	**55 252,93**	**55 252,93**
1.	Техперевооружение ОПО в части замены котлов котельной № 31 квартала по ул. Первомайская, 9А, г. Бугульма	6 803,44	6 803,44
2.	Техперевооружение ОПО в части замены котлов котельной № 11 школы по ул. Оршанская, 1Б, г. Бугульма	9 385,77	9 385,77
3.	Техперевооружение ОПО в части замены котлов котельной Горбольницы по ул. Герцена, 107А, г. Бугульма	24 565,13	24 565,13
4.	Техперевооружение ОПО в части замены котлов котельной 53 квартала по ул. Вахитова, 1А, г. Бугульма	14 498,59	14 498,59
III.	**Приобретение оборудования:**	**1 217,86**	**1 217,86**
1.	Насос Grundfos б.4а	1 035,86	1 035,86
	Насосный агрегат 1Д 315-50 (б.182кв)	182,0	182,0
	ВСЕГО	**87763,38**	**87763,38**

Расходы на амортизацию производственного оборудования заявлены организацией в сумме 12 331,85 тыс. руб. Госкомитетом не приняты в состав стоимости вновь вводимых объектов расходы, компенсируемые за счет бюджетных средств в сумме 39 949,01 тыс. руб.

Справочно:

Стоимостью объекта основного средства, используемого для осуществления регулируемых видов деятельности, признается сумма фактических затрат организации на приобретение и изготовление данного объекта, которые компенсируются посредством включения амортизации по

этому объекту в необходимую валовую выручку (далее – НВВ) организации, на основании которой рассчитывается тариф.

Вместе с тем, если имущество приобретено за счет бюджетных средств или в стоимость строительства объекта включены бюджетные средства, учет расходов на амортизацию в составе НВВ, приведет к получению организацией необоснованного дохода в размере амортизации.

Согласно п.3 ч.2 ст. 256 Налогового Кодекса РФ имущество, приобретенное (созданное)за счет бюджетных средств, не подлежит амортизации

Выполнение мероприятий по реконструкции объектов теплового хозяйства (согласно утвержденной инвестиционной программе) увеличивает стоимость основных средств. При этом часть мероприятий выполняется за счет бюджетного финансирования. Сумма мероприятий по реконструкции и модернизации, увеличивающая стоимость основных средств составляет 47814,37 тыс. руб.

Средняя годовая норма амортизации по вводимым объектам основных средств 10,25%.

- амортизация общецехового оборудования – 390,83 тыс. руб. - приняты по предложению организации.

Введены в эксплуатацию основные средства общецехового назначения:

- дизельная электростанция АД-100-Т400 стоимостью 635,83 тыс. руб. (годовая норма амортизации - 20%);

- автомобиль УАЗ (б/у) -22069-04 - стоимостью 99,0 тыс. руб. (годовая норма амортизации - 20%);

- амортизация общехозяйственного значения – 107,28 тыс. руб. – приняты по предложению организации.

Справочно:

В соответствии с письмом ФАС России от 29.11.2018 № ВК/97466/18 отмечаем, что пунктом 27 Основ ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденных постановлением Правительства РФ от 29.12.2011 №1178, при расчете экономически обоснованного размера амортизации на плановый период регулирования срок полезного использования активов и отнесение этих активов к соответствующей амортизационной группе определяется регулирующими органами в соответствии с максимальными сроками полезного использования, установленными Классификацией.

В целях обеспечения единообразного подхода в области государственного регулирования цен (тарифов) и соблюдения баланса экономических интересов потребителей при расчете экономически обоснованного планового размера амортизации объектов основных средств, принятых к бухгалтерскому учету организациями, осуществляющими регулируемые виды деятельности в сфере теплоснабжения, срок полезного использования данных объектов определяется органами регулирования в соответствии с максимальными сроками полезного использования, установленными Классификацией.

Таким образом, орган регулирования при расчете цен (тарифов) в сфере теплоснабжения принимает максимальный срок полезного использования основных средств, установленными Классификацией.

2. Отчисления на социальные нужды приняты в размере 30,2% от ФОТ в сумме **25 830,41 тыс. руб.**, в том числе:

- производственного персонала в сумме 8 277,86 тыс. руб.;
- цехового персонала 13 740,32 тыс. руб.;
- административно-управленческого персонала в сумме 3 812,23 тыс. руб.

3. Расходы по договорам аренды земли приняты в сумме **1023,51 тыс. руб.** в соответствии с представленными договорами, в том числе:

- аренда земельных участков под котельными с Палатой имущественных и земельных отношений Бугульминского района РТ №70 от 11.04.2017 – 380,74 тыс. руб.;
- аренда земельных участков под котельными с Палатой имущественных и земельных отношений Бугульминского района РТ №12 от 31.01.2020 – 94,93 тыс. руб.,
- аренды земли под административное здание от 16.11.2015 № 235 – 147,84 тыс. руб.;
- договор аренды земли с Министерством земельных и имущественных отношений РТ от 01.01.2012 № 071-4969/Г – 400 тыс. руб.

4. **Плата за предельно допустимые выбросы** (сбросы) загрязняющих веществ – **76,68 тыс. руб.** принята с учетом факта 2020 года, согласно представленного расчета;

5. **Средства на страхования** учтены в сумме **156,65 тыс. руб.,** с учетом фактических расходов за 2020 год. Подтверждающие документы (договоры и страховые полисы объектов) представлены в электронном виде.

6. Непроизводственные расходы (налоги и другие обязательные платежи и сборы) учтены в сумме **465,62 тыс. руб**., с учетом факта 2020 года, в том числе:

транспортный налог – 148,32 тыс. руб.;

налог на имущество – 317,3 тыс. руб.

Подтверждающие документы - налоговые декларации за 2020 год представлены в электронном виде.

9. Внереализационные расходы учтены в сумме **14 926,75 тыс. руб.,** заявленная организацией сумма расходов 14 314,47 тыс. руб**.**

Приняты следующие расходы:

- услуги банка приняты в сумме 380,0 тыс. руб. – приняты по предложению организации, согласно представленного договора банковского обслуживания расчетов по заработной плате сотрудников;
- расходы по сомнительным долгам приняты в размере **9932,1 тыс. руб.** Подтверждающие документы – решения судебных приставов о невозможности взыскания представлены в электронном виде.

Справочно:

В соответствии с п.47 постановления Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 № 1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения» расходы по сомнительным долгам, определяемые в отношении единых теплоснабжающих организаций, в размере фактической дебиторской задолженности населения, но не более 2 процентов необходимой валовой выручки, относимой на население и приравненных к нему категорий потребителей.

В соответствии с пунктом 2 статьи 266 НК РФ безнадежными долгами (долгами, нереальными к взысканию) признаются те долги, по которым истек установленный срок исковой давности, а также те долги, по которым в соответствии с гражданским законодательством обязательство прекращено вследствие невозможности его исполнения, на основании акта государственного органа или ликвидации организации, долги, невозможность взыскания которых подтверждена постановлением судебного пристава-исполнителя об окончании исполнительного производства, вынесенным в порядке, установленном Федеральным законом от 2 октября 2007 года № 229-ФЗ «Об исполнительном производстве», в случае возврата взыскателю исполнительного документа.

- проценты по договору займа с АО «Татэнерго» от 06.08.2019 №Д370/954 на 2022 год приняты в сумме 4614,65 тыс. руб. - согласно графика платежей (приложение № 2 к договору – в электронном виде).

IV. Прибыль принята в сумме **5 252,74 тыс. руб.,** со снижением к предложению организации на 12755,7 тыс. руб. Организацией заявлена прибыль в сумме 18008,45 тыс. руб. Госкомитетом не принята расчетная предпринимательская прибыль в соответствии с разъяснениями ФАС России (Письмо ФАС России от 18.07.2018 N ВК/55514/18 «О регулируемых тарифах расчетной предпринимательской прибыли»)

В состав прибыли включены:

- **нормативная прибыль (кап.вложения)** в сумме **2046,94 тыс. руб**. - учтена в соответствии с п. 74 Основ ценообразования в сфере теплоснабжения, утвержденных Постановления Правительства РФ от 22.10.2012 № 1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения» (далее – Основы ценообразования). По условиям Концессионного соглашения на 2022 год уровень нормативной прибыли утвержден в размере 1,5%. Расходы направляются на реализацию мероприятий по утвержденной инвестиционной программе;

- **расчетно-предпринимательская прибыль** (далее – РПП) по объектам концессионного соглашения в сумме 2868,2 тыс. руб. (по условиям концессионного соглашения РПП утверждена в размере 5%);

Справочно:

Обращаем внимание, что в соответствии с формулой 20 пункта 49 Методических указаний № 760-э при корректировке плановой необходимой валовой выручки на каждый i-й год до конца долгосрочного периода регулирования корректировка планового значения расчетной предпринимательской прибыли не предусмотрена. Корректировка планового

значения расчетной предпринимательской прибыли также не предусмотрена Методическими указаниями № 1746-э.

Таким образом, расчетная предпринимательская прибыль включается в состав необходимой валовой выручки регулируемой организации ***до начала долгосрочного периода регулирования*** *в размере, определенном в соответствии с Основами ценообразования № 1075 и Основами ценообразования № 406,* ***и в течение долгосрочного периода регулирования не корректируется.***

- **выплаты социального характера в сумме 337,6 тыс. руб.** экономически обоснованные расходы на выплаты, предусмотренные Коллективным договором, не учитываемые при определении налоговой базы налога на прибыль (расходов, относимых на прибыль после налогообложения) в соответствии с Налоговым кодексом Российской Федерации.

К расчету приняты материальная помощь на погребение, на День пожилых людей, выплаты на 9 Мая и содержание детей от 1,5 до 3-х лет. Госкомитетом не приняты суммы материальных выплат на лечение сотрудников, как экономически не обоснованные расходы, учитывая, что организация имеет отрицательный финансовый результат по итогам за период с 2019-2020 годы.

Подтверждающие документы представлены в электронном виде.

V. Недополученный по независящим причинам доход принят в сумме **7825,85 тыс. руб**., в том числе:

- проценты по займу АО «Татэнерго» в сумме 2390,29 тыс. руб. - расходы на погашение и обслуживание заемных средств, привлекаемых на реализацию мероприятий инвестиционной программы, в размере, определяемом исходя из срока их возврата, предусмотренного договорами займа и кредитными договорами, уплаченные организацией, но не учтенные в предыдущих периодах регулирования (в период с 2020-2021 годы);

- В соответствии с п.52 Методических указаний № 760-э осуществлена корректировка необходимой валовой выручки (далее – НВВ) за 2020 год, с учетом отклонения фактических значений параметров регулирования деятельности регулируемой организации за истекший период регулирования от значений таких параметров, учтенных при расчете долгосрочных тарифов, **за исключением долгосрочных параметров** и принята в сумме 5435,56 тыс. руб.

Корректировка расходов на топливо (газ природный) принята с учетом утвержденного на долгосрочный период регулирования удельного расхода топлива в размере 163,04 кг.у.т./Гкал.

VI. Избыток средств, полученный в предыдущем периоде регулирования (расходы включались в состав НВВ в 2020 году) учтен в сумме **6240,79 тыс. руб.** В соответствии с п. 12 Методических указаний № 760-э, в случае если по итогам расчетного периода регулирования на основании данных статистической и бухгалтерской отчетности выявлены необоснованные расходы организаций, осуществляющих регулируемую деятельность за счет поступлений от регулируемой деятельности, органы регулирования обязаны

принять решение **об исключении этих расходов** из суммы расходов, учитываемых при установлении тарифов на следующий расчетный период регулирования.

