ГОСУДАРСТВЕННЫЙ КОМИТЕТ РЕСПУБЛИКИ ТАТАРСТАН ПО ТАРИФАМ

ТАТАРСТАН РЕСПУБЛИКАСЫНЫҢ ТАРИФЛАР БУЕНЧА ДӘҮЛӘТ КОМИТЕТЫ

14.12.2017 г. Казань № 39-пр

УТВЕРЖДАЮ
Председатель
Государственного комитета
Республики Татарстан
по тарифам
_____ М.Р.Зарипов

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

Присутствовали:
председательствующий:
Зарипов М.Р., председатель Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам;

члены Правления:
Борисова Л.П., заместитель председателя Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам;
Валиуллин Б.И., начальник юридического отдела;
Симкачев Д.А., заместитель председателя Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам;
Хабибуллина Л.В., начальник управления регулирования организаций коммунальной сферы – начальник отдела регулирования тарифов в сфере водоснабжения, водоотведения и утилизации ТБО;
Шарафутдинова О.А., начальник отдела организации, контроля и сопровождения принятия тарифных решений;
Штром А.Л., первый заместитель председателя Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам;
представила мнение в письменной форме:
Зубова Н.Д., представитель Ассоциации «Некоммерческое Партнерство Совет рынка по организации эффективной системы оптовой и розничной

торговли электрической энергией и мощностью» (по вопросам регулирования цен (тарифов) в области электроэнергетики);

от Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам:

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

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

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

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

от Межотраслевого совета потребителей:

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

от Куйбышевской дирекции по тепловодоснабжению – структурного подразделения Центральной дирекции по тепловодоснабжению – филиала ОАО «РЖД»:

Бирюков П.Н., заместитель начальника;

Рамазанов Р.Р., главный механик Ульяновского территориального участка;

Огнева Г.А., экономист Ульяновского территориального участка.

Повестка дня:

1. О корректировке на 2018 год долгосрочных индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между сетевыми организациями на территории Республики Татарстан, установленных постановлением Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам от 05.12.2014 № 3-9/э

Выступающий Д.А.Русских

2. О корректировке на 2018 год долгосрочных тарифов на тепловую энергию (мощность), поставляемую теплоснабжающими организациями потребителям, другимтеплоснабжающим организациям, установленных постановлением Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам от 27.11.2015 № 5-39/тэ (***Азнакаевский м.р.:*** *ОАО Азнакаевское предприятие тепловых сетей»,* ***Елабужский м.р.:*** *ООО «Альгазтранс-Елабуга»,* ***Зеленодольский м.р.:*** *ОАО «Зеленодольское предприятие тепловых сетей»,* ***город Казань:*** *АО «Казэнерго», Казанский территориальный участок Горьковской дирекции по тепловодоснабжению Центральной дирекции по*

тепловодоснабжению филиал Открытого акционерного общества «РЖД», ООО «Теплоснабсервис»)

Выступающий Е.В.Мартынова

3. Об установлении тарифов на тепловую энергию (мощность), поставляемую Акционерным обществом «Казэнерго» теплоснабжающим, теплосетевым организациям, приобретающим тепловую энергию с целью компенсации потерь тепловой энергии, на 2018 год

Выступающий Е.В.Мартынова

4. Об установлении тарифов на тепловую энергию (мощность), поставляемую теплоснабжающими организациями потребителям, на 2018 год *(**Верхнеуслонский м.р.:** АО «РПО «Таткоммунэнерго», **Лаишевский м.р.:** ГАУ «МУ «Волга», **Тукаевский м.р.:** Куйбышевской дирекцией по тепловодоснабжению структурным подразделением Центральной дирекции по тепловодоснабжению – филиала ОАО «РЖД»)*

Выступающий Е.В.Мартынова

5. Об установлении тарифов на тепловую энергию (мощность), поставляемую Обществом с ограниченной ответственностью «Энергоресурс» потребителям, на 2018-2020 годы

Выступающий –Е.В.Мартынова

6. Об установлении предельных тарифов на захоронение твердых коммунальных отходов для Общества с ограниченной ответственностью «Экосервис» на 2018 – 2020 годы

Выступающий – И.А.Устинова

7. Об установлении тарифов на питьевую воду, водоотведение и транспортировку сточных вод на 2018 год *(**Лениногорский м.р.:** ООО «Водоканал», **Менделеевский м.р.:** МУП «Управление жилищно-коммунального хозяйства Менделеевского муниципального района», **Спасский м.р.:** ОАО «Управление капитального строительства» для филиала «Спасский»)*

Выступающий И.А.Устинова

8. Об установлении тарифов на питьевую воду и водоотведение для Общества с ограниченной ответственностью «Энергоресурс» на 2018 – 2020 годы

Выступающий И.А.Устинова

9. Об установлении тарифов на техническую воду (оборотное водоснабжение) и водоотведение (промышленные и ливневые сточные воды) для Публичного акционерного общества «Казаньоргсинтез» на 2018 – 2020 годы

Выступающий И.А.Устинова

10. Об установлении тарифов на техническую воду, транспортировку питьевой воды и транспортировку сточных вод для Общества с ограниченной ответственностью «Смежная сетевая компания «Интеграция» на 2018 – 2020 годы

Выступающий И.А.Устинова

11. О корректировке на 2018 год долгосрочных тарифов на питьевую воду, водоотведение, установленных постановлением Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам от 27.11.2015 № 10-32/кс ***(Агрызский м.р.:*** *ООО «Терсинские коммунальные сети»,* ***Азнакаевский м.р.:*** *ОАО «Азнакаевское предприятие тепловых сетей»,* ***Актанышский м.р.:*** *ООО «ГидроСервис»,* ***Верхнеуслонский м.р.:*** *ООО «Газпром трансгаз Казань»,* ***Елабужский м.р.:*** *АО «Особая экономическая зона промышлено-производственного типа «Алабуга»,* ***Лаишевский м.р.:*** *Птицефабрика «Яратель» филиал ООО «Птицеводческий комплекс «Ак Барс», АО «Транснефть Прикамье» - «Казанское районное нефтепроводное управление»,* ***Мензелинский м.р.:*** *АО «Коммунальные сети Мензелинского района»,* ***город Казань:*** *АО «Судоходная компания «Татфлот», Казанский территориальный участок Горьковской дирекции по тепловодоснабжению - структурного подразделения Центральной дирекции по тепловодоснабжению - филиала ОАО «РЖД», ООО «Никос и Мария», АО «СК «Энерготехника», АО «Казанский оптико-механический завод»,* ***Нижнекамский м.р.:*** *ООО «Камэнергостройпром»,* ***Пестречинский м.р.:*** *ООО «Птицеводческий комплекс «Ак Барс», ООО «Инженерные сети Кощаковские», ООО «ЖилБыт»,* ***Рыбно-Слободский м.р.:*** *ООО «Рыбно Слободский жилищно-коммунальный сервис»,* ***Сабинский м.р.:*** *АО «Сабинское МПП ЖКХ», ОАО «Шемординское МПП ЖКХ Сабинского района», ООО «Газпром трансгаз Казань»,* ***Сармановский м.р.:*** *ОАО «Азнакаевское предприятие тепловых сетей»,* ***Тетюшский м.р.:*** *АО «Тетюши - Водоканал»,* ***Тукаевский м.р.:*** *ТСЖ «Нефтебаза», ООО «Коммунальные сети Татарстан»)*

Выступающий И.А.Устинова

12. О корректировке на 2018 год долгосрочных тарифов на питьевую воду, техническую воду, водоотведение, установленных постановлением Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам от 30.11.2015 № 10-35/кс ***(Альметьевский м.р.:*** *АО «Альметьевск-Водоканал»,* ***Бавлинский м.р.:*** *МКП Бавлинского муниципального района «Водоканал»,* ***Буинский м.р.:*** *ООО «Родник»,* ***Камско-Устьинский м.р.:*** *ОАО «Куйбышевско-Затонские коммунальные сети», ОАО «Камско Устьинские коммунальные сети»,* ***Лаишевский м.р.:*** *ООО «ТрансИнвестСтрой»,* ***Мамадышский м.р.:*** *ОАО «Мамадышский водоканал»,* ***Менделеевский м.р.:*** *ООО «Газпром теплоэнерго Казань» филиал «Менделеевский»,* ***город Казань:*** *МУП «Водоканал», ПАО «Казаньоргсинтез», ОАО «ТГК-16», АО «Татэнерго» Казанская ТЭЦ-1, АО «Татэнерго» Казанская ТЭЦ-2, ОАО «Казанский завод синтетического*

*каучука», **город Наб. Челны:** АО «Татэнерго» - «Нижнекамская ГЭС», **Нижнекамский м.р.:** АО «Водопроводно-канализационное и энергетическое хозяйство», АО «Станция очистки воды Нижнекамскнефтехим», ПАО «Нижнекамскнефтехим», АО «ТАНЕКО», ООО «Нижнекамская ТЭЦ», Филиал ОАО «ТГК-16» - Нижнекамская ТЭЦ (ПГК-1), **Тукаевский м.р.:** ООО «Тукаевский водоканал», **Тюлячинский м.р.:** ООО «Меша»)*

Выступающий И.А.Устинова

13. О корректировке на 2018 год долгосрочных тарифов на питьевую воду, техническую воду и водоотведение для Акционерного общества «Особая экономическая зона промышленно-производственного типа «Алабуга», установленных постановлением Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам от 14.12.2016 № 10-45/кс

Выступающий И.А.Устинова

14. Об установлении тарифов на горячую воду в закрытых системах горячего водоснабжения на 2018 год **(*Азнакаевский м.р.:** ОАО «Азнакаевское предприятие тепловых сетей», **Бавлинский м.р.:** ООО «Газпром теплоэнерго Казань», ООО «Тепло-ЭнергоСервис », **Буинский м.р.:** АО «Буинское предприятие тепловых сетей», **Бугульминский м.р.:** ОАО «Бугульминское предприятие тепловых сетей», ООО «Тепло-ЭнергоСервис +», **Верхнеуслонский м.р.:** ООО «Газпром трансгаз Казань», **Елабужский м.р.:** АО «Елабужское предприятие тепловых сетей», **Заинский м.р.:** ООО «Тепло-ЭнергоСервис +», **Зеленодольский м.р.:** ОАО «Зеленодольское предприятие тепловых сетей», АО «Зеленодольский молочноперерабатывающий комбинат», Лечебно-профилактическое учреждение профсоюзов санаторий «Васильевский», **Лаишевский м.р.:** ООО «Ремонтно-Строительная Компания «Инженерные технологии», **Лениногорский м.р.:** ООО «Лениногорские тепловые сети», ООО «Шугуровские сети», **Менделеевский м.р.:** ООО «Газпром теплоэнерго Казань», Лечебно-профилактическое частное учреждение профсоюзов санатория «Ижминводы», **Нижнекамский м.р.:** ООО «Управляющая компания «Индустриальный парк Сервис», **Сармановский м.р.:** ОАО «Азнакаевское предприятие тепловых сетей», **Тукаевский м.р.:** Челнинский филиал ООО «Татнефть АЗС Центр», **Чистопольский м.р.:** АО «Чистопольское предприятие тепловых сетей», ООО «Производственно коммерческая фирма «Восток Энерго», **город Казань:** АО «НИИнефтепромхим», Филиал «Казаньнефтепродукт», Казанский территориальный участок Горьковской дирекции по тепловодоснабжению – структурного подразделения Центральной дирекции по тепловодоснабжению филиала Открытое акционерное общество «Российские железные дороги», «Теплоснабсервис», Филиал "Казаньнефтепродукт" АО ХК "Татнефтепродукт", ООО «Карсар», ПАО «Казанский вертолетный завод», ООО «Казанский молочный комбинат», ФГБУ «Центральное жилищно-коммунальное управление» Министерства обороны Российской Федерации)*

Выступающий И.А.Устинова

1. Слушали:

Русских Д.А. доложил о проекте постановления Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам «О корректировке на 2018 год долгосрочных индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между сетевыми организациями на территории Республики Татарстан, установленных постановлением Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам от 05.12.2014 № 3-9/э» (экспертные заключения 1.1-1.21 прилагаются).

Выступили:

Зубова Н.Д., представитель Ассоциации «НП Совет рынка», в представленном письменном мнении голосует «против» принятия решения, так как:

- материалы к заседанию представлены менее, чем за сутки. В соответствии с п. 6 Типового положения об органе исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов, утвержденного постановлением Правительства РФ от 21.02.2011 № 97, материалы к заседанию направляются не менее, чем за 5 рабочих дней

Штром А.Л. отметил, что Госкомитетом материалы по данному вопросу были официально направлены в Ассоциацию «НП Совет рынка» исходящим от 01.12.2017 № 2-16/3584 для рассмотрения на заседании Правления 08.12.2017. Рассмотрение данного вопроса было перенесено на более поздний срок. Исходящим от 13.12.2017 № 2-16/3754 в адрес Ассоциации «НП Совет рынка» были направлены ***уточненные*** материалы.

Факт получения материалов от 01.12.2017 Ассоциацией «НП Совет рынка» подтверждается следующим замечанием, отраженным в директиве Ассоциации «НП Совет рынка»: «- не представлены расчеты амортизационных отчислений по запросу представителя Ассоциации НП «Совет рынка» (***по материалам, направленным 01.12.2017,*** был вопрос о сроках использования основных средств, которые приняты для расчета амортизации)».

Учитывая изложенное, Госкомитет считает замечание Ассоциации НП «Совет рынка» не соответствующим действительности.

- в экспертных заключениях отсутствует анализ фактических доходов и расходов по регулируемому виду деятельности за 2016 год

Русских Д.А. отметил, что анализ фактических доходов и расходов по регулируемому виду деятельности за 2016 и последующие годы Госкомитетом ведется и отражается в пункте 4 экспертных заключений в объёме, требуемом законодательством.

- не представлены расчеты амортизационных отчислений по запросу представителя Ассоциации НП «Совет рынка» (по материалам, направленным

01.12.2017, был вопрос о сроках использования основных средств, которые приняты для расчета амортизации)

Русских Д.А. сказал, что официальный запрос от представителя Ассоциации НП «Совет рынка» о представлении расчетов амортизационных отчислений в Госкомитет не поступал. К тому же, возникает вопрос о способе передачи запрашиваемой информации, так как амортизационные ведомости только по одной организации составляют 3 архивные папки.

Штром А.Л. отметил, что при рассмотрении аналогичных вопросов ранее Ассоциацией НП «Совет рынка» были даны замечания об отсутствии в экспертных заключениях Госкомитета указания на то, что сроки службы оборудования для исчисления амортизации организацией соответствуют максимальным. Учитывая это Госкомитет сообщает, что во всех экспертных заключениях по вопросам установления тарифов на услуги по передаче электроэнергии Госкомитетом для исчисления амортизации приняты максимальные сроки службы оборудования.

Зарипов М.Р. отметил, что дублирование работы эксперта является излишним. А требования и сроки о представлении материалов должны быть разумными, тем более, что представителю Ассоциации НП «Совет рынка» обеспечена возможность в любое время ознакомиться с материалами тарифных дел в здании Госкомитета.

По экспертному заключению **ПАО «Татнефть» имени В.Д. Шашина**:

- в проекте решения, направленном в адрес Ассоциации 13.12.2017, НВВ сетевой организации предлагается утвердить в размере 743 715,09 тыс. рублей, в то время как в экспертном заключении от 01.12.2017 сумма НВВ была в 1,8 раза меньше – 406 286,28 тыс. рублей. Экспертом в скорректированном заключении предлагается принять амортизационные отчисления в размере 442 994,33 тыс. рублей, налог на имущество – 109 577,825 тыс. рублей, в экспертном заключении от 01.12.2017 суммы расходов по данным статьям предлагалось учесть на уровне 177 041,85 тыс. рублей и 44 369,98 тыс. рублей соответственно. При этом количество условных единиц оборудования в обоих заключениях не менялось, обоснования увеличения затрат по данным статьям отсутствуют

Русских Д.А. пояснил, что Госкомитетом произведен анализ представленных организацией документов, обосновывающих величину амортизационных отчислений. Расходы по данной статье приняты Госкомитетом с учетом максимальных сроков полезного использования основных средств, установленных постановлением Правительства Российской Федерации от 01.01.2002 № 1 и доли отнесения расходов на субабонентов. Соответственно произведен и расчет налога на имущество. Количество условных единиц оборудования не изменилось, увеличение расходов по данным статьям обусловлены приобретением ПАО «Татнефть» энергообъектов внешней схемы электроснабжения крупных промышленных предприятий республики АО «ТАНЕКО» и ПАО «Нижнекамскшина».

Данная информация отражена в экспертном заключении.

По экспертному заключению **Куйбышевская дирекция по энергообеспечению – структурному подразделению Трансэнерго – филиала ОАО «РЖД»**:

- действующим законодательством не предусмотрена дифференциация тарифов на услуги по передаче электрической энергии по филиалам/дирекциям одного юридического лица

Штром А.Л. отметил, что Куйбышевская дирекция по энергообеспечению – структурному подразделению Трансэнерго – филиала ОАО «РЖД» является сетевой организацией, которая оформлена надлежащим образом. В данном случае в соответствии с законодательством на основании заявления сетевой организации Госкомитет устанавливает тариф на услуги по передаче электрической энергии.

По вопросам внесения изменений в законодательство в области тарифного регулирования необходимо обращаться в ФАС России.

По экспертному заключению **ООО «ЧЕЛНЫВОДОКАНАЛ»**:

- не принята амортизация по основным средствам, которые были модернизированы. Вместе с тем, основания для исключения амортизации по модернизированным основным средствам в тарифном законодательстве отсутствуют

Русских Д.А. пояснил, что Госкомитетом не учтена амортизация в заявленном организацией размере комплектной трансформаторной подстанции ТМ 160/6/0,4 кВ в связи с тем, что в 2007 году был проведен её ***ремонт***, результатом которого стало увеличение первоначальной стоимости объекта, что отражено в представленных документах (первичная документация по форме ОС-6, выписка из счета 01.01. и амортизационная ведомость за 2016 год). При этом на указанную трансформаторную подстанцию после ремонта отдельная карточка счета не заводилась. Вместо этого организация произвела переоценку основных средств на сумму выполненных работ по ремонту оборудования и отразило это в существующих счетах учета. В соответствии с п.27 Основ ценообразования результаты переоценки основных средств учитываются при расчете экономически обоснованного размера расходов на амортизацию при условии, что учитываемые расходы на амортизацию являются источником финансирования мероприятий утвержденной в установленном порядке инвестиционной программы организации. Однако инвестиционная программа у ООО «Челныводоканал» отсутствует. Амортизация по указанному объекту принята согласно первичной документации, представленной в тарифном деле.

Данная информация отражена в экспертном заключении.

По экспертному заключению **АО «Особая экономическая зона «Алабуга»**:

- на сайте сетевой организации не размещено предложение о размере цен (тарифов) на регулируемый период. Согласно п. 9(1) Правил государственного

регулирования «регулирующий орган отказывает в открытии дела об установлении цены (тарифа), в случае если регулируемая организация не опубликовала предложение о размере цен (тарифов) и долгосрочных параметров регулирования (при применении метода доходности инвестированного капитала или метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки), подлежащих регулированию, в порядке, установленном стандартами раскрытия информации субъектами оптового и розничных рынков электрической энергии, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 21 января 2004 г. № 24, или указанное опубликованное предложение не соответствует предложению, представляемому в орган регулирования»

Русских Д.А. пояснил, что при поступлении от организации предложения на установление тарифов Госкомитет проверяет на его соответствие предложению, размещенному на сайте сетевой организации. В данном случае поступившее в Госкомитет предложение АО «Особая экономическая зона «Алабуга» полностью соответствует предложению, размещенному на официальном сайте организации. Скриншот от 25.04.2017 с официального сайта организации с предложением размера цен (тарифов) на 2018 год подшит в тарифное дело.

- экспертом не проведен анализ и не приняты выпадающие доходы из-за отклонений по объемам передачи электрической энергии. Вместе с тем, согласно п. 7 Основ ценообразования «в случае если на основании данных статистической и бухгалтерской отчетности за год и иных материалов выявлены экономически обоснованные расходы организаций, осуществляющих регулируемую деятельность, не учтенные при установлении регулируемых цен (тарифов) на тот период регулирования, в котором они понесены, или доход, недополученный при осуществлении регулируемой деятельности в этот период регулирования по независящим от организации, осуществляющей регулируемую деятельность, причинам, указанные расходы (доход) учитываются регулирующими органами при установлении регулируемых цен (тарифов) на следующий период регулирования»

Русских Д.А. отметил, что уполномоченным по делу проведен анализ недополученного дохода АО «ОЭЗ ППТ «Алабуга», который сложился из-за разницы планируемых и фактических объемов передачи электрической энергии на 2016 год (факт полезного отпуска по субабонентам составил 292,26 млн.кВтч при планируемом объеме в 369,93 млн.кВтч).

В соответствии с действующим законодательством основой для расчета тарифов на электрическую энергию является сводный прогнозный баланс. Предложения в сводный прогнозный баланс направляются в Госкомитет организацией. Следовательно, ответственность за представляемую информацию (в том числе по объемам полезного отпуска на планируемый год) несет сетевая организация. Также отмечаем, что до установления тарифов, организация могла обратится в Госкомитет с предложением по корректировке объемов полезного отпуска, учитываемого при установлении тарифов, однако

предложений не поступало. В связи с этим, Госкомитет не учел недополученный доход, т.к. его нельзя отнести к «***по независящим*** от организации причинам».

Данная информация отражена в экспертном заключении.

- в экспертном заключении АО «Производственное объединение Елабужский автомобильный завод» отмечено, что организация в ноябре 2017 года арендовала у АО «Особая экономическая зона Алабуга» электросетевое оборудование. В экспертном заключении не отражена передача электросетевого оборудования (условные единицы не скорректированы).

Русских Д.А. пояснил, что договор аренды кабельной линии 10кВ АО «Производственное объединение Елабужский автомобильный завод» заключен с ОАО «Особая экономическая зона Алабуга» в 2009 году, а в экспертном заключении указано, что 13.11.2017 заключено дополнительное соглашение № 5 к основному договору, в котором указано, что срок аренды продлевается до 31.12.2018.

По экспертному заключению **Горьковская дирекция по энергообеспечению – структурному подразделению Трансэнерго – филиала ОАО «РЖД»**:

- действующим законодательством не предусмотрена дифференциация тарифов на услуги по передаче электрической энергии по филиалам/дирекциям одного юридического лица

Штром А.Л. отметил, что Горьковская дирекция по энергообеспечению – структурному подразделению Трансэнерго – филиала ОАО «РЖД» является сетевой организацией, которая оформлена надлежащим образом. В данном случае в соответствии с законодательством на основании заявления сетевой организации Госкомитет устанавливает тариф на услуги по передаче электрической энергии.

По вопросам внесения изменений в законодательство в области тарифного регулирования необходимо обращаться в ФАС России.

- в экспертном заключении отсутствует обоснование суммы налога на имущество по итогам 2016 года (учтена при корректировке неподконтрольных расходов) при отсутствии фактических данных от сетевой организации

Русских Д.А. пояснил, что фактические данные по уплате налога на имущество представлены в целом по организации (без разделения расходов на регулируемый вид деятельности). В связи с этим Госкомитет принимает за фактические расходы по налогу на имущество за 2016 год в размере экономически обоснованных на данный период регулирования.

По экспертному заключению **ООО «Казанская энергетическая компания»**:

- предложение организации по тарифам, указанное в экспертном заключение, не соответствует предложению, размещенному на сайте сетевой организации. Согласно п. 9(1) Правил государственного регулирования

«регулирующий орган отказывает в открытии дела об установлении цены (тарифа), в случае если регулируемая организация не опубликовала предложение о размере цен (тарифов) и долгосрочных параметров регулирования (при применении метода доходности инвестированного капитала или метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки), подлежащих регулированию, в порядке, установленном стандартами раскрытия информации субъектами оптового и розничных рынков электрической энергии, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 21 января 2004 г. № 24, или указанное опубликованное предложение не соответствует предложению, представляемому в орган регулирования».

Русских Д.А. пояснил, что при поступлении от организации предложения на установление тарифов Госкомитет проверяет на его соответствие предложению, размещенному на сайте сетевой организации. В данном случае поступившее в Госкомитет предложение ООО «Казанская энергетическая компания» полностью соответствует предложению, размещенному на официальном сайте организации. Скриншот от 25.04.2017 с официального сайта организации с предложением размера цен (тарифов) на 2018 год подшит в тарифное дело. С момента подачи заявления на установление тарифов ООО «Казанская энергетическая компания» представило в Госкомитет дополнительные материалы, которые были отражены в экспертном заключении.

По экспертному заключению **АО «Международный аэропорт «Казань»**:

- предложение организации по тарифам, указанное в экспертном заключение, не соответствует предложению, размещенному на сайте сетевой организации. Согласно п. 9(1) Правил государственного регулирования «регулирующий орган отказывает в открытии дела об установлении цены (тарифа), в случае если регулируемая организация не опубликовала предложение о размере цен (тарифов) и долгосрочных параметров регулирования (при применении метода доходности инвестированного капитала или метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки), подлежащих регулированию, в порядке, установленном стандартами раскрытия информации субъектами оптового и розничных рынков электрической энергии, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 21 января 2004 г. № 24, или указанное опубликованное предложение не соответствует предложению, представляемому в орган регулирования».

Русских Д.А. пояснил, что при поступлении от организации предложения на установление тарифов Госкомитет проверяет на его соответствие предложению, размещенному на сайте сетевой организации. В данном случае поступившее в Госкомитет предложение АО «Международный аэропорт «Казань» полностью соответствует предложению, размещенному на официальном сайте организации. Скриншот от 28.04.2017 с официального сайта организации с предложением размера цен (тарифов) на 2018 год подшит в тарифное дело. С момента подачи заявления на установление тарифов АО «Международный аэропорт «Казань» представило в Госкомитет

дополнительные материалы, которые были отражены в экспертном заключении.

По экспертному заключению **АО «Химический завод им. Л.Я. Карпова»**

- эксперт в заключении отметил, что при расчете амортизации организацией применены максимальные сроки использования основных средств. Вместе с тем, данные таблицы начисления амортизации не подтверждают этого (ВАЗП-260/80-УХЛ4-1 – сроки использования, согласно данным таблицы в заключении, от 168 до 712 месяцев)

Русских Д.А. пояснил, что организация имеет оборудование с маркировкой ВАЗП-260/80-УХЛ4-1, но с разными инвентарными номерами и датами принятия на учет (1983, 1984, 2002, 2005, 2014), что подтверждено инвентарными карточками. Согласно карточкам учета, оборудование, введенное в эксплуатацию в 1983 году, имеет срок полезного использования 712 месяцев, а введенное в 2005 – 168 месяцев, что и было отражено в экспертном заключении.

По экспертному заключению **АО «Завод Элекон»**:

- на сайте сетевой организации не размещено предложение о размере цен (тарифов) на регулируемый период. Согласно п. 9(1) Правил государственного регулирования «регулирующий орган отказывает в открытии дела об установлении цены (тарифа), в случае если регулируемая организация не опубликовала предложение о размере цен (тарифов) и долгосрочных параметров регулирования (при применении метода доходности инвестированного капитала или метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки), подлежащих регулированию, в порядке, установленном стандартами раскрытия информации субъектами оптового и розничных рынков электрической энергии, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 21 января 2004 г. № 24, или указанное опубликованное предложение не соответствует предложению, представляемому в орган регулирования».

Русских Д.А. пояснил, что при поступлении от организации предложения на установление тарифов Госкомитет проверяет на его соответствие предложению, размещенному на сайте сетевой организации. В данном случае поступившее в Госкомитет предложение АО «Завод Элекон» полностью соответствует предложению, размещенному на официальном сайте организации. Скриншот от 28.04.2017 с официального сайта организации с предложением размера цен (тарифов) на 2018 год подшит в тарифное дело.

Голосовали за утверждение постановления Госкомитета «О корректировке на 2018 год долгосрочных индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между сетевыми организациями на территории Республики Татарстан, установленных

постановлением Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам от 05.12.2014 № 3-9/э».

Форма голосования открытая:

«за» – 7;

«против» – 1 (представитель Ассоциации «НП Совет рынка» Зубова Н.Д.);

«воздержались» – 0.

Решили:

1.1. Установить внесение в постановление Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам от 05.12.2014 № 3-9/э «Об установлении индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между сетевыми организациями на территории Республики Татарстан на 2015-2019 годы» (с изменениями, внесенными постановлениями Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам от 08.06.2015 № 3-6/э, от 10.12.2015 № 3-10/э, от 28.10.2016 № 3-1/э, от 08.12.2016 № 3-4/э) следующие изменения:

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

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

2. Слушали:

Мартынова Е.В. доложила о проекте постановления Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам «О корректировке на 2018 год долгосрочных тарифов на тепловую энергию (мощность), поставляемую теплоснабжающими организациями потребителям, другим теплоснабжающим организациям, установленных постановлением Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам от 27.11.2015 № 5-39/тэ» (***Азнакаевский м.р.:*** *ОАО Азнакаевское предприятие тепловых сетей»,* ***Елабужский м.р.:*** *ООО «Альгазтранс-Елабуга»,* ***Зеленодольский м.р.:*** *ОАО «Зеленодольское предприятие тепловых сетей»,* ***город Казань:*** *АО «Казэнерго», Казанский территориальный участок Горьковской дирекции по тепловодоснабжению Центральной дирекции по тепловодоснабжению филиал Открытого акционерного общества «РЖД», ООО «Теплоснабсервис»)* (экспертные заключения 2.1-2.6 прилагаются).

Голосовали за утверждение «О корректировке на 2018 год долгосрочных тарифов на тепловую энергию (мощность), поставляемую теплоснабжающими организациями потребителям, другим теплоснабжающим организациям, установленных постановлением Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам от 27.11.2015 № 5-39/тэ» (***Азнакаевский м.р.:*** *ОАО Азнакаевское предприятие тепловых сетей»,* ***Елабужский м.р.:*** *ООО «Альгазтранс-Елабуга»,* ***Зеленодольский м.р.:*** *ОАО «Зеленодольское*

предприятие тепловых сетей», ***город Казань:*** *АО «Казэнерго», Казанский территориальный участок Горьковской дирекции по тепловодоснабжению Центральной дирекции по тепловодоснабжению филиал Открытого акционерного общества «РЖД», ООО «Теплоснабсервис»).*

Форма голосования открытая:

«за» – единогласно.

Решили:

2.1. Установить внесение в приложение 1 к постановлению Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам от 27.11.2015 № 5-39/тэ «Об установлении тарифов на тепловую энергию (мощность), поставляемую теплоснабжающими организациями потребителям, другим теплоснабжающим организациям, на 2016-2018 годы» (с изменениями, внесенными постановлением Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам от 14.12.2016 № 5-55/тэ) изменения, изложив его в новой редакции, согласно приложению 3 к настоящему протоколу.

3. Слушали:

Мартынова Е.В. доложила о проекте постановления Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам «Об установлении тарифов на тепловую энергию (мощность), поставляемую Акционерным обществом «Казэнерго» теплоснабжающим, теплосетевым организациям, приобретающим тепловую энергию с целью компенсации потерь тепловой энергии, на 2018 год» (экспертное заключение 3 прилагается).

Голосовали за утверждение постановления «Об установлении тарифов на тепловую энергию (мощность), поставляемую Акционерным обществом «Казэнерго» теплоснабжающим, теплосетевым организациям, приобретающим тепловую энергию с целью компенсации потерь тепловой энергии, на 2018 год».

Форма голосования открытая:

«за» – единогласно.

Решили:

3.1. Установить тарифы на тепловую энергию (мощность), поставляемую Акционерным обществом «Казэнерго» теплоснабжающим, теплосетевым организациям, приобретающим тепловую энергию с целью компенсации потерь тепловой энергии, с календарной разбивкой согласно приложению 4 к настоящему протоколу.

3.2. Тарифы, установленные в пункте 3.1 настоящего протокола, действуют с 1 января 2018 года по 31 декабря 2018 года.

4. Слушали:

Мартынова Е.В. доложила о проекте постановления Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам «Об установлении тарифов на тепловую энергию (мощность), поставляемую теплоснабжающими организациями потребителям, на 2018 год *(**Верхнеуслонский м.р.:** АО «РПО «Таткоммунэнерго», **Лаишевский м.р.:** ГАУ «МУ «Волга», **Тукаевский м.р.:** Куйбышевской дирекцией по тепловодоснабжению структурным подразделением Центральной дирекции по тепловодоснабжению – филиала ОАО «РЖД»)* (экспертные заключения 4.1-4.3 прилагаются).

Голосовали за утверждение постановления «Об установлении тарифов на тепловую энергию (мощность), поставляемую теплоснабжающими организациями потребителям, на 2018 год *(**Верхнеуслонский м.р.:** АО «РПО «Таткоммунэнерго», **Лаишевский м.р.:** ГАУ «МУ «Волга», **Тукаевский м.р.:** Куйбышевской дирекцией по тепловодоснабжению структурным подразделением Центральной дирекции по тепловодоснабжению – филиала ОАО «РЖД»)*

Форма голосования открытая:

«за» – единогласно.

Решили:

4.1. Установить тарифы на тепловую энергию (мощность), поставляемую теплоснабжающими организациями потребителям, с календарной разбивкой согласно приложению 5 к настоящему протоколу.

4.2. Тарифы, установленные в пункте 4.1 настоящего протокола, действуют с 1 января 2018 года по 31 декабря 2018 года.

5. Слушали:

Мартынова Е.В. доложила о проекте постановления Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам «Об установлении тарифов на тепловую энергию (мощность), поставляемую Обществом с ограниченной ответственностью «Энергоресурс» потребителям, на 2018-2020 годы» (экспертное заключение 5 прилагается).

Голосовали за утверждение постановления «Об установлении тарифов на тепловую энергию (мощность), поставляемую Обществом с ограниченной ответственностью «Энергоресурс» потребителям, на 2018-2020 годы».

Форма голосования открытая:

«за» – единогласно.

Решили:

5.1. Установить тарифы на тепловую энергию (мощность), поставляемую Обществом с ограниченной ответственностью «Энергоресурс» потребителям, с календарной разбивкой согласно приложению 6 к настоящему протоколу.

5.2. Тарифы, установленные в пункте 5.1 настоящего протокола, действуют с 1 января 2018 года по 31 декабря 2020 года.

5.3. Установить долгосрочные параметры регулирования, устанавливаемые на долгосрочный период регулирования для формирования тарифов с использованием метода индексации установленных тарифов, на 2018-2020 годы согласно приложению 7 к настоящему протоколу.

6. Слушали:

Устинова И.А. доложила о проекте постановления Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам «Об установлении предельных тарифов на захоронение твердых коммунальных отходов для Общества с ограниченной ответственностью «Экосервис» на 2018 – 2020 годы» (экспертное заключение 6 прилагается).

Голосовали за утверждение постановления «Об установлении предельных тарифов на захоронение твердых коммунальных отходов для Общества с ограниченной ответственностью «Экосервис» на 2018 – 2020 годы».

Форма голосования открытая:

«за» – единогласно.

Решили:

6.1. Установить предельные тарифы на захоронение твердых коммунальных отходов для Общества с ограниченной ответственностью «Экосервис» с календарной разбивкой согласно приложению 8 к настоящему протоколу.

6.2. Предельные тарифы, установленные в пункте 6.1 настоящего протокола, действуют с 1 января 2018 года по 31 декабря 2020 года.

6.3. Установить долгосрочные параметры регулирования предельных тарифов на захоронение твердых коммунальных отходов для Общества с ограниченной ответственностью «Экосервис» на 2018 – 2020 годы согласно приложению 9 к настоящему протоколу.

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

7. Слушали:

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

питьевую воду, водоотведение и транспортировку сточных вод на 2018 год *(**Лениногорский м.р.:** ООО «Водоканал», **Менделеевский м.р.:** МУП «Управление жилищно-коммунального хозяйства Менделеевского муниципального района», **Спасский м.р.:** ОАО «Управление капитального строительства» для филиала «Спасский»)* (экспертные заключения 7.1 - 7.3 прилагаются).

Голосовали за утверждение постановления «Об установлении тарифов на питьевую воду, водоотведение и транспортировку сточных вод на 2018 год *(**Лениногорский м.р.:** ООО «Водоканал», **Менделеевский м.р.:** МУП «Управление жилищно-коммунального хозяйства Менделеевского муниципального района», **Спасский м.р.:** ОАО «Управление капитального строительства» для филиала «Спасский»).*

Форма голосования открытая:

«за» – единогласно.

Решили:

7.1. Установить тарифы на питьевую воду, водоотведение и транспортировку сточных вод для организаций, осуществляющих холодное водоснабжение и водоотведение, с календарной разбивкой согласно приложению 10 к настоящему протоколу.

7.2. Тарифы, установленные в пункте 7.1 настоящего протокола, действуют с 1 января 2018 года по 31 декабря 2018 года.

7.3. Организациям, осуществляющим холодное водоснабжение и водоотведение, указанным в приложении к настоящему постановлению, раскрыть информацию, подлежащую свободному доступу, в соответствии со стандартами раскрытия информации в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 17 января 2013 г. № 6, в срок не позднее 30 календарных дней со дня принятия решения об установлении тарифов на очередной период регулирования.

8. Слушали:

Устинова И.А. доложила о проекте постановления Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам «Об установлении тарифов на питьевую воду и водоотведение для Общества с ограниченной ответственностью «Энергоресурс» на 2018 – 2020 годы» (экспертные заключения 8.1-8.2 прилагаются).

Голосовали за утверждение постановления «Об установлении тарифов на питьевую воду и водоотведение для Общества с ограниченной ответственностью «Энергоресурс» на 2018 – 2020 годы».

Форма голосования открытая:

«за» – единогласно.

Решили:

8.1. Установить тарифы на питьевую воду и водоотведение для Общества с ограниченной ответственностью «Энергоресурс», осуществляющего холодное водоснабжение и водоотведение, с календарной разбивкой согласно приложению 11 к настоящему протоколу.

8.2. Тарифы, установленные в пункте 8.1 настоящего протокола, действуют с 1 января 2018 года по 31 декабря 2020 года.

8.3. Установить долгосрочные параметры регулирования тарифов на питьевую воду и водоотведение для Общества с ограниченной ответственностью «Энергоресурс», осуществляющего холодное водоснабжение и водоотведение, на 2018 – 2020 годы согласно приложению 12 к настоящему протоколу.

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

9. Слушали:

Устинова И.А. доложила о проекте постановления Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам «Об установлении тарифов на техническую воду (оборотное водоснабжение) и водоотведение (промышленные и ливневые сточные воды) для Публичного акционерного общества «Казаньоргсинтез» на 2018 – 2020 годы» (экспертные заключения 9.1 – 9.2 прилагаются).

Голосовали за утверждение постановления «Об установлении тарифов на техническую воду (оборотное водоснабжение) и водоотведение (промышленные и ливневые сточные воды) для Публичного акционерного общества «Казаньоргсинтез» на 2018 – 2020 годы».

Форма голосования открытая:

«за» – единогласно.

Решили:

9.1. Установить тарифы на техническую воду (оборотное водоснабжение) и водоотведение (промышленные и ливневые сточные воды) для Публичного акционерного общества «Казаньоргсинтез», осуществляющего холодное водоснабжение и водоотведение, с календарной разбивкой согласно приложению 13 к настоящему протоколу.

9.2. Тарифы, установленные в пункте 9.1 настоящего протокола, действуют с 1 января 2018 года по 31 декабря 2020 года.

9.3. Установить долгосрочные параметры регулирования тарифов на техническую воду (оборотное водоснабжение) и водоотведение (промышленные и ливневые сточные воды) для Публичного акционерного общества «Казаньоргсинтез», осуществляющего холодное водоснабжение и водоотведение, на 2018 – 2020 годы согласно приложению 14 к настоящему протоколу.

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

10. Слушали:

Устинова И.А. доложила о проекте постановления Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам «Об установлении тарифов на техническую воду, транспортировку питьевой воды и транспортировку сточных вод для Общества с ограниченной ответственностью «Смежная сетевая компания «Интеграция» на 2018 – 2020 годы» (экспертные заключения 10.1-10.3 прилагаются).

Голосовали за утверждение постановления «Об установлении тарифов на техническую воду, транспортировку питьевой воды и транспортировку сточных вод для Общества с ограниченной ответственностью «Смежная сетевая компания «Интеграция» на 2018 – 2020 годы».

Форма голосования открытая:

«за» – единогласно.

Решили:

10.1. Установить тарифы на техническую воду, транспортировку питьевой воды и транспортировку сточных вод для Общества с ограниченной ответственностью «Смежная сетевая компания «Интеграция», осуществляющего холодное водоснабжение и водоотведение, с календарной разбивкой согласно приложению 15 к настоящему протоколу.

10.2. Тарифы, установленные в пункте 10.1 настоящего протокола, действуют с 1 января 2018 года по 31 декабря 2020 года.

10.3. Установить долгосрочные параметры регулирования тарифов на техническую воду, транспортировку питьевой воды и транспортировку сточных вод для Общества с ограниченной ответственностью «Смежная сетевая компания «Интеграция», осуществляющего холодное водоснабжение и

водоотведение, на 2018 – 2020 годы согласно приложению 16 к настоящему протоколу.

10.4. Обществу с ограниченной ответственностью «Смежная сетевая компания «Интеграция», осуществляющему холодное водоснабжение и водоотведение, раскрыть информацию, подлежащую свободному доступу, в соответствии со стандартами раскрытия информации в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 17 января 2013 г. № 6, в срок не позднее 30 календарных дней со дня принятия решения об установлении тарифов на очередной период регулирования.

11. Слушали:

Устинова И.А. доложила о проекте постановления Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам «О корректировке на 2018 год долгосрочных тарифов на питьевую воду, водоотведение, установленных постановлением Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам от 27.11.2015 № 10-32/кс ***(Агрызский м.р.:*** *ООО «Терсинские коммунальные сети»,* ***Азнакаевский м.р.:*** *ОАО «Азнакаевское предприятие тепловых сетей»,* ***Актанышский м.р.:*** *ООО «ГидроСервис»,* ***Верхнеуслонский м.р.:*** *ООО «Газпром трансгаз Казань»,* ***Елабужский м.р.:*** *АО «Особая экономическая зона промышленно-производственного типа «Алабуга»,* ***Лаишевский м.р.:*** *Птицефабрика «Яратель» филиал ООО «Птицеводческий комплекс «Ак Барс», АО «Транснефть – Прикамье» - «Казанское районное нефтепроводное управление»,* ***Мензелинский м.р.:*** *АО «Коммунальные сети Мензелинского района»,* ***город Казань:*** *АО «Судоходная компания «Татфлот», Казанский территориальный участок Горьковской дирекции по тепловодоснабжению - структурного подразделения Центральной дирекции по тепловодоснабжению - филиала ОАО «РЖД», ООО «Никос и Мария», АО «СК «Энерготехника», АО «Казанский оптико-механический завод»,* ***Нижнекамский м.р.:*** *ООО «Камэнергостройпром»,* ***Пестречинский м.р.:*** *ООО «Птицеводческий комплекс «Ак Барс», ООО «Инженерные сети Кощаковские», ООО «ЖилБыт»,* ***Рыбно-Слободский м.р.:*** *ООО «Рыбно Слободский жилищно-коммунальный сервис»,* ***Сабинский м.р.:*** *АО «Сабинское МПП ЖКХ», ОАО «Шемординское МПП ЖКХ Сабинского района», ООО «Газпром трансгаз Казань»,* ***Сармановский м.р.:*** *ОАО «Азнакаевское предприятие тепловых сетей»,* ***Тетюшский м.р.:*** *АО «Тетюши - Водоканал»,* ***Тукаевский м.р.:*** *ТСЖ «Нефтебаза», ООО «Коммунальные сети – Татарстан»)* (экспертные заключения 11.1 – 11.15 прилагаются).

Голосовали за утверждение постановления «О корректировке на 2018 год долгосрочных тарифов на питьевую воду, водоотведение, установленных постановлением Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам от 27.11.2015 № 10-32/кс ***(Агрызский м.р.:*** *ООО «Терсинские коммунальные сети»,* ***Азнакаевский м.р.:*** *ОАО «Азнакаевское предприятие тепловых сетей»,*

Актанышский м.р.: *ООО «ГидроСервис»,* ***Верхнеуслонский м.р.:*** *ООО «Газпром трансгаз Казань»,* ***Елабужский м.р.:*** *АО «Особая экономическая зона промышленно-производственного типа «Алабуга»,* ***Лаишевский м.р.:*** *Птицефабрика «Яратель» филиал ООО «Птицеводческий комплекс «Ак Барс», АО «Транснефть – Прикамье» - «Казанское районное нефтепроводное управление»,* ***Мензелинский м.р.:*** *АО «Коммунальные сети Мензелинского района»,* ***город Казань:*** *АО «Судоходная компания «Татфлот», Казанский территориальный участок Горьковской дирекции по тепловодоснабжению - структурного подразделения Центральной дирекции по тепловодоснабжению - филиала ОАО «РЖД», ООО «Никос и Мария», АО «СК «Энерготехника», АО «Казанский оптико-механический завод»,* ***Нижнекамский м.р.:*** *ООО «Камэнергостройпром»,* ***Пестречинский м.р.:*** *ООО «Птицеводческий комплекс «Ак Барс», ООО «Инженерные сети Кощаковские», ООО «ЖилБыт»,* ***Рыбно-Слободский м.р.:*** *ООО «Рыбно Слободский жилищно-коммунальный сервис»,* ***Сабинский м.р.:*** *АО «Сабинское МПП ЖКХ», ОАО «Шемординское МПП ЖКХ Сабинского района», ООО «Газпром трансгаз Казань»,* ***Сармановский м.р.:*** *ОАО «Азнакаевское предприятие тепловых сетей»,* ***Тетюшский м.р.:*** *АО «Тетюши - Водоканал»,* ***Тукаевский м.р.:*** *ТСЖ «Нефтебаза», ООО «Коммунальные сети – Татарстан»).*

Форма голосования открытая:

«за» – единогласно.

Решили:

11.1. Установить внесение в постановление Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам от 27.11.2015 № 10-32/кс «Об установлении тарифов на питьевую воду, техническую воду, водоотведение, транспортировку холодной воды и транспортировку сточных вод на 2016 - 2018 годы» (с изменениями, внесенными постановлениями Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам от 29.01.2016 № 10-2/кс, от 27.05.2016 № 10-7/кс, от 09.12.2016 № 10-33/кс) следующие изменения:

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

приложение 2 изложить в новой редакции согласно приложению 18 к настоящему протоколу.

12. Слушали:

Устинова И.А. доложила о проекте постановления Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам «О корректировке на 2018 год долгосрочных тарифов на питьевую воду, техническую воду, водоотведение, установленных постановлением Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам от 30.11.2015 № 10-35/кс ***(Альметьевский м.р.:*** *АО «Альметьевск-Водоканал»,* ***Бавлинский м.р.:*** *МКП Бавлинского муниципального района «Водоканал»,* ***Буинский м.р.:*** *ООО «Родник»,* ***Камско-Устьинский м.р.:*** *ОАО «Куйбышевско-Затонские коммунальные сети», ОАО*

«Камско Устьинские коммунальные сети», ***Лаишевский м.р.:*** *ООО «ТрансИнвестСтрой»,* ***Мамадышский м.р.:*** *ОАО «Мамадышский водоканал»,* ***Менделеевский м.р.:*** *ООО «Газпром теплоэнерго Казань» филиал «Менделеевский»,* ***город Казань:*** *МУП «Водоканал», ПАО «Казаньоргсинтез», ОАО «ТГК-16», АО «Татэнерго» Казанская ТЭЦ-1, АО «Татэнерго» Казанская ТЭЦ-2, ОАО «Казанский завод синтетического каучука»,* ***город Наб. Челны:*** *АО «Татэнерго» - «Нижнекамская ГЭС»,* ***Нижнекамский м.р.:*** *АО «Водопроводно-канализационное и энергетическое хозяйство», АО «Станция очистки воды Нижнекамскнефтехим», ПАО «Нижнекамскнефтехим», АО «ТАНЕКО», ООО «Нижнекамская ТЭЦ», Филиал ОАО «ТГК-16» - Нижнекамская ТЭЦ (ПТК-1),* ***Тукаевский м.р.:*** *ООО «Тукаевский водоканал»,* ***Тюлячинский м.р.:*** *ООО «Меша»)* (экспертные заключения 12.1 - 12.12 прилагаются).

Голосовали за утверждение постановления «О корректировке на 2018 год долгосрочных тарифов на питьевую воду, техническую воду, водоотведение, установленных постановлением Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам от 30.11.2015 № 10-35/кс ***(Альметьевский м.р.:*** *АО «Альметьевск-Водоканал»,* ***Бавлинский м.р.:*** *МКП Бавлинского муниципального района «Водоканал»,* ***Буинский м.р.:*** *ООО «Родник»,* ***Камско-Устьинский м.р.:*** *ОАО «Куйбышевско-Затонские коммунальные сети», ОАО «Камско – Устьинские коммунальные сети»,* ***Лаишевский м.р.:*** *ООО «ТрансИнвестСтрой»,* ***Мамадышский м.р.:*** *ОАО «Мамадышский водоканал»,* ***Менделеевский м.р.:*** *ООО «Газпром теплоэнерго Казань» филиал «Менделеевский»,* ***город Казань:*** *МУП «Водоканал», ПАО «Казаньоргсинтез», ОАО «ТГК-16», АО «Татэнерго» Казанская ТЭЦ-1, АО «Татэнерго» Казанская ТЭЦ-2, ОАО «Казанский завод синтетического каучука»,* ***город Наб. Челны:*** *АО «Татэнерго» - «Нижнекамская ГЭС»,* ***Нижнекамский м.р.:*** *АО «Водопроводно-канализационное и энергетическое хозяйство», АО «Станция очистки воды – Нижнекамскнефтехим», ПАО «Нижнекамскнефтехим», АО «ТАНЕКО», ООО «Нижнекамская ТЭЦ», Филиал ОАО «ТГК-16» - Нижнекамская ТЭЦ (ПТК-1),* ***Тукаевский м.р.:*** *ООО «Тукаевский водоканал»,* ***Тюлячинский м.р.:*** *ООО «Меша»).*

Форма голосования открытая:

«за» – единогласно.

Решили:

12.1. Установить внесение в постановление Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам от 30.11.2015 № 10-35/кс «Об установлении тарифов на питьевую воду, техническую воду, водоотведение, очистку сточных вод, транспортировку холодной воды и транспортировку сточных вод на 2016 - 2018 годы» (с изменениями, внесенными постановлениями Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам от 29.01.2016 № 10-4/кс, от 25.03.2016 № 10-6/кс, от 15.12.2016 № 10-50/кс, от 24.03.2017 № 10-7/кс) следующие изменения:

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

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

13. Слушали:

Устинова И.А. доложила о проекте постановления Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам «О корректировке на 2018 год долгосрочных тарифов на питьевую воду, техническую воду и водоотведение для Акционерного общества «Особая экономическая зона промышленно-производственного типа «Алабуга», установленных постановлением Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам от 14.12.2016 № 10-45/кс» (экспертные заключения 13.1 – 13.2 прилагаются).

Голосовали за утверждение постановления «О корректировке на 2018 год долгосрочных тарифов на питьевую воду, техническую воду и водоотведение для Акционерного общества «Особая экономическая зона промышленно-производственного типа «Алабуга», установленных постановлением Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам от 14.12.2016 № 10-45/кс».

Форма голосования открытая:

«за» – единогласно.

Решили:

13.1. Установить внесение в постановление Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам от 14.12.2016 № 10-45/кс «Об установлении тарифов на питьевую воду, техническую воду и водоотведение для Акционерного общества «Особая экономическая зона промышленно-производственного типа «Алабуга» на 2017 - 2019 годы» следующие изменения:

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

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

14. Слушали:

Устинова И.А. доложила о проекте постановления Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам «Об установлении тарифов на горячую воду в закрытых системах горячего водоснабжения на 2018 год (***Азнакаевский м.р.:*** *ОАО «Азнакаевское предприятие тепловых сетей»,* ***Бавлинский м.р.:*** *ООО «Газпром теплоэнерго Казань», ООО «Тепло-ЭнергоСервис 1»,* ***Буинский м.р.:*** *АО «Буинское предприятие тепловых сетей»,* ***Бугульминский м.р.:*** *ОАО «Бугульминское предприятие тепловых*

*сетей», ООО «Тепло-ЭнергоСервис I », **Верхнеуслонский м.р.:** ООО «Газпром трансгаз Казань», **Елабужский м.р.:** АО «Елабужское предприятие тепловых сетей», **Заинский м.р.:** ООО «Тепло-ЭнергоСервис », **Зеленодольский м.р.:** ОАО «Зеленодольское предприятие тепловых сетей», АО «Зеленодольский молочноперерабатывающий комбинат», Лечебно-профилактическое учреждение профсоюзов санаторий «Васильевский», **Лаишевский м.р.:** ООО «Ремонтно-Строительная Компания «Инженерные технологии», **Лениногорский м.р.:** ООО «Лениногорские тепловые сети», ООО «Шугуровские сети», **Менделеевский м.р.:** ООО «Газпром теплоэнерго Казань», Лечебно-профилактическое частное учреждение профсоюзов санатория «Ижминводы», **Нижнекамский м.р.:** ООО «Управляющая компания «Индустриальный парк Сервис», **Сармановский м.р.:** ОАО «Азнакаевское предприятие тепловых сетей», **Тукаевский м.р.:** Челнинский филиал ООО «Татнефть АЗС Центр», **Чистопольский м.р.:** АО «Чистопольское предприятие тепловых сетей», ООО «Производственно коммерческая фирма «Восток – Энерго», **город Казань:** АО «НИИнефтепромхим», Филиал «Казаньнефтепродукт», Казанский территориальный участок Горьковской дирекции по тепловодоснабжению структурного подразделения Центральной дирекции по тепловодоснабжению филиала Открытое акционерное общество «Российские железные дороги», «Теплоснабсервис», Филиал "Казаньнефтепродукт" АО ХК "Татнефтепродукт", ООО «Карсар», ПАО «Казанский вертолетный завод», ООО «Казанский молочный комбинат», ФГБУ «Центральное жилищно-коммунальное управление» Министерства обороны Российской Федерации)* (экспертные заключения 14.1 – 14.27 прилагаются).

Голосовали за утверждение постановления «Об установлении тарифов на горячую воду в закрытых системах горячего водоснабжения на 2018 год (***Азнакаевский м.р.:*** *ОАО «Азнакаевское предприятие тепловых сетей», **Бавлинский м.р.:** ООО «Газпром теплоэнерго Казань», ООО «Тепло-ЭнергоСервис I », **Буинский м.р.:** АО «Буинское предприятие тепловых сетей», **Бугульминский м.р.:** ОАО «Бугульминское предприятие тепловых сетей», ООО «Тепло-ЭнергоСервис I », **Верхнеуслонский м.р.:** ООО «Газпром трансгаз Казань», **Елабужский м.р.:** АО «Елабужское предприятие тепловых сетей», **Заинский м.р.:** ООО «Тепло-ЭнергоСервис –», **Зеленодольский м.р.:** ОАО «Зеленодольское предприятие тепловых сетей», АО «Зеленодольский молочноперерабатывающий комбинат», Лечебно-профилактическое учреждение профсоюзов санаторий «Васильевский», **Лаишевский м.р.:** ООО «Ремонтно-Строительная Компания «Инженерные технологии», **Лениногорский м.р.:** ООО «Лениногорские тепловые сети», ООО «Шугуровские сети», **Менделеевский м.р.:** ООО «Газпром теплоэнерго Казань», Лечебно-профилактическое частное учреждение профсоюзов санатория «Ижминводы», **Нижнекамский м.р.:** ООО «Управляющая компания «Индустриальный парк – Сервис», **Сармановский м.р.:** ОАО «Азнакаевское предприятие тепловых сетей», **Тукаевский м.р.:** Челнинский*

филиал ООО «Татнефть АЗС Центр», ***Чистопольский м.р.:*** *АО «Чистопольское предприятие тепловых сетей», ООО «Производственно коммерческая фирма «Восток Энерго»,* ***город Казань:*** *АО «НИИнефтепромхим», Филиал «Казаньнефтепродукт», Казанский территориальный участок Горьковской дирекции по тепловодоснабжению – структурного подразделения Центральной дирекции по тепловодоснабжению филиала Открытое акционерное общество «Российские железные дороги», «Теплоснабсервис», Филиал "Казаньнефтепродукт" АО ХК "Татнефтепродукт", ООО «Карсар», ПАО «Казанский вертолетный завод», ООО «Казанский молочный комбинат», ФГБУ «Центральное жилищно-коммунальное управление» Министерства обороны Российской Федерации).*

Форма голосования открытая:

«за» – единогласно.

Решили:

14.1. Установить тарифы на горячую воду в закрытых системах горячего водоснабжения, поставляемую организациями, осуществляющими горячее водоснабжение, с календарной разбивкой согласно приложению 23 к настоящему протоколу.

14.2. Тарифы, установленные в пункте 14.1 настоящего протокола, действуют с 1 января 2018 года по 31 декабря 2018 года.

14.3. Организациям, осуществляющим горячее водоснабжение, указанным в приложении к настоящему протоколу, раскрыть информацию, подлежащую свободному доступу, в соответствии со стандартами раскрытия информации в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 17 января 2013 года № 6, в срок не позднее 30 календарных дней со дня принятия решения об установлении тарифов на очередной период регулирования.

Протокол вела О.А.Шарафутдинова

Приложение 1
к протоколу заседания Правления
Государственного комитета Республики
Татарстан по тарифам
от 14.12.2017 № 39-пр
«Приложение 1 к постановлению
Государственного комитета
Республики Татарстан по тарифам
от 05.12.2014 № 3-9/э

Индивидуальные тарифы на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между сетевыми организациями на территории Республики Татарстан с 1 января 2015 года по 31 декабря 2019 года с календарной разбивкой

№ п/п	Наименование сетевых организаций	Год	с 1 января по 30 июня			с 1 июля по 31 декабря		
			Двухставочный тариф		Одноставочный тариф	Двухставочный тариф		Одноставочный тариф
			ставка за содержание электрических сетей	ставка на оплату технологического расхода (потерь)		ставка за содержание электрических сетей	ставка на оплату технологического расхода (потерь)	
			руб./МВт·мес	руб./МВт·ч	руб./кВт·ч	руб./МВт·мес	руб./МВт·ч	руб./кВт·ч
1	Публичное акционерное общество «Татнефть» имени В.Д.Шашина - открытое акционерное общество «Сетевая компания»	2015	122 325,79	209,26	0,42961	122 325,79	197,12	0,41748
		2016	131 749,38	205,68	0,44245	131 749,38	200,67	0,43745
		2017	137 272,98	187,43	0,43027	137 272,98	200,55	0,44339
		2018	38 985,15	178,70	0,34193	38 985,15	185,85	0,34908
		2019	135 896,99	209,26	0,45406	135 896,99	197,12	0,44192
2	Куйбышевская дирекция по энергообеспечению – структурное подразделение Трансэнерго – филиала	2015	261 377,38	170,95	0,85890	261 377,38	161,04	0,84899
		2016	288 271,61	166,57	0,92411	288 271,61	162,52	0,92006
		2017	286 940,22	164,37	0,91929	286 940,22	175,87	0,93080
		2018	277 269,98	193,51	0,92790	277 269,98	201,25	0,93564
		2019	281 113, 33	170,95	0,91085	281 113,33	161,04	0,90094

	ОАО «РЖД» - открытое акционерное общество «Сетевая компания»							
3	Общество с ограниченной ответственностью «Электро-ЭнергоСервис» - открытое акционерное общество «Сетевая компания»	2015	170 189,26	79,13	0,45058	170 189,26	74,54	0,44600
		2016	155 898,87	78,34	0,41976	155 898,87	76,43	0,41786
		2017	182 400,33	65,61	0,41076	182 400,33	70,21	0,41535
		2018	229 113,50	91,71	0,60204	229 113,50	95,38	0,60571
		2019	188 603,92	79,13	0,49078	188 603,92	74,54	0,48619
4	Открытое акционерное общество «ЕлАЗ» - открытое акционерное общество «Сетевая компания»	2015	234 244,28	230,79	0,88714	234 244,28	217,41	0,87376
		2016	310 450,10	227,40	1,10501	310 450,10	221,87	1,09948
		2017	245 428,78	189,88	1,15011	245 428,78	203,17	1,16341
		2018	363 384,03	220,56	1,24404	363 384,03	229,39	1,25286
		2019	264 272,97	230,79	0,97128	264 272,97	217,41	0,95790
5	Акционерное общество «СМП-Нефтегаз» - открытое акционерное общество «Сетевая компания»	2015	23 824,34	74,56	0,13411	23 824,34	70,24	0,12979
		2016	49 229,07	73,44	0,19649	49 229,07	71,65	0,19470
		2017	49 475,23	1,85	0,13653	49 475,23	6,38	0,14107
		2018	51 038,26	13,72	0,15272	51 038,26	15,08	0,15408
		2019	26 200,54	74,56	0,14005	26 200,54	70,24	0,13573
6	Общество с ограниченной ответственностью «ЧЕЛНЫВОДОКАНАЛ» - открытое акционерное общество «Сетевая компания»	2015	43 185,00	44,34	0,13283	43 185,00	41,77	0,13025
		2016	42 955,05	43,00	0,14603	42 955,05	41,96	0,14498
		2017	60 097,88	0,02	0,12534	60 097,88	0,07	0,12539
		2018	53 562,31	6,62	0,11571	53 562,31	7,22	0,11631
		2019	47 653,24	44,34	0,14198	47 653,24	41,77	0,13941
7	Общество с ограниченной ответственностью «ТранзитЭнергоМонтаж» - открытое акционерное общество «Сетевая компания»	2015	64 885,42	15,32	0,21155	64 885,42	14,54	0,21219
		2016	65 669,23	15,19	0,19031	65 669,23	14,82	0,18994
		2017	136 635,91	14,78	0,35856	136 635,91	15,81	0,35960
		2018	166 175,68	17,34	0,43535	166 175,68	18,03	0,43605
		2019	69 397,22	15,32	0,22520	69 397,22	14,54	0,22594
8	Филиал «Волго-Вятский» Акционерное общество	2015	499 106,69	183,20	1,34535	499 106,69	172,57	1,33473
		2016	562 746,11	180,55	1,48917	562 746,11	176,16	1,48478

	«Оборонэнерго» - открытое акционерное общество «Сетевая компания»	2017	599 515,01	172,45	1,56793	599 515,01	184,52	1,58000
		2018	600 973,69	201,21	1,59805	600 973,69	209,25	1,60610
		2019	544 397,94	183,20	1,45081	544 397,94	172,57	1,44019
9	Общество с ограниченной ответственностью «Предприятие электрических сетей» - открытое акционерное общество «Сетевая компания»	2015	210 696,34	229,72	0,76021	210 696,34	209,22	0,72165
		2016	223 500,34	222,45	0,79678	223 500,34	217,04	0,79137
		2017	259 260,70	166,90	0,80837	259 260,70	178,58	0,82005
		2018	194 789,87	39,13	0,53647	194 789,87	40,69	0,53803
		2019	233 135,91	229,72	0,81671	233 135,91	209,22	0,77623
10	Акционерное общество «ОЭЗ ППТ «Алабуга» - открытое акционерное общество «Сетевая компания»	2015	424 735,25	19,82	0,77685	424 735,25	18,67	0,77447
		2016	432 806,43	19,56	0,78173	432 806,43	19,08	0,78125
		2017	445 714,80	18,42	0,95393	445 714,80	19,71	0,95522
		2018	451 566,76	21,67	0,98525	451 566,76	22,54	0,98612
		2019	434 673,05	19,82	0,79460	434 673,05	18,67	0,79217
11	Горьковская дирекция по энергообеспечению – структурное подразделение Трансэнерго – филиала ОАО «РЖД» - открытое акционерное общество «Сетевая компания»	2015	90 428,48	74,07	0,34241	90 428,48	64,60	0,33293
		2016	96 750,10	70,24	0,35788	96 750,10	68,53	0,35617
		2017	102 197,50	65,23	0,36849	102 197,50	69,80	0,37305
		2018	102 997,45	77,01	0,38263	102 997,45	80,09	0,38571
		2019	97 787,39	74,07	0,36424	97 787,39	64,60	0,35477
12	Общество с ограниченной ответственностью «Казанская энергетическая компания» - открытое акционерное общество «Сетевая компания»	2015	457 536,51	85,14	1,30446	457 536,51	80,20	1,29952
		2016	150 801,81	81,87	0,49311	150 801,81	79,88	0,49112
		2017	84 568,34	11,05	0,23188	84 568,34	11,83	0,23266
		2018	185 602,46	38,38	0,50760	185 602,46	39,92	0,50913
		2019	506 891,82	85,14	1,43599	506 891,82	80,20	1,43105
13	Акционерное общество «Международный аэропорт «Казань» - открытое акционерное	2015	139 426,97	67,99	0,33144	139 426,97	63,83	0,32704
		2016	202 100,05	66,90	0,44369	202 100,05	65,27	0,44206
		2017	228 111,83	1,12	0,43158	228 111,83	2,09	0,43255
		2018	189 307,63	3,04	0,36027	189 307,63	3,26	0,36049

	общество «Сетевая компания»	2019	153 249,08	67,99	0,35756	153 249,08	63,83	0,35314
14	Казанский авиационный завод им. С.П.Горбунова – филиал публичного акционерного общества «Туполев» - открытое акционерное общество «Сетевая компания»	2015	84 030,63	37,22	0,20041	84 030,63	35,06	0,24420
		2016	101 552,10	36,66	0,25829	101 552,10	35,76	0,25739
		2017	97 469,00	0,53	0,21318	97 469,00	0,59	0,21325
		2018	76 374,84	18,35	0,18498	76 374,84	19,34	0,18597
		2019	97 284,72	37,22	0,22615	97 284,72	35,06	0,27719
15	Акционерное общество «Казанское моторостроительное производственное объединение» - открытое акционерное общество «Сетевая компания»	2015	33 764,66	98,80	0,26249	33 764,66	93,07	0,25676
		2016	34 638,32	95,99	0,25906	34 638,32	93,65	0,25673
		2017	20 248,04	10,98	0,14376	20 248,04	17,57	0,15035
		2018	14 127,353	0,529	0,09372	14 127,353	4,970	0,09816
		2019	36 802,66	98,80	0,27721	36 802,66	93,07	0,27149
16	Акционерное общество «Химический завод им.Л.Я.Карпова» - открытое акционерное общество «Сетевая компания»	2015	49 103,70	2,29	0,10740	49 103,70	1,07	0,11592
		2016	29 144,76	1,70	0,10055	29 144,76	1,66	0,10051
		2017	28 809,37	0,01	0,09772	28 809,37	0,01	0,09772
		2018	55 669,01	0,19	0,10055	55 669,01	0,21	0,10056
		2019	54 292,69	2,29	0,11852	54 292,69	1,07	0,12806
17	Публичное акционерное общество «Нижнекамскнефтехим» - открытое акционерное общество «Сетевая компания»	2015	30 234,19	25,54	0,06825	30 234,19	24,06	0,06677
		2016	19 567,67	22,41	0,05015	19 567,67	21,86	0,04961
		2017	43 203,69	24,23	0,08547	43 203,69	31,60	0,09283
		2018	49 846,11	26,95	0,09769	49 846,11	31,92	0,10266
		2019	31 613,80	25,54	0,07020	31 613,80	24,06	0,06872
18	Акционерное общество «Завод Элекон» - открытое акционерное общество «Сетевая компания»	2015	71 450,79	84,85	0,34207	71 450,79	102,80	0,35094
		2016	60 484,83	101,22	0,35674	60 484,83	98,76	0,35428
		2017	62 473,22	5,74	0,25602	62 473,22	12,06	0,26234
		2018	60 639,67	13,75	0,26824	60 639,67	14,99	0,26948
		2019	79 941,22	84,85	0,37264	79 941,22	102,80	0,38043
	Акционерное общество	2015	161 492,75	20,94	0,33247	161 492,75	19,73	0,33126

19	«Татнефтепром - Зюзеевнефть» - открытое акционерное общество «Сетевая компания»	2016	166 771,02	20,55	0,34595	166 771,02	20,05	0,34545
		2017	176 641,33	0,09	0,35071	176 641,33	0,15	0,35076
		2018	169 660,65	2,93	0,33959	169 660,65	3,20	0,33986
		2019	180 323,48	20,94	0,36880	180 323,48	19,73	0,36758
20	Общество с ограниченной ответственностью «Предприятие электрических сетей - НК» - открытое акционерное общество «Сетевая компания»	2015	474 446,64	251,11	1,54425	474 446,64	236,67	1,57962
		2016	504 751,06	247,48	1,64955	504 751,06	241,47	1,64353
		2017	500 768,59	238,90	1,62998	500 768,59	255,63	1,64670
		2018	531 402,93	298,86	1,77502	531 402,93	310,81	1,78698
		2019	535 319,74	251,11	1,71017	535 319,74	236,67	1,75192
21	Федеральное Казенное предприятие «Казанский государственный казенный пороховой завод» - открытое акционерное общество «Сетевая компания»	2015	132 414,79	116,33	0,62042	132 414,79	109,58	0,61367
		2016	124 897,51	114,61	0,51813	124 897,51	111,82	0,51534
		2017	128 938,14	0,03	0,40117	128 938,14	0,03	0,40117
		2018	94 193,60	18,47	0,34935	94 193,60	21,17	0,35205
		2019	145 006,44	116,33	0,66835	145 006,44	109,58	0,66161»

Приложение 2
к протоколу заседания Правления
Государственного комитета
Республики Татарстан по тарифам
от 14.12.2017 № 39-пр
«Приложение 3 к постановлению
Государственного комитета
Республики Татарстан по тарифам
от 05.12.2014 № 3-9/э

Необходимая валовая выручка территориальных сетевых организаций на долгосрочный период регулирования (без учета оплаты потерь) на 2015 – 2019 годы

№ п/п	Наименование сетевой организации в Республике Татарстан	Год	НВВ сетевых организаций без учета оплаты потерь
			тыс. руб.
1	Публичное акционерное общество «Татнефть» имени В.Д.Шашина	2015	174 343,61
		2016	187 774,49
		2017	195 646,94
		2018	337 004,81
		2019	193 685,82
2	Куйбышевская дирекция по энергообеспечению – структурное подразделение Трансэнерго – филиала ОАО «РЖД»	2015	6 618,08
		2016	7 105,66
		2017	7 303,20
		2018	7 419,74
		2019	7 117,79
3	Общество с ограниченной ответственностью «Электро-ЭнергоСервис»	2015	3 185,94
		2016	3 722,87
		2017	4 202,50
		2018	5 564,71
		2019	3 530,67
4	Открытое акционерное общество «ЕлАЗ»	2015	7 954,94
		2016	8 121,37
		2017	8 216,96
		2018	8 453,91
		2019	8 974,71
5	Акционерное общество «СМП-Нефтегаз»	2015	1 084,10
		2016	2 240,12
		2017	2 196,70
		2018	2 266,71
		2019	1 192,23
6	Общество с ограниченной ответственностью «ЧЕЛНЫВОДОКАНАЛ»	2015	974,25
		2016	994,84
		2017	1 046,42
		2018	1 051,54
		2019	1 075,06

7	Общество с ограниченной ответственностью «ТранзитЭнергоМонтаж»	2015	5 170,07
		2016	5 384,61
		2017	14 363,17
		2018	26 142,76
		2019	5 529,57
8	Филиал «Волго-Вятский» Акционерное общество «Оборонэнерго»	2015	22 305,28
		2016	23 365,22
		2017	24 172,45
		2018	23 293,74
		2019	24 329,36
9	Общество с ограниченной ответственностью «Предприятие электрических сетей»	2015	107 488,00
		2016	114 020,04
		2017	120 245,11
		2018	87 727,90
		2019	118 935,68
10	Акционерное общество «ОЭЗ ППТ «Алабуга»	2015	229 244,90
		2016	282 847,66
		2017	288 111,83
		2018	284 622,53
		2019	234 619,13
11	Горьковская дирекция по энергообеспечению – структурное подразделение Трансэнерго – филиала ОАО «РЖД»	2015	31 236,67
		2016	33 020,04
		2017	33 066,61
		2018	33 902,64
		2019	33 778,66
12	Общество с ограниченной ответственностью «Казанская энергетическая компания»	2015	7 620,73
		2016	23 148,68
		2017	31 963,79
		2018	42 606,90
		2019	8 442,79
13	Акционерное общество «Международный аэропорт «Казань»	2015	1 269,9
		2016	1 334,57
		2017	1 379,62
		2018	1 144,93
		2019	1 395,79
14	Казанский авиационный завод им. С.П.Горбунова – филиал публичного акционерного общества «Туполев»	2015	11 059,78
		2016	12 219,15
		2017	12 897,49
		2018	12 659,59
		2019	12 804,23
15	Акционерное общество «Казанское моторостроительное производственное объединение»	2015	1 227,68
		2016	1 276,91
		2017	622,75
		2018	455,692
		2019	1 338,14
16	Акционерное общество «Химический завод им.Л.Я.Карпова»	2015	7 093,32
		2016	7 494,87
		2017	7 408,62
		2018	7 425,13
		2019	7 842,90
17	Публичное акционерное общество «Нижнекамскнефтехим»	2015	75 803,76

		2016	55 244,22
		2017	34 419,51
		2018	31 410,23
		2019	79 262,75
18	Акционерное общество «Завод Элекон»	2015	730,51
		2016	778,80
		2017	804,41
		2018	791,71
		2019	817,32
19	Акционерное общество «Татнефтепром-Зюзеевнефть»	2015	6 995,87
		2016	7 204,51
		2017	7 467,69
		2018	7 648,98
		2019	7 811,61
20	Общество с ограниченной ответственностью «Предприятие электрических сетей-НК»	2015	62 769,29
		2016	66 778,56
		2017	78 720,82
		2018	83 708,71
		2019	70 822,80
21	Федеральное Казенное предприятие «Казанский государственный казенный пороховой завод»	2015	1 461,86
		2016	1 573,71
		2017	1 624,62
		2018	1 455,86
		2019	1 600,87»

