ГОСУДАРСТВЕННЫЙ КОМИТЕТ РЕСПУБЛИКИ ТАТАРСТАН ПО ТАРИФАМ

ТАТАРСТАН РЕСПУБЛИКАСЫНЫҢ ТАРИФЛАР БУЕНЧА ДӘҮЛӘТ КОМИТЕТЫ

11.12.2019 г. Казань № 31-ПР

УТВЕРЖДАЮ
Врио председателя Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам
_____ Л.П.Борисова

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

Присутствовали:
председательствующий:
Штром А.Л., первый заместитель председателя Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам;

члены Правления:
Зубова Н.Д., представитель Ассоциации «Некоммерческое Партнерство Совет рынка по организации эффективной системы оптовой и розничной торговли электрической энергией и мощностью»;
Солдатова Л.В., начальник отдела организации, контроля и сопровождения принятия тарифных решений Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам;
Павлов С.В., заместитель председателя Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам;
Хабибуллина Л.В., заместитель председателя Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам;
представили свое мнение в письменной форме:
Борисова Л.П., заместитель председателя Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам;

от Межотраслевого совета потребителей по вопросам деятельности субъектов естественных монополий при Президенте Республики Татарстан:

Халиков Т.Р., ответственный секретарь;

от Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам:

Гайфуллин Р.Э., начальник отдела регулирования тарифов на электрическую энергию;

Бальбекова Ю.Н., ведущий советник отдела регулирования тарифов на электрическую энергию;

Ермохин С.А., ведующий специалист отдела регулирования тарифов на электрическую энергию;

Листровая О.Е., ведущий советник отдела регулирования тарифов на электрическую энергию;

Селистровская Т.А., ведущий консультант отдела регулирования тарифов на электрическую энергию;

от ФГБОУ ВО «Казанский национальный исследовательский технологический университет»:

Губайдуллин Р.Н., главный энергетик;

от ОАО «Сетевая компания»:

Нугуманова С.Н., начальник отдела тарифной политики;

Нигматуллина Л.А., экономист;

от ООО «ТранзитЭнергоМонтаж»:

Киряшин К.М., директор;

Никонорова Е.М., экономист;

Туганов С.В., мастер;

от АО «Электросетевая компания»:

Киняшкина С.А., экономист;

Низамутдинов Р.И., юрист;

от ООО «Экострой Инжиниринг»:

Хайрулина Э.Ш., экономист;

Рылов Ю.А., главный инженер;

от ООО «ПЭС-НК»:

Рогов Е.В., директор;

Удалов А.В., главный инженер;

Грачева Н.Е., главный бухгалтер;

от Филиала ОАО «РЖД» Трансэнерго Куйбышевская дирекция по энергообеспечению:

Копылов В.Г., заместитель начальника;

от ООО «КЭК»:
Юдин А.В., генеральный директор;

от ООО «Камаз-Энерго»:
Никитина Н.А., руководитель группы по регулируемым видам деятельности;
Тихонова Ю.Л., ведущий экономист.

Повестка дня:

1. Об установлении индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между сетевыми организациями Федеральным Казенным предприятием «Казанский государственный казенный пороховой завод» и Открытым акционерным обществом «Сетевая компания» на 2020-2024 годы

Выступающий Листровая Ольга Евгеньевна

2. Об установлении индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между сетевыми организациями Публичным акционерным обществом «Татнефть» им.В.Д.Шашина» и Открытым акционерным обществом «Сетевая компания» на 2020-2024 годы

Выступающий Листровая Ольга Евгеньевна

3. Об установлении индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между сетевыми организациями Казанским авиационным заводом им. С.П. Горбунова – филиал ПАО «Туполев» и Открытым акционерным обществом «Сетевая компания» на 2020-2024 годы

Выступающий Селистровская Тамара Алексеевна

4. Об установлении индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между сетевыми организациями Обществом с ограниченной ответственностью «ТранзитЭнергоМонтаж» и Открытым акционерным обществом «Сетевая компания» на 2020-2024 годы

Выступающий Селистровская Тамара Алексеевна

5. Об установлении индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между сетевыми организациями Публичным акционерным обществом «Нижнекамскшина» и Открытым акционерным обществом «Сетевая компания» на 2020-2024 годы

Выступающий – Селистровская Тамара Алексеевна

6. О корректировке на 2020 год долгосрочных индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между сетевыми

организациями Акционерным обществом «Электросетевая компания» и Открытым акционерным обществом «Сетевая компания», установленных постановлением Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам от 15.12.2017 № 3-14/э

Выступающий – Бальбекова Юлия Назымовна

7. О корректировке на 2020 год долгосрочных индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между сетевыми организациями Обществом с ограниченной ответственностью «Экострой Инжиниринг» и Открытым акционерным обществом «Сетевая компания», установленных постановлением Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам от 07.12.2018 № 3-7/э

Выступающий – Бальбекова Юлия Назымовна

8. Об установлении индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между сетевыми организациями Обществом с ограниченной ответственностью «Предприятие электрических сетей - НК» и Открытым акционерным обществом «Сетевая компания» на 2020-2024 годы

Выступающий – Бальбекова Юлия Назымовна

9. Об установлении индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между сетевыми организациями Филиалом Открытого акционерного общества «РЖД» Трансэнерго Куйбышевская дирекция по энергообеспечению и Открытым акционерным обществом «Сетевая компания» на 2020-2024 годы

Выступающий Бальбекова Юлия Назымовна

10. Об установлении индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между сетевыми организациями Филиалом Открытого акционерного общества «РЖД» Трансэнерго Горьковская дирекция по энергообеспечению и Открытым акционерным обществом «Сетевая компания» на 2020-2024 годы

Выступающий – Бальбекова Юлия Назымовна

11. Об установлении индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между сетевыми организациями Обществом с ограниченной ответственностью «Казанская энергетическая компания» и Открытым акционерным обществом «Сетевая компания» на 2020-2024 годы

Выступающий Ермохин Станислав Александрович

12. Об установлении индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между сетевыми организациями

Обществом с ограниченной ответственностью «СК-16» и Открытым акционерным обществом «Сетевая компания» на 2020-2024 годы

Выступающий Ермохин Станислав Александрович

13. Об установлении индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между сетевыми организациями Обществом с ограниченной ответственностью «КАМАЗ-Энерго» и Открытым акционерным обществом «Сетевая компания» на 2020-2024 годы

Выступающий Ермохин Станислав Александрович

14. Об установлении индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между сетевыми организациями Акционерным обществом «Татнефтепром-Зюзеевнефть» и Открытым акционерным обществом «Сетевая компания» на 2020-2024 годы

Выступающий Ермохин Станислав Александрович

15. Об установлении индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между сетевыми организациями Акционерным обществом «Химический завод им. Л.Я.Карпова» и Открытым акционерным обществом «Сетевая компания» на 2020-2024 годы

Выступающий Ермохин Станислав Александрович

16. Об установлении индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между сетевыми организациями Акционерным обществом «Оборонэнерго» филиал «Волго-Вятский» и Открытым акционерным обществом «Сетевая компания» на 2020-2024 годы

Выступающий – Ермохин Станислав Александрович

1. Слушали:

Листровая О.Е. доложила о проекте постановления Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам «Об установлении индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между сетевыми организациями Федеральным Казенным предприятием «Казанский государственный казенный пороховой завод» на 2020-2024 годы» (экспертное заключение 1 прилагается).

Выступили:

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

- в экспертном заключении отсутствуют сведения о фактической численности персонала (расчет затрат на оплату труда произведен исходя из нормативной численности). В соответствии с п.26 Основ ценообразования при определении расходов на оплату труда, включаемых в необходимую валовую выручку, регулирующие органы определяют размер фонда оплаты труда с учетом отраслевых

тарифных соглашений, заключенных соответствующими организациями, и фактического объема фонда оплаты труда и фактической численности работников в последнем периоде регулирования;

- приложение 2 к проекту решения не соответствует Приложению № 4 к решению органа исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов Регламента установления цен (тарифов) и (или) их предельных уровней, предусматривающего порядок регистрации, принятия к рассмотрению и выдачи отказов в рассмотрении заявлений об установлении цен (тарифов) и (или) их предельных уровней, и формы решения органа исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов, утв. Приказом ФАС России от 19.06.2018 № 834/18.

Штром А.Л. пояснил в части сведений о фактической численности, что для организации передача электрической энергии не является основным видом деятельности. Раздельный учет затрат не ведется, поэтому Госкомитетом приняты расчетные значения, исходя из предоставленных организацией фактических данных за 2018 год. По второй части замечания было отмечено, что приложение № 2 приведено в соответствие требованиям законодательства.

Голосовали за утверждение постановления Госкомитета «Об установлении индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между сетевыми организациями Федеральным Казенным предприятием «Казанский государственный казенный пороховой завод» на 2020-2024 годы».

Форма голосования открытая:
«за» – 5;
«против» – 1 (Зубова Н.Д.);
«воздержались» – 0.

Решили:

1.1. Установить с 1 января 2020 года по 31 декабря 2024 года индивидуальные тарифы на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между сетевыми организациями Федеральным Казенным предприятием «Казанский государственный казенный пороховой завод» и Открытым акционерным обществом «Сетевая компания» на 2020-2024 годы с календарной разбивкой согласно приложению 1 к настоящему протоколу.

1.2. Установить долгосрочные параметры регулирования для Федерального Казенного предприятия «Казанский государственный казенный пороховой завод», в отношении которого тарифы на услуги по передаче электрической энергии устанавливаются на основе долгосрочных параметров регулирования деятельности территориальной сетевой организации, на 2020-2024 годы согласно приложению 2 к настоящему протоколу.

1.3. Установить необходимую валовую выручку Федерального Казенного предприятия «Казанский государственный казенный пороховой завод» (без учета оплаты потерь) на 2020-2024 годы согласно приложению 3 к настоящему протоколу.

2. Слушали:

Листровая О.Е. доложила о проекте постановления Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам «Об установлении индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между сетевыми организациями Публичным акционерным обществом «Татнефть» имени В.Д.Шашина и Открытым акционерным обществом «Сетевая компания» на 2020-2024 годы» (экспертное заключение 2 прилагается).

Выступили:

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

- в экспертном заключении отсутствует анализ фактических доходов и расходов по регулируемому виду деятельности за 2018 г.,

- не представлен расчет амортизационных отчислении. Экономически обоснованный размер отчислений по факту 2018 года органом регулирования принят в размере 112316,71 тыс. рублей, на 2019 год объем амортизации утвержден в сумме 258238 тыс. рублей, на 2020 год – 385130 тыс. рублей, при этом объем условный единиц в 2019 и 2020 годах одинаковый,

- в экспертном заключении отсутствует обоснование роста прочих расходов с 9,2 млн. рублей, утвержденных на 2019 год, до 32,9 млн. рублей на 2020 год,

- приложение 2 к проекту решения не соответствует Приложению № 4 к решению органа исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов Регламента установления цен (тарифов) и (или) их предельных уровней, предусматривающего порядок регистрации, принятия к рассмотрению и выдачи отказов в рассмотрении заявлений об установлении цен (тарифов) и (или) их предельных уровней, и формы решения органа исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов, утв. Приказом ФАС России от 19.06.2018 № 834/18.

Штром А.Л. по замечанию в части анализа фактических доходов и расходов по регулируемому виду деятельности за 2018 год отметил, что данные анализа могут быть предоставлены к рассмотрению представителю НП «Совет ранка» в рамках тарифного дела. По второму вопросу Александр Леонидович пояснил, что в целях сдерживания роста тарифов в течение долгосрочного периода регулирования по согласованию с организацией Госкомитет учитывал амортизационные отчисления не в полном объеме с поэтапным увеличением. На 2020 год размер амортизационных отчислений принят в полном объеме. По третьему вопросу – рост прочих расходов обусловлен включением затрат на оказание транспортных услуг, согласно заключенным договорам.

Голосовали за утверждение постановления Госкомитета «Об установлении индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между сетевыми организациями Публичным

акционерным обществом «Татнефть» имени В.Д.Шашина и Открытым акционерным обществом «Сетевая компания» на 2020-2024 годы».

Форма голосования открытая:

«за» – 5;

«против» – 1 (Зубова Н.Д.);

«воздержались» – 0.

Решили:

2.1. Установить с 1 января 2020 года по 31 декабря 2024 года индивидуальные тарифы на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между сетевыми организациями Публичным акционерным обществом «Татнефть» имени В.Д.Шашина и Открытым акционерным обществом «Сетевая компания» на 2020-2024 годы с календарной разбивкой согласно приложению 4 к настоящему протоколу.

2.2. Установить долгосрочные параметры регулирования для Публичного акционерного общества «Татнефть» имени В.Д.Шашина, в отношении которого тарифы на услуги по передаче электрической энергии устанавливаются на основе долгосрочных параметров регулирования деятельности территориальной сетевой организации, на 2020-2024 годы согласно приложению 5 к настоящему протоколу.

2.3. Установить необходимую валовую выручку Публичного акционерного общества «Татнефть» имени В.Д.Шашина (без учета оплаты потерь) на 2020-2024 годы согласно приложению 6 к настоящему протоколу.

3. Слушали:

Селистровская Т.А. доложила о проекте постановления Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам «Об установлении индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между сетевыми организациями Казанским авиационным заводом им. С.П.Горбунова – филиал Публичного акционерного общества «Туполев» и Открытым акционерным обществом «Сетевая компания» на 2020-2024 годы» (экспертное заключение 3 прилагается).

Выступили:

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

- в экспертном заключении отсутствует расшифровка затрат на электроснабжение здания электроцеха и обоснование отнесения данных затрат к подконтрольным расходам,

- в экспертном заключении отсутствуют сведения о фактической численности персонала (расчет затрат на оплату труда произведен исходя из нормативной численности). В соответствии с п.26 Основ ценообразования при определении расходов на оплату труда, включаемых в необходимую валовую выручку, регулирующие органы определяют размер фонда оплаты труда с учетом отраслевых тарифных соглашений, заключенных соответствующими организациями, и

фактического объема фонда оплаты труда и фактической численности работников в последнем периоде регулирования;

- в экспертном заключении отсутствует анализ фактических доходов и расходов по регулируемому виду деятельности за 2018 г.,

- приложение 2 к проекту решения не соответствует Приложению № 4 к решению органа исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов Регламента установления цен (тарифов) и (или) их предельных уровней, предусматривающего порядок регистрации, принятия к рассмотрению и выдачи отказов в рассмотрении заявлений об установлении цен (тарифов) и (или) их предельных уровней, и формы решения органа исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов, утв. Приказом ФАС России от 19.06.2018 № 834/18,

- экспертами предлагается установить ставку на потери электрической энергии равную «0».

Селистровская Т.А. пояснила, что по статье «Прочие расходы» включены затраты на электроснабжение здания электроцеха, где размещен обслуживающий персонал.

Штром А.Л. пояснил в части численности персонала, что аналогично ранее рассмотренным организация не ведет раздельного учета. В отношении исключения потерь при расчете тарифа отмечено, что организация не заключила договора на оплату потерь в ОАО «Сетевая компания» в течение долгосрочного периода регулирования. Те суммы, которые предварительно были учтены в тарифе, Госкомитет ежегодно изымал. У таких организаций показатели надежности снижены и есть риск, что они потеряют статус ТСО. Поэтому по тем организациям, которые показатели факт потерь «0», Госкомитет в соответствии с Методическими указаниями берет минимальные из расчетных (нормативных) потерь и фактических, показанных организацией, т.е. «0» значение. Если организация по факту регулируемого периода покажет потери и они не будут выше нормативных, Госкомитетом будет учтено при корректировке тарифа на очередной период регулирования.

Голосовали за утверждение постановления Госкомитета «Об установлении индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между сетевыми организациями Казанским авиационным заводом им. С.П.Горбунова – филиал Публичного акционерного общества «Туполев» и Открытым акционерным обществом «Сетевая компания» на 2020-2024 годы».

Форма голосования открытая:

«за» – 5;

«против» – 1 (Зубова Н.Д.);

«воздержались» – 0.

Решили:

3.1. Установить с 1 января 2020 года по 31 декабря 2024 года индивидуальные тарифы на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между сетевыми организациями Казанским авиационным заводом им. С.П.Горбунова – филиала Публичного акционерного общества «Туполев» и Открытым акционерным обществом «Сетевая компания» на 2020-2024 годы с календарной разбивкой согласно приложению 7 к настоящему протоколу.

3.2. Установить долгосрочные параметры регулирования для Казанского авиационного завода им. С.П.Горбунова – филиала Публичного акционерного общества «Туполев», в отношении которого тарифы на услуги по передаче электрической энергии устанавливаются на основе долгосрочных параметров регулирования деятельности территориальной сетевой организации, на 2020-2024 годы согласно приложению 8 к настоящему протоколу.

3.3. Установить необходимую валовую выручку Казанского авиационного завода им. С.П.Горбунова – филиала Публичного акционерного общества «Туполев» (без учета оплаты потерь) на 2020-2024 годы согласно приложению 9 к настоящему протоколу.

4. Слушали:

Селистровская Т.А. доложила о проекте постановления Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам «Об установлении индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между сетевыми организациями Обществом с ограниченной ответственностью «ТранзитЭнергоМонтаж» и Открытым акционерным обществом «Сетевая компания» на 2020-2024 годы» (экспертное заключение 4 прилагается).

Выступили:

Никонорова Е.М. высказала возражения к расчету тарифов в части исключения затрат на арендную плату по энергообъектам, к которым осуществлено подключение многоквартирных жилых домов в размере 8 481,892 тыс.руб.

Штром А.Л. пояснил, что подход к формированию тарифов един для всех организаций, в частности не учитывается аренда электрообъектов, которые можно отнести к общедомовому имуществу.

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

- в экспертном заключении отсутствуют сведения о фактической численности персонала (расчет затрат на оплату труда произведен исходя из нормативной численности). В соответствии с п.26 Основ ценообразования при определении расходов на оплату труда, включаемых в необходимую валовую выручку, регулирующие органы определяют размер фонда оплаты труда с учетом отраслевых тарифных соглашений, заключенных соответствующими организациями, и фактического объема фонда оплаты труда и фактической численности работников в последнем периоде регулирования;

- в экспертном заключении отсутствует обоснование увеличения полезного отпуска электрической энергии с 68,59 млн. кВтч (факт 2018 г.) до 96,161 млн. кВтч (план 2020 г.),

- приложение 2 к проекту решения не соответствует Приложению № 4 к решению органа исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов Регламента установления цен (тарифов) и (или) их предельных уровней, предусматривающего порядок регистрации, принятия к рассмотрению и выдачи отказов в рассмотрении заявлений об установлении цен (тарифов) и (или) их предельных уровней, и формы решения органа исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов, утв. Приказом ФАС России от 19.06.2018 № 834/18.

Селистровская Т.А. отметила, что сведения о фактической численности за 2018 год представлены организацией в тарифном деле и в стандартах раскрытия информации.

Штром А.Л. в части увеличения полезного отпуска пояснил, что у организации увеличилось количество условных единиц (новые линии, подстанции), появились новые потребители, соответственно увеличился полезный отпуск.

Халиков Т.Р. просил пояснить в отношении исключения арендной платы по энергообъектам, к которым подключены к многоквартирные жилые дома, вошли ли данные объекты в условные единицы.

Штром А.Л. пояснил, что исключена только арендная плата на данные объекты, затраты на содержание и ремонт вошли в расчет тарифа.

Халиков Т.Р. отметив, что средства на содержание оборудование в тарифе ООО «ТЭМ» даны, предложил организации в 2020 году провести работу с ОАО «Сетевая компания» по определению возможностей для передачи энергетических объектов, к которым осуществлено подключение многоквартирных жилых домов, котлодержателю. Такая рекомендация ко всем организациям, которые арендуют сети, подключенные к жилым домам, в плане развития отрасли и недопущению появления в последующем бесхозных сетей.

Голосовали за утверждение постановления Госкомитета «Об установлении индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между сетевыми организациями Обществом с ограниченной ответственностью «ТранзитЭнергоМонтаж» и Открытым акционерным обществом «Сетевая компания» на 2020-2024 годы».

Форма голосования открытая:

«за» – 5;

«против» – 1 (Зубова Н.Д.);

«воздержались» – 0.

Решили:

4.1. Установить с 1 января 2020 года по 31 декабря 2024 года индивидуальные тарифы на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между сетевыми организациями Обществом с ограниченной ответственностью «ТранзитЭнергоМонтаж» и Открытым акционерным обществом «Сетевая

компания» на 2020-2024 годы с календарной разбивкой согласно приложению 10 к настоящему протоколу.

4.2. Установить долгосрочные параметры регулирования для Общества с ограниченной ответственностью «ТранзитЭнергоМонтаж», в отношении которого тарифы на услуги по передаче электрической энергии устанавливаются на основе долгосрочных параметров регулирования деятельности территориальной сетевой организации, на 2020-2024 годы согласно приложению 11 к настоящему протоколу.

4.3. Установить необходимую валовую выручку Общества с ограниченной ответственностью «ТранзитЭнергоМонтаж» (без учета оплаты потерь) на 2020-2024 годы согласно приложению 12 к настоящему протоколу.

4.4. Рекомендовать Общества с ограниченной ответственностью «ТранзитЭнергоМонтаж» в 2020 году провести работу с участием ОАО «Сетевая компания» по передаче таких объектов, к которым осуществлено подключение многоквартирных жилых домов, котлодержателю.

5. Слушали:

Селистровская Т.А. доложила о проекте постановления Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам «Об установлении индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между сетевыми организациями Публичным акционерным обществом «Нижнекамскшина» и Открытым акционерным обществом «Сетевая компания» на 2020-2024 годы» (экспертное заключение 5 прилагается).

Выступили:

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

- в экспертном заключении отсутствуют сведения о фактической численности персонала (расчет затрат на оплату труда произведен исходя из нормативной численности). В соответствии с п.26 Основ ценообразования при определении расходов на оплату труда, включаемых в необходимую валовую выручку, регулирующие органы определяют размер фонда оплаты труда с учетом отраслевых тарифных соглашений, заключенных соответствующими организациями, и фактического объема фонда оплаты труда и фактической численности работников в последнем периоде регулирования. Фактический фонд оплаты труда за 2018 год составил в 2018 году 1038,89 тыс. рублей, предложение сетевой организации – 1267,91 тыс. рублей, предложение регулятора – 2798,26 тыс. рублей.;

- в экспертном заключении отсутствует анализ фактических доходов и расходов по регулируемому виду деятельности за 2018 г.,

- экспертами предлагается установить ставку на потери электрической энергии равную «0»,

- приложение 2 к проекту решения не соответствует Приложению № 4 к решению органа исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов Регламента установления цен (тарифов) и (или) их предельных уровней, предусматривающего порядок регистрации, принятия

к рассмотрению и выдачи отказов в рассмотрении заявлений об установлении цен (тарифов) и (или) их предельных уровней, и формы решения органа исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов, утв. Приказом ФАС России от 19.06.2018 № 834/18.

Штром А.Л. предложил с анализом фактических доходов и расходов ознакомиться в тарифном деле. По остальным замечаниям заметил, что при рассмотрении предыдущих вопросов даны подробные разъяснения.

Голосовали за утверждение постановления Госкомитета «Об установлении индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между сетевыми организациями Публичным акционерным обществом «Нижнекамскшина» и Открытым акционерным обществом «Сетевая компания» на 2020-2024 годы».

Форма голосования открытая:

«за» – 5;

«против» – 1 (Зубова Н.Д.);

«воздержались» – 0.

Решили:

5.1. Установить с 1 января 2020 года по 31 декабря 2024 года индивидуальные тарифы на услуги по передаче электрической энергии для Публичного акционерного общества «Нижнекамскшина», обслуживающего преимущественно одного потребителя с календарной разбивкой согласно приложению 13 к настоящему протоколу.

5.2. Установить с 1 января 2020 года по 31 декабря 2024 года индивидуальные тарифы на услуги по передаче электрической энергии для сетевых организаций Публичного акционерного общества «Нижнекамскшина» и Открытого акционерного общества «Сетевая компания» на 2020-2024 годы с календарной разбивкой согласно приложению 14 к настоящему протоколу.

5.3. Установить долгосрочные параметры регулирования для Публичного акционерного общества «Нижнекамскшина», в отношении которого тарифы на услуги по передаче электрической энергии устанавливаются на основе долгосрочных параметров регулирования деятельности территориальной сетевой организации, на 2020-2024 годы согласно приложению 15 к настоящему протоколу.

5.4. Установить необходимую валовую выручку для Публичного акционерного общества «Нижнекамскшина» (без учета оплаты потерь) на 2020-2024 годы согласно приложению 16 к настоящему протоколу.

6. Слушали:

Бальбекова Ю.Н. доложила о проекте постановления Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам «О корректировке на 2020 год долгосрочных индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между сетевыми организациями Акционерным

обществом «Электросетевая компания» и Открытым акционерным обществом «Сетевая компания», установленных постановлением Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам от 15.12.2017 № 3-14/э» (экспертное заключение 6 прилагается).

Выступили:

Низамутдинов Р.И. высказал возражение, что арендная плата учтена не в полном объёме. В Госкомитет представлены все заключенные договоры, дополнительные соглашения, в том числе на 2020 год.

Штром А.Л. отметил, что срок проведения экспертизы тарифной заявки не может превышать 6 мес. Даже если организация подала заявку в конце апреля месяца срок завершения экспертизы до 1 ноября текущего года. Госкомитетом рассмотрены материалы, представленные в тарифном деле и в течении срока проведения экспертизы. Документы, которые предоставлены позже данного срока, Госкомитетом принимаются, но в расчете тарифа не учитываются, т.к. анализ, представленных материалов требует времени. Госкомитетам утвержден приказ, который ограничивает срок принятия документов к рассмотрению – 15 ноября. Не отрицается факт предоставления документов организацией в Госкомитет, однако срок их представления для учета в тарифном регулировании 2020 года организацией пропущен. Все вопросы обсуждались на заседании Согласительной комиссии и повторному рассмотрению не подлежат.

Халиков Т.Р. заметил, что по остальным статьям у организации рост затрат на 2020 год.

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

- отсутствует корректировка (пояснения относительно отсутствия данной корректировки тоже отсутствуют) НВВ в соответствии с формулой 7.1 Методических указаний по расчету тарифов на услуги по передаче электрической энергии, устанавливаемых с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки, утв. Приказом ФСТ России от 17.07.2012 № 98-э;

- в экспертном заключении отсутствует анализ фактических доходов и расходов по регулируемому виду деятельности за 2018 г.,

- в экспертном заключении отсутствует обоснование снижения отпуска электрической энергии на 5,9% по сравнению с фактом 2018 г.

Штром А.Л. предложил Госкомитету проверить наличие в экспертных заключениях обоснований по применению формулы 7.1 и при наличии обоснований дополнить заключения. (в решение) В части проведения анализа фактических доходов и расходов Штром А.Л. пояснил, что Госкомитетом проведен постатейный анализ факта, отраженного организацией, и рассмотрена обоснованность этого факта и сделаны выводы о принятии (непринятии) затрат. Это все отражено в заключениях. Однако законодательством не предусмотрено описывать в заключении причины, приведшие в росту (снижению) затрат. Касательно снижения отпуска электрической энергии Госкомитетом учтено предложение регулируемой организации.

Голосовали за утверждение постановления Госкомитета «О корректировке на 2020 год долгосрочных индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между сетевыми организациями Акционерным обществом «Электросетевая компания» и Открытым акционерным обществом «Сетевая компания», установленных постановлением Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам от 15.12.2017 № 3-14/э».

Форма голосования открытая:

«за» – 5;

«против» – 1 (Зубова Н.Д.);

«воздержались» – 0.

Решили:

6.1. Внести в постановление Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам от 15.12.2017 № 3-14/э «Об установлении индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между сетевыми организациями Акционерным обществом «Электросетевая компания» и Открытым акционерным обществом «Сетевая компания» на 2018-2022 годы (с изменениями, внесенными постановлением Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам от 30.11.2018 № 3-5/э) следующие изменения:

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

приложение 3 изложить в новой редакции согласно приложению 18 к настоящему протоколу.

7. Слушали:

Бальбекова Ю.Н. доложила о проекте постановления Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам «О корректировке на 2020 год долгосрочных индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между сетевыми организациями Обществом с ограниченной ответственностью «Экострой Инжиниринг» и Открытым акционерным обществом «Сетевая компания», установленных постановлением Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам от 07.12.2018 № 3-7/э» (экспертное заключение 7 прилагается).

Выступили:

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

- в НВВ учтен налог на прибыль в размере 8557 тыс. рублей (по фактической отчетности по всем видам деятельности организации), при этом на стр. 4 экспертного заключения отмечено, что «исходя из представленных форм раздельного учета доходов и расходов ООО «Экострой Инжиниринг» по итогам 2018 года по виду деятельности «Передача электрической энергии (мощности)» - получен отрицательный финансовый результат 8 135 тыс. рублей».

Штром А.Л. дал пояснение, что в соответствии с п.20 Основ ценообразования при установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии учитывается величина налога на прибыль организаций, которая относится по данным раздельного учета к деятельности по оказанию услуг по передаче электрической энергии и осуществлению технологического присоединения к электрическим сетям.

Бальбекова Ю.Н. пояснила, что в соответствии с представленной налоговой декларацией по налогу на прибыль сумма исчисленного налога за 2018 год составляет 9935,28 тыс.руб. По данным раздельного учета, представленным ООО «Экострой Инжиниринг», налог на прибыль по видам деятельности: передача электрической энергии и осуществление технологического присоединения к электрическим сетям составил 8557 тыс.руб. Подробное описание приведено в разделе 4 экспертного заключения.

Халиков Т.Р. отметил, что по сравнению с 2019 годом у организации большой рост НВВ и условных единиц по сравнению с другими организациями. В связи с чем обратился с просьбой к организации не использовать аргументацию плохого финансового положения ввиду того, что какие затраты исключены Госкомитетом необоснованно.

Голосовали за утверждение постановления Госкомитета «О корректировке на 2020 год долгосрочных индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между сетевыми организациями Обществом с ограниченной ответственностью «Экострой Инжиниринг» и Открытым акционерным обществом «Сетевая компания», установленных постановлением Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам от 07.12.2018 № 3-7/э».

Форма голосования открытая:

«за» – 5;

«против» – 1 (Зубова Н.Д.);

«воздержались» – 0.

Решили:

7.1. Внести в постановление Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам от 07.12.2018 № 3-7/э «Об установлении индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между сетевыми организациями Обществом с ограниченной ответственностью «Экострой Инжиниринг» и Открытым акционерным обществом «Сетевая компания» на 2019-2021 годы следующие изменения:

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

приложение 3 изложить в новой редакции согласно приложению 20 к настоящему протоколу.

8. Слушали:

Бальбекова Ю.Н. доложила о проекте постановления Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам «Об установлении индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между сетевыми организациями Обществом с ограниченной ответственностью «Предприятие электрических сетей – НК» и Открытым акционерным обществом «Сетевая компания» на 2020-2024 годы» (пояснительная записка 8 прилагается).

Выступили:

Рогов Е.В. высказала согласие с установленным тарифом.

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

- не представлен расчет корректировки НВВ в соответствии с формулой 7.1 Методических указаний по расчету тарифов на услуги по передаче электрической энергии, устанавливаемых с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки, утв. Приказом ФСТ России от 17.07.2012 № 98-э,

- не представлен расчет выпадающих доходов от технологического присоединения, расходов на приобретение мощности у вышестоящей сетевой организации, расчет затрат на содержание транспорта,

- приложение 2 к проекту решения не соответствует Приложению № 4 к решению органа исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов Регламента установления цен (тарифов) и (или) их предельных уровней, предусматривающего порядок регистрации, принятия к рассмотрению и выдачи отказов в рассмотрении заявлений об установлении цен (тарифов) и (или) их предельных уровней, и формы решения органа исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов, утв. Приказом ФАС России от 19.06.2018 № 834/18.

Штром А.Л. пояснил, что расчет по выпадающим доходам от технологического присоединения имеется в заключении к расчету платы на присоединение и в экспертном заключении к тарифу на передачу не дублируется. По остальным вопросам также даны пояснения.

Голосовали за утверждение постановления Госкомитета «Об установлении индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между сетевыми организациями Обществом с ограниченной ответственностью «Предприятие электрических сетей – НК» и Открытым акционерным обществом «Сетевая компания» на 2020-2024 годы».

Форма голосования открытая:

«за» – 5;

«против» – 1 (Зубова Н.Д.);

«воздержались» – 0.

Решили:

8.1. Установить с 1 января 2020 года по 31 декабря 2024 года индивидуальные тарифы на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между сетевыми организациями Обществом с ограниченной ответственностью

«Предприятие электрических сетей – НК» и Открытым акционерным обществом «Сетевая компания» на 2020-2024 годы с календарной разбивкой согласно приложению 21 к настоящему протоколу.

8.2. Установить долгосрочные параметры регулирования для Общества с ограниченной ответственностью «Предприятие электрических сетей – НК», в отношении которого тарифы на услуги по передаче электрической энергии устанавливаются на основе долгосрочных параметров регулирования деятельности территориальной сетевой организации, на 2020-2024 годы согласно приложению 22 к настоящему протоколу.

8.3. Установить необходимую валовую выручку Общества с ограниченной ответственностью «Предприятие электрических сетей – НК» (без учета оплаты потерь) на 2020-2024 годы согласно приложению 23 к настоящему протоколу.

9. Слушали:

Бальбекова Ю.Н. доложила о проекте постановления Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам «Об установлении индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между сетевыми организациями Куйбышевской дирекцией по энергообеспечению – структурным подразделением Трансэнерго – филиала ОАО «РЖД» и Открытым акционерным обществом «Сетевая компания» на 2020-2024 годы» (экспертное заключение 9 прилагается).

Выступили:

Копылов В.Г. заметил, что на Согласительном совещании все вопросы обсуждены, организация согласна с предлагаемым тарифом.

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

- в экспертном заключении отсутствуют сведения о фактической численности персонала (расчет затрат на оплату труда произведен исходя из нормативной численности). В соответствии с п.26 Основ ценообразования при определении расходов на оплату труда, включаемых в необходимую валовую выручку, регулирующие органы определяют размер фонда оплаты труда с учетом отраслевых тарифных соглашений, заключенных соответствующими организациями, и фактического объема фонда оплаты труда и фактической численности работников в последнем периоде регулирования;

- в экспертном заключении отсутствует анализ исполнения инвестиционной программы, анализ фактических доходов от регулируемого вида деятельности за 2018 год,

- отсутствует корректировка (пояснения относительно отсутствия данной корректировки также отсутствуют) НВВ в соответствии с формулой 7.1 Методических указаний по расчету тарифов на услуги по передаче электрической энергии, устанавливаемых с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки, утв. Приказом ФСТ России от 17.07.2012 № 98-э,

- приложение 2 к проекту решения не соответствует Приложению № 4 к решению органа исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов Регламента установления цен (тарифов) и (или) их предельных уровней, предусматривающего порядок регистрации, принятия к рассмотрению и выдачи отказов в рассмотрении заявлений об установлении цен (тарифов) и (или) их предельных уровней, и формы решения органа исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов, утв. Приказом ФАС России от 19.06.2018 № 834/18.

Также Зубова Н.Д. отметила, что действующим законодательством не предусмотрена возможность дифференциации тарифов по структурным подразделениям/филиалам одного юридического лица (ОАО «РЖД», Куйбышевская и Горьковская дирекции).

Штром А.Л. пояснил по численности персонала, что у организации передача электрической энергии не основной вид деятельности. Поэтому достаточно сложно выделить в их отчетности затраты по заработной плате на передачу электрической энергии, приходящуюся на Республику Татарстан. Подробное описание отсутствия ведения раздельного учеты приведено в экспертном заключении.

Бальбекова Ю.Н. разъяснила в отношении анализа исполнения инвестиционной программы, что анализ программы представляется в отдел в виде отдельного заключения, в экспертном заключении на передачу электрической энергии отражаются только итоги данного анализа. По остальным вопросам также даны разъяснения.

Голосовали за утверждение постановления Госкомитета «Об установлении индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между сетевыми организациями Куйбышевской дирекцией по энергообеспечению – структурным подразделением Трансэнерго – филиала ОАО «РЖД» и Открытым акционерным обществом «Сетевая компания» на 2020-2024 годы».

Форма голосования открытая:

«за» – 5;

«против» – 1 (Зубова Н.Д.);

«воздержались» – 0.

Решили:

9.1. Установить с 1 января 2020 года по 31 декабря 2024 года индивидуальные тарифы на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между сетевыми организациями Куйбышевской дирекцией по энергообеспечению – структурным подразделением Трансэнерго – филиала ОАО «РЖД» и Открытым акционерным обществом «Сетевая компания» на 2020-2024 годы с календарной разбивкой согласно приложению 24 к настоящему протоколу.

9.2. Установить долгосрочные параметры регулирования для Куйбышевской дирекции по энергообеспечению – структурного подразделения Трансэнерго – филиал ОАО «РЖД», в отношении которого тарифы на услуги по передаче

электрической энергии устанавливаются на основе долгосрочных параметров регулирования деятельности территориальной сетевой организации, на 2020-2024 годы согласно приложению 25 к настоящему протоколу.

9.3. Установить необходимую валовую выручку Куйбышевской дирекции по энергообеспечению – структурному подразделению Трансэнерго – филиала ОАО «РЖД» (без учета оплаты потерь) на 2020-2024 годы согласно приложению 26 к настоящему протоколу.

10. Слушали:

Бальбекова Ю.Н. доложила о проекте постановления Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам «Об установлении индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между сетевыми организациями Горьковской дирекцией по энергообеспечению – структурным подразделением Трансэнерго – филиала ОАО «РЖД» и Открытым акционерным обществом «Сетевая компания» на 2020-2024 годы» (экспертное заключение 10 прилагается).

Выступили:

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

- в экспертном заключении отсутствуют сведения о фактической численности персонала (расчет затрат на оплату труда произведен исходя из нормативной численности). В соответствии с п.26 Основ ценообразования при определении расходов на оплату труда, включаемых в необходимую валовую выручку, регулирующие органы определяют размер фонда оплаты труда с учетом отраслевых тарифных соглашений, заключенных соответствующими организациями, и фактического объема фонда оплаты труда и фактической численности работников в последнем периоде регулирования;

- в экспертном заключении отсутствует анализ фактических доходов и расходов по регулируемому виду деятельности за 2018 г.,

- отсутствует корректировка (пояснения относительно отсутствия данной корректировки также отсутствуют) НВВ в соответствии с формулой 7.1 Методических указаний по расчету тарифов на услуги по передаче электрической энергии, устанавливаемых с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки, утв. Приказом ФСТ России от 17.07.2012 № 98-э,

- приложение 2 к проекту решения не соответствует Приложению № 4 к решению органа исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов Регламента установления цен (тарифов) и (или) их предельных уровней, предусматривающего порядок регистрации, принятия к рассмотрению и выдачи отказов в рассмотрении заявлений об установлении цен (тарифов) и (или) их предельных уровней, и формы решения органа исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов, утв. Приказом ФАС России от 19.06.2018 № 834/18.

Халиков Т.Р. заметил, что корректировка НВВ составила -3,5% к 2018 году. Если корректировка делается, значит часть затрат организация не освоила в предыдущем периоде.

Штром А.Л. пояснил, что корректировка делается от фактически освоенных организацией затрат и принятых Госкомитетом как обоснованных. Необходимо отметить, что у ОАО «РЖД» бюджет по другому формируется.

Бальбекова Ю.Н. отметила, что при установлении подконтрольных расходов на плановый период Госкомитетом применяется ИПЦ в соответствии с прогнозом Минэкономразвития, который по факту изменяется. Данные корректировки производятся в соответствии с МУ №98-э и учитывают изменение количества условных единиц и ИПЦ.

Голосовали за утверждение постановления Госкомитета «Об установлении индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между сетевыми организациями Горьковской дирекцией по энергообеспечению – структурным подразделением Трансэнерго – филиала ОАО «РЖД» и Открытым акционерным обществом «Сетевая компания» на 2020-2024 годы».

Форма голосования открытая:

«за» – 5;

«против» – 1 (Зубова Н.Д.);

«воздержались» – 0.

Решили:

10.1. Установить с 1 января 2020 года по 31 декабря 2024 года индивидуальные тарифы на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между сетевыми организациями Горьковской дирекцией по энергообеспечению – структурным подразделением Трансэнерго – филиала ОАО «РЖД» и Открытым акционерным обществом «Сетевая компания» на 2020-2024 годы с календарной разбивкой согласно приложению 27 к настоящему протоколу.

10.2. Установить долгосрочные параметры регулирования для Горьковской дирекции по энергообеспечению – структурному подразделению Трансэнерго – филиала ОАО «РЖД», в отношении которого тарифы на услуги по передаче электрической энергии устанавливаются на основе долгосрочных параметров регулирования деятельности территориальной сетевой организации, на 2020-2024 годы согласно приложению 28 к настоящему протоколу.

10.3. Установить необходимую валовую выручку Горьковской дирекции по энергообеспечению – структурному подразделению Трансэнерго – филиала ОАО «РЖД» (без учета оплаты потерь) на 2020-2024 годы согласно приложению 29 к настоящему протоколу.

11. Слушали:

Ермохин С.А. доложил о проекте постановления Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам «Об установлении индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между сетевыми организациями Обществом с ограниченной ответственностью «Казанская энергетическая компания» и Открытым акционерным обществом «Сетевая компания» на 2020-2024 годы» (экспертное заключение 11 прилагается).

Выступили:

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

- в экспертном заключении отсутствуют сведения о фактической численности персонала (расчет затрат на оплату труда произведен исходя из нормативной численности). В соответствии с п.26 Основ ценообразования при определении расходов на оплату труда, включаемых в необходимую валовую выручку, регулирующие органы определяют размер фонда оплаты труда с учетом отраслевых тарифных соглашений, заключенных соответствующими организациями, и фактического объема фонда оплаты труда и фактической численности работников в последнем периоде регулирования,

- не представлены расчеты экономически обоснованного дохода в размере 18630 тыс. рублей,

- действующие нормативные правовые акты не содержат требований о об обязанности именно сетевой организации, как владельца распределительных сетей, по проведению сертификации и экспертизы электрической энергии, которые учтены по статье «прочие расходы» (в НВВ учтено на эти цели 659,91 тыс. рублей);

- не представлен расчет амортизационных отчислений (количество условных единиц увеличилось на 11%, амортизация увеличилась в 3,8 раза, арендная плата – на 33,8%),

- в экспертном заключении отсутствует обоснование необходимости и обязанности в соответствии с законодательством изготовления проектной документации ТП, составления сборных планов, установления охранных зон электросетевых объектов;

- отсутствует обоснование необходимости проведения в 2020 г. Работ по межеванию земельных участков, изготовления справок БТИ, регистрации прав собственности (инвестиционная программа у сетевой организации отсутствует, сведения об объектах, требующих регистрации и т.д. в экспертном заключении нет), отсутствует мониторинг цен на информационно-методическое, программное обеспечение (расходы приняты на основании коммерческих предложений), расчеты и обоснование затрат на покупку мощности у вышестоящей сетевой организации;

- приложение 2 к проекту решения не соответствует Приложению № 4 к решению органа исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов Регламента установления цен (тарифов) и (или) их предельных уровней, предусматривающего порядок регистрации, принятия к рассмотрению и выдачи отказов в рассмотрении заявлений об установлении цен (тарифов) и (или) их предельных уровней, и формы решения органа исполнительной

власти субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов, утв. Приказом ФАС России от 19.06.2018 № 834/18.

Штром А.Л. и Ермохин С.А. дали пояснения по всем вопросам.

Халиков Т.Р. отметил, что на заседании Согласительной комиссии поднимался вопрос по размеру командировочных расходов, председатель Госкомитета озвучивал сумму в 100 тысяч рублей, но в заключении указана сумма в 381 тысячу рублей. У руководителей организации нет необходимости в таком количестве поездок. Штром А.Л. пояснил, что организацией представлен расчет, исходя из того, что главный инженер и директор два раза в месяц пообъектно ездят по подразделениям. Сумма, озвученная на заседании Согласительной комиссии, имела оценочный характер.

Халиков Т.Р. заметил, что устанавливая такой размер для одной организации, мы можем получить в следующем году шквал заявок на такой же объем затрат на командировочные в тарифах. Поэтому золотую середину надо находить. Межотраслевой совет приветствует политику Госкомитета, чтобы ССО не впадали в убыток, чтобы им не хватало средств вести работу. Однако хотелось бы обратить внимание организации, что подавая заявку на установление тарифов они включили даже прибыль (рентабельность). Это при том, что Госкомитет и так уже отсрочил удержание необоснованно полученного дохода в предыдущие периоды регулирования, корректировки НВВ 2017 и 2018 гг. Подходить к тарифообразованию нужно из более реальной картинки. При установлении тарифа на 2019 год организация заявляла, что прогнозно убыток составит 23 миллиона рублей, и просила рассрочить удержания по необоснованному доходу и корректировке НВВ. Однако бухгалтерская отчетность за 2018 год показывает, что по виду деятельность «передача электрической энергии» убыток за 2018 года составил чуть более 1 миллиона рублей. Имея всего то убыток чуть более 1 миллиона рублей организация опять некоторые статьи затрат в 2018 году освоила не полностью и перекинула средства на другие цели. Это все видно по бухгалтерской отчетности. Если Госкомитет идет Вам на встречу, соответственно и Вы должны представлять реальные затраты с соответствующими обоснованиями. Факты выправления финансовой ситуации налицо. В следующем году необходимо выйти с предложением к Госкомитету как можно быстрее вычесть средства необоснованно полученного дохода и прекратить растягивания по времени.

Штром А.Л. дополнил, что действия Госкомитета направлены на поддержание деятельности ССО на необходимом уровне, обеспечивающем их надежное и безаварийное энергоснабжение. С другой стороны мы не можем бесконечно ждать улучшения финансового положения организации. Нужно экономно работать и погашать те долги, которые образовались.

Голосовали за утверждение постановления Госкомитета «Об установлении индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между сетевыми организациями Обществом с ограниченной ответственностью «Казанская энергетическая компания» и Открытым акционерным обществом «Сетевая компания» на 2020-2024 годы».

Форма голосования открытая:
«за» – 5;
«против» – 1 (Зубова Н.Д.);
«воздержались» – 0.

Решили:

11.1. Установить с 1 января 2020 года по 31 декабря 2024 года индивидуальные тарифы на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между сетевыми организациями Обществом с ограниченной ответственностью «Казанская энергетическая компания» и Открытым акционерным обществом «Сетевая компания» на 2020-2024 годы с календарной разбивкой согласно приложению 30 к настоящему протоколу.

11.2. Установить долгосрочные параметры регулирования для Общества с ограниченной ответственностью «Казанская энергетическая компания», в отношении которого тарифы на услуги по передаче электрической энергии устанавливаются на основе долгосрочных параметров регулирования деятельности территориальной сетевой организации, на 2020-2024 годы согласно приложению 31 к настоящему протоколу.

11.3. Установить необходимую валовую выручку Общества с ограниченной ответственностью «Казанская энергетическая компания» (без учета оплаты потерь) на 2020-2024 годы согласно приложению 32 к настоящему протоколу.

12. Слушали:

Ермохин С.А. доложил о проекте постановления Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам «Об установлении индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между сетевыми организациями Обществом с ограниченной ответственностью «СК-16» и Открытым акционерным обществом «Сетевая компания» на 2020-2022 годы» (экспертное заключение 12 прилагается).

Выступили:

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

- в экспертном заключении отсутствуют сведения о фактической численности персонала (расчет затрат на оплату труда произведен исходя из нормативной численности). В соответствии с п.26 Основ ценообразования при определении расходов на оплату труда, включаемых в необходимую валовую выручку, регулирующие органы определяют размер фонда оплаты труда с учетом отраслевых тарифных соглашений, заключенных соответствующими организациями, и фактического объема фонда оплаты труда и фактической численности работников в последнем периоде регулирования,

- в направленных материалах отсутствует расшифровка материалов и оборудования на мероприятия по энергосбережению;

- приложение 2 к проекту решения не соответствует Приложению № 4 к решению органа исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области

государственного регулирования тарифов Регламента установления цен (тарифов) и (или) их предельных уровней, предусматривающего порядок регистрации, принятия к рассмотрению и выдачи отказов в рассмотрении заявлений об установлении цен (тарифов) и (или) их предельных уровней, и формы решения органа исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов, утв. Приказом ФАС России от 19.06.2018 № 834/18.

Штром А.Л. пояснил, что организация начала деятельность в 2019 году, поэтому факта 2018 года быть не может.

Халиков Т.Р. предложил представителям ОАО «Сетевая компания» провести работу в части имущества СК-16, связанного с Чистопольским водоканалом, и принять питающее водоканал энергооборудование и сети на обслуживание котлодержателя. Если ООО «СК-16» на себя это все оформит, то опять образуется локальный игрок, в сфере обеспечения жизнедеятельности города. Из-за этого может получиться несоразмерный рост тарифа в случае необходимости проведения модернизации. С инвестиционной программой придут, так как в г. Чистополь все оборудование требует модернизации. И все затраты лягут в котел.

Штром А.Л. предложил Межотраслевому совету потребителей выйти с инициативой, чтобы электросетевые объекты, обеспечивающие жизненно важные предприятия (водоснабжение, канализацию, обслуживал котлодержатель, как гарант надежности.

Голосовали за утверждение постановления Госкомитета «Об установлении индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между сетевыми организациями Обществом с ограниченной ответственностью «СК-16» и Открытым акционерным обществом «Сетевая компания» на 2020-2022 годы».

Форма голосования открытая:

«за» – 5;

«против» – 1 (Зубова Н.Д.);

«воздержались» – 0.

Решили:

12.1. Установить с 1 января 2020 года по 31 декабря 2022 года индивидуальные тарифы на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между сетевыми организациями Обществом с ограниченной ответственностью «СК-16» и Открытым акционерным обществом «Сетевая компания» на 2020-2022 годы с календарной разбивкой согласно приложению 33 к настоящему протоколу.

12.2. Установить долгосрочные параметры регулирования для Общества с ограниченной ответственностью «СК-16», в отношении которого тарифы на услуги по передаче электрической энергии устанавливаются на основе долгосрочных параметров регулирования деятельности территориальной сетевой организации, на 2020-2022 годы согласно приложению 34 к настоящему протоколу.

12.3. Установить необходимую валовую выручку Общества с ограниченной ответственностью «СК-16» (без учета оплаты потерь) на 2020-2022 годы согласно приложению 35 к настоящему протоколу.

13. Слушали:

Ермохин С.А. доложил о проекте постановления Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам «Об установлении индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии для Общества с ограниченной ответственностью «КАМАЗ-Энерго», обслуживающего преимущественно одного потребителя, и индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между сетевыми организациями Обществом с ограниченной ответственностью «КАМАЗ-Энерго» и Открытым акционерным обществом «Сетевая компания» на 2020-2024 годы» (экспертное заключение 13 прилагается).

Выступили:

Никитина Н.А. высказала несогласие с принятой численностью и затратами по ремонтному фонду, не учтена индексация со 2-го полугодия 2020 года.

Штром А.Л. отметил, что данные вопросы неоднократно обсуждались на заседаниях Согласительных комиссий. В части ремонтного фонда организации были Госкомитетом указаны ошибки в представленных документах. Дополнительно организация представила предписание Ростехнадзора, которое было принято Госкомитетом, что отмечено в заключении. Остальные затраты не учтены. Необходимо более качественно работать с представляемыми документами. Расчет численности проверялись вместе с уполномоченным.

Ермохин С.А. пояснил, что организация имеет ввиду индексацию цены покупки потерь со второго полугодия 2020 года. На текущий момент применяется ставка, установленная ФАС России, на первое и второе полугодие.

Штром А.Л. заметил, что ФАС России установлены предельные максимальные тарифы на передачу электрической энергии, в том числе и на покупку потерь. В этих рамках Госкомитет и устанавливает. Цена потерь не устанавливается, она рыночная. Поэтому в дальнейшем предусмотрена корректировка по фактической цене потерь по результатам закрытого года.

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

- не представлен проект решения;
- не представлен расчет выпадающих доходов от технологического присоединения.

Голосовали за утверждение постановления Госкомитета «Об установлении индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии для Общества с ограниченной ответственностью «КАМАЗ-Энерго», обслуживающего преимущественно одного потребителя, и индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между сетевыми организациями Обществом с ограниченной ответственностью

«КАМАЗ-Энерго» и Открытым акционерным обществом «Сетевая компания» на 2020-2024 годы».

Форма голосования открытая:
«за» – 5;
«против» – 1 (Зубова Н.Д.);
«воздержались» – 0.

Решили:

13.1. Установить с 1 января 2020 года по 31 декабря 2024 года индивидуальные тарифы на услуги по передаче электрической энергии для Общества с ограниченной ответственностью «КАМАЗ-Энерго», обслуживающего преимущественно одного потребителя, с календарной разбивкой согласно приложению 36 к настоящему протоколу.

13.2. Установить с 1 января 2020 года по 31 декабря 2024 года индивидуальные тарифы на услуги по передаче электрической энергии для сетевых организаций Общества с ограниченной ответственностью «КАМАЗ-Энерго» и Открытого акционерного общества «Сетевая компания» на 2020-2024 годы с календарной разбивкой согласно приложению 37 к настоящему протоколу.

13.3. Установить долгосрочные параметры регулирования для Общества с ограниченной ответственностью «КАМАЗ-Энерго», в отношении которого тарифы на услуги по передаче электрической энергии устанавливаются на основе долгосрочных параметров регулирования деятельности территориальной сетевой организации, на 2020-2024 годы согласно приложению 38 к настоящему протоколу.

13.4. Установить необходимую валовую выручку для Общества с ограниченной ответственностью «КАМАЗ-Энерго» (без учета оплаты потерь) на 2020-2024 годы согласно приложению 39 к настоящему протоколу.

14. Слушали:

Ермохин С.А. доложил о проекте постановления Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам «Об установлении индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между сетевыми организациями Акционерным обществом «Татнефтепром-Зюзеевнефть» и Открытым акционерным обществом «Сетевая компания» на 2020-2024 годы» (экспертное заключение 14 прилагается).

Выступили:

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

- проектом решения предлагается установить ставку на потери электрической энергии равную «0»,

- приложение 2 к проекту решения не соответствует Приложению № 4 к решению органа исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов Регламента установления цен (тарифов) и (или) их предельных уровней, предусматривающего порядок регистрации, принятия к рассмотрению и выдачи отказов в рассмотрении заявлений об установлении цен (тарифов) и (или) их предельных уровней, и формы решения органа исполнительной

власти субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов, утв. Приказом ФАС России от 19.06.2018 № 834/18.

Штром А.Л. дал пояснения по всем вопросам.

Голосовали за утверждение постановления Госкомитета «Об установлении индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между сетевыми организациями Акционерным обществом «Татнефтепром-Зюзеевнефть» и Открытым акционерным обществом «Сетевая компания» на 2020-2024 годы».

Форма голосования открытая:

«за» – 5;

«против» – 1 (Зубова Н.Д.);

«воздержались» – 0.

Решили:

14.1. Установить с 1 января 2020 года по 31 декабря 2024 года индивидуальные тарифы на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между сетевыми организациями Акционерным обществом «Татнефтепром-Зюзеевнефть» и Открытым акционерным обществом «Сетевая компания» на 2020-2024 годы с календарной разбивкой согласно приложению 40 к настоящему протоколу.

14.2. Установить долгосрочные параметры регулирования для Акционерного общества «Татнефтепром-Зюзеевнефть», в отношении которого тарифы на услуги по передаче электрической энергии устанавливаются на основе долгосрочных параметров регулирования деятельности территориальной сетевой организации, на 2020-2024 годы согласно приложению 41 к настоящему протоколу.

14.3. Установить необходимую валовую выручку Акционерного общества «Татнефтепром-Зюзеевнефть» (без учета оплаты потерь) на 2020-2024 годы согласно приложению 42 к настоящему протоколу.

15. Слушали:

Ермохин С.А. доложил о проекте постановления Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам «Об установлении индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между сетевыми организациями Акционерным обществом «Химический завод им. Л.Я. Карпова» и Открытым акционерным обществом «Сетевая компания» на 2020-2024 годы» (экспертное заключение 15 прилагается).

Выступили:

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

- проект решения не соответствует направленному в адрес представителя НП «Совет рынка».

Голосовали за утверждение постановления Госкомитета «Об установлении индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической

энергии для взаиморасчетов между сетевыми организациями Акционерным обществом «Химический завод им. Л.Я. Карпова» и Открытым акционерным обществом «Сетевая компания» на 2020-2024 годы».

Форма голосования открытая:

«за» – 5;

«против» – 1 (Зубова Н.Д.);

«воздержались» – 0.

Решили:

15.1. Установить с 1 января 2020 года по 31 декабря 2024 года индивидуальные тарифы на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между сетевыми организациями Акционерным обществом «Химический завод им. Л.Я.Карпова» и Открытым акционерным обществом «Сетевая компания» на 2020-2024 годы с календарной разбивкой согласно приложению 43 к настоящему протоколу.

15.2. Установить долгосрочные параметры регулирования для Акционерного общества «Химический завод им. Л.Я.Карпова», в отношении которого тарифы на услуги по передаче электрической энергии устанавливаются на основе долгосрочных параметров регулирования деятельности территориальной сетевой организации, на 2020-2024 годы согласно приложению 44 к настоящему протоколу.

15.3. Установить необходимую валовую выручку Акционерного общества «Химический завод им. Л.Я. Карпова» (без учета оплаты потерь) на 2020-2024 годы согласно приложению 45 к настоящему протоколу.

16. Слушали:

Ермохин С.А. доложил о проекте постановления Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам «Об установлении индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между сетевыми организациями филиалом «Волго-Вятский» Акционерного общества «Оборонэнерго» и Открытым акционерным обществом «Сетевая компания» на 2020-2024 годы» (экспертное заключение 16 прилагается).

Выступили:

Ермохин С.А. отметил, что лист согласования организацией не подписан.

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

- действующие нормативно правовые акты не содержат требований об обязанности именно сетевой организации, как владельца распределительных сетей, по проведению сертификации и экспертизы электрической энергии, которые учтены по статье «прочие расходы»;

- не представлен расчет выпадающих доходов от технологического присоединения,

- приложение 2 к проекту решения не соответствует Приложению № 4 к решению органа исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов Регламента установления цен (тарифов) и

(или) их предельных уровней, предусматривающего порядок регистрации, принятия к рассмотрению и выдачи отказов в рассмотрении заявлений об установлении цен (тарифов) и (или) их предельных уровней, и формы решения органа исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов, утв. Приказом ФАС России от 19.06.2018 № 834/18.

Голосовали за утверждение постановления Госкомитета «Об установлении индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между сетевыми организациями филиалом «Волго-Вятский» Акционерного общества «Оборонэнерго» и Открытым акционерным обществом «Сетевая компания» на 2020-2024 годы».

Форма голосования открытая:

«за» – 5;

«против» – 1 (Зубова Н.Д.);

«воздержались» – 0.

Решили:

16.1. Установить с 1 января 2020 года по 31 декабря 2024 года индивидуальные тарифы на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между сетевыми организациями филиалом «Волго-Вятский» Акционерного общества «Оборонэнерго» и Открытым акционерным обществом «Сетевая компания» на 2020-2024 годы с календарной разбивкой согласно приложению 46 к настоящему протоколу.

16.2. Установить долгосрочные параметры регулирования для филиала «Волго-Вятский» Акционерного общества «Оборонэнерго», в отношении которого тарифы на услуги по передаче электрической энергии устанавливаются на основе долгосрочных параметров регулирования деятельности территориальной сетевой организации, на 2020-2024 годы согласно приложению 47 к настоящему протоколу.

16.3. Установить необходимую валовую выручку филиала «Волго-Вятский» Акционерного общества «Оборонэнерго» (без учета оплаты потерь) на 2020-2024 годы согласно приложению 48 к настоящему протоколу.

Протокол вела Л.В.Солдатова

Приложение 1
к протоколу заседания Правления
Государственного комитета
Республики Татарстан по тарифам
от 11.12.2019 № 31-пр

Индивидуальные тарифы на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между сетевыми организациями Федеральным Казенным предприятием «Казанский государственный казенный пороховой завод» и Открытым акционерным обществом «Сетевая компания» на территории Республики Татарстан с 1 января 2020 года по 31 декабря 2024 года с календарной разбивкой

№ п/п	Наименование сетевой организации	Год	с 1 января по 30 июня			с 1 июля по 31 декабря		
			Двухставочный тариф		Одноставочный тариф	Двухставочный тариф		Одноставочный тариф
			ставка за содержание электрических сетей	ставка на оплату технологического расхода (потерь)		ставка за содержание электрических сетей	ставка на оплату технологического расхода (потерь)	
			руб./МВт·мес	руб./МВт·ч	руб./кВт·ч	руб./МВт·мес	руб./МВт·ч	руб./кВт·ч
1	Федеральное Казенное предприятие «Казанский государственный казенный пороховой завод» - Открытое акционерное общество «Сетевая компания»	2020	131 755,77	65,56	0,42646	131 755,77	65,56	0,42646
		2021	134 564,76	67,52	0,43611	134 564,76	67,52	0,43611
		2022	137 458,02	69,55	0,44606	137 458,02	69,55	0,44606
		2023	140 438,08	71,63	0,45631	140 438,08	71,63	0,45631
		2024	143 507,54	73,78	0,46687	143 507,54	73,78	0,46687

Приложение 2
к протоколу заседания Правления
Государственного комитета
Республики Татарстан по тарифам
от 11.12.2019 № 31-пр

Долгосрочные параметры регулирования для Федерального Казенного предприятия «Казанский государственный казенный пороховой завод», в отношении которого тарифы на услуги по передаче электрической энергии устанавливаются на основе долгосрочных параметров регулирования деятельности территориальной сетевой организации, на 2020-2024 годы

№ п/п	Наименование сетевой организации в Республике Татарстан	Год	Базовый уровень подконт-рольных расходов	Индекс эффективности подконт-рольных расходов	Коэффициент эластичности подконтрольных расходов по количеству активов	Уровень потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям	Показатель средней продолжитель-ности прекращения передачи электрической энергии на точку поставки	Показатель средней частоты прекращения передачи электрической энергии на точку поставки	Показатель уровня качества оказываемых услуг
			млн.руб.	%	%	%	час.	шт.	
1	Федеральное Казенное предприятие «Казанский государственный казенный пороховой завод» - Открытое акционерное общество «Сетевая компания»	2020	1,769	2	75	2,52	0	0	1
		2021	X	2	75	X	0	0	1
		2022	X	2	75	X	0	0	1
		2023	X	2	75	X	0	0	1
		2024	X	2	75	X	0	0	1

Приложение 3
к протоколу заседания Правления
Государственного комитета
Республики Татарстан по тарифам
от 11.12.2019 № 31-пр

Необходимая валовая выручка Федерального Казенного предприятия «Казанский государственный казенный пороховой завод» (без учета оплаты потерь) на 2020-2024 годы

№ п/п	Наименование сетевой организации в Республике Татарстан	Год	НВВ сетевой организации без учета оплаты потерь
			тыс. руб.
1.	Федеральное Казенное предприятие «Казанский государственный казенный пороховой завод»	2020	2 490,18
		2021	2 543,27
		2022	2 597,96
		2023	2 654,28
		2024	2 712,29

Приложение 4
к протоколу заседания Правления
Государственного комитета
Республики Татарстан по тарифам
от 11.12.2019 № 31-пр

Индивидуальные тарифы на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между сетевыми организациями Публичным акционерным обществом «Татнефть» имени В.Д.Шашина и Открытым акционерным обществом «Сетевая компания» на территории Республики Татарстан с 1 января 2020 года по 31 декабря 2024 года с календарной разбивкой

№ п/п	Наименование сетевой организации	Год	с 1 января по 30 июня			с 1 июля по 31 декабря		
			Двухставочный тариф		Одноставочный тариф	Двухставочный тариф		Одноставочный тариф
			ставка за содержание электрических сетей	ставка на оплату технологического расхода (потерь)		ставка за содержание электрических сетей	ставка на оплату технологического расхода (потерь)	
			руб./МВт·мес	руб./МВт·ч	руб./кВт·ч	руб./МВт·мес	руб./МВт·ч	руб./кВт·ч
1	Публичное акционерное общество «Татнефть» имени В.Д.Шашина - Открытое акционерное общество «Сетевая компания»	2020	66 696,61	73,62	0,38388	66 696,61	73,62	0,38388
		2021	66 918,49	75,82	0,38711	66 918,49	75,82	0,38711
		2022	67 412,25	78,09	0,39168	67 412,25	78,09	0,39168
		2023	67 920,82	80,43	0,39639	67 920,82	80,43	0,39639
		2024	68 444,64	82,85	0,40124	68 444,64	82,85	0,40124

Приложение 5
к протоколу заседания Правления
Государственного комитета
Республики Татарстан по тарифам
от 11.12.2019 № 31-пр

Долгосрочные параметры регулирования для Публичного акционерного общества «Татнефть» имени В.Д.Шашина, в отношении которого тарифы на услуги по передаче электрической энергии устанавливаются на основе долгосрочных параметров регулирования деятельности территориальной сетевой организации, на 2020-2024 годы

№ п/п	Наименование сетевой организации в Республике Татарстан	Год	Базовый уровень подконт-рольных расходов	Индекс эффектив-ности подконт-рольных расходов	Коэффициент эластичности подконт-рольных расходов по количеству активов	Уровень потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям	Показатель средней продолжитель-ности прекращения передачи электрической энергии на точку поставки	Показатель средней частоты прекращения передачи электрической энергии на точку поставки	Показатель уровня качества оказываемых услуг
			млн.руб.	%	%	%	час.	шт.	
1	Публичное акционерное общество «Татнефть» имени В.Д.Шашина - Открытое акционерное общество «Сетевая компания»	2020	167,31	2	75	2.82	0,258	0.165	1
		2021	X	2	75	X	0,254	0.162	1
		2022	X	2	75	X	0,250	0.160	1
		2023	X	2	75	X	0,246	0.157	1
		2024	X	2	75	X	0,243	0.155	1

Приложение 6
к протоколу заседания Правления
Государственного комитета
Республики Татарстан по тарифам
от 11.12.2019 № 31-пр

Необходимая валовая выручка Публичного акционерного общества «Татнефть» имени В.Д.Шашина (без учета оплаты потерь) на 2020-2024 годы

№ п/п	Наименование сетевой организации в Республике Татарстан	Год	НВВ сетевой организации без учета оплаты потерь
			тыс. руб.
1.	Публичное акционерное общество «Татнефть» имени В.Д.Шашина	2020	698 353,48
		2021	700 676,78
		2022	705 846,70
		2023	711 171,71
		2024	716 656,48

Приложение 7
к протоколу заседания Правления
Государственного комитета
Республики Татарстан по тарифам
от 11.12.2019 № 31-пр

Индивидуальные тарифы на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между сетевыми организациями Казанским авиационным заводом им. С.П.Горбунова – филиалом Публичного акционерного общества «Туполев» и Открытым акционерным обществом «Сетевая компания» на территории Республики Татарстан с 1 января 2020 года по 31 декабря 2024 года с календарной разбивкой

№ п/п	Наименование сетевой организации	Год	с 1 января по 30 июня			с 1 июля по 31 декабря		
			Двухставочный тариф		Одноставочный тариф	Двухставочный тариф		Одноставочный тариф
			ставка за содержание электрических сетей	ставка на оплату технологического расхода (потерь)		ставка за содержание электрических сетей	ставка на оплату технологического расхода (потерь)	
			руб./МВт·мес	руб./МВт·ч	руб./кВт·ч	руб./МВт·мес	руб./МВт·ч	руб./кВт·ч
1	Казанский авиационный завод им. С.П.Горбунова – филиал Публичного акционерного общества «Туполев» - Открытое акционерное общество «Сетевая компания»	2020	103 018,69	0	0,22477	103 018,69	0	0,22477
		2021	123 766,89	0	0,27004	123 766,89	0	0,27004
		2022	126 626,75	0	0,27628	126 626,75	0	0,27628
		2023	129 572,41	0	0,28271	129 572,41	0	0,28271
		2024	132 606,44	0	0,28933	132 606,44	0	0,28933

Приложение 8
к протоколу заседания Правления
Государственного комитета
Республики Татарстан по тарифам
от 11.12.2019 № 31-пр

Долгосрочные параметры регулирования для Казанского авиационного завода им. С.П.Горбунова – филиала Публичного акционерного общества «Туполев», в отношении которого тарифы на услуги по передаче электрической энергии устанавливаются на основе долгосрочных параметров регулирования деятельности территориальной сетевой организации, на 2020-2024 годы

№ п/п	Наименование сетевой организации в Республике Татарстан	Год	Базовый уровень подконтрольных расходов	Индекс эффективности подконтрольных расходов	Коэффициент эластичности подконтрольных расходов по количеству активов	Уровень потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям	Показатель средней продолжительности прекращения передачи электрической энергии на точку поставки	Показатель средней частоты прекращения передачи электрической энергии на точку поставки	Показатель уровня качества оказываемых услуг
			млн.руб.	%	%	%	час.	шт.	
1	Казанский авиационный завод им. С.П.Горбунова – филиал Публичного акционерного общества «Туполев» - Открытое акционерное общество «Сетевая компания»	2020	8 667,0	3	75	0	0,013	1,5	1
		2021	X	3	75	X	0,013	1,5	1
		2022	X	3	75	X	0,013	1,5	1
		2023	X	3	75	X	0,013	1,5	1
		2024	X	3	75	X	0,013	1,5	1

Приложение 9
к протоколу заседания Правления
Государственного комитета
Республики Татарстан по тарифам
от 11.12.2019 № 31-пр

Необходимая валовая выручка Казанского авиационного завода им. С.П.Горбунова – филиала Публичного акционерного общества «Туполев» (без учета оплаты потерь) на 2020-2024 годы

№ п/п	Наименование сетевой организации в Республике Татарстан	Год	НВВ сетевой организации без учета оплаты потерь
			тыс. руб.
1.	Казанский авиационный завод им. С.П.Горбунова – филиал Публичного акционерного общества «Туполев»	2020	12 598,36
		2021	15 135,70
		2022	15 485,44
		2023	15 845,67
		2024	16 216,71

Приложение 10
к протоколу заседания Правления
Государственного комитета
Республики Татарстан по тарифам
от 11.12.2019 № 31-пр

Индивидуальные тарифы на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между сетевыми организациями Обществом с ограниченной ответственностью «ТранзитЭнергоМонтаж» и Открытым акционерным обществом «Сетевая компания» на территории Республики Татарстан с 1 января 2020 года по 31 декабря 2024 года с календарной разбивкой

№ п/п	Наименование сетевой организации	Год	с 1 января по 30 июня			с 1 июля по 31 декабря		
			Двухставочный тариф		Одноставочный тариф	Двухставочный тариф		Одноставочный тариф
			ставка за содержание электрических сетей	ставка на оплату технологического расхода (потерь)		ставка за содержание электрических сетей	ставка на оплату технологического расхода (потерь)	
			руб./МВт·мес	руб./МВт·ч	руб./кВт·ч	руб./МВт·мес	руб./МВт·ч	руб./кВт·ч
1	Общество с ограниченной ответственностью «ТранзитЭнергоМонтаж» - Открытое акционерное общество «Сетевая компания»	2020	253 741,29	119,70	0,57789	253 741,29	119,70	0,57789
		2021	257 559,81	119,70	0,58479	257 559,81	123,29	0,58838
		2022	261 492,89	123,29	0,59548	261 492,89	126,99	0,59918
		2023	265543,96	126,99	0,60649	265543,96	130,80	0,61030
		2024	265543,96	130,80	0,61784	318 564,13	134,72	0,62176

Приложение 11
к протоколу заседания Правления
Государственного комитета
Республики Татарстан по тарифам
от 11.12.2019 № 31-пр

Долгосрочные параметры регулирования для Общества с ограниченной ответственностью «ТранзитЭнергоМонтаж», в отношении которого тарифы на услуги по передаче электрической энергии устанавливаются на основе долгосрочных параметров регулирования деятельности территориальной сетевой организации, на 2020-2024 годы

№ п/п	Наименование сетевой организации в Республике Татарстан	Год	Базовый уровень подконтрольных расходов	Индекс эффективности подконтрольных расходов	Коэффициент эластичности подконтрольных расходов по количеству активов	уровень потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям. %	Показатель средней продолжительности прекращения передачи электрической энергии на точку поставки	Уровень качества реализуемых товаров (услуг)	
								Показатель средней частоты прекращения передачи электрической энергии на точку поставки	Показатель уровня качества оказываемых услуг
			млн.руб.	%	%	%	час.	шт.	
1	Общество с ограниченной ответственностью «ТранзитЭнергоМонтаж»- Открытое акционерное общество «Сетевая компания»	2020	17 852,45	1	75	4,50	0,9	0,04	1
		2021	X	1	75	X	0,9	0,04	1
		2022	X	1	75	X	0,9	0,04	1
		2023	X	1	75	X	0,9	0,04	1
		2024	X	1	75	X	0,9	0,04	1

Приложение 12
к протоколу заседания Правления
Государственного комитета
Республики Татарстан по тарифам
от 11.12.2019 № 31-пр

Необходимая валовая выручка Общества с ограниченной ответственностью «ТранзитЭнергоМонтаж» (без учета оплаты потерь) на 2020-2024 годы

№ п/п	Наименование сетевой организации в Республике Татарстан	Год	НВВ сетевой организации без учета оплаты потерь
			тыс. руб.
1.	Общество с ограниченной ответственностью «ТранзитЭнергоМонтаж»	2020	44 059,64
		2021	44 722,69
		2022	45 405,63
		2023	46 109,05
		2024	46 833,59

Приложение 13
к протоколу заседания Правления
Государственного комитета
Республики Татарстан по тарифам
от 11.12.2019 № 31-пр

Цены (тарифы) на услуги по передаче электрической энергии для сетевых организаций, обслуживающих преимущественно одного потребителя, с 1 января 2020 года по 31 декабря 2024 года с календарной разбивкой

№ п/п	Тарифные группы потребителей электрической энергии (мощности)	Единица измерения	Год	1 полугодие	2 полугодие
1	2	3	4	5	6
Тарифы для территориальной сетевой организации публичного Акционерного общества «Нижнекамскшина», которые оплачиваются монопотребителем (Общество с ограниченной ответственностью «Нижнекамский завод цельнометаллокордных шин»)					
1.1	Двухставочный тариф				
1.1.1	- ставка за содержание электрических сетей	руб./МВт·мес.	2020	34 513,73	34 513,73
			2021	35 513,73	35 513,73
			2022	36 257,96	36 257,96
			2023	37 169,51	37 169,51
			2024	38 108,41	38 108,41
1.1.2	- ставка на оплату технологического расхода (потерь) в электрических сетях	руб./МВт·ч	2020	0	0
			2021	0	0
			2022	0	0
			2023	0	0
			2024	0	0

1.2	Одноставочный тариф	руб./кВт·ч	2020	0,05110	0,05110
			2021	0,05237	0,05237
			2022	0,05368	0,05368
			2023	0,05503	0,05503
			2024	0,05642	0,05642

Приложение 14
к протоколу заседания Правления
Государственного комитета
Республики Татарстан по тарифам
от 11.12.2019 № 31-пр

Индивидуальные тарифы на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между сетевыми организациями на территории Республики Татарстан с 1 января 2020 года по 31 декабря 2024 года

№ 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 «Нижнекамскшина»-Открытое акционерное общество «Сетевая компания»	2020	34 513,73	0	0,05110	34 513,73	0	0,05110
		2021	35 513,73	0	0,05237	35 513,73	0	0,05237
		2022	36 257,96	0	0,05368	36 257,96	0	0,05368
		2023	37 169,51	0	0,05503	37 169,51	0	0,05503
		2024	38 108,41	0	0,05642	38 108,41	0	0,05642

Приложение 15
к протоколу заседания Правления
Государственного комитета
Республики Татарстан по тарифам
от 11.12.2019 № 31-пр

Долгосрочные параметры регулирования для сетевых организаций, в отношении которого тарифы на услуги по передаче электрической энергии устанавливаются на основе долгосрочных параметров регулирования деятельности территориальной сетевой организации, на 2020-2024 годы

№ п/п	Наименование сетевой организации в Республике Татарстан	Год	Базовый уровень подконт-рольных расходов	Индекс эффектив-ности подконт-рольных расходов	Коэффициент эластичности подконтрольных расходов по количеству активов	Уровень потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям	Показатель средней продолжительности прекращения передачи электрической энергии на точку поставки	Показатель средней частоты прекращения передачи электрической энергии на точку поставки	Показатель уровня качества оказываемых услуг
			млн.руб.	%	%	%	час.	шт.	
1	Публичное акционерное общество «Нижнекамскшина»	2020	3130,7	3	75	0	0	0	0
		2021	X	3	75	X	0	0	0
		2022	X	3	75	X	0	0	0
		2023	X	3	75	X	0	0	0
		2024	X	3	75	X	0	0	0

Приложение 16
к протоколу заседания Правления
Государственного комитета
Республики Татарстан по тарифам
от 11.12.2019 № 31-пр

Необходимая валовая выручка Публичное акционерное общество «Нижнекамскшина» (без учета оплаты потерь) на 2020-2024 годы

№ п/п	Наименование сетевой организации в Республике Татарстан, обслуживающей преимущественно одного потребителя	Год	НВВ сетевой организации без учета оплаты потерь, учтенная при утверждении (расчете) цен (тарифов) на услуги по передаче электрической энергии для сетевой организации, обслуживающей преимущественно одного потребителя
			тыс. руб.
1	Публичное акционерное общество «Нижнекамскшина»	2020	4 817,98
		2021	4 937,92
		2022	5 061,47
		2023	5 188,72
		2024	5 319,78

Приложение 17
к протоколу заседания Правления
Государственного комитета
Республики Татарстан по тарифам
от 11.12.2019 № 31-пр

Приложение 1 к постановлению
Государственного комитета
Республики Татарстан по тарифам
от 15.12.2017 № 3-14/э
(в редакции постановления
Государственного комитета
Республики Татарстан по тарифам
от 11.12.2019 № 3-6/э)

Индивидуальные тарифы на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между сетевыми организациями Акционерным обществом «Электросетевая компания» и Открытым акционерным обществом «Сетевая компания» с 1 января 2018 года по 31 декабря 2022 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	Акционерное общество «Электросетевая компания» - Открытое акционерное общество «Сетевая компания»	2018	144 270,55	106,27	1,03229	144 270,55	110,52	1,03654
		2019	152 085,78	110,81	1,08699	152 085,78	118,45	1,09463
		2020	131 956,36	118,56	0,96553	131 956,36	118,56	0,96553
		2021	153 425,29	122,88	1,10765	153 425,29	127,79	1,11257
		2022	158 753,28	127,79	1,14677	158 753,28	132,90	1,15188

Приложение 18
к протоколу заседания Правления
Государственного комитета
Республики Татарстан по тарифам
от 11.12.2019 № 31-пр

Приложение 3 к постановлению
Государственного комитета
Республики Татарстан по тарифам
от 15.12.2017 № 3-14/э
(в редакции постановления
Государственного комитета
Республики Татарстан по тарифам
от 11.12.2019 № 3-6/э)

Необходимая валовая выручка Акционерного общества «Электросетевая компания» (без учета оплаты потерь) на 2018-2022 годы

№ п/п	Наименование сетевой организации в Республике Татарстан	Год	НВВ сетевой организации без учета оплаты потерь
			тыс.руб.
1	Акционерное общество «Электросетевая компания»	2018	12 980,89
		2019	13 684,07
		2020	11 872,91
		2021	13 804,59
		2022	14 283,98

Приложение 19
к протоколу заседания Правления
Государственного комитета
Республики Татарстан по тарифам
от 11.12.2019 № 31-пр

Приложение 1 к постановлению
Государственного комитета
Республики Татарстан по тарифам
от 07.12.2018 № 3-7/э
(в редакции постановления
Государственного комитета
Республики Татарстан по тарифам
от 11.12.2019 № 3-7/э)

Индивидуальные тарифы на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между сетевыми организациями Обществом с ограниченной ответственностью «Экострой Инжиниринг» и Открытым акционерным обществом «Сетевая компания» с 1 января 2019 года по 31 декабря 2021 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	Общество с ограниченной ответственностью «Экострой Инжиниринг» - Открытое акционерное общество «Сетевая компания»	2019	332 796,41	269,83	1,15727	332 796,41	288,44	1,17589
		2020	453 070,02	205,09	1,11688	453 070,02	205,09	1,11688
		2021	364 331,54	297,04	1,26847	364 331,54	305,95	1,27738

Приложение 20
к протоколу заседания Правления
Государственного комитета
Республики Татарстан по тарифам
от 11.12.2019 № 31-пр

Приложение 3 к постановлению
Государственного комитета
Республики Татарстан по тарифам
от 07.12.2018 № 3-7/э
(в редакции постановления
Государственного комитета
Республики Татарстан по тарифам
от 11.12.2019 № 3-7/э)

Необходимая валовая выручка Общества с ограниченной ответственностью «Экострой Инжиниринг» (без учета оплаты потерь) на 2019-2021 годы

№ п/п	Наименование сетевой организации в Республике Татарстан	Год	НВВ сетевой организации без учета оплаты потерь
			тыс.руб.
1	Общество с ограниченной ответственностью «Экострой Инжиниринг»	2019	13 832,56
		2020	26 499,16
		2021	15 144,53

Приложение 21
к протоколу заседания Правления
Государственного комитета
Республики Татарстан по тарифам
от 11.12.2019 № 31-пр

Индивидуальные тарифы на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между сетевыми организациями Обществом с ограниченной ответственностью «Предприятие электрических сетей – НК» и Открытым акционерным обществом «Сетевая компания» на территории Республики Татарстан с 1 января 2020 года по 31 декабря 2024 года с календарной разбивкой

№ п/п	Наименование сетевой организации	Год	с 1 января по 30 июня			с 1 июля по 31 декабря		
			Двухставочный тариф		Одноставочный тариф	Двухставочный тариф		Одноставочный тариф
			ставка за содержание электрических сетей	ставка на оплату технологического расхода (потерь)		ставка за содержание электрических сетей	ставка на оплату технологического расхода (потерь)	
			руб./МВт·мес	руб./МВт·ч	руб./кВт·ч	руб./МВт·мес	руб./МВт·ч	руб./кВт·ч
1	Общество с ограниченной ответственностью «Предприятие электрических сетей – НК» – Открытое акционерное общество «Сетевая компания»	2020	398 620,38	258,13	1,36542	398 620,38	258,13	1,36542
		2021	373 377,81	265,88	1,30304	373 377,81	265,88	1,30304
		2022	365 865,39	273,85	1,29015	365 865,39	273,85	1,29015
		2023	358 514,49	282,07	1,27795	358 514,49	282,07	1,27795
		2024	351 321,63	290,53	1,26643	351 321,63	290,53	1,26643

Приложение 22
к протоколу заседания Правления
Государственного комитета
Республики Татарстан по тарифам
от 11.12.2019 № 31-пр

Долгосрочные параметры регулирования для Общества с ограниченной ответственностью «Предприятие электрических сетей – НК», в отношении которого тарифы на услуги по передаче электрической энергии устанавливаются на основе долгосрочных параметров регулирования деятельности территориальной сетевой организации, на 2020-2024 годы

п/п	Наименование сетевой организации в Республике Татарстан	Год	Базовый уровень подконт-рольных расходов	Индекс эффектив-ности подконт-рольных расходов	Коэффициент эластичности подконт-рольных расходов по количеству активов	Уровень потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям	Показатель средней продолжитель-ности прекращения передачи электрической энергии на точку поставки	Показатель средней частоты прекращения передачи электрической энергии на точку поставки	Показатель уровня качества оказываемых услуг
			млн.руб.	%	%	%	час.	шт.	
1	Общество с ограниченной ответственностью «Предприятие электрических сетей – НК»	2020	50,391	5	75	8.82	5,06578	1,59280	1
		2021	X	5	75	X	4,86365	1,40470	1
		2022	X	5	75	X	4,66959	1,23867	1
		2023	X	5	75	X	4,48327	1,09227	1
		2024	X	5	75	X	4,30439	0,96317	1

Приложение 23
к протоколу заседания Правления
Государственного комитета
Республики Татарстан по тарифам
от 11.12.2019 № 31-пр

Необходимая валовая выручка Общества с ограниченной ответственностью «Предприятие электрических сетей – НК» (без учета оплаты потерь) на 2020-2024 годы

№ п/п	Наименование сетевой организации в Республике Татарстан	Год	НВВ сетевой организации без учета оплаты потерь
			тыс. руб.
1.	Общество с ограниченной ответственностью «Предприятие электрических сетей – НК»	2020	65 207,92
		2021	61 078,64
		2022	59 849,72
		2023	58 647,23
		2024	57 470,60

Приложение 24
к протоколу заседания Правления
Государственного комитета
Республики Татарстан по тарифам
от 11.12.2019 № 31-пр

Индивидуальные тарифы на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между сетевыми организациями Куйбышевской дирекцией по энергообеспечению – структурным подразделением Трансэнерго - филиала ОАО «РЖД» и Открытым акционерным обществом «Сетевая компания» на территории Республики Татарстан с 1 января 2020 года по 31 декабря 2024 года с календарной разбивкой

№ п/п	Наименование сетевой организации	Год	с 1 января по 30 июня			с 1 июля по 31 декабря		
			Двухставочный тариф		Одноставочный тариф	Двухставочный тариф		Одноставочный тариф
			ставка за содержание электрических сетей	ставка на оплату технологического расхода (потерь)		ставка за содержание электрических сетей	ставка на оплату технологического расхода (потерь)	
			руб./МВт·мес	руб./МВт·ч	руб./кВт·ч	руб./МВт·мес	руб./МВт·ч	руб./кВт·ч
1	Куйбышевская дирекция по энергообеспечению – структурное подразделение Трансэнерго - филиала ОАО «РЖД»- Открытое акционерное общество «Сетевая компания»	2020	356 152,63	235,62	1,12025	356 152,63	235,62	1,12025
		2021	380 134,25	242,69	1,18689	380 134,25	242,69	1,18689
		2022	386 002,81	249,97	1,20875	386 002,81	249,97	1,20875
		2023	391 986,98	257,47	1,23111	391 986,98	257,47	1,23111
		2024	398 089,03	265,19	1,25399	398 089,03	265,19	1,25399

Приложение 25
к протоколу заседания Правления
Государственного комитета
Республики Татарстан по тарифам
от 11.12.2019 № 31-пр

Долгосрочные параметры регулирования для Куйбышевской дирекции по энергообеспечению – структурного подразделения Трансэнерго – филиала ОАО «РЖД», в отношении которой тарифы на услуги по передаче электрической энергии устанавливаются на основе долгосрочных параметров регулирования деятельности территориальной сетевой организации, на 2020-2024 годы

п/п	Наименование сетевой организации в Республике Татарстан	Год	Базовый уровень подконт-рольных расходов	Индекс эффектив-ности подконт-рольных расходов	Коэффициент эластичности подконт-рольных расходов по количеству активов	Уровень потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям	Показатель средней продолжитель-ности прекращения передачи электрической энергии на точку поставки	Показатель средней частоты прекращения передачи электрической энергии на точку поставки	Показатель уровня качества оказываемых услуг
			млн.руб.	%	%	%	час.	шт.	
1	Куйбышевская дирекция по энергообеспечению – структурное подразделение Трансэнерго - филиала ОАО «РЖД»	2020	5,524	1	75	8,49	0,03060	0,02210	1
		2021	X	1	75	X	0,03010	0,02180	1
		2022	X	1	75	X	0,02970	0,02140	1
		2023	X	1	75	X	0,02920	0,02110	1
		2024	X	1	75	X	0,02880	0,02080	1

Приложение 26
к протоколу заседания Правления
Государственного комитета
Республики Татарстан по тарифам
от 11.12.2019 № 31-пр

Необходимая валовая выручка Куйбышевской дирекции по энергообеспечению – структурному подразделению Трансэнерго – филиала ОАО «РЖД» (без учета оплаты потерь) на 2020-2024 годы

№ п/п	Наименование сетевой организации в Республике Татарстан	Год	НВВ сетевой организации без учета оплаты потерь
			тыс. руб.
1.	Куйбышевская дирекция по энергообеспечению – структурное подразделение Трансэнерго - филиала ОАО «РЖД»	2020	8 329,70
		2021	8 890,58
		2022	9 027,83
		2023	9 167,79
		2024	9 310,51

Приложение 27
к протоколу заседания Правления
Государственного комитета
Республики Татарстан по тарифам
от 11.12.2019 № 31-пр

Индивидуальные тарифы на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между сетевыми организациями Горьковской дирекцией по энергообеспечению – структурным подразделением Трансэнерго – филиала ОАО «РЖД» и Открытым акционерным обществом «Сетевая компания» на территории Республики Татарстан с 1 января 2020 года по 31 декабря 2024 года с календарной разбивкой

№ п/п	Наименование сетевой организации	Год	с 1 января по 30 июня			с 1 июля по 31 декабря		
			Двухставочный тариф		Одноставочный тариф	Двухставочный тариф		Одноставочный тариф
			ставка за содержание электрических сетей	ставка на оплату технологического расхода (потерь)		ставка за содержание электрических сетей	ставка на оплату технологического расхода (потерь)	
			руб./МВт·мес	руб./МВт·ч	руб./кВт·ч	руб./МВт·мес	руб./МВт·ч	руб./кВт·ч
1	Горьковская дирекция по энергообеспечению – структурное подразделение Трансэнерго – филиала ОАО «РЖД» - Открытое акционерное общество «Сетевая компания»	2020	113 851,67	56,67	0,39450	113 851,67	56,67	0,39450
		2021	127 386,66	58,37	0,43637	127 386,66	58,37	0,43637
		2022	123 484,81	60,12	0,42654	123 484,81	60,12	0,42654
		2023	129 842,58	61,92	0,44721	129 842,58	61,92	0,44721
		2024	133 018,37	63,78	0,45849	133 018,37	63,78	0,45849

Приложение 28
к протоколу заседания Правления
Государственного комитета
Республики Татарстан по тарифам
от 11.12.2019 № 31-пр

Долгосрочные параметры регулирования для Горьковской дирекции по энергообеспечению – структурному подразделению Трансэнерго – филиала ОАО «РЖД», в отношении которой тарифы на услуги по передаче электрической энергии устанавливаются на основе долгосрочных параметров регулирования деятельности территориальной сетевой организации, на 2020-2024 годы

№ п/п	Наименование сетевой организации в Республике Татарстан	Год	Базовый уровень подконтрольных расходов	Индекс эффективности подконтрольных расходов	Коэффициент эластичности подконтрольных расходов по количеству активов	Уровень потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям	Показатель средней продолжительности прекращения передачи электрической энергии на точку поставки	Показатель средней частоты прекращения передачи электрической энергии на точку поставки	Показатель уровня качества оказываемых услуг
			млн.руб.	%	%	%	час.	шт.	
1	Горьковская дирекция по энергообеспечению – структурное подразделение Трансэнерго – филиала ОАО «РЖД»	2020	22,090	1	75	2,18	4,50546	1,00795	1
		2021	X	1	75	X	4,49870	1,00644	1
		2022	X	1	75	X	4,49195	1,00493	1
		2023	X	1	75	X	4,48522	1,00342	1
		2024	X	1	75	X	4,47849	1,00192	1

Приложение 29
к протоколу заседания Правления
Государственного комитета
Республики Татарстан по тарифам
от 11.12.2019 № 31-пр

Необходимая валовая выручка Горьковской дирекции по энергообеспечению – структурного подразделения Трансэнерго – филиала ОАО «РЖД» (без учета оплаты потерь) на 2020-2024 годы

№ п/п	Наименование сетевой организации в Республике Татарстан	Год	НВВ сетевой организации без учета оплаты потерь
			тыс. руб.
1.	Горьковская дирекция по энергообеспечению – структурное подразделение Трансэнерго – филиала ОАО «РЖД»	2020	34 307,92
		2021	38 386,53
		2022	37 210,76
		2023	39 126,60
		2024	40 083,59

Приложение 30
к протоколу заседания Правления
Государственного комитета
Республики Татарстан по тарифам
от 11.12.2019 № 31-пр

Индивидуальные тарифы на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между сетевыми организациями Обществом с ограниченной ответственностью «Казанская энергетическая компания» и Открытым акционерным обществом «Сетевая компания» на территории Республики Татарстан с 1 января 2020 года по 31 декабря 2024 года с календарной разбивкой

№ п/п	Наименование сетевой организации	Год	с 1 января по 30 июня			с 1 июля по 31 декабря		
			Двухставочный тариф		Одноставочный тариф	Двухставочный тариф		Одноставочный тариф
			ставка за содержание электрических сетей	ставка на оплату технологического расхода (потерь)		ставка за содержание электрических сетей	ставка на оплату технологического расхода (потерь)	
			руб./МВт·мес	руб./МВт·ч	руб./кВт·ч	руб./МВт·мес	руб./МВт·ч	руб./кВт·ч
1	Общество с ограниченной ответственностью «Казанская энергетическая компания» - Открытое акционерное общество «Сетевая компания»	2020	265 191,40	45,35	0,68591	265 191,40	45,35	0,68591
		2021	268 257,35	45,35	0,68666	268 257,35	46,71	0,68734
		2022	271 872,57	46,71	0,69171	271 872,57	48,11	0,69241
		2023	275 643,31	48,11	0,69696	275 643,31	49,55	0,69768
		2024	279 572,87	49,55	0,70243	279 572,87	51,04	0,70317

Приложение 31
к протоколу заседания Правления
Государственного комитета
Республики Татарстан по тарифам
от 11.12.2019 № 31-пр

Долгосрочные параметры регулирования для Общества с ограниченной ответственностью «Казанская энергетическая компания», в отношении которого тарифы на услуги по передаче электрической энергии устанавливаются на основе долгосрочных параметров регулирования деятельности территориальной сетевой организации, на 2020-2024 годы

№ п/п	Наименование сетевой организации в Республике Татарстан	Год	Базовый уровень подконт-рольных расходов	Индекс эффектив-ности подконт-рольных расходов	Коэффициент эластичности подконт-рольных расходов по количеству активов	Уровень потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям	Показатель средней продолжитель-ности прекращения передачи электрической энергии на точку поставки	Показатель средней частоты прекращения передачи электрической энергии на точку поставки	Показатель уровня качества оказываемых услуг
			млн.руб.	%	%	%	час.	шт.	
1	Общество с ограниченной ответственностью «Казанская энергетическая компания» - Открытое акционерное общество «Сетевая компания»	2020	35,60	4	75	1,75	1	1	1
		2021	X	4	75	1.75	0.985	0.985	1
		2022	X	4	75	1,75	0,955	0,955	1
		2023	X	4	75	1.75	0,899	0.899	1
		2024	X	4	75	1,75	0,794	0,794	1

Приложение 32
к протоколу заседания Правления
Государственного комитета
Республики Татарстан по тарифам
от 11.12.2019 № 31-пр

Необходимая валовая выручка Общества с ограниченной ответственностью «Казанская энергетическая компания» (без учета оплаты потерь) на 2020-2024 годы

№ п/п	Наименование сетевой организации в Республике Татарстан	Год	НВВ сетевой организации без учета оплаты потерь
			тыс. руб.
1.	Общество с ограниченной ответственностью «Казанская энергетическая компания»	2020	56 934,47
		2021	68 236,74
		2022	70 283,84
		2023	72 392,35
		2024	74 564,12

Приложение 33
к протоколу заседания Правления
Государственного комитета
Республики Татарстан по тарифам
от 11.12.2019 № 31-пр

Индивидуальные тарифы на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между сетевыми организациями Обществом с ограниченной ответственностью «СК-16» и Открытым акционерным обществом «Сетевая компания» на территории Республики Татарстан с 1 января 2020 года по 31 декабря 2022 года с календарной разбивкой

№ п/п	Наименование сетевой организации	Год	с 1 января по 30 июня			с 1 июля по 31 декабря		
			Двухставочный тариф		Одноставочный тариф	Двухставочный тариф		Одноставочный тариф
			ставка за содержание электрических сетей	ставка на оплату технологического расхода (потерь)		ставка за содержание электрических сетей	ставка на оплату технологического расхода (потерь)	
			руб./МВт·мес	руб./МВт·ч	руб./кВт·ч	руб./МВт·мес	руб./МВт·ч	руб./кВт·ч
1	Общество с ограниченной ответственностью «СК-16» - Открытое акционерное общество «Сетевая компания»	2020	203 451,65	168,10	0,70911	203 451,65	168,10	0,70911
		2021	209 555,20	168,10	0,72534	209 555,20	173,14	0,73038
		2022	215 841,85	173,14	0,74710	215 841,85	178,34	0,75230

Приложение 34
к протоколу заседания Правления
Государственного комитета
Республики Татарстан по тарифам
от 11.12.2019 № 31-пр

Долгосрочные параметры регулирования для Общества с ограниченной ответственностью «СК-16», в отношении которого тарифы на услуги по передаче электрической энергии устанавливаются на основе долгосрочных параметров регулирования деятельности территориальной сетевой организации, на 2020-2022 годы

№ п/п	Наименование сетевой организации в Республике Татарстан	Год	Базовый уровень подконт-рольных расходов	Индекс эффектив-ности подконт-рольных расходов	Коэффициент эластичности подконт-рольных расходов по количеству активов	Уровень потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям	Показатель средней продолжитель-ности прекращения передачи электрической энергии на точку поставки	Показатель средней частоты прекращения передачи электрической энергии на точку поставки	Показатель уровня качества оказываемых услуг
			млн.руб.	%	%	%	час.	шт.	
1	Общество с ограниченной ответственностью «СК-16» - Открытое акционерное общество «Сетевая компания»	2020	3,57	3	75	6,21	0	0	0,82
		2021	X	3	75	6,21	0	0	0,82
		2022	X	3	75	6,21	0	0	0,82

Приложение 35
к протоколу заседания Правления
Государственного комитета
Республики Татарстан по тарифам
от 11.12.2019 № 31-пр

Необходимая валовая выручка Общества с ограниченной ответственностью «СК-16» (без учета оплаты потерь) на 2020-2022 годы

№ п/п	Наименование сетевой организации в Республике Татарстан	Год	НВВ сетевой организации без учета оплаты потерь
			тыс. руб.
1.	Общество с ограниченной ответственностью «СК-16»	2020	4 809,60
		2021	4 953,88
		2022	5 102,50

Приложение 36
к протоколу заседания Правления
Государственного комитета
Республики Татарстан по тарифам
от 11.12.2019 № 31-пр

Цены (тарифы) на услуги по передаче электрической энергии для Общества с ограниченной ответственностью «КАМАЗ-Энерго», обслуживающего преимущественно одного потребителя, с 1 января 2020 года по 31 декабря 2024 года с календарной разбивкой

№ п/п	Тарифные группы потребителей электрической энергии (мощности)	Единица измерения	Год	1 полугодие	2 полугодие
1	2	3	4	5	6
Тарифы для Общества с ограниченной ответственностью «КАМАЗ-Энерго», которые оплачиваются монопотребителем (Публичное акционерное общество «КАМАЗ»)					
1.1	Двухставочный тариф				
1.1.1	- ставка за содержание электрических сетей	руб./МВт·мес.	2020	27 101,32	27 101,32
			2021	27 914,36	27 914,36
			2022	28 751,79	28 751,79
			2023	29 614,34	29 614,34
			2024	30 502,77	30 502,77
1.1.2	- ставка на оплату технологического расхода (потерь) в электрических сетях	руб./МВт·ч	2020	23,68	23,68
			2021	23,68	24,39
			2022	24,39	25,12
			2023	25,12	25,87
			2024	25,87	26,65

1.2	Одноставочный тариф	руб./кВт·ч	2020	0,07672	0,07672
			2021	0,07831	0,07902
			2022	0,08066	0,08139
			2023	0,08308	0,08384
			2024	0,08557	0,08635

Приложение 37
к протоколу заседания Правления
Государственного комитета
Республики Татарстан по тарифам
от 11.12.2019 № 31-пр

Индивидуальные тарифы на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между сетевыми организациями на территории Республики Татарстан с 01 января 2020 года по 31 декабря 2024 года

№ 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 электриче7ких 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.	Общество с ограниченной ответственностью «КАМАЗ-Энерго» - Открытое акционерное общество «Сетевая компания»	2020	27 101,32	23,68	0,07672	27 101,32	23,68	0,07672
		2021	27 914,36	23,68	0,07831	27 914,36	24,39	0,07902
		2022	28 751,79	24,39	0,08066	28 751,79	25,12	0,08139
		2023	29 614,34	25,12	0,08308	29 614,34	25,87	0,08384
		2024	30 502,77	25,87	0,08557	30 502,77	26,65	0,08635

Приложение 38
к протоколу заседания Правления
Государственного комитета
Республики Татарстан по тарифам
от 11.12.2019 № 31-пр

Долгосрочные параметры регулирования для сетевых организаций, в отношении которых тарифы на услуги по передаче электрической энергии устанавливаются на основе долгосрочных параметров регулирования деятельности территориальной сетевой организации, на 2020-2024 годы

№ п/п	Наименование сетевой организации в Республике Татарстан	Год	Базовый уровень подконт-рольных расходов	Индекс эффектив-ности подконт-рольных расходов	Коэффициент эластичности подконт-рольных расходов по количеству активов	Уровень потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям	Показатель средней продолжительности прекращения передачи электрической энергии на точку поставки	Показатель средней частоты прекращения передачи электрической энергии на точку поставки	Показатель уровня качества оказываемых услуг
			млн.руб.	%	%	%	час.	шт.	
1	Общество с ограниченной ответственностью «КАМАЗ-Энерго»	2020	73,106	6	75	0,92	0,077	0,8421	1
		2021	X	6	75	0,92	0.1552	0.8421	1
		2022	X	6	75	0,92	0,1315	0,8421	1
		2023	X	6	75	0,92	0,165	0.8421	1
		2024	X	6	75	0,92	0,0162	0,8421	1

Приложение 39
к протоколу заседания Правления
Государственного комитета
Республики Татарстан по тарифам
от 11.12.2019 № 31-пр

Необходимая валовая выручка Общества с ограниченной ответственностью «КАМАЗ-Энерго» (без учета оплаты потерь) на 2020-2024 годы

№ п/п	Наименование сетевой организации в Республике Татарстан, обслуживающей преимущественно одного потребителя	Год	НВВ сетевой организации без учета оплаты потерь, учтенная при утверждении (расчете) цен (тарифов) на услуги по передаче электрической энергии для сетевой организации, обслуживающей преимущественно одного потребителя
			тыс. руб.
1	Общество с ограниченной ответственностью «КАМАЗ-Энерго»	2020	93 032,54
		2021	95 823,52
		2022	98 698,22
		2023	101 659,17
		2024	104 708,94

Приложение 40
к протоколу заседания Правления
Государственного комитета
Республики Татарстан по тарифам
от 11.12.2019 № 31-пр

Индивидуальные тарифы на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между сетевыми организациями Акционерным обществом «Татнефтепром-Зюзеевнефть» и Открытым акционерным обществом «Сетевая компания» на территории Республики Татарстан с 1 января 2020 года по 31 декабря 2024 года с календарной разбивкой

№ п/п	Наименование сетевой организации	Год	с 1 января по 30 июня			с 1 июля по 31 декабря		
			Двухставочный тариф		Одноставочный тариф	Двухставочный тариф		Одноставочный тариф
			ставка за содержание электрических сетей	ставка на оплату технологического расхода (потерь)		ставка за содержание электрических сетей	ставка на оплату технологического расхода (потерь)	
			руб./МВт·мес	руб./МВт·ч	руб./кВт·ч	руб./МВт·мес	руб./МВт·ч	руб./кВт·ч
1	Акционерное общество «Татнефтепром-Зюзеевнефть» - Открытое акционерное общество «Сетевая компания»	2020	72 272,55	0,00	0,11906	72 272,55	0,00	0,11906
		2021	90 538,71	0,00	0,29830	90 538,71	0,00	0,29830
		2022	93 254,87	0,00	0,30725	93 254,87	0,00	0,30725
		2023	96 052,52	0,00	0,31647	96 052,52	0,00	0,31647
		2024	98 934,09	0,00	0,32596	98 934,09	0,00	0,32596

Приложение 41
к протоколу заседания Правления
Государственного комитета
Республики Татарстан по тарифам
от 11.12.2019 № 31-пр

Долгосрочные параметры регулирования для Акционерного общества «Татнефтепром-Зюзеевнефть», в отношении которого тарифы на услуги по передаче электрической энергии устанавливаются на основе долгосрочных параметров регулирования деятельности территориальной сетевой организации, на 2020-2024 годы

№ п/п	Наименование сетевой организации в Республике Татарстан	Год	Базовый уровень подконт-рольных расходов	Индекс эффектив-ности подконт-рольных расходов	Коэффициент эластичности подконт-рольных расходов по количеству активов	Уровень потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям	Показатель средней продолжитель-ности прекращения передачи электрической энергии на точку поставки	Показатель средней частоты прекращения передачи электрической энергии на точку поставки	Показатель уровня качества оказываемых услуг
			млн.руб.	%	%	%	час.	шт.	
1	Акционерное общество «Татнефтепром-Зюзеевнефть» - открытое акционерное общество «Сетевая компания»	2020	3,284	5	75	0	1	1	1
		2021	X	5	75	0	0,985	0,985	1
		2022	X	5	75	0	0,955	0,955	1
		2023	X	5	75	0	0,899	0,899	1
		2024	X	5	75	0	0,794	0,794	1

Приложение 42
к протоколу заседания Правления
Государственного комитета
Республики Татарстан по тарифам
от 11.12.2019 № 31-пр

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

№ п/п	Наименование сетевой организации в Республике Татарстан	Год	НВВ сетевой организации без учета оплаты потерь
			тыс. руб.
1.	Акционерное общество «Татнефтепром-Зюзеевнефть»	2020	3 162,94
		2021	3 962,33
		2022	4 081,21
		2023	4 203,64
		2024	4 329,75

Приложение 43
к протоколу заседания Правления
Государственного комитета
Республики Татарстан по тарифам
от 11.12.2019 № 31-пр

Индивидуальные тарифы на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между сетевыми организациями Акционерным обществом «Химический завод им. Л.Я.Карпова» и Открытым акционерным обществом «Сетевая компания» на территории Республики Татарстан с 1 января 2020 года по 31 декабря 2024 года с календарной разбивкой

№ п/п	Наименование сетевой организации	Год	с 1 января по 30 июня			с 1 июля по 31 декабря		
			Двухставочный тариф		Одноставочный тариф	Двухставочный тариф		Одноставочный тариф
			ставка за содержание электрических сетей	ставка на оплату технологического расхода (потерь)		ставка за содержание электрических сетей	ставка на оплату технологического расхода (потерь)	
			руб./МВт·мес	руб./МВт·ч	руб./кВт·ч	руб./МВт·мес	руб./МВт·ч	руб./кВт·ч
1	Акционерное общество «Химический завод им. Л.Я.Карпова» - Открытое акционерное общество «Сетевая компания»	2020	81 917,45	1,22	0,14890	81 917,45	1,22	0,14890
		2021	82 003,67	1,22	0,14925	82 003,67	1,26	0,14929
		2022	83 889,30	1,26	0,14988	83 889,30	1,30	0,14992
		2023	84 345,98	1,30	0,15335	84 345,98	1,34	0,15339
		2024	86 876,36	1,34	0,15795	86 876,36	1,38	0,15799

Приложение 44
к протоколу заседания Правления
Государственного комитета
Республики Татарстан по тарифам
от 11.12.2019 № 31-пр

Долгосрочные параметры регулирования для Акционерного общества «Химический завод им. Л.Я.Карпова», в отношении которого тарифы на услуги по передаче электрической энергии устанавливаются на основе долгосрочных параметров регулирования деятельности территориальной сетевой организации, на 2020-2024 годы

№ п/п	Наименование сетевой организации в Республике Татарстан	Год	Базовый уровень подконтрольных расходов	Индекс эффективности подконтрольных расходов	Коэффициент эластичности подконтрольных расходов по количеству активов	Уровень потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям	Показатель средней продолжительности прекращения передачи электрической энергии на точку поставки	Показатель средней частоты прекращения передачи электрической энергии на точку поставки	Показатель уровня качества оказываемых услуг
			млн.руб.	%	%	%	час.	шт.	
1	Акционерное общество «Химический завод им. Л.Я.Карпова» - Открытое акционерное общество «Сетевая компания»	2020	8.606	3	75	0.05	0	0	0,82
		2021	X	3	75	0,05	0	0	0,82
		2022	X	3	75	0.05	0	0	0,82
		2023	X	3	75	0,05	0	0	0,82
		2024	X	3	75	0.05	0	0	0,82

Приложение 45
к протоколу заседания Правления
Государственного комитета
Республики Татарстан по тарифам
от 11.12.2019 № 31-пр

Необходимая валовая выручка Акционерного общества «Химический завод им. Л.Я.Карпова» (без учета оплаты потерь) на 2020-2024 годы

№ п/п	Наименование сетевой организации в Республике Татарстан	Год	НВВ сетевой организации без учета оплаты потерь
			тыс. руб.
1.	Акционерное общество «Химический завод им. Л.Я.Карпова»	2020	10 926,15
		2021	11 253,93
		2022	11 591,55
		2023	11 939,29
		2024	12 297,48

Приложение 46
к протоколу заседания Правления
Государственного комитета
Республики Татарстан по тарифам
от 11.12.2019 № 31-пр

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

№ п/п	Наименование сетевой организации	Год	с 1 января по 30 июня			с 1 июля по 31 декабря		
			Двухставочный тариф		Одноставочный тариф	Двухставочный тариф		Одноставочный тариф
			ставка за содержание электрических сетей	ставка на оплату технологического расхода (потерь)		ставка за содержание электрических сетей	ставка на оплату технологического расхода (потерь)	
			руб./МВт·мес	руб./МВт·ч	руб./кВт·ч	руб./МВт·мес	руб./МВт·ч	руб./кВт·ч
1	Филиал «Волго-Вятский» Акционерного общества «Оборонэнерго» - Открытое акционерное общество «Сетевая компания»	2020	664 335,08	139,86	1,68498	664 335,08	139,86	1,68498
		2021	665 637,46	139,86	1,68800	665 637,46	144,05	1,69220
		2022	669 047,10	144,05	1,70013	669 047,10	148,37	1,70445
		2023	689 118,51	148,37	1,75113	689 118,51	152,82	1,75559
		2024	709 792,07	152,82	1,80367	709 792,07	157,41	1,80825

Приложение 47
к протоколу заседания Правления
Государственного комитета
Республики Татарстан по тарифам
от 11.12.2019 № 31-пр

Долгосрочные параметры регулирования для Филиала «Волго-Вятский» Акционерного общества «Оборонэнерго», в отношении которого тарифы на услуги по передаче электрической энергии устанавливаются на основе долгосрочных параметров регулирования деятельности территориальной сетевой организации, на 2020-2024 годы

№ п/п	Наименование сетевой организации в Республике Татарстан	Год	Базовый уровень подконтрольных расходов	Индекс эффективности подконтрольных расходов	Коэффициент эластичности подконтрольных расходов по количеству активов	Уровень потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям	Показатель средней продолжительности прекращения передачи электрической энергии на точку поставки	Показатель средней частоты прекращения передачи электрической энергии на точку поставки	Показатель уровня качества оказываемых услуг
			млн.руб.	%	%	%	час.	шт.	
1	Филиал «Волго-Вятский» Акционерного общества «Оборонэнерго» - Открытое акционерное общество «Сетевая компания»	2020	16,64	4	75	5,216	2,1206	0,9323	1
		2021	X	4	75	5,216	2,0888	0,9183	1
		2022	X	4	75	5,216	2,0575	0,9046	1
		2023	X	4	75	5,216	2,0266	0,8910	1
		2024	X	4	75	5,216	1,9962	0,8776	1

Приложение 48
к протоколу заседания Правления
Государственного комитета
Республики Татарстан по тарифам
от 11.12.2019 № 31-пр

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

№ п/п	Наименование сетевой организации в Республике Татарстан	Год	НВВ сетевой организации без учета оплаты потерь
			тыс. руб.
1.	Филиал «Волго-Вятский» Акционерного общества «Оборонэнерго»	2020	24 792,99
		2021	24 841,59
		2022	24 968,84
		2023	25 717,90
		2024	26 489,44

Лист согласования
к протоколу заседания Правления
Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам
от 11.12.2019 № 31-пр

Первый заместитель председателя	А.Л.Штром
Ведущий советник отдела регулирования тарифов на электрическую энергию	О.Е.Листровая
Ведущий советник отдела регулирования тарифов на электрическую энергию	Ю.Н.Бальбекова
Ведущий консультант отдела регулирования тарифов на электрическую энергию	Т.А.Селистровкая
Ведущий специалист отдела регулирования тарифов на электрическую энергию	С.А.Ермохин

ЗАКЛЮЧЕНИЕ

об установлении индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между сетевыми организациями «Казанский государственный казенный пороховой завод» и ОАО «Сетевая компания» на 2020 год

В Государственный комитет Республики Татарстан (далее - Госкомитет) поступило заявление от Федерального казенного предприятия «Казанский государственный казенный пороховой завод» (далее ФКП «КГКПЗ») об установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии на 2020 год (письмо от 11.04.2019 №1539/15-Э, вх. № 2299 от 22.04.2019), приказом Госкомитета от 08.05.2019 № 108 открыто тарифное дело, о чем организация своевременно уведомлена.