Из анализа принятых Госкомитетом на расчетный (2020 год) период расходов на топливо (газ природный) установлено некорректное применение удельного расхода топлива в размере 170,04 кг.у.т./Гкал., при утвержденном удельном расходе на долгосрочный период регулирования в размере 163,04 кг.у.т./Гкал. Госкомитетом изымается излишне учтенная в тарифе на расчетный период сумма экономии по газу:

избыток по газу за 2020 года			расчет
Газ природный		**10 527,9**	
Расчет			
Потери	**85 459,00**	**87 261,00**	
Полезный отпуск тепловой энергии	**348 970,49**	**315 823,89**	
Газ природный	**351 775,87**	**314 114,68**	
Объем газа	*65 371,47*	*58 386,27*	
Цена газа	*5 381,18*	*5 379,94*	
удельный расход топлива	*170,04*	*163,04*	7,0=170,04-163,04
			7,0*315823,89*5381,18/1,13/1000
Избыток по газу			**10 527,9**

Кроме того Госкомитетом в ходе анализа первого периода долгосрочного периода регулирования (2016-2018 гг.) выявлены неосвоенные суммы в части материалов для проведения мероприятий по текущему и капитальному ремонтам:

избыток по ремонту за предыдущий долгосрочный период (2016-2018 годы)			
годы	план	факт	отклонение
2 016	14 494,86	10 919,62	3 575,24
2 017	15 437,31	10 567,84	4 869,47
2 018	15 662,48	8 869,30	6 793,18
2 019	12 099,96	14 188,71	2 088,75
ИТОГО			13229,14

На очередной период (2022 год) изымается **экономии по газу в сумме 6240,79 тыс. руб.**, остальная сумма экономии будет учтена Госкомитетом на следующие периоды регулирования.

избыток средств по факту 1 периода долгосрочного периода и по итогам за период 2019-2020 годы	
Изъятие (топливо - газ) на 2022 год	**6 240,79**
Остаток ИТОГО, в том числе:	17516,25
по топливу :	4287,11

по ремонту	13229,14

С учетом распределения по годам исключаются из состава НВВ средства в сумме 23757,04 тыс. руб., в том числе:

Год	Сумма, тыс.руб.
2022	6 240,79
2023	6 240,79
2024-2028	11 275,46
Итого	**23 757,04**

VII. Таким образом величина годовой НВВ с учетом корректировки для расчета тарифов на 2022 год составит **665 854,33 тыс. руб.**

№ п/п	Наименование расхода	Долгосрочный период регулирования				
		Принято на 2020 г	Принято на 2021	Корректировка		
				2022 год		2023
				Всего, в том числе:	*объекты по Концессии*	
1	2	3	4	5	6	7
1	Расходы на приобретение (производство) энергетических ресурсов, холодной воды, топлива	458 055,63	457 127,99	**476 902,36**	*100 511,55*	497 693,25
2	Операционные (подконтрольные) расходы	119 929,95	123 004,97	**127 011,24**	*23 512,53*	130 770,77
3	Неподконтрольные расходы	45 689,58	50 619,21	**55 102,93**	*23 115,28*	55 737,51
4	Прибыль, в том числе РПП	1 156,40	14 549,33	**5 252,74**	*4 915,14*	5 252,74
6	Недополученный по независящим причинам доход (с приложением обосновывающих документов)	0,00	0,00	**7 825,85**	*2 390,29*	0,00
7	Избыток средств, полученный в предыдущем периоде регулирования	0,00	0,00	**6 240,79**	*0,00*	6 240,79
8	**ИТОГО необходимая валовая выручка**	**624 831,56**	**645 301,50**	**665 854,33**	**154 406,89**	**683 343,48**
			103,2%	*103,2%*	*108,6%*	*102,6%*

Предлагается установить тарифы на тепловую энергию, поставляемую АО «Бугульминское ПТС» потребителям, другим теплоснабжающим организациям на 2022 – 2023 годы в следующих размерах:

Год	Тариф 1 полугодия, руб./Гкал	*Отклонение к уровню 2 полугодия предшествующего года, %*	Тариф 2 полугодия, руб./Гкал	*Отклонение к 1 полугодию, %*
2022	**1 886,52**	*100,0%*	**1 938,45**	*102,8%*
2023	**1 938,45**	*100,0%*	**1 986,01**	*102,5%*

Тарифы для населения (с учетом НДС)*

Год	Тариф 1 полугодия, руб./Гкал	*Отклонение к уровню 2 полугодия предшествующего года, %*	Тариф 2 полугодия, руб./Гкал	*Отклонение к 1 полугодию, %*
2022	**2 263,82**	*100,0%*	**2 326,14**	*102,8%*
2023	**2 326,14**	*100,0%*	**2 383,21**	*102,5%*

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

Приложение 1

Смета расходов, связанных с производством и передачей тепловой энергии АО «Бугульминское ПТС» на 2022 г.

№ п/п	Наименование показателей, статей затрат	Ед.изм.	Производство и передача тепловой энергии								
			Утверждено на текущий период			Предложение организации на период регулирования			Утверждено органом регулирования на долгосрочный период		
									Период регулирования 2022 год		
			Год	I-е полугодие	II-е полугодие	Год	I-е полугодие	II-е полугодие	Год	I-е полугодие	II-е полугодие
1	2	3	7	8	9	10	12	13	15	17	18
1	**Является ли организация плательщиком НДС**	**да, нет**		**да**	**да**		**да**	**да**		**да**	**да**
2	Выработано	Гкал	449 886,49	254 821,18	195 065,31	449 886,49	260 687,00	189 199,49	449 886,49	260 687,00	189 199,49
3	Собственные нужды котельных	Гкал	15 457,00	8 307,00	7 150,00	15 457,00	8 800,00	6 657,00	15 457,00	8 800,00	6 657,00
4	Покупка тепловой энергии	Гкал	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
5	**Потери**	**Гкал**	**85 459,00**	**47 601,00**	**37 858,00**	**85 459,00**	**47 601,00**	**37 858,00**	**85 459,00**	**47 601,00**	**37 858,00**
6	**Полезный отпуск тепловой энергии**	**Гкал**	**348 970,49**	**198 913,18**	**150 057,31**	**348 970,49**	**204 286,00**	**144 684,49**	**348 970,49**	**204 286,00**	**144 684,49**
6.1	Горячая вода, в том числе:	Гкал	348 970,49	198 913,18	150 057,31	348 970,49	204 286,00	144 684,49	348 970,49	204 286,00	144 684,49
6.1.1	собственное потребление	Гкал	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
6.1.2	население	Гкал	252 001,49	143 720,64	108 280,85	252 830,49	144 242,00	108 588,49	252 830,49	144 242,00	108 588,49
6.1.3	бюджет	Гкал	65 124,00	37 446,15	27 677,85	64 280,00	40 040,00	24 240,00	64 280,00	40 040,00	24 240,00
6.1.4	прочие	Гкал	31 845,00	17 746,39	14 098,61	31 860,00	20 004,00	11 856,00	31 860,00	20 004,00	11 856,00
I	**Расходы на приобретение энергоресурсов**	**тыс.руб.**	**457 127,99**	**257 889,88**	**199 238,11**	**469 025,35**	**264 112,55**	**204 912,80**	**476 902,36**	**265 916,10**	**210 986,26**
7	**Топливо на технологические цели, всего, в том числе:**	**тыс.руб.**	**348 723,73**	**196 241,02**	**152 482,71**	**354 931,61**	**203 256,43**	**151 675,18**	**361 044,84**	**204 248,93**	**156 795,91**
7.1	Газ природный	тыс.руб.	**348 723,73**	196 241,02	152 482,71	354 931,61	203 256,43	151 675,18	361 044,84	204 248,93	156 795,91
7.1.1	*Объем газа*	*тыс.м3*	*62 962,41*	*35 888,57*	*27 073,84*	*62 234,91*	*36 088,86*	*26 146,05*	*62 235,21*	*36 089,03*	*26 146,18*
7.1.2	*Цена газа*	*руб.тыс.м3*	*5 538,60*	*5 468,06*	*5 632,11*	*5 703,09*	*5 632,11*	*5 801,07*	*5 801,30*	*5 659,58*	*5 996,90*
8	**Электроэнергия**	**тыс.руб.**	**93 716,93**	**53 418,64**	**40 298,29**	**99 068,20**	**53 789,21**	**45 278,99**	**100 523,64**	**54 600,25**	**45 923,39**
8.1	Электроэнергия на технологические цели	тыс.руб.	92 805,26	52 898,99	39 906,27	98 019,80	53 279,05	44 740,75	99 610,40	54 143,63	45 466,77
8.1.1	*Количество электроэнергии*	*тыс.кВт.ч.*	17 372,19	9 902,15	7 470,04	17 372,19	9 442,72	7 929,47	17 372,19	9 442,72	7 929,47
8.1.2	*Тариф*	*руб./кВт.ч.*	5,34	5,34	5,34	5,64	5,64	5,64	5,73	5,73	5,73
8.2	Электроэнергия на хозяйственные нужды (цеховые)	тыс.руб.	693,28	395,17	298,11	694,93	334,99	359,94	683,39	341,70	341,70
8.2.1	*Количество электроэнергии*	*тыс.кВт.ч.*	108,95	62,10	46,85	110,79	53,41	57,38	108,95	54,48	54,48
8.2.2	*Тариф*	*руб./кВт.ч.*	6,36	6,36	6,36	6,27	6,27	6,27	6,27	6,27	6,27
8.3	Электроэнергия (общехоз.)	тыс.руб.	218,39	124,48	93,91	353,46	175,17	178,30	229,84	114,92	114,92
8.3.1	*Количество электроэнергии*	*тыс.кВт.ч.*	36,74	20,94	15,80	56,50	28,00	28,50	36,74	18,37	18,37
8.3.2	*Тариф*	*руб./кВт.ч.*	5,94	5,94	5,94	6,26	6,26	6,26	6,26	6,26	6,26

ЭЛЕКТРОННЫЙ ТАТАРСТАН

9	**Вода на технологические цели**	**тыс.руб.**	**14 687,33**	**8 230,22**	**6 457,11**	**15 025,55**	**7 066,91**	**7 958,64**	**15 333,88**	**7 066,93**	**8 266,95**
9.1	*Объем воды*	*тыс.м3*	459,84	262,11	197,73	459,84	220,77	239,07	459,84	220,77	239,07
9.2	*Тариф*	*руб.м3*	31,94	31,40	32,66	32,68	32,01	33,29	33,35	32,01	34,58
10	**Оплата покупной тепловой энергии**	**тыс.руб.**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**
10.1	*Объем*	*Гкал*	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	***0,00***		
10.2	*Тариф*	*руб./Гкал*	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	*0,00*		*0,00*
11	**Индекс потребительских цен на расчетный период регулирования (ИППЦ)**		**1,036**			**1,039**			**1,043**		
12	**Индекс эффективности операционных расходов (ИР)**					**1,00**			**1,000**		
13	**Индекс изменения количества активов (ИКА)**					**0,00**			**0,000**		
14	**Количество условных единиц, относительно к активам, необходимым для осуществления регулируемой деятельности**					**0,00**			**0,000**		
15	**Установленная мощность источника тепловой энергии**		**253,44**			**253,44**			**253,440**		
16	**Коэффицент эластичности затрат по посту активов**					**0,75**			**0,750**		
II	**Операционные (подконтрольные) расходы, в том числе:**	**тыс.руб.**	**123 004,97**	**70 774,81**	**52 230,15**	**127 638,05**	**73 386,95**	**54 251,10**	**127 011,24**	**83 584,12**	**43 427,12**
III	**Неподконтрольные расход числе:**	**.руб.**	**50 619,21**	**24 832,61**	**25 786,61**	**54 875,31**	**28 856,53**	**26 018,78**	**55 102,93**	**33 263,64**	**21 839,29**
23	Амортизация производственного оборудования	тыс.руб.	7 429,88	3 714,94	3 714,94	12 331,85	6 165,93	6 165,93	12 125,21	6 062,61	6 062,61
24	Амортизация (общецехов. оборудование)	тыс.руб.	342,64	171,32	171,32	390,83	195,41	195,41	390,83	195,41	195,41
25	Амортизация (общехозяйственное оборудование)	тыс.руб.	107,96	53,98	53,98	107,28	53,64	53,64	107,28	53,64	53,64
26	Отчисления на соц. нужды с оплаты производственных рабочих	тыс.руб.	8 016,75	4 569,55	3 447,20	8 329,40	4 747,76	3 581,64	8 277,86	4 762,93	3 514,93
27	Отчисления на соц.нужды (цех.персонал)	тыс.руб.	13 306,91	7 584,94	5 721,97	13 825,88	7 880,75	5 945,13	13 740,32	7 905,93	5 834,39
28	Отчисления на соц. Нужды (АУП)	тыс.руб.	3 691,98	2 104,43	1 587,55	3 835,97	2 186,50	1 649,47	3 812,23	2 193,49	1 618,74
29	Аренда (лизинг) основных производственных фондов	тыс.руб.	1 023,51	511,76	511,76	1 023,51	511,76	511,76	1 023,51	511,76	511,76
30	Аренда (лизинг) иного оборудования (имущества)	тыс.руб.	199,66	99,83	99,83	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
31	Плата за предельно допустимые выбросы (сбросы) загрязняющих веществ	тыс.руб.	80,72	40,36	40,36	80,50	40,25	40,25	76,68	38,34	38,34
32	Средства на страхование	тыс.руб.	227,88	113,94	113,94	170,00	85,00	85,00	156,65	78,33	78,33
33	Непроизводственные расходы (налоги и другие обязательные платежи и сборы) всего, в том числе:	тыс.руб.	4 336,21	806,48	3 529,73	465,62	232,81	232,81	465,62	236,39	229,23