Приложение 3
к протоколу заседания Правления
Государственного комитета
Республики Татарстан по тарифам
от 14.12.2017 № 39-пр
«Приложение 1 к постановлению
Государственного комитета
Республики Татарстан по тарифам
от 27.11.2015 № 5-39/тэ

Тарифы на тепловую энергию (мощность), поставляемую теплоснабжающими организациями потребителям, другим теплоснабжающим организациям, на 2016-2018 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	
	Азнакаевский муниципальный район							
1	Открытое акционерное общество «Азнакаевское предприятие тепловых сетей», г.Азнакаево							
1.1	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения							
	одноставочный, руб./Гкал	с 01.01.2016 по 30.06.2016	1500,09	-	-	2386,65	-	-
		с 01.07.2016 по 31.12.2016	1567,59	-	-	2386,65	-	-
		с 01.01.2017 по 30.06.2017	1567,59	-	-	2386,65	-	-
		с 01.07.2017 по 31.12.2017	1628,03	-	-	2386,65	-	-
		с 01.01.2018 по 30.06.2018	1628,03	-	-	-	-	-
		с 01.07.2018 по 31.12.2018	1658,58	-	-	-	-	-
1.2	Население (тарифы указаны с учетом НДС)*							
	одноставочный, руб./Гкал	с 01.01.2016 по 30.06.2016	1770,11	-	-	-	-	-
		с 01.07.2016 по 31.12.2016	1849,76	-	-	-	-	-
		с 01.01.2017 по 30.06.2017	1849,76	-	-	-	-	-
		с 01.07.2017	1921,08	-	-	-	-	-

		по 31.12.2017						
		с 01.01.2018 по 30.06.2018	1921,08	-	-	-	-	-
		с 01.07.2018 по 31.12.2018	1957,12	-	-	-	-	-
	Елабужский муниципальный район							
2	Общество с ограниченной ответственностью «Альгазтранс-Елабуга»							
2.1	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения							
	одноставочный, руб./Гкал	с 01.01.2016 по 30.06.2016	1023,74	-	-	-	-	-
		с 01.07.2016 по 31.12.2016	1039,09	-	-	-	-	-
		с 01.01.2017 по 30.06.2017	963,29	-	-	-	-	-
		с 01.07.2017 по 31.12.2017	969,31	-	-	-	-	-
		с 01.01.2018 по 30.06.2018	969,31	-	-	-	-	-
		с 01.07.2018 по 31.12.2018	992,92	-	-	-	-	-
2.2	Население (тарифы указаны с учетом НДС)*							
	одноставочный, руб./Гкал	с 01.01.2016 по 30.06.2016	1208,01	-	-	-	-	-
		с 01.07.2016 по 31.12.2016	1226,13	-	-	-	-	-
		с 01.01.2017 по 30.06.2017	1136,68	-	-	-	-	-
		с 01.07.2017 по 31.12.2017	1143,79	-	-	-	-	-
		с 01.01.2018 по 30.06.2018	1143,79	-	-	-	-	-
		с 01.07.2018 по 31.12.2018	1171,65	-	-	-	-	-
	Зеленодольский муниципальный район							
3	Открытое акционерное общество «Зеленодольское предприятие тепловых сетей»							
3.1	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения							
	одноставочный, руб./Гкал	с 01.01.2016 по 30.06.2016	1422,61	-	-	-	-	-
		с 01.07.2016 по 31.12.2016	1486,48	-	-	-	-	-
		с 01.01.2017 по 30.06.2017	1486,48	-	-	-	-	-
		с 01.07.2017	1505,81	-	-	-	-	-

		по 31.12.2017						
		с 01.01.2018 по 30.06.2018	1505,81	-	-	-	-	-
		с 01.07.2018 по 31.12.2018	1568,30	-	-	-	-	-
3.2	Население (тарифы указаны с учетом НДС)*							
	одноставочный, руб./Гкал	с 01.01.2016 по 30.06.2016	1678,68	-	-	-	-	-
		с 01.07.2016 по 31.12.2016	1754,05	-	-	-	-	-
		с 01.01.2017 по 30.06.2017	1754,05	-	-	-	-	-
		с 01.07.2017 по 31.12.2017	1776,86	-	-	-	-	-
		с 01.01.2018 по 30.06.2018	1776,86	-	-	-	-	-
		с 01.07.2018 по 31.12.2018	1850,59	-	-	-	-	-
	Город Казань							
4	Акционерное общество «Казэнерго»							
4.1	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения							
	одноставочный, руб./Гкал	с 01.01.2016 по 30.06.2016	1309,09	-	-	-	-	-
		с 01.07.2016 по 31.12.2016	1368,00	-	-	-	-	-
		с 01.01.2017 по 30.06.2017	1368,00	-	-	-	-	-
		с 01.07.2017 по 31.12.2017	1422,69	-	-	-	-	-
		с 01.01.2018 по 30.06.2018	1422,69	-	-	-	-	-
		с 01.07.2018 по 31.12.2018	1472,48	-	-	-	-	-
4.2	Население (тарифы указаны с учетом НДС)*							
	одноставочный, руб./Гкал	с 01.01.2016 по 30.06.2016	1544,73	-	-	-	-	-
		с 01.07.2016 по 31.12.2016	1614,24	-	-	-	-	-
		с 01.01.2017 по 30.06.2017	1614,24	-	-	-	-	-
		с 01.07.2017 по 31.12.2017	1678,77	-	-	-	-	-
		с 01.01.2018	1678,77	-	-	-	-	-

		по 30.06.2018						
		с 01.07.2018 по 31.12.2018	1737,53	-	-	-	-	-
5	Казанский территориальный участок Горьковской дирекции по тепловодоснабжению Центральной дирекции по тепловодоснабжению – филиал Открытого акционерного общества «РЖД»							
5.1	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения							
	одноставочный, руб./Гкал	с 01.01.2016 по 30.06.2016	1110,94	-	-	-	-	-
		с 01.07.2016 по 31.12.2016	1160,91	-	-	-	-	-
		с 01.01.2017 по 30.06.2017	1160,91	-	-	-	-	-
		с 01.07.2017 по 31.12.2017	1206,72	-	-	-	-	-
		с 01.01.2018 по 30.06.2018	1206,72	-	-	-	-	-
		с 01.07.2018 по 31.12.2018	1209,72	-	-	-	-	-
5.2	Население (тарифы указаны с учетом НДС)*							
	одноставочный, руб./Гкал	с 01.01.2016 по 30.06.2016	1310,91	-	-	-	-	-
		с 01.07.2016 по 31.12.2016	1369,87	-	-	-	-	-
		с 01.01.2017 по 30.06.2017	1369,87	-	-	-	-	-
		с 01.07.2017 по 31.12.2017	1423,93	-	-	-	-	-
		с 01.01.2018 по 30.06.2018	1423,93	-	-	-	-	-
		с 01.07.2018 по 31.12.2018	1427,47	-	-	-	-	-
6	Общество с ограниченной ответственностью «Теплоснабсервис»							
6.1	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения							
	одноставочный, руб./Гкал	с 01.01.2016 по 30.06.2016	1124,71	-	-	-	-	-
		с 01.07.2016 по 31.12.2016	1175,33	-	-	-	-	-
		с 01.01.2017 по 30.06.2017	1175,33	-	-	-	-	-
		с 01.07.2017 по 31.12.2017	1222,37	-	-	-	-	-
		с 01.01.2018	1222,37	-	-	-	-	-

		по 30.06.2018						
		с 01.07.2018 по 31.12.2018	1271,26	-	-	-	-	-
6.2	Население (тарифы указаны с учетом НДС)*							
	одноставочный, руб./Гкал	с 01.01.2016 по 30.06.2016	1327,16	-	-	-	-	-
		с 01.07.2016 по 31.12.2016	1386,89	-	-	-	-	-
		с 01.01.2017 по 30.06.2017	1386,89	-	-	-	-	-
		с 01.07.2017 по 31.12.2017	1442,40	-	-	-	-	-
		с 01.01.2018 по 30.06.2018	1442,40	-	-	-	-	-
		с 01.07.2018 по 31.12.2018	1500,09	-	-	-	-	-»

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

Приложение 4
к протоколу заседания Правления
Государственного комитета
Республики Татарстан по тарифам
от 14.12.2017 № 39-пр

Тарифы на тепловую энергию (мощность), поставляемую Акционерным обществом «Казэнерго» теплоснабжающим, теплосетевым организациям, приобретающим тепловую энергию с целью компенсации потерь тепловой энергии, на 2018 год с календарной разбивкой

№ п/п	Наименование муниципального образования, регулируемой организации, вид тарифа	Год	Вода	Отборный пар давлением				Острый и редуцированный пар
				от 1,2 до 2,5 кг/см^2	от 2,5 до 7,0 кг/см^2	от 7,0 до 13,0 кг/см^2	свыше 13,0 кг/см^2	
	Город Казань							
1	Акционерное общество «Казэнерго»							
	одноставочный, руб./Гкал	с 01.01.2018 по 30.06.2018	1155,45	-	-	-	-	-
		с 01.07.2018 по 31.12.2018	1190,25	-	-	-	-	-

Приложение 5
к протоколу заседания Правления
Государственного комитета
Республики Татарстан по тарифам
от 14.12.2017 № 39-пр

Тарифы на тепловую энергию (мощность), поставляемую теплоснабжающими организациями потребителям, на 2018 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	
	Верхнеуслонский муниципальный район							
1	Акционерное общество «Республиканское производственное объединение «Таткоммунэнерго» котельная по адресу: с.Татарское Бурнашево, ул.Школьная, 7							
1.1	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения							
	одноставочный, руб./Гкал	с 01.01.2018 по 30.06.2018	1993,12	-	-	-	-	-
		с 01.07.2018 по 31.12.2018	2076,83	-	-	-	-	-
2	Акционерное общество «Республиканское производственное объединение «Таткоммунэнерго» котельная по адресу: с.Майдан, ул.Советская, 35А							
2.1	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения							
	одноставочный, руб./Гкал	с 01.01.2018 по 30.06.2018	1989,12	-	-	-	-	-
		с 01.07.2018 по 31.12.2018	2068,70	-	-	-	-	-
3	Акционерное общество «Республиканское производственное объединение «Таткоммунэнерго» котельная по адресу: с.Куралово, ул.Пионерская, 20							
3.1	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения							
	одноставочный, руб./Гкал	с 01.01.2018 по 30.06.2018	1775,87	-	-	-	-	-
		с 01.07.2018 по 31.12.2018	1800,00	-	-	-	-	-
4	Акционерное общество «Республиканское производственное объединение «Таткоммунэнерго» котельная по адресу: п.Октябрьский, ул.Центральная, 10							
4.1	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения							
	одноставочный, руб./Гкал	с 01.01.2018 по 30.06.2018	1861,45	-	-	-	-	-
		с 01.07.2018 по 31.12.2018	1935,92	-	-	-	-	-

5	Акционерное общество «Республиканское производственное объединение «Таткоммунэнерго» котельная по адресу: с.Большие Меми, ул.Молодежная, 6А							
5.1	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения							
	одноставочный, руб./Гкал	с 01.01.2018 по 30.06.2018	1989,15	-	-	-	-	-
		с 01.07.2018 по 31.12.2018	2068,71	-	-	-	-	-
6	Акционерное общество «Республиканское производственное объединение «Таткоммунэнерго» котельная по адресу: с.Верхний Услон, ул.Медгородок, 21							
6.1	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения							
	одноставочный, руб./Гкал	с 01.01.2018 по 30.06.2018	1492,77	-	-	-	-	-
		с 01.07.2018 по 31.12.2018	1512,55	-	-	-	-	-
7	Акционерное общество «Республиканское производственное объединение «Таткоммунэнерго» котельная по адресу: с.Верхний Услон, ул.Чехова, 30							
7.1	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения							
	одноставочный, руб./Гкал	с 01.01.2018 по 30.06.2018	1660,94	-	-	-	-	-
		с 01.07.2018 по 31.12.2018	1727,39	-	-	-	-	-
8	Акционерное общество «Республиканское производственное объединение «Таткоммунэнерго» котельная по адресу: с.Верхний Услон, ул.Колхозная, 32							
8.1	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения							
	одноставочный, руб./Гкал	с 01.01.2018 по 30.06.2018	1589,81	-	-	-	-	-
		с 01.07.2018 по 31.12.2018	1656,56	-	-	-	-	-
	Лаишевский муниципальный район							
9	Государственное автономное учреждение «Молодежный центр «Волга»							
9.1	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения							
	одноставочный, руб./Гкал	с 01.01.2018 по 30.06.2018	1661,73	-	-	-	-	-
		с 01.07.2018 по 31.12.2018	1720,79	-	-	-	-	-
	Тукаевский муниципальный район							
10	Куйбышевская дирекция по тепловодоснабжению – структурное подразделение Центральной дирекции по тепловодоснабжению – филиала Открытого акционерного общества «РЖД»							
10.1	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения							
	одноставочный, руб./Гкал	с 01.01.2018 по 30.06.2018	1480,70	-	-	-	-	-
		с 01.07.2018 по 31.12.2018	1536,25	-	-	-	-	-
10.2	Население (тарифы указаны с учетом НДС)*							

	одноставочный, руб./Гкал	с 01.01.2018 по 30.06.2018	1747,23	-	-	-	-	-
		с 01.07.2018 по 31.12.2018	1812,78	-	-	-	-	-

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

Приложение 6
к протоколу заседания Правления
Государственного комитета
Республики Татарстан по тарифам
от 14.12.2017 № 39-пр

Тарифы на тепловую энергию (мощность), поставляемую Обществом с ограниченной ответственностью «Энергоресурс» потребителям, на 2018-2020 годы с календарной разбивкой

№ п/п	Наименование муниципального образования, регулируемой организации, вид тарифа	Год	Вода	Отборный пар давлением				Острый и редуцированный пар
				от 1,2 до 2,5 кг/см^2	от 2,5 до 7,0 кг/см^2	от 7,0 до 13,0 кг/см^2	свыше 13,0 кг/см^2	
	Пестречинский муниципальный район							
1	Общество с ограниченной ответственностью «Энергоресурс»							
1.1	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения							
	одноставочный, руб./Гкал	с 01.01.2018 по 30.06.2018	1506,28	-	-	-	-	-
		с 01.07.2018 по 31.12.2018	1533,65	-	-	-	-	-
		с 01.01.2019 по 30.06.2019	1533,65	-	-	-	-	-
		с 01.07.2019 по 31.12.2019	1600,03	-	-	-	-	-
		с 01.01.2020 по 30.06.2020	1600,03	-	-	-	-	-
		с 01.07.2020 по 31.12.2020	1610,44	-	-	-	-	-
1.2	Население (тарифы указаны с учетом НДС)*							
	одноставочный, руб./Гкал	с 01.01.2018 по 30.06.2018	1777,41	-	-	-	-	-
		с 01.07.2018 по 31.12.2018	1809,71	-	-	-	-	-
		с 01.01.2019 по 30.06.2019	1809,71	-	-	-	-	-
		с 01.07.2019 по 31.12.2019	1888,04	-	-	-	-	-
		с 01.01.2020 по 30.06.2020	1888,04	-	-	-	-	-
		с 01.07.2020 по 31.12.2020	1900,32	-	-	-	-	-

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

Приложение 7
к протоколу заседания Правления
Государственного комитета Республики
Татарстан по тарифам
от 14.12.2017 № 39-пр

Долгосрочные параметры регулирования, устанавливаемые на долгосрочный период регулирования для формирования тарифов с использованием метода индексации установленных тарифов, на 2018-2020 годы

№ п/п	Наименование муниципального образования, регулируемой организации	Год	Базовый уровень операционных расходов	Индекс эффективности операционных расходов	Показатели энергосбережения и энергетической эффективности		
					удельный расход топлива	отношение величины технологических потерь к материальной характеристике тепловой сети	технологические потери
			тыс. руб.	%	кг у.т./Гкал	Гкал/м^2	Гкал
	Пестречинский муниципальный район						
1	Общество с ограниченной ответственностью «Энергоресурс»	2018	6069,85	1	155,9	0,46	407,30
		2019	X	1	155,9	0,46	407,30
		2020	X	1	155,9	0,46	407,30

Приложение 8
к протоколу заседания Правления
Государственного комитета Республики
Татарстан по тарифам
от 14.12.2017 № 39-пр

Предельные тарифы на захоронение твердых коммунальных отходов, оказываемые Обществом с ограниченной ответственностью «Экосервис», на 2018 – 2020 годы с календарной разбивкой

№ п/п	Наименование муниципального образования, организации, осуществляющей регулируемые виды деятельности в области обращения с твердыми коммунальными отходами	Предельные тарифы на захоронение твердых коммунальных отходов, руб./куб.м					
		2018 год		2019 год		2020 год	
		с 1 января	с 1 июля	с 1 января	с 1 июля	с 1 января	с 1 июля
	Спасский муниципальный район						
1	Общество с ограниченной ответственностью «Экосервис»*	136,34	139,36	139,36	143,16	143,16	146,38

<*>Применяет упрощенную систему налогообложения.

Приложение 9
к протоколу заседания Правления
Государственного комитета Республики
Татарстан по тарифам
от 14.12.2017 № 39-пр

Долгосрочные параметры регулирования предельных тарифов на захоронение твердых коммунальных отходов, оказываемые Обществом с ограниченной ответственностью «Экосервис», на 2018 – 2020 годы

№ п/п	Наименование организации, осуществляющей регулируемые виды деятельности в области обращения с твердыми коммунальными отходами	Год	Базовый уровень операционных расходов	Индекс эффективности операционных расходов	Нормативный уровень прибыли	Показатели энергосбережения и энергетической эффективности
						удельный расход электрической энергии
			тыс. руб.	%	%	кВт·ч/куб.м
1	Общество с ограниченной ответственностью «Экосервис»					
1.1	Захоронение твердых коммунальных отходов	2018	4919,99	1	-	-
		2019	5065,63	1	-	-
		2020	5215,57	1	-	-

Приложение 10
к протоколу заседания Правления
Государственного комитета Республики
Татарстан по тарифам
от 14.12.2017 № 39-пр

Тарифы на питьевую воду, водоотведение и транспортировку сточных вод для организаций, осуществляющих холодное водоснабжение и водоотведение, на 2018 год с календарной разбивкой

№ п/п	Наименование муниципального образования, организации, осуществляющей холодное водоснабжение и (или) водоотведение	Тариф на питьевую воду (одноставочный), руб./куб.м		Тариф на водоотведение (одноставочный), руб./куб.м		Тариф на транспортировку сточных вод (одноставочный), руб./куб.м	
		с 01.01.2018 по 30.06.2018	с 01.07.2018 по 31.12.2018	с 01.01.2018 по 30.06.2018	с 01.07.2018 по 31.12.2018	с 01.01.2018 по 30.06.2018	с 01.07.2018 по 31.12.2018
	Лениногорский муниципальный район						
1	Общество с ограниченной ответственностью «Водоканал»						
1.1	Население (тарифы указаны с учетом НДС)**	28,21	29,06	27,87	28,82		
1.2	Иные потребители (тарифы указаны без учета НДС)	23,91	24,63	23,62	24,42		
	Менделеевский муниципальный район						
2	Муниципальное унитарное предприятие «Управление жилищно-коммунального хозяйства Менделеевского муниципального района»*						
2.1	Потребители Абалачевского, Бизякинского, Брюшлинского, Енабердинского, Камаевского, Монашевского, Псеевского, Старогришкинского,	24,79	25,64				

№ п/п	Наименование муниципального образования, организации, осуществляющей холодное водоснабжение и (или) водоотведение	Тариф на питьевую воду (одноставочный), руб./куб.м		Тариф на водоотведение (одноставочный), руб./куб.м		Тариф на транспортировку сточных вод (одноставочный), руб./куб.м	
		с 01.01.2018 по 30.06.2018	с 01.07.2018 по 31.12.2018	с 01.01.2018 по 30.06.2018	с 01.07.2018 по 31.12.2018	с 01.01.2018 по 30.06.2018	с 01.07.2018 по 31.12.2018
	Татарско-Челнинского, Тойгузинского, Тураевского сельских поселений						
2.2	Потребители Ижевского сельского поселения	24,79	25,64			16,26	16,92
2.3	Потребители Мунайкинского сельского поселения	35,45	36,90				
	Спасский муниципальный район						
3	Открытое акционерное общество «Управление капитального строительства» для филиала «Спасский»						
3.1	Население (тарифы указаны с учетом НДС)**	37,67	39,08	20,60	21,43		
3.2	Иные потребители (тарифы указаны без учета НДС)	31,92	33,12	17,46	18,16		

<*>Применяет упрощенную систему налогообложения.

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

Приложение 11
к протоколу заседания Правления
Государственного комитета Республики
Татарстан по тарифам
от 14.12.2017 № 39-пр

Тарифы на питьевую воду и водоотведение для Общества с ограниченной ответственностью «Энергоресурс», осуществляющего холодное водоснабжение и водоотведение, на 2018 – 2020 годы с календарной разбивкой

№ п/п	Наименование муниципального образования, организации, осуществляющей холодное водоснабжение и водоотведение	Тариф на питьевую воду (одноставочный), руб./куб.м						Тариф на водоотведение (одноставочный), руб./куб.м					
		2018 год		2019 год		2020 год		2018 год		2019 год		2020 год	
		с 01.01.2018 по 30.06.2018	с 01.07.2018 по 31.12.2018	с 01.01.2019 по 30.06.2019	с 01.07.2019 по 31.12.2019	с 01.01.2020 по 30.06.2020	с 01.07.2020 по 31.12.2020	с 01.01.2018 по 30.06.2018	с 01.07.2018 по 31.12.2018	с 01.01.2019 по 30.06.2019	с 01.07.2019 по 31.12.2019	с 01.01.2020 по 30.06.2020	с 01.07.2020 по 31.12.2020
	Пестречинский муниципальный район												
1	Общество с ограниченной ответственностью «Энергоресурс»												
1.1	Население (тарифы указаны с учетом НДС)*	33,95	33,95	28,98	28,98	27,31	27,31	24,99	24,99	21,24	21,24	19,78	19,78
1.2	Иные потребители (тарифы указаны без учета НДС)	28,77	28,77	24,56	24,56	23,14	23,14	21,18	21,18	18,00	18,00	16,77	16,77

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

Приложение 12
к протоколу заседания Правления
Государственного комитета Республики
Татарстан по тарифам
от 14.12.2017 № 39-пр

Долгосрочные параметры регулирования тарифов Общества с ограниченной ответственностью «Энергоресурс», осуществляющего холодное водоснабжение и водоотведение, на 2018 - 2020 годы

№ п/п	Наименование организации, осуществляющей холодное водоснабжение и (или) водоотведение, вид тарифа	Год	Базовый уровень операционных расходов	Индекс эффективности операционных расходов	Нормативный уровень прибыли	Показатели энергосбережения и энергетической эффективности	
						уровень потерь воды	удельный расход электрической энергии
			тыс. руб.	%	%	%	кВт·ч/куб.м
1	Общество с ограниченной ответственностью «Энергоресурс»						
1.1	Питьевая вода	2018	2439,29	1	-	-	0,99
		2019	2537,75	1	-	-	0,99
		2020	2639,88	1	-	-	0,99
1.2	Водоотведение	2018		1	-	-	
		2019		1	-	-	
		2020		1	-	-	

Приложение 13
к протоколу заседания Правления
Государственного комитета Республики
Татарстан по тарифам
от 14.12.2017 № 39-пр

Тарифы на техническую воду (оборотное водоснабжение) и водоотведение (промышленные и ливневые сточные воды) для Публичного акционерного общества «Казаньоргсинтез», осуществляющего холодное водоснабжение и водоотведение, на 2018 – 2020 годы с календарной разбивкой

№ п/п	Наименование муниципального образования, организации, осуществляющей холодное водоснабжение и водоотведение	Тариф на техническую воду (оборотное водоснабжение) (одноставочный), руб./куб.м						Тариф на водоотведение (промышленные и ливневые сточные воды) (одноставочный), руб./куб.м					
		2018 год		2019 год		2020 год		2018 год		2019 год		2020 год	
		с 01.01.2018 по 30.06.2018	с 01.07.2018 по 31.12.2018	с 01.01.2019 по 30.06.2019	с 01.07.2019 по 31.12.2019	с 01.01.2020 по 30.06.2020	с 01.07.2020 по 31.12.2020	с 01.01.2018 по 30.06.2018	с 01.07.2018 по 31.12.2018	с 01.01.2019 по 30.06.2019	с 01.07.2019 по 31.12.2019	с 01.01.2020 по 30.06.2020	с 01.07.2020 по 31.12.2020
	Муниципальное образование «город Казань»												
1	Публичное акционерное общество «Казаньоргсинтез» (тарифы указаны без учета НДС)	0,88	1,05	1,02	1,02	1,02	1,10	11,35	12,33	12,21	12,21	12,21	13,05

Приложение 14
к протоколу заседания Правления
Государственного комитета Республики
Татарстан по тарифам
от 14.12.2017 № 39-пр

Долгосрочные параметры регулирования тарифов Публичного акционерного общества «Казаньоргсинтез», осуществляющего холодное водоснабжение и водоотведение, на 2018 - 2020 годы

№ п/п	Наименование организации, осуществляющей холодное водоснабжение и (или) водоотведение, вид тарифа	Год	Базовый уровень операционных расходов	Индекс эффективности операционных расходов	Нормативный уровень прибыли	Показатели энергосбережения и энергетической эффективности	
						уровень потерь воды	удельный расход электрической энергии
			тыс. руб.	%	%	%	кВт·ч/куб.м
1	Публичное акционерное общество «Казаньоргсинтез»						
1.1	Техническая вода (оборотное водоснабжение)	2018	66241,73	1	-	-	0,23
		2019	68012,05	1	-	-	0,23
		2020	69753,42	1	-	-	0,23
1.2	Водоотведение (промышленные и ливневые сточные воды)	2018	20804,47	1	-	-	0,88
		2019	21611,11	1	-	-	0,88
		2020	22726,93	1	-	-	0,88

Приложение 15
к протоколу заседания Правления
Государственного комитета Республики
Татарстан по тарифам
от 14.12.2017 № 39-пр

Тарифы на техническую воду, транспортировку питьевой воды и транспортировку сточных вод для Общества с ограниченной ответственностью «Смежная сетевая компания «Интеграция», осуществляющего холодное водоснабжение и водоотведение, на 2018 – 2020 годы с календарной разбивкой

№ п/п	Наименование муниципального образования, организации, осуществляющей холодное водоснабжение и водоотведение	Год	Тариф на техническую воду (одноставочный), рублей/куб.метр	Тариф на транспортировку холодной воды (одноставочный), рублей/куб.метр	Тариф на транспортировку сточных вод (одноставочный), рублей/куб.метр
	Муниципальное образование «город Казань»				
1	Общество с ограниченной ответственностью «Смежная сетевая компания «Интеграция»				
1.1	Население (тарифы указаны с учетом НДС)*	с 01.01.2018 по 30.06.2018		26,48	23,57
		с 01.07.2018 по 31.12.2018		26,48	23,57
		с 01.01.2019 по 30.06.2019		26,48	23,57
		с 01.07.2019 по 31.12.2019		27,44	24,62
		с 01.01.2020 по 30.06.2020		27,44	24,60
		с 01.07.2020 по 31.12.2020		28,87	24,60

1.2	Иные потребители (тарифы указаны без учета НДС)	с 01.01.2018 по 30.06.2018	10,46	22,44	19,98
		с 01.07.2018 по 31.12.2018	10,87	22,44	19,98
		с 01.01.2019 по 30.06.2019	10,87	22,44	19,98
		с 01.07.2019 по 31.12.2019	11,30	23,25	20,87
		с 01.01.2020 по 30.06.2020	11,30	23,25	20,85
		с 01.07.2020 по 31.12.2020	11,71	24,47	20,85

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

Приложение 16
к протоколу заседания Правления
Государственного комитета Республики
Татарстан по тарифам
от 14.12.2017 № 39-пр

Долгосрочные параметры регулирования тарифов Общества с ограниченной ответственностью «Смежная сетевая компания «Интеграция», осуществляющего холодное водоснабжение и водоотведение, на 2018 - 2020 годы

№ п/п	Наименование организации, осуществляющей холодное водоснабжение и (или) водоотведение, вид тарифа	Год	Базовый уровень операционных расходов	Индекс эффективности операционных расходов	Нормативный уровень прибыли	Показатели энергосбережения и энергетической эффективности	
						уровень потерь воды	удельный расход электрической энергии
			тыс. руб.	%	%	%	кВт·ч/куб.м
1	Общество с ограниченной ответственностью «Смежная сетевая компания «Интеграция»						
1.1	Техническая вода	2018	2019,95	1	-	4,76	-
		2019	2101,60	1	-	4,76	-
		2020	2181,04	1	-	4,76	-
1.2	Транспортировка холодной воды	2018	21224,36	1	-	3,16	0,13
		2019	22112,68	1	-	3,16	0,13
		2020	24196,43	1	-	3,16	0,13

№ п/п	Наименование организации, осуществляющей холодное водоснабжение и (или) водоотведение, вид тарифа	Год	Базовый уровень операционных расходов	Индекс эффективности операционных расходов	Нормативный уровень прибыли	Показатели энергосбережения и энергетической эффективности	
						уровень потерь воды	удельный расход электрической энергии
			тыс. руб.	%	%	%	кВт·ч/куб.м
1.3	Транспортировка сточных вод	2018	28329,02	1	-	-	0,09
		2019	29492,06	1	-	-	0,09
		2020	30633,53	1	-	-	0,09

Приложение 17
к протоколу заседания Правления
Государственного комитета Республики
Татарстан по тарифам
от 14.12.2017 № 39-пр
«Приложение 1 к постановлению
Государственного комитета
Республики Татарстан по тарифам
от 27.11.2015 № 10-32/кс

Тарифы на питьевую воду, техническую воду, водоотведение, транспортировку холодной воды и транспортировку сточных вод для организаций, осуществляющих холодное водоснабжение и водоотведение, на 2016 – 2018 годы с календарной разбивкой

№ п/п	Наименование муниципального образования, организации, осуществляющей холодное водоснабжение и водоотведение	Год	Тариф на питьевую воду (одноставочный), руб./куб.м	Тариф на техническую воду (одноставочный), руб./куб.м	Тариф на водоотведение (одноставочный), руб./куб.м	Тариф на транспортировку холодной воды (одноставочный), руб./куб.м	Тариф на транспортировку сточных вод (одноставочный), руб./куб.м
	Агрызский муниципальный район						
1	Общество с ограниченной ответственностью «Терсинские коммунальные сети»*	с 01.01.2016 по 30.06.2016	19,40		29,22		
		с 01.07.2016 по 31.12.2016	20,41		31,14		
		с 01.01.2017 по 30.06.2017	20,41		31,14		
		с 01.07.2017 по 31.12.2017	21,13		31,63		
		с 01.01.2018 по 30.06.2018	21,13		31,63		

№ п/п	Наименование муниципального образования, организации, осуществляющей холодное водоснабжение и водоотведение	Год	Тариф на питьевую воду (одноставочный), руб./куб.м	Тариф на техническую воду (одноставочный), руб./куб.м	Тариф на водоотведение (одноставочный), руб./куб.м	Тариф на транспортировку холодной воды (одноставочный), руб./куб.м	Тариф на транспортировку сточных вод (одноставочный), руб./куб.м
		с 01.07.2018 по 31.12.2018	21,76		32,13		
	Азнакаевский муниципальный район						
2	Открытое акционерное общество «Азнакаевское предприятие тепловых сетей»						
2.1	Потребители города Азнакаево, Балтачевского сельского поселения						
2.1.1	Население (тарифы указаны с учетом НДС)**	с 01.01.2016 по 30.06.2016	33,91				
		с 01.07.2016 по 31.12.2016	34,23				
		с 01.01.2017 по 30.06.2017	34,23				
		с 01.07.2017 по 31.12.2017	35,72				
		с 01.01.2018 по 30.06.2018	35,72				
		с 01.07.2018 по 31.12.2018	36,14				
2.1.2	Иные потребители (тарифы указаны без учета НДС)	с 01.01.2016 по 30.06.2016	28,74				
		с 01.07.2016 по 31.12.2016	29,01				

№ п/п	Наименование муниципального образования, организации, осуществляющей холодное водоснабжение и водоотведение	Год	Тариф на питьевую воду (одноставочный), руб./куб.м	Тариф на техническую воду (одноставочный), руб./куб.м	Тариф на водоотведение (одноставочный), руб./куб.м	Тариф на транспортировку холодной воды (одноставочный), руб./куб.м	Тариф на транспортировку сточных вод (одноставочный), руб./куб.м
		с 01.01.2017 по 30.06.2017	29,01				
		с 01.07.2017 по 31.12.2017	30,27				
		с 01.01.2018 по 30.06.2018	30,27				
		с 01.07.2018 по 31.12.2018	30,63				
2.2	Потребители города Азнакаево						
2.2.1	Население (тарифы указаны с учетом НДС)**	с 01.01.2016 по 30.06.2016			15,81		
		с 01.07.2016 по 31.12.2016			17,04		
		с 01.01.2017 по 30.06.2017			17,04		
		с 01.07.2017 по 31.12.2017			17,46		
		с 01.01.2018 по 30.06.2018			17,46		
		с 01.07.2018 по 31.12.2018			17,46		
2.2.2	Иные потребители (тарифы указаны без учета НДС)	с 01.01.2016 по 30.06.2016			13,40		
		с 01.07.2016 по 31.12.2016			14,44		
		с 01.01.2017			14,44		

№ п/п	Наименование муниципального образования, организации, осуществляющей холодное водоснабжение и водоотведение	Год	Тариф на питьевую воду (одноставочный), руб./куб.м	Тариф на техническую воду (одноставочный), руб./куб.м	Тариф на водоотведение (одноставочный), руб./куб.м	Тариф на транспортировку холодной воды (одноставочный), руб./куб.м	Тариф на транспортировку сточных вод (одноставочный), руб./куб.м
		по 30.06.2017					
		с 01.07.2017 по 31.12.2017			14,80		
		с 01.01.2018 по 30.06.2018			14,80		
		с 01.07.2018 по 31.12.2018			14,80		
2.3	Потребители п.г.т. Актюбинский, Микулинского сельского поселения						
2.3.1	Население (тарифы указаны с учетом НДС)**	с 01.01.2016 по 30.06.2016	30,40				
		с 01.07.2016 по 31.12.2016	32,32				
		с 01.01.2017 по 30.06.2017	32,32				
		с 01.07.2017 по 31.12.2017	33,35				
		с 01.01.2018 по 30.06.2018	33,35				
		с 01.07.2018 по 31.12.2018	33,62				
2.3.2	Иные потребители (тарифы указаны без учета НДС)	с 01.01.2016 по 30.06.2016	25,76				
		с 01.07.2016 по 31.12.2016	27,39				

№ п/п	Наименование муниципального образования, организации, осуществляющей холодное водоснабжение и водоотведение	Год	Тариф на питьевую воду (одноставочный), руб./куб.м	Тариф на техническую воду (одноставочный), руб./куб.м	Тариф на водоотведение (одноставочный), руб./куб.м	Тариф на транспортировку холодной воды (одноставочный), руб./куб.м	Тариф на транспортировку сточных вод (одноставочный), руб./куб.м
		с 01.01.2017 по 30.06.2017	27,39				
		с 01.07.2017 по 31.12.2017	28,26				
		с 01.01.2018 по 30.06.2018	28,26				
		с 01.07.2018 по 31.12.2018	28,49				
2.4	Потребители п.г.т. Актюбинский						
2.4.1	Население (тарифы указаны с учетом НДС)**	с 01.01.2016 по 30.06.2016			31,94		
		с 01.07.2016 по 31.12.2016			33,23		
		с 01.01.2017 по 30.06.2017			33,23		
		с 01.07.2017 по 31.12.2017			34,55		
		с 01.01.2018 по 30.06.2018			34,55		
		с 01.07.2018 по 31.12.2018			35,22		
2.4.2	Иные потребители (тарифы указаны без учета НДС)	с 01.01.2016 по 30.06.2016			27,07		
		с 01.07.2016 по 31.12.2016			28,16		
		с 01.01.2017			28,16		

№ п/п	Наименование муниципального образования, организации, осуществляющей холодное водоснабжение и водоотведение	Год	Тариф на питьевую воду (одноставочный), руб./куб.м	Тариф на техническую воду (одноставочный), руб./куб.м	Тариф на водоотведение (одноставочный), руб./куб.м	Тариф на транспортировку холодной воды (одноставочный), руб./куб.м	Тариф на транспортировку сточных вод (одноставочный), руб./куб.м
		по 30.06.2017					
		с 01.07.2017 по 31.12.2017			29,28		
		с 01.01.2018 по 30.06.2018			29,28		
		с 01.07.2018 по 31.12.2018			29,85		
	Актанышский муниципальный район						
3	Общество с ограниченной ответственностью «ГидроСервис»*	с 01.01.2016 по 30.06.2016	21,61				
		с 01.07.2016 по 31.12.2016	21,94				
		с 01.01.2017 по 30.06.2017	21,94				
		с 01.07.2017 по 31.12.2017	22,88				
		с 01.01.2018 по 30.06.2018	22,88				
		с 01.07.2018 по 31.12.2018	23,62				
	Верхнеуслонский муниципальный район						
4	Общество с ограниченной ответственностью «Газпром трансгаз Казань»						

№ п/п	Наименование муниципального образования, организации, осуществляющей холодное водоснабжение и водоотведение	Год	Тариф на питьевую воду (одноставочный), руб./куб.м	Тариф на техническую воду (одноставочный), руб./куб.м	Тариф на водоотведение (одноставочный), руб./куб.м	Тариф на транспортировку холодной воды (одноставочный), руб./куб.м	Тариф на транспортировку сточных вод (одноставочный), руб./куб.м
4.1	Население (тарифы указаны с учетом НДС)**	с 01.01.2016 по 30.06.2016	25,29		39,67		
		с 01.07.2016 по 31.12.2016	26,30		41,30		
		с 01.01.2017 по 30.06.2017	26,30		41,30		
		с 01.07.2017 по 31.12.2017	26,99		43,23		
		с 01.01.2018 по 30.06.2018	26,99		43,23		
		с 01.07.2018 по 31.12.2018	27,97		43,99		
4.2	Иные потребители (тарифы указаны без учета НДС)	с 01.01.2016 по 30.06.2016	21,43		33,62		
		с 01.07.2016 по 31.12.2016	22,29		35,00		
		с 01.01.2017 по 30.06.2017	22,29		35,00		
		с 01.07.2017 по 31.12.2017	22,87		36,64		
		с 01.01.2018 по 30.06.2018	22,87		36,64		
		с 01.07.2018 по 31.12.2018	23,70		37,28		
	Елабужский муниципальный район						
5	Акционерное общество	с 01.01.2016	36,36				

№ п/п	Наименование муниципального образования, организации, осуществляющей холодное водоснабжение и водоотведение	Год	Тариф на питьевую воду (одноставочный), руб./куб.м	Тариф на техническую воду (одноставочный), руб./куб.м	Тариф на водоотведение (одноставочный), руб./куб.м	Тариф на транспортировку холодной воды (одноставочный), руб./куб.м	Тариф на транспортировку сточных вод (одноставочный), руб./куб.м
	«Особая экономическая зона промышленно-производственного типа «Алабуга» (тарифы указаны без учета НДС), дифференциация тарифов в зависимости от наличия нескольких технологически несвязанных между собой централизованных систем:	по 30.06.2016					
		с 01.07.2016 по 31.12.2016	38,01				
		с 01.01.2017 по 30.06.2017	28,30				
		с 01.07.2017 по 31.12.2017	29,48				
		с 01.01.2018 по 30.06.2018	29,48				
		с 01.07.2018 по 31.12.2018	30,72				
5.1	поверхностные сточные воды	с 01.01.2016 по 30.06.2016			25,23		
		с 01.07.2016 по 31.12.2016			25,73		
		с 01.01.2017 по 30.06.2017			25,73		
		с 01.07.2017 по 31.12.2017			26,76		
		с 01.01.2018 по 30.06.2018			26,76		
		с 01.07.2018 по 31.12.2018			27,83		
5.2	хозяйственно-бытовые сточные воды	с 01.01.2016 по 30.06.2016			50,47		
		с 01.07.2016 по 31.12.2016			51,29		

№ п/п	Наименование муниципального образования, организации, осуществляющей холодное водоснабжение и водоотведение	Год	Тариф на питьевую воду (одноставочный), руб./куб.м	Тариф на техническую воду (одноставочный), руб./куб.м	Тариф на водоотведение (одноставочный), руб./куб.м	Тариф на транспортировку холодной воды (одноставочный), руб./куб.м	Тариф на транспортировку сточных вод (одноставочный), руб./куб.м
		с 01.01.2017 по 30.06.2017			51,29		
		с 01.07.2017 по 31.12.2017			53,34		
		с 01.01.2018 по 30.06.2018			53,34		
		с 01.07.2018 по 31.12.2018			55,58		
	Лаишевский муниципальный район						
6	Птицефабрика «Яратель» филиал Общества с ограниченной ответственностью «Птицеводческий комплекс «Ак Барс» (тарифы указаны без учета НДС)	с 01.01.2016 по 30.06.2016	8,58				
		с 01.07.2016 по 31.12.2016	8,92				
		с 01.01.2017 по 30.06.2017	8,92				
		с 01.07.2017 по 31.12.2017	9,33				
		с 01.01.2018 по 30.06.2018	9,33				
		с 01.07.2018 по 31.12.2018	9,60				
7	Акционерное общество «Транснефть –Прикамье» - Казанское районное нефтепроводное управление	с 01.01.2016 по 30.06.2016	27,15		62,42		
		с 01.07.2016 по 31.12.2016	27,58		64,18		
		с 01.01.2017	27,58		64,18		

№ п/п	Наименование муниципального образования, организации, осуществляющей холодное водоснабжение и водоотведение	Год	Тариф на питьевую воду (одноставочный), руб./куб.м	Тариф на техническую воду (одноставочный), руб./куб.м	Тариф на водоотведение (одноставочный), руб./куб.м	Тариф на транспортировку холодной воды (одноставочный), руб./куб.м	Тариф на транспортировку сточных вод (одноставочный), руб./куб.м
	(тарифы указаны без учета НДС)	по 30.06.2017					
		с 01.07.2017 по 31.12.2017	31,41		65,28		
		с 01.01.2018 по 30.06.2018	31,41		65,28		
		с 01.07.2018 по 31.12.2018	31,90		67,55		
	Мензелинский муниципальный район						
8	Акционерное общество «Коммунальные сети Мензелинского района»						
8.1	Население (тарифы указаны с учетом НДС)**	с 01.01.2016 по 30.06.2016	30,68		32,80		
		с 01.07.2016 по 31.12.2016	32,83		34,85		
		с 01.01.2017 по 30.06.2017	32,83		34,85		
		с 01.07.2017 по 31.12.2017	33,44		37,16		
		с 01.01.2018 по 30.06.2018	33,44		37,16		
		с 01.07.2018 по 31.12.2018	34,83		38,39		
8.2	Иные потребители (тарифы указаны без учета НДС)	с 01.01.2016 по 30.06.2016	26,00		27,80		
		с 01.07.2016	27,82		29,53		

№ п/п	Наименование муниципального образования, организации, осуществляющей холодное водоснабжение и водоотведение	Год	Тариф на питьевую воду (одноставочный), руб./куб.м	Тариф на техническую воду (одноставочный), руб./куб.м	Тариф на водоотведение (одноставочный), руб./куб.м	Тариф на транспортировку холодной воды (одноставочный), руб./куб.м	Тариф на транспортировку сточных вод (одноставочный), руб./куб.м
		по 31.12.2016					
		с 01.01.2017 по 30.06.2017	27,82		29,53		
		с 01.07.2017 по 31.12.2017	28,34		31,49		
		с 01.01.2018 по 30.06.2018	28,34		31,49		
		с 01.07.2018 по 31.12.2018	29,52		32,53		
	Город Казань						
9	Акционерное общество «Судоходная компания «Татфлот» (тарифы указаны без учета НДС)	с 01.01.2016 по 30.06.2016				2,87	4,83
		с 01.07.2016 по 31.12.2016				2,87	4,83
		с 01.01.2017 по 30.06.2017				2,87	4,83
		с 01.07.2017 по 31.12.2017				3,05	5,03
		с 01.01.2018 по 30.06.2018				3,05	5,03
		с 01.07.2018 по 31.12.2018				3,09	5,12
10	Казанский территориальный участок Горьковской дирекции по тепловодоснабжению – структурного	с 01.01.2016 по 30.06.2016				7,96	6,36
		с 01.07.2016 по 31.12.2016				8,28	6,54
		с 01.01.2017				8,22	6,54

№ п/п	Наименование муниципального образования, организации, осуществляющей холодное водоснабжение и водоотведение	Год	Тариф на питьевую воду (одноставочный), руб./куб.м	Тариф на техническую воду (одноставочный), руб./куб.м	Тариф на водоотведение (одноставочный), руб./куб.м	Тариф на транспортировку холодной воды (одноставочный), руб./куб.м	Тариф на транспортировку сточных вод (одноставочный), руб./куб.м
	подразделенеия Центральной дирекции по тепловодоснабжению – филиал открытого акционерного общества «Российские железные дороги» (тарифы указаны без учета НДС)	по 30.06.2017					
		с 01.07.2017 по 31.12.2017				9,96	6,68
		с 01.01.2018 по 30.06.2018				9,96	5,95
		с 01.07.2018 по 31.12.2018				9,96	5,95
11	Общество с ограниченной ответственностью «Фирма «Никос и Мария»*	с 01.01.2016 по 30.06.2016	52,15				17,22
		с 01.07.2016 по 31.12.2016	55,47				17,22
		с 01.01.2017 по 30.06.2017	55,47				14,69
		с 01.07.2017 по 31.12.2017	56,83				14,69
		с 01.01.2018 по 30.06.2018	49,51				13,37
		с 01.07.2018 по 31.12.2018	49,51				13,37
12	Акционерное общество «Сетевая компания «Энерготехника» (тарифы указаны без учета НДС)	с 01.01.2016 по 30.06.2016				7,57	10,23
		с 01.07.2016 по 31.12.2016				7,89	10,66
		с 01.01.2017 по 30.06.2017				7,89	10,66
		с 01.07.2017 по 31.12.2017				8,07	10,83

№ п/п	Наименование муниципального образования, организации, осуществляющей холодное водоснабжение и водоотведение	Год	Тариф на питьевую воду (одноставочный), руб./куб.м	Тариф на техническую воду (одноставочный), руб./куб.м	Тариф на водоотведение (одноставочный), руб./куб.м	Тариф на транспортировку холодной воды (одноставочный), руб./куб.м	Тариф на транспортировку сточных вод (одноставочный), руб./куб.м
		с 01.01.2018 по 30.06.2018				8,07	10,83
		с 01.07.2018 по 31.12.2018				8,07	12,25
13	Акционерное общество «Казанский оптико-механический завод» (тарифы указаны без учета НДС)	с 01.01.2016 по 30.06.2016			22,75		
		с 01.07.2016 по 31.12.2016			22,75		
		с 01.01.2017 по 30.06.2017			21,99		
		с 01.07.2017 по 31.12.2017			21,99		
		с 01.01.2018 по 30.06.2018			21,66		
		с 01.07.2018 по 31.12.2018			21,66		
	Нижнекамский муниципальный район						
14	Общество с ограниченной ответственностью «Камэнергостройпром» (тарифы указаны без учета НДС)	с 01.01.2016 по 30.06.2016		15,47	5,03	10,55	6,77
		с 01.07.2016 по 31.12.2016		16,07	5,22	11,04	7,07
		с 01.01.2017 по 30.06.2017		12,90	5,22	11,04	7,07
		с 01.07.2017 по 31.12.2017		12,90	5,39	11,31	7,27
		с 01.01.2018		12,51	5,39	11,31	7,27

№ п/п	Наименование муниципального образования, организации, осуществляющей холодное водоснабжение и водоотведение	Год	Тариф на питьевую воду (одноставочный), руб./куб.м	Тариф на техническую воду (одноставочный), руб./куб.м	Тариф на водоотведение (одноставочный), руб./куб.м	Тариф на транспортировку холодной воды (одноставочный), руб./куб.м	Тариф на транспортировку сточных вод (одноставочный), руб./куб.м
		по 30.06.2018					
		с 01.07.2018 по 31.12.2018		12,51	5,52	11,68	7,49
	Пестречинский муниципальный район						
15	Общество с ограниченной ответственностью «Птицеводческий комплекс «Ак Барс» (тарифы указаны без учета НДС)	с 01.01.2016 по 30.06.2016			14,48		
		с 01.07.2016 по 31.12.2016			14,65		
		с 01.01.2017 по 30.06.2017			14,65		
		с 01.07.2017 по 31.12.2017			15,15		
		с 01.01.2018 по 30.06.2018			15,15		
		с 01.07.2018 по 31.12.2018			15,53		
16	Общество с ограниченной ответственностью «Инженерные сети Кощаковские»*	с 01.01.2016 по 30.06.2016	19,88		31,42		
		с 01.07.2016 по 31.12.2016	19,88		31,42		
		с 01.01.2017 по 30.06.2017	19,88		31,42		
		с 01.07.2017 по 31.12.2017	20,67		32,65		
		с 01.01.2018 по 30.06.2018	20,67		25,57		

№ п/п	Наименование муниципального образования, организации, осуществляющей холодное водоснабжение и водоотведение	Год	Тариф на питьевую воду (одноставочный), руб./куб.м	Тариф на техническую воду (одноставочный), руб./куб.м	Тариф на водоотведение (одноставочный), руб./куб.м	Тариф на транспортировку холодной воды (одноставочный), руб./куб.м	Тариф на транспортировку сточных вод (одноставочный), руб./куб.м
		с 01.07.2018 по 31.12.2018	21,54		26,65		
17	Общество с ограниченной ответственностью «ЖилБыт»*	с 01.01.2016 по 30.06.2016	21,72		20,33		
		с 01.07.2016 по 31.12.2016	21,72		20,47		
		с 01.01.2017 по 30.06.2017	21,12		20,47		
		с 01.07.2017 по 31.12.2017	21,12		21,26		
		с 01.01.2018 по 30.06.2018	21,12		21,26		
		с 01.07.2018 по 31.12.2018	21,95		21,87		
	Рыбно-Слободский муниципальный район						
18	Общество с ограниченной ответственностью «Рыбно-Слободский жилкомсервис»*	с 01.01.2016 по 30.06.2016	25,80		26,86		
		с 01.07.2016 по 31.12.2016	26,71		27,48		
		с 01.01.2017 по 30.06.2017	26,71		27,48		
		с 01.07.2017 по 31.12.2017	27,25		28,08		
		с 01.01.2018 по 30.06.2018	27,25		28,08		
		с 01.07.2018	28,34		28,82		

№ п/п	Наименование муниципального образования, организации, осуществляющей холодное водоснабжение и водоотведение	Год	Тариф на питьевую воду (одноставочный), руб./куб.м	Тариф на техническую воду (одноставочный), руб./куб.м	Тариф на водоотведение (одноставочный), руб./куб.м	Тариф на транспортировку холодной воды (одноставочный), руб./куб.м	Тариф на транспортировку сточных вод (одноставочный), руб./куб.м
		по 31.12.2018					
	Сабинский муниципальный район						
19	Акционерное общество «Сабинское многоотраслевое производственное предприятие жилищно – коммунального хозяйства»*	с 01.01.2016 по 30.06.2016	24,80		48,67		
		с 01.07.2016 по 31.12.2016	25,77		51,38		
		с 01.01.2017 по 30.06.2017	25,77		51,38		
		с 01.07.2017 по 31.12.2017	26,39		53,21		
		с 01.01.2018 по 30.06.2018	26,39		53,21		
		с 01.07.2018 по 31.12.2018	27,36		53,52		
20	Открытое акционерное общество «Шеморданское многоотраслевое производственное предприятие жилищно – коммунального хозяйства Сабинского района»*	с 01.01.2016 по 30.06.2016	25,50		38,84		
		с 01.07.2016 по 31.12.2016	25,77		43,46		
		с 01.01.2017 по 30.06.2017	25,77		43,46		
		с 01.07.2017 по 31.12.2017	26,39		46,13		
		с 01.01.2018 по 30.06.2018	26,39		46,13		
		с 01.07.2018 по 31.12.2018	27,36		47,47		

№ п/п	Наименование муниципального образования, организации, осуществляющей холодное водоснабжение и водоотведение	Год	Тариф на питьевую воду (одноставочный), руб./куб.м	Тариф на техническую воду (одноставочный), руб./куб.м	Тариф на водоотведение (одноставочный), руб./куб.м	Тариф на транспортировку холодной воды (одноставочный), руб./куб.м	Тариф на транспортировку сточных вод (одноставочный), руб./куб.м
21	Общество с ограниченной ответственностью «Газпром трансгаз Казань» (тарифы указаны без учета НДС)	с 01.01.2016 по 30.06.2016			16,81		
		с 01.07.2016 по 31.12.2016			17,48		
		с 01.01.2017 по 30.06.2017			17,48		
		с 01.07.2017 по 31.12.2017			18,14		
		с 01.01.2018 по 30.06.2018			18,14		
		с 01.07.2018 по 31.12.2018			18,79		
	Сармановский муниципальный район						
22	Открытое акционерное общество «Азнакаевское предприятие тепловых сетей»						
22.1	Потребители п.г.т. Джалиль						
22.1.1	Население (тарифы указаны с учетом НДС)**	с 01.01.2016 по 30.06.2016	49,57		25,46		
		с 01.07.2016 по 31.12.2016	49,57		27,01		
		с 01.01.2017 по 30.06.2017	49,57		27,01		
		с 01.07.2017	50,20		28,39		

№ п/п	Наименование муниципального образования, организации, осуществляющей холодное водоснабжение и водоотведение	Год	Тариф на питьевую воду (одноставочный), руб./куб.м	Тариф на техническую воду (одноставочный), руб./куб.м	Тариф на водоотведение (одноставочный), руб./куб.м	Тариф на транспортировку холодной воды (одноставочный), руб./куб.м	Тариф на транспортировку сточных вод (одноставочный), руб./куб.м
		по 31.12.2017					
		с 01.01.2018 по 30.06.2018	50,10		28,39		
		с 01.07.2018 по 31.12.2018	50,10		29,03		
22.1.2	Иные потребители (тарифы указаны без учета НДС)	с 01.01.2016 по 30.06.2016	42,01		21,58		
		с 01.07.2016 по 31.12.2016	42,01		22,89		
		с 01.01.2017 по 30.06.2017	42,01		22,89		
		с 01.07.2017 по 31.12.2017	42,54		24,06		
		с 01.01.2018 по 30.06.2018	42,46		24,06		
		с 01.07.2018 по 31.12.2018	42,46		24,60		
	Тетюшский муниципальный район						
23	Акционерное общество «Тетюши-Водоканал»						
23.1	Население (тарифы указаны с учетом НДС)**	с 01.01.2016 по 30.06.2016	41,69		29,67		
		с 01.07.2016 по 31.12.2016	43,21		31,87		
		с 01.01.2017 по 30.06.2017	43,21		31,87		

№ п/п	Наименование муниципального образования, организации, осуществляющей холодное водоснабжение и водоотведение	Год	Тариф на питьевую воду (одноставочный), руб./куб.м	Тариф на техническую воду (одноставочный), руб./куб.м	Тариф на водоотведение (одноставочный), руб./куб.м	Тариф на транспортировку холодной воды (одноставочный), руб./куб.м	Тариф на транспортировку сточных вод (одноставочный), руб./куб.м
		с 01.07.2017 по 31.12.2017	45,06		32,30		
		с 01.01.2018 по 30.06.2018	45,06		32,30		
		с 01.07.2018 по 31.12.2018	45,98		33,58		
23.2	Иные потребители (тарифы указаны без учета НДС)	с 01.01.2016 по 30.06.2016	35,33		25,14		
		с 01.07.2016 по 31.12.2016	36,62		27,01		
		с 01.01.2017 по 30.06.2017	36,62		27,01		
		С 01.07.2017 по 31.12.2017	38,19		27,37		
		с 01.01.2018 по 30.06.2018	38,19		27,37		
		с 01.07.2018 по 31.12.2018	38,97		28,46		
	Тукаевский муниципальный район						
24	Товарищество собственников жилья «Нефтебаза»*	с 01.01.2016 по 30.06.2016	28,55				27,82
		с 01.07.2016 по 31.12.2016	29,59				28,84
		с 01.01.2017 по 30.06.2017	29,16				28,84
		с 01.07.2017	29,16				29,99

№ п/п	Наименование муниципального образования, организации, осуществляющей холодное водоснабжение и водоотведение	Год	Тариф на питьевую воду (одноставочный), руб./куб.м	Тариф на техническую воду (одноставочный), руб./куб.м	Тариф на водоотведение (одноставочный), руб./куб.м	Тариф на транспортировку холодной воды (одноставочный), руб./куб.м	Тариф на транспортировку сточных вод (одноставочный), руб./куб.м
		по 31.12.2017					
		с 01.01.2018 по 30.06.2018	29,16				29,99
		с 01.07.2018 по 31.12.2018	30,16				30,82
25	Общество с ограниченной ответственностью «Коммунальные сети – Татарстан»*	с 01.01.2016 по 30.06.2016	42,94		41,62		
		с 01.07.2016 по 31.12.2016	44,99		43,47		
		с 01.01.2017 по 30.06.2017	44,99		43,47		
		с 01.07.2017 по 31.12.2017	45,58		44,84		
		с 01.01.2018 по 30.06.2018	45,58		44,84		
		с 01.07.2018 по 31.12.2018	46,05		45,08		»

<*>Применяет упрощенную систему налогообложения

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

Приложение 18
к протоколу заседания Правления
Государственного комитета Республики
Татарстан по тарифам
от 14.12.2017 № 39-пр
«Приложение 2 к постановлению
Государственного комитета
Республики Татарстан по тарифам
от 27.11.2015 № 10-32/кс

Долгосрочные параметры регулирования тарифов на питьевую воду, техническую воду, водоотведение, транспортировку питьевой воды и транспортировку сточных вод для организаций, осуществляющих холодное водоснабжение и водоотведение, на 2016- 2018 годы

№ п/п	Наименование организации, осуществляющей холодное водоснабжение и (или) водоотведение, вид тарифа	Год	Базовый уровень операционных расходов	Индекс эффективности операционных расходов	Нормативный уровень прибыли	Показатели энергосбережения и энергетической эффективности	
						уровень потерь воды	удельный расход электрической энергии
			тыс.рублей	процент	процент	процент	кВт·ч/куб.м
1	Общество с ограниченной ответственностью «Терсинские коммунальные сети»						
1.1	Питьевая вода	2016	1033,27	1	-	3,85	0,84
		2017	1070,51	1	-	3,85	0,84
		2018	1101,78	1	-	3,85	0,84
1.2	Водоотведение	2016	607,35	1	-	-	0,59
		2017	629,53	1	-	-	0,59

№ п/п	Наименование организации, осуществляющей холодное водоснабжение и (или) водоотведение, вид тарифа	Год	Базовый уровень операционных расходов	Индекс эффективности операционных расходов	Нормативный уровень прибыли	Показатели энергосбережения и энергетической эффективности	
						уровень потерь воды	удельный расход электрической энергии
			тыс.рублей	процент	процент	процент	кВт·ч/куб.м
		2018	648,17	1	-	-	0,59
2	Открытое акционерное общество «Азнакаевское предприятие тепловых сетей»						
2.1	Потребители города Азнакаево, Балтачевского сельского поселения						
2.1.1	Питьевая вода	2016	30001,75	1	-	10,03	1,66
		2017	30960,63	1	-	10,03	1,66
		2018	31865,08	1	-	10,03	1,66
2.2	Потребители города Азнакаево						
2.2.1	Водоотведение	2016	11931,55	1	-	-	1,33
		2017	12367,41	1	-	-	1,33
		2018	12733,48	1	-	-	1,33
2.3	Потребители п.г.т. Актюбинский, Микулинского сельского поселения						
2.3.1	Питьевая вода	2016	7707,50	1	-	16,86	1,69
		2017	7983,96	1	-	16,86	1,69
		2018	8216,15	1	-	16,86	1,69
2.4	Потребители						

№ п/п	Наименование организации, осуществляющей холодное водоснабжение и (или) водоотведение, вид тарифа	Год	Базовый уровень операционных расходов	Индекс эффективности операционных расходов	Нормативный уровень прибыли	Показатели энергосбережения и энергетической эффективности	
						уровень потерь воды	удельный расход электрической энергии
			тыс.рублей	процент	процент	процент	кВт·ч/куб.м
	п.г.т. Актюбинский						
2.4.1	Водоотведение	2016	8622,14	1	-	-	0,69
		2017	8937,10	1	-	-	0,69
		2018	9201,64	1	-	-	0,69
3	Общество с ограниченной ответственностью «ГидроСервис»						
3.1	Питьевая вода	2016	729,07	1	-	-	1,2
		2017	755,53	1	-	-	1,2
		2018	777,76	1	-	-	1,2
4	Общество с ограниченной ответственностью «Газпром трансгаз Казань»						
4.1	Питьевая вода	2016	1589,40	1	-	-	0,49
		2017	1647,46	1	-	-	0,49
		2018	1696,22	1	-	-	0,49
4.2	Водоотведение	2016	2078,50	1	-	-	2,86
		2017	2154,43	1	-	-	2,86
		2018	2218,20	1	-	-	2,86

№ п/п	Наименование организации, осуществляющей холодное водоснабжение и (или) водоотведение, вид тарифа	Год	Базовый уровень операционных расходов	Индекс эффективности операционных расходов	Нормативный уровень прибыли	Показатели энергосбережения и энергетической эффективности	
						уровень потерь воды	удельный расход электрической энергии
			тыс.рублей	процент	процент	процент	кВт·ч/куб.м
5	Акционерное общество «Особая экономическая зона промышленно-производственного типа «Алабуга»						
5.1	Питьевая вода	2016	7771,08	1	-	-	-
		2017	8054,94	1	-	-	-
		2018	8054,94	1	-	-	-
5.2	Водоотведение (поверхностные сточные воды)	2016	8770,45	1	-	-	0,06
		2017	9090,84	1	-	-	0,06
		2018	9359,92	1	-	-	0,06
5.3	Водоотведение (хозяйственно-бытовые сточные воды)	2016	15325,58	1	-	-	0,51
		2017	15909,99	1	-	-	0,51
		2018	15910,00	1	-	-	0,51
6	Птицефабрика «Яратель» филиала Общества с ограниченной ответственностью «Птицеводческий комплекс «Ак Барс»						
6.1	Питьевая вода	2016	2444,96	1	-	-	0,66
		2017	2534,27	1	-	-	0,66
		2018	2609,29	1	-	-	0,66

№ п/п	Наименование организации, осуществляющей холодное водоснабжение и (или) водоотведение, вид тарифа	Год	Базовый уровень операционных расходов	Индекс эффективности операционных расходов	Нормативный уровень прибыли	Показатели энергосбережения и энергетической эффективности	
						уровень потерь воды	удельный расход электрической энергии
			тыс.рублей	процент	процент	процент	кВт·ч/куб.м
7	Акционерное общество «Транснефть – Прикамье» - Казанское районное нефтепроводное управление						
7.1	Питьевая вода	2016	567,96	1	-	-	0,5
		2017	587,23	1	-	-	0,5
		2018	604,24	1	-	-	0,5
7.2	Водоотведение	2016	132,4	1	-	-	0,2
		2017	136,86	1	-	-	0,2
		2018	140,73	1	-	-	0,2
8	Акционерное общество «Коммунальные сети Мензелинского района»						
8.1	Питьевая вода	2016	8828,95	1	-	2,2	1,51
		2017	9147,45	1	-	2,2	1,51
		2018	9304,96	1	-	2,2	1,51
8.2	Водоотведение	2016	7236,62	1	-	-	1,53
		2017	7498,57	1	-	-	1,53
		2018	7683,63	1	-	-	1,53
9	Акционерное общество «Судоходная						

№ п/п	Наименование организации, осуществляющей холодное водоснабжение и (или) водоотведение, вид тарифа	Год	Базовый уровень операционных расходов	Индекс эффективности операционных расходов	Нормативный уровень прибыли	Показатели энергосбережения и энергетической эффективности	
						уровень потерь воды	удельный расход электрической энергии
			тыс.рублей	процент	процент	процент	кВт·ч/куб.м
	компания «Татфлот»						
9.1	Питьевая вода	2016	228,79	1	-	-	-
		2017	237,16	1	-	-	-
		2018	244,18	1	-	-	-
9.2	Водоотведение	2016	390,14	1	-	-	0,14
		2017	404,39	1	-	-	0,14
		2018	416,36	1	-	-	0,14
10	Казанский территориальный участок Горьковской дирекции по тепловодоснабжению - структурного подразделения Центральной дирекции по тепловодоснабжению - филиала открытого акционерного общества «Российские железные дороги»						
10.1	Транспортировка холодной воды	2016	2263,87	1	-	-	0,10
		2017	2346,56	1	-	-	0,10
		2018	2416,02	1	-	-	0,10
10.2	Транспортировка сточных вод	2016	1232,54	1	-	-	-
		2017	1277,56	1	-	-	-

№ п/п	Наименование организации, осуществляющей холодное водоснабжение и (или) водоотведение, вид тарифа	Год	Базовый уровень операционных расходов	Индекс эффективности операционных расходов	Нормативный уровень прибыли	Показатели энергосбережения и энергетической эффективности	
						уровень потерь воды	удельный расход электрической энергии
			тыс.рублей	процент	процент	процент	кВт·ч/куб.м
		2018	1302,07	1	-	-	-
11	Общество с ограниченной ответственностью «Фирма «Никос и Мария»						
11.1	Транспортировка холодной воды	2016	846,45	1	-	-	-
		2017	901,53	1	-	-	-
		2018	893,22	1	-	-	-
11.2	Транспортировка сточных вод	2016	1725,03	1	-	-	0,62
		2017	1788,05	1	-	-	0,62
		2018	1840,98	1	-	-	0,62
12	Акционерное общество «Сетевая компания «Энерготехника»						
12.1	Питьевая вода	2016	869,75	1	-	-	-
		2017	921,14	1	-	-	-
		2018	928,21	1	-	-	-
12.2	Водоотведение	2016	1046,18	1	-	-	-
		2017	1084,39	1	-	-	-
		2018	1116,49	1	-	-	-

№ п/п	Наименование организации, осуществляющей холодное водоснабжение и (или) водоотведение, вид тарифа	Год	Базовый уровень операционных расходов	Индекс эффективности операционных расходов	Нормативный уровень прибыли	Показатели энергосбережения и энергетической эффективности	
						уровень потерь воды	удельный расход электрической энергии
			тыс.рублей	процент	процент	процент	кВт·ч/куб.м
13	Акционерное общество «Казанский оптико-механический завод»						
13.1	Водоотведение	2016	8528,96	1	-	-	1,47
		2017	8840,52	1	-	-	1,47
		2018	9102,20	1	-	-	1,47
14	Общество с ограниченной ответственностью «Камэнергостройпром»						
14.1	Техническая вода	2016	1 277,37	1	-	-	0,77
		2017	1527,11	1	-	-	0,77
		2018	1887,95	1	-	-	0,77
14.2	Водоотведение (поверхностные сточные воды)	2016	1769,05	1	-	-	-
		2017	1833,68	1	-	-	-
		2018	1887,95	1	-	-	-
14.3	Транспортировка холодной воды	2016	260,37	1	-	-	0,27
		2017	309,82	1	-	-	0,27
		2018	317,81	1	-	-	0,27
14.4	Транспортировка сточных вод	2016	388,21	1	-	-	-

№ п/п	Наименование организации, осуществляющей холодное водоснабжение и (или) водоотведение, вид тарифа	Год	Базовый уровень операционных расходов	Индекс эффективности операционных расходов	Нормативный уровень прибыли	Показатели энергосбережения и энергетической эффективности	
						уровень потерь воды	удельный расход электрической энергии
			тыс.рублей	процент	процент	процент	кВт·ч/куб.м
		2017	402,36	1	-	-	-
		2018	414,27	1	-	-	-
15	Общество с ограниченной ответственностью «Птицеводческий комплекс «Ак Барс»						
15.1	Водоотведение	2016	1152,65	1	-	-	1,37
		2017	1194,76	1	-	-	1,37
		2018	1230,12	1	-	-	1,37
16	Общество с ограниченной ответственностью «Инженерные сети Кощаковские»						
16.1	Питьевая вода	2016	685,33	1	-	-	1,77
		2017	708,27	1	-	-	1,77
		2018	6687,99	1	-	-	1,77
16.2	Водоотведение	2016	1559,56	1	-	-	0,55
		2017	1616,53	1	-	-	0,55
		2018	6890,60	1	-	-	0,55
17	Общество с ограниченной ответственностью «ЖилБыт»						

№ п/п	Наименование организации, осуществляющей холодное водоснабжение и (или) водоотведение, вид тарифа	Год	Базовый уровень операционных расходов	Индекс эффективности операционных расходов	Нормативный уровень прибыли	Показатели энергосбережения и энергетической эффективности	
						уровень потерь воды	удельный расход электрической энергии
			тыс.рублей	процент	процент	процент	кВт·ч/куб.м
17.1	Питьевая вода	2016	222,98	1	-	-	2,32
		2017	229,58	1	-	-	2,32
		2018	236,38	1	-	-	2,32
17.2	Водоотведение	2016	513,73	1	-	-	0,5
		2017	1378,13	1	-	-	0,5
		2018	1418,92	1	-	-	0,5
18	Общество с ограниченной ответственностью «Рыбно-Слободский жилищно-коммунальный сервис»						
18.1	Питьевая вода	2016	3618,24	1	-	3,8	2,33
		2017	3751,95	1	-	3,8	2,33
		2018	3863,09	1	-	3,8	2,33
18.2	Водоотведение	2016	2897,88	1	-	-	0,35
		2017	3003,74	1	-	-	0,35
		2018	3092,65	1	-	-	0,35
19	Акционерное общество «Сабинское многоотраслевое производственное предприятие жилищно –						

№ п/п	Наименование организации, осуществляющей холодное водоснабжение и (или) водоотведение, вид тарифа	Год	Базовый уровень операционных расходов	Индекс эффективности операционных расходов	Нормативный уровень прибыли	Показатели энергосбережения и энергетической эффективности	
						уровень потерь воды	удельный расход электрической энергии
			тыс.рублей	процент	процент	процент	кВт·ч/куб.м
	коммунального хозяйства»						
19.1	Питьевая вода	2016	7059,37	1	-	3,8	1,48
		2017	7315,06	1	-	3,8	1,48
		2018	7456,63	1	-	3,8	1,48
19.2	Водоотведение	2016	3958,83	1	-	-	1,88
		2017	4103,44	1	-	-	1,88
		2018	4224,90	1	-	-	1,88
20	Открытое акционерное общество «Шеморданское многоотраслевое производственное предприятие жилищно – коммунального хозяйства Сабинского района»			1	-		
20.1	Питьевая вода	2016	6770,38	1	-	19,4	1,14
		2017	7015,69	1	-	19,4	1,14
		2018	7166,73	1	-	19,4	1,14
20.2	Водоотведение	2016	1193,89	1	-	-	0,78
		2017	1237,51	1	-	-	0,78
		2018	1274,14	1	-	-	0,78
21	Общество с ограниченной			1	-		

№ п/п	Наименование организации, осуществляющей холодное водоснабжение и (или) водоотведение, вид тарифа	Год	Базовый уровень операционных расходов	Индекс эффективности операционных расходов	Нормативный уровень прибыли	Показатели энергосбережения и энергетической эффективности	
						уровень потерь воды	удельный расход электрической энергии
			тыс.рублей	процент	процент	процент	кВт·ч/куб.м
	ответственностью «Газпром трансгаз Казань»						
21.1	Водоотведение	2016	585,76	1	-	-	2,5
		2017	607,16	1	-	-	2,5
		2018	625,13	1	-	-	2,5
22	Открытое акционерное общество «Азнакаевское предприятие тепловых сетей»						
22.1	Потребители п.г.т. Джалиль						
22.1.1	Питьевая вода	2016	8738,89	1	-	13,09	1,20
		2017	9057,70	1	-	13,09	1,20
		2018	9325,45	1	-	13,09	1,20
22.1.2	Водоотведение	2016	8768,27	1	-	-	1,15
		2017	9088,57	1	-	-	1,15
		2018	9357,60	1	-	-	1,15
23	Акционерное общество «Тетюши - Водоканал»			1	-		
23.1	Питьевая вода	2016	7407,44	1	-	15	1,78
		2017	7676,19	1	-	15	1,78

№ п/п	Наименование организации, осуществляющей холодное водоснабжение и (или) водоотведение, вид тарифа	Год	Базовый уровень операционных расходов	Индекс эффективности операционных расходов	Нормативный уровень прибыли	Показатели энергосбережения и энергетической эффективности	
						уровень потерь воды	удельный расход электрической энергии
			тыс.рублей	процент	процент	процент	кВт·ч/куб.м
		2018	7851,54	1	-	15	1,78
23.2	Водоотведение	2016	3066,53	1	-	-	1,248
		2017	3178,55	1	-	-	1,248
		2018	3272,63	1	-	-	1,248
24	Товарищество собственников жилья «Нефтебаза»						
24.1	Питьевая вода	2016	192,97	1	-	-	-
		2017	200,01	1	-	-	-
		2018	205,93	1	-	-	-
24.2	Водоотведение	2016	158,9	1	-	-	-
		2017	164,70	1	-	-	-
		2018	169,57	1	-	-	-
25	Общество с ограниченной ответственностью «Коммунальные сети – Татарстан»						
25.1	Питьевая вода	2016	19277,57	1	-	3,9	1,93
		2017	19927,64	1	-	3,9	1,93
		2018	20517,50	1	-	3,9	1,93