ФКП «КГКПЗ» расположен по адресу: 420032, Республика Татарстан, г. Казань, ул.1 Мая д.14, ИНН 1656025681, КПП 165601001,ОКПО 13999838.

Руководитель организации – Генеральный директор Лившиц Александр Борисович.

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), 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 редакции постановлений Госкомитета от 08.06.2015 № 3-6/э, от 10.12.2015 № 3-10/э, от 08.12.2016 № 3-4/э, от 14.12.2017 № 3-11/э и от 05.12.2018 № 3-6/э) для ФКП «КГКПЗ» установлены тарифы на услуги по передаче электрической энергии на 2015-2019 года. Размер тарифов составил (без НДС):

с 1 января 2019 года по 30 июня 2019 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.
0,35266	96 251,97	14,55

с 1 июля 2019 года по 31 декабря 2019 года

Одноставочный	Двухставочный тариф

тариф	Ставка за содержание электрических сетей	Ставка за оплату потерь электрической энергии в сетях
руб./кВт.ч.	руб./МВт.месяц	руб./МВт.ч.
0,34324	96 251,97	5,14

По предложению организации, размер тарифов на 2020 год (согласно заявлению, представленному в Госкомитет письмом от 11.04.2019 №1539/15-Э) составил (без НДС):

год	С 01 января по 30 июня			С 01 июля по 31 декабря		
	Одноставочный тариф	Двухставочный тариф		Одноставочный тариф	Двухставочный тариф	
		Ставка за содержание электрических сетей	Ставка на оплату потерь электрической энергии в сетях		Ставка за содержание электрических сетей	Ставка на оплату потерь электрической энергии в сетях
	руб./кВт.ч.	руб./МВт.месяц	руб./МВт.ч.	руб./кВт.ч.	руб./МВт.месяц	руб./МВт.ч.
2020	1,47914	425 485,25	137,04	1,47914	425 485,25	137,04
2021	1,53831	442 504,66	142,52	1,53831	442 504,66	142,52
2022	1,59984	460 204,85	148,22	1,59984	460 204,85	148,22
2023	1,66383	478 613,04	154,15	1,66383	478 613,04	154,15
2024	1,73038	497 757,56	160,32	1,73038	497 757,56	160,32

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 2020-2024 годы**, методом долгосрочной индексации необходимой валовой выручки. Планируемый период 2020 год является первым годом второго долгосрочного периода регулирования.

Объекты электросетевого хозяйства сетевой организации.

ФКП «КГКПЗ» оказывает услуги по передаче электрической энергии с использованием следующих объектов электросетевого хозяйства

- Подстанция 110-150 кВ - 1шт;
- Силовой трансформатор 110-150 кВ – 2 шт;
- Силовые трансформаторы 1-20 кВ – 2 шт;
- Однотрансформаторная подстанция –5 шт;
- Двухтрансформаторная подстанция – 38 шт;
- Воздушные линии ВЛ – 110кВ - 1,292 км;
- Кабельные линии КЛ 3- 10кВ - 96,705 км;
- Кабельные линии КЛ до 1кВ - 0,44 км.

Электрооборудование ФКП «КГКПЗ» на 2020 год в условных единицах составляет 1 355,81. Информация по перечню электрооборудования и расчету у.е., представленная организацией (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.

Дополнительные материалы были предоставлены в Госкомитет письмом от 07.11.2019 вх.6891. (Исх.4573/15-Э от 31.10.2019)

2. Оценка финансового состояния организации, осуществляющей регулируемую деятельность.

Оказание услуг по передаче электрической энергии для ФКП «КГКПЗ» является не основным видом деятельности. В соответствии с приказом ФКП «КГКПЗ» от 06.03.2014 №201 данная организация должна вести раздельный учет по видам деятельности в соответствии с Основами ценообразования в частности услуги по передаче электрической энергии (мощности). Однако бухгалтерский баланс не представлен, так как форма №2 (отчет о финансовых результатах) на предприятии является секретной (оборонное предприятие). Согласно приказу Минэнерго РФ от 13.12.2011 №585 по ведению раздельного учета формы 1.3 и 1.6 не представлены.

Следовательно, подтвердить, что организацией ведется раздельный учет по видам деятельности, и 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.

Анализ прогнозных и фактических расходов (по статьям) за 2018 год.

№ п.п	Наименование	Установлено на 2018 год тыс.руб	Факт 2018 года, тыс. руб.	Факт 2018 года, признанный ГКРТТ экономически обоснованным тыс. руб
1.	Подконтрольные расходы	1 106,00	3 698,77	1 106,00
1.1	Затраты на оплату труда	978,41	2 504,60	978,41
1.2.	Прочие затраты	127,59	369,25	127,59
2.	Неподконтрольные расходы	352,85	Анализ приведен в п.п. 4.3.2.	

Организацией не ведется раздельный учет по видам деятельности. Фактические данные по статьям затрат указываются организацией по электроцеху, который обслуживает электроборудование основного

производства и участвующего в передаче электрической энергии потребителям.

Дать надлежащую оценку фактическим затратам от регулируемого вида деятельности не предоставляется возможным.

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

ФКП «КГКПЗ» предоставлена информация по балансу электрической энергии (мощности) по электрическим сетям ВН, СН2 и НН за 2018-2020 гг. (форма П1.4), согласованная с ОАО «Сетевая компания», и структуры полезного отпуска электрической энергии (мощности) по группам потребителей за 2018-2020 гг. (форма П1.6), согласованная с гарантирующим поставщиком АО «Татэнергосбыт».

По предложению организации поступление в сеть на 2020 г. составляет 7,181 млн.кВт.ч, полезный отпуск потребителям – 6,91 млн.кВт.ч, потери – 0,271 млн.кВт.ч. (3,8 %), заявленная мощность потребителей – 1,575 тыс.кВт.

Нормативы потерь электрической энергии по уровням напряжения, по предложению организации, составили: ВН – 2,3 %, СН2 – 2,3%, НН – 4,8 %. Доля на субабонентов от величины полезного отпуска всего составит 37,0%.

Госкомитетом произведен расчет норматива потерь электрической энергии в соответствии с приказом Минэнерго России от 26.09.2017 № 887 (далее – приказ Минэнерго РФ № 887), которые по уровням напряжения составляют ВН – 3,33 %, СН2 – 6,17%, НН – 10,49%. Расчет норматива потерь приведен в таблице 1.

Таблица 2. Расчет норматива потерь по приказу Минэнерго РФ № 887.

№ п/п.	Наименование показателя	Уровень напряжения		
		ВН	СН-2	НН
1	Поступление в сеть, тыс.кВтч	7 088	4 977	21
2	ВЛ (в одноцепном выражении), км	1,292	0	0
3	КЛ (в одноцепном выражении), км	0	96,705	0,44
4	Сумма номинальных мощностей силовых трансформаторов МВт	20	54,166	
5	п.1 / (п.2 + п.3)	5 486 (более 3500)		
6	п.2/(п.2 + п.3)*100%		0 (менее 30%)	0 (менее 30%)0
6	п.1/ п.4	354,5 (менее 2000)	91,89 (менее 2 000)	

7	**Норматив потерь, %**	**3,33**	**6,17**	**10,49**

В соответствии с абзацем п.40(1) Основ ценообразования, уровень потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям территориальной сетевой организации определяется ка минимальное значение из норматива потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям для соответствующей группы территориальных сетевых организаций на соответствующем уровне напряжения, утвержденного Министерством энергетики Российской Федерации, и уровня фактических потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям территориальной сетевой организации на соответствующем уровне напряжения за последний истекший 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 ФКП «КГКПЗ» составляет 0,178 млн.кВтч. Расчет потерь приведен в таблице 3.

Таблица 3. Расчет потерь на 2020 год.

Показатели	**Единица измерения**	**Всего**	**ВН**	**СН-2**	**НН**
Поступление в сеть	млн.кВт.ч	7,08	6,99	4,93	0,02
Потери	млн.кВт.ч	0,178	0,119	0,059	0,000366
Норматив потерь	%	2,52	1,7	1,2	1,8
Отпуск из сети	млн.кВт.ч	6,91	2,044	4,846	0,02
Трансформировано	млн.кВт.ч		4,902	0,021	

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 2018-2020 годы.

Показатели	**Ед.изм.**	**2018 факт**	**2019 установлено**	**2020 прогноз**
Объем полезного отпуска электроэнергии на субабонентов	млн.кВтч.	5,754	4,40	6,91
Заявленная (расчетная) мощность	МВт	1,288	1,288	1,288
Технологические потери электрической энергии	млн.кВтч.	0,129	0,271	0,178

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 2020 год составит (6,91/18,71) 37 %.

Величина поступления электрической энергии в сеть ФКП «КГКПЗ» на субабонентов на 2020 год составит 7,088 млн.кВтч., с ростом на 120,4 % от факта 2018 года (5,883 млн.кВт.ч.) и с ростом на 48,0 % от установленной Госкомитетом величины на 2019 год (4,671 млн.кВт.ч.).

4. Анализ экономической обоснованности расходов по статьям расходов.

Госкомитетом рассмотрены представленные расчеты об установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии на 2020-2024 годы по сетям ФКП «КГКПЗ» и проведена оценка затрат в соответствии с главой 25 Налогового Кодекса Российской Федерации, Постановлением №1178 и Методическими указаниями.

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

Согласно предложению ФКП «КГКПЗ» на 2020 год размер необходимой валовой выручки (далее – НВВ), отнесенной на передачу электроэнергии, составит 8 044,65 тыс.руб., в т.ч.:

- подконтрольные расходы – 6 349,61 тыс.руб.;
- неподконтрольные расходы – 1 695,04 тыс.руб.

Рассмотрев представленные материалы, Госкомитет осуществил оценку экономической обоснованности расходов, включаемых в НВВ на услуги по передаче электрической энергии, в результате на 2020 год приняты следующие значения по статьям затрат:

4.1. Подконтрольные расходы

4.1.1. Вспомогательные материалы заявлены организацией в размере 603,66 тыс.руб.

В соответствии с представленными в тарифном деле документами: план-график планово-предупредительного ремонта, протоколы испытаний, сметы на выполнение работ, Госкомитет принимает расходы по данной статье в размере 110,15 тыс.руб. (с распределением данных расходов на долгосрочный период регулирования 5 лет)

4.1.2. Затраты по статье «Работы и услуги производственного характера» заявлены ФКП «КГКПЗ» в размере 709,25 тыс.руб. Затраты по

данной статье Госкомитетом не приняты, так как организацией не представлены документы, подтверждающие необходимость и экономическую обоснованность данных затрат.

4.1.3. Затраты на оплату труда.

Затраты на оплату труда заявлены ФКП «КГКПЗ» в размере 5 036,70 тыс.руб.

При определении расходов на оплату труда, включаемых в необходимую валовую выручку, регулирующие органы определяют размер фонда оплаты труда с учетом отраслевых тарифных соглашений, заключенных соответствующими организациями, и фактического объема фонда оплаты труда и фактической численности работников в последнем расчетном периоде регулирования, а также с учетом прогнозного индекса потребительских цен.

На 2020 год Госкомитетом была рассчитана оптимальная численность персонала, необходимая для эффективного и стабильного функционирования распределительных электрических сетей, в соответствии с Нормативами численности промышленно-производственного персонала распределительных электрических сетей, разработанными ОАО «ЦОТэнерго» (далее – Нормативы ЦОТэнерго).

Численность персонала, согласно Нормативам ЦОТэнерго, определяется в зависимости от количества и состава энергетического оборудования, участвующего в оказании услуг по передаче электрической энергии.

Согласно расчету, осуществленному Госкомитетом по Нормативам ЦОТэнерго с учетом количества и состава энергетического оборудования, участвующего в передаче электроэнергии и располагающегося в границах Республики Татарстан, экономически обоснованная численность персонала принята в количестве 14 человек, а именно:

1. Численность рабочих по электросетевому хозяйству, определяемая по нормативам численности рабочих, в том числе подразделений автоматизированной системы управления (АСУ), приведенным в п.4.1. Нормативов ЦОТэнерго, – 11,47 человека (электромонтеры). Согласно абзацу 7 п.4 Нормативов ЦОТэнерго, нормативная численность персонала по электросетевому хозяйству подлежит округлению до целого числа в сторону увеличения. Таким образом, численность электромонтеров принята в количестве 12 человек.
2. Численность руководителей, специалистов и служащих (РСС) по электросетевому хозяйству, определяемая по нормативам численности РСС, в т.ч. для подразделений АСУ, приведенным в п.4.2. Нормативов ЦОТэнерго, - 1,28 человек (директор, главный бухгалтер, экономист, инженер и пр.).

Таким образом, численность персонала ФКП «КГКПЗ» составляет 13,28 человек. Согласно абзацу 2 п.4 Нормативов, определенная суммированием нормативная численность промышленно-производственного персонала по электросетевому хозяйству для учета специальной подготовки оперативного и оперативно-ремонтного персонала в рабочее время увеличивается на 3 %, и составила 13,68 человек (= 13,28 * 1,03).

В соответствии с абзацем 7 п.4 Нормативов ЦОТэнерго, нормативная численность всего персонала электрических сетей подлежит округлению до целого числа в сторону увеличения. В связи с изложенным, Госкомитет принимает численность персонала в количестве 14 человек.

Среднемесячная зарплата принята Госкомитетом в размере 26,467 тыс.руб. исходя из фактического размера зарплаты за 2018 год (24,7 тыс.руб.) и индекса потребительских цен на 2020 год (103,0 %).

Исходя из рассчитанной численности персонала и принятой среднемесячной заработной платы фонд оплаты труда (далее – ФОТ) организации на 2020 год составил 1 659,52 тыс.руб. (= 14*26 697*12)*37% (доля на субабонентов)

Для ФКП «КГКПЗ» 2020 год является первым годом второго долгосрочного периода регулирования.

В соответствии с п. 12 Основ ценообразования при регулировании цен (тарифов) применяются метод экономически обоснованных расходов (затрат), метод индексации тарифов, метод сравнения аналогов, метод доходности инвестированного капитала и метод долгосрочной индексации необходимой валовой выручки.

Госкомитет при расчете тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям ФКП «КГКПЗ» на текущий период регулирования также руководствовался Методическими указаниями № 421-э «Методические указания по определению базового уровня операционных, подконтрольных расходов территориальных сетевых организаций, необходимых для осуществления регулируемой деятельности, и индекса эффективности операционных, подконтрольных расходов с применением метода сравнения аналогов»

Согласно п.13. указанных методических указаний в случае если, в соответствии с представленными данными, значение фактических операционных подконтрольных расходов за один из 2 лет, предшествующих периоду регулирования, превышает значение операционных, подконтрольных расходов, установленное органом регулирования для ТСО на соответствующий год, более чем на D процентов, установление базового уровня ОПР такой ТСО осуществляется в соответствии с действующим для ТСО долгосрочным методом регулирования, где

$$D = \frac{b}{p} * x^n - b * 100\% \quad (14)$$

b и p - параметры, определяющие допустимое превышение фактических операционных, подконтрольных расходов над установленным.

x^n - значение индекса эффективности, определенное на основании

расчета рейтинга эффективности в соответствии с Методическими указаниями.

Исходя из данных за предшествующие года, представленных ФКП «КГКПЗ» в рамках тарифного дела, и применяя рассчитанный в соответствии с указанными Методическими указаниями № 421-э индекс эффективности операционных подконтрольных расходов, который равен 2 %, Госкомитет при установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии на 2020 год применяет метод экономически обоснованных затрат.

4.2. Неподконтрольные расходы:

4.2.1. Отчисления на социальные нужды приняты в размере 532,54 тыс.руб.

Расчет произведен исходя из применения страхового взноса в размере 32,09 %, 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 – 2,09 %, согласно уведомлению о размере страховых взносов, который определен Филиалом №6 Государственного учреждения – регионального отделения Фонда социального страхования РФ по РТ (рег.№ 1606561690).

4.2.2. Амортизация основных средств заявлена организацией в размере 76,19 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 в размере 12,19 тыс.руб.

4.2.4. Налог на имущество заявлен организацией в размере 2,57 тыс.руб. Госкомитетом произведен расчет налога на имущество от среднегодовой остаточной стоимости основных средств и налоговой ставки на имущество (2,2 %), в результате которого налог на имущество принят с учетом доли на субабонентов в размере 1,49 тыс.руб.

На основании изложенного, неподконтрольные расходы на 2020 год принимаются в размере 546,22 тыс.руб.

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

4.3.1. Корректировка подконтрольных расходов (ΔПР2020).

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

$\Delta ПР_{2020} = ПР^{уст}_{2017} * (1 – Х_{2020}) * (1 + ИПЦ^{ф}_{2018}) * (1 + Кэл * ИКА^{ф}_{2018}) – ПР^{уст}_{2018}$ = 1111,20 * (1-1%) * (1 + 2,9 %) * (1+ 0,75 *(- 0,041)) – 1106,00 =

- 8,8 тыс.руб.,

где $ПР^{уст}_{2017}$ – подконтрольные расходы, учтенные Госкомитетом в 2017 году (тыс.руб.) = 1111,20 тыс.руб;

$ПР^{уст}_{2018}$ – подконтрольные расходы, учтенные Госкомитетом в 2018 году (тыс.руб.) = 1106,00 тыс.руб;

$Х_{2020}$ – индекс эффективности подконтрольных расходов, установленный в процентах =1%;

$ИПЦ^{ф}_{2018}$ – фактические значения индекса потребительских цен в 2018 году= 2,9 %;

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

$ИКА^{ф}_{2018}$ – индекс изменения количества активов (УЕ) по факту 2018 года, определяемый по формуле:

$ИКА^{ф}_{2018} = (УЕ^{ф}_{2018} – УЕ^{ф}_{2017}) / УЕ^{ф}_{2017}$ = (967,49 – 1008,49) / 1008,49 =

- 0,041.

Таким образом, корректировка подконтрольных расходов составила:
- 8,8 тыс.руб.

4.3.2. **Корректировка неподконтрольных расходов ($\Delta НР_{2020}$).**

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

$\Delta НР_{2020} = НР^{расх.факт.}_{2018} – НР^{расх.план}_{2018}$ = 352,85 – 352,85 = 0 тыс.руб.,

где $НР^{расх.факт.}_{2018}$, $НР^{расх.план}_{2018}$ – пересчитанная фактическая и плановая величина неподконтрольных расходов в 2018 году (тыс.руб.) (таблица 4).

Таблица: Плановые и фактические величины неподконтрольных расходов на 2018 год

тыс.руб.

№ п/п	Показатель	Утверждено ГКРТТ на 2018 год	Факт 2018года по предложению организации	Факт 2018 года, признанный ГКРТТ экономически обоснованным
1.	**Неподконтрольные расходы, в т.ч.:**	**352,85**	**1102,31**	**352,85**
1.1.	Отчисления на социальные нужды	303,11	978,56	303,11
1.2.	Амортизация основных средств	42,762	41,62	42,762
1.3.	Налоги	6,974	3,31	6,974

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 2018 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 ($ПО_{2019}$).

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

$ПО_{2020} = (Э^{отп.ф}_{2018} – Э^{отп}_{2018}) * ЦП^{ф}_{2018} * \alpha_{2018} + Э^{отп}_{2018} * (ЦП^{ф}_{2018} – ЦП_{2018}) * \alpha_{2018}$ = (5,883 – 4,671) * 2 381,566 * 5,8 % + 4,671* (2 381,566 – 2 323,60) * 5,8 % = 183,12 тыс.руб;

где $Э^{отп.ф}_{2018}$ – фактический объем отпуска электрической энергии в сеть территориальной сетевой организации, определяемый регулирующими органами в 2018 году (5,883 млн.кВтч);

$Э^{отп}_{2018}$ - прогнозный объем отпуска электрической энергии в сеть территориальной сетевой организации, определенный регулирующими органами на 2018 год (4,671млн.кВтч);

$ЦП^{ф}_{2018}$- фактическая цена покупки потерь электрической энергии в сетях (с учетом мощности) в 2018 году (2 381,566 руб./кВтч). С мая 2018 года ФКП «КГКПЗ» осуществляет покупку потерь у АО «Татэнергосбыт».

$ЦП_{2018}$ - прогнозная цена покупки потерь электрической энергии в сетях (с учетом мощности) в 2018 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 (2 323,60 руб./кВтч);

α_{2018} - величина технологического расхода (потерь) электрической энергии, установленная регулирующим органом на 2018 год (5,8%).

Таким образом, корректировка НВВ с учетом изменения полезного отпуска составит**: 183,12 тыс.руб.**

4.3.4. Корректировка НВВ, осуществляемая в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы на 2018 год ($В_{2020}^{коррИП}$).

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

В связи с тем, что у ФКП «КГКПЗ» отсутствует утвержденная инвестиционная программа, указанная корректировка Госкомитетом не осуществляется.

4.3.5. Корректировка НВВ по доходам от осуществления регулируемой деятельности в соответствии с формулой 7.1 Методических указаний № 98-э.

ΔНВВ2020 = НВВ уст2018 – НВВ ф2018 = 1 455,86 – 1 455,86 = 0 тыс.руб

НВВуст2018 - необходимая валовая выручка в части содержания электрических сетей, установленная на 2018 год (1 455,86 тыс.руб);

НВВф2018 - фактический объем выручки за услуги по передаче электрической энергии за 2018 год в части содержания электрических сетей (с учетом фактически недополученной выручки по зависящим от сетевой организации причинам), определяемый исходя из установленных на год 2018 тарифов на услуги по передаче электрической энергии без учета ставки, используемой для целей определения расходов на оплату нормативных потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям, и фактических объемов оказанных услуг (1 455,86 тыс.руб).

В связи с тем, что данная организация не ведет раздельный учет по видам деятельности, Госкомитет принимает экономически обоснованную необходимую валовую выручку равную установленной на 2018 год.

Таким образом, итоговая корректировка НВВ по результатам деятельности за 2018 год в соответствии с Методическими указаниями № 98-э составляет: 174,30 тыс.руб. (= - 8,8 + 0 + 183,12 + 0).

4.4. Корректировка по показателям надежности и качества оказываемых услуг с учетом понижающего (повышающего) коэффициента ($КНК_{2019}$).

$КНК_{2020}$ – понижающий (повышающий) коэффициент, корректирующий необходимую валовую выручку сетевой организации с учетом надежности и качества производимых (реализуемых) товаров (услуг) в 2020 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

$$\mathbf{КНК_{2018} = К_{об} * П_{кор};}$$

где $К_{об}$ – обобщенный показатель уровня надежности и качества оказываемых услуг в 2020 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%.

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

где α, б1 и б2 – коэффициенты значимости показателей надежности и качества оказываемых услуг: α = 0,65, б1 = 0,25 и б2 = 0,1;

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

$К_{кач1}$ и $К_{кач2}$ – коэффициенты достижения (недостижения, перевыполнения) уровня качества оказываемых услуг (рассчитаны с учетом п.4.1.2. и п.4.1.4. Методических указаний №1256) (таблица 5).

Таблица 5. Расчет коэффициентов достижения (недостижения) уровня надежности и качества оказываемых услуг

Наименование показателя	Установлено ГКРТТ на 2018 год	Факт по предложению организации за 2018 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 2018 год по показателям надежности и качества, Госкомитет рассчитал коэффициент ($КНК_{2018}$), корректирующий установленный Госкомитетом НВВ на содержание электрических сетей ООО ФКП «КГКПЗ» на 2018 год. $КНК_{2020}$ составил: 0

$$\mathbf{КНК_{2020} = К_{об} * П_{кор} = 0 * 2\ \% = 0}$$

Таким образом, корректировка по показателям надежности и качества оказываемых услуг с учетом понижающего (повышающего) коэффициента ($КНК_{2019}$) составила: **0 тыс.руб.**

Таким образом, экономически обоснованная сумма необходимой валовой выручки на услуги по передаче электрической энергии для ФКП «КГКПЗ» составила **2 490,18 тыс.руб.**, в т.ч.:

- подконтрольные расходы – 1 769,67 тыс.руб.;
- неподконтрольные расходы – 546,22 тыс.руб.;
- корректировка НВВ по результатам деятельности за 2018 год 174,30 тыс.руб.;
- корректировка по показателям надежности и качества: 0 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 2020 год определяется произведением величины потерь в электрических сетях на прогнозную цену (тариф) покупки потерь. Прогнозная цена покупки потерь определяется согласно формуле 12 Методических указаний № 98-э.

Таким образом, необходимая валовая выручка на оплату потерь на 2020 год для ФКП «КГКПЗ» составит 452,33 тыс.руб., в т.ч.:

- на 1 полугодие = 226,17 тыс.руб. (0,089 млн.кВт ч *2 541,19 тыс.руб.);
- на 2 полугодие = 226,17 тыс.руб. (0,089 млн.кВт ч*2 541,19 тыс.руб.).

ФКП «КГКПЗ» заключен договор на покупку технологического расхода (потерь) с АО «Татэнергосбыт».

4.6 Долгосрочные параметры регулирования

В соответствии с Методическими указаниями № 98-э, долгосрочные тарифы определяются на основе долгосрочных параметров регулирования (в соответствии с Приказом Минэнерго РФ от 18.10.2017 № 976).

Расчет показателей надежности и качества оказываемых услуг произведен в соответствии с Методическими указаниями, утверждёнными приказом Минэнерго РФ от 29.11.2016 №1256.

Параметры	2020	2021	2022	2023	2024
Базовый уровень подконтрольных расходов, тыс.руб.	1,769	x	x	x	x
Индекс эффективности подконтрольных расходов, %	2	2	2	2	2
Коэффициент эластичности подконтрольных расходов по количеству активов, %	75	75	75	75	75
Показатель средней продолжительности прекращений передачи электрической энергии на точку поставки (Πsaidi), час.	0	0	0	0	0
Показатель средней частоты прекращений передачи электрической энергии на точку поставки (Πsaifi), шт.	0	0	0	0	0
Показатель уровня качества осуществляемого технологического присоединения (Птпр)	1	1	1	1	1

В случае если учтенные расходы при расчете тарифов на 2020 год документарно не будут подтверждены ФКП «КГКПЗ», то в соответствии с

действующим законодательством данные расходы будут исключены из НВВ на следующий период регулирования как экономически необоснованные доходы

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 2020 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.

№ п/п	Наименование показателя	Установлено на 2019 год	Предложение организации на 2020 г.	Предложение ГКРТТ на 2020 год			Рост предложен ГКРТТ на 2020 к установлен. на 2019 год
				год	1 полугодие	2 полугодие	
1	**Подконтрольные расходы, в т.ч.:**	**1 145,31**	**6 349,61**	**1 769,67**			1,54
1.1.	Сырье и материалы		603,66	110,15			
1.2.	Работа и услуги производственного характера		709,25	0			
1.2.	Затраты на оплату труда	1 013,19	5 036,70	1 659,52			1,64
1.3.	Прочие затраты	132,13					
2.	*Объем условных единиц*	*967,49*	*1355,89*	1355,89			
3	**Неподконтрольные расходы, в т.ч.:**	**352,98**	**1 695,04**	**546,22**			1,54
3.1.	Отчисления на социальные нужды	311,05	1 616,28	532,54			1,71
3.2.	Амортизация	36,13	76,19	12,19			0,33
3.4.	Налог на имущество	5,8	2,57	1,49			0,25
4.	**Итоговая корректировка НВВ (стр.4.1+стр.4.2+стр.4.3+стр.4.4)**	- 10,618		174,30			
4.1.	Корректировка ΔПР	- 10,62		- 8,8			
4.2.	Корректировка ΔНР	0		0			
4.3.	Корректировка ПО	0		183,12			
4.4.	Корректировка ИП	0		0,00			
4,5,	Корректировка НВВ	0		0,00			
5.	**Корректировка по НиК**	0		0			
6.	**Необходимая валовая выручка, отнесенная на передачу электрической энергии**	**1 487,67**	**8 044,65**	**2 490,18**			1,67
7.	Полезный отпуск на субабонентов, млн.кВт.ч.	4,4	6,9	6,9	3,45	3,45	1,56
8.	Доля полезного отпуска на субабонентов, %	27,16	37,00	37,00	37,00	37,00	
9.	Заявленная мощность, МВт.	1,288	1,575	1,575	1,575	1,575	
10.	**Ставка на содержание, руб./МВт в месяц**	**96 251,97**		**131 755,77**	**131 755,77**	**131 755,77**	1,36
11.	НВВ на оплату потерь	43,31	743,62	452,38	226,19	226,19	10,44
12.	Средневзвешенный тариф	2 457,02	2 743,98	2 541,49	2 541,49	2 541,49	

	покупки, руб./МВт.ч						
13.	Потери на субабонентов, млн.кВт.ч.	0,271	0,271	0,178	0,089	0,089	0,65
14.	**Ставка на оплату технологического расхода (потерь) электроэнергии, руб./МВтч**	**9,84**	**107,7**	**65,56**	**65,56**	**65,56**	6,66
15.	**Одноставочный тариф, руб./кВт.ч.**	**0,34795**	**1,27366**	**0,42646**	**0,42646**	**0,42646**	1,22
16.	**Итого НВВ**	**1 530,98**	**8 788,27**	**2 942,57**			1,93

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.

1) ФКП «КГКПЗ» владеет на праве собственности и на основании представленных договоров аренды трансформаторными и иными подстанциями с установленными силовыми трансформаторами, сумма номинальных мощностей которых составляет 74,166 МВА.

2) ФКП «КГКПЗ» владеет линиями электропередач, участвующими в передаче электрической энергии 3 уровней напряжения, присоединенных к трансформаторам, указанным в п.8.1:

- высокое напряжение (ВН) – 1,292 км;
- среднее второе напряжение (СН2) – 96,705 км;
- низкое напряжение (НН) – 0,44 км.

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

4) Выделенный абонентский номер для обращений потребителей услуг по передаче электрической энергии (843) 554-40-84, (554-40-73)

5) Официальный сайт в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет»: www.kazanpowder.ru.

6) У организации отсутствуют во владении и (или) пользовании объекты электросетевого хозяйства, расположенные в административных границах субъекта Российской Федерации и используемые для осуществления регулируемой деятельности в указанных границах, принадлежащие на праве собственности или ином законном основании иному лицу, владеющему

объектом по производству электрической энергии (мощности), который расположен в административных границах соответствующего субъекта Российской Федерации и с использованием которого осуществляется производство электрической энергии и мощности с целью ее продажи на оптовом рынке электрической энергии (мощности) и (или) розничных рынках электрической энергии.

Следовательно, организация соответствует установленным критериям отнесения владельцев электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям.

На основании изложенного, Госкомитетом **ПРЕДЛАГАЕТСЯ:**

1. Принять в расчет тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям ФКП «КГКПЗ» на 2020 год:

- заявленную мощность в размере 1,575 МВт;
- полезный отпуск в размере 6,9 млн.кВт*ч;
- потери электрической энергии в размере 0,178 млн.кВт*ч.

.

2. Утвердить индивидуальные тарифы на услуги по передаче электрической энергии для ФКП «КГКПЗ» на 2020 год в следующих размерах (без НДС):

Наименование сетевых организаций	с 01 января 2020 г. по 30 июня 2020 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
Федеральное Казенное предприятие «Казанский государственный казенный пороховой завод»	131 755,77	65,56	0,42646

Наименование сетевых организаций	с 01 июля 2020 г. по 31 декабря 2020 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
Федеральное Казенное предприятие «Казанский государственный казенный пороховой завод»	131 755,77	65,56	0,42646

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 2020 год

На основании заявления ПАО «Татнефть» имени В.Д.Шашина об установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии на 2020 год (письмо от 26.04.2019 № Исх № 106/Исх(170), вх. № 2835 от 30.04.2019) приказом Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам (далее – Госкомитет) от 08.05.2019 № 108 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), 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), 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 редакции постановлений Госкомитета от 08.06.2015 № 3-6/э, от 10.12.2015 № 3-10/э, от 08.12.2016 № 3-4/э, от 14.12.2017 № 3-11/э и от 05.12.2018 № 3-6/э) для ПАО «Татнефть» имени В.Д.Шашина установлены тарифы на услуги по передаче электрической энергии на 2015-2019 годы с календарной разбивкой (без НДС):

С 1 января 2019 года по 30 июня 2019 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.
0,45031	52 389,45	188,35

с 1 июля 2019 года по 31 декабря 2019 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.
0,46331	52 389,45	201,35

По предложению организации, размер тарифов на 2020-2024 годы (согласно заявлению, представленному в Госкомитет письмом от 26.04.2019 № Исх № 106/Исх(170) составили (без НДС):

год	С 01 января по 30 июня			С 01 июля по 31 декабря		
	Одноставочный тариф	Двухставочный тариф		Одноставочный тариф	Двухставочный тариф	
		Ставка за содержание электрических сетей	Ставка на оплату потерь электрической энергии в сетях		Ставка за содержание электрических сетей	Ставка на оплату потерь электрической энергии в сетях
	руб./кВт.ч.	руб./МВт.месяц	руб./МВт.ч.	руб./кВт.ч.	руб./МВт.месяц	руб./МВт.ч.
2020	1,15666	185 473,17	198,40	0,98305	185 473,17	198,41
2021	1,17044	186 989,85	204,35	0,99542	186 989,85	204,36
2022	1,18472	188 567,19	210,48	1,00822	188 567,19	210,49
2023	1,19951	190 207,63	216,80	1,02148	190 207,63	216,81
2024	1,21483	191 913,68	223,30	1,03520	191913,68	223,31

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 2020-2024 годы**. Планируемый период 2020 год является первым годом второго долгосрочного периода регулирования.

Объекты электросетевого хозяйства сетевой организации.

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

- подстанция 110-150 кВ – 42 шт.;
- подстанция 35 кВ – 271 шт.;
- силовые трансформаторы 110-150 кВ – 68 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 – 40 шт;
- воздушные линии 220 кВ – 4444,08 км.;
- воздушные линии 110-150 кВ – 531,96 км.;
- воздушные линии 35 кВ – 1 521,6 км.;
- воздушные линии 1-20 кВ – 14 390,20 км.;
- воздушные линии 0,4 кВ – 68,20 км.;
- кабельные линии до 20 -35 кВ – 0,68 км.;
- кабельные линии до 3-10 кВ – 321,8 км.;
- кабельные линии до 1 кВ – 1 147,49 км.

Электрооборудование ПАО «Татнефть» имени В.Д.Шашина на 2020 год по заявлению организации составит 216 708,91 у.е.

Информация по перечню электрооборудования и расчету у.е., предоставленная ПАО «Татнефть» (таблица № П2.1 и таблица № П2.2), не согласована с котлодержателем ОАО «Сетевая компания».

В связи с тем, что в 2019 году у ПАО «Татнефть» имени В.Д.Шашина отсутствует ввод нового оборудования, у.е. принимаются на уровне, принятые Госкомитетом в 2019 году 204 185,57 у.е.

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.

Организацией были представлены дополнительные обосновывающие документы письмами от 25.08.2019 № 1517-ИсхПРТ(002) и от 12.11.2019 № 359-Исх.

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 2018 года согласно бухгалтерской отчетности (отчета о финансовых результатах) прибыль в целом по предприятию ПАО «Татнефть» составила 197 522 814 тыс.руб. От регулируемой деятельности (передача электрической энергии по распределительным сетям) организацией получен убыток в размере 458 146 тыс.руб. Убыток обусловлен понесением организацией расходов непринятых Госкомитетом, так как отсутствует необходимость и экономическая обоснованность, а также необоснованным завышением статей учтенных затрат.

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

ПАО «Татнефть» имени В.Д.Шашина представлена информация по балансу электрической энергии (мощности) по электрическим сетям ВН, СН 1, СН 2 и НН за 2018-2020 гг. (форма П1.4), не согласованная с ОАО «Сетевая компания» и структуры полезного отпуска электрической энергии (мощности) по группам потребителей за 2018-2020 гг. (форма П1.6), не согласованная с гарантирующим поставщиком АО «Татэнергосбыт».

По предложению ПАО «Татнефть» имени В.Д.Шашина величина поступления электрической энергии в сеть на 2020 год составит 2 432,01

млн.кВтч., полезный отпуск потребителям – 2 250,84 млн.кВтч., а величина потерь по электрическим сетям организации – 181,17 млн.кВтч. заявленная мощность потребителей – 872,55 МВт.

Нормативы потерь электрической энергии по уровням напряжения, по предложению организации, составили: ВН – 6,18 %, СН1 – 7,52 %, СН2 – 0,35 %, НН – 1,95 %.

Госкомитетом произведен расчет норматива потерь электрической энергии в соответствии с приказом Минэнерго России от 26.09.2017 № 887 (далее – приказ Минэнерго РФ № 887), которые по уровням напряжения составляют ВН – 4,75 %, СН1 – 5,77 %, СН2 – 8,49 %, НН – 10,49%. Расчет норматива потерь приведен в таблице 1.

Таблица 1. Расчет норматива потерь по приказу Минэнерго РФ № 887.

№ п/п.	Наименование показателя	Уровень напряжения			
		ВН	СН-1	СН-2	НН
1	**Поступление в сеть, тыс.кВтч**	2337547,5	478498,7	195086,17	3314,39
2	**ВЛ (в одноцепном выражении), км**	749,41	1528,9	14133,90	68,2
3	**КЛ (в одноцепном выражении), км**	19,7	0,68	321,8	5890
4	**Сумма номинальных мощностей силовых трансформаторов МВт**	745,2	1779,1	1541,035	
5	**п.1 / (п.2 + п.3)**	3039,289 (менее 3500)	268,853 (менее 700)	104,73 (более 30)	
6	**п.2/(п.2 + п.3)*100%**	0,975	1	0,978	0,012
6	**п.1/ п.4**	3136,81 (более 2000)	268,95 (менее 2 000)	126,59 (менее 2 000)	0
7	**Норматив потерь, %**	**4,75**	**5,77**	**8,49**	**10,49**

В соответствии с абзацем п.40(1) Основ ценообразования, уровень потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям территориальной сетевой организации определяется ка минимальное значение из норматива потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям для соответствующей группы территориальных сетевых организаций на соответствующем уровне напряжения, утвержденного Министерством энергетики Российской Федерации, и уровня фактических потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям территориальной сетевой организации на соответствующем уровне напряжения за последний истекший год

На основании заявленной организацией величины 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 2020 год составит 65,199 млн.кВтч.

Расчет потерь приведен в таблице 2.

Таблица 2. Расчет потерь на 2020 год.

Показатели	Единица измерения	Всего	ВН	СН-1	СН-2	НН
Поступление в сеть	млн.кВт.ч	2316,039	2221,589	453,889	194,359	3,250
Потери	млн.кВт.ч	65,199	53,1	12,09	0,009	0,00042
Норматив потерь	%	2,82	2,4	2,7	0,005	0,013
Отпуск из сети	млн.кВт.ч	2 250,84	2 168,49	441,79	194,35	3,25
Трансформировано	млн.кВт.ч		394,31	159,51	3,23	

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 2018-2020 годы.

Показатели	Ед.изм.	2018 факт	2019 установлено	2020 прогноз
Объем полезного отпуска электроэнергии на субабонентов	млн.кВтч.	2 187,39	2 091,66	2 250,84
Заявленная (расчетная) мощность	МВт	720,37	871,57	872,55
Технологические потери электрической энергии	млн.кВтч.	60,261	165,88	65,199

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 2020 год составит 36,4 % (2 250,84/6 184,18).

Величина поступления электрической энергии в сеть ПАО «Татнефть» имени В.Д.Шашина на субабонентов на 2020 год составит 2 316,04 млн.кВтч., с ростом на 103, 1 % от факта 2018 года (2 247,65 млн.кВт.ч.) и на 1,026 % от установленной Госкомитетом величины на 2019 год (2 257,54 млн.кВт.ч.).

ПАО «Татнефть» имени В.Д.Шашина в целях реализации Стратегии развития энергетического комплекса Группы «Татнефть», в соответствии с утвержденной функциональной структурой энергетического менеджмента Группы «Татнефть» и организации единого управленческого подхода в области управления энергетическими ресурсами и активами компании, создания вертикально-интегрированной структуры управления процессами, стандартизации и процедур взаимодействия со службами, подразделениями ПАО «Татнефть» и внешними организациями, утвержден приказ № 317/МНУ от 07.08.2018 г., согласно которому:

1. С 10.08.2018 создано структурное подразделение ПАО «Татнефть»Центр управления сетями (далее – ЦУС) с функциональным подчинением главному энергетику-начальнику управления энергетики Исполнительного аппарата ПАО «Татнефть».
2. С 01.11.2018 в ЦУС передано энергетическое оборудование системы внешнего электроснабжения из НГДУ ПАО «Татнефть».
3. Переданы в ЦУС функции нефтегазодобывающих управлений по исполнению работ, связанных с эксплуатацией, текущим и капитальным ремонтом, диагностикой и наладкой энергетического оборудования системы внешнего электроснабжения.
4. Утверждена организационная структура ЦУС, состоящая из аппарата управления и пяти электроэнергетических цехов.

Исходя из этого, фактические расходы за 2018 год представлены организацией до создания ЦУС и определить фактические затраты на услуги по передаче электрической энергии в полном объеме невозможно.

Анализ прогнозных и фактических расходов (по статьям) за 2018 год

тыс.руб.

№ п/п	Наименование	Установлено	Факт	Экономически обоснованная величина
1.	*Подконтрольные расходы, в том числе:*	*159 522,63*	*330 918,1*	*159 522,63*
1.1.	- ремонт основных фондов	0	61 855,9	0
1.2.	- работы и услуги производственного характера (эксплуатация электроустановок)	150 658,93	191 875,30	150 658,93
1.3.	- работы и услуги непроизводственного характера (страхование)	0	112,6	0
1.4.	- прочие затраты	8 863,70	77 074,3	8 863,70
2.	*Неподконтрольные расходы, в том числе:*	*152 763,79*	*928 178,3*	*152 763,79*

2.1.	- амортизация основных средств	112 316,71	798 665,3	112 316,71
2.2.	- налог на имущество	39 739,0	127 382,15	39 739,0
2.3.	- арендная плата	171,95	412,3	171,95
2.4.	- налог на землю	536,13	1718,55	536,13
Итоговая корректировка НВВ		22 277,32		22 277,32
Итого:		337 004,81	1 259 096,4	337 004,81

1). Подконтрольные расходы.

1.1). Расходы по статье «Ремонт основных фондов» Госкомитет считает экономически необоснованными, так как организация выполняет ремонтные работы подрядным способом путем заключения договоров со сторонними организациями. Расходы на выполнение ремонтных работ подрядным способом учтены Госкомитетом в статье «Работы и услуги производственного характера». Ремонты собственными силами организацией не производятся.

1.2). С целью анализа затрат по статье «Работы и услуги производственного характера» Госкомитетом были проанализированы акты выполненных работ; договора на эксплуатацию электроустановок; договора на техническое обслуживание, текущий ремонт электрооборудования и электроустановок за 2018 год. Экономически обоснованная величина по данной статье принимается в размере, установленной Госкомитетом.

1.3). В работы и услуги непроизводственного характера включено страхование энергоустановок. В связи с тем, что данные расходы не относятся к передаче электрической энергии, затраты по данной статье Госкомитетом не приняты.

1.4). Статья «Прочие затраты» включает в себя общехозяйственные расходы, расходы на топливо, услуги связи, обучение персонала, командировки пр. Экономически обоснованная величина по данной статье принимается в размере, установленной Госкомитетом.

2). Анализ неподконтрольных расходов приведен в разделе 4.3.2. экспертного заключения.

4. Анализ экономической обоснованности расходов по статьям расходов.

Госкомитетом рассмотрены предоставленные расчеты об установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии на 2020 год по сетям ПАО «Татнефть» 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 2020 год приняты следующие значения по статьям затрат в нижеуказанных размерах.

4.1. Подконтрольные расходы

4.1.1. Расходы по статье «Ремонт основных фондов» заявлены организацией в размере 66 546,2 тыс.руб. Госкомитет проанализировал представленные материалы по данной статье: договора подряда на выполнение ремонтных работ, локально-сметные расчеты, перспективная ремонтная программа ЦУС ПАО Татнефть» на 2020-2024 годы и принимает данные расходы, ориентируясь также на организации аналоги, в размере 37 831,60 тыс.руб.

4.1.2. Расходы по статье «Расходы на оплату труда» заявлены организацией в размере 58 606,5 тыс.руб. ПАО «Татнефть» имени В.Д.Шашина представило штатное расписание ЦУС, утвержденное приказом 27.09.2018 года № 163, расчет расходов на оплату труда в ЦУС, положение об оплате труда и материальном стимулировании работников ЦУС. Госкомитет принимает расходы по данной статье в размере 96 545,52 тыс.руб., с учетом доли на субабанентов в размере 36,4 % .Среднемесячная заработная плата принята по предложению организации. Из штатного расписания исключены дежурные электромонтеры участка подготовки и перекачки нефти и инженеры по технологическим присоединениям. В связи с изложенным, Госкомитет принимает численность ЦУС на услуги по передаче электрической энергии с учетом доли на субабонентов 175 человек.

4.1.3. Расходы по статье «Работы и услуги производственного характера (эксплуатация электроустановок)» заявлены организацией в размере 167 796,4 тыс.руб. Данные расходы Госкомитетом не принимаются, т.к. в необходимой валовой выручке учтены затраты на содержание персонала электрических сетей, а также учтены необходимые материалы для выполнения ремонтных работ и обслуживания электрических сетей.

4.1.4. Расходы по статье «Работы и услуги производственного характера (страхование энергоустановок)» заявлены организацией в размере 61,1 тыс.руб. В связи с тем, что данные расходы не относятся к передаче электрической энергии, затраты по данной статье Госкомитетом не приняты.

4.1.5. Расходы по статье «Прочие затраты» заявлены организацией в размере 86 304,7 тыс.руб. По статье «Прочие затраты» организация приложила таблицы с наименованием показателей с фактическими и прогнозными данными. Данные цифры не подтверждены обосновывающими и подтверждающими документами.

Также по данной статье в дополнительно представленных материалах ПАО «Татнефть» имени В.Д.Шашина заявлены расходы на транспорт и спецтехнику для выполнения регламентных и аварийно-восстановительных работ на объектах сетевого оборудования ЦУС ПАО «Татнефть» на 2020 год, в том числе: протокол решения по закупке № 4403 (B2B-Center № 1278165) от 08.07.2019, заключенные договора на оказание транспортных услуг:

1. Договор на оказание транспортных услуг между ПАО «Татнефть» имени В.Д.Шашина и ООО «ТаграС-ТрансСервис» № 0002/103/5 от 01.09.2019;
2. Договор на оказание транспортных услуг между ПАО «Татнефть» имени В.Д.Шашина и ООО «Волгоград-Транс» № 0002/103/3 от 01.09.2019;

3. Договор на оказание транспортных услуг между ПАО «Татнефть» имени В.Д.Шашина и АО «Альметьевское ПОПАТ» № 0002/103/4 от 01.09.2019
4. Договор на оказание транспортных услуг между ПАО «Татнефть» имени В.Д.Шашина и АО «Альметьевское ПОПАТ» № 0002/10365 от 01.09.2019;

Также представлены распорядок рабочего дня для работников структурных подразделений ЦУС ПАО «Татнефть» имени В.Д.Шашина, анализ аварий в системе электроснабжения предприятий ПАО «Татнефть», реестр оказанных услуг, сведения о нарушениях в системе электроснабжения, информация по дневной загрузке автотранспорта, используемого на объектах ЦУС ПАО «Татнефть».

Исходя из этого, Госкомитет принимает данные расходы в размере 32 934,17 с учетом на долю субабонентов.

Исходя из изложенного, подконтрольные расходы на 2020 год составили 167 311,29 тыс.руб.

Для ПАО «Татнефть» имени В.Д.Шашина 2020 год является первым годом второго долгосрочного периода регулирования.

В соответствии с п. 12 Основ ценообразования при регулировании цен (тарифов) применяются метод экономически обоснованных расходов (затрат), метод индексации тарифов, метод сравнения аналогов, метод доходности инвестированного капитала и метод долгосрочной индексации необходимой валовой выручки.

Госкомитет при расчете тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям ПАО «Татнефть» имени В.Д.Шашина на текущий период регулирования также руководствовался Методическими указаниями № 421-э «Методические указания по определению базового уровня операционных, подконтрольных расходов территориальных сетевых организаций, необходимых для осуществления регулируемой деятельности, и индекса эффективности операционных, подконтрольных расходов с применением метода сравнения аналогов»

Согласно п.13. указанных методических указаний в случае если, в соответствии с представленными данными, значение фактических операционных подконтрольных расходов за один из 2 лет, предшествующих периоду регулирования, превышает значение операционных, подконтрольных расходов, установленное органом регулирования для ТСО на соответствующий год, более чем на D процентов, установление базового уровня ОПР такой ТСО осуществляется в соответствии с действующим для ТСО долгосрочным методом регулирования, где

$$D = \frac{b}{p} * x^n - b * 100\% \quad (14)$$

b и p - параметры, определяющие допустимое превышение фактических

операционных, подконтрольных расходов над установленным.

x^n - значение индекса эффективности, определенное на основании расчета рейтинга эффективности в соответствии с Методическими указаниями.

Исходя из данных за предшествующие года, представленных ПАО «Татнефть» имени В.Д.Шашина в рамках тарифного дела, и применяя рассчитанный в соответствии с указанными Методическими указаниями № 421-э индекс эффективности операционных подконтрольных расходов, который равен 2 %, Госкомитет при установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии на 2020 год применяет метод экономически обоснованных затрат.

4.2. Неподконтрольные расходы:

Согласно предложению организации неподконтрольные расходы на 2020 год составят 915 933,6 тыс.руб., в том числе:

1). отчисления на социальные нужды – 17 699,2 тыс.руб.;
1). амортизация основных средств – 804 340, 3 тыс.руб.;
2). налог на имущество – 102 759,5 тыс.руб.;
3). арендная плата – 445,6 тыс.руб.;
4). налог на землю – 8 388,2 тыс.руб.

4.2.1. Отчисления на социальные нужды приняты в размере 29 349,84 тыс.руб.

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

Страховой взнос состоит из:

- страховые взносы по обязательному пенсионному страхованию - 22%;
- страховые взносы на обязательное медицинское страхование - 5,1%;
-страховые взносы на обязательное социальное страхование на случай временной нетрудоспособности – 2,9%.
- страховые взносы от несчастных случаев на производстве – 0,4 %, согласно расчету по начисленным и уплаченным страховым взносам на обязательное социальное страхование от несчастных случаев на производстве и профессиональных заболеваний, а также по расходам на выплату страхового обеспечения (рег.№ 1610040125).

4.2.2. Амортизация основных средств заявлена организацией в размере 804 340,3 тыс.руб.

Госкомитетом был проведен расчет амортизации на 2020 год согласно представленной в тарифном деле ведомости амортизации основных средств, участвующих в передаче электрической энергии.

Таким образом, амортизация на 2020 год с учетом доли на субабонентов (36,4%) составила 385 130,46 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 связи с тем, что данные расходы включены в договор предоставления права ограниченного пользования (сервитут) и будут оплачены ОАО «Сетевая компания».

4.2.3. Налог на имущество заявлен организацией в размере 102 759,5 тыс.руб.

Исходя из расчета среднегодовой стоимости основных фондов и налоговой ставки по электроэнергетическому оборудованию налог на имущество принят Госкомитетом в размере 100 335,20 тыс.руб.

К расчету применен аналогичный подход по исключению налоговых выплат части ВЛ-220 кВ «ПС КАМА-500-Комплекс» в размере 2 424,3 тыс.руб. (аналогично п.4.2.2.).

4.2.3. Затраты по статье «Арендная плата» заявлены организацией в размере 445,6 тыс.руб.

В данные затраты входят:

- затраты на аренду имущества: производственно-технологический комплекс ВЛ-110 кВ и земельный участок. Договор аренды имущества № 19-030 от 01.03.2019 г. Между ООО «Управляющая компания «Алабуга-2.Нефтехимия» и ПАО «Татнефть» имени В.Д.Шашина на общую сумму договора 1 144 202 руб. Срок аренды устанавливается с 1.03.2019 и на неопределенный срок (дополнительное соглашение №1 к договору аренды имущества № 19-030 от 01.03.2019.

Госкомитет рассмотрел представленные документы: в том числе акты о приеме-передачи здания (сооружения) по форме документа № ОС-1а и однолинейные схемы и произвел расчет в соответствии с Основами ценообразования (учтены амортизация и налог на имущество, исключена рентабельность). Таким образом, арендная плата с учетом доли на субабонентов (36,4%) принята в размере 278,94 тыс.руб.

4.2.4. Налог на землю в заявлен в размере 8 388,2 тыс.руб. Госкомитетом принимается налог в размере 1 178,89 исходя из представленных налоговых расчетов авансовых платежей по земельному налогу за 9 месяцев 2019 года и расчета начисления земельного налога ЦУС ПАО «Татнефть» имени В.Д.Шашина.

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

4.3.1. Корректировка подконтрольных расходов (ΔПР2020).

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

$$\Delta ПР_{2020} = ПР^{уст}_{2017} * (1 - X_{2020}) * (1 + ИПЦ^{ф}_{2018}) * (1 + Кэл * ИКА^{ф}_{2018}) - ПР^{уст}_{2018} = 154\,645{,}94 * (1\text{-}1\%) * (1 + 2{,}9\ \%) * (1+ 0{,}75*0{,}007) - 159\,522{,}63 = -1038{,}03 \text{ тыс.руб.},$$

где $ПР^{уст}_{2017}$ – подконтрольные расходы, учтенные Госкомитетом в 2017 году (тыс.руб.) = 154 645,94 тыс.руб;

$ПР^{уст}_{2018}$ – подконтрольные расходы, учтенные Госкомитетом в 2018 году (тыс.руб.) = 159 522,63 тыс.руб;

X_{2020} – индекс эффективности подконтрольных расходов, установленный в процентах =1%;

ИПЦ $^{ф}_{2018}$ – фактические значения индекса потребительских цен в 2018 году = 2,9 %;

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

ИКА $^{ф}_{2018}$ – индекс изменения количества активов (УЕ) по факту 2018 года, определяемый по формуле:

ИКА $^{ф}_{2018}$= ($УЕ^{ф}_{2018}$ – $УЕ^{ф}_{2017}$) / $УЕ^{ф}_{2017}$ = (203 735,91 – 202 446,38) / 202 446,38 = 0,007

Таким образом, корректировка подконтрольных расходов составила:
- 1 038,03 тыс.руб.

4.3.2. Корректировка неподконтрольных расходов ($\Delta НР_{2019}$).

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

$\Delta НР_{2020} = НР^{расх.факт.}_{2018} – НР^{расх.план}_{2018}$ = 152 763,79 – 152 763,79 = 0,00 тыс.руб.,

где $НР^{расх.факт.}_{2018}$, $НР^{расх.план}_{2018}$ – пересчитанная фактическая и плановая величина неподконтрольных расходов в 2018 году, тыс.руб. (таблица 4):

Таблица 4. Плановые и фактические величины неподконтрольных расходов на 2018 год тыс.руб.

№ п/п	Показатель	Утверждено ГКРТТ на 2018 год	Факт 2018 года по предложению организации	Факт 2018 года, признанный ГКРТТ экономически обоснованным
1.	**Неподконтрольные расходы, в т.ч.:**	**152 763,79**	**928 178,3**	**152 763,79**
1.1.	Амортизация основных средств	112 316,71	798 665,3	112 316,71
1.2.	Налог на имущество	39 739,0	127 382,15	39 739,0
1.3.	Плата за землю	536,13	1 718,55	536,13
1.4.	Аренда	171,95	412,3	171,95
2.	Доля на субабонентов, %	35,01	36,5	35,01
Итого корректировка неподконтрольных расходов (= факт, признанный ГКРТТ – утверждено)		**0,00**		

В качестве экономически обоснованных величин затрат неподконтрольных расходов Госкомитет принимает величины, утвержденные в тарифе на 2018 год.

Исходя из изложенного, корректировка неподконтрольных расходов составила: **0,00 тыс.руб.**

4.3.3. Корректировка НВВ с учетом изменения полезного отпуска и цен на электрическую энергию ($ПО_{2019}$).

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

$ПО_{2020} = (Э^{отп.ф}_{2018} – Э^{отп}_{2018}) * ЦП^{ф}_{2018} * \alpha_{2018} + Э^{отп}_{2018} * (ЦП^{ф}_{2018} – ЦП_{2018}) * \alpha_{2018}$ = (2 247,65– 2 226,58) * 2 381,56 * 7,3 % + 2 226,58 * (2 381,56 – 2 323,44) * 7,3 % = **13 110,93** тыс.руб.;

где $Э^{отп.ф}_{2018}$ – фактический объем отпуска электрической энергии в сеть территориальной сетевой организации, определяемый регулирующими органами в 2018 году (2 247,65 млн.кВтч согласно фактическим данным полезного отпуска на субабонентов и фактического объемы купленной электроэнергии для компенсации потерь по договорам с АО «Татэнергосбыт»);

$Э^{отп}_{2018}$- прогнозный объем отпуска электрической энергии в сеть территориальной сетевой организации, определенный регулирующими органами на 2018 год (2 226,58 млн.кВтч согласно принятых Госкомитетом величин на 2018 год);

$ЦП^{ф}_{2018}$ - фактическая цена покупки потерь электрической энергии в сетях (с учетом мощности) в 2018 году (2 381,56 руб./кВтч).

Необходимо отметить, что в 2018 году ПАО «Татнефть» имени В.Д.Шашина осуществляло покупку потерь у АО «Татэнергосбыт».

$ЦП_{2018}$ - прогнозная цена покупки потерь электрической энергии в сетях (с учетом мощности) в 2018 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 (2 323,44 руб./кВтч согласно принятой Госкомитетом величине на 2018 год);

α_{2017} - величина технологического расхода (потерь) электрической энергии, установленная регулирующим органом на 2018 год (7,3 %).

Таким образом, корректировка НВВ с учетом изменения полезного отпуска составит: **13 110,93 тыс.руб.**

4.3.4. Корректировка НВВ, осуществляемая в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы на 2018 год ($В_{2020}^{корр ИП}$).

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.

4.3.5. Корректировка НВВ по доходам от осуществления регулируемой деятельности в соответствии с формулой 7.1 Методических указаний № 98-э.

$\Delta НВВ_{2020} = НВВ_{уст2018} - НВВ_{ф2018} = 337\,004{,}81 - 337\,004{,}81 = 0{,}00$ тыс.руб.

$НВВ_{уст2018}$ - необходимая валовая выручка в части содержания электрических сетей, установленная Госкомитетом на 2018 год (337 004,81 тыс.руб);

$НВВ_{ф2018}$ - фактический объем выручки за услуги по передаче электрической энергии за 2018 год в части содержания электрических сетей (с учетом фактически недополученной выручки по зависящим от сетевой организации причинам), определяемый исходя из установленных на год 2018 тарифов на услуги по передаче электрической энергии без учета ставки, используемой для целей определения расходов на оплату нормативных потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям, и фактических объемов оказанных услуг (337 004,81 тыс.руб.).

Таким образом, итоговая корректировка НВВ по результатам деятельности за 2018 год в соответствии с Методическими указаниями № 98-э составляет: **12 072, 9 тыс.руб.** (= - 1 038,03 + 0,00 + **13 110,93** + 0,00 + 0,00).

4.3.6. Корректировка по показателям надежности и качества оказываемых услуг с учетом понижающего (повышающего) коэффициента ($КНК_{2019}$).

$КНК_{2020}$ – понижающий (повышающий) коэффициент, корректирующий необходимую валовую выручку сетевой организации с учетом надежности и качества производимых (реализуемых) товаров (услуг) в 2020 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

$КНК_{2018} = К_{об} * П_{кор} = 0{,}4 * 2\ \% = 0{,}008;$

где $К_{об}$ – обобщенный показатель уровня надежности и качества оказываемых услуг в 2020 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%.

$$К_{об} = \alpha * К_{над} + б1 * К_{кач1} + б2 * К_{кач2} = 0,65 * 1 + 0,25 * (-1) + 0,1 * 0 = 0,4$$

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. 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), $К_{над}$	1,854	0,112	1 (достигнуто со значительным улучшением)
Уровень качества осуществляемого технологического присоединения, $К_{кач1}$	0	1,005	-1 (не достигнуто)
Уровень качества реализуемых товаров (услуг), $К_{кач2}$	0,958	0,98	0 (достигнуто)

В соответствии с указанными формулами, а также исходя из отчетных данных организации за 2018 год по показателям надежности и качества, Госкомитет рассчитал коэффициент ($КНК_{2020}$), корректирующий установленный Госкомитетом НВВ на передачу ПАО «Татнефть» имени В.Д.Шашина на 2020 год (337 004,81 тыс.руб). $КНК_{2020}$ составил: 0,008.

Таким образом, корректировка по показателям надежности и качества оказываемых услуг с учетом понижающего (повышающего) коэффициента ($КНК_{2020}$) составила: **2 696,04 тыс.руб. (= 0,008* 337 004,81 тыс.руб).**

Таким образом, с учетом итоговой корректировки НВВ на содержание по результатам деятельности за 2018 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 2020 год на субабонентов (36,4%) составила **14 768,94 тыс. рублей**, в т.ч.:

- итоговая корректировка НВВ на содержание по результатам деятельности за 2018 год: 12 072, 9 тыс.руб.;
- корректировка по показателям надежности и качества: 2 696,04 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 2020 год определяется произведением величины потерь в электрических сетях на прогнозную цену (тариф) покупки потерь 2020 год. Прогнозная цена покупки потерь определяется согласно формуле 12 Методических указаний № 98-э.

Таким образом, необходимая валовая выручка на оплату потерь на 2020 год для ПАО «Татнефть» имени В.Д.Шашина составит 170 638,17 тыс.руб.,в т.ч.:

- на 1 полугодие = 82 841,52 тыс.руб. (32,6 млн.кВт ч *2 541,19 тыс.руб.);
- на 2 полугодие = 82 841,52 тыс.руб. (32,6 млн.кВт ч*2 541,19 тыс.руб.).

ПАО «Татнефть» имени В.Д.Шашина заключен договор на покупку технологического расхода (потерь) с АО «Татэнергосбыт».

4.6 Долгосрочные параметры регулирования

В соответствии с Методическими указаниями № 98-э, долгосрочные тарифы определяются на основе долгосрочных параметров регулирования (в соответствии с Приказом Минэнерго РФ от 18.10.2017 № 976).

Расчет показателей надежности и качества оказываемых услуг произведен в соответствии с Методическими указаниями, утверждёнными приказом Минэнерго РФ от 29.11.2016 №1256.

Параметры	2020	2021	2022	2023	2024
Базовый уровень подконтрольных расходов, тыс.руб.	167, 31	x	x	x	x
Индекс эффективности подконтрольных расходов, %	2	2	2	2	2
Коэффициент эластичности подконтрольных расходов по количеству активов, %	75	75	75	75	75
Показатель средней продолжительности прекращений передачи электрической энергии на точку поставки (Πsaidi), час.	0,258	0,254	0,250	0,246	0,243

Показатель средней частоты прекращений передачи электрической энергии на точку поставки (Πsaifi), шт.	0,165	0,162	0,160	0,157	0,155
Показатель уровня качества осуществляемого технологического присоединения (Птпр)	1	1	1	1	1

В случае если учтенные расходы при расчете тарифов на 2020 год документарно не будут подтверждены ПАО «Татнефть» имени В.Д.Шашина, то в соответствии с действующим законодательством данные расходы будут исключены из НВВ на следующий период регулирования как экономически необоснованные доходы

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 2020 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.

№ п/п	Наименование показателя	Установлено на 2019 год	Предложение организации на 2020 г.	Предложение ГКРТТ на 2020 год			Рост предложен ГКРТТ на 2020 к установлен. на 2019 год
				год	1 полугодие	2 полугодие	
1	**Подконтрольные расходы, в т.ч.:**	**165 465,50**	**379 314,9**	**167 311,29**			1,01
1.1.	Ремонт основных фондов	0	66 546,20	37 831,60			
1.2.	Работа и услуги производственного характера (эксплуатация электроустановок)	156 271,60	167 796,4	0			
1.3.	Работа и услуги производственного характера (страхование электроустановок)	0	61,10	0			
1.4.	Затраты на оплату труда	0	58 606,50	96 545,52			
1.5.	Прочие затраты	9 193,91	86 304,70	32 934,17			
2.	*Объем условных единиц*	*204 185,57*	*216 708,91*	*204 185,57*			
3	**Неподконтрольные расходы, в т.ч.:**	**337 829,70**	**933 632,4**	**516 273,24**			1,53
3.1.	Отчисления на социальные нужды	0	17 699,2	29 349,84			
3.2.	Амортизация	258 238,29	804 340,3	385 130,46			1,49

3.3.	Арендная плата	111,41	445,2	278,94			2,5
3.4.	Налог на имущество	78 896,85	102 759,5	100 335,20			1,27
4.	**Итоговая корректировка НВВ (стр.4.1+стр.4.2+стр.4.3+стр.4.4)**	43 072,49	629 074,4	12 072,9			0,28
4.1.	Корректировка ΔПР	- 1477,04	-2 289,5	- 1 038,03			
4.2.	Корректировка ΔНР	0	590 128,9	0			
4.3.	Корректировка ПО	44 549,53	41 235,0	13 110,93			
4.4.	Корректировка ИП	0		0			
4.5.	Корректировка НВВ	0		0			
5.	**Корректировка по НиК**	1 560,76		2 696,04			
6.	**Необходимая валовая выручка, отнесенная на передачу электрической энергии**	**547 932,87**	**1 942 022,1**	**698 353,48**			1,28
7.	Полезный отпуск на субабонентов, млн.кВт.ч.	2 091,66	2 250,84	2 250,84	1 125,42	1 125,42	1,07
8.	Доля полезного отпуска на субабонентов, %	35,01	36,4	36,4	36,4	36,4	
9.	Заявленная мощность, МВт.	871,57	872,55	872,55	872,55	872,55	1,001
10.	**Ставка на содержание, руб./МВт в месяц**	**52 389,45**	**185 473,17**	**66 696,61**	**66 696,61**	**66 696,61**	1,273
11.	НВВ на оплату потерь	407 563,02	446 577,2	165 702,61	82 851,30	82 851,30	0,41
12.	Средневзвешенный тариф покупки, руб./МВт.ч	2 457,02	2 464,9	2 541,19	2 541,19	2 541,19	
13.	Потери на субабонентов, млн.кВт.ч.	165,88	181,2	65,199	32,6	32,6	0,393
14.	**Ставка на оплату технологического расхода (потерь) электроэнергии, руб./МВтч**	**194,85**	**198,41**	**73,62**	**73,62**	**73,62**	0,377
15.	**Одноставочный тариф, руб./кВт.ч.**	**0,45681**	**1,06120**	**0,38388**	**0,38388**	**0,38388**	0,84
16.	**Итого НВВ**	**955 495,89**	**2 388 599,3**	**864 056,08**			0,91

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 4065,335 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) – 769,11 км.;
- среднее первое напряжение (СН1) – 1 529,58 км.;

- среднее второе напряжение (СН2) – 14 455,7 км.;
- низкое напряжение (НН) – 1 571,2 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.

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

Следовательно, организация соответствует установленным критериям отнесения владельцев электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям.

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 2020 год:

- заявленную мощность в размере 872,55 МВт;
- полезный отпуск в размере 2 250,84 млн.кВт*ч;
- потери электрической энергии в размере 65,199 млн.кВт*ч.

.

2. Утвердить индивидуальные тарифы на услуги по передаче электрической энергии для ПАО «Татнефть» имени В.Д.Шашина на 2020 год в следующих размерах (без НДС):

Наименование сетевых организаций	с 01 января 2020 г. по 30 июня 2020 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	66 696,61	73,62	0,38388

Наименование сетевых организаций	с 01 июля 2020 г. по 31 декабря 2020 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	66 696,61	73,62	0,38388

ЗАКЛЮЧЕНИЕ

об установлении индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между сетевыми организациями Казанский авиационный завод им. С.П.Горбунова – филиал ПАО «Туполев» и ОАО «Сетевая компания» на 2020-2024г.

В Государственный комитет Республики Татарстан (далее - Госкомитет) поступило заявления от Казанского авиационного завода им. С.П.Горбунова – филиал ПАО «Туполев» (далее - «КАЗ») об установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии на 2020 год (письмо от 24.04.2019 № 4667-301/4403, вх. № 2664 от 29.04.2019).

«КАЗ» расположен по адресу: 420127 Республика Татарстан, г. Казань, ул. Дементьева,1.

Руководитель организации – директор Савицких Николай 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), 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). Методические указания по определению базового уровня операционных, подконтрольных расходов территориальных сетевых организаций, необходимых для осуществления регулируемой деятельности, и индекса эффективности операционных, подконтрольных расходов с применением метода сравнения аналогов согласно, утвержденным приказом Федеральной службы по тарифам от 18 марта 2015 г. № 421-э (далее - Методические указания №421-э).

Постановлением Госкомитета от 05.12.2014 № 3-9/э (в ред. Постановления Госкомитета от 10.12.2015 №3-10/э, от 08.12.2016 № 3-4/э и от 14.12.2017 №3-11/э) для «КАЗ» установлены тарифы на услуги по передаче электрической энергии на 2015-2019 года. Размер тарифов составил (без НДС):

с 1 января 2019 года по 30 июня 2019 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.
0,24847	110 472,10	7,44

с 1 июля 2019 года по 31 декабря 2019 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.
0,24648	110 472,10	5,45

По предложению организации, размер тарифов на 2020-2024 годы (согласно заявлению, представленному в Госкомитет письмом от 24.04.2019 № 4667*301/4403) составил (без НДС):

год	С 01 января по 30 июня			С 01 июля по 31 декабря		
	Одноставочный тариф	Двухставочный тариф		Одноставочный тариф	Двухставочный тариф	
		Ставка за содержание электрических сетей	Ставка на оплату потерь электрической энергии в сетях		Ставка за содержание электрических сетей	Ставка на оплату потерь электрической энергии в сетях
	руб./кВт.ч.	руб./МВт.месяц	руб./МВт.ч.	руб./кВт.ч.	руб./МВт.месяц	руб./МВт.ч.
2020	0,27332	121 519,31	8,18	0,27113	121 519,31	6,00
2021	0,30065	133 671,24	9,00	0,29824	133 671,24	6,60
2022	0,33072	147 038,37	9,90	0,32807	147 038,37	7,26
2023	0,36379	161 742,20	10,89	0,36087	161 742,20	7,99
2024	0,40017	177 916,42	11,98	0,39696	177 916,42	8,78

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 2020-2024 годы**, методом долгосрочной индексации необходимой валовой выручки. Планируемый период 2020 год является первым годом второго долгосрочного периода регулирования.

Объекты электросетевого хозяйства сетевой организации.

«КАЗ» оказывает услуги по передаче электрической

- Подстанция 110кВ - 2 шт.;
- Силовые трансформаторы 110кВ - 4 шт.;
- Силовые трансформаторы 1-20кВ- 8 шт.;
- Однотрасформаторная ТП, КТП - 39 шт.;
- Двухтрасформаторная ТП, КТП - 59 шт.;
- Воздушная линия 110кВ – 0,4км;
- Кабельные линии 10 кВ – 131,28 км;
- Кабельные линии до 1 кВ-25,66 км.

Электрооборудование «КАЗ» на 2020 год в условных единицах составляет 2 631,031. Информация по перечню электрооборудования и расчету у.е., предоставленная «КАЗ» (таблица № П2.1. и таблица № П2.2.).

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.

2. Оценка финансового состояния организации, осуществляющей регулируемую деятельность.

Оказание услуг по передаче электрической энергии для «КАЗ» 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 2018года согласно представленной бухгалтерской отчетности (отчета о финансовых результатах) прибыль в целом по «КАЗ» составил 851 047 тыс.руб.

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

«КАЗ» предоставлена информация по балансу электрической энергии (мощности) по электрическим сетям ВН, СН1, СН2 и НН за 2018-2020 гг. (форма П1.4) и структуры полезного отпуска электрической энергии (мощности) по группам потребителей за 2018-2020 гг. (форма П1.6).

По предложению организации поступление в сеть на 2020 г равен полезному отпуску электроэнергии потребителям и составляет 56,50 млн.кВт.ч, потери – 0млн.кВт.ч., заявленная мощность потребителей -10,19 МВт.

Госкомитетом произведен расчет норматива потерь электрической энергии в соответствии с приказом Минэнерго России от 26.09.2017 № 887 (далее – приказ Минэнерго РФ № 887), которые по уровням напряжения составляют ВН – 3,33 %, СН2 – 6,17%, НН – 10,49%. Расчет норматива потерь приведен в таблице 1.

Таблица 2. Расчет норматива потерь по приказу Минэнерго РФ № 887.

№ п/п.	Наименование показателя	Уровень напряжения		
		ВН	СН-2	НН
1	Поступление в сеть, тыс.кВтч	55 117	7 931	270
2	ВЛ (в одноцепном выражении), км	0,4	0	0
3	КЛ (в одноцепном выражении), км	0	131,28	25,66

4	**Сумма номинальных мощностей силовых трансформаторов МВт**	130	13,7	
5	**п.1 / (п.2 + п.3)**	137 793 (более 3500)		
6	**п.2/(п.2 + п.3)*100%**		0 (менее 30%)	0 (менее 30%)
6	**п.1/ п.4**	423,977 (менее 2000)	578,905 (менее 2 000)	
7	**Норматив потерь, %**	**3,33**	**6,17**	**10,49**

В соответствии с абзацем п.40(1) Основ ценообразования, уровень потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям территориальной сетевой организации определяется как минимальное значение из норматива потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям для соответствующей группы территориальных сетевых организаций на соответствующем уровне напряжения, утвержденного Министерством энергетики Российской Федерации, и уровня фактических потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям территориальной сетевой организации на соответствующем уровне напряжения за последний истекший год.

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.

В связи с тем, что рассчитанный в соответствии с приказ Минэнерго РФ № 887 норматив потерь электроэнергии по уровням напряжения выше уровня фактических потерь электрической энергии за 2018г., Госкомитет принимает уровень потерь по факту 2018г., т.е. нулевой.

На основании предложенного уровня технологического расхода (потерь) электрической энергии по уровням напряжения (ВН, СН 2 и НН) и прогнозного объема поступления электрической энергии в сеть, прогнозная величина потерь по электрическим сетям «КАЗ» на 2018 год составит 0 млн.кВт.ч.

Величина поступления электрической энергии в сеть «КАЗ» на субабонентов на 2020 год принята равной полезному отпуску потребителям составит 56,050 млн.кВтч с ростом на 0,92 % к факту 2018г. и со снижением на 10,2% к принятому Госкомитетом величине на 2019г.

Причина снижения полезного отпуска потребителям связана с снижением потребления основных потребителей, таких как ООО «КМПО» - на 15%; ООО «Трейдсквер» - на 20,6%, ООО «КЭК» -17,6%, ООО «Маяк» -82,9% и ООО «Автоматика» - на 38,5%. (Ресестр потребителей электроэнергии субабонентов предоставлен в тарифном деле).

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.	2017 факт	2018 факт	2019 установлено	2020 прогноз
Объем полезного отпуска электроэнергии на субабонентов	млн.кВтч.	52,502	55,539	61,308	56,50
Заявленная (расчетная) мощность	МВт	9,546	10,098	11,147	10,19
Технологические потери электрической энергии	млн.кВтч.	0	0	1,009	0

Анализ прогнозных и фактических расходов (по статьям) за 2018 год.

№ п.п	Наименование	Установлено на 2018г тыс.руб	Факт 2018года, тыс. руб.	Факт 2018 года, признанный ГКРТТ экономически обоснованным тыс. руб
1.	Подконтрольные расходы	10 761,6	32 169,51	10 761,6
1.1	Затраты на оплату труда	5 209,58	8 224,95	5 209,58
1.2.	Прочие затраты	5 552,01	23 944,56	5 552,01
2.	Неподконтрольные расходы	1 902,66	Анализ приведен в п.п. 4.3.2.	

Организацией не ведет раздельный учет по видам деятельности. Фактические данные по статьям затрат указываются организацией по электроцеху, который обслуживает электрооборудование основного производства и участвующего в передаче электрической энергии потребителям.

Дать надлежащую оценку фактическим затратам от регулируемого вида деятельности не предоставляется возможным.

4. Анализ экономической обоснованности расходов по статьям расходов.

Госкомитетом рассмотрены предоставленные расчеты об установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии на 2020 год по сетям «КАЗ» 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 «КАЗ» на 2020год размер необходимой валовой выручки (далее – НВВ), отнесенный на передачу электроэнергии составил 29 300,29 тыс.руб., в т.ч.:

- подконтрольные расходы – 26 062,9 тыс.руб.;
- неподконтрольные расходы – 3 237,4 тыс.руб.

Рассмотрев предоставленные материалы, Госкомитетом проведена оценка экономической обоснованности расходов, включаемых в НВВ на услуги по передаче электрической энергии, в результате на 2020год приняты следующие значения по статьям затрат:

4.1. Подконтрольные расходы

4.1.1. Затраты на оплату труда.

Затраты на оплату труда заявлены «КАЗ» в размере 8 947,21 тыс.руб.

На 2020 год Госкомитетом была рассчитана оптимальная численность персонала, необходимая для эффективного и стабильного функционирования распределительных электрических сетей, в соответствии с Нормативами численности промышленно-производственного персонала распределительных электрических сетей, разработанными ОАО «ЦОТэнерго» (далее – Нормативы ЦОТэнерго).

Численность персонала, согласно Нормативам ЦОТэнерго, определяется в зависимости от количества и состава энергетического оборудования, участвующего в оказании услуг по передаче электрической энергии.

Согласно расчету (приложение 1), осуществленному Госкомитетом по Нормативам ЦОТэнерго с учетом количества и состава энергетического оборудования, участвующего в передаче электроэнергии и располагающегося в границах Республики Татарстан, экономически обоснованная численность персонала принята в количестве 25 человек, а именно:

1. Численность рабочих по электросетевому хозяйству, определяемая по нормативам численности рабочих, в том числе подразделений автоматизированной системы управления (АСУ), приведенным в п.4.1. Нормативов ЦОТэнерго, – 21,2 человека (электромонтеры). Согласно абзацу 7 п.4 Нормативов ЦОТэнерго, нормативная численность персонала по электросетевому хозяйству подлежит округлению до целого числа в сторону увеличения. Таким образом, численность электроментеров принята в количестве 21 человека.
2. Численность руководителей, специалистов и служащих (РСС) по электросетевому хозяйству, определяемая по нормативам численности РСС, в т.ч. для подразделений АСУ, приведенным в п.4.2. Нормативов ЦОТэнерго, - 2,78 человека (директор, главный бухгалтер, экономист, инженер и пр.).

Таким образом, численность персонала ООО «Энерготранзит» составляет 23,98 человек. Согласно абзацу 2 п.4 Нормативов, определенная суммированием нормативная численность промышленно-производственного персонала по электросетевому хозяйству для учета специальной подготовки оперативного и оперативно-ремонтного персонала в рабочее время увеличивается на 3 %, и составила 24,7 человек (= 23,98 * 1,03).

В соответствии с абзацем 7 п.4 Нормативов ЦОТэнерго, нормативная численность всего персонала электрических сетей подлежит округлению до целого числа в сторону увеличения. В связи с изложенным, Госкомитет принимает численность персонала в количестве 25 человек.

Среднемесячная зарплата принята Госкомитетом в размере 27,854 тыс.руб. исходя из фактического размера зарплаты за 2018 год (25,386 тыс.руб.) и индекса потребительских цен за 2019 год (104,6%) и на 2020 год (103,0%).

Исходя из рассчитанной численности персонала и принятой среднемесячной заработной платы фонд оплаты труда (далее – ФОТ) организации на 2020 год составил 8 356,127 тыс.руб. (=25*27,854*12).

4.1.2. Прочие расходы заявлены организацией в размере 17 115,69 тыс.руб**.** в том числе цеховые расходы в размере 10 397,185 тыс.руб и общехозяйственные расходы в размере 6 718,505 тыс.руб.

В цеховых расходах организацией заявлены затраты на:

- электроснабжение здания электроцеха, зданий ЦРП и ГПП-1 (дежурный сменный персонал) в размере 191,216 тыс, руб;
- спецжиры в размере 14,67 тыс.руб;
- оплата труда ИТР в размере 7 029,93 тыс.руб;
- отчисления на социальные нужды (от оплаты труда ИТР) в размере 2 235,517 тыс.руб.;
- на обновление и сопровождение программных продуктов (Кодекс – раздел электроэнергетика) в размере 5,15 тыс.руб;
- прочие затраты (канцтовары, материалы, хоз.инвентарь, инструменты, вычислительная и оргтехника) в размере 915,51 тыс.руб.

Госкомитетом цеховые расходы приняты в размере 310,874тыс.руб:

- на электроснабжение здания электроцеха, зданий ЦРП и ГПП-1 в размере 184,7 тыс.руб из расчета предоставленного организацией факта 2018 года (бух. отчет, отчет по себестоимости выпускаемой продукции по электроцеху) с учетом доли на оказаний услуг по передаче электрической энергии и индекса потребительских цен за 2019 год (104,6%) и на 2020 год (103,0 %).;
- на спецжиры затраты не приняты, в связи с не целесообразностью отнесения данных расходов на услуги по передаче электрической энергии;
- оплата труда ИТР и отчисления на социальные нужды не приняты, так как данные расходы учтены в затратах на оплату труда (п.4.1.1) и отчисления на социальные нужды (п.4.2.1);
- на обновление и сопровождение программных продуктов (Кодекс – раздел электроэнергетика) в размере 4,73 тыс.руб. Данная программа используется при осуществлении деятельности по электроснабжению (нормативно - правовые акты, техническая документация). Для сопровождения программы заключен договор с ООО «Информпроект-Кодекс». Затраты приняты исходя из представленных фактических затрат за 2018г. по электроцеху с учетом доли на услуги по передаче электрической энергии;
- прочие иные затраты приняты в размере 121,444тыс.руб;
- затраты на приобретение канцтоваров приняты по предложению организации в размере 13,384 тыс.руб. Исходя из установленных нормативов на потребление канцтоваров с учетом периодичности выдачи (на основании Приказа Росфинмониторинга от 23.05.2018 г. № 152).

- приобретение спецодежды для технического персонала в размере 108,06 тыс.руб. Расчет выполнен исходя из численности технического персонала (12 электромонтеров) с необходимой комплектацией (лето, зима) и сроков эксплуатации в соответствии требованиями Приказа Министерства здравоохранения и социального развития от 25.04.2011 №340н.

Закупаемая спецодежда и стоимость:

- Зимняя куртка 12* 10,5 тыс.руб.=126 тыс.руб.;
- Ботинки 12*4,89=58,68 тыс.руб.;
- Летняя куртка 12*1,50 тыс.руб.=18 тыс.руб.;
- Каска белая 12*1,30=15,6 тыс.руб.;
- Резиновые сапоги 12*1,50=18 тыс.руб.

Расчет затрат на приобретение верхней спецодежды произведен из 1/2 части (срок эксплуатации 2 года) необходимой суммы 202,68 тыс.руб./2= 101,34 тыс. руб. (=(126+58,68+18)/2), затраты на приобретение белой каски и резиновых сапок произведен из 1/5 части (на 5 летний период регулирования) необходимой суммы 33,6 тыс.руб./5 =6,72 тыс.руб. (=(15,6+18)/5).

В общехозяйственных расходах организацией заявлены расходы фонда оплаты труда электриков (сч. №26). Госкомитетом затраты не приняты, так как учтены в затратах на оплату труда (п.4.1.1).

Для «КАЗ» 2020 год является первым годом второго долгосрочного периода регулирования.

В соответствии с п. 12 Основ ценообразования Госкомитет при расчете тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям «КАЗ»на текущий период регулирования также руководствовались Методическими указаниями № 421-э.

Согласно п.13. указанных методических указаний в случае если, в соответствии с представленными данными, значение фактических операционных подконтрольных расходов за один из 2 лет, предшествующих периоду регулирования, превышает значение операционных, подконтрольных расходов, установленное органом регулирования для сетевой организации на соответствующий год, более чем на D процентов, установление базового уровня ОПР такой сетевой организации осуществляется в соответствии с действующим для сетевой организации долгосрочным методом регулирования, где

$$D = \frac{b}{p} * x^{n} - b * 100\%$$

b и p - параметры, определяющие допустимое превышение фактических операционных, подконтрольных расходов над установленным.

x^{n} - значение индекса эффективности, определенное на основании расчета рейтинга эффективности в соответствии с Методическими указаниями.

Исходя из данных за предшествующие года, представленных «КАЗ» в рамках тарифного дела, и применяя рассчитанный в соответствии с указанными Методическими указаниями № 421-э индекс эффективности операционных подконтрольных расходов, который равен 3 %, Госкомитет при установлении

тарифов на услуги по передаче электрической энергии на 2020 год применяет метод экономически обоснованных затрат.

Таким образом, базовый уровень подконтрольных расходов на 2020 год принимается Госкомитетом в размере 8 667,0 тыс.руб. в том числе:

- Затраты на оплату труда – 8 356,13 тыс.руб.;
- Прочие расходы – 310,87 тыс.руб.

4.2. Неподконтрольные расходы:

Согласно предложению организации неподконтрольные расходы составляют 3237,397 тыс.руб., в том числе:

- отчисления на социальные нужды – 2845,21тыс.руб.;
- амортизация основных средств – 242,0 тыс.руб.;
- налог на имущество – 78,175тыс.руб.;
- налог на землю – 72,02 тыс.руб.

4.2.1. Отчисления на социальные нужды приняты в размере 2651,40тыс.руб. против предложения организации в размере 2845,21 тыс. руб.

Расчет произведен исходя из применения страхового взноса в размере 31,73% 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 – 1,73%, согласно уведомлению о размере страховых взносов, который определен фондом социального страхования РФ по Республики Татарстан с января 2018г.(регистрационный номер страхователя 7701000686/1606611114, дата выдачи 22.03.2018)

4.2.1. Амортизация основных средств заявлена организацией в размере 242,0 тыс.руб. Госкомитетом проведен анализ расчета остаточной стоимости оборудования, участвующего в передаче электрической энергии и способа начисления амортизационного износа. На 2020 год Госкомитетом не приняты затраты по амортизации освещения ограждения с юго-восточной части (инв.№2587).

Таким образом амортизация принята с учетом доли полезного отпуска на субабонентов (48,35%) принят в размере 94,91 тыс.руб. на уровне принятого на 2019 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.Налог на имущество принят в размере 26,33 тыс.руб. на основании представленного расчета от средней стоимости основных средств (РТ 40-3 РТ

от 28.11.2003) и с учетом доли на передачу электроэнергии потребителям (субабонентам).

4.2.4.Налог на землю принят в размере 34,60 тыс.руб. на основании представленного расчета в зависимости от площадей под электрооборудованием, удельного показателя кадастровой стоимости и налоговой ставки, с учетом доли на передачу электроэнергии потребителям (субабонентам 48,35%).

На основании изложенного, неподконтрольные расходы на 2020 год составляют 2 807,24 тыс. руб.

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

4.3.1. Корректировка подконтрольных расходов (ΔПР2020).