33.1	транспортный налог	тыс.руб.	133,94	66,97	66,97	148,32	74,16	74,16	148,32	74,16	74,16
33.2	земельный налог	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
33.3	налог на имущество	тыс.руб.	317,30	158,65	158,65	317,30	158,65	158,65	317,30	162,23	155,07
33.4	другие налоги и обязательные сборы и платежи по организации	тыс.руб.	3 884,97	580,86	3 304,11	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
34	Внереализационные расходы	тыс.руб.	11 855,11	5 061,08	6 794,03	14 314,47	6 756,71	7 557,75	14 926,75	11 224,83	3 701,93
35	**Прибыль, (-) убыток, в том числе***	**тыс.руб.**	**14 549,33**	**8 717,64**	**5 831,69**	**18 008,45**	**16 643,31**	**1 365,14**	**5 252,74**	**2 626,37**	**2 626,37**
35.1	капитальные вложения (инвестиции)	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	2 046,94		2 046,94
36	Недополученный по независящим причинам доход (с приложением обосновывающих документов)	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	2 390,29	2 390,29		7 825,85	0,00	7 825,85
37	Избыток средств, полученный в предыдущем периоде регулирования	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00			**6 240,79**	**0,00**	**6 240,79**
38	**НВВ**	**тыс.руб.**	**645 301,50**	**362 214,94**	**283 086,56**	**671 937,45**	**385 389,63**	**286 547,82**	**665 854,33**	**385 390,23**	**280 464,10**
39	**Тариф**	**руб./Гкал**	**1 849,16**	**1 820,97**	**1 886,52**	**1 925,49**	**1 886,52**	**1 980,50**	**1 908,05**	**1 886,52**	**1 938,45**

Приложение 2

Смета расходов, связанных с производством и передачей тепловой энергии для АО «Бугульминское ПТС» с разбивкой на собственные источники и на объекты концессионного соглашения на 2022 год

№ п/п	Наименование показателей, статей затрат	Ед.изм.	Производство и передача тепловой энергии								
			Утверждено на текущий период			Предложение организации на период регулирования			Утверждено органом регулирования на долгосрочный период		
									Период регулирования 2022 год		
			Год	I-е полугодие	II-е полугодие	Год	I-е полугодие	II-е полугодие	Год	собственные источники год 2022	объекты КС год 2022
1	2	3	7	8	9	10	12	13	15		
1	**Является ли организация плательщиком НДС**	**да, нет**		**да**	**да**		**да**	**да**		да	да
2	Выработано	Гкал	449 886,49	254 821,18	195 065,31	449 886,49	260 687,00	189 199,49	449 886,49	**344 534,49**	**105 352,00**
3	Собственные нужды котельных	Гкал	15 457,00	8 307,00	7 150,00	15 457,00	8 800,00	6 657,00	15 457,00	11 842,000	3 615,0
4	Покупка тепловой энергии	Гкал	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,000	0,0
5	**Потери**	**Гкал**	**85 459,00**	**47 601,00**	**37 858,00**	**85 459,00**	**47 601,00**	**37 858,00**	**85 459,00**	**85 459,000**	**0,000**
6	**Полезный отпуск тепловой энергии**	**Гкал**	**348 970,49**	**198 913,18**	**150 057,31**	**348 970,49**	**204 286,00**	**144 684,49**	**348 970,49**	**247 233,490**	**101 737,00**
6.1	Горячая вода, в том числе:	Гкал	348 970,49	198 913,18	150 057,31	348 970,49	204 286,00	144 684,49	348 970,49	247 233,490	*101 737,00*
6.1.1	собственное потребление	Гкал	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,000	0,000
6.1.2	население	Гкал	252 001,49	143 720,64	108 280,85	252 830,49	144 242,00	108 588,49	252 830,49	182 428,090	70 402,400
6.1.3	бюджет	Гкал	65 124,00	37 446,15	27 677,85	64 280,00	40 040,00	24 240,00	64 280,00	36 434,600	27 845,400
6.1.4	прочие	Гкал	31 845,00	17 746,39	14 098,61	31 860,00	20 004,00	11 856,00	31 860,00	28 370,800	3 489,200
I	**Расходы на приобретение энергоресурсов**	**тыс.руб.**	**457 127,99**	**257 889,88**	**199 238,11**	**469 025,35**	**264 112,55**	**204 912,80**	**476 902,36**	**376 390,80**	**100 511,55**
7	**Топливо на технологические цели, всего, в том числе:**	**тыс.руб.**	**348 723,73**	**196 241,02**	**152 482,71**	**354 931,61**	**203 256,43**	**151 675,18**	**361 044,84**	278 473,397	82 571,443
7.1	Газ природный	тыс.руб.	**348 723,73**	196 241,02	152 482,71	354 931,61	203 256,43	151 675,18	361 044,84	278 473,397	82 571,443
7.1.1	*Объем газа*	*тыс.м3*	*62 962,41*	*35 888,57*	*27 073,84*	*62 234,91*	*36 088,86*	*26 146,05*	*62 235,21*	*48 001,93*	*14 233,28*
7.1.2	*Цена газа*	*руб.тыс.м3*	*5 538,60*	*5 468,06*	*5 632,11*	*5 703,09*	*5 632,11*	*5 801,07*	*5 801,30*	5 801,296	5 801,296
8	**Электроэнергия**	**тыс.руб.**	**93 716,93**	**53 418,64**	**40 298,29**	**99 068,20**	**53 789,21**	**45 278,99**	**100 523,64**	**83 839,01**	**16 684,63**
8.1	Электроэнергия на технологические цели	тыс.руб.	92 805,26	52 898,99	39 906,27	98 019,80	53 279,05	44 740,75	99 610,40	82 925,77	16 684,63
8.1.1	*Количество электроэнергии*	*тыс.кВт.ч.*	17 372,19	9 902,15	7 470,04	17 372,19	9 442,72	7 929,47	17 372,19	14 462,368	2 909,82
8.1.2	*Тариф*	*руб./кВт.ч.*	5,34	5,34	5,34	5,64	5,64	5,64	5,73	5,734	5,734
8.2	Электроэнергия на хозяйственные нужды (цеховые)	тыс.руб.	693,28	395,17	298,11	694,93	334,99	359,94	683,39	683,39	0,000
8.2.1	*Количество электроэнергии*	*тыс.кВт.ч.*	108,95	62,10	46,85	110,79	53,41	57,38	108,95	108,950	0,000
8.2.2	*Тариф*	*руб./кВт.ч.*	6,36	6,36	6,36	6,27	6,27	6,27	6,27	6,27	0,000

ЭЛЕКТРОННЫЙ ТАТАРСТАН

8.3	Электроэнергия (общехоз.)	тыс.руб.	218,39	124,48	93,91	353,46	175,17	178,30	229,84	229,84	0,000
8.3.1	*Количество электроэнергии*	*тыс.кВт.ч.*	36,74	20,94	15,80	56,50	28,00	28,50	36,74	36,740	0,000
8.3.2	*Тариф*	*руб./кВт.ч.*	5,94	5,94	5,94	6,26	6,26	6,26	6,26	6,256	0,000
9	**Вода на технологические цели**	**тыс.руб.**	**14 687,33**	**8 230,22**	**6 457,11**	**15 025,55**	**7 066,91**	**7 958,64**	**15 333,88**	**14 078,400**	**1 255,482**
9.1	*Объем воды*	*тыс.м3*	459,84	262,11	197,73	459,84	220,77	239,07	459,84	422,190	37,650
9.2	*Тариф*	*руб.м3*	31,94	31,40	32,66	32,68	32,01	33,29	33,35	33,35	33,35
10	**Оплата покупной тепловой энергии**	**тыс.руб.**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**		
10.1	*Объем*	*Гкал*	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	***0,00***		
10.2	*Тариф*	*руб./Гкал*	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	*0,00*		
11	**Индекс потребительских цен на расчетный период регулирования (ИПЦ)**		**1,036**			**1,039**			**1,043**		
12	**Индекс эффективности операционных расходов (ИР)**					**1,00**			**1,000**		
13	**Индекс изменения количества активов (ИКА)**					**0,00**			**0,000**		
14	**Количество условных единиц, относительно к активам, необходимым для осуществления регулируемой деятельности**					**0,00**			**0,000**		
15	**Установленная мощность источника тепловой энергии**		**253,44**			**253,44**			**253,440**		
16	**Коэффицент эластичности затрат по посту активов**					**0,75**			**0,750**		
II	**Операционные (подконтрольные) расходы, в том числе:**	**тыс.руб.**	**123 004,97**	**70 774,81**	**52 230,15**	**127 638,05**	**73 386,95**	**54 251,10**	**127 011,24**	**103 498,710**	**23 512,528**
III	**Неподконтрольные расход числе:**	**.руб.**	**50 619,21**	**24 832,61**	**25 786,61**	**54 875,31**	**28 856,53**	**26 018,78**	**55 102,93**	**31 987,65**	**23 115,28**
23	Амортизация производственного оборудования	тыс.руб.	7 429,88	3 714,94	3 714,94	12 331,85	6 165,93	6 165,93	12 125,21	4 084,03	8 041,18
24	Амортизация (общецехов. оборудование)	тыс.руб.	342,64	171,32	171,32	390,83	195,41	195,41	390,83	290,93	99,90
25	Амортизация (общехозяйственное оборудование)	тыс.руб.	107,96	53,98	53,98	107,28	53,64	53,64	107,28	75,80	31,48
26	Отчисления на соц. нужды с оплаты производственных рабочих	тыс.руб.	8 016,75	4 569,55	3 447,20	8 329,40	4 747,76	3 581,64	8 277,86	5 864,574	2 413,28
27	Отчисления на соц.нужды (цех.персонал)	тыс.руб.	13 306,91	7 584,94	5 721,97	13 825,88	7 880,75	5 945,13	13 740,32	9 734,538	4 005,78
28	Отчисления на соц. Нужды (АУП)	тыс.руб.	3 691,98	2 104,43	1 587,55	3 835,97	2 186,50	1 649,47	3 812,23	2 700,831	1 111,40
29	Аренда (лизинг) основных производственных фондов	тыс.руб.	1 023,51	511,76	511,76	1 023,51	511,76	511,76	1 023,51	936,42	87,09
30	Аренда (лизинг) иного оборудования (имущества)	тыс.руб.	199,66	99,83	99,83	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
31	Плата за предельно допустимые выбросы (сбросы) загрязняющих веществ	тыс.руб.	80,72	40,36	40,36	80,50	40,25	40,25	76,68	63,23	13,45

32	Средства на страхование	тыс.руб.	227,88	113,94	113,94	170,00	85,00	85,00	156,65	153,16	3,49
33	Непроизводственные расходы (налоги и другие обязательные платежи и сборы) всего, в том числе:	тыс.руб.	4 336,21	806,48	3 529,73	465,62	232,81	232,81	465,62	**404,61**	**61,01**
33.1	транспортный налог	тыс.руб.	133,94	66,97	66,97	148,32	74,16	74,16	148,32	148,32	0,00
33.2	земельный налог	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
33.3	налог на имущество	тыс.руб.	317,30	158,65	158,65	317,30	158,65	158,65	317,30	256,29	61,01
33.4	другие налоги и обязательные сборы и платежи по организации	тыс.руб.	3 884,97	580,86	3 304,11	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
34	Внереализационные расходы	тыс.руб.	11 855,11	5 061,08	6 794,03	14 314,47	6 756,71	7 557,75	14 926,75	7 679,53	7 247,22
35	**Прибыль, (-) убыток, в том числе***	**тыс.руб.**	**14 549,33**	**8 717,64**	**5 831,69**	**18 008,45**	**16 643,31**	**1 365,14**	**5 252,74**	**337,60**	**4 915,14**
35.1	капитальные вложения (инвестиции)	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	2 046,94	0,000	2 046,94
36	Недополученный по независящим причинам доход (с приложением обосновывающих документов)	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	2 390,29	2 390,29		7 825,85	5 435,56	2 390,29
37	Избыток средств, полученный в предыдущем периоде регулирования	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00			6 240,79	6 240,788	0,000
38	**НВВ**	**тыс.руб.**	**645 301,50**	**362 214,94**	**283 086,56**	**671 937,45**	**385 389,63**	**286 547,82**	665 854,33	511 409,54	154 444,79
39	**Тариф**	**руб./Гкал**	**1 849,16**	**1 820,97**	**1 886,52**	**1 925,49**	**1 886,52**	**1 980,50**	1 908,05	2 068,53	1 518,08

Экспертное заключение по расчету тарифов на горячую воду в закрытой системе горячего водоснабжения, поставляемую ОАО «Бугульминское предприятие тепловых сетей» потребителям Бугульминского муниципального района, на 2022 год

№ тарифного дела 26/67-2021

В Государственный комитет Республики Татарстан по тарифам (далее – Госкомитет) обратилось Открытое акционерное общество «Бугульминское предприятие тепловых сетей» (далее – ОАО «Бугульминское предприятие тепловых сетей») по вопросу установления тарифов на горячую воду в закрытой системе горячего водоснабжения для потребителей города Бугульмы на 2022 год.