№ п/п	Наименование организации, осуществляющей холодное водоснабжение и (или) водоотведение, вид тарифа	Год	Базовый уровень операционных расходов	Индекс эффективности операционных расходов	Нормативный уровень прибыли	Показатели энергосбережения и энергетической эффективности	
						уровень потерь воды	удельный расход электрической энергии
			тыс.рублей	процент	процент	процент	кВт·ч/куб.м
25.2	Водоотведение	2016	9429,43	1	-	-	0,44
		2017	10158,29	1	-	-	0,44
		2018	10063,19	1	-	-	0,44»

Приложение 19
к протоколу заседания Правления
Государственного комитета Республики
Татарстан по тарифам
от 14.12.2017 № 39-пр
«Приложение 1 к постановлению
Государственного комитета
Республики Татарстан по тарифам
от 30.11.2015 № 10-35/кс

Тарифы на питьевую воду, техническую воду, водоотведение, очистку сточных вод, транспортировку холодной воды и транспортировку сточных вод для организаций, осуществляющих холодное водоснабжение и водоотведение, на 2016 – 2018 годы с календарной разбивкой

№ п/п	Наименование муниципального образования, организации, осуществляющей холодное водоснабжение и водоотведение	Год	Тариф на питьевую воду (одноставочный), руб./куб.м	Тариф на техническую воду (одноставочный), руб./куб.м	Тариф на водоотведение (одноставочный), руб./куб.м	Тариф на очистку сточных вод (одноставочный), руб./куб.м	Тариф на транспортировку холодной воды (одноставочный), руб./куб.м	Тариф на транспортировку сточных вод (одноставочный), руб./куб.м
	Альметьевский муниципальный район							
1	Акционерное общество «Альметьевск-Водоканал»							
1.1	Население (тарифы указаны с учетом НДС)**	с 01.01.2016 по 30.06.2016	43,26		17,63			
		с 01.07.2016 по 31.12.2016	43,73		18,42			
		с 01.01.2017 по	43,73		18,42			

№ п/п	Наименование муниципального образования, организации, осуществляющей холодное водоснабжение и водоотведение	Год	Тариф на питьевую воду (одноставочный), руб./куб.м	Тариф на техническую воду (одноставочный), руб./куб.м	Тариф на водоотведение (одноставочный), руб./куб.м	Тариф на очистку сточных вод (одноставочный), руб./куб.м	Тариф на транспортировку холодной воды (одноставочный), руб./куб.м	Тариф на транспортировку сточных вод (одноставочный), руб./куб.м
		30.06.2017						
		с 01.07.2017 по 31.12.2017	44,78		18,63			
		с 01.01.2018 по 30.06.2018	44,07		18,63			
		с 01.07.2018 по 31.12.2018	44,07		19,03			
1.2	Иные потребители (тарифы указаны без учета НДС)	с 01.01.2016 по 30.06.2016	36.66		14,94			
		с 01.07.2016 по 31.12.2016	37,06		15,61			
		с 01.01.2017 по 30.06.2017	37,06		15,61			
		с 01.07.2017 по 31.12.2017	37,95		15,79			
		с 01.01.2018 по 30.06.2018	37,35		15,79			
		с 01.07.2018 по 31.12.2018	37.35		16,13			
	Бавлинский муниципальный район							
		с 01.01.2016 по	30,78		19,31			

№ п/п	Наименование муниципального образования, организации, осуществляющей холодное водоснабжение и водоотведение	Год	Тариф на питьевую воду (одноставочный), руб./куб.м	Тариф на техническую воду (одноставочный), руб./куб.м	Тариф на водоотведение (одноставочный), руб./куб.м	Тариф на очистку сточных вод (одноставочный), руб./куб.м	Тариф на транспортировку холодной воды (одноставочный), руб./куб.м	Тариф на транспортировку сточных вод (одноставочный), руб./куб.м
2	Муниципальное казенное предприятие Бавлинского муниципального района «Водоканал»*	30.06.2016						
		с 01.07.2016 по 31.12.2016	33,87		20,03			
		с 01.01.2017 по 30.06.2017	33,87		20,03			
		с 01.07.2017 по 31.12.2017	34,51		21,09			
		с 01.01.2018 по 30.06.2018	34.51		21,09			
		с 01.07.2018 по 31.12.2018	36,00		21,94			
	Буинский муниципальный район							
3	Общество с ограниченной ответственностью «Родник»*	с 01.01.2016 по 30.06.2016	23,71					
		с 01.07.2016 по 31.12.2016	24,21					
		с 01.01.2017 по 30.06.2017	20.71					
		с 01.07.2017 по 31.12.2017	20,71					
		с 01.01.2018 по	20,71					

№ п/п	Наименование муниципального образования, организации, осуществляющей холодное водоснабжение и водоотведение	Год	Тариф на питьевую воду (одноставочный), руб./куб.м	Тариф на техническую воду (одноставочный), руб./куб.м	Тариф на водоотведение (одноставочный), руб./куб.м	Тариф на очистку сточных вод (одноставочный), руб./куб.м	Тариф на транспортировку холодной воды (одноставочный), руб./куб.м	Тариф на транспортировку сточных вод (одноставочный), руб./куб.м
		30.06.2018						
		с 01.07.2018 по 31.12.2018	20,92					
	Камско-Устьинский муниципальный район							
4	Открытое акционерное общество «Камско – Устьинские коммунальные сети»							
4.1	Население (тарифы указаны с учетом НДС)**	с 01.01.2016 по 30.06.2016	30,47		44,60			
		с 01.07.2016 по 31.12.2016	31,80		46,59			
		с 01.01.2017 по 30.06.2017	31,80		46,59			
		с 01.07.2017 по 31.12.2017	33,36		47,20			
		с 01.01.2018 по 30.06.2018	32,91		47,20			
		с 01.07.2018 по 31.12.2018	32,91		48,44			
4.2	Иные потребители (тарифы указаны без учета НДС)	с 01.01.2016 по 30.06.2016	25,82		37,80			

№ п/п	Наименование муниципального образования, организации, осуществляющей холодное водоснабжение и водоотведение	Год	Тариф на питьевую воду (одноставочный), руб./куб.м	Тариф на техническую воду (одноставочный), руб./куб.м	Тариф на водоотведение (одноставочный), руб./куб.м	Тариф на очистку сточных вод (одноставочный), руб./куб.м	Тариф на транспортировку холодной воды (одноставочный), руб./куб.м	Тариф на транспортировку сточных вод (одноставочный), руб./куб.м
		с 01.07.2016 по 31.12.2016	26.95		39,48			
		с 01.01.2017 по 30.06.2017	26,95		39,48			
		с 01.07.2017 по 31.12.2017	28.27		40,00			
		с 01.01.2018 по 30.06.2018	27,89		40,00			
		с 01.07.2018 по 31.12.2018	27,89		41,05			
5	Открытое акционерное общество «Куйбышевско-затонские коммунальные сети»							
5.1	Население (тарифы указаны с учетом НДС)**	с 01.01.2016 по 30.06.2016	20,40		40,18			
		с 01.07.2016 по 31.12.2016	21.22		41,81			
		с 01.01.2017 по 30.06.2017	20,39		41,81			
		с 01.07.2017 по 31.12.2017	20,39		43,81			

№ п/п	Наименование муниципального образования, организации, осуществляющей холодное водоснабжение и водоотведение	Год	Тариф на питьевую воду (одноставочный), руб./куб.м	Тариф на техническую воду (одноставочный), руб./куб.м	Тариф на водоотведение (одноставочный), руб./куб.м	Тариф на очистку сточных вод (одноставочный), руб./куб.м	Тариф на транспортировку холодной воды (одноставочный), руб./куб.м	Тариф на транспортировку сточных вод (одноставочный), руб./куб.м
		с 01.01.2018 по 30.06.2018	20.39		42,31			
		с 01.07.2018 по 31.12.2018	20,55		42,31			
5.2	Иные потребители (тарифы указаны без учета НДС	с 01.01.2016 по 30.06.2016	17.29		34,05			
		с 01.07.2016 по 31.12.2016	17,98		35,43			
		с 01.01.2017 по 30.06.2017	17,28		35,43			
		с 01.07.2017 по 31.12.2017	17.28		37,13			
		с 01.01.2018 по 30.06.2018	17,28		35,86			
		с 01.07.2018 по 31.12.2018	17,42		35,86			
	Лаишевский муниципальный район							
6	Общество с ограниченной ответственностью «ТрастИнвестСтрой» (тарифы указаны без учета НДС)	с 01.01.2016 по 30.06.2016	38,70		33,60			
		с 01.07.2016 по 31.12.2016	40.35		33,60			

№ п/п	Наименование муниципального образования, организации, осуществляющей холодное водоснабжение и водоотведение	Год	Тариф на питьевую воду (одноставочный), руб./куб.м	Тариф на техническую воду (одноставочный), руб./куб.м	Тариф на водоотведение (одноставочный), руб./куб.м	Тариф на очистку сточных вод (одноставочный), руб./куб.м	Тариф на транспортировку холодной воды (одноставочный), руб./куб.м	Тариф на транспортировку сточных вод (одноставочный), руб./куб.м
		с 01.01.2017 по 30.06.2017	40.35		33,60			
		с 01.07.2017 по 31.12.2017	41,96		36,39			
		с 01.01.2018 по 30.06.2018	41.96		35,87			
		с 01.07.2018 по 31.12.2018	42,44		35,87			
	Мамадышский муниципальный район							
7	Открытое акционерное общество «Мамадышский водоканал»							
7.1	Население (тарифы указаны с учетом НДС)**	с 01.01.2017 по 30.06.2017	36,58		30,77			
		с 01.07.2017 по 31.12.2017	37.78		30,77			
		с 01.01.2018 по 30.06.2018	37,78		30,77			
		с 01.07.2018 по 31.12.2018	39,39		32,08			
7.2	Иные потребители	с 01.01.2017	31,00		26,08			

№ п/п	Наименование муниципального образования, организации, осуществляющей холодное водоснабжение и водоотведение	Год	Тариф на питьевую воду (одноставочный), руб./куб.м	Тариф на техническую воду (одноставочный), руб./куб.м	Тариф на водоотведение (одноставочный), руб./куб.м	Тариф на очистку сточных вод (одноставочный), руб./куб.м	Тариф на транспортировку холодной воды (одноставочный), руб./куб.м	Тариф на транспортировку сточных вод (одноставочный), руб./куб.м
	(тарифы указаны без учета НДС)	по 30.06.2017						
		с 01.07.2017 по 31.12.2017	32,02		26,08			
		с 01.01.2018 по 30.06.2018	32.02		26,08			
		с 01.07.2018 по 31.12.2018	33,38		27,18			
	Менделеевский муниципальный район							
8	Общество с ограниченной ответственностью «Газпром теплоэнерго Казань»							
8.1	Население (тарифы указаны с учетом НДС)**	с 01.01.2016 по 30.06.2016	35,60		23,59			
		с 01.07.2016 по 31.12.2016	36,30		23,87			
		с 01.01.2017 по 30.06.2017	36,30		23,87			
		с 01.07.2017 по 31.12.2017	37,21		24,71			
		с 01.01.2018 по	37.21		24,71			

№ п/п	Наименование муниципального образования, организации, осуществляющей холодное водоснабжение и водоотведение	Год	Тариф на питьевую воду (одноставочный), руб./куб.м	Тариф на техническую воду (одноставочный), руб./куб.м	Тариф на водоотведение (одноставочный), руб./куб.м	Тариф на очистку сточных вод (одноставочный), руб./куб.м	Тариф на транспортировку холодной воды (одноставочный), руб./куб.м	Тариф на транспортировку сточных вод (одноставочный), руб./куб.м
		30.06.2018						
		с 01.07.2018 по 31.12.2018	38,73		25,69			
8.2	Иные потребители (тарифы указаны без учета НДС)	с 01.01.2016 по 30.06.2016	30,17		19,99			
		с 01.07.2016 по 31.12.2016	30,76		20,23			
		с 01.01.2017 по 30.06.2017	30.76		20,23			
		с 01.07.2017 по 31.12.2017	31,53		20,94			
		с 01.01.2018 по 30.06.2018	31,53		20,94			
		с 01.07.2018 по 31.12.2018	32,82		21,77			
	Город Казань							
9	Муниципальное унитарное предприятие «Водоканал»							
9.1	Население (тарифы указаны с учетом НДС)**	с 01.01.2016 по 30.06.2016	17,69		14,77			
		с 01.07.2016 по	18.08		15,14			

№ п/п	Наименование муниципального образования, организации, осуществляющей холодное водоснабжение и водоотведение	Год	Тариф на питьевую воду (одноставочный), руб./куб.м	Тариф на техническую воду (одноставочный), руб./куб.м	Тариф на водоотведение (одноставочный), руб./куб.м	Тариф на очистку сточных вод (одноставочный), руб./куб.м	Тариф на транспортировку холодной воды (одноставочный), руб./куб.м	Тариф на транспортировку сточных вод (одноставочный), руб./куб.м
		31.12.2016						
		с 01.01.2017 по 30.06.2017	18,08		15,14			
		с 01.07.2017 по 31.12.2017	18,84		15,78			
		с 01.01.2018 по 30.06.2018	18,84		15,78			
		с 01.07.2018 по 31.12.2018	19,64		16,44			
9.2	Иные потребители (тарифы указаны без учета НДС)	с 01.01.2016 по 30.06.2016	14,99		12,52			
		с 01.07.2016 по 31.12.2016	15,32		12,83			
		с 01.01.2017 по 30.06.2017	15,32		12,83			
		с 01.07.2017 по 31.12.2017	15,97		13,37			
		с 01.01.2018 по 30.06.2018	15,97		13,37			
		с 01.07.2018 по 31.12.2018	16,64		13,93			

№ п/п	Наименование муниципального образования, организации, осуществляющей холодное водоснабжение и водоотведение	Год	Тариф на питьевую воду (одноставочный), руб./куб.м	Тариф на техническую воду (одноставочный), руб./куб.м	Тариф на водоотведение (одноставочный), руб./куб.м	Тариф на очистку сточных вод (одноставочный), руб./куб.м	Тариф на транспортировку холодной воды (одноставочный), руб./куб.м	Тариф на транспортировку сточных вод (одноставочный), руб./куб.м
10	Публичное акционерное общество «Казаньоргсинтез» (тарифы указаны без учета НДС)	с 01.01.2016 по 30.06.2016	10,70***	2,90				
		с 01.07.2016 по 31.12.2016	10,70***	3,00				
		с 01.01.2017 по 30.06.2017	10,34***	3,00				
		с 01.07.2017 по 31.12.2017	10,34***	3,07				
		с 01.01.2018 по 30.06.2018	10,34***	3,07				
		с 01.07.2018 по 31.12.2018	10,86***	3,14				
10.1	Дифференциация тарифов в зависимости от наличия нескольких технологически не связанных между собой централизованных систем:							
10.1.1	производственных сточных вод	с 01.01.2016 по 30.06.2016			10.81****			
		с 01.07.2016 по 31.12.2016			10,81****			
		с 01.01.2017			9,30****			

№ п/п	Наименование муниципального образования, организации, осуществляющей холодное водоснабжение и водоотведение	Год	Тариф на питьевую воду (одноставочный), руб./куб.м	Тариф на техническую воду (одноставочный), руб./куб.м	Тариф на водоотведение (одноставочный), руб./куб.м	Тариф на очистку сточных вод (одноставочный), руб./куб.м	Тариф на транспортировку холодной воды (одноставочный), руб./куб.м	Тариф на транспортировку сточных вод (одноставочный), руб./куб.м
		по 30.06.2017						
		с 01.07.2017 по 31.12.2017			9,30****			
		с 01.01.2018 по 30.06.2018			9,30****			
		с 01.07.2018 по 31.12.2018			9,86****			
10.1.2	хозяйственно-бытовых сточных вод	с 01.01.2016 по 30.06.2016			11,22****			
		с 01.07.2016 по 31.12.2016			11,80****			
		с 01.01.2017 по 30.06.2017			11,55****			
		с 01.07.2017 по 31.12.2017			11,55****			
		с 01.01.2018 по 30.06.2018			10,85****			
		с 01.07.2018 по 31.12.2018			10,85****			
11	Открытое акционерное общество «ТГК-16» (тарифы указаны без	с 01.01.2016 по 30.06.2016		3,85				

№ п/п	Наименование муниципального образования, организации, осуществляющей холодное водоснабжение и водоотведение	Год	Тариф на питьевую воду (одноставочный), руб./куб.м	Тариф на техническую воду (одноставочный), руб./куб.м	Тариф на водоотведение (одноставочный), руб./куб.м	Тариф на очистку сточных вод (одноставочный), руб./куб.м	Тариф на транспортировку холодной воды (одноставочный), руб./куб.м	Тариф на транспортировку сточных вод (одноставочный), руб./куб.м
	учета НДС)	с 01.07.2016 по 31.12.2016		4,00				
		с 01.01.2017 по 30.06.2017		4,00				
		с 01.07.2017 по 31.12.2017		4,06				
		с 01.01.2018 по 30.06.2018		4,06				
		с 01.07.2018 по 31.12.2018		4,21				
12	Акционерное общество «Татэнерго»							
12.1	Филиал Акционерного общества «Татэнерго» - Казанская Теплоэлектроцентраль 1 (тарифы указаны без учета НДС)	с 01.01.2016 по 30.06.2016		4,14			0,12	0,23
		с 01.07.2016 по 31.12.2016		4,14			0,12	0,24
		с 01.01.2017 по 30.06.2017		4,14			0,12	0,24
		с 01.07.2017 по 31.12.2017		4,49			0,12	0,25
		с 01.01.2018 по 30.06.2018		4,49			0,12	0,25

№ п/п	Наименование муниципального образования, организации, осуществляющей холодное водоснабжение и водоотведение	Год	Тариф на питьевую воду (одноставочный), руб./куб.м	Тариф на техническую воду (одноставочный), руб./куб.м	Тариф на водоотведение (одноставочный), руб./куб.м	Тариф на очистку сточных вод (одноставочный), руб./куб.м	Тариф на транспортировку холодной воды (одноставочный), руб./куб.м	Тариф на транспортировку сточных вод (одноставочный), руб./куб.м
		с 01.07.2018 по 31.12.2018		4,50			0,13	0,28
12.2	Филиал Акционерного общества «Татэнерго» - Казанская Теплоэлектроцентраль 2 (тарифы указаны без учета НДС)	с 01.01.2016 по 30.06.2016					0,10	0,64
		с 01.07.2016 по 31.12.2016					0,14	1,18
		с 01.01.2017 по 30.06.2017					0,12	1,15
		с 01.07.2017 по 31.12.2017					0,12	1,15
		с 01.01.2018 по 30.06.2018					0,12	1,15
		с 01.07.2018 по 31.12.2018					0,14	1,34
13	Открытое акционерное общество «Казанский завод синтетического каучука» (тарифы указаны без учета НДС)	с 01.01.2016 по 30.06.2016		3,91	10,11			
		с 01.07.2016 по 31.12.2016		4,06	10,31			
		с 01.01.2017 по 30.06.2017		4,06	10,31			
		с 01.07.2017 по		4,27	10,66			

№ п/п	Наименование муниципального образования, организации, осуществляющей холодное водоснабжение и водоотведение	Год	Тариф на питьевую воду (одноставочный), руб./куб.м	Тариф на техническую воду (одноставочный), руб./куб.м	Тариф на водоотведение (одноставочный), руб./куб.м	Тариф на очистку сточных вод (одноставочный), руб./куб.м	Тариф на транспортировку холодной воды (одноставочный), руб./куб.м	Тариф на транспортировку сточных вод (одноставочный), руб./куб.м
		31.12.2017						
		с 01.01.2018 по 30.06.2018		4,27	9,65			
		с 01.07.2018 по 31.12.2018		4,34	9,65			
	Город Набережные Челны							
14	Акционерное общество «Татэнерго»							
14.1	Филиал Акционерного общества «Татэнерго» - Нижнекамская Гидроэлектростанция (тарифы указаны без учета НДС)	с 01.01.2016 по 30.06.2016						3,13
		с 01.07.2016 по 31.12.2016						3,23
		с 01.01.2017 по 30.06.2017						3,23
		с 01.07.2017 по 31.12.2017						3,35
		с 01.01.2018 по 30.06.2018						1,85
		с 01.07.2018 по 31.12.2018						1,85
	Нижнекамский муниципальный район							

№ п/п	Наименование муниципального образования, организации, осуществляющей холодное водоснабжение и водоотведение	Год	Тариф на питьевую воду (одноставочный), руб./куб.м	Тариф на техническую воду (одноставочный), руб./куб.м	Тариф на водоотведение (одноставочный), руб./куб.м	Тариф на очистку сточных вод (одноставочный), руб./куб.м	Тариф на транспортировку холодной воды (одноставочный), руб./куб.м	Тариф на транспортировку сточных вод (одноставочный), руб./куб.м
15	Акционерное общество «Водопроводно-канализационное и энергетическое хозяйство»							
15.1	Население (тарифы указаны с учетом НДС)**	с 01.01.2016 по 30.06.2016	22,51		16,33			
		с 01.07.2016 по 31.12.2016	22.90		16,71			
		с 01.01.2017 по 30.06.2017	22,90		16,71			
		с 01.07.2017 по 31.12.2017	23,71		17,49			
		с 01.01.2018 по 30.06.2018	23.71		17,49			
		с 01.07.2018 по 31.12.2018	23,81		19,06			
15.2	Иные потребители (тарифы указаны без учета НДС)	с 01.01.2016 по 30.06.2016	19.08		13,84			
		с 01.07.2016 по 31.12.2016	19,41		14,16			
		с 01.01.2017 по 30.06.2017	19,41		14,16			

№ п/п	Наименование муниципального образования, организации, осуществляющей холодное водоснабжение и водоотведение	Год	Тариф на питьевую воду (одноставочный), руб./куб.м	Тариф на техническую воду (одноставочный), руб./куб.м	Тариф на водоотведение (одноставочный), руб./куб.м	Тариф на очистку сточных вод (одноставочный), руб./куб.м	Тариф на транспортировку холодной воды (одноставочный), руб./куб.м	Тариф на транспортировку сточных вод (одноставочный), руб./куб.м
		с 01.07.2017 по 31.12.2017	20.09		14,82			
		с 01.01.2018 по 30.06.2018	20,09		14,82			
		с 01.07.2018 по 31.12.2018	20.18		16,15			
16	Акционерное общество «Станция очистки воды – Нижнекамск-нефтехим» (тарифы указаны без учета НДС)							
16.1	Организации, оказывающие услуги в сфере водоснабжения населению муниципального образования «город Нижнекамск»	с 01.01.2016 по 30.06.2016	10,88					
		с 01.07.2016 по 31.12.2016	11.37					
		с 01.01.2017 по 30.06.2017	11,37					
		с 01.07.2017 по 31.12.2017	11.62					
		с 01.01.2018 по 30.06.2018	11,62					
		с 01.07.2018 по	14,86					

№ п/п	Наименование муниципального образования, организации, осуществляющей холодное водоснабжение и водоотведение	Год	Тариф на питьевую воду (одноставочный), руб./куб.м	Тариф на техническую воду (одноставочный), руб./куб.м	Тариф на водоотведение (одноставочный), руб./куб.м	Тариф на очистку сточных вод (одноставочный), руб./куб.м	Тариф на транспортировку холодной воды (одноставочный), руб./куб.м	Тариф на транспортировку сточных вод (одноставочный), руб./куб.м
		31.12.2018						
16.2	Иные потребители	с 01.01.2016 по 30.06.2016	30,37					
		с 01.07.2016 по 31.12.2016	30,37					
		с 01.01.2017 по 30.06.2017	30,37					
		с 01.07.2017 по 31.12.2017	31.04					
		с 01.01.2018 по 30.06.2018	28,17					
		с 01.07.2018 по 31.12.2018	28,17					
17	Публичное акционерное общество «Нижнекамскнефте-хим» (тарифы указаны без учета НДС)	с 01.01.2016 по 30.06.2016	40,55					0,52
		с 01.07.2016 по 31.12.2016	54,21					1,11
		с 01.01.2017 по 30.06.2017	48.71					0,88
		с 01.07.2017 по 31.12.2017	48,71					0,88

№ п/п	Наименование муниципального образования, организации, осуществляющей холодное водоснабжение и водоотведение	Год	Тариф на питьевую воду (одноставочный), руб./куб.м	Тариф на техническую воду (одноставочный), руб./куб.м	Тариф на водоотведение (одноставочный), руб./куб.м	Тариф на очистку сточных вод (одноставочный), руб./куб.м	Тариф на транспортировку холодной воды (одноставочный), руб./куб.м	Тариф на транспортировку сточных вод (одноставочный), руб./куб.м
		с 01.01.2018 по 30.06.2018	46.50					0,88
		с 01.07.2018 по 31.12.2018	46,50					0,92
17.1	Организации, оказывающие услуги в сфере водоотведения населению муниципального образования «город Нижнекамск»	с 01.01.2016 по 30.06.2016				4,50		
		с 01.07.2016 по 31.12.2016				4,69		
		с 01.01.2017 по 30.06.2017				4,69		
		с 01.07.2017 по 31.12.2017				4,73		
		с 01.01.2018 по 30.06.2018				4,73		
		с 01.07.2018 по 31.12.2018				5,62		
17.2	Иные потребители (очистка сточных вод)	с 01.01.2016 по 30.06.2016				9,77		
		с 01.07.2016 по 31.12.2016				9,77		
		с 01.01.2017 по				9,77		

№ п/п	Наименование муниципального образования, организации, осуществляющей холодное водоснабжение и водоотведение	Год	Тариф на питьевую воду (одноставочный), руб./куб.м	Тариф на техническую воду (одноставочный), руб./куб.м	Тариф на водоотведение (одноставочный), руб./куб.м	Тариф на очистку сточных вод (одноставочный), руб./куб.м	Тариф на транспортировку холодной воды (одноставочный), руб./куб.м	Тариф на транспортировку сточных вод (одноставочный), руб./куб.м
		30.06.2017						
		с 01.07.2017 по 31.12.2017				11,66		
		с 01.01.2018 по 30.06.2018				11,11		
		с 01.07.2018 по 31.12.2018				11,11		
17.3	Дифференциация тарифов в зависимости от наличия нескольких технологически не связанных между собой централизованных систем:							
17.3.1	Вода до водоподготовки	с 01.01.2016 по 30.06.2016		4,45				
		с 01.07.2016 по 31.12.2016		4,26				
		с 01.01.2017 по 30.06.2017		4,05				
		с 01.07.2017 по 31.12.2017		4,05				
		с 01.01.2018 по 30.06.2018		4,05				

№ п/п	Наименование муниципального образования, организации, осуществляющей холодное водоснабжение и водоотведение	Год	Тариф на питьевую воду (одноставочный), руб./куб.м	Тариф на техническую воду (одноставочный), руб./куб.м	Тариф на водоотведение (одноставочный), руб./куб.м	Тариф на очистку сточных вод (одноставочный), руб./куб.м	Тариф на транспортировку холодной воды (одноставочный), руб./куб.м	Тариф на транспортировку сточных вод (одноставочный), руб./куб.м
		с 01.07.2018 по 31.12.2018		4,34				
17.3.2	Камская неочищенная	с 01.01.2016 по 30.06.2016		3,25				
		с 01.07.2016 по 31.12.2016		3,26				
		с 01.01.2017 по 30.06.2017		3,26				
		с 01.07.2017 по 31.12.2017		3,46				
		с 01.01.2018 по 30.06.2018		3,46				
		с 01.07.2018 по 31.12.2018		3,46				
17.3.3	Осветленная вода	с 01.01.2016 по 30.06.2016		5,53				
		с 01.07.2016 по 31.12.2016		5,68				
		с 01.01.2017 по 30.06.2017		5,68				
		с 01.07.2017 по		5,94				

№ п/п	Наименование муниципального образования, организации, осуществляющей холодное водоснабжение и водоотведение	Год	Тариф на питьевую воду (одноставочный), руб./куб.м	Тариф на техническую воду (одноставочный), руб./куб.м	Тариф на водоотведение (одноставочный), руб./куб.м	Тариф на очистку сточных вод (одноставочный), руб./куб.м	Тариф на транспортировку холодной воды (одноставочный), руб./куб.м	Тариф на транспортировку сточных вод (одноставочный), руб./куб.м
		31.12.2017						
		с 01.01.2018 по 30.06.2018		5,94				
		с 01.07.2018 по 31.12.2018		6,16				
18	Акционерное общество «ТАНЕКО» (тарифы указаны без учета НДС)	с 01.01.2016 по 30.06.2016	71,02	10,05				
		с 01.07.2016 по 31.12.2016	84.90	10.35				
		с 01.01.2017 по 30.06.2017	65,59	10,34				
		с 01.07.2017 по 31.12.2017	65,59	10,34				
		с 01.01.2018 по 30.06.2018	65,59	10,34				
		с 01.07.2018 по 31.12.2018	66,16	10,35				
18.1	Дифференциация тарифов в зависимости от наличия нескольких технологически не связанных между собой централизованных систем:							

№ п/п	Наименование муниципального образования, организации, осуществляющей холодное водоснабжение и водоотведение	Год	Тариф на питьевую воду (одноставочный), руб./куб.м	Тариф на техническую воду (одноставочный), руб./куб.м	Тариф на водоотведение (одноставочный), руб./куб.м	Тариф на очистку сточных вод (одноставочный), руб./куб.м	Тариф на транспортировку холодной воды (одноставочный), руб./куб.м	Тариф на транспортировку сточных вод (одноставочный), руб./куб.м
18.1.1	Водоотведение промышленных сточных вод	с 01.01.2016 по 30.06.2016			28,36			
		с 01.07.2016 по 31.12.2016			29,07			
		с 01.01.2017 по 30.06.2017			29,07			
		с 01.07.2017 по 31.12.2017			29,71			
		с 01.01.2018 по 30.06.2018			21,68			
		с 01.07.2018 по 31.12.2018			21,68			
18.1.2	Водоотведение бытовых сточных вод	с 01.01.2016 по 30.06.2016			15,86			
		с 01.07.2016 по 31.12.2016			16,43			
		с 01.01.2017 по 30.06.2017			12,27			
		с 01.07.2017 по 31.12.2017			12,27			
		с 01.01.2018 по			12,27			

№ п/п	Наименование муниципального образования, организации, осуществляющей холодное водоснабжение и водоотведение	Год	Тариф на питьевую воду (одноставочный), руб./куб.м	Тариф на техническую воду (одноставочный), руб./куб.м	Тариф на водоотведение (одноставочный), руб./куб.м	Тариф на очистку сточных вод (одноставочный), руб./куб.м	Тариф на транспортировку холодной воды (одноставочный), руб./куб.м	Тариф на транспортировку сточных вод (одноставочный), руб./куб.м
		30.06.2018						
		с 01.07.2018 по 31.12.2018			15,28			
19	Общество с ограниченной ответственностью «Нижнекамская ТЭЦ» (тарифы указаны без учета НДС)	с 01.01.2016 по 30.06.2016	47,45		10,54			
		с 01.07.2016 по 31.12.2016	55,99		10,54			
		с 01.01.2017 по 30.06.2017	49,97		10,30			
		с 01.07.2017 по 31.12.2017	49,97		10,30			
		с 01.01.2018 по 30.06.2018	47,57		10,30			
		с 01.07.2018 по 31.12.2018	47,57		12,72			
20	Открытое акционерное общество «ТГК-16»							
20.1	Филиал Открытого акционерного общества «ТГК-16» - «Нижнекамская Теплоэлектроцентраль (ПТК-1)» (тарифы указаны без учета НДС)	с 01.01.2016 по 30.06.2016	37,34	4,82	13,62			
		с 01.07.2016 по 31.12.2016	37,43	5,06	15,28			
		с 01.01.2017 по	37,32	4,56	15,11			

№ п/п	Наименование муниципального образования, организации, осуществляющей холодное водоснабжение и водоотведение	Год	Тариф на питьевую воду (одноставочный), руб./куб.м	Тариф на техническую воду (одноставочный), руб./куб.м	Тариф на водоотведение (одноставочный), руб./куб.м	Тариф на очистку сточных вод (одноставочный), руб./куб.м	Тариф на транспортировку холодной воды (одноставочный), руб./куб.м	Тариф на транспортировку сточных вод (одноставочный), руб./куб.м
		30.06.2017						
		с 01.07.2017 по 31.12.2017	37,32	4,56	15,11			
		с 01.01.2018 по 30.06.2018	34,26	4,56	15,11			
		с 01.07.2018 по 31.12.2018	34,26	4,89	17,60			
	Тукаевский муниципальный район							
21	Общество с ограниченной ответственностью «Тукаевский водоканал»*	с 01.01.2016 по 30.06.2016	47,01		53,86			
		с 01.07.2016 по 31.12.2016	48,18		55,18			
		с 01.01.2017 по 30.06.2017	48.18		55,18			
		с 01.07.2017 по 31.12.2017	50,04		57,40			
		с 01.01.2018 по 30.06.2018	47.03		56,46			
		с 01.07.2018 по 31.12.2018	47,03		56,46			
	Тюлячинский муниципальный район							

№ п/п	Наименование муниципального образования, организации, осуществляющей холодное водоснабжение и водоотведение	Год	Тариф на питьевую воду (одноставочный), руб./куб.м	Тариф на техническую воду (одноставочный), руб./куб.м	Тариф на водоотведение (одноставочный), руб./куб.м	Тариф на очистку сточных вод (одноставочный), руб./куб.м	Тариф на транспортировку холодной воды (одноставочный), руб./куб.м	Тариф на транспортировку сточных вод (одноставочный), руб./куб.м
22	Общество с ограниченной ответственностью «Мёша»*	с 01.01.2016 по 30.06.2016	19.90					
		с 01.07.2016 по 31.12.2016	21,42					
		с 01.01.2017 по 30.06.2017	21.42					
		с 01.07.2017 по 31.12.2017	22,18					
		с 01.01.2018 по 30.06.2018	22,18					
		с 01.07.2018 по 31.12.2018	22.59					»

<*>Применяет упрощенную систему налогообложения.

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

<***> Тарифы публичного акционерного общества «Казаньоргсинтез» на водоснабжение питьевой водой на 2016-2018 годы установлены для потребителей централизованной системы водоснабжения «Водозабор (цех очистных сооружений и внешних коммуникаций) – потребители публичного акционерного общества «Казаньоргсинтез».

<****>Тарифы публичного акционерного общества «Казаньоргсинтез» на водоотведение на 2016-2018 годы установлены для потребителей централизованной системы водоотведения «Очистные сооружения (цех нейтрализации и очистки сточных вод) – потребители публичного акционерного общества «Казаньоргсинтез».

Приложение 20
к протоколу заседания Правления
Государственного комитета Республики
Татарстан по тарифам
от 14.12.2017 № 39-пр
«Приложение 2 к постановлению
Государственного комитета
Республики Татарстан по тарифам
от 30.11.2015 № 10-35/кс

Долгосрочные параметры регулирования тарифов на питьевую воду, техническую воду, водоотведение, очистку сточных вод, транспортировку питьевой воды и транспортировку сточных вод для организаций, осуществляющих холодное водоснабжение и водоотведение, на 2016 - 2018 годы

№ п/п	Наименование организации, осуществляющей холодное водоснабжение и (или) водоотведение. вид тарифа	Год	Базовый уровень операционных расходов	Индекс эффективности операционных расходов	Нормативный уровень прибыли	Показатели энергосбережения и энергетической эффективности	
						уровень потерь воды	удельный расход электрической энергии
			тыс.рублей	процент	процент	процент	кВт·ч/куб.м
1	Акционерное общество «Альметьевск-Водоканал»						
1.1	Питьевая вода	2016	94709,68	1	-	18,1	2,19
		2017	98169,43	1	-	18,1	2,19
		2018	101075,24	1	-	18,1	2,19
1.2	Водоотведение	2016	102222,79	1	-	-	0,6

№ п/п	Наименование организации, осуществляющей холодное водоснабжение и (или) водоотведение, вид тарифа	Год	Базовый уровень операционных расходов	Индекс эффективности операционных расходов	Нормативный уровень прибыли	Показатели энергосбережения и энергетической эффективности	
						уровень потерь воды	удельный расход электрической энергии
			тыс.рублей	процент	процент	процент	кВт·ч/куб.м
		2017	105956,99	1	-	-	0,6
		2018	109093,31	1	-	-	0.6
2	Муниципальное казенное предприятие Бавлинского муниципального района «Водоканал»						
2.1	Питьевая вода	2016	11061.71	1	-	15,7	4,87
		2017	11462.14	1	-	15,7	4,87
		2018	11798,46	1	-	15,7	4,87
2.2	Водоотведение	2016	8950,04	1	-	-	1,23
		2017	9276,98	1	-	-	1,23
		2018	9551,58	1	-	-	1,23
3	Общество с ограниченной ответственностью «Родник»						
3.1	Питьевая вода	2016	478,33	1	-	9,4	0,17
		2017	496,11	1	-	9,08	0,17
		2018	515,36	1	-	9,08	0,17
4	Открытое акционерное общество «Камско – Устьинские коммунальные сети»						
4.1	Питьевая вода	2016	2743,62	1	-	4,4	1,95
		2017	2842,92	1	-	4,4	1,95

№ п/п	Наименование организации, осуществляющей холодное водоснабжение и (или) водоотведение, вид тарифа	Год	Базовый уровень операционных расходов	Индекс эффективности операционных расходов	Нормативный уровень прибыли	Показатели энергосбережения и энергетической эффективности	
						уровень потерь воды	удельный расход электрической энергии
			тыс.рублей	процент	процент	процент	кВт·ч/куб.м
		2018	2900,50	1	-	4,4	1,94
4.2	Водоотведение	2016	1614,42	1	-	-	1,21
		2017	1668,37	1	-	-	1,21
		2018	1717,75	1	-	-	1,21
5	Открытое акционерное общество «Куйбышевско-затонские коммунальные сети»						
5.1	Питьевая вода	2016	883,31	1	-	7,1	1,40
		2017	915,58	1	-	7,1	1,40
		2018	942,68	1	-	7,1	1,40
5.2	Водоотведение	2016	1361,37	1	-	-	2,17
		2017	1410,35	1	-	-	2,17
		2018	1452,10	1	-	-	2,17
6	Общество с ограниченной ответственностью «ТрастИнвестСтрой»						
6.1	Питьевая вода	2016	234,57	1	-	-	1,16
		2017	243,14	1	-	-	1,16
		2018	250.33	1	-	-	1,16
6.2	Водоотведение	2016	197.30	1	-	-	1,05
		2017	204.51	1	-	-	1,05

№ п/п	Наименование организации, осуществляющей холодное водоснабжение и (или) водоотведение, вид тарифа	Год	Базовый уровень операционных расходов	Индекс эффективности операционных расходов	Нормативный уровень прибыли	Показатели энергосбережения и энергетической эффективности	
						уровень потерь воды	удельный расход электрической энергии
			тыс.рублей	процент	процент	процент	кВт·ч/куб.м
		2018	210,56	1	-	-	1,05
7	Открытое акционерное общество «Мамадышский водоканал»						
7.1	Питьевая вода	2016	11658.66	1	-	15	2,01
		2017	10153.45	1	-	15	2,01
		2018	10454.01	1	-	15	2,01
7.2	Водоотведение	2016	4402,13	1	-	-	0,26
		2017	3866,88	1	-	-	0,26
		2018	3977,43	1	-	-	0,26
8	Общество с ограниченной ответственностью «Газпром теплоэнерго Казань»						
8.1	Питьевая вода	2016	10725,84	1	-	19,0	1,05
		2017	11116,59	1	-	19,0	1,05
		2018	11415,48	1	-	19,0	1,05
8.2	Водоотведение	2016	13544,24	1	-	-	0,88
		2017	14039,01	1	-	-	0,88
		2018	14454.56	1	-	-	0,88
9	Муниципальное унитарное предприятие «Водоканал»						
9.1	Питьевая вода	2016	924898,67	1	-	13,56	0,70

№ п/п	Наименование организации, осуществляющей холодное водоснабжение и (или) водоотведение, вид тарифа	Год	Базовый уровень операционных расходов	Индекс эффективности операционных расходов	Нормативный уровень прибыли	Показатели энергосбережения и энергетической эффективности	
						уровень потерь воды	удельный расход электрической энергии
			тыс.рублей	процент	процент	процент	кВт·ч/куб.м
		2017	958685,22	1	-	13,56	0,70
		2018	987062,30	1	-	13,56	0,70
9.2	Водоотведение	2016	725590,06	1	-	-	0,68
		2017	752095,86	1	-	-	0,68
		2018	774357,91	1	-	-	0,68
10	Публичное акционерное общество «Казаньоргсинтез»						
10.1	Питьевая вода*	2016	133639,50	1	-	-	0,64
		2017	148665,09	1	-	-	0,65
		2018	144835,06	1	-	-	0,67
10.2	Техническая вода	2016	19088,22	1	-	-	0,42
		2017	20530,54	1	-	-	0,42
		2018	16212,40	1	-	-	0,42
10.3	Водоотведение (производственных сточных вод)**	2016	57400,75	1	-	-	0,78
		2017	59497,60	1	-	-	0,78
		2018	61258,73	1	-	-	0,78
10.4	Водоотведение (хозяйственно – бытовых сточных вод)**	2016	5929,19	1	-	-	0,74
		2017	5523,78	1	-	-	0,74
		2018	5687,28	1	-	-	0,74

№ п/п	Наименование организации, осуществляющей холодное водоснабжение и (или) водоотведение, вид тарифа	Год	Базовый уровень операционных расходов	Индекс эффективности операционных расходов	Нормативный уровень прибыли	Показатели энергосбережения и энергетической эффективности	
						уровень потерь воды	удельный расход электрической энергии
			тыс.рублей	процент	процент	процент	кВт·ч/куб.м
11	Открытое акционерное общество «ТГК -16»						
11.1	Техническая вода	2016	6743,22	1	-	0,3	-
		2017	6989,46	1	-	0,3	-
		2018	7196,35	1	-	0,3	-
12	Акционерное общество «Татэнерго»						
12.1	Филиал Акционерного общества «Татэнерго» - Казанская Теплоэлектроцентраль 1						
12.1.1	Техническая вода	2016	221,86	1	-	-	-
		2017	229,96	1	-	-	-
		2018	236,76	1	-	-	-
12.1.2	Транспортировка холодной воды	2016	66,69	1	-	-	-
		2017	69,07	1	-	-	-
		2018	71,12	1	-	-	-
12.1.3	Транспортировка сточных вод	2016	49,44	1	-	-	-
		2017	51,24	1	-	-	-
		2018	52,76	1	-	-	-
12.2	Филиал Акционерного общества «Татэнерго» - Казанская Теплоэлектроцентраль 2						

№ п/п	Наименование организации, осуществляющей холодное водоснабжение и (или) водоотведение, вид тарифа	Год	Базовый уровень операционных расходов	Индекс эффективности операционных расходов	Нормативный уровень прибыли	Показатели энергосбережения и энергетической эффективности	
						уровень потерь воды	удельный расход электрической энергии
			тыс.рублей	процент	процент	процент	кВт·ч/куб.м
12.2.1	Транспортировка холодной воды	2016	42,78	1	-	-	-
		2017	44,34	1	-	-	-
		2018	45,66	1	-	-	-
12.2.2	Транспортировка сточных вод	2016	217.94	1	-	-	-
		2017	174.95	1	-	-	-
		2018	180,13	1	-	-	-
13	Открытое акционерное общество «Казанский завод синтетического каучука»						
13.1	Техническая вода	2016	25987,51	1	-	-	0,53
		2017	26825,70	1	-	-	0,53
		2018	27559,51	1	-	-	0,53
13.2	Водоотведение	2016	46848,98	1	-	-	1,20
		2017	48560,37	1	-	-	1,18
		2018	49997,76	1	-	-	1,15
14	Акционерное общество «Татэнерго»						
14.1	Филиал Акционерного общества «Татэнерго» - Нижнекамская Гидроэлектростанция						
14.1.1	Транспортировка сточных вод	2016	258.59	1	-	-	0,08
		2017	268.03	1	-	-	0,08

№ п/п	Наименование организации, осуществляющей холодное водоснабжение и (или) водоотведение, вид тарифа	Год	Базовый уровень операционных расходов	Индекс эффективности операционных расходов	Нормативный уровень прибыли	Показатели энергосбережения и энергетической эффективности	
						уровень потерь воды	удельный расход электрической энергии
			тыс.рублей	процент	процент	процент	кВт·ч/куб.м
		2018	275,97	1	-	-	0,08
15	Акционерное общество «Водопроводно-канализационное и энергетическое хозяйство»						
15.1	Питьевая вода	2016	85356.28	1	-	2,4	-
		2017	90271.21	1	-	2,4	-
		2018	92581.74	1	-	2,4	-
15.2	Водоотведение	2016	82917,65	1	-	-	0,215
		2017	87993,24	1	-	-	0,215
		2018	90484,23	1	-	-	0,215
16	Акционерное общество «Станция очистки воды – Нижнекамскнефтехим»						
16.1	Питьевая вода	2016	136570,40	1	-	6,2	0,562
		2017	141 59,32	1	-	6,2	0,562
		2018	145749,50	1	-	6,2	0,562
17	Публичное акционерное общество «Нижнекамскнефтехим»						
17.1	Питьевая вода	2016	4608,90	1	-	6,22	0,600
		2017	4585,16	1	-	6,22	0.600
		2018	4720,88	1	-	6,22	0.600
17.2	Транспортировка сточных вод	2016	3684,62	1	-	-	0.048

№ п/п	Наименование организации, осуществляющей холодное водоснабжение и (или) водоотведение, вид тарифа	Год	Базовый уровень операционных расходов	Индекс эффективности операционных расходов	Нормативный уровень прибыли	Показатели энергосбережения и энергетической эффективности	
						уровень потерь воды	удельный расход электрической энергии
			тыс.рублей	процент	процент	процент	кВт·ч/куб.м
		2017	3819,22	1	-	-	0,048
		2018	3932,27	1	-	-	0.048
17.3	Очистка коммунальных сточных вод	2016	38602.01	1	-	-	0.423
		2017	40012.14	1	-	-	0.423
		2018	41196.50	1	-	-	0.423
17.4	Очистка производственных сточных вод	2016	65253,73	1	-	-	0,705
		2017	67637,45	1	-	-	0,705
		2018	69639,52	1	-	-	0,705
17.5	Вода до водоподготовки	2016	49201,18	1	-	3,0	0,738
		2017	39697,61	1	-	3,0	0,738
		2018	40872,66	1	-	3,0	0,738
17.6	Камская неочищенная	2016	25309,04	1	-	3,0	0,738
		2017	26233,58	1	-	3,0	0,738
		2018	27010.07	1	-	3,0	0.738
17.7	Осветленная вода	2016	7697,45	1	-	7,8	0,22
		2017	7978,64	1	-	7,8	0,22
		2018	8214,81	1	-	7,8	0,22
18	Акционерное общество «ТАНЕКО»						
18.1	Питьевая вода	2016	221,94	1	-	-	-

№ п/п	Наименование организации, осуществляющей холодное водоснабжение и (или) водоотведение, вид тарифа	Год	Базовый уровень операционных расходов	Индекс эффективности операционных расходов	Нормативный уровень прибыли	Показатели энергосбережения и энергетической эффективности	
						уровень потерь воды	удельный расход электрической энергии
			тыс.рублей	процент	процент	процент	кВт·ч/куб.м
		2017	230,04	1	-	-	-
		2018	236.85	1	-	-	-
18.2	Техническая вода	2016	2014,90	1	-	-	-
		2017	2088,50	1	-	-	-
		2018	2150,32	1	-	-	-
18.3	Водоотведение промышленных сточных вод	2016	35521,29	1	-	-	1,36
		2017	36818,89	1	-	-	1,36
		2018	37908,72	1	-	-	1,36
18.4	Водоотведение бытовых сточных вод	2016	1139,09	1	-	-	0,41
		2017	1180,71	1	-	-	0,41
		2018	1215,63	1	-	-	0,41
19	Общество с ограниченной ответственностью «Нижнекамская ТЭЦ»						
19.1	Питьевая вода	2016	40,08	1	-	-	-
		2017	41,54	1	-	-	-
		2018	42,77	1	-	-	-
19.2	Водоотведение	2016	15,31	1	-	-	-
		2017	15,87	1	-	-	-
		2018	16,34	1	-	-	-

№ п/п	Наименование организации, осуществляющей холодное водоснабжение и (или) водоотведение, вид тарифа	Год	Базовый уровень операционных расходов	Индекс эффективности операционных расходов	Нормативный уровень прибыли	Показатели энергосбережения и энергетической эффективности	
						уровень потерь воды	удельный расход электрической энергии
			тыс.рублей	процент	процент	процент	кВт·ч/куб.м
20	Открытое акционерное общество «ТГК-16»						
20.1	Филиал Открытого акционерного общества «ТГК-16» - «Нижнекамская Теплоэлектроцентраль (ПТК-1)»						
20.1.1	Питьевая вода	2016	677.43	1	-	1,48	-
		2017	702.18	1	-	1,48	-
		2018	722.96	1	-	1,48	-
20.1.2	Водоотведение	2016	415,01	1	-	-	-
		2017	430,19	1	-	-	-
		2018	442,93	1	-	-	-
20.1.3	Техническая вода	2016	10961,51	1	-	2,3	-
		2017	11361,93	1	-	2,3	-
		2018	11698,24	1	-	2,3	-
21	Общество с ограниченной ответственностью «Тукаевский водоканал»						
21.1	Питьевая вода	2016	7712,57	1	-	3,0	2,36
		2017	7975,56	1	-	3,0	2,36
		2018	8211,64	1	-	3,0	2,36
21.2	Водоотведение	2016	5840,43	1	-	-	0,80
		2017	6053,78	1	-	-	0,80

№ п/п	Наименование организации, осуществляющей холодное водоснабжение и (или) водоотведение, вид тарифа	Год	Базовый уровень операционных расходов	Индекс эффективности операционных расходов	Нормативный уровень прибыли	Показатели энергосбережения и энергетической эффективности	
						уровень потерь воды	удельный расход электрической энергии
			тыс.рублей	процент	процент	процент	кВт·ч/куб.м
		2018	6232,97	1	-	-	0,80
22	Общество с ограниченной ответственностью «Мёша»						
22.1	Питьевая вода	2016	1553,38	1	-	3,75	1,45
		2017	1609,86	1	-	3,75	1,45
		2018	1657,29	1	-	3,75	1,45»

<*> Долгосрочные параметры регулирования тарифов для публичного акционерного общества «Казаньоргсинтез» на водоснабжение питьевой водой на 2016-2018 годы установлены для потребителей централизованной системы водоснабжения «Водозабор (цех очистных сооружений и внешних коммуникаций) – потребители публичного акционерного общества «Казаньоргсинтез».

<**> Долгосрочные параметры регулирования тарифов для публичного акционерного общества «Казаньоргсинтез» на водоотведение на 2016-2018 годы установлены для потребителей централизованной системы водоотведения «Очистные сооружения (цех нейтрализации и очистки сточных вод) - потребители публичного акционерного общества «Казаньоргсинтез».

Приложение 21
к протоколу заседания Правления
Государственного комитета Республики
Татарстан по тарифам
от 14.12.2017 № 39-пр
«Приложение 1 к постановлению
Государственного комитета
Республики Татарстан по тарифам
от 14.12.2016 № 10-45/кс

Тарифы на питьевую воду, техническую воду и водоотведение для Акционерного общества «Особая экономическая зона промышленно-производственного типа «Алабуга», осуществляющего холодное водоснабжение и водоотведение, на 2017 – 2019 годы с календарной разбивкой

№ п/п	Наименование муниципального образования, организации, осуществляющей холодное водоснабжение и водоотведение	Год	Тариф на питьевую воду (одноставочный), рублей/куб.метр	Тариф на техническую воду (одноставочный), рублей/куб.метр	Тариф на водоотведение (одноставочный), рублей/куб.метр
	Елабужский муниципальный район				
1	Акционерное общество «Особая экономическая зона промышленно-производственного типа «Алабуга»				
1.1	Потребители города Елабуги				
1.1.1	Население (тарифы указаны с учетом НДС)*	с 01.01.2017 по 30.06.2017	32,21		24,64
		с 01.07.2017 по 31.12.2017	33,56		25,64

		с 01.01.2018 по 30.06.2018	33,56		25,64
		с 01.07.2018 по 31.12.2018	34,96		26,72
		с 01.01.2019 по 30.06.2019	34,96		26,72
		с 01.07.2019 по 31.12.2019	35,94		27,07
1.1.2	Иные потребители (тарифы указаны без учета НДС)	с 01.01.2017 по 30.06.2017	27,30	4,21	20,88
		с 01.07.2017 по 31.12.2017	28,44	4,37	21,73
		с 01.01.2018 по 30.06.2018	28,44	4,37	21,73
		с 01.07.2018 по 31.12.2018	29,63	4,55	22,64
		с 01.01.2019 по 30.06.2019	29,63	4,55	22,64
		с 01.07.2019 по 31.12.2019	30,46	4,75	22,94»

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

Приложение 22
к протоколу заседания Правления
Государственного комитета Республики
Татарстан по тарифам
от 14.12.2017 № 39-пр
«Приложение 2 к постановлению
Государственного комитета
Республики Татарстан по тарифам
от 14.12.2016 № 10-45/кс

Долгосрочные параметры регулирования тарифов на питьевую воду, техническую воду и водоотведение для Акционерного общества «Особая экономическая зона промышленно-производственного типа «Алабуга», осуществляющего холодное водоснабжение и водоотведение, на 2017 – 2019 годы

№ п/п	Наименование организации, осуществляющей холодное водоснабжение и (или) водоотведение, вид тарифа	Год	Базовый уровень операционных расходов	Индекс эффективности операционных расходов	Нормативный уровень прибыли	Показатели энергосбережения и энергетической эффективности	
						уровень потерь воды	удельный расход электрической энергии
			тыс. руб.	%	%	%	кВт·ч/куб.м
1	Акционерное общество «Особая экономическая зона промышленно-производственного типа «Алабуга»						
1.1	Питьевая вода	2017	109245,8	1	-	18,8	1,33
		2018	109683,15	1	-	18,7	1,33
		2019	112929,77	1	-	18,6	1,33
1.2	Техническая вода	2017	17802,20	1	-	3,8	0,67

№ п/п	Наименование организации, осуществляющей холодное водоснабжение и (или) водоотведение, вид тарифа	Год	Базовый уровень операционных расходов	Индекс эффективности операционных расходов	Нормативный уровень прибыли	Показатели энергосбережения и энергетической эффективности	
						уровень потерь воды	удельный расход электрической энергии
			тыс. руб.	%	%	%	кВт·ч/куб.м
		2018	18329,15	1	-	3,8	0,67
		2019	18871,69	1	-	3,8	0,67
1.3	Водоотведение	2017	61767	1	-	-	1,43
		2018	63595,10	1	-	-	1,43
		2019	65477,51	1	-	-	1,43»

Приложение 23
к протоколу заседания Правления
Государственного комитета
Республики Татарстан по тарифам
от 14.12.2017 № 39-пр

Тарифы на горячую воду в закрытых системах горячего водоснабжения, поставляемую организациями, осуществляющими горячее водоснабжение, на 2018 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 01.01.2018 по 30.06.2018	с 01.07.2018 по 31.12.2018	с 01.01.2018 по 30.06.2018	с 01.07.2018 по 31.12.2018
	Азнакаевский муниципальный район				
1	Открытое акционерное общество «Азнакаевское предприятие тепловых сетей»				
1.1	Потребители муниципального образования «город Азнакаево»				
1.1.1	Население (тарифы указаны с учетом НДС)*	35,72	36,14	1921,08	1957,12
1.1.2	Иные потребители (тарифы указаны без учета НДС)	30,27	30,63	1628,03	1658,58
1.2	Потребители муниципального образования «поселок городского типа Актюбинский»				
1.2.1	Население (тарифы указаны с учетом НДС)*	33,35	33,62	1871,41	1946,24
1.2.2	Иные потребители (тарифы указаны без учета НДС)	28,26	28,49	1585,94	1649,36
2	Общество с ограниченной ответственностью «Тепло-ЭнергоСервис» (тарифы указаны без учета НДС)	30,27	30,63	1524,82	1524,82
	Альметьевский муниципальный район				
3	Общество с ограниченной ответственностью «Тепло-ЭнергоСервис» (тарифы указаны без учета	37,35	37,35	1524,82	1524,82

	НДС)				
	Бавлинский муниципальный район				
4	Общество с ограниченной ответственностью «Газпром теплоэнерго Казань»				
4.1	Филиал «Бавлинский»				
4.1.1	Население (тарифы указаны с учетом НДС)*	40,72	42,48	1982,40	2024,96
4.1.2	Иные потребители (тарифы указаны без учета НДС)	34,51	36,00	1680,00	1716,07
5	Общество с ограниченной ответственностью «Тепло-ЭнергоСервис +» (тарифы указаны без учета НДС)	34,51	36,00	1455,31	1474,64
	Бугульминский муниципальный район				
6	Открытое акционерное общество «Бугульминское предприятие тепловых сетей»				
6.1	Население (тарифы указаны с учетом НДС)*	33,88	35,31	1971,24	2030,37
6.2	Иные потребители (тарифы указаны без учета НДС)	28,71	29,92	1670,54	1720,65
7	Общество с ограниченной ответственностью «Тепло-ЭнергоСервис +»				
7.1	Население (тарифы указаны с учетом НДС)*	31,93	35,31	1717,27	1740,08
7.2	Иные потребители (тарифы указаны без учета НДС)	27,06	29,92	1455,31	1474,64
	Буинский муниципальный район				
8	Акционерное общество «Буинское предприятие тепловых сетей»				
8.1	Население (тарифы указаны с учетом НДС)*	31,61	32,79	1809,87	1874,47
8.2	Иные потребители (тарифы указаны без учета НДС)	26,79	27,79	1533,79	1588,53
	Верхнеуслонский муниципальный район				
9	Общество с ограниченной				

	ответственностью «Газпром трансгаз Казань»				
9.1	Население (тарифы указаны с учетом НДС)*	26,99	27,97	1139,71	1185,30
9.2	Иные потребители (тарифы указаны без учета НДС)	22,87	23,70	965,86	1004,49
	Елабужский муниципальный район				
10	Акционерное общество «Особая экономическая зона промышленно – производственного типа «Алабуга»				
10.1	Потребители коттеджного поселка «Три медведя» (тарифы указаны без учета НДС)	29,48	30,65	1703,76	1774,98
11	Акционерное общество «Елабужское предприятие тепловых сетей»				
11.1	Потребители муниципального образования «город Елабуга»				
11.1.1	Население (тарифы указаны с учетом НДС)*	33,56	34,96	1980,28	2063,23
11.1.2	Иные потребители (тарифы указаны без учета НДС)	28,44	29,63	1678,20	1748,50
11.2	Потребители муниципального образования «город Елабуга» (территория села Тарловки)				
11.2.1	Население (тарифы указаны с учетом НДС)*	37,29	38,86	1980,28	2063,23
11.2.2	Иные потребители (тарифы указаны без учета НДС)	31,60	32,93	1678,20	1748,50
	Заинский муниципальный район				
12	Общество с ограниченной ответственностью «Тепло-ЭнергоСервис +»				
12.1	Население (тарифы указаны с учетом НДС)*	38,18	39,72	1717,27	1740,08
12.2	Иные потребители (тарифы указаны без учета НДС)	32,36	33,66	1455,31	1474,64
	Зеленодольский муниципальный район				
13	Акционерное общество				

	«Зеленодольский молочноперерабатывающий комбинат»				
13.1	Население (тарифы указаны с учетом НДС)*	18,75	19,54	1481,54	1537,68
13.2	Иные потребители (тарифы указаны без учета НДС)	15,89	16,56	1255,54	1303,12
14	Лечебно-профилактическое учреждение профсоюзов санаторий «Васильевский»				
14.1	Население (тарифы указаны с учетом НДС)*	18,75	19,54	1614,48	1656,99
14.2	Иные потребители (тарифы указаны без учета НДС)	15,89	16,56	1368,20	1404,23
15	Муниципальное унитарное предприятие «Нурлатское многоотраслевое производственное предприятие жилищно - коммунального хозяйства»	31,39	32,35	2087,58	2159,37
16	Открытое акционерное общество «Зеленодольское предприятие тепловых сетей»				
16.1	Население (тарифы указаны с учетом НДС)*	18,75	19,54	1776,86	1850,59
16.2	Иные потребители (тарифы указаны без учета НДС)	15,89	16,56	1505,81	1568,30
	Лаишевский муниципальный район				
17	Общество с ограниченной ответственностью «Ремонтно-Строительная Компания «Инженерные технологии»	23,53	24,51	1615,88	1680,42
	Лениногорский муниципальный район				
18	Общество с ограниченной ответственностью «Лениногорские тепловые сети»				
18.1	Население (тарифы указаны с учетом НДС)*	28,21	29,06	1916,91	1942,15
18.2	Иные потребители (тарифы указаны без учета НДС)	23,91	24,63	1624,50	1645,89
19	Общество с ограниченной ответственностью «Тепло-	23,91	24,63	1524,82	1524,82

	ЭнергоСервис» (тарифы указаны без учета НДС)				
20	Общество с ограниченной ответственностью «Шугуровские сети»				
20.1	Население (тарифы указаны с учетом НДС)*	19,19	19,95	1856,06	1933,90
20.2	Иные потребители (тарифы указаны без учета НДС)	16,26	16,91	1572,93	1638,90
	Менделеевский муниципальный район				
21	Общество с ограниченной ответственностью «Газпром теплоэнерго Казань»				
21.1	Филиал «Менделеевский»				
21.1.1	Население (тарифы указаны с учетом НДС)*	37,21	38,73	1703,20	1767,39
21.1.2	Иные потребители (тарифы указаны без учета НДС)	31,53	32,82	1443,39	1497,79
22	Лечебно-профилактическое частное учреждение профсоюзов санатория «Ижминводы»				
22.1	Население (тарифы указаны с учетом НДС)*	13,89	14,47	1543,57	1593,57
22.2	Иные потребители (тарифы указаны без учета НДС)	11,77	12,26	1308,11	1350,48
	Нижнекамский муниципальный район				
23	Общество с ограниченной ответственностью «Управляющая компания «Индустриальный парк – Сервис»				
23.1	Население (тарифы указаны с учетом НДС)*	48,25	50,21	1468,29	1507,00
23.2	Иные потребители (тарифы указаны без учета НДС)	40,89	42,55	1244,31	1277,12
	Нурлатский муниципальный район				
24	Общество с ограниченной ответственностью «Тепло-ЭнергоСервис» (тарифы				

	указаны без учета НДС)				
24.1	Поставщик холодной воды ООО «Промочистка»	25,95	27,00	1524,82	1524,82
24.2	Поставщик холодной воды ООО «Управление по подготовке технологической жидкости для поддержания пластового давления»	41,23	41,93	1880,00	1916,52
	Сармановский муниципальный район				
25	Открытое акционерное общество «Азнакаевское предприятие тепловых сетей»				
25.1	Потребители п.г.т. Джалиль				
25.1.1	Население (тарифы указаны с учетом НДС)*	50,10	50,10	1808,56	1832,61
25.1.2	Иные потребители (тарифы указаны без учета НДС)	42,46	42,46	1532,68	1553,06
	Тукаевский муниципальный район				
26	Общество с ограниченной ответственностью «Татнефть – АЗС Центр»				
26.1	Челнинский филиал				
26.1.1	Население (тарифы указаны с учетом НДС)*	15,62	15,62	1509,04	1547,70
26.1.2	Иные потребители (тарифы указаны без учета НДС)	13,24	13,24	1278,85	1311,61
	Чистопольский муниципальный район				
27	Акционерное общество «Чистопольское предприятие тепловых сетей»				
27.1	Население (тарифы указаны с учетом НДС)*	31,73	31,73	1939,68	1995,45
27.2	Иные потребители (тарифы указаны без учета НДС)	26,89	26,89	1643,80	1691,06
28	Общество с ограниченной ответственностью «Производственно – коммерческая фирма «Восток – Энерго»				
28.1	Население (тарифы указаны с учетом НДС)*	27,31	27,31	1780,79	1845,94
28.2	Иные потребители	23,14	23,14	1509,14	1564,36

	(тарифы указаны без учета НДС)				
	Город Казань				
29	Акционерное общество «НИИнефтепромхим» (тарифы указаны без учета НДС)	15,97	16,64	1715,22	1794,65
30	Акционерное общество Холдинговая компания «Татнефтепродукт»				
30.1	Филиал «Казаньнефтепродукт»				
30.1.1	Население (тарифы указаны с учетом НДС)*	18,84	19,64	1591,32	1654,97
30.1.2	Иные потребители (тарифы указаны без учета НДС)	15,97	16,64	1348,58	1402,52
31	Казанский территориальный участок Горьковской дирекции по тепловодоснабжению – структурного подразделения Центральной дирекции по тепловодоснабжению филиала Открытое акционерное общество «Российские железные дороги»				
31.1	Население (тарифы указаны с учетом НДС)*	18,84	19,64	1423,93	1427,47
31.2	Иные потребители (тарифы указаны без учета НДС)	15,97	16,64	1206,72	1209,72
32	Общество с ограниченной ответственностью «Казанский молочный комбинат»				
32.1.	Население (тарифы указаны с учетом НДС)*	18,84	19,64	1374,29	1429,24
32.2	Иные потребители (тарифы указаны без учета НДС)	15,97	16,64	1164,65	1211,22
33	Общество с ограниченной ответственностью «Карсар»				
33.1	Население (тарифы указаны с учетом НДС)*	52,23	53,93	1577,78	1638,49
33.2	Иные потребители (тарифы указаны без учета НДС)	44,26	45,70	1337,10	1388,55
34	Общество с ограниченной ответственностью «Теплоснабсервис»				

34.1	Население (тарифы указаны с учетом НДС)*	17,22	17,89	1442,40	1500,09
34.2	Иные потребители (тарифы указаны без учета НДС)	14,59	15,16	1222,37	1271,26
35	Публичное акционерное общество «Казанский вертолетный завод»				
35.1	Население (тарифы указаны с учетом НДС)*	18,84	19,64	1501,07	1528,01
35.2	Иные потребители (тарифы указаны без учета НДС)	15,97	16,64	1272,09	1294,92
36	Федеральное государственное бюджетное учреждение «Центральное жилищно-коммунальное управление» Министерства обороны Российской Федерации				
36.1	Население (тарифы указаны с учетом НДС)*	18,84	19,64	1734,98	1804,33
36.2	Иные потребители (тарифы указаны без учета НДС)	15,97	16,64	1470,32	1529,09

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

Лист согласования к протоколу заседания Правления
от 14.12.2017 № 39-пр

Первый заместитель председателя А.Л.Штром

Заместитель председателя Л.П.Борисова

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

Начальник отдела регулирования тарифов
теплоснабжающих организаций Е.В.Мартынова

Начальник отдела регулирования тарифов
на электрическую энергию Д.А.Русских

ЗАКЛЮЧЕНИЕ

об установлении индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между сетевыми организациями ПАО «Татнефть» имени В.Д.Шашина и ОАО «Сетевая компания» на 2018 год

На основании заявления ПАО «Татнефть» имени В.Д.Шашина об установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии на 2018 год (письмо от 22.04.2017 Исх. № 478/09-34, Вх. № 2382 от 27.04.2017), приказом Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам (далее – Госкомитет) от 03.05.2017 № 107 открыто тарифное дело, о чем организация своевременно уведомлена.

ПАО «Татнефть» имени В.Д.Шашина расположено по адресу: ул. Ленина, 75, г.Альметьевск, РТ, 423450. (ИНН 1644003838).

Руководитель организации – генеральный директор Маганов Наиль Ульфатович.

Организация применяет **общую систему налогообложения**.

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), утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178 (далее – Постановление № 1178), Методическим указаниям по расчету регулируемых тарифов и цен на электрическую (тепловую) энергию на розничном (потребительском) рынке, утвержденным приказом Федеральной службы по тарифам от 06.08.2004 № 20-э/2 (далее – Методические указания № 20-э/2) и Методическим указаниям по расчету тарифов на услуги по передаче электрической энергии, устанавливаемых с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки, утвержденным приказом Федеральной службы по тарифам от 17.02.2012 № 98-э (далее – Методические указания № 98-э)

Постановлением Госкомитета от 05.12.2014 № 3-9/э (в ред. Постановления Госкомитета от 08.06.2015 № 3-6/э, от 10.12.2015 № 3-10/э и от 08.12.2016 № 3-4/э) для ООО «ПЭС-НК» установлены тарифы на услуги по передаче электрической энергии на 2015-2019 года. Размер тарифов составил (без НДС):

с 1 января 2017 года по 30 июня 2017 года

Одноставочный тариф	Двухставочный тариф	
	Ставка за содержание электрических сетей	Ставка за оплату потерь электрической энергии в сетях
руб./кВт.ч.	руб./МВт.месяц	руб./МВт.ч.
0,43027	137 272,98	187,43

с 1 июля 2017 года по 31 декабря 2017 года

Одноставочный тариф	Двухставочный тариф	
	Ставка за содержание электрических сетей	Ставка за оплату потерь электрической энергии в сетях
руб./кВт.ч.	руб./МВт.месяц	руб./МВт.ч.
0,44339	137 272,98	200,55

ПАО «Татнефть» имени В.Д.Шашина письмом от 20.04.2017 Исх. № 478/09-34, Вх. № 2382 от 27.04.2017 обратилось в Госкомитет с заявлением об установлении тарифов по передаче электрической энергии на 2018 год со следующим предложением:

с 1 января 2018 года по 30 июня 2018 года

Одноставочный тариф	Двухставочный тариф	
	Ставка за содержание электрических сетей	Ставка за оплату потерь электрической энергии в сетях
руб./кВт.ч.	руб./МВт.месяц	руб./МВт.ч.
0,77587	351 797,81	226,71

с 1 июля 2018 года по 31 декабря 2018 года

Одноставочный тариф	Двухставочный тариф	
	Ставка за содержание электрических сетей	Ставка за оплату потерь электрической энергии в сетях
руб./кВт.ч.	руб./МВт.месяц	руб./МВт.ч.
0,87034	371 104,19	253,85

Тарифы на услуги по передаче электрической энергии по электрическим сетям, принадлежащим на праве собственности или ином законном основании, рассчитываются **на основе долгосрочных параметров регулирования на 2015-2019 годы**, методом долгосрочной индексации необходимой валовой выручки. Планируемый период 2018 год является четвертым годом второго долгосрочного периода регулирования.

В соответствии с Методическими указаниями № 98-э, долгосрочные тарифы определяются на основе долгосрочных параметров регулирования. Постановлением Госкомитета от 05.12.2014 № 3-9/э для ПАО «Татнефть» имени В.Д.Шашина установлены следующие долгосрочные параметры, таблица 1:

Таблица 1. Долгосрочные параметры регулирования на 2015-2019 годы

Год	Базовый уровень подконтроль-ных расходов, млн.руб.	Индекс эффектив-ности подконт-рольных расходов, %	Коэффициент эластичности подконт-рольных расходов по количеству активов, %	Величина технологического расхода (потерь) электрической энергии, %				Уровень надежности реализуемых товаров (услуг)	Уровень качества реализуе-мых товаров (услуг)	Уровень качества осуществл яемого технологи ческого присоеди-нения
				ВН	СН-I	СН-II	НН			
2015	140,289	1	75	6,08	7,50	0,32	1,84	1,940	1,002	0
2016	x	1	75	6,08	7,50	0,32	1,84	1,911	0,987	0
2017	x	1	75	6,08	7,50	0,32	1,84	1,883	0,972	0
2018	x	1	75	6,08	7,50	0,32	1,84	1,854	0,958	0
2019	x	1	75	6,08	7,50	0,32	1,84	1,827	0,943	0

Согласно п.6 Методических указаний № 98-э долгосрочные параметры регулирования устанавливаются на долгосрочный период регулирования в течение которого они не пересматриваются.

Объекты электросетевого хозяйства организации.

ПАО «Татнефть» имени В.Д.Шашина осуществляет передачу электрической энергии с использованием следующих объектов электросетевого хозяйства:

- подстанция 110-150 кВ – 40 шт.;

- подстанция 35 кВ – 271 шт.;
- силовые трансформаторы 110-150 кВ – 64 шт.;
- силовые трансформаторы 35 кВ – 423 шт.;
- силовые трансформаторы 1-20 кВ – 971 шт.;
- мачтовая столбовая ТП 1-20 кВ – 16 818 шт.;
- однотрансформаторная ТП, КТП 1-20 кВ – 656 шт.;
- двухтрансформаторная ТП, КТП 1-20 кВ – 42 шт;
- воздушные линии 220 кВ – 222,04 км.;
- воздушные линии 110-150 кВ – 512,76 км.;
- воздушные линии 35 кВ – 1 516,4 км.;
- воздушные линии 1-20 кВ – 14 390,20 км.;
- воздушные линии 0,4 кВ – 68,2 км.;
- кабельные линии до 20 -35 кВ – 0,68 км.;
- кабельные линии до 3-10 кВ – 321,8 км.;
- кабельные линии до 1 кВ – 1 289,0 км.

Электрооборудование ПАО «Татнефть» имени В.Д.Шашина на 2018 год в условных единицах составляет 203 735,91, с ростом на 0,64 % от величины 2017 года и фактической величины 2016 года (202 446,38). Информация по перечню электрооборудования и расчету у.е., предоставленная ПАО «Татнефть» имени В.Д.Шашина (таблица № П2.1 и таблица № П2.2), не согласована с котлодержателем ОАО «Сетевая компания».

Рост условных единиц на 2018 год связан с покупной электроэнергетического оборудования внешней схемы энергоснабжения крупных промышленных предприятий Республики Татарстан: АО «ТАНЕКО» и ПАО «Нижнекамскшина», согласно представленным договорам купли-продажи от 01.08.2017 № 246/13.01-09/17/0100/24/10 и № 01/2017/472/0100/24/12.