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

$\Delta ПР_{2020} = ПР_{уст2017} * (1 - Х_{2020}) * (1 + ИПЦ_{ф2018}) * (1 + Кэл * ИКА_{ф2018}) - ПР_{уст2018}$ = 11 002,40* (1-1%) * (1 + 2,9%) * (1+ 0,75 *0,00) – 10 761,60= -83,02 тыс.руб.,

где $ПР_{уст2017}$ – подконтрольные расходы, учтенные Госкомитетом в 2017 году (тыс.руб.) =11 002,40 тыс.руб;

$ПР_{уст2018}$ – подконтрольные расходы, учтенные Госкомитетом в 2018 году (тыс.руб.)= 10 761,60тыс.руб;

$Х_{2020}$ – индекс эффективности подконтрольных расходов, установленный в процентах =1%;

$ИПЦф_{2018}$ – фактические значения индекса потребительских цен в 2018 году= 2,9%;

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

$ИКА_{ф2018}$ – индекс изменения количества активов (УЕ) по факту 2018 года, определяемый по формуле:

$ИКА_{ф2018} = (УЕ_{ф2018} – УЕ_{ф2017}) / УЕ_{ф2017}$ = (2557,67 – 2729,67) / 2729,67 = -0,06.

Таким образом, корректировка подконтрольных расходов составила:
-83,02 тыс.руб.

4.3.2. Корректировка неподконтрольных расходов (ΔНР2020).

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

$\Delta НР_{2020} = НР_{расх.факт.2018} - НР_{расх.план2018}$ = 1 902,66– 1 902,66= 0 ,00 тыс.руб.,

где $НР_{расх.факт.2018}$, $НР_{расх.план\ 2018}$ – пересчитанная фактическая и плановая величина неподконтрольных расходов в 2018 году (тыс.руб.) приведены в таблице:

Таблица. Плановые и фактические величины неподконтрольных расходов на 2018 год тыс.руб.

№ п/п	Показатель	Утверждено ГКРТТ на 2018 год	Факт 2018 года по предложению организации	Факт 2018года, признанный ГКРТТ экономически обоснованным
1.	Неподконтрольные расходы, в т.ч.:	1 902,66	2 999,50	1 902,66
1.1.	Отчисления на социальные нужды	1 686,86	2 607,31	1 686,86
1.2.	Амортизация основных средств	109,40	242,00	109,40
1.3.	Налоги	106,40	150,19	106,40
Итого корректировка неподконтрольных расходов (= перерасчет факта - утверждено)		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 2018 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 (ПО2020).

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

$$ПО_{2020} = (Эотп._{ф2018} - Эотп_{2018}) * ЦП_{ф2018} * \alpha_{2018} + Эотп_{2018} * (ЦП_{ф2018} - ЦП_{2018}) * \alpha_{2018}$$

В связи с тем, что у «КАЗ» отсутствует договор на покупку электрической энергии в целях компенсации потерь с гарантирующим поставщиком АО «Татэнергосбыт», указанная корректировка Госкомитетом не осуществляется

4.3.4. Корректировка НВВ, осуществляемая в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы на 2018год (в 2020 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 «КАЗ» отсутствует утвержденная инвестиционная программа, указанная корректировка Госкомитетом не осуществляется.

4.3.5. Корректировка НВВ по доходам от осуществления регулируемой деятельности в соответствии с формулой 7.1 Методических указаний № 98-э.

$\Delta НВВ_{2020} = НВВ_{уст2018}-НВВ_{ф2018}$=12 659,59 – 9 254,66 = 3404,93тыс.руб

$НВВ_{уст2018}$ - необходимая валовая выручка в части содержания электрических сетей, установленная на 2018 год (12 659,59тыс.руб);

$НВВ_{ф2018}$ - фактический объем выручки за услуги по передаче электрической энергии за 2018 год в части содержания электрических сетей (с учетом фактически недополученной выручки по зависящим от сетевой организации причинам), определяемый исходя из установленных на год 2018 тарифов на услуги по передаче электрической энергии без учета ставки, используемой для целей определения расходов на оплату нормативных потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям, и фактических объемов оказанных услуг (9254,66тыс.руб).

Таким образом, итоговая корректировка НВВ по результатам деятельности за 2018 год в соответствии с Методическими указаниями № 98-э составляет: 3321,91 тыс.руб. (= - 83,02 + 0 +0+0+3404,93).

4.4. **Корректировка по показателям надежности и качества оказываемых услуг с учетом понижающего (повышающего) коэффициента (КНК2020).**

$КНК_{2020}$ – понижающий (повышающий) коэффициент, корректирующий необходимую валовую выручку сетевой организации с учетом надежности и качества производимых (реализуемых) товаров (услуг) в 2020 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

$КНК_{2020}$= 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%.

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

где α, б1 и б2 – коэффициенты значимости показателей надежности и качества оказываемых услуг: α = 0,65, б1 = 0,25 и б2 = 0,1;

$К_{над}$ – коэффициент достижения (не достижения, перевыполнения) уровня надежности оказываемых услуг;

$К_{кач1}$ и $К_{кач2}$ – коэффициенты достижения (не достижения, перевыполнения) уровня качества оказываемых услуг.

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

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

Наименование показателя	Установлено ГКРТТ на 2018 год	Факт по предложению организации за 2018 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)
$К_{кач2}$	1,602	1,503	0 (достигнуто)

В соответствии с указанными формулами, а также исходя из отчетных данных организации за 2018 год по показателям надежности и качества, Госкомитет рассчитал коэффициент (КНК2020), корректирующий установленный Госкомитетом НВВ на содержание «КАЗ» на 2018 год (12 897,14тыс.руб), который составил: $КНК_{2020}$ составил: 0,0

$КНК_{2020}$ = Коб * Пкор = 0,0 * 2 % = 0

Корректировка по показателям надежности и качества оказываемых услуг с учетом понижающего (повышающего) коэффициента ($КНК_{2020}$) составила: 0,00 тыс.руб. (= 0,00*НВВ $_{2018}$ год = 0,00*12 897,14 тыс.руб).

4.5. Учтенные при установлении регулируемых цен (тарифов) расходы, фактически не понесенные в периоде регулирования, на который устанавливались регулируемые цены (тарифы).

На 2018 год Госкомитетом установлена необходимая валовая выручка на оплату технологического расхода (потерь) электроэнергии (далее – НВВ на оплату потерь) в размере 3 592,03 тыс.руб. С учетом перерасчета потерь электроэнергии на фактические объемы поступления электрической энергии в сеть и применения средневзвешенного тарифа покупки за 2018г., НВВ на оплату потерь за 2018г. составит 2 197,789 тыс.руб. Информация о фактическом средневзвешенном тарифе покупки потерь была предоставлена АО «Татэнергосбыт». Расчет НВВ на оплату потерь электроэнергии приведен в таблице:

Наименование	2018г.(факт)					
	ВН	СН 2	НН	ИТОГО	1 полугодие	2 полугодие
пост.в сеть, млн.кВт.ч	55,27	8,24	0,27	53,41		
потери, млн.кВт.ч	0,58	0,32	0,02	0,925	0,462	0,462
установлены потерь, %	1,05	3,92	8,63	1,73		
Факт.средневзв.тариф на покупку потерь, руб/МВт.ч					2283,8	2470,586
НВВ на оплату потерь, тыс.руб.				2197,786	1055,721	1142,065

Согласно информации гарантирующего поставщика АО «Татэнергосбыт» «КАЗ» не заключил договор на покупку электроэнергии для компенсации потерь, и, 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 2020 г. в размере 2 197,786тыс.руб.

Таким образом, с учетом итоговой корректировки НВВ на содержание по результатам деятельности за 2018 год, экономически обоснованная сумма необходимой валовой выручки на услуги по передаче электрической энергии для «КАЗ» на 2020 год на субабонентов (48,1 %) составила 12 598,36 тыс. руб., в т.ч.:

- подконтрольные расходы: 8667,0 тыс.руб.;
- неподконтрольные расходы: 2807,24 тыс.руб.;
- итоговая корректировка НВВ на содержание по результатам деятельности за 2018 год: 3321,91 тыс.руб.;
- корректировка по показателям надежности и качества: 0 тыс.руб..

- учтенные расходы, но фактически не понесенные за 2018 год: 2 197,786тыс.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 2020 год составит 0 тыс.руб., так как организация не заявила .

4.6 Долгосрочные параметры регулирования

В соответствии с Методическими указаниями № 98-э, долгосрочные тарифы определяются на основе долгосрочных параметров регулирования (в соответствии с Приказом Минэнерго РФ от 18.10.2017 № 976).

Расчет показателей надежности и качества оказываемых услуг произведен в соответствии с Методическими указаниями, утверждёнными приказом Минэнерго РФ от 29.11.2016 №1256.

Параметры	2020	2021	2022	2023	2024
Базовый уровень подконтрольных расходов, тыс.руб.	**8 667,0**				
Индекс эффективности подконтрольных расходов, %	3	3	3	3	3
Коэффициент эластичности подконтрольных расходов по количеству активов, %	75	75	75	75	75
Показатель средней продолжительности прекращений передачи электрической энергии на точку поставки (Πsaidi), час.	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013
Показатель средней частоты прекращений передачи электрической энергии на точку поставки (Πsaifi), шт.	1,50	1,50	1,5	1,50	1,50
Показатель уровня качества осуществляемого технологического присоединения (Птпр)	1	1	1	1	1
Показатель качества исполнения Единых стандартов качества обслуживания сетевыми организациями потребителей услуг сетевых организаций, утвержденных приказом Минэнерго России от 15 апреля 2014 г. N 186 (Птсо)	исполнение				

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

Балансовая прибыль, при установлении тарифов на передачу электрической энергии на 2020 год (Таблица № П.1.21 к Методическим указаниям) организацией заявлена в объеме 150,185 тыс.руб в которую включен:

- налог на землю – 72,016 тыс.руб.;
- налог на имущество – 78,169 тыс.руб.

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

№ пп	Наименование показателей	Утверждено ГКРТТ на 2019 г. (тыс.руб)	Утверждено ГКРТТ на 2020г. (тыс.руб)	1 полугодие	2 полугодие	Рост предложения ГКРТТ на 2019г. к установл. На 2018г.
1.	**Подконтрольные расходы, в т.ч.:**	113863,79	8667,0			0,76
2.	Вспомогательные материалы	0	0			
3.	Работы и услуги производственного характера	0	0			
4.	Затраты на оплату труда	5 510,78	8356,13			1,74
5.	Прочие затраты	5 873,01	310,87			0,14
6.	Объем условных единиц	2 631,03	2 631,03			1,00
7.	**Неподконтрольные расходы**	1 940,766	2807,24			165
8.	Отчисления на социальные нужды	1 748,57	2651,40			1,74
9.	Амортизация основных средств	94,52	94,91			1,0
10.	Налог на имущество	55,53	26,33			0,47
11.	Налог на землю	42,14	34,60			0,82
12.	**Итоговая корректировка НВВ (стр.4.1+стр.4.2+стр.4.3+стр.4.4)**	1 426,84	3 321,91			2,33
12.1	**Корректировка ΔПР**	-305,71	-83,02			0,27
12.2	**Корректировка ΔНР**	0,0	0,0			
12.3	**Корректировка ПО**	0	0			
12.4	**Корректировка ИП**	0	0			
12,5	**Корректировка НВВ**	1 732,55	3 404,93			1,97
13.	**Корректировка по НиК**	25,79	0			
14	Учтенные расходы в 2018г , фактически не понесенные		-2197,79			
14	**Необходимая валовая выручка, отнесенная на передачу электрическую энергию.**	14 777,19	12 598,36	6299,18	6299,18	0,85
15.	Полезный отпуск на субабонентов, млн.кВт.ч.	61,308	56,05	28,025	28,025	0,910
16	Доля полезного отпуска на субабонентов, %	56,06	48,35	48,35	48,35	1,72
17	Заявленная мощность, МВт.	11,147	10,191	10,191	10,191	0,91
18	Ставка на содержание, руб./кВт в месяц	**110 472,10**	**103 018,69**	**103 018,69**	**103 018,69**	0,93
19	НВВ на оплату потерь	2479,13	0	0	0	
20	Средневзвешенный тариф покупки, руб./МВт.ч	2457,02				
21	Потери на субабонентов, млн.кВт.ч.	1,009				
22	Учтенные расходы в 2016г , фактически не понесенные	2084,19				
23	Фактическая цена покупки потерь за 2016г, руб./МВт.ч					
24	Потери на субабонентов,пересчитанные на фактические объемы 2016г, млн.кВт.ч.	0,90883				
25	НВВ на оплату потерь конечная	394,94				
26	Ставка на оплату технологического расхода (потерь) электроэнергии, руб./кВтч	**6,442**				
27	Одноставочный тариф, руб./кВт.ч.	**0,24747**	**0,22477**	**0,22477**	**0,22477**	0,91
28	Итого НВВ	15 172,13	12 598,36			0,83

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. «КАЗ» владеет на праве собственности силовыми трансформаторами, используемых для оказания услуг по передаче электрической энергии, суммарной мощностью 143,7 МВА.

8.2. «КАЗ» владеет на праве собственности воздушными и кабельными линиями электропередачи, присоединенных к трансформаторам, указанным в п.8.1, используемых для осуществления регулируемой деятельности 3 уровней напряжения:

- высокое напряжение (ВН) – 0,4км
- среднее второе напряжение (СН2) –131,28км
- низкое напряжение (НН) – 25,66 км

8.3. За 3 предшествующих расчетному периоду регулирования Госкомитетом в отношении «КАЗ» 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 (8843) 533-41-90.

8.5.Официальный сайт в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет»:kaztupolev.ru раздел «Текущая деятельность».

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

Следовательно, организация соответствует установленным критериям отнесения владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям.

На основании изложенного, Госкомитетом **ПРЕДЛАГАЕТСЯ:**

1.Принять в расчет тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям «КАЗ» на 2020год:

-заявленную мощность в размере 10,191 МВт;

-полезный отпуск в размере 56,05 млн.кВтч;

-потери электрической энергии в размере 0 млн.кВтч

2.Утвердить индивидуальные тарифы на услуги по передаче электрической энергии для «КАЗ» на 2020 год в следующих размерах (без НДС)

Наименование сетевой организации	с 1 января по 30 июня 2020 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
«КАЗ»	103 018,69	0	0,22477

Наименование сетевой организации	с 1 июля по 31 декабря 2020 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
«КАЗ»	103 018,69	0	0,22477

ЗАКЛЮЧЕНИЕ

об установлении индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между сетевыми организациями ООО «ТранзитЭнергоМонтаж» и ОАО «Сетевая компания» на 2020-2024гг.

В Государственный комитет Республики Татарстан (далее - Госкомитет) поступило заявления от ООО «ТранзитЭнергоМонтаж» (далее - ООО «ТЭМ») об установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии на 2020-2024 годы (письмо от 29.04.2019 №49, вх. № 2687 от 29.04.2019).).

ООО «ТЭМ» расположен от 29.04.2019 №49по адресу: 420033, Татарстан респ, Казань г, Лазарева ул, дом 11, этаж 1, помещение 1002, 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). Методические указания по определению базового уровня операционных, подконтрольных расходов территориальных сетевых организаций, необходимых для осуществления регулируемой деятельности, и индекса эффективности операционных, подконтрольных расходов с применением метода сравнения аналогов согласно, утвержденным приказом Федеральной службы по тарифам от 18 марта 2015 г. № 421-э (далее - Методические указания №421-э).

Постановлением Госкомитета от 10.12.2015 № 3-10/э (в ред. Постановления Госкомитета от 10.12.2015 №3-10/э, от 08.12.2016 № 3-4/э, от 14.12.2017 №3-11/э и от 05.12.2018 №3-6/э) для ООО «ТЭМ», установлены тарифы на услуги по передаче электрической энергии на 2015-2019 года. Размер тарифов составил (без НДС):

с 1 января 2019 года по 30 июня 2019 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.
0,46082	243 608,80	18,18

с 1 июля 2019 года по 31 декабря 2019 года

Одноставочный	Двухставочный тариф

тариф	Ставка за содержание электрических сетей	Ставка за оплату потерь электрической энергии в сетях
руб./кВт.ч.	руб./МВт.месяц	руб./МВт.ч.
0,46208	243 608,80	19,43

По предложению организации, размер тарифов на 2020 год (согласно заявлению, представленному в Госкомитет письмом от письмо от 29.04.2019 №49) составил (без НДС):

Год	с 01 января по 30 июня			с 01 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
2020	169 584,25	248,36	554,54	169 584,25	248,36	554,54
2021	172 624,48	258,29	569,96	172 624,48	258,29	569,96
2022	175 786,32	258,29	575,67	175 786,32	258,29	575,67
2023	179 074,64	258,29	581,60	179 074,64	258,29	581,60
2024	182 494,49	258,29	587,78	182 494,49	258,29	587,78

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 2020-2024 годы**, методом долгосрочной индексации необходимой валовой выручки. Планируемый период 2020 год является первым годом второго долгосрочного периода регулирования.

Объекты электросетевого хозяйства организации.

ООО «ТЭМ» осуществляет передачу электрической энергии с использованием следующих объектов электросетевого хозяйства:

- Двухтрансформаторная ТП, КТП-65 шт;
- Воздушные линии3-10кВ – 0,06 км;
- Кабельные линии 3-10кВ-44,43 км;
- Кабельные линии до 1кВ-83,81км;

Электрооборудование ООО «ТЭМ» на 2020 год в условных единицах составляет 2 353,57. Информация по перечню электрооборудования и расчету у.е., предоставленная ООО «ТЭМ» (таблица № П2.1. и таблица № П2.2.).

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.

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

Проделанная в процессе проведения экспертизы работа не означает проведения полной и всеобъемлющей аудиторской проверки финансово-хозяйственной деятельности предприятия и правильности формирования финансовых результатов за анализируемый период с целью выявления всех возможных нарушений норм действующего законодательства.

Экспертная оценка экономической обоснованности расходов на передачу электрической энергии, принимаемых для расчета тарифов на 2018 год, производилась на основе анализа общей сметы расходов в экономических элементах. В процессе оценки Госкомитет опирался на результаты постатейного анализа, с учетом данных о работе предприятия в предшествующих периодах регулирования.

Организацией были представлены дополнительные обосновывающие документы письмами №82 от 26.08.2019 (вх. №5256), №84 от 26.08.2019 (вх5257), №96 от 03.10.2019 (вх.6686), №98 от 28.10.2019 (вх.6685), №100 от 28.10.2019 (вх.6684), №106 от 01.11.2019 (вх.6826).

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 2018 года согласно представленной бухгалтерской отчетности (отчета о финансовых результатах) убыток ООО «ТЭМ» составил 2 683 тыс.руб., в том числе от оказания услуг по передаче электрической энергии 228 тыс.руб.

Убыток сложился по статьям затрат: оплата потерь (вследствие превышения оплаты фактических потерь над тарифным источником), аренда офиса (ГК РТ сумма принята к расчету не полностью, исходя из нормы на 1 чел., кв.м.), а также фактически оплаченных расходов по единому налогу, в связи с увеличением суммы налога согласно НК РФ.

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 2018-2020гг. (форма П1.4), согласованная с ОАО «Сетевая компания», и структуры полезного отпуска электрической энергии (мощности) по группам потребителей за 2018-2020 гг. (форма П1.6), согласованная с АО «Татэнергосбыт».

По предложению ООО «ТЭМ» величина поступления электрической энергии в сеть на 2020 год составит 100,69 млн.кВтч., полезный отпуск потребителям – 96,16, а величина потерь по электрическим сетям организации – 4,53 млн.кВтч. заявленная мощность потребителей – 14,47 МВт.

Потери электрической энергии по уровням напряжения, по предложению организации, составили: ВН – 0%, СН2 – 3,15%, НН – 4,63%. Расчет произведен на основании фактических данных за 2018 год за 9мес. 2019 г. и с учетом роста объектов электрохозяйства и увеличения объемов электропотребления. Доля на субабонентов от величины полезного отпуска всего составит 100,0%.

Госкомитетом произведен расчет норматива потерь электрической энергии в соответствии с приказом Минэнерго России от 26.09.2017 № 887 (далее – приказ Минэнерго РФ № 887), которые по уровням напряжения составляют ВН – 0 %, СН2 – 6,17%, НН – 10,49%. Расчет норматива потерь приведен в таблице 1.

Таблица 1. Расчет норматива потерь по приказу Минэнерго РФ № 887.

		Уровень напряжения		
№п/п	Наименование показателя	ВН	СН11	НН
1	Поступление в сеть, тыс.кВтч	0,00	100 692,16	29 353,54
2	ВЛ (в одноцепном выражении) км.	0	0,06	0
3	КЛ (в одноцепном выражении) км.		44,43	83,81
4	Сумма номинальных мощностей силовых трансформаторов МВт	0	109,88	
5	п.1/(п.2+п.3)	0,000		
6	п.2/(п.2+п.3)*100%	0%	0%	0%
			менее 30%	менее 30%
7	п.1/п.4	0,000	916	0,000
			менее 2000	
8	Норматив потерь, %		6,17	10,49

В соответствии с абзацем п.40(1) Основ ценообразования, уровень потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям территориальной сетевой организации определяется как минимальное значение из норматива потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям для соответствующей группы территориальных сетевых организаций на соответствующем уровне напряжения, утвержденного Министерством энергетики Российской Федерации, и уровня фактических потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям территориальной сетевой организации на соответствующем уровне напряжения за последний истекший год

В связи с вводом в эксплуатацию нового электрооборудования у организации меняется структура электрических сетей увеличивается количество обслуживаемых объектов, появляется новый вид электрооборудование ВЛ 3-

10кВ. Определение уровня потерь в сравнении с данными за последний истекший год (п.40 (1) Основ ценообразования) некорректно. Рассчитанный в соответствии с приказом Минэнерго РФ № 887 норматив потерь электроэнергии по уровням напряжения выше, Госкомитет на 2020 год принимает предложение организации, согласованное с ОАО «Сетевая компания» (котлодержатель).

На основании заявленной организацией величины технологического расхода (потерь) электрической энергии по уровням напряжения (ВН, СН 2 и НН) и прогнозного объема поступления электрической энергии в сеть, прогнозная величина потерь по электрическим сетям ООО «ТЭМ» на 2020 год принимается согласно предложению организации = 4,529 млн.кВт*ч (4,5%). Расчет потерь приведен в таблице 2.

Таблица 2. Расчет потерь электрической энергии в электрических сетях ООО «ТЭМ» на 2020 год.

Показатели	**Единица измерения**	**Всего**	**ВН**	**СН-2**	**НН**
Поступление в сеть	млн.кВт.ч	100,69		100,69	29,35
Потери	млн.кВт.ч	4,529		3,17	1,359
Норматив потерь	%	4,50%		3,15%	4,63%
Отпуск из сети	млн.кВт.ч	96,161		68,17	27,991
Трансформировано	млн.кВт.ч			29,35	

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.**	**2017 факт**	**2018 факт**	**2019 прогноз**	**2020 прогноз**
Объем полезного отпуска электроэнергии на субабонентов	млн.кВтч.	49,29	68,59	66,9	96,161
Заявленная (расчетная) мощность	МВт	7,46	10,32	10,13	14,47
Технологические потери электрической энергии	млн.кВтч.	0,58	0,904	0,51	4,529

Анализ прогнозных и фактических расходов (по статьям) за 2018 год.

№ п/п	Наименование	Установлено на 2018 г. тыс.руб.	Факт на 2018 г. тыс.руб.	Факт 2018 г., признанный ГК РТ экономически обоснованным тыс.руб.
1.	Подконтрольные расходы	8 120,81	10 203,97	8 136,25
1.1.	Вспомогательные материалы	1 150,47	2200,07	1 150,47
1.2.	Работа и услуги производственного характера	0,00	0,00	0
1.3.	Затраты на оплату труда	6 017,13	7 035,25	6 017,13
1.4.	Прочие затраты	953,21	968,65	968,65
2.	Неподконтрольные расходы	13 227,89	Анализ приведен в п.п. 4.3.2.	

В подтверждение подконтрольных расходов организацией предоставлены следующие подтверждающие документы:

- по статье "вспомогательные материалы" - требования-накладные на списание материалов в производство, договоры и акты выполненных работ на сумму 2 200,07 тыс.руб;

- по статье "затраты на оплату труда" - копия штатного расписания с приказом об его утверждении на 2018 г., реестр сведений о доходах с приложением справок о фактически выплаченной заработной плате в размере 7 035,25 тыс.руб.

- по статье "прочие затраты" - договоры, акты выполненных работ на услуги сторонних организаций по подготовке кадров, услуги банки, коммунальные услуги, консультационные услуги, транспортные услуги на сумму 968,65 тыс.руб.

Таким образом, Госкомитет принимает экономически обоснованную фактическую сумма расходов ООО «ТЭМ», понесенную организацией в 2018 году, в размере 8 136,25 тыс.руб.. при этом Госкомитет не принимает сумму расходов на вспомогательные материалы закупленные в качестве аварийного запаса в размере 1 440,19 тыс.руб.

Разница в размере 15,44 тыс.руб. как неучтенная, но фактически понесенная (п.7 Основ ценообразования) не может быть учтена в НВВ на содержание электрических сетей 2020 года, НВВ ООО «ТЭМ» с учетом оплаты потерь за 3 последних периода регулирования не превысила 10% суммарной НВВ территориальных сетевых организаций, учтенной при установлении единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии (п.7 Основ ценообразования).

Организацией ведет раздельный учет по видам деятельности. По фактическим затратам от регулируемого вида деятельности, предоставленные организацией материалы можно считать достоверными.

4. Анализ экономической обоснованности расходов по статьям расходов.

Госкомитетом рассмотрены предоставленные расчеты об установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии на 2020 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 2020 год размер необходимой валовой выручки (далее – НВВ), отнесенный на передачу электроэнергии учетом дополнительно предоставленной информации (от 29.04.2019 №49) НВВ составила 62 215,65 тыс.руб в т.ч.:

- подконтрольные расходы – 26 814,63тыс.руб.;
- неподконтрольные расходы – 35 401,02тыс.руб.

Рассмотрев предоставленные материалы, Госкомитетом проведена оценка экономической обоснованности расходов, включаемых в НВВ на услуги по передаче электрической энергии, в результате на 2020 год приняты следующие значения по статьям затрат:

4.1. Подконтрольные расходы

4.1.1. Сырье, основные материалы заявлены организацией в размере 6 661,6 тыс.руб., в том числе:

- сырье и материалы для проведения планово-предупредительного ремонта (далее –ППР) и техобслуживания подстанций в размере 5 227,2 тыс.руб.
- проведение испытаний согласно утвержденному в организации графику, в том числе послеремонтные испытания 713,0 тыс.руб.;
- приобретение аварийного запаса материалов 721,4 тыс.руб.

В соответствии с представленными в тарифном деле документами (план-график ППР на 2020-2024 гг., счет-фактуры, акты выполненных работ) Госкомитет принимает расходы по данной статье на 2020 год в размере **2492,96** тыс.руб., в том числе:

1) на испытания оборудования в размере 713,00 тыс.руб. согласно представленному плану-графику по испытаниям исходя из наименьшей рыночной цены 31 тыс.руб. за 1 трансформаторную подстанцию согласно нормам испытания по ПТЭЭП.

Необходимость проведения данных мероприятий предусмотрена Федеральным законом от 26.06.2008 № 102-ФЗ «Об обеспечении единства измерений» и регулируется приказом Минэнерго России от 19.06.2003 № 229 «Об утверждении Правил технической эксплуатации электрических станций и сетей», а также приказом РАО ЕЭС России от 09.08.1993 № 99 «Об обеспечении единства измерений в электроэнергетике». Мероприятия по проведению периодических

измерений и испытаний должны выполняться специализированными организациями.

2) на техобслуживание подстанций в размере 697,38 тыс.руб. согласно представленному плану-графику и перечню необходимых материалов на техобслуживание оборудования, исходя из наименьшей рыночной цены стоимость всех материалов составила 10,566тыс.руб. за 1 трансформаторную подстанцию с учетом техобслуживания 66 трансформаторных подстанций с периодичностью 2 раза в год.

3) приобретение сырья и материалов для ППР на электрооборудование в размере 1 082,58 тыс.руб. на 7 трансформаторных подстанций, против предложения организации 4 529,8 тыс.руб. (на 10 ТП) , с учетом плановых сроков замены на вакуумные выключатели и с учетом исключения из принятой суммы автоматических выключателей ВА55 - 43 – 344730 как не подлежащие плановой замене.

Из суммы затрат исключен аварийный запас материалов в размере 721,4 тыс.руб., как экономически необоснованные расходы.

4.1.3. Затраты на оплату труда.

Затраты на оплату труда заявлены ООО «ТЭМ» в размере 15 040,78 тыс.руб.

На 2020 год Госкомитетом была рассчитана оптимальная численность персонала, необходимая для эффективного и стабильного функционирования распределительных электрических сетей, в соответствии с Нормативами численности промышленно-производственного персонала распределительных электрических сетей, разработанными ОАО «ЦОТэнерго» (далее – Нормативы ЦОТэнерго).

Численность персонала, согласно Нормативам ЦОТэнерго, определяется в зависимости от количества и состава энергетического оборудования, участвующего в оказании услуг по передаче электрической энергии.

Согласно расчету (приложение 1), осуществленному Госкомитетом по Нормативам ЦОТэнерго с учетом количества и состава энергетического оборудования, участвующего в передаче электроэнергии и располагающегося в границах Республики Татарстан, экономически обоснованная численность персонала принята в количестве 28 человек, а именно:

1. Численность рабочих по электросетевому хозяйству, определяемая по нормативам численности рабочих, в том числе подразделений автоматизированной системы управления (АСУ), приведенным в п.4.1. Нормативов ЦОТэнерго, – 23,64 человека (электромонтеры). Согласно абзацу 7 п.4 Нормативов ЦОТэнерго, нормативная численность персонала по электросетевому хозяйству подлежит округлению до целого числа в сторону увеличения. Таким образом, численность электромонтеров принята в количестве 24 человека.

2. Численность руководителей, специалистов и служащих (РСС) по электросетевому хозяйству, определяемая по нормативам численности РСС, в т.ч. для подразделений АСУ, приведенным в п.4.2. Нормативов ЦОТэнерго, - 3,04 человек (директор, главный бухгалтер, экономист, инженер и пр.).

Таким образом, численность персонала ООО «ТЭМ» составляет 26,68 человек. Согласно абзацу 2 п.4 Нормативов, определенная суммированием нормативная численность промышленно-производственного персонала по электросетевому хозяйству для учета специальной подготовки оперативного и оперативно-ремонтного персонала в рабочее время увеличивается на 3 %, и составила 27,45 человек (= 26,68* 1,03).

В соответствии с абзацем 7 п.4 Нормативов ЦОТэнерго, нормативная численность всего персонала электрических сетей подлежит округлению до целого числа в сторону увеличения. В связи с изложенным, Госкомитет принимает численность персонала в количестве 28 человек.

Среднемесячная зарплата принята Госкомитетом в размере 43,13 тыс.руб. исходя из фактического размера зарплаты за 2018 год (41,88 тыс.руб.) и индекса потребительских цен на 2020 год (103,0%).

Исходя из рассчитанной численности персонала и принятой среднемесячной заработной платы фонд оплаты труда (далее – ФОТ) организации на 2020 год составил 14 492 тыс.руб. (= 28*43,13*12).

4.1.4. Прочие расходы заявлены организацией в размере 3 590,03 тыс.руб**.**

Госкомитет проанализировал представленные материалы (расчеты, счета-фактуры, товарные накладные, данные бухгалтерского учета.) и принимает расходы по данной статье в размере **1 500,66** тыс.руб., а именно:

4.1.4.1. Расходы на обслуживание программы 1 С (бух. учет организации) в размере 53,67 тыс.руб. в соответствии с заключенными договорами №СП1602-01 от 16.02.2016 г., сублецензионный договор №021/141117/021 от 14.11.2017 г., СП1602-02 от 16.02.2017 г.;

4.1.4.2. На содержание ТП-2790 (встроенное нежилое помещение в многоквартирном жилом доме) организацией заявлены затраты в размере 347,78 тыс.руб. в соответствии с представленными судебными документами.

Согласно постановлению Правительства РФ от 06.05.2011 N 354 (ред. от 13.07.2019) "О предоставлении коммунальных услуг собственникам и пользователям помещений в многоквартирных домах и жилых домов" собственник нежилого помещения в жилом доме обязан оплачивать содержание общедомового имущества независимо от того, в каком размере и в каком порядке он оплачивает содержание своего помещения. Наличие собственной электрической линии и договоров на уборку и обслуживание не освобождает собственника нежилого помещения от несения бремени расходов на содержание общего имущества дома. Нежилое помещение не может существовать автономно и является конструктивной частью жилого дома. Собственник нежилого помещения так же, как и собственники квартир, обязан вносить предусмотренные законом платежи своевременно и в полном объеме. При этом фактическое неиспользование общего имущества собственником помещений не освобождают его от обязанностей по содержанию общего имущества.

Исходя из изложенного, Госкомитетом принята сумма расходов на 2020 г. в размере 73,53 тыс.руб., данные затраты рассчитаны из фактических данных (счет за ноябрь 2018 г.) и индекса потребительских цен на 2020год (103,0%).

4.1.4.3. Услуги правовой системы Консультант Плюс в размере 60,8 тыс. руб. согласно заключенному договору №18-4485 от 20.12.2017 г.

4.1.4.4. Затраты на оплату гос.пошлин заявлены организацией в размере 34,12 тыс. руб. в том числе:

- на оплату государственных пошлин за выдачу аттестации в органах Ростехнадзора при прохождении ежегодного обучения электротехнического персонала, осуществляющего эксплуатацию энергоустановок (5 группа по электробезопасности 2 чел.) 2,678 тыс. руб.;
- расходы на услуги нотариуса по заверению документов организации для предоставления в налоговые и иные органы на сумму 1,442 тыс. руб.;
- расходы для оплаты госпошлины на регистрацию договоров в размере 30,0 тыс.руб. Расчет выполнен исходя из фактических расходов за 2019 г. и представленных документов, оплаченного размера госпошлины за 1 регистрацию договора (22,0 тыс.руб.) -1 договор и за 1 регистрацию доп. Соглашения (1,0 тыс.руб.) - 8 доп. соглашений.

Данные расходы приняты по предложению организации в размере 34,12 тыс. руб.

4.1.4.5. Расходы на ГСМ для собственной (1шт.) и арендуемых в 2020 г. автомашин (3 шт), используемых в производственных нуждах для перевозки персонала заявлены в размере 347,32 тыс. руб. Госкомитетом данные затраты приняты по предложению организации. Расчет выполнен исходя из среднегодового расхода топлива и смазочных материалов за 2018г.(факт), и индекса потребительских цен за 2020 год (103,0%).

4.1.4.6. Затраты на приобретение канцтоваров приняты по предложению организации в размере 95,861 тыс.руб. Исходя из установленных нормативов на потребление канцтоваров с учетом переодичности выдачи (приказ № 24 от 8 октября 2019 г., разработан на основании Приказа Росфинмониторинга от 23.05.2018 г. № 152) по наименьшей цене согласно представленным коммерческим предложениям.

4.1.4.7. Затраты на услуги связи (мобильная телефонная связь, интернет) заявлены организацией в размере 92,28 тыс.руб., в том числе:

- мобильная офисная связь (2 телефона) по договору ООО «Т2Мобайл» № 88528970 от 06.09.2019 г. - 13,2 тыс.руб.,
- мобильная диспетчерская связь (круглосуточный телефон) и связь в ТП для передачи данных «умных счетчиков» по договору оказания услуг ПАО «МТС» № 116314468910 от 18.03.2019 г. - 42,0 тыс.руб.
- затраты на интернет по договору с ООО «Скайнет» № 51050 от 01.08.2019 г. на услуги связи – 37,08 тыс.руб.,

Затраты на мобильную офисную связь заявлены организацией по тарифному плану из расчета 550руб/мес. за 10тыс./минут/мес. на 1 единицу. Госкомитетом проведен анализ рынка по мобильной офисной связи и расчет выполнен исходя из условий тарифного плана 450 руб/мес. за 10тыс./минут/мес на 1 единицу. Таким образом затраты на услуги связи (мобильная телефонная связь, интернет) приняты в размере 89,88 тыс.руб.

4.1.4.8. Затраты на приобретение оргтехники с учетом срока эксплуатации организацией заявлено в размере 458,1 тыс.руб. (7 комплектов).

Госкомитетом данные затраты приняты в размере 91,62 тыс.руб. Расчет выполнен исходя из количества комплектов по предложению организации, но с учетом распределения данных расходов на долгосрочный период регулирования 5 лет.

4.1.4.9. Затраты на охрану труда заявлены организацией в размере 326,97 тыс. руб., в том числе:

- затраты на обучение персонала по обслуживанию электросетей заявлены в размере 92,676 тыс.руб. Обучение проводится в соответствии с графиком обучения и нормам в ПТЭЭП. Затраты на обучение приняты в размере 92,676 тыс.руб. в соответствии с установленными сроками прохождения обучения и представленными прайс листами ООО "НТЦ "ПромТехЭксперт", АНО ДПО ПРЦПК "Энергетик";
- Затраты на медицинский осмотр организацией заявлены затраты в размере 21,85 тыс.руб. Медицинский осмотр проводится в соответствии с требованиями ст. 212 ТК РФ и приказа МЗ СР № 302 н от 12.04.2011г. Затраты на проведение медицинского осмотра приняты по предложению организации в размере 21,85 тыс.руб.;

Затраты на спецодежду организацией заявлены в размере 150,62 тыс.руб. Норма выдачи на спецодежду утверждена приказом по предприятию № 16-ОТ от 8.10.2019 г. Норма выдачи разработана в целях обеспечения работников бесплатной спецодеждой, спецобувью и другими средствами индивидуальной защиты и в соответствии со ст.221 ТК РФ, Приказом Минздравсоцразвития России от 25.04.2011 № 340н; приказом Минздравсоцразвития России от 20 апреля 2006 года № 297 (сигнальная спецодежда). Расчет выполнен исходя из численности технического персонала (17 электромонтеров) с необходимой комплектацией (лето, зима) и в соответствии с периодичностью выдачи согласно указанным законодательным актам и потребностью предприятия с учетом износа спецодежды (сроков эксплуатации в соответствии требованиями Приказа Министерства здравоохранения и социального развития от 25.04.2011 №340н). Закупаемая спецодежда и стоимость:

- Зимняя куртка 17* 10,3 тыс.руб.=175,1 тыс.руб.;
- Ботинки 17*4,8=81,6 тыс.руб.;
- Летняя куртка 17*1,50 тыс.руб.=25,5 тыс.руб.;
- Каска белая 17*1,30=22,1 тыс.руб.;
- Резиновые сапоги 17*1,50=25,5 тыс.руб.

Расчет затрат на приобретение верхней спецодежды произведен из 1/2 части (срок эксплуатации 2 года) необходимой суммы 282,2 тыс.руб./2= 141,1 тыс. руб. (=(175,1+81,6+25,5)/2), затраты на приобретение белой каски и резиновых сапок произведен из 1/5 части (на 5 летний период регулирования) необходимой суммы 47,6 тыс.руб./5 =9,52 тыс.руб. (=(22,1+25,5)/5).

Затраты приняты Госкомитетом по предложению организации в размере 150,62 тыс.руб.

– Расходы на поверку СИЗ заявлены организацией в размере 33,99 тыс.руб. Перечень СИЗ и нормы испытаний СИЗ приняты к расчету в соответствии с Приказом Минэнерго России от 13.01.2003 N 6 (ред. от 13.09.2018) "Об утверждении Правил технической эксплуатации электроустановок потребителей" и инструкцией по применению и испытанию средств защиты. Госкомитетом приняты данные расходы по предложению организации в размере 33,99 тыс.руб.

– Прочие расходы на охрану труда (предрейсовые осмотры, выдача смывающих средств, приобретение журналов и удостоверений по охране труда) заявлены организацией в размере 23,369 тыс.руб. Расходы на предрейсовые осмотры рассчитаны в соответствии с Приказом Министерства здравоохранения Российской Федерации (Минздрав России) от 15 декабря 2014 г. № 835н, расходы на выдачу смывающих средств в соответствии с Приказом минздравсоцразвития России от 17.12.2010 № 1122н и принимаются по предложению организации. Расходы на приобретение журналов и удостоверений по охране труда исключены как экономически необоснованные.

Таким образом, Госкомитет принимает данные затраты в размере 19,46 тыс.руб.

Исходя из изложенного расходы на охрану труда принимаются Госкомитетом в размере 323,06 тыс.руб.

4.1.4.10. Расходы на приобретение мебели (письменные столы для персонала и руководителей, стулья, кресла) заявлены организацией в размере 482,47 тыс.руб. Госкомитетом данные затраты принимаются с учетом распределения данных расходов на долгосрочный период регулирования 5 лет в размере 96,493 тыс.руб.

4.1.4.11. Затраты на налоги (росприроднадзор, неустойка УФК по РТ, пени штрафы ит.д.), услуги банка, услуги нотариуса заявлены организацией в размере 43,0 тыс.руб. Исходя из представленных платежных поручений за 2018 г. Госкомитетом принимается затраты организации в размере 12,0 тыс.руб. Из расчета исключены расходы на штрафы и неустойки, как экономически необоснованные.

4.1.4.12. Затраты на обслуживание орг.техники, обновление и сопровождение программных продуктов (ЕИАС, ЭЦП, приобретение лицензионного программного обеспечения) заявлены организацией в размере 99,27 тыс.руб. в соответствии с заключенным договором № 2019-1-7 от 1.08.2019 (взамен ранее от 2018 г.). Расчет на заправку картриджей, время работы с программным обеспечением орг. техники произведен исходя из фактических затрат за 2018г. Затраты на закупки программного обеспечения и антивирусной защиты приняты по наименьшей цене согласно проведенному анализу рынка.

Госкомитетом затраты приняты по предложению организации в размере 99,27 тыс.руб.

4.1.4.13. Расходы на обслуживание сайта организации (услуги по продлению домена, обновлению интерфейса сайта, загрузка и разработка блоков для раскрытия информации организацией, абонемент на услуги виртуального хостинга) заявлены организацией в размере 69,51 тыс.руб. Данные затраты

приняты Госкомитетом по сложившемуся факту затрат на услуги по продлению домена и виртуального хостинга, а также на обслуживание сайта по наименьшей цене исходя из анализа рынка по предложению организации.

4.1.4.14. Общехозяйственные расходы заявлены организацией в размере 21,94 тыс.руб. Госкомитетом данные затраты приняты в размере 14,8 тыс.руб. Из расчета исключены затраты на многофункциональную тележку для уборки территории, губки и средства для мытья посуды, сушилку для рук).

4.1.4.15. Затраты на обслуживание «умных счетчиков» заявлены организацией в размере 1 020 тыс.руб. Исходя из фактически понесенных затрат за 2019 г 300 тыс.руб.

Установка «умных счетчиков» законодательно закреплена в Федеральном законе "О внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации в связи с развитием систем учета электрической энергии (мощности) в Российской Федерации" от 27.12.2018 № 522-ФЗ.

Организацией установлены «умные счетчики» в 15 ТП на сумму 300 тыс.руб. (затраты на счётчики, модемы, сим-карты), при этом затраты на 1 ТП составили 20 тыс.руб. Установка «умных счетчиков» запланирована еще в 51 ТП на сумму 1 020 тыс.руб. Госкомитетом данные затраты не принимаются. Финансирование таких расходов осуществляется за счет собственных и привлеченных средств, а также иных не запрещенных законом источников, в том числе средств, полученных в результате экономии, достигнутой сетевой организацией при осуществлении регулируемых видов деятельности в результате проведения мероприятий по сокращению объема используемых энергетических ресурсов (в том числе потерь энергетических ресурсов при их передаче (поставке) и иных операционных расходов.

4.1.4.16. Затраты на питьевую воду заявлены организацией в размере 1,94тыс.руб. Госкомитетом данные затраты исключены как экономически необоснованнные.

4.1.4.17. Юридические и консультационные услуги заявлены организаций в размере 35,0 тыс.руб. В расчет включены юридические услуги по регистрации документов, представительству интересов в суде. Данные расходы исключены Госкомитетом из расчета, в связи с тем, что произведен расчет нормативной численности, где уже учтена нормативная численность персонала для данного вида работ.

Исходя из изложенного, подконтрольные расходы на 2020 год составили 18 509,58 тыс. руб.

Для ООО «ТЭМ» 2020 год является первым годом второго долгосрочного периода регулирования.

В соответствии с п. 12 Основ ценообразования Госкомитет при расчете тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям ООО «ТЭМ» на текущий период регулирования также руководствовался Методическими указаниями № 421-э.

Для расчета долгосрочных параметров регулирования на очередной долгосрочный период регулирования с применением метода сравнения аналогов в отношении территориальных сетевых организаций базовый уровень

операционных подконтрольных расходов территориальных сетевых организаций определяется в 70% доле от базового уровня операционных подконтрольных, рассчитанных в соответствии с Методическими указаниями № 98-э, и 30 % в доле от базового уровня операционных подконтрольных расходов для территориальных сетевых организаций, рассчитанного в соответствии Методическими указаниями № 421-э.

В соответствии с расчетом, выполненным согласно Методическим указаниям № 421-э, размер операционных подконтрольных расходов составляет 16 319,16 тыс.руб.

Таким образом, базовый уровень подконтрольных расходов на 2020 год принимается Госкомитетом в размере 17 852,45 тыс.руб. (=18 509,58*0,7+16 319,16*0,3), в том числе:

- Сырьё, основные материалы – 2 374,29 тыс.руб.;
- Работы и услуги производственного характера – 0 тыс.руб.;
- Затраты на оплату труда – 13 977,51 тыс.руб.;
- Прочие расходы –1 500,66тыс.руб.

4.2. Неподконтрольные расходы:

Согласно предложению организации с учетом дополнительно предоставленных материалов неподконтрольные расходы составляют 35 398,53 тыс. руб., в том числе:

1).отчисления на социальные нужды – 5 283,60тыс. руб;
2).амортизация основных средств – 2 351,32тыс. руб.;
3).арендная плата офиса – 1 638,962тыс.руб.;
4).арендная плата оборудования – 24 325,15тыс.руб.;
5).аренда автотранспорта – 1 429,5тыс.руб.;
5). единый налог– 370,0 тыс.руб.

4.2.1. Отчисления на социальные нужды приняты в размере 4 249,16 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% принято с 1 января 2019г. согласно уведомлению о размере страховых взносов, который определен фондом социального страхования РФ по Республики Татарстан. (выдан 11.04.2019)

4.2.2. Амортизация основных средств заявлена организацией в размере 2 351,32тыс. руб. с ростом на 26,2% относительно установленной величины на 2019г. рост обусловлен строительством энергообъектов в рамках исполнения договоров по технологическому присоединению.

Госкомитетом проведен анализ расчета остаточной стоимости оборудования, участвующего в передаче электрической энергии и способа начисления амортизационного износа, на основании которого размер амортизационных отчислений принят в размере 2 351,32 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 оборудования согласно предложению организации заявлена в размере 24 325,15 тыс.руб.

Договоры аренды заключены с:

1. ООО «Экотехсервис» на электрооборудование и нежилые помещения подвала, договор от 17.08.2016 №1, срок действия до 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 согласно договору составляет 10,169 тыс.руб. без НДС.

2. ООО Транссетевая компания»:

- на электрооборудование (БКТП- 2549, БКТП- 5843, БКТП-5842, БКТП-5890, БКТП-5152, БКТП-5824, ТП-2359; ТП-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 2101,484 тыс.руб.

- на электрооборудование БКТП -6806, 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.

- на электрооборудование БКТП-8545, БКТП-8540,БКТП-8539, БКТП-8527, БКТП-8537 договор от 26.10.2017 № 2017/17, (срок действия 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.;

3. ООО Торгово-сервисной компанией «Регионпром»:

- договор от 25.01.2016 № 8, на электрооборудование (ТП-4761, ТП-4762), 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 дополнительному соглашению №1 от 01.01.2017 к договору составляет 735,696 тыс.руб.;

- договор от 21.09.2016 № 44 на электрооборудование (БКТП-755), до 21.09.2021, 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 составляет в размере 475,968 тыс.руб.;

- договор от 14.09.2015 №5 на электрооборудование (ТП-3773, ТП-554, ТП-2799), сроком действия до 14.09.2020, 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 дополнительному соглашению №1 от 01.01.2017 к договору составляет в размере 1 296,948 тыс.руб.;

- договоры от 22.04.2019 №2020-3-1 на электрооборудование (БКТП-4742, БКТП-4738,ТП-546,ТП-4791,ТП-4792), сроком до 01.01.2025, с отметкой о государственной регистрации в Управлении Федеральной службы государственной регистрации, кадастра и картографии по Республике Татарстан за №16-16/001-16/142/001/2019-13398/1 от 25.09.2019, арендная плата согласно договору составляет 1 893,276 тыс.руб.;

- договоры от 22.04.2019 №2020/2-1 - №2020/2-6, сроком до 31.12.2024 на электрооборудование (БКТП-5167), арендная плата согласно договору составляет 331,956 тыс.руб.;

- договоры от 22.04.2019 №2019-5-1 - №2019-5-6, сроком до 31.12.2024 на электрооборудование (РП-244, кадастровый номер 16:16:120602:1125, ТП-6963 – кадастровый № 16: 16:120602:1242; ТП6964 - кадастровый № 16:16:120602:1244; ТП-6967 - кадастровый № 16: 16:120602:1258, РП-245 кадастровый номер 16:50:060101:6877), арендная плата согласно договору составляет 2 364,636 тыс.руб.;

- договор от 23.11.2017 №2017/15 на электрооборудование (ТП-2707 – кадастровый номер 16:50:300152:2457, КЛ-10кВ и КЛ-04кВ ТП2707), сроком до 01.01.2025, арендная плата согласно договорусоставляет 518,184 тыс.руб;

- договор от 27.09.2019 №2020-9-1 - №2020-9-6 сроком до 31.12.2024 на электрооборудование (ТП-4793 кадастровый номер 16:50:100404:395, КТП-2367, КТП-2 (ул. Маршрутная), КТП-4711, КТП-2 (ул. Нестеровский овраг)), сроком действия с момента подписания акта приема-передачи оборудования до 31.12.2024, арендная плата согласно договору составляет 1 829,244 тыс.руб.;

- договор от 20.05.2019 №2020-6-1 - №2020-6-6 сроком до 31.12.2024 на электрооборудование (КЛ-0,4кВ от ТП-1750), сроком действия с момента подписания акта приема-передачи оборудования до 31.12.2024, арендная плата согласно договору составляет в размере 19,86 тыс.руб.;

- договор от 27.09.2019 №2020-7-1 - №2020-7-6 сроком до 31.12.2024 на электрооборудование (ТП-2734), сроком действия с момента подписания акта приема-передачи оборудования до 31.12.2024, арендная плата согласно договору составляет 588,696 тыс.руб.;

- договор от 27.09.2019 №2020-8-1 - №2020-8-6 сроком до 31.12.2024 на электрооборудование (ТП-289, БРТП по ул.Маршрутная, БКТП – 2609 (Аркада), КТП по ул. Деметьева, ТП1, ТП2 по ул. Нестеровский овраг, БКТП-6965, БКТП 6966 –ЖК Весна, БКТП-6968, БКТП-6970, БКТП-2, БКТП-3 –ЖК Весна -2 (Умырзая), БКТП-4845 –ЖК Усадьба Царево, БКТП-4, БКТП-5 – ЖК Октябрьский городок, ТП-2835 ул. Даурская, КЛ-0.4кВ от ТП- 4742, КЛ-0.4кВ от

ТП- 2618, КЛ-0.4кВ от ТП- 4791, КЛ-0.4кВ от ТП- 4792) сроком действия с момента подписания акта приема-передачи оборудования до 31.12.2024, арендная плата согласно договору составляет 9250,584 тыс.руб.;

4. ООО «ФСК Бриз» на электрооборудование договор от 08.10.2019 №2020-10-1 – 2020-10-6, срок действия до 31.12.2024. Арендная плата согласно договору составляет 208,233 тыс.руб. без НДС.

5. ООО «Планета Офис» на электрооборудование договор от 08.10.2019 №2020-11-1 – 2020-11-6, срок действия до 31.12.2024. Арендная плата согласно договору составляет 147,9 тыс.руб. без НДС.

6. ООО «Электрические сети» на электрооборудование договор от 16.10.2019 №2020-12-1 – 2020-12-6, срок действия до 31.12.2024. Арендная плата согласно договору составляет 649,032 тыс.руб. без НДС.

Расчет арендной платы по указанным договорам произведен в соответствии с Основами ценообразования составила 24 325,15 тыс.руб.

Однако членами Согласительной комиссии Госкомитета предложено не учитывать аренду электрообъектов, которые можно отнести к общедомовому имуществу.

По принадлежности электрообъектов к общедомовому имуществу организация ООО «ТЭМ» представила письмом от 06.12.2019 №160 допматериалы: рабочие проекты электроснабжения жилого комплекса, переписку, выписка из Единого государственного реестра недвижимости, переписка с организациями по вопросу общедомого имущества.

Арендная плата по электрооборудованию Госкомитетом принята в размере 15 843,258 тыс.руб. Исключена арендная плата по энергообъектам, к которым осуществлено подключение многоквартирных жилых домов в размере 8 481,892 тыс.руб.

4.2.4. Аренда офиса по договорам субаренды от 25.07.2019 №1-С-2020, срок действия до 30.11.2020г. и от 25.07.2019 №2-С-2020, срок действия до 31.12.2020.

Расходы на арендную плату офиса по ул. Лазарева д.11 в соответствие с договорами составляет 1 638,96 тыс.руб.(без НДС). Общая площадь составляет 439,1м2. Стоимость аренды за 1м2 в месяц составляет 311 руб.. В стоимость входит аренда:

- помещения для персонала площадью 221,7 м2 (406руб за 1м2);
- помещения для хранения аварийных запасов (склад) площадью 167 м2 (215руб за 1м2);
- помещения для а/машин (гараж) площадью 50 м2 (215руб за 1м2).

Госкомитетом арендная плата офиса принята по предложению организации в размере 1 638,96 тыс.руб.,

- арендная плата помещения для персонала принята в размере 1 078,792тыс.руб расчет выполнен из численности персонала с учетом санитарной нормы на одного работающего (не менее 6,0 м2) на основании санитарно – эпидемиологических правил и нормативов СапПиН 2.2.2./2.4.1340-03 и стоимости 1м2 согласно данному договору;
- арендная плата помещения для хранения аварийных запасов приняты в размере 431,3 тыс.руб. согласно договору;

- аренда помещения под гараж для а/м ГАЗ -27055, находящегося в собственности ООО «ТЭМ», принята в размере 128,8 тыс.руб, согласно договору.

В стоимость арендной платы также входят обслуживание помещений для персонала и мест общего пользования (уборка), оплата за коммунальные услуги.

4.2.5. Организацией предоставлены дополнительные материалы на аренду автотранспортных средств, предназначенных для оперативного и текущего обслуживания и эксплуатации электросетевого оборудования.

В связи с увеличением количества обслуживаемых объектов (по отношению к 2019г. количество ТП выросло на 57%, КЛ и ВЛ выросли –на 13%.) арендная плата на автотранспортные средства (легковой LADA LARGUS в количестве 3 шт.) заявлена в размере 1 429,5 тыс.руб. (Договор от 27.09.2019 № 1-1-2020-А - №1-6-2020- А сроком действия до 31.12.2020) из расчета для легковой LADA LARGUS = 1 302 руб. в сутки.

Госкомитетом проведен анализ месторасположения обслуживаемых объектов и рынка аренды автотранспорта:

- расстояние между объектами, находящихся в разных районах г. Казани и поселках и от базы оперативно-выездной бригады составляет за один круг около 370 км.;

- цена на LADA LARGUS варьирует на рынке в диапазоне от 1302руб. до 1574 руб. в сутки.

Арендная плата Госкомитетом принята в размере 1429,5 тыс.руб из расчета трех единиц (1 машина на 500 УЕ), использования данного транспорта 366 дней в году, стоимостью в сутки в соответствии с договором аренды (1302 руб. в сутки).

4.2.6. Единый налог заявлен организацией в размере 370 тыс.руб.

Госкомитетом единый налог принят в размере 370 тыс.руб., согласно бухгалтерскому отчету за 2018год.

4.2.7. Транспортный налог принят по предложению организации в размере 2,495 тыс.руб, на основании налоговой декларации за 2018 год.

Итого неподконтрольные расходы приняты в размере 25 884,70тыс.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.

ΔПР2020 = ПРуст2017 * (1 – Х2020) * (1 + ИПЦф2018) * (1 + Кэл * ИКАф2018) – ПРуст2018 = 5 902,56 * (1-1%) * (1 + 2,9 %) * (1+ 0,75 *0,454) – 8120,79 = -62,65 тыс.руб.,

где ПРуст2017 – подконтрольные расходы, учтенные Госкомитетом в 2017 году (тыс.руб.)= 5 902,56 тыс.руб;

ПРуст2018 – подконтрольные расходы, учтенные Госкомитетом в 2018году (тыс.руб.) = 8 120,79 тыс.руб;

Х2020 – индекс эффективности подконтрольных расходов, установленный в процентах (1%);

ИПЦф2018 – фактические значения индекса потребительских цен в 2018 году (2,9%);

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

ИКАф2018 – индекс изменения количества активов (УЕ) по факту 2018 года, определяемый по формуле:

ИКАф2018 = (УЕф2018 – УЕф2017) / УЕф2017 = (1337,54-920,22) / 920,22 = 0,454.

Таким образом, корректировка подконтрольных расходов составила:

-62,65 тыс.руб.

4.3.2. Корректировка неподконтрольных расходов (ΔНР2020).

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

ΔНР2020 = НРрасх.факт.2018 – НРрасх.план2018 = 13 468,69 – 13 227,89 =240,8 тыс.руб.,

где НРрасх.факт.2018, НРрасх.план2018 – экономически обоснованная фактическая и плановая величина неподконтрольных расходов в 2018 году (тыс.руб), приведены в таблице:

Таблица: Плановые и фактические величины неподконтрольных расходов на 2018 год тыс.руб.

№ п/п	Показатель	Утверждено ГКРТТ на 2018 год	Факт 2018 года по предложению организации	Факт 2018года, признанный ГКРТТ экономически обоснованным
1.	**Неподконтрольные расходы, в т.ч.:**	**13 227,89**	**14 982,16**	**13 468,69**
1.1.	Отчисления на социальные нужды	1 943,53	2 121,76	1943,53
1.2.	Амортизация основных средств	1 861,42	2125,58	1861,42
1.3.	Налоги	129	370,0	370,0
1.4.	Арендная плата	9 293,74	9 780,10	9 293,74
Итого корректировка неподконтрольных расходов (= перерасчет факта - утверждено)		240,8		

Таким образом, корректировка неподконтрольных расходов составила: 240,8 тыс.руб.

4.3.3. Корректировка НВВ с учетом изменения полезного отпуска и цен на электрическую энергию (ПО2020).

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

ПО2020 = (Эотп.ф2018 – Эотп2018) * ЦПф2018 * α2018 + Эотп2018 * (ЦПф2018 – ЦПуст2018) * α2018 = (69,49 –63,02) * 2381,566 * 0,76% + 63,02* (2381,566 – 2323,44) * 0,76% = 144,13тыс.руб;

где Эотп.ф2018 – фактический объем отпуска электрической энергии в сеть территориальной сетевой организации, определяемый регулирующими органами в 2018 году (69,49 млн.кВт*ч);

Эотп2018 - прогнозный объем отпуска электрической энергии в сеть территориальной сетевой организации, определенный регулирующими органами на 2018 год (63,02 млн.кВт*ч);

ЦПф2018 - фактическая цена покупки потерь электрической энергии в сетях (с учетом мощности) в 2018 году равна 2381,566 руб/МВтч;

ЦПуст2018- прогнозная цена покупки потерь электрической энергии в сетях (с учетом мощности) в 2018 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 2323,44 руб/МВтч;

α2018 - величина технологического расхода (потерь) электрической энергии, установленная регулирующим органом на 2018 год (0,76%).

Таким образом, корректировка НВВ с учетом изменения полезного отпуска составит: 144,13 тыс.руб.

4.3.4. Корректировка НВВ, осуществляемая в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы на 2018 год (В2020коррИП).

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.

4.3.5. Корректировка НВВ по доходам от осуществления регулируемой деятельности в соответствии с формулой 7.1 Методических указаний № 98-э.

ΔНВВ2020 = НВВуст2018- НВВф2018= 26 142,74 – 26 142,74 = 0тыс.руб

НВВуст2018 - необходимая валовая выручка в части содержания электрических сетей, установленная на 2018 год (26 142,74 тыс.руб);

НВВф2018 - фактический объем выручки за услуги по передаче электрической энергии за 2018 год в части содержания электрических сетей (с учетом фактически недополученной выручки по зависящим от сетевой организации причинам), определяемый исходя из установленных на год 2018 тарифов на услуги по передаче электрической энергии без учета ставки, используемой для целей определения расходов на оплату нормативных потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям, и фактических объемов оказанных услуг (14 363,17 тыс.руб).

Таким образом, итоговая корректировка НВВ по результатам деятельности за 2018 год в соответствии с Методическими указаниями № 98-э составляет: 322,49 тыс.руб. (= -62,65 + 240,8 + 144,13+0+0).

4.4. Корректировка по показателям надежности и качества оказываемых услуг с учетом понижающего (повышающего) коэффициента (КНК2020).

КНК2020 – понижающий (повышающий) коэффициент, корректирующий необходимую валовую выручку сетевой организации с учетом надежности и качества производимых (реализуемых) товаров (услуг) в 2020 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

КНК2020 = Коб * Пкор = 0 * 2 %;

где Коб – обобщенный показатель уровня надежности и качества оказываемых услуг в 2020 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 2018 год	Факт по предложению организации за 2018 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 2018 год по показателям надежности и качества, Госкомитет рассчитал коэффициент, корректирующий установленный Госкомитетом НВВ на содержание ООО «ТЭМ» на 2018 год, который составил: 0.

Корректировка по показателям надежности и качества оказываемых услуг с учетом понижающего (повышающего) коэффициента (КНК2020) составила: 0 тыс.руб. (= 0*НВВ 2018 сод 0*26 142,74 тыс.руб).

Таким образом, с учетом итоговой корректировки НВВ на содержание по результатам деятельности за 2018 год, экономически обоснованная сумма необходимой валовой выручки на услуги по передаче электрической энергии для ООО «ТЭМ» на 2020 год составила 52 541,53 тыс. рублей, в т.ч.:

- подконтрольные расходы: 17 852,45 тыс.руб.;

- неподконтрольные расходы: 34 366,59тыс.руб.;

- итоговая корректировка НВВ на содержание по результатам деятельности за 2018 год: 322,49тыс.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 2020 год составит 11 510,40 тыс.руб, в т.ч.:

- на 1 полугодие – 5 755,20тыс.руб. (=2,265млн.кВт ч *2 541,489 тыс.руб.);
- на 2 полугодие – 5 755,20тыс.руб. (=2,265млн.кВт ч*2 541,489 тыс.руб.).

ООО «ТЭМ» заключен договор с АО «Татэнергосбыт» на покупку потерь.

4.6 Долгосрочные параметры регулирования

В соответствии с Методическими указаниями № 98-э, долгосрочные тарифы определяются на основе долгосрочных параметров регулирования (в соответствии с Приказом Минэнерго РФ от 18.10.2017 № 976).

Расчет показателей надежности и качества оказываемых услуг произведен в соответствии с Методическими указаниями, утверждёнными приказом Минэнерго РФ от 29.11.2016 №1256.

Параметры	2020	2021	2022	2023	2024
Базовый уровень подконтрольных расходов, тыс.руб.	17 852,45	x	x	x	x
Индекс эффективности подконтрольных расходов, %	1	1	1	1	1
Коэффициент эластичности подконтрольных расходов по количеству активов, %	75	75	75	75	75
Показатель средней продолжительности прекращений передачи электрической энергии на точку поставки (Πsaidi), час.	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9
Показатель средней частоты прекращений передачи электрической энергии на точку поставки (Πsaifi), шт.	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04
Показатель уровня качества осуществляемого технологического присоединения (Птпр)	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0
Показатель качества исполнения Единых стандартов качества обслуживания сетевыми организациями потребителей услуг сетевых организаций, утвержденных приказом Минэнерго России от 15 апреля 2014 г. N 186 (Птсо)	исполнение				

В случае если учтенные расходы при расчете тарифов на 2020 год документарно не будут подтверждены ООО «ТЭМ», то в соответствии с действующим законодательством данные расходы будут исключены из НВВ на следующий период регулирования как экономически необоснованные доходы

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 2020 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 2019г. (тыс.руб)	Утвержден о ГКРТТ на 2020г. (тыс.руб)	1 полугодие	2 полугодие	Рост предложен ия ГКРТТ на 2020г. к установл. На 2019г.
1.	**Подконтрольные расходы, в т.ч.:**	**10 036,60**	**17 852,45**			1,78
2.	Вспомогательные материалы	1421,88	2374,29			1,67
3.	Работы и услуги производственного характера	0	0			
4.	Затраты на оплату труда	7 436,64	13 977,51			1,88
5.	Прочие затраты	1 178,08	1 500,66			1,27
6.	Объем условных единиц	1 682,62	2 353,57			1,40
7.	**Неподконтрольные расходы**	**18 417,95**	**25 884,70**			1,41
8.	Отчисления на социальные нужды	2 372,29	4249,16			1,79
9.	Амортизация основных средств	1 863,22	2351,32			1,26
10.	Арендная плата офиса	923,04	1 638,962			1,78
11.	Арендная плата оборудования	12 576,11	15 843,26			1,26
12	Аренда автомашин	0	1 429,5			0
13.	Единый налог (налог на прибыль),	680,80	370			0,54
14.	Прочие налоги	2,50	2,50			1,0
15	Итоговая корректировка НВВ , в т.ч	1 158,53	322,49			1,82
14.1	Корректировка ΔПР	-56,38	-62,65			1,11
14.2	Корректировка ΔНР	981,77	241,0			2,07
14.4	Корректировка ПО	233,14	144,13			0,62
14.4	Корректировка ИП	0,00	0,00			0
14,5	Корректировка НВВ	0	0			0
15	Корректировка по НиК	0,00	0			0
16.	**Необходимая валовая выручка, отнесенная на передачу электрическую энергию.**	**29 613,09**	**44 059,64**	**22 029,82**	**22 029,82**	1,49
17	Полезный отпуск на субабонентов, млн.кВт.ч.	66,90	96,16	48,04	48,04	1,44
18	Доля полезного отпуска на субабонентов, %	100,00	100,00	100,00	100,00	1,00
19	Заявленная мощность, МВт.	10,13	14,47	14,47	14,47	1,43

20	**Ставка на содержание, руб./кВт в месяц**	243 608,78	253 741,29	253 741,29	253 741,29	1,04
21	НВВ на оплату потерь	1257,99	11510,40	5755,20	5755,20	1,49
22	Средневзвешенный тариф покупки, руб./МВт.ч	2457,02	2541,49	2541,49	2541,49	1,07
23	Потери на субабонентов, млн.кВт.ч.	0,512	4,529	2,265	2,265	8,85
24	**Ставка на оплату технологического расхода (потерь) электроэнергии, руб./кВтч**	18,80	119,70	119,70	119,70	6,56
25	**Одноставочный тариф, руб./кВт.ч.**	**0,46145**	**0,57789**	**0,57789**	**0,57789**	1,49
26	Итого НВВ	**30 871,08**	**55570,04**			1,49

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 67,06 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) – 44,49км;
- низкое напряжение (НН) – 83,81 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.

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

энергии и мощности с целью ее продажи на оптовом рынке электрической энергии (мощности) и (или) розничных рынках электрической энергии.

Следовательно, организация соответствует установленным критериям отнесения владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям.

На основании изложенного, Госкомитетом **ПРЕДЛАГАЕТСЯ:**

1.Принять в расчет тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям ООО «ТЭМ» на 2020 год:

-заявленную мощность в размере 14,47 МВт;

-полезный отпуск в размере 96,16 млн.кВтч;

-потери электрической энергии в размере 4,529 млн.кВтч

2.Утвердить индивидуальные тарифы на услуги по передаче электрической энергии для ООО «ТЭМ» на 2020 год в следующих размерах (без НДС)

Наименование сетевой организации	с 1 января по 30 июня 2020г.		
	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»	253 741,29	119,70	0,57789

Наименование сетевой организации	с 1 июля по 31 декабря 2020г.		
	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»	253 741,29	119,70	0,57789

ЗАКЛЮЧЕНИЕ

об установлении индивидуальных тарифов на услуги
по передаче электрической энергии по электрическим сетям
ПАО «Нижнекамскшина» на 2020-2024г.

На основании заявления ПАО «Нижнекамскшина» (далее ПАО «НКШ») об установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии на 2020год (~~н~~письмо от 18.04.2019 № 1048/1.3-12 – ИсхОргНХ, вх. № 2429 от 24.04.2019), приказом Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам (далее – Госкомитет) от 08.05.2019 № 108 открыто тарифное дело, о чем организация своевременно уведомлена.

ПАО «НКШ» расположено по адресу: 423580, Российская Федерация, Республика Татарстан, г. Нижнекамск, ПАО «Нижнекамскшина».

Руководитель организации – первый заместитель директора по производству и реализации ООО "УК "Татнефть-Нефтехим" Сорокожердьев Алексей Борисович.

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). Методические указания по определению базового уровня операционных, подконтрольных расходов территориальных сетевых организаций, необходимых для осуществления регулируемой деятельности, и индекса эффективности операционных, подконтрольных расходов с применением метода сравнения аналогов согласно, утвержденным приказом Федеральной службы по тарифам от 18 марта 2015 г. № 421-э (далее - Методические указания №421-э).

Согласно информации об объемах переданной электрической энергии и максимальной мощности энергопринимающих устройств за 2018 год данная организация является сетевой организацией, обслуживающей преимущественно одного потребителя (**монопотребитель**). Монопотребителем является ООО «Нижнекамский завод цельнометаллокордных шин» (далее - ООО «НЗШ ЦМК»).

Постановлением Госкомитета от 10.12.2014 № 3-13/э (в ред. от 10.12.2015 №3-13/э, от 08.12.2016 №3-7/э, от 01.12.2017 №3-9/э, от 30.11.2018 №3-4/э)

установлены тарифы на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между ПАО «НКШ» и ООО «НЗШ ЦМК», ПАО «НКШ» и ОАО «Сетевая компания» на долгосрочный период регулирования 2015-2019 годы. Размер тарифов для взаиморасчетов между ПАО «НКШ» и ООО «НЗШ ЦМК» составил (без НДС):

с 1 января 2019 года по 30 июня 2019 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.
0,12047	73 115,19	12,07

с 1 июля 2019 года по 31 декабря 2019 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.
0,11278	73 115,19	4,37

Размер тарифов для взаиморасчетов между ПАО «НКШ» и ОАО «Сетевая компания» составил (без НДС):

с 1 января 2019 года по 30 июня 2019 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.
0,12047	73 115,19	12,07

с 1 июля 2019 года по 31 декабря 2019 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.
0,11278	73 115,19	4,37

По предложению организации, размер тарифов на 2020-2024 годы (согласно заявлению, представленному в Госкомитет письмом от 18.04.2019 № 1048/1.3-12 – ИсхОргНХ) составил (без НДС):

год	С 01 января по 30 июня			С 01 июля по 31 декабря		
	Одноставочный тариф	Двухставочный тариф		Одноставочный тариф	Двухставочный тариф	
		Ставка за содержание электрических сетей	Ставка на оплату потерь электрической энергии в сетях		Ставка за содержание электрических сетей	Ставка на оплату потерь электрической энергии в сетях
	руб./кВт.ч.	руб./МВт.месяц	руб./МВт.ч.	руб./кВт.ч.	руб./МВт.месяц	руб./МВт.ч.
2020	0,36396	179 929,90	97,60	0,36396	179 929,90	97,60
2021	0,39561	198 671,44	101,50	0,39561	198 671,44	101,50
2022	0,40952	205 048,49	105,97	0,40952	205 048,49	105,97
2023	0,42322	211 514,82	110,10	0,42322	211 514,82	110,10
2024	0,43746	218 233,33	114,40	0,43746	218 233,33	114,40

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 2020-2024 годы**, методом долгосрочной индексации необходимой валовой выручки. Планируемый период 2020 год является первым 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 «НКШ» установлены следующие долгосрочные параметры:

Объекты электросетевого хозяйства организации.

Электроснабжение ПАО «НКШ» осуществляется по двухцепной линии ЛЭП-110кВ от подстанции «Нижнекамская». Питание на предприятии осуществляется от двух ГПП. Питание субабонентов осуществляется от РП, подключенных к ГПП.

ПАО «НКШ» осуществляет передачу электрической энергии с использованием следующих объектов электросетевого хозяйства:

- Главная понизительная подстанция ГПП-110кВ- 2 шт;
- Силовые трансформаторы 110 кВ - 6 шт;
- Силовые трансформаторы 1-20 кВ - 6 шт;
- Однотрансформаторная ТП, КТП – 1 шт.;
- Двухтрансформаторная ТП, КТП – 12 шт.;
- Воздушная линия ВЛ-1-20кВ-3,14 км;
- Кабельные линии 3-10 кВ-12,172 км;
- Кабельные линии до1 кВ-2,505 км;

Электрооборудование ПАО «НКШ» на 2020 год в условных единицах составляет 703,12. Информация по перечню электрооборудования и расчету У.Е., предоставленная ПАО «НКШ» (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, следовательно, оценить достоверность не возможно.

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

Проделанная в процессе проведения экспертизы работа не означает проведения полной и всеобъемлющей аудиторской проверки финансово-хозяйственной деятельности предприятия и правильности формирования финансовых результатов за анализируемый период с целью выявления всех возможных нарушений норм действующего законодательства.

2. Оценка финансового состояния организации, осуществляющей регулируемую деятельность.

Оказание услуг по передаче электрической энергии для ПАО «НКШ» является не основным видом деятельности.

На основании Приказа Минэнерго РФ от 13.12.2011 № 585 «Об утверждении Порядка ведения раздельного учета доходов и расходов субъектами естественных монополий в сфере услуг по передаче электрической энергии и оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике» раздельный учет доходов и расходов ведется субъектами естественных монополий по элементам и видам затрат, соответствующим основным показателям бухгалтерской отчетности (отчет о прибылях и убытках).

Согласно представленным в тарифном деле бухгалтерским и финансовым отчетам (Бухгалтерский баланс, Отчет о финансовых результатах, Отчет о движении денежных средств) в целом по ПАО «НКШ» получена чистая прибыль в размере 314 574 тыс.руб. В бухгалтерской отчетности разбивка основных показателей по видам деятельности - отсутствует.

Исходя из вышеизложенного, дать надлежащую оценку финансового результата от регулируемого вида деятельности ПАО «НКШ» 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.

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

ПАО «НКШ» предоставлена информация по балансу электрической энергии (мощности) по электрическим сетям ВН, СН1, СН2 и НН за 2018-2020 гг. (форма П1.4), согласованная с ОАО «Сетевая компания», и структуры полезного отпуска электрической энергии (мощности) по группам потребителей за 2018-2020 гг. (форма П1.6), согласованная с АО «Татэнергосбыт».

По предложению организации поступление в сеть на 2020 г. составляет 99,031 млн.кВт.ч, полезный отпуск потребителям – 94,281 млн.кВт.ч, потери – 4,750 млн.кВт.ч. (4,80%).

Согласно предоставленной ПАО «НКШ» структуры полезного отпуска электрической энергии по группам потребителей (таб.1.6 Методических указаний № 20-э/2-представленная в тарифном деле) прогнозный объем полезного отпуска всего по предприятию с учетом собственного потребления составит 458,678 млн.кВтч, из них отпуск субабонентам -94,281 млн.кВтч, доля на субабонентов от величины полезного отпуска всего составит 20,55%.

Потери по уровням напряжения (%) указанные в представленных формах составляют по факту 2018г. на ВН-0%, СН2- 0% и НН-0%, на 2020г по ВН-4,63%, СН2- 1,58% и НН-1,24%.

Госкомитетом произведен расчет норматива потерь электрической энергии в соответствии с приказом Минэнерго России от 26.09.2017 № 887 (далее – приказ Минэнерго РФ № 887), которые по уровням напряжения составляют ВН – 5,02 %, СН2 – 6,17%, НН – 10,49%. Расчет норматива потерь приведен в таблице 1.

Таблица 1. Расчет норматива потерь по приказу Минэнерго РФ № 887.

№ п/п.	Наименование показателя	Уровень напряжения		
		ВН	СН-2	НН
1	**Поступление в сеть, тыс.кВтч**	99 031	9 246	1 454
2	**ВЛ (в одноцепном выражении), км**	0	6,22	0
3	**КЛ (в одноцепном выражении), км**	0	74,615	38,510
4	**Сумма номинальных мощностей силовых трансформаторов МВт**	252	257,15	
5	**п.1 / (п.2 + п.3)**	0 (менее 3500)		
6	**п.2/(п.2 + п.3)*100%**		7,69 (менее 30%)	0 (менее 30%)
6	**п.1/ п.4**	392,98 (менее 2000)	35,96 (менее 2 000)	
7	**Норматив потерь, %**	**5,02**	**6,17**	**10,49**

В соответствии с абзацем п.40(1) Основ ценообразования, уровень потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям территориальной сетевой организации определяется ка минимальное значение из норматива потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям для соответствующей группы территориальных сетевых организаций на соответствующем уровне напряжения, утвержденного Министерством энергетики Российской Федерации, и уровня фактических потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям территориальной сетевой организации на соответствующем уровне напряжения за последний истекший год.

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.

В связи с тем, что рассчитанный в соответствии с приказ Минэнерго РФ № 887 норматив потерь электроэнергии по уровням напряжения выше уровня

фактических потерь электрической энергии за 2018г., Госкомитет принимает уровень потерь по факту 2018г., т.е. нулевой.

На основании предложенного уровня технологического расхода (потерь) электрической энергии по уровням напряжения (ВН, СН 2 и НН, прогнозная величина потерь по электрическим сетям ПАО «НКШ» на 2020 год составит 0 млн.кВт.ч.

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.	2016 факт	2018 факт	2019 установлено	2020 прогноз
Объем полезного отпуска электроэнергии на субабонентов	млн.кВтч.	70,533	74,561	73,667	94,28
Заявленная (расчетная) мощность	МВт	8,753	9,253	9,102	11,63
Технологические потери электрической энергии	млн.кВтч.	0	0	3,72	0

Анализ прогнозных и фактических расходов (по статьям) за 2018 год.

№ п.п	Наименование	Установлено на 2018г тыс.руб	Факт 2018года, тыс. руб. по предложению организации	Факт 2018 года, признанный ГКРТТ экономически обоснованным тыс. руб
1.	Подконтрольные расходы	7 922,65	17 212,52	7 922,65
1.1.	Работы и услуги производственного характера	6390,57	10575,49	6390,57
1.1	Затраты на оплату труда	716,55	1038,89	716,55
1.2.	Прочие затраты	815,53	5598,14	815,53
2.	Неподконтрольные расходы	796,65	Анализ приведен в п.п. 4.3.2.	

Организацией не ведет раздельный учет по видам деятельности. Фактические данные по статьям затрат указываются организацией по энергослужбе, которая обслуживает электрооборудование основного производства и участвующего в передаче электрической энергии потребителям.

Дать надлежащую оценку фактическим затратам от регулируемого вида деятельности не предоставляется возможным.

4. Анализ экономической обоснованности расходов по статьям расходов.

В соответствии с действующим законодательством применяются два метода установления долгосрочных тарифов - метод доходности инвестированного капитала (RAB), утвержденный Приказом ФСТ России от 30.03.2012 № 228-э и метод долгосрочной индексации необходимой валовой выручки, утвержденный Приказом ФСТ России от 17.02.2012 № 98-э (далее –

Методические указания № 98-э). Одновременно при применении метода доходности инвестированного капитала и метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки, долгосрочные параметры регулирования определяются с применением метода сравнения аналогов на основе Методических указаний, утвержденных приказом ФСТ России от 18.03.2015 № 421-э (далее – Методические указания № 421-э).

Выбор метода регулирования в отношении каждой организации, осуществляющей регулируемую деятельность, производится регулирующим органом.

Госкомитетом рассмотрены предоставленные расчеты об установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии на 2020 год по сетям ПАО «НКШ» 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 ПАО «НКШ» на 2020 год размер необходимой валовой выручки (далее – НВВ), отнесенный на передачу электроэнергии составил 11 724,49 тыс.руб., в т.ч.:

- подконтрольные расходы – 8 263,32 тыс.руб.;
- неподконтрольные расходы – 3 461,17 тыс.руб.

Рассмотрев предоставленные материалы, Госкомитетом проведена оценка экономической обоснованности расходов, включаемых в НВВ на услуги по передаче электрической энергии, в результате на 2020 год приняты следующие значения по статьям затрат:

4.1. Подконтрольные расходы.

4.1.1. Работы и услуги производственного характера.

По данной статье организацией заявлены расходы в размере 12 906,84 тыс.руб. Расходы связаны с содержанием и эксплуатацией объектов электросетевого хозяйства (на техническое - оперативное обслуживание объектов, на производство ремонтных работ) и выполняются подрядными организациями..

Расходы Госкомитетом не приняты в связи с тем, что расчетная численность производственно-технического персонала и ИТР учитывает всех специалистов, необходимых для функционирования организации.

При этом дополнительно Госкомитетом учтены следующие затраты:

- приобретение сырья и материалов для выполнения мероприятий по техническому и оперативному обслуживанию электроустановок (трафарет, краска, кисть и прочее) и текущему ремонту. Госкомитетом проведен анализ актов выполненных работ за 2018г. и затрат, необходимых для выполнения данных мероприятий. Затраты на материалы приняты в размере 78,81 тыс .руб.

Затраты рассчитаны исходя из фактических затрат по материалам (акты выполненных работ) за 2018г. с учетом индекса потребительских цен (далее - ИПЦ) за 2019г (4,6%) и за 2020г (3,0%)% с учетом доли на субабонентов (20,55%).

4.1.2.Затраты на оплату труда.

Затраты на оплату труда заявлены ПАО «НКШ» в размере 1 267,91 тыс.руб.

На 2020 год Госкомитетом была рассчитана оптимальная численность персонала, необходимая для эффективного и стабильного функционирования распределительных электрических сетей, в соответствии с Нормативами численности промышленно-производственного персонала распределительных электрических сетей, разработанными ОАО «ЦОТэнерго» (далее – Нормативы ЦОТэнерго).

Численность персонала, согласно Нормативам ЦОТэнерго, определяется в зависимости от количества и состава энергетического оборудования, участвующего в оказании услуг по передаче электрической энергии.

Согласно расчету (приложение 1), осуществленному Госкомитетом по Нормативам ЦОТэнерго с учетом количества и состава энергетического оборудования, участвующего в передаче электроэнергии и располагающегося в границах Республики Татарстан, экономически обоснованная численность персонала с учетом доли на субабонентов принята в количестве 10 человек, а именно:

1. Численность рабочих по электросетевому хозяйству, определяемая по нормативам численности рабочих, в том числе подразделений автоматизированной системы управления (АСУ), приведенным в п.4.1. Нормативов ЦОТэнерго с учетом доли на субабонентов, – 6,89 человека (производственный персонал).
2. Численность руководителей, специалистов и служащих (РСС) по электросетевому хозяйству, определяемая по нормативам численности РСС, в т.ч. для подразделений АСУ, приведенным в п.4.2. Нормативов ЦОТэнерго с учетом доли на субабонентов, - 2,5 человека (директор, главный бухгалтер, экономист, инженер и пр.).

Таким образом, численность персонала ПАО «НКШ» составляет 9,39 человека. Согласно абзацу 2 п.4 Нормативов, определенная суммированием нормативная численность промышленно-производственного персонала по электросетевому хозяйству для учета специальной подготовки оперативного и оперативно-ремонтного персонала в рабочее время увеличивается на 3 %, и составила 9,67 человека (= 9,39 * 1,03).

В соответствии с абзацем 7 п.4 Нормативов ЦОТэнерго, нормативная численность всего персонала электрических сетей подлежит округлению до целого числа в сторону увеличения. В связи с изложенным, Госкомитет принимает численность персонала в количестве 10 человек (8 чел. производственного персонала и 2 чел АУП).

Среднемесячная зарплата принята Госкомитетом в размере 23,319 тыс.руб. исходя из фактического размера зарплаты за 2018 год (21,644 тыс.руб.) и ИПЦ за 2019 год (104,6%) и на 2020 год (103,0%).

Исходя из рассчитанной численности персонала и принятой среднемесячной заработной платы фонд оплаты труда (далее – ФОТ) организации на 2020 год составил 2 798,28 тыс.руб. (=10*23,319*12).

4.1.3. Прочие затраты.

Прочие заявлены организацией в размере 6 832,24 тыс.руб**.**

Госкомитетом проведен анализ предоставленной информации и прочие затраты приняты в размере 253,63 тыс. руб., в том числе затраты:

- на закупку СИЗ (галоши диэлектрические, перчатки диэлектрические, клещи измерительные, комплект плакатов, защитные очки и т.п.) в размере 71,392 тыс.руб. Расчет произведен из 1/3 части стоимости приобретения указанных приборов от предложения организации с учетом доли на субабонентов;

- на приобретение спецодежды для технического персонала в размере 84,61 тыс.руб. Расчет выполнен исходя из численности технического персонала (8 электромонтеров) с необходимой комплектацией (лето, зима) и сроков эксплуатации в соответствии требованиями Приказа Министерства здравоохранения и социального развития от 25.04.2011 №340н.

Закупаемая спецодежда и стоимость:

-Зимняя куртка 8* 14,5 т.руб=116,0 тыс.руб;

- Ботинки зимние 8*4,165=33,22 т.руб;

- Летняя куртка 8*1,5т.руб=12,0тыс.руб

Итого 161,32тыс.руб /2= 80,66тыс.руб. (исходя из срок эксплуатации 2 года)

- Каска белая 8*1,0=8,0тыс.руб.

- Резиновые сапоги 8*1,50=12,0 тыс.руб.

Расчет затрат на приобретение верхней спецодежды произведен из 1/2 части (срок эксплуатации 2 года) необходимой суммы 161,22 тыс.руб./2= 80,61 тыс. руб. (=(116,0+33,22+12,0)/2), затраты на приобретение белой каски и резиновых сапок произведен из 1/5 части (на 5 летний период регулирования) необходимой суммы 20,0 тыс.руб./5 =4,0 тыс.руб. (=(8,0+12,0)/5).

- на приобретение канцтоваров приняты в размере 14,35 тыс.руб. Расчет выполнен исходя из фактических затрат за 2018 год с учетом доли на субабонентов (13,32 тыс.руб.) и ИПЦ за 2019 год (104,6%) и на 2020 год (103,0%).

- на прочие затраты: услуги связи (городская связь, междугородняя связь, интернет), информационное сопровождение, консультационные услуги, охрана труда в размере 83,28 тыс.руб. исходя из факта 2018года с учетом доли на субабонентов.

На 2020 год подконтрольные расходы приняты в размере 3 130,70тыс.руб**.**, в том числе:

- работы и услуги производственного характера –78,81тыс. руб.;
- затраты на оплату труда -2 798,28 тыс. руб.;
- прочие расходы -253,63 тыс. руб.

В соответствии с п. 12 Основ ценообразования Госкомитет при расчете тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям ПАО «НКШ» на текущий период регулирования также руководствовались Методическими указаниями № 421-э.

Согласно п.13. указанных методических указаний в случае если, в соответствии с представленными данными, значение фактических операционных подконтрольных расходов за один из 2 лет, предшествующих периоду регулирования, превышает значение операционных, подконтрольных расходов, установленное органом регулирования для сетевой организации на соответствующий год, более чем на D процентов, установление базового уровня ОПР такой сетевой организации осуществляется в соответствии с действующим для сетевой организации долгосрочным методом регулирования, где

$$D = \frac{b}{p} * x^n - b * 100\%$$

b и p - параметры, определяющие допустимое превышение фактических операционных, подконтрольных расходов над установленным.

x^n - значение индекса эффективности, определенное на основании расчета рейтинга эффективности в соответствии с Методическими указаниями.

Исходя из данных за предшествующие года, представленных ПАО «НКШ» в рамках тарифного дела, и применяя рассчитанный в соответствии с указанными Методическими указаниями № 421-э индекс эффективности операционных подконтрольных расходов, который равен 3 %, Госкомитет при установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии на 2020 год применяет метод экономически обоснованных затрат.

4.2. Неподконтрольные расходы:

Согласно предложению организации неподконтрольные расходы составляют 4 111,39 тыс. руб, в том числе:

- отчисления на социальные нужды – 393,05 тыс. руб
- амортизация основных средств –1760,33 тыс. руб.;
- налог на имущество –455,06 тыс. руб.
- прибыль на соц.развитие – 1502,95 тыс.руб.

4.2.1.Отчисления на социальные нужды приняты в размере 867,46тыс. руб.

Расчет произведен исходя из применения страхового взноса в размере 31,0% 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 -1,0% 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 1760,33тыс. руб.

Госкомитетом проведен анализ расчета остаточной стоимости электрооборудования, участвующего в передаче электрической энергии и способа начисления амортизационного износа. На 2020 год Госкомитетом не приняты затраты по оборудованию, полностью с амортизированного на начало 2020 года.

Таким образом амортизация принята с учетом доли на субабонентов (20,55%) в размере 471,26 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.Налог на имущество принят в размере 133,98 тыс.руб. на основании представленного расчета от средней стоимости основных средств (РТ 40-3 РТ от 28.11.2003) и налоговой с учетом доли на передачу электроэнергии потребителям (субабонентам).

4.2.4. Прибыль на развитие производства, организацией заявлена в размере 1 502,95 тыс.руб. Госкомитетом данные затраты не приняты , как экономически необоснованные.

На основании изложенного, неподконтрольные расходы на 2020 год составляют 1472,0тыс. руб.

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

4.3.1. Корректировка подконтрольных расходов (ΔПР2020).

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

ΔПР2020 = ПРуст2017* (1 – Х2020) * (1 + ИПЦф2018) * (1 + Кэл * ИКАф2018) – ПРуст2018 = 7 832,87 * (1-1%) * (1 + 2,9 %) * (1+ 0,75 *(-0,02)) – 7 922,65 = - 61,12 тыс.руб.,

где ПРуст2017– подконтрольные расходы, учтенные Госкомитетом в 2017 году (тыс.руб.) =7832,87тыс.руб.;

ПРуст2018 – подконтрольные расходы, учтенные Госкомитетом в 2018 году (тыс.руб.) =7 922,65тыс.руб;

Х2020 – индекс эффективности подконтрольных расходов, установленный в процентах =1%;

ИПЦф2018 – фактические значения индекса потребительских цен в 2018 году =2,9%;

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

ИКАф2018 – индекс изменения количества активов (УЕ) по факту 2018 года, определяемый по формуле:

ИКАф2018 = (УЕф2018 – УЕф2017) / УЕф2017 = (703,12 – 717,25) / 703,12 = -0,02.

Таким образом, корректировка подконтрольных расходов составила:
-61,12 тыс.руб.

4.3.2. Корректировка неподконтрольных расходов (ΔНР2020).

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

ΔНР2020 = НРрасх.факт.2018 – НРрасх.план2018 = 796,65 – 796,65 = 0тыс.руб.,

где НРрасх.факт.2018, НРрасх.план2018 – пересчитанная фактическая и плановая величина неподконтрольных расходов в 2018году (тыс.руб), приведены в таблице:

Таблица: Плановые и фактические величины неподконтрольных расходов на 2018 год

тыс.руб.

№ п/п	Показатель	Утверждено ГКРТТ на 2018 год	Факт 2018 года по предложению организации	Факт 2018года, признанный ГКРТТ экономически обоснованным
1.	**Неподконтрольные расходы, в т.ч.:**	**796,65**	**2 213,53**	**796,65**
1.1.	Отчисления на социальные нужды	222,13	322,06	222,13
1.2.	Амортизация основных средств	505,10	1502,95	505,10
1.3.	Налоги	69,42	388,52	69,42
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 2018 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 (ПО2020).

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

ПО2020 = (Эотп.ф2018 – Эотп2018) * ЦПф2018* α2018 + Эотп2018 * (ЦПф2018 – ЦП2018) * α2018;

где Эотп.ф2018 – фактический объем отпуска электрической энергии в сеть территориальной сетевой организации, определяемый регулирующими органами в 2018 году;

Эотп2018 - прогнозный объем отпуска электрической энергии в сеть территориальной сетевой организации, определенный регулирующими органами на 2018 год;

ЦПф2018 - фактическая цена покупки потерь электрической энергии в сетях (с учетом мощности) в 2018 году;

ЦП2018 - прогнозная цена покупки потерь электрической энергии в сетях (с учетом мощности) в 2018 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;

α2018 - величина технологического расхода (потерь) электрической энергии, установленная регулирующим органом на 2018 год (%).

В связи с тем, что у ПАО «НКШ» отсутствует договор на покупку электрической энергии в целях компенсации потерь с гарантирующим поставщиком АО «Татэнергосбыт», указанная корректировка Госкомитетом не осуществляется

Таким образом, корректировка НВВ с учетом изменения полезного отпуска составит: 0 тыс.руб.

4.3.4. Корректировка НВВ, осуществляемая в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы на 2020 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 ПАО «НКШ» отсутствует утвержденная инвестиционная программа, указанная корректировка Госкомитетом не осуществляется.

Таким образом, итоговая корректировка НВВ по результатам деятельности за 2018 год в соответствии с Методическими указаниями № 98-э составляет: -61,12 тыс.руб. (= - 61,12 + 0 + 0).

4.3.5. Корректировка НВВ по доходам от осуществления регулируемой деятельности в соответствии с формулой 7.1 Методических указаний № 98-э.

ΔНВВ2020 = НВВуст2018- НВВф2018= 8 531,29 – 8 255,59 = 275,65тыс.руб

НВВуст2018 - необходимая валовая выручка в части содержания электрических сетей, установленная на 2018 год (8 531,29 тыс.руб);

НВВф2018 - фактический объем выручки за услуги по передаче электрической энергии за 2018 год в части содержания электрических сетей (с учетом фактически недополученной выручки по зависящим от сетевой организации причинам), определяемый исходя из установленных на год 2018 тарифов на услуги по передаче электрической энергии без учета ставки, используемой для целей определения расходов на оплату нормативных потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям, и фактических объемов оказанных услуг (8 531,29 тыс.руб).

Таким образом, итоговая корректировка НВВ по результатам деятельности за 2018 год в соответствии с Методическими указаниями № 98-э составляет: 214.58 тыс.руб. (= -61,12 + 0 + 0+0+275,70).

4.4. Корректировка по показателям надежности и качества оказываемых услуг с учетом понижающего (повышающего) коэффициента (КНК2020).

КНК2020– понижающий (повышающий) коэффициент, корректирующий необходимую валовую выручку сетевой организации с учетом надежности и качества производимых (реализуемых) товаров (услуг) в 2020 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

КНК2020 = Коб * Пкор;

где Коб – обобщенный показатель уровня надежности и качества оказываемых услуг в 2020 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 2018 год	Факт по предложению организации за 2018 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 2018 год по показателям надежности и качества, Госкомитет рассчитал коэффициент, корректирующий установленный Госкомитетом НВВ на содержание ООО «ТЭМ» на 2018 год, который составил: 0.

Корректировка по показателям надежности и качества оказываемых услуг с учетом понижающего (повышающего) коэффициента (КНК2018) составила: 0 тыс.руб. (= 0*НВВ 2018 сод = 0*8 531,29 тыс.руб).

Таким образом, с учетом итоговой корректировки НВВ на содержание по результатам деятельности за 2018 год, экономически обоснованная сумма необходимой валовой выручки на услуги по передаче электрической энергии для ПАО «НКШ» на 2020 год на субабонентов (20,55 %) составила 4707,40 тыс. рублей, в т.ч.:

- подконтрольные расходы: 4306,96 тыс.руб.;
- неподконтрольные расходы: 1783,69 тыс.руб.;
- итоговая корректировка НВВ на содержание по результатам деятельности за 2020 год: -61,12тыс.руб.;
- корректировка по показателям надежности и качества: -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.

Госкомитетом величина потерь в электрических сетях ПАО «НКШ» на 2020г приняты = нулевым значениям, таким образом, необходимая валовая выручка на оплату потерь на 2020 год составит 0 тыс.руб,

4.6 Долгосрочные параметры регулирования

В соответствии с Методическими указаниями № 98-э, долгосрочные тарифы определяются на основе долгосрочных параметров регулирования (в соответствии с Приказом Минэнерго РФ от 18.10.2017 № 976).

Расчет показателей надежности и качества оказываемых услуг произведен в соответствии с Методическими указаниями, утверждёнными приказом Минэнерго РФ от 29.11.2016 №1256.

Параметры	2020	2021	2022	2023	2024
Базовый уровень подконтрольных расходов, тыс.руб.	**3130,7**				
Индекс эффективности подконтрольных расходов, %	3	3	3	3	3
Коэффициент эластичности подконтрольных расходов по количеству активов, %	75	75	75	75	75
Показатель средней продолжительности прекращений передачи электрической энергии на точку поставки (Πsaidi), час.	0	0	0	0	0
Показатель средней частоты прекращений передачи электрической энергии на точку поставки (Πsaifi), шт.	0	0	0	0	0
Показатель уровня качества осуществляемого технологического присоединения (Птпр)	0	0	0	0	0
Показатель качества исполнения Единых стандартов качества обслуживания сетевыми организациями потребителей услуг сетевых организаций, утвержденных приказом Минэнерго России от 15 апреля 2014 г. N 186 (Птсо)	исполнение				

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 2020 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 2019г. (тыс.руб)	Утверждено ГКРТТ на 2020г. (тыс.руб)	1 полугодие	2 полугодие	Рост предложения ГКРТТ на 2020г. к установл. на 2019
1.	**Подконтрольные расходы, в т.ч.:**	8204,22	3130,7			0,38
2.	Вспомогательные материалы	0	0			
3.	Работы и услуги производственного характера	6617,69	78,81			0,01
4.	Затраты на оплату труда	742,02	2798,26			3,77
5.	Прочие затраты	844,51	253,63			0,30
6.	Объем условных единиц	703,12	703,12			
7.	**Неподконтрольные расходы**	804,55	1472,0			1,83
8.	Отчисления на социальные нужды	230,03	867,46			3,77
9.	Амортизация основных средств	505,10	471,26			0,93
10.	Арендная плана					
11.	Налог на имущество	69,42	133,98			1,93
12	**Итоговая корректировка НВВ (стр.4.1+стр.4.2+стр. 4.3+стр.4.4)**	-1022,83	214,58			
12,1	**Корректировка ΔПР**	-74,81	-61,12			-0,21
12.2	**Корректировка ΔНР**	-2,32	0			0
12.3	**Корректировка ПО**	0	0			
12.4	**Корректировка ИП**	0	0			
12.5	**Корректировка НВВ**	-945,70	275,70			
13	**Корректировка по НиК**	0	0			
15.	**Необходимая валовая выручка, отнесенная на передачу электрическую энергию.**	7985,93	4817,98			0,6
16	Полезный отпуск на субабонентов, млн.кВт.ч.	73,667	94,28			1,28
17	Доля полезного отпуска на субабонентов, %	16,94	20,55			1,21
18	Заявленная мощность, МВт.	9,102	11,63			1,28
19	Ставка на содержание, руб./МВт в месяц	73 115,19	34 513,73			0,47
20	НВВ на оплату потерь	9 136,72	0			

21	Средневзвешенный тариф покупки, руб./МВт.ч	2 457,02				
22	Потери на субабонентов, млн.кВт.ч.	3,72	0			
23	НВВ на оплату потерь конечная	605,48	0			
24	Ставка на оплату технологического расхода (потерь) электроэнергии, руб./кВтч	8,22	0			
25	Одноставочный тариф, руб./кВт.ч.	0,11663	0,05			0,44
26	**Итого НВВ**	**8 591,42**	**4 817,98**			**0,56**

ПАО «НКШ» - моносетевая организация. Согласно предоставленной ПАО «НКШ» структуры полезного отпуска электрической энергии по группам потребителей (*таб.1.6 Методических указаний № 20-э/2-представленная в тарифном деле*) прогнозный объем полезного отпуска ООО «НЗШ ЦМК» на 2020год составляет 85,18 млн.кВт.ч, что соответствует 90,35% от общего объема переданной электрической энергии потребителям по сетям ПАО «НКШ» (94,28 млн.кВт.ч).