На основании заявления организации об установлении тарифов на горячую воду на 2022 год приказом Госкомитета от 08.05.2021 № 230/2021 «Об открытии дела об установлении тарифов на горячую воду в закрытой системе горячего водоснабжения для Открытого акционерного общества «Бугульминское предприятие тепловых сетей» Бугульминского муниципального района на 2022 год и назначении уполномоченного по делу» открыто тарифное дело № 26/67-2021, о чем организация своевременно уведомлена.

Особенности установления тарифов на горячую воду определены разделом XI Основ ценообразования в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 13 мая 2013 г. № 406 «О государственном регулировании тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения» (в ред. постановления Правительства Российской Федерации от 30 ноября 2019 г. № 1549) (далее – Основы ценообразования).

Согласно пункту 88 Основ ценообразования высшее должностное лицо субъекта Российской Федерации (руководитель высшего исполнительного органа государственной власти субъекта Российской Федерации) или уполномоченный им орган исполнительной власти субъекта Российской Федерации вправе принимать решение об установлении однокомпонентного или двухкомпонентного тарифа на горячую воду в закрытой системе горячего водоснабжения на территории субъекта Российской Федерации. Органы регулирования тарифов во исполнение указанного решения устанавливают однокомпонентный или двухкомпонентный тариф на горячую воду в закрытой системе горячего водоснабжения, состоящий из компонента на холодную воду и компонента на тепловую энергию.

Распоряжением Президента Республики Татарстан от 31.08.2020 № 262 органом исполнительной власти Республики Татарстан, уполномоченным на принятие решения об установлении однокомпонентного или двухкомпонентного тарифа на горячую воду в закрытой системе горячего водоснабжения, определено Министерство строительства, архитектуры и жилищно-коммунального хозяйства Республики Татарстан.

Согласно приказу Министерства строительства, архитектуры и жилищно-коммунального хозяйства Республики Татарстан от 21.11.2021 №164/о «Об установлении тарифов на горячую воду в закрытой системе горячего водоснабжения Республики Татарстан на 2022 год» принято решение об

установлении двухкомпонентных тарифов на горячую воду в закрытой системе горячего водоснабжения на территории Республики Татарстан на 2022 год.

Расчет тарифов на горячую воду в закрытой системе горячего водоснабжения для ОАО «Бугульминское предприятие тепловых сетей» выполнен в соответствии с разделом VIII.III. «Расчет тарифов на горячую воду» Методических указаний по расчету регулируемых тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденных приказом Федеральной службы по тарифам от 27.12.2013 №1746-э (в ред. приказа ФАС России от 08.10.2020 № 976/20, вступившего в силу 11.12.2020) (далее – Методические указания).

Потребителями услуги горячего водоснабжения являются население, бюджетные организации и прочие потребители.

Организация применяет общую систему налогообложения.

Компонент на холодную воду

Согласно пункту 111 Методических указаний компонент на холодную воду принят равным тарифу на холодную воду, установленному и применяемому в соответствии с постановлением Правительства Российской Федерации от 13 мая 2013 г. № 406 «О государственном регулировании тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения».

Компонент на холодную воду принят на уровне тарифа на питьевую воду, установленного для ООО «Бугульма – Водоканал» *(применяет **общую** систему налогообложения)* постановлением Госкомитета от 24.11.2021 № 357-75/кс-2021:

	компонент на холодную воду (руб./куб.м)	
	с 01.01.2022 по 30.06.2022	с 01.07.2022 по 31.12.2022
население (тарифы указаны с учетом НДС)	38,41	41,50
иные потребители (тарифы указаны без учета НДС)	32,01	34,58

Компонент на тепловую энергию

Согласно пункту 113 Методических указаний компонент на тепловую энергию принят равным тарифу на тепловую энергию (мощность), установленному и применяемому в соответствии с постановлением Правительства Российской Федерации от 22 октября 2012 г. № 1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения», поскольку остальные показатели, приведенные в формуле (48) пункта 113 Методических указаний, участвуют при расчете тарифов на тепловую энергию.

Таким образом, компонент на тепловую энергию принят на уровне тарифа на тепловую энергию, установленного для ОАО «Бугульминское предприятие тепловых сетей» *(применяет **общую** систему налогообложения)*:

	компонент на тепловую энергию (руб /Гкал)	
	с 01.01.2022 по 30.06.2022	с 01.07.2022 по 31.12.2022
население (тарифы указаны с учетом НДС)	2263,82	2326,14
иные потребители (тарифы указаны без учета НДС)	1886,52	1938,45

Анализ экономической обоснованности расходов по отдельным статьям (группам расходов) и обоснованности расчета объема отпуска товаров, работ, услуг, анализ экономической обоснованности величины прибыли, необходимой для эффективного функционирования регулируемой организации, сравнительный анализ динамики необходимой валовой выручки, в том числе расходов по отдельным статьям (группам расходов), прибыли регулируемой организации и их величины по отношению к предыдущим периодам регулирования и по отношению к другим регулируемым организациям, осуществляющим регулируемые виды деятельности в сфере водоснабжения и (или) водоотведения в сопоставимых условиях, обоснование причин и ссылки на правовые нормы, на основании которых орган регулирования тарифов принимает решение об исключении из расчета тарифов экономически не обоснованных расходов, учтенных регулируемой организацией в предложении об установлении тарифов, расчеты экономически обоснованных расходов (недополученных доходов) в разрезе статей затрат, а также расчеты необходимой валовой выручки и размера тарифов, содержатся в экспертных заключениях по установлению тарифов на питьевую воду для ООО «Бугульма – Водоканал» и тепловую энергию для ОАО «Бугульминское предприятие тепловых сетей», учитываемых в расчете тарифов на горячую воду для данной организации.

Заключение

По итогам рассмотрения обоснованности расчета финансовых потребностей, необходимых для реализации производственной программы в сфере горячего водоснабжения, предлагается принять:

Наименование 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 01.01.2022 по 30.06.2022	с 01.07.2022 по 31.12.2022	с 01.01.2022 по 30.06.2022	с 01.07.2022 по 31.12.2022
ОАО «Бугульминское предприятие тепловых сетей»				
население (тарифы указаны с учетом НДС)*	38,41	41,50	2263,82	2326,14
иные потребители (тарифы указаны без учета НДС)	32,01	34,58	1886,52	1938,45

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

Справочно: Платеж** за горячую воду при отсутствии приборов учета составит:

	Платеж за горячую воду (руб./куб.м с учетом НДС)	Рост к предыдущему периоду, %
с 01.01.2022 по 30.06.2022	191,90	100,0%
с 01.07.2022 по 31.12.2022	199,21	103,8%

<**> исходя из установленных компонентов и норматива расхода тепловой энергии, используемой на подогрев холодной воды в целях предоставления коммунальной услуги по горячему водоснабжению, равного 0,0678 Гкал/куб.м.

Экспертное заключение по расчету тарифов на горячую воду в закрытой системе горячего водоснабжения, поставляемую Акционерным обществом «Елабужское предприятие тепловых сетей» потребителям Елабужского муниципального района на 2022 год

№ тарифного дела **26/57-2021**

В Государственный комитет Республики Татарстан по тарифам (далее – Госкомитет) обратилось Акционерное общество «Елабужское предприятие тепловых сетей» (далее - АО «Елабужское предприятие тепловых сетей») по вопросу установления тарифов на горячую воду в закрытой системе горячего водоснабжения для потребителей города Елабуги на 2022 год.

На основании заявления организации об установлении тарифов на горячую воду на 2022 год приказом Госкомитета от 06.05.2021 № 207/2021 «Об открытии дела об установлении тарифов на горячую воду в закрытой системе горячего водоснабжения для Акционерного общества «Елабужское предприятие тепловых сетей» Елабужского муниципального района на 2022 год и назначении уполномоченного по делу» открыто тарифное дело № 26/57-2021, о чем организация своевременно уведомлена.

Особенности установления тарифов на горячую воду определены разделом XI Основ ценообразования в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 13 мая 2013 г. № 406 «О государственном регулировании тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения» (в ред. постановления Правительства Российской Федерации от 30 ноября 2019 г. № 1549) (далее – Основы ценообразования).

Согласно пункту 88 Основ ценообразования высшее должностное лицо субъекта Российской Федерации (руководитель высшего исполнительного органа государственной власти субъекта Российской Федерации) или уполномоченный им орган исполнительной власти субъекта Российской Федерации вправе принимать решение об установлении однокомпонентного или двухкомпонентного тарифа на горячую воду в закрытой системе горячего водоснабжения на территории субъекта Российской Федерации. Органы регулирования тарифов во исполнение указанного решения устанавливают однокомпонентный или двухкомпонентный тариф на горячую воду в закрытой системе горячего водоснабжения, состоящий из компонента на холодную воду и компонента на тепловую энергию.

Распоряжением Президента Республики Татарстан от 31.08.2020 № 262 органом исполнительной власти Республики Татарстан, уполномоченным на принятие решения об установлении однокомпонентного или двухкомпонентного тарифа на горячую воду в закрытой системе горячего водоснабжения, определено Министерство строительства, архитектуры и жилищно-коммунального хозяйства Республики Татарстан.

Согласно приказу Министерства строительства, архитектуры и жилищно-коммунального хозяйства Республики Татарстан от 21.11.2021 №164/о «Об установлении тарифов на горячую воду в закрытой системе горячего

водоснабжения Республики Татарстан на 2022 год» принято решение об установлении двухкомпонентных тарифов на горячую воду в закрытой системе горячего водоснабжения на территории Республики Татарстан на 2022 год.

Расчет тарифов на горячую воду в закрытой системе горячего водоснабжения для АО «Елабужское предприятие тепловых сетей» для потребителей города Елабуги выполнен в соответствии с разделом VIII.III. «Расчет тарифов на горячую воду» Методических указаний по расчету регулируемых тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденных приказом Федеральной службы по тарифам от 27.12.2013 №1746-э (в ред. приказа ФАС России от 08.10.2020 № 976/20, вступившего в силу 11.12.2020) (далее – Методические указания).

Потребителями услуги горячего водоснабжения являются население, бюджетные организации и прочие потребители.

Организация применяет общую систему налогообложения

Компонент на холодную воду

Согласно пункту 111 Методических указаний компонент на холодную воду принимается равным тарифу на холодную воду, установленному и применяемому в соответствии с постановлением Правительства Российской Федерации от 13 мая 2013 г. № 406 «О государственном регулировании тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения».

Компонент на холодную воду принят на уровне тарифа на питьевую воду, установленного для АО «Особая экономическая зона промышленно-производственного типа «Алабуга» *(применяет **общую** систему налогообложения)* постановлением Госкомитета от 10.12.2021 № 491-149/кс-2021:

	компонент на холодную воду (руб./куб.м.)	
	с 01.01.2022 по 30.06.2022	с 01.07.2022 по 31.12.2022
население (тарифы указаны с учетом НДС)	40,34	42,83
иные потребители (тарифы указаны без учета НДС)	33,62	35,69

Компонент на тепловую энергию

Согласно пункту 113 Методических указаний компонент на тепловую энергию принят равным тарифу на тепловую энергию (мощность), установленному и применяемому в соответствии с постановлением Правительства Российской Федерации от 22 октября 2012 г. № 1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения», поскольку остальные показатели, приведенные в формуле (48) пункта 113 Методических указаний, участвуют при расчете тарифов на тепловую энергию.