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 предложении об установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии, можно оценить как достоверные. Ответственность за достоверность информации несет сетевая организация.

Госкомитетом направлялся запрос о предоставлении дополнительных материалов письмом от 10.11.2017 № 2-31/3266.

Дополнительные материалы были представлены в Госкомитет письмом от 08.11.2017 № 989/09-34.

2. Оценка финансового состояния организации, осуществляющей регулируемую деятельность.

Оказание услуг по передаче электрической энергии для ПАО «Татнефть» имени В.Д.Шашина является не основным видом деятельности.

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

По итогам 2016 года согласно бухгалтерской отчетности (отчета о финансовых результатах) прибыль в целом по предприятию ПАО «Татнефть» имени В.Д.Шашина составила 104 824 049 тыс.руб. От регулируемой деятельности (передача электрической энергии по распределительным сетям) организацией получен убыток в размере 143 893 тыс.руб.

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

ПАО «Татнефть» имени В.Д.Шашина предоставлена информация по балансу электрической энергии (мощности) по электрическим сетям ВН, СН1, СН2 и НН за 2016-2018 гг. (форма П1.4) и структуры полезного отпуска электрической энергии (мощности) по группам потребителей за 2016-2018 гг. (форма П1.6), не согласованные соответственно с котлодержателем ОАО «Сетевая компания» и гарантийным поставщиком АО «Татэнергосбыт».

По предложению организации поступление в сеть на 2018 год составит 2 279,03 млн.кВт.ч, полезный отпуск потребителям 2 064,61 млн.кВт.ч, потери – 214,42 млн.кВт.ч. (9,41 %).

Полезный отпуск электроэнергии потребителям на 2018 год, согласно предоставленной организацией информации (форма П1.6), составит 2 064,61 млн.кВтч, с ростом на 133,71 % от факта 2016 года (883,41 млн.кВт.ч.) и на 156,26 % от установленной на 2017 год величины (805,68 млн.кВт.ч.).

Потери по уровням напряжения (%) указанные в представленных формах не соответствуют установленным Госкомитетом на долгосрочный период регулирования.

В соответствии с п.38 Основ ценообразования для территориальных сетевых организаций, используется величина потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям, определенная органами исполнительной власти субъектов Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов на каждый год долгосрочного периода регулирования территориальной сетевой организации исходя из уровня потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям, определенного органами исполнительной власти субъектов Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов, и величины планового отпуска электрической энергии в сеть.

Госкомитетом выполнен перерасчёт потерь в соответствии с установленными технологическими потерями на долгосрочный период регулирования, в результате которого внесены изменения в величину поступления электрической энергии в сеть ПАО «Татнефть» имени В.Д.Шашина, а полезный отпуск остался без изменений. Расчет потерь приведен в таблице 2:

Таблица 2. Расчет потерь электроэнергии

Наименование	всего	В том числе			
		ВН	СН-1	СН-2	НН
Поступление в сеть, млн.кВт ч	2226,581	2123,131	431,101	178,881	3,036
Потери, млн.кВт ч	161,971	129,000	32,350	0,565	0,056
Потери установленные, %	7,27	6,08	7,50	0,32	1,84
Полезный отпуск, млн.кВт ч	2064,61	1627,390	258,940	175,300	2,980

Величина поступления электрической энергии в сеть ПАО «Татнефть» имени В.Д.Шашина на субабонентов на 2018 год составит 2 226,581 млн.кВтч., с ростом на

131,76 % от факта 2016 года (960,73 млн.кВт.ч.) и на 151,89 % от установленной Госкомитетом величины на 2017 год (883,94 млн.кВт.ч.).

На основании установленных Госкомитетом величин технологического расхода (потерь) электрической энергии и прогнозных объемов поступления электрической энергии в сеть, соответствующих уровням напряжения, величина потерь по электрическим сетям ПАО «Татнефть» имени В.Д.Шашина на 2018 год составит 161,971 млн.кВтч.

Согласно предоставленной ПАО «Татнефть» имени В.Д.Шашина структуры полезного отпуска электрической энергии по группам потребителей (табл.1.6 к Методическим указаниям № 20-э/2) прогнозный объем полезного отпуска всего по организации в целом составит 5 896,89 млн.кВтч, из них отпуск субабонентам – 2 064,61 млн.кВтч, что составляет 35,01 %. от величины полезного отпуска всего.

Показатели в части полезного отпуска электроэнергии потребителям, заявленной мощности и потерь электроэнергии за 2 предшествующих года, текущий год и расчетный период регулирования приведены в таблице 3:

Таблица 3. Показатели полезного отпуска электроэнергии, заявленной мощности и потерь электроэнергии за 2015-2018 годы

Показатели	**Ед.изм.**	**2015 факт**	**2016 факт**	**2017 установлено**	**2018 прогноз**
Объем полезного отпуска электроэнергии на субабонентов	млн.кВтч.	804,20	883,41	805,68	2 064,61
Заявленная (расчетная) мощность	МВт	118,77	118,77	118,77	720,37
Технологические потери электрической энергии	млн.кВтч.	84,17	77,318	78,26	161,97

Рост полезного отпуска электрической энергии связан в связи с появлением новых субабонентов: АО «ТАНЕКО» и ПАО «Нижнекамскшина».

4. Анализ экономической обоснованности расходов по статьям расходов.

Госкомитетом рассмотрены предоставленные расчеты об установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии на 2018 год по сетям ПАО «Татнефть» имени В.Д.Шашина и проведена оценка затрат в соответствии с главой 25 Налогового Кодекса Российской Федерации, Постановлением № 1178 и Методическими указаниями.

Согласно пункту 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 расчета).

Рассмотрев предоставленные материалы, Госкомитетом проведена оценка экономической обоснованности расходов, включаемых в НВВ на услуги по передаче электрической энергии, в результате на 2018 год приняты следующие значения по статьям затрат в нижеуказанных размерах.

4.1. Подконтрольные расходы

На 2017 год подконтрольные расходы установлены в размере **154 645,94 тыс.руб.** в том числе:

1). работы и услуги производственного характера (эксплуатация электроустановок) – 146 053,21 тыс.руб.;

2). прочие расходы – 8 592,73 тыс.руб.

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

- ИПЦ на 2018 год – 103,7 %;
- индекс изменения количества активов на 2018 год составил 0,01, который рассчитанный исходя из изменения количества у.е.
  - 203 735,91 у.е. на 2018 году;
  - 202 446,38 у.е. в 2017 году;
- индекса эффективности подконтрольных расходов – 1%.
- коэффициент эластичности затрат по росту активов – 0,75.

На основании указанных параметров и в соответствии с п.11 Методических указаний № 98-э рассчитан итоговый коэффициент индексации подконтрольных расходов, который составил 1,03.

Таким образом подконтрольные расходы на 2018 год приняты в размере **159 522,63 тыс.руб.** (=154 645,94*1,03), в том числе:

1). работы и услуги производственного характера (эксплуатация электроустановок) – 150 658,93 тыс.руб.;

2). прочие расходы – 8 863,70 тыс.руб.

4.2. Неподконтрольные расходы:

Согласно предложению организации неподконтрольные расходы на 2018 год составят 747 784,30 тыс.руб., в том числе:

1). амортизация основных средств – 625 275,10 тыс.руб.;

2). налог на имущество – 121 503,17 тыс.руб.;

3). арендная плата – 469,90 тыс.руб.;

4). налог на землю – 536,13 тыс.руб.

4.2.1. Амортизация основных средств заявлена организацией в размере 625 275,10 тыс.руб.

Госкомитетом был проведен расчет амортизации на 2018 год согласно представленной в тарифном деле ведомости амортизации основных средств, участвующих в передаче электрической энергии.

При расчете Госкомитетом учтены максимальные сроки полезного использования основных средств организации по соответствующим амортизационным группам согласно Постановлению Правительства РФ от 01.01.2002 № 1.

Таким образом, амортизация на 2018 год с учетом доли на субабонентов составила 112 316,71 тыс.руб.

Также отмечаем, что из принятой величины исключена амортизация части ВЛ-220 кВ «ПС КАМА-500-Комплекс» в размере 57 863,87 тыс.руб. в сявзи с тем, что данные расходы включены в договор предоставления права ограниченного пользования (сервитут) и будут оплачены ОАО «Сетевая компания».

4.2.2. Налог на имущество заявлен организацией в размере 121 503,17 тыс.руб.

Исходя из расчета среднегодовой стоимости основных фондов и налоговой ставки по электроэнергетическому оборудованию налог на имущество принят Госкомитетом в размере 39 739,00 тыс.руб.

К расчету применен аналогичный подход по исключению налоговых выплат чисти ВЛ-220 кВ «ПС КАМА-500-Комплекс» в размере 2 980,78 тыс.руб. (аналогично п.4.2.1.).

4.2.3. Налог на землю принят Госкомитетом по предложению предприятия в размере 536,13 тыс.руб. (согласно представленной в тарифном деле налоговой декларации по налогу на имущество).

4.2.4. Арендная плата заявлена организацией в размере 469,90 тыс.руб. на основании представленных договоров аренды электрооборудования организации ООО «Татнефть – Актив» сроком до 31.12.2018.

Арендная плата по ПАО «Татнефть» имени В.Д.Шашина на 2018 год принята Госкомитетом в размере 171,95 тыс.руб. Расчет произведен в соответствии с Основами ценообразования (учтены амортизация и налог на имущество).

При расчете арендной платы были исключены рентабельность, коэффициент страхования, коэффициент регулятор. Таким образом, арендная плата с учетом доли на субабонентов (35,01 %) принята:

- по договору от 18.10.2017 № 15 Ак-18 в размере 17,014 тыс.руб.;
- по договору от 18.10.2017 №19 АК-18 в размере 25,100 ыс.руб.;
- по договору от 18.10.2017 № 20 АК-18 в размере 54,974 тыс.руб.;
- по договору от 18.10.2017 № 22 АК-18 в размере 32,942 тыс.руб.;
- по договору от 18.10.2017 № 12 АК-18 в размере 24,943 тыс.руб.;
- по договору от 18.10.2017 № 23 Ак-18 в размере 16,887 тыс.руб.

На основании изложенного, неподконтрольные расходы на 2018 год составляют 152 763.79 тыс.руб.

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

4.3.1. Корректировка подконтрольных расходов ($\Delta ПР_{2018}$).

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

$\Delta ПР_{2018} = ПР^{уст}_{2015} * (1 - Х_{2018}) * (1 + ИПЦ^{ф}_{2016}) * (1 + К_{эл} * ИКА^{ф}_{2016}) - ПР^{уст}_{2016}$ = 140 288,97 * (1-1%) * (1 + 7,1 %) * (1+ 0,75 *0,00) – 149 195,82 = - 448,83 тыс.руб.,

где $ПР^{уст}_{2015}$ – подконтрольные расходы, учтенные Госкомитетом в 2015 году, тыс.руб. (140 288,97);

$ПР^{уст}_{2016}$ – подконтрольные расходы, учтенные Госкомитетом в 2016 году, тыс.руб. (149 195,82);

$Х_{2018}$ – индекс эффективности подконтрольных расходов, установленный в процентах (1 %);

$ИПЦ^{ф}_{2016}$ – фактические значения индекса потребительских цен в 2016 году (7,1 %);

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

$ИКА^{ф}_{2016}$ – индекс изменения количества активов (УЕ) по факту 2016 года, определяемый по формуле:

$ИКА^{ф}_{2016} = (УЕ^{ф}_{2016} – УЕ^{ф}_{2015}) / УЕ^{ф}_{2015} = (202828,47– 202828,47) / 202828,47= 0,00$,

Таким образом, корректировка подконтрольных расходов (согласно данным, утвержденным Госкомитетом на 2015 и 2016 года) составила:

- 448,83 тыс.руб.

4.3.2. Корректировка неподконтрольных расходов ($\Delta НР_{2018}$).

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

$\Delta НР_{2018} = НР^{расх.факт.}_{2016} – НР^{расх.план}_{2016} = 38\,578,66 – 38\,578,66 = -0,0$ тыс.руб.,

где $НР^{расх.факт.}_{2016}$, $НР^{расх.план}_{2016}$ – пересчитанная фактическая и плановая величина неподконтрольных расходов в 2016 году, тыс.руб. (таблица 4):

Таблица 4. Плановые и фактические величины неподконтрольных расходов на 2016 год

тыс.руб.

№ п/п	Показатель	Утверждено ГКРТТ на 2016 год	Факт 2016 года по предложению организации	Факт 2016 года, признанный ГКРТТ экономически обоснованным
1.	**Неподконтрольные расходы, в т.ч.:**	**38 578,66**	**66 077,05**	**38 578,66**
1.1.	Амортизация основных средств	32 583,42	59 899,0	32 583,42
1.2.	Налог на имущество	5 032,49	5 032,49	5 032,49
1.3.	Плата за землю	521,35	531,56	521,35
1.4.	Аренда	441,39	614,00	441,39
2.	Доля на субабонентов, %	18,77	19,53	19,35
Итого корректировка неподконтрольных расходов (= факт, признанный ГКРТТ – утверждено)		**0**		

В качестве экономически обоснованных величин затрат неподконтрольных расходов Госкомитет принимает величины, утвержденные на 2016 год.

Исходя из изложенного, корректировка неподконтрольных расходов составила: **0 тыс.руб.**

4.3.3. Корректировка НВВ с учетом изменения полезного отпуска и цен на электрическую энергию ($ПО_{2018}$).

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

$ПО_{2018} = (Э^{отп.ф}_{2016} – Э^{отп}_{2016}) * ЦП^{ф}_{2016} * \alpha_{2016} + Э^{отп}_{2016} * (ЦП^{ф}_{2016} – ЦП_{2016}) * \alpha_{2016}$ = (960,73 – 875,51) * 2031,611 * 9,42 % + 875,51 * (2031,611 – 1 953,75) * 9,42 % = 22 726,14 тыс.руб;

где $Э^{отп.ф}_{2016}$ – фактический объем отпуска электрической энергии в сеть территориальной сетевой организации, определяемый регулирующими органами в 2016 году (960,73, согласно фактическим данным полезного отпуска на субабоненты и фактического объемы купленной электроэнергии для компенсации потерь по договорам с АО «Татэнергосбыт»);

$Э^{отп}_{2016}$ - прогнозный объем отпуска электрической энергии в сеть территориальной сетевой организации, определенный регулирующими органами на 2016 год (875,51, согласно принятых Госкомитетом величин на 2016 год);

$ЦП^{ф}_{2016}$ - фактическая цена покупки потерь электрической энергии в сетях (с учетом мощности) в 2016 году (2031,611).

Необходимо отметить, что в 2016 году ПАО «Татнефть» имени В.Д.Шашина осуществляло покупку потерь у АО «Татэнергосбыт».

$ЦП_{2016}$ - прогнозная цена покупки потерь электрической энергии в сетях (с учетом мощности) в 2016 году, учтенная при установлении тарифа на услуги по передаче электрической энергии по электрическим сетям, принадлежащим на праве собственности или ином законном основании территориальным сетевым организациям(1 953,75 согласно принятой Госкомитетом величине на 2016 год);

α_{2016} - величина технологического расхода (потерь) электрической энергии, установленная регулирующим органом на 2016 год (9,42 %).

Таким образом, корректировка НВВ с учетом изменения полезного отпуска составит: **22 726,14 тыс.руб.**

4.3.4. Корректировка НВВ, осуществляемая в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы на 2016 год ($В_{2018}^{коррИП}$).

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

В связи с тем, что у ПАО «Татнефть» имени В.Д.Шашина отсутствует утвержденная инвестиционная программа, указанная корректировка Госкомитетом не осуществляется.

Таким образом, итоговая корректировка НВВ по результатам деятельности за 2016 год в соответствии с Методическими указаниями № 98-э составляет:
22 277,32 тыс.руб. (= - 448,83 + 0 + 22 726,14 + 0).

4.4. Корректировка по показателям надежности и качества оказываемых услуг с учетом понижающего (повышающего) коэффициента ($КНК_{2018}$).

$КНК_{2018}$ – понижающий (повышающий) коэффициент, корректирующий необходимую валовую выручку сетевой организации с учетом надежности и качества производимых (реализуемых) товаров (услуг) в 2018 году.

Определяется по формуле 1 Методических указаний по расчету и применению понижающих (повышающих) коэффициентов, позволяющих обеспечить

соответствие уровня тарифов, установленных для организаций, осуществляющих регулируемую деятельность, уровню надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг, установленных Приказом ФСТ РФ от 26.10.2010 N 254-э/1

$КНК_{2018} = К_{об} * П_{кор} = 0,65 * 2\ \% = 0,013$;

где $К_{об}$ – обобщенный показатель уровня надежности и качества оказываемых услуг в 2018 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%.

$$К_{об} = \alpha * К_{над} + б1 * К_{кач1} + б2 * К_{кач2} = 0,65 * 1 + 0,25 * 0 + 0,1 * 0 = 0,65$$

где α, б1 и б2 – коэффициенты значимости показателей надежности и качества оказываемых услуг: α = 0,65, б1 = 0,25 и б2 = 0,1 (согласно п.5.1.3. Методических указаний № 1256);

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

$К_{кач1}$ и $К_{кач2}$ – коэффициенты достижения (недостижения, перевыполнения) уровня качества оказываемых услуг (определяются в соответствии с п.4.1.2 и 4.1.4. Методических указаний № 1256).

Таблица 5. Оценка фактических и плановых показателей надежности и качества

Показатель	**Утверждено ГК РТТ**	**Факт организации**	**Оценка** (согласно п.4.1.2 и 4.1.4. Методических указаний № 1256)
Уровень надежности реализуемых товаров (услуг), $К_{над}$	0,22077	0,11269	1 (достигнуто со значительным улучшением)
Уровень качества осуществляемого технологического присоединения, $К_{кач1}$	1	1	0 (достигнуто)
Уровень качества реализуемых товаров (услуг), $К_{кач2}$	0,9058	0,9194	0 (достигнуто)

В соответствии с указанными формулами, а также исходя из отчетных данных организации за 2016 год по показателям надежности и качества, Госкомитет рассчитал коэффициент ($КНК_{2018}$), корректирующий установленный Госкомитетом НВВ на передачу ПАО «Татнефть» имени В.Д.Шашина на 2016 год (187 774,49 тыс.руб). $КНК_{2018}$ составил: 0,013.

Таким образом, корректировка по показателям надежности и качества оказываемых услуг с учетом понижающего (повышающего) коэффициента ($КНК_{2018}$) составила: **2 441,07 тыс.руб. (= 0,013* 187 774,49 тыс.руб).**

Таким образом, с учетом итоговой корректировки НВВ на содержание по результатам деятельности за 2016 год, корректировки по показателям надежности и качества оказываемых услуг экономически обоснованная сумма необходимой валовой выручки на услуги по передаче электрической энергии для ПАО «Татнефть» имени В.Д.Шашина на 2018 год на субабонентов (35,01%) составила **337 004.81 тыс. рублей**, в т.ч.:

- подконтрольные расходы: 159 522,63 тыс.руб.;
- неподконтрольные расходы: 152 763.79 тыс.руб.;
- итоговая корректировка НВВ на содержание по результатам деятельности за 2016 год: 22 277,32 тыс.руб.;
- корректировка по показателям надежности и качества: 2 441,07 тыс.руб.

4.5. Оплата потерь.

Необходимая валовая выручка на оплату потерь электрической энергии определяется произведением величины потерь в электрических сетях на средневзвешенный тариф покупки. Таким образом, необходимая валовая выручка на оплату потерь на 2018 год составит 376 329,09 тыс.руб, в т.ч.:

- на 1 полугодие – 184 475 тыс.руб. (= 80,99 млн.кВт ч *2 277,88 тыс.руб.);
- на 2 полугодие – 191 853,84 тыс.руб. (= 80,99 млн.кВт ч*2 368,99 тыс.руб.).

ПАО «Татнефть» имени В.Д.Шашина заключен договор с АО «Татэнергосбыт» на покупку электроэнергии для целей компенсации потерь.

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

Балансовая прибыль, запланированная организацией на 2018 год (Таблица № П.1.21 к Методическим указаниям), заявлена в размере 12 125,42 тыс.руб., которая состоит из налога на имущество

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

Таблица 6

тыс.руб.

№ п/п	Наименование показателя	Утверждено ГКРТТ на 2017 год	Утверждено ГКРТТ на 2018 год			Рост предложения ГКРТТ на 2018 г. к установ. на 2017г.
		Год	Год	1 полугодие	2 полугодие	
1.	**Подконтрольные расходы, в т.ч.:**	**154 645,94**	**159 522,63**	**79 761,31**	**79 761,31**	**103,15**
1.1.	Ремонт основных фондов	0,00	0,00			
1.2.	Работы и услуги производственного характера (эксплуатация электроустановок)	146 053,21	150 658,93			103,15
1.3.	Работы и услуги непроизводственного характера (страхование электроустановок)		0,00			
1.4.	Прочие затраты	8 592,73	8 863,70			103,15
2.	***Объем условных единиц***	**202 446,38**	**203 735,91**			**100,64**
3.	***Индекс потребительских цен, определенный с учетом социально-экономического развития, %***	4,70	0,037			
4.	***Индекс эффективности подконтрольных расходов, %***	1,00	0,01			
5.	***Коэффициент эластичности подконтрольных расходов по количеству активов***	0,75	0,75			
6.	***Индекс изменения количества активов, %***	0,00	0,01			
7.	***Итого коэффициент индексации, %***	1,04	1,03			
8.	**Неподконтрольные расходы, в т.ч.:**	**41 001,00**	**152 763,79**	**76 381,90**	**76 381,90**	**372,59**
8.1.	Амортизация основных средств	33 773,71	112 316,71			332,56
8.2.	Налог на имущество	6 193,84	39 739,00			641,59
8.3.	Арендная плата	481,28	171,95			35,73
8.4.	Налог на землю	552,17	536,13			97,10
9.	**Итоговая корректировка НВВ (стр.4.1+стр.4.2+стр.4.3+стр.4.4)**		22 277,32			
9.1.	**Корректировка ΔПР**		-448,83			
9.2.	**Корректировка ΔНР**		0,00			
9.3.	**Корректировка ПО**		22 726,14			
9.4.	**Корректировка ИП**		0,00			
10.	**Корректировка по НиК**		2 441,07			
11.	**Необходимая валовая выручка, отнесенная на передачу электрической энергии**	**195 646,94**	**337 004,81**	**168 502,40**	**168 502,40**	**172,25**
12.	Полезный отпуск на субабонентов, млн.кВт.ч.	805,68	2 064,61	1 032,31	1 032,31	256,26
13.	Доля полезного отпуска на субабонентов, %	18,76	35,01			186,62
14.	**Заявленная мощность, МВт.**	**118,77**	**720,37**	**720,37**	**720,37**	606,53
15.	**Ставка на содержание, руб./кВт в месяц**	**137 272,98**	**38 985,15**	**38 985,15**	**38 985,15**	28,40
16.	НВВ на оплату потерь	156 295,61	376 329,09	184 475,25	191 853,84	240,78
17.	Средневзвешенный тариф покупки, руб./МВт.ч	1 929,70	2 323,44	2 277,88	2 368,99	120,40
18.	Потери на субабонентов, млн.кВт.ч.	78,26	161,97	80,99	80,99	206,98
19.	**Ставка на оплату технологического расхода (потерь) электроэнергии, руб./кВтч**	**193,99**	**182,28**	**178,70**	**185,85**	93,96
20.	**Одноставочный тариф, руб./кВт.ч.**	**0,43683**	**0,34551**	**0,34193**	**0,34908**	79,09
21.	**Итого НВВ**	**351 942,56**	**713 333,90**			202,68
22.	На 1 у.е.	0,97	1,65			

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

Расчеты тарифов соответствуют формам предоставления 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. ПАО «Татнефть» имени В.Д.Шашина владеет на праве собственности и (или) на ином законном основании на срок не менее долгосрочного периода регулирования трансформаторными и иными подстанциями с установленными силовыми трансформаторами, участвующими в передаче электрической энергии, суммарной мощностью 4 020,735 МВА.

8.2. ПАО «Татнефть» имени В.Д.Шашина владеет линиями электропередач, участвующими в передаче электрической энергии, следующих уровней напряжения, присоединенных к трансформаторам, указанным в п.8.1.:

- высокое напряжение (ВН) – 734,8 км.;
- среднее первое напряжение (СН1) – 1 517,08 км.;
- среднее второе напряжение (СН2) – 14 712,0 км.;
- низкое напряжение (НН) – 1 357,2 км.

8.3. За 3 предшествующих расчетных периода регулирования Госкомитетом в отношении ПАО «Татнефть» имени В.Д.Шашина 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 (8553) 318-734.

8.5. Официальный сайт в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет http://www.tatneft.ru.

На основании изложенного, Госкомитетом **ПРЕДЛАГАЕТСЯ:**

1. Принять в расчет тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям ПАО «Татнефть» имени В.Д.Шашина на 2018 год:

- заявленную мощность в размере 720,37 МВт;
- полезный отпуск в размере 2 064,61 млн.кВт.час;
- потери электрической энергии в размере 161,97 млн.кВт.час.

2. Утвердить индивидуальные тарифы на услуги по передаче электрической энергии для ПАО «Татнефть» имени В.Д.Шашина на 2018 год в следующих размерах (без НДС):

Наименование сетевых организаций	с 01 января 2018 г. по 30 июня 2018 г.		
	Двухставочный тариф		Одноставочный тариф
	ставка за содержание электрических сетей	ставка на оплату технологического расхода (потерь)	
	руб./МВт·мес	руб./МВт·ч	руб./кВт·ч
ПАО «Татнефть» имени В.Д.Шашина	38 985,15	178,70	0,34193

Наименование	с 01 июля 2018 г. по 31 декабря 2018 г.

сетевых организаций	Двухставочный тариф		Одноставочный тариф
	ставка за содержание электрических сетей	ставка на оплату технологического расхода (потерь)	
	руб./МВт·мес	руб./МВт·ч	руб./кВт·ч
ПАО «Татнефть» имени В.Д.Шашина	38 985,15	185,85	0,34908

ЗАКЛЮЧЕНИЕ

об установлении индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между сетевыми организациями Куйбышевской дирекцией по энергообеспечению – структурному подразделению Трансэнерго – филиала ОАО «РЖД» и ОАО «Сетевая компания» на 2018 год

На основании заявления Куйбышевской дирекции по энергообеспечению – структурного подразделения Трансэнерго – филиала ОАО «РЖД» (далее – Куйбышевская дирекция Трансэнерго) об установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии на 2018 год (письмо от 24.04.2017 № ИСХ-1999/КБШ НТЭ, Вх. № 2392 от 27.04.2017), приказом Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам (далее – Госкомитет) от 03.05.2017 № 107 открыто тарифное дело, о чем организация своевременно уведомлена.

Куйбышевская дирекция Трансэнерго расположена по адресу: 443030, г. Самара, Комсомольская площадь, д. 2/3.(ИНН 7708503727)

Почтовый адрес: 443030, г. Самара, ул. Чернореченская, д.29а.

Руководитель организации – начальник Куйбышевской дирекции Гребенников Михаил Владимирович.

Организация применяет **общую систему налогообложения**.

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), утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178 (далее – Постановление № 1178), Методическим указаниям по расчету регулируемых тарифов и цен на электрическую (тепловую) энергию на розничном (потребительском) рынке, утвержденным приказом Федеральной службы по тарифам от 06.08.2004 № 20-э/2 (далее – Методические указания № 20-э/2) и Методическим указаниям по расчету тарифов на услуги по передаче электрической энергии, устанавливаемых с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки, утвержденным приказом Федеральной службы по тарифам от 17.02.2012 № 98-э (далее – Методические указания № 98-э).

Постановлением Госкомитета от 05.12.2014 № 3-9/э (в ред. Постановления Госкомитета от 08.06.2015 № 3-6/э, от 10.12.2015 № 3-10/э и от 08.12.2016 № 3-4/э) для Куйбышевской дирекции Трансэнерго установлены тарифы на услуги по передаче электрической энергии на 2015-2019 года. Размер тарифов на 2017 год составил (без НДС):

с 1 января 2017 года по 30 июня 2017 года

Одноставочный тариф	Двухставочный тариф	
	Ставка за содержание электрических сетей	Ставка за оплату потерь электрической энергии в сетях
0,91929	руб./МВт.месяц	руб./МВт.ч.
руб./кВт.ч.	286 940,22	164,37

с 1 июля 2017 года по 31 декабря 2017 года

Одноставочный тариф	Двухставочный тариф	
	Ставка за содержание электрических сетей	Ставка за оплату потерь электрической энергии в сетях
руб./кВт.ч.	руб./МВт.месяц	руб./МВт.ч.
0,93080	286 940,22	175,87

Куйбышевской дирекцией Трансэнерго письмом от 24.04.2017 № Исх-1999/КБШ НТЭ, Вх. № 2392 от 27.04.2017 обратилось в Госкомитет с заявлением об установлении тарифов по передаче электрической энергии на 2018 год со следующим предложением:

с 1 января 2018 года по 30 июня 2018 года

Одноставочный тариф	Двухставочный тариф	
	Ставка за содержание электрических сетей	Ставка за оплату потерь электрической энергии в сетях
руб./кВт.ч.	руб./МВт.месяц	руб./МВт.ч.
1,24514	404 741,62	170,91

с 1 июля 2018 года по 31 декабря 2018 года

Одноставочный тариф	Двухставочный тариф	
	Ставка за содержание электрических сетей	Ставка за оплату потерь электрической энергии в сетях
руб./кВт.ч.	руб./МВт.месяц	руб./МВт.ч.
1,34888	440 371,8	185,15

Тарифы на услуги по передаче электрической энергии по электрическим сетям, принадлежащим на праве собственности или ином законном основании, рассчитываются **на основе долгосрочных параметров регулирования на 2015-2019 годы**, методом долгосрочной индексации необходимой валовой выручки. Планируемый период 2018 год является четвертым годом второго долгосрочного периода регулирования.

В соответствии с Методическими указаниями № 98-э, долгосрочные тарифы определяются на основе долгосрочных параметров регулирования. Постановлением Госкомитета от 05.12.2014 № 3-9/э для Куйбышевской дирекции Трансэнерго установлены следующие долгосрочные параметры (Таблица 1):

Таблица 1. Долгосрочные параметры регулирования на 2015-2019 годы

Год	Базовый уровень подконтроль-ных расходов, млн.руб.	Индекс эффектив-ности подконт-рольных расходов, %	Коэффициент эластичности подконт-рольных расходов по количеству активов, %	Величина технологического расхода (потерь) электрической энергии, %				Уровень надежности реализуемых товаров (услуг)	Уровень качества реализуе-мых товаров (услуг)	Уровень качества осуществл яемого технологи ческого присоеди-нения
				ВН	СН-I	СН-II	НН			
2015	3,62443	1	75			7,45	1,02	0,0893	1,01	0
2016	x	1	75			7,45	1,02	0,0879	1,01	0
2017	x	1	75			7,45	1,02	0,0866	1,01	0
2018	x	1	75			7,45	1,02	0,0853	1,01	0
2019	x	1	75			7,45	1,02	0,0840	1,01	0

Согласно п.6 Методических указаний № 98-э долгосрочные параметры регулирования устанавливаются на долгосрочный период регулирования, в течение которого они не пересматриваются.

Объекты электросетевого хозяйства сетевой организации.

Куйбышевская дирекция Трансэнерго оказывает услуги по передаче электрической энергии с использованием следующих объектов электросетевого хоз-ва:

- Однотрансформаторные ТП 1-20 кВ – 30 шт.;
- Двухтрансформаторные ТП 1-20 кВ – 19 шт.;
- ВЛ 1-20 кВ – 405 км;
- ВЛ 0,4 кВ – 87,65 км;
- КЛ 3-10 кВ – 33,8 км;
- КЛ до 1 кВ – 23 км.

Таким образом, электрооборудование Куйбышевской дирекции Трансэнерго на 2018 год в условных единицах составляет 1 176.13. Информация по перечню электрооборудования и расчету условных единиц, предоставленная организацией (Таблицы № П2.1 и № П2.2 Том 1, страницы 33-34), не согласована с котлодержателем ОАО «Сетевая компания».

Необходимо отметить, что с 2015 объем условных единиц не меняется.

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

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

Согласно Учетной политике ОАО «РЖД» затраты, связанные с передачей электрической энергии по сетям Общества, подлежащие учету у соответствующего подразделения Общества, определяются в соответствии с распоряжением ОАО «РЖД» №1599р от 7 августа 2012 года «О внесении изменений в Методику учета затрат в расчете тарифа на передачу электрической энергии по сетям ОАО «РЖД», утвержденную распоряжением ОАО «РЖД» от 31.12.2004 г. № 4418р, с учетом требований Номенклатуры доходов и расходов по видам деятельности ОАО «РЖД».

ОАО «РЖД» не осуществляет ведение раздельного учета по регулируемому виду деятельности согласно приказу Минэнерго от 13.12.2011 № 585.

В адрес Госкомитета Куйбышевской дирекцией Трансэнерго письмом от 24.11.2017 № ИСХ-5818/КБШ НТЭ направлены дополнительные обосновывающие документы, в том числе инвентарные карточки по электрооборудованию, участвующему в передаче электрической энергии.

2. Оценка финансового состояния организации, осуществляющей регулируемую деятельность.

Оказание услуг по передаче электрической энергии для Куйбышевской дирекции Трансэнерго является не основным видом деятельности. Данная организация не ведет раздельный учет по регулируемому виду деятельности.

По итогам 2016 года, согласно представленной бухгалтерской отчетности (отчет о финансовых результатах за январь-декабрь 2016 года, Том 1 страница, 318),

чистая прибыль в целом по ОАО «РЖД» составила 6 500 млн.руб. Чистая прибыль организации от регулируемой деятельности (передача электрической энергии по распределительным сетям) по Республике Татарстан на 2016 год не указана.

В формах статистической, бухгалтерской и налоговой отчетностей информация представлена в целом по всем видам деятельности ОАО «РЖД», в результате чего дать оценку финансового результата от регулируемого вида деятельности не представляется возможным.

В состав ОАО «РЖД» по Куйбышевской железной дороге в границах Республики Татарстан, на территории которой осуществляют деятельность по передаче электрической энергии, входит Ульяновская дистанция электроснабжения (ЭЧ-10) СП Куйбышевской дирекции инфраструктуры.

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

Куйбышевской дирекцией Трансэнерго предоставлена информация по балансу электрической энергии (мощности) по электрическим сетям ВН, СН1, СН2 и НН за 2016-2018 гг. (форма П1.4), не согласованная с ОАО «Сетевая компания», и структуры полезного отпуска электрической энергии (мощности) по группам потребителей за 2016-2018 гг. (форма П1.6), не согласованная с АО «Татэнергосбыт».

По предложению организации поступление в сеть на 2018 год составит 10,96 млн.кВт.ч, полезный отпуск потребителям – 10,10 млн.кВт.ч, потери – 0,86 млн.кВт.ч. (7,85 %).

Согласно предоставленной Куйбышевской дирекцией Трансэнерго структуры полезного отпуска электрической энергии по группам потребителей (Таблица № П.1.6, Том 1, страница 19), прогнозный объем полезного отпуска всего по организации составит 30,02 млн.кВтч, из них отпуск субабонентам – 10,10 млн.кВтч.

Согласно п.20 Основ ценообразования, доля на субабонентов рассчитывается от отпуска (передачи) электрической энергии, то есть от объемов, переданных субабонентам. Таким образом, доля на субабонентов на 2018 год составит 33,65 %.

Потери по уровням напряжения (%), указанные в представленных формах, соответствуют установленным Госкомитетом на долгосрочный период регулирования.

В соответствии с п. 38 Основ ценообразования для территориальных сетевых организаций используется величина потерь электрической энергии при её передаче по электрическим сетям, определенная органами исполнительной власти субъектов Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов на каждый год долгосрочного периода регулирования территориальной сетевой организации исходя из уровня потерь электрической энергии при её передаче по электрическим сетям, определенного органа исполнительной власти субъектов Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов, и величины планового отпуска электрической энергии в сеть. Расчет потерь приведен в таблице 2:

Таблица 2. Расчет потерь электроэнергии

Наименование	всего	В том числе			
		ВН	СН-1	СН-2	НН
Поступление в сеть, млн.кВт ч	10,961	10,961		10,961	4,070
Потери, млн.кВт ч	0,858	0		0,817	0,041
Потери установленные, %	7,827	0		7,45	1,02
Полезный отпуск, млн.кВт ч	10,103	10,961		6,074	4,029

На основании установленных Госкомитетом величин технологического расхода (потерь) электрической энергии и прогнозных объемов поступления электрической энергии в сеть, соответствующих уровням напряжения, величина потерь по электрическим сетям Куйбышевской дирекции Трансэнерго на 2018 год составит 0,858 млн.кВтч, равная предложению организации.

Величина поступления электрической энергии в сеть Куйбышевской дирекции Трансэнерго на 2018 год составит 10,961 млн.кВтч. со снижением на 11,48 % от факта 2016 года (12,383 млн.кВтч.) и с ростом на 4,41 % от установленной Госкомитетом величины на 2017 год (10,498 млн.кВтч.).

Показатели в части полезного отпуска электроэнергии потребителям, заявленной мощности и потерь электроэнергии за 2 предшествующих года, текущий год и расчетный период регулирования приведены в таблице 3:

Таблица 3. Показатели полезного отпуска электроэнергии, заявленной мощности и потерь электроэнергии за 2015-2018 годы

Показатели	Ед.изм.	2015 факт	2016 факт	2017 установлено	2018 прогноз
Объем полезного отпуска электроэнергии на субабонентов	млн.кВтч.	9,674	10,103	9,674	10,103
Заявленная (расчетная) мощность	МВт	2,121	2,05	2,121	2,230
Технологические потери электрической энергии	млн.кВтч.	0,825	2,280	0,824	0,858

Данные о причинах изменения динамики полезного отпуска электрической энергии и заявленной мощности (увеличение) на период регулирования 2018 год Куйбышевской дирекцией Трансэнерго в тарифном деле не представлены

4. Анализ экономической обоснованности расходов по статьям расходов.

Госкомитетом рассмотрены предоставленные расчеты об установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии на 2018 год по Куйбышевской дирекции Трансэнерго и проведена оценка затрат в соответствии с главой 25 Налогового Кодекса Российской Федерации, Постановлением № 1178 и Методическими указаниями.

Согласно пункту 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 расчета).

Рассмотрев предоставленные материалы, Госкомитетом проведена оценка экономической обоснованности расходов, включаемых в НВВ на услуги по передаче электрической энергии, в результате на 2018 год приняты следующие значения по статьям затрат в нижеуказанных размерах.

4.1. Подконтрольные расходы

На 2017 год подконтрольные расходы установлены в размере **3 994,48 тыс.руб.,** в том числе:

1). вспомогательные материалы – 299,46 тыс.руб.;

2). затраты на оплату труда – 2 179,21 тыс.руб.;

3). прочие расходы – 1 515,81 тыс.руб.

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

- ИПЦ на 2018 год – 103,7 %;
- индекс изменения количества активов на 2018 год – 0,00, который рассчитан исходя из условных единиц 2018 и 2017 годов: (1 176,13 - 1 176,13) / 1 176,13;
- индекс эффективности подконтрольных расходов – 1%.
- коэффициент эластичности затрат по росту активов – 0,75.

На основании указанных параметров и в соответствии с п.11 Методических указаний № 98-э рассчитан итоговый коэффициент индексации подконтрольных расходов, который составил 1,03.

Таким образом подконтрольные расходы на 2018 год приняты в размере **4 100,86 тыс.руб. (= 3 994,48*1,03)**, в том числе:

1). вспомогательные материалы – 307,44 тыс.руб.;

2). затраты на оплату труда – 2 237,24 тыс.руб.;

3). прочие расходы – 1 556,18 тыс.руб.

Отмечаем, что согласно Постановлению № 1178 организации, осуществляющие регулируемую деятельность, до 1 мая года, предшествующего очередному периоду регулирования, представляют в органы исполнительной власти субъектов Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов предложения (заявление об установлении тарифов на передачу электрической энергии).

4.2. Неподконтрольные расходы:

Согласно предложению организации неподконтрольные расходы на 2018 год составят 4 228,31 тыс.руб., в том числе:

1). отчисления на социальные нужды – 673,11 тыс.руб.;

2). амортизация основных средств – 2 734,00 тыс.руб.;

3). налог на имущество – 335,43 тыс.руб.;

4). энергия на хозяйственные нужды – 485,77 тыс.руб.;

4.1.1. Отчисления на социальные нужды приняты Госкомитетом на 2018 год в размере 680,12 тыс.руб.

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

Страховой взнос состоит из:

- страховые взносы по обязательному пенсионному страхованию - 22%;
- страховые взносы на обязательное медицинское страхование - 5,1%;
- страховые взносы на обязательное социальное страхование на случай временной нетрудоспособности – 2,9%.
- страховые взносы от несчастных случаев на производстве – 0,4 %.

Размер страхового тарифа на обязательное социальное страхование от несчастных случаев с января 2016 года составляет 0,4 %, который определен Филиалом №5 ГУ-Самарского РО ФСС РФ согласно уведомлению о размере страховых взносов на обязательное социальное страхование от несчастных случаев на производстве и профессиональных заболеваний.

4.2.2. Амортизация основных средств на 2018 год заявлена организацией в размере 2 734,00 тыс.руб. Госкомитетом проведен анализ описи инвентарных карточек по электрооборудованию, участвующему в передаче электрической энергии на 2018 год (Том 2 страницы 210-217): первоначальная стоимость оборудования, остаточная стоимость оборудования, способ начисления амортизационного износа и прочее. Не было принято к учету оборудование Вакуумные выключатели 10 кВ (3 шт.), введенное в эксплуатацию в 2017 году, в связи с отсутствием подтверждающих документов (акт приема-передач, инвентарные карточки и проч.).

Отмечаем, что сроки полезного использования основных средств организации приняты на максимальном уровне по соответствующим амортизационным группам согласно Постановлению Правительства РФ от 01.01.2002 № 1.

Таким образом, амортизационные отчисления на 2018 год приняты Госкомитетом в размере 1 713,14 тыс.руб.

4.2.3. Налог на имущество принят по предложению Куйбышевской дирекции Трансэнерго в сумме 335,43 тыс.руб. на основании проведенного анализа амортизационных отчислений по основным средствам организации.

4.2.4. Электроэнергия на хозяйственные нужды заявлена организацией в размере 485,77 тыс.руб. Затраты на электроснабжение приняты в размере 486,52 тыс.руб., рассчитанные исходя из фактической величины 2016 года в размере 423,36 тыс.руб., проиндексированной на индекс потребительских цен 2017 года – 110,5 % и 2018 года – 104 % (согласно прогнозу социально-экономического развития).

На основании изложенного, неподконтрольные расходы Куйбышевской дирекции Трансэнерго на 2018 год приняты Госкомитетом в размере 3 215,21 тыс.руб.

4.3. Выпадающие доходы:

- накладные расходы дороги, капитальный ремонт – 40,52 тыс.руб.
- недополученный доход – 2 905,67 тыс.руб.

4.3.1. Накладные расходы дороги, капитальный ремонт, заявленные организацией в размере 40,52 тыс.руб., Госкомитетом не принимаются ввиду отсутствия обоснованности отнесения данных расходов на регулируемый вид деятельности – услуги по передаче электрической энергии.

4.3.2. Недополученный по независящим причинам доход заявлен Куйбышевской дирекцией Трансэнерго в размере 2 905,67 тыс.руб.

Госкомитет установил НВВ на 2016 год в размере 8 649,13 тыс.руб. ОАО «Сетевая компания» рассчитывается с Куйбышевской дирекцией Трансэнерго по двухставочному тарифу и оплатила организации по факту 2016 года 8 768,57 тыс.руб. Следовательно, недополученный по независящим от организации причинам доход, отсутствует.

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

4.4.1. Корректировка подконтрольных расходов ($\Delta ПР_{2018}$).

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

$\Delta ПР_{2018} = ПР^{уст}_{2015} * (1 – X_{2018}) * (1 + ИПЦ^{ф}_{2016}) * (1 + К_{эл} * ИКА^{ф}_{2016}) – ПР^{уст}_{2016}$ = 3 624,43 * (1-1%) * (1 + 7,1 %) * (1+ 0,75 *0,00) – 3 853,71= **-** 10,76 тыс.руб.,

где $ПР^{уст}_{2015}$ – подконтрольные расходы, учтенные Госкомитетом в 2015 году, тыс.руб. (3 624,43);

$ПР^{уст}_{2016}$ – подконтрольные расходы, учтенные Госкомитетом в 2016 году, тыс.руб. (3 853,71);

X_{2018} – индекс эффективности подконтрольных расходов, установленный в процентах (1 %);

$ИПЦ^{ф}_{2016}$ – фактические значения индекса потребительских цен в 2016 году (7,1 %);

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

$ИКА^{ф}_{2016}$ – индекс изменения количества активов (УЕ) по факту 2016 года, определяемый по формуле (0,00):

$ИКА^{ф}_{2016} = (УЕ^{ф}_{2016} – УЕ^{ф}_{2015}) / УЕ^{ф}_{2015}$ = (1176,13 – 1176,13) / 1176,13= 0,00.

Таким образом, корректировка подконтрольных расходов составила:

- 10,76 тыс.руб., согласно установленным Госкомитетом величинам подконтрольных затрат на 2015 и 2016 года.

4.4.2. Корректировка неподконтрольных расходов ($\Delta НР_{2018}$).

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

$\Delta НР_{2018} = НР^{расх.факт.}_{2016} – НР^{расх.план}_{2016}$ = 2 955,57 – 3 251,96 = -296,39 тыс.руб.,

где $НР^{расх.факт.}_{2016}$, $НР^{расх.план}_{2016}$ – пересчитанная фактическая и плановая величина неподконтрольных расходов в 2016 году (тыс.руб.) (таблица 4).

Таблица 4. Плановые и фактические величины неподконтрольных расходов на 2016 год

тыс.руб.

№ п/п	Показатель	Утверждено ГКРТТ на 2016 год	Факт 2016 года по предложению организации	Факт 2016 года, признанный ГКРТТ экономически обоснованным
1.	**Неподконтрольные расходы, в т.ч.:**	**3 251,96**	**4 856,42**	**2 955,57**
1.1.	Отчисления на социальные нужды	639,13	1 739,55	639,13
1.2.	Амортизация основных средств	1 713,14	2 506,38	1 713,14
1.3.	Налог на имущество	179,94	187,3	179,94
1.4.	Электроэнергия на хоз.нужды	719,75	423,36	423,36
2.	Доля на субабонентов	29,00 %	32,24 %	32,24 %
Итого корректировка неподконтрольных расходов (= факт, признанный ГКРТТ – утверждено)		-296,39		

В качестве расчетных экономически обоснованных расходов по отчислениям на социальные нужды, амортизации, налогу на имущество и электроэнергии на хозяйственные нужды (пункты 1.1. – 1.4. таблицы 4) Госкомитетом приняты установленные величины на 2016 год.

Таким образом, корректировка неподконтрольных расходов составила: **- 296,36 тыс.руб.**

4.4.3. Корректировка НВВ с учетом изменения полезного отпуска и цен на электрическую энергию ($ПО_{2018}$).

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

$$ПО_{2018} = (Э^{отп.ф}_{2016} - Э^{отп}_{2016}) * ЦП^{ф}_{2016} * \alpha_{2016} + Э^{отп}_{2016} * (ЦП^{ф}_{2016} - ЦП_{2016}) * \alpha_{2016} = (12,383 - 10,17) * 2\,031,611 * 7,77\,\% + 10,17 * (2\,031,611 - 1\,953,8) * 7,77\,\% = 410,83 \text{ тыс.руб;}$$

где $Э^{отп.ф}_{2016}$ – фактический объем отпуска электрической энергии в сеть территориальной сетевой организации, определяемый регулирующими органами в 2016 году (12,383, согласно Таблице П.1.4 Тарифного дела, Том 1, страница 16);

$Э^{отп}_{2016}$ - прогнозный объем отпуска электрической энергии в сеть территориальной сетевой организации, определенный регулирующими органами на 2016 год (10,17, согласно принятых Госкомитетом величин на 2016 год);

$ЦП^{ф}_{2016}$ - фактическая цена покупки потерь электрической энергии в сетях (с учетом мощности) в 2016 году (2 031,611);

$ЦП_{2016}$ - прогнозная цена покупки потерь электрической энергии в сетях (с учетом мощности) в 2016 году, учтенная при установлении тарифа на услуги по передаче электрической энергии по электрическим сетям, принадлежащим на праве собственности или ином законном основании территориальным сетевым организациям(1 953,8, согласно принятой Госкомитетом величины на 2016 год);

α_{2016} - величина технологического расхода (потерь) электрической энергии, установленная регулирующим органом на 2016 год (7,77 %).

Таким образом, корректировка НВВ с учетом изменения полезного отпуска составит: **410,83 тыс.руб.**

4.4.4. Корректировка НВВ, осуществляемая в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы на 2016 год ($В_{2018}^{коррИП}$).

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

В связи с тем, что у Куйбышевской дирекции Трансэнерго отсутствует утвержденная инвестиционная программа, указанная корректировка Госкомитетом не осуществляется.

Таким образом, итоговая корректировка НВВ по результатам деятельности за 2016 год в соответствии с Методическими указаниями № 98-э составляет:
103,68 тыс.руб. (= **-** 10,76+ (- 296,39) + 410,83 + 0,00).

4.4.5. Корректировка по показателям надежности и качества оказываемых услуг с учетом понижающего (повышающего) коэффициента ($КНК_{2018}$).

$КНК_{2018}$ – понижающий (повышающий) коэффициент, корректирующий необходимую валовую выручку сетевой организации с учетом надежности и качества производимых (реализуемых) товаров (услуг) в 2018 году.

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

$КНК_{2018} = К_{об} * П_{кор} = 0,0 * 2\ \% = 0,0$;

где $К_{об}$ – обобщенный показатель уровня надежности и качества оказываемых услуг в 2018 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%.

$К_{об} = \alpha * К_{над} + б1 * К_{кач1} + б2 * К_{кач2} = 0,65 * 0 + 0,25 * 0 + 0,1 * 0 = 0,0$

где α, б1 и б2 – коэффициенты значимости показателей надежности и качества оказываемых услуг: α = 0,65, б1 = 0,25 и б2 = 0,1 (согласно п.5.1.3. Методических указаний № 1256);

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

$К_{кач1}$ и $К_{кач2}$ – коэффициенты достижения (недостижения, перевыполнения) уровня качества оказываемых услуг (определяются в соответствии с п.4.1.2 и 4.1.4. Методических указаний № 1256).

Таблица 5. Оценка фактических и плановых показателей надежности и качества за 2016 год

Показатель	**Утверждено ГК РТТ**	**Факт организации**	**Оценка** (согласно п.4.1.2 и 4.1.4. Методических указаний № 1256)
Уровень надежности реализуемых товаров (услуг), $К_{над}$	0,0879	0,077	0 (достигнуто)
Уровень качества осуществляемого технологического присоединения, $К_{кач1}$	0	0	0 (достигнуто)
Уровень качества реализуемых товаров (услуг), $К_{кач2}$	1,01	0,8975	0 (достигнуто)

В соответствии с указанными формулами, а также исходя из отчетных данных организации за 2016 год по показателям надежности и качества, Госкомитет рассчитал коэффициент ($КНК_{2018}$), корректирующий установленную Госкомитетом НВВ на передачу Куйбышевской дирекции Трансэнерго на 2016 год (7 105,66 тыс.руб). $КНК_{2018}$ составил: 0,0.

Таким образом, корректировка по показателям надежности и качества оказываемых услуг с учетом понижающего (повышающего) коэффициента ($КНК_{2018}$) составила: **0,0. (= 0,0 * 7 105,66 тыс.руб).**

С учетом итоговой корректировки НВВ на содержание по результатам деятельности за 2016 год, корректировки по показателям надежности и качества оказываемых услуг экономически обоснованная сумма необходимой валовой выручки на услуги по передаче электрической энергии для Куйбышевской дирекции Трансэнерго на 2018 год на субабонентов (33,65 %) составила **7 419,74 тыс. руб.**, в т.ч.:

- подконтрольные расходы: 4 100,86 тыс.руб.;
- неподконтрольные расходы: 3 215,21 тыс.руб.;
- итоговая корректировка НВВ на содержание по результатам деятельности за 2016 год: 103,68 тыс.руб.;
- корректировка по показателям надежности и качества: 0,0 тыс.руб.

4.4. Оплата потерь.

Необходимая валовая выручка на оплату потерь электрической энергии определяется произведением величины потерь в электрических сетях на средневзвешенный тариф покупки. Таким образом, необходимая валовая выручка

на оплату потерь на 2018 год для Куйбышевской дирекции Трансэнерго составит 1 994,18 тыс.руб, в т.ч.:

- на 1 полугодие = 977,54 тыс руб (0,43 млн.кВт ч * 2 277,88 тыс. руб);
- на 2 полугодие = 1 016,64 тыс.руб (0,43 млн.кВт ч* 2 368,99 тыс.руб).

Куйбышевской дирекцией Трансэнерго заключен договор на покупку технологического расхода (потерь) с АО «Татэнергосбыт».

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

Балансовая прибыль, принимаемая при установлении тарифов на передачу электрической энергии на 2018 год (Таблица № П.1.21 к Методическим указаниям), организацией не заявлена.

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

Таблица 6

тыс.руб.

№ п/п	Наименование показателя	Утверждено ГКРТТ на 2017 год	Утверждено ГКРТТ на 2018 год			Рост предложения ГКРТТ на 2018г к установл. 2017г.
		Год	Год	1 полугодие	2 полугодие	
1	**Подконтрольные расходы, в т.ч.:**	**3 994,48**	**4 100,86**	**2 050,43**	**2 050,43**	**102,66**
1.1.	Вспомогательные материалы	299,46	307,44			102,66
1.2.	Затраты на оплату труда	2 179,21	2 237,24			102,66
1.3.	Прочие затраты:	1 515,81	1 556,18			102,66
2	***Объем условных единиц***	**1 176,13**	**1 176,13**			**100,00**
3	***Индекс потребительских цен, определенный с учетом социально-экономического развития, 7 %***	0,05	0,037			
4	***Индекс эффективности подконтрольных***	0,01	0,01			
5	***Коэффициент эластичности подконтрольных расходов по количеству активов***	0,75	0,75			
6	***Индекс изменения количества активов, %***	0,00	0,00			
7	***Итого коэффициент индексации, %***	1,04	1,03			
8	**Неподконтрольные расходы, в т.ч.:**	**3 308,79**	**3 215,21**	**1 607,61**	**1 607,61**	**97,17**
8.1.	Отчисления на социальные нужды	662,48	680,12	340,06		102,66
8.2.	Амортизация основных средств	1 713,14	1 713,14	856,57		100,00
8.3.	Налог на имущество	187,13	335,43	167,72		179,25
8.4.	Электроэнергия на хозяйственные нужды	746,04	486,52			65,21
9.	Накладные расходы дороги, кап.ремонт	0,00	0,00			
10.	Недополученный по независящим от организации причинам доход	-0,07				
11.	**Итоговая корректировка НВВ (стр.4.1+стр.4.2+стр.4.3+стр.4.4)**		103,68			
11.1.	**Корректировка ΔПР**		-10,76			
11.2.	**Корректировка ΔНР**		-296,39			
11.3.	**Корректировка ПО**		410,83			
11.4.	**Корректировка ИП**		0,00			
12.	**Корректировка по НиК**		0,00			
13.	**Необходимая валовая выручка, отнесенная на передачу электрической энергии**	**7 303,20**	**7 419,74**	**3 709,87**	**3 709,87**	**101,60**
14.	Полезный отпуск на субабонентов, млн.кВт.ч.	9,67	10,10	5,05	5,05	104,44
15.	Доля полезного отпуска на субабонентов, %	32,25	33,65	33,65	33,65	104,35
16.	Заявленная мощность, МВт.	2,12	2,23	2,23	2,23	105,14
17.	**Ставка на содержание, руб./кВт в месяц**	**286 940,22**	**277 269,98**	**277 269,98**	**277 269,98**	**96,63**
18.	НВВ на оплату потерь	1 645,73	1 994,18	977,54	1 016,64	121,17
19.	Средневзвешенный тариф покупки, руб./МВт.ч	1 997,24	2 323,44	2 277,88	2 368,99	116,33
20.	Потери на субабонентов, млн.кВт.ч.	0,82	0,86	0,43	0,43	104,16
21.	**Ставка на оплату технологического расхода (потерь) электроэнергии, руб./кВтч**	**170,12**	**197,38**	**193,51**	**201,25**	**116,03**
22.	**Одноставочный тариф, руб./кВт.ч.**	**0,92505**	**0,93177**	**0,92790**	**0,93564**	**100,73**
23.	**Итого НВВ**	**8 948,93**	**9 413,92**			**105,20**
22	На 1 у.е.	6,21	6,31			

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

Расчеты тарифов соответствуют формам предоставления 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. Куйбышевская дирекция по энергообесечению владеет на праве собственности и (или) на ином законном основании на срок не менее долгосрочного периода регулирования трансформаторными и иными подстанциями с установленными силовыми трансформаторами, участвующими в передаче электрической энергии, суммарной мощностью 35,415 МВА.

8.2. Куйбышевская дирекция по энергообеспечению владеет линиями электропередач, участвующими в передаче электрической энергии, следующих уровней напряжения, присоединенных к трансформаторам, указанным в п.8.1.:

- среднее второе напряжение (СН2) – 438,8 км.;
- низкое напряжение (НН) – 110,65 км.

8.3. За 3 предшествующих расчетных периода регулирования Госкомитетом в отношении Куйбышевской дирекции по энергообеспечению 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 (495) 995-92-27.

8.5. Официальный сайт в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет»: www.rzd.ru.

На основании изложенного, Госкомитетом **ПРЕДЛАГАЕТСЯ:**

1. Принять в расчет тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям Куйбышевской дирекции Трансэнерго на 2018 год:

- заявленную мощность в размере 2,23 МВт;
- полезный отпуск в размере 10,10 млн.кВт.час;
- потери электрической энергии в размере 0,86 млн.кВт.час.

2. Утвердить индивидуальные тарифы на услуги по передаче электрической энергии для Куйбышевской дирекции по энергообеспечению на 2018 год в следующих размерах (без НДС):

Наименование сетевых организаций	с 1 января 2018 г. по 30 июня 2018 г.		
	Двухставочный тариф		Одноставочный тариф
	ставка за содержание электрических сетей	ставка на оплату технологического расхода (потерь)	
	руб./МВт·мес	руб./МВт·ч	руб./кВт·ч
Куйбышевская дирекция Трансэнерго	277 269,98	193,51	0,92790

Наименование сетевых организаций	с 1 июля 2018 г. по 31 декабря 2018 г.		
	Двухставочный тариф		Одноставочный тариф
	ставка за содержание электрических сетей	ставка на оплату технологического расхода (потерь)	
	руб./МВт·мес	руб./МВт·ч	руб./кВт·ч
Куйбышевская дирекция Трансэнерго	277 269,98	201,25	0,93564

ЗАКЛЮЧЕНИЕ

об установлении индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между сетевыми организациями ООО «Электро-ЭнергоСервис» и ОАО «Сетевая компания» на 2018г.

На основании заявления ООО «Электро-ЭнергоСервис» об установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии на 2018 год (письмо от 14.04.2017 №14 вх. № 2375 от 26.04.2017), приказом Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам (далее – Госкомитет) от 03.05.2017 № 107 открыто тарифное дело, о чем организация своевременно уведомлена.

ООО «Электро-ЭнергоСервис» расположен по адресу: 423450, Республика Татарстан, г. Альметьевск, Агропоселок н.п., ИНН 1644049127, КПП 1644010011.

Руководитель организации – исполнительный директор Алаев Тимур Васильевич.

Организация применяет **общую систему налогообложения**.

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), Методическим указаниям по расчету регулируемых тарифов и цен на электрическую (тепловую) энергию на розничном (потребительском) рынке, утвержденным приказом Федеральной службы по тарифам от 06.08.2004 № 20-э/2 (далее – Методические указания № 20-э/2) и Методическими указаниями по расчету тарифов на услуги по передаче электрической энергии, устанавливаемых с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки, утвержденным приказом Федеральной службы по тарифам от 17.02.2012 № 98-э (далее – Методические указания № 98-э).

Постановлением Госкомитета от 05.12.2014 № 3-9/э (в ред. Постановления Госкомитета от 10.12.2015 №3-10/э и от 08.12.2016 № 3-4/э) для ООО «Электро-ЭнергоСервис» установлены тарифы на услуги по передаче электрической энергии на 2015-2019 года. Размер тарифов составил (без НДС):

с 1 января 2017 года по 30 июня 2017 года

Одноставочный тариф	Двухставочный тариф	
	Ставка за содержание электрических сетей	Ставка за оплату потерь электрической энергии в сетях
руб./кВт.ч.	руб./МВт.месяц	руб./МВт.ч.
0,41076	182 400,33	65,61

с 1 июля 2017 года по 31 декабря 2017 года

Одноставочный тариф	Двухставочный тариф	
	Ставка за содержание электрических сетей	Ставка за оплату потерь электрической энергии в сетях
руб./кВт.ч.	руб./МВт.месяц	руб./МВт.ч.
0,415356	182 400,33	70,21

По предложению организации, размер тарифов на 2018 год (согласно заявлению, представленному в Госкомитет письмом от 14.04.2017 №14) составил (бес НДС):

с 1 января 2018 года по 30 июня 2018 года

Одноставочный тариф	Двухставочный тариф	
	Ставка за содержание электрических сетей	Ставка за оплату потерь электрической энергии в сетях
руб./кВт.ч.	руб./МВт.месяц	руб./МВт.ч.
0,81887	443 513,78	75,66

с 1 июля 2018 года по 31 декабря 2018 года

Одноставочный тариф	Двухставочный тариф	
	Ставка за содержание электрических сетей	Ставка за оплату потерь электрической энергии в сетях
руб./кВт.ч.	руб./МВт.месяц	руб./МВт.ч.
0,97893	443 513,78	75,66

Тарифы на услуги по передаче электрической энергии по электрическим сетям, принадлежащим на праве собственности или ином законном основании, рассчитываются **на основе долгосрочных параметров регулирования на 2015-2019 годы**, методом долгосрочной индексации необходимой валовой выручки. Планируемый период 2017 год является третьим годом второго долгосрочного периода регулирования.

В соответствии с Методическими указаниями № 98-э, долгосрочные тарифы определяются на основе долгосрочных параметров регулирования. Постановлением Госкомитета от 05.12.2014 № 3-9/э для ООО «Электро-ЭнергоСервис» установлены следующие долгосрочные параметры:

год	Базовый уровень подконтроль ных расходов, млн.руб.	Индекс эффектив-ности подконтро льных расходов, %	Коэффициент эластичности подконт-рольных расходов по количеству активов, %	Величина технологического расхода (потерь) электрической энергии, %				Уровень надежност и реализуем ых товаров (услуг)	Уровень качества реализуе-мых товаров (услуг)	Уровень качества осуществл яемого технологи ческого присоеди-нения
				ВН	СН-I	СН-II	НН			
2015	2,50027	1	75	3,79				0	1,61	0
2016				3,79						
2017				3,79						
2018				3,79						
2019				3,79						

Согласно п.6 Методических указаний № 98-э долгосрочные параметры регулирования устанавливаются на долгосрочный период регулирования в течение, которого они не пересматриваются.

Объекты электросетевого хозяйства организации.

ООО «Электро-ЭнергоСервис»осуществляет передачу электрической энергии с использованием следующих объектов электросетевого хозяйства:

- Подстанция 110- 1 шт;
- Силовые трансформаторы 110кВ- 2 шт;
- Силовые трансформаторы 10кВ- 2 шт;
- Однотрасформаторная ТП, КТП - 18 шт;

- Воздушная линия 110кВ – 0,06км
- Воздушная линия 10кВ – 16,06км;
- Кабельные линии 10 кВ-0,41 км.

Электрооборудование ООО «Электро-ЭнергоСервис» на 2018 год в условных единицах составляет 268,67. Информация по перечню электрооборудования и расчету у.е., предоставленная ООО «Электро-ЭнергоСервис» (таблица № П2.1. и таблица № П2.2.), согласована с котлодержателем ОАО «Сетевая компания».

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

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

Организация ведет раздельный учет по видам деятельности в соответствии с законодательством.

Ответственность за достоверность информации, приведенной в предложении об установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии, несет сетевая организация.

2. Оценка финансового состояния организации, осуществляющей регулируемую деятельность.

Оказание услуг по передаче электрической энергии для ООО «Электро-ЭнергоСервис» является основным видом деятельности.

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

По итогам 2016 года согласно представленной бухгалтерской отчетности (отчета о финансовых результатах) чистая прибыль в целом по ООО «Электро-ЭнергоСервис» составила 90,5 млн.руб.

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

ООО «Электро-ЭнергоСервис» предоставлена информация по балансу электрической энергии (мощности) по электрическим сетям ВН, СН1, СН2 и НН за 2016-2018 гг. (форма П1.4), согласованная с ОАО «Сетевая компания», и структуры полезного отпуска электрической энергии (мощности) по группам потребителей за 2016-2018 гг. (форма П1.6), согласованная с АО «Татэнергосбыт».

По предложению организации поступление в сеть на 2018 г. составляет 13,587 млн.кВт.ч, полезный отпуск потребителям – 13,148 млн.кВт.ч, потери – 0,439 млн.кВт.ч. (3,23%).

Полезный отпуск электроэнергии потребителям на 2018г., согласно предоставленной организацией информации (форма П1.6), составляет 13,148 млн.кВтч, с ростом на 0,69 % к факту 2016г. и на 7,98 % к принятому Госкомитетом величине на 2017г. Причиной роста является увеличение потребления за счет вновь принятого в аренду электросетевого хозяйства

ОАО «Нократойл».

Потери по уровням напряжения (%),указанные в представленных формах, не в полном объеме соответствуют установленным Госкомитетом на долгосрочный период регулирования.

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

Госкомитетом выполнена корректировка потерь в соответствии с установленными технологическими потерями на долгосрочный период регулирования, результаты которого не отразились на итоговых величинах баланса электрической энергии ООО «Электро-ЭнергоСервис».

Расчет потерь приведен в таблице:

Наименование	всего	В том числе			
		ВН	СН-1	СН-2	НН
Поступление в сеть, млн.кВт ч	13,587	11,598		7,931	0,295
Потери, млн.кВт ч	0,439	0,439		0	
Потери установленные, %	3,23	3,79		0	
Полезный отпуск, млн.кВт ч	13,148	5,217		7,636	0,295

На основании установленной Госкомитетом величины технологического расхода (потерь) электрической энергии и предоставленного организацией прогнозного объема поступления электрической энергии в сеть, прогнозная величина потерь по электрическим сетям ООО «Электро-ЭнергоСервис» на 2018г составит 0,439 млн.кВтч.

По ООО «Электро-ЭнергоСервис» величина поступления электрической энергии в сеть на 2018 год составит 13,587 млн.кВтч с ростом на 1,5% от факта 2016 года и на 7,8% от принятой величины Госкомитетом на 2017 год.

Показатели в части полезного отпуска электроэнергии потребителям, заявленной мощности и потерь электроэнергии за 2 предшествующих года, текущий год и расчетный период регулирования приведены в таблице:

Показатели	**Ед.изм.**	**2015 факт**	**2016 факт**	**2017 установлено**	**2018 прогноз**
Объем полезного отпуска электроэнергии на субабонентов	млн.кВтч.	11,58	13,06	12,18	13,15
Заявленная (расчетная) мощность	МВт	2,106	2,374	1,92	2,024
Технологические потери электрической энергии	млн.кВтч.	0,383	0,329	0,414	0,439

4. Анализ экономической обоснованности расходов по статьям расходов.

Госкомитетом рассмотрены предоставленные расчеты об установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии на 2018 год по сетям ООО «Электро-ЭнергоСервис» и проведена оценка затрат в соответствии с главой 25 Налогового Кодекса Российской Федерации, Постановлением №1178 и Методическими указаниями.

Согласно п.17 Правил к заявлению организации, 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 расчета).

Согласно предложению ООО «Электро-ЭнергоСервис» на 2018 год размер необходимой валовой выручки (далее – НВВ), отнесенный на передачу электроэнергии составит 11 495,85 тыс.руб., в т.ч.:

- подконтрольные расходы – 7 796,97 тыс.руб.;
- неподконтрольные расходы – 3 698,88тыс.руб.

Рассмотрев предоставленные материалы, Госкомитетом проведена оценка экономической обоснованности расходов, включаемых в НВВ на услуги по передаче электрической энергии, в результате на 2016 год приняты следующие значения по статьям затрат:

4.1. Подконтрольные расходы

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

- ИПЦ на 2018 год -103,7%;
- индекс изменения количества активов, который на 2018 составил 6,93, который рассчитанный исходя из изменения количества у.е.
- 237,33 у.е. в 2017г;
-268,67у.е. в 2018г (принятие в аренду электросетевого хозяйства ОАО «Нократойл»);
- индекса эффективности подконтрольных расходов -1%.
- коэффициент эластичности затрат по росту активов – 0,75.

На основании указанных параметров и в соответствии с п. 11 Методических указаний № 98-э рассчитан итоговый коэффициент индексации подконтрольных расходов, который составил 1,128.

На 2017 год подконтрольные расходы установлены в размере **3 132,98 тыс. руб.**, в том числе:

- вспомогательные материалы – 150,28 тыс.руб.
- затраты на оплату труда -2 051,91 тыс. руб.;
- прочие расходы – 930,79 тыс. руб.

Таким образом, подконтрольные расходы на 2018 год приняты в размере **3 534,96тыс. руб**.(= 3 132,98 *1,128), в том числе:

- вспомогательные материалы – 169,56 тыс.руб.;
- затраты на оплату труда - 2 315,19 тыс. руб.;
- прочие расходы – 1 050,21 тыс. руб.

4.2. Неподконтрольные расходы:

Согласно предложению организации неподконтрольные расходы составляют 3 698,88 тыс. руб, в том числе:

1).отчисления на социальные нужды – 1 399,28тыс. руб

2).арендная плата –2 295,61,00тыс.руб.

3).налоги (платежи за предельно допустимые выбросы) – 4,00 тыс. руб.

4.2.1.Отчисления на социальные нужды приняты в размере 699,19 тыс. руб. против предложения организации в размере 1 399,28 тыс. руб.

Расчет произведен исходя из применения страхового взноса в размере 30,2% от принятого ФОТ.

Страховой взнос состоит из:

- страховые взносы по обязательному пенсионному страхованию -22%;
- страховые взносы на обязательное медицинское страхование -5,1%;
- страховые взносы на обязательное социальное страхование на случай временной нетрудоспособности -2,9%.
- страховые взносы от несчастных случаев на производстве -0,2% согласно уведомлению о размере страховых взносов, который определен фондом социального страхования РФ по Республики Татарстан.

4.2.2. Арендная плата по предложению организации составляет 2 295,61 тыс.руб. Согласно договорам на аренду:

- договор аренды №770 от 12.12.2012 на ПС110/6 кВ и земли под подстанцию, срок действия договора с 01.01.2013 по 31.12.2018, арендная плата с учетом амортизации оборудования, налога на имущество и кадастровой стоимости аренды земли с учетом ставки земельного налога составляет 1 313 тыс.руб.

Дополнительным соглашением от 01.01.2014 к договору аренды комплекса имущества №770 от 12.12.2012 внесено изменение в балансовую стоимость ПС110/6кВ, которая выросла в 6,4 раза. Таким образом, значительно выросла арендная плата.

Рост балансовой стоимости и арендной платы связан с проведенной Арендодателем (ООО УК «Татнефть-Энергосервис) реконструкции ПС110/6кВ с последующей переоценкой на сумму 15 098,681 тыс.руб (без НДС). Согласно п.27 Основы ценообразования переоценки основных средств, принадлежащих на праве собственности или на ином законном основании, проводится при наличии утвержденной в установленном порядке инвестиционной программы организации. (Инвестиционная программа не представлена.).

Дополнительное соглашение к данному договору аренды зарегистрировано в Управление Федеральной службы государственной регистрации, кадастра и картографии по Республики Татарстан за №16/0920/003/2015-7016/1 от 26.11.2015.

Госкомитетом арендная плата принята на уровне установленной на 2017 год в размере 240,98 тыс.руб., существовавшая до реконструкции ПС 110/6кВ.

- договор аренды №237-ЭР от 01.08.2016 на электрооборудование (КТП), заключен с ОАО «Азнакаевская ПТС», срок действия аренды до 31.12.2020, арендная плата с учетом амортизации и налога на имущество принята в размере 91,525 тыс.руб. на уровне установленной на 2017 год;

- договор № 214 от 01.04.2015 на ВЛ-10 кВ и КТП, срок действия аренды до.31.12.2016г. Согласно допсоглашения №1 от 04.11.2016 и № 2 от 20.03.2017 к договору №214 срок аренды продлен до 31.12.2018г.. Арендная плата с учетом амортизации и налога на имущество заявлено в размере 92,062 тыс.руб. Госкомитетом данные затраты приняты, согласно договору.

- договор аренды № 276 –ЭД от 01.07.2016 на электрооборудование (ВЛ-10кВ и КТП) с ИП «Камалов М.М.», срок действия аренды до 31.12.2020г., арендная плата с учетом амортизации и налога на имущество принята в размере 24,279 тыс.руб, на уровне установленной на 2017 год;

- договора аренды №297 от 30.03.2017 на электросетевое имущество (ВЛ-6кВ и КТП) заключен с ОАО «Нократойл», срок действия аренды до 31.12.2018г., арендная плата с учетом амортизации и налога на имущество принята в размере 110,503 тыс.руб.

- договор аренды №916 от 26.09.2017 на электрооборудование, заключен с ООО «ТаграС-ЭнергоСервис», срок действия аренды до 31.12.2019, аренная плата принята с учетом амортизации и налога на имущество в размере 774,927 тыс.руб.

Таким образом, размер арендной платы принята в размере 1 334,28 тыс.руб.