Следовательно, НВВ на услуги по передаче электрической энергии по сетям ПАО «НКШ» на 2020 год распределяется следующим образом:

тыс.руб.

Наименование	ООО «НЗШ ЦМК»(90,35%)	Прочие потребители (9,65%)
Подконтрольные расходы	2828,58	302,11
Неподконтрольные расходы	1330,59	142,12
Корректировка ΔНР	232,12	-17,54
Корректировка по НиК	0	0
НВВ на содержание электрических сетей	4391,29	426,69
НВВ на оплату потерь	0	0
Итого НВВ	**4391,29**	**426,69**

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 «НКШ» владеет на праве собственности силовыми трансформаторами, используемых для оказания услуг по передаче электрической энергии, суммарной мощностью.

8.2. ПАО «НКШ» владеет на праве собственности воздушными и кабельными линиями электропередачи, присоединенных к трансформаторам, указанным в п.8.1, .используемых для осуществления регулируемой деятельности 3 уровней напряжения:

- среднее второе напряжение (СН2) – 15,31 км
- низкое напряжение (НН) – 2,505 км

8.3. За 3 предшествующих расчетному периоду регулирования Госкомитетом в отношении ПАО «НКШ» 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 (8555) 49-70-95.

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

На основании изложенного, Госкомитетом **ПРЕДЛАГАЕТСЯ:**

1. Принять в расчет тарифов на услуги по передаче электрической энергии между ПАО «НКШ» и ООО «НЗШ ЦМК» на 2020 год:

- заявленную мощность в размере 10,51МВт;
- полезный отпуск в размере 85,18 млн.кВт.час;
- потери электрической энергии в размере 0 млн.кВт.час.

2. Принять в расчет тарифов на услуги по передаче электрической энергии между ПАО «НКШ» и ОАО «Сетевая компания» на 2020 год:

- заявленную мощность в размере 1,12МВт;
- полезный отпуск в размере 9,10 млн.кВт.час;
- потери электрической энергии в размере 0 млн.кВт.час.

3. Утвердить индивидуальные тарифы на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между ПАО «НКШ» и ООО «НЗШ ЦМК» на долгосрочный период регулирования 2020год в следующих размерах в следующих размерах (без НДС)

Наименование сетевой организации	с 1 января по 30 июня 2020г.		
	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 «НКШ»	34 513,73	0	0,05110

Наименование сетевой организации	с 01 июля по 31 декабря 2020г.		
	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 «НКШ»	34 513,73	0	0,05110

4. Утвердить индивидуальные тарифы на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между ПАО «НКШ» и ОАО «Сетевая компания» на долгосрочный период регулирования 2020 год в следующих размерах (без НДС):

Наименование сетевой организации	с 1 января по 30 июня 2020г.		
	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 «НКШ»	34 513,73	0	0,05110

Наименование сетевой организации	с 01 июля по 31 декабря 2020г.		
	Двухставочный тариф		**Одноставочный тариф**
	ставка за содержание электрических сетей	ставка на оплату технологического расхода (потерь)	
	руб./МВт·мес	руб./МВт·мес	руб./кВт·мес
ПАО «НКШ»	34 513,73	0	0,05110

ЗАКЛЮЧЕНИЕ

об установлении индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между сетевыми организациями АО «Электросетевая компания» и ОАО «Сетевая компания» на 2020 год

В соответствии с п.12 Правил государственного регулирования (пересмотра, применения) цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178, АО «Электросетевая компания» обратилось в Государственный комитет Республики Татарстан по тарифам (далее – Госкомитет) по вопросу корректировки тарифов на услуги по передаче электрической энергии на 2020 год, в рамках долгосрочного периода 2018 – 2022 годы.

АО «Электросетевая компания» расположено по адресу: 420029, РТ, г.Казань, ул.Сибирский тракт, д.34, кор.5 (ИНН 1660193311).

Почтовый адрес: 420029, РТ, г.Казань, а/я 28.

Руководитель организации – генеральный директор Харитонова Марина Рудольфовна.

Организация применяет общую систему налогообложения.

Постановлением Госкомитета от 30.11.2018 № 3-5/э для АО «Электросетевая компания» установлены тарифы на услуги по передаче электрической энергии на 2019 год:

с 1 января 2019 года по 30 июня 2019 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.
1,08699	152 085,78	110,81

с 1 июля 2019 года по 31 декабря 2019 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.
1,09463	152 085,78	118,45

По предложению организации, размер тарифов по передаче электрической энергии (без учета доли на субабонентов) на 2020 год (согласно заявлению, представленному в Госкомитет письмом от от 23/04/2019 № 2381) составил (бес НДС):

с 1 января 2020 года по 30 июня 2020 года

Одноставочный тариф	Двухставочный тариф	
	Ставка за ссодержание электрических сетей	Ставка за оплату потерь электрической энергии в сетях
руб./кВт.ч.	руб./МВт.месяц	руб./МВт.ч.
1,67004	162 959,7	147,4

с 1 июля 2020 года по 31 декабря 2020 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.
1,16399	162 959,7	147,4

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

1. Федеральный закон от 26.03.2003 № 35-ФЗ «Об электроэнергетике»;
2. Постановление Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178 (вместе с «Основами ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике» - далее Основы ценообразования, «Правилами государственного регулирования (пересмотра, применения) цен (тарифов) в электроэнергетике» - далее Правила);
3. Постановление Правительства Российской Федерации от 27.12.2004 № 861 «Об утверждении правил недискриминационного доступа к услугам по передаче электрической энергии и оказания этих услуг, Правил недискриминационного доступа к услугам по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике и оказания этих услуг, Правил недискриминационного доступа к услугам администратора торговой системы оптового рынка и оказания этих услуг и Правил технологического присоединения энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов по производству электрической энергии, а также объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к электрическим сетям»;
4. Постановление Правительства Российской Федерации от 28.02.2015 № 184 «Об отнесении владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям»;
5. Постановление Правительства Российской Федерации от 04.05.2012 № 442 «О функционировании розничных рынков электрической энергии, полном и (или) частичном ограничении режима потребления электрической энергии»;
6. Приказ ФСТ России от 17.02.2012 N 98-э «Об утверждении Методических указаний по расчету тарифов на услуги по передаче электрической энергии, устанавливаемых с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки»;
7. Приказ ФСТ РФ от 18.03.2015 № 421-э «Об утверждении методических указаний по определению базового уровня операционных, подконтрольных расходов территориальных сетевых организаций, необходимых для осуществления регулируемой деятельности, и индекса эффективности операционных, подконтрольных расходов с применением метода сравнения аналогов и внесении изменений в приказы ФСТ России от 17.02.2012

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

1. Оценка достоверности данных, приведенных в предложении о корректировке установленных тарифов.

Тарифное дело представлено в Госкомитет письмом от 17.04.2019 №04-021 (Вх. № 2381 от 23.04.2019). В соответствии с требованиями Стандартов раскрытия информации субъектами оптового и розничного рынков эклектической энергии, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 21.01.2004 № 24, организация разместила на официальном сайте предложение о размере цен (тарифов).

Тарифное дело дополнялось документами, представленными письмами:
от 26.08.2019 № 04-0033-19 (Вх. № 5243 от 26.08.2019);
от 25.09.2019 № 04-0035-19 (Вх. № 5985 от 26.09.2019);
от 09.10.2019 № 04-0037-19 (Вх. № 6277 от 10.10.2019).

Ответственность за достоверность информации, приведенной в предложении о корректировке тарифов на услуги по передаче электрической энергии, несет руководитель АО «Электросетевая компания».

2. Оценка финансового состояния организации, осуществляющей регулируемую деятельность.

Оказание услуг по передаче электрической энергии для АО «Электросетевая компания» является основным, но не единственным видом деятельности.

На основании Приказа Минэнерго РФ от 13.12.2011 № 585 «Об утверждении Порядка ведения раздельного учета доходов и расходов субъектами естественных монополий в сфере услуг по передаче электрической энергии и оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике» ТСО ведет раздельный учет доходов и расходов по элементам и видам затрат, соответствующим основным показателям бухгалтерской отчетности (отчет о прибылях и убытках).

Согласно представленным в тарифном деле бухгалтерским и финансовым отчетам (Бухгалтерский баланс, Отчет о финансовых результатах, Отчет о движении денежных средств) в целом по Обществу получена чистая прибыль в размере 402 тыс.руб., при этом по виду деятельности передача эл.эн. по результатам 2018 года получен отрицательный финансовый результат (-286 тыс.руб.). Постатейный анализ приведен ниже.

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.

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

АО «Электросетевая компания» предоставлена информация по балансу электрической энергии (мощности) по электрическим сетям ВН, СН1, СН2 и НН за 2018-2020 гг. (форма П1.4), согласованная с ОАО «Сетевая компания», и структуре полезного отпуска электрической энергии (мощности) по группам потребителей за 2018-2020 гг. (форма П1.6), согласованная с предприятием АО «Татэнергосбыт».

По предложению организации поступление в сеть на 2020 год составит 14,672 млн.кВт.ч, полезный отпуск потребителям – 14,018 млн.кВт.ч, потери – 0,654 млн.кВт.ч. (по уровням напряжения: СН2 – 4,95 %, НН – 0,01 %), заявленная мощность потребителей – 7,498 МВт.

Собственное потребление электрической энергии организацией отсутствует.

Согласно п.20 Основ ценообразования, доля на субабонентов рассчитывается от отпуска (передачи) электрической энергии, то есть от объемов, переданных субабонентам. Доля на субабонентов составляет 100 %.

Потери по уровням напряжения (%), указанные в представленных формах, соответствуют установленным Госкомитетом на долгосрочный период регулирования. Следовательно, потери на 2019 год принимаются Госкомитетом по предложению организации в объеме 0,654 млн.кВт.ч.

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.

Прогнозная величина поступления электрической энергии в сеть на 2020 год, по предложению организации, составит 14,672 млн.кВтч. со снижением на 5,16 % от факта 2018 года (15,470 млн.кВтч) и на уровне принятой Госкомитетом величины на 2019 год (14,672 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:

Таблица. Показатели полезного отпуска электроэнергии, заявленной мощности и потерь электроэнергии за 2017-2020 годы

Показатели	Ед.изм.	2017 факт	2018 факт	2019 утв-но	2020 прогноз
Объем полезного отпуска электроэнергии на субабонентов	млн.кВтч.	14,164	14,895	14,018	14,018
Заявленная (расчетная) мощность	МВт	7,498	7,498	7,498	7,498
Технологические потери электрической энергии	млн.кВтч.	0,529	0,575	0,650	0,654

Полезный отпуск электрической энергии на 2020 год по предложению предприятия составит 14,018 млн.кВтч, со снижением на 5,89 % от факта 2018 года и на уровне установленной Госкомитетом величины на 2019 год.

Количество потребителей электрической энергии на 2019 год и плановый 2020 составляет – 55 потребителей (ЗАО, ОАО, ООО, ИП).

Анализ прогнозных и фактических расходов (по статьям) за 2018 год отражен ниже в таблице исходя из информации, опубликованной на сайте ТСО:

(тыс.руб.)

№ п.п	Наименование	Установлено на 2018 год	Факт 2018года	Факт 2018 года, признанный ГКРТТ экономически обоснованным
1.	Подконтрольные расходы	6 367,38	6 935,81	6 367,38
1.1	Затраты на оплату труда	5 443,47	5 571,69	5 443,47
1.2.	Прочие затраты	923,91	1 364,12	923,91
2.	Неподконтрольные расходы	6 613,51	6 572,75	6 395,06
2.1.	Отчисления на соцнужды	1 564,77	1 709,45	1 564,77
2.2.	Амортизация	3 190,77	3 190,77	3 190,77
2.3.	Налог на имущество	1 005,48	865,07	865,07
2.4.	Налог на землю	19,64	19,64	19,64
2.5.	Аренда	832,51	754,47	754,47
2.6.	Плата за предельно допустимые выбросы	0,34	0,38	0,34
2.7.	Прочие НПР	0	32,97	0
	НВВ на содержание	**12 980,89**	**13 508,56**	**12 762,44**

В соответствии с 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.

Госкомитетом в отношении АО «Электросетевая компания» была установлена НВВ на 2018 год методом экономически обоснованных расходов. Фонд оплаты труда определен исходя из нормативной численности персонала, необходимого для оказания услуг по передаче электрической энергии. Фактические затраты на оплату труда сложились выше плановой величины на 5 571,69 тыс.руб., что экономически не обосновано.

По факту 2018 года произошло увеличение по всем статьям затрат. Данное превышение произошло по зависящим от ТСО причинам.

Отклонение неподконтрольных расходов в сторону снижения произошло преимущественно за счет затрат на аренду и налог на имущество.

На основании изложенного, перерасход по статьям не следует учитывать при установлении НВВ на 2020 год. Экономически обоснованный уровень НВВ на 2018 год принят в размере 12 762,44 тыс.рублей.

4. Анализ экономической обоснованности расходов по статьям затрат.

Федеральным законом от 26.03.2003 № 35-ФЗ «Об электроэнергетике» (далее по тексту – ФЗ № 35) предусмотрено, что государственное

регулирование цен (тарифов) на услуги по передаче электрической энергии, оказываемые иными территориальными сетевыми организациями с 1 января 2012 год осуществляется только в форме установления долгосрочных тарифов на основе долгосрочных параметров регулирования деятельности, в том числе с применением метода обеспечения доходности инвестированного капитала.

На основании п.12 Основ ценообразования при регулировании цен (тарифов) применяются метод экономически обоснованных расходов (затрат), метод индексации тарифов, метод сравнения аналогов, метод доходности инвестированного капитала и метод долгосрочной индексации необходимой валовой выручки.

Выбор метода регулирования в отношении каждой организации, осуществляющей регулируемую деятельность, производится регулирующим органом.

Расчет тарифов на услуги по передаче электрической энергии, устанавливаемых с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки, осуществляется в соответствии с Основами ценообразования, Методическими указаниями по расчету тарифов на услуги по передаче электрической энергии, устанавливаемых с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки, утвержденных приказом ФСТ России от 17.02.2012 № 98-э (далее – Методические указания № 98-э), и Методическими указаниями по определению базового уровня операционных, подконтрольных расходов территориальных сетевых организаций, необходимых для осуществления регулируемой деятельности, и индекса эффективности операционных, подконтрольных расходов с применением метода сравнения аналогов, утвержденных приказом ФСТ России от 18.03.2015 № 421-э (далее – Методические указания № 421-э).

В соответствии с Основами ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденных постановлением Правительства РФ от 29.12.2011 № 1178 (далее – Основы ценообразования), тарифы на услуги по передаче электрической энергии устанавливаются на долгосрочный период регулирования (на срок не менее чем пять лет (при установлении впервые тарифов на услуги по передаче электрической энергии на основе долгосрочных параметров регулирования - на срок не менее чем три года)), отдельно на каждый финансовый год в течение этого периода.

В отношении АО «Электросетевая компания» долгосрочный период регулирования Госкомитетом был принят равным 5 годам (2018-2022 гг.), т.к. является вторым долгосрочным периодом.

При установлении ОПР на 2019 год Госкомитет руководствовался п.13 Методических указаний № 98-э (в случае отсутствия применения методов долгосрочного регулирования в году, предшествующему периоду регулирования, установление базового уровня ОПР такой ТСО осуществляется в соответствии с Методическими указаниями по расчету

тарифов на услуги по передаче электрической энергии, устанавливаемых с применением метода долгосрочной индексации НВВ).

Пунктом 38 Основ ценообразования установлено, что тарифы на услуги по передаче электрической энергии, устанавливаемые с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки, регулирующими органами определяются в соответствии с Методическими указаниями № 98-э, на основании следующих долгосрочных параметров регулирования:

- базовый уровень подконтрольных расходов, устанавливаемый регулирующими органами;
- индекс эффективности подконтрольных расходов определяется регулирующими органами с использованием метода сравнения аналогов в соответствии с Методические указания № 421-э;
- коэффициент эластичности подконтрольных расходов по количеству активов, определяемый в соответствии с Методическими указаниями № 98-э;
- уровень потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям, определяемый в соответствии с пунктом 40(1) Основ ценообразования;
- уровень надежности и качества реализуемых товаров (услуг), устанавливаемый в соответствии с пунктом 8 Основ ценообразования и применяемый при регулировании тарифов (с даты вступления в силу методических указаний по расчету уровня надежности и качества реализуемых товаров (услуг)).

Долгосрочные параметры регулирования утверждены постановлением Государственного комитета РТ по тарифам от 07.12.2018 N 3-7/э «Об установлении индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между сетевыми организациями АО «Электросетевая компания» и ОАО «Сетевая компания» на 2018 - 2022 годы».

Перед началом каждого года долгосрочного периода регулирования определяются планируемые значения параметров расчета тарифов:

1) индекс потребительских цен, определенный в соответствии с прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации (далее - ИПЦ).

2) размер активов, определяемый регулирующими органами;

3) величина неподконтрольных расходов;

4) величина мощности, в пределах которой сетевая организация принимает на себя обязательства обеспечить передачу электрической энергии потребителям услуг в соответствии с Правилами недискриминационного доступа к услугам по передаче электрической энергии и оказания этих услуг, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 27 декабря 2004 г. N 861;

5) величина полезного отпуска электрической энергии потребителям услуг территориальной сетевой организации;

6) цена (тариф) покупки потерь электрической энергии, учитываемая при установлении тарифа на услуги по передаче электрической энергии по электрическим сетям, с использованием которых услуги по передаче электрической энергии оказываются регулируемыми организациями.

Пунктом 5 Методических указаний № 98-э установлено, что тарифы на услуги по передаче электрической энергии, утвержденные на долгосрочный период регулирования, ежегодно корректируются в порядке, предусмотренном Методическими указаниями № 98-э.

Расчет коэффициента индексации на 2020 год для АО «Электросетевая компания»:

Показатели	Ед. изм.	2019 утверждено	2020 предл.ГКТРТ
индекс потребительских цен	%	4,6%	3,0%
индекс эффективности операционных расходов	%	1%	1%
количество активов	у.е.	873,79	873,79
индекс изменения количества активов	%	0%	0%
коэффициент эластичности затрат по росту активов		0,75	0,75
итого коэффициент индексации			**1,020**

В соответствии с пунктом 10.2, указанная в подпункте «г» пункта 9 Стандартов раскрытия информации субъектами оптового и розничных рынков электрической энергии, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 21.01.2004 № 24, информация о размере цен (тарифов), подлежащих регулированию в соответствии с Основами ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178, размещена на официальном сайте АО «Электросетевая компания» в сети Интернет, по адресу: http://www.es-k.ru/, за 10 дней до представления в регулирующий орган предложения об установлении цен (тарифов) и (или) их предельных уровней.

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

Госкомитетом рассмотрены предоставленные расчеты об установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии на 2020 год по сетям АО «Электросетевая компания».

По предложению организации на 2020 год размер НВВ на содержание, отнесенный на передачу электроэнергии, составил 14 662,46 тыс.руб., в т.ч.:

- подконтрольные расходы – 7 629,39 тыс.руб.;
- неподконтрольные расходы – 6 747,47 тыс.руб.

В течение долгосрочного периода регулирования регулирующими органами ежегодно производится корректировка необходимой валовой выручки, устанавливаемой на очередной расчетный период регулирования в соответствии с методическими указаниями, предусмотренными пунктами 32 и (или) 38 Основ ценообразования.

Рассмотрев представленные материалы, Госкомитет провел оценку экономической обоснованности расходов, включаемых в НВВ на услуги по передаче электрической энергии на 2020 год.

Уровень подконтрольных расходов (далее – ПР) на 2020 год – третий год второго долгосрочного периода регулирования рассчитывается по формуле (2) Методических указаний от 17.02.2012 № 98-э с учетом определенного коэффициента индексации и исходя из базового уровня ПР на 2019 год.

Корректировка ПР:

№ п/п	Наименование показателя	Утверждено ГКРТТ на 2019 год	Утверждено ГКРТТ на 2020 год	Предложение ТСО на 2020 год	Корр. ГКРТТ на 2020 год
1	**Подконтрольные расходы, в т.ч.:**	**6 593,68**	**6 711,02**	**7 629,39**	**6 723,57**
1.1.	Работы и услуги производственного характера	367,93	281,64	657,59	375,18
1.2.	Затраты на оплату труда	5 636,93	5 737,25	6 128,86	5 747,98
1.3.	Прочие затраты, в точ числе:	588,82	692,13	842,94	600,42

Неподконтрольные расходы определяются методом экономически обоснованных расходов для всех расчетных периодов в рамках долгосрочного периода регулирования.

№ п/п	Наименование показателя	Утверждено ГКРТТ на 2019 год	Утверждено ГКРТТ на 2020 год	Предложение ТСО на 2020 год	Корр. ГКРТТ на 2020 год
2	**Неподконтрольные расходы, в т.ч.:**	**6 562,42**	**6 792,86**	**6 747,47**	**5 420,09**
2.1.	Отчисления на социальные нужды	1 713,63	1 744,12	1 863,17	1 747,39
2.2.	Амортизация основных средств	3 190,77	3 190,77	3 190,77	2 606,70
2.3.	Налог на имущество	857,37	1 005,48	857,64	857,64
2.4.	Аренда	780,43	832,51	823,29	195,72
2.5.	Налог на землю	19,64	19,64	12,21	12,21
2.6.	Плата за предельно допустимые выбросы	0,58	0,34	0,38	0,44

По статье **«Отчисления на социальные нужды»** АО «Электросетевая компания» заявлена сумма 1 863,17 тыс.руб. или 30,4% от расходов на оплату труда.

В соответствии со статьей 426 Налогового кодекса Российской Федерации в период 2017–2020 годах применяются следующие тарифы страховых взносов:

1) на обязательное пенсионное страхование:

в пределах установленной предельной величины базы для исчисления

страховых взносов на обязательное пенсионное страхование - 22 %;
свыше установленной предельной величины базы для исчисления страховых взносов на обязательное пенсионное страхование - 10 %;

2) на обязательное социальное страхование на случай временной нетрудоспособности и в связи с материнством в пределах установленной предельной величины базы для исчисления страховых взносов по данному виду страхования - 2,9 %;

на обязательное социальное страхование на случай временной нетрудоспособности в отношении выплат и иных вознаграждений в пользу иностранных граждан и лиц без гражданства, временно пребывающих в Российской Федерации (за исключением высококвалифицированных специалистов в соответствии с Федеральным законом от 25 июля 2002 года N 115-ФЗ «О правовом положении иностранных граждан в Российской Федерации»), в пределах установленной предельной величины базы для исчисления страховых взносов по данному виду страхования - 1,8 %;

3) на обязательное медицинское страхование - 5,1 %.

Согласно Федеральному закону от 24.07.1998 № 125-ФЗ тариф на обязательное социальное страхование от несчастных случаев на производстве и профессиональных заболеваний определяется в зависимости от вида деятельности (код ОКВЭД).

Согласно уведомлению ФСС РФ АО «Электросетевая компания» отнесено к 3 классу профессионального риска. Таким образом, страховой тариф на обязательное социальное страхование от несчастных случаев на производстве и профессиональных заболеваний составляет 0,4%.

Поскольку статья расходов «Отчисления на социальные нужды» является расчетной, расходы по ней принимаются в зависимости от принятого размера фонда оплаты труда.

Учитывая вышеизложенное, отчисления на социальные нужды определены Госкомитетом в размере 1 747,39 тыс.руб.

По статье **«Амортизация основных средств»** ТСО заявлена сумма 3 190,77тыс.руб.

Расчет экономически обоснованного размера амортизации на 2020 год для установления тарифов на услуги по передаче электрической энергии по электрическим сетям, принадлежащим АО «Электросетевая компания», был произведен Госкомитетом в соответствии с п.27 Основ ценообразования на уровне, равном сумме отношений стоимости амортизируемых активов регулируемой организации, к сроку полезного использования таких активов, принадлежащих ей на праве собственности или на ином законном основании, применяемых в сфере оказания услуг по передаче электрической энергии (объектов электросетевого хозяйства и объектов производственного назначения, в том числе машин и механизмов).

Первоначальная стоимость принята Госкомитетом без учета результатов переоценки основных средств и нематериальных активов, так

как данные расходы не являются источником финансирования мероприятий, утвержденной в установленном порядке инвестиционной программы АО «Электросетевая компания».

Срок полезного использования активов и отнесение этих активов к соответствующей амортизационной группе был определен Госкомитетом в соответствии с максимальными сроками полезного использования, установленными Классификацией основных средств, включаемых в амортизационные группы, утвержденные постановлением Правительства Российской Федерации от 01.01.2002 № 1 «О Классификации основных средств, включаемых в амортизационные группы». Также из расчета амортизации основных средств были исключены основные средства балансовой стоимостью меньше 40 тыс. руб.

Учитывая изложенное, Госкомитетом предлагается включить в НВВ на 2020 год расходы на амортизацию в размере 2606,70 тыс.руб.

По статье **«Налог на имущество»** АО «Электросетевая компания». заявлена сумма 857,64 тыс.руб.

В соответствии со статьей 375 Налогового кодекса РФ налоговая база по налогу на имущество определяется как среднегодовая стоимость имущества, признаваемого объектом налогообложения.

Расчет налога на имущество на 2020 год произведен Госкомитетом в соответствии со статьей 380 Налогового кодекса РФ исходя из налоговой ставки 2,2%, с учетом представленной декларации по налогу на имущество АО «Электросетевая компания» за 2018 год.

Таким образом, сумма налога на имущества в 2020 году предлагается Госкомитетом в размере 857,64 тыс.руб.

По статье **«Аренда»**, АО «Электросетевая компания» заявлены расходы в размере 823,29 тыс.руб., в том числе:

1. аренда помещений в размере 791,95 тыс.руб.

Госкомитетом был проведен анализ, документального обоснования, представленного ТСО:

- договор субаренды нежилого объекта недвижимости от 01.06.2017 № ЕАС-ПИФ2-Ч4/DIG/17/ЕА5749 (срок действия до 30.04.2018) площадью 36,45 м2;
- договор субаренды нежилого объекта недвижимости от 01.07.2017 № ЕАС-ПИФ1-03/DIG/17/ЕА481 (срок действия до 31.03.2020), площадью 73,5 м2;
- договор субаренды нежилого объекта недвижимости от 01.07.2017 № ЕАС-ПИФ1-17/DIG/17/ЕА5570 (срок действия до 31.03.2020), площадью 58,14 м2;
- договор субаренды нежилого объекта недвижимости от 01.07.2017 № ЕАС-ПИФ1-16/DIG/17/ЕА350 (срок действия до 31.03.2020), площадью 358,1 м2;

- договор субаренды нежилого объекта недвижимости от 01.07.2017 № ЕАС-ПИФ1-20/DIG/17/ЕА357 (срок действия до 31.03.2020), площадью 188,7 м2;

- договор субаренды нежилого объекта недвижимости от 01.07.2017 № ЕАС-ПИФ1-19/DIG/17/ЕА355 (срок действия до 31.03.2020), площадью 82,6 м2;

- договор субаренды нежилого объекта недвижимости от 01.07.2017 № ЕАС-ПИФ2-64/DIG/17/ЕА5569 (срок действия до 30.04.2019), площадью 52,9 м2;

- договор субаренды нежилого объекта недвижимости от 01.07.2017 № ЕАС-ПИФ2-05/DIG/17/ПР522 (срок действия до 31.03.2020), площадью 47,73 м2.

На основании вышеизложенного, Госкомитет предлагает учесть расходы на аренду в размере 195,72 тыс.рублей на основании срока действия представленных в тарифном деле материалов.

2. аренда земли на сумму 40,55 тыс.рублей.

В обоснование расходов на аренду объектов электросетевого хозяйства организацией представлены:

- договор субаренды части земельного участка от 01.07.2017 № ЕАС-ПИФ1-Я8/DIG/17/ЕА5724 (срок действия до 31.03.2020);

- договор субаренды земельного участка от 01.07.2017 № ЕАС-ПИФ2-V4/DIG/17/ЕА510 (срок действия до 31.03.2020);

- договор субаренды части земельного участка от 01.07.2017 № ЕАС-ПИФ3-55/DIG/17/ЕА5492 (срок действия до 31.03.2020);.

На основании вышеизложенного, учитывая отсутствие подтверждения в тарифном деле документов, подтверждающих владение арендованными объектами в течении всего финансового года, Госкомитет предлагает не учитывать расходы на аренду в полном объеме.

По статье **«Налог на землю»** заявлена сумма 12,21 тыс.руб.

В обоснование указанной статьи организация представила декларации по земельному налогу за 2018 год на земельные участки:

№ п/п	Кадастровый номер	Площадь (кв.м.)	Разрешенное использование	Сумма земельного налога (тыс.руб.)
1	16:50:090107:228	138	Под иными объектами специального назначения	**1,017**
2	16:50:090107:229	84	Под иными объектами специального назначения	**0,619**
3	16:50:090107:25	222	Под иными объектами специального назначения	**18,007**
ИТОГО:				**19,643**

В соответствии с Учетной политикой АО «Электросетевая компания» расходы относятся по видам деятельности пропорционально к основной заработной плате основных производственных рабочих (далее – ОПР).

На основании форм раздельного учета, опубликованных на сайте ТСО, доля зарплаты ОПР по передаче эл.эн. составляет 64,3%.

Госкомитет предлагает включить в НВВ на 2020 год расходы по земельному налогу по предложению ТСО в размере 12,21 тыс.руб.

По статье **«Плата за предельно допустимые выбросы»** организацией заявлены расходы в сумме 0,38 тыс.руб.

В обоснование затрат представлена декларация по уплате налога, на основании который включены указанные затраты в НВВ организации на 2020 год в размере 0,44 тыс.рублей.

В соответствии с п.9 Методических указаний № 98-э в течение долгосрочного периода регулирования регулирующими органами ежегодно производится **корректировка необходимой валовой выручки**, устанавливаемой на очередной расчетный период регулирования. По решению регулирующего органа такая корректировка может осуществляться с учетом отклонения фактических значений параметров расчета тарифов по итогам истекшего периода текущего года долгосрочного периода регулирования, за который известны фактические значения параметров расчета тарифов, от планировавшихся значений параметров расчета тарифов, а также изменение плановых показателей на следующие периоды.

Регулирующими органами ежегодно производится корректировка необходимой валовой выручки, устанавливаемой на очередной финансовый год, с учетом отклонения фактических значений параметров расчета тарифов, от планировавшихся значений параметров расчета тарифов, корректировки планируемых значений параметров расчета тарифов в соответствии с формулой 3 Методических указаний № 98-э.

$$\mathrm{B}_i = \mathrm{B}_i^{инд} + \mathrm{B}_i^{коррИП} + \mathrm{B}_i^{распред}$$

Где: $B_i^{инд}$ - расходы i-го года долгосрочного периода регулирования, связанные с компенсацией незапланированных расходов (со знаком "плюс") или полученного избытка (со знаком "минус"), выявленных по итогам последнего истекшего года долгосрочного периода регулирования, за который известны фактические значения параметров расчета тарифов, связанных с необходимостью корректировки валовой выручки регулируемых организаций, указанной в пункте 9 Методических указаний, а также расходы в соответствии с пунктом 10 Методических указаний (тыс. руб.). Указанные расходы определяются следующим образом:

$$\mathrm{B}_i^{инд} = \Delta\mathrm{ПР}_i + \Delta\mathrm{НР}_i + \Delta\mathrm{НВВ}_i^{сод} + \mathrm{ПО}_i$$

Где:

$\Delta ПР_i$ - корректировка подконтрольных расходов в связи с изменением планируемых параметров расчета тарифов. Не определяется для случаев, если год 2018 является первым годом долгосрочного периода регулирования.

$\Delta НР_i$ - корректировка неподконтрольных расходов исходя из фактических значений указанного параметра. Определяется по формуле 7 Методических указаний № 98-э.

$\Delta НР_i = НР_{i-2}^{расх.факт} - НР_{i-2}^{расх.план}$ = 6 613,51 – 6 395,06 = (- 218,45) тыс.руб.

тыс.руб.

№ п/п	Показатель	Утв. ГКРТТ на 2018 год	Факт 2018 года по предл. ТСО	Факт 2018 года, призн.ГКРТТ эк.об.
1.	**Неподконтрольные расходы, в т.ч.:**	**6 613,51**	**6 572,75**	**6 395,06**
1.1.	Отчисления на социальные нужды	1 564,77	1 709,45	1564,77
1.2.	Амортизация основных средств	3 190,77	3 190,77	3 190,77
1.3.	Налог на имущество	1 005,48	865,07	865,07
1.4.	Налог на землю	19,64	19,64	19,64
1.5.	Аренда	832,51	754,47	754,47
1.6.	Плата за предельно допустимые выбросы	0,34	0,38	0,34
2.	Доля на субабонентов	100 %	100 %	100 %
Итого корректировка НР (= факт, признанный ГКРТТ – утверждено)		-218,45		

В качестве экономически обоснованных величин по статьям расходов, указанным в пп.1.1.-1.6., Госкомитет принимает предложения организации за факт 2018 года, представленные в тарифном деле и опубликованные на официальном сайте организации.

Таким образом, корректировка неподконтрольных расходов составила: (-218,45) тыс.руб.

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

$$ПО_i = \left(Э_{i-2}^{ОТП.Ф} - Э_{i-2}^{ОТП}\right) \times ЦП_{i-2}^{ф} * \alpha_{i-2} + Э_{i-2}^{ОТП} * \left(ЦП_{i-2}^{ф} - ЦП_{i-2}\right) * \alpha_{i-2}$$

=129,42 тыс.рублей

Где:

$УЕ_{i-2}^{Ф}$, $УЕ_{i-3}^{Ф}$ - фактическое количество условных единиц, относящихся к регулируемой организации соответственно в (i-2)-ом и (i-3)-ем году долгосрочного периода регулирования. ДПР с 2018 года, УЕ 2018 года - 476,96;

Xi - индекс эффективности подконтрольных расходов, установленный в процентах – 1%;

ИПЦi-2 - фактические значения индекса потребительских цен в году i-2. ДПР с 2018 года;

ИКАi - индекс изменения количества активов, установленный в процентах на год i при расчете долгосрочных тарифов. =0;

$НР_{i-2}^{расх.факт}$, $НР_{i-2}^{расх.план}$ - фактическая и плановая величина неподконтрольных расходов (за исключением расходов на финансирование капитальных вложений). 2018 план = 6 613,51 тыс.руб., 2018факт = 6 395,06 тыс.руб.;

$Э_{i-2}^{ОТП}$ - прогнозный объем отпуска электрической энергии в сеть территориальной сетевой организации, определенный регулирующими органами на (i-2)-том году долгосрочного периода регулирования = 14,02 млн.кВт.ч.;

$Э_{i-2}^{ОТП.Ф}$ - фактический объем отпуска электрической энергии в сеть территориальной сетевой организации, определяемый регулирующими органами в (i-2)-том году долгосрочного периода регулирования = 14,895 млн.кВт.ч.;

α_{i-2} - уровень технологического расхода (потерь) электрической энергии = 4,46%;

ЦПi-2 - прогнозная цена покупки потерь электрической энергии в сетях (с учетом мощности) в году i-2, учтенная при установлении тарифа на услуги по передаче электрической энергии по электрическим сетям, принадлежащим на праве собственности или ином законном основании территориальным сетевым организациям. Ц.пл.2018= 2 323,44 руб./МВт.ч;

$ЦП_{i-2}^{ф}$ - фактическая цена покупки потерь электрической энергии в сетях (с учетом мощности) в году i-2. Ц.ф.2018= 2 381,60 руб./МВт.ч.

$B_i^{коррИП}$ - корректировка необходимой валовой выручки на i-тый год долгосрочного периода регулирования, осуществляемая в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы на (i-1)-й год.

В связи с тем, что у АО «Электросетевая компания» отсутствует утвержденная инвестиционная программа, указанная корректировка Госкомитетом не осуществляется.

Формула 7.1 МУ 98-э не применяется, т.к.расчет НВВ Госкомитетом производится с учетом сбора по двуставочному тарифу и соответственно ОАО «Сетевая компания», как котлодержатель, произвел расчет с данной ТСО также по двуставочному тарифу в установленном объеме.

Таким образом корректировка НВВ на 2020 год АО «Электросетевая компания» составит (-89,02) тыс.руб.

Согласно приказу ФСТ РФ от 26.10.2010 № 254-э/1 «Об утверждении Методических указаний о применении понижающих (повышающих) коэффициентов» производится корректировка по показателям надежности и качества оказываемых услуг, с учетом понижающего (повышающего) коэффициента.

$$КНК_i = К_{об_i} \cdot П_{кор_i}$$

$КНК_{2020}$ – понижающий (повышающий) коэффициент, корректирующий необходимую валовую выручку сетевой организации с учетом надежности и качества производимых (реализуемых) товаров (услуг) в 2020 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.

$$K_{об} = \alpha 1 \times K_{над1} + \alpha 2 \times K_{над2} + \beta 1 \times K_{кач1} + \beta 2 \times K_{кач3}$$

$K_{об_i}$ - обобщенный показатель надежности и качества оказываемых услуг в году i, 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 Методическими указаниями 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 Министерства энергетики Российской Федерации от 29.06.2010 N 296 (зарегистрировано Минюстом России 31.08.2010, регистрационный N 18313) (далее - Методические указания по надежности и качеству);

$\alpha 1$ и $\alpha 2$, $\beta 1$ и $\beta 2$ - коэффициенты значимости показателей надежности и качества оказываемых услуг:

$\alpha 1 = 0,30$ и $\alpha 2 = 0,30$, $\beta 1 = 0,30$ и $\beta 2 = 0,1$;

Кнад1 и Кнад2 - коэффициент достижения (недостижения, перевыполнения) уровня надежности оказываемых услуг;

Ккач1 - коэффициенты достижения (недостижения, перевыполнения) уровня качества оказываемых услуг;

Ккач3 - показатель качества исполнения Единых стандартов качества обслуживания сетевыми организациями потребителей услуг сетевых организаций, утвержденных приказом Минэнерго России от 15 апреля 2014 г. N 186 (зарегистрирован Минюстом России 18 июня 2014 г., регистрационный N 32761), с изменениями, внесенными приказом Минэнерго России от 6 апреля 2015 г. N 217 (зарегистрирован Минюстом России 30 июня 2015 г., регистрационный N 37834) (далее - приказ Минэнерго России N 186).

Показатель считается достигнутым ($K_{кач3}$ = 0) в случае исполнения сетевыми организациями требований приказа Минэнерго России N 186, в том числе исполнения сетевыми организациями требований по своевременному, полному и достоверному раскрытию информации в соответствии с Приложением 1 и 7 приказа Минэнерго России N 186.

В противном случае показатель считается не достигнутым ($К_{кач3}$ = -1).

ТСО указанную информацию не опубликовала в установленном порядке, соответственно $К_{кач3}$ = -1.

$П_{кор}$ - максимальный процент корректировки, определяемый:

для 2011 года: $П_{кор_{2011}}$ = 0,5%;

для 2012 года: $П_{кор_{2012}}$ = 1%;

начиная с 2013 года: $П_{кор_{2013}}$ = 2%.

В соответствии с п.12 и 14(1) Постановления Правительства РФ от 31.12.2009 № 1220 «Об определении применяемых при установлении долгосрочных тарифов показателей надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг» (далее – Постановление Правительства № 1220), определение фактических значений показателей надежности и качества, а также определение индикативных показателей уровня надежности, осуществляется регулирующими органами на основании заключения Министерства энергетики Российской Федерации о результатах осуществления контроля полноты, достоверности и своевременности представления данных о перерывах электроснабжения, а также указание на наличие либо отсутствие со стороны ТСО существенных нарушений порядка определения фактических показателей надежности.

Согласно заключению, размещенному на сайте Министерства энергетики Российской Федерации АО «Электросетевая компания» представило данные по показателям надежности и качества с существенными нарушениями.

Исходя из вышеизложенного

$К_{об_i}$ =0,3*(-1)+0,3*(-1)+0,3*0+0,1*(-1) = (-0,7)

КНК2020 = (-0,7)*2% = (-0,014%)

НВВ, установленная на 2018 год = 12980,89 тыс.руб.

Соответственно:

КНК2020 = (-181,732) тыс.руб.

$В_i^{распред}$ не определяется для территориальных сетевых организаций, необходимая валовая выручка которых с учетом расходов на оплату потерь и оплату услуг других территориальных сетевых организаций за 3 последних периода регулирования не превысила 10 процентов суммарной необходимой валовой выручки территориальных сетевых организаций, учтенной при установлении единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии, за исключением результатов деятельности

регулируемой организации за предыдущие годы до начала долгосрочного периода регулирования методом долгосрочной индексации необходимой валовой выручки или до изменения метода регулирования согласно абзацу второму пункта 39 Основ ценообразования.

НВВ на оплату потерь

АО «Электросетевая компания» заявлены затраты по данной статье на 2020 год в размере 1 654,36 тыс.руб. Расчёт ТСО произведен исходя из объема нормативных потерь электроэнергии в размере 0,65 тыс.кВт*ч. и планируемого тарифа покупки электрической энергии в целях компенсации потерь на 2020 год – 2 529,94 руб./МВт*ч.

АО «Электросетевая компания» заключен договор с АО «Татэнергосбыт» на покупку электрической энергии для целей компенсации потерь.

Норматив потерь утвержден на долгосрочный период (2018-2022 гг.), в соответствии с п.40(1) Основ ценообразования и приказа Минэнерго России от 26.09.2017 № 887 «Об утверждении нормативов потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям территориальных сетевых организаций», в размере:

СН2 – 4,95%;

НН – 0,01%.

Данные баланса электроэнергии АО «Электросетевая компания» по уровням напряжения на 2020 год, с уровнем потерь электроэнергии от отпуска в сеть, образующего потери согласованы с ОАО «Сетевая компания».

Необходимая валовая выручка на оплату потерь электрической энергии определена Госкомитетом произведением величины потерь в электрических сетях на средневзвешенный тариф покупки.

Таким образом, необходимая валовая выручка на оплату потерь на 2020 год для АО «Электросетевая компания» составит 1 661,94 тыс.руб, в т.ч.:

- на 1 полугодие = 830,97 тыс руб (0,33 млн.кВт ч *2 541,19 тыс. руб);
- на 2 полугодие = 830,97 тыс руб (0,33 млн.кВт ч *2 541,19 тыс. руб).

Итого экономически обоснованная НВВ АО «Электросетевая компания» на оказание услуг по передаче электроэнергии на 2020 год, с учетом всех корректировок, составляет 13 583,88 тыс.руб., в т.ч.:

- подконтрольные расходы – 6 723,57 тыс.руб.;
- неподконтрольные расходы – 5 420,09 тыс.руб.;
- корректировка НВВ – (-270,76) тыс.руб.;
- НВВ на оплату потерь – 1 661,94 тыс.руб.

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

Затраты по статье «Прибыль на социальное развитие», относящиеся к подконтрольным расходам, а также налог на прибыль организацией не заявлялись.

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

2020 год является третьим годом второго долгосрочного периода регулирования 2018-2022 гг.

Анализ динамики расходов и величины необходимой прибыли АО «Электросетевая компания» по отношению к предыдущему периоду представлен в таблице.

№ п/п	Наименование показателя	Утверждено ГКРТТ	Факт	Утверждено ГКРТТ	Предл. ТСО	Корр. ГКРТТ			Рост предл. ГКРТТ на 2020 г к установл. 2019 г.
		на 2018		на 2019	на 2020				
		Год	Год	Год	Год	Год	1 полугодие	2 полугодие	
1	**Подконтрольные расходы, в т.ч.:**	**6 367,38**	**6 935,81**	**6 593,68**	**7629,39**	**6 723,57**	**3 361,79**	**3 361,79**	**1,02**
1.1.	Работы и услуги производственного характера, в том числе:	355,30	597,81	367,93	657,59	375,18			
1.1.1.	*ремонт*	267,22	438,90	276,72	174,80	282,17			
1.1.2.	*расходы по содержанию и эксплуатации оборудования*	88,08	158,91	91,21	482,79	93,01			
1.2.	Затраты на оплату труда	5 443,47	5 571,69	5 636,93	6 128,86	5 747,98			
1.3.	Прочие затраты	568,61	766,31	588,82	842,94	600,42			
2	***Объем условных единиц***	**873,79**	**873,79**	**873,79**	**873,79**	**873,79**			**1,00**
3	***Индекс потребительских цен, определенный с учетом социально-экономического развития***	0,04	0,029	0,046	0,169	0,03			
4	***Индекс эффективности подконтрольных расходов***	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01			
5	***Коэффициент эластичности подконтрольных расходов по количеству активов***	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75			
6	***Индекс изменения количества активов, %***	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00			
7	***Итого коэффициент индексации, %***	1,027	1,087	1,036	1,157	1,020			
8	**Неподконтрольные расходы, в т.ч.:**	**6 613,51**	**6 572,75**	**6 562,42**	**6 747,47**	**5 420,09**	**2 710,04**	**2 710,04**	**0,83**
8.1.	Отчисления на социальные нужды	1 564,773	1 709,45	1 713,63	1 863,17	1 747,39			
8.2.	Амортизация основных средств	3 190,770	3 190,77	3 190,77	3 190,77	2 606,70			
8.3.	Налог на имущество	1 005,477	865,07	857,37	857,64	857,64			
8.4.	Налог на землю	19,643	19,64	19,64	12,21	12,21			
8.5.	Арендная плата	832,506	754,47	780,43	823,29	195,72			
8.6.	Плата за предельно допустимые выбросы	0,337	0,38	0,58	0,38	0,44			
8.7.	Налог на прибыль								
8.8.	Прочие		32,97						
9	**Итоговая корректировка НВВ (стр.9.1+стр.9.2+стр.9.3+стр.9.4+стр.9.5)**		**0,00**	**351,41**	**285,60**	**-89,02**	**-44,51**	**-44,51**	**-0,25**
9.1.	**Корректировка ΔПР**			-65,78		0,00			
9.2.	**Корректировка ΔНР**			-227,33		-218,45			
9.3.	**Корректировка ПО**			87,89		129,42			
9.4.	**Корректировка ИП**			0,00		0,00			
9.5.	**Корректировка НВВ**			556,63		0,00			

10	**Корректировка по НиК**			**176,56**		**-181,73**	**-90,87**	**-90,87**	**-1,03**
11	**Необходимая валовая выручка, отнесенная на передачу электрической энергии**	**12 980,89**	**13 508,56**	**13 684,07**	**14 662,46**	**11 872,91**	**5 936,45**	**5 936,45**	**0,87**
12	Полезный отпуск на субабонентов, млн.кВт.ч.	14,0180	14,90	14,02	14,02	14,02	7,01	7,01	0,00
13	Доля полезного отпуска на субабонентов, %	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	
14	Заявленная мощность, МВт.	7,50	7,50	7,50	7,50	7,50	7,50	7,50	0,00
15	**Ставка на содержание, руб./МВт в месяц**	**144 270,55**	**150 135,15**	**152 085,78**	**162 959,63**	**131 956,36**	**131 956,36**	**131 956,36**	
16	**НВВ на оплату потерь**	**1 519,53**	**1 372,13**	**1 606,89**	**1 654,36**	**1 661,94**	**830,97**	**830,97**	**1,03**
17	Средневзвешенный тариф покупки, руб./МВт.ч	2 323,44	2 386,31	2 457,02	2 529,94	2 541,19	2 541,19	2 541,19	
18	Потери на субабонентов, млн.кВт.ч.	0,6540	0,58	0,65	0,65	0,65	0,33	0,33	0,00
19	**Ставка на оплату технологического расхода (потерь) электроэнергии, руб./МВтч**	**108,40**	**92,12**	**114,63**	**118,02**	**118,56**	**118,56**	**118,56**	
20	**Одноставочный тариф, руб./кВт.ч.**	**1,03441**	**0,99904**	**1,09081**	**1,16399**	**0,96553**	**0,96553**	**0,96553**	
21	**Итого НВВ**	**14 500,41**	**14 880,69**	**15 290,96**	**16 316,81**	**13 534,84**	**6 767,42**	**6 767,42**	**0,89**

7. Анализ соответствия расчета цен (тарифов) и формы представления предложений нормативно-методическим документам по вопросам регулирования цен (тарифов) и (или) их предельных уровней.

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.

На основании п.24 Правил госрегулирования основанием для установления (пересмотра), а также продолжения действия установленной цены (тарифа) на услуги по передаче электрической энергии в отношении юридического лица, владеющего на праве собственности или на ином законном основании объектами электросетевого хозяйства, является его соответствие критериям отнесения владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям.

В соответствии с Постановлением Правительства РФ от 28.02.2015 № 184 «Об отнесении владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям»:

1. АО «Электросетевая компания» 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 (автотрансформаторами), расположенными и используемыми для осуществления регулируемой деятельности в административных границах Республики Татарстан, сумма номинальных мощностей которых составляет 33 МВА.

2. АО «Электросетевая компания» владеет на праве собственности и (или) на ином законном основании, на срок не менее долгосрочного периода

регулирования, линиями электропередачи (воздушными и (или) кабельными), расположенными и используемыми для осуществления регулируемой деятельности в административных границах Республики татарстан, непосредственно соединенными с трансформаторными и иными подстанциями, указанными в пункте 1 настоящих критериев, сумма протяженностей которых по трассе составляет не менее 15 км, не менее 2 из следующих проектных номинальных классов напряжения::

среднее второе напряжение (СН2) – 30,212 км;

низкое напряжение (НН) – 20,5 км.

3. У АО «Электросетевая компания» отсутствуют за 3 предшествующих расчетных периода регулирования 3 факта применения Госкомитетом понижающих коэффициентов, позволяющих обеспечить соответствие уровня тарифов, установленных для владельца объектов электросетевого хозяйства, уровню надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг, а также корректировки цен (тарифов), установленных на долгосрочный период регулирования, в случае представления владельцем объектов электросетевого хозяйства, для которого такие цены (тарифы) установлены, недостоверных отчетных данных, используемых при расчете фактических значений показателей надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг, или непредставления таких данных.

4. Выделенный абонентский номер для обращений потребителей услуг по передаче электрической энергии 8(843) 511-48-18.

5. Наличие официального сайта в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет» - http://es-k.ru.

6. У АО «Электросетевая компания» отсутствуют во владении, и (или) пользовании, объекты электросетевого хозяйства, расположенные в административных границах Республики Татарстан и используемые для осуществления регулируемой деятельности в указанных границах, принадлежащие на праве собственности или ином законном основании иному лицу, владеющему объектом по производству электрической энергии (мощности), который расположен в административных границах Республики Татарстан и с использованием которого осуществляется производство электрической энергии и мощности с целью ее продажи на оптовом рынке электрической энергии (мощности) и (или) розничных рынках электрической энергии.

Из чего следует что АО «Электросетевая компания» соответствует критериям отнесения владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям.

На основании изложенного, Госкомитетом ПРЕДЛАГАЕТСЯ:

1.Принять в расчет тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям АО «Электросетевая компания» на 2020 год:

-заявленную мощность в размере 7,498 МВт;

-полезный отпуск в размере 14,018 млн.кВтч;
-потери электрической энергии в размере 0,654млн.кВтч

2.Утвердить индивидуальные тарифы на услуги по передаче электрической энергии для АО «Электросетевая компания» на 2020 год в следующих размерах (без НДС):

Наименование сетевых организаций	с 1 января 2020 г. по 30 июня 2020 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 «Электросетевая компания»	131 956,36	118,56	0,96553

Наименование сетевых организаций	с 1 июля 2020 г. по 31 декабря 2020 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 «Электросетевая компания»	131 956,36	118,56	0,96553

ЗАКЛЮЧЕНИЕ

об установлении индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между сетевыми организациями ООО «Экострой Инжиниринг» и ОАО «Сетевая компания» на 2020 год

В соответствии с п.12 Правил государственного регулирования (пересмотра, применения) цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178, ООО «Экострой Инжиниринг» обратилось в Государственный комитет Республики Татарстан по тарифам (далее – Госкомитет) по вопросу корректировки тарифов на услуги по передаче электрической энергии на 2020 год, в рамках долгосрочного периода 2019 – 2021 годы.

ООО «Экострой Инжиниринг» расположено по адресу: 420076, г. Казань, ул.Залесная, д.4, помещение 4 (ИНН 1656058905).

Руководитель организации – директор Маркелов Сергей Вадимович.

Организация применяет общую систему налогообложения.

Постановлением Госкомитета от 07.12.2018 № 3-7/э для ООО «Экострой Инжиниринг» установлены тарифы на услуги по передаче электрической энергии на 2019 год:

с 1 января 2019 года по 30 июня 2019 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.
1,15727	332 796,41	269,83

с 1 июля 2019 года по 31 декабря 2019 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.
1,17589	332 796,41	288,44

По предложению организации, размер тарифов по передаче электрической энергии (без учета доли на субабонентов) на 2020 год (согласно заявлению, представленному в Госкомитет письмом от от 25/04/2019 №82) составил (бес НДС):

с 1 января 2020 года по 30 июня 2020 года

Одноставочный тариф	Двухставочный тариф	
	Ставка за ссодержание электрических сетей	Ставка за оплату потерь электрической энергии в сетях
руб./кВт.ч.	руб./МВт.месяц	руб./МВт.ч.
2,87536	570 870,13	743,91

с 1 июля 2020 года по 31 декабря 2020 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.
2,90512	570 870,13	773,67

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

1. Федеральный закон от 26.03.2003 № 35-ФЗ «Об электроэнергетике»;
2. Постановление Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178 (вместе с «Основами ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике» - далее Основы ценообразования, «Правилами государственного регулирования (пересмотра, применения) цен (тарифов) в электроэнергетике» - далее Правила);
3. Постановление Правительства Российской Федерации от 27.12.2004 № 861 «Об утверждении правил недискриминационного доступа к услугам по передаче электрической энергии и оказания этих услуг, Правил недискриминационного доступа к услугам по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике и оказания этих услуг, Правил недискриминационного доступа к услугам администратора торговой системы оптового рынка и оказания этих услуг и Правил технологического присоединения энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов по производству электрической энергии, а также объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к электрическим сетям»;
4. Постановление Правительства Российской Федерации от 28.02.2015 № 184 «Об отнесении владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям»;
5. Постановление Правительства Российской Федерации от 04.05.2012 № 442 «О функционировании розничных рынков электрической энергии, полном и (или) частичном ограничении режима потребления электрической энергии»;
6. Приказ ФСТ России от 17.02.2012 N 98-э «Об утверждении Методических указаний по расчету тарифов на услуги по передаче электрической энергии, устанавливаемых с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки»;
7. Приказ ФСТ РФ от 18.03.2015 № 421-э «Об утверждении методических указаний по определению базового уровня операционных, подконтрольных расходов территориальных сетевых организаций, необходимых для осуществления регулируемой деятельности, и индекса эффективности операционных, подконтрольных расходов с применением метода сравнения аналогов и внесении изменений в приказы ФСТ России от 17.02.2012 № 98-э и от 30.03.2012 № 228-э»;

8. Приказ Минэнерго России от 13.12.2011 № 585 «Об утверждении Порядка ведения раздельного учета доходов и расходов субъектами естественных монополий в сфере услуг по передаче электрической энергии и оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике»;
9. Постановление Правительства Российской Федерации от 01.01.2002 № 1 «О Классификации основных средств, включаемых в амортизационные группы»;
10. Земельный кодекс Российской Федерации от 25.10.2001 № 136-ФЗ;
11. Федеральный закон от 25.10.2001 № 137-ФЗ «О введении в действие Земельного кодекса Российской Федерации»;
12. Налогового кодекса Российской Федерации;
13. Трудовой кодекс Российской Федерации;
14. Приказ Минэнерго России от 26.09.2017 № 887 «Об утверждении нормативов потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям территориальных сетевых организаций»;
15. Федеральный закон от 23.11.2009 № 261-ФЗ «Об энергосбережении и повышении энергетической эффективности и о внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации»;
16. Методические указания по расчету регулируемых тарифов и цен на электрическую (тепловую) энергию на розничном (потребительском) рынке, утвержденные приказом ФСТ России от 06.08.2004 № 20-э/2;
17. Нормативно-правовые акты Российской Федерации, регулирующие отношения в сфере бухгалтерского учета;
18. Иные нормативно-правовые акты Российской Федерации, необходимые для экспертизы.

1. Оценка достоверности данных, приведенных в предложении о корректировке установленных тарифов.

Тарифное дело представлено в Госкомитет письмом от 25.04.2019 № 82 (Вх. № 2519 от 25.04.2019). В соответствии с требованиями Стандартов раскрытия информации субъектами оптового и розничного рынков эклектической энергии, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 21.01.2004 № 24, организация разместила на официальном сайте предложение о размере цен (тарифов).

Тарифное дело дополнялось документами, представленными письмом от 16.08.2019 № 181 (Вх. № 5042 от 16.08.2019).

Ответственность за достоверность информации, приведенной в предложении о корректировке тарифов на услуги по передаче электрической энергии, несет руководитель ООО «Экострой Инжиниринг».

2. Оценка финансового состояния организации, осуществляющей регулируемую деятельность.

Оказание услуг по передаче электрической энергии для ООО «Экострой Инжиниринг» является основным, но не единственным видом деятельности.

Оказание услуг по передаче электрической энергии организация осуществляет с 01 января 2018 года.

На основании Приказа Минэнерго РФ от 13.12.2011 № 585 «Об утверждении Порядка ведения раздельного учета доходов и расходов субъектами естественных монополий в сфере услуг по передаче электрической энергии и оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике» раздельный учет доходов и расходов ведется субъектами естественных монополий по элементам и видам затрат, соответствующим основным показателям бухгалтерской отчетности (отчет о прибылях и убытках).

Согласно представленным в тарифном деле бухгалтерским и финансовым отчетам (Бухгалтерский баланс, Отчет о финансовых результатах, Отчет о движении денежных средств) в целом по Обществу получена чистая прибыль в размере 32 718 тыс.руб., однако в бухгалтерской отчетности разбивка основных показателей по видам деятельности - отсутствует.

Исходя из представленных форм раздельного учета доходов и расходов ООО «Экострой Инжиниринг» по итогам 2018 года по виду деятельности «Передача электрической энергии (мощности)» - получен отрицательный финансовый результат 8 135 тыс.руб.

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

ООО «Экострой Инжиниринг» предоставлена информация по балансу электрической энергии (мощности) по электрическим сетям ВН, СН1, СН2 и НН за 2018-2020 гг. (форма П1.4) и структуры полезного отпуска электрической энергии (мощности) по группам потребителей за 2018-2020 гг. (форма П1.6), согласованные с АО «Татэнергосбыт» и ОАО «Сетевая компания».

По предложению ТСО величина поступления электрической энергии в сеть на 2020 год составит 38,509 млн.кВтч., полезный отпуск потребителям – 29,063 млн.кВтч, величина потерь по электрическим сетям организации – 3,283 млн.кВтч. (8,53%), заявленная мощность потребителей – 3,909 МВт.

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

Баланс электрической энергии по сетям ООО «Экострой Инжиниринг» приведен в таблице:

Наименование	Факт 2018 год	План 2019 год	План 2020 год	В том числе			
				ВН	СН-1	СН-2	НН
Поступление в сеть, млн.кВт ч	18,43	17,36	38,51			38,51	10,59
Потери, млн.кВт ч	2,35	1,77	2,34			1,10	1,24

Потери установленные, %	12,75	10,20	8,53			5,64	10,49
Полезный отпуск, млн.кВт ч	16,15	15,59	29,06			18,47	10,59
В т.ч. субабонентам, млн.кВт ч	16,15	15,59	24,54			18,47	10,59

Для ООО «Экострой Инжиниринг» Госкомитетом на долгосрочный период установлен уровень потерь электрической энергии по уровням напряжения:

СН2 – 5,64 %

НН – 10,49 %

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 «Экострой Инжиниринг» составляет 2,34 млн.кВтч.

Анализ прогнозных и фактических расходов (по статьям) за 2018 год отражен ниже в таблице исходя из информации, опубликованной на сайте ТСО:

(тыс.руб.)

№ п.п	Наименование	Установлено на 2018 год	Факт 2018года	Факт 2018 года, признанный ГКРТТ экономически обоснованным
1.	Подконтрольные расходы	7 032,08	7304,00	7 032,08
1.1	Затраты на оплату труда	4 615,44	5 304,00	4 615,44
1.2.	Прочие затраты	2 416,64	2 000,00	2 416,64
2.	Неподконтрольные расходы	3 346,74	13 855,19	4 315,74
	НВВ на содержание	**10 378,82**	**21 159,19**	**11 347,82**

ООО «Экострой Инжиниринг» начало осуществлять деятельность по передаче электрической энергии с 01 января 2018 года. Госкомитетом была установлена НВВ на 2018 год методом экономически обоснованных расходов. Фонд оплаты труда определен исходя из нормативной численности персонала, необходимого для оказания услуг по передаче электрической энергии. Фактические затраты на оплату труда сложились выше плановой величины на 1 108,55 тыс.руб.

Отклонение неподконтрольных расходов в сторону увеличения произошло преимущественно за счет затрат на амортизацию и налога на имущество. В соответствии с п.27 Основ ценообразования, Госкомитетом в составе НВВ приняты расходы на амортизацию, исходя из первоначальной стоимости и максимального срока полезного использования, без учета переоценки, т.к. у ТСО нет утвержденной инвестиционной программы (далее – ИП), и соответственно расходы на амортизацию не являются источником финансирования мероприятий ИП.

4. Анализ экономической обоснованности расходов по статьям расходов.

Федеральным законом от 26.03.2003 № 35-ФЗ «Об электроэнергетике» (далее по тексту – ФЗ № 35) предусмотрено, что государственное регулирование цен (тарифов) на услуги по передаче электрической энергии, оказываемые иными территориальными сетевыми организациями с 1 января 2012 год осуществляется только в форме установления долгосрочных тарифов на основе долгосрочных параметров регулирования деятельности, в том числе с применением метода обеспечения доходности инвестированного капитала.

На основании п.12 Основ ценообразования при регулировании цен (тарифов) применяются метод экономически обоснованных расходов (затрат), метод индексации тарифов, метод сравнения аналогов, метод доходности инвестированного капитала и метод долгосрочной индексации необходимой валовой выручки.

Выбор метода регулирования в отношении каждой организации, осуществляющей регулируемую деятельность, производится регулирующим органом.

Расчет тарифов на услуги по передаче электрической энергии, устанавливаемых с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки, осуществляется в соответствии с Основами ценообразования, Методическими указаниями по расчету тарифов на услуги по передаче электрической энергии, устанавливаемых с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки, утвержденных приказом ФСТ России от 17.02.2012 № 98-э (далее – Методические указания № 98-э), и Методическими указаниями по определению базового уровня операционных, подконтрольных расходов территориальных сетевых организаций, необходимых для осуществления регулируемой деятельности, и индекса эффективности операционных, подконтрольных расходов с применением метода сравнения аналогов, утвержденных приказом ФСТ России от 18.03.2015 № 421-э (далее – Методические указания № 421-э).

В соответствии с Основами ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденных постановлением Правительства РФ от 29.12.2011 № 1178 (далее – Основы ценообразования), тарифы на услуги по передаче электрической энергии устанавливаются на долгосрочный период регулирования (на срок не менее чем пять лет (при установлении впервые тарифов на услуги по передаче электрической энергии на основе долгосрочных параметров регулирования - на срок не менее чем три года)), отдельно на каждый финансовый год в течение этого периода.

В отношении ООО «Экострой Инжиниринг» долгосрочный период регулирования Госкомитетом был принят равным 3 годам (2019-2021 гг.), т.к. является первым долгосрочным периодом.

При установлении ОПР на 2019 год Госкомитет руководствовался п.13 Методических указаний № 98-э (в случае отсутствия применения методов долгосрочного регулирования в году, предшествующему периоду регулирования, установление базового уровня ОПР такой ТСО

осуществляется в соответствии с Методическими указаниями по расчету тарифов на услуги по передаче электрической энергии, устанавливаемых с применением метода долгосрочной индексации НВВ).

Пунктом 38 Основ ценообразования установлено, что тарифы на услуги по передаче электрической энергии, устанавливаемые с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки, регулирующими органами определяются в соответствии с Методическими указаниями № 98-э, на основании следующих долгосрочных параметров регулирования:

- базовый уровень подконтрольных расходов, устанавливаемый регулирующими органами;
- индекс эффективности подконтрольных расходов определяется регулирующими органами с использованием метода сравнения аналогов в соответствии с Методические указания № 421-э;
- коэффициент эластичности подконтрольных расходов по количеству активов, определяемый в соответствии с Методическими указаниями № 98-э;
- уровень потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям, определяемый в соответствии с пунктом 40(1) Основ ценообразования;
- уровень надежности и качества реализуемых товаров (услуг), устанавливаемый в соответствии с пунктом 8 Основ ценообразования и применяемый при регулировании тарифов (с даты вступления в силу методических указаний по расчету уровня надежности и качества реализуемых товаров (услуг)).

Долгосрочные параметры регулирования утверждены постановлением Государственного комитета РТ по тарифам от 07.12.2018 N 3-7/э «Об установлении индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между сетевыми организациями Обществом с ограниченной ответственностью «Экострой Инжиниринг» и Открытым акционерным обществом «Сетевая компания» на 2019 - 2021 годы».

Перед началом каждого года долгосрочного периода регулирования определяются планируемые значения параметров расчета тарифов:

1) индекс потребительских цен, определенный в соответствии с прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации (далее - ИПЦ).

2) размер активов, определяемый регулирующими органами;

3) величина неподконтрольных расходов;

4) величина мощности, в пределах которой сетевая организация принимает на себя обязательства обеспечить передачу электрической энергии потребителям услуг в соответствии с Правилами недискриминационного доступа к услугам по передаче электрической энергии и оказания этих услуг, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 27 декабря 2004 г. N 861;

5) величина полезного отпуска электрической энергии потребителям услуг территориальной сетевой организации;

6) цена (тариф) покупки потерь электрической энергии, учитываемая при установлении тарифа на услуги по передаче электрической энергии по электрическим сетям, с использованием которых услуги по передаче электрической энергии оказываются регулируемыми организациями.

Пунктом 5 Методических указаний № 98-э установлено, что тарифы на услуги по передаче электрической энергии, утвержденные на долгосрочный период регулирования, ежегодно корректируются в порядке, предусмотренном Методическими указаниями № 98-э.

Расчет коэффициента индексации на 2020 год для ООО «Экострой Инжиниринг»:

Показатели	Ед. изм.	2019 утверждено	2020 предл.ГКТРТ
индекс потребительских цен	%	4,6%	3,0%
индекс эффективности операционных расходов	%	1%	1%
количество активов	у.е.	565,49	749,75
индекс изменения количества активов	%	0,19%	0,33%
коэффициент эластичности затрат по росту активов		0,75	0,75
итого коэффициент индексации			**1,269**

В соответствии с пунктом 10.2, указанная в подпункте «г» пункта 9 Стандартов раскрытия информации субъектами оптового и розничных рынков электрической энергии, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 21.01.2004 № 24, информация о размере цен (тарифов), подлежащих регулированию в соответствии с Основами ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178, размещена на официальном сайте ООО «Экострой Инжиниринг», в сети Интернет, по адресу: http://ekostroy-engineering.ru/, за 10 дней до представления в регулирующий орган предложения об установлении цен (тарифов) и (или) их предельных уровней, содержащего такую информацию.

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

Госкомитетом рассмотрены предоставленные расчеты об установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии на 2020 год по сетям ООО «Экострой Инжиниринг».

По предложению организации на 2020 год размер НВВ на содержание, отнесенный на передачу электроэнергии, составил 33 389,05 тыс.руб., в т.ч.:

- подконтрольные расходы – 10 338,19 тыс.руб.;
- неподконтрольные расходы – 23 050,86 тыс.руб..

В течение долгосрочного периода регулирования регулирующими органами ежегодно производится корректировка необходимой валовой выручки, устанавливаемой на очередной расчетный период регулирования в соответствии с методическими указаниями, предусмотренными пунктами 32 и (или) 38 Основ ценообразования.

Рассмотрев представленные материалы, Госкомитет провел оценку экономической обоснованности расходов, включаемых в НВВ на услуги по передаче электрической энергии на 2020 год.

Уровень подконтрольных расходов (далее – ПР) на 2020 год – второй год долгосрочного периода регулирования рассчитывается по формуле (2) Методических указаний от 17.02.2012 № 98-э с учетом определенного коэффициента индексации и исходя из базового уровня ПР на 2019 год.

Корректировка ПР:

№ п/п	Наименование показателя	Утверждено ГКРТТ на 2019 год	Утверждено ГКРТТ на 2020 год	Предложение ТСО на 2020 год	Корр. ГКРТТ на 2020 год
1	**Подконтрольные расходы, в т.ч.:**	**8 092,73**	**8 465,00**	**10 338,19**	**10 268,82**
1.1.	Ремонт	807,66	844,81	920,49	1 024,83
1.2.	Затраты на оплату труда	6 000,76	6 276,79	7 876,00	7 614,33
1.3.	Прочие затраты	1 284,31	1 343,39	1 541,70	1 629,66

Неподконтрольные расходы определяются методом экономически обоснованных расходов для всех расчетных периодов в рамках долгосрочного периода регулирования.

№ п/п	Наименование показателя	Утверждено ГКРТТ на 2019 год	Утверждено ГКРТТ на 2020 год	Предложение ТСО на 2020 год	Корр. ГКРТТ на 2020 год
2	**Неподконтрольные расходы, в т.ч.:**	**5 739,83**	**6 003,86**	**23 050,86**	**14 746,39**
2.1.	Отчисления на социальные нужды	1 761,16	1 842,18	2 394,30	2 314,76
2.2.	Амортизация основных средств	929,74	972,50	5 322,78	2 048,84
2.3.	Налог на имущество	2 380,40	2 489,90	4 543,99	1 383,19
2.4.	Аренда	565,80	591,83	713,13	426,20
2.5.	Налог на землю	29,55	30,91	63,05	14,93
2.6.	Транспортный налог	1,06	1,11	2,29	1,47
2.7.	Оплата госпошлин	72,12	75,44	76,05	0,00
2.8.	Налог на прибыль	0,00	0,00	9 935,28	8 557,00

По статье **«Отчисления на социальные нужды»** ООО «Экострой Инжиниринг» заявлена сумма 2 314,76 тыс.руб. или 30,4% от расходов на оплату труда.

В соответствии со статьей 426 Налогового кодекса Российской Федерации в период 2017–2020 годах применяются следующие тарифы страховых взносов:

1) на обязательное пенсионное страхование:

в пределах установленной предельной величины базы для исчисления

страховых взносов на обязательное пенсионное страхование - 22 %;
свыше установленной предельной величины базы для исчисления страховых взносов на обязательное пенсионное страхование - 10 %;

2) на обязательное социальное страхование на случай временной нетрудоспособности и в связи с материнством в пределах установленной предельной величины базы для исчисления страховых взносов по данному виду страхования - 2,9 %;

на обязательное социальное страхование на случай временной нетрудоспособности в отношении выплат и иных вознаграждений в пользу иностранных граждан и лиц без гражданства, временно пребывающих в Российской Федерации (за исключением высококвалифицированных специалистов в соответствии с Федеральным законом от 25 июля 2002 года N 115-ФЗ «О правовом положении иностранных граждан в Российской Федерации»), в пределах установленной предельной величины базы для исчисления страховых взносов по данному виду страхования - 1,8 %;

3) на обязательное медицинское страхование - 5,1 %.

Согласно Федеральному закону от 24.07.1998 № 125-ФЗ тариф на обязательное социальное страхование от несчастных случаев на производстве и профессиональных заболеваний определяется в зависимости от вида деятельности (код ОКВЭД).

Согласно уведомлению ФСС РФ ООО «Экострой Инжиниринг» отнесено к 3 классу профессионального риска. Таким образом, страховой тариф на обязательное социальное страхование от несчастных случаев на производстве и профессиональных заболеваний составляет 0,4%.

Поскольку статья расходов «Отчисления на социальные нужды» является расчетной, расходы по ней принимаются в зависимости от принятого размера фонда оплаты труда.

Учитывая вышеизложенное, отчисления на социальные нужды определены Госкомитетом в размере 2 314,76 тыс.руб.

По статье **«Амортизация основных средств»** ТСО заявлена сумма 5 322,78 тыс.руб.

Расчет экономически обоснованного размера амортизации на 2020 год для установления тарифов на услуги по передаче электрической энергии по электрическим сетям, принадлежащим ООО «Экострой Инжиниринг», был произведен Госкомитетом в соответствии с п.27 Основ ценообразования на уровне, равном сумме отношений стоимости амортизируемых активов регулируемой организации, к сроку полезного использования таких активов, принадлежащих ей на праве собственности или на ином законном основании, применяемых в сфере оказания услуг по передаче электрической энергии (объектов электросетевого хозяйства и объектов производственного назначения, в том числе машин и механизмов).

Первоначальная стоимость принята Госкомитетом без учета результатов переоценки основных средств и нематериальных активов, так

как данные расходы не являются источником финансирования мероприятий, утвержденной в установленном порядке инвестиционной программы ООО «Экострой Инжиниринг». Срок полезного использования активов и отнесение этих активов к соответствующей амортизационной группе был определен Госкомитетом в соответствии с максимальными сроками полезного использования, установленными Классификацией основных средств, включаемых в амортизационные группы, утвержденной постановлением Правительства Российской Федерации от 01.01.2002 № 1 «О Классификации основных средств, включаемых в амортизационные группы». Также из расчета амортизации основных средств были исключены основные средства балансовой стоимостью меньше 40 тыс. руб.

Учитывая изложенное, Госкомитетом предлагается включить в НВВ на 2020 год расходы на амортизацию в размере 2 048,84 тыс.руб.

По статье **«Налог на имущество»** ООО «Экострой Инжиниринг» заявлена сумма 4543,99 тыс.руб.

В соответствии со статьей 375 Налогового кодекса РФ налоговая база по налогу на имущество определяется как среднегодовая стоимость имущества, признаваемого объектом налогообложения.

Расчет налога на имущество на 2020 год произведен Госкомитетом в соответствии со статьей 380 Налогового кодекса РФ исходя из налоговой ставки 2,2%, с учетом представленной декларации по налогу на имущество ООО «Экострой Инжиниринг» за 2018 год.

Таким образом, сумма налога на имущества в 2020 году предлагается Госкомитетом в размере 1 383,19 тыс.руб.

По статье **«Аренда»**, ООО «Экострой Инжиниринг» заявлены расходы в размере 713,13 тыс.руб., в том числе:

1. аренда помещений в размере 468,09 тыс.руб.

Госкомитетом был проведен анализ, документального обоснования, представленного ТСО.

В соответствии с п.1.3, договор аренды недвижимого имущества от 01.03.2018 № 34/18/29 заключен на срок до 31.01.2019 года. Стоимость арендной платы в месяц (без НДС) составляет 35,517 тыс.руб. за арендуемую площадь 91,6 кв.м. Соответственно стоимость годовой аренды составит 426,20 тыс.руб.

В соответствии с п.4.5, указанного выше договора, в случае, если в установленные в п.4.4 (Арендатор обязан за месяц до истечении срока аренды письменно уведомить Арендодателя о своих намерениях по заключению договора аренды на новый срок или сообщить о предстоящем возвращении имущества как досрочно, так и по окончании договора) договора сроки, ни одна из сторон не заявит о своем намерении продлить срок договора, либо не заявит о его прекращении, договор считается продленным на такой же срок.

В соответствии с п. 2 ст. 621 Гражданского Кодекса РФ, если арендатор продолжает пользоваться имуществом после истечения срока договора при отсутствии возражений со стороны арендодателя, договор считается возобновленным на тех же условиях на неопределенный срок.

Факт оплаты услуг после окончания срока действия договора подтвержден ТСО (письмо от 16.08.2019 №181).

На основании вышеизложенного экономически обоснованными расходами на аренду недвижимого имущества Госкомитетом признается 426,20 тыс.руб.

2. аренда электросетевого оборудования на сумму 240,00 тыс.руб.

В обоснование расходов на аренду объектов электросетевого хозяйства организацией представлены:

- договор аренды от 18.02.2019 № 02/03;
- договор аренды от 14.05.2018 № 5.

В соответствии с п.2.1, договор аренды от 18.02.2019 № 02/03 заключен на срок до 31.12.2019 года. Пролонгация договора не предусмотрена.

Стоимость арендной платы в месяц (без НДС) по указанному договору составляет 10,00 тыс.руб. Соответственно стоимость годовой аренды составит 120,00 тыс.руб.

В соответствии с п.2.1, договор аренды от 14.05.2018 № 5 заключен на 9 месяцев с момента подписания. Пролонгация договора не предусмотрена.

Стоимость арендной платы в месяц (без НДС) по указанному договору составляет 10,00 тыс.руб. Соответственно стоимость годовой аренды составит 120,00 тыс.руб.

На основании п.28 Основ ценообразования расходы на аренду определяются регулирующим органом исходя из величины амортизации и налога на имущество, относящихся к арендуемому имуществу.

Расшифровки состава арендной платы не представлена, поэтому у экспертов отсутствует возможность провести анализ экономической обоснованности затрат на аренду объектов электросетевого хозяйства.

Исходя из вышеизложенного, предлагается расходы на аренду по договорам от 18.02.2019 № 02/03 и 14.05.2018 № 5 исключить из НВВ на 2020 год в полном объеме.

3. аренда нежилого помещения под ТП на сумму 6,72 тыс.руб.

В соответствии с п.7.1 договора субаренды нежилого помещения от 28.10.2018 №РЦСА-Э срок аренды помещения до 28.09.2019 года. Пролонгация договора не предусмотрена.

Стоимость арендной платы в месяц (без НДС) по указанному договору составляет 0,42 тыс.руб., соответственно стоимость годовой аренды составит 5,04 тыс.руб.

Организацией потребность в расходах на аренду указанного имущества не подтверждена. Предлагается не включать в НВВ на 2020 год в полном размере.

По статье **«Налог на землю»** заявлена сумма 63,05 тыс.руб.

В обоснование указанной статьи организация представила декларации по земельному налогу за 2018 год (письмо от 16.08.2019 №181) на земельные участки:

№ п/п	Кадастровый номер	Кадастровая стоимость (тыс.руб.)	Площадь (кв.м.)	Разрешенное использование	По документу числится	Сумма земельного налога (тыс.руб.)
1	16:50:020101:457	1 327,16	381	для размещения объектов, характерных для населенных пунктов	инженерно-технические объекты, сооружения и коммуникации, обеспечивающие реализацию разрешенного использования земельных участков и объектов капитального строительства в границах отдельных земельных участков (электро-, водо-, газообеспечение, канализ.)	**14,93**
2	16:24:150305:3449	580,11	69	для объектов жилой застройки	для жилищного строительства	**8,70**
3	16:50:070647:5004	294,51	30	для многоквартирной застройки	многоквартирные жилые дома в 11-20 этажей в зоне многоэтажной жилой застройки в 3-10 этажей (ж4)	**4,42**
					Итого:	**28,05**

В соответствии с кадастровыми номерами земельных участков, разрешенное использование по двум участкам – «для объектов жилой и многоквартирной застройки», что не целесообразно относить на вид деятельности передача электрической энергии.

Госкомитет предлагает включить в НВВ на 2020 год расходы земельному налогу по объекту с кадастровым номером 16:50:020101:457 в размере 14,93 тыс.руб.

По статье **«Транспортный налог»** ООО «Экострой Инжиниринг» заявлены расходы в размере 2,29 тыс.руб.

В обосновании затрат, организацией представлена налоговая декларация по транспортному налогу за 2018 год на сумму 1,167 тыс.руб.по автомобилю CHEVROLET NIVA (право владения 7 месяцев).

В соответствии с п.2 ст.346 Налогового кодекса Российской Федерации сумма налога, подлежащая уплате в бюджет по итогам налогового периода, исчисляется в отношении каждого транспортного средства как произведение соответствующей налоговой базы и налоговой ставки, если иное не предусмотрено настоящей статьей.

Согласно п.1 ст.359 Налогового кодекса Российской Федерации налоговая база определяется в отношении транспортных средств, имеющих

двигатели (за исключением воздушных транспортных средств), - как мощность двигателя транспортного средства в лошадиных силах.

Субъекты Российской Федерации определяют налоговую ставку в пределах, установленных главой 28 Налогового кодекса Российской Федерации.

На основании анализа представленных документов, Госкомитетом произведен расчет расходов на оплату транспортного налога по автомобилю CHEVROLET NIVA (2018 г.в.) в соответствии со ставками, утвержденными Законом РТ от 29.11.2002 № 24-ЗРТ (ред. от 26.10.2018).

Таким образом в НВВ на 2020 год расходы по транспортному налогу включены в сумме 1,47 тыс.руб.

Также ООО «Экострой Инжиниринг» заявляет расходы на **оплату госпошлин** в размере 76,05 тыс.руб.

В обоснование затрат представлены копии платежных поручений, подтверждающих оплату госпошлин в 2018 году на сумму 70,10 тыс.руб.

На основании анализа представленных документов выявлено, что организацией не представлено обоснование плановых расходов, связанных с оплатой государственной пошлины.

Госкомитетом расходы на оплату госпошлин исключены из НВВ организации на 2020 год в полном объеме.

По статье **«Налог на прибыль»** организацией заявлены расходы в сумме 9 935,28 тыс.руб.

На основании п.20 Основ ценообразования в необходимую валовую выручку включается величина налога на прибыль организаций по регулируемому виду деятельности, сформированная по данным бухгалтерского учета за последний истекший период.

При установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии учитывается величина налога на прибыль организаций, которая относится по данным раздельного учета к деятельности по оказанию услуг по передаче электрической энергии и осуществлению технологического присоединения к электрическим сетям.

В соответствии с представленной налоговой декларацией по налогу на прибыль сумма исчисленного налога за 2018 год составляет 9935,28 тыс.руб.

По данным раздельного учета, представленным ООО «Экострой Инжиниринг», налог на прибыль по видам деятельности составил:

передача электрической энергии -2 034 тыс.руб.;

осуществление технологического присоединения к электрическим сетям 10 591 тыс.руб.

Исходя из вышеизложенного в НВВ на 2020 год расходы по налогу на прибыль включены в сумме 8 557 тыс.руб.

В соответствии с п.9 Методических указаний № 98-э в течение долгосрочного периода регулирования регулирующими органами ежегодно производится **корректировка необходимой валовой выручки**, устанавливаемой на очередной расчетный период регулирования. По решению регулирующего органа такая корректировка может осуществляться с учетом отклонения фактических значений параметров расчета тарифов по итогам истекшего периода текущего года долгосрочного периода регулирования, за который известны фактические значения параметров расчета тарифов, от планировавшихся значений параметров расчета тарифов, а также изменение плановых показателей на следующие периоды.

Регулирующими органами ежегодно производится корректировка необходимой валовой выручки, устанавливаемой на очередной финансовый год, с учетом отклонения фактических значений параметров расчета тарифов, от планировавшихся значений параметров расчета тарифов, корректировки планируемых значений параметров расчета тарифов в соответствии с формулой 3 Методических указаний № 98-э.

$$\mathrm{B}_i = \mathrm{B}_i^{инд} + \mathrm{B}_i^{коррИП} + \mathrm{B}_i^{распред}$$

Где: $B_i^{инд}$ - расходы i-го года долгосрочного периода регулирования, связанные с компенсацией незапланированных расходов (со знаком "плюс") или полученного избытка (со знаком "минус"), выявленных по итогам последнего истекшего года долгосрочного периода регулирования, за который известны фактические значения параметров расчета тарифов, связанных с необходимостью корректировки валовой выручки регулируемых организаций, указанной в пункте 9 Методических указаний, а также расходы в соответствии с пунктом 10 Методических указаний (тыс. руб.). Указанные расходы определяются следующим образом:

$$\mathrm{B}_i^{инд} = \Delta\mathrm{ПР}_i + \Delta\mathrm{НР}_i + \Delta\mathrm{НВВ}_i^{сод} + \mathrm{ПО}_i$$

Где:

$\Delta ПР_i$ - корректировка подконтрольных расходов в связи с изменением планируемых параметров расчета тарифов. Не определяется для случаев, если год 2018 является первым годом долгосрочного периода регулирования.

$\Delta НР_i$ - корректировка неподконтрольных расходов исходя из фактических значений указанного параметра. Определяется по формуле 7 Методических указаний № 98-э.

$\Delta НР_i = НР_{i-2}^{расх.факт} - НР_{i-2}^{расх.план}$ = 4 315,74-3 346,74 = 968,99 тыс.руб.

тыс.руб.

№ п/п	Показатель	Утв. ГКРТТ на 2018 год	Факт 2018 года по предл. ТСО	Факт 2018 года, призн.ГКРТТ эк.об.
1.	**Неподконтрольные расходы, в т.ч.:**	**3 346,74**	**13 855,19**	**4 315,74**
1.1.	Отчисления на социальные нужды	1 403,09	1 536,00	1 403,09
1.2.	Амортизация основных средств	720,45	1 570,00	720,45

1.3.	Налог на имущество	383,40	1 383,19	1 383,19
1.4.	Аренда	839,80	809,00	809,01
1.5.	Налог на прибыль	0,00	8 557,00	0,00
2.	Доля на субабонентов	100 %	100 %	100 %
Итого корректировка НР (= факт, признанный ГКРТТ – утверждено)		+968,99		

В качестве экономически обоснованных величин по статьям расходов, указанным в пп.1.1.-1.7., Госкомитет принимает предложения организации за факт 2018 года, представленные в тарифном деле и опубликованные на официальном сайте организации.

Таким образом, корректировка неподконтрольных расходов составила: +968,99 тыс.руб.

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

$$ПО_i = \left(Э_{i-2}^{ОТП.Ф} - Э_{i-2}^{ОТП}\right) \times ЦП_{i-2}^{ф} * \alpha_{i-2} + Э_{i-2}^{ОТП} * \left(ЦП_{i-2}^{ф} - ЦП_{i-2}\right) * \alpha_{i-2}$$

= (16,15-13,10)*2381,57*6,43%+13,10*(2381,57-2323,44)*6,43%=514,96 тыс.руб.

Где:

$УЕ_{i-2}^{Ф}$, $УЕ_{i-3}^{Ф}$ - фактическое количество условных единиц, относящихся к регулируемой организации соответственно в (i-2)-ом и (i-3)-ем году долгосрочного периода регулирования. ДПР с 2018 года, УЕ 2018 года - 476,96;

Xi - индекс эффективности подконтрольных расходов, установленный в процентах – 1%;

ИПЦi-2 - фактические значения индекса потребительских цен в году i-2. ДПР с 2018 года;

ИКАi - индекс изменения количества активов, установленный в процентах на год i при расчете долгосрочных тарифов. =0,33;

$НР_{i-2}^{расх.факт}$, $НР_{i-2}^{расх.план}$ - фактическая и плановая величина неподконтрольных расходов (за исключением расходов на финансирование капитальных вложений). 2018 план = 3 346,74 тыс.руб., 2018факт = 4 087,97 тыс.руб.;

$Э_{i-2}^{ОТП}$ - прогнозный объем отпуска электрической энергии в сеть территориальной сетевой организации, определенный регулирующими органами на (i-2)-том году долгосрочного периода регулирования = 13,10 млн.кВт.ч.;

$Э_{i-2}^{ОТП.Ф}$ - фактический объем отпуска электрической энергии в сеть территориальной сетевой организации, определяемый регулирующими органами в (i-2)-том году долгосрочного периода регулирования = 16,15 млн.кВт.ч.;

α_{i-2} - уровень технологического расхода (потерь) электрической энергии = 6,43%;

ЦПi-2 - прогнозная цена покупки потерь электрической энергии в сетях (с учетом мощности) в году i-2, учтенная при установлении тарифа на услуги по передаче электрической энергии по электрическим сетям, принадлежащим на праве собственности или ином законном основании территориальным сетевым организациям. Ц.пл.2018= 2 323,44 руб./МВт.ч;

$ЦП^{ф}_{i-2}$ - фактическая цена покупки потерь электрической энергии в сетях (с учетом мощности) в году i-2. Ц.ф.2018= 2 381,60 руб./МВт.ч.

$B_i^{коррИП}$ - корректировка необходимой валовой выручки на i-тый год долгосрочного периода регулирования, осуществляемая в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы на (i-1)-й год.

В связи с тем, что у ООО «Экострой Инжиниринг» отсутствует утвержденная инвестиционная программа, указанная корректировка Госкомитетом не осуществляется.

Формула 7.1 МУ 98-э не применяется, т.к.расчет НВВ Госкомитетом производится с учетом сбора по двуставочному тарифу и соответственно ОАО «Сетевая компания», как котлодержатель, произвел расчет с данной ТСО также по двуставочному тарифу в установленном объеме.

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

$КНК_{2020}$ – понижающий (повышающий) коэффициент, корректирующий необходимую валовую выручку сетевой организации с учетом надежности и качества производимых (реализуемых) товаров (услуг) в 2020 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.

Плановые показатели надежности и качества на 2018 год не установлены, т.к.первый долгосрочный период регулирования 2019-2021 гг.

$B_i^{распред}$ не определяется для территориальных сетевых организаций, необходимая валовая выручка которых с учетом расходов на оплату потерь и оплату услуг других территориальных сетевых организаций за 3 последних периода регулирования не превысила 10 процентов суммарной необходимой валовой выручки территориальных сетевых организаций, учтенной при установлении единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии, за исключением результатов деятельности

регулируемой организации за предыдущие годы до начала долгосрочного периода регулирования методом долгосрочной индексации необходимой валовой выручки или до изменения метода регулирования согласно абзацу второму пункта 39 Основ ценообразования.

Таким образом корректировка НВВ на 2020 год ООО «Экострой Инжиниринг» составит 1 483,95 тыс.руб.

НВВ на оплату потерь

ООО «Экострой Инжиниринг» заявлены затраты по данной статье на 2020 год в размере 11 886,34 тыс.руб. Расчёт ТСО произведен исходя из объема нормативных потерь электроэнергии в размере 2,84 тыс.кВт*ч. и планируемого тарифа покупки электрической энергии в целях компенсации потерь на 2020 год – 4 178,87 руб./МВт*ч.

ООО «Экострой Инжиниринг» заключен договор с АО «Татэнергосбыт» на покупку электрической энергии для целей компенсации потерь.

Норматив потерь утвержден на долгосрочный период (2019-2021 гг.), в соответствии с п.40(1) Основ ценообразования и приказа Минэнерго России от 30.09.2014 № 674 «Об утверждении нормативов потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям территориальных сетевых организаций», в размере 6,43%.

Данные баланса электроэнергии ООО «Экострой Инжиниринг» по уровням напряжения на 2020 год, с уровнем потерь электроэнергии от отпуска в сеть, образующего потери согласованы с ОАО «Сетевая компания».

Необходимая валовая выручка на оплату потерь электрической энергии определена Госкомитетом произведением величины потерь в электрических сетях на средневзвешенный тариф покупки.

Таким образом, необходимая валовая выручка на оплату потерь на 2020 год для ООО «Экострой Инжиниринг» составит 5 960,67 тыс.руб, в т.ч.:

- на 1 полугодие = 2 980,34 тыс руб (1,17 млн.кВт ч *2 541,49 тыс. руб);
- на 2 полугодие = 2 980,34 тыс руб (1,17 млн.кВт ч *2 541,49 тыс. руб).

Итого экономически обоснованная НВВ ООО «Экострой Инжиниринг» на оказание услуг по передаче электроэнергии на 2020 год, с учетом всех корректировок, составляет 32 459,83 тыс.руб., в т.ч.:

- подконтрольные расходы – 10 268,82 тыс.руб.;
- неподконтрольные расходы – 14 746,39 тыс.руб.;
- корректировка НВВ – 1 483,95 тыс.руб.;
- НВВ на оплату потерь – 5 960,67 тыс.руб.

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

Затраты по статьям «Прибыль на социальное развитие» иотносящиеся к подконтрольным расходам приняты с учетом индекса (1,269) в следующем размере:

- прибыль на социальное развитие в размере 93,84 тыс. руб.

Налог на прибыль принят в размере 8 557 тыс.руб. в соответствии с пунктом 20 Основ ценообразования.

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

Оказание услуг по передаче электрической энергии ООО «Экострой Инжиниринг» осуществляет с 01 января 2018 года.

Первый долгосрочный период регулирования ООО «Экострой Инжиниринг» принят равным трем годам 2019-2021 гг.

7. Анализ соответствия расчета цен (тарифов) и формы представления предложений нормативно-методическим документам по вопросам регулирования цен (тарифов) и (или) их предельных уровней.

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.

На основании п.24 Правил госрегулирования основанием для установления (пересмотра), а также продолжения действия установленной цены (тарифа) на услуги по передаче электрической энергии в отношении юридического лица, владеющего на праве собственности или на ином законном основании объектами электросетевого хозяйства, является его соответствие критериям отнесения владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям.

В соответствии с Постановлением Правительства РФ от 28.02.2015 № 184 «Об отнесении владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям»:

1. ООО «Экострой Инжиниринг» 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 (автотрансформаторами), расположенными и используемыми для осуществления регулируемой деятельности в административных границах Республики Татарстан, сумма номинальных мощностей которых составляет 38 МВА.

2. ООО «Экострой Инжиниринг» владеет на праве собственности и (или) на ином законном основании, на срок не менее долгосрочного периода регулирования, линиями электропередачи (воздушными и (или) кабельными), расположенными и используемыми для осуществления регулируемой деятельности в административных границах Республики татарстан, непосредственно соединенными с трансформаторными и иными подстанциями, указанными в пункте 1 настоящих критериев, сумма протяженностей которых по трассе составляет не менее 15 км, не менее 2 из следующих проектных номинальных классов напряжения::

среднее второе напряжение (СН2) – 73,8 км;

низкое напряжение (НН) – 37,9 км.

3. У ООО «Экострой Инжиниринг» отсутствуют за 3 предшествующих расчетных периода регулирования 3 факта применения Госкомитетом понижающих коэффициентов, позволяющих обеспечить соответствие уровня тарифов, установленных для владельца объектов электросетевого хозяйства, уровню надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг, а также корректировки цен (тарифов), установленных на долгосрочный период регулирования, в случае представления владельцем объектов электросетевого хозяйства, для которого такие цены (тарифы) установлены, недостоверных отчетных данных, используемых при расчете фактических значений показателей надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг, или непредставления таких данных.

4. Выделенный абонентский номер для обращений потребителей услуг по передаче электрической энергии 8(843) 223-08-35.

5. Наличие официального сайта в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет» - http://ekostroy-engineering.ru/.

6. У ООО «Экострой Инжиниринг» отсутствуют во владении, и (или) пользовании, объекты электросетевого хозяйства, расположенные в административных границах Республики Татарстан и используемые для осуществления регулируемой деятельности в указанных границах, принадлежащие на праве собственности или ином законном основании иному лицу, владеющему объектом по производству электрической энергии (мощности), который расположен в административных границах Республики Татарстан и с использованием которого осуществляется производство электрической энергии и мощности с целью ее продажи на оптовом рынке электрической энергии (мощности) и (или) розничных рынках электрической энергии.

Из чего следует что ООО «Экострой Инжиниринг» соответствует критериям отнесения владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям.

На основании изложенного, Госкомитетом ПРЕДЛАГАЕТСЯ:

1.Принять в расчет тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям ООО «Экострой Инжиниринг» на 2020 год:

-заявленную мощность в размере 4,87 МВт;

-полезный отпуск в размере 29,06 млн.кВтч;

-потери электрической энергии в размере 2,35 млн.кВтч

2.Утвердить индивидуальные тарифы на услуги по передаче электрической энергии для ООО «Экострой Инжиниринг» на 2020 год в следующих размерах (без НДС):

Наименование сетевых организаций	с 1 января 2020 г. по 30 июня 2020 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 «Экострой Инжиниринг»	453 070,02	205,09	1,11688

Наименование сетевых организаций	с 1 июля 2020 г. по 31 декабря 2020 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 «Экострой Инжиниринг»	453 070,02	205,09	1,11688

Заключение

об установлении индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между сетевыми организациями ООО «Предприятие электрических сетей-НК» и ОАО «Сетевая компания» на 2020 год

В соответствии с п.12 Правил государственного регулирования (пересмотра, применения) цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178, ООО «Предприятие электрических сетей-НК» (далее – ООО «ПЭС-НК») обратилось в Государственный комитет Республики Татарстан по тарифам (далее – Госкомитет) по вопросу установления тарифов на услуги по передаче электрической энергии на 2020 год и долгосрочный период до 2024 года.

Тарифное дело представлено в Госкомитет письмом от 25.04.2019 № 404 (Вх. № 2584 от 26.04.2019). В соответствии с требованиями Стандартов раскрытия информации субъектами оптового и розничного рынков эклектической энергии, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 21.01.2004 № 24, организация разместила на официальном сайте предложение о размере цен (тарифов).

Организация уведомлена об открытии дела об установлении индивидуальных цен (тарифов) на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между сетевыми организациями на территории Республики Татарстан на долгосрочный период регулирования 2020-2024 годы письмом от 08.05.2019 № Пр-108.

ООО «ПЭС-НК» расположено по адресу: 423570, Республика Татарстан, г. Нижнекамск, ул. Первопроходцев, д. 12а. (ИНН 1651050540).

Руководитель организации – директор Рогов Евгений Васильевич.

Организация применяет общую систему налогообложения.

Предыдущий период регулирования был принят равным пяти годам 2015-2019 гг.

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, от 08.12.2016 № 3-4/э и от 14.12.2017 № 3-11/э, от 05.12.2018 № 3-6/э) для ООО «ПЭС-НК» установлены тарифы на услуги по передаче электрической энергии на 2015-2019 годы. Размер тарифов на 2019 год составил (без НДС):

с 1 января 2019 года по 30 июня 2019 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.
1,68846	503 366,00	290,22

с 1 июля 2019 года по 31 декабря 2019 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.
1,70849	503 366,00	310,25

По предложению организации, размер тарифов по передаче электрической энергии (без учета доли на субабонентов) на 2020 год (согласно заявлению, представленному в Госкомитет письмом от от 25.04.2019 № 404) составил (без НДС):

с 1 января 2020 года по 30 июня 2020 года

Одноставочный тариф	Двухставочный тариф	
	Ставка за ссодержание электрических сетей	Ставка за оплату потерь электрической энергии в сетях
руб./кВт.ч.	руб./МВт.месяц	руб./МВт.ч.
2,00665	595 225,98	278,95

с 1 июля 2020 года по 31 декабря 2020 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.
1,96426	608 070,96	278,95

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

1. Федеральный закон от 26.03.2003 № 35-ФЗ «Об электроэнергетике»;
2. Постановление Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178 (вместе с «Основами ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике» - далее Основы ценообразования, «Правилами государственного регулирования (пересмотра, применения) цен (тарифов) в электроэнергетике» - далее Правила);
3. Постановление Правительства Российской Федерации от 27.12.2004 № 861 «Об утверждении правил недискриминационного доступа к услугам по передаче электрической энергии и оказания этих услуг, Правил недискриминационного доступа к услугам по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике и оказания этих услуг, Правил недискриминационного доступа к услугам администратора торговой системы оптового рынка и оказания этих услуг и Правил технологического присоединения энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов по производству электрической энергии, а также объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к электрическим сетям»;

4. Постановление Правительства Российской Федерации от 28.02.2015 № 184 «Об отнесении владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям»;
5. Постановление Правительства Российской Федерации от 04.05.2012 № 442 «О функционировании розничных рынков электрической энергии, полном и (или) частичном ограничении режима потребления электрической энергии»;
6. Приказ ФСТ России от 17.02.2012 N 98-э «Об утверждении Методических указаний по расчету тарифов на услуги по передаче электрической энергии, устанавливаемых с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки»;
7. Приказ ФСТ РФ от 18.03.2015 № 421-э «Об утверждении методических указаний по определению базового уровня операционных, подконтрольных расходов территориальных сетевых организаций, необходимых для осуществления регулируемой деятельности, и индекса эффективности операционных, подконтрольных расходов с применением метода сравнения аналогов и внесении изменений в приказы ФСТ России от 17.02.2012 № 98-э и от 30.03.2012 № 228-э»;
8. Приказ Минэнерго России от 13.12.2011 № 585 «Об утверждении Порядка ведения раздельного учета доходов и расходов субъектами естественных монополий в сфере услуг по передаче электрической энергии и оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике»;
9. Постановление Правительства Российской Федерации от 01.01.2002 № 1 «О Классификации основных средств, включаемых в амортизационные группы»;
10. Земельный кодекс Российской Федерации от 25.10.2001 № 136-ФЗ;
11. Федеральный закон от 25.10.2001 № 137-ФЗ «О введении в действие Земельного кодекса Российской Федерации»;
12. Налогового кодекса Российской Федерации;
13. Трудовой кодекс Российской Федерации;
14. Приказ Минэнерго России от 26.09.2017 № 887 «Об утверждении нормативов потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям территориальных сетевых организаций»;
15. Федеральный закон от 23.11.2009 № 261-ФЗ «Об энергосбережении и повышении энергетической эффективности и о внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации»;
16. Методические указания по расчету регулируемых тарифов и цен на электрическую (тепловую) энергию на розничном (потребительском) рынке, утвержденные приказом ФСТ России от 06.08.2004 № 20-э/2;
17. Регламент установления цен (тарифов) и (или) их предельных уровней, предусматривающим порядок регистрации, принятия к рассмотрению и выдачи отказов в рассмотрении заявлений об установлении цен (тарифов) и (или) их предельных уровней, утвержденным приказом ФСТ России от 28.03.2013 № 313-э;

18. Нормативно-правовые акты Российской Федерации, регулирующие отношения в сфере бухгалтерского учета;
19. Иные нормативно-правовые акты Российской Федерации, необходимые для экспертизы.