Компонент на тепловую энергию принят на уровне тарифа на тепловую энергию, установленного для АО «Елабужское предприятие тепловых сетей» *(применяет **общую** систему налогообложения)*:

	компонент на тепловую энергию (руб /Гкал)	
	с 01.01.2022 по 30.06.2022	с 01.07.2022 по 31.12.2022
население (тарифы указаны с учетом НДС)	2212,68	2334,38

иные потребители (тарифы указаны без учета НДС)	1843,90	1945,32

Анализ экономической обоснованности расходов по отдельным статьям (группам расходов) и обоснованности расчета объема отпуска товаров, работ, услуг, анализ экономической обоснованности величины прибыли, необходимой для эффективного функционирования регулируемой организации, сравнительный анализ динамики необходимой валовой выручки, в том числе расходов по отдельным статьям (группам расходов), прибыли регулируемой организации и их величины по отношению к предыдущим периодам регулирования и по отношению к другим регулируемым организациям, осуществляющим регулируемые виды деятельности в сфере водоснабжения и (или) водоотведения в сопоставимых условиях, обоснование причин и ссылки на правовые нормы, на основании которых орган регулирования тарифов принимает решение об исключении из расчета тарифов экономически не обоснованных расходов, учтенных регулируемой организацией в предложении об установлении тарифов, расчеты экономически обоснованных расходов (недополученных доходов) в разрезе статей затрат, а также расчеты необходимой валовой выручки и размера тарифов, содержатся в экспертных заключениях по установлению тарифов на питьевую воду для АО «Особая экономическая зона промышленно-производственного типа «Алабуга» и тепловую энергию для АО «Елабужское предприятие тепловых сетей», учитываемых в расчете тарифов на горячую воду для данной организации.

Заключение

По итогам рассмотрения обоснованности расчета финансовых потребностей, необходимых для реализации производственной программы в сфере горячего водоснабжения, предлагается принять:

№ п/п	Наименование 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 01.01.2022 по 30.06.2022	с 01.07.2022 по 31.12.2022	с 01.01.2022 по 30.06.2022	с 01.07.2022 по 31.12.2022
1	АО «Елабужское предприятие тепловых сетей» (организация применяет общую систему налогообложения)				
1.1	Население (тарифы указаны с учетом НДС)*	40,34	42,83	2212,68	2334,38
1.2	Иные потребители (тарифы указаны без учета НДС)	33,62	35,69	1843,90	1945,32

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

Справочно: Платеж** за горячую воду при отсутствии приборов учета составит:

	Платеж за горячую воду (руб./куб.м с учетом НДС)	Рост к предыдущему периоду, %
с 01.01.2022 по 30.06.2022	190,36	100,0%
с 01.07.2022 по 31.12.2022	201,10	105,6%

<**> исходя из установленных компонентов и норматива расхода тепловой энергии, используемой на подогрев холодной воды в целях предоставления коммунальной услуги по горячему водоснабжению, равного 0,0678 Гкал/куб.м.

Экспертное заключение по расчету тарифов на горячую воду в закрытых системах горячего водоснабжения, поставляемую Акционерным обществом «Особая экономическая зона промышленно-производственного типа «Алабуга» для потребителей гостиничного комплекса и коттеджного поселка «Три медведя» на 2022 год

№№ тарифных дел **26/42-2021, 26/41-2021**

В Государственный комитет Республики Татарстан по тарифам (далее – Госкомитет) обратилось Акционерное общество «Особая экономическая зона промышленно-производственного типа «Алабуга» (далее – АО «ОЭЗ ППТ «Алабуга») по вопросу установления тарифов на горячую воду в закрытой системе горячего водоснабжения для потребителей гостиничного комплекса и коттеджного поселка «Три медведя» на 2022 год

На основании заявления организации об установлении тарифов на горячую воду на 2022 год приказом Госкомитета от 06.05.2021 № 224/2021 «Об открытии дел об установлении тарифов на горячую воду в закрытой системе горячего водоснабжения для Акционерного общества «Особая экономическая зона промышленно-производственного типа «Алабуга» Елабужского муниципального района на 2022 год и назначении уполномоченного по делам» открыты тарифные дела № 26/42-2021, 26/41-2021 о чем организация своевременно уведомлена.

Особенности установления тарифов на горячую воду определены разделом XI Основ ценообразования в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 13 мая 2013 г. № 406 «О государственном регулировании тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения» (в ред. постановления Правительства Российской Федерации от 30 ноября 2019 г. № 1549) (далее – Основы ценообразования).

Согласно пункту 88 Основ ценообразования высшее должностное лицо субъекта Российской Федерации (руководитель высшего исполнительного органа государственной власти субъекта Российской Федерации) или уполномоченный им орган исполнительной власти субъекта Российской Федерации вправе принимать решение об установлении однокомпонентного или двухкомпонентного тарифа на горячую воду в закрытой системе горячего водоснабжения на территории субъекта Российской Федерации. Органы регулирования тарифов во исполнение указанного решения устанавливают однокомпонентный или двухкомпонентный тариф на горячую воду в закрытой системе горячего водоснабжения, состоящий из компонента на холодную воду и компонента на тепловую энергию.

Распоряжением Президента Республики Татарстан от 31.08.2020 № 262 органом исполнительной власти Республики Татарстан, уполномоченным на принятие решения об установлении однокомпонентного или двухкомпонентного тарифа на горячую воду в закрытой системе горячего водоснабжения, определено Министерство строительства, архитектуры и жилищно-коммунального хозяйства Республики Татарстан.

Согласно приказу Министерства строительства, архитектуры и жилищно-коммунального хозяйства Республики Татарстан от 21.11.2021 №164/о «Об установлении тарифов на горячую воду в закрытой системе горячего водоснабжения Республики Татарстан на 2022 год» принято решение об установлении двухкомпонентных тарифов на горячую воду в закрытой системе горячего водоснабжения на территории Республики Татарстан на 2022 год.

Расчет тарифов на горячую воду в закрытой системе горячего водоснабжения для АО «ОЭЗ ППТ «Алабуга» выполнен в соответствии с разделом VIII.III. «Расчет тарифов на горячую воду» Методических указаний по расчету регулируемых тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденных приказом Федеральной службы по тарифам от 27.12.2013 №1746-э (в ред. приказа ФАС России от 08.10.2020 № 976/20, вступившего в силу 11.12.2020) (далее – Методические указания).

Организация применяет общую систему налогообложения

1. потребители гостиничного комплекса (тарифное дело №26/42-2021)

Компонент на холодную воду

Согласно пункту 111 Методических указаний компонент на холодную воду принимается равным тарифу на холодную воду, установленному и применяемому в соответствии с постановлением Правительства Российской Федерации от 13 мая 2013 г. № 406 «О государственном регулировании тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения».

Для АО «ОЭЗ ППТ «Алабуга» компонент на холодную воду принят на уровне тарифа на питьевую воду, установленного постановлением Госкомитета от 10.12.2021 № 491-149/кс-2021:

АО «ОЭЗ ППТ «Алабуга», потребители гостиничного комплекса	компонент на холодную воду (руб/куб.м.)	
	с 01.01.2022 по 30.06.2022	с 01.07.2022 по 31.12.2022
иные потребители (тарифы указаны без учета НДС)	33,62	35,69

Компонент на тепловую энергию

Согласно пункту 113 Методических указаний компонент на тепловую энергию принят равным тарифу на тепловую энергию (мощность), установленному и применяемому в соответствии с постановлением Правительства Российской Федерации от 22 октября 2012 г. № 1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения», поскольку остальные показатели, приведенные в формуле (48) пункта 113 Методических указаний, участвуют при расчете тарифов на тепловую энергию.

Компонент на тепловую энергию принят на уровне тарифа на тепловую энергию, установленного для АО «ОЭЗ ППТ «Алабуга» постановлением Госкомитета от 19.11.2021 № 320-57/тэ-2021:

АО «ОЭЗ ППТ «Алабуга», потребители гостиничного комплекса	компонент на тепловую энергию (руб /Гкал)	
	с 01.01.2022 по 30.06.2022	с 01.07.2022 по 31.12.2022
иные потребители (тарифы указаны без учета НДС)	1971,69	1971,69

Анализ экономической обоснованности расходов по отдельным статьям (группам расходов) и обоснованности расчета объема отпуска товаров, работ, услуг, анализ экономической обоснованности величины прибыли, необходимой для эффективного функционирования регулируемой организации, сравнительный анализ динамики необходимой валовой выручки, в том числе расходов по отдельным статьям (группам расходов), прибыли регулируемой организации и их величины по отношению к предыдущим периодам регулирования и по отношению к другим регулируемым организациям, осуществляющим регулируемые виды деятельности в сфере водоснабжения и (или) водоотведения в сопоставимых условиях, обоснование причин и ссылки на правовые нормы, на основании которых орган регулирования тарифов принимает решение об исключении из расчета тарифов экономически не обоснованных расходов, учтенных регулируемой организацией в предложении об установлении тарифов, расчеты экономически обоснованных расходов (недополученных доходов) в разрезе статей затрат, а также расчеты необходимой валовой выручки и размера тарифов, содержатся в экспертных заключениях по установлению тарифов на питьевую воду и тепловую энергию для АО «ОЭЗ ППТ «Алабуга», учитываемых в расчете тарифов на горячую воду для данной организации.

2. потребители коттеджного поселка «Три медведя» (тарифное дело №26/41-2021)

Компонент на холодную воду

Согласно пункту 111 Методических указаний компонент на холодную воду принимается равным тарифу на холодную воду, установленному и применяемому в соответствии с постановлением Правительства Российской Федерации от 13 мая 2013 г. № 406 «О государственном регулировании тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения».

Для АО «ОЭЗ ППТ «Алабуга» компонент на холодную воду принят на уровне тарифа на питьевую воду, установленного постановлением Госкомитета от 10.12.2021 № 493-151/кс-2021:

АО «ОЭЗ ППТ «Алабуга», потребители коттеджного поселка «Три медведя»	компонент на холодную воду (руб./куб.м)	
	с 01.01.2022 по 30.06.2022	с 01.07.2022 по 31.12.2022
иные потребители (тарифы указаны без учета НДС)	33,34	35,42

Компонент на тепловую энергию

Согласно пункту 113 Методических указаний компонент на тепловую энергию принят равным тарифу на тепловую энергию (мощность), установленному и применяемому в соответствии с постановлением Правительства Российской Федерации от 22 октября 2012 г. № 1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения», поскольку остальные показатели, приведенные в формуле (48) пункта 113 Методических указаний, участвуют при расчете тарифов на тепловую энергию.

Компонент на тепловую энергию принят на уровне тарифа на тепловую энергию, установленного для АО «ОЭЗ ППТ «Алабуга» постановлением Госкомитета от 19.11.2021 № 320-57/тэ-2021:

АО «ОЭЗ ППТ «Алабуга», потребители коттеджного поселка «Три медведя»	компонент на тепловую энергию (руб./Гкал)	
	с 01.01.2022 по 30.06.2022	с 01.07.2022 по 31.12.2022
иные потребители (тарифы указаны без учета НДС)	1971,69	1971,69

Анализ экономической обоснованности расходов по отдельным статьям (группам расходов) и обоснованности расчета объема отпуска товаров, работ, услуг, анализ экономической обоснованности величины прибыли, необходимой для эффективного функционирования регулируемой организации, сравнительный анализ динамики необходимой валовой выручки, в том числе расходов по отдельным статьям (группам расходов), прибыли регулируемой организации и их величины по отношению к предыдущим периодам регулирования и по отношению к другим регулируемым организациям, осуществляющим регулируемые виды деятельности в сфере водоснабжения и (или) водоотведения в сопоставимых условиях, обоснование причин и ссылки на правовые нормы, на основании которых орган регулирования тарифов принимает решение об исключении из расчета тарифов экономически не обоснованных расходов, учтенных регулируемой организацией в предложении об установлении тарифов, расчеты экономически обоснованных расходов (недополученных доходов) в разрезе статей затрат, а также расчеты необходимой валовой выручки и размера тарифов, содержатся в экспертных заключениях по установлению тарифов на питьевую воду и тепловую энергию для АО «ОЭЗ ППТ «Алабуга» для потребителей коттеджного поселка «Три медведя», учитываемых в расчете тарифов на горячую воду для данной организации.