4.2.4. Плата за предельно допустимые выбросы Госкомитетом принята по предложению организации в размере 4,00 тыс.руб на основании декларации о оплате за негативное воздействие на окружающую среду за 2016год.

На основании изложенного, неподконтрольные расходы на 2018 год составляют 2 037,46 тыс. руб.

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

4.3.1. Корректировка подконтрольных расходов (ΔПР2018).

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

ΔПР2018 = ПРуст2015 * (1 – Х2018) * (1 + ИПЦф2016) * (1 + Кэл * ИКАф2016) – ПРуст2016 = 2500,27 * (1-1%) * (1 + 7,1 %) * (1+ 0,75 *0,08) – 2826,72 = - 7,90тыс.руб.,

где ПРуст2015 – подконтрольные расходы, учтенные Госкомитетом в 2015 году (тыс.руб.) =2500,27тыс.руб;

ПРуст2016 – подконтрольные расходы, учтенные Госкомитетом в 2016 году (тыс.руб.) =2826,72 тыс.руб;

Х2018 – индекс эффективности подконтрольных расходов, установленный в процентах =1%;

ИПЦф2016 – фактические значения индекса потребительских цен в 2016 году =7,1 %;

Кэл – коэффициент эластичности подконтрольных расходов по количеству активов, равный 0,75;

ИКАф2016 – индекс изменения количества активов (УЕ) по факту 2016 года, определяемый по формуле:

ИКАф2016 = (УЕф2016 – УЕф2015) / УЕф2015 = (217,26– 200,35) / 200,35 = 0,08.

Таким образом, корректировка подконтрольных расходов составила:

-7,90 тыс.руб.

4.3.2. Корректировка неподконтрольных расходов (ΔНР2018).

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

ΔНР2018 = НРрасх.факт.2016 – НРрасх.план2016 = 700,29 – 892,5 = -192,21тыс.руб.,

где НРрасх.факт.2016, НРрасх.план2016 – пересчитанная фактическая и плановая величина неподконтрольных расходов в 2016 году (тыс.руб.) приведен в таблице.

Таблица: Плановые и фактические величины неподконтрольных расходов на 2016 год

тыс.руб.

№ п/п	Показатель	Утверждено ГКРТТ на 2016 год	Факт 2016 года по предложению организации	Факт 2016 года, признанный ГКРТТ экономически обоснованным
1.	**Неподконтрольные расходы, в т.ч.:**	**892,50**	**1 755,54**	**700,29**
1.1.	Отчисления на социальные нужды	559,10	366,89	366,89
1.2.	Амортизация основных средств	0	0	0
1.3.	Аренда	333,40	1 388,65	333,40
Итого корректировка неподконтрольных расходов (= перерасчет факта - утверждено)		-192,21		

Госкомитет принимает экономически обоснованные неподконтрольные расходы на 2016 год в размере 700,29 тыс.руб., в том числе :

- отчисления на социальные нужды приняты по факту 2016 г. в соответствии с финансовой отчетностью за аналогичный год;

- плата за аренду энергообъектов принята равной, установленной на 2016г. в объеме 333,4 тыс.руб. Фактические затраты по оплате аренды составляют 1 388,65 тыс.руб., в объеме которой учтена арендная плата по договору №770 с учетом проведенной Арендодателем (ООО УК «Татнефть-Энергосервис) реконструкции ПС110/6кВ. Госкомитетом объемы по реконструкции данной ПС110/6 кВ не были приняты.

Таким образом, экономически обоснованные фактические затраты Госкомитетом приняты в размере 333,4 тыс.руб.

Итого корректировка неподконтрольных расходов (= перерасчет факта - утверждено): -192,21 тыс.руб.

4.3.3. Корректировка НВВ с учетом изменения полезного отпуска и цен на электрическую энергию (ПО2018).

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

ПО2018 = (Эотп.ф2016 – Эотп2016) * ЦПф2016 * α2016 + Эотп2016 * (ЦПф2016 – ЦП2016) * α2016 = (13,387 – 11,336) * 2031,611 * 3,81% + 11,336* (2031,611 – 1 953,75) * 3,81% = 192,39 тыс.руб;

где Эотп.ф2016 – фактический объем отпуска электрической энергии в сеть территориальной сетевой организации, определяемый регулирующими органами в 2016 году (13,387 тыс.руб);

Эотп2016 - прогнозный объем отпуска электрической энергии в сеть территориальной сетевой организации, определенный регулирующими органами на 2016 год (11,336 тыс.руб);

ЦПф2016 - фактическая цена покупки потерь электрической энергии в сетях (с учетом мощности) в 2016 году (2 031,611 руб/МВт ч);

ЦП2016 - прогнозная цена покупки потерь электрической энергии в сетях (с учетом мощности) в 2016 году, учтенная при установлении тарифа на услуги по передаче электрической энергии по электрическим сетям, принадлежащим на праве собственности или ином законном основании территориальным сетевым организациям (1 953,75 руМВт ч);

α2016 - величина технологического расхода (потерь) электрической энергии, установленная регулирующим органом на 2016 год (3,81%).

Таким образом, корректировка НВВ с учетом изменения полезного отпуска составит: 192,39 тыс.руб.

4.3.4. Корректировка НВВ, осуществляемая в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы на 2016 год (В2018коррИП).

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

В связи с тем, что у ООО «Электро-ЭнергоСервис отсутствует утвержденная инвестиционная программа, указанная корректировка Госкомитетом не осуществляется.

Таким образом, итоговая корректировка НВВ по результатам деятельности за 2016 год в соответствии с Методическими указаниями № 98-э составляет: -7,72 тыс.руб. (= - 7,90 -192,21 + 192,39).

4.4. Корректировка по показателям надежности и качества оказываемых услуг с учетом понижающего (повышающего) коэффициента (КНК2018).

КНК2018 – понижающий (повышающий) коэффициент, корректирующий необходимую валовую выручку сетевой организации с учетом надежности и качества производимых (реализуемых) товаров (услуг) в 2018 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

КНК2018 = Коб * Пкор

где Коб – обобщенный показатель уровня надежности и качества оказываемых услуг в 2018 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.

$П_{кор}$ - максимальный процент корректировки, который с 2013 года равен 2%.

Коб = α * Кнад + в1*Ккач1 + в2 * Ккач2 = 0,65 * 0 + 0,25 * 0 + 0,1 * 0 = 0

где α, в1 и в2 – коэффициенты значимости показателей надежности и качества оказываемых услуг: α = 0,65, в1 = 0,25 и в2 = 0,1;

Кнад – коэффициент достижения (недостижения, перевыполнения) уровня надежности оказываемых услуг;

Ккач1 и Ккач2 – коэффициенты достижения (недостижения, перевыполнения) уровня качества оказываемых услуг.

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

Наименование показателя	Установлено ГКРТТ на 2016 год	Факт по предложению организации за 2016 год	Достижение (недостижение) показателя согласно п.4.1.2. и п.4.1.4. Методических указаний № 1256
$К_{над}$	0	0	0 (достигнуто)
$К_{кач1}$	0	0	0 (достигнуто)
$К_{кач2}$	1,586	1,586	0 (достигнуто)

В соответствии с указанными формулами, а также исходя из отчетных данных организации за 2016 год по показателям надежности и качества, Госкомитет рассчитал коэффициент, корректирующий установленный Госкомитетом НВВ на содержание ООО «Электро-ЭнергоСервис на 2016 год, который составил: 0.

Таким образом, корректировка по показателям надежности и качества оказываемых услуг с учетом понижающего (повышающего) коэффициента (КНК2018) составила: 0 тыс.руб. (= 0*НВВ 2016 сод = 0*3 722,87 тыс.руб).

Таким образом, с учетом итоговой корректировки НВВ на содержание по результатам деятельности за 2016 год, экономически обоснованная сумма необходимой валовой выручки на услуги по передаче электрической энергии для ООО «Электро-ЭнергоСервис на 2018 год составила 5 564,71тыс. рублей, в т.ч.:

- подконтрольные расходы: 3 534,96 тыс.руб.;
- неподконтрольные расходы: 2 037,46 тыс.руб.;
- итоговая корректировка НВВ на содержание по результатам деятельности за 2016 год: -7,72тыс.руб.;
- корректировка по показателям надежности и качества: 0 тыс.руб..

4.5. Оплата потерь.

Необходимая валовая выручка на оплату потерь электрической энергии определяется произведением величины потерь в электрических сетях на средневзвешенный тариф покупки. Таким образом, необходимая валовая выручка на оплату потерь на 2018 год составит 1 019,99 тыс.руб, в т.ч.:

- на 1 полугодие – 499,99тыс.руб. (=0,2195млн.кВт ч *2 277,88тыс.руб.);
- на 2 полугодие – 519,99тыс.руб. (=0,2195млн.кВт ч*2 368,99 тыс.руб.).

ООО «Электро-ЭнергоСервис»- заключен договор с АО «Татэнергосбыт» на покупку потерь

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

Балансовая прибыль, принимаемая при установлении тарифов на передачу электрической энергии на 2018 год (Таблица № П.1.21 к

Методическим указаниям) организацией заявлена в размере 14,19 тыс.руб в том числе:

- налог на прибыль - 2,37 тыс.руб;
- услуги банка – 11,83 тыс.руб..

Данные объемы учитываются в «прочих затратах» подконтрольных расходах.

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

№ пп	Наименование показателей	Утверждено ГКРТТ на 2017 г. (тыс.руб)	Утверждено ГКРТТ на 2018 г. (тыс.руб)	1 полугодие	2 полугодие	Рост предложения ГКРТТ на 2018г. к установл. на 2017г.
1.	**Подконтрольные расходы, в т.ч.:**	**3 132,98**	**3 534,96**			1,128
2.	Вспомогательные материалы	150,28	169,56			1,128
3.	Работы и услуги производственного характера	0	0			0
4.	Затраты на оплату труда	2 051,91	2 315,19			1,128
5.	Прочие затраты	930,79	1 050,21			1,128
6.	Объем условных единиц	237,33	268,67			1,132
7.	**Неподконтрольные расходы**	**1 069,52**	**2 037,46**			1,905
8.	Отчисления на социальные нужды	619,68	699,19			1,128
9.	Амортизация основных средств					
10.	Арендная плата	449,85	1 334,28			2,966
11.	платежи за выбросы (сбросы) загрязняющих веществ в природную среду	0	4,00			0
12.	Итоговая корректировка НВВ, в т.ч.		-7,72			
12.1	Корректировка ΔПР		-7,90			
12.2	Корректировка ΔНР		-192,21			
12.3	Корректировка ПО		192,39			
12.4	Корректировка ИП		0,00			
12.5	Корректировка по НиК		0,00			
13.	**Необходимая валовая выручка, отнесенная на передачу электрическую энергию.**	4 202,50	5 564,71	2 782,35	2 782,35	1,324
	Полезный отпуск на субабонентов, млн.кВт.ч.	12,176	13,145	5,45	5,45	1,080
	Доля полезного отпуска на субабонентов, %	100	100,00	100,00	100,00	100,00
	Заявленная мощность, МВт.	1,920	2,02	2,02	2,02	1,054
	Ставка на содержание, руб./кВт в месяц	182 400,327	229 113,50	229 113,50	229 113,50	1,256
	НВВ на оплату потерь	826,86	1019,99	499,99	519,99	1,234
	Средневзвешенный тариф покупки, руб./МВт.ч	1997,24		2277,88	2368,99	
	Потери на субабонентов, млн.кВт.ч.	0,414	0,4390	0,2195	0,2195	1,060

	Ставка на оплату технологического расхода (потерь) электроэнергии, руб./кВтч	67,90877	77,60	91,71	95,38	1,143
	Одноставочный тариф, руб./кВт.ч.	0,41306	0,50093	0,60204	0,60571	1,213
	Итого НВВ	**5 029,36**	**6 584,70**			**1,101**

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

Расчеты тарифов соответствуют формам предоставления 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. ООО «Электро-ЭнергоСервис» владеет силовыми трансформаторами, используемых для оказания услуг по передаче электрической энергии, суммарной мощностью 13,73МВА.

8.2 ООО «Электро-ЭнергоСервис» владеет воздушными и кабельными линиями электропередачи, присоединенных к трансформаторам, указанным в п.8.1., используемых для осуществления регулируемой деятельности 2-х уровней напряжения:

- высокое напряжение (ВН) – 0,06 км
- среднее второе напряжение (СН2) – 16,47км

8.3. За 3 предшествующих расчетному периоду регулирования Госкомитетом в отношении ООО «Электро-ЭнергоСервис» 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(8553) 38-96-83

8.5. Официальный сайт в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет»:www.tatneft-energoservice.ru.

На основании изложенного, Госкомитетом **ПРЕДЛАГАЕТСЯ:**

1.Принять в расчет тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям ООО «Электро-ЭнергоСервис»на 2018 год:

-заявленную мощность в размере 2,02МВт;

-полезный отпуск в размере 13,145 млн.кВтч;

-потери электрической энергии в размере 0,439 млн.кВтч

2.Утвердить индивидуальные тарифы на услуги по передаче электрической энергии для ООО «Электро-ЭнергоСервис» на 2018 год в следующих размерах (без НДС)

Наименование сетевой организации	с 01 января по 30 июня 2018г.		
	Двухставочный тариф		**Одноставочный тариф**
	ставка за содержание электрических сетей	ставка на оплату технологического расхода (потерь)	
	руб./МВт·мес	руб./МВт·ч	руб./кВт·ч
ООО «Электро-ЭнергоСервис»	229 113,50	91,71	0,60204

Наименование сетевой организации	с 01 июля по 31 декабря 2017г.		
	Двухставочный тариф		**Одноставочный тариф**
	ставка за содержание электрических сетей	ставка на оплату технологического расхода (потерь)	
	руб./МВт·мес	руб./МВт·ч	руб./кВт·ч
ООО «Электро-ЭнергоСервис»	229 113,50	95,38	0,60571

ЗАКЛЮЧЕНИЕ

об установлении индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между сетевыми организациями АО «Производственное объединение Елабужский автомобильный завод» и ОАО «Сетевая компания» на 2018г.

На основании заявления АО «Производственное объединение Елабужский автомобильный завод» (далее - АО «ПО ЕЛАЗ») об установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии на 2018 год (письмо от 12.04.2017 №01/1-21-1185 вх. № 2310 от 26.04.2017), приказом Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам (далее – Госкомитет) от 03.05.2017 № 107 открыто тарифное дело, о чем организация своевременно уведомлена.

АО «ПО ЕЛАЗ расположен по адресу: 423603, Республика Татарстан, г. Елабуга, пр. Нефтяников, д.1., ИНН 1646016818, КПП 168150001, ОКПО 04807484

Руководитель организации – Генеральный директор Галимов Камиль Салманович.

Организация применяет **общую систему налогообложения**.

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), Методическим указаниям по расчету регулируемых тарифов и цен на электрическую (тепловую) энергию на розничном (потребительском) рынке, утвержденным приказом Федеральной службы по тарифам от 06.08.2004 № 20-э/2 (далее – Методические указания № 20-э/2) и Методическими указаниями по расчету тарифов на услуги по передаче электрической энергии, устанавливаемых с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки, утвержденным приказом Федеральной службы по тарифам от 17.02.2012 № 98-э (далее – Методические указания № 98-э).

Постановлением Госкомитета от 05.12.2014 № 3-9/э (в ред. Постановления Госкомитета от 10.12.2015 №3-10/э и от 08.12.2016 № 3-4/э) для АО «ПО ЕЛАЗ» установлены тарифы на услуги по передаче электрической энергии на 2015-2019 года. Размер тарифов составил (без НДС):

с 1 января 2016 года по 30 июня 2017 года

Одноставочный тариф	Двухставочный тариф	
	Ставка за содержание электрических сетей	Ставка за оплату потерь электрической энергии в сетях
руб./кВт.ч.	руб./МВт.месяц	руб./МВт.ч.
1,15011	245 428,78	189,876

с 1 июля 2016 года по 31 декабря 2017 года

Одноставочный тариф	Двухставочный тариф	
	Ставка за содержание электрических сетей	Ставка за оплату потерь электрической энергии в сетях
руб./кВт.ч.	руб./МВт.месяц	руб./МВт.ч.
1,16341	245 428,78	203,167

По предложению организации, размер тарифов на 2018 год (согласно заявлению, представленному в Госкомитет письмом от 12.04.2017 № 01/1-21-1185) составил (бес НДС):

с 1 января 2018 года по 30 июня 2018 года

Одноставочный тариф	Двухставочный тариф	
	Ставка за содержание электрических сетей	Ставка за оплату потерь электрической энергии в сетях
руб./кВт.ч.	руб./МВт.месяц	руб./МВт.ч.
1,21533	360 500,75	199,57

с 1 июля 2018 года по 31 декабря 2018 года

Одноставочный тариф	Двухставочный тариф	
	Ставка за содержание электрических сетей	Ставка за оплату потерь электрической энергии в сетях
руб./кВт.ч.	руб./МВт.месяц	руб./МВт.ч.
1,22660	360 500,75	210,84

Тарифы на услуги по передаче электрической энергии по электрическим сетям, принадлежащим на праве собственности или ином законном основании, рассчитываются **на основе долгосрочных параметров регулирования на 2015-2019 годы**, методом долгосрочной индексации необходимой валовой выручки. Планируемый период 2018 год является четвертым годом второго долгосрочного периода регулирования.

В соответствии с Методическими указаниями № 98-э, долгосрочные тарифы определяются на основе долгосрочных параметров регулирования. Постановлением Госкомитета от 05.12.2014 № 3-9/э для АО «ПО ЕЛАЗ» установлены следующие долгосрочные параметры:

ГОД	Базовый уровень подконтрольных расходов, млн.руб.	Индекс эффективности подконтрольных расходов, %	Коэффициент эластичности подконтрольных расходов по количеству активов, %	Величина технологического расхода (потерь) электрической энергии, %				Уровень надежности реализуемых товаров (услуг)	Уровень качества реализуемых товаров (услуг)	Уровень качества осуществляемого технологического присоединения
				ВН	СН-I	СН-II	НН			
2015	5,52573	1	75			7,84	7,27	0	0,979	0
2016						7,84	7,27	0	0,969	0
2017						7,84	7,27	0	0,960	0
2018						7,84	7,27	0	0,950	0
2019						7,84	7,27	0	0,941	0

Согласно п.6 Методических указаний № 98-э долгосрочные параметры регулирования устанавливаются на долгосрочный период регулирования в течение, которого они не пересматриваются.

Объекты электросетевого хозяйства организации.

АО «ПО ЕЛАЗ» осуществляет передачу электрической энергии с использованием следующих объектов электросетевого хозяйства:

- Главная понизительная подстанция ГПП-1 110кВ- 1 шт.;
- Силовые трансформаторы 110кВ – 2 шт.;
- Однотрансформаторная ТП, КТП - 19 шт.;

- Двухтрансформаторная ТП, КТП - 6 шт.;
- Мачтовая ТП – 1 шт;
- Воздушная линия 10кВ – 133,64 км;
- Кабельные линии 10 кВ-25,68 км;
- Кабельные линии до 1 кВ-20,64 км.

Электрооборудование АО «ПО ЕЛАЗ» на 2018 год в условных единицах составляет 891,32. Информация по перечню электрооборудованию и расчету у.е., предоставленная АО «ПО ЕЛАЗ», не согласована с предприятием ОАО «Сетевая компания».

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

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

Организация ведет раздельный учет по видам деятельности в соответствии с законодательством.

Ответственность за достоверность информации, приведенной в предложении об установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии, несет сетевая организация.

2. Оценка финансового состояния организации, осуществляющей регулируемую деятельность.

Оказание услуг по передаче электрической энергии для АО «ПО ЕЛАЗ» является не основным видом деятельности. Согласно п.5 Основ ценообразования и Приказу Минэнерго России от 13.12.2011 № 585 данная организация ведет раздельный учет по видам деятельности.

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

По итогам 2016 года согласно представленной бухгалтерской отчетности (отчета о финансовых результатах) чистая прибыль в целом АО «ПО ЕЛАЗ» составила 134 607 тыс.руб, в том числе по передаче электрической энергии, согласно отчетной форме (1.3) «показателям раздельного учета доходов и расходов…» убыток - 0,859 тыс.руб.

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

АО «ПО ЕЛАЗ предоставлена информация по балансу электрической энергии (мощности) по электрическим сетям ВН, СН1, СН2 и НН за 2015-2017 гг. (форма П1.4), согласованная с котлодержателем ОАО «Сетевая компания», и структуры полезного отпуска электрической энергии (мощности) по группам потребителей за 2016-2018 гг. (форма П1.6), согласованная с гарантирующим поставщиком АО «Татэнергосбыт».

По предложению организации поступление в сеть на 2018 г. составляет 9,055млн.кВт.ч, полезный отпуск потребителям – 8,257 млн.кВт.ч, потери – 0,798 млн.кВт.ч. (8,81%).

Полезный отпуск электроэнергии потребителям согласно предоставленной предприятием информации на 2018г. (форма П1.6) составляет 8,257 млн.кВтч, со снижением на 11,7% к факту 2016 г. и на 3,51% к принятому Госкомитетом величине на 2017г. Снижение полезного отпуска электрической энергии планируется по всем потребителям. Причинами снижения потребления электроэнергии являются:

- АО «Елабужский мясоконсервный комбинат» - перенос части производственных мощностей в г. Елабуга;
- ООО «ДСК КМК» - снижение объемов производства на 12%;
- ООО «Автомастер» - снижение объемов производства на 15%;
- ОО «торговый Дом «Торты» - размещение номенклатуры выпускаемой продукции в производственное помещение г. Наб. Челны;
- ООО ТД «МТЗ-ЕлАЗ» - реконструкция всего освещения с заменой светильников с лампами ДРЛ и галогенными лампами на светодиодные;
- ООО №ЕлТОНС» - реконструкция участка гальванических покрытий с применением энергосберегающих технологий;

ООО «Инвест-Групп» - замена с заменой светильников с лампами ДРЛ и ДНАТ на светодиодные (основная деятельность потребителя размещение и хранение на открытой площадке автомобилей произведенных ООО «Форд-Соллерс»;

- ООО «Татнефть-Прескомпозит» - снижение объема производства на 15%;
- по остальным потребителям также имеется снижение потребления электрической энергии в связи с реализацией мероприятий энергосбережения.

Потери по уровням напряжения (%) указанные в представленных формах не в полном объеме соответствуют установленным Госкомитетом на долгосрочный период регулирования.

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

Госкомитетом выполнен перерасчёт потерь в соответствии с установленными технологическими потерями на долгосрочный период регулирования, в результате которого внесены изменения в величину поступления электрической энергии в сеть АО «ПО ЕЛАЗ, а полезный отпуск остался без изменений. Потери по уровням напряжения (%) соответствуют установленным Госкомитетом на долгосрочный период регулирования.

Расчет потерь приведен в таблице:

Наименование	всего	В том числе			
		ВН	СН1	СН2	НН
Поступление в сеть, млн.кВт ч	9,057	9,0575		9,057	1,236
Потери, млн.кВт ч	0,800	0		0,710	0,090
Потери установленные, %	8,83	0		7,84	7,27
Полезный отпуск, млн.кВт ч	8,257	0		7,111	1,146

На основании установленной Госкомитетом величины технологического расхода (потерь) электрической энергии и предоставленного организацией прогнозного объема поступления электрической энергии в сеть, прогнозная

величина потерь по электрическим сетям АО «ПО ЕЛАЗ» составляет 0,800 млн.кВтч.

Показатели в части полезного отпуска электроэнергии потребителям, заявленной мощности и потерь электроэнергии за 2 предшествующих года, текущий год и расчетный период регулирования приведены в таблице:

Показатели	Ед.изм.	2015 факт	2016 факт	2017 установлено	2018 прогноз
Объем полезного отпуска электроэнергии на субабонентов	млн.кВтч.	8,58	9,35	8,56	8,26
Заявленная (расчетная) мощность	МВт	2,78	2,16	2,79	1,94
Технологические потери электрической энергии	млн.кВтч.	2,44	2,45	0,84	0,80

4. Анализ экономической обоснованности расходов по статьям расходов.

Госкомитетом рассмотрены предоставленные расчеты об установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии на 2018 год по сетям АО «ПО ЕЛАЗ» и проведена оценка затрат в соответствии с главой 25 Налогового Кодекса Российской Федерации, Постановлением № 1178 и Методическими указаниями.

Согласно п.17 Правил к заявлению организации, 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 расчета).

Согласно предложению АО «ПО ЕЛАЗ» на 2018 год размер необходимой валовой выручки (далее – НВВ), отнесенный на передачу электроэнергии составил 8 386,79 тыс.руб., в т.ч.:

- подконтрольные расходы – 6 275,45ыс.руб.;
- неподконтрольные расходы – 2 111,34 тыс.руб.

Рассмотрев предоставленные материалы, Госкомитетом проведена оценка экономической обоснованности расходов, включаемых в НВВ на услуги по передаче электрической энергии, в результате на 2018год приняты следующие значения по статьям затрат:

4.1. Подконтрольные расходы

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

- ИПЦ на 2018 год -103,7%;
- индекс изменения количества активов, который на 2018 год составил 0.00, рассчитанный исходя из не изменения количества у.е.(891,32);
- индекса эффективности подконтрольных расходов - 1%;
- коэффициент эластичности затрат по росту активов – 0,75;

На основании указанных параметров и в соответствии с п. 11 Методических указаний № 98-э рассчитан итоговый коэффициент индексации подконтрольных расходов, который составил 1,027

На 2017 год подконтрольные расходы установлены в размере **6 092,67 тыс.руб.**, в том числе:

- вспомогательные материалы – 297,78 тыс.руб.
- работы и услуги производственного характера – 784,93тыс.руб.
- затраты на оплату труда – 2 939,80 тыс. руб.;
- прочие расходы – 2 070,15 тыс. руб.

Таким образом, подконтрольные расходы на 2018 год приняты в размере **6 254,91 тыс. руб**. (=6092,67*1,027), в том числе:

- вспомогательные материалы –305,71 тыс.руб.;
- работы и услуги производственного характера – 805,83 тыс.руб.;
- затраты на оплату труда – 3 018,09 тыс.руб.;
- прочие расходы – 2 125,28 тыс.руб.

4.2. Неподконтрольные расходы:

Согласно предложению организации неподконтрольные расходы составляют 2 111,34 тыс. руб, в том числе:

- отчисления на социальные нужды – 938,68 тыс.руб.;
- амортизация основных средств– 310,42 тыс.руб.;
- арендная плата – 853,02 тыс.руб.;
- налог на землю – 9,11 тыс.руб.;
- платежи за выбросы (сбросы) загрязняющих веществ в природную среду – 0,11 тыс.руб.

4.2.1. Отчисления на социальные нужды приняты в размере 935,61 тыс.руб. против предложения организации в размере 938,68 тыс.руб.

Расчет произведен исходя из применения страхового взноса в размере 31,00% от принятого ФОТ (Уведомление ФСС РФ регистрационный номер 1613462002 с 01.01.2017).

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 - 1,00%, согласно уведомлению о размере страховых взносов, который определен фондом социального страхования РФ по Республики Татарстан.

4.2.2. Амортизация основных средств заявлена организацией в размере 310,42 тыс.руб. со снижением на 10,2% от принятой величины Госкомитетом на 2017 год. Причиной снижения является то, что некоторое электрооборудования с амортизировалось в полном объеме. Госкомитетом проведен анализ расчета остаточной стоимости оборудования, участвующего в передаче электрической энергии и способа начисления амортизационного износа, дата ввода в эксплуатацию, срок эксплуатации, первоначальную стоимость, способ начисления амортизации и принимает амортизацию по предложению организации с учетом доли на субабонентов 38,38 %.

Отмечаем, что сроки полезного использования основных средств, приняты организацией на максимальном уровне по соответствующим амортизационным группам согласно Постановлению Правительства от 01.01.2002 №1.

4.2.3. Арендная плата принята по предложению организации в сумме 853,02 тыс.руб на основании договора аренды кабельной линии 10кВ (общая протяженность 15,51 км) с ОАО ОЭЗ «Алабуга» со сроком до 31.12.2018 (допсоглашение №5 от 13.11.2017) и с учетом доли полезного отпуска на субабонентов (38,38%). Кабельная линия 10 кВ используется для передачи электроэнергии, как на собственное производство, так и на передачу электроэнергии субабонентов (ООО «Алабуга-Пластик» и ООО «ЗАСС-Алабуга» и др.). Расчёт арендной платы проведен в соответствии с Основами ценообразования.

4.2.4. Налог на землю принят в сумме 9,11 тыс.руб. исходя из факта 2016 года согласно налоговой декларации (расчета) по земельному налогу с учетом удельного веса услуг по передаче электрической энергии в выручке объединения и удельного веса субабонентов (38,38%) в общем потреблении электроэнергии. По отношению к принятому на 2017 год величина налога возросла на 22,7%. Сумма земельного налога выросла в связи с проведением государственной кадастровой оценки, т.е. выросла кадастровая стоимость земель (Распоряжение кабинета министров от 17.07.2015 №1277-р).

4.2.6. Платежи за выбросы (сбросы) загрязняющих веществ в природную среду приняты в размере 0,11 тыс.руб. исходя из факта 2016 года согласно расчета платы за негативное воздействие на окружающую среду с учетом удельного веса услуг по передаче электрической энергии в выручке объединения и удельного веса субабонентов (38,38%) в общем потреблении электроэнергии.

На основании изложенного, неподконтрольные расходы на 2018 год составляют 2 108,27 тыс. руб. что ниже на 0,8% от принятой величины Госкомитетом на 2017 год.

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

4.3.1. **Корректировка подконтрольных расходов (ΔПР2018**).

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

ΔПР2018 = ПРуст2015 * (1 – Х2018) * (1 + ИПЦф2016) * (1 + Кэл * ИКАф2016) – ПРуст2016 = 5525,73 * (1-1%) * (1 + 7,1 %) * (1+ 0,75 *0) – 5875,28 = -16,41 тыс.руб.,

где ПРуст2015 – подконтрольные расходы, учтенные Госкомитетом в 2015 году (тыс.руб.) =5 525,73 тыс.руб;

ПРуст2016 – подконтрольные расходы, учтенные Госкомитетом в 2016 году (тыс.руб.) = 5 875,28 тыс.руб;

Х2018 – индекс эффективности подконтрольных расходов, установленный в процентах =1%;

ИПЦф2016 – фактические значения индекса потребительских цен в 2016 году = 5,4%;

Кэл – коэффициент эластичности подконтрольных расходов по количеству активов, равный 0,75;

ИКАф2016 – индекс изменения количества активов (УЕ) по факту 2016 года, определяемый по формуле:

ИКАф2016 = (УЕф2016 – УЕф2015) / УЕф2015 = (891,32 – 891,32) / 891,32 = 0.

Таким образом, корректировка подконтрольных расходов составила:
-16,41 тыс.руб.

4.3.2. **Корректировка неподконтрольных расходов (ΔНР2018).**

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

ΔНР2018 = НРрасх.факт.2016 – НРрасх.план2016 = 1 944,84 – 2246,09 = -301,26тыс.руб.,

где НРрасх.факт.2016, Нррасх.план2016 – пересчитанная фактическая и плановая величина неподконтрольных расходов в 2016 году (тыс.руб.) приведены в таблице.

Таблица. Плановые и фактические величины неподконтрольных расходов на 2016 год

тыс.руб.

№ п/п	Показатель	Утверждено ГКРТТ на 2016 год	Факт 2016 года по предложению организации	Факт 2016 года, признанный ГКРТТ экономически обоснованным
1.	**Неподконтрольные расходы, в т.ч.:**	**2 246,09**	**1 944,86**	**1 944,84**
1.1.	Отчисления на социальные нужды	879,96	711,52	711,52
1.2.	Амортизация основных средств	551,19	337,82	337,82
1.3.	Налоги	6,39	9,60	9,60
1.4.	Арендная плата	808,56	885,915	885,915
2.	Доля на субабонентов	36,38	39,86%	39,86%
Итого корректировка неподконтрольных расходов (= перерасчет факта - утверждено)		-301,26		

Фактические расходы по отчислениям на социальные нужды принята в размере 711,52 тыс.руб. по предложению организации исходя из представленной бухотчетности и показателей раздельного учета (формы 1.3 и 1.6) за 2016 год, с учетом фактической доли на субабонентов в размере 39,86%.

Фактическая амортизация принята в размере 337,82 тыс.руб исходя из представленной организацией амортизационной ведомости и показателей

раздельного учета (формы 1.3 и 1.6) за 2016 год, с учетом фактической доли на субабонентов в размере 39,86%.

Фактические затраты по налогам приняты в размере 9,58тыс.руб в том числе налог на землю в размере 9,47 тыс.руб и платежи за выбросы загрязняющих веществ в природную среду в размере 0,11 тыс.руб. Расчет выполнен исходя из фактических данных за 2016 г. с учетом удельного веса услуг по передаче электрической энергии в выручке объединения и удельного веса субабонентов (39,86%) в общем потреблении электроэнергии.

- Арендная плата принята по предложению организации в сумме 885,915 тыс.руб на основании договора аренды кабельной линии 10кВ (с ОАО ОЭЗ «Алабуга» с учетом доли полезного отпуска на субабонентов по факту 2016г.(39,86%).

Таким образом, корректировка неподконтрольных расходов составила: -301,26 тыс.руб.

4.3.3. **Корректировка НВВ с учетом изменения полезного отпуска и цен на электрическую энергию (ПО2018).**

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

ПО2018 = (Эотп.ф2016 – Эотп2016) * ЦПф2016 * α2016 + Эотп2016 * (ЦПф2016 – ЦП2016) * α2016 = (11,7948 – 10,318) * 2031,611 * 10,31% + 10,318* (2031,611 – 1 953,75) * 10,31% = 392,16 тыс.руб;

где Эотп.ф2016 – фактический объем отпуска электрической энергии в сеть территориальной сетевой организации, определяемый регулирующими органами в 2016 году = 11,7948 млн.кВтч;

Эотп2016 - прогнозный объем отпуска электрической энергии в сеть территориальной сетевой организации, определенный регулирующими органами на 2016 год =10,318 млн.кВтч

ЦПф2016 - фактическая цена покупки потерь электрической энергии в сетях (с учетом мощности) в 2016 году = 2031,611 руб/МВтч;

ЦП2016 - прогнозная цена покупки потерь электрической энергии в сетях (с учетом мощности) в 2016 году, учтенная при установлении тарифа на услуги по передаче электрической энергии по электрическим сетям, принадлежащим на праве собственности или ином законном основании территориальным сетевым организациям = 1953,75 руб/МВтч;

α2016 - величина технологического расхода (потерь) электрической энергии, установленная регулирующим органом на 2016 год (%) =10,31%.

Таким образом, корректировка НВВ с учетом изменения полезного отпуска составит: 392,16 тыс.руб.

4.3.4. **Корректировка НВВ, осуществляемая в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы на 2016 год (В2018коррИП)**.

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

В связи с тем, что у АО «ПО ЕЛАЗ» отсутствует утвержденная инвестиционная программа, указанная корректировка Госкомитетом не осуществляется.

Таким образом, итоговая корректировка НВВ по результатам деятельности за 2016 год в соответствии с Методическими указаниями № 98-э составляет: -74,49тыс.руб. (= - 16.41 + -301,26 + 392,16).

4.4. **Корректировка по показателям надежности и качества оказываемых услуг с учетом понижающего (повышающего) коэффициента (КНК2018).**

КНК2018 – понижающий (повышающий) коэффициент, корректирующий необходимую валовую выручку сетевой организации с учетом надежности и качества производимых (реализуемых) товаров (услуг) в 2018 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

КНК2018 = Коб * Пкор

где Коб – обобщенный показатель уровня надежности и качества оказываемых услуг в 2018 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.

$П_{кор}$ - максимальный процент корректировки, который с 2013 года равен 2%.

Коб = α * Кнад + в1*Ккач1 + в2 * Ккач2 = 0,65 * 0 + 0,25 * 0 + 0,1 * (1)= 0,1

где α, в1 и в2 – коэффициенты значимости показателей надежности и качества оказываемых услуг: α = 0,65, в1 = 0,25 и в2 = 0,1;

Кнад – коэффициент достижения (не достижения, перевыполнения) уровня надежности оказываемых услуг;

Ккач1 и Ккач2 – коэффициенты достижения (не достижения, перевыполнения) уровня качества оказываемых услуг.

Таблица. Расчет коэффициентов достижения (не достижения) уровня надежности и качества оказываемых услуг

Наименование показателя	Установлено ГКРТТ на 2016 год	Факт по предложению организации за 2016 год	Достижение (недостижение) показателя согласно п.4.1.2. и п.4.1.4. Методических указаний № 1256
$К_{над}$	0	0	0 (достигнуто)
$К_{кач1}$	0	0	0 (достигнуто)
$К_{кач2}$	0,969	0	1 (достигнуто со значительным успехом)

В соответствии с указанными формулами, а также исходя из отчетных данных организации за 2016 год по показателям надежности и качества, Госкомитет рассчитал коэффициент (КНК2018), корректирующий установленный Госкомитетом НВВ на содержание АО «ПО ЕЛАЗ» на 2016 год (8 121,37 тыс.руб), который составил: **КНК2018 составил: 0,002**.

КНК2018 = Коб * Пкор = 0,1 * 2 % = 0,002;

Таким образом, корректировка по показателям надежности и качества оказываемых услуг с учетом понижающего (повышающего) коэффициента (КНК2018) составила: 16,24 тыс.руб. (=0,002*НВВ $_{2016}^{сод}$ 0,002*8 121,37 тыс.руб).

Таким образом, с учетом итоговой корректировки НВВ на содержание по результатам деятельности за 2016 год, экономически обоснованная сумма необходимой валовой выручки на услуги по передаче электрической энергии для АО «ПО ЕЛАЗ» на 2018 год на субабонентов (38,38%) составила 8 453,91 тыс. рублей, в т.ч.:

- подконтрольные расходы: 6254,91 тыс.руб.;
- неподконтрольные расходы: 2 108,27 тыс.руб.;
- итоговая корректировка НВВ на содержание по результатам деятельности за 2016 год: 74,491тыс.руб.;
- корректировка по показателям надежности и качества: 16,24тыс.руб..

4.3. Оплата потерь.

Необходимая валовая выручка на оплату потерь электрической энергии определяется произведением величины потерь в электрических сетях на средневзвешенный тариф покупки. Таким образом, необходимая валовая выручка на оплату потерь на 2018 год составит 1 858,28 тыс.руб, в т.ч.:

- на 1 полугодие – 910,92тыс руб (=0,4млн.кВт ч *2277,88тыс.руб.);
- на 2 полугодие – 947,36тыс.руб (=0,4млн.кВт ч*2 368,99тыс.руб.).

АО «ПО ЕЛАЗ» заключен договор с АО «Татэнергосбыт» на покупку потерь.

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

Балансовая прибыль, принимаемая при установлении тарифов на передачу электрической энергии на 2017 год (Таблица № П.1.21 к Методическим указаниям) организацией не заявлена.

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

№ пп	Наименование показателей	Утверждено ГКРТТ на 2017 г. (тыс.руб)	Утверждено ГКРТТ на 2018 г. (тыс.руб)	1 полугодие	2 полугодие	Рост предложения ГКРТТ на 2018г. к установл. на 2017г.
1.	**Подконтрольные расходы, в т.ч.:**	**6 092,67**	**6 254,91**			1,027
2.	Вспомогательные материалы	297,78	305,71			1,027
3.	Работы и услуги производственного характера	784,93	805,83			1,027
4.	Затраты на оплату труда	2939,80	3018,09			1,027
5.	Прочие затраты	2070,15	2125,28			1,027
6.	Объем условных единиц	891,32	891,32			1,000
7.	**Неподконтрольные расходы**	**2 124,29**	**2 108,27**			**0,992**
8.	Отчисления на социальные нужды	912,515	935,61			1,025
9.	Амортизация основных средств	345,52	310,42			0,898
10.	Арендная плата	858,35	853,02			0,994
11.	Электроэнергия на хозяйственные нужды					
12.	Налог на землю	7,42	9,11			1,227
13.	платежи за выбросы (сбросы) загрязняющих веществ в природную среду	0,47	0,11			0,234
	Итоговая корректировка НВВ, в т.ч.		74,49			
	Корректировка ΔПР		-16,41			
	Корректировка ΔНР		-301,26			
	Корректировка ПО		392,16			
	Корректировка ИП		0,00			
	Корректировка по НиК		16,24			
14.	**Необходимая валовая выручка, отнесенная на передачу электрическую энергию.**	**8 216,96**	**8 453,91**	**4 226,96**	**4 226,96**	**1,029**
	Полезный отпуск на субабонентов, млн.кВт.ч.	8,56	8,26	4,13	4,13	0,965
	Доля полезного отпуска на субабонентов, %	38,62	38,38	38,38	38,38	0,994
	Заявленная мощность, МВт.	2,79	1,94	1,94	1,94	0,695
	Ставка на содержание, руб./МВт в месяц	**245428,779**	**363 384,03**	**363 384,03**	**363 384,03**	1,481
	НВВ на оплату потерь	1681,68	1858,28	910,92	947,36	1,05
	Средневзвешенный тариф покупки, руб./МВт.ч	1 997,24		2 277,88	2 368,99	
	Потери на субабонентов, млн.кВт.ч.	0,84	0,80	0,40	0,40	
	Ставка на оплату технологического расхода (потерь) электроэнергии, руб./кВтч	**0,19652**	**224,97**	**220,56**	**229,39**	1,145
	Одноставочный тариф, руб./кВт.ч.	**1,15676**	**1,24845**	**1,24404**	**1,25286**	1,079
	Итого НВВ	**9 898,63**	**10 312,20**			

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

Расчеты тарифов соответствуют формам предоставления 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 «ПО ЕЛАЗ» владеет на праве собственности силовыми трансформаторами, используемых для оказания услуг по передаче электрической энергии, суммарной мощностью 142,14МВА.

8.2. АО «ПО ЕЛАЗ» владеет воздушными и кабельными линиями электропередачи, присоединенных к трансформаторам, указанным в п.8.1, используемых для осуществления регулируемой деятельности 2-х уровней напряжения:

- среднее второе напряжение (СН2) – 159,32 км;
- низкое напряжение (НН) – 20,64 км.

8.3. За 3 предшествующих расчетному периоду регулирования Госкомитетом в отношении АО «ПО ЕЛАЗ» 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(85557) 5-57-08.

8.5. Официальный сайт в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет»:www.elaz.ru.

На основании изложенного, Госкомитетом **ПРЕДЛАГАЕТСЯ:**

1.Принять в расчет тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям АО «ПО ЕЛАЗ» на 2018 год:

-заявленную мощность в размере 1,94МВт;

-полезный отпуск в размере 8,26 млн.кВтч;

-потери электрической энергии в размере 0,80 млн.кВтч

2.Утвердить индивидуальные тарифы на услуги по передаче электрической энергии для АО «ПО ЕЛАЗ» на 2018 год в следующих размерах (без НДС):

Наименование сетевой организации	с 1 января по 30 июня 2018г.		
	Двухставочный тариф		**Одноставочный тариф**
	ставка за содержание электрических сетей	ставка на оплату технологического расхода (потерь)	
	руб./МВт·мес	руб./МВт·ч	руб./кВт·ч
АО «ПО ЕЛАЗ»	363 384,03	220,56	1,24404

Наименование сетевой организации	с 1 июля по 31 декабря 2018г.		
	Двухставочный тариф		**Одноставочный тариф**
	ставка за содержание электрических сетей	ставка на оплату технологического расхода (потерь)	
	руб./МВт·мес	руб./МВт·мес	руб./кВт·мес
АО «ПО ЕЛАЗ»	363 384,03	229,39	1,25286

ЗАКЛЮЧЕНИЕ

об установлении индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между сетевыми организациями Акционерное общество «СМП - Нефтегаз» и ОАО «Сетевая компания» на 2018г.

На основании заявления Акционерное общество «СМП -Нефтегаз» (далее - АО «СМП -Нефтегаз») об установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии на 2018 год (письмо от 03.07.2017 № 332/17-ИД/01, вх. № 3738 от 10.07.2017), приказом Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам (далее – Госкомитет) от 13.07.2017 №169 открыто тарифное дело, о чем организация своевременно уведомлена.

АО «СМП - Нефтегаз» расположено по адресу: 423461, Республика Татарстан, г. Альметьевск, пр. Строителей, д.57. Реквизиты организации: ИНН 1644015657, КПП 168150001, ОКПО 47106065.

Руководитель организации – Генеральный директор Ишмуратова Юлия Владимировна.

Организация применяет **общую систему налогообложения**.

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), Методическим указаниям по расчету регулируемых тарифов и цен на электрическую (тепловую) энергию на розничном (потребительском) рынке, утвержденным приказом Федеральной службы по тарифам от 06.08.2004 № 20-э/2 (далее – Методические указания № 20-э/2) и Методическими указаниями по расчету тарифов на услуги по передаче электрической энергии, устанавливаемых с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки, утвержденным приказом Федеральной службы по тарифам от 17.02.2012 № 98-э (далее – Методические указания № 98-э).

Постановлением Госкомитета от 05.12.2014 № 3-9/э (в ред. Постановления Госкомитета от 10.12.2015 №3-10/э и от 08.12.2016 №3-4/э) для АО «СМП - Нефтегаз» установлены тарифы на услуги по передаче электрической энергии на 2015-2019 года. Размер тарифов составил (без НДС):

с 1 января 2016 года по 30 июня 2017 года

Одноставочный тариф	Двухставочный тариф	
	Ставка за содержание электрических сетей	Ставка за оплату потерь электрической энергии в сетях
руб./кВт.ч.	руб./МВт.месяц	руб./МВт.ч.
0,13653	49 475,23	1,85

с 1 июля 2016 года по 31 декабря 2017 года

Одноставочный тариф	Двухставочный тариф	
	Ставка за содержание электрических сетей	Ставка за оплату потерь электрической энергии в сетях
руб./кВт.ч.	руб./МВт.месяц	руб./МВт.ч.
0,14107	49 475,23	6,38

По предложению организации, размер тарифов на 2018 год (согласно заявлению, представленному в Госкомитет письмом от 03.07.2017 № 332/17-ИД/01) составил (бес НДС):

с 1 января 2018 года по 30 июня 2018 года

Одноставочный тариф	Двухставочный тариф	
	Ставка за содержание электрических сетей	Ставка за оплату потерь электрической энергии в сетях
руб./кВт.ч.	руб./МВт.месяц	руб./МВт.ч.
0,15167	52 308,18	49,90

с 1 июля 2018 года по 31 декабря 2018 года

Одноставочный тариф	Двухставочный тариф	
	Ставка за содержание электрических сетей	Ставка за оплату потерь электрической энергии в сетях
руб./кВт.ч.	руб./МВт.месяц	руб./МВт.ч.
0,35390	52 608,18	116,44

Тарифы на услуги по передаче электрической энергии по электрическим сетям, принадлежащим на праве собственности или ином законном основании, рассчитываются **на основе долгосрочных параметров регулирования на 2015-2019 годы**, методом долгосрочной индексации необходимой валовой выручки. Планируемый период 2017 год является третьим годом второго долгосрочного периода регулирования.

В соответствии с Методическими указаниями № 98-э, долгосрочные тарифы определяются на основе долгосрочных параметров регулирования. Постановлением Госкомитета от 05.12.2014 № 3-9/э для АО «СМП -Нефтегаз» установлены следующие долгосрочные параметры:

год	Базовый уровень подконтрольных расходов, млн.руб.	Индекс эффективности подконтрольных расходов, %	Коэффициент эластичности подконтрольных расходов по количеству активов, %	Величина технологического расхода (потерь) электрической энергии, %				Уровень надежности реализуемых товаров (услуг)	Уровень качества реализуемых товаров (услуг)	Уровень качества осуществляемого технологического присоединения
				ВН	СН-I	СН-II	НН			
2015	0,78424	1	75	3,35		0,20	3,62	0	0	0
2016				3,35		0,20	3,62			
2017				3,35		0,20	3,62			
2018				3,35		0,20	3,62			
2019				3,35		0,20	3,62			

Согласно п.6 Методических указаний № 98-э долгосрочные параметры регулирования устанавливаются на долгосрочный период регулирования в течение, которого они не пересматриваются.

Объекты электросетевого хозяйства организации.

Электроснабжение АО «СМП - Нефтегаз» осуществляется от Альметьевских электрических сетей ОАО «Сетевая компания». На подстанцию ПС 226 «Фабричная» электроэнергия поступает от подстанции «Узловая по ВЛ 110кВ. ПС 226 «Фабричная» 110/10кВ с трансформаторами 2х16мВА передана в аренду АО «СМП - Нефтегаз» по договору аренды № 308/а-14 от 01.11.2014, собственником подстанции является ОАО «АЧНФ «Алсу».

АО «СМП - Нефтегаз» осуществляет передачу электрической энергии с использованием следующих объектов электросетевого хозяйства:

- Подстанция 110/10кВ- 1 шт;
- Силовой трансформатор 110кВ – 2 шт;
- Силовой трансформатор 10кВ – 2 шт;
- Однотрансформаторная ТП, КТП -1 шт;
- Двухтрансформаторная ТП, КТП -2 шт;
- Воздушная линии 110 кВ-2,4 км
- Воздушная линии 10 кВ-10,4 км
- Воздушная линии 0,4 кВ-2,4 км
- Кабельные линии 10 кВ-0,8 км
- Кабельные линии до 1 кВ-0,3 км

Электрооборудование АО «СМП - Нефтегаз» на 2018 год в условных единицах составляет 313,59. Информация по перечню электрооборудования и расчету у.е., предоставленная АО «СМП - Нефтегаз» (таблица № П2.1. и таблица № П2.2.), согласована с котлодержателем ОАО «Сетевая компания».

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

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

Организация не ведет раздельный учет по видам деятельности.

Ответственность за достоверность информации, приведенной в предложении об установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии, несет сетевая организация. При этом документы представлены не в полном объеме.

Госкомитетом направлялся запрос от 13.11.2017 № 2-31/3298 для подтверждения необходимости и экономической целесообразности затрат на услуги по передаче электрической энергии на 2018 год о представлении дополнительных обосновывающих документов.

Доработанные материалы направлены в адрес Госкомитета в электронном виде по электронной почте.

2. Оценка финансового состояния организации, осуществляющей регулируемую деятельность.

Оказание услуг по передаче электрической энергии для АО «СМП - Нефтегаз» является не основным видом деятельности. Данная организация не

ведет раздельный учет по видам деятельности согласно п.5 Основ ценообразования и Приказу Минэнерго России от 13.12.2011 № 585.

Следовательно, дать надлежащую оценку финансового результата от регулируемого вида деятельности не предоставляется возможным.

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

По итогам 2016 года согласно бухгалтерской отчетности (отчета о финансовых результатах), размещенной на официальном сайте организации чистая прибыль в целом по АО «СМП - Нефтегаз» составила 1 205 647 тыс.руб.

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

АО «СМП - Нефтегаз» предоставлена информация по балансу электрической энергии (мощности) по электрическим сетям ВН, СН1, СН2 и НН (форма П1.4) и структуры полезного отпуска электрической энергии (мощности) по группам потребителей (форма П1.6) за 2016-2018 гг. согласованные с ОАО «Сетевая компания» и АО «Татэнергосбыт».

По предложению организации поступление в сеть на 2018 г. составляет 16,86 млн.кВт.ч, полезный отпуск потребителям – 16,307 млн.кВт.ч, потери – 0,548 млн.кВт.ч. (3,25%).

Полезный отпуск электроэнергии потребителям на 2018г., согласно предоставленной организацией информации (форма П1.6), составляет 16,307 млн.кВтч, с ростом на 2,8 % к факту 2016 года и на уровне принятого величины Госкомитетом на 2017г.

Потери по уровням напряжения (%) указанные в представленных формах не соответствуют установленным Госкомитетом на долгосрочный период регулирования.

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

Госкомитетом выполнен перерасчёт потерь в соответствии с установленными технологическими потерями на долгосрочный период регулирования, в результате которого внесены изменения в величину поступления электрической энергии в сеть АО «СМП - Нефтегаз», а полезный отпуск остался без изменений.

Расчет потерь приведен в таблице:

Наименование	всего	В том числе			
		ВН	СН-1	СН-2	НН
Поступление в сеть, млн.кВт ч	16,918	16,918		1,832	1,147
Потери, млн.кВт ч	0,611	0,566		0,004	0,042
Потери установленные, %	3,61	3,35		0,20	3,62
Полезный отпуск, млн.кВт ч	16,307	14,52		0,682	1,105

Поступление электрической энергии в сеть АО «СМП - Нефтегаз» на 2018 год составит 16,918 млн.кВтч с ростом на 3,0% к факту 2016 года и уровне принятой величины Госкомитетом на 2017 год.

На основании установленной Госкомитетом величины технологического расхода (потерь) электрической энергии и предоставленного организацией прогнозного объема поступления электрической энергии в сеть, прогнозная величина потерь по электрическим сетям АО «СМП - Нефтегаз» составляет 0,611млн.кВтч

Показатели в части полезного отпуска электроэнергии потребителям, заявленной мощности и потерь электроэнергии за 2 предшествующих года, текущий год и расчетный период регулирования приведены в таблице:

Показатели	Ед.изм.	2015 факт	2016 факт	2017 установлено	2018 прогноз
Объем полезного отпуска электроэнергии на субабонентов	млн.кВтч.	16,31	15,85	16,31	16,92
Заявленная (расчетная) мощность	МВт	3,61	3,70	3,70	3,70
Технологические потери электрической энергии	млн.кВтч.	0	0	0,548	0,611

4. Анализ экономической обоснованности расходов по статьям расходов.

Госкомитетом рассмотрены предоставленные расчеты об установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии на 2018 год по АО «СМП - Нефтегаз» и проведена оценка затрат в соответствии с главой 25 Налогового Кодекса Российской Федерации, Постановлением №1178 и Методическими указаниями.

Согласно п.17 Правил к заявлению организации, 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 расчета).

Согласно предложению АО «СМП - Нефтегаз» на 2018 год размер необходимой валовой выручки (далее – НВВ), отнесенный на передачу электроэнергии 2 323,43 тыс.руб., в т.ч.:

- подконтрольные расходы – 907,73 тыс.руб.;
- неподконтрольные расходы 1 415,70 тыс.руб.

Рассмотрев предоставленные материалы, Госкомитетом проведена оценка экономической обоснованности расходов, включаемых в НВВ на услуги по передаче электрической энергии, в результате на 2018 год приняты следующие значения по статьям затрат:

4.1. Подконтрольные расходы

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

- ИПЦ на 2018 год -103,7%;

- индекс изменения количества активов, который на 2018 составил 1,59, который рассчитанный исходя из изменения количества у.е.

- 306,99 у.е. в 2017г;

-313,59 у.е. в 2018г (*в связи с проведенной инвентаризацией основных средств включена ВЛ - 6кВ протяженность 6 км от п/ст №179 НГДУ до КТПН 630кВА АБЗ«Калейкино», инв.№ЦТ-006941. Однолинейная схема электроснабжения базы АБЗ «Калейкино», формы ОС-1 (акт приема-передачи объекта основных средств) и ОС-6 (инвентарная карточка учета объекта основных средств) представлены*);

- индекса эффективности подконтрольных расходов -1%.

- коэффициент эластичности затрат по росту активов – 0,75.

На основании указанных параметров и в соответствии с п. 11 Методических указаний № 98-э рассчитан итоговый коэффициент индексации подконтрольных расходов, который составил 1,04

На 2017 год подконтрольные расходы установлены в размере **864,31тыс.руб.**, в том числе:

1).затраты на оплату труда - 845,30 тыс. руб.;

2).прочие расходы -13,01 тыс. руб.

Таким образом, подконтрольные расходы на 2018 год приняты в размере **901,63тыс. руб** (=864,31тыс.руб*1,04)., в том числе:

1).затраты на оплату труда – 881,80 тыс. руб.;

2).прочие расходы – 19,84 тыс. руб.

4.2. Неподконтрольные расходы:

Согласно предложению организации неподконтрольные расходы составляют 1 415,70 тыс. руб, в том числе:

- отчисления на социальные нужды – 271,29 тыс. руб
- амортизация основных средств -136,61тыс. руб.;
- арендная плата – 1 007,80тыс.руб.;

4.2.1. Отчисления на социальные нужды приняты в размере 269,48 тыс. руб. против предложения организации в размере 271,29 тыс. руб.

Расчет произведен исходя из применения страхового взноса в размере 30,56% от принятого ФОТ.

Страховой взнос состоит из:

- страховые взносы по обязательному пенсионному страхованию -22%;
- страховые взносы на обязательное медицинское страхование -5,1%;
- страховые взносы на обязательное социальное страхование на случай временной нетрудоспособности -2,9%.
- страховые взносы от несчастных случаев на производстве -0,56% согласно уведомлению о размере страховых взносов, который определен фондом социального страхования РФ по Республики Татарстан.

4.2.2. Амортизация основных средств по предложению организации составляет 136,61 тыс. руб., что на 104,8% выше принятой Госкомитетом на 2017 год.

Госкомитетом расходы на амортизацию основных средств принята в объеме 90,8 тыс.руб. с учетом амортизации по ВЛ-6кВ в размере 24,1 тыс руб.

Отмечаем, что сроки полезного использования основных средств, приняты организацией на максимальном уровне по соответствующим амортизационным группам согласно Постановлению Правительства от 01.01.2002 №1

4.2.3. Арендная плата принята в сумме 1 007,128 тыс.руб на основании договора аренды № 245/А-15 от 31.10.2016 в том числе на электрооборудования (ВЛ-110кВ-2-х цепная и ПС №226 «Фабричная» 2х16000кВА) в сумме 942,654 тыс.руб (амортизация с учетом доли на субабанентов 84,61%) и земельного участка (под подстанцию) на сумму 64,474 тыс руб. из расчета арендной платы с учетом доли полезного отпуска на субабонентов (84,61%). Срок действия данного договора до 31.12.2019г. Расчет арендной платы произведен в соответствии с Основами ценообразования.

На основании изложенного, неподконтрольные расходы на 2018 год составляют 1 367,41тыс. руб. с ростом 2,6% от принятой величины Госкомитетом на 2017 год.

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

4.3.1. Корректировка подконтрольных расходов (ΔПР2018).

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

ΔПР2018 = ПРуст2015 * (1 – Х2018) * (1 + ИПЦф2016) * (1 + Кэл * ИКАф2016) – ПРуст2016 = 784,24 * (1-1%) * (1 + 7,1 %) * (1+ 0,75 *0) – 833,85 = - 2,33 тыс.руб.,

где ПРуст2015 – подконтрольные расходы, учтенные Госкомитетом в 2015 году (тыс.руб.) =784,24 тыс.руб;

ПРуст2016 – подконтрольные расходы, учтенные Госкомитетом в 2016 году (тыс.руб.) =833,85 тыс.руб ;

Х2018 – индекс эффективности подконтрольных расходов, установленный в процентах = 1%;

ИПЦф2016 – фактические значения индекса потребительских цен в 2016 году = 7,1%;

Кэл – коэффициент эластичности подконтрольных расходов по количеству активов, равный 0,75;

ИКАф2016 – индекс изменения количества активов (УЕ) по факту 2016 года, определяемый по формуле:

ИКАф2016 = (УЕф2016 – УЕф2015) / УЕф2015 = (306,99 – 306,99) / 306,99 = 0.

Таким образом, корректировка подконтрольных расходов составила:

-2,33 тыс.руб.

4.3.2. Корректировка неподконтрольных расходов (ΔНР2018).

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

ΔНР2018 = НРрасх.факт.2016 – НРрасх.план2016 = 1 405,70 – 1 405,70 = 0тыс.руб.,

где НРрасх.факт.2016, НРрасх.план2016 – пересчитанная фактическая и плановая величина неподконтрольных расходов в 2016 году (тыс.руб), приведены в таблице:

Таблица: Плановые и фактические величины неподконтрольных расходов на 2016 год

тыс.руб.

№ п/п	Показатель	Утверждено ГКРТТ на 2016 год	Факт 2016 года по предложению организации	Факт 2016 года, признанный ГКРТТ экономически обоснованным
1.	**Неподконтрольные расходы, в т.ч.:**	**1 405,70**	**2 017,97**	**1 405,70**
1.1.	Отчисления на социальные нужды	249,0	285,30	249,0
1.2.	Амортизация основных средств	66,70	130,67	66,70
1.3.	Аренда	1090,0	1 602,0	1 090,0
Итого корректировка неподконтрольных расходов (= перерасчет факта - утверждено)		0		

В связи с тем, что данная организация не ведет раздельный учет по видам деятельности, Госкомитет принимает экономически обоснованные неподконтрольные расходы равными установленным на 2016 год.

Таким образом, корректировка неподконтрольных расходов составила: 0 тыс.руб.

4.3.3. Корректировка НВВ с учетом изменения полезного отпуска и цен на электрическую энергию (ПО2018).

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

В связи с тем, что у «СМП - Нефтегаз» отсутствует договор с гарантирующим поставщиком на покупку электрической энергии в целях компенсации потерь, указанная корректировка Госкомитетом не осуществляется.

4.3.4. Корректировка НВВ, осуществляемая в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы на 2016 год (В2018коррИП).

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

В связи с тем, что у «СМП - Нефтегаз» отсутствует утвержденная инвестиционная программа, указанная корректировка Госкомитетом не осуществляется.

Таким образом, итоговая корректировка НВВ по результатам деятельности за 2016 год в соответствии с Методическими указаниями № 98-э составляет: -2,33 тыс.руб. (= - 2,33 + 0 + 0).

4.4. Корректировка по показателям надежности и качества оказываемых услуг с учетом понижающего (повышающего) коэффициента (КНК2018).

КНК2018 – понижающий (повышающий) коэффициент, корректирующий необходимую валовую выручку сетевой организации с учетом надежности и качества производимых (реализуемых) товаров (услуг) в 2018 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

КНК2018 = Коб * Пкор

где Коб – обобщенный показатель уровня надежности и качества оказываемых услуг в 2018 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.

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

$$Коб = \alpha * Кнад + б1*Ккач1 + б2 * Ккач2 = 0,65 * 0 + 0,25 * 0 + 0,1 * 0= 0$$

где α, б1 и б2 – коэффициенты значимости показателей надежности и качества оказываемых услуг: α = 0,65, б1 = 0,25 и б2 = 0,1;

Кнад – коэффициент достижения (не достижения, перевыполнения) уровня надежности оказываемых услуг;

Ккач1 и Ккач2 – коэффициенты достижения (не достижения, перевыполнения) уровня качества оказываемых услуг.

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

Наименование показателя	Установлено ГКРТТ на 2016 год	Факт по предложению организации за 2016 год	Достижение (недостижение) показателя согласно п.4.1.2. и п.4.1.4. Методических указаний № 1256
$К_{над}$	0	0	0 (достигнуто)
$К_{кач1}$	0	0	0 (достигнуто)
$К_{кач2}$	0	0	0 (достигнуто)

В соответствии с указанными формулами, а также исходя из отчетных данных организации за 2016 год по показателям надежности и качества, Госкомитет рассчитал коэффициент (КНК2018), корректирующий установленный Госкомитетом НВВ на содержание «СМП - Нефтегаз» на 2016 год (2 240,12тыс.руб), который составил: КНК2018 составил: 0.
КНК2018 = Коб * Пкор = 0 * 2 % = 0;
Таким образом, корректировка по показателям надежности и качества оказываемых услуг с учетом понижающего (повышающего) коэффициента (КНК2018) составила: 0 тыс.руб. (= 0*НВВ 2016 сод = 0*2 240,12 тыс.руб).

Таким образом, с учетом итоговой корректировки НВВ на содержание по результатам деятельности за 2016 год, экономически обоснованная сумма необходимой валовой выручки на услуги по передаче электрической энергии для «СМП -Нефтегаз» на 2018 год на субабонентов (84,59 %) составила 2 266,71тыс. рублей, в т.ч.:

- подконтрольные расходы: 901,63 тыс.руб.;
- неподконтрольные расходы: 1 367,41 тыс.руб.;
- итоговая корректировка НВВ на содержание по результатам деятельности за 2016 год: -2,33тыс.руб.;
- корректировка по показателям надежности и качества: 0 тыс.руб..

4.5. Учтенные при установлении регулируемых цен (тарифов) расходы, фактически не понесенные в периоде регулирования, на который устанавливались регулируемые цены (тарифы).

На 2016 год Госкомитетом установлена необходимая валовая выручка на оплату технологического расхода (потерь) электроэнергии (далее – НВВ на оплату потерь) в размере 1 320,74 тыс.руб. С учетом перерасчета потерь электроэнергии на фактические объемы поступления электрической энергии в сеть и применения средневзвешенного тарифа покупки за 2016г., НВВ на оплату потерь за 2016г. составит 1 184,805 тыс.руб. Информация о фактическом средневзвешенном тарифе покупки потерь была предоставлена АО «Татэнергосбыт». Расчет НВВ на оплату потерь электроэнергии приведен в таблице:

№ пп	Наименование	2016г.(факт)					
		ВН	СН 2	НН	ИТОГО	1 полугодие	2 полугодие
1.	Поступление.в сеть, млн.кВт.ч	16,438	1,595	0,835	16,438		
2	потери пересчитанные от фактических объемов млн.кВт.ч	0,551	0,003	0,030	0,584	0,292	0,292
3.	Установленые потерь, %	3,56	3,20	3,62	3,56		
4	Фактический средневзвещенный тариф на покупку потерь, руб/МВт.ч					1996,124	2061,429
5	НВВ на оплату потерь, тыс.руб. (п.2 х п.4)				**1 184,81**	**582,87**	**601,94**

Согласно информации гарантирующего поставщика АО «Татэнергосбыт» АО «СМП – Нефтегаз» не заключил договор на покупку электроэнергии для компенсации потерь, руководствуясь п.7 Основ ценообразования, Госкомитет исключает вышеуказанную сумму как расходы, фактически не понесенные. Госкомитетом принято учитывать экономически необоснованный доход в необходимой валовой выручке на оплату потерь на 2018 г. в размере 1 184,81тыс.руб.

4.6. Оплата потерь.

Необходимая валовая выручка на оплату потерь электрической энергии определяется произведением величины потерь в электрических сетях на средневзвешенный тариф покупки. Таким образом, необходимая валовая выручка на оплату потерь на 2018 год составит 1 419,66 тыс.руб, в т.ч.:

- на 1 полугодие – 694,75тыс.руб. (=0,305млн.кВт ч *2 277,88тыс.руб.);
- на 2 полугодие – 724,91тыс.руб. (=0,306млн.кВт ч*2 368,99 тыс.руб.).

АО «СМП – Нефтегаз» не заключен договор с АО «Татэнергосбыт» на покупку потерь.

Экономически обоснованная сумма необходимой валовой выручки с учетом НВВ на оплату потерь для АО «СМП-Нефтегаз» на 2018 год составила 2 501,57 тыс.руб.:

- НВВ, отнесенная на передачу электрической энергии, – 2 266,71 тыс. руб.;
- НВВ на оплату потерь – 1 419,66 тыс. руб.
- Учтенные расходы в 2016 г., но фактически не понесенные 1 184,81 тыс.руб

С учетом экономически необоснованного дохода в размере 1 184,81тыс.руб. НВВ на оплату потерь на 2018 год составит 234,86 тыс.руб. (=1 419,66 -1 184,81)

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

Балансовая прибыль, принимаемая при установлении тарифов на передачу электрической энергии на 2018 год (Таблица № П.1.21 к Методическим указаниям) организацией не заявлена.

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

№ пп	Наименование показателей	Утверждено ГКРТТ на 2017 г. (тыс.руб)	Утверждено ГКРТТ на 2018г. (тыс.руб)	1 полугодие	2 полугодие	Рост предложения ГКРТТ на 2017г. к установл. на 2016г.
1.	**Подконтрольные расходы, в т.ч.:**	864,31	901,63			1,04
2.	Вспомогательные материалы					
3.	Работы и услуги производственного характера	0,00	0,00			
4.	Затраты на оплату труда	845,30	881,80			1,04
5.	Прочие затраты	19,01	19,84			1,04
6.	Объем условных единиц	306,99	313,59			
7.	**Неподконтрольные расходы**	1 332,39	1367,41			1,03
8.	Отчисления на социальные нужды	258,32	269,48			1,04
9.	Амортизация основных средств	66,70	90,8			1,36
10.	Арендная плата	1 007,77	1 007,13			1,00
11	Итоговая корректировка НВВ (стр.4.1+стр.4.2+стр.4.3+стр.4.4)		**-2,33**			
11.1	Корректировка ΔПР		-2,33			
11.2	Корректировка ΔНР		0,00			
11.3	Корректировка ПО		0,00			
11.4	Корректировка ИП		0,00			
11.5	Корректировка по НиК		**0,00**			
12.	**Необходимая валовая выручка, отнесенная на передачу электрическую энергию.**	2 196,70	2 266,71	1 133,36	1 133,36	1,03
13	Полезный отпуск на субабонентов, млн.кВт.ч.	16,31	16,31	8,15	8,15	1,00
14	Доля полезного отпуска на субабонентов, %	84,61	84,59	84,59	84,59	1,00
15	Заявленная мощность, МВт.	3,70	3,70	3,70	3,70	1,00
16	**Ставка на содержание, руб./кВт в месяц**	49 475,228	51 038,26	51 038,26	51 038,26	1,03
17	НВВ на оплату потерь	1 094,49	**1 419,66**	**694,75**	**724,91**	1,30
18	Средневзвешенный тариф покупки, руб./МВт.ч	1 997,24	2 323,51	2 277,88	2 368,99	1,16
19	Потери на субабонентов, млн.кВт.ч.	0,548	0,611	0,305	0,306	1,11
	Расход фактически не понесенный (потери 2016г)	1027,374	**1 184,81**	**582,87**	**601,94**	1,15
20	Фактическая цена покупки потерь за 2016г, руб./МВт.ч			1 996,124	2 061,429	
21	Потери на субабонентов,пересчитанные на фактические объемы 2016г, млн.кВт.ч.		0,584	0,292	0,292	
22	НВВ на оплату потерь конечная	67,116	234,86	111,89	122,97	3,50
23	**Ставка на оплату технологического расхода (потерь) электроэнергии, руб./кВтч**	**4,11485**	**14,40**	**13,72**	**15,08**	3,50
24.	**Одноставочный тариф, руб./кВт.ч.**	**0,13880**	**0,15340**	**0,15272**	**0,15408**	1,11
25	Итого НВВ	**2 263,81**	**2 501,57**			1,11

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

Расчеты тарифов соответствуют формам предоставления 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 «СМП -Нефтегаз» владеет силовыми трансформаторами, используемых для оказания услуг по передаче электрической энергии, суммарной мощностью 18,29МВА.

8.2. АО «СМП - Нефтегаз» владеет воздушными и кабельными линиями электропередачи, присоединенных к трансформаторам, указанным в п.8.1, используемых для осуществления регулируемой деятельности 3 уровней напряжения:

- высокое напряжение (ВН) – 2,4 км
- среднее второе напряжение (СН2) – 11,2 км
- низкое напряжение (НН) – 2,7 км

8.3. За 3 предшествующих расчетному периоду регулирования Госкомитетом в отношении АО «СМП - Нефтегаз» 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 . (8 553) 39-44-32, 39-44-07

8.5. Официальный сайт в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет»: www.smpneftegaz.ru.

На основании изложенного, Госкомитетом **ПРЕДЛАГАЕТСЯ:**

1.Принять в расчет тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям АО «СМП -Нефтегаз» на 2018 год:

-заявленную мощность в размере 3,70 МВА;

-полезный отпуск в размере 16,31 млн.кВтч;

-потери электрической энергии в размере 0,611 млн.кВтч

2.Утвердить индивидуальные тарифы на услуги по передаче электрической энергии для АО «СМП - Нефтегаз» на 2018 год в следующих размерах (без НДС)

Наименование сетевой организации	с 1 января по 30 июня 2018г.		
	Двухставочный тариф		**Одноставочный тариф**
	ставка за содержание электрических сетей	ставка на оплату технологического расхода (потерь)	

	руб./МВт·мес	руб./МВт·ч	руб./кВт·ч
АО «СМП -Нефтегаз»	51 038,26	13,72	0,15272

Наименование сетевой организации	с 1 июля по 31 декабря 2018г.		
	Двухставочный тариф		**Одноставочный тариф**
	ставка за содержание электрических сетей	ставка за содержание электрических сетей	
	руб./МВт·мес	руб./МВт·мес	руб./кВт·мес
АО «СМП -Нефтегаз»	51 038,26	15,08	0,15408

ЗАКЛЮЧЕНИЕ

об установлении индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между сетевыми организациями ООО «ЧЕЛНЫВОДОКАНАЛ» и ОАО «Сетевая компания» на 2018 год.

На основании заявления ООО «ЧЕЛНЫВОДОКАНАЛ» об установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии на 2018 год (письмо от 24.04.2017 №92-113-15-3396, вх. № 2288 от 26.04.2017), приказом Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам (далее – Госкомитет) от 03.05.2017 № 107 открыто тарифное дело, о чем организация своевременно уведомлена.

ООО «ЧЕЛНЫВОДОКАНАЛ» расположено по адресу: 423810, Республика Татарстан, Набережные Челны, Хлебный проезд, д.27 (ИНН 1650297657).

Руководитель организации – директор Пузырьков Кирилл Юрьевич. Организация применяет **общую систему налогообложения**.