Раздел 1. Оценка достоверности данных, приведенных в предложении об установлении тарифов.

Госкомитетом рассматривались, и принимались во внимание, все представленные документы, имеющие значение для составления доказательного экспертного заключения. При этом Госкомитет исходил из того, что представленная предприятием информация является достоверной. Ответственность за достоверность информации, приведенной в предложении о корректировке тарифов на услуги по передаче электрической энергии, несет руководитель ООО «ПЭС-НК».

Проделанная в процессе проведения экспертизы работа не означает проведения полной и всеобъемлющей аудиторской проверки финансово-хозяйственной деятельности предприятия и правильности формирования финансовых результатов за анализируемый период с целью выявления всех возможных нарушений норм действующего законодательства.

Экспертная оценка экономической обоснованности расходов на передачу электрической энергии, принимаемых для расчета тарифов на 2018 год, производилась на основе анализа общей сметы расходов в экономических элементах. В процессе оценки Госкомитет опирался на результаты постатейного анализа, с учетом данных о работе предприятия в предшествующих периодах регулирования.

Тарифное дело дополнялось документами, представленными письмами:

от 24.09.2019 № 785 (Вх. № 5951 от 25.09.2019);
от 15.10.2019 № 857 (Вх. № 6500 от 18.10.2019);
от 30.10.2019 № 901/1 (Вх. № 6885 от 07.11.2019);
от 12.11.2019 № 932 (Вх. № 7061 от 13.11.2019);
от 12.11.2019 № 937 (Вх.№ 7058 от 13.11.2019);
от 13.11.2019 № 938 (Вх.№ 7056 от 13.11.2019).

Раздел 2. Оценка финансового состояния организации, осуществляющей регулируемую деятельность.

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

На основании Приказа Минэнерго РФ от 13.12.2011 № 585 «Об утверждении Порядка ведения раздельного учета доходов и расходов

субъектами естественных монополий в сфере услуг по передаче электрической энергии и оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике» раздельный учет доходов и расходов ведется организацией по элементам и видам затрат и соответствует основным показателям бухгалтерской отчетности (отчет о прибылях и убытках).

Согласно представленным в тарифном деле бухгалтерским и финансовым отчетам (Бухгалтерский баланс, Отчет о финансовых результатах, Отчет о движении денежных средств) получен валовый убыток в размере 5 964 тыс.руб., в том числе по виду деятельности передача электрической энергии на уровне 2 780 тысяч рублей. Сократить полученные убытки организации удалось, в основном, за счет превышения полученных прочих доходов над прочими расходами. Таким образом в целом по Обществу по итогам 2018 года получен отрицательный финансовый результат в размере 440 тыс.руб.

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

В результате анализа состава электросетевого имущества, находящегося у организации на праве собственности и (или) на ином законном основании, предлагается принять обоснованную величину условных единиц электрооборудования на 2020 год в размере 1 206,26 у.е.

В таблицах П.2.1, П.2.2 представлены (приложение 1 стр.1-14) результаты анализа объектов электросетевого оборудования на 2020 год, согласованные с ОАО «Сетевая компания».

ООО «ПЭС-НК» предоставлена информация по балансу электрической энергии (мощности) по электрическим сетям ВН, СН1, СН2 и НН за 2018-2020 гг. (форма П1.4) и структуры полезного отпуска электрической энергии (мощности) по группам потребителей за 2018-2020 гг. (форма П1.6), согласованные с АО «Татэнергосбыт» и ОАО «Сетевая компания».

По предложению организации (на субабонентов) величина поступления электрической энергии в сеть на 2020 год составит 66,06 млн.кВтч., полезный отпуск потребителям – 58,89 млн.кВтч, величина потерь по электрическим сетям организации – 7,17 млн.кВтч. (10,85%), заявленная мощность потребителей – 13,63 МВт.

Доля на передачу электроэнергии потребителям (субабонентам) составляет 99,58%.

Госкомитетом проведен анализ представленных организацией материалов. Объем потерь на 2020 год скорректирован с учетом уровня потерь на 2020 год.

Баланс электрической энергии по сетям ООО «ПЭС-НК» приведен в таблице:

Наименование	Факт 2018 год	План 2019 год	План 2020 год	В том числе			
				ВН	СН-1	СН-2	НН
Поступление в сеть, млн.кВт ч	59,097	66,334	64,871	18,121		64,360	1,453
Потери, млн.кВт ч	7,411	7,196	5,981	0,511		5,464	0,006
Потери, %	12,54	10,85	8,42	2,82		8,49	0,42
Полезный отпуск, млн.кВт ч	51,686	59,138	59,140			57,693	1,447
В т.ч. субабонентам, млн.кВт ч	50,622	58,890	58,89			57,443	1,447

Для ООО «ПЭС-НК» Госкомитетом на долгосрочный период 2015-2019 годы был установлен уровень потерь электрической энергии по уровням напряжения:

ВН – 2,72%
СН2 – 7,84 %
НН – 4,23 %

Фактические потери за 2018 год сложились на уровне:
ВН – 2,82%
СН2 – 9,19 %
НН – 3,76 %

На основании определенного Госкомитетом уровня технологического расхода (потерь) электрической энергии и предоставленного организацией прогнозного объема поступления электрической энергии в сеть, прогнозная величина потерь по электрическим сетям ООО «ПЭС-НК» составляет 5,98131 млн.кВтч. Расчет уровня потерь как долгосрочного параметра регулирования приведен ниже в разделе 4.

Исходя из информации, опубликованной на сайте ТСО, и представленной в материалах тарифного дела, Госкомитетом проведен анализ прогнозных и фактических расходов (по статьям) за 2018 год:

(тыс.руб.)

№ п.п	Наименование	Установлено на 2018 год	Факт 2018года
1.	Подконтрольные расходы	75 629,96	57 606,29
1.1	Затраты на оплату труда	32 940,72	31 877,51
1.2.	Прочие затраты	42 689,24	25 728,78
2.	Неподконтрольные расходы	5 041,80	17 536,87
3.	Корректировки НВВ	2 168,83	
	НВВ на содержание	**83 708,71**	**75 143,16**
	Полезный отпуск электрической энергии (млн.кВтч)	**56,71**	**51,49**
	НВВ на потери	**17 286,36**	**19 319,77**
	Потери электрической энергии (млн.кВтч)	**7,44**	**7,41**
	Итого НВВ	**100 995,07**	**94 462,93**

Как видно из таблицы фактически основные технико-экономические показатели по виду деятельности передача электрической энергии сложились следующим образом:

- полезный отпуск ниже плана на 5,22 млн.кВтч, или 9,2%;
- объем потерь ниже плана на 0,03 млн.кВтч, или 0,4%;

- объем необходимой валовой выручки на содержание ниже установленного уровня на 8 565,55 тыс.рублей, или 10,23%;

- затраты на покупку потерь выше объема, установленного Госкомитетом на 2 033,41 тыс.рублей, или 11,76%.

По результатам 2018 года за услуги по передаче электрической энергии ОАО «Сетевая компания» по одноставочному тарифу оплатило ООО «ПЭС-НК» 91682,76 тыс.рублей за объем полезного отпуска электроэнергии 51,49 млн.кВтч.

В результате проведенного анализа фактических расходов ООО «ПЭС-НК» за 2018 год выявлено, что регулируемая организация сократила подконтрольные расходы для минимизации убытков. Экономия сложилась по всем статьям подконтрольных расходов.

По неподконтрольным расходам фактические расходы превышают установленные Госкомитетом. Отклонение в сторону увеличения произошло преимущественно за счет затрат на аренду, амортизацию и налог на имущество. В соответствии с п.27 Основ ценообразования, Госкомитетом в составе НВВ приняты расходы на амортизацию, исходя из первоначальной стоимости и максимального срока полезного использования. Более подробный анализ расходов приведен ниже.

Раздел 4. Анализ экономической обоснованности расходов по статьям расходов.

1. Долгосрочные параметры регулирования.

Федеральным законом от 26.03.2003 № 35-ФЗ «Об электроэнергетике» (далее по тексту – ФЗ № 35) предусмотрено, что государственное регулирование цен (тарифов) на услуги по передаче электрической энергии, оказываемые территориальными сетевыми организациями с 1 января 2012 года, осуществляется только в форме установления долгосрочных тарифов на основе долгосрочных параметров регулирования деятельности, в том числе с применением метода обеспечения доходности инвестированного капитала.

В соответствии с действующим законодательством применяются два метода установления долгосрочных тарифов - метод доходности инвестированного капитала (RAB), утвержденный Приказом ФСТ России от 30.03.2012 № 228-э и метод долгосрочной индексации необходимой валовой выручки, утвержденный Приказом ФСТ России от 17.02.2012 № 98-э (далее – Методические указания № 98-э). Одновременно при применении метода доходности инвестированного капитала и метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки, долгосрочные параметры регулирования определяются с применением метода сравнения аналогов на основе Методических указаний, утвержденных приказом ФСТ России от 18.03.2015 № 421-э (далее – Методические указания № 421-э).

Выбор метода регулирования в отношении каждой организации, осуществляющей регулируемую деятельность, производится регулирующим органом.

В соответствии с Основами ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденных постановлением Правительства РФ от 29.12.2011 № 1178 (далее – Основы ценообразования), тарифы на услуги по передаче электрической энергии устанавливаются на долгосрочный период регулирования (на срок не менее чем пять лет (при установлении впервые тарифов на услуги по передаче электрической энергии на основе долгосрочных параметров регулирования - на срок не менее чем три года)), отдельно на каждый финансовый год в течение этого периода и не пересматриваются в течение всего долгосрочного периода, за исключением случаев, предусмотренных п.7 Основ ценообразования.

Тарифы на услуги по передаче электрической энергии, утвержденные на долгосрочный период регулирования, ежегодно корректируются в порядке, предусмотренном Методическими указаниями.

Для ООО «ПЭС-НК» ранее выбран метод регулирования – долгосрочная индексация (2015-2019 гг.). 2020 год является первым годом нового долгосрочного периода 2020-2024 гг.

Пунктом 38 Основ ценообразования установлено, что тарифы на услуги по передаче электрической энергии, устанавливаемые с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки, регулирующими органами определяются в соответствии с Методическими указаниями № 98-э, на основании следующих **долгосрочных параметров регулирования**:

- базовый уровень подконтрольных расходов, устанавливаемый регулирующими органами.

Базовый уровень операционных (подконтрольных) расходов устанавливается регулирующими органами с использованием метода экономически обоснованных расходов (затрат) и метода сравнения аналогов. При этом базовый уровень операционных расходов на очередной долгосрочный период регулирования устанавливается как сумма доли базового уровня операционных расходов, рассчитанного с применением метода экономически обоснованных расходов (затрат) в соответствии с методическими указаниями, предусмотренными пунктом 32 настоящего документа, и доли базового уровня операционных расходов, рассчитанного с использованием метода сравнения аналогов в соответствии с методическими указаниями по определению базового уровня операционных, подконтрольных расходов территориальных сетевых организаций, необходимых для осуществления регулируемой деятельности, и индекса эффективности операционных, подконтрольных расходов с применением метода сравнения аналогов, утверждаемыми Федеральной антимонопольной службой. Базовый уровень операционных расходов территориальных сетевых организаций в случае принятия решения о его установлении

(пересмотре) в течение долгосрочного периода регулирования на основании решения Правительства Российской Федерации или в иных случаях, предусмотренных настоящим документом, устанавливается как сумма доли утвержденного базового уровня операционных расходов, скорректированного в соответствии с методическими указаниями, предусмотренными пунктом 32 настоящего документа, и доли базового уровня операционных расходов, рассчитанного с использованием метода сравнения аналогов в соответствии с методическими указаниями по определению базового уровня операционных, подконтрольных расходов территориальных сетевых организаций, необходимых для осуществления регулируемой деятельности, и индекса эффективности операционных, подконтрольных расходов с применением метода сравнения аналогов, утверждаемыми Федеральной антимонопольной службой. Указанные в настоящем пункте доли определяются в соответствии с методическими указаниями по определению базового уровня операционных, подконтрольных расходов территориальных сетевых организаций, необходимых для осуществления регулируемой деятельности, и индекса эффективности операционных, подконтрольных расходов с применением метода сравнения аналогов, утверждаемыми Федеральной антимонопольной службой.

- индекс эффективности подконтрольных расходов.

Расчет индекса эффективности ОПР производится на основании расчета рейтинга эффективности в соответствии с приложением N 3 к Методическим указаниям № 421-э. Для ООО «ПЭС-НК» $\mathbf{R_{2020}}$ равен 0,487, что соответствует 5 группе эффективности и индексу эффективности ОПР 5%.

- коэффициент эластичности подконтрольных расходов по количеству активов, определяемый в соответствии с Методическими указаниями № 98-э.

Коэффициент эластичности подконтрольных расходов по количеству активов, необходимых для осуществления регулируемой деятельности, в отношении регулируемых организаций, осуществляющих передачу электрической энергии, утвержден Методическими указаниями № 98-э в размере 0,75.

- уровень потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям, определяемый в соответствии с пунктом 40(1) Основ ценообразования.

В соответствии с п. 40(1) Основ ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике уровень потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям территориальной сетевой организации в процентах от величины суммарного отпуска электрической энергии в сеть территориальной сетевой организации органами исполнительной власти субъектов Российской Федерации в

области государственного регулирования тарифов определяется по формуле:

$$N = \frac{(W_{OCi} \times n_i)}{W_{OCсумм}} \times 100$$

,

где:

i - уровень напряжения;

WOCi - величина отпуска электрической энергии в сеть территориальной сетевой организации за последний истекший год по соответствующему уровню напряжения за вычетом объема переданной электрической энергии потребителям, непосредственно подключенным к объектам единой национальной (общероссийской) электрической сети, переданным в аренду территориальным сетевым организациям, и объема переданной электрической энергии потребителям, непосредственно подключенным к шинам трансформаторных подстанций на соответствующем уровне напряжения (тыс. кВт·ч);

WOCсумм - величина суммарного отпуска электрической энергии в сеть территориальной сетевой организации за последний истекший год за вычетом объема переданной электрической энергии потребителям, непосредственно подключенным к объектам единой национальной (общероссийской) электрической сети, переданным в аренду территориальным сетевым организациям (тыс. кВт·ч);

ni - минимальное значение из норматива потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям для соответствующей группы территориальных сетевых организаций на соответствующем уровне напряжения, утвержденного Министерством энергетики Российской Федерации, и уровня фактических потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям территориальной сетевой организации на соответствующем уровне напряжения за последний истекший год.

Минимальное значение из норматива потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям для соответствующей группы территориальных сетевых организаций на соответствующем уровне напряжения, утвержденного Министерством энергетики Российской Федерации, и уровня фактических потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям территориальной сетевой организации на соответствующем уровне напряжения за последний истекший год определяется по формуле:

$$n_i = \min\left\{\frac{\Delta W_i}{W_{OCi}} \times 100;\ \Delta W_{НПЭ.ГРj}\right\}$$

где:

ΔW_i

- величина фактических потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям территориальной сетевой организации за последний истекший год по соответствующему уровню напряжения (тыс. кВт·ч);

$\Delta W_{НПЭ.ГРj}$

- норматив потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям территориальных сетевых организаций на соответствующем уровне напряжения, утвержденный Министерством энергетики Российской Федерации, для j-ой группы территориальных сетевых организаций, определяемой по данным за последний истекший год.

Величина потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям территориальных сетевых организаций определяется как произведение уровня потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям и величины планового отпуска электрической энергии в сеть, рассчитанной в соответствии с методическими указаниями по расчету регулируемых тарифов и цен на электрическую (тепловую) энергию на розничном (потребительском) рынке, утвержденными Федеральной антимонопольной службой, за вычетом объема переданной электрической энергии потребителям, непосредственно подключенным к объектам единой национальной (общероссийской) электрической сети, переданным в аренду территориальным сетевым организациям.

Нормативы потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям ООО «ПЭС-НК» определены в соответствии с приказом Минэнерго России от 26.09.2017 № 887:

Наименование показателя	Ед. измерения	Всего	В том числе по уровню напряжения			
			ВН	СН1	СН2	НН
1	2	3	4	5	6	7
Базовый период (2018 год)						
Поступление в сеть из других организаций, в том числе:	тыс. кВт ч	72 009,30	12 253,40	0,00	58 751,90	1 004,00
из сетей ФСК	тыс. кВт ч	0,00				
от генерирующих компаний и блок-станций	тыс. кВт ч	0,00				
от смежных сетевых организаций	тыс. кВт ч	72 009,30	12 253,40	0,00	58 751,90	1 004,00
Поступление в сеть из других уровней напряжения (трансформация)	тыс. кВт ч	11 908,00			11 908,00	
Отпуск электроэнергии в сеть	тыс. кВт ч	72 009,30	12 253,40	0,00	70 659,90	1 004,00
Фактические потери электроэнергии	тыс. кВт ч	7 373,50	345,40	0,00	7 023,90	4,20
	%	10,24	2,82	0,00	9,94	0,42
Сумма номинальных мощностей силовых трансформаторов	МВ·А	71,89	6,30	0,00	65,59	
Протяженность линий (воздушных и кабельных) электропередачи в одноцепном выражении	км	132,60	0,15	0,00	132,45	0,00
в том числе протяженность воздушных линий электропередачи в одноцепном выражении	км	123,19	0,15	0,00	123,04	0,00
Отношение отпуска электроэнергии в сеть к суммарной протяженности	тыс. кВт·ч/км		81 689,33	0,00	533,50	0,00

Отношение отпуска электроэнергии в сеть к суммарной протяженности к суммы номинальных мощностей силовых трансформаторов	тыс. кВт·ч/МВ·А		1 944,98	0,00	1 077,30	
Соотношение протяженности воздушных и кабельных линий электропередачи в одноцепном выражении (доля ВЛ)	%		100,00	0,00	92,90	0,00
Норматив потерь электроэнергии по приказу Минэнерго России от 2609.2017 № 887	%		3,33	0,00	8,49	10,49
Минимальное значение из норматива потерь и фактичских потерь электрической энергии (**n**)	%		2,82	0,00	8,49	0,42

Исходя из вышеизложенного, для ООО «ПЭС-НК» предлагается установить на долгосрочный период 2020-2024 гг. уровень потерь:

ВН – 2,82%;

СН2 – 8,49%;

НН – 0,42%.

- уровень надежности и качества реализуемых товаров (услуг), устанавливаемый в соответствии с пунктом 8 Основ ценообразования и применяемый при регулировании тарифов (с даты вступления в силу методических указаний по расчету уровня надежности и качества реализуемых товаров (услуг)).

Уровень надежности и качества реализуемых товаров (услуг) для электросетевых организаций, в разрезе показателей, определен в соответствии с Методическими указаниями по расчету уровня надежности и качества реализуемых товаров (услуг), утвержденных приказом Минэнерго России от 29.11.2016 № 1256.

Показатель	Значение показателя, годы				
	2020	2021	2022	2023	2024
Показатель средней продолжительности прекращений передачи электрической энергии на точку поставки ($П_{saidi}$), час.	5,06578	4,86365	4,66959	4,48327	4,30439
Показатель средней частоты прекращений передачи электрической энергии на точку поставки ($П_{saifi}$), шт.	1,59280	1,40470	1,23867	1,09227	0,96317
Показатель уровня качества осуществляемого технологического присоединения ($П_{тпр}$)	1	1	1	1	1

Перед началом каждого года долгосрочного периода регулирования в соответствии с Методлическими указаниями № 98-э определяются планируемые значения параметров расчета тарифов:

- индекс потребительских цен (далее – ИПЦ). В отсутствие одобренного прогноза социально-экономического развития Российской Федерации на очередной год долгосрочного периода регулирования в целях определения операционных расходов применяются значения параметров прогноза социально-экономического развития Российской Федерации,

соответствующие последнему году периода, на который был одобрен указанный прогноз;

- количество активов, определяемое регулирующими органами;
- величина неподконтрольных расходов;
- величина заявленной мощности;
- величина полезного отпуска электрической энергии потребителям услуг ТСО;
- цена (тариф) покупки потерь электрической энергии, учитываемая при установлении тарифа на услуги по передаче электрической энергии по электрическим сетям, с использованием которых услуги по передаче электрической энергии оказываются регулируемым организациям.

В соответствии с пунктом 10.2, указанная в подпункте «г» пункта 9 Стандартов раскрытия информации субъектами оптового и розничных рынков электрической энергии, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 21.01.2004 № 24, информация о размере цен (тарифов), подлежащих регулированию в соответствии с Основами ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178, размещена на официальном сайте ООО «ПЭС-НК», в сети Интернет, по адресу: http://www.pes-nk.ru за 10 дней до представления в регулирующий орган предложения об установлении цен (тарифов) и (или) их предельных уровней, содержащего такую информацию.

В соответствии с п.17 Правил к заявлению организации, осуществляющие регулируемую деятельность, прилагают обосновывающие материалы, в том числе расчеты расходов в составе необходимой валовой выручки от осуществления регулируемой деятельности с приложением экономического обоснования исходных данных (с указанием применяемых норм и нормативов расчета).

Госкомитетом рассмотрены предоставленные ООО «ПЭС-НК» данные.

По предложению организации на 2020 год размер НВВ на содержание, отнесенной на передачу электроэнергии, составил 98 824,36 тыс.рублей, в т.ч.:

- подконтрольные расходы – 76 584,20 тыс.рублей;
- неподконтрольные расходы – 22240,16 тыс.рублей.

Базовый уровень ОПР на 2020 год в отношении ООО «ПЭС-НК» определяется в соответствии с Методическими указаниями № 98-э, так как при установлении НВВ на долгосрочный период регулирования ООО «ПЭС-НК» были завышены нормативная численность и все расходы, устанавливаемые в соответствии с нормативной численностью.

Рассмотрев представленные материалы, Госкомитет провел оценку экономической обоснованности расходов, включаемых в состав операционных подконтрольных расходов на 2020 год.

На основании п.16 Основ ценообразования определение состава расходов, включаемых в НВВ, и оценка их экономической обоснованности производится в соответствии с законодательством Российской Федерации и нормативными правовыми актам, регулирующими отношения в сфере бухгалтерского учета. В необходимую валовую выручку включаются, согласно п.17 Основ ценообразования, планируемые на расчетный период регулирования расходы, уменьшающие налоговую базу налога на прибыль организаций (расходы, связанные с производством и реализацией продукции (услуг), и внереализационные расходы), и расходы, не учитываемые при определении налоговой базы налога на прибыль (относимые на прибыль после налогообложения).

Для признания расходов в качестве затрат, связанных с производством и реализацией продукции, необходимо соблюдение требования оправданности этих расходов.

Согласно статье 252 НК РФ расходами признаются обоснованные и документально подтвержденные затраты, понесенные налогоплательщиком. Под обоснованными расходами понимаются экономически оправданные затраты, оценка которых выражена в денежной форме. Под документально подтвержденными расходами понимаются затраты, подтвержденные документами, оформленными в соответствии с законодательством Российской Федерации. Расходами признаются любые затраты при условии, что они произведены для осуществления деятельности, направленной на получение дохода.

На основании п.5 Основ ценообразования регулирование цен (тарифов) основывается на принципе обязательности ведения раздельного учета организациями, осуществляющими регулируемые виды деятельности, объема продукции (услуг), доходов и расходов на производство, передачу, сбыт электрической энергии и технологическое присоединение к электрическим сетям.

В соответствии с п.29 Основ ценообразования при определении фактических значений расходов (цен) регулирующий орган использует (в порядке очередности, если какой-либо из видов цен не может быть применен по причине отсутствия информации о таких ценах):

установленные на очередной период регулирования цены (тарифы) в случае, если цены (тарифы) на соответствующие товары (услуги) подлежат государственному регулированию;

расходы (цены), установленные в договорах, заключенных в результате проведения торгов;

рыночные цены, сложившиеся на организованных торговых площадках, в том числе биржах, функционирующих на территории Российской Федерации;

рыночные цены, предоставляемые организациями, осуществляющими сбор информации о рыночных ценах, разработку и внедрение специализированных программных средств для исследования рыночных цен, подготовку периодических информационных и аналитических отчетов о рыночных ценах.

При отсутствии указанных данных расчетные значения расходов определяются с использованием официальной статистической информации.

Кроме того регулирование цен (тарифов) должно осуществляться с учетом требований Федерального закона от 18.07.2011 № 223-ФЗ «О закупках товаров, работ, услуг отдельными видами юридических лиц» (далее - № 223-фз), который устанавливает общие принципы закупки товаров, работ, услуг и основные требования к закупке товаров, работ, услуг (ст.1 п.2): - государственными корпорациями, государственными компаниями, публично-правовыми компаниями, субъектами естественных монополий, организациями, осуществляющими регулируемые виды деятельности в сфере электроснабжения, газоснабжения, теплоснабжения, водоснабжения, водоотведения, очистки сточных вод, обработки, утилизации, обезвреживания и захоронения твердых коммунальных отходов, автономными учреждениями, а также хозяйственными обществами, в уставном капитале которых доля участия Российской Федерации, субъекта Российской Федерации, муниципального образования в совокупности превышает пятьдесят процентов.

Положение о закупках утверждается (ст.2 п.3): - общим собранием участников общества с ограниченной ответственностью в случае, если заказчиком выступает общество с ограниченной ответственностью, либо в случае, когда утверждение положения о закупке отнесено уставом общества с ограниченной ответственностью к компетенции совета директоров (наблюдательного совета) общества или коллегиального исполнительного органа общества, советом директоров (наблюдательным советом) общества или коллегиальным исполнительным органом общества.

Положение о закупках утверждено решением единственного участника ООО «ПЭС-НК» от 22.08.2019 № 3/19.

Именно этих принципов придерживались эксперты при рассмотрении величины НВВ в разрезе подконтрольных и неподконтрольных расходов для ООО «ПЭС-НК» на 2020 год.

2. Подконтрольные расходы.

(тыс.рублей)

№ п/п	Наименование показателя	Утверждено ГКРТТ на 2018 год	Факт 2018 год	Утверждено ГКРТТ на 2019 год	Предложение организации на 2020 год	Предл.ГКРТТ на 2020 год	Откл.от утв.ГКРТТ на 2019 год
1.	**Подконтрольные расходы, в т.ч.:**	**75 629,96**	**57 606,29**	**81 917,13**	**76 584,20**	**50 391,15**	**0,62**
1.1.	Материальные затраты	0,00	0,00		389,20	387,55	
1.1.1.	Сырье, материалы, запасные части, инструмент, топливо				0,00	0,00	
1.1.2.	Работы и услуги производственного характера (в т.ч. услуги сторонних организаций по содержанию сетей и распределительных устройств)	0,00	0,00	0,00	389,20	387,55	
1.2.	Затраты на оплату труда	32 940,72	31 877,51	35 679,10	44 108,97	26 532,57	
1.3.	Прочие затраты, в т.ч.:	42 689,24	25 728,78	46 238,03	32 086,03	23 471,03	
1.3.1.	Ремонт основных фондов	14 645,69	14 436,63	15 863,20	17 143,02	16 098,80	
1.3.2.	Оплата работ и услуг сторонних организаций, в т.ч.:	28 043,55	11 292,15	30 374,83	14 484,40	6 938,20	
1.3.2.1.	услуги связи и интернет		418,16		441,09	239,65	
1.3.2.2.	расходы на услуги вневедомственной охраны и коммунального хозяйства		1 601,66		3 036,12	1 232,57	
1.3.2.3.	расходы на юридические и информационные услуги		466,44		511,84	458,00	
1.3.2.4.	расходы на аудиторские и консультационные услуги				0,00	0,00	
1.3.2.4.	Содержание транспорта		4 327,56		5 051,59	3 146,45	
1.3.2.5.	услуги сторонних организаций (сертификация, инспекционный контроль)		135,57		182,32	181,55	
1.3.2.6.	расходы на командировки и представительские		210,17		185,86	0,00	
1.3.2.7.	расходы на подготовку кадров		204,51		610,12	242,04	
1.3.2.8.	расходы на обеспечение нормальных условий труда и мер по технике безопасности		1 149,34		1 425,54	712,55	
1.3.2.9.	расходы на страхование		232,20		22,50	22,40	
1.3.2.10.	другие прочие расходы	28 043,55		30 374,83	2 941,48	675,04	
	почтовые расходы				4,88	4,86	
	услуги транспорта				1 177,54	0,00	
	дератизация				51,05	25,42	
	инвентарь и хоз.принадлежности		1 501,16		1 031,69	205,47	
	канцелярские расходы		206,46		158,33	120,87	
	разработка проектов допуст.выбросов				29,80	29,67	
	расходы на подписку и литературу		61,21		69,58	0,00	
	содержание оргтехники		127,93		127,52	46,56	
	оформление ордеров на проведение земляных работ		319,97		42,76	42,58	
	выполнение комплекса работ по уст.охр.зон				159,68	159,00	
	расходы по экологии		61,47		12,71	12,66	
	расходные материалы на хоз.нужды		268,34		75,94	27,95	
1.3.3.	Подконтрольные расходы из прибыли, в т.ч.				458,61	434,03	
	расходы из прибыли на социальное развитие (по коллективным договорам)				342,80	341,35	
	услуги банка				115,81	92,69	

1.1. Анализ затрат по статье «Материальные затраты»

ООО «ПЭС-НК» заявлены расходы в размере 389,20 тыс.рублей на работы и услуги производственного характера.

В обоснование расходов организацией представлены: пояснительные записки, расчеты, копии первичных документов, подтверждающих фактические расходы предыдущего периода (2018 год), копии договоров.

На основании проведенного анализа полученных материалов, предлагается учесть затраты на технической обслуживание производственных объектов ООО «ПЭС-НК» в сумме 387,55 тыс.рублей, с учетом доли, приходящейся на субабонентов.

1.2. Анализ затрат по статье «Затраты на оплату труда»

ООО «ПЭС-НК» заявлены расходы в размере 44 108,97 тыс.рублей исходя из численности персонала 72 человека и среднемесячной заработной платы в размере 51,05 тыс.рублей.

На основании п.26 Основ ценообразования при определении расходов на оплату труда, включаемых в необходимую валовую выручку, регулирующие органы определяют размер фонда оплаты труда с учетом отраслевых тарифных соглашений, заключенных соответствующими организациями, и фактического объема фонда оплаты труда и фактической численности работников в последнем расчетном периоде регулирования, а также с учетом прогнозного индекса потребительских цен.

Отраслевое тарифное соглашение в электроэнергетике Российской Федерации (ОТС) является правовым актом, регулирующим социально-трудовые отношения и определяющим общие принципы регулирования связанных с ними экономических отношений. ОТС содержит минимальные гарантии, предоставляемые работникам электроэнергетики, служит основой для построения взаимоотношений сторон социального партнерства в организациях на твердой правовой основе. ОТС является базой, на основе которой в энергокомпаниях заключаются коллективные договоры, регулирующие конкретные аспекты социально-трудовых отношений между работодателями и работниками. ООО «ПЭС-НК» не является членом Ассоциации Объединения работодателей электроэнергетики.

Госкомитетом предлагается принять расходы на оплату труда в размере 26 532,57 тыс.рублей, исходя из нормативной численности 46 человек, рассчитанной в соответствии с Нормативами численности промышленно-производственного персонала распределительных электрических сетей, разработанных ОАО «ЦОТэнерго», и среднемесячной заработной платы работников ООО «ПЭС-НК» по факту 2018 года (на основании данных раздельного учета), приведенной к уровню 2020 года (т.к. ООО «ПЭС-НК» не присоединено к ОТС), с учетом доли, приходящейся на субабонентов (99,58%).

1.3. Анализ затрат по статье «Прочие затраты»

Организацией заявлена сумма в размере 32 086,03 тыс.рублей, в том числе:

1.3.1. Ремонт основных фондов – по предложению ТСО – 17 143,02 тыс.рублей, в том числе:

- на ремонт линейных объектов – 16 167,14 тыс.рублей;
- на ремонт производственных зданий – 975,88 тыс.рублей.

В обоснование представлены: расчеты, графики ППР на период 2020-2024 гг., первичная документация, подтверждающая фактические расходы предыдущего периода (2018 год), копии договоров (приложение 6 к ТЗ, доп.материалы от 30.10.2019 № 901/1).

На основании проведенного анализа, Госкомитетом выявлено, что заявлены расходы на капитальный ремонт производственных зданий, которые находятся в аренде.

Предлагается учесть затраты на ремонт в соответствии с графиком ППР в размере 16098,80 тыс.рублей за исключением необоснованных расходов на капитальный ремонт производственных помещений , с учетом доли, приходящейся на субабонентов (99,58%).

1.3.2. Оплата работ и услуг сторонних организаций, в т.ч.:

Расходы по статье «Услуги связи и интернет» организацией заявлены в размере 441,09 тыс.рублей.

В обоснование ТСО представлены: расшифровка затрат на 2020 год, первичная документация, подтверждающая фактические расходы предыдущего периода (2018 год), копии договоров, Правила пользования служебными мобильными телефонами, утвержденные руководителем ООО «ПЭС-НК», список работников п/п, использующих в своей производственной деятельности сотовую связь, в пределах установленного лимита (приложение к ТЗ, доп.материалы от 30.10.2019 № 901/1).

Во исполнение требований постановления Правительства от 04.05.2012 № 442 «О функционировании розничных рынков электрической энергии, полном и (или) частичном ограничении режима потребления электрической энергии" (вместе с "Основными положениями функционирования розничных рынков электрической энергии", "Правилами полного и (или) частичного ограничения режима потребления электрической энергии"), а также требований постановления Правительства Российской Федерации от 28.02.2015 № 184 (в части соответствия 4 и 5 критериям отнесения к ТСО) Госкомитетом предлагается учесть расходы в сумме 239,65 тыс.рублей на услуги связи (по предложению организации с корректировкой на нормативную численность и за исключением расходов на мобильную связь АУП).

Расходы по статье «Услуги вневедомственной охраны и коммунального хозяйства» организацией заявлены в размере 3 036,12 тыс.рублей.

В обоснование ТСО представлены: расшифровки затрат на 2020 год, первичная документация, подтверждающая фактические расходы предыдущего периода (2018 год), копии договоров с приложением лицензий, (приложение к ТЗ, доп. материалы от 30.10.2019 № 901/1).

В соответствии с Учетной политикой ООО «ПЭС-НК» и пояснительной запиской к бухгалтерскому балансу (приложение № 2) прямые расходы, отражаются по дебету счета 20 «Основное производство» и непосредственно относятся на конкретные виды работ, услуг на основании данных первичных документов. Суммы общехозяйственных расходов (26 счет), осуществлённые в отчетном периоде, ежемесячно списываются на счет 20 «Основное производство», 23 «Вспомогательное производство», пропорционально ФОТ основных рабочих по видам работ и услуг.

Госкомитет, рассмотрев представленные материалы, предлагает включить в НВВ коммунальные расходы исходя из фактических тарифов на услуги коммунального хозяйства за 2018 год, приведенных к уровню 2020 года с учетом нормативной численности персонала. Услуги вневедомственной охраны - учесть в пропорционально ФОТ основных рабочих по виду деятельности передача электрической энергии (65%), в доле, приходящейся на субабонентов (99,58%) в сумме 1232,57 тыс.рублей.

Расходы по статье «Юридические и информационные» организацией заявлены в размере 511,84 тыс.рублей.

В обоснование ТСО представлены: расшифровки затрат на 2020 год, первичная документация, подтверждающая фактические расходы предыдущего периода (2018 год), копии договоров (приложение к ТЗ, доп. материалы от 30.10.2019 № 901/1).

В составе указанной статьи организация заявляет консультационно-информационные услуги на сумму 62,39 тыс.рублей, в том числе и расходы на программное обеспечение в размере 449,45 тыс.рублей.

Госкомитет, рассмотрев представленные материалы, предлагает не учитывать расходы на семинары: «Порядок обеспечения готовности тепло-энергоснабжающих предприятий и муниципальных образований к отопительному сезону», «Затраты и себестоимость бухгалтерском и налоговом учете», «Изменения в сфере налогообложения и оплаты труда», «Кадровые изменения с 2019 года: пенсионная реформа и как с этим жить», являющиеся экономически нецелесообразными и не относящимися к виду деятельности передача электрической энергии.

Во исполнение требований Постановления Правительства РФ от 23.11.2012 № 1213 «О требованиях к тахографам, категориях и видах оснащаемых ими транспортных средств, порядке оснащения транспортных средств тахографами, правилах их использования, обслуживания и контроля

их работы», Постановление Правительства Российской Федерации от 13.02.2018 № 153 об утверждении Правил оснащения транспортных средств категорий М2, М3 и транспортных средств категории N, используемых для перевозки опасных грузов, аппаратурой спутниковой навигации ГЛОНАСС или ГЛОНАСС/GPS, Приказа Минтранса РФ от 13.02.2013№ 36 «Об утверждении требований к тахографам, устанавливаемым на транспортные средства, категорий и видов транспортных средств, оснащаемых тахографами, правил использования, обслуживания и контроля работы тахографов, установленных на транспортные средства» предлагается учесть затраты на мониторинг транспортных средств.

Во исполнение требований Федерального закона 223-ФЗ О закупках товаров, работ, услуг отдельными видами юридических лиц" предлагается учесть затраты на информационные материалы и семинары по закупкам.

В отношении расходов на программное обеспечение Госкомитетом предлагается не учитывать экономически не целесообразные затраты на программу ведения делопроизводства и документооборота, остальные затраты – на сопровождение и обновление программы «Гранд-смета», электронную цифровую подпись, услуги размещения домена, «Консультант плюс» включить в НВВ ООО «ПЭС-НК» в соответствии с представленным обоснованием.

Исходя из изложенного Госкомитетом предлагается учесть затраты на информационные услуги и программное обеспечение в сумме 458,00 тыс.рублей, с учетом доли на субабонентов (99,58%).

Расходы по статье «Содержание транспорта» организацией заявлены в размере 5 051,59 тыс.рублей.

В обоснование ТСО представлены: расчеты годового пробега автотранспорта с привязкой к утвержденной программе ремонтов на 2020 год, расшифровка затрат на приобретение автомобильных шин, нормы расхода топлив и смазочных материалов по автотранспорту ООО «ПЭС-НК», первичная документация, подтверждающая фактические расходы предыдущего периода (2018 год) (приложение к ТЗ, доп. материалы от 30.10.2019 № 901/1 приложение 4).

В соответствии с требованиями Основ ценообразования №1178 расходы на ГСМ должны быть не только рассчитаны, но и документально подтверждены (как в части стоимости, так и в части километража), а так же для целей учета их в составе тарифов на электрическую энергию экономически обоснованы.

По результатам проведенного анализа представленных материалов, Госкомитетом определено, что для обеспечения деятельности по передаче электрической энергии ООО «ПЭС-НК» достаточно 5 автомобилей, вместо 7 заявленных. Нормы расхода топлив и смазочных материалов, утвержденные для ООО «ПЭС-НК» соответствуют нормам расхода топлив и смазочных материалов на автомобильном транспорте, утвержденным Распоряжением

Минтранса РФ от 14.03.2008 №АМ-23-р. Проведена проверка расчета масел и смазок, а также расхода автомобильных шин.

На основании вышеизложенного, предлагается расходы на содержание автотранспорта учесть в сумме 3 146,45 тыс.рублей исходя из обоснованной потребности в эксплуатации 5 автомобилей (в т.ч. специальных) для обслуживания электросетевого хозяйства ООО «ПЭС-НК», в соответствии с нормами расхода ГСМ и автомобильных шин, с учетом доли, приходящейся на субабонентов (99,58%).

Расходы по статье «Услуги сторонних организаций» организацией заявлены в размере 182,32 тыс.рублей.

В обоснование затрат представлены: расшифровка расходов по поверке приборов на 2020 год, график поверки измерительных трансформаторов тока, трансформаторов напряжения, график периодической поверки средств измерений, первичная документация, подтверждающая фактические расходы предыдущего периода (2018 год) (приложение к ТЗ, доп. материалы от 30.10.2019 № 901/1 приложение 1).

На основании проведенного анализа, Госкомитет предлагает включить расходы на поверку приборов и измерительных трансформаторов тока, и трансформаторов напряжения в соответствии с периодичностью проведения поверок и в соответствии с прейскурантом цен ФБУ "ЦСМ Татарстан" как единственного поставщика данных услуг на территории республики Татарстан в сумме 181,55 тыс.рублей, с учетом доли, приходящейся на субабонентов (99,58%).

Расходы по статье «Командировочные и представительские» организацией заявлены в размере 185,86 тыс.рублей.

В обоснование затрат представлены: расчет потребности на 2020 год, авансовые отчеты за 2018 год, с приложением обосновывающих документов (суточные, проживание, проезд) (приложение к ТЗ, доп. материалы от 30.10.2019 № 901/1 приложение 1).

Организацией заявлены командировочные расходы руководящего состава и специалистов АУП (гл.бухгалтер, гл.экономист, специалист по закупкам) с целью направление на повышение квалификации в других городах, при этом отсутствие возможности прохождения обучения в своем городе не представлено.

На основании п.7 Основ ценообразования данные затраты предлагается не принимать в полном объеме в виду их необоснованности и экономической целесообразности.

Расходы по статье «Подготовка кадров» организацией заявлены в размере 610,12 тыс.рублей.

В обоснование затрат представлены: расчет потребности на 2020 год, первичная документация, подтверждающая фактические расходы

предыдущего периода (2018 год), (приложение к ТЗ, доп. материалы от 30.10.2019 № 901/1 приложение 2).

Исходя из проведенного анализа представленных материалов Госкомитет предлагает учесть затраты на повышение квалификации по темам: «Работа под напряжением на воздушных, кабельных линиях электропередач и распределительных устройств до 1000В», «Работы под напряжением на воздушных, кабельных линиях электропередач и в распределительных устройствах до 35 кВ», а также в целях организации подготовки, обучения и проверки знаний в соответствии с Положением об организации работы по подготовке и аттестации специалистов организаций, поднадзорных Федеральной службе по экологическому, технологическому и атомному надзору, Положением об организации обучения и проверки знаний рабочих организаций, поднадзорных Федеральной службе по экологическому, технологическому и атомному надзору, с учетом корректировки на нормативную численность.

Расходы на обучение по пожарно-техническому минимуму Госкомитетом не принимаются в полном объёме как экономически нецелесообразные.

Таким образом расходы на обучение и повышение квалификации учтены в сумме 242,04 тыс.рублей, с учетом доли, приходящейся на субабонентов (99,58%).

Расходы по статье «Обеспечение нормальных условий труда и мер по технике безопасности» организацией заявлены в размере 1 425,54 тыс.рублей.

В обоснование затрат представлены: расчеты потребности на 2020 год, договора, первичная документация, подтверждающая фактические расходы предыдущего периода (2018 год), (приложение к ТЗ, доп. материалы от 30.10.2019 № 901/1 приложение 2).

Проведение периодического медицинского осмотра работников, занятых на работах с вредными условиями труда, проводятся согласно Приказу Минздравсоцразвития России от 12.04.2011 N 302н «Об утверждении перечней вредных и (или) опасных производственных факторов и работ, при выполнении которых проводятся обязательные предварительные и периодические медицинские осмотры (обследования), и Порядка проведения обязательных предварительных и периодических медицинских осмотров (обследований) работников, занятых на тяжелых работах и на работах с вредными и (или) опасными условиями труда»

В обосновании затрат на медосмотры организация представила график проведения медосмотров. Предлагается учесть с корректировкой на нормативную численность персонала и с учетом периодичности прохождения 1 раз в 2 года.

Нанесение на электроустановки и другое производственное оборудование (органы управления и контроля, элементы конструкции),

коммуникации, ворота, входные двери, наружные установки сигнальных цветов и знаков безопасности в соответствии с ГОСТ 12.4.026-2001. Организацией не подтверждена потребность в ежегодных затратах, поэтому предлагается разбить затраты на 5 лет, с учетом поэтапного распределения расходов в долгосрочном периоде.

Мероприятия, связанные с обеспечением работников, занятых на работах с вредными и опасными условиями труда, сертифицированными спецодеждой, спецобувью, другими средствами индивидуальной защиты осуществляются в соответствии с положениями Приказа Минздравсоцразвития России от 25.04.2011 № 340н «Об утверждении Типовых норм бесплатной выдачи специальной одежды, специальной обуви и других средств индивидуальной защиты работникам организаций электроэнергетической промышленности, занятым на работах с вредными и (или) опасными условиями труда, а также на работах, выполняемых в особых температурных условиях или связанных с загрязнением» и Приказа Минздравсоцразвития России от 01.06.2009 № 290н «Об утверждении Межотраслевых правил обеспечения работников специальной одеждой, специальной обувью и другими средствами индивидуальной защиты».

Госкомитет предлагает скорректировать предложение организации по расходам на специальную одежду в соответствии с нормативной численностью персонала.

Обеспечение работников, связанных с загрязнением частей тела, смывающими и обезвреживающими средствами производится на основании приказа Министерства здравоохранения и социального развития РФ от 17.12.2010 № 1122н.

Предлагается учесть данные расходы с учетом нормативной численности.

Расходы на техническое обслуживание и перезарядку огнетушителей предлагается учесть в полном объеме в соответствии с установленными нормами по обеспечению наличия и исправности огнетушителей, соблюдения сроков периодичности их осмотра и проверки, а также своевременной перезарядки огнетушителей, закреплённых п.478 Правил противопожарного режима в РФ.

Обеспечение работников, связанных с выполнением работ во вредных условиях труда молоком производится в соответствии с Приказом Минздравсоцразвития России от 16.02.2009 №45н «Об утверждении норм и условий бесплатной выдачи работникам, занятым на работах с вредными условиями труда, молока или других равноценных пищевых продуктов, Порядка...». Предлагается учесть в полном объеме в пределах нормативной численности соответствующего персонала.

Обеспечение работников средствами индивидуальной защиты в чрезвычайных ситуациях (противогазами, респираторами, индивидуальными аптечками, КИМГЗ) производится на основании Приказа МЧС России от 01.10.2014 № 543 «Об утверждении Положения об организации обеспечения

населения средствами индивидуальной защиты». Предлагается учесть в полном объеме в пределах нормативной численности персонала.

Проведение специальной оценки условий труда осуществляется в соответствии с требованиями Федерального закона от 28.12.2013 №426-ФЗ «О специальной оценке условий труда», предлагается учесть в полном объеме.

Затраты на организацию кабинета охраны труда, уголков охраны труда в подразделениях, приобретение наглядных пособий, оснащение кабинета охраны труда компьютерами и программным обеспечением в сумме 50 тыс.рублей, размножение инструкций по охране труда, приобретение литературы по охране труда в сумме 50 тыс.рублей, проведение производственного контроля за соблюдением санитарных правил и выполнением санитарно-эпидемиологических (профилактических) мероприятий (замеры температуры воздуха) в сумме 65 тыс.рублей предлагается не учитывать в полном обьеме в соответствии с п.7 Основ ценообразования в виду их необоснованности и экономической целесообразности.

Затраты на программное обеспечение нормативно-технической и правовой информацией Техэксперт, обновление программ по аттестации в области промышленной безопасности предлагается не учитывать в полном объёме, так как расходы на программное обеспечение учтены в соответствующей статье. При установлении регулируемых цен (тарифов) не допускается повторный учет одних и тех же расходов в соответствии с требованиями Основ ценообразования.

Расходы на приобретение питьевой воды, заявленной по этой статье, в соответствии с п.7 Основ ценообразования предлагается не принимать в полном размере. Качество питьевой воды, подаваемой в организацию предприятием водопроводно-канализационного хозяйства, соответствует Санитарно-эпидемиологическим правилам и нормам 2.1.4.1074-01 «Питьевая вода», следовательно, расходы по приобретению питьевой воды являются экономически нерациональными.

На основании изложенного, предлагается учесть расходы по статье «Обеспечение нормальных условий труда и мер по технике безопасности» в сумме 712,55 тыс.рублей при равномерном приобретении с учетом срока службы спец.одежды и средств защиты, с учетом доли, приходящейся на субабонентов (99,58%).

Расходы по статье «Страхование» организацией заявлены в размере 22,50 тыс.рублей.

В обоснование затрат представлены: ведомость страхования опасных производственных объектов, копии страховых полисов, первичная документация, подтверждающая фактические расходы предыдущего периода (2018 год), (приложение к ТЗ, доп. материалы от 30.10.2019 № 901/1 приложение 2).

На основании Федерального закона от 21.07.1997 № 116-ФЗ «О промышленной безопасности опасных производственных объектов» к организациям, которые эксплуатируют опасные объекты, предъявляются соответствующие требования.

На основании свидетельства о регистрации А46-05136 в государственном реестре опасных производственных объектов (ОПО) ООО «ПЭС-НК» владеет ОПО.

На основании проведенного анализа Госкомитетом предлагается учесть расходы по предложению ТСО в сумме 22,40 тыс.рублей, с учетом доли, приходящейся на субабонентов (99,58%).

Расходы по статье «Почтовые расходы» организацией заявлены в размере 4,88 тыс.рублей.

В обоснование затрат представлены: расчет потребности с обоснованием стоимости на почтовые расходы, первичная документация, подтверждающая фактические расходы предыдущего периода (2018 год), (приложение к ТЗ, доп. материалы от 30.10.2019 № 901/1 приложение 2).

Учитывая отсутствия норм, закрепленных законодательно, Госкомитетом предлагается учесть расходы в размере 4,86 тыс.рублей в пределах затрат по данной статье, учтенных в НВВ других сетевых организаций, с учетом доли, приходящейся на субабонентов (99,58%).

Расходы по статье «Услуги стороннего транспорта» организацией заявлены в размере 1 177,54 тыс.рублей.

В обоснование затрат представлены: расшифровка затрат, калькуляции стоимости (приложение к ТЗ, доп. материалы от 30.10.2019 № 901/1 приложение 2).

Госкомитетом определено на обслуживание сетей ООО «ПЭС-НК» 5 автомобилей, по статье «Содержание транспорта».

На основании п.7 Основ ценообразования данные затраты предлагается не принимать в полном объеме в виду их необоснованности и экономической целесообразности.

Расходы по статье «Дератизация» организацией заявлены в размере 51,05 тыс.рублей.

В обоснование затрат представлены: расшифровка затрат, первичная документация, подтверждающая фактические расходы предыдущего периода (2018 год), (приложение к ТЗ, доп. материалы от 30.10.2019 № 901/1 приложение 2).

На основании проведенного анализа представленных материалов, Госкомитетом предлагается учесть расходы на дератизацию по предложению ТСО, с корректировкой периодичности и площадей, в сумме 25,42 тыс.рублей, с учетом доли, приходящейся на субабонентов (99,58%).

Расходы по статье «Инвентарь и хоз.принадлежности» организацией заявлены в размере 1 031,69 тыс.рублей.

В обоснование затрат представлены: расшифровка затрат, расчет потребности, с приложением норм, первичная документация, подтверждающая фактические расходы предыдущего периода (2018 год), (приложение к ТЗ, доп. материалы от 30.10.2019 № 901/1 приложение 2).

В составе обосновывающих материалов ООО «ПЭС-НК» представлен расчет потребности в инструментах и инвентаре, необходимых для укомплектования рабочего персонала в 2020 году. Организация заявляет ежегодное приобретение инструмента, в т.ч. дорогостоящего.

Госкомитет на основании проведенного анализа представленных ТСО материалов произвел корректировку расчета потребности в соответствии с нормами полезного использования и нормами потребности в средствах малой механизации, механизированном, ручном инструменте и специальных приспособлениях для ремонтно-эксплуатационных работ на ТЭС, ГЭС, в электрических и тепловых сетях. Предлагается указанные расходы учесть в сумме 205,47 тыс.рублей, с учетом поэтапного приобретения в долгосрочном периоде регулирования инструмента и инвентаря, с учетом доли, приходящейся на субабонентов (99,58%).

Расходы по статье «Канцелярские расходы» организацией заявлены в размере 158,33 тыс.рублей.

В обоснование затрат представлены: расшифровка затрат, расчет потребности, первичная документация, подтверждающая фактические расходы предыдущего периода (2018 год), (приложение к ТЗ, доп. материалы от 30.10.2019 № 901/1 приложение 2).

Госкомитетом проведена корректировка расчета в соответствии с нормативной численностью персонала. Предлагается учесть канцелярские расходы в сумме 102,87 тыс.рублей, с учетом доли, приходящейся на субабонентов (99,58%).

Расходы по статье «Разработка проектов предельно допустимых выбросов» организацией заявлены в размере 29,80 тыс.рублей.

В обоснование затрат представлены: ведомость, первичная документация, подтверждающая фактические расходы предыдущего периода (2018 год), (приложение к ТЗ, доп. материалы от 30.10.2019 № 901/1 приложение 2).

Организацией заявлены расходы на разработку паспортов отходов 1-4 класса опасности. Сопровождение процедуры проведения лабораторного анализа отходов в аккредитованной лаборатории. Указанные расходы ООО «ПЭС-НК» распределены равномерно на 5 лет, в соответствии с периодичностью.

В соответствии со ст. 14 Федерального закона от 24.06.1998 № 89-ФЗ «Об отходах производства и потребления» паспорта опасных отходов

обязаны иметь все индивидуальные предприниматели и юридические лица, в процессе деятельности которых образуются отходы, — тем самым они подтверждают отнесение отходов к конкретному классу опасности.

Согласно п. 2.4 Порядка организации работы по паспортизации опасных отходов, утвержденного Приказом Ростехнадзора от 15.08.2007 № 570 (далее — Порядок паспортизации), деятельность по паспортизации отходов включает:

- подготовку заявителями сведений о происхождении, составе, свойствах отходов, конкретных объектах размещения отходов, технологиях их использования и обезвреживания и материалов отнесения отходов к конкретному классу опасности для окружающей природной среды;

- рассмотрение Росприроднадзором и его территориальными органами материалов, представляемых заявителями, о происхождении, составе и свойствах отходов, условиях и конкретных объектах размещения отходов, технологиях их использовании и обезвреживания, отнесении отходов к конкретному классу опасности для окружающей природной среды, и подготовку документов о подтверждении (неподтверждении) отнесения отходов к конкретному классу опасности для окружающей природной среды;

- оформление и выдачу территориальными органами Росприроднадзора документов, подтверждающих отнесение отхода к классу опасности отхода для окружающей природной среды (свидетельств о классе опасности отхода для окружающей природной среды);

- согласование паспортов отходов.

Компонентный состав отхода указывается на основании протокола результатов анализов, выполненных лабораторией, аккредитованной на проведение количественных химических анализов. У регулируемой организации отсутствует такая лаборатория и возможность определения состава опасных отходов самостоятельно и отнесения к конкретному классу опасности с обозначением его опасных свойств — характеристик, напрямую зависящих от компонентного состава отхода.

На основании изложенного Госкомитет предлагается учесть расходы по предложению ТСО в сумме 29,67 тыс.рублей, с учетом доли, приходящейся на субабонентов (99,58%).

Расходы по статье «Подписка и литература» организацией заявлены в размере 69,58 тыс.рублей.

В обоснование затрат представлены: расшифровка, первичная документация, подтверждающая фактические расходы предыдущего периода (2018 год), (приложение к ТЗ, доп. материалы от 30.10.2019 № 901/1 приложение 2).

Организацией заявлены расходы на подписку журналов "Главбух", "Кадровое дело", "Юрист компании", и пр. Данные расходы экономически не рационально относить к виду деятельности передача электрической энергии.

Предлагается исключить в полном объеме на основании п.7 Основ ценообразования.

Расходы по статье «Содержание оргтехники» организацией заявлены в размере 127,52 тыс.рублей.

В обоснование затрат представлены: расчет потребности, первичная документация, подтверждающая фактические расходы предыдущего периода (2018 год), (приложение к ТЗ, доп. материалы от 30.10.2019 № 901/1 приложение 2).

Организацией заявлены расходы на комплектующие ПК, расходные материалы, обеспечивающие работу компьютерной техники, техническое обслуживание и заправку картриджей.

Госкомитет предлагается учесть расходы по предложению ТСО с корректировкой на нормативную численность АУП в сумме 46,56 тыс.рублей, с учетом доли, приходящейся на субабонентов (99,58%).

Расходы по статье «Оформление ордеров на проведение земляных работ» организацией заявлены в размере 42,76 тыс.рублей.

В обоснование затрат представлены: расчет потребности, первичная документация, подтверждающая фактические расходы предыдущего периода (2018 год), (приложение к ТЗ, доп. материалы от 30.10.2019 № 901/1 приложение 2).

В соответствии с Федеральным законом от 27.07.2010 № 210-ФЗ «Об организации предоставления государственных и муниципальных услуг», постановлением Исполнительного комитета Нижнекамского муниципального района Республики Татарстан от 01.12.2015 № 480 «Об утверждении Порядка разработки и утверждения административных регламентов предоставление муниципальных услуг в городе Нижнекамске», выдача ордеров на производство земляных работ для строительства зданий и сооружений является государственной услугой и закреплена административным регламентом предоставления муниципальной услуги (постановление Исполнительного комитета города Нижнекамска Республики Татарстан от 26.03.2014 № 45).

Госкомитет, рассмотрев представленные организацией материалы предлагает учесть заявленные расходы в сумме 42,58 тыс.рублей, с учетом доли, приходящейся на субабонентов (99,58%).

Расходы по статье «Выполнение комплекса работ по установлению охранных зон» организацией заявлены в размере 159,68 тыс.рублей.

В обоснование затрат представлены: ведомость объема установления охранной зоны, 3 коммерческих предложения, копия договора купли-продажи имущества от 15.10.2019 №385, копия договора купли-продажи имущества от 13.06.2019 №262 (приложение к ТЗ, доп. материалы от

30.10.2019 № 901/1 приложение 2, доп. Материалы от 13.11.2019 №938 приложение 4).

На основании п.5 и п.6 раздела II Постановления Правительства РФ от 24.02.2009 «О порядке установления охранных зон объектов электросетевого хозяйства и особых условий использования земельных участков, расположенных в границах таких зон» сетевые организации обязаны устанавливать охранные зоны собственных электросетевых объектов.

В 2019 году на баланс ООО «ПЭС-НК» поступили электросетевые объекты в объеме 14,778 км.

Госкомитет, рассмотрев представленные организацией материалы предлагает учесть заявленные расходы в сумме 159,00 тыс.рублей, с учетом доли, приходящейся на субабонентов (99,58%).

Расходы по статье «Расходы по экологии» организацией заявлены в размере 12,71 тыс.рублей.

В обоснование затрат представлены: ведомость работ, первичная документация, подтверждающая фактические расходы предыдущего периода (2018 год), (приложение к ТЗ, доп. материалы от 30.10.2019 № 901/1 приложение 3, доп. Материалы от 13.11.2019 №938 приложение 4).

Заявлены расходы на утилизацию ртутных ламп, переработка аккумуляторов, переработку отходов минеральных и трансмиссионных масел и т.п.

Федеральным законом от 24.06.1998 №89-ФЗ «Об отходах производства и потребления» определен порядок обращения с отходами, в том числе I-IV классов опасности. На отходы I-IV классов на основании данных о составе и свойствах, оценки их опасности должны составляться паспорта. К обращению с опасными отходами допускаются только лица, имеющие профессиональную подготовку, подтвержденную свидетельствами на право работы с опасными отходами.

Ответственность за соблюдение требований по утилизации опасных отходов определена Федеральным законом от 10.01.2002 №7-ФЗ «Об охране окружающей среды», Постановлением Главного Государственного санитарного врача РФ «О нарушениях санитарного законодательства при обращении с отходами производства и потребления», Постановлением Правительства РФ от 03.09.2010 № 681 «Об Утверждении Правил обращения с отходами производства и потребления в части осветительных устройств, электрических ламп, ненадлежащие сбор, накопление, использование, обезвреживание, транспортирование и размещение которых может повлечь причинение вреда жизни, здоровью граждан, вреда животным, растениям и окружающей среде».

Указанные нормативные акты обязывают юридические лица и индивидуальных предпринимателей разрабатывать инструкции по организации сбора, накопления, использования, обезвреживания, транспортирования и размещения отработанных РСО. При этом не

допускается самостоятельное обезвреживание, использование, транспортирование, размещение и накопление в местах, являющихся общим имуществом собственников помещений многоквартирного дома. Транспортировка и размещение отработанных ламп осуществляется специализированными компаниями, обладающими лицензией на осуществление деятельности по сбору, использованию, обезвреживанию, транспортированию, размещению отходов I-IV классов опасности. Использование отработанных ртутьсодержащих ламп осуществляют специализированные организации, ведущие их переработку, учет и отчетность по ним. Полученные в результате переработки ртуть и ртутьсодержащие вещества передаются в установленном порядке организациям-потребителям ртути и ртутьсодержащих веществ. Для компаний и должностных лиц, нарушающих данное постановление, Закон предусматривает различную степень административной и уголовной ответственности.

Госкомитет предлагает учесть заявленные расходы в сумме 12,66 тыс.рублей, с учетом доли, приходящейся на субабонентов (99,58%).

Расходы по статье «Расходные материалы на хоз.нужды» организацией заявлены в размере 75,94 тыс.рублей.

В обоснование затрат представлены: пояснительная записка, расчет, первичная документация, подтверждающая фактические расходы предыдущего периода (2018 год), (приложение к ТЗ, доп. материалы от 30.10.2019 № 901/1 приложение 2)

Госкомитет провел анализ, представленных обосновывающих материалов. На основании санитарных норм, согласно ГОСТУ Р 51870-002 в целях соблюдения общих технических требований к услугам по уборке (внутри и снаружи) зданий и сооружений, прилегающей территории, по уходу за оргтехникой, компьютерами, мебелью, полами, деталями отделки внутренних и наружных поверхностей зданий, сооружений, а также требования безопасности услуг для жизни и здоровья потребителей, сохранности их имущества и охраны окружающей среды расчет регулируемой организации был скорректирован. Исключены задвоенные позиции. Лопаты штыковые, для уборки снега и т.п. являются сезонным инвентарем, следовательно, ежегодное приобретение не требуется, учтены с разбивкой на 5 лет в целях равномерного распределения затрат в долгосрочном периоде регулирования.

Госкомитет предлагает учесть заявленные расходы в сумме 27,95 тыс.рублей, с учетом доли, приходящейся на субабонентов (99,58%).

1.3.3. Подконтрольные расходы из прибыли, в т.ч.:

По статье «Расходы из прибыли на социальное развитие (по коллективным договорам)» организацией заявлены в сумме 342,80 тыс.рублей.

В обоснование ТСО представлены: расшифровка затрат на 2020 год, копия Коллективного договора, первичная документация, подтверждающая фактические расходы предыдущего периода (2018 год), (приложение к ТЗ, доп.материалы от 30.10.2019 № 901/1).

ООО «ПЭС-НК» заявляет расходы на оказание единовременной материальной помощи, выплаты бывшим сотрудникам предприятия ко дню «Пожилых людей», оказание материальной помощи работникам, находящихся в тяжелом материальном положении, а также в случае смерти компенсация части ритуальных услуг, выплаты, связанные с рождением ребенка, и т.п. в соответствии с п.8 Коллективного договора. Расчет ТСО произведен на основании факта 2018 года.

Предлагается учесть расходы на социальное развитие, предусмотренные Коллективным договором, в части материальной помощи и выплат социального характера в сумме 341,35 тыс.рублей, , с учетом доли, приходящейся на субабонентов (99,58%).

По статье «Услуги банка» организацией заявлены в сумме 115,82 тыс.рублей.

В обоснование ТСО представлены: расчет платы за услуги банков, копия договора, первичная документация, подтверждающая фактические расходы предыдущего периода (2018 год), (приложение к ТЗ, доп.материалы от 30.10.2019 № 901/1 приложение 3).

Госкомитет, рассмотрев представленные организацией материалы предлагает учесть затраты в сумме 92,69 тыс.рублей, на комиссионное вознаграждение за перечисление на лицевые счета работников (0,3%) из расчета 35% от ФОТ, принятого Госкомитетом на 2020 год, с учетом доли, приходящейся на субабонентов (99,58%).

Итого базовый уровень подконтрольных расходов ООО «ПЭС-НК» на 2020 год определен в сумме 50 391,15 тыс.рублей.

3. Неподконтрольные расходы определяются методом экономически обоснованных расходов для всех расчетных периодов регулирования.

№ п/п	Наименование показателя	Утверждено ГКРТТ на 2018 год	Факт 2018 год	Утверждено ГКРТТ на 2019 год	Предложение организации на 2020 год	Предл.ГКРТТ на 2020 год	Откл.от утв.ГКРТТ на 2019 год
8.	**Неподконтрольные расходы, в т.ч.:**	**5 041,80**	**17 536,87**	**5 350,61**	**22 240,16**	**12 916,18**	
8.1.	Аренда, всего	20,60	6 401,25		7 660,80	3 526,02	
	транспорта				2 340,00	0,00	
	недвижимости				0,00	0,00	
	аренда земли				82,80	13,67	
	аренда имущества				5 238,00	3 512,34	

8.2.	Налоги (без учета налога на прибыль), всего, в том числе:	115,82	273,25	77,29	194,14	121,58	
	Плата за землю						
	Налог на имущество	12,41	215,75	18,36	121,73	79,59	
	Прочие налоги и сборы	103,41	57,50	58,93	72,41	41,99	
	Транспортный налог	45,91	51,30	51,06	64,15	37,87	
	Плата за предельно допустимые выбросы	57,50	6,20	7,87	8,26	4,12	
8.3.	Отчисления на социальные нужды	4 724,15	9 690,46	5 116,87	13 409,13	6 794,31	
8.4.	Выпадающие доходы по п.87 Основ ценообразования					1 747,61	
8.5.	Расходы на оплату технологического присоединения объектов электросетевого хозяйства к сетям смежной сетевой организации					454,32	
8.6.	Амортизация основных средств	181,23	1 171,91	156,45	976,09	272,35	

По статье «Аренда» ООО «ПЭС-НК» заявлена сумма 7 660,80 тыс.рублей.

В обоснование ТСО представлены: расчеты, копии договоров, первичная документация, подтверждающая фактические расходы предыдущего периода (2018 год), (приложение к ТЗ, доп.материалы от 30.10.2019 № 901/1).

ООО «ПЭС-НК» заявляет расходы на аренду стороннего автотранспорта по договору от 22.12.2017 №536-Т, заключенного с ООО «Стройтехснаб НК» на аренду 4 автомобилей (в т.ч.LAND CRUSER PRADO). Срок действия договора до 31.12.2018 года.

На основании изложенного, и во исполнении п.7 Основ ценообразования, Госкомитет предлагает не учитывать расходы на аренду стороннего транспорта в полном объеме.

В целях обоснования расходов на аренду земельного участка площадью 3 215 кв.м., организация представила копию договора аренды земельного участка от 30.07.2018 №01-18-108. Срок действия аренды до февраля 2020 года.

ООО «ПЭС-НК», в соответствии со ст.39.6 Земельного кодекса РФ обязано заключать договора аренды земельных участков, находящихся в муниципальной, государственной собственности, и на которых располагаются здания, сооружения, являющиеся собственностью регулируемой организации.

Предлагается учесть расходы на аренду земельного участка в соответствии со сроком действия договора.

В обоснование затрат на аренду имущества организация представила договор от 23.12.2019 №415 и от 20.12.2019 №414.

Госкомитет рассмотрел представленные материалы, и скорректировал расчет арендной платы в соответствии с нормами СанПиН для офисных работников и требованиями, предъявляемыми к производственным помещениям.

Объект аренды	№ дог.дата	Срок действия дог.	Предл. ТСО (тыс.руб.)	В соотв.с дог. (тыс.руб.)	Площадь по договору (кв.м.)	Площадь по нормам (кв.м.)	Предл. ГКРТТ (тыс.руб.)
Времен.зд. (гараж)	415 от 23.12.2019	до 30.11.2020	1 899,18	1 899,18	400,00	100,00	474,80
Производств.мастерская		до 30.11.2020	614,47	614,47	350,00	-	-
Электроцех		до 30.11.2020	1 355,86	1 355,86	616,00	594,00	1 307,44
Склад		до 30.11.2020	374,37	374,37	200,00	65,66%	245,82
Управление		до 30.11.2020	3 463,16	3 463,16	450,00	163,40	1 257,51
Проходная		до 30.11.2020	45,42	45,42	18,00	65,66%	29,82
Здание ЦРП (само ЦРП в собственности)	414 от 20.12.2019	до 31.12.2020	211,86	211,86	252	252	211,86

Таким образом, Госкомитет предлагает расходы на аренду недвижимости включить в НВВ на 2020 год с учетом корректировки площадей и за исключением аренды здания производственной мастерской, т.к. учтена аренда электроцеха (необходимость аренды двух производственных помещений не подтверждена).

На основании изложенного, Госкомитетом учтены расходы на аренду в сумме 3 526,02 тыс.рублей, с учетом доли, приходящейся на субабонентов (99,58%).

По статье «Налоги» ООО «ПЭС-НК» заявлена сумма 194,14 тыс.рублей, в т.ч.:

Налог на имущество в сумме 121,73 тыс.рублей. Представлена декларация по налогу на имущество за 2018 год (приложение 2 к ТЗ).

Налог на имущество относится к региональным налогам и сборам, устанавливается гл.30 НК РФ и Законом Республики Татарстан «О налоге на имущество организаций» от 28.11.2003 №49-ЗРТ.

Налоговая база определяется согласно ст.375 НК РФ как среднегодовая стоимость имущества, признаваемого объектом налогообложения.

Федеральным законом от 03.08.2018 №302-ФЗ в ст.374 НК РФ внесены изменения, согласно которым, начиная с 01.01.2019 года, объектом налогообложения по налогу на имущество организаций признается только недвижимое имущество.

В соответствии со ст.130 ГК РФ к недвижимым вещам (недвижимое имущество, недвижимость) относятся земельные участки, участки недр и все, что прочно связано с землей, то есть объекты, перемещение которых без несоразмерного ущерба их назначению невозможно, в том числе здания, сооружения, объекты незавершенного строительства, жилые и нежилые помещения, а также предназначенные для размещения транспортных средств части зданий или сооружений (машино-места), если границы таких помещений, частей зданий или сооружений описаны в установленном законодательством о государственном кадастровом учете порядке, а также вещи, не относящиеся к недвижимости, включая деньги и ценные бумаги, признаются движимым имуществом. Регистрация прав на движимые вещи не требуется, кроме случаев, указанных в законе.

Госкомитет провел анализ представленных материалов, с учетом изложенного, определил сумму расходов, подлежащую учету 79,59 тыс.рублей, рассчитанную на основании представленной декларации по налогу на имущество ООО «ПЭС-НК» и в соответствии с Учетной политикой ООО «ПЭС-НК» (пропорционально ФОТ основных рабочих по виду деятельности передача электрической энергии (65%)), в доле, приходящейся на субабонентов (99,58%).

По статье «Транспортный налог» организацией заявлена сумма 64,15 тыс.рублей.

Представлена налоговая декларация по транспортному налогу за 2018 год (приложение 2 к ТЗ), расчет транспортного налога на 2020 год.

Статьей 361 НК РФ предусмотрено, что ставки транспортного налога устанавливаются законами субъектов Российской Федерации и могут быть увеличены (уменьшены) по сравнению со ставками, предусмотренными в пункте 1 указанной статьи НК РФ, но не более чем в десять раз. Указанное ограничение размера уменьшения налоговых ставок не применяется в отношении легковых автомобилей с мощностью двигателя до 150 л.с. включительно.

Законом РТ от 29.11.2002 №24-ЗРТ «О транспортном налоге» в соответствии с Налоговым кодексом Российской Федерации определяются ставки налога, порядок и сроки его уплаты налогоплательщиками-организациями, а также налоговые льготы и основания для их использования налогоплательщиками.

По результатам проведенного анализа представленных материалов, Госкомитетом предлагается учесть расходы по транспортному налогу исходя из принятых 5 автомобилей, необходимых для обеспечения деятельности по передаче электрической энергии, в сумме 37,87 тыс.рублей, с учетом доли, приходящейся на субабонентов (99,58%).

По статье «Плата за предельно допустимые выбросы» организацией заявлена сумма 4,12 тыс.рублей.

Представлена налоговая декларация за 2018 год (приложение 2 к ТЗ), расчет произведенный в соответствии с Федеральным законом от 10.01.2002 № 7-ФЗ «Об охране окружающей среды».

Порядок исчисления и взимания платы за негативное воздействие на окружающую среду, а также осуществления контроля за правильностью ее исчисления, полнотой и своевременностью ее внесения, утвержден Постановлением Правительства РФ от 03.03.2017 № 255.

Госкомитет предлагает учесть плату за предельно допустимые выбросы в размере 4,12 тыс.рублей на основании представленной налоговой декларации и в соответствии с Учетной политикой ООО «ПЭС-НК» (пропорционально ФОТ основных рабочих по виду деятельности передача

электрической энергии (65%)),учитывая долю, приходящуюся на субабонентов (99,58%).

По статье «Отчисления на социальные нужды» ООО «ПЭС-НК» заявлена сумма 13 409,13 тыс.руб. или 30,24% от расходов на оплату труда.

В соответствии со статьей 426 Налогового кодекса Российской Федерации в период 2017–2020 годах применяются следующие тарифы страховых взносов:

1) на обязательное пенсионное страхование:

в пределах установленной предельной величины базы для исчисления страховых взносов на обязательное пенсионное страхование - 22 %;

свыше установленной предельной величины базы для исчисления страховых взносов на обязательное пенсионное страхование - 10 %;

2) на обязательное социальное страхование на случай временной нетрудоспособности и в связи с материнством в пределах установленной предельной величины базы для исчисления страховых взносов по данному виду страхования - 2,9 %;

на обязательное социальное страхование на случай временной нетрудоспособности в отношении выплат и иных вознаграждений в пользу иностранных граждан и лиц без гражданства, временно пребывающих в Российской Федерации (за исключением высококвалифицированных специалистов в соответствии с Федеральным законом от 25 июля 2002 года N 115-ФЗ «О правовом положении иностранных граждан в Российской Федерации»), в пределах установленной предельной величины базы для исчисления страховых взносов по данному виду страхования - 1,8 %;

3) на обязательное медицинское страхование - 5,1 %.

Согласно Федеральному закону от 24.07.1998 № 125-ФЗ тариф на обязательное социальное страхование от несчастных случаев на производстве и профессиональных заболеваний определяется в зависимости от вида деятельности (код ОКВЭД).

Согласно уведомлению ФСС РФ ООО «ПЭС-НК» отнесено к 3 классу профессионального риска. Таким образом, страховой тариф на обязательное социальное страхование от несчастных случаев на производстве и профессиональных заболеваний составляет 0,24%.

Поскольку статья расходов «Отчисления на социальные нужды» является расчетной, расходы по ней принимаются в зависимости от принятого размера фонда оплаты труда.

Учитывая вышеизложенное, отчисления на социальные нужды определены Госкомитетом в размере 8 023,45 тыс.рублей.

По статье «Выпадающие доходы по ТПП» ООО «ПЭС-НК» заявлена сумма 1 489,64 тыс.рублей.

В соответствии с п.87 Постановления Правительства № 1178 регулирующий орган в своем решении по утверждению платы за

технологическое присоединение отражает расходы сетевой организации, связанные с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, не включаемые в плату за технологическое присоединение. Размер указанных расходов включается в тариф на услуги по передаче электрической энергии в соответствии с Методическими указаниями.

На основании заключения Госкомитета «Расчет ставок за единицу максимальной мощности и стандартизированных тарифных ставок за технологическое присоединение к расположенным на территории Республики Татарстан электрическим сетям сетевых организаций на 2020 год» подлежит включению в НВВ ООО «ПЭС-НК» на 2020 год 2234,94 тыс.рублей. В целях сдерживания роста тарифов предлагается в 2020 году учесть расходы в размере 1 910,15 тыс.рублей, а остальную сумму 324,79 тыс.рублей учесть в НВВ на 2021 год.

По статье «Затраты на покупку мощности у вышестоящей организации» ООО «ПЭС-НК» заявлена сумма 473,32 тыс.рублей.

В соответствии с п.38 Постановления Правительства № 1178 величина неподконтрольных расходов, рассчитанная в соответствии с перечнем расходов, утвержденным в методических указаниях по расчету тарифов на услуги по передаче электрической энергии, устанавливаемых с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки, и содержащим в том числе расходы, связанные с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, не включаемые в соответствии с пунктом 87 настоящего документа в плату за технологическое присоединение, а также величина расходов на оплату технологического присоединения объектов электросетевого хозяйства к сетям смежной сетевой организации (за исключением расходов, включаемых в соответствии с пунктом 87 настоящего документа в состав платы за технологическое присоединение, рассчитанной для лица, технологическое присоединение энергопринимающих устройств которого требует проведения мероприятий на объектах электросетевого хозяйства смежной сетевой организации) в размере, определенном исходя из утвержденной (рассчитанной) для такой смежной сетевой организации платы за технологическое присоединение.

На основании заключения Госкомитета подлежат включению расходы на покупку мощности у вышестоящей организации в НВВ ООО «ПЭС-НК» на 2020 год в сумме 291,78 тыс.рублей.

По статье «Амортизация основных средств» ТСО заявлена сумма 976,09 тыс.руб.

Расчет экономически обоснованного размера амортизации на 2020 год для установления тарифов на услуги по передаче электрической энергии по электрическим сетям, принадлежащим ООО «ПЭС-НК», был произведен Госкомитетом в соответствии с п.27 Основ ценообразования на уровне,

равном сумме отношений стоимости амортизируемых активов регулируемой организации, к сроку полезного использования таких активов, принадлежащих ей на праве собственности или на ином законном основании, применяемых в сфере оказания услуг по передаче электрической энергии (объектов электросетевого хозяйства и объектов производственного назначения, в том числе машин и механизмов).

Первоначальная стоимость принята Госкомитетом без учета результатов переоценки основных средств и нематериальных активов, так как данные расходы не являются источником финансирования мероприятий, утвержденной в установленном порядке инвестиционной программы ООО «ПЭС-НК». Срок полезного использования активов, и отнесение этих активов к соответствующей амортизационной группе, был определен Госкомитетом в соответствии с максимальными сроками полезного использования, установленными Классификацией основных средств, включаемых в амортизационные группы, утвержденной постановлением Правительства Российской Федерации от 01.01.2002 № 1 «О Классификации основных средств, включаемых в амортизационные группы». Также из расчета амортизации основных средств были исключены основные средства балансовой стоимостью меньше 40 тыс. руб.

Учитывая изложенное, Госкомитетом предлагается включить в НВВ на 2020 год расходы на амортизацию в размере 272,35 тыс.руб.

Таким образом, уровень неподконтрольных расходов ООО «ПЭС-НК» на 2020 год определен в сумме 14 145,32 тыс.рублей.

4. Результаты деятельности ООО «ПЭС-НК» за 2018 год.

В соответствии с п.9 Методических указаний № 98-э в течение долгосрочного периода регулирующими органами ежегодно производится **корректировка необходимой валовой выручки**, устанавливаемой на очередной расчетный период регулирования. По решению регулирующего органа такая корректировка может осуществляться с учетом отклонения фактических значений параметров расчета тарифов по итогам истекшего периода текущего года долгосрочного периода регулирования, за который известны фактические значения параметров расчета тарифов, от планировавшихся значений параметров расчета тарифов, а также изменение плановых показателей на следующие периоды.

Регулирующими органами ежегодно производится корректировка необходимой валовой выручки, устанавливаемой на очередной финансовый год, с учетом отклонения фактических значений параметров расчета тарифов, от планировавшихся значений параметров расчета тарифов, корректировки планируемых значений параметров расчета тарифов в соответствии с формулой 3 Методических указаний № 98-э.

$$В_i = В_i^{инд} + В_i^{коррИП} + В_i^{распред}$$

Где: $B_i^{инд}$ - расходы i-го года долгосрочного периода регулирования, связанные с компенсацией незапланированных расходов (со знаком "плюс") или полученного избытка (со знаком "минус"), выявленных по итогам последнего истекшего года долгосрочного периода регулирования, за который известны фактические значения параметров расчета тарифов, связанных с необходимостью корректировки валовой выручки регулируемых организаций, указанной в пункте 9 Методических указаний, а также расходы в соответствии с пунктом 10 Методических указаний (тыс. руб.). Указанные расходы определяются следующим образом:

$$В_i^{инд} = \Delta ПР_i + \Delta НР_i + \Delta НВВ_i^{сод} + ПО_i$$

Где:

$\Delta ПР_i$ - корректировка подконтрольных расходов в связи с изменением планируемых параметров расчета тарифов.

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

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

где ПРуст2017 – подконтрольные расходы, учтенные Госкомитетом в 2017 году, тыс.рублей (73 650,11);

ПРуст2018 – подконтрольные расходы, учтенные Госкомитетом в 2018 году, тыс.рублей (75 629,96);

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

ИПЦф2018 – фактические значения индекса потребительских цен в 2017 году (2,9 %);

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

ИКАф2018 – индекс изменения количества активов (УЕ) по факту 2018 года = 0,00033

Таким образом, корректировка подконтрольных расходов (согласно данным, утвержденным Госкомитетом на 2017 и 2018 годы) составила:
- 583,45 тыс.руб.

$\Delta НР_i$ - корректировка неподконтрольных расходов исходя из фактических значений указанного параметра. Определяется по формуле 7 Методических указаний № 98-э.

$\Delta НР_i = НР_{i-2}^{расх.факт} - НР_{i-2}^{расх.план}$ = 4 959,44 – 5 041,80 = (-82,36) тыс.рублей

тыс.руб.

№ п/п	Показатель	Утв. ГКРТТ на 2018 год	Факт 2018 года по предл. ТСО	Факт 2018 года, призн.ГКРТТ эк.об.

1.	**Неподконтрольные расходы, в т.ч.:**	**5 041,80**	**17 536,87**	**4 959,44**
1.1.	Отчисления на социальные нужды	4 724,15	9 690,46	4 687,70
1.2.	Амортизация основных средств	181,23	1 171,91	181,23
1.3.	Налог на имущество	12,41	215,75	12,41
1.4.	Прочие налоги и сборы	103,41	57,50	57,50
1.5.	Аренда	20,60	6 401,25	20,60
2.	Доля на субабонентов	100 %	100 %	100 %
Итого корректировка НР (= факт, признанный ГКРТТ – утверждено)		-82,36		

В качестве экономически обоснованных величин по статьям расходов, указанным в пп.1.1.-1.75, Госкомитет принимает предложения организации за факт 2018 года, представленные в тарифном деле и опубликованные на официальном сайте организации.

Таким образом, корректировка неподконтрольных расходов составила: -82,36 тыс.рублей.

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

$$ПО_i = \left(Э_{i-2}^{ОТП.Ф} - Э_{i-2}^{ОТП}\right) \times ЦП_{i-2}^{ф} * \alpha_{i-2} + Э_{i-2}^{ОТП} * \left(ЦП_{i-2}^{ф} - ЦП_{i-2}\right) * \alpha_{i-2}$$

=(51,494 – 56,707) * 2381,57 * 11,598% + 56,707 * (2381,57 - 2323,44) * 11,598% = (-1 057,62) тыс.рублей.

$Э_{i-2}^{ОТП}$ - прогнозный объем отпуска электрической энергии в сеть территориальной сетевой организации, определенный регулирующими органами на (i-2)-том году долгосрочного периода регулирования = 56,707 млн.кВт.ч.;

$Э_{i-2}^{ОТП.Ф}$ - фактический объем отпуска электрической энергии в сеть территориальной сетевой организации, определяемый регулирующими органами в (i-2)-том году долгосрочного периода регулирования = 51,494 млн.кВт.ч.;

α_{i-2} - уровень технологического расхода (потерь) электрической энергии =11,598%;

ЦПi-2 - прогнозная цена покупки потерь электрической энергии в сетях (с учетом мощности) в году i-2, учтенная при установлении тарифа на услуги по передаче электрической энергии по электрическим сетям, принадлежащим на праве собственности или ином законном основании территориальным сетевым организациям. Ц.пл.2018= 2 323,44 руб./МВт.ч;

$ЦП_{i-2}^{ф}$ - фактическая цена покупки потерь электрической энергии в сетях (с учетом мощности) в году i-2. Ц.ф.2018= 2 381,60 руб./МВт.ч.

$B_i^{коррИП}$ - корректировка необходимой валовой выручки на i-тый год долгосрочного периода регулирования, осуществляемая в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы на (i-1)-й год.

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

Корректировка по показателям надежности и качества оказываемых услуг.

Согласно приказу ФСТ РФ от 26.10.2010 № 254-э/1 «Об утверждении Методических указаний о применении понижающих (повышающих) коэффициентов» производится корректировка по показателям надежности и качества оказываемых услуг, с учетом понижающего (повышающего) коэффициента.

$$КНК_i = К_{об_i} \cdot П_{кор_i}$$

КНК2020 – понижающий (повышающий) коэффициент, корректирующий необходимую валовую выручку сетевой организации с учетом надежности и качества производимых (реализуемых) товаров (услуг) в 2020 году.

$$\mathrm{K_{об}} = \alpha \times \mathrm{K_{над}} + \beta 1 \times \mathrm{K_{кач1}} + \beta 2 \times \mathrm{K_{кач2}}$$

$К_{об}$ - обобщенный показатель надежности и качества оказываемых услуг в году i, 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 Методическими указаниями 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 Министерства энергетики Российской Федерации от 29.06.2010 N 296 (зарегистрировано Минюстом России 31.08.2010, регистрационный N 18313) (далее - Методические указания по надежности и качеству);

где:

α, $\beta 1$ и $\beta 2$ - коэффициенты значимости показателей надежности и качества оказываемых услуг:

$\alpha = 0,65$, $\beta 1 = 0,25$ и $\beta 2 = 0,1$;

$К_{над}$ - коэффициент достижения (недостижения, перевыполнения) уровня надежности оказываемых услуг;

$К_{кач1}$ и $К_{кач2}$ - коэффициенты достижения (недостижения, перевыполнения) уровня качества оказываемых услуг.

$П_{кор}$ - максимальный процент корректировки, определяемый:

для 2011 года: $П_{кор_{2011}} = 0,5\%$;

для 2012 года: $П_{кор_{2012}} = 1\%$;

начиная с 2013 года: $П_{кор_{2013}} = 2\%$.

В соответствии с п.12 и 14(1) Постановления Правительства РФ от 31.12.2009 № 1220 «Об определении применяемых при установлении долгосрочных тарифов показателей надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг» (далее – Постановление Правительства № 1220), определение фактических значений показателей надежности и качества, а также определение индикативных показателей уровня надежности, осуществляется регулирующими органами на основании заключения Министерства энергетики Российской Федерации о результатах осуществления контроля полноты, достоверности и своевременности представления данных о перерывах электроснабжения, а также указание на наличие либо отсутствие со стороны ТСО существенных нарушений порядка определения фактических показателей надежности.

Согласно заключению, размещенному на сайте Министерства энергетики Российской Федерации АО «Электросетевая компания» представило данные по показателям надежности и качества с существенными нарушениями.

Исходя из вышеизложенного

$К_{об_i}$ =0,65*(-1)+0,25*0+0,25*0+0,1*(-1) = (-0,75)

КНК2020 = (-0,75)*2% = (-0,015%)

НВВ, установленная на 2018 год = 83 708,71 тыс.руб.

Соответственно:

КНК2020 = (-1 255,63) тыс.руб.

$В_i^{распред}$ не определяется для территориальных сетевых организаций, необходимая валовая выручка которых с учетом расходов на оплату потерь и оплату услуг других территориальных сетевых организаций за 3 последних периода регулирования не превысила 10 процентов суммарной необходимой валовой выручки территориальных сетевых организаций, учтенной при установлении единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии, за исключением результатов деятельности регулируемой организации за предыдущие годы до начала долгосрочного периода регулирования методом долгосрочной индексации необходимой валовой выручки или до изменения метода регулирования согласно абзацу второму пункта 39 Основ ценообразования.

Таким образом корректировка НВВ на 2020 год ООО «ПЭС-НК» составит 671,44 тыс.рублей.

В соответствии с Методическими указаниями по расчету тарифов на услуги по передаче электрической энергии, устанавливаемых с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки, утвержденными Приказом ФСТ России от 17.02.2012 № 98-э необходимая валовая выручка в части содержания электрических сетей на базовый (первый) и i-й год долгосрочного периода регулирования (($HBB_i^{сод}$ тыс.руб)) определяется по формуле:

$$HBB_1^{сод} = ПР_1 + НР_1 + B_1$$

Для ООО «ПЭС-НК» НВВ сод.2020 = 51 188,77 + 13 844,08 + 671,44 = 65 704,29 тыс.рублей, где

$ПР_{2020}$ – подконтрольные расходы на 2020 год = 51 188,77 тыс.рублей;

$НР_{2020}$ – неподконтрольные расходы на 2020 год = 13 844,08 тыс.рублей;

B_{2020} - результаты деятельности регулируемой организации до перехода к регулированию тарифов на услуги по передаче электрической энергии в форме установления долгосрочных параметров регулирования деятельности такой организации, учитываемые в базовом году долгосрочного периода регулирования в соответствии с п.7 и п. 32 Основ ценообразования = 671,44 тыс.рублей.

5. НВВ на оплату потерь

ООО «ПЭС-НК» заявлены затраты по данной статье на 2020 год в размере 15 654,26 тыс.руб. Расчёт ТСО произведен исходя из объема нормативных потерь электроэнергии в размере 7,14 тыс.кВт*ч. и планируемого тарифа покупки электрической энергии в целях компенсации потерь на 2020 год – 2 590,76 руб./МВт*ч.

ООО «ПЭС-НК» заключен договор с АО «Татэнергосбыт» на покупку электрической энергии для целей компенсации потерь.

Норматив потерь на долгосрочный период (2020-2024 гг.), в соответствии с п.40(1) Основ ценообразования и приказом Минэнерго России от 26.09.2017 № 887 определен на уровне:

ВН – 2,82%;

СН2 – 8,49%;

НН – 0,42%.

Данные баланса электроэнергии ООО «ПЭС-НК» по уровням напряжения на 2020 год, с уровнем потерь электроэнергии от отпуска в сеть, образующего потери согласованы с ОАО «Сетевая компания».

Необходимая валовая выручка на оплату потерь электрической энергии определена Госкомитетом произведением величины потерь в электрических сетях на средневзвешенный тариф покупки.

Таким образом, необходимая валовая выручка на оплату потерь на 2020 год для ООО «ПЭС-НК» составит 15 201,44 тыс.руб, в т.ч.:

- на 1 полугодие = 7 600,72 тыс руб (2,99 млн.кВт ч *2 541,49 тыс. руб);
- на 2 полугодие = 7 600,72 тыс руб (2,99 млн.кВт ч * 2 541,49 тыс. руб).

Итого экономически обоснованная НВВ ООО «ПЭС-НК» на оказание услуг по передаче электроэнергии на 2020 год, с учетом всех корректировок, составляет 80409,36 тыс.руб., в т.ч.:

- подконтрольные расходы – 50 391,15 тыс.руб.;
- неподконтрольные расходы – 14 145,32 тыс.руб.;
- корректировка НВВ – 671,44 тыс.руб.;
- НВВ на оплату потерь – 15 201,44 тыс.руб.

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

Затраты по статье «Подконтрольные расходы из прибыли» приняты в сумме 434,03 тыс.рублей (описание в Разделе 4), в т.ч.:

- расходы из прибыли на социальное развитие (по коллективным договорам) в размере 341,35 тыс.рублей;
- услуги банка в размере 92,69 тыс.рублей.

Налог на прибыль организацией не заявлялся, т.к. на основании бухгалтерского отчета получен отрицательный финансовый результат (в соответствии с пунктом 20 Основ ценообразования).

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

№ п/п	Наименование показателя	Утверждено ГКРТТ на 2019 год	Предложение организации на 2020 год	Предл. ГКРТТ на 2020 год	Предл. ГКРТТ на 2020 год		Откл.от утв.ГКРТТ на 2019 год
					1 полугодие	2 полугодие	
1.	**Подконтрольные расходы, в т.ч.:**	**81 917,13**	**76 584,20**	**50 391,15**	**25 195,58**	**25 195,58**	**0,62**
1.1.	Материальные затраты		389,20	387,55			
1.1.1.	Сырье, материалы, запасные части, инструмент, топливо		0,00	0,00			
1.1.2.	Работы и услуги производственного характера (в т.ч. услуги сторонних организаций по содержанию сетей и распределительных устройств)	0,00	389,20	387,55			
1.2.	Затраты на оплату труда	35 679,10	44 108,97	26 532,57			
1.3.	Прочие затраты, в т.ч.:	46 238,03	32 086,03	23 471,03			
1.3.1.	Ремонт основных фондов	15 863,20	17 143,02	16 098,80			
1.3.2.	Оплата работ и услуг сторонних организаций, в т.ч.:	30 374,83	14 484,40	6 938,20			
1.3.2.1.	услуги связи и интернет		441,09	239,65			
1.3.2.2.	расходы на услуги вневедомственной охраны и коммунального хозяйства		3 036,12	1 232,57			

1.3.2.3.	расходы на юридические и информационные услуги		511,84	458,00			
1.3.2.4.	расходы на аудиторские и консультационные услуги		0,00	0,00			
1.3.2.4.	Содержание транспорта		5 051,59	3 146,45			
1.3.2.5.	услуги сторонних организаций (сертификация, инспекционный контроль)		182,32	181,55			
1.3.2.6.	расходы на командировки и представительские		185,86	0,00			
1.3.2.7.	расходы на подготовку кадров		610,12	242,04			
1.3.2.8.	расходы на обеспечение нормальных условий труда и мер по технике безопасности		1 425,54	712,55			
1.3.2.9.	расходы на страхование		22,50	22,40			
1.3.2.10.	другие прочие расходы	30 374,83	2 941,48	675,04			
	почтовые расходы		4,88	4,86			
	услуги транспорта		1 177,54	0,00			
	дератизация		51,05	25,42			
	инвентарь и хоз.принадлежности		1 031,69	205,47			
	канцелярские расходы		158,33	120,87			
	разработка проектов допуст.выбросов		29,80	29,67			
	расходы на подписку и литературу		69,58	0,00			
	содержание оргтехники		127,52	46,56			
	оформление ордеров на проведение земляных работ		42,76	42,58			
	выполнение комплекса работ по уст.охр.зон		159,68	159,00			
	расходы по экологии		12,71	12,66			
	расходные материалы на хоз.нужды		75,94	27,95			
1.3.3.	Подконтрольные расходы из прибыли, в т.ч.		458,61	434,03			
	расходы из прибыли на социальное развитие (по коллективным договорам)		342,80	341,35			
	услуги банка		115,81	92,69			
2.	***Объем условных единиц***	**1 160,20**	**1 206,26**	**1 206,26**			
3.	***Индекс потребительских цен, определенный с учетом социально-экономического развития, %***	**0,046**		**0,03**			
4.	***Индекс эффективности подконтрольных расходов, %***	**0,01**		**0,05**			
5.	***Коэффициент эластичности подконтрольных расходов по количеству активов***	**0,75**		**0,75**			
6.	***Индекс изменения количества активов, %***	**0,06**		**0,04**			
7.	***Итого коэффициент индексации, %***	**1,083**	**0,990**				
8.	**Неподконтрольные расходы, в т.ч.:**	**5 350,61**	**22 240,16**	**14 145,32**	**7 072,66**	**7 072,66**	
8.1.	Аренда, всего		7 660,80	3 526,02			
	транспорта		2 340,00	0,00			
	недвижимости		0,00	0,00			
	аренда земли		82,80	13,67			
	аренда имущества		5 238,00	3 512,34			
8.2.	Налоги (без учета налога на прибыль), всего, в том числе:	77,29	194,14	121,58			
	Плата за землю						
	Налог на имущество	18,36	121,73	79,59			
	Прочие налоги и сборы	58,93	72,41	41,99			
	Транспортный налог	51,06	64,15	37,87			

	Плата за предельно допустимые выбросы	7,87	8,26	4,12			
8.3.	Отчисления на социальные нужды	5 116,87	13 409,13	8 023,45			
8.4.	Выпадающие доходы по п.87 Основ ценообразования			1 747,61			
8.5.	Расходы на оплату технологического присоединения объектов электросетевого хозяйства к сетям смежной сетевой организации			454,32			
8.6.	Амортизация основных средств	156,45	976,09	272,35			
9.	**Итоговая корректировка НВВ (стр.9.1+стр.9.2+стр.9.3+стр.9.4+стр.9.5)**	**3 634,31**	**0,00**	**1 927,07**	**963,53**	**963,53**	
9.1.	**Корректировка ΔПР**	-703,44		**-583,45**			
9.2.	**Корректировка ΔНР**	-234,67		**-82,36**			
9.3.	**Корректировка ПО**	1 721,03		**-1 057,62**			
9.4.	**Корректировка ИП**	0,00		**0,00**			
9.5.	**Корректировка НВВ**	2 851,39		**3 650,49**			
10.	**Корректировка по НиК**	**-1 574,42**		**-1 255,63**	**-627,82**	**-627,82**	
11	**Учтнные в тарифе 2017 года, но фактически не понесенные**	**-6 985,00**		**0,00**	**0,00**	**0,00**	
12.	**Необходимая валовая выручка, отнесенная на передачу электрической энергии**	**82 342,63**	**98 824,36**	**65 207,92**	**32 603,96**	**32 603,96**	
13.	Полезный отпуск на субабонентов, млн.кВт.ч.	58,890	58,89	58,89	29,45	29,45	
14.	Доля полезного отпуска на субабонентов, %	99,58	99,58	99,58	99,58	99,58	
15.	Заявленная мощность, МВт.	13,63	13,63	13,63	13,63	13,63	
16.	**Ставка на содержание, руб./кВт в месяц**	**503 366,04**	**601 648,47**	**398 620,38**	**398 620,38**	**398 620,38**	
17.	**НВВ на оплату потерь**	**17 680,71**	**18 497,19**	**15 201,44**	**7 600,72**	**7 600,72**	
18.	Средневзвешенный тариф покупки, руб./МВт.ч	2 457,02	2 590,76	2 541,49	2 541,49	2 541,49	
19.	Потери на субабонентов, млн.кВт.ч.	7,196	7,14	5,98131	2,99	2,99	
20.	**Ставка на оплату технологического расхода (потерь) электроэнергии, руб./кВтч**	**300,23**	**278,95**	**258,13**	**258,13**	**258,13**	
21.	**Одноставочный тариф, руб./кВт.ч.**	**1,69848**	**1,99222**	**1,36542**	**1,36542**	**1,36542**	
22.	**Итого НВВ**	**100 023,34**	**117 321,55**	**80 409,36**	**40 204,68**	**40 204,68**	

Раздел 7. Анализ соответствия расчета цен (тарифов) и формы представления предложений нормативно-методическим документам по вопросам регулирования цен (тарифов) и (или) их предельных уровней.

Для установления тарифов (цен) на долгосрочный период 2020-2024 годы организацией направлены на имя руководителя регулирующего органа письменное заявление и расчеты, произведенные согласно Основ ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденных Постановлением Правительства № 1178, Приказу ФСТ России от 18.03.2015 № 421-э «Об утверждении Методических указаний по определению базового уровня операционных, подконтрольных расходов территориальных сетевых организаций, необходимых для осуществления регулируемой деятельности, и индекса эффективности операционных, подконтрольных расходов с применением метода сравнения аналогов и внесении изменений в приказы ФСТ России от 17.02.2012 N 98-э и от 30.03.2012 N 228-э», Приказу ФСТ России от 17.02.2012 № 98-э «Об утверждении Методических указаний по расчету тарифов на услуги по

передаче электрической энергии, устанавливаемых с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки».