Заключение

По итогам рассмотрения обоснованности расчета финансовых потребностей, необходимых для реализации производственной программы в сфере горячего водоснабжения, предлагается принять:

Наименование 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 01.01.2022 по 30.06.2022	с 01.07.2022 по 31.12.2022	с 01.01.2022 по 30.06.2022	с 01.07.2022 по 31.12.2022
Акционерное общество «Особая экономическая зона промышленно – производственного типа «Алабуга» (организация применяет общую систему налогообложения)				
для потребителей гостиничного комплекса				
Иные потребители (тарифы указаны без учета НДС)	33,62	35,69	1971,69	1971,69
для потребителей коттеджного поселка «Три медведя»				

Наименование 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 01.01.2022 по 30.06.2022	с 01.07.2022 по 31.12.2022	с 01.01.2022 по 30.06.2022	с 01.07.2022 по 31.12.2022
Иные потребители (тарифы указаны без учета НДС)	33,34	35,42	1971,69	1971,69

Экспертное заключение по расчету тарифов на горячую воду в закрытых системах горячего водоснабжения, поставляемую АО «Татэнерго» потребителям муниципального образования «город Казань», Заинского муниципального района, на 2022 год

№ тарифных дел **26/80-2021, 26/81-2021**

В Государственный комитет Республики Татарстан по тарифам (далее – Госкомитет) обратилось АО «Татэнерго» по вопросу установления тарифов на горячую воду в закрытых системах горячего водоснабжения, поставляемую потребителям городов Казани и Заинска на 2022 год.

На основании заявлений организации об установлении тарифов на горячую воду на 2022 год приказом Госкомитета от 08.05.2021 № 235/2021 «Об открытии дел об установлении тарифов на горячую воду в закрытой системе горячего водоснабжения и горячую воду в открытой системе горячего водоснабжения на 2022 год и назначении уполномоченных по делам» открыты тарифные дела № 26/80-2021, 26/81-2021, о чем организация своевременно уведомлена.

Особенности установления тарифов на горячую воду определены разделом XI Основ ценообразования в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 13 мая 2013 г. № 406 «О государственном регулировании тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения» (в ред. постановления Правительства Российской Федерации от 30 ноября 2019 г. № 1549) (далее – Основы ценообразования).

Согласно пункту 88 Основ ценообразования высшее должностное лицо субъекта Российской Федерации (руководитель высшего исполнительного органа государственной власти субъекта Российской Федерации) или уполномоченный им орган исполнительной власти субъекта Российской Федерации вправе принимать решение об установлении однокомпонентного или двухкомпонентного тарифа на горячую воду в закрытой системе горячего водоснабжения на территории субъекта Российской Федерации. Органы регулирования тарифов во исполнение указанного решения устанавливают однокомпонентный или двухкомпонентный тариф на горячую воду в закрытой системе горячего водоснабжения, состоящий из компонента на холодную воду и компонента на тепловую энергию.

Распоряжением Президента Республики Татарстан от 31.08.2020 № 262 органом исполнительной власти Республики Татарстан, уполномоченным на принятие решения об установлении однокомпонентного или двухкомпонентного тарифа на горячую воду в закрытой системе горячего водоснабжения, определено Министерство строительства, архитектуры и жилищно-коммунального хозяйства Республики Татарстан.

Согласно приказу Министерства строительства, архитектуры и жилищно-коммунального хозяйства Республики Татарстан от 21.11.2021 №164/о «Об установлении тарифов на горячую воду в закрытой системе горячего водоснабжения Республики Татарстан на 2022 год» принято решение об

установлении двухкомпонентных тарифов на горячую воду в закрытой системе горячего водоснабжения на территории Республики Татарстан на 2022 год.

Расчет тарифов на горячую воду в закрытой системе горячего водоснабжения для АО «Татэнерго» выполнен в соответствии с разделом VIII.III. «Расчет тарифов на горячую воду» Методических указаний по расчету регулируемых тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденных приказом Федеральной службы по тарифам от 27.12.2013 №1746-э (в ред. приказа ФАС России от 08.10.2020 № 976/20, вступившего в силу 11.12.2020) (далее – Методические указания).

Потребителями услуги горячего водоснабжения являются население, бюджетные организации и прочие потребители.

Организация применяет общую систему налогообложения.

1. г. Казань (тарифное дело № 26/81-2021)

Компонент на холодную воду

Согласно пункту 111 Методических указаний компонент на холодную воду принимается равным тарифу на холодную воду, установленному и применяемому в соответствии с постановлением Правительства Российской Федерации от 13 мая 2013 г. № 406 «О государственном регулировании тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения».

Компонент на холодную воду принят на уровне тарифа на питьевую воду, установленного для МУП «Водоканал» *(применяет **общую** систему налогообложения)* постановлением Госкомитета от 10.12.2021 № 510-168/кс-2021:

	компонент на холодную воду (руб./куб.м.)	
	с 01.01.2022 по 30.06.2022	с 01.07.2022 по 31.12.2022
население (тарифы указаны с учетом НДС)	22,37	24,80
иные потребители (тарифы указаны без учета НДС)	18,64	20,67

Компонент на тепловую энергию

Согласно пункту 113 Методических указаний компонент на тепловую энергию принят равным тарифу на тепловую энергию (мощность), установленному и применяемому в соответствии с постановлением Правительства Российской Федерации от 22 октября 2012 г. № 1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения», поскольку остальные показатели, приведенные в формуле (48) пункта 113 Методических указаний, участвуют при расчете тарифов на тепловую энергию.

Компонент на тепловую энергию принят на уровне тарифа на тепловую энергию, установленного для АО «Татэнерго» *(применяет **общую** систему налогообложения)*:

	компонент на тепловую энергию (руб./Гкал)	
	с 01.01.2022 по 30.06.2022	с 01.01.2022 по 30.06.2022
население (тарифы указаны с учетом НДС)	1889,33	2006,23
иные потребители (тарифы указаны без учета НДС)	1574,44	1671,86

Анализ экономической обоснованности расходов по отдельным статьям (группам расходов) и обоснованности расчета объема отпуска товаров, работ, услуг, анализ экономической обоснованности величины прибыли, необходимой для эффективного функционирования регулируемой организации, сравнительный анализ динамики необходимой валовой выручки, в том числе расходов по отдельным статьям (группам расходов), прибыли регулируемой организации и их величины по отношению к предыдущим периодам регулирования и по отношению к другим регулируемым организациям, осуществляющим регулируемые виды деятельности в сфере водоснабжения и (или) водоотведения в сопоставимых условиях, обоснование причин и ссылки на правовые нормы, на основании которых орган регулирования тарифов принимает решение об исключении из расчета тарифов экономически не обоснованных расходов, учтенных регулируемой организацией в предложении об установлении тарифов, расчеты экономически обоснованных расходов (недополученных доходов) в разрезе статей затрат, а также расчеты необходимой валовой выручки и размера тарифов, содержатся в экспертных заключениях по установлению тарифов на питьевую воду для МУП «Водоканал» и тепловую энергию для АО «Татэнерго», учитываемых в расчете тарифов на горячую воду для данной организации.

Заключение

По итогам рассмотрения обоснованности расчета финансовых потребностей, необходимых для реализации производственной программы в сфере горячего водоснабжения, предлагается принять:

№ п/п	Наименование 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 01.01.2022 по 30.06.2022	с 01.07.2022 по 31.12.2022	с 01.01.2022 по 30.06.2022	с 01.07.2022 по 31.12.2022
1	АО «Татэнерго» (организация применяет общую систему налогообложения)				
	Для потребителей муниципального образования «Город Казань»				
1.1	Население (тарифы указаны с учетом НДС)*	22,37	24,80	1889,33	2006,23
1.2	Иные потребители (тарифы указаны без учета НДС)	18,64	20,67	1574,44	1671,86

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

Справочно: Платеж** за горячую воду при отсутствии приборов учета составит:

	Платеж за горячую воду (руб./куб.м с учетом НДС)	Рост к предыдущему периоду, %
с 01.01.2022 по 30.06.2022	150,47	100,0%
с 01.07.2022 по 31.12.2022	160,82	106,9%

<**> исходя из установленных компонентов и норматива расхода тепловой энергии, используемой на подогрев холодной воды в целях предоставления коммунальной услуги по горячему водоснабжению, равного 0,0678 Гкал/куб.м.

2. г. Заинск (тарифное дело № 26/80-2021)

Компонент на холодную воду

Согласно пункту 111 Методических указаний компонент на холодную воду принимается равным тарифу на холодную воду, установленному и применяемому в соответствии с постановлением Правительства Российской Федерации от 13 мая 2013 г. № 406 «О государственном регулировании тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения».

Для АО «Татэнерго» компонент на холодную воду принят на уровне тарифа на питьевую воду, установленного для ООО «Заинский Водоканал» *(применяет **общую** систему налогообложения)* постановлением Госкомитета от 24.11.2021 № 358-76/кс-2021:

	компонент на холодную воду (руб./куб.м.)	
	с 01.01.2022 по 30.06.2022	с 01.01.2022 по 30.06.2022
население (тарифы указаны с учетом НДС)	39,97	41,84
иные потребители (тарифы указаны без учета НДС)	33,31	34,87

Компонент на тепловую энергию

Согласно пункту 113 Методических указаний компонент на тепловую энергию принят равным тарифу на тепловую энергию (мощность), установленному и применяемому в соответствии с постановлением Правительства Российской Федерации от 22 октября 2012 г. № 1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения», поскольку остальные показатели, приведенные в формуле (48) пункта 113 Методических указаний, участвуют при расчете тарифов на тепловую энергию.

Компонент на тепловую энергию принят на уровне тарифа на тепловую энергию, установленного для АО «Татэнерго» *(применяет **общую** систему налогообложения)* для потребителей г.Заинска:

	компонент на тепловую энергию (руб./Гкал)	
	с 01.01.2022 по 30.06.2022	с 01.07.2022 по 31.12.2022
население (тарифы указаны с учетом НДС)	1989,68	2172,54
иные потребители (тарифы указаны без учета НДС)	1658,07	1810,45

Анализ экономической обоснованности расходов по отдельным статьям (группам расходов) и обоснованности расчета объема отпуска товаров, работ, услуг, анализ экономической обоснованности величины прибыли, необходимой для эффективного функционирования регулируемой организации, сравнительный анализ динамики необходимой валовой выручки, в том числе расходов по отдельным статьям (группам расходов), прибыли регулируемой организации и их величины по отношению к предыдущим периодам регулирования и по отношению к другим регулируемым организациям, осуществляющим регулируемые виды деятельности в сфере водоснабжения и (или) водоотведения в сопоставимых условиях, обоснование причин и ссылки на правовые нормы, на основании которых орган регулирования тарифов принимает решение об исключении из расчета

тарифов экономически не обоснованных расходов, учтенных регулируемой организацией в предложении об установлении тарифов, расчеты экономически обоснованных расходов (недополученных доходов) в разрезе статей затрат, а также расчеты необходимой валовой выручки и размера тарифов, содержатся в экспертных заключениях по установлению тарифов на питьевую воду для ООО «Заинский Водоканал» и тепловую энергию для АО «Татэнерго», учитываемых в расчете тарифов на горячую воду для данной организации.

Заключение

По итогам рассмотрения обоснованности расчета финансовых потребностей, необходимых для реализации производственной программы предлагается принять:

№ п/п	Наименование 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 01.01.2022 по 30.06.2022	с 01.07.2022 по 31.12.2022	с 01.01.2022 по 30.06.2022	с 01.07.2022 по 31.12. 2022
1	АО «Татэнерго» (организация применяет общую систему налогообложения)				
	Для потребителей Заинского муниципального образования				
1.1	Население (тарифы указаны с учетом НДС)*	39,97	41,84	1989,68	2172,54
1.2	Иные потребители (тарифы указаны без учета НДС)	33,31	34,87	1658,07	1810,45

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

Справочно: Платеж** за горячую воду при отсутствии приборов учета составит:

	Платеж за горячую воду (руб./куб.м с учетом НДС)	Рост к предыдущему периоду, %
с 01.01.2022 по 30.06.2022	164,72	100,0%
с 01.07.2022 по 31.12.2022	178,06	108,1%

<**> исходя из установленных компонентов и норматива расхода тепловой энергии, используемой на подогрев холодной воды в целях предоставления коммунальной услуги по горячему водоснабжению, равного 0,0627 Гкал/куб.м.