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), утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178 (далее – Постановление № 1178), Методическим указаниям по расчету регулируемых тарифов и цен на электрическую (тепловую) энергию на розничном (потребительском) рынке, утвержденным приказом Федеральной службы по тарифам от 06.08.2004 № 20-э/2 (далее – Методические указания № 20-э/2) и Методическим указаниям по расчету тарифов на услуги по передаче электрической энергии, устанавливаемых с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки, утвержденным приказом Федеральной службы по тарифам от 17.02.2012 № 98-э (далее – Методические указания № 98-э)

Постановлением Госкомитета от 05.12.2014 № 3-9/э (в ред. постановлений Госкомитета от 10.12.2015 № 3-10/э и от 08.12.2016 № 3-4/э) для ООО «ЧЕЛНЫВОДОКАНАЛ» установлены тарифы на услуги по передаче электрической энергии на 2015-2019 года. Размер тарифов на 2017 год составил (без НДС):

с 1 января 2017 года по 30 июня 2017 года

Одноставочный тариф	Двухставочный тариф	
	Ставка за содержание электрических сетей	Ставка за оплату потерь электрической энергии в сетях
руб./кВт.ч.	руб./МВт.месяц	руб./МВт.ч.
0,12534	60 097,88	0,02

с 1 июля 2017 года по 31 декабря 2017 года

Одноставочный тариф	Двухставочный тариф	
	Ставка за содержание электрических сетей	Ставка за оплату потерь электрической энергии в сетях
руб./кВт.ч.	руб./МВт.месяц	руб./МВт.ч.
0,12539	60 097,88	0,07

По предложению организации, размер тарифов на 2018 год (согласно заявлению, представленному в Госкомитет письмом от 24.04.2017 № 92-113-15-3396) составил (без НДС):

с 1 января 2018 года по 30 июня 2018 года

Одноставочный тариф	Двухставочный тариф	
	Ставка за содержание электрических сетей	Ставка за оплату потерь электрической энергии в сетях
руб./кВт.ч.	руб./МВт.месяц	руб./МВт.ч.
0,54170	202 894,22	53,59

с 1 июля 2018 года по 31 декабря 2018 года

Одноставочный тариф	Двухставочный тариф	
	Ставка за содержание электрических сетей	Ставка за оплату потерь электрической энергии в сетях
руб./кВт.ч.	руб./МВт.месяц	руб./МВт.ч.
0,44775	202 894,22	74,78

Тарифы на услуги по передаче электрической энергии по электрическим сетям, принадлежащим на праве собственности или ином законном основании, рассчитываются **на основе долгосрочных параметров регулирования на 2015-2019 годы**, методом долгосрочной индексации необходимой валовой выручки. Планируемый период 2018 год является четвертым годом второго долгосрочного периода регулирования.

В соответствии с Методическими указаниями № 98-э, долгосрочные тарифы определяются на основе долгосрочных параметров регулирования. Постановлением Госкомитета от 05.12.2014 №3-9/э для ООО «ЧЕЛНЫВОДОКАНАЛ» установлены следующие долгосрочные параметры (таблица 1):

Таблица 1. Долгосрочные параметры регулирования на 2015-2019 годы.

Год	Базовый уровень подконтроль-ных расходов, млн.руб.	Индекс эффектив-ности подконт-рольных расходов, %	Коэффициент эластичности подконт-рольных расходов по количеству активов, %	Величина технологического расхода (потерь) электрической энергии, %				Уровень надежности реализуемых товаров (услуг)	Уровень качества реализуе-мых товаров (услуг)	Уровень качества осуществл яемого технологи ческого присоеди-нения
				ВН	СН-I	СН-II	НН			
2015	0,73113	1	75	3,33		0,95	0,26	0	0	0
2016	x	1	75	3,33		0,95	0,26	0	0	0
2017	x	1	75	3,33		0,95	0,26	0	0	0
2018	x	1	75	3,33		0,95	0,26	0	0	0

2019	x	1	75	3,33		0,95	0,26	0	0	0

Согласно п.6 Методических указаний № 98-э долгосрочные параметры регулирования устанавливаются на долгосрочный период регулирования в течение которого они не пересматриваются.

Объекты электросетевого хозяйства сетевой организации.

По предложению ООО «ЧЕЛНЫВОДОКАНАЛ» электрооборудование в условных единицах составляет 1 431,50 и включает:

- Подстанция 110-150 кВ – 4 шт.;
- Силовые трансформаторы 110-150 кВ – 8 шт.;
- Силовые трансформаторы 1-20 кВ – 20 шт.;
- Однотрансформаторные ТП 1-20 кВ – 2 шт.;
- Двухтрансформаторные ТП 1-20 кВ – 37 шт.;
- ВЛ 1-20 кВ – 3,91 км;
- КЛ 3-10 кВ – 28 км;
- КЛ до 1 кВ – 0,25 км.

Необходимо отметить, что в соответствии с представленной в тарифном деле на 2018 год таблицей №П2.2. у ООО «ЧЕЛНЫВОДОКАНАЛ» имеется 4 подстанции на уровне напряжения 110 кВ, при этом организацией учтены силовые трансформаторы 1-20 кВ (далее – ТСН) в количестве 20 шт.

Согласно абзацу 3 примечания к таблице № П2.2 «Объем подстанций 35-1150 кВ, трансформаторных подстанций (ТП), комплексных трансформаторных подстанций (КТП) и распределительных пунктов (РП) 0,4-20 кВ в условных единицах» Методических указаний по расчету регулируемых тарифов и цен на электрическую (тепловую) энергию на розничном (потребительском) рынке, утвержденных приказом ФСТ России от 06.08.2004 № 20-э/2, условные единицы по п.2 «Силовые трансформаторы 1-20 кВ» указанной таблицы определяются только для трансформаторов, используемых для собственных нужд подстанций 35-1150 кВ.

В связи с этим, на заседании Согласительной комиссии Госкомитета, состоявшемся 14.11.2017, ООО «ЧЕЛНЫВОДОКАНАЛ» были даны замечания по учету дополнительных 12 ТСН.

Письмом от 22.11.2017 № 92-113-15-9652 организацией представлен скорректированный расчет условных единиц по таблице №П2.2. с учетом замечаний Госкомитета, согласованный ОАО «Сетевая компания». В соответствии с представленным расчетом условных единиц ООО «ЧЕЛНЫВОДОКАНАЛ» ошибочно включило указанные 12 ТСН, установленные в РП-10 кВ, в строку 12 таблицы П2.2. («Двухтрансформаторная ТП, КТП»), предварительно изъяв 5 двухтрансформаторных ТП, не участвующих в передаче электроэнергии. В связи с этим, Госкомитет учитывает в строке 12 таблицы П.2.2. ТП (РП) двухтрансформаторные в количестве 6 штук (вместо 12).

На основании изложенного, условные единицы составили 1 420,20, в том числе:

- Подстанция 110-150 кВ – 4 шт.;

- Силовые трансформаторы 110-150 кВ – 8 шт.;
- Силовые трансформаторы 1-20 кВ – 8 шт.;
- Однотрансформаторные ТП 1-20 кВ – 1 шт.;
- Двухтрансформаторные ТП 1-20 кВ – 38 шт.;
- ВЛ 1-20 кВ – 3,91 км;
- КЛ 3-10 кВ – 28 км;
- КЛ до 1 кВ – 0,25 км.

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. Ответственность за достоверность информации несет сетевая организация.

С января 2016 года организация ведет раздельный учет (согласно выписке из учетной политики ООО «ЧЕЛНЫВОДОКАНАЛ» от 01.01.2016). Подтверждающие документы, согласно приказу 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» (таблицы 1.3. и 1.6.), представлены в Госкомитет.

Госкомитетом направлялся запрос о представлении дополнительных обосновывающих материалов к тарифному делу от 01.11.2017 №2-31/3144. Запрашиваемые материалы были представлены письмом от 07.11.2017 № 92-113-15-9133.

2. Оценка финансового состояния организации, осуществляющей регулируемую деятельность.

Оказание услуг по передаче электрической энергии для ООО «ЧЕЛНЫВОДОКАНАЛ» не является основным видом деятельности. Раздельный учет ведется.

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

По итогам 2016 года, согласно представленной бухгалтерской отчетности, убыток по организации составил 17 030 тыс.руб. Согласно данным раздельного учета убыток от регулируемой деятельности составил 2 271,33 тыс.руб.

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

ООО «ЧЕЛНЫВОДОКАНАЛ» представлена информация по балансу электрической энергии (мощности) по электрическим сетям ВН, СН1, СН2 и НН за 2016-2018 гг. (форма П1.4), согласованная с ОАО «Сетевая компания», и структуры полезного отпуска электрической энергии (мощности) по группам потребителей за 2016-2018 гг. (форма П.1.6), согласованная с гарантирующим поставщиком АО «Татэнергосбыт».

По предложению организации поступление в сеть на 2018 г. составит 9,864 млн.кВт.ч, полезный отпуск потребителям – 9,639 млн.кВт.ч, потери – 0,225 млн.кВт.ч..

Согласно представленной ООО «ЧЕЛНЫВОДОКАНАЛ» структуры полезного отпуска электрической энергии по группам потребителей (*форма П.1.6)*, прогнозный объем полезного отпуска всего по организации составит 101,281 млн.кВтч, из них отпуск субабонентам – 9,639 млн.кВтч, доля на субабонентов от величины полезного отпуска всего составит 9,52 %.

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

Потери по уровням напряжения (%), указанные в представленных формах, соответствуют установленным Госкомитетом на долгосрочный период регулирования.

На основании установленной Госкомитетом величины технологического расхода (потерь) электрической энергии по уровням напряжения (ВН, СН 2 и НН) и представленного организацией прогнозного объема поступления электрической энергии в сеть, прогнозная величина потерь по электрическим сетям ООО «ЧЕЛНЫВОДОКАНАЛ» на 2018 год составит 0,225 млн.кВт.ч. Расчет потерь приведен в таблице 2:

Таблица 2. Расчет потерь электроэнергии на 2018 год.

Наименование	всего	В том числе			
		ВН	СН-1	СН-2	НН
Поступление в сеть, млн.кВт ч	9,864	4,770		6,669	0,879
Потери, млн.кВт ч	0,225	0,159		0,064	0,002
Потери установленные, %	2,279	3,33		0,95	0,26
Полезный отпуск, млн.кВт ч	9,639	2,179		6,583	0,877

По предложению организации величина поступления электрической энергии в сеть на 2018 год составит 9,864 млн.кВтч на уровне факта 2016 года и с ростом на 15,82 % от принятой Госкомитетом величины на 2017 год.

Показатели в части полезного отпуска электроэнергии потребителям, заявленной мощности и потерь электроэнергии за 2 предшествующих года, текущий год и расчетный период регулирования приведены в таблице 3:

Таблица 3. Показатели полезного отпуска электроэнергии, заявленной мощности и потерь электроэнергии за 2015-2018 годы.

Показатели	**Ед.изм.**	**2015 факт**	**2016 факт**	**2017 установлено**	**2018 прогноз**
Объем полезного отпуска электроэнергии на субабонентов	млн.кВтч.	8,350	9,639	8,350	9,639
Заявленная (расчетная) мощность	МВт	1,451	1,636	1,451	1,636

Технологические потери электрической энергии	млн.кВтч.	0,168	0,225	0,168	0,225

4. Анализ экономической обоснованности расходов по статьям расходов.

Госкомитетом рассмотрены представленные расчеты об установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии на 2018 год по сетям ООО «ЧЕЛНЫВОДОКАНАЛ» и проведена оценка затрат в соответствии с главой 25 Налогового Кодекса Российской Федерации, Постановлением № 1178 и Методическими указаниями.

Согласно предложению ООО «ЧЕЛНЫВОДОКАНАЛ» на 2018 год размер необходимой валовой выручки (далее – НВВ), отнесенный на передачу электроэнергии, составит 4 075,74 тыс.руб., в т.ч.:

- подконтрольные расходы – 3 066,75 тыс.руб.;
- неподконтрольные расходы – 1 008,99 тыс.руб..

Отмечаем, что согласно Постановлению № 1178 организации, осуществляющие регулируемую деятельность, до 1 мая года, предшествующего очередному периоду регулирования, представляют в органы исполнительной власти субъектов Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов предложения (заявление об установлении тарифов и (или) их предельных уровней, подписанное руководителем или иным уполномоченным в соответствии с законодательством Российской Федерации лицом заявителя и заверенное печатью заявителя, с прилагаемыми обосновывающими материалами (подлинники или заверенные заявителем копии) об установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии по электрическим сетям, принадлежащим на праве собственности или на ином законном основании территориальным сетевым организациям.

Рассмотрев представленные материалы, Госкомитет провел оценку экономической обоснованности расходов, включаемых в НВВ на услуги по передаче электрической энергии, в результате на 2018 год приняты следующие значения по статьям затрат:

4.1. **Подконтрольные расходы**

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

- ИПЦ на 2018 год – 103,7%;
- индекс изменения количества активов на 2018 год: - 0,01. Рассчитывается исходя из изменения количества у.е.:
  - 1 431,50 у.е. в 2017 году;
  - 1 420,20 у.е. в 2018 году.
- индекс эффективности подконтрольных расходов – 1%.
- коэффициент эластичности затрат по росту активов – 0,75.

На основании указанных параметров и в соответствии с п.11 Методических указаний № 98-э рассчитан итоговый коэффициент индексации подконтрольных расходов, который составил 1,02.

На 2017 год подконтрольные расходы установлены в размере **804,51 тыс.руб.** в том числе:

1). вспомогательные материалы – 2,54 тыс.руб.;
2). затраты на оплату труда – 745,20 тыс.руб.;
3). прочие расходы – 56,77 тыс.руб.

Таким образом подконтрольные расходы на 2018 год приняты в размере **821,05 тыс.руб.** (= 804,51*1,02), в том числе:

1). вспомогательные материалы – 2,59 тыс.руб.;
2). затраты на оплату труда – 760,52 тыс.руб.;
3). прочие расходы – 57,93 тыс.руб.;

4.2. **Неподконтрольные расходы:**

Согласно предложению организации неподконтрольные расходы составляют 1 008,99 тыс.руб., в том числе:

1) отчисления на социальные нужды: 981,26 тыс.руб.
2) амортизация основных средств: 25,12 тыс.руб.
3) арендная плата: 0,17 тыс.руб.
4) налог на имущество: 2,44 тыс.руб.

4.2.1. Отчисления на социальные нужды приняты в размере 229,68 тыс.руб..

Расчет произведен исходя из применения страхового взноса в размере 30,2% от принятого ФОТ.

Страховой взнос состоит из:

- страховые взносы по обязательному пенсионному страхованию - 22%;
- страховые взносы на обязательное медицинское страхование - 5,1%;
- страховые взносы на обязательное социальное страхование на случай временной нетрудоспособности – 2,9%.
- страховые взносы от несчастных случаев на производстве – 0,2 %, согласно уведомлению о размере страховых взносов, который определен фондом социального страхования РФ по РТ (рег.№ 1609018655).

4.2.2. Амортизационные отчисления на 2018 год заявлены организацией в размере 25,12 тыс.руб. Согласно учетной политике организации, амортизация по регулируемому виду деятельности складывается из амортизации основных средств, относящихся на Энергоцех, и амортизации общехозяйственной. Общехозяйственные расходы распределяются по видам продукции пропорционально выручке. Доля выручки по регулируемому виду деятельности, в соответствии с данными раздельного учета, составила 0,07 % (= 1 402 тыс.руб. / 1 928 178 тыс.руб.*100).

По факту 2016 года, согласно представленным подтверждающим документам (амортизационная ведомость за 2016 год по Энергоцеху, первичная документация по амортизируемому оборудованию, данные раздельного учета) амортизация составила 17,94 тыс.руб., в том числе 17,92 тыс.руб. – амортизация по Энергоцеху с учетом доли на субабонентов, 0,02 тыс.руб. – амортизация общехозяйственная.

Госкомитет, проведя анализ расчета остаточной стоимости оборудования, участвующего в передаче электрической энергии, и способа начисления амортизационного износа, принимает амортизацию на 2018 год по факту 2016 года в размере 10,73 тыс.руб., в том числе:

- амортизация по Энергоцеху с учетом плановой доли на субабонентов (9,52%) принята в размере 10,71 тыс.руб. по фактическим данным за 2016 год. Необходимо отметить, что Госкомитетом исключено оборудование, не относящееся к передаче электроэнергии (отрезной станок, станок фрезерно-сверлильный, токарно-винторезный станок, станок вертикально-сверлильный, наждак, обдирно-шлифовальный станок 3Б-636, компрессор СО-7), а также не принята в расчет амортизация по подстанции с трансформатором КТП-250/6-0,4, поскольку согласно первичной документации, оборудование самортизировалось в 2012 году. Госкомитетом не приняты затраты по амортизации автоматизированной информационно-измерительной системы технического учета электроэнергии (АИИС ТУЭ – инв. №10022582). Данная система служит для сбора и хранения информации расходов электроэнергии заводских объектов, и работа ее направлена в основном на внутренний учет, т.е. на собственное потребление, а не на оказание услуг по передаче электрической энергии потребителям.

Не учтена также амортизация в заявленном размере (186,15 тыс.руб.) комплектной трансформаторной подстанции ТМ 160/6/0,4 кВ в связи с тем, что в 2007 году был проведен ремонт, результатом которого стало увеличение первоначальной стоимости объекта, что отражено в представленных документах (первичная документация по форме ОС-6, выписка из счета 01.01. и амортизационная ведомость за 2016 год) При этом на новое оборудование отдельная карточка счета не заводилась. Вместо этого организация произвела переоценку основных средств на сумму выполненных работ по ремонту оборудования и отразило это в существующих счетах учета. В соответствии с п.27 Основ ценообразования результаты переоценки основных средств учитываются при расчете экономически обоснованного размера расходов на амортизацию при условии, что учитываемые расходы на амортизацию являются источником финансирования мероприятий утвержденной в установленном порядке инвестиционной программы организации. Однако инвестиционная программа у ООО «Челныводоканал» отсутствует. Амортизация по указанному объекту принята согласно первичной документации, представленной в тарифном деле, в размере 9,18 тыс.руб.

- амортизация общехозяйственная принята по факту 2016 года в размере 0,02 тыс.руб. согласно подтверждающим документам.

Отмечаем, что сроки полезного использования основных средств приняты организацией на максимальном уровне по соответствующим амортизационным группам согласно Постановлению Правительства от 01.01.2002 №1.

4.2.3. Плата за аренду земельных участков по 2 договорам аренды (общехозяйственная аренда) заявлена ООО «ЧЕЛНЫВОДОКАНАЛ» в размере 0,172 тыс.руб.

Арендная плата принимается Госкомитетом по факту 2016 года в соответствии с подтверждающими документами (договоры аренды земли, данные раздельного учета, учетная политика организации) в размере 0,121 тыс.руб., в том числе:

- по договору аренды земли от 18.10.2000 № 1552 (срок действия – 50 лет) в сумме 0,088 тыс.руб. Арендная плата на регулируемый вид деятельности сложилась исходя из суммы арендной платы за землю по договору по факту 2016 года, которая составила 120,61 тыс.руб., и доли передачи электроэнергии в общехозяйственных расходах 0,07% (см.п.4.2.2. Заключения);

- по договору аренды земельного участка от 24.09.2009 № 1596-А3/5-325 (срок действия – до 22.08.2019) в сумме 0,033 тыс.руб. Арендная плата на регулируемый вид деятельности сложилась исходя из суммы арендной платы за землю по договору по факту 2016 года, которая составила 46,98 тыс.руб., и доли передачи электроэнергии в общехозяйственных расходах 0,07% (см.п.4.2.2. Заключения).

4.2.4. Налог на имущество заявлен организацией в размере 2,44 тыс.руб. Госкомитет принимает расходы по налогу на имущество в размере 1,158 тыс.руб., в том числе:

- налог на имущество по Энергоцеху принят Госкомитетом в размере 0,858 тыс.руб. Расчет налога на имущество Госкомитетом произведен от среднегодовой стоимости основных средств, участвующих в передаче электроэнергии (409,45 тыс.руб.), налоговой ставки на имущество (2,2 %) и доли на субабонентов (9,52%).

- налог на имущество в доле общехозяйственных расходов принят по факту организации согласно подтверждающим документам в размере 0,30 тыс.руб.(выписка из субсчета 26.02, учетная политика организации.)

На основании изложенного, неподконтрольные расходы на 2018 год с учетом доли полезного отпуска на субабонентов (9,52 %) принимаются в размере 241,69 тыс.руб.

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

4.3.1. Корректировка подконтрольных расходов ($\Delta ПР_{2018}$).

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

$$\Delta ПР_{2018} = ПР^{уст}_{2015} * (1 - X_{2018}) * (1 + ИПЦ^{ф}_{2016}) * (1 + К_{эл} * ИКА^{ф}_{2016}) - ПР^{уст}_{2016} = 731,13 * (1\text{-}1\%) * (1 + 7,1\ \%) * (1+ 0,75 *0) - 777,38 = -\ 2,17 \text{ тыс.руб.},$$

где $ПР^{уст}_{2015}$ – подконтрольные расходы, учтенные Госкомитетом в 2015 году (731,13 тыс.руб.);

$ПР^{уст}_{2016}$ – подконтрольные расходы, учтенные Госкомитетом в 2016 году (777,38 тыс.руб.);

X_{2018} – индекс эффективности подконтрольных расходов, установленный в процентах (1 %);

$ИПЦ^{ф}_{2016}$ – фактические значения индекса потребительских цен в 2016 году (7,1%);

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

$ИКА^{ф}_{2016}$ – индекс изменения количества активов (УЕ) по факту 2016 года, определяемый по формуле:

$ИКА^{ф}_{2016} = (УЕ^{ф}_{2016} – УЕ^{ф}_{2015}) / УЕ^{ф}_{2015} = (1\,431{,}50 – 1\,431{,}50) / 1\,431{,}50 = 0{,}00$ (согласно Структуре и объему фактических затрат на оказание услуг по передаче электрической энергии за 2015 и 2016 годы, представленные организацией в рамках Стандартов раскрытия информации).

Таким образом, корректировка подконтрольных расходов составила: **- 2,17 тыс.руб.**

4.3.2. Корректировка неподконтрольных расходов ($\Delta НР_{2018}$).

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

$\Delta НР_{2018} = НР^{расх.факт.}_{2016} – НР^{расх.план}_{2016} = 215{,}40 – 217{,}46 = - 2{,}06$ тыс.руб.,

где $НР^{расх.факт.}_{2016}$, $НР^{расх.план}_{2016}$ – пересчитанная фактическая и плановая величина неподконтрольных расходов в 2016 году (тыс.руб.) (таблица 4).

Таблица 4. Плановые и фактические величины неподконтрольных расходов на 2016 год

тыс.руб.

№ п/п	Показатель	Утверждено ГКРТТ на 2016 год	Факт 2016 года по предложению организации	Факт 2016 года, признанный ГКРТТ экономически обоснованным
1.	**Неподконтрольные расходы, в т.ч.:**	**217,46**	**723,61**	**215,40**
1.1.	Отчисления на социальные нужды	217,46	703,80	202,94
1.2.	Амортизация основных средств	0	17,94	10,73
1.3.	Налог на имущество	0	1,739	1,61
1.4.	Арендная плата	0	0,123	0,121
2.	Доля на субабонентов	8,99 %	9,52%	9,52%
Итого корректировка неподконтрольных расходов (= факт, признанный ГКРТТ – утверждено)		- 2,06		

По п.1.1. таблицы Госкомитет произвел перерасчет отчислений на социальные нужды исходя из применения подтвержденного страхового взноса в размере 30,2% от рассчитанного Госкомитетом фактического ФОТ за 2016 год в размере 7 060,52 тыс.руб.

Фактический ФОТ, по предложению организации, составил 2 328,71 тыс.руб. Указанные затраты подтверждаются:

- Структурой и объемом затрат на производство и реализацию товаров за 2016 год, предусмотренных в рамках Стандартов раскрытия информации по форме согласно приказу ФСТ России от 24.10.2014 № 1831-э (далее – Структура затрат). Данная информация размещена на официальном сайте ООО «Челныводоканал».

- данными раздельного учета организации за 2016 год по формам, утвержденным приказом Минэнерго РФ от 13.12.2011 № 585 (далее – данные раздельного учета).

Согласно расчету Госкомитета на первый год долгосрочного периода регулирования (2015 год), произведенного в соответствии с нормативами численности промышленно-производственного персонала распределительных электрических сетей, разработанных ОАО «ЦОТЭНЕРГО», численность персонала (включая при этом численность АУП) принята в количестве 20 чел.

В соответствии с формой № П 1.16, представленной в материалах тарифного дела на 2018 год согласно Методических указаний №20-э/2, фактическая численность персонала, задействованного в передаче электроэнергии, составила 20 человек со среднемесячной заработной платой 29,42 тыс.руб. Таким образом, ФОТ на передачу электроэнергии составил 7 060,52 тыс.руб. (= 20 * 29,42 * 12). Отмечаем, что фактическая доля субабонентов на 2016 год составила 9,52 %.

Исходя из изложенного, фактический экономически обоснованный ФОТ с учетом доли субабонентов на 2016 год составляет 671,98 тыс.руб. (= 20 * 29,42 * 12 * 9,52%).

Таким образом, отчисления на социальные нужды принимаются в размере 202,94 тыс.руб. (= 671,98*30,2%).

По п.1.2. таблицы фактическая амортизация заявлена организацией в размере 17,94 тыс.руб. Госкомитет принимает фактические затраты в размере 10,73 тыс.руб. (см.п.4.2.2. Заключения)

По п.1.3. таблицы Госкомитет учитывает налог на имущество в размере 1,61 тыс.руб., в том числе:

- налог на имущество по Энергоцеху по факту 2016 года принимается в размере 1,31 тыс.руб. Расчет произведен от среднегодовой остаточной стоимости основных средств, участвующих в передаче электроэнергии (625,34 тыс.руб.), налоговой ставки на имущество (2,2%) и доли на субабонентов (9,52 %). Исключено оборудование, не относящееся к регулируемому виду деятельности (см.п.4.2.2.);

- налог на имущество в доле общехозяйственных расходов принят по факту организации согласно подтверждающим документам в размере 0,30 тыс.руб. (выписка из субсчета 26.02, учетная политика организации).

По п.1.4. таблицы по предложению организации арендная плата за 2016 год, приходящаяся на услуги по передаче электроэнергии с учетом доли на субабонентов, составила 0,123 тыс.руб. Госкомитет принимает указанные затраты в размере 0,121 тыс.руб. (см.п.4.2.3. Заключения).

Таким образом, корректировка неподконтрольных расходов составила: **- 2,06 тыс.руб.**

4.3.3. Корректировка НВВ с учетом изменения полезного отпуска и цен на электрическую энергию ($ПО_{2018}$).

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

На основании того, что ООО «ЧЕЛНЫВОДОКАНАЛ» не осуществляет покупку электрической энергии для компенсации потерь в электрических сетях, корректировка с учетом изменения полезного отпуска и цен на электрическую энергию не производится.

4.3.4. Корректировка НВВ, осуществляемая в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы на 2016 год ($В_{2018}^{коррИП}$).

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

В связи с тем, что у ООО «ЧЕЛНЫВОДОКАНАЛ» отсутствует утвержденная инвестиционная программа, указанная корректировка Госкомитетом не осуществляется.

Таким образом, итоговая корректировка НВВ по результатам деятельности за 2016 год в соответствии с Методическими указаниями № 98-э составляет: **-4,24 тыс.руб.** (= - 2,17 + (- 2,06) + 0,00 + 0,00).

4.4. Корректировка по показателям надежности и качества оказываемых услуг с учетом понижающего (повышающего) коэффициента ($КНК_{2018}$).

$КНК_{2018}$ – понижающий (повышающий) коэффициент, корректирующий необходимую валовую выручку сетевой организации с учетом надежности и качества производимых (реализуемых) товаров (услуг) в 2018 году.

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

$$КНК_{2018} = К_{об} * П_{кор};$$

где $К_{об}$ – обобщенный показатель уровня надежности и качества оказываемых услуг в 2018 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%.

$$К_{об} = \alpha * К_{над} + б1 * К_{кач1} + б2 * К_{кач2} = 0,65 * 0 + 0,25 * (-1) + 0,1 * (-1) = - 0,35;$$

где α, б1 и б2 – коэффициенты значимости показателей надежности и качества оказываемых услуг: α = 0,65, б1 = 0,25 и б2 = 0,1 (согласно п.5.1.3. Методических указаний № 1256);

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

$К_{кач1}$ и $К_{кач2}$ – коэффициенты достижения (недостижения, перевыполнения) уровня качества оказываемых услуг (определяются в соответствии с п.4.1.2 и 4.1.4. Методических указаний № 1256) (таблица 6).

Таблица 6. Расчет коэффициентов достижения (недостижения) уровня надежности и качества оказываемых услуг

Наименование показателя	Установлено ГКРТТ на 2016 год	Факт по предложению организации за 2016 год	Достижение (недостижение) показателя согласно п.4.1.2. и п.4.1.4. Методических указаний № 1256
$К_{над}$	0	0	0 (достигнуто)
$К_{кач1}$	0	1	- 1 (не достигнуто)
$К_{кач2}$	0	1	- 1 (не достигнуто)

В соответствии с указанными формулами, а также исходя из отчетных данных организации за 2016 год по показателям надежности и качества, Госкомитет рассчитал коэффициент ($КНК_{2018}$), корректирующий установленный Госкомитетом НВВ на содержание электрических сетей ООО «Челныводоканал» на 2016 год (994,84 тыс.руб). $КНК_{2018}$ составил: -0,007.

$КНК_{2018} = К_{об} * П_{кор} = -0,35 * 2\ \% = -0,007;$

Таким образом, корректировка по показателям надежности и качества оказываемых услуг с учетом понижающего (повышающего) коэффициента ($КНК_{2018}$) составила: **-6,96 тыс.руб. (= -0,007*994,84 тыс.руб).**

Таким образом, НВВ на услуги по передаче электрической энергии для ООО «ЧЕЛНЫВОДОКАНАЛ» на 2018 год на субабонентов (9,52 %) составила **1 051,54 тыс. рублей**, в т.ч.:

- подконтрольные расходы: 821,05 тыс.руб.;
- неподконтрольные расходы: 241,69 тыс.руб.;
- итоговая корректировка НВВ на содержание по результатам деятельности за 2016 год: -4,24 тыс.руб.;
- корректировка по показателям надежности и качества: -6,96 тыс.руб..

4.5. Учтенные при установлении регулируемых цен (тарифов) расходы, фактически не понесенные в периоде регулирования, на который устанавливались регулируемые цены (тарифы).

На 2016 год Госкомитетом установлена необходимая валовая выручка на оплату технологического расхода (потерь) электроэнергии в размере 410,29 тыс.руб. С учетом перерасчета потерь электроэнергии на фактические объемы поступления электрической энергии в сеть и применения средневзвешенного тарифа покупки за 2016 год (по полугодиям) НВВ на оплату потерь за 2016 год составит 456,07 тыс.руб. Информация о фактическом средневзвешенном тарифе покупки потерь была предоставлена АО «Татэнергосбыт». Расчет НВВ на оплату потерь электроэнергии приведен в таблице 5:

Таблица 5. Расчет НВВ на оплату потерь

Наименование	Факт 2016 г.						
	ВН	СН 2	НН	ИТОГО	1 п/г	2 п/г	год
Пост.в сеть, млн.кВт.ч	4,770	6,669	0,879	9,864			
Потери, млн.кВт.ч	0,159	0,064	0,002	0,225	0,1124	0,1124	
Установленные потери, %	3,333	0,952	0,262	2,279			
Факт.средневзв.тариф на покупку потерь, руб/МВт.ч					1996,124	2061,429	
НВВ на оплату потерь, тыс.руб.					224,3643	231,7046	456,07

Согласно информации, полученной от АО «Татэнергосбыт», ООО «ЧЕЛНЫВОДОКАНАЛ»» не заключен договор на покупку электрической энергии для компенсации потерь.

Руководствуясь п.7 Основ ценообразования, Госкомитет исключает вышеуказанную сумму как расходы, фактически не понесенные. Госкомитетом принято решение учитывать полученный экономически необоснованный доход в необходимой валовой выручке на оплату потерь на 2018 г. в размере 456,07 тыс.руб.

4.6. Оплата потерь.

В соответствии с п.13 Методических указаний № 98-э необходимая валовая выручка в части оплаты технологического расхода (потерь) электрической энергии на 2018 год определяется произведением величины потерь в электрических сетях на прогнозную цену (тариф) покупки потерь на 2018 год. Прогнозная цена покупки потерь определяется согласно формуле 12 Методических указаний № 98-э.

Таким образом, необходимая валовая выручка на оплату потерь на 2018 год для ООО «ЧЕЛНЫВОДОКАНАЛ» составит 522,77 тыс.руб, в т.ч.:

- на 1 полугодие =256,26 тыс руб (0,11 млн.кВт ч *2 277,88 тыс. руб);

- на 2 полугодие =266,51 тыс.руб (0,11 млн.кВт ч*2 368,99 тыс.руб).

Экономически обоснованная сумма необходимой валовой выручки с учетом НВВ на оплату потерь для ООО «ЧЕЛНЫВОДОКАНАЛ» на 2018 год составила 1 118,24 тыс.руб., в том числе:

- НВВ, отнесенная на передачу электрической энергии,: 1 051,54 тыс. руб.;
- НВВ на оплату потерь: 522,77 тыс. руб.;
- учтенные, но фактически не понесенные расходы в 2016 году: 456,07 тыс.руб.

НВВ на оплату потерь на 2018 год с учетом экономически необоснованного дохода в размере 456,07 тыс.руб. принята Госкомитетом в размере 66,70 тыс.руб. (= 522,77 – 456,07).

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

Балансовая прибыль, принимаемая при установлении тарифов на передачу электрической энергии на 2018 год (Таблица № П.1.21 к Методическим указаниям), организацией не заявлена.

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

Таблица 6.

№ п/п	Наименование показателя	Установлено ГКРТТ на 2017 год			Предложение ГКРТТ на 2018 год			Рост предложения ГКРТТ на 2018 к установл. 2017
		Год	1 полугодие	2 полугодие	Год	1 полугодие	2 полугодие	
1.	**Подконтрольные расходы, в т.ч.:**	**804,51**			**821,05**			**1,02**
1.1.	Вспомогательные материалы	2,54			2,59			
1.2.	Работы и услуги производственного характера							
1.3.	Затраты на оплату труда	745,21			760,52			
1.4.	Прочие затраты	56,77			57,93			
2.	***Объем условных единиц***	**1 431,50**			**1 420,20**			**0,99**
3.	**Неподконтрольные расходы, в т.ч.:**	**241,91**			**241,69**			**1,00**
3.1.	Отчисления на социальные нужды	225,05			229,68			
3.2.	Амортизация основных средств	16,00			10,73			
3.3.	Арендная плата	0,00			0,12			
3.4.	Налог на имущество	0,86			1,158			
4.	**Итоговая корректировка НВВ (стр.4.1+стр.4.2+стр.4.3+стр.4.4)**				**-4,24**			
4.1.	**Корректировка ΔПР**				-2,17			
4.2.	**Корректировка ΔНР**				- 2,06			

4.3.	**Корректировка ПО**				0,00			
4.4.	**Корректировка ИП**				0,00			
5.	**Корректировка по НиК**				-6,96			
6.	**Необходимая валовая выручка, отнесенная на передачу электрической энергии (= (стр. 1+стр. 3+ стр.4)+ стр.5)**	**1 046,42**	**523,21**	**523,21**	**1 051,54**	**525,77**	**525,77**	**1,00**
7.	Полезный отпуск на субабонентов, млн.кВт.ч.	8,35	4,18	4,18	9,64	4,82	4,82	
8.	Доля полезного отпуска на субабонентов, %	8,60	8,60	8,60	9,52	9,52	9,52	
9.	Заявленная мощность, МВт.	1,45	1,45	1,45	1,64	1,64	1,64	
10.	**Ставка на содержание, руб./кВт в месяц**	60 097,88	60 097,88	60 097,88	53 562,31	53 562,31	53 562,31	
11.	НВВ на оплату потерь, расчетная	335,54	162,09	173,44	522,77	256,26	266,51	
12.	Расходы учтенные, но фактически не понесенные (потери не покупают)	335,14	162,00	173,14	456,07	224,36	231,70	
13.	**НВВ на оплату потерь конечная**	**0,39**	**0,09**	**0,30**	**66,70**	**31,90**	**34,81**	
14.	Средневзвешенный тариф покупки, руб./МВт.ч	1 997,24	1 929,70	2 064,78		2 277,88	2 368,99	
15.	Потери на субабонентов, млн.кВт.ч.	0,17	0,08	0,08	0,23	0,11	0,11	
16.	Ставка на оплату технологического расхода (потерь) электроэнергии, руб./кВтч	0,05	0,02	0,07	6,92	6,62	7,22	
17.	Одноставочный тариф, руб./кВт.ч.	0,12537	0,12534	0,12539	0,11601	0,11571	0,11631	
18.	**Итого НВВ**	**1 046,82**	**523,41**	**523,41**	**1 118,24**	**559,12**	**559,12**	**1,07**
19.	НВВ на передачу на 1 у.е.	0,73			0,74			1,01

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

Расчеты тарифов соответствуют формам предоставления 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. ООО «ЧЕЛНЫВОДОКАНАЛ» владеет на праве собственности трансформаторными и иными подстанциями с установленными силовыми трансформаторами, сумма номинальных мощностей которых составляет 176,934 МВА.

8.2. ООО «ЧЕЛНЫВОДОКАНАЛ» владеет ЛЭП, участвующими в передаче по 2 уровням напряжения, присоединенных к трансформаторам, указанным в п.8.1:

среднее второе напряжение (СН2) – 31,91 км.

низкое напряжение (НН) – 0,25 км.

8.3. За 3 предшествующих расчетных периода регулирования Госкомитетом в отношении ООО «ЧЕЛНЫВОДОКАНАЛ» 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 (8552)55-05-05, (8552)53-44-90.

8.5. Официальный сайт в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет»: www.chelnyvodokanal.ru.

На основании изложенного, Госкомитетом **ПРЕДЛАГАЕТСЯ:**

1. Принять в расчет тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям ООО «ЧЕЛНЫВОДОКАНАЛ» на 2018 год:

- заявленную мощность в размере 1,64 МВт;
- полезный отпуск в размере 9,64 млн.кВт.час;
- потери электрической энергии в размере 0,23 млн.кВт.час.

2. Утвердить индивидуальные тарифы на услуги по передаче электрической энергии для ООО «ЧЕЛНЫВОДОКАНАЛ» на 2018 год в следующих размерах (без НДС):

Наименование сетевых организаций	с 1 января 2018 г. по 30 июня 2018 г.		
	Двухставочный тариф		Одноставочный тариф
	ставка за содержание электрических сетей	ставка на оплату технологического расхода (потерь)	
	руб./МВт·мес	руб./МВт·ч	руб./кВт·ч
ООО «ЧЕЛНЫВОДОКАНАЛ»	53 562,31	6,62	0,11571

Наименование сетевых организаций	с 1 июля 2017 г. по 31 декабря 2017 г.		
	Двухставочный тариф		Одноставочный тариф
	ставка за содержание электрических сетей	ставка на оплату технологического расхода (потерь)	
	руб./МВт·мес	руб./МВт·ч	руб./кВт·ч
ООО«ЧЕЛНЫВОДОКАНАЛ»	53 562,31	7,22	0,11631

ЗАКЛЮЧЕНИЕ

об установлении индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между сетевыми организациями ООО «ТранзитЭнергоМонтаж» и ОАО «Сетевая компания» на 2018г.

На основании заявления ООО «ТранзитЭнергоМонтаж» (далее - ООО «ТЭМ») об установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии на 2018 год (письмо от 27.04.2016 №37, вх. № 2538 от 28.04.2016), приказом Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам (далее – Госкомитет) от 03.05.2017 № 107 открыто тарифное дело, о чем организация своевременно уведомлена.

ООО «ТЭМ» расположен по адресу: 420126, Республика Татарстан, г. Казань, ул. Мусина, д.9, оф. 7., ИНН 1657082097, КПП 165701001.

Руководитель организации – директор Киряшин Константин Михайлович.

Организация применяет **упрощенную систему налогообложения**.

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), Методическим указаниям по расчету регулируемых тарифов и цен на электрическую (тепловую) энергию на розничном (потребительском) рынке, утвержденным приказом Федеральной службы по тарифам от 06.08.2004 № 20-э/2 (далее – Методические указания № 20-э/2) и Методическими указаниями по расчету тарифов на услуги по передаче электрической энергии, устанавливаемых с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки, утвержденным приказом Федеральной службы по тарифам от 17.02.2012 № 98-э (далее – Методические указания № 98-э).

Постановлением Госкомитета от 10.12.2015 № 3-10/э (в ред. Постановления Госкомитета от 10.12.2015 №3-10/э и от 08.12.2016 № 3-4/э) для ООО «ТЭМ», установлены тарифы на услуги по передаче электрической энергии на 2015-2019 года. Размер тарифов составил (без НДС):

с 1 января 2017 года по 30 июня 2017 года

Одноставочный тариф	Двухставочный тариф	
	Ставка за содержание электрических сетей	Ставка за оплату потерь электрической энергии в сетях
руб./кВт.ч.	руб./МВт.месяц	руб./МВт.ч.
0,35856	136 635,91	14,78

с 1 июля 2017 года по 31 декабря 2017 года

Одноставочный тариф	Двухставочный тариф	
	Ставка за содержание электрических сетей	Ставка за оплату потерь электрической энергии в сетях
руб./кВт.ч.	руб./МВт.месяц	руб./МВт.ч.
0,35960	136 635,91	15,81

По предложению организации, размер тарифов на 2018 год (согласно заявлению, представленному в Госкомитет письмом от 27.04.2016 №37) составил (бес НДС):

с 1 января 2018 года по 30 июня 2018 года

Одноставочный тариф	Двухставочный тариф	
	Ставка за содержание электрических сетей	Ставка за оплату потерь электрической энергии в сетях
руб./кВт.ч.	руб./МВт.месяц	руб./МВт.ч.
0,35198	118 868,83	53,05

с 1 июля 2018 года по 31 декабря 2018 года

Одноставочный тариф	Двухставочный тариф	
	Ставка за содержание электрических сетей	Ставка за оплату потерь электрической энергии в сетях
руб./кВт.ч.	руб./МВт.месяц	руб./МВт.ч.
0,35198	118 868,83	53,05

Тарифы на услуги по передаче электрической энергии по электрическим сетям, принадлежащим на праве собственности или ином законном основании, рассчитываются **на основе долгосрочных параметров регулирования на 2015-2019 годы**, методом долгосрочной индексации необходимой валовой выручки. Планируемый период 2018 год является четвертым годом третьего долгосрочного периода регулирования.

В соответствии с Методическими указаниями № 98-э, долгосрочные тарифы определяются на основе долгосрочных параметров регулирования. Постановлением Госкомитета от 05.12.2014 № 3-9/э для ООО «ТЭМ» установлены следующие долгосрочные параметры:

ГОД	Базовый уровень подконтрольных расходов, млн.руб.	Индекс эффектив-ности подконтрольных расходов, %	Коэффициент эластичности подконт-рольных расходов по количеству активов, %	Величина технологического расхода (потерь) электрической энергии, %				Уровень надежности и реализуемых товаров (услуг)	Уровень качества реализуе-мых товаров (услуг)	Уровень качества осуществляемого технологического присоеди-нения
				ВН	СН-I	СН-II	НН			
2015	2,60745	1	75			0,76		0	0	0
2016						0,76				
2017						0,76				
2018						0,76				
2019						0,76				

Согласно п.6 Методических указаний № 98-э долгосрочные параметры регулирования устанавливаются на долгосрочный период регулирования в течение, которого они не пересматриваются.

Объекты электросетевого хозяйства организации.

ООО «ТЭМ» осуществляет передачу электрической энергии с использованием следующих объектов электросетевого хозяйства:

- Двухтрансформаторная ТП, КТП-34шт;
- Кабельные линии 3-10кВ-68,245 км;

- Кабельные линии до 1кВ-25,587 км;

Электрооборудование ООО «ТЭМ» на 2018 год в условных единицах составляет 1 337,54. Информация по перечню электрооборудования и расчету у.е., предоставленная ООО «ТЭМ» (таблица № П2.1. и таблица № П2.2.), согласована с котлодержателем ОАО «Сетевая компания»

При расчете тарифов Госкомитет также руководствуется следующими технико-экономическими показателями:

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

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

Организация ведет раздельный учет по видам деятельности в соответствии с законодательством.

Ответственность за достоверность информации, приведенной в предложении об установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии, несет сетевая организация.

2. Оценка финансового состояния организации, осуществляющей регулируемую деятельность.

Оказание услуг по передаче электрической энергии для ООО «ТЭМ» является основной вид деятельности. Согласно п.5 Основ ценообразования и Приказу Минэнерго России от 13.12.2011 № 585 данная организация ведет раздельный учет по видам деятельности. Данные раздельного учета были представлены по утвержденным формам 1.3 (показатели раздельного учета доходов и расходов…) и 1.6 (расшифровка расходов субъектов естественных монополий).

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

По итогам 2016 года согласно представленной бухгалтерской отчетности (отчета о финансовых результатах) убыток ООО «ТЭМ» составил 1 809 тыс.руб.

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

ООО «ТЭМ» предоставлена информация по балансу электрической энергии (мощности) по электрическим сетям ВН, СН1, СН2 и НН за 2016-2018гг. (форма П1.4), согласованная с ОАО «Сетевая компания», и структуры полезного отпуска электрической энергии (мощности) по группам потребителей за 2016-2018 гг. (форма П1.6), согласованная с АО «Татэнергосбыт».

По предложению организации поступление в сеть на 2018 г. составляет 63,11 млн.кВт.ч, полезный отпуск потребителям – 62,54 млн.кВт.ч, потери – 0,57 млн.кВт.ч. (0,9%).

Полезный отпуск электроэнергии потребителям на 2018г., согласно предоставленной организацией информации (форма П1.6), составляет 62,54 млн.кВтч, с ростом на 42,8 % к факту 2016г. и на 49,7 % к принятому Госкомитетом величине на 2017г. Причиной роста поступления электроэнергии в сеть является дополнительно принятое в аренду объекты электросетевого хозяйства.

Потери по уровням напряжения (%) указанные в представленных формах не соответствуют установленным Госкомитетом на долгосрочный период регулирования.

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

Госкомитетом выполнен перерасчёт потерь в соответствии с установленными технологическими потерями на долгосрочный период регулирования, в результате которого внесены изменения в величину поступления электрической энергии в сеть ООО «ТЭМ», а полезный отпуск остался без изменений.

Расчет потерь приведен в таблице:

Наименование	всего	В том числе			
		ВН	СН-1	СН-2	НН
Поступление в сеть, млн.кВт ч	63,019			63,016	46,160
Потери, млн.кВт ч	0,476			0,476	0
Потери установленные, %	0,76			0,76	0
Полезный отпуск, млн.кВт ч	62,540			16,380	46,160

На основании установленной Госкомитетом величины технологического расхода (потерь) электрической энергии и предоставленного организацией прогнозного объема поступления электрической энергии в сеть, прогнозная величина потерь по электрическим сетям ООО «ТЭМ» составит 0,48 млн.кВтч.

Показатели в части полезного отпуска электроэнергии потребителям, заявленной мощности и потерь электроэнергии за 2 предшествующих года, текущий год и расчетный период регулирования приведены в таблице:

Показатели	**Ед.изм.**	**2015 факт**	**2016 факт**	**2017 прогноз**	**2018 прогноз**
Объем полезного отпуска электроэнергии на субабонентов	млн.кВтч.	31,695	44,09	41,78	62,540
Заявленная (расчетная) мощность	МВт	6,70	9,22	8,76	13,11
Технологические потери электрической энергии	млн.кВтч.	0,50	0,37	0,32	0,48

4. Анализ экономической обоснованности расходов по статьям расходов.

Госкомитетом рассмотрены предоставленные расчеты об установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии на 2018 год по сетям

ООО «ТЭМ» и проведена оценка затрат в соответствии с главой 25 Налогового Кодекса Российской Федерации, Постановлением №1178 и Методическими указаниями.

Согласно п.17 Правил к заявлению организации, 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 расчета).

Согласно предложению ООО «ТЭМ» на 2018 год размер необходимой валовой выручки (далее – НВВ), отнесенный на передачу электроэнергии составил 23 597,35 тыс.руб., в т.ч.:

- подконтрольные расходы – 9 082,80тыс.руб.;
- неподконтрольные расходы – 14 514,55тыс.руб.

Рассмотрев предоставленные материалы, Госкомитетом проведена оценка экономической обоснованности расходов, включаемых в НВВ на услуги по передаче электрической энергии, в результате на 2018 год приняты следующие значения по статьям затрат:

4.1. Подконтрольные расходы

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

- ИПЦ на 2018 год -103,7%;
- - индекс изменения количества активов 34,01 исходя из изменения количества у.е.;
- 920,22 у.е.- в 2017г.;
-1 337,54 у.е. – в 2018г (дополнительно принятое в аренду объекты электросетевого хозяйства – заключено 6 новых договоров).
- индекса эффективности подконтрольных расходов - 1%.
- коэффициент эластичности затрат по росту активов - 0,75.

На основании указанных параметров и в соответствии с п. 11 Методических указаний № 98-э рассчитан итоговый коэффициент индексации подконтрольных расходов, который составил 1,376.

На 2017 год подконтрольные расходы установлены в размере **5 902,56 тыс.руб.**, в том числе:

- вспомогательные материалы 836,21тыс.руб.
- затраты на оплату труда 4 373,51тыс. руб.;
- прочие расходы 692,83тыс. руб.

Таким образом, подконтрольные расходы на 2018 год приняты в размере **8 120,81 тыс. руб**. (=5 902,56*1,376), в том числе:

- вспомогательные материалы 1 150,47тыс.руб
- затраты на оплату труда – 6 017,13тыс. руб.;
- прочие расходы - 953,21тыс. руб.

4.2. Неподконтрольные расходы:

Согласно предложению организации неподконтрольные расходы составляют 14 514,55 тыс. руб., в том числе:

1).отчисления на социальные нужды – 2 197,14тыс. руб;
2).амортизация основных средств – 1 861,62тыс. руб.;
3).арендная плата офиса – 1 222,14 тыс.руб.;
4).арендная плата оборудования – 9 104,65тыс.руб.;
5). единый налог– 129,00 тыс.руб.

4.2.1. Отчисления на социальные нужды приняты в размере 1 943,53 тыс. руб.

Расчет произведен исходя из применения страхового взноса в размере 32,3% от принятого ФОТ.

Страховой взнос состоит из:

- страховые взносы по обязательному пенсионному страхованию -22%;
- страховые взносы на обязательное медицинское страхование -5,1%;
- страховые взносы на обязательное социальное страхование на случай временной нетрудоспособности -2,9%.
- страховые взносы от несчастных случаев на производстве -2,3% принято с января 2016г. согласно уведомлению о размере страховых взносов, который определен фондом социального страхования РФ по Республики Татарстан (рег.№ 1603570335).

4.2.2. Амортизация основных средств заявлена организацией в размере 1 861,62 тыс. руб. Госкомитетом проведен анализ расчета остаточной стоимости оборудования, участвующего в передаче электрической энергии и способа начисления амортизационного износа, на основании которого размер амортизационных отчислений принят по предложению организации на уровне, установленной на 2017 год;

Отмечаем, что сроки полезного использования основных средств, приняты организацией на максимальном уровне по соответствующим амортизационным группам согласно Постановлению Правительства от 01.01.2002 №1.

4.2.3. Арендная плата оборудования согласно предложению организации заявлена в размере 9 104,65 тыс.руб. Договоры аренды заключены с:

1). ООО Торгово-сервисной компанией «Регинпром»:

- договор от 25.01.2016 № 8, на электрооборудование (ТП-4761, ТП-4762), со сроком действия на 5 лет до 25.01.2021 и с отметкой о государственной регистрации в Управлении Федеральной службы государственной регистрации, кадастра и картографии по Республике Татарстан за №16-16/001-16/097/001/2016-1116/1 от 09.02.2016, арендная плата согласно договору принята в размере 490,8 тыс.руб., на уровне установленной на 2017 год;
- договор от 21.09.2016 № 44, сроком на 5 лет до 21.09.2021 на электрооборудование (БКТП-755), отметкой о государственной регистрации в Управлении Федеральной службы государственной регистрации, кадастра и картографии по Республике Татарстан за №16-16/001-16/097/010/2016-1925/2 от 07.10.2016, арендная плата согласно договору принята в размере 475,968 тыс.руб. на уровне установленной на 2017 год;

- договор от 14.09.2015 №5, сроком на 5 лет до 14.09.2020 на электрооборудование (ТП-3773, ТП-554, ТП-2799), с отметкой о государственной регистрации в Управлении Федеральной службы государственной регистрации, кадастра и картографии по Республике Татарстан за №16-16/001-16/047/005/2015-1460/3 от 07.10.2015, арендная плата согласно договору принята в размере 651,096 тыс.руб. на уровне установленной на 2017 год;

- договор от 01.11.2017 №9, сроком до 01,10.2018 на электрооборудование (ТП-2647), арендная плата согласно договору принята в размере 223,335 тыс.руб (9 мес.);

- договор от 01.11.2017 №13, сроком до 31.12.2018 на электрооборудование (ТП-4738), арендная плата согласно договору принята в размере 295,968 тыс.руб;

- договор от 01.11.2017 №14, сроком до 31.12.2018 на электрооборудование (БКТП-2*1000/10-0,4 кВ №4742), арендная плата согласно договору принята в размере 447,456 тыс.руб;

- договор от 01.11.2017 №15, сроком до 31.12.2018 на электрооборудование (ТП-2707), арендная плата согласно договору принята в размере 436,308 тыс.руб;

- договор от 01.11.2017 №12-1 сроком до 31.12.2018 на электрооборудование (БКТП-2*1000/10-0,4 кВ №5167), арендная плата согласно договору принята в размере 331,956 тыс.руб;

- договор от 01.11.2017 №18 сроком до 31.12.2018 на электрооборудование (РП-244 №232), арендная плата согласно договору принята в размере 562,080 тыс.руб.

2). ООО «ТрансСетеваяКомпания»:

- на электрооборудование (БКТП- 2549, БКТП- 5824, БКТП-5842, БКТП-5890, БКТП-5152, БКТП-5843, БКТП-2359; БКТП-2349), договор от 03.10.2016 № 11, (срок действия договора до 2021г.), с отметкой о государственной регистрации в Управлении Федеральной службы государственной регистрации, кадастра и картографии по Республике Татарстан за №16:50:070115:2263-16/001/2017-1 от 16.03.2017, арендная плата согласно договору составляет 2 222,553тыс.руб.

- на электрооборудование БКТП -6808, договор от 23.03.2017 № 12, (срок действия договора до 23.03.2022), .), с отметкой о государственной регистрации в Управлении Федеральной службы государственной регистрации, кадастра и картографии по Республике Татарстан за №16:50:160701:2986-16/001/2017-1 от 08.04.2017, арендная плата согласно договору составляет 232,656 тыс.руб.

- электрооборудование ТП-2618 по ул.Х.Ямашева, договор от 29.07.2016 №3, срок действия с 29 июля 2016г. по 29 июля 2021г, арендная плата принята согласно договору в размере 319,728 тыс.руб. на уровне установленной на 2017 год;

- на электрооборудование (БКТП-8545- кадастровый №16:33:181622:2370, БКТП- 8540- кадастровый №16:33:080402:9, БКТП-8539-кадастровый №16:33:181622:2369, БКТП-8527-кадастровый №16:33:181622:2371, БКТП-8537-кадастровый №16:33:181622:510, БКТП-7806-кадастровый №16:50:160601:643), договор от 26.10.2017 № 2017/17, (срок действия договора до 26.10.2022), .), с отметкой о государственной регистрации в Управлении Федеральной службы государственной регистрации, кадастра и картографии по Республике Татарстан за №16:33:080402-16/035/2017-4 от 01.11.2017, арендная плата согласно договору составляет 1 670,626 тыс.руб на уровне установленной на 2017 год;

Расчет арендной платы по указанным договорам произведен в соответствии с Основами ценообразования.

3). ООО «Экотехсервис» на электрооборудование и нежилые помещения подвала, договор от 17.08.2016 №1, срок действия с 17 августа 2016г. по 17 августа 2021г. зарегистрирован в Управлении Федеральной службы государственной регистрации, кадастра и картографии по Республики Татарстан за №16-16/041-16/097/009/2016-4251/1 от 01.09.2016. Арендная плата принята согласно договору в размере 10,169 тыс.руб. без НДС, на уровне установленной на 2017 год.

4). ЗАО «АКОС АСТ СЕРВИС» на электрооборудование ТП – 400 по Горьковское шоссе, договор от 25.09.2016 №2, срок действия с 25.09.2016 по 25.08.2017. Арендная плата, согласно договору составляет 89,772 тыс.руб. Допсоглашение к данному договору о продления аренды на регулируемый период 2018 год не предоставлено. Госкомитетом данные расходы не приняты.

Арендная плата всего по электрооборудованию принята Госкомитетом в размере 8 370,70 тыс.руб

4.2.4. Аренда офиса договор от 01.07.2015 №10/15-0715-06/20, срок действия до 30.06.2020г. Договор зарегистрирован в Управление Федеральной службы государственной регистрации, кадастра и картографии по Республики Татарстан за №16-16/001-16/097/010/2015-8669/2 от 10.12.2015.

Площадь помещения с учетом мест общего пользования составляет 254,5 м^2, из них для размещения персонала 188,2 м^2., для мест общего пользования (сан. узел, коридор, комната приема пищи) составляет 66,3м^2. Общая стоимость аренды 400 руб/м^2. х 254,5м^2. = 101,8 тыс.руб. в месяц. Арендная плата в год составляет 1 221,6 тыс.руб..

Арендная плата Госкомитетом рассчитана из численности персонала (21 чел), санитарной нормы на одного работающего (не менее 6,0 м^2) на основании санитарно – эпидемиологических правил и нормативов СапПиН 2.2.2./2.4.1340-03 и стоимости 1м^2. согласно данному договору (400 руб. в мес.).

Площадь для размещения персонала составила 126 кв.м. (21х6м$^{2)}$, место общего пользования (сан. узел, коридор, комната приема пищи) 66,3 м^2. Общая площадь помещения составила 192,3м^2 (123+66,3).

Госкомитетом арендная плата принята в размере 923, 04 тыс.руб (192,3 х 0,400х12).

4.2.5. Единый налог заявлен организацией в размере 129,00 тыс.руб.

Госкомитетом единый налог принят в размере 129 тыс.руб., согласно бухгалтерскому отчету за 2016год.

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

4.3.1. Корректировка подконтрольных расходов (ΔПР2018).

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

ΔПР2018 = ПРуст2015 * (1 – Х2018) * (1 + ИПЦф2016) * (1 + Кэл * ИКАф2016) – ПРуст2016 = 2607,46 * (1-1%) * (1 + 7,1 %) * (1+ 0,75 *0) – 2772,42 = 2 906,17 тыс.руб.,

где ПРуст2015 – подконтрольные расходы, учтенные Госкомитетом в 2015 году (тыс.руб.)= 2607,46 тыс.руб;

ПРуст2016 – подконтрольные расходы, учтенные Госкомитетом в 2016 году (тыс.руб.) = 2 772,42 тыс.руб;

Х2018 – индекс эффективности подконтрольных расходов, установленный в процентах (1%);

ИПЦф2016 – фактические значения индекса потребительских цен в 2016 году (7,1%);

Кэл – коэффициент эластичности подконтрольных расходов по количеству активов, равный 0,75;

ИКАф2016 – индекс изменения количества активов (УЕ) по факту 2016 года, определяемый по формуле:

ИКАф2016 = (УЕф2016 – УЕф2015) / УЕф2015 = (920,22 – 382,58) / 382,58 = 1,405.

Таким образом, корректировка подконтрольных расходов составила:

2 906,17 тыс.руб.

4.3.2. Корректировка неподконтрольных расходов (ΔНР2018).

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

ΔНР2018 = НРрасх.факт.2016 – НРрасх.план2016 = 4 273,71 – 2 612 =1 661,51 тыс.руб.,

где НРрасх.факт.2016, НРрасх.план2016 – пересчитанная фактическая и плановая величина неподконтрольных расходов в 2016 году (тыс.руб), приведены в таблице:

Таблица: Плановые и фактические величины неподконтрольных расходов на 2016 год тыс.руб.

№ п/п	Показатель	Утверждено ГКРТТ на 2016 год	Факт 2016 года по предложению организации	Факт 2016 года, признанный ГКРТТ экономически обоснованным
1.	**Неподконтрольные расходы, в т.ч.:**	**2 612,20**	**4 339,79**	**4 273,71**
1.1.	Отчисления на социальные нужды	665,52	707,98	665,52
1.2.	Амортизация основных средств	955,58	1649,04	1649,04
1.3.	Налоги	129,00	150,62	129,0
1.4.	Арендная плата	864,50	1 832,15	1 832,15
Итого корректировка неподконтрольных расходов (= перерасчет факта - утверждено)		1 661,51		

Таким образом, корректировка неподконтрольных расходов составила: 1 661,51 тыс.руб.

4.3.3. Корректировка НВВ с учетом изменения полезного отпуска и цен на электрическую энергию (ПО2018).

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

ПО2018 = (Эотп.ф2016 – Эотп2016) * ЦПф2016 * α2016 + Эотп2016 * (ЦПф2016 – ЦП2016) * α2016 = (44,46 –30,386) * 2031,611 * 0,76% + 30,386* (2031,611 – 1 953,75) * 0,76% = 226,38тыс.руб;

где Эотп.ф2016 – фактический объем отпуска электрической энергии в сеть территориальной сетевой организации, определяемый регулирующими органами в 2016 году (44,46 млн.кВт*ч);

Эотп2016 - прогнозный объем отпуска электрической энергии в сеть территориальной сетевой организации, определенный регулирующими органами на 2016 год (30,386 млн.кВт*ч);

ЦПф2016 - фактическая цена покупки потерь электрической энергии в сетях (с учетом мощности) в 2016 году равна 2 031,61 руб/МВтч;

ЦП2016 - прогнозная цена покупки потерь электрической энергии в сетях (с учетом мощности) в 2016 году, учтенная при установлении тарифа на услуги по передаче электрической энергии по электрическим сетям, принадлежащим на праве собственности или ином законном основании территориальным сетевым организациям, равна 1 953,75 руб/МВтч;

α2016 - величина технологического расхода (потерь) электрической энергии, установленная регулирующим органом на 2016 год (0,76%).

Таким образом, корректировка НВВ с учетом изменения полезного отпуска составит: 226,38 тыс.руб.

4.3.**4. Корректировка НВВ, осуществляемая в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы на 2016 год (В2018коррИП).**

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

В связи с тем, что у ООО «ТЭМ» отсутствует утвержденная инвестиционная программа, указанная корректировка Госкомитетом не осуществляется.

Таким образом, итоговая корректировка НВВ по результатам деятельности за 2016 год в соответствии с Методическими указаниями № 98-э составляет: 4 794,06 тыс.руб. (= 2 906,17 + 1 661,51 + 226,38).

4.4. Корректировка по показателям надежности и качества оказываемых услуг с учетом понижающего (повышающего) коэффициента (КНК2018).

КНК2018 – понижающий (повышающий) коэффициент, корректирующий необходимую валовую выручку сетевой организации с учетом надежности и качества производимых (реализуемых) товаров (услуг) в 2018 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

КНК2018 = Коб * Пкор = 0 * 2 %;

где Коб – обобщенный показатель уровня надежности и качества оказываемых услуг в 2018 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.

$П_{кор}$ - максимальный процент корректировки, который с 2013 года равен 2%.

Коб = α * Кнад + в1*Ккач1 + в2 * Ккач2 = 0,65 * 0 + 0,25 * 0 + 0,1 * 0= 0

где α, в1 и в2 – коэффициенты значимости показателей надежности и качества оказываемых услуг: α = 0,65, в1 = 0,25 и в2 = 0,1;

Кнад – коэффициент достижения (не достижения, перевыполнения) уровня надежности оказываемых услуг;

Ккач1 и Ккач2 – коэффициенты достижения (не достижения, перевыполнения) уровня качества оказываемых услуг.

Таблица. Расчет коэффициентов достижения (не достижения) уровня надежности и качества оказываемых услуг

Наименование показателя	Установлено ГКРТТ на 2016 год	Факт по предложению организации за 2016 год	Достижение (недостижение) показателя согласно п.4.1.2. и п.4.1.4. Методических указаний № 1256
$К_{над}$	0	0	0 (достигнуто)
$К_{кач1}$	0	0	0 (достигнуто)
$К_{кач2}$	0	0	0 (достигнуто)

В соответствии с указанными формулами, а также исходя из отчетных данных организации за 2016 год по показателям надежности и качества, Госкомитет рассчитал коэффициент, корректирующий установленный Госкомитетом НВВ на содержание ООО «ТЭМ» на 2016 год, который составил: 0.

Корректировка по показателям надежности и качества оказываемых услуг с учетом понижающего (повышающего) коэффициента (КНК2018) составила: 0 тыс.руб. (= 0*НВВ 2016 сод = 0*5 384,61 тыс.руб).

Таким образом, с учетом итоговой корректировки НВВ на содержание по результатам деятельности за 2016 год, экономически обоснованная сумма необходимой валовой выручки на услуги по передаче электрической энергии для ООО «ТЭМ» на 2018 год составила 26 142,76 тыс. рублей, в т.ч.:

- подконтрольные расходы: 8 120,81 тыс.руб.;

- неподконтрольные расходы: 13 227,89тыс.руб.;

- итоговая корректировка НВВ на содержание по результатам деятельности за 2016 год: 4 794,06тыс.руб.;

- корректировка по показателям надежности и качества: 0 тыс.руб..

4.3. Оплата потерь.

Необходимая валовая выручка на оплату потерь электрической энергии определяется произведением величины потерь в электрических сетях на

средневзвешенный тариф покупки. Таким образом, необходимая валовая выручка на оплату потерь на 2018 год составит 1105,96 тыс.руб, в т.ч.:

- на 1 полугодие – 542,14тыс.руб. (=0,238млн.кВт ч *2 277,88т тыс.руб.);
- на 2 полугодие – 563,82тыс.руб. (=0,238млн.кВт ч*2 368,99 тыс.руб.).

ООО «ТЭМ» заключен договор с АО «Татэнергосбыт» на покупку потерь.

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

Балансовая прибыль, принимаемая при установлении тарифов на передачу электрической энергии на 2018 год (Таблица № П.1.21 к Методическим указаниям) организацией не заявлена.

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

№ пп	Наименование показателей	Утверждено ГКРТТ на 2017г. (тыс.руб)	Утверждено ГКРТТ на 2018 г. (тыс.руб)	1 полугодие	2 полугодие	Рост предложения ГКРТТ на 2017г. к установл. на 2016г.
1.	**Подконтрольные расходы, в т.ч.:**	5 902,56	8 120,81			1,376
2.	Вспомогательные материалы	836,21	1 150,47			1,376
3.	Работы и услуги производственного характера	0	0			
4.	Затраты на оплату труда	4 373,51	6 017,13			1,376
5.	Прочие затраты	692,83	953,21			1,376
6.	Объем условных единиц	920,22	1 337,54			1,45
7.	**Неподконтрольные расходы**	8 460,61	13 227,89			1,563
8.	Отчисления на социальные нужды	1412,64	1 943,53			1,376
9.	Амортизация основных средств	1861,62	1 861,62			1,00
10.	Арендная плата офиса	609,6	923,04			1,514
11.	Арендная плата оборудования	4492,75	8 370,70			1,863
12.	Единый налог (налог на прибыль), в т.ч.	84,00	129			1,536
13	Итоговая корректировка НВВ , в т.ч		4 794,06			
13.1	Корректировка ΔПР		2 906,17			
13.2	Корректировка ΔНР		1 661,51			
13.4	Корректировка ПО		226,38			
13.4	Корректировка ИП		0,00			
14	Корректировка по НиК		0,00			
15.	**Необходимая валовая выручка, отнесенная на передачу электрическую**	14 363,17	26 142,76	13 071,38	13 071,38	1,820

	энергию.					
16	Полезный отпуск на субабонентов, млн.кВт.ч.	41,78	62,54	31,27	31,27	1,497
17	Доля полезного отпуска на субабонентов, %	100	100,00	100,00	100,00	1,00
18	Заявленная мощность, МВт.	8,76	13,11	13,11	13,11	1,497
19	**Ставка на содержание, руб./кВт в месяц**	136635,91	166 175,68	166 175,68	166 175,68	1,216
20	НВВ на оплату потерь	639,12	1105,96	542,14	563,82	1,730
21	Средневзвешенный тариф покупки, руб./МВт.ч	1997,24	2323,31	2277,88	2368,99	1,163
22	Потери на субабонентов, млн.кВт.ч.	0,32	0,476	0,238	0,238	1,488
23	**Ставка на оплату технологического расхода (потерь) электроэнергии, руб./кВтч**	15,29719	17,68	17,34	18,03	1,156
24	**Одноставочный тариф, руб./кВт.ч.**	0,35908	**0,43570**	**0,43535**	**0,43605**	1,213
25	Итого НВВ	15 002,28	**27 248,71**			1,816

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

Расчеты тарифов соответствуют формам предоставления 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. ООО «ТЭМ» владеет силовыми трансформаторами, используемых для оказания услуг по передаче электрической энергии, суммарной мощностью 46,86 МВА.

8.2. ООО «ТЭМ» владеет кабельными линиями электропередачи, присоединенных к трансформаторам, указанным в п.8.1., используемых для осуществления регулируемой деятельности 2-х уровней напряжения:

- среднее второе напряжение (СН2) – 68,245км;
- низкое напряжение (НН) – 25,587 км.

8.3. За 3 предшествующих расчетному периоду регулирования Госкомитетом в отношении ООО «ТЭМ» 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(843) 523-30-08.

8.5. Официальный сайт в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет»: www.sso-tem.ru.

На основании изложенного, Госкомитетом **ПРЕДЛАГАЕТСЯ:**

1.Принять в расчет тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям ООО «ТЭМ» на 2018 год:

-заявленную мощность в размере 13,11 МВт;

-полезный отпуск в размере 62,54 млн.кВтч;

-потери электрической энергии в размере 0,476 млн.кВтч

2.Утвердить индивидуальные тарифы на услуги по передаче электрической энергии для ООО «ТЭМ» на 2018 год в следующих размерах (без НДС)

Наименование сетевой организации	с 1 января по 30 июня 2018г.		
	Двухставочный тариф		**Одноставочный тариф**
	ставка за содержание электрических сетей	ставка на оплату технологического расхода (потерь)	
	руб./МВт·мес	руб./МВт·ч	руб./кВт·ч
ООО «ТЭМ»	166 175,68	17,34	0,43535

Наименование сетевой организации	с 1 июля по 31 декабря 2018г.		
	Двухставочный тариф		**Одноставочный тариф**
	ставка за содержание электрических сетей	ставка на оплату технологического расхода (потерь)	
	руб./МВт·мес	руб./МВт·ч	руб./кВт·ч
ООО «ТЭМ»	166 175,68	18,03	0,43605

ЗАКЛЮЧЕНИЕ

об установлении индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между сетевыми организациями Филиалом «Волго-Вятский» АО «Оборонэнерго» и ОАО «Сетевая компания» на 2018 год.

На основании заявления Филиала «Волго-Вятский» АО «Оборонэнерго» (далее – АО «Оборонэнерго») об установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии на 2018 год (письмо от 28.04.2017 № ВЛГ/030/1303, вх. №2477 от 28.04.2017), приказом Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам (далее – Госкомитет) от 03.05.2017 № 107 открыто тарифное дело, о чем организация своевременно уведомлена.

АО «Оборонэнерго» расположен по адресу: 603003, г. Нижний Новгород, ул.Свободы, д. 15. (ИНН 7704726225)

Руководитель организации – директор филиала Ганин Алексей Анатольевич.

Организация применяет **общую систему налогообложения**.

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), утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178 (далее – Постановление № 1178), Методическим указаниям по расчету регулируемых тарифов и цен на электрическую (тепловую) энергию на розничном (потребительском) рынке, утвержденным приказом Федеральной службы по тарифам от 06.08.2004 № 20-э/2 (далее – Методические указания № 20-э/2) и Методическим указаниям по расчету тарифов на услуги по передаче электрической энергии, устанавливаемых с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки, утвержденным приказом Федеральной службы по тарифам от 17.02.2012 № 98-э (далее – Методические указания № 98-э).

Постановлением Госкомитета от 05.12.2014 № 3-9/э (в ред. Постановлений Госкомитета от 08.06.2015 №3-6/э, от 10.12.2015 № 3-10/э, от 08.12.2016 №3-4/э) для АО «Оборонэнерго» установлены тарифы на услуги по передаче электрической энергии на 2015-2019 года. Размер тарифов на 2017 год составил (без НДС):

с 1 января 2017 года по 30 июня 2017 года

Одноставочный тариф	Двухставочный тариф	
	Ставка за содержание электрических сетей	Ставка за оплату потерь электрической энергии в сетях
руб./кВт.ч.	руб./МВт.месяц	руб./МВт.ч.
1,56793	599 515,01	172,45

с 1 июля 2017 года по 31 декабря 2017 года

Одноставочный тариф	Двухставочный тариф	
	Ставка за содержание электрических сетей	Ставка за оплату потерь электрической энергии в сетях
руб./кВт.ч.	руб./МВт.месяц	руб./МВт.ч.
1,58000	599 515,01	184,52

По предложению организации, размер тарифов на 2018 год (согласно заявлению, представленному в Госкомитет письмом от 28.04.2017 № ВЛГ/030/1303) составил (без НДС):

с 1 января 2018 года по 30 июня 2018 года

Одноставочный тариф	Двухставочный тариф	
	Ставка за содержание электрических сетей	Ставка за оплату потерь электрической энергии в сетях
руб./кВт.ч.	руб./МВт.месяц	руб./МВт.ч.
2,00376	781 894,00	181,16

с 1 июля 2018 года по 31 декабря 2018 года

Одноставочный тариф	Двухставочный тариф	
	Ставка за содержание электрических сетей	Ставка за оплату потерь электрической энергии в сетях
руб./кВт.ч.	руб./МВт.месяц	руб./МВт.ч.
2,00376	781 894,00	181,16

Тарифы на услуги по передаче электрической энергии по электрическим сетям, принадлежащим на праве собственности или ином законном основании, рассчитываются **на основе долгосрочных параметров регулирования на 2015-2019 годы**, методом долгосрочной индексации необходимой валовой выручки. Планируемый период 2018 год является четвертым годом второго долгосрочного периода регулирования.