К расчету приложены материалы в подлиннике или надлежаще заверенные, согласно перечню, установленному п.17 Правил государственного регулирования (пересмотра, применения) цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденные Постановлением Правительства № 1178.

В соответствии с п. 9(1) Правил государственного регулирования (пересмотра, применения) цен (тарифов) в электроэнергетике, организация опубликовала предложение о размере цен (тарифов) и долгосрочных параметров регулирования, в порядке, установленном стандартами раскрытия информации субъектами оптового и розничных рынков электрической энергии, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 21.01.2004 № 24 на официальном сайте организации.

Определение состава расходов и оценка их экономической обоснованности произведены в соответствии с Федеральным законом от 26.03.2003 № 35-ФЗ «Об электроэнергетике», главой 25 НК РФ, Основам ценообразования и Правилам, утвержденным Постановлением № 1178.

8. Анализ соответствия организации критериям отнесения владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям.

На основании п.24 Правил госрегулирования основанием для установления (пересмотра), а также продолжения действия установленной цены (тарифа) на услуги по передаче электрической энергии в отношении юридического лица, владеющего на праве собственности или на ином законном основании объектами электросетевого хозяйства, является его соответствие критериям отнесения владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям.

В соответствии с Постановлением Правительства РФ от 28.02.2015 № 184 «Об отнесении владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям»:

1. ООО «ПЭС-НК» 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 (автотрансформаторами), расположенными и используемыми для осуществления регулируемой деятельности в административных границах Республики Татарстан, сумма номинальных мощностей которых составляет 86,96 МВА.

2. ООО «ПЭС-НК» владеет на праве собственности и (или) на ином законном основании, на срок не менее долгосрочного периода

регулирования, линиями электропередачи (воздушными и (или) кабельными), расположенными и используемыми для осуществления регулируемой деятельности в административных границах Республики татарстан, непосредственно соединенными с трансформаторными и иными подстанциями, указанными в пункте 1 настоящих критериев, сумма протяженностей которых по трассе составляет не менее 15 км, не менее 2 из следующих проектных номинальных классов напряжения::

Высокое напряжение (ВН) – 0,043 км;

среднее второе напряжение (СН2) – 147,207 км;

низкое напряжение (НН) – 9,158 км.

3. У ООО «ПЭС-НК» отсутствуют за 3 предшествующих расчетных периода регулирования 3 факта применения Госкомитетом понижающих коэффициентов, позволяющих обеспечить соответствие уровня тарифов, установленных для владельца объектов электросетевого хозяйства, уровню надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг, а также корректировки цен (тарифов), установленных на долгосрочный период регулирования, в случае представления владельцем объектов электросетевого хозяйства, для которого такие цены (тарифы) установлены, недостоверных отчетных данных, используемых при расчете фактических значений показателей надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг, или непредставления таких данных.

4. Выделенный абонентский номер для обращений потребителей услуг по передаче электрической энергии 8(8555) 44-03-66.

5. Наличие официального сайта в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет» - http://www.pes-nk.ru/.

6. У ООО «ПЭС-НК» отсутствуют во владении, и (или) пользовании, объекты электросетевого хозяйства, расположенные в административных границах Республики Татарстан и используемые для осуществления регулируемой деятельности в указанных границах, принадлежащие на праве собственности или ином законном основании иному лицу, владеющему объектом по производству электрической энергии (мощности), который расположен в административных границах Республики Татарстан и с использованием которого осуществляется производство электрической энергии и мощности с целью ее продажи на оптовом рынке электрической энергии (мощности) и (или) розничных рынках электрической энергии.

Из чего следует что ООО «ПЭС-НК» соответствует критериям отнесения владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям.

На основании изложенного, Госкомитетом ПРЕДЛАГАЕТСЯ:

1.Принять в расчет тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям ООО «ПЭС-НК» на 2020 год:

-заявленную мощность в размере 13,63 МВт;

-полезный отпуск в размере 58,89 млн.кВтч;

-потери электрической энергии в размере 5,981 млн.кВтч

2.Утвердить индивидуальные тарифы на услуги по передаче электрической энергии для ООО «ПЭС-НК» на 2020 год в следующих размерах (без НДС):

Наименование сетевых организаций	с 1 января 2020 г. по 30 июня 2020 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-НК»	398 620,38	258,13	1,36542

Наименование сетевых организаций	с 1 июля 2020 г. по 31 декабря 2020 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-НК»	398 620,38	258,13	1,36542

ЗАКЛЮЧЕНИЕ

об установлении индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между сетевыми организациями Куйбышевской дирекцией по энергообеспечению – структурным подразделением «Трансэнерго» - филиала ОАО «РЖД» и ОАО «Сетевая компания» на 2020 год

В соответствии с п.12 Правил государственного регулирования (пересмотра, применения) цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178, Куйбышевская дирекция по энергообеспечению - структурное подразделение "Трансэнерго" - филиала ОАО "РЖД" (далее – Куйбышевская дирекция Трансэнерго) обратилось в Государственный комитет Республики Татарстан по тарифам (далее – Госкомитет) по вопросу установления тарифов на услуги по передаче электрической энергии на 2020 год и долгосрочный период 2021 – 2024 годы.

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

Почтовый адрес: 107174, г. Москва, ул. Новая Басманная, д.2.

Руководитель организации – начальник Куйбышевской дирекции Гребенников Михаил Владимирович.

Организация применяет общую систему налогообложения.

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, от 08.12.2016 № 3-4/э и от 14.12.2017 № 3-11/э, от 05.12.2018 № 3-6/э) для Куйбышевская дирекция Трансэнерго установлены тарифы на услуги по передаче электрической энергии на 2015-2019 года. Размер тарифов составил (без НДС):

с 1 января 2019 года по 30 июня 2019 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.
1,02674	333 762,77	201,76

с 1 июля 2019 года по 31 декабря 2019 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.
1,04066	333 762,77	201,76

По предложению организации, размер тарифов по передаче электрической энергии (без учета доли на субабонентов) на 2020 год (согласно заявлению, представленному в Госкомитет письмом от 25.04.2019 № исх-2424/КБШ НТЭ) составил (без НДС):

с 1 января 2020 года по 30 июня 2020 года

Одноставочный тариф	Двухставочный тариф	
	Ставка за ссодержание электрических сетей	Ставка за оплату потерь электрической энергии в сетях
руб./кВт.ч.	руб./МВт.месяц	руб./МВт.ч.
3,91544	1 491 309,15	229,40

с 1 июля 2020 года по 31 декабря 2020 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.
4,48597	1 708 613,99	262,83

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

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

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

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

Тарифное дело представлено в Госкомитет письмом от 25.04.2019 № исх-2424/КБШ НТЭ (Вх. № 2701 от 29.04.2019). В соответствии с требованиями Стандартов раскрытия информации субъектами оптового и розничного рынков эклектической энергии, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 21.01.2004 № 24, организация разместила на официальном сайте предложение о размере цен (тарифов).

Организация уведомлена об открытии дела об установлении индивидуальных цен (тарифов) на услуги по передаче электрической энергии

для взаиморасчетов между сетевыми организациями на территории Республики Татарстан на долгосрочный период регулирования 2020-2024 годы письмом от 08.05.2019 №Пр-108.

Тарифное дело дополнялось документами, представленными письмами:

от 28.06.2019 № исх-3733/КБШ НТЭ (Вх. № 4035 от 08.07.2019);
от 08.07.2019 № исх-4038/КБШ НТЭ (Вх. № 4216 от 15.07.2019);
от 18.07.2019 № исх-4220/КБШ НТЭ (Вх. № 4842 от 09.08.2019);
от 06.08.2019 № исх-4927/КБШ НТЭ (Вх. № 5070 от 19.08.2019);
от 18.09.2019 № исх-5831/КБШ НТЭ (Вх. № 6011 от 27.09.2019);
от 25.09.2019 № исх-6030/КБШ НТЭ (Вх. № 6063 от 01.10.2019);
от 18.10.2019 № исх-6785/КБШ НТЭ (Вх. № 6584 от 23.10.2019);
от 30.10.2019 № исх-9210/КБШ НТЭ (Вх. № 6986 от 11.11.2019).

Ответственность за достоверность информации, приведенной в предложении о корректировке тарифов на услуги по передаче электрической энергии, несет руководитель Куйбышевской дирекции Трансэнерго.

2. Оценка финансового состояния организации, осуществляющей регулируемую деятельность.

Оказание услуг по передаче электрической энергии для Куйбышевской дирекции Трансэнерго не является основным видом деятельности.

В соответствии с Основами ценообразования № 1178 регулирование цен (тарифов) основывается на принципе обязательности ведения раздельного учета организациями, осуществляющими регулируемые виды деятельности.

В нарушение требований Основ ценообразования № 1178 и Приказа Минэнерго РФ от 13.12.2011 № 585 «Об утверждении Порядка ведения раздельного учета доходов и расходов субъектами естественных монополий в сфере услуг по передаче электрической энергии и оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике» раздельный учет доходов и расходов по элементам и видам затрат Куйбышевской дирекцией Трансэнерго не ведется. В отчетных формах Приложение 1.3 и 1.6, к Приказу Минэнерго России от 13.12.2011 № 585, представленной в тарифном деле, а также в структуре и объемах затрат на оказание услуг по передаче электрической энергии, опубликованной на официальном сайте ОАО «РЖД» отражены данные по предприятию в целом.

По итогам 2018 года согласно представленной бухгалтерской отчетности (отчета о финансовых результатах) чистая прибыль в целом по ОАО «РЖД» составила 18 363,00 млн. рублей. Прибыль от регулируемого вида деятельности (передача электрической энергии по распределительным сетям) не указана. В других формах статистической, бухгалтерской и

налоговой отчетностей информация также представлена в целом по всем видам деятельности ОАО «РЖД».

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.

Согласно Учетной политике ОАО «РЖД» затраты, связанные с передачей электрической энергии по сетям Общества, подлежащие учету в соответствующем подразделении Общества. Указанные затраты определяются в соответствии с распоряжением ОАО «РЖД» № 1599р от 07.08.2012 «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 № 4418р, с учетом требований Номенклатуры доходов и расходов по видам деятельности ОАО «РЖД».

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.

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

Куйбышевской дирекции Трансэнерго предоставлена информация по балансу электрической энергии (мощности) по электрическим сетям ВН, СН1, СН2 и НН за 2018-2020 гг. (форма П1.4) и структуре полезного отпуска электрической энергии (мощности) по группам потребителей за 2018-2020 гг. (форма П1.6), не согласованные с АО «Татэнергосбыт» и ОАО «Сетевая компания».

Величина поступления электрической энергии в сеть на 2020 (субабоненты) год составит 10,29 млн.кВтч., полезный отпуск потребителям – 9,42 млн.кВтч, величина потерь по электрическим сетям организации – 0,87 млн.кВтч. (8,49%), заявленная мощность потребителей – 1,9 МВт.

Доля на передачу электроэнергии потребителям (субабонентам) составляет 32,47%.

Баланс электрической энергии по сетям Куйбышевской дирекции Трансэнерго приведен в таблице:

Наименование	Факт 2018 год	План 2019 год	План 2020 год	В том числе			
				ВН	СН-1	СН-2	НН
Поступление в сеть, млн.кВт ч	32,948	29,783	28,139	0,000	0,000	23,121	6,425
Потери, млн.кВт ч	2,775	0,874	2,076			2,076	
Потери установленные, %	8,42	2,93	8,42			8,42	
Полезный отпуск, млн.кВт ч	30,173	28,910	29,001			22,576	6,425
В т.ч. субабонентам, млн.кВт ч	9,416	9,462	9,416			5,928	3,488

В соответствии с Методическими указаниями № 98-э, долгосрочные тарифы на долгосрочный период регулирования 2015-2019 гг. были утверждены Постановлением Госкомитета от 05.12.2014 № 3-9/э для Куйбышевской дирекции Трансэнерго.

Анализ прогнозных и фактических расходов (по статьям) за 2018 год отражен ниже в таблице исходя из информации, представленной регулируемой организацией в составе тарифного дела и опубликованной на сайте ТСО:

(тыс.руб.)

№ п.п	Наименование	Установлено на 2018 год	Факт 2018года	Факт 2018 года, признанный ГКРТТ экономически обоснованным
1.	Подконтрольные расходы	4 100,85	16 650,01	4 069,22
1.1	Затраты на оплату труда	2 237,24	13 361,16	2 219,98
1.2.	Прочие затраты	1 863,61	12 813,73	1 849,24
2.	Неподконтрольные расходы	3 215,21	10 589,42	2 635,04
3.	Корректировки	103,68		103,68
	НВВ на содержание	**7 419,74**	**27 239,43**	**6 807,94**

Госкомитетом подконтрольные расходы на 2018 год установлены методом индексации в рамках долгосрочного периода 2015-2019 гг. Неподконтрольные расходы были определены методом экономически обоснованных расходов.

Увеличение подконтрольных расходов по факту 2018 года сложилось в основном за счет экономически не обоснованных затрат по ФОТ, услуги связи, командировочные, транспортные расходы и т.п.

Отклонение неподконтрольных расходов в сторону увеличения произошло преимущественно за счет затрат на отчисления с ФОТ, амортизации и налога на имущество.

Подробное описание отклонений фактических затрат от плановых приведено ниже в разделе «Корректировки».

4. Анализ экономической обоснованности расходов по статьям расходов.

1. Долгосрочные параметры регулирования.

Федеральным законом от 26.03.2003 № 35-ФЗ «Об электроэнергетике» (далее по тексту – ФЗ № 35) предусмотрено, что государственное регулирование цен (тарифов) на услуги по передаче электрической энергии, оказываемые территориальными сетевыми организациями с 1 января 2012 года, осуществляется только в форме установления долгосрочных тарифов на основе долгосрочных параметров регулирования деятельности, в том числе с применением метода обеспечения доходности инвестированного капитала.

В соответствии с действующим законодательством применяются два метода установления долгосрочных тарифов - метод доходности

инвестированного капитала (RAB), утвержденный Приказом ФСТ России от 30.03.2012 № 228-э и метод долгосрочной индексации необходимой валовой выручки, утвержденный Приказом ФСТ России от 17.02.2012 № 98-э (далее – Методические указания № 98-э). Одновременно при применении метода доходности инвестированного капитала и метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки, долгосрочные параметры регулирования определяются с применением метода сравнения аналогов на основе Методических указаний, утвержденных приказом ФСТ России от 18.03.2015 № 421-э (далее – Методические указания № 421-э).

Выбор метода регулирования в отношении каждой организации, осуществляющей регулируемую деятельность, производится регулирующим органом.

В соответствии с Основами ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденных постановлением Правительства РФ от 29.12.2011 № 1178 (далее – Основы ценообразования), тарифы на услуги по передаче электрической энергии устанавливаются на долгосрочный период регулирования (на срок не менее чем пять лет (при установлении впервые тарифов на услуги по передаче электрической энергии на основе долгосрочных параметров регулирования - на срок не менее чем три года)), отдельно на каждый финансовый год в течение этого периода и не пересматриваются в течение всего долгосрочного периода, за исключением случаев, предусмотренных п.7 Основ ценообразования.

Тарифы на услуги по передаче электрической энергии, утвержденные на долгосрочный период регулирования, ежегодно корректируются в порядке, предусмотренном Методическими указаниями.

Для Куйбышевской дирекции Трансэнерго ранее выбран метод регулирования – долгосрочная индексация (2015-2019 гг.). 2020 год является первым годом нового долгосрочного периода 2020-2024 гг.

Пунктом 38 Основ ценообразования установлено, что тарифы на услуги по передаче электрической энергии, устанавливаемые с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки, регулирующими органами определяются в соответствии с Методическими указаниями № 98-э, на основании следующих **долгосрочных параметров регулирования**:

- базовый уровень подконтрольных расходов, устанавливаемый регулирующими органами.

Базовый уровень операционных (подконтрольных) расходов устанавливается регулирующими органами с использованием метода экономически обоснованных расходов (затрат) и метода сравнения аналогов. При этом базовый уровень операционных расходов на очередной долгосрочный период регулирования устанавливается как сумма доли базового уровня операционных расходов, рассчитанного с применением метода экономически обоснованных расходов (затрат) в соответствии с методическими указаниями, предусмотренными пунктом 32 настоящего

документа, и доли базового уровня операционных расходов, рассчитанного с использованием метода сравнения аналогов в соответствии с методическими указаниями по определению базового уровня операционных, подконтрольных расходов территориальных сетевых организаций, необходимых для осуществления регулируемой деятельности, и индекса эффективности операционных, подконтрольных расходов с применением метода сравнения аналогов, утверждаемыми Федеральной антимонопольной службой. Базовый уровень операционных расходов территориальных сетевых организаций в случае принятия решения о его установлении (пересмотре) в течение долгосрочного периода регулирования на основании решения Правительства Российской Федерации или в иных случаях, предусмотренных настоящим документом, устанавливается как сумма доли утвержденного базового уровня операционных расходов, скорректированного в соответствии с методическими указаниями, предусмотренными пунктом 32 настоящего документа, и доли базового уровня операционных расходов, рассчитанного с использованием метода сравнения аналогов в соответствии с методическими указаниями по определению базового уровня операционных, подконтрольных расходов территориальных сетевых организаций, необходимых для осуществления регулируемой деятельности, и индекса эффективности операционных, подконтрольных расходов с применением метода сравнения аналогов, утверждаемыми Федеральной антимонопольной службой. Указанные в настоящем пункте доли определяются в соответствии с методическими указаниями по определению базового уровня операционных, подконтрольных расходов территориальных сетевых организаций, необходимых для осуществления регулируемой деятельности, и индекса эффективности операционных, подконтрольных расходов с применением метода сравнения аналогов, утверждаемыми Федеральной антимонопольной службой.

В соответствии с п.3 Методических указаний № 421-э в случае если, в соответствии с представленными данными, значение фактических ОПР ТСО n за один из 2 лет, предшествующих периоду регулирования, превышает значение операционных, подконтрольных расходов, установленное органом регулирования для ТСО n на соответствующий год, более чем на D процентов, установление базового уровня ОПР такой ТСО осуществляется в соответствии с действующим для ТСО долгосрочным методом регулирования, а в случае отсутствия применения методов долгосрочного регулирования в году, предшествующему периоду регулирования, установление базового уровня ОПР такой ТСО осуществляется в соответствии с Методическими указаниями по регулированию тарифов с применением метода доходности инвестированного капитала либо в соответствии с Методическими указаниями по расчету тарифов на услуги по передаче электрической энергии, устанавливаемых с применением метода долгосрочной индексации НВВ, где:

$$D = \frac{b}{p} * x_i^n - b * 100\%$$

b 0,3

p 0,07

ОПР факт 2018 года исходя из данных ТСО = 17 197,44 тыс.руб.

ОПР установлен ГКРТТ на 2018 год = 4 587,38 тыс.руб.

x_n = 1%

D = 26%

D факт = 275%

Соответственно для Куйбышевской дирекции Трансэнерго в соответствии с п.3 Методических указаний № 421-э установление базового уровня ОПР осуществлено в соответствии с Методическими указаниями по расчету тарифов на услуги по передаче электрической энергии, устанавливаемых с применением метода долгосрочной индексации НВВ.

- индекс эффективности подконтрольных расходов.

Расчет индекса эффективности ОПР производится на основании расчета рейтинга эффективности в соответствии с приложением N 3 к Методическим указаниям № 421-э. Для Куйбышевской дирекции Трансэнерго R2020 равен 0,337, что соответствует 4 группе эффективности и индексу эффективности ОПР 4%.

- коэффициент эластичности подконтрольных расходов по количеству активов, определяемый в соответствии с Методическими указаниями № 98-э.

Коэффициент эластичности подконтрольных расходов по количеству активов, необходимых для осуществления регулируемой деятельности, в отношении регулируемых организаций, осуществляющих передачу электрической энергии, утвержден Методическими указаниями № 98-э в размере 0,75.

- уровень потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям, определяемый в соответствии с пунктом 40(1) Основ ценообразования.

В соответствии с п. 40(1) Основ ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике уровень потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям территориальной сетевой организации в процентах от величины суммарного отпуска электрической энергии в сеть территориальной сетевой организации органами исполнительной власти субъектов Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов определяется по формуле:

$$N = \frac{(W_{OCi} \times n_i)}{W_{OCсумм}} \times 100$$

,

где:

i - уровень напряжения;

WOCi - величина отпуска электрической энергии в сеть территориальной сетевой организации за последний истекший год по соответствующему уровню напряжения за вычетом объема переданной электрической энергии потребителям, непосредственно подключенным к объектам единой национальной (общероссийской) электрической сети, переданным в аренду территориальным сетевым организациям, и объема переданной электрической энергии потребителям, непосредственно подключенным к шинам трансформаторных подстанций на соответствующем уровне напряжения (тыс. кВт·ч);

WOCсумм - величина суммарного отпуска электрической энергии в сеть территориальной сетевой организации за последний истекший год за вычетом объема переданной электрической энергии потребителям, непосредственно подключенным к объектам единой национальной (общероссийской) электрической сети, переданным в аренду территориальным сетевым организациям (тыс. кВт·ч);

ni - минимальное значение из норматива потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям для соответствующей группы территориальных сетевых организаций на соответствующем уровне напряжения, утвержденного Министерством энергетики Российской Федерации, и уровня фактических потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям территориальной сетевой организации на соответствующем уровне напряжения за последний истекший год.

Минимальное значение из норматива потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям для соответствующей группы территориальных сетевых организаций на соответствующем уровне напряжения, утвержденного Министерством энергетики Российской Федерации, и уровня фактических потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям территориальной сетевой организации на соответствующем уровне напряжения за последний истекший год определяется по формуле:

$$n_i = \min\left\{\frac{\Delta W_i}{W_{OCi}} \times 100;\ \Delta W_{НПЭ.ГРj}\right\}$$

где:

ΔW_i - величина фактических потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям территориальной сетевой организации за последний истекший год по соответствующему уровню напряжения (тыс. кВт·ч);

$\Delta W_{НПЭ.ГРj}$ - норматив потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям территориальных сетевых организаций на соответствующем уровне напряжения, утвержденный Министерством энергетики Российской Федерации, для j-ой группы территориальных сетевых организаций, определяемой по данным за последний истекший год.

Величина потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям территориальных сетевых организаций определяется как произведение уровня потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям и величины планового отпуска электрической энергии в сеть, рассчитанной в соответствии с методическими указаниями по расчету регулируемых тарифов и цен на электрическую (тепловую) энергию на розничном (потребительском) рынке, утвержденными Федеральной антимонопольной службой, за вычетом объема переданной электрической энергии потребителям, непосредственно подключенным к объектам единой национальной (общероссийской) электрической сети, переданным в аренду территориальным сетевым организациям.

Нормативы потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям Куйбышевской дирекции Трансэнерго определены в соответствии с приказом Минэнерго России от 26.09.2017 № 887:

Наименование показателя	Ед. измерения	Всего	В том числе по уровню напряжения			
			ВН	СН1	СН2	НН
1	2	3	4	5	6	7
Базовый период (2018 год)						
Поступление в сеть из других организаций, в том числе:	тыс. кВт ч	11 342,54	11 342,54	0,00	0,00	0,00
из сетей ФСК	тыс. кВт ч	0,00				
от генерирующих компаний и блок-станций	тыс. кВт ч	0,00				
от смежных сетевых организаций	тыс. кВт ч	11 342,54	11 342,54	0,00	0,00	0,00
Поступление в сеть из других уровней напряжения (трансформация)	тыс. кВт ч	14 832,69			11 342,54	3 490,15
Отпуск электроэнергии в сеть	тыс. кВт ч	11 342,54	11 342,54	0,00	11 342,54	3 490,15
Фактические потери электроэнергии	тыс. кВт ч	1 926,58	0,00	0,00	1 926,58	0,00
	%	16,99	0,00	0,00	16,99	0,00
Сумма номинальных мощностей силовых трансформаторов	МВ·А	36,67	0,00	0,00	36,67	
Протяженность линий (воздушных и кабельных) электропередачи в одноцепном выражении	км	549,45	0,00	0,00	438,80	110,65
в том числе протяженность воздушных линий электропередачи в одноцепном выражении	км	492,65	0,00	0,00	405,00	87,65
Отношение отпуска электроэнергии в сеть к суммарной протяженности	тыс. кВт·ч/км		0,00	0,00	25,85	31,54
Отношение отпуска электроэнергии в сеть к суммарной протяженности к суммы номинальных мощностей силовых трансформаторов	тыс. кВт·ч/МВ·А		0,00	0,00	309,31	
Соотношение протяженности воздушных и кабельных линий электропередачи в одноцепном выражении (доля ВЛ)	%		0,00	0,00	92,30	79,21
Норматив потерь электроэнергии по приказу Минэнерго России от 2609.2017 № 887	%		0,00	0,00	8,49	13,49
Минимальное значение из норматива потерь и фактичских потерь электрической энергии (**n**)	%		0,00	0,00	8,49	0,00

Исходя из вышеизложенного, для Куйбышевской дирекции Трансэнерго предлагается установить на долгосрочный период 2020-2024 гг. уровень потерь:

СН2 – 8,49%.

- уровень надежности и качества реализуемых товаров (услуг), устанавливаемый в соответствии с пунктом 8 Основ ценообразования и применяемый при регулировании тарифов (с даты вступления в силу методических указаний по расчету уровня надежности и качества реализуемых товаров (услуг)).

Показатель	Значение показателя, годы				
	2020	2021	2022	2023	2024
Показатель средней продолжительности прекращений передачи электрической энергии на точку поставки ($П_{saidi}$), час.	0,03060	0,03010	0,02970	0,02920	0,02880
Показатель средней частоты прекращений передачи электрической энергии на точку поставки ($П_{saifi}$), шт.	0,02210	0,02180	0,02140	0,02110	0,02080
Показатель уровня качества осуществляемого технологического присоединения ($П_{тпр}$)	1	1	1	1	1

Перед началом каждого года долгосрочного периода регулирования в соответствии с Методлическими указаниями № 98-э определяются планируемые значения параметров расчета тарифов:

- индекс потребительских цен (далее – ИПЦ). В отсутствие одобренного прогноза социально-экономического развития Российской Федерации на очередной год долгосрочного периода регулирования в целях определения операционных расходов применяются значения параметров прогноза социально-экономического развития Российской Федерации, соответствующие последнему году периода, на который был одобрен указанный прогноз;
- количество активов, определяемое регулирующими органами;
- величина неподконтрольных расходов;
- величина заявленной мощности;
- величина полезного отпуска электрической энергии потребителям услуг ТСО;
- цена (тариф) покупки потерь электрической энергии, учитываемая при установлении тарифа на услуги по передаче электрической энергии по электрическим сетям, с использованием которых услуги по передаче электрической энергии оказываются регулируемым организациям.

В соответствии с пунктом 10.2, указанная в подпункте «г» пункта 9 Стандартов раскрытия информации субъектами оптового и розничных

рынков электрической энергии, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 21.01.2004 № 24, информация о размере цен (тарифов), подлежащих регулированию в соответствии с Основами ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178, размещена на официальном сайте Куйбышевской дирекции Трансэнерго, в сети Интернет, по адресу: http://www.rzd.ru за 10 дней до представления в регулирующий орган предложения об установлении цен (тарифов) и (или) их предельных уровней, содержащего такую информацию.

В соответствии с п.17 Правил к заявлению организации, осуществляющие регулируемую деятельность, прилагают обосновывающие материалы, в том числе расчеты расходов в составе необходимой валовой выручки от осуществления регулируемой деятельности с приложением экономического обоснования исходных данных (с указанием применяемых норм и нормативов расчета).

Госкомитетом рассмотрены предоставленные Куйбышевской дирекции Трансэнерго данные.

По предложению организации на 2020 год размер НВВ на содержание, отнесенной на передачу электроэнергии, составил 98 824,36 тыс.рублей, в т.ч.:

- подконтрольные расходы – 23 874,25 тыс.рублей;
- неподконтрольные расходы – 12 215,29 тыс.рублей.

2020 год является первым (базовым) годом долгосрочного периода регулирования деятельности Куйбышевской дирекции Трансэнерго.

На основании п.38 Основ ценообразования базовый уровень подконтрольных расходов определяется регулирующими органами с использованием метода экономически обоснованных расходов (затрат) и метода сравнения аналогов.

В соответствии с п.3 Методических указаний № 421-э установление базового уровня ОПР осуществлено в соответствии с Методическими указаниями по расчету тарифов на услуги по передаче электрической энергии, устанавливаемых с применением метода долгосрочной индексации НВВ.

Размер НВВ на первый (базовый) год долгосрочного периода регулирования определяется в разрезе подконтрольных и неподконтрольных расходов.

Рассмотрев представленные материалы, Госкомитет провел оценку экономической обоснованности расходов, включаемых в состав операционных (подконтрольных) расходов на 2020 год.

На основании п.16 Основ ценообразования определение состава расходов, включаемых в НВВ, и оценка их экономической обоснованности производится в соответствии с законодательством Российской Федерации и

нормативно-правовыми актами, регулирующими отношения в сфере бухгалтерского учета. В необходимую валовую выручку включаются, согласно п.17 Основ ценообразования, планируемые на расчетный период регулирования расходы, уменьшающие налоговую базу налога на прибыль организаций (расходы, связанные с производством и реализацией продукции (услуг), и внереализационные расходы), и расходы, не учитываемые при определении налоговой базы налога на прибыль (относимые на прибыль после налогообложения).

Для признания расходов в качестве затрат, связанных с производством и реализацией продукции, необходимо соблюдение требования оправданности этих расходов.

Согласно статье 252 НК РФ расходами признаются обоснованные и документально подтвержденные затраты, понесенные налогоплательщиком. Под обоснованными расходами понимаются экономически оправданные затраты, оценка которых выражена в денежной форме. Под документально подтвержденными расходами понимаются затраты, подтвержденные документами, оформленными в соответствии с законодательством Российской Федерации. Расходами признаются любые затраты при условии, что они произведены для осуществления деятельности, направленной на получение дохода.

На основании п.5 Основ ценообразования регулирование цен (тарифов) основывается на принципе обязательности ведения раздельного учета организациями, осуществляющими регулируемые виды деятельности, объема продукции (услуг), доходов и расходов на производство, передачу, сбыт электрической энергии и технологическое присоединение к электрическим сетям.

В соответствии с п.29 Основ ценообразования при определении фактических значений расходов (цен) регулирующий орган использует (в порядке очередности, если какой-либо из видов цен не может быть применен по причине отсутствия информации о таких ценах):

установленные на очередной период регулирования цены (тарифы) в случае, если цены (тарифы) на соответствующие товары (услуги) подлежат государственному регулированию;

расходы (цены), установленные в договорах, заключенных в результате проведения торгов;

рыночные цены, сложившиеся на организованных торговых площадках, в том числе биржах, функционирующих на территории Российской Федерации;

рыночные цены, предоставляемые организациями, осуществляющими сбор информации о рыночных ценах, разработку и внедрение специализированных программных средств для исследования рыночных цен, подготовку периодических информационных и аналитических отчетов о рыночных ценах.

При отсутствии указанных данных расчетные значения расходов определяются с использованием официальной статистической информации.

Кроме того регулирование цен (тарифов) должно осуществляться с учетом требований Федерального закона от 18.07.2011 № 223-ФЗ «О закупках товаров, работ, услуг отдельными видами юридических лиц» (далее - № 223-фз), который устанавливает общие принципы закупки товаров, работ, услуг и основные требования к закупке товаров, работ, услуг (ст.1 п.2): - государственными корпорациями, государственными компаниями, публично-правовыми компаниями, субъектами естественных монополий, организациями, осуществляющими регулируемые виды деятельности в сфере электроснабжения, газоснабжения, теплоснабжения, водоснабжения, водоотведения, очистки сточных вод, обработки, утилизации, обезвреживания и захоронения твердых коммунальных отходов, автономными учреждениями, а также хозяйственными обществами, в уставном капитале которых доля участия Российской Федерации, субъекта Российской Федерации, муниципального образования в совокупности превышает пятьдесят процентов.

Положение о закупках Куйбышевской дирекции Трансэнерго в тарифном деле отсутствует.

Именно этих принципов придерживался Госкомитет при рассмотрении величины НВВ в разрезе подконтрольных и неподконтрольных расходов для Куйбышевской дирекции Трансэнерго на 2020 год.

2. Подконтрольные расходы.

(тыс.рублей)

№ п/п	Наименование показателя	Утверждено ГКРТТ	Факт	Утверждено ГКРТТ	Предложение ТСО	К утверждению ГКРТТ на 2020 год
		2018 год		2019 год	2020 год	
		Год	Год	Год	Год	Эк.обоснов.
1.	**Подконтрольные расходы, в т.ч.:**	**4 100,85**	**16 650,01**	**4 246,60**	**23 874,25**	**5 523,80**
1.1.	Материальные затраты	307,43	2 056,84	318,36	2 844,10	327,91
1.1.1.	Сырье, материалы, запасные части, инструмент, топливо	307,43	652,29	318,36	734,00	327,91
1.1.2.	Работы и услуги производственного характера (в т.ч. услуги сторонних организаций по содержанию сетей и распределительных устройств)		1 404,55		2 110,10	
1.2.	Затраты на оплату труда	2 237,24	13 361,16	2 316,75	18 128,20	4 305,27
1.3.	Прочие затраты, в т.ч.:	1 556,18	1 232,01	1 611,49	2 901,95	890,61
1.3.1.	Ремонт основных фондов				1 005,90	0,00
1.3.2.	Оплата работ и услуг сторонних организаций, в т.ч.:		1 232,01		1 896,05	890,61
	услуги связи		21,91		24,70	23,24

	расходы на услуги вневедомственной охраны и коммунального хозяйства		196,71		221,30	208,69
	расходы на аудиторские и консультационные услуги		125,76		0,00	
	прочие услуги сторонних организаций (энергетическое обследование)		295,44		332,90	332,90
	расходы на командировки и представительские		225,38		253,60	196,34
	расходы на подготовку кадров		141,41		159,10	0,00
	расходы на обеспечение нормальных условий труда и мер по технике безопасности		148,63		167,20	129,45
	расходы на страхование		12,98		14,60	
	другие прочие расходы (расшифровать)		63,76		722,65	0,00
	электроэнергия на хоз. нужды				629,66	0,00
	другие		63,76		92,99	

1.1. Анализ затрат по статье «Материальные затраты» заявлены организацией в размере 2 844,10 тыс.рублей, в т.ч.

По статье «Сырье, материалы, запасные части, инструмент, топливо» в размере 734 тыс.рублей.

В нарушении п.17 Правил государственного регулирования организация не представила расчет расходов по статье «Сырье, материалы, запасные части, инструмент, топливо», заявленной в составе необходимой валовой выручки от осуществления регулируемой деятельности с приложением экономического обоснования исходных данных (с указанием применяемых норм и нормативов расчета). Также в материалах тарифного дела отсутствуют копии договоров, заключенных в соответствии с 223-ФЗ.

Как уже говорилось ранее, в виду того, что Куйбышевской дирекцией Трансэнерго не осуществляется ведение раздельного учета доходов и расходов по реализуемым видам деятельности, принимать к учету фактически понесенные затраты ОАО «РЖД» не корректно, так как у Госкомитета отсутствует возможность оценить достоверность отнесения этих затрат на вид деятельности передача электрической энергии в границах Республики Татарстан.

В целях определения экономически обоснованного уровня затрат, обеспечивающего содержание в надлежащем состоянии электрохозяйства Куйбышевская дирекции Трансэнерго в границах территории Республики Татарстан, Госкомитетом предлагается учесть расходы статье «Сырье, материалы, запасные части, инструмент, топливо» на уровне 2019 года с применением ИПЦ 2020 года 3% в сумме 327,91 тыс.рублей.

По статье «Работы и услуги производственного характера» организацией заявлены расходы в сумме 2 110,10 тыс.рублей.

В нарушении п.17 Правил государственного регулирования организация не представила расчет расходов по статье «Сырье, материалы, запасные части, инструмент, топливо», заявленной в составе необходимой валовой выручки от осуществления регулируемой деятельности с

приложением экономического обоснования исходных данных (с указанием применяемых норм и нормативов расчета). Также в материалах тарифного дела отсутствуют копии договоров, заключенных в соответствии с 223-ФЗ.

Как уже говорилось ранее, в виду того, что Куйбышевской дирекцией Трансэнерго не осуществляется ведение раздельного учета доходов и расходов по реализуемым видам деятельности, принимать к учету фактически понесенные затраты ОАО «РЖД» не корректно, так как у Госкомитета отсутствует возможность оценить достоверность отнесения этих затрат на вид деятельности передача электрической энергии в границах Республики Татарстан.

Госкомитетом для обслуживания электрохозяйства регулируемой организации учтены нормативная численность и затраты на материалы (в соответствующей статье), поэтому включение в НВВ дополнительных расходов не обоснованно и экономически нецелесообразно в соответствии с п.7 Основ ценообразования.

По статье «Затраты на оплату труда» организацией заявлены расходы в сумме 18 128,20 тыс.рублей исходя из нормативной численности персонала 31 ед. и среднемесячной заработной платы в размере 48,7 тыс.рублей.

На основании п.26 Основ ценообразования при определении расходов на оплату труда, включаемых в необходимую валовую выручку, регулирующие органы определяют размер фонда оплаты труда с учетом отраслевых тарифных соглашений, заключенных соответствующими организациями, и фактического объема фонда оплаты труда и фактической численности работников в последнем расчетном периоде регулирования, а также с учетом прогнозного индекса потребительских цен.

Отраслевое тарифное соглашение в электроэнергетике Российской Федерации (ОТС) является правовым актом, регулирующим социально-трудовые отношения и определяющим общие принципы регулирования связанных с ними экономических отношений. ОТС содержит минимальные гарантии, предоставляемые работникам электроэнергетики, служит основой для построения взаимоотношений сторон социального партнерства в организациях на твердой правовой основе. ОТС является базой, на основе которой в энергокомпаниях заключаются коллективные договоры, регулирующие конкретные аспекты социально-трудовых отношений между работодателями и работниками. Куйбышевская дирекция Трансэнерго не является членом Ассоциации Объединения работодателей электроэнергетики.

Госкомитетом предлагается принять расходы на оплату труда в размере 4 305,27 тыс.рублей, исходя из нормативной численности, рассчитанной в соответствии с Нормативами численности промышленно-производственного персонала распределительных электрических сетей, разработанных ОАО «ЦОТэнерго», и среднемесячной заработной платы работников

Куйбышевской дирекции Трансэнерго по факту 2018 года (на основании данных, опубликованных на сайте ОАО «РЖД»), приведенной к уровню 2020 года (т.к. Куйбышевская дирекция Трансэнерго не присоединена к ОТС), с учетом доли, приходящейся на субабонентов (32,47%).

1.3. Анализ затрат по статье «Прочие затраты»

Организацией заявлена сумма в размере 2 901,95 тыс.рублей, в том числе:

1.3.1. Ремонт основных фондов – по предложению ТСО – 1 005,90 тыс.рублей.

В нарушении п.17 Правил государственного регулирования организация не представила расчет расходов по статье «Ремонт основных фондов», заявленной в составе необходимой валовой выручки от осуществления регулируемой деятельности с приложением экономического обоснования исходных данных (с указанием применяемых норм и нормативов расчета). Также в материалах тарифного дела отсутствуют копии договоров, заключенных в соответствии с 223-ФЗ.

Организацией также не представлена программа ремонтов, утвержденная в установленном порядке на долгосрочный период 2020-2024 гг. В материалах тарифного дела (том 2 стр284) приложена сводная таблица капитального ремонта на сумму 12,4 рублей, далее на стр.296 подшит перечень объектов на сумму ремонта 220,58 млн.рублей. Из представленных локальных сметных расчетов не представляется возможным определить, относятся ли заявленные работы на потребителей Республики Татарстан. Основные расходы приходятся на строительные работы, что может подразумевать улучшение характеристик основных средств, следовательно, целесообразнее данные виды работ выполнять за счет средств инвестиционной программы. Представленные материалы не подтверждают периодичность и заявленную стоимость расходов. Из представленных дополнительных обосновывающих материалов (от 25.09.2019 №ИСХ-6030/КБШ НТЭ (вх.№ 6063 от 01.10.2019) не представляется возможным определить потребность в указанных мероприятиях и направленность на потребителей электрической энергии, расположенных на территории Республики Татарстан.

Как уже говорилось ранее, в виду того, что Куйбышевской дирекцией Трансэнерго не осуществляется ведение раздельного учета доходов и расходов по реализуемым видам деятельности, принимать к учету фактически понесенные затраты ОАО «РЖД» не корректно, так как у Госкомитета отсутствует возможность оценить достоверность отнесения этих затрат на вид деятельности передача электрической энергии в границах Республики Татарстан.

Исходя их данных, опубликованных на официальном сайте регулируемой организации, ремонты в предыдущем долгосрочном периоде

регулирования не осуществлялись, в связи с чем у Госкомитета отсутствует возможность определить на основании фактических данных периодичность и стоимость затрат на ремонт.

На основании п.7 Основ ценообразования данные затраты предлагается не принимать в полном объеме в виду их необоснованности и экономической целесообразности.

1.3.2. Оплата работ и услуг сторонних организаций, в т.ч.:

Расходы по статье «Услуги связи» организацией заявлены в размере 24,70 тыс.рублей.

Во исполнение требований постановления Правительства от 04.05.2012 № 442 «О функционировании розничных рынков электрической энергии, полном и (или) частичном ограничении режима потребления электрической энергии" (вместе с "Основными положениями функционирования розничных рынков электрической энергии", "Правилами полного и (или) частичного ограничения режима потребления электрической энергии"), а также требований постановления Правительства Российской Федерации от 28.02.2015 № 184 (в части соответствия 4 и 5 критериям отнесения к ТСО) Госкомитетом предлагается учесть расходы в сумме 23,24 тыс.рублей.

Расходы по статье «Услуги вневедомственной охраны и коммунального хозяйства» организацией заявлены в размере 221,30 тыс.рублей.

В нарушении п.17 Правил государственного регулирования организация не представила расчет расходов по статье «Услуги вневедомственной охраны и коммунального хозяйства», заявленной в составе необходимой валовой выручки от осуществления регулируемой деятельности с приложением экономического обоснования исходных данных (с указанием применяемых норм и нормативов расчета). Также в материалах тарифного дела отсутствуют копии договоров, заключенных в соответствии с 223-ФЗ.

В целях соблюдения норм СанПиНа по обеспечению надлежащих условий труда Госкомитетом предлагается учесть расходы на услуги коммунального хозяйства по предложению организации в сумме 208,69 тыс.рублей.

Расходы по статье «Сертификация, инспекционный контроль» организацией заявлены в размере 332,90 тыс.рублей.

В соответствии с действующим законодательством РФ обязательной сертификации подлежит электроэнергия, предназначенная для приобретения и использования гражданами исключительно для личных, семейных, домашних и иных нужд, не связанных с осуществлением предпринимательской деятельности (далее потребителей).

Объектом обязательной сертификации является электрическая энергия в электрических сетях общего назначения переменного трехфазного и однофазного тока частотой 50 Гц, включенная в единый перечень продукции, подлежащей обязательной сертификации, и поставляемая потребителям на территории Российской Федерации.

Обязательная сертификация электрической энергии проводится на соответствие ГОСТ 32144-2013 (пункты 4.2.1, 4.2.2). Предлагается включитьв НВВ на 2020 год расходы на сертификацию и контроль качества электрической энергии на основании представленного договора от 31.07.2018 №3019527 (срок действия до 30.05.2021г.).

Госкомитет, рассмотрев представленные материалы, предлагает включить в НВВ расходы на инспекционный контроль по предложению организации, в соответствии с представленным договором в сумме 332,90 тыс.рублей, с учетом доли, приходящейся на субабонентов 32,47 %.

Расходы по статье «Командировочные и представительские» организацией заявлены в размере 253,60 тыс.рублей.

В нарушении п.17 Правил государственного регулирования организация не представила расчет расходов по статье «Командировочные и представительские», заявленной в составе необходимой валовой выручки от осуществления регулируемой деятельности с приложением экономического обоснования исходных данных (с указанием применяемых норм и нормативов расчета).

На основании ч.4 ст.168 ТК РФ в коммерческой организации порядок направления в служебные командировки может быть установлен локальным нормативным актом с конкретизацией этой процедуры. В тарифном деле отсутствует.

В соответствии с Постановлением Правительства РФ от 13.10.2008 №749 «Об особенностях направления работников в служебные командировки» работники направляются в командировки на основании письменного решения работодателя на определенный срок для выполнения служебного поручения вне места постоянной работы. Поездка работника, направляемого в командировку на основании письменного решения работодателя в обособленное подразделение командирующей организации (представительство, филиал), находящееся вне места постоянной работы, также признается командировкой. В тарифном деле отсутствуют.

Служебные поездки работников, постоянная работа которых осуществляется в пути или имеет разъездной характер, командировками не признаются. У Госкомитета отсутствует возможность провести такой анализ.

Госкомитет предлагает принять расходы на командировки производственного персонала в размере 196,34 тыс.рублей

Расходы по статье «Подготовка кадров» организацией заявлены в размере 159,10 тыс.рублей.

График обучения на 2020-2024гг., утвержденный руководителем в установленном порядке не представлен. Договора, заключенные в соответствии с 223-ФЗ не представлены.

На основании п.7 Основ ценообразования данные затраты предлагается не принимать в полном объеме в виду их необоснованности и экономической нецелесообразности.

Расходы по статье «Обеспечение нормальных условий труда и мер по технике безопасности» организацией заявлены в размере 167,20 тыс.рублей.

Расчет с обоснованием потребности с указанием применяемых норм и нормативов в ТД отсутствует. Представлены не действующие договора. Предлагается учесть расходы на обеспечение нормальных условий труда по предложению ТСО с корректировкой на нормативную численность в сумме 129,45 тыс.рублей.

Расходы по статье «Страхование» организацией заявлены в размере 14,60 тыс.рублей.

Представлен не действующий договор. Все автомобили зарегистрированы в др.регионах. Автомобили, стоящие на учете в Республике Татарстан отсутствуют. ТСО не заявляет транспортный налог. Предлагается не учитывать расходы по статье в полном объеме.

Расходы по статье «Другие прочие расходы» организацией заявлены в размере 722,65 тыс.рублей, в т.ч.:

Расходы по статье «Электроэнергия на хоз. нужды» организацией заявлены в размере 629,66 тыс.рублей.

По статье «Электроэнергия на хоз.нужды» в обоснование затрат ТСО представила расчет затрат на покупку эл.эн.на собственные нужды по факту за 2018 год, при этом заявленные объемы не отражены в Форме №46-ЭЭ "Сведения о полезном отпуске (продаже) электрической энергии и мощности отдельным категориям потребителей", Таблице П.1.4 "Баланс электрической энергии по сетям ВН, СН1, СН11 и НН". Предлагается не учитывать затраты в полном размере.

3. Неподконтрольные расходы определяются методом экономически обоснованных расходов для всех расчетных периодов регулирования.

№ п/п	Наименование показателя	Утв. ГКРТТ на 2018 год	Факт 2018 год	Утв. ГКРТТ на 2019 год	Предлож. ТСО на 2020 год	Предл. ГКРТТ на 2020 год	Откл. От утв. ГКРТТ на 2019 год, %
2.	**Неподконтрольные расходы, в т.ч.:**	**3 215,21**	**10 589,42**	**3 264,71**	**12 215,29**	**3 124,66**	0,96
2.1	Отчисления на социальные нужды	680,12	3 728,09	704,29	5 058,20	1 201,28	
2.2	Амортизация основных средств	1 713,14	3 302,75	1 713,14	4 048,45	1 713,14	

2.3	Налог на имущество	335,43	247,03	282,61	210,24	210,24	
2.4	Налог на прибыль			0,00	195,00	0,00	
2.5	Электроэнергия на хоз.нужды	486,52	547,43	564,67			
2.6	Недополученный по независящим от организации причинам доход		2 764,12	0,00	2 898,40	0,00	
2.7	Прибыль на капитальные вложения			0,00	780,00	0,00	

По статье «Отчисления на социальные нужды» Куйбышевской дирекцией Трансэнерго заявлена сумма 5 058,20 тыс.руб. или 30,4% от расходов на оплату труда.

В соответствии со статьей 426 Налогового кодекса Российской Федерации в период 2017–2020 годах применяются следующие тарифы страховых взносов:

1) на обязательное пенсионное страхование:

в пределах установленной предельной величины базы для исчисления страховых взносов на обязательное пенсионное страхование - 22 %;

свыше установленной предельной величины базы для исчисления страховых взносов на обязательное пенсионное страхование - 10 %;

2) на обязательное социальное страхование на случай временной нетрудоспособности и в связи с материнством в пределах установленной предельной величины базы для исчисления страховых взносов по данному виду страхования - 2,9 %;

на обязательное социальное страхование на случай временной нетрудоспособности в отношении выплат и иных вознаграждений в пользу иностранных граждан и лиц без гражданства, временно пребывающих в Российской Федерации (за исключением высококвалифицированных специалистов в соответствии с Федеральным законом от 25 июля 2002 года N 115-ФЗ «О правовом положении иностранных граждан в Российской Федерации»), в пределах установленной предельной величины базы для исчисления страховых взносов по данному виду страхования - 1,8 %;

3) на обязательное медицинское страхование - 5,1 %.

Согласно Федеральному закону от 24.07.1998 № 125-ФЗ тариф на обязательное социальное страхование от несчастных случаев на производстве и профессиональных заболеваний определяется в зависимости от вида деятельности (код ОКВЭД).

Согласно уведомлению ФСС РФ Куйбышевская дирекция Трансэнерго отнесена к 3 классу профессионального риска. Таким образом, страховой тариф на обязательное социальное страхование от несчастных случаев на производстве и профессиональных заболеваний составляет 0,4%.

Поскольку статья расходов «Отчисления на социальные нужды» является расчетной, расходы по ней принимаются в зависимости от принятого размера фонда оплаты труда.

Учитывая вышеизложенное, отчисления на социальные нужды определены Госкомитетом в размере 1 201,28 тыс.рублей.

По статье «Амортизация основных средств» Куйбышевской дирекцией Трансэнерго заявлена сумма 4 048,45 тыс.руб.

Расчет экономически обоснованного размера амортизации на 2020 год для установления тарифов на услуги по передаче электрической энергии по электрическим сетям, принадлежащим Куйбышевской дирекцией Трансэнерго, был произведен Госкомитетом в соответствии с п.27 Основ ценообразования на уровне, равном сумме отношений стоимости амортизируемых активов регулируемой организации, к сроку полезного использования таких активов, принадлежащих ей на праве собственности или на ином законном основании, применяемых в сфере оказания услуг по передаче электрической энергии (объектов электросетевого хозяйства и объектов производственного назначения, в том числе машин и механизмов).

Срок полезного использования активов, и отнесение этих активов к соответствующей амортизационной группе, был определен Госкомитетом в соответствии с максимальными сроками полезного использования, установленными Классификацией основных средств, включаемых в амортизационные группы, утвержденной постановлением Правительства Российской Федерации от 01.01.2002 № 1 «О Классификации основных средств, включаемых в амортизационные группы».

Инвестиционная программа Куйбышевской дирекциии по энергообеспечению – структурного подразделения Трансэнерго – филиала ОАО «РЖД» на 2020-2024 гг. утверждена приказом Министерства промышленности и торговли Республики Татарстан от 07.10.2019 №209-ОД. Одним из источников финансирования является амортизация.

Учитывая изложенное, Госкомитетом предлагается включить в НВВ на 2020 год расходы на амортизацию в размере 1 713,14 тыс.рублей, в соответствии с приказом Министерства промышленности и торговли Республики Татарстан от 07.10.2019 №209-ОД.

Налог на имущество в сумме 210,24 тыс.рублей. Представлена декларация по налогу на имущество за 2018 год.

Налог на имущество относится к региональным налогам и сборам, устанавливается гл.30 НК РФ и Законом Республики Татарстан «О налоге на имущество организаций» от 28.11.2003 №49-ЗРТ.

Налоговая база определяется согласно ст.375 НК РФ как среднегодовая стоимость имущества, признаваемого объектом налогообложения.

Федеральным законом от 03.08.2018 №302-ФЗ в ст.374 НК РФ внесены изменения, согласно которым, начиная с 01.01.2019 года, объектом налогообложения по налогу на имущество организаций признается только недвижимое имущество.

В соответствии со ст.130 ГК РФ к недвижимым вещам (недвижимое имущество, недвижимость) относятся земельные участки, участки недр и все, что прочно связано с землей, то есть объекты, перемещение которых без несоразмерного ущерба их назначению невозможно, в том числе здания, сооружения, объекты незавершенного строительства, жилые и нежилые помещения, а также предназначенные для размещения транспортных средств части зданий или сооружений (машино-места), если границы таких помещений, частей зданий или сооружений описаны в установленном законодательством о государственном кадастровом учете порядке, а также вещи, не относящиеся к недвижимости, включая деньги и ценные бумаги, признаются движимым имуществом. Регистрация прав на движимые вещи не требуется, кроме случаев, указанных в законе.

Расходы по налогу на имущество учтены в полном размере 210,24 тыс.руб.

По статье «Налог на прибыль» организацией заявлена сумма 195 тыс.рублей.

На основании п.20 Основ ценообразования в необходимую валовую выручку включается величина налога на прибыль организаций по регулируемому виду деятельности, сформированная по данным бухгалтерского учета за последний истекший период.

При установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии учитывается величина налога на прибыль организаций, которая относится по данным раздельного учета к деятельности по оказанию услуг по передаче электрической энергии и осуществлению технологического присоединения к электрическим сетям.

В нарушение требований Основ ценообразования № 1178 и Приказа Минэнерго РФ от 13.12.2011 № 585 «Об утверждении Порядка ведения раздельного учета доходов и расходов субъектами естественных монополий в сфере услуг по передаче электрической энергии и оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике» раздельный учет доходов и расходов по элементам и видам затрат Горьковской дирекцией Трансэнерго не ведется. В отчетных формах Приложение 1.3 и 1.6, к Приказу Минэнерго России от 13.12.2011 № 585, представленной в тарифном деле, а также в структуре и объемах затрат на оказание услуг по передаче электрической энергии, опубликованной на официальном сайте ОАО «РЖД» отражены данные по предприятию в целом.

По итогам 2018 года согласно представленной бухгалтерской отчетности (отчета о финансовых результатах) чистая прибыль в целом по ОАО «РЖД» составила 18 363,00 млн. рублей. Прибыль от регулируемого вида деятельности (передаче электрической энергии по распределительным сетям) не указана. В других формах статистической, бухгалтерской и налоговой отчетностей информация также представлена в целом по всем видам деятельности ОАО «РЖД».

Исходя из вышеизложенного, расходы по налогу на прибыль не учтены в полном объеме.

По статье «Недополученный по независящим от организации причинам доход» заявлена сумма 2 898,40 тыс.рублей.

Организация заявляет компенсацию доходов фактически понесенных в прошлом периоде, но не учтенных.

Госкомитетом проведен анализ финансово-хозяйственной деятельности организации и экономически обоснованных недополученных доходов не выявлено.

Установленная необходимая валовая выручка организацией получена в полном объеме.

На основании п.7 Основ ценообразования указанные расходы не учтены в полном объеме.

По статье «Прибыль на капитальные вложения» заявлена сумма 780 тыс.рублей.

Инвестиционная программа Куйбышевской дирекциии по энергообеспечению – структурного подразделения Трансэнерго – филиала ОАО «РЖД» на 2020-2024 гг. утверждена приказом Министерства промышленности и торговли Республики Татарстан от 07.10.2019 №209-ОД. Тарифный источник финансирования прибыль не утвержден.

Учитывая изложенное, Госкомитетом не учтено в полном объеме.

Таким образом, уровень неподконтрольных расходов Куйбышевской дирекциии Трансэнерго на 2020 год определен в сумме 3 124,66 тыс.рублей.

4. Результаты деятельности Куйбышевской дирекцией Трансэнерго за 2018 год.

В соответствии с п.9 Методических указаний № 98-э в течение долгосрочного периода регулирующими органами ежегодно производится **корректировка необходимой валовой выручки**, устанавливаемой на очередной расчетный период регулирования. По решению регулирующего органа такая корректировка может осуществляться с учетом отклонения фактических значений параметров расчета тарифов, по итогам истекшего периода текущего года долгосрочного периода регулирования, за который известны фактические значения параметров расчета тарифов, от планировавшихся значений параметров расчета тарифов, а также изменение плановых показателей на следующие периоды.

Регулирующими органами ежегодно производится корректировка необходимой валовой выручки, устанавливаемой на очередной финансовый год, с учетом отклонения фактических значений параметров расчета тарифов, от планировавшихся значений параметров расчета тарифов, корректировки

планируемых значений параметров расчета тарифов в соответствии с формулой 3 Методических указаний № 98-э.

$$В_i = В_i^{инд} + В_i^{коррИП} + В_i^{распред}$$

Где: $B_i^{инд}$ - расходы i-го года долгосрочного периода регулирования, связанные с компенсацией незапланированных расходов (со знаком "плюс") или полученного избытка (со знаком "минус"), выявленных по итогам последнего истекшего года долгосрочного периода регулирования, за который известны фактические значения параметров расчета тарифов, связанных с необходимостью корректировки валовой выручки регулируемых организаций, указанной в пункте 9 Методических указаний, а также расходы в соответствии с пунктом 10 Методических указаний (тыс. руб.). Указанные расходы определяются следующим образом:

$$В_i^{инд} = \Delta ПР_i + \Delta НР_i + \Delta НВВ_i^{сод} + ПО_i$$

Где:

$\Delta ПР_i$ - корректировка подконтрольных расходов в связи с изменением планируемых параметров расчета тарифов.

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

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

где ПРуст2017 – подконтрольные расходы, учтенные Госкомитетом в 2017 году, тыс.рублей (3 994,48);

ПРуст2018 – подконтрольные расходы, учтенные Госкомитетом в 2018 году, тыс.рублей (4 100,85);

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

ИПЦф2018 – фактические значения индекса потребительских цен в 2017 году (2,9 %);

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

ИКАф2018 – индекс изменения количества активов (УЕ) по факту 2018 года = 0.

Таким образом, корректировка подконтрольных расходов (согласно данным, утвержденным Госкомитетом на 2017 и 2018 годы) составила:
(-31,63) тыс.руб.

$\Delta НР_i$ - корректировка неподконтрольных расходов исходя из фактических значений указанного параметра. Определяется по формуле 7 Методических указаний № 98-э.

$\Delta НР_i = НР_{i-2}^{расх.факт} - НР_{i-2}^{расх.план}$ = 2 635,04 – 2 728,69 = (-93,65) тыс.рублей

тыс.руб.

№ п/п	Показатель	Утв. ГКРТТ на 2018 год	Факт 2018 года по предл. ТСО	Факт 2018 года, призн.ГКРТТ эк.об.
1.	**Неподконтрольные расходы, в т.ч.:**	**2 728,69**	**7 277,87**	**2 635,04**
1.1.	Отчисления на социальные нужды	680,12	3 728,09	674,87
1.2.	Амортизация основных средств	1 713,14	3 302,75	1 713,14
1.3.	Налог на имущество	335,43	247,03	247,03
2.	Доля на субабонентов	33,65 %	31,21 %	24,23 %
Итого корректировка НР (= факт, признанный ГКРТТ – утверждено)		-93,65		

По статьям расходов, указанным в пп.1.1.-1.3, факт за 2018 год представлен организацией в тарифном деле и опубликован на официальном сайте организации.

Таким образом, корректировка неподконтрольных расходов составила: -93,65 тыс.рублей.

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

$$ПО_i = \left(Э_{i-2}^{ОТП.Ф} - Э_{i-2}^{ОТП}\right) \times ЦП_{i-2}^{ф} * \alpha_{i-2} + Э_{i-2}^{ОТП} * \left(ЦП_{i-2}^{ф} - ЦП_{i-2}\right) * \alpha_{i-2}$$

= (-82,18) тыс.рублей.

$Э_{i-2}^{ОТП}$ - прогнозный объем отпуска электрической энергии в сеть территориальной сетевой организации, определенный регулирующими органами на (i-2)-том году долгосрочного периода регулирования = 10,103 млн.кВт.ч.;

$Э_{i-2}^{ОТП.Ф}$ - фактический объем отпуска электрической энергии в сеть территориальной сетевой организации, определяемый регулирующими органами в (i-2)-том году долгосрочного периода регулирования = 9,416 млн.кВт.ч.;

α_{i-2} - уровень технологического расхода (потерь) электрической энергии =7,83%;

ЦПi-2 - прогнозная цена покупки потерь электрической энергии в сетях (с учетом мощности) в году i-2, учтенная при установлении тарифа на услуги по передаче электрической энергии по электрическим сетям, принадлежащим на праве собственности или ином законном основании территориальным сетевым организациям. Ц.пл.2018= 2 323,44 руб./МВт.ч;

$ЦП_{i-2}^{ф}$ - фактическая цена покупки потерь электрической энергии в сетях (с учетом мощности) в году i-2. Ц.ф.2018= 2 381,60 руб./МВт.ч.

$B_i^{коррИП}$ - корректировка необходимой валовой выручки на i-тый год долгосрочного периода регулирования, осуществляемая в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы на (i-1)-й год.

ИП выполнена в полном объеме. Корректировка не производится.

Формула 7.1 МУ 98-э не применяется, т.к.расчет НВВ Госкомитетом производится с учетом сбора по двуставочному тарифу и соответственно

ОАО «Сетевая компания», как котлодержатель, произвел расчет с данной ТСО также по двуставочному тарифу в установленном объеме.

Корректировка по показателям надежности и качества оказываемых услуг.

Согласно приказу ФСТ РФ от 26.10.2010 № 254-э/1 «Об утверждении Методических указаний о применении понижающих (повышающих) коэффициентов» производится корректировка по показателям надежности и качества оказываемых услуг, с учетом понижающего (повышающего) коэффициента.

$$КНК_i = К_{об_i} \cdot П_{кор_i}$$

КНК2020 – понижающий (повышающий) коэффициент, корректирующий необходимую валовую выручку сетевой организации с учетом надежности и качества производимых (реализуемых) товаров (услуг) в 2020 году.

$$\mathrm{K_{об}} = \alpha \times \mathrm{K_{над}} + \beta 1 \times \mathrm{K_{кач1}} + \beta 2 \times \mathrm{K_{кач2}}$$

$К_{об}$ - обобщенный показатель надежности и качества оказываемых услуг в году i, 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 Методическими указаниями 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 Министерства энергетики Российской Федерации от 29.06.2010 N 296 (зарегистрировано Минюстом России 31.08.2010, регистрационный N 18313) (далее - Методические указания по надежности и качеству);

где:

α, $\beta 1$ и $\beta 2$ - коэффициенты значимости показателей надежности и качества оказываемых услуг:

$\alpha = 0,65$, $\beta 1 = 0,25$ и $\beta 2 = 0,1$;

$К_{над}$ - коэффициент достижения (недостижения, перевыполнения) уровня надежности оказываемых услуг;

$К_{кач1}$ и $К_{кач2}$ - коэффициенты достижения (недостижения, перевыполнения) уровня качества оказываемых услуг.

$П_{кор}$ - максимальный процент корректировки, определяемый:

для 2011 года: $П_{кор_{2011}} = 0,5\%$;

для 2012 года: $П_{кор_{2012}} = 1\%$;

начиная с 2013 года: $П_{кор_{2013}} = 2\%$.

В соответствии с п.12 и 14(1) Постановления Правительства РФ от 31.12.2009 № 1220 «Об определении применяемых при установлении долгосрочных тарифов показателей надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг» (далее – Постановление Правительства № 1220), определение фактических значений показателей надежности и качества, а также определение индикативных показателей уровня надежности, осуществляется регулирующими органами на основании заключения Министерства энергетики Российской Федерации о результатах осуществления контроля полноты, достоверности и своевременности представления данных о перерывах электроснабжения, а также указание на наличие либо отсутствие со стороны ТСО существенных нарушений порядка определения фактических показателей надежности.

Исходя из вышеизложенного

$К_{об_i}$ =0,65*(-1)+0,25*0+0,1*(-1) = (-0,75)

КНК2020 = (-0,75)*2% = (-0,015%)
НВВ, установленная на 2018 год = 7 419,74 тыс.руб.
Соответственно:
КНК2020 = (-111,30) тыс.руб.

$В_i^{распред}$ не определяется для территориальных сетевых организаций, необходимая валовая выручка которых с учетом расходов на оплату потерь и оплату услуг других территориальных сетевых организаций за 3 последних периода регулирования не превысила 10 процентов суммарной необходимой валовой выручки территориальных сетевых организаций, учтенной при установлении единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии, за исключением результатов деятельности регулируемой организации за предыдущие годы до начала долгосрочного периода регулирования методом долгосрочной индексации необходимой валовой выручки или до изменения метода регулирования согласно абзацу второму пункта 39 Основ ценообразования.

Таким образом корректировка НВВ на 2020 год Куйбышевской дирекцией Трансэнерго (-207,46) тыс.рублей.

В соответствии с Методическими указаниями по расчету тарифов на услуги по передаче электрической энергии, устанавливаемых с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки,

утвержденными Приказом ФСТ России от 17.02.2012 № 98-э необходимая валовая выручка в части содержания электрических сетей на базовый (первый) и i-й год долгосрочного периода регулирования (($HBB_i^{сод}$ тыс.руб)) определяется по формуле:

$$HBB_1^{сод} = ПР_1 + НР_1 + B_1$$

Для Куйбышевской дирекции Трансэнерго НВВ сод.2020 = 5 242,08 + 3 124,66 – 805,28 = 7 561,46 тыс.рублей, где

ПР2020 – подконтрольные расходы на 2020 год = 5 523,80 тыс.рублей;

НР2020 – неподконтрольные расходы на 2020 год = 3 124,66 тыс.рублей;

В2020 - результаты деятельности регулируемой организации до перехода к регулированию тарифов на услуги по передаче электрической энергии в форме установления долгосрочных параметров регулирования деятельности такой организации, учитываемые в базовом году долгосрочного периода регулирования в соответствии с п.7 и п. 32 Основ ценообразования = (-207,46) тыс.рублей.

5. НВВ на оплату потерь

Куйбышевской дирекцией Трансэнерго заявлены затраты по данной статье на 2020 год в размере 2 306,70 тыс.руб. Расчёт ТСО произведен исходя из объема нормативных потерь электроэнергии в размере 0,87 тыс.кВт*ч. и планируемого тарифа покупки электрической энергии в целях компенсации потерь на 2020 год – 2 640,45 руб./МВт*ч.

Куйбышевской дирекцией Трансэнерго заключен договор с АО «Татэнергосбыт» на покупку электрической энергии для целей компенсации потерь.

Норматив потерь на долгосрочный период (2020-2024 гг.), в соответствии с п.40(1) Основ ценообразования и приказом Минэнерго России от 26.09.2017 № 887 определен на уровне:

СН2 – 8,49%;

Данные баланса электроэнергии Куйбышевской дирекции Трансэнерго по уровням напряжения на 2020 год, с уровнем потерь электроэнергии от отпуска в сеть, образующего потери согласованы с АО «Татэнергосбыт».

Необходимая валовая выручка на оплату потерь электрической энергии определена Госкомитетом произведением величины потерь в электрических сетях на средневзвешенный тариф покупки.

Таким образом, необходимая валовая выручка на оплату потерь на 2020 год для Куйбышевской дирекцией Трансэнерго составит 2 218,57 тыс.руб, в т.ч.:

- на 1 полугодие = 1 109,28 тыс руб (0,44 млн.кВт ч *2 541,49 тыс. руб);
- на 2 полугодие = 1 109,28 тыс руб (0,44 млн.кВт ч * 2 541,49 тыс. руб).

Итого экономически обоснованная НВВ Куйбышевской дирекции Трансэнерго на оказание услуг по передаче электроэнергии на 2020 год, с учетом всех корректировок, составляет 10 548,27 тыс.руб., в т.ч.:

- подконтрольные расходы –5 523,80 тыс.руб.;
- неподконтрольные расходы –3 124,66 тыс.руб.;
- корректировка НВВ – (-318,76) тыс.руб.;
- НВВ на оплату потерь – 2 218,57 тыс.руб.

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

Затраты по статье «Подконтрольные расходы из прибыли» организацией не заявлялись.

Налог на прибыль организацией не заявлялся, т.к. на основании бухгалтерского отчета получен отрицательный финансовый результат (в соответствии с пунктом 20 Основ ценообразования).

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

№ п/п	Наименование показателя	Утв. ГКРТТ	Утв. ГКРТТ	Предлож. ТСО	К утверждению ГКРТТ			Рост предложения ГКРТТ на 2020г к установл. 2019г. %
		2018	2019	2020 год	2020 год	1 полугодие	2 полугодие	
1.	**Подконтрольные расходы, в т.ч.:**	**4 100,85**	**4 246,60**	**23 874,25**	**5 523,80**	**2 761,90**	**2 761,90**	**1,30**
1.1.	**Материальные затраты**	**307,43**	**318,36**	**2 844,10**	**327,91**			
1.1.1.	Сырье, материалы, запасные части, инструмент, топливо	307,43	318,36	734,00	327,91			
1.1.2.	Работы и услуги производственного характера (в т.ч. услуги сторонних организаций по содержанию сетей и распределительных устройств)			2 110,10				
1.2.	**Затраты на оплату труда**	**2 237,24**	**2 316,75**	**18 128,20**	**4 305,27**			
1.3.	**Прочие затраты, в т.ч.:**	**1 556,18**	**1 611,49**	**2 901,95**	**890,61**			
1.3.1.	Ремонт основных фондов	0,00		1 005,90	0,00			
1.3.2.	Оплата работ и услуг сторонних организаций, в т.ч.:		1 611,49	1 896,05	890,61			
	услуги связи			24,70	23,24			
	расходы на услуги вневедомственной охраны и коммунального хозяйства			221,30	208,69			
	прочие услуги сторонних организаций (энергетическое обследование)			332,90	332,90			
	расходы на командировки и представительские			253,60	196,34			
	расходы на подготовку кадров			159,10	0,00			
	расходы на обеспечение нормальных условий труда и мер по технике безопасности			167,20	129,45			
	расходы на страхование			14,60				
	другие прочие расходы (расшифровать):		1 611,49	722,65	0,00			

	электроэнергия на хоз. нужды			629,66	0,00			
	другие		1 611,49	92,99				
2.	***Объем условных единиц***	**1 176,13**	**1 176,13**	**1176,13**	**1176,13**			**1,00**
3.	***Индекс потребительских цен, определенный с учетом социально-экономического развития, 7 %***	0,037	0,046	0,037	0,030			
4.	***Индекс эффективности подконтрольных расходов, 1 %***	0,01	0,01	0,01	0,01			
5.	***Коэффициент эластичности подконтрольных расходов по количеству активов***	0,75	0,75	0,75	0,75			
6.	***Индекс изменения количества активов, %***	0,00	0,00	0,00	0,00			
7.	***Итого коэффициент индексации, %***	1,03	1,036					
8.	**Неподконтрольные расходы, в т.ч.:**	**3 215,21**	**3 264,71**	**12 215,29**	**3 124,66**			**0,96**
8.1.	Отчисления на социальные нужды	680,12	704,29	5 058,20	1 201,28			
8.2.	Амортизация основных средств	1 713,14	1 713,14	4 048,45	1 713,14			
8.3.	Налог на имущество	335,43	282,61	210,24	210,24			
8.4.	Налог на прибыль		0,00	195,00	0,00			
8.5.	Электроэнергия на хозяйственные нужды	486,52	564,67	0,00	0,00			
8.6.	Недополученный по независящим от организации причинам доход		0,00	2 898,40	0,00			
8.7.	Прибыль на капитальные вложения		0,00	780,00	0,00			
9.	**Итоговая корректировка НВВ (стр.9.1+стр.9.2+стр.9.3+стр.9.4+ стр.9.5)**	**103,68**	**236,31**	**0,00**	**-207,46**	**-103,73**	**-103,73**	**0,00**
9.1.	**Корректировка ΔПР**	-10,76	-38,15		**-31,63**			
9.2.	**Корректировка ΔНР**	-296,39	-225,46		**-93,65**			
9.3.	**Корректировка ПО**	410,83	499,92		**-82,18**			
9.4.	**Корректировка ИП**	0,00	0,00		**0,00**			
10.	**Корректировка по НиК**	**0,00**	**58,43**		**-111,30**	**-55,65**	**-55,65**	**-1,90**
11.	**Необходимая валовая выручка, отнесенная на передачу электрической энергии**	**7 419,74**	**7 806,04**	**36 089,54**	**8 329,70**	**4 164,85**	**4 164,85**	**1,07**
12.	Полезный отпуск на субабонентов, млн.кВт.ч.	10,10	9,46	10,29	9,42	4,71	4,71	
13.	Доля полезного отпуска на субабонентов, %	33,65	32,73	32,47	32,47	32,47	32,47	
14.	Заявленная мощность, МВт.	2,23	1,95	1,95	1,95	1,95	1,95	
15.	**Ставка на содержание, руб./кВт в месяц**	**277 269,98**	**333 762,76**	**1 543 079,36**	**356 152,63**	**356 152,63**	**356 152,63**	
16.	**НВВ на оплату потерь**	**1 994,18**	**1 974,93**	**2 306,70**	**2 218,57**	**1 109,28**	**1 109,28**	**1,12**
17.	Средневзвешенный тариф покупки, руб./МВт.ч	2 323,44	2 457,02	2 640,45	2 541,49	2 541,49	2 541,49	
18.	Потери на субабонентов, млн.кВт.ч.	0,86	0,80	0,87	0,87	0,44	0,44	
19.	**Ставка на оплату технологического расхода (потерь) электроэнергии, руб./кВтч**	**197,38**	**208,72**	**224,17**	**235,62**	**235,62**	**235,62**	
20.	**Одноставочный тариф, руб./кВт.ч.**	**0,93177**	**1,03370**	**3,73141**	**1,12025**	**1,12025**	**1,12025**	
21.	**Итого НВВ**	**9 413,92**	**9 780,97**	**38 396,24**	**10 548,27**	**5 274,13**	**5 274,13**	**1,08**

Раздел 7. Анализ соответствия расчета цен (тарифов) и формы представления предложений нормативно-методическим документам по вопросам регулирования цен (тарифов) и (или) их предельных уровней.

Для установления тарифов (цен) на долгосрочный период 2020-2024 годы организацией направлены на имя руководителя регулирующего органа письменное заявление и расчеты, произведенные согласно Основ ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденных Постановлением Правительства № 1178, Приказу ФСТ России от 18.03.2015 № 421-э «Об утверждении Методических

указаний по определению базового уровня операционных, подконтрольных расходов территориальных сетевых организаций, необходимых для осуществления регулируемой деятельности, и индекса эффективности операционных, подконтрольных расходов с применением метода сравнения аналогов и внесении изменений в приказы ФСТ России от 17.02.2012 N 98-э и от 30.03.2012 N 228-э», Приказу ФСТ России от 17.02.2012 № 98-э «Об утверждении Методических указаний по расчету тарифов на услуги по передаче электрической энергии, устанавливаемых с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки».

К расчету приложены материалы в подлиннике или надлежаще заверенные, согласно перечню, установленному п.17 Правил государственного регулирования (пересмотра, применения) цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденные Постановлением Правительства № 1178.

В соответствии с п. 9(1) Правил государственного регулирования (пересмотра, применения) цен (тарифов) в электроэнергетике, организация опубликовала предложение о размере цен (тарифов) и долгосрочных параметров регулирования, в порядке, установленном стандартами раскрытия информации субъектами оптового и розничных рынков электрической энергии, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 21.01.2004 № 24 на официальном сайте организации.

Определение состава расходов и оценка их экономической обоснованности произведены в соответствии с Федеральным законом от 26.03.2003 № 35-ФЗ «Об электроэнергетике», главой 25 НК РФ, Основам ценообразования и Правилам, утвержденным Постановлением № 1178.

8. Анализ соответствия организации критериям отнесения владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям.

На основании п.24 Правил госрегулирования основанием для установления (пересмотра), а также продолжения действия установленной цены (тарифа) на услуги по передаче электрической энергии в отношении юридического лица, владеющего на праве собственности или на ином законном основании объектами электросетевого хозяйства, является его соответствие критериям отнесения владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям.

В соответствии с Постановлением Правительства РФ от 28.02.2015 № 184 «Об отнесении владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям»:

1. Куйбышевская 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

(автотрансформаторами), расположенными и используемыми для осуществления регулируемой деятельности в административных границах Республики Татарстан, сумма номинальных мощностей которых составляет 36,67 МВА.

2. Куйбышевская дирекция Трансэнерго владеет на праве собственности и (или) на ином законном основании, на срок не менее долгосрочного периода регулирования, линиями электропередачи (воздушными и (или) кабельными), расположенными и используемыми для осуществления регулируемой деятельности в административных границах Республики татарстан, непосредственно соединенными с трансформаторными и иными подстанциями, указанными в пункте 1 настоящих критериев, сумма протяженностей которых по трассе составляет не менее 15 км, не менее 2 из следующих проектных номинальных классов напряжения::

СН2 – 438,8 км;

НН – 110,65 км.

3. У Куйбышевской дирекции Трансэнерго отсутствуют за 3 предшествующих расчетных периода регулирования 3 факта применения Госкомитетом понижающих коэффициентов, позволяющих обеспечить соответствие уровня тарифов, установленных для владельца объектов электросетевого хозяйства, уровню надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг, а также корректировки цен (тарифов), установленных на долгосрочный период регулирования, в случае представления владельцем объектов электросетевого хозяйства, для которого такие цены (тарифы) установлены, недостоверных отчетных данных, используемых при расчете фактических значений показателей надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг, или непредставления таких данных.

4. Выделенный абонентский номер для обращений потребителей услуг по передаче электрической энергии (499)262-47-47.

5. Наличие официального сайта в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет» - www.rzd.ru.

6. У Куйбышевской дирекции Трансэнерго отсутствуют во владении, и (или) пользовании, объекты электросетевого хозяйства, расположенные в административных границах Республики Татарстан и используемые для осуществления регулируемой деятельности в указанных границах, принадлежащие на праве собственности или ином законном основании иному лицу, владеющему объектом по производству электрической энергии (мощности), который расположен в административных границах Республики Татарстан и с использованием которого осуществляется производство электрической энергии и мощности с целью ее продажи на оптовом рынке электрической энергии (мощности) и (или) розничных рынках электрической энергии.

Из чего следует что Куйбышевская дирекция Трансэнерго соответствует критериям отнесения владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям.

На основании изложенного, Госкомитетом ПРЕДЛАГАЕТСЯ:

1.Принять в расчет тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям Куйбышевской дирекции Трансэнерго на 2020 год:

-заявленную мощность в размере 1,95 МВт;

-полезный отпуск в размере 9,42 млн.кВтч;

-потери электрической энергии в размере 0,87 млн.кВтч

2.Утвердить индивидуальные тарифы на услуги по передаче электрической энергии для Куйбышевской дирекции Трансэнерго на 2020 год в следующих размерах (без НДС):

Наименование сетевых организаций	с 1 января 2020 г. по 30 июня 2020 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 по энергообеспечению - структурное подразделение «Трансэнерго» - филиала ОАО «РЖД»	356 152,63	235,62	1,12025

Наименование сетевых организаций	с 1 июля 2020 г. по 31 декабря 2020 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 по энергообеспечению - структурное подразделение «Трансэнерго» - филиала ОАО «РЖД»	356 152,63	235,62	1,12025

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 2020 год

В соответствии с п.12 Правил государственного регулирования (пересмотра, применения) цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178, Горьковская дирекция по энергообеспечению – структурное подразделение Трансэнерго – филиал ОАО «РЖД» (далее – Горьковская дирекция Трансэнерго) обратилось в Государственный комитет Республики Татарстан по тарифам (далее – Госкомитет) по вопросу установления тарифов на услуги по передаче электрической энергии на 2020 год и долгосрочный период до 2024 года.

Тарифное дело представлено в Госкомитет письмом от 22.04.2019 № ИСХ-2100/ГОРЬК НТЭ (Вх. № 2668 от 29.04.2019). В соответствии с требованиями Стандартов раскрытия информации субъектами оптового и розничного рынков эклектической энергии, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 21.01.2004 № 24, организация разместила на официальном сайте предложение о размере цен (тарифов).

Организация уведомлена об открытии дела об установлении индивидуальных цен (тарифов) на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между сетевыми организациями на территории Республики Татарстан на долгосрочный период регулирования 2020-2024 годы письмом от 08.05.2019 № Пр-108.

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**.

Предыдущий период регулирования был принят равным пяти годам 2015-2019 гг.

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, от 08.12.2016 № 3-4/э и от 14.12.2017 № 3-11/э, от 05.12.2018 № 3-6/э) для Горьковская дирекция Трансэнерго установлены тарифы на услуги по передаче электрической энергии на 2015-2019 годы. Размер тарифов на 2019 год составил (без НДС):

с 1 января 2019 года по 30 июня 2019 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.
0,40959	111 124,99	79,85

с 1 июля 2019 года по 31 декабря 2019 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.
0,41510	111 124,99	85,36

По предложению организации, размер тарифов по передаче электрической энергии на 2020 год (согласно заявлению, представленному в Госкомитет письмом от от 22.04.2019 №ИСХ-2100/ГОРЬК НТЭ) составил (без НДС):

с 1 января 2020 года по 30 июня 2020 года

Одноставочный тариф	Двухставочный тариф	
	Ставка за ссодержание электрических сетей	Ставка за оплату потерь электрической энергии в сетях
руб./кВт.ч.	руб./МВт.месяц	руб./МВт.ч.
0,67472	197 271,71	89,32

с 1 июля 2020 года по 31 декабря 2020 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.
0,67472	197 281,71	89,32

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

1. Федеральный закон от 26.03.2003 № 35-ФЗ «Об электроэнергетике»;
2. Постановление Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178 (вместе с «Основами ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике» - далее Основы ценообразования, «Правилами государственного регулирования (пересмотра, применения) цен (тарифов) в электроэнергетике» - далее Правила);
3. Постановление Правительства Российской Федерации от 27.12.2004 № 861 «Об утверждении правил недискриминационного доступа к услугам по передаче электрической энергии и оказания этих услуг, Правил недискриминационного доступа к услугам по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике и оказания этих услуг, Правил недискриминационного доступа к услугам администратора торговой системы

оптового рынка и оказания этих услуг и Правил технологического присоединения энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов по производству электрической энергии, а также объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к электрическим сетям»;

4. Постановление Правительства Российской Федерации от 28.02.2015 № 184 «Об отнесении владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям»;

5. Постановление Правительства Российской Федерации от 04.05.2012 № 442 «О функционировании розничных рынков электрической энергии, полном и (или) частичном ограничении режима потребления электрической энергии»;

6. Приказ ФСТ России от 17.02.2012 N 98-э «Об утверждении Методических указаний по расчету тарифов на услуги по передаче электрической энергии, устанавливаемых с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки»;

7. Приказ ФСТ РФ от 18.03.2015 № 421-э «Об утверждении методических указаний по определению базового уровня операционных, подконтрольных расходов территориальных сетевых организаций, необходимых для осуществления регулируемой деятельности, и индекса эффективности операционных, подконтрольных расходов с применением метода сравнения аналогов и внесении изменений в приказы ФСТ России от 17.02.2012 № 98-э и от 30.03.2012 № 228-э»;

8. Приказ Минэнерго России от 13.12.2011 № 585 «Об утверждении Порядка ведения раздельного учета доходов и расходов субъектами естественных монополий в сфере услуг по передаче электрической энергии и оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике»;

9. Постановление Правительства Российской Федерации от 01.01.2002 № 1 «О Классификации основных средств, включаемых в амортизационные группы»;

10. Земельный кодекс Российской Федерации от 25.10.2001 № 136-ФЗ;

11. Федеральный закон от 25.10.2001 № 137-ФЗ «О введении в действие Земельного кодекса Российской Федерации»;

12. Налогового кодекса Российской Федерации;

13. Трудовой кодекс Российской Федерации;

14. Приказ Минэнерго России от 26.09.2017 № 887 «Об утверждении нормативов потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям территориальных сетевых организаций»;

15. Федеральный закон от 23.11.2009 № 261-ФЗ «Об энергосбережении и повышении энергетической эффективности и о внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации»;

16. Методические указания по расчету регулируемых тарифов и цен на электрическую (тепловую) энергию на розничном (потребительском) рынке, утвержденные приказом ФСТ России от 06.08.2004 № 20-э/2;

17. Нормативно-правовые акты Российской Федерации, регулирующие отношения в сфере бухгалтерского учета;
18. Иные нормативно-правовые акты Российской Федерации, необходимые для экспертизы.

Раздел 1. Оценка достоверности данных, приведенных в предложении об установлении тарифов.

Госкомитетом рассматривались, и принимались во внимание, все представленные документы, имеющие значение для составления доказательного экспертного заключения. При этом Госкомитет исходил из того, что представленная предприятием информация является достоверной. Ответственность за достоверность информации, приведенной в предложении о корректировке тарифов на услуги по передаче электрической энергии, несет руководитель Горьковской дирекции по энергообеспечению – структурное подразделение Трансэнерго – филиала ОАО «РЖД».

Проделанная в процессе проведения экспертизы работа не означает проведения полной и всеобъемлющей аудиторской проверки финансово-хозяйственной деятельности предприятия и правильности формирования финансовых результатов за анализируемый период с целью выявления всех возможных нарушений норм действующего законодательства.

Экспертная оценка экономической обоснованности расходов на передачу электрической энергии, принимаемых для расчета тарифов на 2018 год, производилась на основе анализа общей сметы расходов в экономических элементах. В процессе оценки Госкомитет опирался на результаты постатейного анализа, с учетом данных о работе предприятия в предшествующих периодах регулирования.

Тарифное дело дополнялось документами, представленными письмами:

от 24.08.2019 № ИСХ-4578/ГОРЬК НТЭ (Вх. № 5201 от 23.08.2019);
от 02.09.2019 № ИСХ-4856/ГОРЬК НТЭ;
от 20.09.2019 № ИСХ-5283/ГОРЬК НТЭ (Вх. № 5923 от 24.09.2019);
от 23.09.2019 № ИСХ-5294/ГОРЬК НТЭ (Вх. № 5920 от 24.09.2019);
от 01.10.2019 № ИСХ-5440/ГОРЬК НТЭ (Вх. № 6245 от 09.10.2019);
от 14.10.2019 № ИСХ-5767/ГОРЬК НТЭ (Вх. № 6458 от 17.10.2019)

Раздел 2. Оценка финансового состояния организации, осуществляющей регулируемую деятельность.

Оказание услуг по передаче электрической энергии для Горьковской дирекции Трансэнерго является не основным видом деятельности.

В соответствии с Основами ценообразования № 1178 регулирование цен (тарифов) основывается на принципе обязательности ведения

раздельного учета организациями, осуществляющими регулируемые виды деятельности.

В нарушение требований Основ ценообразования № 1178 и Приказа Минэнерго РФ от 13.12.2011 № 585 «Об утверждении Порядка ведения раздельного учета доходов и расходов субъектами естественных монополий в сфере услуг по передаче электрической энергии и оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике» раздельный учет доходов и расходов по элементам и видам затрат Горьковской дирекцией Трансэнерго не ведется. В отчетных формах Приложение 1.3 и 1.6, к Приказу Минэнерго России от 13.12.2011 № 585, представленной в тарифном деле, а также в структуре и объемах затрат на оказание услуг по передаче электрической энергии, опубликованной на официальном сайте ОАО «РЖД» отражены данные по предприятию в целом.

По итогам 2018 года согласно представленной бухгалтерской отчетности (отчета о финансовых результатах) чистая прибыль в целом по ОАО «РЖД» составила 18 363,00 млн. рублей. Прибыль от регулируемого вида деятельности (передаче электрической энергии по распределительным сетям) не указана. В других формах статистической, бухгалтерской и налоговой отчетностей информация также представлена в целом по всем видам деятельности ОАО «РЖД».

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).

Согласно Учетной политике ОАО «РЖД» затраты, связанные с передачей электрической энергии по сетям Общества, подлежащие учету в соответствующем подразделении Общества. Указанные затраты определяются в соответствии с распоряжением ОАО «РЖД» № 1599р от 07.08.2012 «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 № 4418р, с учетом требований Номенклатуры доходов и расходов по видам деятельности ОАО «РЖД».

На основании изложенного дать оценку финансового результата от регулируемого вида деятельности не предоставляется возможным.

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

В результате анализа состава электросетевого имущества, находящегося у организации на праве собственности и (или) на ином законном основании, предлагается принять обоснованную величину условных единиц электрооборудования на 2020 год в размере 8 373,02 у.е.

В таблицах П.2.1, П.2.2 (Том 9 к ТЗ) представлены результаты анализа

объектов электросетевого оборудования на 2020 год, не согласованные с ОАО «Сетевая компания».

Горьковская дирекция Трансэнерго предоставила информацию по балансу электрической энергии (мощности) по электрическим сетям ВН, СН1, СН2 и НН за 2018-2020 гг. (форма П1.4) и структуры полезного отпуска электрической энергии (мощности) по группам потребителей за 2018-2020 гг. (форма П1.6), не согласованные с АО «Татэнергосбыт» и ОАО «Сетевая компания» (Том 9 к ТЗ), Форма П1.30 в тарифном деле отсутствует.

По предложению организации величина поступления электрической энергии в сеть на 2020 год составит 433,348 млн.кВтч., полезный отпуск потребителям – 419,178 млн.кВтч, величина потерь по электрическим сетям организации – 14,171 млн.кВтч. (3,27%), заявленная мощность потребителей – 78,608 МВт.

Доля на передачу электроэнергии потребителям (субабонентам) составляет 24,23%.

Баланс электрической энергии по сетям Горьковской дирекции Трансэнерго (на субабонентов) приведен в таблице:

Наименование	Факт 2018 год	План 2019 год	План 2020 год	В том числе			
				ВН	СН-1	СН-2	НН
Поступление в сеть, млн.кВт ч	433,348	379,430	433,349	327,13	37,44	19,56	49,22
Потери, млн.кВт ч	14,171	3,572	14,171	6,41	0,32	3,06	4,37
Потери установленные, %	3,27	3,25	3,27	1,149	0,451	4,464	8,883
Полезный отпуск, млн.кВт ч	419,1771	367,089	419,178	320,72	37,11	16,499	44,846
В т.ч. субабонентам, млн.кВт ч	101,551	106,250	101,552	39,00	37,11	16,499	8,49

Для Горьковской дирекции Трансэнерго Госкомитетом на долгосрочный период 2015-2019 годы был установлен уровень потерь электрической энергии по уровням напряжения:

ВН – 1,10%
СН1 – 0,45%;
СН2 – 4,80 %
НН – 8,88 %

Фактические потери за 2018 год сложились на уровне:

ВН – 1,49%
СН1 – 0,86%;
СН2 – 4,46 %
НН – 8,88 %

На основании определенного Госкомитетом уровня технологического расхода (потерь) электрической энергии и предоставленного организацией прогнозного объема поступления электрической энергии в сеть, прогнозная величина потерь по электрическим сетям Горьковской дирекции Трансэнерго составляет 2,264 млн.кВтч. Расчет уровня потерь как долгосрочного параметра регулирования приведен ниже в разделе 4.

Исходя из информации, опубликованной на сайте ТСО, и представленной в материалах тарифного дела, Госкомитетом проведен анализ прогнозных и фактических расходов (по статьям) за 2018 год:

(тыс.руб.)

№ п.п	Наименование	Установлено на 2018 год	Факт 2018года
1.	Подконтрольные расходы	20 860,56	31 610,97
1.1	Затраты на оплату труда	10 434,17	10 809,82
1.2.	Прочие затраты	10 426,39	20 801,15
2.	Неподконтрольные расходы	13 297,57	26 056,96
3.	Корректировки НВВ	-255,49	
	НВВ на содержание	**33 902,64**	**57 667,93**
	Полезный отпуск электрической энергии (млн.кВтч)	**110,928**	**101,55**
	НВВ на потери	**8 712,88**	**8 204,10**
	Потери электрической энергии (млн.кВтч)	**3,750**	**3,430**
	Итого НВВ	**42 615,52**	**65 872,03**

Как видно из таблицы фактически основные технико-экономические показатели по виду деятельности передача электрической энергии сложились следующим образом:

- полезный отпуск ниже плана на 9,378 млн.кВтч, или 8,5%;
- объем потерь ниже плана на 0,32 млн.кВтч, или 8,5%;
- объем необходимой валовой выручки на содержание выше установленного уровня на 23 765,29 тыс.рублей, или на 70,1%;
- затраты на покупку потерь ниже объема, установленного Госкомитетом на 508,78 тыс.рублей, или 5,84%.

По результатам 2018 года за услуги по передаче электрической энергии ОАО «Сетевая компания» по двуставочному тарифу оплатило Горьковской дирекции Трансэнерго 41 866,04 тыс.рублей за объем полезного отпуска электроэнергии 101,55 млн.кВтч.

Госкомитетом подконтрольные расходы на 2018 год установлены методом индексации в рамках долгосрочного периода 2015-2019 гг. Неподконтрольные расходы были определены методом экономически обоснованных расходов.

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 и провести оценку экономической обоснованности статей подконтрольный и неподконтрольных расходов Горьковской дирекции Трансэнерго.

Раздел 4. Анализ экономической обоснованности расходов по статьям расходов.

1. Долгосрочные параметры регулирования.

Федеральным законом от 26.03.2003 № 35-ФЗ «Об электроэнергетике» (далее по тексту – ФЗ № 35) предусмотрено, что государственное регулирование цен (тарифов) на услуги по передаче электрической энергии, оказываемые территориальными сетевыми организациями с 1 января 2012 года, осуществляется только в форме установления долгосрочных тарифов на основе долгосрочных параметров регулирования деятельности, в том числе с применением метода обеспечения доходности инвестированного капитала.

В соответствии с действующим законодательством применяются два метода установления долгосрочных тарифов - метод доходности инвестированного капитала (RAB), утвержденный Приказом ФСТ России от 30.03.2012 № 228-э и метод долгосрочной индексации необходимой валовой выручки, утвержденный Приказом ФСТ России от 17.02.2012 № 98-э (далее – Методические указания № 98-э). Одновременно при применении метода доходности инвестированного капитала и метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки, долгосрочные параметры регулирования определяются с применением метода сравнения аналогов на основе Методических указаний, утвержденных приказом ФСТ России от 18.03.2015 № 421-э (далее – Методические указания № 421-э).

Выбор метода регулирования в отношении каждой организации, осуществляющей регулируемую деятельность, производится регулирующим органом.

В соответствии с Основами ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденных постановлением Правительства РФ от 29.12.2011 № 1178 (далее – Основы ценообразования), тарифы на услуги по передаче электрической энергии устанавливаются на долгосрочный период регулирования (на срок не менее чем пять лет (при установлении впервые тарифов на услуги по передаче электрической энергии на основе долгосрочных параметров регулирования - на срок не менее чем три года)), отдельно на каждый финансовый год в течение этого периода и не пересматриваются в течение всего долгосрочного периода, за исключением случаев, предусмотренных п.7 Основ ценообразования.

Тарифы на услуги по передаче электрической энергии, утвержденные на долгосрочный период регулирования, ежегодно корректируются в порядке, предусмотренном Методическими указаниями.

Для Горьковской дирекции Трансэнерго ранее выбран метод регулирования – долгосрочная индексация (2015-2019 гг.). 2020 год является первым годом нового долгосрочного периода 2020-2024 гг.

Пунктом 38 Основ ценообразования установлено, что тарифы на услуги по передаче электрической энергии, устанавливаемые с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки, регулирующими органами определяются в соответствии с Методическими указаниями № 98-э, на основании следующих **долгосрочных параметров регулирования**:

- базовый уровень подконтрольных расходов, устанавливаемый регулирующими органами.

Базовый уровень операционных (подконтрольных) расходов устанавливается регулирующими органами с использованием метода экономически обоснованных расходов (затрат) и метода сравнения аналогов. При этом базовый уровень операционных расходов на очередной долгосрочный период регулирования устанавливается как сумма доли базового уровня операционных расходов, рассчитанного с применением метода экономически обоснованных расходов (затрат) в соответствии с методическими указаниями, предусмотренными пунктом 32 настоящего документа, и доли базового уровня операционных расходов, рассчитанного с использованием метода сравнения аналогов в соответствии с методическими указаниями по определению базового уровня операционных, подконтрольных расходов территориальных сетевых организаций, необходимых для осуществления регулируемой деятельности, и индекса эффективности операционных, подконтрольных расходов с применением метода сравнения аналогов, утверждаемыми Федеральной антимонопольной службой. Базовый уровень операционных расходов территориальных сетевых организаций в случае принятия решения о его установлении (пересмотре) в течение долгосрочного периода регулирования на основании решения Правительства Российской Федерации или в иных случаях, предусмотренных настоящим документом, устанавливается как сумма доли утвержденного базового уровня операционных расходов, скорректированного в соответствии с методическими указаниями, предусмотренными пунктом 32 настоящего документа, и доли базового уровня операционных расходов, рассчитанного с использованием метода сравнения аналогов в соответствии с методическими указаниями по определению базового уровня операционных, подконтрольных расходов территориальных сетевых организаций, необходимых для осуществления регулируемой деятельности, и индекса эффективности операционных, подконтрольных расходов с применением метода сравнения аналогов, утверждаемыми Федеральной антимонопольной службой. Указанные в настоящем пункте доли определяются в соответствии с методическими указаниями по определению базового уровня операционных, подконтрольных расходов территориальных сетевых организаций, необходимых для осуществления регулируемой деятельности, и индекса эффективности операционных, подконтрольных расходов с применением метода сравнения аналогов, утверждаемыми Федеральной антимонопольной службой.

В соответствии с п.3 Методических указаний № 421-э в случае если, в соответствии с представленными данными, значение фактических ОПР ТСО n за один из 2 лет, предшествующих периоду регулирования, превышает значение операционных, подконтрольных расходов, установленное органом регулирования для ТСО n на соответствующий год, более чем на D

процентов, установление базового уровня ОПР такой ТСО осуществляется в соответствии с действующим для ТСО долгосрочным методом регулирования, а в случае отсутствия применения методов долгосрочного регулирования в году, предшествующему периоду регулирования, установление базового уровня ОПР такой ТСО осуществляется в соответствии с Методическими указаниями по регулированию тарифов с применением метода доходности инвестированного капитала либо в соответствии с Методическими указаниями по расчету тарифов на услуги по передаче электрической энергии, устанавливаемых с применением метода долгосрочной индексации НВВ, где:

$$D = \frac{b}{p} * x_i^n - b * 100\%$$

b 0,3

p 0,07

ОПР факт 2018 года исходя из данных ТСО = 57 667,93 тыс.руб.

ОПР установлен ГКРТТ на 2018 год = 33 902,64 тыс.руб.

x_n = 1%

D = 26%

D факт = 52%

Из чего следует, что для Горьковской дирекции Трансэнерго в соответствии с п.3 Методических указаний № 421-э установление базового уровня ОПР осуществлено в соответствии с Методическими указаниями по расчету тарифов на услуги по передаче электрической энергии, устанавливаемых с применением метода долгосрочной индексации НВВ.

- индекс эффективности подконтрольных расходов.

Расчет индекса эффективности ОПР производится на основании расчета рейтинга эффективности в соответствии с приложением N 3 к Методическим указаниям № 421-э. Для Горьковской дирекции Трансэнерго R2020 равен 0,001, что соответствует 1 группе эффективности и индексу эффективности ОПР 1%.

- коэффициент эластичности подконтрольных расходов по количеству активов, определяемый в соответствии с Методическими указаниями № 98-э.

Коэффициент эластичности подконтрольных расходов по количеству активов, необходимых для осуществления регулируемой деятельности, в отношении регулируемых организаций, осуществляющих передачу электрической энергии, утвержден Методическими указаниями № 98-э в размере 0,75.

- уровень потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям, определяемый в соответствии с пунктом 40(1) Основ ценообразования.