Экспертное заключение по расчету тарифов на горячую воду в закрытой системе горячего водоснабжения, поставляемую АО «Зеленодольское предприятие тепловых сетей» потребителям Зеленодольского муниципального района, на 2022 год

№ тарифного дела **26/78-2021**

В Государственный комитет Республики Татарстан по тарифам (далее – Госкомитет) обратилось Акционерное общество «Зеленодольское предприятие тепловых сетей» (далее - АО «Зеленодольское предприятие тепловых сетей») по вопросу установления тарифов на горячую воду в закрытой системе горячего водоснабжения для потребителей города Зеленодольска на 2022 год.

На основании заявления организации об установлении тарифов на горячую воду на 2022 год приказом Госкомитета от 08.05.2021 № 231/2021 «Об открытии дела об установлении тарифов на горячую воду в закрытой системе горячего водоснабжения для Акционерного общества «Зеленодольское предприятие тепловых сетей» Зеленодольского муниципального района на 2022 год и назначении уполномоченного по делу» открыто тарифное дело № 26/78-2021, о чем организация своевременно уведомлена.

Особенности установления тарифов на горячую воду определены разделом XI Основ ценообразования в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 13 мая 2013 г. № 406

«О государственном регулировании тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения» (в ред. постановления Правительства Российской Федерации от 30 ноября 2019 г. № 1549) (далее – Основы ценообразования).

Согласно пункту 88 Основ ценообразования высшее должностное лицо субъекта Российской Федерации (руководитель высшего исполнительного органа государственной власти субъекта Российской Федерации) или уполномоченный им орган исполнительной власти субъекта Российской Федерации вправе принимать решение об установлении однокомпонентного или двухкомпонентного тарифа на горячую воду в закрытой системе горячего водоснабжения на территории субъекта Российской Федерации. Органы регулирования тарифов во исполнение указанного решения устанавливают однокомпонентный или двухкомпонентный тариф на горячую воду в закрытой системе горячего водоснабжения, состоящий из компонента на холодную воду и компонента на тепловую энергию.

Распоряжением Президента Республики Татарстан от 31.08.2020 № 262 органом исполнительной власти Республики Татарстан, уполномоченным на принятие решения об установлении однокомпонентного или двухкомпонентного тарифа на горячую воду в закрытой системе горячего водоснабжения, определено Министерство строительства, архитектуры и жилищно-коммунального хозяйства Республики Татарстан.

Согласно приказу Министерства строительства, архитектуры и жилищно-коммунального хозяйства Республики Татарстан от 21.11.2021 №164/о «Об установлении тарифов на горячую воду в закрытой системе горячего

водоснабжения Республики Татарстан на 2022 год» принято решение об установлении двухкомпонентных тарифов на горячую воду в закрытой системе горячего водоснабжения на территории Республики Татарстан на 2022 год.

Расчет тарифов на горячую воду в закрытой системе горячего водоснабжения для АО «Зеленодольское предприятие тепловых сетей» выполнен в соответствии с разделом VIII.III. «Расчет тарифов на горячую воду» Методических указаний по расчету регулируемых тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденных приказом Федеральной службы по тарифам от 27.12.2013 №1746-э (в ред. приказа ФАС России от 08.10.2020 № 976/20, вступившего в силу 11.12.2020) (далее – Методические указания).

Потребителями услуги горячего водоснабжения являются население, бюджетные организации и прочие потребители.

Организация применяет общую систему налогообложения.

Компонент на холодную воду

Согласно пункту 111 Методических указаний компонент на холодную воду принимается равным тарифу на холодную воду, установленному и применяемому в соответствии с постановлением Правительства Российской Федерации от 13 мая 2013 г. № 406 «О государственном регулировании тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения».

Компонент на холодную воду принят на уровне тарифа на питьевую воду, установленного для АО «ЗВКС» *(применяет **общую** систему налогообложения)* постановлением Госкомитета от 08.12.2021 № 464-131/кс-2021:

	компонент на холодную воду (руб./куб.м)	
	с 01.01.2022 по 30.06.2022	с 01.07.2022 по 31.12.2022
население (тарифы указаны с учетом НДС)	21,90	23,22
иные потребители (тарифы указаны без учета НДС)	18,25	19,35

Компонент на тепловую энергию

Согласно пункту 113 Методических указаний компонент на тепловую энергию принят равным тарифу на тепловую энергию (мощность), установленному и применяемому в соответствии с постановлением Правительства Российской Федерации от 22 октября 2012 г. № 1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения», поскольку остальные показатели, приведенные в формуле (48) пункта 113 Методических указаний, участвуют при расчете тарифов на тепловую энергию.

Компонент на тепловую энергию принят на уровне тарифа на тепловую энергию, установленного для АО «Зеленодольское предприятие тепловых сетей» *(применяет **общую** систему налогообложения)*:

	компонент на тепловую энергию (руб./Гкал)	
	с 01.01.2022 по 30.06.2022	с 01.07.2022 по 31.12.2022
население (тарифы указаны с учетом НДС)	2063,81	2191,76

иные потребители (тарифы указаны без учета НДС)	1719,84	1826,47

Анализ экономической обоснованности расходов по отдельным статьям (группам расходов) и обоснованности расчета объема отпуска товаров, работ, услуг, анализ экономической обоснованности величины прибыли, необходимой для эффективного функционирования регулируемой организации, сравнительный анализ динамики необходимой валовой выручки, в том числе расходов по отдельным статьям (группам расходов), прибыли регулируемой организации и их величины по отношению к предыдущим периодам регулирования и по отношению к другим регулируемым организациям, осуществляющим регулируемые виды деятельности в сфере водоснабжения и (или) водоотведения в сопоставимых условиях, обоснование причин и ссылки на правовые нормы, на основании которых орган регулирования тарифов принимает решение об исключении из расчета тарифов экономически не обоснованных расходов, учтенных регулируемой организацией в предложении об установлении тарифов, расчеты экономически обоснованных расходов (недополученных доходов) в разрезе статей затрат, а также расчеты необходимой валовой выручки и размера тарифов, содержатся в экспертных заключениях по установлению тарифов на питьевую воду для АО «ЗВКС» и тепловую энергию для АО «Зеленодольское предприятие тепловых сетей», учитываемых в расчете тарифов на горячую воду для данной организации.

Заключение

По итогам рассмотрения обоснованности расчета финансовых потребностей, необходимых для реализации производственной программы в сфере горячего водоснабжения, предлагается принять:

№ п/п	Наименование 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 01.01.2022 по 30.06.2022	с 01.07.2022 по 31.12.2022	с 01.01.2022 по 30.06.2022	с 01.07.2022 по 31.12.2022
1	АО «Зеленодольское предприятие тепловых сетей» (организация применяет общую систему налогообложения)				
1.1	Население (тарифы указаны с учетом НДС)*	21,90	23,22	2063,81	2191,76
1.2	Иные потребители (тарифы указаны без учета НДС)	18,25	19,35	1719,84	1826,47

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

Справочно: Платеж** за горячую воду при отсутствии приборов учета составит:

	Платеж за горячую воду (руб./куб.м с учетом НДС)	Рост к предыдущему периоду, %

с 01.01.2022 по 30.06.2022	161,83	100,0%
с 01.07.2022 по 31.12.2022	171,82	106,2%

<**> исходя из установленных компонентов и норматива расхода тепловой энергии, используемой на подогрев холодной воды в целях предоставления коммунальной услуги по горячему водоснабжению, равного 0,0678 Гкал/куб.м.

Экспертное заключение по расчету тарифов на горячую воду в закрытой системе горячего водоснабжения, поставляемую ООО «Осиновская теплоснабжающая компания» потребителям Зеленодольского муниципального района, на 2022 год

№ тарифного дела 26/85-2021

В Государственный комитет Республики Татарстан по тарифам (далее – Госкомитет) обратилось Общество с ограниченной ответственностью «Осиновская теплоснабжающая компания» (далее – ООО «Осиновская теплоснабжающая компания») по вопросу установления тарифов на горячую воду в закрытой системе горячего водоснабжения для потребителей села Осиново Зеленодольского муниципального района на 2022 год.

На основании заявления организации об установлении тарифов на горячую воду на 2022 год приказом Госкомитета от 15.05.2021 № 311/2021 «Об открытии дела об установлении тарифов на горячую воду в закрытой системе горячего водоснабжения для Общества с ограниченной ответственностью «Осиновская теплоснабжающая компания» Зеленодольского муниципального района на 2021 год и назначении уполномоченного по делу» открыто тарифное дело № 26/85-2021, о чем организация своевременно уведомлена.

Особенности установления тарифов на горячую воду определены разделом XI Основ ценообразования в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 13 мая 2013 г. № 406 «О государственном регулировании тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения» (в ред. постановления Правительства Российской Федерации от 30 ноября 2019 г. № 1549) (далее – Основы ценообразования).

Согласно пункту 88 Основ ценообразования высшее должностное лицо субъекта Российской Федерации (руководитель высшего исполнительного органа государственной власти субъекта Российской Федерации) или уполномоченный им орган исполнительной власти субъекта Российской Федерации вправе принимать решение об установлении однокомпонентного или двухкомпонентного тарифа на горячую воду в закрытой системе горячего водоснабжения на территории субъекта Российской Федерации. Органы регулирования тарифов во исполнение указанного решения устанавливают однокомпонентный или двухкомпонентный тариф на горячую воду в закрытой системе горячего водоснабжения, состоящий из компонента на холодную воду и компонента на тепловую энергию.

Распоряжением Президента Республики Татарстан от 31.08.2020 № 262 органом исполнительной власти Республики Татарстан, уполномоченным на принятие решения об установлении однокомпонентного или двухкомпонентного тарифа на горячую воду в закрытой системе горячего водоснабжения, определено Министерство строительства, архитектуры и жилищно-коммунального хозяйства Республики Татарстан.

Согласно приказу Министерства строительства, архитектуры и жилищно-коммунального хозяйства Республики Татарстан от 21.11.2021 №164/о «Об

установлении тарифов на горячую воду в закрытой системе горячего водоснабжения Республики Татарстан на 2022 год» принято решение об установлении двухкомпонентных тарифов на горячую воду в закрытой системе горячего водоснабжения на территории Республики Татарстан на 2022 год.

Расчет тарифов на горячую воду в закрытой системе горячего водоснабжения для ООО «Осиновская теплоснабжающая компания» выполнен в соответствии с разделом VIII.III. «Расчет тарифов на горячую воду» Методических указаний по расчету регулируемых тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденных приказом Федеральной службы по тарифам от 27.12.2013 №1746-э (в ред. приказа ФАС России от 08.10.2020 № 976/20, вступившего в силу 11.12.2020) (далее – Методические указания).

Потребителями услуги горячего водоснабжения являются население, бюджетные организации и прочие потребители.

Организация применяет общую систему налогообложения.

Компонент на холодную воду

Согласно пункту 111 Методических указаний компонент на холодную воду принимается равным тарифу на холодную воду, установленному и применяемому в соответствии с постановлением Правительства Российской Федерации от 13 мая 2013 г. № 406 «О государственном регулировании тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения».

Компонент на холодную воду принят на уровне тарифа на питьевую воду, установленного для ООО «Водоканал Сервис» *(применяет **общую** систему налогообложения)* постановлением Госкомитета от 10.12.2021 № 497-155/кс-2021:

	компонент на холодную воду (руб./куб.м.)	
	с 01.01.2022 по 30.06.2022	с 01.07.2022 по 31.12.2022
население (тарифы указаны с учетом НДС)	16,04	17,27
иные потребители (тарифы указаны без учета НДС)	13,37	14,39

Компонент на тепловую энергию

Согласно пункту 113 Методических указаний компонент на тепловую энергию принят равным тарифу на тепловую энергию (мощность), установленному и применяемому в соответствии с постановлением Правительства Российской Федерации от 22 октября 2012 г. № 1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения», поскольку остальные показатели, приведенные в формуле (48) пункта 113 Методических указаний, участвуют при расчете тарифов на тепловую энергию.