В соответствии с Методическими указаниями № 98-э, долгосрочные тарифы определяются на основе долгосрочных параметров регулирования. Постановлением Госкомитета от 05.12.2014 № 3-9/э для АО «Оборонэнерго» установлены следующие долгосрочные параметры (таблица 1):

Таблица 1. Долгосрочные параметры регулирования на 2015-2019 годы.

Год	Базовый уровень подконтроль-ных расходов, млн.руб.	Индекс эффектив-ности подконт-рольных расходов, %	Коэффициент эластичности подконт-рольных расходов по количеству активов, %	Величина технологического расхода (потерь) электрической энергии, %				Уровень надежности реализуемых товаров (услуг)	Уровень качества реализуе-мых товаров (услуг)	Уровень качества осуществл яемого технологи ческого присоеди-нения
				ВН	СН-I	СН-II	НН			
2015	14,680	1	75			7,84	0,52	0,2479	0,8975	1,0000
2016	x	1	75			7,84	0,52	0,2479	0,8975	1,0000
2017	x	1	75			7,84	0,52	0,2479	0,8975	1,0000
2018	x	1	75			7,84	0,52	0,2479	0,8975	1,0000
2019	x	1	75			7,84	0,52	0,2479	0,8975	1,0000

Согласно п.6 Методических указаний № 98-э долгосрочные параметры регулирования устанавливаются на долгосрочный период регулирования, в течение которого они не пересматриваются.

Объекты электросетевого хозяйства сетевой организации.

АО «Оборонэнерго» оказывает услуги по передаче электрической энергии с использованием следующих объектов электросетевого хоз-ва:

- Мачтовая (столбовая) ТП – 2 шт;
- Однотрансформаторные ТП – 28 шт;
- Двухтрансформаторные ТП –16 шт;
- ВЛ 1-20 кВ – 11,44 км;
- ВЛ 0,4 кВ – 41,85 км;
- КЛ 3-10 кВ – 45,38 км;
- КЛ до 1 кВ – 133,07 км.

Электрооборудование АО «Оборонэнерго» на 2017 год в условных единицах составляет 1 249,42.

Согласно письму АО «Оборонэнерго» от 16.10.2017 №ВЛГ/030/2791, с 1 января 2018 года, по указанию заместителя Министра обороны Российской Федерации Булгакова Д.В. от 8 августа 2017 года № 157/887, организация прекращает обслуживание объектов электросетевого хозяйства, находящихся в безвозмездном пользовании.

Таким образом, с 2018 года АО «Оборонэнерго» будет осуществлять передачу электрической энергии с использованием следующих объектов электросетевого хозяйства:

- Мачтовая (столбовая) ТП – 2 шт;
- Однотрансформаторные ТП – 24 шт;
- Двухтрансформаторные ТП –14 шт;
- ВЛ 1-20 кВ – 11,44 км;
- ВЛ 0,4 кВ – 41,85 км;
- КЛ 3-10 кВ – 45,38 км;
- КЛ до 1 кВ – 132,70 км.

Электрооборудование АО «Оборонэнерго» в 2018 году в условных единицах будет составлять 1 233,22.

Информация по перечню электрооборудования и расчету у.е., представленная организацией (таблица № П2.1. и таблица № П2.2.), не согласована с котлодержателем ОАО «Сетевая компания».

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. Ответственность за достоверность информации несет сетевая организация.

Госкомитетом направлялся запрос о представлении дополнительных обосновывающих материалов письмом от 13.11.2017 №2-31/3306. Дополнительные материалы направлены в Госкомитет письмами от 18.10.2017 № ВЛГ/030/2846

(вх.№ 564 от 23.10.2017), от 20.11.2017 №ВЛГ/030/3166 и № ВЛГ/030/3177, от 01.12.2017 № ВЛГ/030/3284 и № ВЛГ/030/3276 .

2. Оценка финансового состояния организации, осуществляющей регулируемую деятельность.

Оказание услуг по передаче электрической энергии для АО «Оборонэнерго» является основным видом деятельности. Раздельный учет ведется.

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

По итогам 2016 года, согласно представленной бухгалтерской отчетности, в целом по АО «Оборонэнерго» чистая прибыль составила 84 710 тыс.руб. (с ростом к факту 2015 года на 6,36 %), бухгалтерская отчетность в разрезе филиалов не ведется. Согласно учетной политике организации, распределение доходов и расходов ведется по специальным субсчетам, приходящимся на Республику Татарстан.

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

АО «Оборонэнерго» представлена информация по балансу электрической энергии (мощности) по электрическим сетям ВН, СН1, СН2 и НН за 2016-2018 гг. (форма П.1.4), не согласованная с ОАО «Сетевая компания», и структуры полезного отпуска электрической энергии (мощности) по группам потребителей за 2016-2018 гг. (форма П.1.6), не согласованная с гарантирующим поставщиком АО «Татэнергосбыт».

По предложению организации поступление в сеть на 2018 г. составляет 18,166 млн.кВт.ч, полезный отпуск потребителям – 16,68 млн.кВт.ч, потери – 1,49 млн.кВт.ч. (8,20 %). Доля на субабонентов от величины полезного отпуска всего составит 100%.

Потери по уровням напряжения (%), указанные в представленных формах, не соответствуют установленным Госкомитетом на долгосрочный период регулирования.

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

Госкомитетом выполнен перерасчёт потерь в соответствии с установленными технологическими потерями на долгосрочный период регулирования, в результате которого внесены изменения в величину поступления электрической энергии в сеть АО «Оборонэнерго», а полезный отпуск остался без изменений. Расчет потерь приведен в таблице 2:

Таблица 2. Расчет потерь электроэнергии.

Наименование	всего	В том числе			
		ВН	СН-1	СН-2	НН
Поступление в сеть, млн.кВт ч	18,149	7,197		17,979	12,111
Потери, млн.кВт ч	1,473	0		1,410	0,063
Потери установленные, %	8,116	0		7,84	0,52
Полезный отпуск, млн.кВт ч	16,676	0		4,628	12,048
Трансформировано		7,197		11 941	

На основании установленных Госкомитетом величин технологического расхода (потерь) электрической энергии и прогнозных объемов поступления электрической энергии в сеть, соответствующих уровням напряжения, величина потерь по электрическим сетям АО «Оборонэнерго» на 2018 год составит 1,473 млн.кВтч.

Величина поступления электрической энергии в сеть АО «Оборонэнерго» на 2018 год составит 18,149 млн.кВтч со снижением на 1,61 % от факта 2016 года и со снижением на 3,82 % от принятой Госкомитетом величины на 2017 год.

Показатели в части полезного отпуска электроэнергии потребителям, заявленной мощности и потерь электроэнергии за 2 предшествующих года, текущий год и расчетный период регулирования приведены в таблице 3:

Таблица 3. Показатели полезного отпуска электроэнергии, заявленной мощности и потерь электроэнергии за 2015-2018 годы

Показатели	**Ед.изм.**	**2015 факт**	**2016 факт**	**2017 установлено**	**2018 прогноз**
Объем полезного отпуска электроэнергии на субабонентов	млн.кВтч.	17,61	17,30	17,32	16,68
Заявленная (расчетная) мощность	МВт	3,41	3,35	3,36	3,23
Технологические потери электрической энергии	млн.кВтч.	1,61	1,15	1,55	1,47

4. Анализ экономической обоснованности расходов по статьям расходов.

Госкомитетом рассмотрены представленные расчеты об установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии на 2018 год по сетям АО «Оборонэнерго» и проведена оценка затрат в соответствии с главой 25 Налогового Кодекса Российской Федерации, Постановлением № 1178 и Методическими указаниями.

Отмечаем, что согласно Постановлению №1178 организации, осуществляющие регулируемую деятельность, до 1 мая года, предшествующего очередному периоду регулирования, представляют в органы исполнительной власти субъектов Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов предложения (заявление) об установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии по электрическим сетям,

принадлежащим на праве собственности или на ином законном основании территориальным сетевым организациям.

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

Рассмотрев представленные материалы, Госкомитетом проведена оценка экономической обоснованности расходов, включаемых в НВВ на услуги по передаче электрической энергии, в результате на 2018 год приняты следующие значения по статьям затрат:

4.1. Подконтрольные расходы

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

- ИПЦ на 2018 год – 103,7%;
- индекс изменения количества активов на 2018 год, который составил: – 0,01. Рассчитан исходя из изменения количества у.е.:
  - 1 249,42 у.е. в 2017 году;
  - 1 233,22 у.е. в 2018 году;
- индекс эффективности подконтрольных расходов – 1 %.
- коэффициент эластичности затрат по росту активов – 0,75.

На основании указанных параметров и в соответствии с п.11 Методических указаний № 98-э рассчитан итоговый коэффициент индексации подконтрольных расходов, который составил 1,02.

На 2017 год подконтрольные расходы установлены в размере **16 179,58 тыс.руб.** в том числе:

1) работы и услуги производственного характера – 4 848,22 тыс.руб.;
2) вспомогательные материалы – 828,99 тыс.руб.;
3) затраты на оплату труда – 9 296,31 тыс.руб.;
4) прочие расходы – 1 206,06 тыс.руб.

Таким образом подконтрольные расходы на 2018 год приняты в размере **16 448,91 тыс.руб.** (=16 179,58 *1,02), в том числе:

1) работы и услуги производственного характера – 4 928,92 тыс.руб.;
2) вспомогательные материалы – 842,79 тыс.руб.;
3) затраты на оплату труда – 9 451,06 тыс.руб.;
4) прочие расходы – 1 226,14 тыс.руб..

4.2. Неподконтрольные расходы:

Согласно предложению организации неподконтрольные расходы составляют 8 528,33 тыс.руб., в том числе:

1). отчисления на социальные нужды – 2 881,43 тыс.руб.;
2). амортизация основных средств – 1 575,00 тыс.руб.;
3). арендная плата – 313,89 тыс.руб.;
4). энергия на хозяйственные нужды – 407,96 тыс.руб.;
5). налог на имущество – 296,53 тыс.руб.

6). налог на транспорт – 50,25 тыс.руб.

7). налог на прибыль – 1 057,08 тыс.руб

8). прочие неподконтрольные расходы – 1 946,19 тыс.руб.:

8.1. расходы по организации Центра обслуживания клиентов – 1 520,36 тыс.руб.

8.2. расходы по формированию охранных зон, на разработку экологической документацти – 425,83 тыс.руб.

4.2.1. Отчисления на социальные нужды приняты в размере 2 873,12 тыс.руб.

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

Страховой взнос состоит из:

- страховые взносы по обязательному пенсионному страхованию - 22%;
- страховые взносы на обязательное медицинское страхование - 5,1%;
- страховые взносы на обязательное социальное страхование на случай временной нетрудоспособности – 2,9%.
- страховые взносы от несчастных случаев на производстве – 0,4 %. Согласно уведомлению о размере страховых взносов, который определен фондом социального страхования РФ по РТ (рег.№ 7711048956/5208010472).

4.2.2. Амортизация основных средств заявлена организацией в размере 1 575,00 тыс.руб.

Проанализировав представленную в тарифном деле амортизационную ведомость по факту 2016 года (по Республике Татарстан), а также ведомость амортизации по плану на 2017-2018 годы (письмо АО «Оборонэнерго» от 20.11.2017 № ВЛГ/030/3166), Госкомитет принимает амортизацию по предложению организации в размере 1 575,00 тыс.руб. со снижением на 4,84 % к факту 2016 года, в связи с тем, что часть оборудования самортизируется в 2017-2018 гг.

Необходимо отметить, что 30.12.2016 и 08.09.2017 организация приобрела для РЭС «Казанский» 2 прибора: прибор энергетика многофункциональный портативный и прибор для измерения качества электрической энергии, годовая амортизация по которым составит 56,29 тыс.руб. Госкомитет принимает амортизацию по данным объектам на основании представленных документов (договоры поставки от 16.11.2016 №347-ВЛГ-2016 и от 29.05.2017 №125-ВЛГ-2017, приказы АО «Оборонэнерго» филиала «Волго-Вятский» от 15.02.2017 №29 «О перемещении приборов энергетика» и от 08.09.2017 №194 «О вводе в эксплуатацию основных средств», первичная документация по указанным объектам: ОС-6).

Отмечаем, что сроки полезного использования основных средств, приняты организацией на максимальном уровне по соответствующим амортизационным группам согласно Постановлению Правительства от 01.01.2002 №1.

4.2.3. Арендная плата заявлена организацией в размере 313,89 тыс.руб., в том числе:

- аренда автотранспорта и специальной техники (автомобиль CHEVROLET AVEO и Камаз)– 145,25 тыс.руб.;

- лизинг (финансовая аренда) автотранспорта – 168,64 тыс.руб.

Затраты по лизингу автотранспорта приняты по предложению организации в размере 168,64 тыс.руб., поскольку соответствуют затратам, учтенным в утвержденной инвестиционной программе АО «Оборонэнерго» на 2016-2019 годы.

Согласно договору №231-ВЛГ-2016 от 29.07.2016 АО «Оборонэнерго» арендует специальную технику: седельный тягач с полуприцепом и фронтальный погрузчик. Стоимость услуг определяется исходя из стоимости машино-часа спецтехники. Оплата производится за фактически отработанное время. По факту 2016 года расходы по данному договору составили 27,29 тыс.руб. (согласно акту сдачи-приемки оказанных услуг от 21.09.2016 № УС 390а/09 и выписке из субсчета 20.01.1 (по Республике Татарстан)). Организацией не представлены подтверждения отнесения данных затрат на регулируемый вид деятельности (передачу электроэнергии).

Кроме того, согласно договору возмездного оказания услуг от 28.07.2016 №226-ВЛГ-2016, АО «Оборонэнерго» арендует автомобиль CHEVROLET AVEO. Расходы по оказанным услугам по факту 2016 года составили 106,11 тыс. руб. (акты сдачи-приемки оказанных услуг, путевые листы арендованного автомобиля, выписка из субсчета 20.01.1 (по Республике Татарстан)). Организацией не представлено обоснование необходимости и экономической целесообразности аренды указанного автомобиля. Кроме того, в материалах тарифного дела отсутствуют документы, подтверждающие отнесение данных затрат на оказание услуг по передаче электроэнергии.

Таким образом, Госкомитет не учитывает заявленные организацией затраты по аренде автотранспорта и специальной техники в размере 145,25 тыс.руб.

Исходя из изложенного, затраты по статье «Арендная плата» составляют 168,64 тыс.руб.

4.2.4. В состав расходов по статье «Энергия на хозяйственные нужды» включены затраты на электро-, тепло- и водоснабжение помещений, эксплуатируемых организацией.

Расходы заявлены организацией: на электроснабжение – 211,73 тыс.руб., теплоснабжение – 188,36 тыс.руб и водоснабжение – 7,87 тыс.руб.

- затраты на электроснабжение приняты по установленным Госкомитетом затратам на 2017 год с учетом коэффициента индексации на 2018 год, примененного к установленному размеру на 2017 год, и составили 59,90 тыс.руб. (= 58,92*1,02).

Затраты на тепло- и водоснабжение приняты по факту 2016 года с учетом роста цен на тепловую энергию и водоснабжение в соответствии с Прогнозными параметрами Минэкономразвития России и составили: на тепловую энергию – 187,10 тыс.руб., на водоснабжение – 7,82 тыс.руб. (таблица 4). Фактические затраты по теплоснабжению и водоснабжению подтверждаются соответствующими договорами, конкурсной документацией. выписками из субсчетов 20.01.1 (по Республике Татарстан), счетами-фактурами за 2016 год.

Таблица 4. Расчет расходов на тепловую энергию и водоснабжение

	Факт 2016 года	Рост тарифов на 2017 год	На 2017, тыс.руб.	Рост тарифов на 2018 год	На 2018, тыс.руб.
Теплоснабжение	172,98	1,04	179,90	1,04	187,10
Водоснабжение	7,23	1,04	7,52	1,04	7,82

Таким образом, затраты по статье «Энергия на хозяйственные нужды» составили 254,82 тыс.руб.

4.2.5. Налог на имущество принят по предложению организации в сумме 296,53 тыс.руб. исходя из среднегодовой стоимости основных средств (с учетом нового оборудования, см.п.4.2.2. Заключения) (15 606,61 тыс.руб.) и ставки налога в 2018 году в Республике Татарстан (1,9 %).

4.2.6. Налог на транспорт принят в сумме 47,44 тыс.руб. исходя из факта 2016 года согласно налоговой декларации (расчета) по транспортному налогу (по Республике Татарстан). Госкомитет не учитывает налог на транспорт, заявленный организацией в размере 2,81 тыс.руб. за автомобиль НИВА-2123, планируемый к приобретению в 2018 году в лизинг.

4.2.7. Налог на прибыль принимается Госкомитетом в размере 1 057,08 тыс.руб. согласно налоговой декларации (расчету) за 2016 год (по Республике Татарстан), платежным поручениям (по Республике Татарстан), а также в соответствии с выпиской из субсчета 68.04.1 (по Республике Татарстан).

4.2.8.Прочие неподконтрольные расходы заявлены организацией в размере 1 946,19 тыс.руб. По данной статье организация включила расходы:

- по организации Центра обслуживания клиентов – 1 520,36 тыс.руб.
- по формированию охранных зон – 425,83 тыс.руб.

Перечисленные затраты относятся к подконтрольным расходам, которые индексируются ежегодно в течение долгосрочного периода регулирования. Исходя из изложенного, Госкомитет не принимает затраты по данной статье.

Таким образом, неподконтрольные расходы на 2018 год принимаются Госкомитетом в размере 6 272,62 тыс.руб.

4.3. Капитальные вложения из прибыли, заявленные организацией, приняты согласно утвержденной инвестиционной программе на 2016-2019 годы в размере 2 305,00 тыс.руб. (без НДС).

4.5. Выпадающие доходы от технологического присоединения за 2016 год заявлены организацией в размере 12,48 тыс.руб.

Организацией заявлены выпадающие доходы, связанные с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям энергопринимающих устройств 7 заявителей с максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно, не включаемых в состав платы за технологическое присоединение. Расчет выпадающих доходов организацией выполнен не корректно. Используемые в расчете фактические расходы за 2016 год, не соответствуют представленным

актам приемки выполненных работ на технологическое присоединение и карточке счета 20.01.

Госкомитетом расчет выпадающих доходов выполнен согласно Методическим указаниям по определению выпадающих доходов, связанных с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, утвержденных Приказом ФСТ России от 11.09.2014 N 215-э/1, а также с учетом примечания 11 к приложению 1 Методическим указаниям (приложение). Госкомитетом размер выпадающих доходов, связанных с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, не включаемых в состав платы за технологическое присоединение, принят равным нулю.

4.6. Корректировка необходимой валовой выручки осуществляется в соответствии с формулой 3 Методических указаний № 98-э. Корректировка НВВ заявлена АО «Оборонэнерго» в размере 1 706,63 тыс.руб., согласно произведенной организацией корректировке неподконтрольных расходов (1 706,63 тыс.руб.).

4.6.1. Корректировка подконтрольных расходов.

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

$\Delta ПР_{2018} = ПР^{уст}_{2015} * (1 - X_{2018}) * (1 + ИПЦ^{ф}_{2016}) * (1 + К_{эл} * ИКА^{ф}_{2016}) - ПР^{уст}_{2016}$ = 14 680,67 * (1-1%) * (1 + 7,1 %) * (1+ 0,75 *0,00) – 15 609,37= - 43,60 тыс.руб.,

где $ПР^{уст}_{2015}$ – подконтрольные расходы, учтенные Госкомитетом в 2015 году (14 680,67 тыс.руб.);

$ПР^{уст}_{2016}$ – подконтрольные расходы, учтенные Госкомитетом в 2016 году (15 609,37 тыс.руб.);

X_{2018} – индекс эффективности подконтрольных расходов, установленный в процентах (1 %);

$ИПЦ^{ф}_{2016}$ – фактические значения индекса потребительских цен в 2016 году (7,1 %);

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

$ИКА^{ф}_{2016}$ – индекс изменения количества активов (УЕ) по факту 2016 года, определяемый по формуле:

$ИКА^{ф}_{2016} = (УЕ^{ф}_{2016} - УЕ^{ф}_{2015}) / УЕ^{ф}_{2015}$ = (1 249,42 – 1 249,42) / 1 249,42 = 0,00 (согласно Структуре и объему фактических затрат на оказание услуг по передаче электрической энергии за 2015 и 2016 годы, представленные организацией в рамках Стандартов раскрытия информации).

Таким образом, корректировка подконтрольных расходов составила: **- 43,60 тыс.руб.**

4.6.2. Корректировка неподконтрольных расходов.

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

$\Delta НР_{2018} = НР^{расх.факт.}_{2016} – НР^{расх.план}_{2016} = 6\ 137{,}34 – 5\ 450{,}85 = 686{,}49$ тыс.руб.,

где $НР^{расх.факт.}_{2016}$, $НР^{расх.план}_{2016}$ – пересчитанная фактическая и плановая величина неподконтрольных расходов в 2016 году (тыс.руб.) (таблица 5).

Таблица 5. Плановые и фактические величины неподконтрольных расходов на 2016 год

тыс.руб.

№ п/п	Показатель	Утверждено ГКРТТ на 2016 год	Факт 2016 года по предложению организации	Факт 2016 года, признанный ГКРТТ экономически обоснованным
1.	**Неподконтрольные расходы, в т.ч.:**	**5 450,85**	**7 488,48**	**6 137,34**
1.1.	Отчисления на социальные нужды	2 726,48	3 944,22	2 726,48
1.2.	Амортизация основных средств	1 485,00	1 591,62	1 591,62
1.3.	Аренда	251,69	133,40	0
1.4.	Энергия на хознужды	218,09	374,66	374,66
1.5.	Налог на прибыль	708,41	1 057,08	1 057,08
1.6.	Налог на имущество	30,05	340,06	340,06
1.7.	Налог на транспорт	31,13	47,44	47,44
Итого корректировка неподконтрольных расходов (= факт ГКРТТ – утверждено)		646,49		

По п.1.1. таблицы. В связи с неизменением количества условных единиц отчисления на социальные нужды приняты на уровне утвержденного размера на 2016 год 2 726,48 тыс.руб. Рассчитаны от утвержденного Госкомитетом ФОТ на 2016 год (8 968,68 тыс.руб) и фактического страхового взноса организации, который составил 30,4%.

По п.1.2. таблицы амортизация принимается по предложению организации в размере 1 591,62 тыс.руб. согласно представленной амортизационной ведомости за 2016 год (по Республике Татарстан) и первичной документации по амортизируемому оборудованию (формы ОС-1, ОС-6).

По п.1.3. таблицы фактическая арендная плата заявлена организацией в размере 133,40 тыс.руб. (аренда автотранспорта и специальной техники). Госкомитет не принимает указанные расходы (см. абзацы 3-4 п.4.2.3. Заключения).

Необходимо отметить, что по факту 2016 года затраты на приобретение автомобиля в лизинг, учтенные Госкомитетом при установлении тарифов на 2016 год в размере 251,69 тыс.руб., организацией не понесены.

По п.1.4. таблицы затраты принимаются по фактическим данным организации в размере 374,66 тыс.руб., в том числе: электроэнергия – 194,45 тыс.руб., теплоснабжение – 172,98 тыс.руб., водоснабжение – 7,23 тыс.руб. В тарифном деле представлены следующие подтверждающие документы: договоры с организациями по оказанию коммунальных услуг, конкурсная документация, счета-фактуры, выписки из субсчета 20.01.1 (по Республике Татарстан).

По п.1.5. таблицы Госкомитет принимает расходы по предложению организации (см.п.4.2.7.Заключения).

По п.1.6. таблицы фактический налог на имущество за 2016 год принимается по предложению организации согласно представленным подтверждающим документам.

Филиал «Волго-Вятский» АО «Оборонэнерго» уплачивает налог на имущество по двум декларациям:

- в соответствии со статьёй № 385 Налогового Кодекса РФ по объектам недвижимого имущества, по месту нахождения района электрических сетей «Казанский». Налоговая база по объектам недвижимого имущества составила 6 004, 86 тыс. рублей, сумма налога, соответственно, 78,06 тыс. рублей (представлена налоговая декларация за 2016 год по РЭС «Казанский»);

- в соответствии со статьёй № 384 Налогового Кодекса РФ по объектам движимого имущества филиал «Волго-Вятский» уплачивает налог в ИФНС России по Сормовскому району города Нижнего Новгорода по всем субъектам Российской Федерации, входящих в зону деятельности филиала. Налоговая база за 2016 год по ставке 1,3% составила 155 357,16 тыс. рублей, сумма налога 2 019,64 тыс. рублей. По ставке 2,2% налоговая база составила 2 745,54 тыс. рублей, сумма налога 60,40 тыс. рублей (налоговая декларация за 2016 год филиала «Волго-Вятский» АО «Оборонэнерго»). Итого сумма уплаченного налога 2 080,05 тыс. рублей. Распределение налога на имущество филиала «Волго-Вятский» по субъектам Российской Федерации ведётся согласно учетной политике. В границах Республики Татарстан затраты по налогу на имущество по объектам движимого имущества составили 261, 99 тыс. рублей (выписка из субсчета 20.01. за 2016 год (РЭС «Казанский»)).

Таким образом, общая сумма начисленного налога по недвижимому и движимому имуществу в границах Республики Татарстан за 2016 год по виду деятельности передача электрической энергии составила 340,059 тыс. руб. (= 78,06 + 261,99).

п.1.7. таблицы Госкомитет принимает затраты по предложению организации (см. п.4.2.6. Заключения).

Таким образом, фактические неподконтрольные расходы за 2016 год, признанные Госкомитетом экономически обоснованными, составили 6 137,34 тыс.руб. против предложения организации в размере 7 488,48 тыс.руб.

Исходя из изложенного, корректировка неподконтрольных расходов составила: **686,49 тыс.руб.**

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

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

$ПО_{2018} = (Э^{отп.ф}_{2016} – Э^{отп}_{2016}) * ЦП^{ф}_{2016} * \alpha_{2016} + Э^{отп}_{2016} * (ЦП^{ф}_{2016} – ЦП_{2016}) * \alpha_{2016}$ = (18,45 – 19,48) * 2 030,85 * 8,37% + 19,48 * (2 030,85 – 1 953,75) * 8,37% = - 49,37 тыс.руб;

где $Э^{отп.ф}_{2016}$ – фактический объем отпуска электрической энергии в сеть территориальной сетевой организации, определяемый регулирующими органами в 2016 году (18,45 млн.кВтч).

$Э^{отп}_{2016}$ - прогнозный объем отпуска электрической энергии в сеть территориальной сетевой организации, определенный регулирующими органами на 2016 год (19,48 млн.кВтч);

$ЦП^{ф}_{2016}$ - фактическая цена покупки потерь электрической энергии в сетях (с учетом мощности) в 2016 году (2 030,85 руб./кВтч). Необходимо отметить, что в 2016 году АО «Оборонэнерго» осуществляло покупку потерь у АО «Татэнергосбыт» и АО «Оборонэнергосбыт». Фактическая цена покупки потерь за 2016 год сложилась исходя из средневзвешенных цен покупки потерь у АО «Татэнергосбыт и АО «Оборонэнергосбыт»;

$ЦП_{2016}$ - прогнозная цена покупки потерь электрической энергии в сетях (с учетом мощности) в 2016 году, учтенная при установлении тарифа на услуги по передаче электрической энергии по электрическим сетям, принадлежащим на праве собственности или ином законном основании территориальным сетевым организациям (1 953,75 руб./кВтч);

α_{2016} - величина технологического расхода (потерь) электрической энергии, установленная регулирующим органом на 2016 год (8,37 %).

Таким образом, корректировка НВВ с учетом изменения полезного отпуска составит**: - 49,37 тыс.руб.**

4.6.4. Корректировка НВВ, осуществляемая в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы на 2016 год ($В_{2018}^{коррИП}$).

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

$$В_{2018}^{коррИП} = \sum_{1}^{2} НР_{2016}^{ИП} * (ИП_{2016}^{факт} / ИП_{2016}^{заяв} – 1) – В_{2016\ 9\ мес}^{коррИП} =$$

3 833,00 * (174,15 / 4 084,69 – 1) – 0,00 = - 3 669,58 тыс.руб., где

$НР_{2016}^{ИП}$ – расчетная величина собственных средств регулируемой организации для финансирования инвестиционной программы, учтенная при установлении тарифов в 2016 расчетном периоде регулирования (3 833,00 тыс.руб.) (исключены: возврат НДС и лизинг);

$ИП_{2016}^{факт}$ - объем фактического исполнения инвестиционной программы в 2016 году (174,15 тыс.руб. (без НДС));

$ИП_{2016}^{заяв}$ – инвестиционная программа, утвержденная на 2016 год (4 084,69 тыс.руб. (без НДС));

$В_{2016\ 9\ мес}^{коррИП}$ – учтенная при расчете тарифов на 2017 год корректировка НВВ на 2016 год, осуществленная в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы за истекший период 2016 года по результатам 9 месяцев (0,00 тыс.руб.).

Таким образом, корректировка НВВ, осуществляемая в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы на 2016 год ($В_{2018}^{коррИП}$), составила **– 3 669,58 тыс.руб.**

Исходя из изложенного, итоговая корректировка НВВ по результатам деятельности за 2016 год в соответствии с Методическими указаниями № 98-э составляет: **- 3 076,07 тыс.руб.** (= - 43,60 + 686,49 + (-49,37) + (- 3 669,58)).

4.6.5. Корректировка по показателям надежности и качества оказываемых услуг с учетом понижающего (повышающего) коэффициента ($КНК_{2018}$).

$КНК_{2018}$ – понижающий (повышающий) коэффициент, корректирующий необходимую валовую выручку сетевой организации с учетом надежности и качества производимых (реализуемых) товаров (услуг) в 2018 году.

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

$$КНК_{2018} = К_{об} * П_{кор};$$

где $К_{об}$ – обобщенный показатель уровня надежности и качества оказываемых услуг в 2018 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%.

$$К_{об} = \alpha * К_{над} + б1 * К_{кач1} + б2 * К_{кач2} = 0,65 * 1 + 0,25 * 0 + 0,1 * 0 = 0,65;$$

где α, б1 и б2 – коэффициенты значимости показателей надежности и качества оказываемых услуг: α = 0,65, б1 = 0,25 и б2 = 0,1 (согласно п.5.1.3. Методических указаний № 1256);

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

$К_{кач1}$ и $К_{кач2}$ – коэффициенты достижения (недостижения, перевыполнения) уровня качества оказываемых услуг (определяются в соответствии с п.4.1.2 и 4.1.4. Методических указаний № 1256) (таблица 6).

Таблица 6. Расчет коэффициентов достижения (недостижения) уровня надежности и качества оказываемых услуг

Наименование показателя	Установлено ГКРТТ на 2016 год	Факт по предложению организации за 2016 год	Достижение (недостижение) показателя согласно п.4.1.2. и п.4.1.4. Методических указаний № 1256
$К_{над}$	0,2479	0,0548	1 (достигнуто со значительным улучшением)
$К_{кач1}$	1,00	0,94	0 (достигнуто)
$К_{кач2}$	0,8975	1	0 (достигнуто)

В соответствии с указанными формулами, а также исходя из отчетных данных организации за 2016 год по показателям надежности и качества, Госкомитет рассчитал коэффициент ($КНК_{2018}$), корректирующий установленный Госкомитетом НВВ на содержание электрических сетей АО «Оборонэнерго» на 2016 год (23 365,22 тыс.руб). $КНК_{2018}$ составил: 0,013.

$КНК_{2018} = К_{об} * П_{кор} = 0,65 * 2\ \% = 0,013;$

Таким образом, корректировка по показателям надежности и качества оказываемых услуг с учетом понижающего (повышающего) коэффициента ($КНК_{2018}$) составила: **303,75 тыс.руб. (= 0,013*23 365,22 тыс.руб).**

4.7. Недополученный по независящим причинам доход.

АО «Оборонэнерго» заявлен недополученный при осуществлении регулируемой деятельности в предшествующий период регулирования по независящим от организации причинам доход в размере 821,00 тыс.руб.

Недополученный доход выявлен организацией исходя из разницы между учтенной и фактической НВВ на содержание сетей на 2016 год.

тыс.руб.

Установленный ГКРТТ размер НВВ на содержание сетей на 2016 год, без НДС	Выручка от реализации услуг по предложению АО «Оборонэнерго» за 2015 год, без НДС	Недополученный доход, без НДС
26 543,00	25 722,00	821,00

Госкомитет, рассмотрев представленный расчет, отмечает, что установленный Госкомитетом НВВ на содержание сетей на 2016 год составил 26 761,52 тыс.руб. (с учетом НВВ на оплату потерь).

На основании представленных подтверждающих документов (договор оказания услуг по передаче электрической энергии с ОАО «Сетевая компания», акты об оказании услуг, счета-фактуры за 2016 год) Госкомитет принимает фактическую выручку от реализации услуг по предложению организации.

Исходя из изложенного, согласно абзацу 9 п.7 Основ ценообразования, Госкомитет учитывает недополученный доход в размере 1 039,52 тыс.руб. (= 26 761,52 – 25 722,00).

Однако необходимо отметить, что с 2015 года у организации наблюдается динамика снижения полезного отпуска электрической энергии (таблица 3 Заключения), что отражено в экспертных заключениях об установлении тарифов на 2015-2017 годы и, соответственно, доведено до АО «Оборонэнерго».

Таким образом, у организации имелась информация о несоответствии фактических и планируемых объемов полезного отпуска электроэнергии, используемых для расчета тарифов. Следовательно, у организации имелась возможность скорректировать данные объемы и не допустить образования недополученных доходов в течение 2016 года. Однако АО «Оборонэнерго» данные действия предприняты не были.

Исходя из изложенного, экономически обоснованная сумма необходимой валовой выручки на услуги по передаче электрической энергии для АО «Оборонэнерго» на 2018 год составила **23 293,74 тыс. рублей**, в т.ч.:

- подконтрольные расходы: 16 448,91 тыс.руб.;
- неподконтрольные расходы: 6 272,62 тыс.руб.;
- капитальные вложения: 2 305,00 тыс.руб.;
- выпадающие доходы от технологического присоединения : 0 тыс.руб.;
- недополученный доход: 1 039,52 тыс.руб.;
- корректировка НВВ по результатам деятельности за 2016 год: - 3 076,07 тыс.руб.;
- корректировка по показателям надежности и качества: 303,75 тыс.руб.

4.8. Оплата потерь.

В соответствии с п.13 Методических указаний № 98-э необходимая валовая выручка в части оплаты технологического расхода (потерь) электрической энергии на 2018 год определяется произведением величины потерь в электрических сетях на прогнозную цену (тариф) покупки потерь на 2018 год. Прогнозная цена покупки потерь определяется согласно формуле 12 Методических указаний № 98-э.

Таким образом, необходимая валовая выручка на оплату потерь на 2018 год для АО «Оборонэнерго» составит 3 422,42 тыс.руб, в т.ч.:

- на 1 полугодие =1 677,66 тыс руб (0,74 млн.кВт ч *2 277,88 тыс. руб);
- на 2 полугодие =1 744,76 тыс.руб (0,74 млн.кВт ч*2 368,99 тыс.руб

АО «Оборонэнерго» заключен договор с АО «Татэнергосбыт» на покупку потерь.

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

Балансовая прибыль, принимаемая при установлении тарифов на передачу электрической энергии на 2018 год (Таблица № П.1.21 к Методическим указаниям), заявлена на капитальные вложения в размере 2 305,00 тыс.руб., согласно утвержденной инвестиционной программе на 2016-2019 годы.

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

Таблица 6

№ п/п	Наименование показателя	Установлено ГКРТТ на 2017 год	Предложение ГКРТТ на 2018 год			Рост предложения ГКРТТ на 2018 к установл. 2017
			Год	1 полуго-дие	2 полугодие	
1	**Подконтрольные расходы, в т.ч.:**	**16 179,58**	**16 448,91**			**1,02**
1.1.	Материальные затраты, итого					
1.1.1	вспомагательные материалы	828,99	842,79			1,02
1.1.2	работы и услуги производственного характера	4 848,22	4 928,92			1,02
1.2.	Затраты на оплату труда	9 296,31	9 451,06			1,02
1.3.	Прочие затраты, Всего	1 206,06	1 226,14			1,02
2.	**Объем условных единиц**	**1 249,42**	**1 233,22**			**0,99**
3.	**Неподконтрольные расходы, в т.ч.:**	**6 027,91**	**6 272,62**			**1,04**
3.1.	Отчисления на социальные нужды	2 826,08	2 873,12			1,02
3.2.	Амортизация основных средств	1 850,28	1 575,00			0,85
3.3.	Арендная плата	226,27	168,64			0,75
3.3.1.	лизинг	226,27	168,64			0,75
3.3.2.	прочая аренда	0,00	0,00			0,00
3.4.	Энергия на хоз нужды	238,16	254,82			1,07
3.4.1.	Электроэнергия	58,92	59,90			1,02
3.4.2.	Тепловая энергия на хоз нужды	175,64	187,10			1,07
3.4.3.	Водоснабжение	3,60	7,82			2,17
3.5.	Налог на прибыль	791,74	1 057,08			1,34
3.6.	Налоги	95,39	343,97			3,61
3.6.1.	транспортный налог	31,13	47,44			1,52
3.6.2.	налог на имущество	64,26	296,53			4,61
3.7.	Прочие неподконтрольные расходы (ЦОК, ФОЗ, общепроизв.и общехоз.затраты)	**0,00**	**0,00**			**0,00**
4.	**Капитальные вложения**	**2 305,00**	**2 305,00**			
5.	**Выпадающие доходы от технологического присоединения**		**0,00**			

6.	**Доход, недополученный по независящим от регулируемой организации причинам в предшествующий период (экономически необоснованный доход)**	**0,00**	**1 039,52**			
7.	**Итоговая корректировка НВВ (стр.7.1+стр.7.2+стр.7.3+стр. 7.4)**	**-340,05**	**-3 076,07**			
7.1.	Корректировка ΔПР		-43,60			
7.2.	Корректировка ΔНР		686,49			
7.3.	Корректировка ПО		-49,37			
7.4.	Корректировка ИП		**-3 669,58**			
8.	**Корректировка по НиК**		**303,75**			
9.	**Необходимая валовая выручка, отнесенная на передачу электрической энергии**	**24 172,45**	**23 293,74**	**11 646,87**	**11 646,87**	**0,96**
10.	Полезный отпуск на субабонентов, млн.кВт.ч.	17,32	16,68	8,34	8,34	0,96
11.	Доля полезного отпуска на субабонентов, %	100,00	100,00	100,00	100,00	1,00
12.	Заявленная мощность, МВт.	3,36	3,23	3,23	3,23	0,96
13.	**Ставка на содержание, руб./кВт в месяц**	**599 515,01**	**600 973,69**	**600 973,69**	**600 973,69**	**1,00**
14.	**НВВ на оплату потерь**	**3 091,73**	**3 422,42**	**1 677,66**	**1 744,76**	**1,11**
15.	Средневзвешенный тариф покупки, руб./кВт.ч	**1 997,24**		2 277,88	2 368,99	0,00
16.	Потери на субабонентов, млн.кВт.ч.	1,55	1,47	0,74	0,74	0,95
17.	**Ставка на оплату технологического расхода (потерь) электроэнергии, руб./кВтч**	**178,49**	**205,23**	**201,21**	**209,25**	**1,15**
18.	**Одноставочный тариф, руб./кВт.ч.**	**1,57396**	**1,60207**	**1,59805**	**1,60610**	**1,02**
19.	**Итого НВВ**	**27 264,17**	**26 716,16**	**13 358,08**	**13 358,08**	**0,98**
20.	НВВ на передачу на 1 у.е.	19,35	18,89			0,98

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

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

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

8.1. АО «Оборонэнерго» владеет на праве собственности трансформаторными и иными подстанциями с установленными силовыми трансформаторами, сумма номинальных мощностей которых составляет 14,94 МВА.

8.2. АО «Оборонэнерго» владеет 2 уровнями напряжения, для передачи электрической энергии, присоединенных к трансформаторам, указанным в п.8.1:

- среднее второе напряжение (СН2) – 56,82 км;
- низкое напряжение (НН) – 174,55 км.

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

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

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

На основании изложенного, Госкомитетом **ПРЕДЛАГАЕТСЯ:**

1. Принять в расчет тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям АО «Оборонэнерго» на 2018 год:

- заявленную мощность в размере 3,23 МВт;
- полезный отпуск в размере 16,68 млн.кВт.час;
- потери электрической энергии в размере 1,47 млн.кВт.час.

2. Утвердить индивидуальные тарифы на услуги по передаче электрической энергии для АО «Оборонэнерго» на 2018 год в следующих размерах (без НДС):

Наименование сетевых организаций	с 1 января 2018 г. по 30 июня 2018 г.		
	Двухставочный тариф		Одноставочный тариф
	ставка за содержание электрических сетей	ставка на оплату технологического расхода (потерь)	
	руб./МВт·мес	руб./МВт·ч	руб./кВт·ч
АО «Оборонэнерго»	600 973,69	201,21	1,59805

Наименование сетевых организаций	с 1 июля 2018 г. по 31 декабря 2018 г.		
	Двухставочный тариф		Одноставочный тариф
	ставка за содержание электрических сетей	ставка на оплату технологического расхода (потерь)	
	руб./МВт·мес	руб./МВт·ч	руб./кВт·ч
АО «Оборонэнерго»	600 973,69	209,25	1,60610

Экспертное заключение 1.8

Расчет размера расходов, связанных с осуществлением технологического присоединения энергопринимающих устройств максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно, не включаемых в состав платы за технологическое присоединение, согласно Методическим указаниям по определению выпадающих доходов, связанных с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, утвержденный приказом ФСТ России от 11.09.2014 №215-э/1 для филиала "Волго-Вятский" АО «Оборонэнерго» Республика Татарстан

N п/п	Показатели	Фактические данные за предыдущий период регулирования (факт 2016 года)			Расчетные (фактические) данные за предыдущий период регулирования			Плановые показатели на следующий период регулирования		
		ставка платы (руб./кВт, руб./км)	мощность, длина линий (кВт, км)	Сумма (в соответствии с актами приемки выполненных работ) (тыс. руб.)	стандарт, тариф, ставка (руб./кВт, руб./км)	мощность, длина линий (кВт, км)	сумма (тыс. руб.)	стандарт, тариф, ставка (руб./кВт, руб./км)	мощность, длина линий (кВт, км)	сумма (тыс. руб.)
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
1.	Расходы на выполнение организационно-технических мероприятий, связанные с осуществлением технологического присоединения [п. 1.1 + п. 1.2 + п. 1.3 + п. 1.4]:	912,15	15,14	13,81	169,00	15,14	2,56	204,00	15,07	3,07
1.1.	подготовка и выдача сетевой организацией технических условий (ТУ) Заявителю, на уровне напряжения i и (или) диапазоне мощности j	286,00	15,14	4,33	53,00	15,14	0,80	78,00	15,07	1,18
1.2.	проверка сетевой организацией выполнения Заявителем ТУ, на уровне напряжения i и (или) диапазоне мощности j	275,43	15,14	4,17	51,00	15,14	0,77	46,00	15,07	0,69
1.3.	участие в осмотре должностным лицом органа федерального, государственного энергетического надзора при участии сетевой организации и собственника присоединяемых Устройств Заявителя, на уровне напряжения i и (или) диапазоне мощности j						0,00			0,00
1.4.	Осуществление сетевой организацией фактического присоединения объектов Заявителя к электрическим сетям и включение коммутационного аппарата (фиксация коммутационного аппарата в положение "включено"), на уровне напряжения i и (или) диапазоне мощности j	350,73	15,14	5,31	65,00	15,14	0,98	80,00	15,07	1,21
2.	Расходы по мероприятиям "последней мили",	x	x	0	x	x	0	x	x	0

	связанные с осуществлением технологического присоединения [п. 2.1 + п. 2.2 + п. 2.3 + п. 2.4 + 2.5]:									
2.1.	строительство воздушных линий, на уровне напряжения i и (или) диапазоне мощности j	ст. 5 / ст. 4 * 1000	0	0		0	ст. 6 * ст. 7 / 1000		0	ст. 9 * ст. 10 / 1000
2.2.	строительство кабельных линий, на уровне напряжения i и (или) диапазоне мощности j	ст. 5 / ст. 4 * 1000	0	0		0	ст. 6 * ст. 7 / 1000		0	ст. 9 * ст. 10 / 1000
2.3.	строительством пунктов секционирования, на уровне напряжения i и (или) диапазоне мощности j	ст. 5 / ст. 4 * 1000	0	0		0	ст. 6 * ст. 7 / 1000		0	ст. 9 * ст. 10 / 1000
2.4.	строительство комплектных трансформаторных подстанций (КТП), распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ, на уровне напряжения i и (или) диапазоне мощности j	ст. 5 / ст. 4 * 1000	0	0		0	ст. 6 * ст. 7 / 1000		0	ст. 9 * ст. 10 / 1000
2.5.	строительство центров питания, подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше (ПС), на уровне напряжения i и (или) диапазоне мощности j	ст. 5 / ст. 4 * 1000	0	0		0	ст. 6 * ст. 7 / 1000		0	ст. 9 * ст. 10 / 1000
3.	Суммарный размер платы за технологическое присоединение [п. 3.1 * п. 3.2 / 1000]:	x	x	3,2627	x	x	3,2627	x	x	1,8644
3.1.	Размер платы за технологическое присоединение (руб. без НДС)	x	x	466,1	x	x	466,1	x	x	466,1
3.2.	Плановое количество договоров на осуществление технологическое присоединение к электрическим сетям (плановое количество членов объединений (организаций), указанных в п. 18 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утвержденных приказом ФСТ России от 11 сентября 2012 года, N 209-э/1) (шт.)	x	x	7	x	x	7	x	x	4
4.	Размер расходов, связанных с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, не включаемых в состав платы за технологическое присоединение (п. 1 + п. 2 - п. 3)	x	x	10,55	x	x	-0,70	x	x	1,21
	Величина превышения *	тыс.руб.	11,25							
	Выпадающие доходы	тыс.руб.	-10,04							

Примечание: В случае если расходы сетевой организации за предыдущий период регулирования, связанные с осуществлением технологического присоединения энергопринимающих устройств максимальной мощности, не превышающей 15 кВт включительно, при присоединении объектов, отнесенных к третьей категории надежности при условии, что расстояние от границ участка заявителя до объектов электросетевого хозяйства на уровне напряжения до 20 кВ включительно необходимого заявителю уровня напряжения сетевой организации, в которую подана заявка, составляет не более 300 метров в городах и поселках городского типа и не более 500 метров в сельской местности (п. 4, ст. 5), превышают размер средств, рассчитанный с применением стандартизированных тарифных ставок, утвержденных органом исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов (п. 4, ст. 8), величина превышения подлежит исключению из размера расходов, связанных с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, не включаемых в состав платы за технологическое присоединение (п. 4, ст. 11). (согласно п.11 примечания к приложению 1 к Методическим указаниям по определению выпадающих доходов, связанных с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, утвержденный приказом ФСТ России от 11.09.2014 №215-э/1

ЗАКЛЮЧЕНИЕ

об установлении индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между сетевыми организациями ООО «Предприятие электрических сетей» и ОАО «Сетевая компания» на 2018 год

На основании заявления ООО «Предприятие электрических сетей» (далее – ООО «ПЭС») об установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии на 2018 год (письмо от 25.04.2017 Исх. № 4/1001, Вх. № 2327 от 26.04.2017), приказом Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам (далее – Госкомитет) от 03.05.2017 № 107 открыто тарифное дело, о чем организация своевременно уведомлена.

ООО «ПЭС» расположено по адресу: Республика Татарстан, г. Набережные Челны, Энергорайон (Нижний бьеф), ул. Авторемонтная, 24. (ИНН 165002014).

Почтовый адрес: 423807, Республика Татарстан, г. Набережные Челны, а/я 64.

Руководитель организации – директор Семенов Андрей Александрович.

Организация применяет **общую систему налогообложения**.

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), утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178 (далее – Постановление № 1178), Методическим указаниям по расчету регулируемых тарифов и цен на электрическую (тепловую) энергию на розничном (потребительском) рынке, утвержденным приказом Федеральной службы по тарифам от 06.08.2004 № 20-э/2 (далее – Методические указания № 20-э/2) и Методическим указаниям по расчету тарифов на услуги по передаче электрической энергии, устанавливаемых с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки, утвержденным приказом Федеральной службы по тарифам от 17.02.2012 № 98-э (далее – Методические указания № 98-э).

Постановлением Госкомитета от 05.12.2014 № 3-9/э (в ред. Постановления Госкомитета от 08.06.2015 № 3-6/э, от 10.12.2015 № 3-10/э и от 08.12.2016 № 3-4/э) для ООО «ПЭС» установлены тарифы на услуги по передаче электрической энергии на 2015-2019 года. Размер тарифов составил (без НДС):

с 1 января 2017 года по 30 июня 2017 года

Одноставочный тариф	Двухставочный тариф	
	Ставка за содержание электрических сетей	Ставка за оплату потерь электрической энергии в сетях
руб./кВт.ч.	руб./МВт.месяц	руб./МВт.ч.
0,80837	259 260,70	166,90

с 1 июля 2017 года по 31 декабря 2017 года

Одноставочный тариф	Двухставочный тариф	
	Ставка за содержание электрических сетей	Ставка за оплату потерь электрической энергии в сетях
руб./кВт.ч.	руб./МВт.месяц	руб./МВт.ч.
0,82005	259 260,70	178,58

ООО «ПЭС» письмом от 25.04.2017 Исх. № 4/1001, Вх. № 2327 от 26.04.2017 обратилось в Госкомитет с заявлением об установлении тарифов по передаче электрической энергии на 2018 год со следующим предложением:

с 1 января 2018 года по 30 июня 2018 года

Одноставочный тариф	Двухставочный тариф	
	Ставка за содержание электрических сетей	Ставка за оплату потерь электрической энергии в сетях
руб./кВт.ч.	руб./МВт.месяц	руб./МВт.ч.
0,889	248 602,93	266,64

с 1 июля 2018 года по 31 декабря 2018 года

Одноставочный тариф	Двухставочный тариф	
	Ставка за содержание электрических сетей	Ставка за оплату потерь электрической энергии в сетях
руб./кВт.ч.	руб./МВт.месяц	руб./МВт.ч.
0,912	247 783,69	266,63

Тарифы на услуги по передаче электрической энергии по электрическим сетям, принадлежащим на праве собственности или ином законном основании, рассчитываются **на основе долгосрочных параметров регулирования на 2015-2019 годы**, методом долгосрочной индексации необходимой валовой выручки. Планируемый период 2018 год является четвертым годом второго долгосрочного периода регулирования.

В соответствии с Методическими указаниями № 98-э, долгосрочные тарифы определяются на основе долгосрочных параметров регулирования. Постановлением Госкомитета от 05.12.2014 № 3-9/э для ООО «ПЭС» установлены следующие долгосрочные параметры (таблица 1):

Таблица 1. Долгосрочные параметры регулирования на 2015-2019 годы

Год	Базовый уровень подконтроль-ных расходов, млн.руб.	Индекс эффектив-ности подконт-рольных расходов, %	Коэффициент эластичности подконт-рольных расходов по количеству активов, %	Величина технологического расхода (потерь) электрической энергии, %				Уровень надежности реализуемых товаров (услуг)	Уровень качества реализуе-мых товаров (услуг)	Уровень качества осуществл яемого технологи ческого присоеди-нения
				ВН	СН-I	СН-II	НН			
2015	83,030	1	75	1,37	1,24	7,84		0,00145	0,72	1,029
2016	x	1	75	1,37	1,24	7,84		0,00138	0,75	1,025
2017	x	1	75	1,37	1,24	7,84		0,00129	0,76	1,021
2018	x	1	75	1,37	1,24	7,84		0,00114	0,79	1,020
2019	x	1	75	1,37	1,24	7,84		0,00111	0,82	1,019

Согласно п.6 Методических указаний № 98-э долгосрочные параметры регулирования устанавливаются на долгосрочный период регулирования, в течение которого они не пересматриваются.

Объекты электросетевого хозяйства организации.

ООО «ПЭС» осуществляет передачу электрической энергии с использованием следующих объектов электросетевого хозяйства:

- Подстанция 110-150 кВ – 3 шт.;

- Подстанция 35 кВ – 4 шт;
- Силовые трансформаторы 110-150 кВ – 6 шт;
- Силовые трансформаторы 35кВ – 6 шт;
- Силовые трансформаторы 1-20кВ – 12 шт;
- Однотрансформаторная подстанция ТП, КТП 1-20 кВ – 24 шт.;
- Воздушные линии 110-150 кВ – 5 км;
- Воздушные линии 35 кВ – 25 км;
- Воздушные линии 1-20 кВ – 3,49км.

Электрооборудование ООО «ПЭС» на 2018 год в условных единицах составляет 2 590,35.

Снижение условных единиц на 2018 год (2 590,35) относительно 2017 года (3 880,82) связано с прекращением договора аренды электроэнергетического оборудования с ПАО «Камгэсэнергострой».

Информация по перечню электрооборудования и расчету условных единиц, предоставленная ООО «ПЭС» (таблица № П2.1 и таблица № П2.2), согласована с котлодержателем ОАО «Сетевая компания».

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. Ответственность за достоверность информации несет сетевая организация.

Раздельный учет по регулируемому виду деятельности не ведется.

Госкомитетом направлялся запрос о представлении дополнительных материалов письмом от 23.10.2017 № 2-31/2989.

Дополнительные запрашиваемые материалы были представлены в Госкомитет письмом от 13.11.2017 № 1/2679.

2. Оценка финансового состояния организации, осуществляющей регулируемую деятельность.

Оказание услуг по передаче электрической энергии для ООО «ПЭС» является одним их основных видов экономической деятельности данной организации.

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

По итогам 2016 года согласно представленной бухгалтерской отчетности (отчет о финансовых результатах за январь-декабрь 2016 года) чистая прибыль ООО «ПЭС» в целом по организации составила 281 тыс.руб. От регулируемой деятельности (передача электрической энергии по распределительным сетям) за 2016 год организацией получен убыток в размере 2 581 тыс.руб. (согласно представленной бухгалтерской отчетности).

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

ООО «ПЭС» предоставлена информация по балансу электрической энергии (мощности) по электрическим сетям ВН, СН1, СН2 и НН за 2016-2018 гг. (форма П1.4), согласованная с ОАО «Сетевая компания», и структуры полезного отпуска электрической энергии (мощности) по группам потребителей за 2016-2018 гг. (форма П1.6), согласованные с и АО «Татэнергосбыт».

По предложению организации поступление в сеть на 2018 год составит 181 699 млн.кВт.ч, полезный отпуск потребителям – 176,395 млн.кВт.ч, потери на субабонентов – 5,304 млн.кВт.ч.

Согласно представленной ООО «ПЭС» структуре полезного отпуска электрической энергии по группам потребителей на 2018 год (форма П1.6), прогнозный объем полезного отпуска всего по организации составит 176,755 млн.кВтч, из них отпуск субабонентам – 176,395 млн.кВтч.

Согласно п.20 Основ ценообразования, доля на субабонентов рассчитывается от отпуска (передачи) электрической энергии, то есть от объемов, переданных субабонентам. Таким образом, доля на субабонентов на 2018 год составит 99,8 %.

Потери по уровням напряжения (%), указанные в представленных формах, не соответствуют установленным Госкомитетом на долгосрочный период регулирования.

В соответствии с п.38 Основ ценообразования для территориальных сетевых организаций, используется величина потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям, определенная органами исполнительной власти субъектов Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов на каждый год долгосрочного периода регулирования территориальной сетевой организации исходя из уровня потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям, определенного органами исполнительной власти субъектов Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов, и величины планового отпуска электрической энергии в сеть.

Госкомитетом выполнен перерасчёт потерь в соответствии с установленными технологическими потерями на долгосрочный период регулирования, в результате которого внесены изменения в величину поступления электрической энергии в сеть ООО «ПЭС» на 2018 год, а полезный отпуск остался без изменений. Расчет потерь приведен в таблице 2:

Таблица 2. Расчет потерь электроэнергии

Наименование	всего	В том числе			
		ВН	СН-1	СН-2	НН
Поступление в сеть, млн.кВт ч	179,425	179,425	46,946		
Потери, млн.кВт ч	3,03	2,45	0,580		
Потери установленные, %	1,69	1,37	1,24		
Полезный отпуск, млн.кВт ч	176,395	130,029	46,366		

На основании установленных Госкомитетом величин технологического расхода (потерь) электрической энергии и прогнозных объемов поступления

электрической энергии в сеть, соответствующих уровням напряжения, величина потерь по электрическим сетям ООО «ПЭС» на 2018 год составит 3,03 млн.кВтч.

Величина поступления электрической энергии в сеть ООО «ПЭС» на субабонентов на 2018 год составит 179,425 млн.кВтч со снижением на 17,55 % от факта 2016 года (217,608 млн.кВтч) и на 11,9 % к принятой Госкомитетом величины на 2017 год (203,667 млн.кВтч).

Показатели в части полезного отпуска электроэнергии потребителям, заявленной мощности и потерь электроэнергии за 2 предшествующих года, текущий год и расчетный период регулирования приведены в таблице 3:

Таблица 3. Показатели полезного отпуска электроэнергии, заявленной мощности и потерь электроэнергии за 2015-2018 годы

Показатели	Ед.изм.	2015 факт	2016 факт	2017 установлено	2018 прогноз
Объем полезного отпуска электроэнергии на субабонентов	млн.кВтч.	187,436	196,550	187,454	176,395
Заявленная (расчетная) мощность	МВт	38,647	42,088	38,650	37,531
Технологические потери электрической энергии	млн.кВтч.	20,143	21,058	16,213	3,030

Полезный отпуск электрической энергии на 2018 год по предложению предприятия составит 176,395 млн.кВтч, со снижением на 10,25 % от факта 2016 года (196,550 млн.кВт.ч.) и на 5,9 % от установленной Госкомитетом величины на 2017 год (187,454 млн.кВт.ч.).

Снижение полезного отпуска в 2018 году связано с передачей сетей 6-0,4 кВ с 01.12.2017 ОАО «Сетевая Компания».

4. Анализ экономической обоснованности расходов по статьям расходов.

Госкомитетом рассмотрены предоставленные расчеты об установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии на 2018 год по сетям ООО «ПЭС» и проведена оценка затрат в соответствии с главой 25 Налогового Кодекса Российской Федерации, Постановлением № 1178 и Методическими указаниями.

Согласно п.17 Правил к заявлению организации, 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 расчета).

Рассмотрев предоставленные материалы, Госкомитетом проведена оценка экономической обоснованности расходов, включаемых в НВВ на услуги по передаче электрической энергии, в результате на 2018 год приняты следующие значения по статьям затрат в нижеуказанных размерах:

4.1. Подконтрольные расходы

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

- ИПЦ на 2017 год – 103,7 %;

- индекс изменения количества активов, который на 2018 год составил - 0,33, рассчитанный исходя из изменения количества условных единиц:

3 880,82 условные единицы в 2017 году;

2 590,35 условные единицы на 2018;

- индекса эффективности подконтрольных расходов – 1%;

-коэффициент эластичности затрат по росту активов – 0,75.

На 2017 год подконтрольные расходы установлены в размере **92 355,63 тыс.руб.** в том числе:

1). вспомогательные материалы – 6 311,28 тыс.руб.;

2). работы и услуги производственного характера – 5 130,00 тыс.руб.;

3). затраты на оплату труда – 66 936,98 тыс.руб.;

4). прочие расходы – 13 977,37 тыс.руб.

На основании указанных параметров и в соответствии с п.11 Методических указаний № 98-э рассчитан итоговый коэффициент индексации подконтрольных расходов, который составил 0,77.

Таким образом, подконтрольные расходы на 2018 год приняты в размере **71 168,76 тыс.руб.** (=92 355,63 тыс.руб.*0,77), в том числе:

1). вспомогательные материалы – 4 863,44 тыс.руб.;

2). работы и услуги производственного характера – 3 953,15 тыс.руб.;

3). затраты на оплату труда – 51 581,28 тыс.руб.;

4). прочие расходы – 10 770,89 тыс.руб.

4.2. Неподконтрольные расходы:

Согласно предложению организации неподконтрольные расходы на 2019 год составят 29 327,00 тыс.руб., в том числе:

1). отчисления на социальные нужды – 21 173,00 тыс.руб.;

2). амортизация основных средств – 2 402,00 тыс.руб.;

3). налог на имущество – 11,00 тыс.руб.;

4). арендная плата – 3 490,00 тыс.руб.;

5). налог на транспорт – 52,00 тыс.руб.;

6). плата за предельно допустимые выбросы – 98,00 тыс.руб.;

7). энергия на хозяйственные нужды – 799,00 тыс.руб.;

8). теплоэнергия – 1 157,00 тыс.руб;.

9). услуги банка – 145,00 тыс.руб.

4.1.1. Отчисления на социальные нужды приняты в размере 15 835,45 тыс.руб.

Расчет произведен исходя из применения страхового взноса в размере 30,70 % от принятого ФОТ.

Страховой взнос состоит из:

- страховые взносы по обязательному пенсионному страхованию – 22%;

- страховые взносы на обязательное медицинское страхование – 5,1%;

- страховые взносы на обязательное социальное страхование на случай временной нетрудоспособности – 2,9%.

- страховые взносы от несчастных случаев на производстве – 0,7 %.

Размер страхового тарифа на обязательное социальное страхование от несчастных случаев с января 2017 года составляет 0,70 %, который определен Филиалом № 9 Государственного учреждения-регионального отделения Фонда социального страхования Российской Федерации по Республике Татарстан.

4.1.2. Амортизация основных средств заявлена организацией в размере 2 402,00 тыс.руб.

Госкомитетом проведен анализ расчета остаточной стоимости оборудования, участвующего в передаче электрической энергии, способа начисления амортизационного износа. Размер амортизационных отчислений Госкомитетом принят в размере 2 354,07 тыс.руб, рассчитанный исходя из представленной ведомости амортизационных отчислений оборудования, участвующего в передаче электрической энергии и с учетом доли на субабонентов 99,82 %.

Отмечаем, что сроки полезного использования основных средств организации приняты на максимальном уровне по соответствующим амортизационным группам согласно Постановлению Правительства РФ от 01.01.2002 № 1.

4.1.3. Налог на имущество заявлен организацией в размере 11,00 тыс.руб. Исходя из расчета остаточной стоимости основных средств и налоговой ставки налог на имущество принят Госкомитетом по предложению организации в размере 11,00 тыс.руб.

4.1.4. Арендная плата заявлена организацией в размере 3 490,00 тыс.руб.

Госкомитетом не принята арендная плата по электроэнергетическому оборудованию, в связи с тем, что договор аренды с ПАО «Камгэсэнергострой» от 01.04.2016 № 12/16 расторгнут.

4.1.5. Налог на транспорт заявлен организацией в размере 52,0 тыс.руб.

Затраты по данной статье приняты Госкомитетом в размере 51,91 тыс.руб., рассчитанные исходя из доли на субабонентов на 2018 год 98,96 %.

4.1.6. Электрическая энергия на хозяйственные нужды по предложению предприятия составляет 799,00 тыс.руб. Затраты по данной статье приняты Госкомитетом в размере 798,63 тыс.руб., рассчитанные исходя из установленной величины 2017 года в размере 767,92 тыс.руб., проиндексированной на индекс роста тарифов 2018 года на 104 % (согласно прогнозу социально-экономического развития).

4.1.7. Тепловая энергия на хозяйственные нужды по предложению предприятия на 2018 год составит 1 157,00 тыс.руб. Затраты по данной статье приняты Госкомитетом в размере 1 156,72 тыс.руб., рассчитанные исходя из установленной величины 2017 года в размере 1 112,24 тыс.руб., проиндексированной на индекс роста тарифов 2018 года на 104 % (согласно прогнозу социально-экономического развития).

4.1.8. Плата за предельно допустимые выбросы по предложению на 2018 год составит 98,00 тыс.руб. Затраты по данной статье приняты Госкомитетом в размере 96,98 тыс.руб., рассчитанные исходя из доли на субабонентов на 2018 год 98,96 %.

4.1.9. Услуги банка, заявленные на 2018 год в размере 145,00 тыс.руб., Госкомитетом не приняты, так как услуги сторонних организаций относятся к подконтрольным расходам.

На основании изложенного, неподконтрольные расходы на 2018 год составляют 20 294,20 тыс.руб.

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

4.3.1. Корректировка подконтрольных расходов ($\Delta ПР_{2018}$).

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

$\Delta ПР_{2018} = ПР^{уст}_{2015} * (1 - Х_{2018}) * (1 + ИПЦ^{ф}_{2016}) * (1 + К_{эл} * ИКА^{ф}_{2016}) - ПР^{уст}_{2016}$ = 83 030,00 * (1-1%) * (1 + 7,1 %) * (1+ 0,75 *0,00) – 87 629,63 = 406,29 тыс.руб.,

где $ПР^{уст}_{2015}$ – подконтрольные расходы, учтенные Госкомитетом в 2015 году, тыс.руб. (83 030,00);

$ПР^{уст}_{2016}$ – подконтрольные расходы, учтенные Госкомитетом в 2016 году, тыс.руб. (87 629,63);

$Х_{2018}$ – индекс эффективности подконтрольных расходов, установленный в процентах (1 %);

$ИПЦ^{ф}_{2016}$ – фактические значения индекса потребительских цен в 2016 году (7,1 %);

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

$ИКА^{ф}_{2016}$ – индекс изменения количества активов (УЕ) по факту 2016 года, определяемый по формуле:

$ИКА^{ф}_{2016} = (УЕ^{ф}_{2016} - УЕ^{ф}_{2015}) / УЕ^{ф}_{2015}$ = (3795,852– 3795,852) / 3795,852= 0,00

Таким образом, корректировка подконтрольных расходов (согласно данным, утвержденным Госкомитетом на 2015 и 2016 года) составила:
406,29 тыс.руб.

4.3.2. Корректировка неподконтрольных расходов ($\Delta НР_{2018}$).

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

$\Delta НР_{2018} = НР^{расх.факт.}_{2016} - НР^{расх.план}_{2016}$ = 22 528,50 – 26 258,79= **-** 3 730,29 тыс.руб.,

где $НР^{расх.факт.}_{2016}$, $НР^{расх.план}_{2016}$ – пересчитанная фактическая и плановая величина неподконтрольных расходов в 2016 году (тыс.руб.) (таблица 4).

Таблица 4. Плановые и фактические величины неподконтрольных расходов на 2016 год

тыс.руб.

№ п/п	Показатель	Утверждено ГКРТТ на 2016 год	Факт 2016 года по предложению организации	Факт 2016 года, признанный ГКРТТ экономически обоснованным
1.	**Неподконтрольные расходы, в т.ч.:**	**26 258,79**	**23 771,00**	**22 528,50**
1.1.	Отчисления на социальные нужды	19 263,15	17 450,00	17 450,00
1.2.	Амортизация основных средств	847,52	1 200,00	847,52
1.3.	Налог на имущество	5,98	0,00	5,98
1.4.	Аренда	4 225,31	4 225,00	4 225,00
1.5.	Налог на транспорт	52,53	0,00	0,00
1.6.	Электроэнергия на хоз. нужды	728,58	896,00	0,00
1.7.	Теплоэнергия на хоз.нужды	1 041,94	0,00	0,00
1.8.	Плата за предельно допустимые выбросы	93,78	0,00	0,00
2.	Доля на субабонентов, %	99,77 %	99,81 %	99,81 %
Итого корректировка неподконтрольных расходов (= факт, признанный ГКРТТ – утверждено)		**-3 730,29**		

В качестве экономически обоснованных затрат неподконтрольных расходов (п.1.2. – п.1.4.) Госкомитет принимает величины, утвержденные на 2016 год.

Расходы по п.1.1. приняты по предложению предприятия, так как фактическая сумма отчислений на социальные нужды, уплаченная в 2016 году составила 17 450,00 тыс.руб., что меньше утвержденной на тот же период (19 263,15 тыс.руб.).

Расходы по п.1.5. – п.1.8. не приняты, так как у ООО «ПЭС» отсутствует раздельный учет по видам деятельности.

Исходя из изложенного, корректировка неподконтрольных расходов составила: **- 3 730,29 тыс.руб.**

4.3.3. Корректировка НВВ с учетом изменения полезного отпуска и цен на электрическую энергию ($ПО_{2018}$).

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

$ПО_{2018} = (Э^{отп.ф}_{2016} – Э^{отп}_{2016}) * ЦП^{ф}_{2016} * \alpha_{2016} + Э^{отп}_{2016} * (ЦП^{ф}_{2016} – ЦП_{2016}) * \alpha_{2016}$ = (217,608 – 220,86) * 2031,611 * 10,11 % + 220,86 * (2031,611 – 1 953,75) * 10,11 % = 1 069,49 тыс.руб;

где $Э^{отп.ф}_{2016}$ – фактический объем отпуска электрической энергии в сеть территориальной сетевой организации, определяемый регулирующими органами в 2016 году (217,608, согласно фактическим данным полезного отпуска на субабоненты и фактического объемы купленной электроэнергии для компенсации потерь по договорам с АО «Татэнергосбыт»);

$Э^{отп}_{2016}$ - прогнозный объем отпуска электрической энергии в сеть территориальной сетевой организации, определенный регулирующими органами на 2016 год (220,86, согласно принятых Госкомитетом величин на 2016 год);

$ЦП^{ф}_{2016}$ - фактическая цена покупки потерь электрической энергии в сетях (с учетом мощности) в 2016 году (2031,611).

Необходимо отметить, что в 2016 году ООО «ПЭС» осуществляло покупку потерь у АО «Татэнергосбыт».

$ЦП_{2016}$ - прогнозная цена покупки потерь электрической энергии в сетях (с учетом мощности) в 2016 году, учтенная при установлении тарифа на услуги по передаче электрической энергии по электрическим сетям, принадлежащим на праве собственности или ином законном основании территориальным сетевым организациям(1 953,75 согласно принятой Госкомитетом величине на 2016 год);

α_{2016} - величина технологического расхода (потерь) электрической энергии, установленная регулирующим органом на 2016 год (10,11 %).

Таким образом, корректировка НВВ с учетом изменения полезного отпуска составит: **1 069,49 тыс.руб.**

4.3.4. Корректировка НВВ, осуществляемая в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы на 2016 год ($В_{2018}^{коррИП}$).

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

В связи с тем, что у ООО «ПЭС-НК» отсутствует утвержденная инвестиционная программа, указанная корректировка Госкомитетом не осуществляется.

Таким образом, итоговая корректировка НВВ по результатам деятельности за 2016 год в соответствии с Методическими указаниями № 98-э составляет:
-2 254,51 тыс.руб. (=406,29 + (-3 730,29) + 1 069,49 + 0).

4.4. Корректировка по показателям надежности и качества оказываемых услуг с учетом понижающего (повышающего) коэффициента ($КНК_{2018}$).

$КНК_{2018}$ – понижающий (повышающий) коэффициент, корректирующий необходимую валовую выручку сетевой организации с учетом надежности и качества производимых (реализуемых) товаров (услуг) в 2018 году.

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

$КНК_{2018} = К_{об} * П_{кор}$ = -0,65 * 2 % = -0,013;

где $К_{об}$ – обобщенный показатель уровня надежности и качества оказываемых услуг в 2018 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%.

$$К_{об} = \alpha * К_{над} + б1 * К_{кач1} + б2 * К_{кач2} = 0,65 * (-1) + 0,25 * 0 + 0,1 * 0 = -0,013$$

где α, б1 и б2 – коэффициенты значимости показателей надежности и качества оказываемых услуг: α = 0,65, б1 = 0,25 и б2 = 0,1 (согласно п.5.1.3. Методических указаний № 1256);

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

$К_{кач1}$ и $К_{кач2}$ – коэффициенты достижения (недостижения, перевыполнения) уровня качества оказываемых услуг (определяются в соответствии с п.4.1.2 и 4.1.4. Методических указаний № 1256).

Таблица 5. Оценка фактических и плановых показателей надежности и качества

Показатель	**Утверждено ГК РТТ**	**Факт организации**	**Оценка** (согласно п.4.1.2 и 4.1.4. Методических указаний № 1256)
Уровень надежности реализуемых товаров (услуг), $К_{над}$	0,00138	0,002	-1 (не достигнуто)
Уровень качества осуществляемого технологического присоединения, $К_{кач1}$	1,025	1	0 (достигнуто)
Уровень качества реализуемых товаров (услуг), $К_{кач2}$	0,75	0,75	0 (достигнуто)

В соответствии с указанными формулами, а также исходя из отчетных данных организации за 2016 год по показателям надежности и качества, Госкомитет рассчитал коэффициент ($КНК_{2018}$), корректирующий установленный Госкомитетом НВВ на передачу ООО «ПЭС» на 2016 год (113 888,42 тыс.руб). $КНК_{2018}$ составил: -0,013.

Таким образом, корректировка по показателям надежности и качества оказываемых услуг с учетом понижающего (повышающего) коэффициента ($КНК_{2018}$) составила: **-1 480,55 тыс.руб. (= -0,013* 113 888,42 тыс.руб).**

Таким образом, с учетом итоговой корректировки НВВ на содержание по результатам деятельности за 2016 год, корректировки по показателям надежности и качества оказываемых услуг экономически обоснованная сумма необходимой валовой выручки на услуги по передаче электрической энергии для ООО «ПЭС» на 2018 год на субабонентов (99,82 %) составила **87 727,90 тыс. руб.**, в т.ч.:

- подконтрольные расходы: 71 168,76 тыс.руб.;
- неподконтрольные расходы: 20 294,20 тыс.руб.;
- итоговая корректировка НВВ на содержание по результатам деятельности за 2016 год: -2 254,51 тыс.руб.;
- корректировка по показателям надежности и качества: -1 480,55 тыс.руб.