В соответствии с п. 40(1) Основ ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике уровень потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям территориальной сетевой организации в процентах от величины суммарного отпуска электрической энергии в сеть территориальной сетевой организации органами исполнительной власти субъектов Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов определяется по формуле:

$$N = \frac{(W_{OCi} \times n_i)}{W_{OCсумм}} \times 100$$

,

где:

i - уровень напряжения;

WOCi - величина отпуска электрической энергии в сеть территориальной сетевой организации за последний истекший год по соответствующему уровню напряжения за вычетом объема переданной электрической энергии потребителям, непосредственно подключенным к объектам единой национальной (общероссийской) электрической сети, переданным в аренду территориальным сетевым организациям, и объема переданной электрической энергии потребителям, непосредственно подключенным к шинам трансформаторных подстанций на соответствующем уровне напряжения (тыс. кВт·ч);

WOCсумм - величина суммарного отпуска электрической энергии в сеть территориальной сетевой организации за последний истекший год за вычетом объема переданной электрической энергии потребителям, непосредственно подключенным к объектам единой национальной (общероссийской) электрической сети, переданным в аренду территориальным сетевым организациям (тыс. кВт·ч);

ni - минимальное значение из норматива потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям для соответствующей группы территориальных сетевых организаций на соответствующем уровне напряжения, утвержденного Министерством энергетики Российской Федерации, и уровня фактических потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям территориальной сетевой организации на соответствующем уровне напряжения за последний истекший год.

Минимальное значение из норматива потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям для соответствующей группы территориальных сетевых организаций на соответствующем уровне напряжения, утвержденного Министерством энергетики Российской Федерации, и уровня фактических потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям территориальной сетевой организации на соответствующем уровне напряжения за последний истекший год определяется по формуле:

$$n_i = \min\left\{\frac{\Delta W_i}{W_{OCi}} \times 100;\ \Delta W_{НПЭ.ГРj}\right\}$$

где:

ΔW_i

- величина фактических потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям территориальной сетевой организации за последний истекший год по соответствующему уровню напряжения (тыс. кВт·ч);

$\Delta W_{НПЭ.ГРj}$

- норматив потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям территориальных сетевых организаций на соответствующем уровне напряжения, утвержденный Министерством энергетики Российской Федерации, для j-ой группы территориальных сетевых организаций, определяемой по данным за последний истекший год.

Величина потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям территориальных сетевых организаций определяется как произведение уровня потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям и величины планового отпуска электрической энергии в сеть, рассчитанной в соответствии с методическими указаниями по расчету регулируемых тарифов и цен на электрическую (тепловую) энергию на розничном (потребительском) рынке, утвержденными Федеральной антимонопольной службой, за вычетом объема переданной электрической энергии потребителям, непосредственно подключенным к объектам единой национальной (общероссийской) электрической сети, переданным в аренду территориальным сетевым организациям.

Нормативы потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям Горьковской дирекции Трансэнерго определены в соответствии с приказом Минэнерго России от 26.09.2017 № 887:

Наименование показателя	Ед. измерения	Всего	В том числе по уровню напряжения			
			ВН	СН1	СН2	НН
1	2	3	4	5	6	7
Базовый период (2018 год)						
Поступление в сеть из других организаций, в том числе:	тыс. кВт ч	104 984,14	101 238,86	0,00	3 745,28	0,00
из сетей ФСК	тыс. кВт ч	0,00				
от генерирующих компаний и блок-станций	тыс. кВт ч	0,00				
от смежных сетевых организаций	тыс. кВт ч	104 984,14	101 238,86	0,00	3 745,28	0,00
Поступление в сеть из других уровней напряжения (трансформация)	тыс. кВт ч	70 945,30		37 341,30	23 793,00	9 811,00
Отпуск электроэнергии в сеть	тыс. кВт ч	104 984,14	101 238,86	37 341,30	27 538,28	9 811,00
Фактические потери электроэнергии	тыс. кВт ч	3 432,98	1 163,49	168,58	1 229,44	871,47
	%	3,27	1,15	0,45	4,46	8,88
Сумма номинальных мощностей силовых трансформаторов	МВ·А	235,72	208,35	9,36	18,01	
Протяженность линий (воздушных и кабельных) электропередачи в одноцепном выражении	км	126,20		3,49	103,60	19,11
в том числе протяженность воздушных линий электропередачи в одноцепном выражении	км	113,66			96,66	16,99

Отношение отпуска электроэнергии в сеть к суммарной протяженности	тыс. кВт·ч/км		0,00	10 703,84	265,82	513,29
Отношение отпуска электроэнергии в сеть к суммарной протяженности к суммы номинальных мощностей силовых трансформаторов	тыс. кВт·ч/МВ·А		485,92	3 990,04	1 528,93	
Соотношение протяженности воздушных и кабельных линий электропередачи в одноцепном выражении (доля ВЛ)	%		0,00	0,00	93,31	88,91
Норматив потерь электроэнергии по приказу Минэнерго России от 2609.2017 № 887	%		3,33	4,07	8,49	13,49
Минимальное значение из норматива потерь и фактичских потерь электрической энергии (**n**)	%		1,15	0,45	4,46	8,88

Исходя из вышеизложенного, для Горьковской дирекции Трансэнерго предлагается установить на долгосрочный период 2020-2024 гг. уровень потерь:

ВН – 1,15%;
СН1 – 0,45%;
СН2 – 4,46%;
НН – 8,88%.

- уровень надежности и качества реализуемых товаров (услуг), устанавливаемый в соответствии с пунктом 8 Основ ценообразования и применяемый при регулировании тарифов (с даты вступления в силу методических указаний по расчету уровня надежности и качества реализуемых товаров (услуг)).

Показатель	Значение показателя, годы				
	2020	2021	2022	2023	2024
Показатель средней продолжительности прекращений передачи электрической энергии на точку поставки ($П_{saidi}$), час.	4,50546	4,49870	4,49195	4,48522	4,47849
Показатель средней частоты прекращений передачи электрической энергии на точку поставки ($П_{saifi}$), шт.	1,00795	1,00644	1,00493	1,00342	1,00192
Показатель уровня качества осуществляемого технологического присоединения ($П_{тпр}$)	1	1	1	1	1

Перед началом каждого года долгосрочного периода регулирования в соответствии с Методлическими указаниями № 98-э определяются планируемые значения параметров расчета тарифов:

- индекс потребительских цен (далее – ИПЦ). В отсутствие одобренного прогноза социально-экономического развития Российской Федерации на очередной год долгосрочного периода регулирования в целях определения операционных расходов применяются значения параметров прогноза социально-экономического развития Российской Федерации, соответствующие последнему году периода, на который был одобрен указанный прогноз;
- количество активов, определяемое регулирующими органами;

- величина неподконтрольных расходов;
- величина заявленной мощности;
- величина полезного отпуска электрической энергии потребителям услуг ТСО;
- цена (тариф) покупки потерь электрической энергии, учитываемая при установлении тарифа на услуги по передаче электрической энергии по электрическим сетям, с использованием которых услуги по передаче электрической энергии оказываются регулируемым организациям.

В соответствии с пунктом 10.2, указанная в подпункте «г» пункта 9 Стандартов раскрытия информации субъектами оптового и розничных рынков электрической энергии, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 21.01.2004 № 24, информация о размере цен (тарифов), подлежащих регулированию в соответствии с Основами ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178, размещена на официальном сайте Горьковской дирекции Трансэнерго, в сети Интернет, по адресу: http://www.rzd.ru за 10 дней до представления в регулирующий орган предложения об установлении цен (тарифов) и (или) их предельных уровней, содержащего такую информацию.

В соответствии с п.17 Правил к заявлению организации, осуществляющие регулируемую деятельность, прилагают обосновывающие материалы, в том числе расчеты расходов в составе необходимой валовой выручки от осуществления регулируемой деятельности с приложением экономического обоснования исходных данных (с указанием применяемых норм и нормативов расчета).

Госкомитетом рассмотрены предоставленные Горьковской дирекции Трансэнерго данные.

По предложению организации на 2020 год размер НВВ на содержание, отнесенной на передачу электроэнергии, составил 74 935,95 тыс.рублей, в т.ч.:

- подконтрольные расходы – 45 040,93 тыс.рублей;
- неподконтрольные расходы – 29 864,02 тыс.рублей.

2020 год является первым (базовым) годом долгосрочного периода регулирования деятельности Горьковской дирекции Трансэнерго.

На основании п.38 Основ ценообразования базовый уровень подконтрольных расходов определяется регулирующими органами с использованием метода экономически обоснованных расходов (затрат) и метода сравнения аналогов.

В соответствии с п.3 Методических указаний № 421-э установление базового уровня ОПР осуществлено в соответствии с Методическими указаниями по расчету тарифов на услуги по передаче электрической

энергии, устанавливаемых с применением метода долгосрочной индексации НВВ.

Размер НВВ на первый (базовый) год долгосрочного периода регулирования определяется в разрезе подконтрольных и неподконтрольных расходов.

Рассмотрев представленные материалы, Госкомитет провел оценку экономической обоснованности расходов, включаемых в состав операционных (подконтрольных) расходов на 2020 год.

На основании п.16 Основ ценообразования определение состава расходов, включаемых в НВВ, и оценка их экономической обоснованности производится в соответствии с законодательством Российской Федерации и нормативно-правовыми актам, регулирующими отношения в сфере бухгалтерского учета. В необходимую валовую выручку включаются, согласно п.17 Основ ценообразования, планируемые на расчетный период регулирования расходы, уменьшающие налоговую базу налога на прибыль организаций (расходы, связанные с производством и реализацией продукции (услуг), и внереализационные расходы), и расходы, не учитываемые при определении налоговой базы налога на прибыль (относимые на прибыль после налогообложения).

Для признания расходов в качестве затрат, связанных с производством и реализацией продукции, необходимо соблюдение требования оправданности этих расходов.

Согласно статье 252 НК РФ расходами признаются обоснованные и документально подтвержденные затраты, понесенные налогоплательщиком. Под обоснованными расходами понимаются экономически оправданные затраты, оценка которых выражена в денежной форме. Под документально подтвержденными расходами понимаются затраты, подтвержденные документами, оформленными в соответствии с законодательством Российской Федерации. Расходами признаются любые затраты при условии, что они произведены для осуществления деятельности, направленной на получение дохода.

На основании п.5 Основ ценообразования регулирование цен (тарифов) основывается на принципе обязательности ведения раздельного учета организациями, осуществляющими регулируемые виды деятельности, объема продукции (услуг), доходов и расходов на производство, передачу, сбыт электрической энергии и технологическое присоединение к электрическим сетям.

В соответствии с п.29 Основ ценообразования при определении фактических значений расходов (цен) регулирующий орган использует (в порядке очередности, если какой-либо из видов цен не может быть применен по причине отсутствия информации о таких ценах):

установленные на очередной период регулирования цены (тарифы) в случае, если цены (тарифы) на соответствующие товары (услуги) подлежат государственному регулированию;

расходы (цены), установленные в договорах, заключенных в результате проведения торгов;

рыночные цены, сложившиеся на организованных торговых площадках, в том числе биржах, функционирующих на территории Российской Федерации;

рыночные цены, предоставляемые организациями, осуществляющими сбор информации о рыночных ценах, разработку и внедрение специализированных программных средств для исследования рыночных цен, подготовку периодических информационных и аналитических отчетов о рыночных ценах.

При отсутствии указанных данных расчетные значения расходов определяются с использованием официальной статистической информации.

Кроме того регулирование цен (тарифов) должно осуществляться с учетом требований Федерального закона от 18.07.2011 № 223-ФЗ «О закупках товаров, работ, услуг отдельными видами юридических лиц» (далее - № 223-фз), который устанавливает общие принципы закупки товаров, работ, услуг и основные требования к закупке товаров, работ, услуг (ст.1 п.2): - государственными корпорациями, государственными компаниями, публично-правовыми компаниями, субъектами естественных монополий, организациями, осуществляющими регулируемые виды деятельности в сфере электроснабжения, газоснабжения, теплоснабжения, водоснабжения, водоотведения, очистки сточных вод, обработки, утилизации, обезвреживания и захоронения твердых коммунальных отходов, автономными учреждениями, а также хозяйственными обществами, в уставном капитале которых доля участия Российской Федерации, субъекта Российской Федерации, муниципального образования в совокупности превышает пятьдесят процентов.

Положение о закупках Горьковской дирекции Трансэнерго в тарифном деле отсутствует.

Именно этих принципов придерживался Госкомитет при рассмотрении величины НВВ в разрезе подконтрольных и неподконтрольных расходов для Горьковской дирекции Трансэнерго на 2020 год.

2. Подконтрольные расходы.

(тыс.рублей)

№ п/п	Наименование показателя	Утверждено ГКРТТ	Факт	Утверждено ГКРТТ	Предложение ТСО на 01.05.2019	Предложение ТСО на 29.11.2019	К утверждению ГКРТТ (метод.эк.обосн.)	Рост предложения ГКРТТ на 2020г к установл. 2019г., %
		2018 год		2019 год	2020 год			
1	**Подконтрольные расходы, в т.ч.:**	**20 860,56**	**31 610,97**	**21 601,94**	**33 160,62**	**45 040,93**	**22 089,89**	**0,84**
1.1.	Материальные затраты	563,82	11 363,27	583,86	14 641,15	14 641,15	1 510,35	
1.1.1.	Сырье, материалы, запасные части, инструмент, топливо	563,82	1 335,35	583,86	4 011,14	4 011,14	503,36	
1.1.2.	Работы и услуги производственного характера (в т.ч. услуги сторонних организаций по содержанию сетей и распределительных устройств)		10 027,92		10 630,01	9 785,18	1 006,99	
1.2.	Затраты на оплату труда	10 434,17	10 809,82	10 805,00	11 458,85	23 339,16	18 203,84	
1.3.	Прочие затраты, в т.ч.:	9 862,57	9 437,88	10 213,08	7 060,62	7 060,62	2 375,70	
1.3.1.	Ремонт основных фондов	1 304,78	5 045,39	1 351,15	5 860,16	5 860,16	1 164,86	
1.3.2.	Оплата работ и услуг сторонних организаций, в т.ч.:	879,44	4 392,49	8 861,93	1 200,46	1 200,46	1 067,59	
	услуги связи		5,42		5,74	5,74	5,74	
	расходы на услуги вневедомственной охраны и коммунального хозяйства		57,89		61,36	61,36	61,36	
	транспортные услуги		22,40		23,74	23,74	23,74	
	прочие услуги сторонних организаций (сертификация, инспекционный контроль)	879,44	1 176,55	910,70	331,71	1 176,55	669,64	
	расходы на командировки и представительские		160,20		169,82	169,82	112,70	
	расходы на подготовку кадров		63,45		67,26	67,26	67,26	
	расходы на обеспечение нормальных условий труда и мер по технике безопасности		111,43		118,12	118,12	118,12	
	расходы на страхование		8,51		9,02	9,02	9,02	
	другие прочие расходы		165,70	7 951,24	230,99	230,99	0,00	
	электроэнергия на хоз. нужды		2 448,58					
	подконтрольные расходы из прибыли, в т.ч.	0,00	172,36	0,00	182,70	182,70	143,26	
	расходы из прибыли на социальное развитие (по коллективным договорам)		168,62		178,74	178,74	139,30	
	услуги банка		3,74		3,96	3,96	3,96	

1.1. Анализ затрат по статье «Материальные затраты» заявлены организацией в размере 14 641,15 тыс.рублей, в т.ч.

По статье «Сырье, материалы, запасные части, инструмент, топливо» в размере 4 011,14 тыс.рублей.

В нарушении п.17 Правил государственного регулирования организация не представила расчет расходов по статье «Сырье, материалы, запасные части, инструмент, топливо», заявленной в составе необходимой валовой выручки от осуществления регулируемой деятельности с приложением экономического обоснования исходных данных (с указанием применяемых норм и нормативов расчета). Также в материалах тарифного дела отсутствуют копии договоров, заключенных в соответствии с 223-ФЗ.

Как уже говорилось ранее, в виду того, что Горьковской дирекцией Трансэнерго не осуществляется ведение раздельного учета доходов и расходов по реализуемым видам деятельности, принимать к учету фактически понесенные затраты ОАО «РЖД» не корректно, так как у Госкомитета отсутствует возможность оценить достоверность отнесения этих затрат на вид деятельности передача электрической энергии в границах Республики Татарстан.

В целях определения экономически обоснованного уровня затрат, обеспечивающего содержание в надлежащем состоянии электрохозяйства Горьковской дирекции Трансэнерго в границах территории Республики Татарстан, Госкомитетом предлагается учесть расходы статье «Сырье, материалы, запасные части, инструмент, топливо» на уровне 2019 года с применением ИПЦ 2020 года 3% и с учетом изменения доли, приходящейся на субабонентов (2019 – 28,94%, 2020 – 24,23%), в сумме 503,36 тыс.рублей.

По статье «Работы и услуги производственного характера» организацией заявлены расходы в сумме 9 785,18 тыс.рублей.

В нарушении п.17 Правил государственного регулирования организация не представила расчет расходов по статье «Сырье, материалы, запасные части, инструмент, топливо», заявленной в составе необходимой валовой выручки от осуществления регулируемой деятельности с приложением экономического обоснования исходных данных (с указанием применяемых норм и нормативов расчета). Также в материалах тарифного дела отсутствуют копии договоров, заключенных в соответствии с 223-ФЗ.

Как уже говорилось ранее, в виду того, что Горьковской дирекцией Трансэнерго не осуществляется ведение раздельного учета доходов и расходов по реализуемым видам деятельности, принимать к учету фактически понесенные затраты ОАО «РЖД» не корректно, так как у Госкомитета отсутствует возможность оценить достоверность отнесения этих затрат на вид деятельности передача электрической энергии в границах Республики Татарстан.

Госкомитетом для обслуживания электрохозяйства регулируемой организации учтены нормативная численность и затраты на материалы (в соответствующей статье), поэтому включение в НВВ дополнительных расходов не обоснованно и экономически нецелесообразно в соответствии с п.7 Основ ценообразования.

Предлагается учесть по указанной статье расходы на метрологическое обеспечение электроэнергетического комплекса, расположенного на территории Республики Татарстан по договору с АО «Трансэнерком» № 3053289 от 05.09.2018 в сумме 519,301тыс.рублей, а также затраты по поверке средств измерений в сумме 487,69 тыс.рублей.

По статье «Затраты на оплату труда» организацией заявлены расходы в сумме 11 458,85 тыс.рублей исходя из нормативной численности персонала 19,5 ед. и среднемесячной заработной платы в размере 48,97 тыс.рублей.

По состоянию на 29.11.2019 года организация изменила свое предложение по статье расходы на оплату труда в сумме 23 339,16 тыс.рублей, исходя из нормативной численности 39,8 ед.

На основании п.26 Основ ценообразования при определении расходов на оплату труда, включаемых в необходимую валовую выручку, регулирующие органы определяют размер фонда оплаты труда с учетом

отраслевых тарифных соглашений, заключенных соответствующими организациями, и фактического объема фонда оплаты труда и фактической численности работников в последнем расчетном периоде регулирования, а также с учетом прогнозного индекса потребительских цен.

Отраслевое тарифное соглашение в электроэнергетике Российской Федерации (ОТС) является правовым актом, регулирующим социально-трудовые отношения и определяющим общие принципы регулирования связанных с ними экономических отношений. ОТС содержит минимальные гарантии, предоставляемые работникам электроэнергетики, служит основой для построения взаимоотношений сторон социального партнерства в организациях на твердой правовой основе. ОТС является базой, на основе которой в энергокомпаниях заключаются коллективные договоры, регулирующие конкретные аспекты социально-трудовых отношений между работодателями и работниками. Горьковская дирекция Трансэнерго не является членом Ассоциации Объединения работодателей электроэнергетики.

Госкомитетом предлагается принять расходы на оплату труда в размере 18 203,84 тыс.рублей, исходя из нормативной численности, рассчитанной в соответствии с Нормативами численности промышленно-производственного персонала распределительных электрических сетей, разработанных ОАО «ЦОТэнерго» 31,01 ед. (с учетом доли, приходящейся на субабонентов (24,23%)) и среднемесячной заработной платы работников Горьковской дирекции Трансэнерго по факту 2018 года (на основании данных, опубликованных на сайте ОАО «РЖД»), приведенной к уровню 2020 года (т.к. Горьковской дирекции Трансэнерго не присоединена к ОТС).

1.3. Анализ затрат по статье «Прочие затраты»

Организацией заявлена сумма в размере 7 060,62 тыс.рублей, в том числе:

1.3.1. Ремонт основных фондов – по предложению ТСО – 5 860,16 тыс.рублей.

В нарушении п.17 Правил государственного регулирования организация не представила расчет расходов по статье «Ремонт основных фондов», заявленной в составе необходимой валовой выручки от осуществления регулируемой деятельности с приложением экономического обоснования исходных данных (с указанием применяемых норм и нормативов расчета). Также в материалах тарифного дела отсутствуют копии договоров, заключенных в соответствии с 223-ФЗ.

Организацией также не представлена программа ремонтов, утвержденная в установленном порядке на долгосрочный период 2020-2024 гг. Из представленных локальных сметных расчетов не представляется возможным определить, относятся ли заявленные работы на потребителей Республики Татарстан. Основные расходы приходятся на строительные работы, что может подразумевать улучшение характеристик основных

средств, следовательно, целесообразнее данные виды работ выполнять за счет средств инвестиционной программы. Представленные материалы не подтверждают периодичность и заявленную стоимость расходов.

Как уже говорилось ранее, в виду того, что Горьковской дирекцией Трансэнерго не осуществляется ведение раздельного учета доходов и расходов по реализуемым видам деятельности, принимать к учету фактически понесенные затраты ОАО «РЖД» не корректно, так как у Госкомитета отсутствует возможность оценить достоверность отнесения этих затрат на вид деятельности передача электрической энергии в границах Республики Татарстан.

Госкомитетом предлагается учесть расходы на ремонт в размере 1 164,86 тыс.рублей, на уровне 2019 года с учетом ИПЦ 2020 года.

1.3.2. Оплата работ и услуг сторонних организаций, в т.ч.:

Расходы по статье «Услуги связи» организацией заявлены в размере 5,74 тыс.рублей.

Во исполнение требований постановления Правительства от 04.05.2012 № 442 «О функционировании розничных рынков электрической энергии, полном и (или) частичном ограничении режима потребления электрической энергии" (вместе с "Основными положениями функционирования розничных рынков электрической энергии", "Правилами полного и (или) частичного ограничения режима потребления электрической энергии"), а также требований постановления Правительства Российской Федерации от 28.02.2015 № 184 (в части соответствия 4 и 5 критериям отнесения к ТСО) Госкомитетом предлагается учесть расходы в сумме 5,74 тыс.рублей.

Расходы по статье «Услуги вневедомственной охраны и коммунального хозяйства» организацией заявлены в размере 61,36 тыс.рублей.

В нарушении п.17 Правил государственного регулирования организация не представила расчет расходов по статье «Услуги вневедомственной охраны и коммунального хозяйства», заявленной в составе необходимой валовой выручки от осуществления регулируемой деятельности с приложением экономического обоснования исходных данных (с указанием применяемых норм и нормативов расчета). Также в материалах тарифного дела отсутствуют копии договоров, заключенных в соответствии с 223-ФЗ.

В целях соблюдения норм СанПиНа по обеспечению надлежащих условий труда Госкомитетом предлагается учесть расходы на услуги коммунального хозяйства по предложению организации в сумме 61,36 тыс.рублей.

Расходы по статье «Транспортные услуги» организацией заявлены в размере 23,74 тыс.рублей.

Госкомитет, рассмотрев представленные материалы, предлагает включить в НВВ расходы на содержание транспорта по предложению организации в сумме 23,74 тыс.рублей, на уровне не превышающем расходы других регулируемых организаций по данной статье.

Расходы по статье «Сертификация, инспекционный контроль» организацией заявлены в размере 1 176,55 тыс.рублей.

В соответствии с действующим законодательством РФ обязательной сертификации подлежит электроэнергия, предназначенная для приобретения и использования гражданами исключительно для личных, семейных, домашних и иных нужд, не связанных с осуществлением предпринимательской деятельности (далее потребителей).

Объектом сертификации является электрическая энергия в распределительных сетях центров питания энергоснабжающих организаций, от которых электроэнергия может подаваться: потребителям или потребителям одновременно с гражданами, осуществляющими предпринимательскую деятельность, или юридическими лицами, включая промышленные предприятия.

В обоснование ТСО представлен договор от 31.07.2018 № 3019527 на услуги сертификации и инспекционного контроля. К указанному договору приложен график проведения работ с разбивкой по регионам и годам. Согласно договору в 2020 году будет проведен инспекционный контроль качества электрической энергии, передаваемой по сетям Горьковской дирекцией Трансэнерго в границах Республики Татарстан. Стоимость инспекционного контроля составляет 331,71 тыс.рублей (проводится ежегодно, когда нет сертификации), стоимость сертификации 1 1716,55 тыс.рублей (проводится 1 раз в 3 года).

Госкомитет, рассмотрев представленные материалы, предлагает включить в НВВ расходы на сертификацию и инспекционный контроль, в соответствии с представленным договором в сумме 669,64 тыс.рублей с учетом равномерного распределения затрат в долгосрочном периоде.

Расходы по статье «Командировочные и представительские» организацией заявлены в размере 169,82 тыс.рублей.

В нарушении п.17 Правил государственного регулирования организация не представила расчет расходов по статье «Командировочные и представительские», заявленной в составе необходимой валовой выручки от осуществления регулируемой деятельности с приложением экономического обоснования исходных данных (с указанием применяемых норм и нормативов расчета).

На основании ч.4 ст.168 ТК РФ в коммерческой организации порядок направления в служебные командировки может быть установлен локальным нормативным актом с конкретизацией этой процедуры. В тарифном деле отсутствует.

В соответствии с Постановлением Правительства РФ от 13.10.2008 №749 «Об особенностях направления работников в служебные командировки» работники направляются в командировки на основании письменного решения работодателя на определенный срок для выполнения служебного поручения вне места постоянной работы. Поездка работника, направляемого в командировку на основании письменного решения работодателя в обособленное подразделение командирующей организации (представительство, филиал), находящееся вне места постоянной работы, также признается командировкой. В тарифном деле отсутствуют.

Служебные поездки работников, постоянная работа которых осуществляется в пути или имеет разъездной характер, командировками не признаются. У Госкомитета отсутствует возможность провести такой анализ.

Предлагается учесть расходы на командировки с учетом корректировки нормативной численности в размере 112,70 тыс.рублей.

Расходы по статье «Подготовка кадров» организацией заявлены в размере 67,26 тыс.рублей.

Госкомитетом предлагает учесть затраты на повышение квалификации по темам: «Работа под напряжением на воздушных, кабельных линиях электропередач и распределительных устройств до 1000В», «Работы под напряжением на воздушных, кабельных линиях электропередач и в распределительных устройствах до 35 кВ», а также в целях организации подготовки, обучения и проверки знаний в соответствии с Положением об организации работы по подготовке и аттестации специалистов организаций, поднадзорных Федеральной службе по экологическому, технологическому и атомному надзору, Положением об организации обучения и проверки знаний рабочих организаций, поднадзорных Федеральной службе по экологическому, технологическому и атомному надзору в сумме 67,26 тыс.рублей.

Расходы по статье «Обеспечение нормальных условий труда и мер по технике безопасности» организацией заявлены в размере 118,12 тыс.рублей.

Во исполнение:

- Приказа Минздравсоцразвития России от 12.04.2011 №302н «Об утверждении перечней вредных и (или) опасных производственных факторов и работ, при выполнении которых проводятся обязательные предварительные и периодические медицинские осмотры (обследования), и Порядка проведения обязательных предварительных и периодических медицинских осмотров (обследований) работников, занятых на тяжелых работах и на работах с вредными и (или) опасными условиями труда» - необходимо проведение периодического медицинского осмотра работников, занятых на работах с вредными условиями труда.

- Приказа Минздравсоцразвития России от 25.04.2011 № 340н «Об утверждении Типовых норм бесплатной выдачи специальной одежды,

специальной обуви и других средств индивидуальной защиты работникам организаций электроэнергетической промышленности, занятым на работах с вредными и (или) опасными условиями труда, а также на работах, выполняемых в особых температурных условиях или связанных с загрязнением» и Приказа Минздравсоцразвития России от 01.06.2009 № 290н «Об утверждении Межотраслевых правил обеспечения работников специальной одеждой, специальной обувью и другими средствами индивидуальной защиты» - осуществляются мероприятия, связанные с обеспечением работников, занятых на работах с вредными и опасными условиями труда, сертифицированными спецодеждой, спецобувью, другими средствами индивидуальной защиты.

- Приказа Министерства здравоохранения и социального развития РФ от 17.12.2010 № 1122н – производится обеспечение работников, связанных с загрязнением частей тела, смывающими и обезвреживающими средствами.

- Правил противопожарного режима в РФ: - расходы на техническое обслуживание и перезарядку огнетушителей в соответствии с установленными нормами по обеспечению наличия и исправности огнетушителей, соблюдения сроков периодичности их осмотра и проверки, а также своевременной перезарядки огнетушителей.

- Приказа Минздравсоцразвития России от 16.02.2009 №45н «Об утверждении норм и условий бесплатной выдачи работникам, занятым на работах с вредными условиями труда, молока или других равноценных пищевых продуктов, Порядка...» - производится обеспечение работников, связанных с выполнением работ во вредных условиях труда молоком.

- Приказа МЧС России от 01.10.2014 № 543 «Об утверждении Положения об организации обеспечения населения средствами индивидуальной защиты» - производится обеспечение работников средствами индивидуальной защиты в чрезвычайных ситуациях (противогазами, респираторами, индивидуальными аптечками, КИМГЗ).

- Федерального закона от 28.12.2013 №426-ФЗ «О специальной оценке условий труда» - предусмотрено проведение специальной оценки условий труда.

На основании изложенного, предлагается учесть расходы по статье «Обеспечение нормальных условий труда и мер по технике безопасности» в сумме 118,12 тыс.рублей.

Расходы по статье «Страхование» организацией заявлены в размере 9,02 тыс.рублей.

Госкомитет предлагает учесть затраты на страхование автотранспорта в сумме 9,02 тыс.рублей.

Расходы по статье «Другие прочие расходы» организацией заявлены в размере 230,99 тыс.рублей.

В нарушении п.17 Правил государственного регулирования организация не представила расшифровку и расчет расходов по статье «Другие прочие расходы», заявленной в составе необходимой валовой выручки от осуществления регулируемой деятельности с приложением экономического обоснования исходных данных (с указанием применяемых норм и нормативов расчета).

На основании п.7 Основ ценообразования данные затраты предлагается не принимать в полном объеме в виду их необоснованности и экономической не целесообразности.

1.3.3. Подконтрольные расходы из прибыли, в т.ч.:

По статье «Расходы из прибыли на социальное развитие» организацией заявлены в сумме 182,70 тыс.рублей.

В соответствии с п. 3 ст. 28 Закона №10-ФЗ, ст. 377 ТК РФ при наличии письменных заявлений работников, являющихся членами профсоюза, работодатель ежемесячно и бесплатно перечисляет на счет профсоюза членские взносы из их заработной платы. Задерживать перечисление указанных средств работодатель не вправе.

Размеры профсоюзных взносов в учреждении определяются в порядке и на условиях, установленных федеральным законодательством, законодательством субъектов РФ, коллективным договором, соглашением.

Предлагается учесть расходы на социальное развитие с учетом корректировки нормативной численности в размере 139,30 тыс.рублей.

По статье «Услуги банка» организацией заявлены в сумме 3,96 тыс.рублей.

Госкомитет, рассмотрев представленные организацией материалы предлагает учесть затраты в сумме 3,96 тыс.рублей на услуги банков.

Итого базовый уровень подконтрольных расходов Горьковской дирекцией Трансэнерго на 2020 год определен в сумме 22 089,89 тыс.рублей.

3. Неподконтрольные расходы определяются методом экономически обоснованных расходов для всех расчетных периодов регулирования.

№ п/п	Наименование показателя	Утв. ГКРТТ на 2018 год	Факт 2018 год	Утв. ГКРТТ на 2019 год	Предлож. ТСО на 2020 год	Предл. ГКРТТ на 2020 год	Откл. от утв. ГКРТТ на 2019 год
2	**Неподконтрольные расходы, в т.ч.:**	**13 297,57**	**26 056,96**	**13 087,21**	**29 864,02**	**15 752,45**	**1,2**
2.1.	Налоги (без учета налога на прибыль), всего, в том числе:	640,57	2 648,43	647,84	2 648,83	1 067,79	
2.1.1.	Плата за землю	0,00	5,62	0,00	5,96	5,96	
2.1.2.	Налог на имущество	635,12	2 641,74	635,12	2 641,74	1 060,70	

2.1.3.	Прочие налоги и сборы (транспортный налог)	5,45	1,07	12,72	1,13	1,13	
2.2.	Отчисления на социальные нужды	3 155,29	3 290,51	3 284,72	7 095,10	5 533,97	
2.3.	Налог на прибыль	0,00	34,47	0,00	36,54	0,00	
2.4.	Выпадающие доходы по п.87 Основ ценообразования	0,00	129,81	0,00	129,81	0,00	
2.5.	Амортизация основных средств	9 497,88	19 953,74	9 150,69	19 953,74	9 150,69	
2.6.	Прибыль на прочие цели	3,83	0,00	3,97	0,00	0,00	

По статье «Налоги» заявлена сумма 2 648,83 тыс.рублей, в том числе:

Представлена налоговая декларация по земельному налогу за 2018 год (Том 7 к ТЗ).

«Налог на землю» - предлагается учесть расходы по предложению организации в сумме 5,96 тыс.рублей.

Налог на имущество в сумме 2 641,74 тыс.рублей. Представлена декларация по налогу на имущество за 2018 год (Том 7 к ТЗ).

Налог на имущество относится к региональным налогам и сборам, устанавливается гл.30 НК РФ и Законом Республики Татарстан «О налоге на имущество организаций» от 28.11.2003 №49-ЗРТ.

Налоговая база определяется согласно ст.375 НК РФ как среднегодовая стоимость имущества, признаваемого объектом налогообложения.

Федеральным законом от 03.08.2018 №302-ФЗ в ст.374 НК РФ внесены изменения, согласно которым, начиная с 01.01.2019 года, объектом налогообложения по налогу на имущество организаций признается только недвижимое имущество.

В соответствии со ст.130 ГК РФ к недвижимым вещам (недвижимое имущество, недвижимость) относятся земельные участки, участки недр и все, что прочно связано с землей, то есть объекты, перемещение которых без несоразмерного ущерба их назначению невозможно, в том числе здания, сооружения, объекты незавершенного строительства, жилые и нежилые помещения, а также предназначенные для размещения транспортных средств части зданий или сооружений (машино-места), если границы таких помещений, частей зданий или сооружений описаны в установленном законодательством о государственном кадастровом учете порядке, а также вещи, не относящиеся к недвижимости, включая деньги и ценные бумаги, признаются движимым имуществом. Регистрация прав на движимые вещи не требуется, кроме случаев, указанных в законе.

Госкомитет провел анализ представленных материалов. В представленной декларации по налогу на имущество расчет произведен по всем объектам, расположенным на территории Республики Татарстан ОАО "РЖД", как плательщика налога, (например наружное освещение ДЖД.станции Юдино, металлические прожекторные мачты, железный бак для топлива, волновод и др.) не относящиеся к виду деятельности передача электрической энергии. (Том 7 к ТЗ).

С учетом изложенного, предлагается учесть расходы в сумме 1 060,70 тыс.рублей.

По статье «Транспортный налог» организацией заявлена сумма 1,13 тыс.рублей.

Представлена налоговая декларация по транспортному налогу за 2018 год (приложение 2 к ТЗ), расчет транспортного налога на 2020 год.

Статьей 361 НК РФ предусмотрено, что ставки транспортного налога устанавливаются законами субъектов Российской Федерации и могут быть увеличены (уменьшены) по сравнению со ставками, предусмотренными в пункте 1 указанной статьи НК РФ, но не более чем в десять раз. Указанное ограничение размера уменьшения налоговых ставок не применяется в отношении легковых автомобилей с мощностью двигателя до 150 л.с. включительно.

Законом РТ от 29.11.2002 №24-ЗРТ «О транспортном налоге» в соответствии с Налоговым кодексом Российской Федерации определяются ставки налога, порядок и сроки его уплаты налогоплательщиками-организациями, а также налоговые льготы и основания для их использования налогоплательщиками.

По результатам проведенного анализа представленных материалов, Госкомитетом предлагается учесть расходы по транспортному налогу исходя из предложения организации в размере 1,13 тыс.рублей.

По статье «Отчисления на социальные нужды» Горьковской дирекцией Трансэнерго заявлена сумма 7 095,10 тыс.руб. или 30,4% от расходов на оплату труда.

В соответствии со статьей 426 Налогового кодекса Российской Федерации в период 2017–2020 годах применяются следующие тарифы страховых взносов:

1) на обязательное пенсионное страхование:

в пределах установленной предельной величины базы для исчисления страховых взносов на обязательное пенсионное страхование - 22 %;

свыше установленной предельной величины базы для исчисления страховых взносов на обязательное пенсионное страхование - 10 %;

2) на обязательное социальное страхование на случай временной нетрудоспособности и в связи с материнством в пределах установленной предельной величины базы для исчисления страховых взносов по данному виду страхования - 2,9 %;

на обязательное социальное страхование на случай временной нетрудоспособности в отношении выплат и иных вознаграждений в пользу иностранных граждан и лиц без гражданства, временно пребывающих в Российской Федерации (за исключением высококвалифицированных специалистов в соответствии с Федеральным законом от 25 июля 2002 года N 115-ФЗ «О правовом положении иностранных граждан в Российской

Федерации»), в пределах установленной предельной величины базы для исчисления страховых взносов по данному виду страхования - 1,8 %;

3) на обязательное медицинское страхование - 5,1 %.

Согласно Федеральному закону от 24.07.1998 № 125-ФЗ тариф на обязательное социальное страхование от несчастных случаев на производстве и профессиональных заболеваний определяется в зависимости от вида деятельности (код ОКВЭД).

Согласно уведомлению ФСС РФ Горьковская дирекция Трансэнерго отнесена к 3 классу профессионального риска. Таким образом, страховой тариф на обязательное социальное страхование от несчастных случаев на производстве и профессиональных заболеваний составляет 0,4%.

Поскольку статья расходов «Отчисления на социальные нужды» является расчетной, расходы по ней принимаются в зависимости от принятого размера фонда оплаты труда.

Учитывая вышеизложенное, отчисления на социальные нужды определены Госкомитетом в размере 5 533,97 тыс.рублей.

По статье «Налог на прибыль» организацией заявлена сумма 36,54 тыс.рублей.

На основании п.20 Основ ценообразования в необходимую валовую выручку включается величина налога на прибыль организаций по регулируемому виду деятельности, сформированная по данным бухгалтерского учета за последний истекший период.

При установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии учитывается величина налога на прибыль организаций, которая относится по данным раздельного учета к деятельности по оказанию услуг по передаче электрической энергии и осуществлению технологического присоединения к электрическим сетям.

В нарушение требований Основ ценообразования № 1178 и Приказа Минэнерго РФ от 13.12.2011 № 585 «Об утверждении Порядка ведения раздельного учета доходов и расходов субъектами естественных монополий в сфере услуг по передаче электрической энергии и оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике» раздельный учет доходов и расходов по элементам и видам затрат Горьковской дирекцией Трансэнерго не ведется. В отчетных формах Приложение 1.3 и 1.6, к Приказу Минэнерго России от 13.12.2011 № 585, представленной в тарифном деле, а также в структуре и объемах затрат на оказание услуг по передаче электрической энергии, опубликованной на официальном сайте ОАО «РЖД» отражены данные по предприятию в целом.

По итогам 2018 года согласно представленной бухгалтерской отчетности (отчета о финансовых результатах) чистая прибыль в целом по ОАО «РЖД» составила 18 363,00 млн. рублей. Прибыль от регулируемого вида деятельности (передаче электрической энергии по распределительным сетям) не указана. В других формах статистической, бухгалтерской и

налоговой отчетностей информация также представлена в целом по всем видам деятельности ОАО «РЖД».

Исходя из вышеизложенного, расходы по налогу на прибыль не учтены в полном объеме.

По статье «Выпадающие доходы по ТПП» Горьковской дирекцией Трансэнерго заявлена сумма 129,81 тыс.рублей.

В соответствии с п.87 Постановления Правительства № 1178 регулирующий орган в своем решении по утверждению платы за технологическое присоединение отражает расходы сетевой организации, связанные с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, не включаемые в плату за технологическое присоединение. Размер указанных расходов включается в тариф на услуги по передаче электрической энергии в соответствии с Методическими указаниями.

На основании заключения Госкомитета «Расчет ставок за единицу максимальной мощности и стандартизированных тарифных ставок за технологическое присоединение к расположенным на территории Республики Татарстан электрическим сетям сетевых организаций на 2020 год» у Горьковской дирекциеи Трансэнерго выпадающие по ТПП отсутствуют.

По статье «Амортизация основных средств» Горьковской дирекцией Трансэнерго заявлена сумма 19 953,74 тыс.руб.

Расчет экономически обоснованного размера амортизации на 2020 год для установления тарифов на услуги по передаче электрической энергии по электрическим сетям, принадлежащим Горьковской дирекцией Трансэнерго, был произведен Госкомитетом в соответствии с п.27 Основ ценообразования на уровне, равном сумме отношений стоимости амортизируемых активов регулируемой организации, к сроку полезного использования таких активов, принадлежащих ей на праве собственности или на ином законном основании, применяемых в сфере оказания услуг по передаче электрической энергии (объектов электросетевого хозяйства и объектов производственного назначения, в том числе машин и механизмов).

Срок полезного использования активов, и отнесение этих активов к соответствующей амортизационной группе, был определен Госкомитетом в соответствии с максимальными сроками полезного использования, установленными Классификацией основных средств, включаемых в амортизационные группы, утвержденной постановлением Правительства Российской Федерации от 01.01.2002 № 1 «О Классификации основных средств, включаемых в амортизационные группы».

Инвестиционная программа Горьковской дирекцией по энергообеспечению – структурного подразделения Трансэнерго – филиала ОАО «РЖД» на 2020-2024 гг. утверждена приказом Министерства

промышленности и торговли Республики Татарстан от 07.10.2019 №210-ОД. Одним из источников финансирования является амортизация.

Учитывая изложенное, Госкомитетом предлагается включить в НВВ на 2020 год расходы на амортизацию в размере 9 150,69 тыс.рублей, в соответствии с приказом Министерства промышленности и торговли Республики Татарстан от 07.10.2019 №210-ОД.

Таким образом, уровень неподконтрольных расходов Горьковской дирекцией Трансэнерго на 2020 год определен в сумме 15 752,45 тыс.рублей.

4. Результаты деятельности Горьковской дирекцией Трансэнерго за 2018 год.

В соответствии с п.9 Методических указаний № 98-э в течение долгосрочного периода регулирующими органами ежегодно производится **корректировка необходимой валовой выручки**, устанавливаемой на очередной расчетный период регулирования. По решению регулирующего органа такая корректировка может осуществляться с учетом отклонения фактических значений параметров расчета тарифов, по итогам истекшего периода текущего года долгосрочного периода регулирования, за который известны фактические значения параметров расчета тарифов, от планировавшихся значений параметров расчета тарифов, а также изменение плановых показателей на следующие периоды.

Регулирующими органами ежегодно производится корректировка необходимой валовой выручки, устанавливаемой на очередной финансовый год, с учетом отклонения фактических значений параметров расчета тарифов, от планировавшихся значений параметров расчета тарифов, корректировки планируемых значений параметров расчета тарифов в соответствии с формулой 3 Методических указаний № 98-э.

$$\mathrm{B}_i = \mathrm{B}_i^{инд} + \mathrm{B}_i^{коррИП} + \mathrm{B}_i^{распред}$$

Где: $B_i^{инд}$ - расходы i-го года долгосрочного периода регулирования, связанные с компенсацией незапланированных расходов (со знаком "плюс") или полученного избытка (со знаком "минус"), выявленных по итогам последнего истекшего года долгосрочного периода регулирования, за который известны фактические значения параметров расчета тарифов, связанных с необходимостью корректировки валовой выручки регулируемых организаций, указанной в пункте 9 Методических указаний, а также расходы в соответствии с пунктом 10 Методических указаний (тыс. руб.). Указанные расходы определяются следующим образом:

$$\mathrm{B}_i^{инд} = \Delta\mathrm{ПР}_i + \Delta\mathrm{НР}_i + \Delta\mathrm{НВВ}_i^{сод} + \mathrm{ПО}_i$$

Где:

$\Delta ПР_i$ - корректировка подконтрольных расходов в связи с изменением планируемых параметров расчета тарифов.

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

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

где ПРуст2017 – подконтрольные расходы, учтенные Госкомитетом в 2017 году, тыс.рублей (20 319,45);

ПРуст2018 – подконтрольные расходы, учтенные Госкомитетом в 2018 году, тыс.рублей (20 860,56);

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

ИПЦф2018 – фактические значения индекса потребительских цен в 2017 году (2,9 %);

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

ИКАф2018 – индекс изменения количества активов (УЕ) по факту 2018 года = (-0,10)

Таким образом, корректировка подконтрольных расходов (согласно данным, утвержденным Госкомитетом на 2017 и 2018 годы) составила:
(-1 676,95) тыс.руб.

$\Delta НР_i$ - корректировка неподконтрольных расходов исходя из фактических значений указанного параметра. Определяется по формуле 7 Методических указаний № 98-э.

$\Delta НР_i = НР_{i-2}^{расх.факт} - НР_{i-2}^{расх.план}$ = 13 056,68 – 13 297,57 = (-240,89) тыс.рублей

тыс.руб.

№ п/п	Показатель	Утв. ГКРТТ на 2018 год	Факт 2018 года по предл. ТСО	Факт 2018 года, призн.ГКРТТ эк.об.
1.	**Неподконтрольные расходы, в т.ч.:**	**13 297,57**	**26 056,96**	**13 056,68**
1.1.	Отчисления на социальные нужды	3 155,29	3 290,51	2 916,99
1.2.	Амортизация основных средств	9 497,88	19 953,74	9 497,88
1.3.	Налог на имущество	635,12	2 641,74	635,12
1.4.	Налог на землю	0	5,62	5,62
1.5.	Прочие налоги и сборы	5,45	1,07	1,07
1.6.	Налог на прибыль	0	34,47	0
1.7.	Выпадающие по ТПП	0	129,81	0
1.8.	Прибыль на прочие цели (проценты за кредит, услуги банка)	3,83	0	0
2.	Доля на субабонентов	28,04 %	24,23 %	24,23 %
Итого корректировка НР (= факт, признанный ГКРТТ – утверждено)		-240,89		

По статьям расходов, указанным в пп.1.1.-1.8, факт за 2018 год представлен организацией в тарифном деле и опубликован на официальном сайте организации.

Таким образом, корректировка неподконтрольных расходов составила: -240,89 тыс.рублей.

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

$$ПО_i = \left(Э_{i-2}^{ОТП.Ф} - Э_{i-2}^{ОТП}\right) \times ЦП_{i-2}^{ф} * \alpha_{i-2} + Э_{i-2}^{ОТП} * \left(ЦП_{i-2}^{ф} - ЦП_{i-2}\right) * \alpha_{i-2}$$

=(101,551-110,928) * 2381,57 * 3,27% + 110,928 * (2381,57 - 2323,44) * 3,27% = (-656,59) тыс.рублей.

$Э_{i-2}^{ОТП}$ - прогнозный объем отпуска электрической энергии в сеть территориальной сетевой организации, определенный регулирующими органами на (i-2)-том году долгосрочного периода регулирования = 56,707 млн.кВт.ч.;

$Э_{i-2}^{ОТП.Ф}$ - фактический объем отпуска электрической энергии в сеть территориальной сетевой организации, определяемый регулирующими органами в (i-2)-том году долгосрочного периода регулирования = 51,494 млн.кВт.ч.;

α_{i-2} - уровень технологического расхода (потерь) электрической энергии =3,27%;

ЦПi-2 - прогнозная цена покупки потерь электрической энергии в сетях (с учетом мощности) в году i-2, учтенная при установлении тарифа на услуги по передаче электрической энергии по электрическим сетям, принадлежащим на праве собственности или ином законном основании территориальным сетевым организациям. Ц.пл.2018= 2 323,44 руб./МВт.ч;

$ЦП_{i-2}^{ф}$ - фактическая цена покупки потерь электрической энергии в сетях (с учетом мощности) в году i-2. Ц.ф.2018= 2 381,60 руб./МВт.ч.

$B_i^{коррИП}$ - корректировка необходимой валовой выручки на i-тый год долгосрочного периода регулирования, осуществляемая в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы на (i-1)-й год.

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

Корректировка по показателям надежности и качества оказываемых услуг.

Согласно приказу ФСТ РФ от 26.10.2010 № 254-э/1 «Об утверждении Методических указаний о применении понижающих (повышающих) коэффициентов» производится корректировка по показателям надежности и качества оказываемых услуг, с учетом понижающего (повышающего) коэффициента.

$$КНК_i = К_{об_i} \cdot П_{кор_i}$$

КНК2020 – понижающий (повышающий) коэффициент, корректирующий необходимую валовую выручку сетевой организации с учетом надежности и качества производимых (реализуемых) товаров (услуг) в 2020 году.

$$K_{об} = \alpha \times K_{над} + \beta 1 \times K_{кач1} + \beta 2 \times K_{кач2}$$

$K_{об}$ - обобщенный показатель надежности и качества оказываемых услуг в году i, 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 Методическими указаниями 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 Министерства энергетики Российской Федерации от 29.06.2010 N 296 (зарегистрировано Минюстом России 31.08.2010, регистрационный N 18313) (далее - Методические указания по надежности и качеству);

где:

α, $\beta 1$ и $\beta 2$ - коэффициенты значимости показателей надежности и качества оказываемых услуг:

$\alpha = 0,65$, $\beta 1 = 0,25$ и $\beta 2 = 0,1$;

$K_{над}$ - коэффициент достижения (недостижения, перевыполнения) уровня надежности оказываемых услуг;

$K_{кач1}$ и $K_{кач2}$ - коэффициенты достижения (недостижения, перевыполнения) уровня качества оказываемых услуг.

$П_{кор}$ - максимальный процент корректировки, определяемый:

для 2011 года: $П_{кор_{2011}} = 0,5\%$;

для 2012 года: $П_{кор_{2012}} = 1\%$;

начиная с 2013 года: $П_{кор_{2013}} = 2\%$.

В соответствии с п.12 и 14(1) Постановления Правительства РФ от 31.12.2009 № 1220 «Об определении применяемых при установлении долгосрочных тарифов показателей надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг» (далее – Постановление Правительства № 1220), определение фактических значений показателей надежности и качества, а также определение индикативных показателей уровня надежности, осуществляется регулирующими органами на основании

заключения Министерства энергетики Российской Федерации о результатах осуществления контроля полноты, достоверности и своевременности представления данных о перерывах электроснабжения, а также указание на наличие либо отсутствие со стороны ТСО существенных нарушений порядка определения фактических показателей надежности.

Согласно заключению, размещенному на сайте Министерства энергетики Российской Федерации Горьковская дирекция Трансэнерго представило данные по показателям надежности и качества без нарушений.

Исходя из вышеизложенного

$K_{об_i}$ =0,65*(0)+0,25*0+0,25*0 = 0

$B_i^{распред}$ не определяется для территориальных сетевых организаций, необходимая валовая выручка которых с учетом расходов на оплату потерь и оплату услуг других территориальных сетевых организаций за 3 последних периода регулирования не превысила 10 процентов суммарной необходимой валовой выручки территориальных сетевых организаций, учтенной при установлении единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии, за исключением результатов деятельности регулируемой организации за предыдущие годы до начала долгосрочного периода регулирования методом долгосрочной индексации необходимой валовой выручки или до изменения метода регулирования согласно абзацу второму пункта 39 Основ ценообразования.

Формула 7.1 МУ 98-э не применяется, т.к.расчет НВВ Госкомитетом производится с учетом сбора по двуставочному тарифу и соответственно ОАО «Сетевая компания», как котлодержатель, произвел расчет с данной ТСО также по двуставочному тарифу в установленном объеме.

Таким образом корректировка НВВ на 2020 год Горьковской дирекции Трансэнерго составит (-3 534,42) тыс.рублей.

В соответствии с Методическими указаниями по расчету тарифов на услуги по передаче электрической энергии, устанавливаемых с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки, утвержденными Приказом ФСТ России от 17.02.2012 № 98-э необходимая валовая выручка в части содержания электрических сетей на базовый (первый) и i-й год долгосрочного периода регулирования (($HBB_i^{сод}$ тыс.руб)) определяется по формуле:

$$HBB_1^{сод} = ПР_1 + НР_1 + B_1$$

Для Горьковской дирекции Трансэнерго НВВ сод.2020 = 22 089,89 + 15752,45 - 3 534,42 = 34 307,92 тыс.рублей, где

$ПР_{2020}$ – подконтрольные расходы на 2020 год = 22 089,89 тыс.рублей;

$НР_{2020}$ – неподконтрольные расходы на 2020 год = 15 752,45 тыс.рублей;

$В_{2020}$ - результаты деятельности регулируемой организации до перехода к регулированию тарифов на услуги по передаче электрической энергии в форме установления долгосрочных параметров регулирования деятельности такой организации, учитываемые в базовом году долгосрочного периода регулирования в соответствии с п.7 и п. 32 Основ ценообразования = (-3 534,42) тыс.рублей.

5. НВВ на оплату потерь

Горьковской дирекцией Трансэнерго заявлены затраты по данной статье на 2020 год в размере 9 070,16 тыс.руб. Расчёт ТСО произведен исходя из объема нормативных потерь электроэнергии в размере 3,43 тыс.кВт*ч. и планируемого тарифа покупки электрической энергии в целях компенсации потерь на 2020 год – 2 642,05 руб./МВт*ч.

Горьковской дирекцией Трансэнерго заключен договор с АО «Татэнергосбыт» на покупку электрической энергии для целей компенсации потерь.

Норматив потерь на долгосрочный период (2020-2024 гг.), в соответствии с п.40(1) Основ ценообразования и приказом Минэнерго России от 26.09.2017 № 887 определен на уровне:

ВН – 1,15%;

СН1 – 0,45%;

СН2 – 4,46%;

НН – 8,88%.

Данные баланса электроэнергии Горьковской дирекцией Трансэнерго по уровням напряжения на 2020 год, с уровнем потерь электроэнергии от отпуска в сеть, образующего потери не согласованы с ОАО «Сетевая компания».

Необходимая валовая выручка на оплату потерь электрической энергии определена Госкомитетом произведением величины потерь в электрических сетях на средневзвешенный тариф покупки.

Таким образом, необходимая валовая выручка на оплату потерь на 2020 год для Горьковской дирекцией Трансэнерго составит 5 754,60 тыс.руб, в т.ч.:

- на 1 полугодие = 2 877,30 тыс руб (1,13 млн.кВт ч *2 541,49 тыс. руб);
- на 2 полугодие = 2 877,30 тыс руб (1,13 млн.кВт ч * 2 541,49 тыс. руб).

Итого экономически обоснованная НВВ Горьковской дирекции Трансэнерго на оказание услуг по передаче электроэнергии на 2020 год, с учетом всех корректировок, составляет 40 062,52 тыс.руб., в т.ч.:

- подконтрольные расходы – 22 089,89 тыс.руб.;
- неподконтрольные расходы – 15 752,45 тыс.руб.;
- корректировка НВВ – (-3 534,42) тыс.руб.;

- НВВ на оплату потерь – 5 754,60 тыс.руб.

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

Затраты по статье «Подконтрольные расходы из прибыли» приняты в сумме 143,26 тыс.рублей (описание в Разделе 4), в т.ч.:

- расходы из прибыли на социальное развитие (по коллективным договорам) в размере 139,30 тыс.рублей;
- услуги банка в размере 3,96 тыс.рублей.

Налог на прибыль в соответствии с пунктом 20 Основ ценообразования не учтен в полном объеме.

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

№ п/п	Наименование показателя	Утверждено ГКРТТ	Утверждено ГКРТТ	Предложение ТСО на 29.11.2019	К утверждению ГКРТТ (метод.эк.обосн.)			Рост предложения ГКРТТ на 2020г к установл. 2019г., %
		2018 год	2019 год	2020 год	2020 год	1 полугодие	2 полугодие	
1	**Подконтрольные расходы, в т.ч.:**	**20 860,56**	**21 601,94**	**45 040,94**	**22 089,89**	**11 044,95**	**11 044,95**	**1,02**
1.1.	Материальные затраты	563,82	583,86	13 796,32	1 510,35			
1.1.1.	Сырье, материалы, запасные части, инструмент, топливо	563,82	583,86	4 011,14	503,36			
1.1.2.	Работы и услуги производственного характера (в т.ч. услуги сторонних организаций по содержанию сетей и распределительных устройств)			9 785,18	1 006,99			
1.2.	Затраты на оплату труда	10 434,17	10 805,00	23 339,16	18 203,84			
1.3.	Прочие затраты, в т.ч.:	9 862,57	10 213,08	7 905,46	2 375,70			
1.3.1.	Ремонт основных фондов	1 304,78	1 351,15	5 860,16	1 164,86			
1.3.2.	Оплата работ и услуг сторонних организаций, в т.ч.:	879,44	8 861,93	1 862,60	1 067,59			
	услуги связи			5,74	5,74			
	расходы на услуги вневедомственной охраны и коммунального хозяйства			61,36	61,36			
	расходы на юридические и информационные услуги							
	расходы на аудиторские и консультационные услуги							
	транспортные услуги			23,74	23,74			
	прочие услуги сторонних организаций (сертификация, инспекционный контроль)	879,44	910,70	1 176,55	669,64			
	расходы на командировки и представительские			169,82	112,70			
	расходы на подготовку кадров			67,26	67,26			
	расходы на обеспечение нормальных условий труда и мер по технике безопасности			118,12	118,12			

	расходы на страхование			9,02	9,02			
	другие прочие расходы		7 951,24	230,99	0,00			
	электроэнергия на хоз. нужды							
1.3.3.	подконтрольные расходы из прибыли, в т.ч.	0,00	0,00	182,70	143,26			
	расходы из прибыли на социальное развитие (по коллективным договорам)			178,74	139,30			
	услуги банка			3,96	3,96			
2	***Объем условных единиц***	**9 279,15**	**9 279,15**	**8 373,02**	**8 373,02**			**0,90**
3	***Индекс потребительских цен, определенный с учетом социально-экономического развития, %***	0,037	0,046	0,04	0,03			
4	***Индекс эффективности подконтрольных расходов, %***	1,00	1,00	1,00	1,00			
5	***Коэффициент эластичности подконтрольных расходов по количеству активов***	0,75	0,75	0,75	0,75			
6	***Индекс изменения количества активов, %***	0,00	0,00		-0,10			
7	***Итого коэффициент индексации, %***	1,03	1,036					
8	**Неподконтрольные расходы, в т.ч.:**	**13 297,57**	**13 087,21**	**29 864,02**	**15 752,45**	**7 876,22**	**7 876,22**	**1,20**
8.1.	Налоги (без учета налога на прибыль), всего, в том числе:	640,57	647,84	2 648,83	1 067,79			
	Плата за землю	0,00	0,00	5,96	5,96			
	Налог на имущество	635,12	635,12	2 641,74	1 060,70			
	Прочие налоги и сборы (транспортный налог)	5,45	12,72	1,13	1,13			
8.2.	Отчисления на социальные нужды	3 155,29	3 284,72	7 095,10	5 533,97			
8.3.	Налог на прибыль	0,00	0,00	36,54	0,00			
8.4.	Выпадающие доходы по п.87 Основ ценообразования	0,00	0,00	129,81	0,00			
8.5.	Амортизация основных средств	9 497,88	9 150,69	19 953,74	9 150,69			
8.6.	Прибыль на прочие цели (проценты за кредит, услуги банка)	3,83	3,97		0,00			
9	**Итоговая корректировка НВВ (стр.9.1+стр.9.2+стр.9.3+стр.9.4+стр.9.5)**	**-90,39**	**81,36**	**31,00**	**-3 534,42**	**-1 767,21**	**-1 767,21**	**-43,44**
9.1.	**Корректировка ΔПР**	-54,76	-194,07		-1 676,95			
9.2.	**Корректировка ΔНР**	-52,48	-29,12		-240,89			
9.3.	**Корректировка ПО**	16,85	1 628,57		-656,59			
9.4.	**Корректировка ИП**	0,00	0,00		-960,00			
9.5.	**Корректировка НВВ**		-1 324,02	31,00	0,00			
10	**Корректировка по НиК**	**-165,10**	**264,53**	**0,00**	**0,00**			
11	**Необходимая валовая выручка, отнесенная на передачу электрической энергии**	**33 902,64**	**35 035,04**	**74 935,96**	**34 307,92**	**17 153,96**	**17 153,96**	**0,98**
12	Полезный отпуск на субабонентов, млн.кВт.ч.	110,928	106,250	101,55	101,552	50,78	50,78	
13	Доля полезного отпуска на субабонентов, %	28,04	28,94	24,23	24,23	24,23	24,23	
14	Заявленная мощность, МВт.	27,430	26,27	25,11	25,11	25,11	25,11	
15	**Ставка на содержание, руб./МВт в месяц**	**102 997,45**	**111 124,99**	**202 978,45**	**113 851,67**	**113 851,67**	**113 851,67**	
16	**НВВ на оплату потерь**	**8 712,88**	**8 776,47**	**9 070,16**	**5 754,60**	**2 877,30**	**2 877,30**	
17	Средневзвешенный тариф покупки, руб./МВт.ч	2 323,44	2 457,02	2 642,05	2 541,49	2 541,49	2 541,49	
18	Потери на субабонентов, млн.кВт.ч.	3,750	3,572	3,43	2,264	1,13	1,13	

19	**Ставка на оплату технологического расхода (потерь) электроэнергии, руб./МВтч**	**78,55**	**82,60**	**89,32**	**56,67**	**56,67**	**56,67**	
20	**Одноставочный тариф, руб./кВт.ч.**	**0,38417**	**0,41234**	**0,82723**	**0,39450**	**0,39450**	**0,39450**	
21	**Итого НВВ**	**42 615,52**	**43 811,51**	**84 006,12**	**40 062,52**	**20 031,26**	**20 031,26**	**0,91**

Раздел 7. Анализ соответствия расчета цен (тарифов) и формы представления предложений нормативно-методическим документам по вопросам регулирования цен (тарифов) и (или) их предельных уровней.

Для установления тарифов (цен) на долгосрочный период 2020-2024 годы организацией направлены на имя руководителя регулирующего органа письменное заявление и расчеты, произведенные согласно Основ ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденных Постановлением Правительства № 1178, Приказу ФСТ России от 18.03.2015 № 421-э «Об утверждении Методических указаний по определению базового уровня операционных, подконтрольных расходов территориальных сетевых организаций, необходимых для осуществления регулируемой деятельности, и индекса эффективности операционных, подконтрольных расходов с применением метода сравнения аналогов и внесении изменений в приказы ФСТ России от 17.02.2012 N 98-э и от 30.03.2012 N 228-э», Приказу ФСТ России от 17.02.2012 № 98-э «Об утверждении Методических указаний по расчету тарифов на услуги по передаче электрической энергии, устанавливаемых с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки».

К расчету приложены материалы в подлиннике или надлежаще заверенные, согласно перечню, установленному п.17 Правил государственного регулирования (пересмотра, применения) цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденные Постановлением Правительства № 1178.

В соответствии с п. 9(1) Правил государственного регулирования (пересмотра, применения) цен (тарифов) в электроэнергетике, организация опубликовала предложение о размере цен (тарифов) и долгосрочных параметров регулирования, в порядке, установленном стандартами раскрытия информации субъектами оптового и розничных рынков электрической энергии, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 21.01.2004 № 24 на официальном сайте организации.

Определение состава расходов и оценка их экономической обоснованности произведены в соответствии с Федеральным законом от 26.03.2003 № 35-ФЗ «Об электроэнергетике», главой 25 НК РФ, Основам ценообразования и Правилам, утвержденным Постановлением № 1178.

8. Анализ соответствия организации критериям отнесения владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям.

На основании п.24 Правил госрегулирования основанием для установления (пересмотра), а также продолжения действия установленной цены (тарифа) на услуги по передаче электрической энергии в отношении юридического лица, владеющего на праве собственности или на ином законном основании объектами электросетевого хозяйства, является его соответствие критериям отнесения владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям.

В соответствии с Постановлением Правительства РФ от 28.02.2015 № 184 «Об отнесении владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям»:

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 (автотрансформаторами), расположенными и используемыми для осуществления регулируемой деятельности в административных границах Республики Татарстан, сумма номинальных мощностей которых составляет 470,71 МВА.

2. Горьковская дирекция Трансэнерго владеет на праве собственности и (или) на ином законном основании, на срок не менее долгосрочного периода регулирования, линиями электропередачи (воздушными и (или) кабельными), расположенными и используемыми для осуществления регулируемой деятельности в административных границах Республики татарстан, непосредственно соединенными с трансформаторными и иными подстанциями, указанными в пункте 1 настоящих критериев, сумма протяженностей которых по трассе составляет не менее 15 км, не менее 2 из следующих проектных номинальных классов напряжения::

Высокое напряжение (ВН) – 0,237 км;

среднее второе напряжение (СН2) – 1 169,634 км;

низкое напряжение (НН) – 566,781 км.

3. У Горьковской дирекции Трансэнерго отсутствуют за 3 предшествующих расчетных периода регулирования 3 факта применения Госкомитетом понижающих коэффициентов, позволяющих обеспечить соответствие уровня тарифов, установленных для владельца объектов электросетевого хозяйства, уровню надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг, а также корректировки цен (тарифов), установленных на долгосрочный период регулирования, в случае представления владельцем объектов электросетевого хозяйства, для которого такие цены (тарифы) установлены, недостоверных отчетных данных, используемых при расчете фактических значений показателей надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг, или непредставления таких данных.

4. Выделенный абонентский номер для обращений потребителей услуг по передаче электрической энергии .+7(499) 262-47-47.

5. Наличие официального сайта в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет» - www.rzd.ru.

6. У Горьковской дирекции Трансэнерго отсутствуют во владении, и (или) пользовании, объекты электросетевого хозяйства, расположенные в административных границах Республики Татарстан и используемые для осуществления регулируемой деятельности в указанных границах, принадлежащие на праве собственности или ином законном основании иному лицу, владеющему объектом по производству электрической энергии (мощности), который расположен в административных границах Республики Татарстан и с использованием которого осуществляется производство электрической энергии и мощности с целью ее продажи на оптовом рынке электрической энергии (мощности) и (или) розничных рынках электрической энергии.

Из чего следует что Горьковская дирекция Трансэнерго соответствует критериям отнесения владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям.

На основании изложенного, Госкомитетом ПРЕДЛАГАЕТСЯ:

1.Принять в расчет тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям Горьковской дирекции Трансэнерго на 2020 год:

-заявленную мощность в размере 25,1 МВт;

-полезный отпуск в размере 101,552 млн.кВтч;

-потери электрической энергии в размере 2,264 млн.кВтч

2.Утвердить индивидуальные тарифы на услуги по передаче электрической энергии для Горьковской дирекции Трансэнерго на 2020 год в следующих размерах (без НДС):

Наименование сетевых организаций	с 1 января 2020 г. по 30 июня 2020 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 по энергообеспечению – структурное подразделение Трансэнерго – филиал ОАО «РЖД»	113 851,67	56,67	0,39450

Наименование сетевых организаций	с 1 июля 2020 г. по 31 декабря 2020 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 по энергообеспечению – структурное подразделение Трансэнерго – филиал ОАО «РЖД»	113 851,67	56,67	0,39450

ЗАКЛЮЧЕНИЕ

об установлении индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между сетевыми организациями ООО «Казанская энергетическая компания» и ОАО «Сетевая компания» на долгосрочный период регулирования 2020-2024 годы

На основании заявления ООО «Казанская энергетическая компания» об установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии на долгосрочный период регулирования 2020-2024 годы (письмо от 29.04.2019 № Исх № 93) приказом Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам (далее – Госкомитет) от 08.05.2019 № 108 открыто тарифное дело, о чем организация своевременно уведомлена.

Юридический адрес: 420044, г.Казань, пр.Х.Ямашева, д.36, оф.7-2.

Почтовый адрес: 420044, г.Казань, пр.Х.Ямашева, д.36, оф.7-2 (ИНН 1661026881)

Руководитель организации – генеральный директор Юдин Андрей Викторович.

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), Методическими указаниями по расчету регулируемых тарифов и цен на электрическую (тепловую) энергию на розничном (потребительском) рынке, утвержденными приказом Федеральной службы по тарифам от 06.08.2004 № 20-э/2 (далее – Методические указания № 20-э/2), Методическими указаниями по расчету тарифов на услуги по передаче электрической энергии, устанавливаемых с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки, утвержденными приказом Федеральной службы по тарифам от 17.02.2012 № 98-э (далее – Методические указания № 98-э), Методическими указаниями по определению базового уровня операционных, подконтрольных расходов территориальных сетевых организаций, необходимых для осуществления регулируемой деятельности, и индекса эффективности операционных, подконтрольных расходов с применением метода сравнения аналогов, утвержденными приказом Федеральной службы по тарифам от 18.03.2015 г. № 421-э (далее - Методические указания №421-э).

Постановлением Госкомитета от 05.12.2014 № 3-9/э (в ред. Постановлений Госкомитета от 10.12.2015 № 3-10/э, от 08.12.2016 № 3-4/э, 14.12.2017 № 3-11/э и от 05.12.2018 г. № 3-6/Э) для ООО «Казанская энергетическая компания» были установлены тарифы на услуги по передаче электрической энергии на 2015-2019 годы с календарной разбивкой (без НДС):

С 1 января 2019 года по 30 июня 2019 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.
0,60610	232 659,84	48,87

с 1 июля 2019 года по 31 декабря 2019 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.
0,60947	232 659,84	52,24

По предложению организации, размер тарифов на 2020-2024 годы (согласно заявлению, представленному в Госкомитет письмом от 29.04.2018 № 93 и от 01.11.2019 г. № 267) составил (без НДС):

год	С 01 января по 30 июня			С 01 июля по 31 декабря		
	Одноставочный тариф	Двухставочный тариф		Одноставочный тариф	Двухставочный тариф	
		Ставка за содержание электрических сетей	Ставка на оплату потерь электрической энергии в сетях		Ставка за содержание электрических сетей	Ставка на оплату потерь электрической энергии в сетях
	руб./кВт.ч.	руб./МВт.месяц	руб./МВт.ч.	руб./кВт.ч.	руб./МВт.месяц	руб./МВт.ч.
2020	1,04833	498 353,94	66,71	1,04853	498 353,94	66,91
2021	1,07842	491 899,81	68,33	1,07852	491 899,81	68,43
2022	1,20543	519 510,68	69,87	1,20553	519 510,68	69,98
2023	1,25643	514 249,95	71,37	1,25654	514 249,95	71,47
2024	1,34557	523 513,99	72,88	1,34568	523 513,99	72,99

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 2020-2024 годы, методом долгосрочной индексации необходимой валовой выручки.

Планируемый период 2020 год является первым годом второго долгосрочного периода регулирования.

Объекты электросетевого хозяйства сетевой организации

ООО «Казанская энергетическая компания» оказывает услуги по передаче электрической энергии с использованием следующих объектов электросетевого хозяйства:

- Трансформаторная подстанция (ТП) 110-150 кВ – 2 шт.
- Силовые трансформаторы 110-150 кВ – 4 шт.

- Силовые трансформаторы 1-20 кВ, используемые для собственных нужд подстанций 35-110 кВ. – 4 шт.;
- Однотрансформаторная ТП – 16 шт.;
- Двухтрансформаторная ТП – 33 шт.;
- ВЛ 110-150 кВ – 8,035 км;
- ВЛ 1-20 кВ – 5,608 км;
- ВЛ 0,4 кВ – 0,264 км;
- КЛ 3-10 – 22,845 км;
- КЛ до 1 кВ – 20,052 км.

Электрооборудование ООО «Казанская энергетическая компания» на 2020 год в условных единицах (у.е.) составляет 1 546,887. Информация по перечню электрооборудования и расчету у.е., представленная организацией (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.

Организацией были представлены дополнительные обосновывающие документы письмами от 15.08.2019 г. №200, от 15.08.2019 г. №202, от 15.08.2019 г. №203, от 26.08.2019 г. №206, от 01.11.2019 г. № 267 и от 14.11.2019 г. № 276.

2. Оценка финансового состояния организации, осуществляющей регулируемую деятельность

Оказание услуг по передаче электрической энергии по своим сетям является основным видом экономической деятельности данной организации. 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 2018 года, согласно представленной бухгалтерской отчетности, убыток в целом по организации составил 7 397 тыс. руб., в том числе по передаче электрической энергии 4 485 тыс. рублей.

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

ООО «Казанская энергетическая компания» представлена информация по балансу электрической энергии (мощности) по электрическим сетям ВН,

СН 1, СН 2 и НН за 2018-2020 гг. (форма П1.4), согласованная с ОАО «Сетевая компания», и структуры полезного отпуска электрической энергии (мощности) по группам потребителей за 2018-2020 гг. (форма П1.6), согласованная с гарантирующим поставщиком АО «Татэнергосбыт».

По предложению ООО «Казанская энергетическая компания» величина поступления электрической энергии в сеть на 2020 год составит 90,691 млн.кВтч., полезный отпуск потребителям – 88,881, а величина потерь по электрическим сетям организации – 1,808 млн.кВтч., заявленная мощность потребителей – 17,89 МВт.

Нормативы потерь электрической энергии по уровням напряжения, по предложению организации, составили: ВН – 1,46%, СН1 - 39,39 %, СН2 – 1,32%, НН – 2,13%. Расчет произведен на основании фактических данных за 2018 год. Доля на субабонентов от величины полезного отпуска всего составит 100,0%.

Госкомитетом произведен расчет норматива потерь электрической энергии в соответствии с приказом Минэнерго России от 26.09.2017 № 887 (далее – приказ Минэнерго РФ № 887), которые по уровням напряжения составляют ВН – 3,33 %, СН1 – 5,79 %, СН2 – 6,17 %, НН – 10,49 %. Расчет норматива потерь приведен в таблице 1.

Таблица 1. Расчет норматива потерь по приказу Минэнерго РФ № 887

№ п/п.	Наименование показателя	Уровень напряжения			
		ВН	СН-1	СН-2	НН
1	**Поступление в сеть, тыс.кВтч**	39 653	27	50 813	15 684
2	**ВЛ (в одноцепном выражении), км**	8,035	0	2,447	0,264
3	**КЛ (в одноцепном выражении), км**	0	0	26,039	21,7408
4	**Сумма номинальных мощностей силовых трансформаторов МВт**	62	0	75,68	0
5	**п.1 / (п.2 + п.3)**	4 935 (более 3 500)	0 (менее700)		
6	**п.2/(п.2 + п.3)*100%**			9,4 (менее 30%)	1,21 (менее 30%)
6	**п.1/ п.4**	640 (менее 2 000)	0 (менее 2 000)	671 (менее 2 000)	
7	**Норматив потерь, %**	**3,33**	**5,77**	**6,17**	**10,49**

В соответствии с абзацем п.40(1) Основ ценообразования, уровень потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям

территориальной сетевой организации определяется как минимальное значение из норматива потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям для соответствующей группы территориальных сетевых организаций на соответствующем уровне напряжения, утвержденного Министерством энергетики Российской Федерации, и уровня фактических потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям территориальной сетевой организации на соответствующем уровне напряжения за последний истекший год

Госкомитет сравнил уровень потерь с данными за последний истекший год. Рассчитанный в соответствии с приказом Минэнерго РФ № 887 норматив потерь электроэнергии по уровням напряжения выше, за исключением среднего первого напряжения (СН1). Таким образом, Госкомитет на 2020 год принимает по ВН, СН2, и НН фактические данные 2018 года, а по СН1 рассчитанный по приказу Минэнерго РФ №887.

На основании заявленной организацией величины технологического расхода (потерь) электрической энергии по уровням напряжения (ВН, СН1, СН 2 и НН) и прогнозного объема поступления электрической энергии в сеть, прогнозная величина потерь по электрическим сетям ООО «Казанская энергетическая компания» на 2020 год составит 1,586 млн.кВт*ч. Расчет потерь приведен в таблице 2.

Таблица 2. Расчет потерь на 2020 год

Показатели	Единица измерения	Всего	ВН	СН-1	СН-2	НН
Поступление в сеть	млн.кВт.ч	**90,468**	39,653	0.027	50,813	15,685
Потери	млн.кВт.ч	**1,586**	0,579	0.002	0,670	0,335
Норматив потерь	%	**1,75**	1,46	5,79	1,32	2,13
Отпуск из сети	млн.кВт.ч	**88,882**	39,074		34,458	15,350
Трансформировано	млн.кВт.ч	**15,709**		0,025	15,685	

Прогнозная величина поступления в сеть, по предложению организации, составляет 90,468 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 2017-2020 годы

Показатели	Ед.изм.	2017 факт	2018 факт	2019 установлено	2020 прогноз
Объем полезного отпуска электроэнергии на субабонентов	млн.кВтч.	153,769	82,259	95.848	88,882
Заявленная (расчетная) мощность	МВт	31,526	16,568	19,127	17,891

Технологические потери электрической энергии	млн.кВтч.	1,599	1,526	2,828	1,586

Организация ведет раздельный учет по видам деятельности. Фактические затраты от регулируемого вида деятельности, предоставленные организацией можно считать достоверными.

Для организации ООО «Казанская энергетическая компания» НВВ на содержание электрических сетей и индивидуальные тарифы на услуги по передаче электрической энергии установлены Постановлением Госкомитета от 05.12.2014 № 3-9/э. Расчет выполнен в соответствии с Методическими указаниями № 20-э/2 исходя из необходимых годовых затрат.

3.1. Анализ прогнозных и фактических расходов (по статьям) за 2015-2018 годы.

Анализ 2015 года

№ п/п	Наименование показателя	Установлено ГКРТТ на 2015 год	Факт организации за 2015 год	Экономически обоснованная величина (согласно представленным документам)
1	**Подконтрольные расходы, в т.ч.:**	**5 962,42**	**18 857,93**	**18 857,93**
1.1.	Вспомогательные материалы	796,49	9 198,61	9 198,61
1.2.	Затраты на оплату труда	1 749,33	6 021,64	1 749,33
1.3.	Прочие затраты	3 416,60	3 637,68	3 637,68
Итого корректировка подконтрольных расходов (= факт, признанный ГКРТТ – утверждено)		12 895,51		

1.1). Фактические **расходы на вспомогательные материалы** приняты по предложению организации в размере 9 198,61 тыс.руб. согласно товарным накладным, представленным в материалах тарифного дела.

1.2). Согласно представленным договорам аренды электрооборудования в 2015 году произошел рост условных единиц. В связи с этим, увеличилась численность обслуживающего персонала на 5 чел., что подтверждается штатным расписанием. На основании этого, фактические **расходы на оплату труда** Госкомитетом приняты в размере 6 021,64 тыс. рублей.

1.3). **Прочие расходы** приняты Госкомитетом в размере 3 637,68 тыс.руб. на основании представленных актов выполненных работ в материалах тарифного дела.

Анализ 2016 года

№ п/п	Наименование показателя	Установлено ГКРТТ на 2016 год	Факт организации за 2016 год	Экономически обоснованная величина (согласно представленным документам)
1	**Подконтрольные расходы, в т.ч.:**	**15 431,01**	**27 635,41**	**27 6365,41**
1.1.	Вспомогательные материалы	2 061,35	5 571,31	5 571,31
1.2.	Затраты на оплату труда	4 527,34	10 136,43	10 136,43

1.3.	Прочие затраты	8 842,32	11 927,67	11 927,67
Итого корректировка подконтрольных расходов (= факт, признанный ГКРТТ – утверждено)		12 204,40		

1.1). Фактические **расходы на вспомогательные материалы** приняты по предложению организации в размере 5 571,31 тыс. руб. согласно товарным накладным, представленным в материалах тарифного дела.

1.2). Согласно представленным договорам аренды электрооборудования в 2016 году произошел рост условных единиц. В связи с этим, увеличилась численность обслуживающего персонала на 6 чел., что подтверждается штатным расписанием. На основании этого, фактические **расходы на оплату труда** Госкомитетом приняты в размере 10 136,43 тыс. рублей.

1.3). **Прочие расходы** приняты Госкомитетом в размере 11 927,67 тыс. руб. на основании представленных актов выполненных работ в материалах тарифного дела.

Анализ 2017 года

№ п/п	Наименование показателя	Установлено ГКРТТ на 2017 год	Факт организации за 2017 год	Экономически обоснованная величина (согласно представленным документам)
1	**Подконтрольные расходы, в т.ч.:**	**25 288,63**	**19 466,00**	**19 466,00**
1.1.	Вспомогательные материалы	3 378,18	1 165,00	1 165,00
1.2.	Затраты на оплату труда	7 419,49	10 560,00	10 560,00
1.3.	Прочие затраты	14 490,96	7 741,00	7 741,00
Итого корректировка подконтрольных расходов (= факт, признанный ГКРТТ – утверждено)		- 5 822,63		

1). Подконтрольные расходы.

1.1). Фактические **расходы на вспомогательные материалы** приняты по предложению организации в размере 1 165,00 тыс. руб. согласно товарным накладным, представленным в материалах тарифного дела.

1.2). Согласно представленным договорам аренды электрооборудования в 2017 году произошел рост условных единиц. В связи с этим, увеличилась численность обслуживающего персонала на 6 чел., что подтверждается штатным расписанием. На основании этого, фактические **расходы на оплату труда** Госкомитетом приняты в размере 10 560,00 тыс. рублей

1.3). **Прочие расходы** приняты Госкомитетом в размере 7 741,00 тыс. руб. на основании представленных актов выполненных работ в материалах тарифного дела.

Анализ 2018 года

№ п/п	Наименование показателя	Установлено ГКРТТ на 2018 год	Факт организации за 2018 год	Экономически обоснованная величина (согласно представленным документам)

1	**Подконтрольные расходы, в т.ч.:**	**29 875,55**	**23 060,63**	**23 060,63**
1.1.	Вспомогательные материалы	3 990,92	1 985,75	1 985,75
1.2.	Затраты на оплату труда	8 765,26	13 180,89	13 180,89
1.3.	Прочие затраты	17 119,37	7 893,99	7 893,99
Итого корректировка подконтрольных расходов (= факт, признанный ГКРТТ – утверждено)		- 6814,92		

1.1). Фактические **расходы на вспомогательные материалы** приняты по предложению организации в размере 1 985,75 тыс. руб. согласно товарным накладным, представленным в материалах тарифного дела.

1.2). Согласно представленным договорам аренды электрооборудования в 2018 году произошел рост условных единиц. В связи с этим, увеличилась численность обслуживающего персонала на 3 чел., что подтверждается штатным расписанием. На основании этого, фактические **расходы на оплату труда** Госкомитетом приняты в размере 13 180,89 тыс. рублей.

1.3). **Прочие расходы** приняты Госкомитетом в размере 7 893,99 тыс. руб. на основании представленных актов выполненных работ в материалах тарифного дела.

Руководствуясь п.7 «Основ ценообразования», формулой №1 Методических указаний № 98-э. и письмом ФАС России от 27.11.2018 г. №ВК/96651/18 «Об исполнении законодательства и соблюдения параметров Прогноза» по результатам деятельности ООО «Казанская энергетическая компания» за 2015-2018 гг. (за прошлые периоды регулирования), Госкомитет учитывает при расчете НВВ на содержание электрических сетей 2020 год, как фактически понесенные, но не учтенные расходы в размере **12 462,36 тыс.руб.**

Корректировка НВВ на содержание электрических сетей не применяется к тем сетевым организациям, доля НВВ которых не превышает 10 % общего котлового НВВ на содержание сетей (п.7 Основ ценообразования).

4. Анализ экономической обоснованности расходов по статьям расходов.

Госкомитетом рассмотрены представленные расчеты об установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии на 2020-2024 годы по сетям ООО «Казанская энергетическая компания» 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 «Казанская энергетическая компания» на 2020 год размер необходимой валовой выручки (далее – НВВ), отнесенной на передачу электроэнергии, составит 116 114,07 тыс. руб., в т. ч.:

- подконтрольные расходы – 54 057,79 тыс. руб.;
- неподконтрольные расходы – 62 056,28 тыс. руб.;

Рассмотрев представленные материалы, Госкомитет осуществил оценку экономической обоснованности расходов, включаемых в НВВ на услуги по передаче электрической энергии, в результате на 2020 год приняты следующие значения по статьям затрат:

4.1. Подконтрольные расходы

Согласно предложению организации подконтрольные расходы составляют **54 057,79 тыс. рублей**.

4.1.1. Материалы для текущего обслуживания и ремонта заявлены организацией в размере **1 961,74** тыс. рублей.

В соответствии с представленными в тарифном деле документами (пояснительная записка, дефектовые ведомости, План-график работ по ремонту и обслуживанию объектов ООО "КЭК" на 2020 - 2024 годы, локальные сметы и калькуляции, расчеты затрат, коммерческие предложения, счет-фактуры, акты выполненных работ) Госкомитет принимает расходы по данной статье на 2020 год в размере 887,60 тыс. руб., в том числе:

- профилактические работы в ТП – 506,45 тыс. руб. Расчет произведен исходя из перечня видов работ, необходимых для ежегодного выполнения на всех объектах;
- установка стандартных замков на ТП (с единым ключом) – 22,95 тыс. руб. Необходимость данного вида работ определена требованиями по ограничению доступа посторонних лиц для обеспечения безопасности и сохранности имущества. Расчет произведен из 1/5 (количество лет в долгосрочном периоде) части стоимости работ от предложения организации;
- установка в ячейке трансформатора ящика с песком – 201,94 тыс. руб. Данные расходы необходимы для проведения работ при устранении последствий протечек трансформаторного масла в рамках соблюдения мер пожарной безопасности. Расчет произведен из 1/5 части стоимости работ от предложения организации по установке ящиков на собственных объектах и ежегодной (в течение долгосрочного периода) замене песка на всех объектах;
- установка щита АВР на освещение ТП – 56,69 тыс. руб. Расчет произведен на 7 объектах на период 2020-2024 г. г. Данный вид работ заявлен организацией в целях обеспечения возможности использования аварийного освещения в случае аварийного ремонта в ночное время;
- восстановление диспетчерских надписей и лакокрасочного покрытия оборудования – 49,93 тыс. руб. Расчет произведен исходя из перечня

материалов, необходимых для ежегодного использования на всех объектах;

- ремонт и окраска ограждающих устройств – 49,63 тыс. рублей. Расчет произведен исходя из перечня материалов, необходимых для проведения работ на 10 объектах в течение 2020-2024 г. г. согласно предоставленного плана ремонтных работ.

4.1.2. Вспомогательные материалы заявлены организацией в размере 4 219,44 тыс. рублей.

В соответствии с представленными в тарифном деле документами (пояснительная записка, дефектовые ведомости, расчет затрат по объектам ООО "КЭК" на 2020-2024 г.г., Договоры поставки, коммерческие предложения, счета на оплату, ценовые предложения и расчеты затрат на приобретение инструментов, оборудование, ГСМ и т.п.). Госкомитет принимает расходы по данной статье на 2020 год в размере **4 128,99** тыс. руб.;

4.1.3. Работы и услуги производственного характера заявлены организацией в размере 10 172,15 тыс. рублей.

В соответствии с представленными в тарифном деле документами (пояснительная записка, дефектовые ведомости, Планы соответствующих видов работ ООО "КЭК" на 2020 - 2024 годы, локальные сметы и калькуляции, расчеты затрат, коммерческие предложения, счет-фактуры, акты выполненных работ) Госкомитет принимает расходы по данной статье на 2020 год в размере **6 389,54** тыс. руб., в том числе:

4.1.3.1. текущее обслуживание – 831,21 тыс. руб., из них:

- испытание средств защиты – 83,43 тыс. руб. Данная статья затрат предусматривает работы по обеспечению безопасности работ при измерении и испытании в электроустановках и поддержанию объектов и технических устройств электрических сетей в состоянии, соответствующем требованиям НР 34.45-51.300-97 «Объем и нормы испытаний электрооборудования» и Инструкции по применению и испытанию средств защиты, используемых в электроустановках (утв. приказом Минэнерго России от 30.06.2003 г. №261). Данные виды работ должны выполняться специализированными организациями;

- услуги электротехнической лаборатории (ЭТЛ) – 747,78 тыс. руб. Проведение мероприятий с использованием ЭТЛ по замерам параметров электроустановок, периодическим испытаниям электрооборудования ГПП и ТП, поиску мест повреждения кабельных линий, а также испытаний повышенного напряжения после их ремонта собственными силами обусловлено производственной необходимостью с учетом требований Правил технической эксплуатации электрических станций и сетей Российской Федерации (утв. Приказом Минэнерго РФ от 19.06.2003 г. № 229). В расчет данной статьи расходов не включены объекты Казанского энергорайона, в связи с наличием собственной ЭТЛ в г. Казани. При этом учтено, что приобретение аналогичных лабораторий

для 4 других энергорайонов требует крупных денежных вложений, соответственно, привлечение сторонней организации для выполнения данного вида работ экономически целесообразней;

4.1.3.2. выполнение ремонтных работ подрядным способом 5 558,33 тыс. руб. Из расчета исключены расходы на оплату работ по ремонту и окраске ограждающих устройств, а также ремонту основного оборудования. Остальные работы должны выполняться специализированными организациями, являющимися участниками СРО либо имеющими лицензии и разрешения на заявленные виды работ. При этом, в расчете штатной численности (п. 4.1.4 настоящего Заключения) согласно методическим указаниям (МУ) Нормативов ЦОТэнерго не учтена нормативная численность ремонтно-строительных рабочих (4.1.16 МУ) и уменьшена на 45 % - численность рабочих по ремонту подстанций 35-220 кВ (4.1.2 МУ).

4.1.4. Затраты на оплату труда

Затраты на оплату труда заявлены ООО «Казанская энергетическая компания» в размере 25 227,72 тыс. рублей.

На 2020 год Госкомитетом была рассчитана оптимальная численность персонала, необходимая для эффективного и стабильного функционирования распределительных электрических сетей, в соответствии с Нормативами численности промышленно-производственного персонала распределительных электрических сетей, разработанными ОАО «ЦОТэнерго» (далее – Нормативы ЦОТэнерго).

Численность персонала, согласно Нормативам ЦОТэнерго, определяется в зависимости от количества и состава энергетического оборудования, участвующего в оказании услуг по передаче электрической энергии.

Согласно расчету (приложение 1), осуществленному Госкомитетом по Нормативам ЦОТэнерго с учетом количества и состава энергетического оборудования, участвующего в передаче электроэнергии и располагающегося в границах Республики Татарстан, экономически обоснованная численность персонала принята в количестве 34 человек, а именно:

1. Численность рабочих по электросетевому хозяйству, определяемая по нормативам численности рабочих, приведенным в п.4.1 Нормативов ЦОТэнерго (за исключением п. 4.1.16 и уменьшением на 45% значения по п. 4.1.2) – 18,67 человека.

Согласно абзацу 5 п.4.1 Нормативов ЦОТэнерго к нормативной численности рабочих (18,67 чел.) должна добавляться численность рабочих для материально-технического снабжения в размере 1,2 % от указанной численности. Таким образом, итоговая нормативная численность рабочих составила: 18,89 чел.

Согласно абзацу 7 п. 4 Нормативов ЦОТэнерго нормативная численность персонала по электросетевому хозяйству подлежит округлению до целого числа в сторону увеличения. Таким образом, численность рабочих принята в количестве 19 человека.

2. Численность руководителей, специалистов и служащих (РСС) по электросетевому хозяйству, определяемая по нормативам численности РСС, приведенным в п.4.2. Нормативов ЦОТэнерго - 13,17 человек (директор, главный бухгалтер, экономист, инженер и пр.).

Таким образом, численность персонала ООО «Казанская энергетическая компания» составляет 32,17 человек. Согласно абзацу 2 п.4 Нормативов определенная суммированием нормативная численность промышленно-производственного персонала по электросетевому хозяйству для учета специальной подготовки оперативного и оперативно-ремонтного персонала в рабочее время увеличивается на 3 %, и составила 33,14 человек (= 32,17 * 1,03).

В соответствии с абзацем 7 п.4 Нормативов ЦОТэнерго, нормативная численность всего персонала электрических сетей подлежит округлению до целого числа в сторону увеличения. В связи с изложенным, Госкомитет принимает численность персонала в количестве 34 человек.

Среднемесячная зарплата принята Госкомитетом в размере 46,97 тыс. руб., исходя из фактического размера зарплаты за 2018 год (43,94 тыс. руб.) и индекса потребительских цен на 2019 - 2020 годы (103,8% и 103% соответственно).

Исходя из рассчитанной численности персонала и принятой среднемесячной заработной платы, фонд оплаты труда (далее – ФОТ) организации на 2020 год составил 19 165,41 тыс. руб. (= 34*46,97*12).

В целях соблюдения норм Трудового Кодекса РФ (ст. 60.2, 151 и 153) в расходы на 2020 год дополнительно включены суммы надбавок за квалификацию и сложность, доплат за работу в ночное время и праздничные дни, а также замещение сотрудниками временно отсутствующих основных работников в период их нахождения в отпуске и на больничном – 714,01 тыс. рублей.

Таким образом, общая сумма расходов на оплату труда на 2020 год составил **19 879.42 тыс. рублей.**

4.1.5. Прочие расходы заявлены организацией в размере 12 476,74 тыс. рублей**.**

Госкомитет проанализировал представленные материалы (пояснительная записка, расчеты, счета-фактуры, товарные накладные, данные бухгалтерского учета.) и принимает расходы по данной статье в размере **9 056,43** тыс. руб., а именно:

- изготовление проектной документации ТП – 124,55 тыс. рублей. Данный вид работ позволяет обеспечить соблюдение Правил технической эксплуатации электрических станций и сетей Российской Федерации (утв. Приказом Минэнерго РФ от 19.06.2003 г. № 229). Расчет произведен из 1/5 части стоимости работ от предложения организации и только по объектам, находящимся в собственности ООО «Казанская энергетическая компания»;

- составление сборных планов – 20,23 тыс. рублей. Необходимость проведения данных мероприятий предусмотрена Правилами технической эксплуатации электрических станций и сетей Российской Федерации (утв. Приказом Минэнерго РФ от 19.06.2003 г. № 229) в части нанесения на карту города (района) объектов электросетевого хозяйства для выполнения различных ремонтных работ, создания планшетного хозяйства с целью согласования ордеров на производство земельных работ и т.п. Расчет произведен из 1/5 части стоимости работ от предложения организации и только по объектам, находящимся в собственности ООО «Казанская энергетическая компания»;

- установление охранных зон электросетевых объектов – 1 494,10 тыс. рублей. Данный вид работ позволяет обеспечить безопасное функционирование и создание нормальных условий эксплуатации электрических сетей в соответствии со статьями 1079 и 1083 Гражданского кодекса РФ, Правилами установления охранных зон объектов электросетевого хозяйства и особых условий использования земельных участков, расположенных в границах таких зон (утв. Постановлением Правительства РФ от 24.02.2009 № 160), части 2 статьи 5 Федерального закона от 13.07.2015 № 252-ФЗ. Расчет расходов произведен на основании данных Договора подряда на выполнение кадастровых работ от 12.04.2019 г. № 069/19 с ООО «Компания Кадастровый Инженер»;

- обязательная сертификация и измерение показателей качества электрической энергии в распределительных сетях – 747,80 тыс. рублей. Расчет произведен исходя из представленных графика проведения сертификации электрической энергии, действующих договоров на оказываемые услуги, а также из необходимости проведения обязательной сертификации 1 раз в 3 года и ежегодного инспекционного контроля за сертифицированным продуктом, что предусмотрено следующими законодательными и нормативными актами: Федеральный закон РФ «О защите прав потребителей», Постановление Правительства РФ от 01.12.2009 № 982 «Об утверждении единого перечня продукции, подлежащей обязательной сертификации», ГОСТ 53333-2008 Контроль качества электроэнергии в системах электроснабжения общего назначения, Правила проведения сертификации электрооборудования и электрической энергии (утв. Постановлением Госстандарта России от 16.07.1999 г. №36), пункт 3.7 Постановления Комитета РФ по стандартизации и метрологии от 21.09.1994 г. № 15 «Об утверждении Порядка проведения сертификации продукции в РФ», пункт 4.13 Постановления Комитета РФ по стандартизации и метрологии от 23.08.1999 г. № 44 «Об утверждении Правил по сертификации «Оплата работ по сертификации продукции и услуг».

- государственная регистрация прав, ограничений (обременений) прав на недвижимое имущество, в том числе права собственности и

долгосрочных договоров аренды объектов электросетевого имущества и земельных участков – 368,93 тыс. руб., из них:

- межевание земельных участков – 126,56 тыс. руб.;
- изготовление справок БТИ – 33,37 тыс. руб.;
- регистрация права собственности – 209,00 тыс. руб.