Компонент на тепловую энергию принят на уровне тарифа на тепловую энергию, установленного для ООО «Осиновская теплоснабжающая компания» *(применяет **общую** систему налогообложения)*:

	компонент на тепловую энергию (руб./Гкал)	
	с 01.01.2022 по 30.06.2022	с 01.07.2022 по 31.12.2022
население (тарифы указаны с учетом НДС)	1408,75	1496,30
иные потребители (тарифы указаны без учета НДС)	1173,96	1246,92

Анализ экономической обоснованности расходов по отдельным статьям (группам расходов) и обоснованности расчета объема отпуска товаров, работ, услуг, анализ экономической обоснованности величины прибыли, необходимой для эффективного функционирования регулируемой организации, сравнительный анализ динамики необходимой валовой выручки, в том числе расходов по отдельным статьям (группам расходов), прибыли регулируемой организации и их величины по отношению к предыдущим периодам регулирования и по отношению к другим регулируемым организациям, осуществляющим регулируемые виды деятельности в сфере водоснабжения и (или) водоотведения в сопоставимых условиях, обоснование причин и ссылки на правовые нормы, на основании которых орган регулирования тарифов принимает решение об исключении из расчета тарифов экономически не обоснованных расходов, учтенных регулируемой организацией в предложении об установлении тарифов, расчеты экономически обоснованных расходов (недополученных доходов) в разрезе статей затрат, а также расчеты необходимой валовой выручки и размера тарифов, содержатся в экспертных заключениях по установлению тарифов на питьевую воду для ООО «Водоканал Сервис» и тепловую энергию для ООО «Осиновская теплоснабжающая компания», учитываемых в расчете тарифов на горячую воду для данной организации.

Заключение

По итогам рассмотрения обоснованности расчета финансовых потребностей, необходимых для реализации производственной программы в сфере горячего водоснабжения, предлагается принять:

№ п/п	Наименование 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 01.01.2022 по 30.06.2022	с 01.07.2022 по 31.12.2022	с 01.01.2022 по 30.06.2022	с 01.07.2022 по 31.12.2022
1	ООО «Осиновская теплоснабжающая компания» (организация применяет общую систему налогообложения)				
1.1	Население (тарифы указаны с учетом НДС)*	16,04	17,27	1408,75	1496,30
1.2	Иные потребители (тарифы указаны без учета НДС)	13,37	14,39	1173,96	1246,92

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

Справочно: Платеж** за горячую воду при отсутствии приборов учета составит:

	Платеж за горячую воду (руб./куб.м с учетом НДС)	Рост к предыдущему периоду, %
с 01.01.2022 по 30.06.2022	111,55	100,0%
с 01.07.2022 по 31.12.2022	118,72	106,4%

<**> исходя из установленных компонентов и норматива расхода тепловой энергии, используемой на подогрев холодной воды в целях предоставления коммунальной услуги по горячему водоснабжению, равного 0,0678 Гкал/куб.м.

Экспертное заключение по расчету тарифов на горячую воду в закрытых системах горячего водоснабжения, поставляемую АО «Водопроводно-канализационное и энергетическое хозяйства» потребителям Нижнекамского муниципального района, на 2022 год

№ тарифного дела **26/21-2021**

В Государственный комитет Республики Татарстан по тарифам (далее – Госкомитет) обратилось Акционерное общество «Водопроводно-канализационное и энергетическое хозяйства» (далее – АО «ВКиЭХ») по вопросу установления тарифов на горячую воду в закрытых системах горячего водоснабжения для потребителей Нижнекамского муниципального района на 2022 год.

На основании заявления организации об установлении тарифов на горячую воду на 2022 год приказом Госкомитета 29.04.2021 № 163/2021 «Об открытии дела об установлении тарифов на горячую воду в закрытой системе горячего водоснабжения для Акционерного общества «Водопроводно-канализационное и энергетическое хозяйство» Нижнекамского муниципального района на 2022 год и назначении уполномоченного по делу» открыто тарифное дело № 26/21-2021, о чем организация своевременно уведомлена.

Особенности установления тарифов на горячую воду определены разделом XI Основ ценообразования в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 13 мая 2013 г. № 406 «О государственном регулировании тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения» (в ред. постановления Правительства Российской Федерации от 30 ноября 2019 г. № 1549) (далее – Основы ценообразования).

Согласно пункту 88 Основ ценообразования высшее должностное лицо субъекта Российской Федерации (руководитель высшего исполнительного органа государственной власти субъекта Российской Федерации) или уполномоченный им орган исполнительной власти субъекта Российской Федерации вправе принимать решение об установлении однокомпонентного или двухкомпонентного тарифа на горячую воду в закрытой системе горячего водоснабжения на территории субъекта Российской Федерации. Органы регулирования тарифов во исполнение указанного решения устанавливают однокомпонентный или двухкомпонентный тариф на горячую воду в закрытой системе горячего водоснабжения, состоящий из компонента на холодную воду и компонента на тепловую энергию.

Распоряжением Президента Республики Татарстан от 31.08.2020 № 262 органом исполнительной власти Республики Татарстан, уполномоченным на принятие решения об установлении однокомпонентного или двухкомпонентного тарифа на горячую воду в закрытой системе горячего

водоснабжения, определено Министерство строительства, архитектуры и жилищно-коммунального хозяйства Республики Татарстан.

Согласно приказу Министерства строительства, архитектуры и жилищно-коммунального хозяйства Республики Татарстан от 21.11.2021 №164/о «Об установлении тарифов на горячую воду в закрытой системе горячего водоснабжения Республики Татарстан на 2022 год» принято решение об установлении двухкомпонентных тарифов на горячую воду в закрытой системе горячего водоснабжения на территории Республики Татарстан на 2022 год.

Расчет тарифов на горячую воду в закрытых системах горячего водоснабжения для АО «ВКиЭХ» выполнен в соответствии с разделом VIII.III. «Расчет тарифов на горячую воду» Методических указаний по расчету регулируемых тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденных приказом Федеральной службы по тарифам от 27.12.2013 №1746-э (в ред. приказа ФАС России от 08.10.2020 № 976/20, вступившего в силу 11.12.2020) (далее – Методические указания).

Потребителями услуги горячего водоснабжения являются население, бюджетные организации и прочие потребители.

Организация применяет общую систему налогообложения.

Компонент на холодную воду

Согласно пункту 111 Методических указаний компонент на холодную воду принимается равным тарифу на холодную воду, установленному и применяемому в соответствии с постановлением Правительства Российской Федерации от 13 мая 2013 г. № 406 «О государственном регулировании тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения».

Для АО «ВКиЭХ» компонент на холодную воду принят на уровне тарифа на питьевую воду, установленного для АО «Водопроводно-канализационное и энергетическое хозяйства» постановлением Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам от 01.12.2021 № 411-99/кс-2021:

	компонент на холодную воду (руб/куб.м.)	
	с 01.01.2022 по 30.06.2022	с 01.07.2022 по 31.12.2022
население (тарифы указаны с учетом НДС)	26,08	27,70
иные потребители (тарифы указаны без учета НДС)	21,73	23,08

Организация применяет общую систему налогообложения.

Компонент на тепловую энергию

Согласно пункту 113 Методических указаний компонент на тепловую энергию принят равным тарифу на тепловую энергию (мощность), установленному и применяемому в соответствии с постановлением Правительства Российской Федерации от 22 октября 2012 г. № 1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения», поскольку остальные показатели, приведенные в формуле (48) пункта 113 Методических указаний, участвуют при расчете тарифов на тепловую энергию.

Для АО «Татэнерго» потребителям г. Нижнекамска тариф на тепловую энергию на 2022 год установлен в следующем размере:

	компонент на тепловую энергию (руб /Гкал)	
	с 01.01.2022 по 30.06.2022	с 01.07.2022 по 31.12.2022
население (тарифы указаны с учетом НДС)	1813,68	1980,28
иные потребители (тарифы указаны без учета НДС)	1511,40	1650,23

Организация применяет общую систему налогообложения.

Анализ экономической обоснованности расходов по отдельным статьям (группам расходов) и обоснованности расчета объема отпуска товаров, работ, услуг, анализ экономической обоснованности величины прибыли, необходимой для эффективного функционирования регулируемой организации, сравнительный анализ динамики необходимой валовой выручки, в том числе расходов по отдельным статьям (группам расходов), прибыли регулируемой организации и их величины по отношению к предыдущим периодам регулирования и по отношению к другим регулируемым организациям, осуществляющим регулируемые виды деятельности в сфере водоснабжения и (или) водоотведения в сопоставимых условиях, обоснование причин и ссылки на правовые нормы, на основании которых орган регулирования тарифов принимает решение об исключении из расчета тарифов экономически не обоснованных расходов, учтенных регулируемой организацией в предложении об установлении тарифов, расчеты экономически обоснованных расходов (недополученных доходов) в разрезе статей затрат, а также расчеты необходимой валовой выручки и размера тарифов, содержатся в экспертных заключениях по установлению тарифов на питьевую воду для АО «Водопроводно-канализационное и энергетическое хозяйства» тепловую энергию для АО «Татэнерго», учитываемых в расчете тарифов на горячую воду для данной организации.

Организация применяет общую систему налогообложения.

Заключение

По итогам рассмотрения обоснованности расчета финансовых потребностей, необходимых для реализации производственной программы предлагается принять:

№ п/п	Наименование 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 01.01.2022 по 30.06.2022	с 01.07.2022 по 31.12.2022	с 01.01.2022 по 30.06.2022	с 01.07.2022 по 31.12.2022
1	АО «ВКиЭХ» (организация применяет общую систему налогообложения)				
	Для потребителей Нижнекамского муниципального образования				

№ п/п	Наименование 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 01.01.2022 по 30.06.2022	с 01.07.2022 по 31.12.2022	с 01.01.2022 по 30.06.2022	с 01.07.2022 по 31.12.2022
	Население (тарифы указаны с учетом НДС)*	26,08	27,70	1813,68	1980,28
	Иные потребители (тарифы указаны без учета НДС)	21,73	23,08	1511,40	1650,23

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

Справочно: Платеж** за горячую воду при отсутствии приборов учета составит:

	Платеж за горячую воду (руб./куб.м с учетом НДС)	Рост к предыдущему периоду, %
с 01.01.2022 по 30.06.2022	149,05	100,0%
с 01.07.2022 по 31.12.2022	161,96	108,7%

<**> исходя из установленных компонентов и норматива расхода тепловой энергии, используемой на подогрев холодной воды в целях предоставления коммунальной услуги по горячему водоснабжению, равного 0,0678 Гкал/куб.м.

Лист согласования к документу № 57-ПР от 17.12.2021
Инициатор согласования: Солдатова Л.В. Начальник отдела организации контроля и сопровождения принятия тарифных решений
Согласование инициировано: 24.12.2021 13:59

Лист согласования Тип согласования: **смешанное**

N°	ФИО	Срок согласования	Результат согласования	Замечания
Тип согласования: **параллельное**				
1	Солдатова Л.В.		Согласовано 24.12.2021 - 14:49	-
2	Кубашева Э.Э.		Согласовано 24.12.2021 - 15:16	-
3	Белалеева Н.Р.		Перенаправлено 24.12.2021 - 15:09	-
	Перенаправление(последовательное)			
	Фарисова Г.А.		Согласовано 24.12.2021 - 16:08	-
3.1	Белалеева Н.Р.		Согласовано 24.12.2021 - 16:52	-
4	Шакирзянова И.Х.		Согласовано 24.12.2021 - 14:59	-
5	Миннебаев Г.Ф.		Перенаправлено 24.12.2021 - 14:54	-
	Перенаправление(последовательное)			
	Козина И.В.		Согласовано 24.12.2021 - 15:04	-
5.1	Миннебаев Г.Ф.		Согласовано 24.12.2021 - 15:34	-
6	Афанасьев А.И.		Согласовано 24.12.2021 - 15:22	-
7	Гайфуллин Р.Э.		Согласовано 24.12.2021 - 15:27	-

8	Царева Н.В.		Согласовано 24.12.2021 - 17:08	-
9	Сапожников Д.А.		Согласовано 24.12.2021 - 17:01	-
Тип согласования: **параллельное**				
10	Борисова Л.П.		Согласовано 24.12.2021 - 18:49	-
Тип согласования: **последовательное**				
11	Павлов С.В.		Подписано 25.12.2021 - 10:25	-