4.2. Оплата потерь.

Необходимая валовая выручка на оплату потерь электрической энергии определяется произведением величины потерь в электрических сетях на средневзвешенный тариф покупки. Таким образом, необходимая валовая выручка на оплату потерь на 2018 год составит 7 040,01 тыс.руб, в т.ч.:

- на 1 полугодие – 3 450,99 тыс.руб. (= 1,52 млн.кВт ч *2 277,88 тыс.руб.);
- на 2 полугодие – 3 589,02 тыс.руб. (= 1,52 млн.кВт ч*2 368,99 тыс.руб.).

ООО «ПЭС» заключен договор с АО «Татэнергосбыт» на покупку электрической энергии для целей компенсации потерь.

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

Балансовая прибыль, принимаемая при установлении тарифов на передачу электрической энергии на 2018 год (Таблица № П.1.21 к Методическим указаниям), организацией не заявлена.

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

Таблица 6

тыс.руб.

№ п/п	Наименование показателя	Утверждено ГКРТТ на 2017год	Предложение организации на 2018 год	Утверждено ГКРТТ на 2018 год			Рост предложения ГКРТТ на 2018 г к установл. 2017г.
		Год		Год	1 полугодие	2 полугодие	
1.	**Подконтрольные расходы, в т.ч.:**	**92 355,63**	**96 241,00**	**71 168,76**	**35 584,38**	**35 584,38**	**77,06**
1.1.	Вспомогательные материалы	6 311,28	6 567,00	4 863,44			77,06
1.2.	Работы и услуги производственного характера	5 130,00	5 339,00	3 953,15			77,06
1.3.	Затраты на оплату труда	66 936,98	69 647,00	51 581,28			77,06
1.4.	Прочие затраты	13 977,37	14 543,00	10 770,89			77,06
2.	***Объем условных единиц***	**3 880,82**	**3 880,80**	**2 590,35**			**66,75**
3.	***Индекс потребительских цен, определенный с учетом социально-экономического развития, %***	4,70		0,037			
4.	***Индекс эффективности подконтрольных расходов, %***	1,00		0,01			
5.	***Коэффициент эластичности подконтрольных расходов по количеству активов***	0,75		0,75			
6.	***Индекс изменения количества активов, %***	1,68		-0,33			
7.	***Итого коэффициент индексации, %***	1,05		0,77			
8.	**Неподконтрольные расходы, в т.ч.:**	**27 889,48**	**29 327,00**	**20 294,20**	**10 147,10**	**10 147,10**	**72,77**
8.1.	Отчисления на социальные нужды	20 348,84	21 173,00	15 835,45			77,82
8.2.	Амортизация основных средств	1 877,43	2 402,00	2 354,07			125,39
8.3.	Арендная плата	3 489,81	3 490,00	0,00			0,00
8.4.	налог на имущество	10,96	11,00	11,00			100,37
8.5.	налог на транспорт	49,91	52,00	51,90			103,99
8.6.	энергия на ХН	767,92	799,00	798,63			104,00
8.7.	теплоэнергия	1 112,24	1 157,00	1 156,72			104,00
8.8.	плата за предельно допустимые выбросы	93,64	98,00	86,43			92,30
8.9.	услуги банков	138,74	145,00	0,00			0,00
9.	**Итоговая корректировка НВВ (стр.4.1+стр.4.2+стр.4.3+стр.4.4)**			-2 254,51			
9.1.	**Корректировка ΔПР**			406,29			
9.2.	**Корректировка ΔНР**			-3 730,29			
9.3.	**Корректировка ПО**			1 069,49			
9.4.	**Корректировка ИП**			0,00			
10.	**Корректировка по НиК**			-1 480,55			
11.	**Необходимая валовая выручка, отнесенная на передачу электрической энергии**	**120 245,11**	**125 568,00**	**87 727,90**	**43 863,95**	**43 863,95**	**72,96**
12.	Полезный отпуск на субабонентов, млн.кВт.ч.	187,45	176,40	176,40	88,20	88,20	94,10
13.	Доля полезного отпуска на субабонентов, %	99,81	99,80	99,80			99,99
14.	Заявленная мощность, МВт.	38,65	37,53	37,53	37,53	37,53	97,10
15.	**Ставка на содержание, руб./кВт в месяц**	**259 260,70**	**248 193,31**	**194 789,87**	**194 789,87**	**194 789,87**	**75,13**
16.	НВВ на оплату потерь	32 381,24	52 775,00	7 040,01	3 450,99	3 589,02	21,74
17.	Средневзвешенный тариф покупки, руб./МВт.ч	1 997,24	2 493,60	2 323,44	2 277,88	2 368,99	116,33
18.	Потери на субабонентов, млн.кВт.ч.	16,21	5,30	3,03	1,52	1,52	18,69
19.	**Ставка на оплату технологического расхода (потерь) электроэнергии, руб./кВтч**	**172,74**	**266,64**	**39,91**	**39,13**	**40,69**	**23,10**
20.	**Одноставочный тариф, руб./кВт.ч.**	**0,81421**	**0,90000**	**0,53725**	**0,53647**	**0,53803**	**65,98424**
21.	**Итого НВВ**	**152 626,36**	**178 343,00**	**94 767,91**			**62,09**
22.	НВВ на передачу на 1 у.е.	30,98		33,87			

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

Расчеты тарифов соответствуют формам предоставления 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. ООО «ПЭС» владеет на праве собственности и (или) на ином законном основании на срок не менее долгосрочного периода регулирования трансформаторными и иными подстанциями с установленными силовыми трансформаторами, участвующих в передаче электрической энергии, суммарная мощность которых составляет 132,00 МВА.

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

- высокое напряжение (ВН) – 4,4 км;
- среднее первое напряжение (СН1) – 25 км;
- среднее второе напряжение (СН2) – 3,49 км.

8.3. За 3 предшествующих расчетных периода регулирования Госкомитетом в отношении ООО «ПЭС» 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 8-800-100-2029.

8.5. Официальный сайт в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет»: http://oooпэс.рф

На основании изложенного, Госкомитетом **ПРЕДЛАГАЕТСЯ:**

1. Принять в расчет тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям ООО «ПЭС» на 2018 год:

- заявленную мощность в размере 37,531 МВт;
- полезный отпуск в размере 176,395 млн.кВт.час;
- потери электрической энергии в размере 3,03 млн.кВт.час.

2. Утвердить индивидуальные тарифы на услуги по передаче электрической энергии для ООО «ПЭС» на 2018 од в следующих размерах (без НДС):

Наименование сетевых организаций	с 1 января 2018 г. по 30 июня 2018 г.		
	Двухставочный тариф		Одноставочный тариф
	ставка за содержание электрических сетей	ставка на оплату технологического расхода (потерь)	
	руб./МВт·мес	руб./МВт·ч	руб./кВт·ч
ООО «ПЭС»	194 789,87	39,13	0,53647

Наименование сетевых организаций	с 1 июля 2018 г. по 31 декабря 2018 г.		
	Двухставочный тариф		Одноставочный тариф
	ставка за содержание электрических сетей	ставка на оплату технологического расхода (потерь)	
	руб./МВт·мес	руб./МВт·ч	руб./кВт·ч
ООО «ПЭС»	194 789,87	40,69	0,53803

ЗАКЛЮЧЕНИЕ

об установлении индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между сетевыми организациями АО «Особая экономическая зона промышленно-производственного типа «Алабуга» и ОАО «Сетевая компания» на 2018 год.

На основании заявления АО «Особая экономическая зона промышленно-производственного типа «Алабуга» (далее – АО «ОЭЗ ППТ «Алабуга») об установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии на 2018 год (письмо от 24.04.2017 Исх. № 53-04/1903, Вх. № 2245 от 25.04.2017), приказом Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам (далее – Госкомитет) от 03.05.2017 № 107 открыто тарифное дело, о чем организация своевременно уведомлена.

АО «ОЭЗ ППТ «Алабуга» расположено по адресу: 423600, РТ, Елабужский район, город Елабуга, территория ОЭЗ «Алабуга», ул. Ш-2, корпус 4/1 (ИНН 1646019914).

Почтовый адрес: 423600, РФ, Республика Татарстан, г. Елабуга, а/я 125.

Руководитель организации – генеральный директор Шагивалеев Тимур Наилевич.

Организация применяет **общую систему налогообложения**.

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 регулируемых тарифов и цен на электрическую (тепловую) энергию на розничном (потребительском) рынке, утвержденным приказом Федеральной службы по тарифам от 06.08.2004 № 20-э/2 (далее – Методические указания № 20-э/2) и Методическими указаниями по расчету тарифов на услуги по передаче электрической энергии, устанавливаемых с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки, утвержденным приказом Федеральной службы по тарифам от 17.02.2012 № 98-э (далее – Методические указания № 98-э).

Постановлением Госкомитета от 05.12.2014 № 3-9/э (в ред. Постановления Госкомитета от 08.06.2015 №3-6/э, от 10.12.2015 №3-10/э и от 08.12.2016 № 3-4/э)для АО «ОЭЗ ППТ «Алабуга» установлены тарифы на услуги по передаче электрической энергии на 2015-2019 годы. Размер тарифов составил (без НДС):

с 1 января 2017 года по 30 июня 2017 года

Одноставочный тариф	Двухставочный тариф	
	Ставка за содержание электрических сетей	Ставка за оплату потерь электрической энергии в сетях
руб./кВт.ч.	руб./МВт.месяц	руб./МВт.ч.
0,95393	445 714,80	18,42

с 1 июля 2017 года по 31 декабря 2017 года

Одноставочный тариф	Двухставочный тариф	
	Ставка за содержание электрических сетей	Ставка за оплату потерь электрической энергии в сетях
руб./кВт.ч.	руб./МВт.месяц	руб./МВт.ч.
0,95522	445 714,80	19,71

АО «ОЭЗ ППТ «Алабуга» письмом от 24.04.2017 Исх. № 53-04/1903, Вх. № 2245 от 25.04.2017 обратилось в Госкомитет с заявлением об установлении тарифов по передаче электрической энергии на 2018 год со следующим предложением:

с 1 января 2018 года по 30 июня 2018 года

Одноставочный тариф	Двухставочный тариф	
	Ставка за содержание электрических сетей	Ставка за оплату потерь электрической энергии в сетях
руб./кВт.ч.	руб./МВт.месяц	руб./МВт.ч.
2,09	963 441,60	27,70

с 1 июля 2018 года по 31 декабря 2018 года

Одноставочный тариф	Двухставочный тариф	
	Ставка за содержание электрических сетей	Ставка за оплату потерь электрической энергии в сетях
руб./кВт.ч.	руб./МВт.месяц	руб./МВт.ч.
2,10	1 002 765,74	27,71

Тарифы на услуги по передаче электрической энергии по электрическим сетям, принадлежащим на праве собственности или ином законном основании, рассчитываются **на основе долгосрочных параметров регулирования на 2015-2019 годы**, методом долгосрочной индексации необходимой валовой выручки. Планируемый период 2018 год является четвертым годом второго долгосрочного периода регулирования.

В соответствии с Методическими указаниями № 98-э, долгосрочные тарифы определяются на основе долгосрочных параметров регулирования. Постановлением Госкомитета от 05.12.2014 № 3-9/э для АО «ОЭЗ ППТ «Алабуга» установлены следующие долгосрочные параметры (таблица 1):

Таблица 1. Долгосрочные параметры регулирования на 2015-2019 годы

Год	Базовый уровень подконтроль-ных расходов, млн.руб.	Индекс эффектив-ности подконт-рольных расходов, %	Коэффициент эластичности подконт-рольных расходов по количеству активов, %	Величина технологического расхода (потерь) электрической энергии, %				Уровень надежности реализуемых товаров (услуг)	Уровень качества реализуе-мых товаров (услуг)	Уровень качества осуществляемого технологическог о присоеди-нения
				ВН	СН-I	СН-II	НН			
2015	38,97922	1	75	0,94		0,04		0	0,979	0
2016	x	1	75	0,94		0,04		0	0,964	0
2017	x	1	75	0,94		0,04		0	0,949	0
2018	x	1	75	0,94		0,04		0	0,935	0
2019	x	1	75	0,94		0,04		0	0,921	0

Согласно п.6 Методических указаний № 98-э, долгосрочные параметры регулирования устанавливаются на долгосрочный период регулирования, в течение которого они не пересматриваются.

Объекты электросетевого хозяйства организации.

АО «ОЭЗ ППТ «Алабуга» осуществляет передачу электрической энергии с использованием следующих объектов электросетевого хозяйства:

- Главная понизительная подстанция ГПП-110/10- 5 шт;
- Распределительные пункты РП-1 и РП-2 110кВ;
- Распределительные пункты РП-21 и РП-4.8 10кВ;
- Кабельные линии 110 кВ-73,15 км;
- Кабельные линии 10 кВ-43,61 км.

Информация по перечню электрооборудования и расчету условных единиц, представленная организацией (таблица № П2.1 и таблица № П2.2) в соответствии с Методическими указаниями № 20-э/2, согласована с котлодержателем ОАО «Сетевая компания».

По предложения АО «ОЭЗ ППТ «Алабуга» электрооборудование на 2018 год в условных единицах составляет 3058,340 у.е.

Увеличение величины условных единиц на 2018 (3058 у.е.) год от величины 2017 года (2 983,89 у.е.) связано с вводом в эксплуатацию кабельных линий 10 кВ протяженностью 5,3 м и распределительной подстанции РП-4.8 на 10 кВ. Акты о приеме-передач объектов основных средств представлены (форма № ОС-1).

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

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

Организация ведет раздельный учет по видам деятельности согласно п. 5 Основ ценообразования и Приказу Минэнерго России от 13.12.2011 № 585 с приложением соответствующей бухгалтерской документации (Таблицы 1.3 и 1.6). Данные раздельного учета, представленные в тарифном деле, подтверждаются опубликованной на официальном сайте организации отчетностью в части объема и структуры затрат на оказание услуг по передаче электрической энергии.

Данные, приведенные в предложении об установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии, можно оценить как достоверные. Ответственность за достоверность информации несет сетевая организация.

2. Оценка финансового состояния организации, осуществляющей регулируемую деятельность.

Оказание услуг по передаче электрической энергии для АО «ОЭЗ ППТ «Алабуга» является не основным видом деятельности.

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

По итогам 2016 года согласно представленной бухгалтерской отчетности (отчет о финансовых результатах за январь-декабрь 2016 года АО «ОЭЗ ППТ

«Алабуга») убыток в целом по предприятию составил 283 058 тыс.руб. со снижением к факту 2015 года на 27,62 % (391 070 тыс.руб.). По регулируемому виду деятельности (передача электрической энергии по распределительным сетям), согласно данным раздельного учета, прибыль организации равно нулю.

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

АО «ОЭЗ ППТ «Алабуга» предоставлена информация по балансу электрической энергии (мощности) по электрическим сетям ВН, СН1, СН2 и НН за 2016-2018гг. (форма П1.4), согласованная с ОАО «Сетевая компания», и структуры полезного отпуска электрической энергии (мощности) по группам потребителей за 2016-2018гг. (форма П1.6), согласованная с АО «Татэнергосбыт».

Согласно представленной АО «ОЭЗ ППТ «Алабуга» структуре полезного отпуска электрической энергии по группам потребителей (форма П.1.6), прогнозный объем полезного отпуска всего по организации составит 300,886 млн.кВтч, из них отпуск субабонентам – 295,379 млн.кВтч (со снижением на 20,4 % к факту 2016 года).

Согласно п.20 Основ ценообразования, доля на субабонентов рассчитывается от отпуска (передачи) электрической энергии, то есть от объемов, переданных субабонентам. Таким образом, доля на субабонентов на 2018 год составит 98,17 %.

Причиной уменьшения полезного отпуска потребителям на 2018 год (295,379 млн.кВт.ч) по сравнению с 2017 годом (307,974 млн.кВт.ч.) является уход таких потребителей как ООО «Кастамону Интегрейтед Вуд Индастри» и ООО «ХАВИ Логистикс Елабуга» (согласно реестру потребителей, представленного АО «ОЭЗ ППТ «Алабуга» на 2018 год).

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

Потери по уровням напряжения (%), указанные в представленных формах, не соответствуют установленным Госкомитетом на долгосрочный период регулирования.

На основании установленной Госкомитетом величины технологического расхода (потерь) электрической энергии и представленного организацией прогнозного объема поступления электрической энергии в сеть, прогнозная величина потерь по электрическим сетям АО «ОЭЗ ППТ «Алабуга» на 2018 год составит 2,81 млн.кВтч. Расчет потерь приведен в таблице 2:

Таблица 2. Расчет потерь электроэнергии

Показатели	Ед.изм.	Всего	В том числе			
			ВН	СН 1	СН 2	НН
Поступление в сеть	млн.кВт.ч	298,19	298,19		0,69	
Потери	млн.кВт.ч	2,81	2,81		0,0003	
Потери установленные	%	0,94	0,94		0,04	
Отпуск из сети	млн.кВт.ч	295,38	294,69		0,69	
Трансформировано	млн.кВт.ч		0,69			

По предложению «ОЭЗ ППТ «Алабуга» величина поступления электрической энергии в сеть на 2018 год (без учета собственного потребления) составит 298,19 млн.кВт.ч. с ростом на 0,70 % от факта 2016 года (296,13 млн.кВт.ч.) и со снижением на 4,09 % от принятой Госкомитетом величины 2017 года (310,91 млн.кВт.ч.).

Полезный отпуск потребителям по предложению организации на 2018 год составит 295,38 млн.кВт.ч., потери – 4,33 млн.кВт.ч. (1,47 %).

Показатели в части полезного отпуска электроэнергии потребителям, заявленной мощности и потерь электроэнергии за 2 предшествующих года, текущий год и расчетный период регулирования приведены в таблице 3:

Таблица 3. Показатели полезного отпуска электроэнергии, заявленной мощности и потерь электроэнергии за 2015-2018 годы

Показатели	Ед.изм.	2015 факт	2016 факт	2017 установлено	2018 прогноз
Объем полезного отпуска электроэнергии на субабонентов	млн.кВтч.	264,25	292,26	307,97	295,38
Заявленная (расчетная) мощность	МВт	44,98	54,46	53,87	5,53
Технологические потери электрической энергии	млн.кВтч.	3,91	3,87	2,94	2,81

4. Анализ экономической обоснованности расходов по статьям расходов.

Госкомитетом рассмотрены предоставленные расчеты об установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии на 2018 год по сетям АО «ОЭЗ ППТ «Алабуга» и проведена оценка затрат в соответствии с главой 25 Налогового Кодекса Российской Федерации, Постановлением № 1178 и Методическими указаниями.

Согласно предложению АО «ОЭЗ ППТ «Алабуга» на 2018 год размер необходимой валовой выручки (далее – НВВ), отнесенный на передачу электроэнергии, составит 652 247,89 тыс.руб., в т.ч.:

- подконтрольные расходы – 109 572,34тыс.руб.;
- неподконтрольные расходы – 542 675,55тыс.руб.;
- недополученный доход – 60 573,0тыс.руб.

Рассмотрев предоставленные материалы, Госкомитетом проведена оценка экономической обоснованности расходов, включаемых в НВВ на услуги по передаче электрической энергии, в результате на 2018 год приняты следующие значения по статьям затрат в нижеуказанных размерах.

4.1.Подконтрольные расходы:

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

- ИПЦ на 2018 год – 103,7 %;
- индекс изменения количества активов на 2018 год равен 0,025, который рассчитан исходя из изменения количества у.е. (2 983,89 у.е. утверждено в 2017 году и 3 058,34 у.е. в 2018 году);
- индекс эффективности подконтрольных расходов – 1%;

- коэффициент эластичности затрат по росту активов – 0,75.

На основании указанных параметров и в соответствии с п.11 Методических указаний № 98-э рассчитан итоговый коэффициент индексации подконтрольных расходов, который составил 1,05.

На 2017 год подконтрольные расходы установлены в размере **46 198,65 тыс.руб.,** в том числе:

1). затраты на оплату труда – 4 954,32тыс.руб.;

2). прочие расходы – 41 244,33 тыс.руб.

Таким образом подконтрольные расходы на 2018 год приняты в размере **48 316,45 тыс.руб.**(= 46 198,65*1,049), в том числе:

1). затраты на оплату труда – 5 181,43 тыс.руб.;

2). прочие расходы – 43 135,02 тыс.руб.

4.2. Неподконтрольные расходы:

Согласно предложению организации неподконтрольные расходы на 2018 год составляют **542 675,55 тыс.руб.**, в том числе:

1). отчисления на социальные нужды – 5 103,30тыс.руб.

2). амортизация основных средств – 476 999,25 тыс.руб.

4.2.1. Отчисления на социальные нужды приняты Госкомитетом на 2018 год в размере 1 577,23 тыс.руб.

Расчет произведен исходя из применения страхового взноса в размере 30,44 % от принятого ФОТ (5 196,42 тыс.руб.).

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 – 0,44 %.

Размер страхового тарифа на обязательное социальное страхование от несчастных случаев с января 2017 года составляет 0,44 %, который определен Филиалом №13 ГУ-РО ФСС РФ по РТ, согласно уведомлению о размере страховых взносов на обязательное социальное страхование от несчастных случаев на производстве и профессиональных заболеваний.

4.2.2. Амортизация основных средств заявлена организацией в размере 476 999,25 тыс.руб.

Госкомитетом проведен анализ представленного расчета амортизационных отчислений оборудования, непосредственно участвующего в передаче электрической энергии на 2018 год: перечень оборудования, дата ввода в эксплуатацию, первоначальная стоимость, сумма начисленной амортизации (износа).

Отмечаем, что сроки полезного использования основных средств организации приняты на максимальном уровне по соответствующим амортизационным группам согласно Постановлению Правительства РФ от 01.01.2002 № 1.

Исходя из проведенного анализа, исключены затраты на технологическое присоединение РП-1 110 кВ и РП-2 110 кВ в размере 231 484, тыс.руб., включенные организацией в расчет амортизационных отчислений.

При исключении данных затрат, Госкомитет руководствовался разъяснениями Минфина России (например от 19.02.2014 N 03-03-06/1/7019 и от 8.06.2011 № 03-03-06/1/335), в которых сказано, что расходы в виде платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств налогоплательщика к электрическим сетям не связаны с приобретением, сооружением, изготовлением, доведением данных объектов до состояния, в котором они пригодны для использования.

Таким образом, итоговая сумма амортизации основных средств на 2018 год принята Госкомитетом в размере 241 095,05 тыс.руб., с учетом доли на субабонентов 98,2 %.

На основании изложенного, неподконтрольные расходы на 2018 год принимаются в размере 242 672,28 тыс.руб.

4.3.Недополученный доход заявлен АО «ОЭЗ ППТ «Алабуга» в размере 60 573,00 тыс.руб., который сложился из-за разницы планируемых и фактических объемов передачи электрической энергии на 2016 год (факт полезного отпуска по субабонентам составил 292,26 млн.кВтч при планируемом объеме в 369,93 млн.кВтч).

В соответствии с действующим законодательством основой для расчета тарифов на электрическую энергию является сводный прогнозный баланс. Предложения в сводный прогнозный баланс направляются в Госкомитет организацией. Следовательно, ответственность за представляемую информацию (в том числе по объемам полезного отпуска на планируемый год) несет сетевая организация. В связи с этим, Госкомитет не принимает данные затраты.

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

4.4.1. Корректировка подконтрольных расходов ($\Delta ПР_{2018}$).

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

$$\Delta ПР_{2018} = ПР^{уст}_{2015} *(1 - Х_{2018}) * (1 + ИПЦ^{ф}_{2016}) * (1 + К_{эл} * ИКА^{ф}_{2016}) - ПР^{уст}_{2016} = 38\,979{,}22* (1\text{-}1\%) * (1 + 7{,}1\ \%) * (1+ 0{,}75 *0{,}099) - 44\,535{,}41 = -\ 124{,}40 \text{ тыс.руб.},$$

где $ПР^{уст}_{2015}$ – подконтрольные расходы, учтенные Госкомитетом в 2015 году, тыс.руб. (38 979,22);

$ПР^{уст}_{2016}$ – подконтрольные расходы, учтенные Госкомитетом в 2016 году, тыс.руб. (44 535,41);

$Х_{2018}$ – индекс эффективности подконтрольных расходов, установленный в процентах (1 %);

$ИПЦ^{ф}_{2016}$ – фактические значения индекса потребительских цен в 2016 году (7,1 %);

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

$ИКА^{ф}_{2016}$ – индекс изменения количества активов (УЕ) по факту 2016 года, определяемый по формуле (0,099):

$ИКА^{ф}_{2016} = (УЕ^{ф}_{2016} – УЕ^{ф}_{2015}) / УЕ^{ф}_{2015} = (2\ 980,76 – 2\ 711,21) / 2\ 711,21 = 0,099.$

Таким образом, корректировка подконтрольных расходов составила:

- 124,40 тыс.руб., согласно фактическим данным раздельного учета, опубликованным на официальном сайте организации, и установленным Госкомитетом величинам на 2015 и 2016 гг.

4.4.2. Корректировка неподконтрольных расходов ($\Delta НР_{2018}$).

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

$\Delta НР_{2018} = НР^{расх.факт.}_{2016} – НР^{расх.план}_{2016} = 237\ 027,61 – 238\ 312,25 = -\ 1\ 284,63$ тыс.руб.,

где $НР^{расх.факт.}_{2016}$, $НР^{расх.план}_{2016}$ – пересчитанная фактическая и плановая величина неподконтрольных расходов в 2016 году (тыс.руб.) (таблица 4).

Таблица 4. Плановые и фактические величины неподконтрольных расходов на 2016 год

тыс.руб.

№ п/п	Показатель	Утверждено ГКРТТ на 2016 год	Факт 2016 года по предложению организации	Факт 2016 года, признанный ГКРТТ экономически обоснованным
1.	**Неподконтрольные расходы, в т.ч.:**	**238 312,25**	**485 107,3**	**237 027,62**
1.1.	Отчисления на социальные нужды	1 454,76	12 232,00	1 454,76
1.2.	Амортизация основных средств	236 857,49	472 857,30	235 572,86
2.	Доля на субабонентов	98,56%	97,59%	97,59%
Итого корректировка неподконтрольных расходов (= факт, признанный ГКРТТ – утверждено)		- 1 284,63		

Таким образом, отчисления на социальные нужды принимаются согласно утвержденной Госкомитетом величины на 2016 год в размере 1 454,76 тыс.руб.

Экономически обоснованная величина амортизации основных средств принята Госкомитетом в размере 235 572,86 тыс.руб., исходя из представленных «ОЭЗ ППТ «Алабуга» данных по факту 2016 года (согласно данным раздельного учета 472 875,3 тыс. руб.) за вычетом технологического присоединения в размере 231 484,933 тыс.руб (согласно расчету амортизационных отчислений основных средств, непосредственно участвующих в передаче электрической энергии, представленному на странице 35 тарифного дела) и рассчитанная на фактическую долю субабонентов 97,59 % (согласно форме П1.4).

Таким образом, корректировка неподконтрольных расходов составила: **- 1 284,63 тыс.руб.**

4.4.3. Корректировка НВВ с учетом изменения полезного отпуска и цен на электрическую энергию ($ПО_{2018}$).

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

$ПО_{2018} = (Э^{отп.ф}_{2016} – Э^{отп}_{2016}) * ЦП^{ф}_{2016} * \alpha_{2016} + Э^{отп}_{2016} * (ЦП^{ф}_{2016} – ЦП_{2016}) * \alpha_{2016}$ = (296,128 – 374,78) * 2 031,611 * 0,98 % + 374,78 * (2 031,611 – 1 953,8) * 0,98 % = -1 280,15 тыс.руб;

где $Э^{отп.ф}_{2016}$ – фактический объем отпуска электрической энергии в сеть территориальной сетевой организации, определяемый регулирующими органами в 2016 году (296,128, согласно Таблице П.1.4);

$Э^{отп}_{2016}$ - прогнозный объем отпуска электрической энергии в сеть территориальной сетевой организации, определенный регулирующими органами на 2016 год (374,78, согласно принятых Госкомитетом величин на 2016 год);

$ЦП^{ф}_{2016}$ - фактическая цена покупки потерь электрической энергии в сетях (с учетом мощности) в 2016 году (2 031,611);

$ЦП_{2016}$ - прогнозная цена покупки потерь электрической энергии в сетях (с учетом мощности) в 2016 году, учтенная при установлении тарифа на услуги по передаче электрической энергии по электрическим сетям, принадлежащим на праве собственности или ином законном основании территориальным сетевым организациям(1 953,8, согласно принятой Госкомитетом величины на 2016 год);

α_{2016} - величина технологического расхода (потерь) электрической энергии, установленная регулирующим органом на 2016 год (0,98 %).

Таким образом, корректировка НВВ с учетом изменения полезного отпуска составит: **- 1 280,15 тыс.руб.**

4.4.4. Корректировка НВВ, осуществляемая в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы на 2016 год ($В_{2018}^{коррИП}$).

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

В связи с тем, что у АО «ОЭЗ ППТ «Алабуга» отсутствует утвержденная инвестиционная программа, указанная корректировка Госкомитетом не осуществляется.

Таким образом, итоговая корректировка НВВ по результатам деятельности за 2016 год в соответствии с Методическими указаниями № 98-э составляет:
-2 689,19 тыс.руб. (= - 124,40 + (- 1 284,63) + (-1 280,15) + 0,00).

4.4.5. Корректировка по показателям надежности и качества оказываемых услуг с учетом понижающего (повышающего) коэффициента ($КНК_{2018}$).

$КНК_{2018}$ – понижающий (повышающий) коэффициент, корректирующий необходимую валовую выручку сетевой организации с учетом надежности и качества производимых (реализуемых) товаров (услуг) в 2018 году.

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

$КНК_{2018} = К_{об} * П_{кор} = - 0,65 * 2\ \% = - 0,013$;

где $К_{об}$ – обобщенный показатель уровня надежности и качества оказываемых услуг в 2018 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%.

$К_{об} = \alpha * К_{над} + б1 * К_{кач1} + б2 * К_{кач2} = 0,65 * (-1) + 0,25 * 0 + 0,1 * 0 = - 0,65$

где α, б1 и б2 – коэффициенты значимости показателей надежности и качества оказываемых услуг: α = 0,65, б1 = 0,25 и б2 = 0,1 (согласно п.5.1.3. Методических указаний № 1256);

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

$К_{кач1}$ и $К_{кач2}$ – коэффициенты достижения (недостижения, перевыполнения) уровня качества оказываемых услуг (определяются в соответствии с п.4.1.2 и 4.1.4. Методических указаний № 1256).

Таблица 5. Оценка фактических и плановых показателей надежности и качества за 2016 год

Показатель	**Утверждено ГК РТТ**	**Факт организации**	**Оценка** (согласно п.4.1.2 и 4.1.4. Методических указаний № 1256)
Уровень надежности реализуемых товаров (услуг), $К_{над}$	0	0,000241449	-1 (не достигнуто)
Уровень качества осуществляемого технологического присоединения, $К_{кач1}$	0	0	0 (достигнуто)
Уровень качества реализуемых товаров (услуг), $К_{кач2}$	0,064	0,964	0 (достигнуто)

В соответствии с указанными формулами, а также исходя из отчетных данных организации за 2016 год по показателям надежности и качества, Госкомитет рассчитал коэффициент ($КНК_{2018}$), корректирующий установленную Госкомитетом НВВ на передачу АО «ОЭЗ ППТ «Алабуга» на 2016 год (282 847,66 тыс.руб). $КНК_{2018}$ составил: **-** 0,013.

Таким образом, корректировка по показателям надежности и качества оказываемых услуг с учетом понижающего (повышающего) коэффициента ($КНК_{2018}$) составила: **- 3 677,02 тыс.руб. (= - 0,013*282 847,66 тыс.руб).**

С учетом итоговой корректировки НВВ на содержание по результатам деятельности за 2016 год, корректировки по показателям надежности и качества оказываемых услуг экономически обоснованная сумма необходимой валовой выручки на услуги по передаче электрической энергии для АО «ОЭЗ ППТ «Алабуга» на 2018 год на субабонентов (98,17 %) составила **284 622,53 тыс. руб**, в т.ч.:

- подконтрольные расходы: 48 316,45 тыс.руб.;
- неподконтрольные расходы: 242 672,28 тыс.руб.;
- итоговая корректировка НВВ на содержание по результатам деятельности за 2016 год: - 2 689,19 тыс.руб.;
- корректировка по показателям надежности и качества: **-** 3 677,02 тыс.руб.

4.5. Оплата потерь.

В соответствии с п.13 Методических указаний № 98-э необходимая валовая выручка в части оплаты технологического расхода (потерь) электрической энергии на 2018 год определяется произведением величины потерь в электрических сетях на прогнозную цену (тариф) покупки потерь на 2018 год. Прогнозная цена покупки потерь определяется согласно формуле 12 Методических указаний № 98-э.

Таким образом, необходимая валовая выручка на оплату потерь на 2018 год для АО «ОЭЗ ППТ «Алабуга» составит 6 528,86 тыс.руб, в т.ч.:

- на 1 полугодие = 3 200,42 тыс. руб. (1,416 млн.кВт ч * 2 277,879 тыс. руб.);
- на 2 полугодие = 3 328,44 тыс.руб. (1,416 млн.кВт ч* 2 368,994 тыс.руб.).

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

Балансовая прибыль, принимаемая при установлении тарифов на передачу электрической энергии на 2018 год (Таблица № П.1.21 к Методическим указаниям), организацией не заявлена.

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

Таблица 6,
тыс.руб.

№ п/п	Наименование показателя	Утверждено ГКРТТ на 2017 год	Утверждено ГКРТТ на 2018 год			Рост предложения ГКРТТ на 2018г к установл. 2017г.
		Год	Год	1 полугодие	2 полугодие	
1	**Подконтрольные расходы, в т.ч.:**	**46 198,65**	**48 316,45**	**24 158,23**	**24 158,23**	**104,58**
1.1.	Затраты на оплату труда	4 954,32	5 181,43			
1.2.	Прочие затраты	41 244,33	43 135,02			
2	***Объем условных единиц***	**2 983,89**	**3 058,34**	**3 058,34**	**3 058,34**	**102,50**
3	***Индекс потребительских цен, определенный с учетом социально-экономического развития, 7 %***	0,05	0,037			
4	***Индекс эффективности подконтрольных расходов,1 %***	0,01	0,01			
5	***Коэффициент эластичности подконтрольных расходов по количеству активов***	0,75	0,75			
6	***Индекс изменения количества активов, %***	0,00	0,025	0,02		
7	***Итого коэффициент индексации, %***	1,04	1,05	1,05		
8	**Неподконтрольные расходы, в т.ч.:**	**241 913,19**	**242 672,28**	**121 336,14**	**121 336,14**	**100,31**
8.1.	Отчисления на социальные нужды	1 509,09	1 577,23			
8.2.	Амортизация основных средств	**240 404,10**	241 095,05			
9	**Недополученный доход**	**0,00**	0,00	0,00	0,00	
10	**Итоговая корректировка НВВ (стр.4.1+стр.4.2+стр.4.3+стр.4.4)**		-2 689,19			
10.1.	**Корректировка ΔПР**		-124,40			
10.2.	**Корректировка ΔНР**		-1 284,63			
10.3.	**Корректировка ПО**		-1 280,15			
10.4.	**Корректировка ИП**		0,00			
11	**Корректировка по НиК**		-3 677,02			
12	**Необходимая валовая выручка, отнесенная на передачу электрической энергии (= (стр. 1+стр. 3+ стр.4)+ стр.5)**	**288 111,83**	**284 622,53**	**142 311,26**	**142 311,26**	**98,79**
13	Полезный отпуск на субабонентов, млн.кВт.ч.	307,97	295,38	147,69	147,69	95,91
14	Доля полезного отпуска на субабонентов, %	98,27	98,17			
15	Заявленная мощность, МВт.	53,87	52,53	52,53	52,53	97,51
16	**Ставка на содержание, руб./МВт в месяц**	**445 714,80**	**451 566,76**	**451 566,76**	**451 566,76**	**101,31**
17	НВВ на оплату потерь	**5 871,88**	6 528,86	3 200,42	3 328,44	111,19
18	Средневзвешенный тариф покупки, руб./МВт.ч	**1 997,24**	2 323,44	2 277,88	2 368,99	116,33
19	Потери на субабонентов, млн.кВт.ч.	2,94	2,81	1,41	1,41	95,58
20	**Ставка на оплату технологического расхода (потерь) электроэнергии, руб./МВтч**	**19,07**	**22,10**	**21,67**	**22,54**	**115,93**
21	**Одноставочный тариф, руб./кВт.ч.**	**0,95457**	**0,98569**	**0,98525**	**0,98612**	**103,26**
22	**Итого НВВ**	**293 983,72**	**291 151,38**			
23	На 1 у.е.	96,56	93,06			

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

Расчеты тарифов соответствуют формам предоставления 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 «ОЭЗ ППТ «Алабуга» владеет на праве собственности и (или) на ином законном основании на срок не менее долгосрочного периода регулирования трансформаторными и иными подстанциями с установленными силовыми трансформаторами, участвующими в передаче электрической энергии, суммарной мощностью 640 МВА.

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

- высокое напряжение (ВН) –73,15км;
- среднее первое напряжение (СН2) – 43,61 км.

8.3. За 3 предшествующих расчетных периода регулирования Госкомитетом в отношении АО «ОЭЗ ППТ «Алабуга» 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 +7(85557) 5-90-68.

8.5. Официальный сайт в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет»: http://alabuga.ru.

На основании изложенного, Госкомитетом **ПРЕДЛАГАЕТСЯ:**

1. Принять в расчет тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям АО «ОЭЗ ППТ «Алабуга»на 2018 год:

- заявленную мощность в размере 52,525 МВт;
- полезный отпуск в размере 295,38 млн.кВт.час;
- потери электрической энергии в размере 2,81 млн.кВт.час.

2. Утвердить индивидуальные тарифы на услуги по передаче электрической энергии для АО «ОЭЗ ППТ «Алабуга» на 2018 год в следующих размерах (без НДС):

Наименование сетевых организаций	с 1 января 2018 г. по 30 июня 2018 г.		
	Двухставочный тариф		Одноставочный тариф
	ставка за содержание электрических сетей	ставка на оплату технологического расхода (потерь)	
	руб./МВт·мес	руб./МВт·ч	руб./кВт·ч
АО «ОЭЗ ППТ «Алабуга»	451 566,76	21,67	0,98525

Наименование сетевых организаций	с 1 июля 2018 г. по 31 декабря 2018 г.		
	Двухставочный тариф		Одноставочный тариф
	ставка за содержание электрических сетей	ставка на оплату технологического расхода (потерь)	
	руб./МВт·мес	руб./МВт·ч	руб./кВт·ч
АО «ОЭЗ ППТ«Алабуга»	451 566,76	22,54	0,98612

ЗАКЛЮЧЕНИЕ

об установлении индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между сетевыми организациями Горьковской дирекцией по энергообеспечению – структурному подразделению Трансэнерго – филиала ОАО «РЖД» и ОАО «Сетевая компания» на 2018 год

На основании заявления Горьковской дирекции по энергообеспечению – структурное подразделение Трансэнерго – филиала ОАО «РЖД» (далее – Горьковская дирекция Трансэнерго) об установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии на 2018 год (письмо от 19.04.2017 № ИСХ-1820/ГОРЬК НТЭ, Вх. № 2183 от 24.04.2017), приказом Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам (далее – Госкомитет) от 03.05.2017 № 107 открыто тарифное дело, о чем организация своевременно уведомлена.

Горьковская дирекция Трансэнерго расположена по адресу: 603002, г. Нижний Новгород, ул. Николая Пахомова, 14.

Юридический (почтовый) адрес: 107174, Москва, ул.Новая Басманная, д.2 (ИНН 7708503727).

Руководитель организации – начальник Горьковской дирекции Корнеев Вячеслав Александрович.

Организация применяет **общую систему налогообложения**.

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), утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178 (далее – Постановление № 1178), Методическим указаниям по расчету регулируемых тарифов и цен на электрическую (тепловую) энергию на розничном (потребительском) рынке, утвержденным приказом Федеральной службы по тарифам от 06.08.2004 № 20-э/2 (далее – Методические указания № 20-э/2) и Методическим указаниям по расчету тарифов на услуги по передаче электрической энергии, устанавливаемых с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки, утвержденным приказом Федеральной службы по тарифам от 17.02.2012 № 98-э (далее – Методические указания № 98-э)

Постановлением Госкомитета от 05.12.2014 № 3-9/э (в ред. Постановления Госкомитета от 08.06.2015 № 3-6/э, от 10.12.2015 № 3-10/э и от 08.12.2016 № 3-4/э) для Горьковской дирекции Трансэнерго установлены тарифы на услуги по передаче электрической энергии на 2015-2019 года. Размер тарифов на 2017 год составил (без НДС):

с 1 января 2017 года по 30 июня 2017 года

Одноставочный тариф	Двухставочный тариф	
	Ставка за содержание электрических сетей	Ставка за оплату потерь электрической энергии в сетях
руб./кВт.ч.	руб./МВт.месяц	руб./МВт.ч.
0,36849	102 197,5	65,23

с 1 июля 2016 года по 31 декабря 2017 года

Одноставочный тариф	Двухставочный тариф	
	Ставка за содержание электрических сетей	Ставка за оплату потерь электрической энергии в сетях
руб./кВт.ч.	руб./МВт.месяц	руб./МВт.ч.
0,37305	102 197,5	69,8

Горьковской дирекцией по энергообеспечению письмом от 19.04.2017 № Исх.-1820/ГОРЬК НТЭ, Вх. № 2183 от 24.04.2017 обратилось в Госкомитет с заявлением об установлении тарифов по передаче электрической энергии на 2018 год со следующим предложением:

с 1 января 2018 года по 30 июня 2018 года

Одноставочный тариф	Двухставочный тариф	
	Ставка за содержание электрических сетей	Ставка за оплату потерь электрической энергии в сетях
руб./кВт.ч.	руб./МВт.месяц	руб./МВт.ч.
0,4108	112 907,72	72,31

с 1 июля 2018 года по 31 декабря 2018 года

Одноставочный тариф	Двухставочный тариф	
	Ставка за содержание электрических сетей	Ставка за оплату потерь электрической энергии в сетях
руб./кВт.ч.	руб./МВт.месяц	руб./МВт.ч.
0,4108	112 907,72	72,31

Тарифы на услуги по передаче электрической энергии по электрическим сетям, принадлежащим на праве собственности или ином законном основании, рассчитываются **на основе долгосрочных параметров регулирования на 2015-2019 годы**, методом долгосрочной индексации необходимой валовой выручки. Планируемый период 2018 год является тчетвертым годом второго долгосрочного периода регулирования.

В соответствии с Методическими указаниями № 98-э, долгосрочные тарифы определяются на основе долгосрочных параметров регулирования. Постановлением Госкомитета от 05.12.2014 № 3-9/э для Горьковской дирекции Трансэнерго установлены следующие долгосрочные параметры (таблица 1):

Таблица 1. Долгосрочные параметры регулирования на 2015-2019 годы

Год	Базовый уровень подконтроль-ных расходов, млн.руб.	Индекс эффектив-ности подконт-рольных расходов, %	Коэффициент эластичности подконт-рольных расходов по количеству активов, %	Величина технологического расхода (потерь) электрической энергии, %				Уровень надежности реализуемых товаров (услуг)	Уровень качества реализуе-мых товаров (услуг)	Уровень качества осуществл яемого технологи ческого присоеди-нения
				ВН	СН-I	СН-II	НН			
2015	18,43701	1	75	1,10	0,45	4,80	8,88	0,001577	1,0102	0
2016	x	1	75	1,10	0,45	4,80	8,88	0,001553	1,0102	0
2017	x	1	75	1,10	0,45	4,80	8,88	0,001530	1,0102	0
2018	x	1	75	1,10	0,45	4,80	8,88	0,001507	1,0102	0
2019	x	1	75	1,10	0,45	4,80	8,88	0,001484	1,0102	0

Согласно п.6 Методических указаний № 98-э долгосрочные параметры регулирования устанавливаются на долгосрочный период регулирования, в течение которого они не пересматриваются.

Объекты электросетевого хозяйства сетевой организации.

Горьковская дирекция Трансэнерго оказывает услуги по передаче электрической энергии с использованием следующих объектов электросетевого хоз-ва:

- Подстанция 110-150 кВ – 6 шт.;
- Подстанция 35 кВ – 3 шт.;
- Силовые трансформаторы 110-150 кВ – 13 шт.;
- Силовые трансформаторы 35 кВ – 32 шт.;
- Силовые трансформаторы 1-20 кВ – 10 шт.;
- Мачтовая (столбовая) ТП 1-20 кВ – 765 шт.;
- Однотрансформаторные ТП 1-20 кВ – 157 шт.;
- Двухтрансформаторные ТП 1-20 кВ – 73 шт.;
- Четырехтрансформаторные ТП 1-20 кВ – 2 шт.;
- Однотрансформаторные ТП 35 кВ – 93 шт.;
- ВЛ 35 кВ – 27,2 км.;
- ВЛ 1-20 кВ – 1 072,3 км;
- КЛ 3-10 кВ – 35,7 км;
- ВЛ 0,4 кВ – 261,5 км;
- КЛ до 1 кВ – 183,5 км.

С 2013 года количество условных единиц не менялось.

Электрооборудование Горьковской дирекции Трансэнерго на 2018 год в условных единицах составляет 9 279,150. Информация по перечню электрооборудования и расчету у.е., предоставленная организацией (таблица № П2.1 и таблица № П2.2), не согласована с котлодержателем ОАО «Сетевая компания».

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

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

Согласно Учетной политике ОАО «РЖД» затраты, связанные с передачей электрической энергии по сетям Общества, подлежащие учету у соответствующего подразделения Общества, определяются в соответствии с распоряжением ОАО «РЖД» № 1599р от 7 августа 2012 года «О внесении изменений в Методику учета затрат в расчете тарифа на передачу электрической энергии по сетям ОАО «РЖД», утвержденную распоряжением ОАО «РЖД» от 31.12.2004 г. № 4418р, с учетом требований Номенклатуры доходов и расходов по видам деятельности ОАО «РЖД». Согласно Приказу ОАО «РЖД».

ОАО «РЖД» не ведет раздельный учет по регулируемому виду деятельности. В формах статистической и бухгалтерской отчетности не выделена информация, касающаяся непосредственного регулируемого вида деятельности. Следовательно, не представляется возможным оценить достоверность представленной

информации. Следовательно, отчетность по формам 1.3 и 1.6 согласно Приказу Минэнерго России от 13.12.2011 № 585, представленная Горьковской дирекцией Трансэнерго, не совпадает со структурой и объемом затрат на оказание услуг по передаче электрической энергии, опубликованная на официальном сайте ОАО «РЖД» и с бухгалтерской отчетностью предприятия в целом за 2016 год.

Ответственность за достоверность информации, приведенной в предложении об установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии, несет сетевая организация.

Утверждение и применение методики раздельного учета, подразумевающей экономическое обоснованное отнесение расходов к деятельности по оказанию услуг «Передача электрической энергии сторонними потребителями по сетям ОАО «РЖД» и субъектам Российской Федерации планировалось в 2016 году. Однако на сегодняшний день данная методика в Госкомитет не предоставлена.

2. Оценка финансового состояния организации, осуществляющей регулируемую деятельность.

Оказание услуг по передаче электрической энергии для Горьковской дирекции Трансэнерго является не основным видом деятельности. Данная организация не ведет раздельный учет по регулируемому виду деятельности.

По итогам 2016 года согласно представленной бухгалтерской отчетности (отчета о финансовых результатах) чистая прибыль в целом по ОАО «РЖД» составила 6 500 млн.руб. Прибыль от регулируемого вида деятельности (передаче электрической энергии по распределительным сетям) не указана.

В формах статистической, бухгалтерской и налоговой отчетностей информация представлена в целом по всем видам деятельности ОАО «РЖД», в результате чего дать оценку финансового результата от регулируемого вида деятельности не предоставляется возможным.

На ОАО «РЖД» (в границах полигона Горьковской железной дороги) передача электрической энергии осуществляется через сети и устройства Юдинской и Ижевской дистанций электроснабжения (далее ЭЧ-7 и ЭЧ-8 соответственно).

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

Горьковской дирекцией Трансэнерго предоставлена информация по балансу электрической энергии (мощности) по электрическим сетям ВН, СН1, СН2 и НН за 2016-2018 гг. (форма П1.4), не согласованная с ОАО «Сетевая компания», и структуры полезного отпуска электрической энергии (мощности) по группам потребителей за 2016-2018 гг. (форма П1.6), не согласованная с АО «Татэнергосбыт».

По предложению организации поступление в сеть на 2018 г. составит 114,68 млн.кВт.ч, полезный отпуск потребителям – 110,928 млн.кВт.ч, потери на субабонентов – 3,75 млн.кВт.ч..

Согласно предоставленной Горьковской дирекцией Трансэнерго структуре полезного отпуска электрической энергии по группам потребителей (форма 1.6),

прогнозный объем полезного отпуска всего по организации составит 395,662 млн.кВтч, из них отпуск субабонентам – 110,928 млн.кВтч.

Согласно п.20 Основ ценообразования, доля на субабонентов рассчитывается от отпуска (передачи) электрической энергии, то есть от объемов, переданных субабонентам. Таким образом, доля на субабонентов на 2018 год составит 28,04 %.

Потери по уровням напряжения (%), указанные в представленных формах, соответствуют установленным Госкомитетом на долгосрочный период регулирования.

В соответствии с п. 38 Основ ценообразования для территориальных сетевых организаций, используется величина потерь электрической энергии при её передаче по электрическим сетям, определенная органами исполнительной власти субъектов Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов на каждый год долгосрочного периода регулирования территориальной сетевой организации исходя из уровня потерь электрической энергии при её передаче по электрическим сетям, определенного органа исполнительной власти субъектов Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов, и величины планового отпуска электрической энергии в сеть. Расчет потерь приведен в таблице 2:

Таблица 2. Расчет потерь электрической энергии

Показатели	**Ед.изм.**	**Всего**	**В том числе**			
			ВН	**СН 1**	**СН 2**	**НН**
Поступление в сеть	млн.кВт.ч	114,678	113,682	41,004	28,805	10,161
Потери	млн.кВт.ч	3,75	1,280	0,184	1,384	0,903
Потери установленные	%	3,27	1,10	0,45	4,80	8,88
Отпуск из сети	млн.кВт.ч	110,928	43,915	40,482	17,273	9,258
Трансформировано	млн.кВт.ч		68,487	0,339	10,148	

На основании установленных Госкомитетом величин технологического расхода (потерь) электрической энергии и прогнозных объемов поступления электрической энергии в сеть, соответствующих уровням напряжения, величина потерь по электрическим сетям Горьковской дирекции Трансэнерго на 2018 год составит 3,75 млн.кВтч (равная предложению предприятия).

Величина поступления электрической энергии в сеть Горьковской дирекции Трансэнерго на 2018 год составит 114,678 млн.кВтч. с ростом на 0,88 % от факта 2016 года (113,673 млн.кВтч.) и с ростом на 1,73 % от установленной Госкомитетом величины на 2017 год (112,725 млн.кВтч.).

Показатели в части полезного отпуска электроэнергии потребителям, заявленной мощности и потерь электроэнергии за 2 предшествующих года, текущий год и расчетный период регулирования приведены в таблице 3:

Таблица 3. Показатели полезного отпуска электроэнергии, заявленной мощности и потерь электроэнергии за 2015-2018 годы

Показатели	Ед.изм.	2015 факт	2016 факт	2017 установлено	2018 прогноз
Объем полезного отпуска электроэнергии на субабонентов	млн.кВтч.	109,039	110,928	109,039	110,928
Заявленная (расчетная) мощность	МВт	26,963	27,430	26,963	27,430
Технологические потери электрической энергии	млн.кВтч.	3,873	2,745	3,686	3,750

4. Анализ экономической обоснованности расходов по статьям расходов.

Госкомитетом рассмотрены предоставленные расчеты об установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии на 2018 год по сетям Горьковской дирекции Трансэнерго и проведена оценка затрат в соответствии с главой 25 Налогового Кодекса Российской Федерации, Постановлением № 1178 и Методическими указаниями.

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

Рассмотрев предоставленные материалы, Госкомитетом проведена оценка экономической обоснованности расходов, включаемых в НВВ на услуги по передаче электрической энергии, в результате на 2018 год приняты следующие значения по статьям затрат в нижеуказанных размерах.

4.1. Подконтрольные расходы

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

- ИПЦ на 2018 год – 103,7 %;
- индекс изменения количества активов на 2018 год – 0,0, который рассчитан исходя из не изменения количества условных единиц (9 279,150 условных единиц на 2017 и 2018 года)
- индекс эффективности подконтрольных расходов – 1%.
- коэффициент эластичности затрат по росту активов – 0,75.

На основании указанных параметров и в соответствии с п.11 Методических указаний № 98-э рассчитан итоговый коэффициент индексации подконтрольных расходов, который составил 1,03.

На 2017 год подконтрольные расходы установлены в размере **20 319,45 тыс.руб.** в том числе:

1). материальные затраты – 549,20 тыс.руб.;
2). затраты на оплату труда – 10 163,51 тыс.руб.;
3). прочие расходы – 9 606,74 тыс.руб.

Таким образом подконтрольные расходы на 2018 год приняты в размере **20 860,56 тыс.руб. (20 920,90*1,03)**, в том числе:

1). материальные затраты – 563,82 тыс.руб.;

2). затраты на оплату труда – 10 434,17 тыс.руб.;

3). прочие расходы – 9 862,57 тыс.руб..

Отмечаем, что согласно Постановлению № 1178 организации, осуществляющие регулируемую деятельность, до 1 мая года, предшествующего очередному периоду регулирования, представляют в органы исполнительной власти субъектов Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов предложения (заявление об установлении тарифов)

4.2. Неподконтрольные расходы:

Согласно предложению организации неподконтрольные расходы на 2018 год составят 16 237,06 тыс.руб., в том числе:

1). отчисления на социальные нужды – 5 319,17 тыс.руб.

2). амортизация основных средств – 10 254,13 тыс.руб.

3). налог на имущество – 635,12 тыс.руб.

4). арендная плата – 0,0 тыс.руб.

5). плата за землю – 10,87 тыс.руб.

6). прочие налоги и сборы – 5,45 тыс.руб.

7). налог на прибыль – 2,05 тыс.руб.

8). прибыль на прочие цели (проценты за кредит, услуги банка) – 10,27 тыс.руб.

4.2.1. Отчисления на социальные нужды приняты в размере 3 155,29 тыс.руб.

Расчет произведен исходя из применения страхового взноса в размере 30,24 %, от принятого ФОТ.

Страховой взнос состоит из:

- страховые взносы по обязательному пенсионному страхованию – 22%;
- страховые взносы на обязательное медицинское страхование – 5,1%;
- страховые взносы на обязательное социальное страхование на случай временной нетрудоспособности – 2,9%.
- страховые взносы от несчастных случаев на производстве – 0,24 %.

Размер страхового тарифа на обязательное социальное страхование от несчастных случаев с января 2017 года составляет 0,24 %, который определен Филиалом №26 ГУ-Нижегородского РО ФСС РФ согласно уведомлению о размере страховых взносов на обязательное социальное страхование от несчастных случаев на производстве и профессиональных заболеваний.

4.2.2. Амортизация основных средств на субабонентов заявлена организацией в размере 10 254,13 тыс.руб.

Госкомитетом проведен анализ расшифровки амортизационных отчислений по электроэнергетическому оборудованию, участвующему в передаче электрической энергии: первоначальная стоимость оборудования, конечная стоимость оборудования, срок полезного использования, начисленная

амортизация. Из расчета было исключено оборудование, самортизированное на 2018 год.

Отмечаем, что сроки полезного использования основных средств организации приняты на максимальном уровне по соответствующим амортизационным группам согласно Постановлению Правительства РФ от 01.01.2002 № 1.

Таким образом, амортизацию на 2018 год Госкомитет принимает в размере 9 497,88 тыс.руб.

4.2.3. Налог на имущество заявлен организацией в размере 635,12 тыс.руб. Рассмотрев и проанализировав амортизационную ведомость по электроэнергетическому оборудованию, Госкомитетом принимается налог на имущество по предложению придприятия – 635,12 тыс.руб.

4.2.4. Согласно предложению организации плата за землю составляет 10,87 тыс.руб. В связи с отсутствием подтверждающих документов, Госкомитетом не приняты данные расходы.

4.2.5. Согласно предложению организации прочие налоги и сборы составляют 5,45 тыс.руб. К ним относится налог на пользователей автодорог (транспортный налог) по Юдинской, Ижевской и Горьковской Дирекциям. Госкомитетом приняты данные расходы на уровне предложения предприятия 5,45 тыс.руб.

4.2.6. Прибыль на прочие цели (проценты за кредит, услуги банка) заявлена организацией в размере 10,27 тыс.руб. Госкомитет принимает расходы по статье «Прибыль на прочие цели» в размере 3,84 тыс.руб. с учетом индексации на 2018 год утвержденной величины 2017 года (= 3,73*1,03).

4.2.7. Налог на прибыль не принимается Госкомитетом, так как прибыль за факт 2016 года от регулируемой деятельности – передаче электрической энергии не заявлена (согласно форме 1.3 приказа Минэнерго России от 13.12.2011 № 585).

На основании изложенного, неподконтрольные расходы на 2018 год составляют 13 297,57 тыс.руб.

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

4.4.1. Корректировка подконтрольных расходов ($\Delta ПР_{2018}$).

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

$$\Delta ПР_{2018} = ПР^{уст}_{2015} * (1 - X_{2018}) * (1 + ИПЦ^{ф}_{2016}) * (1 + К_{эл} * ИКА^{ф}_{2016}) - ПР^{уст}_{2016} =$$

18 437,01* (1-1%) * (1 + 7,1 %) * (1+ 0,75 *0,00) – 19 603,34= -54,76 тыс.руб.,

где $ПР^{уст}_{2015}$ – подконтрольные расходы, учтенные Госкомитетом в 2015 году, тыс.руб. (18 437,01);

$ПР^{уст}_{2016}$ – подконтрольные расходы, учтенные Госкомитетом в 2016 году, тыс.руб. (19 603,34);

X_{2018} – индекс эффективности подконтрольных расходов, установленный в процентах (1 %);

$ИПЦ^{ф}_{2016}$ – фактические значения индекса потребительских цен в 2016 году (7,1 %);

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

$ИКА^{ф}_{2016}$ – индекс изменения количества активов (УЕ) по факту 2016 года, определяемый по формуле (0,00):

$ИКА^{ф}_{2016} = (УЕ^{ф}_{2016} – УЕ^{ф}_{2015}) / УЕ^{ф}_{2015} = (9\ 279{,}150 – 9\ 279{,}150) / 9\ 279{,}150 = 0{,}00$.

Таким образом, корректировка подконтрольных расходов составила:
- 54,76 тыс.руб., согласно фактическим данным формы 1.3 за 2016 год приказа Минэнерго от 13.12.2011 № 585 и структуры и объема затрат на услуги по передаче электрической энергии, опубликованной на официальном сайте ОАО «РЖД»).

4.4.2. Корректировка неподконтрольных расходов ($\Delta НР_{2018}$).

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

$\Delta НР_{2018} = НР^{расх.факт.}_{2016} – НР^{расх.план}_{2016} = 13\ 323{,}05 – 13\ 375{,}53 = -52{,}48$ тыс.руб.,

где $НР^{расх.факт.}_{2016}$, $НР^{расх.план}_{2016}$ – пересчитанная фактическая и плановая величина неподконтрольных расходов в 2016 году (таблица 4).

Таблица 4. Плановые и фактические величины неподконтрольных расходов на 2016 год

тыс.руб.

№ п/п	Показатель	Утверждено ГКРТТ на 2016 год	Факт 2016 года по предложению организации	Факт 2016 года, признанный ГКРТТ экономически обоснованным
1.	**Неподконтрольные расходы, в т.ч.:**	**13 375,53**	**15 419,96**	**13 323,05**
1.1.	Отчисления на социальные нужды	2 980,82	5 165,83	2 980,82
1.2.	Амортизация основных средств	9 305,21	10 254,13	9 305,21
1.3.	Налог на имущество	1 037,02	-	1 037,02
1.4.	Аренда	4,29	-	0
1.5.	Плата за землю	9,06	-	0
1.6.	Прочие налоги и сборы	34,81	-	0
1.7.	Налог на прибыль	0,72	-	0
1.8.	Прибыль на прочие цели (проценты за кредит, услуги банков)	3,6	**-**	0
2.	Доля на субабонентов	26,84 %	28,04 %	26,84 %
Итого корректировка неподконтрольных расходов (= факт, признанный ГКРТТ – утверждено)		- 52,48		

Фактические данные за 2016 год по статьям затрат пунктов 1.4. – 1.8. (таблица 4) в тарифном деле (бухгалтерская отчетность, данные раздельного учета и проч.) не представлены, следовательно Госкомитет принимает данные затраты равными 0.

Прибыль от передачи электрической за 2016 год Горьковской дирекцией Трансэнерго не заявлена. Следовательно, налог на прибыль отсутствует.

Таким образом, корректировка неподконтрольных расходов составила: **-52,48 тыс.руб.**

4.4.3. Корректировка НВВ с учетом изменения полезного отпуска и цен на электрическую энергию ($ПО_{2018}$).

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

$ПО_{2018} = (Э^{отп.ф}_{2016} – Э^{отп}_{2016}) * ЦП^{ф}_{2016} * \alpha_{2016} + Э^{отп}_{2016} * (ЦП^{ф}_{2016} – ЦП_{2016}) * \alpha_{2016}$ = (113,673 – 118,877) * 2 047,517 * 3,43 % + 118,877* (2 047,517 – 1 953,75) * 3,43 % = 16,85 тыс.руб;

где $Э^{отп.ф}_{2016}$ – фактический объем отпуска электрической энергии в сеть территориальной сетевой организации, определяемый регулирующими органами в 2016 году (113,673, согласно фактическим данным полезного отпуска на субабоненты и фактического объемы купленной электроэнергии для компенсации потерь по договорам с АО «Татэнергосбыт»);

$Э^{отп}_{2016}$ - прогнозный объем отпуска электрической энергии в сеть территориальной сетевой организации, определенный регулирующими органами на 2016 год (118,877, согласно принятых Госкомитетом величин на 2016 год);

$ЦП^{ф}_{2016}$ - фактическая цена покупки потерь электрической энергии в сетях (с учетом мощности) в 2016 году (2 047,517).

Необходимо отметить, что в 2016 году Горьковская дирекция Трансэнерго осуществляла покупку потерь у АО «Татэнергосбыт» и ООО «РУСЭНЕРГОСБЫТ». Фактическая цена покупки потерь за 2016 год сложилась исходя из средневзвешенных цен покупки потерь у АО «Татэнергосбыт и ООО «РУСЭНЕРГОСБЫТ»;

$ЦП_{2016}$ - прогнозная цена покупки потерь электрической энергии в сетях (с учетом мощности) в 2016 году, учтенная при установлении тарифа на услуги по передаче электрической энергии по электрическим сетям, принадлежащим на праве собственности или ином законном основании территориальным сетевым организациям(1 953,75 согласно принятой Госкомитетом величине на 2016 год);

α_{2016} - величина технологического расхода (потерь) электрической энергии, установленная регулирующим органом на 2016 год (3,43 %).

Таким образом, корректировка НВВ с учетом изменения полезного отпуска составит: **16,85 тыс.руб.**

4.4.4. Корректировка НВВ, осуществляемая в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы на 2016 год ($В_{2018}^{коррИП}$).

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

В связи с тем, что у Горьковской дирекции Трансэнерго отсутствует утвержденная инвестиционная программа, указанная корректировка Госкомитетом не осуществляется.

Таким образом, итоговая корректировка НВВ по результатам деятельности за 2016 год в соответствии с Методическими указаниями № 98-э составляет:
- 90,39 тыс.руб. (= - 54,76 + (- 52,48) + (16,85) + 0,00).

4.4.5. Корректировка по показателям надежности и качества оказываемых услуг с учетом понижающего (повышающего) коэффициента ($КНК_{2018}$).

$КНК_{2018}$ – понижающий (повышающий) коэффициент, корректирующий необходимую валовую выручку сетевой организации с учетом надежности и качества производимых (реализуемых) товаров (услуг) в 2018 году.

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

$КНК_{2018} = К_{об} * П_{кор}$ = - 0,25 * 2 % = - 0,005;

где $К_{об}$ – обобщенный показатель уровня надежности и качества оказываемых услуг в 2018 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%.

$К_{об} = \alpha * К_{над} + б1 * К_{кач1} + б2 * К_{кач2} = 0,65 * 0 + 0,25 * (-1) + 0,1 * 0 =$ - 0,25

где α, б1 и б2 – коэффициенты значимости показателей надежности и качества оказываемых услуг: α = 0,65, б1 = 0,25 и б2 = 0,1 (согласно п.5.1.3. Методических указаний № 1256);

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

$К_{кач1}$ и $К_{кач2}$ – коэффициенты достижения (недостижения, перевыполнения) уровня качества оказываемых услуг (определяются в соответствии с п.4.1.2 и 4.1.4. Методических указаний № 1256).

Таблица 5. Оценка фактических и плановых показателей надежности и качества за 2016 год

Показатель	**Утверждено ГК РТТ**	**Факт организации**	**Оценка** (согласно п.4.1.2 и 4.1.4. Методических указаний № 1256)
Уровень надежности реализуемых товаров (услуг), $К_{над}$	0,001553	0,0018	0 (достигнуто)
Уровень качества осуществляемого технологического присоединения, $К_{кач1}$	0	1,28	-1 (не достигнуто)
Уровень качества реализуемых товаров (услуг), $К_{кач2}$	0,0102	0,9653	0 (достигнуто)

В соответствии с указанными формулами, а также исходя из отчетных данных организации за 2016 год по показателям надежности и качества, Госкомитет рассчитал коэффициент ($КНК_{2018}$), корректирующий установленную Госкомитетом НВВ на передачу Горьковской дирекцией Трансэнерго на 2016 год (30 020,04 тыс.руб). $КНК_{2018}$ составил: **-** 0,005.

Таким образом, корректировка по показателям надежности и качества оказываемых услуг с учетом понижающего (повышающего) коэффициента ($КНК_{2018}$) составила: **- 165,10 тыс.руб. (= 30 020,04 * - 0,005 тыс.руб).**

С учетом итоговой корректировки НВВ на содержание по результатам деятельности за 2016 год, корректировки по показателям надежности и качества оказываемых услуг экономически обоснованная сумма необходимой валовой выручки на услуги по передаче электрической энергии для Горьковской дирекции Трансэнерго на 2018 год на субабонентов (28,04 %) составила **33 902,64 тыс. руб**, в т.ч.:

- подконтрольные расходы: 20 860,56 тыс.руб.;
- неподконтрольные расходы: 13 297,57 тыс.руб.;
- итоговая корректировка НВВ на содержание по результатам деятельности за 2016 год: - 90,39 тыс.руб.;
- корректировка по показателям надежности и качества: **-** 165,10 тыс.руб.

4.5. Оплата потерь.

В соответствии с п.13 Методических указаний № 98-э необходимая валовая выручка в части оплаты технологического расхода (потерь) электрической энергии на 2018 год определяется произведением величины потерь в электрических сетях на прогнозную цену (тариф) покупки потерь на 2018 год. Прогнозная цена покупки потерь определяется согласно формуле 12 Методических указаний № 98-э.

Таким образом, необходимая валовая выручка на оплату потерь на 2018 год для Горьковской дирекции Трансэнерго составит 8 712,88 тыс.руб, в т.ч.:

- на 1 полугодие = 4 271,03 тыс. руб. (1,88 млн.кВт ч * 2 277,879 тыс. руб.);
- на 2 полугодие = 4 441,86 тыс.руб. (1,88 млн.кВт ч* 2 368,994 тыс.руб.).

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

Балансовая прибыль, принимаемая при установлении тарифов на передачу электрической энергии на 2018 год (Таблица № П.1.21 к Методическим указаниям), организацией не заявлена.

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

Таблица 6

тыс.руб.

№ п/п	Наименование показателя	Утверждено ГКРТТ на 2017 год	Утверждено ГКРТТ на 2018 год			Рост предложения ГКРТТ на 2018г к установл. 2017г.
			Год	1 полугодие	2 полугодие	
1	**Подконтрольные расходы, в т.ч.:**	**20 319,45**	**20 860,56**	**10 430,28**	**10 430,28**	**102,66**
1.1.	Материальные затраты	549,20	563,82			102,66
1.2.	Затраты на оплату труда	10 163,51	10 434,17			102,66
1.3.	Прочие затраты	9 606,74	9 862,57			102,66
2	***Объем условных единиц***	**9 279,15**	**9 279,15**			**100,00**
3	***Индекс потребительских цен, определенный с учетом социально-экономического развития, 7 %***	0,05	0,037			
4	***Индекс эффективности подконтрольных расходов,1 %***	0,01	0,01			
5	***Коэффициент эластичности подконтрольных расходов по количеству активов***	0,75	0,75			
6	***Индекс изменения количества активов, %***	0,00	0,00			
7	***Итого коэффициент индексации, %***	1,04	1,03			
8	**Неподконтрольные расходы, в т.ч.:**	**12 747,16**	**13 297,57**	**6 648,79**	**6 648,79**	**104,32**
8.1.	Отчисления на социальные нужды	3 089,71	3 155,29			102,12
8.2.	Амортизация основных средств	8 976,37	9 497,88			105,81
8.3.	Налог на имущество	651,96	635,12			97,42
8.4.	Аренда имущества	3,82	0,00			0,00
8.5.	Плата за землю	7,29	0,00			0,00
8.6.	Прочие налоги и сборы (транспортный налог)	13,88	5,45			39,26
8.7.	Налог на прибыль	0,40	0,00			0,00
8.8.	Выпадающие доходы	0,00	0,00			
8.9.	Прибыль на прочие цели (проценты за кредит, услуги банка)	3,73	3,83			102,66
9	**Итоговая корректировка НВВ (стр.4.1+стр.4.2+стр.4.3+стр.4.4)**		-90,39			
9.1.	**Корректировка ΔПР**		-54,76			
9.2.	**Корректировка ΔНР**		-52,48			
9.3.	**Корректировка ПО**		16,85			
9.4.	**Корректировка ИП**		0,00			
10	**Корректировка по НиК**		-165,10			
11	**Необходимая валовая выручка, отнесенная на передачу электрической энергии**	**33 066,61**	**33 902,64**	**16 951,32**	**16 951,32**	**102,53**
12	Полезный отпуск на субабонентов,	109,04	110,93	55,46	55,46	101,73
13	Доля полезного отпуска на субабонентов,	26,92	28,04	28,04	28,04	104,15
14	Заявленная мощность, МВт.	26,96	27,43	27,43	27,43	101,73
15	**Ставка на содержание, руб./МВт в**	**102 197,50**	**102 997,45**	**102 997,45**	**102 997,45**	**100,78**
16	НВВ на оплату потерь	7 361,82	8 712,88	4 271,03	4 441,86	118,35
17	Средневзвешенный тариф покупки, руб./МВт.ч	1 997,24	2 323,44	2 277,88	2 368,99	116,33
18	Потери на субабонентов, млн.кВт.ч.	3,69	3,75	1,88	1,88	101,74
19	**Ставка на оплату технологического расхода (потерь) электроэнергии, руб./МВтч**	**67,52**	**78,55**	**77,01**	**80,09**	116,34
20	**Одноставочный тариф, руб./кВт.ч.**	**0,37077**	**0,38417**	**0,38263**	**0,38571**	103,61
21	**Итого НВВ**	**40 428,44**	**42 615,52**	**21 222,34**	**21 393,18**	**105,41**
22	На 1 у.е.	3,56	3,65			

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

Расчеты тарифов соответствуют формам предоставления 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. Горьковская дирекция Трансэнерго владеет на праве собственности и (или) на ином законном основании на срок не менее долгосрочного периода регулирования трансформаторными и иными подстанциями с установленными силовыми трансформаторами, участвующими в передаче электрической энергии, суммарной мощностью 480 МВА.

8.2. Горьковская дирекция Трансэнерго владеет линиями электропередач участвующими в передаче электрической энергии следующих уровней напряжения, присоединенных к трансформаторам, указанным в п.8.1.:

- среднее первое напряжение (СН1) – 27,2 км.
- среднее второе напряжение (СН2) – 1108 км.
- низкое напряжение (НН) – 445 км.

8.3. За 3 предшествующих расчетных периода регулирования Госкомитетом в отношении Горьковской дирекции Трансэнерго 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 +7(495) 995-92-27.

8.5. Официальный сайт в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет»: www.rzd.ru.

На основании изложенного, Госкомитетом **ПРЕДЛАГАЕТСЯ:**

1. Принять в расчет тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям Горьковской дирекции Трансэнерго на 2018 год:

- заявленную мощность в размере 27,43 МВт;
- полезный отпуск в размере 110,93 млн.кВт.час;
- потери электрической энергии в размере 3,75 млн.кВт.час.

2. Утвердить индивидуальные тарифы на услуги по передаче электрической энергии для Горьковской дирекции Трансэнерго на 2018 год в следующих размерах (без НДС):

Наименование сетевых организаций	с 1 января 2018 г. по 30 июня 2018 г.		
	Двухставочный тариф		Одноставочный тариф
	ставка за содержание электрических сетей	ставка на оплату технологического расхода (потерь)	
	руб./МВт·мес	руб./МВт·ч	руб./кВт·ч
Горьковская дирекция Трансэнерго	102 997,45	77,01	0,38263

Наименование сетевых организаций	с 1 июля 2018 г. по 31 декабря 2018 г.		
	Двухставочный тариф		Одноставочный тариф
	ставка за содержание электрических сетей	ставка на оплату технологического расхода (потерь)	
	руб./МВт·мес	руб./МВт·ч	руб./кВт·ч
Горьковская дирекция Трансэнерго	102 997,45	80,09	0,38571