Расчет выполнен исходя из среднегодового планируемого на 2020 - 2021 г. г. количества объектов электросетевого имущества и земельных участков, по которым необходимо оформление документов на право собственности и аренды, и фактических расходов 2018 года по каждой процедуре исходя из размера государственной пошлины, предусмотренной Налоговым кодексом, согласно Федеральным законам от 13.07.2015 N 218-ФЗ (ред. от 02.08.2019) "О государственной регистрации недвижимости" и от 24.07.2007 N 221-ФЗ (ред. от 17 июня 2019) "О кадастровой деятельности";

- приобретение спец. одежды – 858,95 тыс. рублей. Расчет расходов выполнен, исходя из численности технического персонала (26 чел.) с необходимой комплектацией (лето, зима) согласно Методических рекомендаций по определению технических требований к комплектам для защиты от воздействия электрической дуги (утв. Приказом Минпромэнерго России от 28.03.2007 г. N 97), сроков эксплуатации в соответствии с требованиями Приказа Министерства здравоохранения и социального развития от 25.04.2011 №340н - 2 года, периодичности проведения химической чистки спецодежды – 2 раза в год (зимний и летний комплект);

- проведение медосмотров – 45,06 тыс. рублей. Медицинский осмотр проводится в соответствии с требованиями ст. 212 ТК РФ и приказа МЗ СР № 302 н от 12.04.2011 г. Расчет затрат произведен в соответствии с указанными нормативными документами;

- приобретение и обслуживание огнетушителей – 48,44 тыс. рублей. Во исполнение статей 43 и 60 Федерального закона от 22 июля 2008 г. N 123-ФЗ "Технический регламент о требованиях пожарной безопасности" и СП 9.13130.2009 «Техника пожарная. Огнетушители. Требования к эксплуатации» внутренним приказом № 18 от 13.08.2019 г. в ООО «Казанская энергетическая компания» утверждено количество огнетушителей, необходимых для комплектации ТП – 2 шт., ГПП 110 кВ - 4 шт. Расчет произведен исходя из указанного количества и срока эксплуатации огнетушителей – 5 лет, рыночной цены с применением ИПЦ на 2020 год;

- расходы на командировки – 381,44 тыс. рублей. Расчет командировочных расходов: выплаты суточных, возмещение стоимости проезда, найма номера и возмещение прочих расходов, связанных со служебной командировкой - произведен на основании представленных Плана производственных командировок ООО «КЭК» на 2020 год, связанных с выездом специалистов из числа АУП на удаленные объекты, и обучения на курсах повышения квалификации, а также в соответствии с

Трудовым Кодексом РФ, постановлением Правительства РФ от 13.10.2008 N 749 (ред. от 29.07.2015) "Об особенностях направления работников в служебные командировки" (вместе с "Положением об особенностях направления работников в служебные командировки"), инструкцией Минфина СССР, Госкомтруда СССР и ВЦСПС от 07.04.1988 № 62 «О служебных командировках в пределах СССР» и приказом ООО «КЭК» от 12.01.2015 г. № 1 «Об установлении размера (нормы) суточных»;

- содержание транспорта – 898,85 тыс. рублей. Расчет расходов на запчасти и ремонт, мойку, техосмотр, парковку, обслуживание топливных карт, страхование автотранспорта ОСАГО на 2020 год произведен исходя из фактических расходов за 2018 год на 1 автомобиль с учетом индекса потребительских цен на 2019 год (103,8%) и 2020 год (103,0%) и количества автомобилей, планируемых к обслуживанию в 2020 году – 4 шт. (см. п.4.1.2.2). Стоимость транспортных услуг включает в себя сумму оплаты услуг одного водителя по управлению арендованным автомобилем 625,92 тыс. руб., которая принимается Госкомитетом, поскольку, в расчете штатной численности (п. 4.1.4 настоящего Заключения) согласно методическим указаниям (МУ) Нормативов ЦОТэнерго нормативная численность по данному типу функциональных обязанностей не учтена;

- услуги связи – 256,35 тыс. рублей. Затраты на услуги рассчитаны исходя из факта 2018 года с учетом индексов потребительских цен за на 2019 год (103,8%) и 2020 год (103,0%). В данную статью затрат входят расходы на услуги стационарной и мобильной (сотовой) телефонной связи, Интернет-провайдера, телефона «горячей» линии для обращения потребителей в соответствии с представленными договорами;

- расходные на картриджи – 34,99 тыс. рублей. Расчет затрат на картриджи к многофункциональным устройствам (МФУ) произведен исходя из нормативных данных ресурса расходных материалов и фактических данных об объеме печати;

- расходы на содержание зданий (дезобработка) – 399,23 тыс. рублей. Расчет расходов произведен исходя из требований СП 3.5.3.1129-02 "Санитарно-эпидемиологические требования к организации и проведению дератизационных мероприятий» в части ежемесячного проведения комплекса мер, направленных на борьбу с распространением грызунов, и коммерческого предложения, сформированного по зонам обслуживания – энергорайонам;

- расходы на проведение обязательного аудита бухгалтерской (финансовой) отчетности – 100,31 тыс. рублей. По состоянию на 01.01.2019 г. сумма активов ООО «Казанская энергетическая компания» по строке 1600 бухгалтерского баланса превысила 60 млн. рублей. В связи с этим, согласно п.4 ч.1 ст.5 Федерального закона от 30.12.2008 г. № 307-ФЗ «Об аудиторской деятельности» и п. 8 Информационного сообщения Минфина России от 09.11.2009 г. №3 организация обязана

проводить обязательный аудит бухгалтерской (финансовой) отчетности. Расходы приняты согласно представленного коммерческого предложения ООО «Аудит Эксперт» (свидетельство о членстве СРО аудиторов Ассоциации «Содружество» № 10286);

- расходы на информационно-методическое обеспечение и обучение – 1 800,17 тыс. рублей. Расчет выполнен исходя из перечней программного обеспечения (ПО) и информационно-справочных систем (ИСС), необходимых для ведения производственной деятельности, а также программ обучения и повышения квалификации. Перечни ПО и ИСС, график обучения персонала на 2020-2021 г.г., программы обучения и повышения квалификации, лицензии, прайс-листы и коммерческие предложения представлены в составе тарифного дела;

- расходы на услуги банков – 110,29 тыс. рублей. Расчет расходов на обслуживание расчетного счета составлен, исходя из среднемесячного значения за период с 01.01.2017 г. по 31.08.2019 г. с учетом ИПЦ на 2020 год;

- общехозяйственные расходы на 2020 год рассчитаны, исходя из суммы фактических затрат за 2018 год с учетом индексов потребительских цен за на 2019 год (103,8%) и 2020 год (103,0%) и составили 108,36 тыс. руб., а именно:

- канцелярские товары – 41,59 тыс. руб.;
- услуги доставки – 27,17 тыс. руб.;
- проведение спец оценки условий труда *(во исполнение Федерального закона от 28.12.2013 г. №426-ФЗ «О специальной оценке условий труда»)* – 27,80 тыс. руб. ;
- коммунальные услуги – 11,96 тыс. руб. *(на 2019 год - 104,0% и 2020 год - 104,0%);*

- расходы на приобретение оргтехники, средств связи, мебели, бытовой техники заявлены ООО «Казанская энергетическая компания» в целях оборудования рабочих мест и обеспечения нормальных условий труда сотрудников на период 2020 – 2024 г. г., исходя из потребности, связанной с дополнительным количеством штатных единиц и заменой морально и физически устаревших технических средств, мебели и т.п. Организацией представлена пояснительная записка, информация о сроках приобретения и эксплуатации оргтехники, планы приобретения вышеуказанных товарно-материальных ценностей на период долгосрочного регулирования 2020 – 2024 г.г., предложения по ценам и расчеты расходов. Госкомитетом на основе анализа представленных данных приняты к учету расходы в сумме 1 101,22 тыс. руб.;

- расходы социального характера за счет прибыли – 157,00 тыс. рублей. Руководствуясь Положением об оплате труда, премировании и материальном стимулировании, утвержденным приказом от 01.08.2019 г. № 1-к, ООО «Казанская энергетическая компания» запланировало на 2020 год мероприятия по социальной защите сотрудников. Из заявленных расходов приняты к учету материальные выплаты ко дню

рождения (по 4 тыс. руб.), юбилею, свадьбе, при увольнении в связи с выходом на пенсию и т.п. (по 7 тыс. руб.). Расходы на добровольное медицинское страхование в размере 6% от ФОТ (1 513,00 тыс. руб.) не приняты.

По причине отсутствия обоснования необходимости и экономической целесообразности Госкомитетом не приняты расходы на приобретение питьевой воды, подбор персонала, создание и обновление резервов для ликвидации чрезвычайных ситуаций.

Исходя из изложенного, подконтрольные расходы на 2020 год составили **40 341,98** тыс. рублей.

Для ООО «Казанская энергетическая компания» 2020 год является первым годом второго долгосрочного периода регулирования.

В соответствии с п. 12 Основ ценообразования Госкомитет при расчете тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям ООО «Казанская энергетическая компания» на текущий период регулирования также руководствовался Методическими указаниями № 421-э.

Для расчета долгосрочных параметров регулирования на очередной долгосрочный период регулирования с применением метода сравнения аналогов в отношении территориальных сетевых организаций базовый уровень операционных подконтрольных расходов территориальных сетевых организаций определяется в 70% доле от базового уровня операционных подконтрольных, рассчитанных в соответствии с Методическими указаниями № 98-э, и 30 % в доле от базового уровня операционных подконтрольных расходов для территориальных сетевых организаций, рассчитанного в соответствии Методическими указаниями № 421-э.

В соответствии с расчетом, выполненным согласно Методическим указаниям № 421-э, размер операционных подконтрольных расходов составляет 24 536.46 тыс. рублей.

Таким образом, базовый уровень подконтрольных расходов на 2020 год принимается Госкомитетом в размере 35 600,33 тыс. руб. (= 40 341,98 *0,7 + 24 536,46 *0,3), в том числе:

- Материальные затраты – 10 065,49 тыс. руб.;
- Затраты на оплату труда – 17 542,87 тыс. руб.;
- Прочие расходы – 7 991,97 тыс. рублей.

4.2. Неподконтрольные расходы:

Согласно предложению организации неподконтрольные расходы составляют **62 056,28 тыс. руб**., в том числе:

- отчисления на социальные нужды – 7 338,58 тыс. руб.;
- амортизация основных средств – 3 640,79 тыс. руб.;
- арендная плата – 23 244,77 тыс. руб.;
- транспортный налог – 7,72 тыс. руб.;

- налог на имущество – 1 422,49 тыс. руб.;
- налог на прибыль – 1 601,88тыс. руб.;
- налог на землю – 3,70 тыс. руб.;
- плата за выбросы загрязняющих веществ – 3,20 тыс. рублей;
- прочие обоснованные неподконтрольные расходы – 24 793,15 тыс. руб.

4.2.1. ***Отчисления на социальные нужды*** приняты в размере 5 333,03 тыс. рублей.

Расчет произведен исходя из применения страхового взноса в размере 30,4 %, от принятого ФОТ, рассчитанного с учетом Методических указаний № 98-э и № 421-э.

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 Филиалом №5 ГУ-РО ФСС РФ по РТ согласно уведомлению о размере страховых взносов на обязательное социальное страхование от несчастных случаев на производстве и профессиональных заболеваний (рег. номер - 1606614712).

4.2.2. ***Амортизация основных средств*** заявлена организацией в размере 3 640,79 тыс. руб. Данные затраты организацией рассчитаны по соответствующим амортизационным группам и величина амортизации основных средств заявлена с нарастающим итогом с момента ввода в эксплуатацию.

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

На основании ведомостей амортизации по факту 2018-2019 г.г. и плана на 2020 год, представленным в рамках тарифного дела, Госкомитет провел анализ расчета остаточной стоимости оборудования, участвующего в передаче электрической энергии и способа начисления амортизационного износа, а также ввода новых объектов в рамках исполнения договора на технологическое присоединение.

ООО «Казанская энергетическая компания» за период 2019 г. приняло на баланс значительное количество энергообъектов (трансформаторные подстанции – 5 шт., кабельные линии 6-10 кВ и 0,4 кВ), построенные в рамках исполнения договоров на технологическое присоединение (формы КС-2 «Акты о приемке выполненных работ» и КС-3 «справка о стоимости выполненных работ» представлены в составе Тарифного дела).

В результате, расчетная сумма амортизационных отчислений на 2020 год увеличилась по сравнению с фактическим значением 2018 года на 2 694,03 тыс. руб. и составила 3 640,79 тыс. рублей, которая принимается в полном объеме.

4.2.3. ***Арендная плата*** заявлена организацией в размере 23 244,77 тыс. рублей.

В данные затраты входят расходы на:

4.2.3.1. аренду электросетевого оборудования в размере 18 433,96 тыс. руб.;

Расходы по аренде электросетевого имущества приняты Госкомитетом в размере 16 308,77 тыс. руб. согласно договорам аренды, к которым представлены дополнительные соглашения о внесении изменений в части продления срока действия аренды недвижимости до 31.12.2020 г., а также договорам, заключённым после 2015 года, с отметкой о государственной регистрации в Управлении Федеральной службы государственной регистрации, кадастра и картографии по Республике Татарстан со сроком действия договоров в течение 5 лет. Расчет арендной платы по указанным договорам произведен в соответствии с Основами ценообразования с учетом амортизации и налога на имущество. Кроме того, по указанным договорам представлена документация от арендодателей по первоначальной стоимости арендуемого электрооборудования, а именно: сведения на дату принятия к бухгалтерскому учету с приложением документов по формам ОС-1 (акт приема-передачи объекта основных средств) и ОС-6 (инвентарная карточка учета объекта основных средств), а также свидетельства о государственной регистрации права по недвижимому имуществу, договоры купли-продажи и т.п.

Госкомитетом не учтена арендная плата на сумму 2 125,19 тыс. руб. по 12 договорам аренды объектов недвижимого имущества, в том числе:

- 6 договоров с товариществами собственников жилья, 1 – с ИП Иванов В.Г., 1 – с физическим лицом гр. Амиров И.И., в связи с тем, что расчет арендной платы выполнен не в соответствии с Основами ценообразования. Согласно п.28 Основ ценообразования расходы на аренду определяются исходя из величины амортизации и иных обязательных платежей. Поскольку по энергообъектам, арендуемым в соответствии с указанными договорами, не начисляются амортизация и налог на имущество (организации находятся на упрощенной системе налогообложения);
- 1 договор с ООО «ТатКамСтрой», т.к. не предоставлено дополнительное соглашение о продлении срока действия аренды недвижимости до 31.12.2020 г.;
- 3 договора с «СЗ «Талан-НЧ», в связи с отсутствием расчета арендной платы;
- по 1 договору, заключенному с гр. Габдрахмановым и Романовой сумма принята частично в размере начисленного за 2018 год налога на

имущество 4,142 тыс. руб., что подтверждено документально (налоговое уведомление № 47305017 от 28.08.2019 г.)

4.2.3.2. аренду земельных участков – 90,62 тыс. руб.;

Затраты подтверждены 17 договорами, заключенными с Комитетом земельных и имущественных отношений Исполнительного комитета Муниципального образования г. Казани со сроком действия до 2021 года, а также договорами аренды земельных участков со сроком действия до 31.12.2020 - 31.12.2068 года. По 1 договору с ООО «ПКЦ «СТРОЙГРУПП» на 5,0 тыс. руб. не предоставлено дополнительное соглашение о продления срока действия аренды недвижимости до 31.12.2020 г., в связи с чем данная сумма не принимается.

Таким образом, Госкомитет принимает расходы по аренде земли в размере 90,62 тыс. рублей.

4.2.3.3. аренду нежилого помещений в г. Казань и г. Набережные Челны – 2 903,18 тыс. руб.;

Расчеты площади офисных помещений произведены на основании СНИП 31-05-2003 Приложение Д «Расчетные нормативы площади помещений арендных зданий административного назначения» с учетом принятой штатной численности. В свою очередь, сумма арендной платы получена исходя из расчетной площади офисных помещений и предложений с ценами аренды с сайтов соответствующей тематики.

В результате расчетов получены следующие данные:

- по г. Казани расчетная площадь офисного помещения 243,4 кв.м, стоимость аренды 1 кв.м площади – 10 200 руб. в год, сумма расчетной годовой арендной платы – 2 482,67 тыс. руб.;

- по г. Набережные Челны соответственно 76,9 кв.м., 6 156 руб/кв.м/год и 473,40 тыс. руб. Договоры аренды заключены с ООО «ГРАНД-ЧЕЛНЫ» со сроком действия до 26.02.2021 г. включительно на сумму 420,50 тыс. рублей.

Затраты по данной статье приняты Госкомитетом по предложению организации в размере 2 903,18 тыс. руб. (=2482,67+ 420,5).

4.2.3.4. аренду транспортных средств – 1 815,98 тыс. руб.

Организацией заявлена аренда 3 транспортных средств на временное владение и пользование транспортными средствами без предоставления услуг по управлению транспортными средствами. Расчет арендной платы произведен исходя из сумма амортизационных отчислений и налога на имущество. Заключен договор аренды автомобиля № 06-АР/19 от 09.10.2019 г., на сумму 830,00 тыс. руб. в год, заключенный по результатам размещения запроса на торговой площадке BP.ZAKAZRF.RU. Договор и Протокол подведения итогов запроса доставки в электронной форме (аренда автомобиля) представлены в составе тарифного дела.

Исходя их вышеизложенного и с учетом потребности в транспортных средствах, определенной в п. 4.1.2.2 настоящего Заключения, Госкомитет принимает расходы на аренду одного автомобиля в сумме 803,52 тыс. рублей.

Итого затраты на арендную плату, принятые Госкомитетом, составляют 20 106,10 тыс. рублей**.**

4.2.4. ***Транспортный налог*** принят в размере 7,72 тыс. руб. по факту 2018 года согласно представленной налоговой декларации.

4.2.5. Госкомитетом произведен расчет ***налога на имущество*** от среднегодовой остаточной стоимости основных средств (64 658,86 тыс. руб.) и налоговой ставки на имущество (2,2 %), в результате которого налог на имущество принят в заявленном размере 1 422,49 тыс. рублей.

4.2.6. ***Налог на прибыль*** заявлен организацией в размере 1 601,88 тыс. руб. Госкомитет принимает затраты по данной статье в размере 20 % от суммы вышеупомянутых расходов социального характера за счет прибыли (157 тыс. руб.). Сумма принятых расходов составляет 31,40 тыс. рублей.

4.2.7. ***Налог на землю*** Госкомитетом принят по предложению организации в размере 3,70 тыс. руб. согласно предоставленной налоговой декларации по налогу на землю за 2018 год.

4.2.8. Расходы по статье «***Плата за выбросы загрязняющих веществ»*** принята в сумме, заявленной организацией в соответствии ***с*** Декларацией о плате за НВОС за 2018 год – 3,20 тыс. рублей.

4.2.9. В составе ***прочих обоснованных неподконтрольных расходов*** заявлены:

- доход, недополученный по независящим причинам в течение 2015 - 2018 г.г. (расходы на оплату потерь электроэнергии высокого напряжения, не учтенная при определении тарифа на долгосрочный период 2015-2019 г.г.,) в сумме 345,39 тыс. рублей. Данная расходы Госкомитетом не принимаются;

- выпадающие расходы:

  - связанные с выполнением организационно-технических мероприятий по технологическому присоединению к электрическим сетям по льготному тарифу в сумме 154 тыс. руб. Госкомитетом не принимаются, т.к. нарушен порядок заявления данной статьи расходов;
  - организацией заявлены затраты на покупку электрической мощности у вышестоящей сетевой организации для осуществления технологического присоединения 15 заявителей в размере 1 622, 885 тыс. рублей.

    Согласно Заключению расчета ставок за единицу максимальной мощности и стандартизированных тарифных ставок за технологическое присоединение к расположенным на территории Республики Татарстан электрическим сетям сетевых организаций на 2020 год, Госкомитетом принимаются расходы по льготной категории заявителей в сумме 56,58 тыс. руб.;

- заём на покрытие кассового разрыва, в связи с необходимостью единовременной уплаты большой суммы налога на прибыль по

технологическому присоединению – 16 270,86 тыс. рублей. Данная сумма расходов не принимается как экономически необоснованная;

- прибыль по результатам ведения производственно-хозяйственной деятельности, рассчитанная исходя из среднеотраслевого уровня рентабельности за 2017 год – 11,7%, в сумме 6 400,00 тыс. рублей. Согласно п. 20 Постановления 1178 величина налога на прибыль включается в НВВ по данным бухгалтерского учета за последний истекший год. В связи с эти, данные расходы не учитываются.

На основании изложенного, неподконтрольные расходы на 2020 год принимаются в размере **30 648,93** тыс. рублей.

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

4.3.1. Корректировка подконтрольных расходов (ΔПР2020).

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

ΔПР2020 = ПРуст2017 * (1 – Х2020) * (1 + ИПЦф2018) * (1 + Кэл * ИКАф2018) – ПРуст2018 = 25 288,63 * (1-1%) * (1 + 2,9%) * (1+ 0,75 *(-0,13)) – 29 875,56 = - 6 665,34 тыс. руб.,

где ПРуст2017 – подконтрольные расходы, учтенные Госкомитетом в 2017 году (тыс. руб.) = 25 288,63 тыс. руб;

ПРуст2018 – подконтрольные расходы, учтенные Госкомитетом в 2018 году (тыс. руб.) = 29 875,56 тыс.руб;

Х2020 – индекс эффективности подконтрольных расходов, установленный в процентах = 1%;

ИПЦф2018 – фактические значения индекса потребительских цен в 2018 году= 2,9%;

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

ИКАф2018 – индекс изменения количества активов (УЕ) по факту 2018 года, определяемый по формуле:

ИКАф2018 = (УЕф2018– УЕф2017) / УЕф2017 = (1 396,34 – 1 608,80) / 1 608,80 = - 0,13

Таким образом, корректировка подконтрольных расходов составила: **- 6 665,34** тыс. рублей.

4.3.2. Корректировка неподконтрольных расходов ($\Delta НР_{2020}$).

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

$\Delta НР_{2020} = НР^{расх.факт.}_{2018} – НР^{расх.план}_{2018}$ = 18 487,82 – 19 473,28 = - 985,45 тыс.руб.,

где $НР^{расх.факт.}_{2018}$, $НР^{расх.план}_{2018}$ – пересчитанная фактическая и плановая величина неподконтрольных расходов в 2018 году (тыс. руб.) (таблица 4).

Таблица 4. Плановые и фактические величины неподконтрольных расходов за 2018 год

тыс.руб.

№ п/п	Показатель	Утверждено ГКРТТ на 2018 год	Факт 2018 года по предложению организации	Факт 2018 года, признанный ГКРТТ экономически обоснованным
1.	**Неподконтрольные расходы, в т.ч.:**	**19 473,28**	**18 487,82**	**18 487,82**
1.1.	Отчисления на социальные нужды	2 664,64	3 701,27	3 701,27
1.2.	Амортизация основных средств	494,24	946,77	946,77
1.3.	Аренда	13 412,15	15 024,26	13 412,15
1.4.	Налог на прибыль	2 843,74	0,00	0,00
1.5	Налог на имущество	43,47	413,01	413,01
1.6	Налог на транспорт	11,34	7,72	7,72
1.7	Налог на землю	3,70	3,70	3,70
1.8	Эконалог	0,00	3,20	3,20
	Внереализационные расходы (техприсоединение)	0,00	154,00	0,00
Итого корректировка неподконтрольных расходов (= факт, признанный ГКРТТ – утверждено)		-985,45		

По п.1.1. таблицы. В качестве экономически обоснованных затрат по отчислениям на социальные нужды, утвержденные в тарифе на 2018 год в размере 3 701,27 тыс. рублей. Отчисления на социальные нужды рассчитаны исходя из нормативной численности персонала, фонда оплаты труда и с учетом страхового взноса на обязательное социальное страхование от несчастных случаев на производстве и профессиональных заболеваний.

По п.1.2. таблицы В качестве экономически обоснованных величин затрат амортизация основных средств Госкомитет принимает величины, по отчетным данным организации в сумме 946,77 тыс. рублей.

По п.1.3. таблицы фактическая арендная плата принимается в размере 13 412,15 тыс. руб. согласно представленным в тарифном деле отчетам бухгалтерского учета и данным раздельного учета, договорам аренды электросетевого имущества, производственных помещений и земельных участков под ГПП и ТП, за исключением договоров, по которым размер арендной платы рассчитан вразрез с требованиями Основ ценообразования или не представлено дополнительное соглашение о продлении срока действия.

По п.1.4. таблицы фактические затраты по налогам (налог на имущество, налог на землю, налог на транспорт, плата за выбросы загрязняющих веществ) приняты согласно представленным налоговым декларациям (расчетам) за 2018 год и данным раздельного учета.

Таким образом, корректировка неподконтрольных расходов составила: **-985,45** тыс. рублей**.**

4.3.3. Корректировка НВВ с учетом изменения полезного отпуска и цен на электрическую энергию ($ПО_{2019}$).

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

$ПО_{2020} = (Э^{отп.ф}_{2018} – Э^{отп}_{2018}) * ЦП^{ф}_{2018} * \alpha_{2018} + Э^{отп}_{2018} * (ЦП^{ф}_{2018} – ЦП_{2018}) * \alpha_{2018}$ = (82,26 – 90,80) * 2 381,57 * 1,657% + 90,80 * (2 381,57 – 2 323,44) * 1,657% = - 249,75 тыс. руб.;

где $Э^{отп.ф}_{2018}$ – фактический объем отпуска электрической энергии в сеть территориальной сетевой организации, определяемый регулирующими органами в 2018 году (82,26 млн.кВтч);

$Э^{отп}_{2018}$ - прогнозный объем отпуска электрической энергии в сеть территориальной сетевой организации, определенный регулирующими органами на 2018 год (90,80 млн.кВтч);

$ЦП^{ф}_{2018}$- фактическая цена покупки потерь электрической энергии в сетях (с учетом мощности) в 2018 году (2 381,57 руб./кВтч). В 2018 году ООО «Казанская энергетическая компания» осуществляло покупку потерь у АО «Татэнергосбыт».

$ЦП_{2018}$ - прогнозная цена покупки потерь электрической энергии в сетях (с учетом мощности) в 2018 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 (2 323,44руб./кВтч);

α_{2018} - величина технологического расхода (потерь) электрической энергии, установленная регулирующим органом на 2018 год (1,657%).

Таким образом, корректировка НВВ с учетом изменения полезного отпуска составит**: - 249,75 тыс.руб.**

4.3.4. Корректировка НВВ, осуществляемая в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы на 2018 год ($В_{2020}^{корр ИП}$).

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 «Казанская энергетическая компания» отсутствует утвержденная инвестиционная программа, указанная корректировка Госкомитетом не осуществляется.

4.3.5. Корректировка НВВ по доходам от осуществления регулируемой деятельности в соответствии с формулой 7.1 Методических указаний № 98-э.

ΔНВВ2020 = НВВуст2018 - НВВф2018 = 42 606,90 – 42 606,90 = 0 тыс. руб., где

НВВуст2018 - необходимая валовая выручка в части содержания электрических сетей, установленная на 2018 год (42 606,90 тыс. руб.);

НВВф2018 - фактический объем выручки за услуги по передаче электрической энергии за 2018 год в части содержания электрических сетей (с учетом фактически недополученной выручки по зависящим от сетевой организации причинам), определяемый исходя из установленных на год 2018 тарифов на услуги по передаче электрической энергии без учета ставки, используемой для целей определения расходов на оплату нормативных потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям, и фактических объемов оказанных услуг (42 606,90 тыс. руб.).

В 2018 году оплата услуг за передачу электрической энергии осуществлялась по двухставочному тарифу.

Таким образом, итоговая корректировка НВВ по результатам деятельности за 2018 год в соответствии с Методическими указаниями № 98-э составляет: -7 900,54 тыс. руб. (= -6 665,34 – 985,45 – 249,75+ 0+ 0).

4.4. Корректировка по показателям надежности и качества оказываемых услуг с учетом понижающего (повышающего) коэффициента ($КНК_{2020}$).

$КНК_{2020}$ – понижающий (повышающий) коэффициент, корректирующий необходимую валовую выручку сетевой организации с учетом надежности и качества производимых (реализуемых) товаров (услуг) в 2020 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

$$\mathbf{КНК_{2020} = К_{об} * П_{кор};}$$

где $К_{об}$ – обобщенный показатель уровня надежности и качества оказываемых услуг в 2020 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%.

$$\mathbf{К_{об}} = \alpha * К_{над} + б1*К_{кач1} + б2 * К_{кач2} = 0,65 * (0) + 0,25 *(0) + 0,1 * 1 = 0,10$$

где α, б1 и б2 – коэффициенты значимости показателей надежности и качества оказываемых услуг: α = 0,65, б1 = 0,25 и б2 = 0,1;

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

$К_{кач1}$ и $К_{кач2}$ – коэффициенты достижения (недостижения, перевыполнения) уровня качества оказываемых услуг (рассчитаны с учетом п.4.1.2. и п.4.1.4. Методических указаний №1256) (таблица 5).

Таблица 5. Расчет коэффициентов достижения (недостижения) уровня надежности и качества оказываемых услуг

Наименование показателя	Установлено ГКРТТ на 2018 год	Факт по предложению организации за 2018 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)
$К_{кач2}$	0,01	0,01	1 (достигнуто со значительным улучшением)

В соответствии с указанными формулами, а также исходя из отчетных данных организации за 2018 год по показателям надежности и качества, Госкомитет рассчитал коэффициент ($КНК_{2020}$), корректирующий установленный Госкомитетом НВВ на содержание электрических сетей ООО «Казанская энергетическая компания» на 2018 год (42 606,90 тыс. руб.). $КНК_{2020}$ составил **0,002:**

$КНК_{2020} = К_{об} * П_{кор} = 0,10 * 2\ \% = 0,002$;

Таким образом, корректировка по показателям надежности и качества оказываемых услуг с учетом понижающего (повышающего) коэффициента ($КНК_{2020}$) составила: **85,21 тыс. руб.** (= 0,002*42 606,90 тыс. руб.).

4.5. Экономически необоснованный доход и корректировка по результатам деятельности за 2017 год

Руководствуясь п. 7 Основ ценообразования, с целью избежания убыточности организации и сглаживания изменения тарифов, Госкомитетом было принято решение удержать размер необоснованного дохода и корректировки по результатам деятельности за 2017-2018 годы из НВВ ООО «КЭК» на 2020 год согласно графику

№ п/п	Показатель	Итого	2020	2021	2022	2023	2024
1	Необоснованный доход	18 630,62	8 500,00	10 130,62	-	-	-
2	Корректировка	7 806,62	500,00	500,00	3 403,31	3 403,31	-

	НВВ за 2017 год						
3	Корректировка НВВ за 2018 год	7 876,65	400,00	476,65	1 200,00	1 200,00	4 600,00
	Всего	**34 313,89**	**9 400,00**	**11 107,27**	**4 603,31**	**4 603,31**	**4 600,00**

Таким образом, экономически обоснованная сумма необходимой валовой выручки на услуги по передаче электрической энергии для ООО «Казанская энергетическая компания» составила **56 934.47** тыс. руб., в т.ч.:

- подконтрольные расходы: 35 600,33 тыс. руб.;
- неподконтрольные расходы: 30 648,93 тыс. руб.;
- итоговая корректировка НВВ по результатам деятельности за 2018 год: - 400,00 тыс. руб.;
- итоговая корректировка НВВ по результатам деятельности за 2017 год: - 500,00 тыс. руб.;
- экономически необоснованный доход: - 8 500 тыс. руб.;
- корректировка по показателям надежности и качества: 85,21 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 2019 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 2020 год для ООО «Казанская энергетическая компания» составит **4 030,80** тыс. руб., в т.ч.:

- на 1 полугодие = 2 015,40 тыс. руб. (0,793 млн.кВт ч*2 541,49 тыс.руб.);
- на 2 полугодие = 2 015,40 тыс. руб. (0,793 млн.кВт ч*2 541,49 тыс.руб.).

ООО «Казанская энергетическая компания» заключены договоры на покупку технологического расхода (потерь) с ООО «Русэнергосбыт» (от 01.06.2015 г. № 1/10000/15/0017) и АО «Татэнергосбыт» (от 21.06.2018 г. № 2018/Д 680/454).

4.6 Долгосрочные параметры регулирования

В соответствии с Методическими указаниями № 98-э, долгосрочные тарифы определяются на основе долгосрочных параметров регулирования (в соответствии с Приказом Минэнерго РФ от 18.10.2017 № 976).

Расчет показателей надежности и качества оказываемых услуг произведен в соответствии с Методическими указаниями, утверждёнными приказом Минэнерго РФ от 29.11.2016 №1256.

Параметры	2020	2021	2022	2023	2024
Базовый уровень подконтрольных расходов, тыс.руб.	35 600.33	x	x	x	x

Индекс эффективности подконтрольных расходов, %	4	4	4	4	4
Коэффициент эластичности подконтрольных расходов по количеству активов, %	75	75	75	75	75
Показатель средней продолжительности прекращений передачи электрической энергии на точку поставки (Пsaidi), час.	1	0,985	0,955	0,899	0,794
Показатель средней частоты прекращений передачи электрической энергии на точку поставки (Пsaifi), шт.	1	0,985	0,955	0,899	0,794
Показатель уровня качества осуществляемого технологического присоединения (Птпр)	1	1	1	1	1

В случае если учтенные расходы при расчете тарифов на 2020 год документарно не будут подтверждены ООО «Казанская энергетическая компания», то в соответствии с действующим законодательством данные расходы будут исключены из НВВ на следующий период регулирования как экономически необоснованные доходы

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 2020 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.

№ п/п	Наименование показателя	Установле-но ГКРТТ на 2018 год	Факт 2018 года	Установле-но ГКРТТ на 2019 год	Предложе-ние КЭК на 2020 год (01.05)	Предложе-ние КЭК на 2020 год (01.10)	Предложение ГКРТТ на 2020 год (1-й год долгосрочного периода регулирования 2020-2024)			
							Год	Год (421-э)	1 полуго-дие	2 полуго-дие
1	**Подконтрольные расходы, в т.ч.:**	**29 875,56**	**23 060,66**	**34 176,27**	**50 735,67**	**54 057,79**	**40 341,98**	**35 600,33**	**17 800,16**	**17 800,16**
1.1.	**Материальные затраты**		**1 536,63**	**4 565,43**	**8 836,46**	**16 353,33**	**11 406,13**	**10 065,49**	**5 032,74**	**5 032,74**
1.1.1	**Материалы для текущего обслуживания и ремонта**		**342,24**		**1 566,76**	**1 961,74**	**887,60**	**783,27**	**391,64**	**391,64**
1.1.2	**Вспомогательные материалы**	**3 990,92**	**604,00**	**4 565,43**	**610,30**	**4 219,44**	**4 128,99**	**3 643,68**	**1 821,84**	**1 821,84**
1.1.3	**Работы и услуги производственного характера, всего**		**590,39**		**6 659,40**	**10 172,15**	**6 389,54**	**5 638,54**	**2 819,27**	**2 819,27**
1.1.3.1	Текущее обслуживание		96,40		274,67	831,21	831,21	733,51		
	в том числе									
	Оперативное и техобслуживание электрооборудования		83,05							
	Высоковольтное испытание		2,84							
	Геодезические работы		9,77							
	Испытание средств защиты		0,74			83,43	83,43	73,62		
	Услуги ЭТЛ по замерам параметров электроустановок					747,78	747,78	659,89		
1.1.3.2	Выполнение ремонтных работ подрядным способом		493,99		6 384,73	9 340,94	5 558,33	4 905,02		
1.2.	**Затраты на оплату труда**	**8 765,26**	**13 180,89**	**10 027,06**	**26 085,52**	**25 227,72**	**19 879,42**	**17 542,87**	**8 771,43**	**8 771,43**
1.3.	**Прочие затраты**	**17 119,37**	**8 343,14**	**19 583,78**	**15 813,69**	**12 476,74**	**9 056,43**	**7 991,97**	**3 995,98**	**3 995,98**
1.3.1	Монтаж системы видеонаблюдения		10,17			0,00	0,00	0,00		
1.3.2	Изготовление проектной документации ТП		20,08			342,51	124,55	109,91		
1.3.3	Составление сборных планов		99,56			25,29	20,23	17,85		
1.3.4	Установление охранных зон электросетевых объектов					1 494,10	1 494,10	1 318,49		
1.3.5	Обязательная сертификация и измерение показателей качества электрической энергии в распределительных сетях				904,33	897,36	747,80	659,91		
1.3.6	Межевание земельных участков		20,00			253,12	126,56	111,68		
1.3.7	Изготовление справок БТИ		6,67			66,75	33,37	29,45		
1.3.8	Регистрация прав собственности					418,00	209,00	184,43		
1.3.9	Поверка средств измерений		209,04		226,96	0,00	0,00	0,00		

1.3.10	Обеспечение нормальных условий труда и техники безопасности		200,69		594,90	952,45	952,45	840,50		
	Спецодежда		175,85			858,95	858,95	757,99		
	Плакаты		4,32			0,00	0,00	0,00		
	Медосмотры		16,83			45,06	45,06	39,76		
	Приобретение огнетушителей		3,69			48,44	48,44	42,75		
1.3.11	Расходы на командировки		321,29		348,84	407,65	381,44	336,61		
1.3.12	Содержание транспорта		166,24		180,50	1 524,77	898,85	793,20		
1.3.13	Услуги связи		239,77		260,30	256,35	256,35	226,22		
1.3.14	Расходы на картриджи		29,92		32,48	67,31	34,99	30,88		
1.3.15	Расходы на содержание зданий (дезобработка)				402,33	399,23	399,23	352,31		
1.3.16	Расходы на проведение обязательного аудита бухгалтерской (финансовой) отчетности					100,31	100,31	88,52		
1.3.17	Информационно-методическое и программное обеспечение, обучение		324,36		274,69	1 942,41	1 800,17	1 588,58		
1.3.18	Расчетно-кассовое обслуживание		76,49		92,55	110,29	110,29	97,33		
1.3.21	Канцелярские расходы		38,90		38,33	41,59	41,59	36,70		
1.3.22	Услуги доставки		25,41			27,17	27,17	23,98		
1.3.23	Коммунальные услуги		11,06			11,06	11,96	10,56		
1.3.24	Вода питьевая		10,10			10,80	0,00	0,00		
1.3.25	Подбор персонала		15,42			16,49	0,00	0,00		
1.3.26	Проведение спец оценки усл труда		26,00			27,80	27,80	24,53		
1.3.27	Оргтехника, мебель, бытовая техника и пр.					1 306,91	1 101,22	971,79		
1.3.28	Создание и обновление резервов для ликвидации чрезвычайных ситуаций					102,36	0,00	0,00		
1.3.29	Расходы социального характера				1 565,13	1 674,66	157,00	138,55		
1.3.30	Прочее		491,97		10 892,35					
2.	**Объем условных единиц**	**1 304,894**	**1 396,343**	**1 487,046**	**1 551,430**	**1 546,887**	**1 546,887**	**1 546,887**	**1 546,89**	**1 546,89**
3.	**Неподконтрольные расходы, в т.ч.:**	**19 473,28**	**20 099,93**	**23 669,19**	**44 478,76**	**62 056,28**	**31 359,25**	**30 648,93**	**15 324,47**	**15 324,47**
3.1.	Отчисления на социальные нужды	2 664,64	3 701,27	3 048,23	7 930,00	7 338,58	6 043,35	5 333,03	2 666,52	2 666,52
3.2.	Амортизация основных средств	494,24	946,77	1 024,96	3 834,71	3 640,79	3 640,79	3 640,79	1 820,40	1 820,40
3.3.	Арендная плата всего, в т.ч.:	13 412,15	15 024,26	19 252,23	21 619,36	23 244,77	20 106,10	20 106,10	10 053,05	10 053,05
3.3.1.	Аренда электросет.оборудования	11 925,33	0,00	17 744,73	18 457,81	18 433,96	16 308,77	16 308,77	8 154,39	8 154,39
3.3.2.	Аренда земел.участков	71,16	0,00	91,84	71,16	91,64	90,62	90,62	45,31	45,31
3.3.3.	Аренда офисных помещений	1 415,66		1 415,66	3 032,78	2 903,18	2 903,18	2 903,18	1 451,59	1 451,59
3.3.4.	Аренда транспорта	0,00	0,00	0,00	57,60	1 815,98	803,52	803,52	401,76	401,76
3.4.	Лизинг	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.5.	Налог на имущество	43,47	413,01	332,36	1 627,24	1 422,49	1 422,49	1 422,49	711,25	711,25

3.6.	Налог на транспорт	11,34	7,72	7,72	7,72	7,72	7,72	7,72	3,86	3,86
3.7.	Налог на землю	3,70	3,70	3,70	3,70	3,70	3,70	3,70	1,85	1,85
3.8.	Налог на прибыль	2 843,74	0,00	0,00	9 452,83	1 601,88	31,40	31,40	15,70	15,70
3.9.	Плата за выбросы загрязняющих веществ		3,20		3,20	3,20	3,20	3,20	1,60	1,60
3.10.	Госпошлина			0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.11.	**Прочие обоснованные неподконтрольные расходы**		**0,00**	**0,00**	**0,00**	**24 793,15**	**100,50**	**100,50**	**50,25**	**50,25**
3.11.1	Доход, недополученный по независящим причинам в течение 2015 - 2018 г.г. (оплата потерь э/э ВН)					345,39	0,00	0,00		
3.11.2	Выпадающие расходы, связанные с технологическим присоединением к электрическим сетям по льготным тарифам					154,00	0,00	0,00		
3.11.3	Затраты на покупку мощности у вышестоящей сетевой организации					1 622,90	100,50	100,50	50,25	50,25
3.11.4	Займ					16 270,86	0,00	0,00		
3.11.5	Прибыль (11% рентабельности)					6 400,00	0,00	0,00		
4	**Экономически необоснованный доход**	**-7 500,00**		**-4 000,00**		**-8 500,00**	**-8 500,00**	**-8 500,00**		
5.	**Итоговая корректировка НВВ (стр.5.1+стр.5.2+стр.5.3+стр.5.4)**	**1 059,00**	**0,00**	**-8 306,61**	**0,00**	**2 749,76**	**-7 900,54**	**-7 900,54**		
	Фактически удержанная корректировка НВВ за 2018 год						**-400,00**	**-400,00**		
	Фактически удержанная корректировка НВВ за 2017 год			**-500,00**		**-500,00**	**-500,00**	**-500,00**		
5.1.	Корректировка ΔПР	-6 164,22		-4 829,47		2 749,76	-6 665,34	-6 665,34		
5.2.	Корректировка ΔНР	2 418,44		-3 960,74			-985,45	-985,45		
5.3.	Корректировка ПО	4 804,78		483,60			-249,75	-249,75		
5.4.	Корректировка ИП	0,00		0,00			0,00	0,00		
5.5.	Корректировка НВВ			0,00			0,00	0,00		
6.	**Корректировка по НиК**	**-300,93**		**63,93**			**85,21**	**85,21**		
7.	**Необходимая валовая выручка, отнесенная на передачу электрической энергии**	**42 606,90**	**43 160,59**	**53 409,39**	**95 214,43**	**109 863,83**	**62 386,44**	**56 934,47**	**28 467,24**	**28 467,24**
8.	Полезный отпуск на субабонентов, млн.кВт.ч.	90,80	82,26	95,85	88,88	88,88	88,88	88,88	88,88	88,88
9.	Доля полезного отпуска на субабонентов, %	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00
10.	Заявленная мощность, МВт.	19,13	16,57	19,13	17,89	17,89	17,89	17,89	17,89	17,89
11.	**Ставка на содержание, руб./кВт в месяц**	**185 602,46**	**217 089,92**	**232 659,85**	**440 078,44**	**511 756,24**	**290 585,79**	**265 191,40**	**265 191,40**	**265 191,40**
12.	**НВВ на оплату потерь**	**3 554,86**	**3 546,73**	**4 845,24**	**5 937,97**	**5 943,33**	**4 030,80**	**4 030,80**	**2 015,40**	**2 015,40**

13.	Средневзвешенный тариф покупки, руб./кВт.ч	2 323,44	2 323,44	2 457,02	3 283,61	3 283,61	2 541,49	2 541,49	2 541,49	2 541,49
14.	Потери на субабонентов, млн.кВт.ч.	1,53	1,53	1,97	1,81	1,81	1,586	1,586	0,793	0,793
15.	**Ставка на оплату технологического расхода (потерь) электроэнергии, руб./кВтч**	**39,15**	**43,12**	**50,55**	**66,71**	**66,87**	**45,35**	**45,35**	**22,68**	**22,68**
16.	**Одноставочный тариф, руб./кВт.ч.**	**0,50837**	**0,56781**	**0,60778**	**1,12969**	**1,30296**	**0,74725**	**0,68591**	**0,34296**	**0,34296**
17.	**Итого НВВ**	**46 161,76**	**46 707,32**	**58 254,64**	**101 152,40**	**115 807,16**	**66 417,25**	**60 965,27**	**30 482,64**	**30 482,64**
18.	НВВ на передачу на 1 у.е.	32,65	30,91	35,92	61,37	71,02	40,33	36,81		
19.	Численность		25				34	34		
20.	Среднемесячная заработная плата		43,936				48,724	42,997		

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 «Казанская энергетическая компания» владеет на праве собственности и на основании представленных договоров аренды трансформаторными и иными подстанциями с установленными силовыми трансформаторами, сумма номинальных мощностей которых составляет 105,23 МВА.

8.2. ООО «Казанская энергетическая компания» владеет линиями электропередач, участвующими в передаче электрической энергии, 3 уровней напряжения, присоединенных к трансформаторам, указанным в п.8.1:

- высокое напряжение (ВН) – 8,035 км;
- среднее второе напряжение (СН2) – 32,149 км.
- низкое напряжение (НН) –14,37 км.

8.3. За 3 предшествующих расчетных периода регулирования Госкомитетом в отношении ООО «Казанская энергетическая компания» применялись понижающие коэффициенты, позволяющие обеспечить соответствие уровня тарифов, установленных для указанной организации, уровню надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг, 1 раз.

8.4. Выделенный абонентский номер для обращений потребителей услуг по передаче электрической энергии 8-800-234-52-02.

8.5. Официальный сайт в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет»: http://tat.holding-energy.ru

8.6. У организации отсутствуют во владении и (или) пользовании объекты электросетевого хозяйства, расположенные в административных границах субъекта Российской Федерации и используемые для осуществления регулируемой деятельности в указанных границах, принадлежащие на праве собственности или ином законном основании иному лицу, владеющему объектом по производству электрической энергии (мощности), который

расположен в административных границах соответствующего субъекта Российской Федерации и с использованием которого осуществляется производство электрической энергии и мощности с целью ее продажи на оптовом рынке электрической энергии (мощности) и (или) розничных рынках электрической энергии.

На основании изложенного, Госкомитетом **ПРЕДЛАГАЕТСЯ:**

1. Принять в расчет тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям ООО «Казанская энергетическая компания» на 2020 год:

- заявленную мощность в размере 17,891 МВт;
- полезный отпуск в размере 88,882 млн.кВт*ч;
- потери электрической энергии в размере 1,586 млн.кВт*ч.

2. Утвердить индивидуальные тарифы на услуги по передаче электрической энергии для ООО «Казанская энергетическая компания» на 2020 год в следующих размерах (без НДС):

Наименование сетевых организаций	с 01 января 2020 г. по 30 июня 2020 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 «Казанская энергетическая компания»	265 191,40	22,68	0,34296
	с 01 июля 2020 г. по 31 декабря 2020 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
	265 191,40	22,68	0,34296

ЗАКЛЮЧЕНИЕ

об установлении индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между сетевыми организациями ООО «СК-16» и ОАО «Сетевая компания» на долгосрочный период регулирования 2020-2022 годы

На основании заявления Общества с ограниченной ответственностью «СК-16» (далее - ООО «СК-16») об установлении индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии на долгосрочный период регулирования 2020-2022 годы (письмо от 29.04.2019 № 76, вх. № 2775 от 29.04.2019), приказом Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам (далее – Госкомитет) от 08.055.2019 № 106 открыто тарифное дело № 31/19, о чем организация своевременно уведомлена.

ООО «СК-16» расположено по адресу: 420044, Республика Татарстан, г.Казань, ул.Енисейская, д.3а.

ИНН 1658159338, КПП 165801001, ОГРН 11411690070224.

Руководитель организации – директор Хуснуллин Руслан Ильдусович.

Организация применяет **упрощенную систему налогообложения**.

Расчет тарифов и форма представления предложений соответствует Основам ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике (далее – Основы), Правилам государственного регулирования (пересмотра, применения) цен (тарифов) в электроэнергетике (далее – Правила), утвержденным постановлением Правительства Российской Федерации № 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 г. № 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).

Методические указания по определению базового уровня операционных, подконтрольных расходов территориальных сетевых организаций, необходимых для осуществления регулируемой деятельности, и индекса эффективности операционных, подконтрольных расходов с применением метода сравнения аналогов утвержденным приказом Федеральной службы по тарифам от 18.03.2015 г. № 421-э (далее - Методические указания №421-э).

Постановлением Госкомитета от 17.12.2018 № 3-13/э для ООО «СК-16» установлены тарифы на услуги по передаче электрической энергии на 2019 год. Размер тарифов на 2019 год составил (без НДС):

с 1 января 2019 года по 30 июня 2019 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.
0,79777	240 730,10	157,63

с 1 июля 2019 года по 31 декабря 2019 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.
0,80864	240 730,10	168,50

ООО «СК-16» письмом от 29.04.2019 № 76, вх. № 2775 от 29.04.2019 обратилось в Госкомитет с заявлением об установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии на долгосрочный период регулирования 2020-2022 годы со следующим предложением:

год	С 01 января по 30 июня			С 01 июля по 31 декабря		
	Одноставочный тариф	Двухставочный тариф		Одноставочный тариф	Двухставочный тариф	
		Ставка за содержание электрических сетей	Ставка на оплату потерь электрической энергии в сетях		Ставка за содержание электрических сетей	Ставка на оплату потерь электрической энергии в сетях
	руб./кВт.ч.	руб./МВт.месяц	руб./МВт.ч.	руб./кВт.ч.	руб./МВт.месяц	руб./МВт.ч.
2020	2,0307	684 663,00	204,94	2,0327	684 663,00	206,95
2021	2,0457	689 541,35	206,95	2,0478	689 541,35	208,97
2022	2,0627	695 148,98	208,97	2,0648	695 148,98	211,02

По предложению организации, размер тарифов на долгосрочный период регулирования 2020-2022 (согласно письму, представленному в Госкомитет 30.09.2019 № 120) составил (без НДС):

год	С 01 января по 30 июня			С 01 июля по 31 декабря		
	Одноставочный тариф	Двухставочный тариф		Одноставочный тариф	Двухставочный тариф	
		Ставка за содержание электрических сетей	Ставка на оплату потерь электрической энергии в сетях		Ставка за содержание электрических сетей	Ставка на оплату потерь электрической энергии в сетях
	руб./кВт.ч.	руб./МВт.месяц	руб./МВт.ч.	руб./кВт.ч.	руб./МВт.месяц	руб./МВт.ч.
2020	2,0517	692 517,80	204,94	2,0537	692 517,80	206,95
2021	2,0420	688 145,48	206,95	2,0440	688 145,48	208,97
2022	2,0597	694 026,77	208,97	2,0618	694 026,77	211,02

(тыс.руб. без НДС)

№ п/п	Параметр	2020
1.	НВВ всего:	18 239,47
1.1.	НВВ на содержание сетей, в т.ч.:	16 409,51
1.1.1.	- подконтрольные расходы	12 756,22
1.1.2.	- неподконтрольные расходы	3 653,29
1.2.	НВВ на оплату потерь	1 829,96

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 2020-2024 годы, методом долгосрочной индексации необходимой валовой выручки.

Планируемый 2020 год является первым годом первого долгосрочного периода регулирования.

Объекты электросетевого хозяйства сетевой организации.

ООО «СК-16» оказывает услуги по передаче электрической энергии с использованием следующих объектов электросетевого хозяйства, находящихся в собственности, а также принятых по договорам аренды:

- Однотрансформаторная ТП,КТП 1-20 кВ – 10 шт.;
- Двухтрансформаторная ТП,КТП 1-20 кВ – 7 шт.;
- ВЛ 1-20 кВ – 1,7 км;
- ВЛ 0,4 кВ – 0,81 км;
- КЛ 3-10 кВ – 14,72 км;
- КЛ до 1 кВ – 0,51 км.

Информация по перечню электрооборудования и расчету у.е., представленная организацией (таблица № П2.1. и таблица № П2.2.), согласована с ОАО «Сетевая компания».

Электрооборудование ООО «СК-16» на 2019 год в условных единицах принимается в количестве 137,867.

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

ООО «СК-16» были представлены дополнительные материалы в адрес Госкомитета письмами от 19.09.2019 № 116, от 30.09.2019 № 122, от 03.10.2019 № 127, от 29.10.2019 №134.

2. Оценка финансового состояния организации, осуществляющей регулируемую деятельность.

Передача электроэнергии и технологическое присоединение к распределительным электросетям является основным видом деятельности ООО «СК-16».

ООО «СК-16» осуществляет оказание услуг по передаче электрической энергии с 2019 года.

Бухгалтерская отчетность за факт 2018 года представлена организацией в тарифном деле по иным 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.

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

ООО «СК-16» представлена информация по балансу электрической энергии (мощности) по электрическим сетям ВН, СН 1, СН 2 и НН на 2020 год (форма П1.4), согласованная с ОАО «Сетевая компания», и структура полезного отпуска электрической энергии (мощности) по группам потребителей на 2020 год (форма П1.6), согласованная с гарантирующим поставщиком АО «Татэнергосбыт».

По предложению ООО «СК-16» величина поступления электрической энергии в сеть на 2020 год (в годовом выражении) составит 9,474 млн.кВтч., полезный отпуск потребителям – 8,886 млн.кВтч, величина потерь по электрическим сетям организации – 0,588 млн.кВтч., заявленная мощность потребителей – 1,974 МВт.

Нормативы потерь электрической энергии по уровням напряжения, по предложению организации, составили: СН2 – 6,12%, НН – 7,27%.

Госкомитетом произведен расчет норматива потерь электрической энергии в соответствии с приказом Минэнерго России от 26.09.2017 № 887 (далее – приказ Минэнерго РФ № 887), которые по уровням напряжения составляют СН2 – 6,17%, НН – 13.49%.

Расчет норматива потерь по приказу Минэнерго РФ № 887

№ п/п.	Наименование показателя	Уровень напряжения	
		СН-2	**НН**
1	Отпуск в сеть, тыс.кВтч	9,4744	0,1212
2	ВЛ (в одноцепном выражении), км	1,7	0,76
3	КЛ (в одноцепном выражении), км	13,71	0,56
4	п.2 / (п.2 + п.3) * 100	11,1 (30 и менее)	57,6 (30 и менее)
5	Мощность трансформаторов, МВА	16,72	
6	п.1/п.5	566,651 (2 000 и менее)	
7	**Норматив потерь, %**	**6,17**	**13,49**

В соответствии с абзацем 11 п.81 Основ ценообразования, для территориальных сетевых организаций, расходы которых впервые учитываются при утверждении в установленном порядке тарифов на услуги по передаче электрической энергии, уровень потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям должен быть определен исходя из условия **непревышения** по соответствующим уровням напряжения нормативов потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям, утвержденных Министерством энергетики Российской Федерации, с учетом показателей, по которым производится дифференциация нормативов потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям, в соответствии с методикой определения нормативов потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям, утвержденной Министерством энергетики Российской Федерации.

В связи с тем, что рассчитанный в соответствии с приказом Минэнерго РФ № 887 норматив потерь электроэнергии по уровням напряжения выше, Госкомитет принимает предложение организации.

На основании заявленной организацией величины технологического расхода (потерь) электрической энергии по уровням напряжения (СН 2 и НН) и прогнозного объема поступления электрической энергии в сеть, прогнозная величина потерь по электрическим сетям ООО «СК-16» на 2020 год составит 0,588 млн.кВт.ч. Расчет потерь приведен в таблице 1.

Таблица 1. Расчет потерь на 2020 год.

Показатели	Единица измерения	Всего	СН-2	НН
Поступление в сеть	млн.кВт.ч	9,474	9,474	0,121
Потери	млн.кВт.ч	0,588	0,580	0,009
Норматив потерь	%	6,21	6,12	7,27
Отпуск из сети	млн.кВт.ч	8,886	8,773	0,112

Таким образом, прогнозная величина поступления в сеть, по предложению организации, составляет 9,47 млн.кВт.ч.

Доля на субабонентов от величины полезного отпуска составляет 100%.

4. Анализ экономической обоснованности расходов по статьям расходов.

Госкомитетом рассмотрены представленные расчеты об установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии на 2020 год (в годовых величинах) по сетям ООО «СК-16» и проведена оценка затрат в соответствии с главой 25 Налогового Кодекса Российской Федерации, Постановлением №1178 и Методическими указаниями.

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

Согласно предложению ООО «СК-16» на 2020 год (в годовых величинах) размер необходимой валовой выручки (далее – НВВ), отнесенной на передачу электроэнергии, составит 16 409,51 тыс.руб., в т.ч.:

- подконтрольные расходы – 12 756,22 тыс.руб.;
- неподконтрольные расходы – 3 653,29 тыс.руб.

Рассмотрев представленные материалы, Госкомитет осуществил оценку экономической обоснованности расходов, включаемых в НВВ на услуги по передаче электрической энергии, в результате на 2020 год (в годовых величинах) приняты следующие значения по статьям затрат:

4.1. Подконтрольные расходы

4.1.1. Вспомогательные материалы заявлены организацией в размере 2 696,39 тыс.руб., в том числе:

- закупка материалов для текущего обслуживания электросетевого хозяйства в размере 460,97 тыс.руб.;
- материалы и оборудование на мероприятия по энергосбережению в размере 924,42;
- аварийный запас в размере 758,66 тыс.руб.;
- закупка средств индивидуальной защиты и пожарного инвентаря в размере 474,76 тыс.руб.;
- закупка комплектов спецодежды в размере 77,58 тыс.руб.

В соответствии с представленными в тарифном деле документами (план-график планово-предупредительного ремонта на 2020 год, договора подряда для выполнения текущего ремонта, локальные сметные расчеты, счета на оплату товаров, анализ коммерческих цен, ссылки на НПА, обосновывающие необходимость в материалах и т.п.) Госкомитет принимает расходы по данной статье на 2020 год в размере 641,62 тыс.руб., в том числе на:

- приобретение приборов и оборудования для проведения ППР и техобслуживания подстанций согласно представленному расчету в размере 321,85 тыс.руб. (без НДС). С целью недопущения повторного учета затрат, исключены материалы, учтенные при установлении тарифов на 2019 год, в том числе на закупку СИЗ (галоши диэлектрические, перчатки диэлектрические, клещи измерительные, комплект плакатов, защитные очки и т.п.) в размере 474,76 тыс.руб. Не учтены затраты на покупку пожарного инвентаря (огнетушители, противопожарные полотна АПП-450, ящики для песка) в сумме 156,8 тыс.руб. в связи с отсутствием обоснования необходимости и экономической целесообразности указанных затрат.
- материалы и оборудование на мероприятия по энергосбережению в размере 308,14 тыс.руб. согласно представленной программе по энергесбережению.
- приобретение спецодежды для технического персонала в размере 11,63 тыс.руб. согласно заявленной ООО «СК-16» комплектации, с учетом установленных затрат на 2019 год. Расчет выполнен исходя из численности технического персонала (электромонтеров) с необходимой комплектацией (лето,

зима) и сроков эксплуатации в соответствии требованиями Приказа Министерства здравоохранения и социального развития от 25.04.2011 №340н.

Ввиду отсутствия обоснования необходимости и экономической целесообразности затрат Госкомитетом не учтен аварийный запас в размере 758,66 тыс.руб.

4.1.2. Затраты по статье «Работы и услуги производственного характера» заявлены ООО «СК-16» в размере 3 964,83 тыс.руб.

Госкомитетом учтены затраты на испытания оборудования в размере 576,40 тыс.руб. согласно представленному плану-графику по испытаниям согласно нормам испытания по ПТЭЭП.

Необходимость проведения данных мероприятий предусмотрена Федеральным законом от 26.06.2008 № 102-ФЗ «Об обеспечении единства измерений» и регулируется приказом Минэнерго России от 19.06.2003 № 229 «Об утверждении Правил технической эксплуатации электрических станций и сетей», а также приказом РАО ЕЭС России от 09.08.1993 № 99 «Об обеспечении единства измерений в электроэнергетике». Мероприятия по проведению периодических измерений и испытаний должны выполняться специализированными организациями.

Госкомитет не учитывает расходы на текущий ремонт энергообъектов в размере 1 873,38 тыс.руб. (ремонт трансформаторов, линий, освещения и др.) по причине отсутствия экономической обоснованности данных затрат.

Не подтверждены затраты на ремонт зданий и сооружений (ТП-2531, ТП-854) в сумме 137,24 тыс.руб. Госкомитет считает данные затраты экономически необоснованными и не принимает.

Необходимо отметить, что согласно договорам аренды имущества, перечисленное оборудование передано ООО «СК-16» в исправном состоянии с учетом нормального износа.

На основании вышеизложенного, Госкомитет принимает затраты по статье «Работы и услуги производственного характера» на 2020 год в размере 576,40 тыс.руб.

4.1.3. Затраты на оплату труда заявлены ООО «СК-16» в размере 5 191,29 тыс.руб.

На 2020 год Госкомитетом была рассчитана оптимальная численность персонала, необходимая для эффективного и стабильного функционирования распределительных электрических сетей, в соответствии с Нормативами численности промышленно-производственного персонала распределительных электрических сетей, разработанными ОАО «ЦОТэнерго» (далее – Нормативы ЦОТэнерго).

Численность персонала, согласно Нормативам ЦОТэнерго, определяется в зависимости от количества и состава энергетического оборудования, участвующего в оказании услуг по передаче электрической энергии.

Согласно расчету (приложение 1), осуществленному Госкомитетом по Нормативам ЦОТэнерго с учетом количества и состава энергетического оборудования, участвующего в передаче электроэнергии и располагающегося в

границах Республики Татарстан, экономически обоснованная численность персонала принята в количестве 6 человек, а именно:

1. Численность рабочих по электросетевому хозяйству, определяемая по нормативам численности рабочих, в т.ч. подразделений автоматизированной системы управления (АСУ), приведенным в п.4.1. Нормативов ЦОТэнерго, – 4,855 человек (электромонтеры). Согласно абзацу 7 п.4 Нормативов ЦОТэнерго, нормативная численность персонала по электросетевому хозяйству подлежит округлению до целого числа в сторону увеличения. Таким образом, численность электроментеров принята в количестве 5 человек.

2. Численность руководителей, специалистов и служащих (РСС) по электросетевому хозяйству, определяемая по нормативам численности РСС, в т.ч. для подразделений АСУ, приведенным в п.4.2. Нормативов ЦОТэнерго, - 0,809 человека (директор, главный бухгалтер, экономист, инженер и пр.).

Таким образом, численность персонала ООО «СК-16» составляет 5,809 человека. Согласно абзацу 2 п.4 Нормативов, определенная суммированием нормативная численность промышленно-производственного персонала по электросетевому хозяйству для учета специальной подготовки оперативного и оперативно-ремонтного персонала в рабочее время увеличивается на 3 %, и составила 5,983 человек (= 5,809 * 1,03).

В соответствии с абзацем 7 п.4 Нормативов ЦОТэнерго, нормативная численность всего персонала электрических сетей подлежит округлению до целого числа в сторону увеличения. В связи с изложенным, Госкомитет принимает численность персонала в количестве 6 человек.

Таким образом, принятая Госкомитетом численность персонала составила 6 человек.

Среднемесячная заработная плата принята Госкомитетом в размере 34,54 тыс.руб. по предложению организации согласно представленным документам. Отмечаем, что среднемесячная зарплата в организации ниже фактической средней заработной платы по отрасли за 2018 год, которая по данным Татарстанстата составила 48,2 тыс.руб.

Исходя из рассчитанной численности персонала и принятой среднемесячной заработной платы фонд оплаты труда (далее – ФОТ) организации на 2020 год составил 2 658,70 тыс.руб.

4.1.4. Прочие затраты заявлены организацией в размере 903,71 тыс.руб.

Госкомитет проанализировал представленные материалы (расчеты, счета, договора и т.п.) и принимает расходы по данной статье в размере 327,81 тыс.руб. с учетом нормативной численности персонала в количестве 6 человек, а именно:

- обучение сотрудников (охрана труда, промышленная безопасность и др.) приняты в размере 15,74 тыс.руб.;
- затраты на услуги связи (городская связь, междугородняя связь, интернет) в размере 19,68 тыс.руб.;
- услуги банка по расчетно-кассовому обслуживанию в размере 14,40 тыс.руб.;
- затраты на приобретение канцтоваров в размере 6,22 тыс.руб.;

- обслуживание компьютерной техники по предложению организации в размере 8,64 тыс.руб.;

- прочие информационно-консультационные расходы (ЭЦП и пр.) в размере 129,60 тыс.руб.;

- расходы на ГСМ и техническое обслуживание одного автомобиля (Газель) приняты в размере 120,70 тыс.руб. Расчет выполнен исходя из нормы расхода топлива и смазочных материалов по Распоряжению Минтранса РФ от 14.03.2008 № АМ-23-р и средней цены на бензин за 10 мес.2019 (цены на топливо марки АИ-92 в размере 41,50 тыс.руб. без НДС за 1л.);

- коммунальные услуги в размере 12,83 тыс.руб.

По причине отсутствия обоснования необходимости и экономической целесообразности затрат Госкомитетом не учтены командировочные расходы в размере 28,8 тыс.руб. и юридические услуги в размере 351,08 тыс.руб.

Таким образом, подконтрольные расходы приняты Госкомитетом в размере **4 204,53 тыс.руб.**

Для ООО «СК-16» 2020 год является первым годом первого долгосрочного периода регулирования.

В соответствии с п. 12 Основ ценообразования Госкомитет при расчете тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям ООО «СК-16» на текущий период регулирования также руководствовался Методическими указаниями № 421-э.

Для расчета долгосрочных параметров регулирования на очередной долгосрочный период регулирования с применением метода сравнения аналогов в отношении территориальных сетевых организаций базовый уровень операционных подконтрольных расходов территориальных сетевых организаций определяется в 70% доле от базового уровня операционных подконтрольных, рассчитанных в соответствии с Методическими указаниями № 98-э, и 30 % в доле от базового уровня операционных подконтрольных расходов для территориальных сетевых организаций, рассчитанного в соответствии Методическими указаниями № 421-э.

В соответствии с расчетом, выполненным согласно Методическим указаниям № 421-э, размер операционных подконтрольных расходов составляет 2 090,98 тыс.руб.

Таким образом, базовый уровень подконтрольных расходов на 2020 год принимается Госкомитетом в размере 3 570,47 тыс.руб. (=4 204,53*0,7+2 090,98*0,3), в том числе:

- Вспомогательные материалы – 544,86 тыс.руб.;
- Работы и услуги производственного характера – 489,48 тыс.руб.;
- Затраты на оплату труда – 2 257,75;
- Прочие затраты – 278,37 тыс.руб.;

4.2. Неподконтрольные расходы заявлены организацией в размере 3 653,29 тыс.руб., в том числе

1. отчисления на социальные нужды – 1 567,77 тыс.руб.;

2. арендная плата – 1 868,60 тыс.руб.;

3. налоги – 216,92 тыс.руб.

4.2.1. Отчисления на социальные нужды приняты в размере 722,48 тыс.руб. в соответствии с расчетом, выполненным согласно Методическим указаниям № 421-э. 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 %.

4.2.2. Арендная плата заявлена организацией в размере 1 868,60 тыс.руб.

В данные затраты входят:

- затраты на аренду автотранспорта в количестве 1 ед. в размере 355,99 тыс.руб.;

- затраты на аренду энергооборудования в размере 1 402,82 тыс. руб.;

- затраты на аренду офиса в размере 109,79 тыс. руб.;

Госкомитет проанализировал данные затраты и принимает в расчет тарифов:

4.2.2.1. Затраты на аренду автотранспорта с экипажем в количестве 1 ед. Госкомитет принимает затраты по данной статье по предложению организации в размере 259,86 тыс.руб. на основании представленного договора и фактически понесенных затрат организации за 9 месяцев 2019 года (194,90 тыс.руб.). Также отмечаем, что в расчете численности персонала, в соответствии Нормативам ЦОТэнерго, учтена ставка водителя.

4.2.2.2. Госкомитет проанализировал представленные договора аренды электросетевого оборудования. По всем договорам аренды представлена первичная документация по арендуемому оборудованию от арендодателей по формам ОС-1 (акт приема-передачи объекта основных средств), ОС-6 (инвентарная карточка учета объекта основных средств). Расчет стоимости арендной платы производится в соответствии с Основами ценообразования (амортизация и налог на имущество).

Госкомитет проанализировал договор субаренды электрооборудования в г. Чистополь от 01.08.2019 № 13Э между ООО «СК-16» и ООО «Элеватор Текэ Тау», а также прямой договор аренды от 01.07.2019 № 4/13 между ООО «Элеватор Текэ Тау» и ООО «Государев Амбар», в котором прописано, что предоставляемое Арендодателем в аренду имущество будет использоваться Арендатором в своих производственных целях и в целях получения коммерческих результатов (п. 1.3. Договора), а также Арендатор не вправе передавать свои права и обязанности по настоящему Договору другому лицу (п. 2.4. Договора). Следовательно, передача имущества со стороны ООО «Элеватор Текэ Тау» в субаренду другому лицу юридически не обоснована.

На основании этого, Госкомитет не учитывает арендную плату электрооборудования в г. Чистополь по данному договору в размере 167,25 тыс.руб. согласно представленному расчету.

По другим договорам аренды на сумму 1 235,57, согласно представленным материалам, невозможно определить фактическую дату ввода в эксплуатацию, а также первоначальную стоимость оборудования. Следовательно, рассчитать амортизацию на данное оборудование не представляется возможным.

Кроме того, организацией не представлены документы фактической оплаты налога на имущество.

На основании изложенного, Госкомитет не принимает затраты на аренду энергооборудования.

4.2.2.3. Госкомитет принимает затраты на аренду офиса по предложению организации в размере 109,79 тыс.руб. согласно договору аренды нежилого объекта недвижимости от 09.01.2019 № САР 02-01/2019 с АО «ИК «Инвестор».

Таким образом, затраты по статье «Арендная плата» на 2020 год принимаются Госкомитетом в размере 369,65 тыс.руб.

4.2.4. Налог УСН принят согласно фактически уплаченной суммы налога за 9 месяцев 2019 года (1% от реализации услуг) в размере 135,00 тыс.руб.

Транспортный налог принят Госкомитетом в размере 12,00 тыс.руб., согласно налоговой декларации по транспортному налогу за 9 месяцев 2019 года.

Следовательно, расходы на уплату налогов принимаются в размере 147,00 тыс.руб.

Таким образом, неподконтрольные расходы на 2020 год принимаются Госкомитетом в размере **1 239,13 тыс.руб.**

Исходя из изложенного, необходимая валовая выручка на передачу электроэнергии на 2020 год составит **4 809,60 тыс.руб.**, в том числе:

- подконтрольные расходы – 3 570,47 тыс.руб.;
- неподконтрольные расходы – 1 239,13 тыс.руб.

4.3. Оплата потерь.

В соответствии с п.13 Методических указаний № 98-э необходимая валовая выручка в части оплаты технологического расхода (потерь) электрической энергии на 2020 год определяется произведением величины потерь в электрических сетях на прогнозную цену (тариф) покупки потерь на 2019 год. Прогнозная цена покупки потерь определяется согласно формуле 12 Методических указаний № 98-э.

Таким образом, необходимая валовая выручка на оплату потерь на 2020 год для ООО «СК-16» составит 1 494,40 тыс.руб, в т.ч.:

- на 1 полугодие – 747,20 тыс.руб. (=0,294 млн.кВт ч*2 541,49 тыс.руб.).
- на 2 полугодие – 747,20 тыс.руб. (=0,294 млн.кВт ч*2 541,49 тыс.руб.).

Экономически обоснованная сумма необходимой валовой выручки с учетом НВВ на оплату потерь для ООО «СК-16» на 2020 год составит 6 303,99 тыс.руб.:

- НВВ, отнесенная на передачу электрической энергии – 4 809,60 тыс. руб.;
- НВВ на оплату потерь – 1 494,40 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 2020 год организацией не заявлена.

6. Долгосрочные параметры регулирования.

В соответствии с Методическими указаниями № 98-э, долгосрочные тарифы определяются на основе долгосрочных параметров регулирования (в соответствии с Приказом Минэнерго РФ от 18.10.2017 № 976).

Расчет показателей надежности и качества оказываемых услуг произведен в соответствии с Методическими указаниями, утверждёнными приказом Минэнерго РФ от 29.11.2016 №1256.

Параметры	2020	2021	2022
Базовый уровень подконтрольных расходов, тыс.руб.	3 570,47	x	x
Индекс эффективности подконтрольных расходов, %	3	3	3
Коэффициент эластичности подконтрольных расходов по количеству активов, %	75	75	75
Показатель средней продолжительности прекращений передачи электрической энергии на точку поставки (Пsaidi), час.	0	0	0
Показатель средней частоты прекращений передачи электрической энергии на точку поставки (Пsaifi), шт.	0	0	0
Показатель уровня качества осуществляемого технологического присоединения (Птпр)	0,82	0,82	0,82

В случае если учтенные расходы при расчете тарифов на 2020 год документально не будут подтверждены ООО «СК-16», то в соответствии с действующим законодательством данные расходы будут исключены из НВВ в следующем периоде регулирования как экономически необоснованные доходы.

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

(тыс.руб.)

№ п/п	Наименование показателя	Установлено ГКРТТ на 2019 год	Факт 2019 г. (9 мес.)	Предложение организации на 2020 год (на 01.05.19 г.)	Предложение организации на 2020 год (на 01.10.19 г.)	Предложение ГКРТТ на 2020 год (1-й год долгосрочного периода регулирования 2020-2022)			
						Год	Год (421-э)	1 полугодие	2 полугодие
1.	**Подконтрольные расходы, в т.ч.:**	**4 367,52**	**5 915,12**	**11 823,59**	**12 756,22**	**4 204,53**	**3 570,47**	**1 785,23**	**1 785,23**
1.1.	**Вспомогательные материалы**	**1 495,57**	**186,53**	**1 878,29**	**2 696,39**	**641,62**	**544,86**	272,43	272,43
1.1.1.	*Оборудование, инвентарь*	890,70	0,00	321,85	460,97	321,85	273,31		
1.1.2.	*Материалы и оборудование на мероприятия по энергосбережению*		80,18	924,42	924,42	308,14	261,67		
1.1.3.	*Аварийный запас*	0,00	0,00	478,09	758,66	0,00	0,00		
1.1.4.	*Средства индивидуальной защиты и пожарный инвентарь*	551,43	76,18	76,35	474,76	0,00	0,00		
1.1.5.	*Спецодежда*	53,44	30,17	77,58	77,58	11,63	9,88		
1.2.	**Работы и услуги производственного характера**	**0,00**	**1 296,20**	**3 444,08**	**3 964,83**	**576,40**	**489,48**	244,74	244,74
1.2.1.	*Энергоаудит*	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00		
1.2.2.	*Испытания*	0,00	377,02	1 729,21	1 954,21	576,40	489,48		
1.2.3.	*Текущий ремонт оборудования*	0,00	763,08	1 647,76	1 873,38	0,00	0,00		
1.2.4.	*Текущий ремонт зданий и сооружений*	0,00	156,10	67,11	137,24	0,00	0,00		
1.3.	**Затраты на оплату труда**	**2 486,76**	**3 872,84**	**5 362,70**	**5 191,29**	**2 658,70**	**2 257,75**	1 128,88	1 128,88
1.4.	**Прочие затраты**	**385,19**	**542,55**	**1 138,52**	**903,71**	**327,81**	**278,37**	139,19	139,19
1.4.1.	*Командировочные расходы*	0,00	0,00	20,64	28,8	0,00	0,00		
1.4.2.	*Обучение сотрудников (пож.тех.минимум, охрана труда, промыш.безопасность)*	94,46	27,08	41,98	41,98	15,74	13,37		
1.4.3.	*Услуги связи(городская, междугородная связь, интернет)*	10,22	1,00	19,43	19,68	19,68	16,71		
1.4.4.	*Услуги банка*	11,10	17,10	31,82	14,40	14,40	12,23		
1.4.5.	*Канцтовары*	6,22	9,20	25,8	22,9	6,22	5,28		
1.4.6.	*Обслуживание компьютерной техники*	144,00	4,12	144,48	8,64	8,64	7,34		
1.4.7.	*Прочие информационно-консультационные расходы (ЭЦП и пр.)*	9,00	203,00	154,80	129,60	129,60	110,06		
1.4.8.	*Техническое обслуживание автомобиля + ГСМ*	78,30	112,89	273,80	273,80	120,70	102,49		
1.4.9.	*Коммунальные услуги*	31,89	11,62	79,98	12,83	12,83	10,90		
1.4.10.	*Прочие расходы (юр.услуги, % по целевому найму)*		156,54	345,79	351,08	0,00	0,00		
1.5.	Прочие расходы из прибыли в т.ч.:	0,00	**17,00**	**0,00**	**0,00**	0,00	0,00		
1.5.1.	*Премирование (поощрение) персонала*	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00		
1.5.2.	*Проведение праздничных мероприятий*	0,00	17,00	0,00	0,00	0,00	0,00		
2.	**Объем условных единиц**	**309,607**	**309,607**	**309,607**	**309,607**	**137,867**	**137,867**		
3.	**Неподконтрольные расходы, в т.ч.:**	**1 323,33**	**2 634,14**	**4 399,80**	**3 653,29**	**1 367,43**	**1 239,13**	**619,57**	**619,57**

3.1.	**Отчисления на социальные нужды**	**795,76**	**1 169,60**	**1 619,53**	**1 567,77**	**850,78**	**722,48**	361,24	361,24
3.2.	**Амортизация основных средств, в т.ч.:**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**		
3.2.1.	амортизация оборудования	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00		
3.2.2.	амортизация транспортного средства	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00		
3.3.	**Аренда итоговая, в т.ч.:**	**527,57**	**1 317,54**	**2 560,06**	**1 868,60**	**369,65**	**369,65**	184,83	184,83
3.3.1.	Аренда автотранспорта	324,00	194,90	355,99	355,99	259,86	259,86		
3.3.2.	Аренда энергооборудования	0,00	989,97	1 367,25	1 402,82	0,00			
3.3.3.	Аренда офиса	203,57	132,67	836,82	109,79	109,79	109,79		
3.4.	**Налоги, в т.ч.:**	**0,00**	**147,00**	**220,21**	**216,92**	**147,00**	**147,00**	73,50	73,50
3.4.1.	Налог на имущество								
3.4.2.	Налог на транспорт	0,00	12,00	18,06	15,12	12,00	12,00		
3.4.3.	Налог УСН	0,00	135,00	200,00	200,00	135,00	135,00		
3.4.4.	Налог на землю								
3.4.5.	Налог на загрязнение	0,00	0,00	2,15	1,80	0,00	0,00		
3.5.	**Недополученный по независящим причинам доход**								
4.	**Необходимая валовая выручка, отнесенная на передачу электрической энергии**	**5 690,86**	**8 549,26**	**16 223,39**	**16 409,51**	**5 571,97**	**4 809,60**	**2 404,80**	**2 404,80**
5.	Полезный отпуск на субабонентов, млн.кВт.ч.	8,89	8,89	8,89	8,89	8,89	8,89	4,45	4,45
6.	Доля полезного отпуска на субабонентов, %	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00
7.	Заявленная мощность, МВт.	1,97	1,97	1,97	1,97	1,97	1,97	1,97	1,97
8.	**Ставка на содержание, руб./кВт в месяц**	**240 730,10**		**684 663,00**	**692 517,80**	**235 700,75**	**203 451,65**	**203 451,65**	**203 451,65**
9.	**НВВ на оплату потерь**	**1 449,64**		**1 829,96**	**1 829,96**	**1 494,40**	**1 494,40**	**747,20**	**747,20**
10.	Средневзвешенный тариф покупки, руб./МВт.ч	2 457,02		3 108,95	3 108,95	2 541,49	2 541,49	2 541,49	2 541,49
11.	Потери на субабонентов, млн.кВт.ч.	0,59	0,59	0,59	0,59	0,588	0,588	0,294	0,294
12.	**Ставка на оплату технологического расхода (потерь) электроэнергии, руб./кВтч**	**163,06**		**205,94**	**205,94**	**168,10**	**168,10**	**168,10**	**168,10**
13.	**Одноставочный тариф, руб./кВт.ч.**	**0,80321**		**2,03171**	**2,05265**	**0,79487**	**0,70911**	**0,70911**	**0,70911**
15.	Итого НВВ								
14.	**Итого НВВ**	**7 140,50**		**18 053,35**	**18 239,47**	**7 066,36**	**6 303,99**	**3 152,00**	**3 152,00**
15.	НВВ на передачу на 1 у.е.	18,38		52,40	53,00	40,42	34,89		
16.	Численность	6	11,75			6	6		
17.	Среднемесячная заработная плата	34,538				34,538	34,538		

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

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

9. 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.

9.1. ООО «СК-16» владеет силовыми трансформаторами, используемыми для оказания услуг по передаче электрической энергии, суммарной мощностью 15,60 МВА.

9.2. ООО «СК-16» владеет линиями электропередачи, участвующими в передаче электрической энергии, следующих уровней напряжения, присоединенных к трансформаторам, указанным в п.8.1.:

среднее второе напряжение (СН2) – 16,42 км;

низкое напряжение (НН) – 1,32 км.

9.3. За 3 предшествующих расчетному периоду регулирования Госкомитетом в отношении ООО «СК-16» не применялись понижающие коэффициенты, позволяющие обеспечить соответствие уровня тарифов, установленных для указанной организации, уровню надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг.

9.4. Выделенный абонентский номер для обращений потребителей услуг по передаче электрической энергии 8(843) 205-37-83.

9.5. Официальный сайт в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет»: http://sk-16.ru/.

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

Следовательно, организация соответствует критериям отнесения к ТСО.

На основании изложенного, Госкомитетом **ПРЕДЛАГАЕТСЯ:**

1. Принять в расчет тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям ООО «СК-16» на 2020 год:

-заявленную мощность в размере 1,97 МВт;

-полезный отпуск в размере 8,89 млн.кВтч;

-потери электрической энергии в размере 0,588 млн.кВтч

2. Утвердить индивидуальные тарифы на услуги по передаче электрической энергии для ООО «СК-16» на 2020 год в следующих размерах (без НДС):

Наименование сетевых организаций	с 1 января 2020 г. по 30 июня 2020 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 «СК-16»	203 451,65	168,10	0,70911
	с 1 июля 2020 г. по 31 декабря 2020 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
	203 451,65	168,10	0,70911

Приложение 1

Расчет численности промышленно-производственного персонала.

Расчет норматива численности рабочих (п.4.1. Методики)							
№ раздела сборника	Показатель			Единица измерения	Количественное значение	Значение коэффициентов	Нормативная численность, чел.
4.1.1.	Оперативное и техническое обслуживание подстанций 35-220 кВ	-	-	-	-	-	-
4.1.2.	Ремонт подстанций 35-220 кВ	Силовой трансформатор 110-150 кВ	-	На 100 устройств	-	-	-
		Силовой трансформатор 6-20 кВ	-		-		
		Присоединение с масляным или элегазовым выключателем 110-150 кВ	-		-		
		Присоединение с масляным или элегазовым выключателем 6-20 кВ	-		-		
		Присоединение с отделителем и короткозамыкателем 110-150 кВ	-		-		
4.1.3.	Ремонт и техобслуживание ВЛ 35-220 кВ	Металл, 110 кВ, 2 цепи на опорах	-	На 100 км.	-	-	-
4.1.4.	Оперативное и техническое обслуживание ВЛ 0,4-20 кВ	Дерево с ж.б.приставками 1-20 кВ	1,7 км	На 100 км.	0,81	1,15 и 1,04	0,025
		ж/бетон, металл 110 кВ	-		-		
		ж/бетон, металл 0,4 кВ	0,76 км		0,91		
4.1.5.	Ремонт ВЛ 0,4-20 кВ	Дерево на ж.б.приставках 1-20 кВ	-	На 100 км.	-	1,04; 1,11 и 1,15	0,016
		Металл, ж.бетон 1-20 кВ	1,7 км		0,47		
		Металл, ж.бетон 0,4 кВ	0,76 км		0,51		
4.1.6.	Оперативное и техническое обслуживание РП-6-20 кВ и ТП -6-35/0,4 кВ	ТП, КТП 6-20/0,4 кВ с одним трансформатором	9 шт.	На 100 устройств, чел	1,69	1,04 и 1,15	0,348

		ТП, КТП 6-20/0,4 кВ с двумя трансформаторами	8 шт.		1,74		
4.1.7.	Ремонт ТП 6-35/0,4кВ и РП 6-20кВ	ТП, КТП 6-20/0,4 кВ с одним трансформатором	9 шт.	На 100 устройств, чел	0,76	1,08; 1,11 и 1,15	0,837
		ТП, КТП 6-20/0,4 кВ с двумя трансформаторами	8 шт.		0,99		
		Присоединение с выключателем в РП 6-20 кВ	91 ед.		0,84		
		Присоединение с выключателем нагрузки в РП 6-20 кВ	91 ед.		0,48		
		Силовой трансформатор в РП 6-20 кВ	4 шт.		0,35		
4.1.8.	Ремонт и техническое обслуживание кабельных линий	Напряжение 2-10 кВ	13,71 км	На 100 км линий. Чел	3,62	1,15; 1,08 и 1,11	0,702
		До 1 кВ	0,56 км		2,32		
4.1.9.	Оперативное обслуживание кабельных линий	Напряжение 2-10 кВ	13,71 км	на 100 км линий. Чел.	0,49	1,15; 1,08 и 1,11	0,095
		До 1 кВ	0,56 км		0,31		
4.1.10.	Техническое обслуживание и ремонт релейной защиты, электроавтоматики и проведению электроизмерений	До 700 тыс.кВА, до 600 ед.	15,46 тыс.кВА, 257,1 ед.	-	6	1,08	0,061
4.1.11.	Испытания изоляции и защиты перенапряжений	До 350 тыс.кВА, до 160 ед.	15,46тыс. кВА, 92 присоединений	-	3	1,08	0,082
4.1.12.	Техобслуживание и ремонт средств диспетчерского и технологического управления	До 100 присоединений, до 110 ед.	92 присоединений	-	1	1,08	0,994
4.1.13.	Внедрение, эксплуатация и модернизация АСУ (АСКУЭ)	До 30000 у.е.	309,607 у.е.	-	1	-	0,010
4.1.14.	Техобслуживание и ремонт средств механизации и транспорта	До 10 ед., до 2 ед.	2	-	13	-	1,300
4.1.15.	Ремонт оборудования	161-480, до 50	15,46 тыс. кВА, до 50	-	1	-	0,012
Итого суммарная расчетная численность рабочих по пп.4.1.1-4.1.15							**4,463**
4.1.16.	Ремонтно-строительные	До 125 чел.	4,463 чел.	-	4	-	0,143

	рабочие						
4.1.17.	Уборка производственных и служебных помещений	До 70 чел.	4,463 чел.	-	3	-	0,192
Итого численность рабочих							4,797
Согласно п.4.1. Методики к нормативной численности рабочих, рассчитанной по пп.4.1.4.-4.1.17 таблицы должна добавляться численность рабочих для материально-технического снабжения в размере 1,2% от указанной нормативной численности							0,057
Итоговая численность рабочих по пп.4.1.4.-4.1.17.							4,855

Расчет норматива численности руководителей, специалистов и служащих (далее – РСС) (п.4.2. Методики)

№ раздела сборника	Показатель			Единица измерения	Количественное значение	Значение коэффициентов	Нормативная численность, чел.
4.2.1.	Общее руководство	До 10000 у.е., 3-5 подразделений	309,607 у.е.	-	1	-	0,062
4.2.2.	Производствен-но-техническая деятельность	До 10000 у.е., 4-7 подразделений	309,607 у.е.	-	1	-	0,021
4.2.3.	Обеспечение надежности, техники безопасности и охраны труда	До 20000 у.е., до 5 подразделений	309,607 у.е.	-	2	1,04 и 1,11	0,014
4.2.4.	Технико-экономическое планирование	До 20000 у.е., 5-10 подразделений	309,607 у.е.	-	1	-	0,008
4.2.5.	Организация труда и заработной платы	До 20000 у.е., 5-10 подразделений	309,607 у.е.	-	1	-	0,008
4.2.6.	Бухгалтерский учет, налоговый учет и отчетность, финансовая деятельность	До 150 чел., 4-6 подразделений	7,94 чел. 2 подразд	-	3	-	0,098
4.2.7.	Комплектова-ние кадров, специальная и мобилизацион-ная работа, гражданская оборона	Комплектование кадров, специальная и мобилизационная работа	До 20 000 у.е.	309,607 у.е.	1	-	0,031
		Работа по гражданской обороне			1	-	
4.2.8.	Материально-техническое снабжение	До 10000 у.е., 3-5 подразделений	309,607 у.е.	-	1	-	0,062
4.2.10.	Общее делопроизводст-во	До 10000 у.е., до 5 подразделений	309,607 у.е.	-	1	-	0,012
4.2.11.	Хозяйственное обслуживание	До 25000 у.е.	Функцию выполняют работники по функции «Материально-техническое снабжение», нормативы по которой приведены в п.4.2.8. таблицы				
4.2.12.	Диспетчериза-ция производственно-хозяйственной деятельности	До 35000 у.е.	Функцию выполняют работники по функции «Производственно-техническая деятельность», нормативы по которой приведены в п..4.2.2. таблицы				
4.2.13.	Организация занятий физкультурой и	До 30000 у.е.	Функцию выполняет какой-либо работник электрических сетей на общественных началах				

	спортом						
4.2.14.	Юридическая работа	До 30000 у.е.	309,607 у.е.	-	1	-	0,010
4.2.15.	Подготовка кадров	До 35000 у.е.	Функцию выполняют работники по функции «Производственно-техническая деятельность», нормативы по которой приведены в п. 4.2.2. таблицы				
Итоговая численность Управления электрических сетей по пп.4.2.1.-4.2.15.							0,325
4.2.16.	Руководители и специалисты (без мастеров и диспетчеров) районов электрических сетей (далее - РЭС)	До 1300 у.е.	-	-	309,607 у.е.	-	-
4.2.18.	Мастера РЭС, включая старших мастеров по ремонту ВЛ, ТП, КТП, МТП	До 1000 км, до 200 ед.	1,46 км, 2,01 ед.	-	1	1,00 и 1,13	0
4.2.19.	Мастера РЭС, включая старших мастеров, по ремонту распределительных пунктов (РП)	От 100 до 750 присоединений	92 присоедине-ний	-	1	-	0,142
4.2.20.	Мастера РЭС, включая старших мастеров, по ремонту кабельных линий	Напряжение 2-35 кВ до 50	13,71 км	-	1	1,08	0,300
		Напряжение до 1 кВ до 50	0,56 км	-	1		
Итоговая численность РЭС (в части электрических сетей 0,4-20 кВ) по пп.4.2.16-4.2.20.							0,442
4.2.21.	Оперативно-диспетчерское управление (с расчетами режимов)	До 15 подстанций, 1500-5000 у.е.	-	-	-	-	-
4.2.22.	Оперативное, техническое обслуживание и ремонт подстанций напряжением 35-220 кВ	5-40 подстанций, 1000-3500 у.е.	-	-	-	-	-
4.2.23.	Техническое обслуживание и ремонт подстанций напряжением 35-220 кВ и выше	100-1000 тыс.кВА, 100-300 присоединений	-	-	-	-	-
4.2.24.	Техническое обслуживание и ремонт воздушных линий электропередач напряжением 35-220 кВ	800-2000 у.е.	-	-	-	-	-
4.2.25.	Ремонт ВЛ 35-220 кВ	До 40 км, 500-1000 у.е.	-	-	-	-	-
4.2.26.	Организация оперативного, технического обслуживания и ремонта электрических сетей 0,4-20 кВ	До 5000 км, до 1000 ед.	15,55 км, 49,86 ед.	-	1	-	0
4.2.27.	Испытание изоляции и защита	До 600 присоединений	-	-	-	-	-

	от перенапряжений	, до 1000 ед.					
4.2.28.	Техническое обслуживание и ремонт средств релейной защиты, электроавтоматики и электроизмерений	До 300 присоединений , 1701-2600 ед.	-	-	-	-	-
4.2.29.	Техническое обслуживание и ремонт средств диспетчерского и технологического управления	До 1000 ед., до 50 каналов	5 ед, 5 каналов	-	2	1,08	0,001
4.2.30.	Внедрение, эксплуатация и модернизация автоматизированных систем управления			-	-	-	-
4.2.31.	Техническое обслуживание и ремонт средств механизации и транспорта	50-100 ед.	2 ед.	-	1	-	0,040
4.2.32.	Диспетчеры по средствам механизации и транспорта	До 30 ед.	-	-	-	-	-
4.2.33.	Ремонт средств механизации и транспорта	До 500-1200 тыс.руб., до 80 ед.	-	-	-	-	-
4.2.34.	Ремонт строительной части подстанций и производственных помещений	До 1200 ед, до 1000 присоединений	17 ед. 91 присоед.	-	1	-	0,001
Итоговая численность производственных служб							0,042
Итого численность РСС							5,809
Согласно п.4. абз.2 Методики определенная суммированием нормативная численность промышленно-производственного персонала по электросетевому хозяйству для учета специальной подготовки оперативного и оперативно-ремонтного персонала в рабочее время увеличивается на 3%							5,983
Согласно п.4. абз.7 Методики округлению до целого числа в сторону увеличения подлежит только нормативная численность персонала по электрическому хозяйству и нормативная численность всего персонала ЭС.							6

ЗАКЛЮЧЕНИЕ

об установлении индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между сетевыми организациями ООО «КАМАЗ-Энерго» и ОАО «Сетевая компания» на долгосрочный период регулирования 2020-2024 годы.

На основании заявления ООО «КАМАЗ-Энерго» об установлении индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии на долгосрочный период регулирования 2020-2024 годы (письмо от 24.04.2019 № 16-102, Вх. № 2665 от 29.04.2019), приказом Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам (далее – Госкомитет) от 08.05.2019 № 108 открыто тарифное дело, о чем организация своевременно уведомлена письмом от 17.05.2018 № 2-31/1411.

ООО «КАМАЗ-Энерго» расположено по адресу: 423800, РТ, г. Набережные Челны, улица Промышленная, 73 (ИНН 1650157635)

Руководитель организации – генеральный директор Гаврилов Владислав Анатольевич.

Организация применяет **общую систему налогообложения**.

Расчет тарифов и форма представления предложений соответствует Основам ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике (далее – Основы), Правилам государственного регулирования (пересмотра, применения) цен (тарифов) в электроэнергетике (далее – Правила), утвержденным постановлением Правительства Российской Федерации № 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 г. № 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), Методическим указаниям по определению базового уровня операционных, подконтрольных расходов территориальных сетевых организаций, необходимых для осуществления регулируемой деятельности, и индекса эффективности операционных, подконтрольных расходов с применением метода сравнения аналогов утвержденным приказом Федеральной службы по тарифам от 18.03.2015 г. № 421-э (далее - Методические указания №421-э).

Постановлением Госкомитета от 10.12.2014 № 3-11/э (в ред. постановлений Госкомитета от 08.06.2015 № 3-6/э, от 10.12.2015 № 3-12/э, от 08.12.2016 № 3-6/э и от 01.12.2017 № 3-5/э, от 18.06.2018 № 3-1/э, от 30.11.2018 № 3-3/э) для ООО «КАМАЗ-Энерго» установлены тарифы на услуги по передаче электрической энергии на 2015-2019 года. На основании приказа Федеральной антимонопольной службы России от 07.06.2018 № 777/18 с июля 2018 года ООО «КАМАЗ-Энерго» было определено как сетевая организация, обслуживающая преимущественно одного потребителя, то есть монопотребителя - группу лиц ПАО «КАМАЗ».

Размер тарифов для сетевой организации, обслуживающей преимущественно одного потребителя, на 2019 год составил (без НДС):

с 1 января 2019 года по 30 июня 2019 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.
0,12959	51 095,91	27,22

с 1 июля 2019 года по 31 декабря 2019 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.
0,13147	51 095,91	29,10

Размер тарифов для взаиморасчетов между ООО «КАМАЗ-Энерго» и ОАО «Сетевая компания» составил (без НДС):

с 1 января 2019 года по 30 июня 2019 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.
0,12959	51 095,91	27,22

с 1 июля 2019 года по 31 декабря 2019 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.
0,13147	51 095,91	29,10

ООО «КАМАЗ-Энерго» письмом от 24.04.2019 № 16-102, Вх. № 2665 от 29.04.2019 обратилось в Госкомитет с заявлением об установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии на долгосрочный период регулирования 2020-2024 годы со следующим предложением:

год	С 01 января по 30 июня			С 01 июля по 31 декабря		
	Одноставочный тариф	Двухставочный тариф		Одноставочный тариф	Двухставочный тариф	
		Ставка за содержание электрических сетей	Ставка на оплату потерь электрической энергии в сетях		Ставка за содержание электрических сетей	Ставка на оплату потерь электрической энергии в сетях
	руб./кВт.ч.	руб./МВт.месяц	руб./МВт.ч.	руб./кВт.ч.	руб./МВт.месяц	руб./МВт.ч.
2020	0,13910	58 393,23	24,82	0,13984	58 393,23	25,56
2021	0,14285	59 927,81	25,56	0,14374	59 927,81	26,46
2022	0,14701	61 597,81	26,46	0,14794	61 597,81	27,38
2023	0,15132	63 326,26	27,38	0,15228	63 326,26	28,34
2024	0,15578	65 115,20	28,34	0,15677	65 115,20	29,33

(тыс.руб. без НДС)

№ п/п	Параметр	2020
1.	НВВ всего:	244 633,59
1.1.	НВВ на содержание сетей, в т.ч.:	200 450,59
1.1.1.	- подконтрольные расходы	134 599,38
1.1.2.	- неподконтрольные расходы	65 851,21
1.2.	НВВ на оплату потерь	44 183,00

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 2020-2024 годы методом долгосрочной индексации необходимой валовой выручки.

Планируемый период 2020 год является первым годом третьего долгосрочного периода регулирования.

Объекты электросетевого хозяйства сетевой организации.

По предложению ООО «КАМАЗ-Энерго» электрооборудование в условных единицах составляет 4 000,815 и включает:

- Подстанция – 13 шт.
- Силовые трансформаторы 110-150 кВ – 25 шт.
- Силовые трансформаторы 1-20 кВ –90 шт.
- Однотрансформаторная ТП 1-20 кВ – 1 шт.;
- Двухтрансформаторная ТП 1-20 кВ – 8 шт.;
- ВЛ 110-150 кВ – 89,23 км.
- КЛ 110 кВ – 3,47 км.
- ВЛ 1-20 кВ – 0,119 км.
- КЛ 3-10 кВ – 15,076 км.
- КЛ до 1 кВ – 2,111 км.

Информация по перечню электрооборудования и расчету условных единиц, предоставленная организацией (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.

ООО «КАМАЗ-Энерго» в Госкомитет направлялись письма с представлением недостающих, дополнительных и доработанных документов письмами от 04.10.2019 № 16/07-305 (вх. № 6180 от 07.10.2019), от 24.10.2019 № 16/07-346 (вх. № 6627 от 25.10.2019), от 29.10.2019 № 16-237 (вх. № 6709 от 29.10.2019), от 13.11.2019 № 16-132/84Д/М, от 13.11.2019 № 16-86, от 14.11.2019 №16-87.

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.

Основным видом деятельности ООО «КАМАЗ-Энерго» является передача электроэнергии и технологическое присоединение к распределительным электросетям. 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 2018 года согласно представленной бухгалтерской отчетности и данным раздельного учета убыток организации по передаче электроэнергии составил 22 914 тыс.руб. (анализ деятельности предприятия за отчетный период рассмотрен в пп. 3.1 и 4.3.2 Заключения).

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

ООО «КАМАЗ-Энерго» представлена информация по балансу электрической энергии (мощности) по электрическим сетям ВН, СН 1, СН 2 и НН на 2020 год (форма П1.4), согласованная с ОАО «Сетевая компания», и структуре полезного отпуска электрической энергии (мощности) по группам потребителей на 2020 год (форма П1.6), согласованная с ОАО «Сетевая компания» и АО «Татэнергосбыт».

По предложению ООО «КАМАЗ-Энерго» величина поступления электрической энергии в сеть на 2020 год составит 1 770,778 млн.кВтч., полезный отпуск потребителям – 1 753,894 млн.кВтч, величина потерь по электрическим сетям организации – 16,884 млн.кВтч, заявленная мощность потребителей – 286,064 МВт.

Доля на передачу электроэнергии потребителям (субабонентам) составляет 97,39 % .

Потери электрической энергии по уровням напряжения, по предложению организации, рассчитанные в соответствии с приказом Минэнерго России от 26.09.2017 № 887, составили: ВН – 3,33 %, СН2 – 6,17 %, НН – 10,49% (Счета-фактуры на оплату электроэнергии, приобретаемой в целях компенсации потерь электрической энергии в сетях ООО «КАМАЗ-Энерго» за 2018 год представлены).

В соответствии с абзацем п.40(1) Основ ценообразования, уровень потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям территориальной сетевой организации определяется как минимальное значение из норматива потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям для соответствующей группы территориальных сетевых организаций на соответствующем уровне напряжения, утвержденного Министерством энергетики Российской Федерации, и уровня фактических потерь электрической энергии при ее

передаче по электрическим сетям территориальной сетевой организации на соответствующем уровне напряжения за последний истекший год.

Госкомитет сравнил уровень потерь с данными за последний истекший год. Рассчитанный в соответствии с приказом Минэнерго РФ № 887 норматив потерь электроэнергии по уровням напряжения выше, Госкомитет на 2020 год принимает фактические данные 2018 года, которые по уровням напряжения составляют ВН – 0,92%, СН2 – 0,00%, НН – 0,00%.

На основании заявленной организацией величины технологического расхода (потерь) электрической энергии по уровням напряжения (ВН, СН 2 и НН) и прогнозного объема поступления электрической энергии в сеть, прогнозная величина потерь по электрическим сетям ООО «КАМАЗ-Энерго» на 2020 год составит 16,340 млн.кВт*ч. Расчет потерь приведен в таблице 1.

Таблица 1. Расчет потерь на 2020 год.

Показатели	Единица измерения	Всего	ВН	СН-2	НН
Поступление в сеть	млн.кВт.ч	1 770,234	1 769,509	4,759	1,116
Трансформация ВН-СН, СН-НН					
ВН	млн.кВт.ч			4,034	
СН	млн.кВт.ч				1,116
Поступление от организаций	млн.кВт.ч	1 770,234	1769,509	0,725	
Потери	млн.кВт.ч	16,340	16,340	0,00	0,00
Норматив потерь	%	0,92	0,92	0,00	0,00
Отпуск из сети	млн.кВт.ч	1 753,894	1 749,135	3,643	1,116

Прогнозная величина поступления в сеть, по предложению организации, составляет 1 770,234 млн.кВтч.

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

Таблица 2. Показатели полезного отпуска электроэнергии, заявленной мощности и потерь электроэнергии за 2016-2020 годы.

Показатели	**Ед.изм.**	**2016 факт**	**2017 факт**	**2018 факт**	**2019 установлено**	**2020 прогноз**
Объем полезного отпуска электроэнергии на субабонентов	млн.кВтч.	1 575,445	1 645,853	1 629,209	1 766,817	1 753,894
Заявленная (расчетная) мощность	МВт	307,088	273,557	264,311	295,00	286,064
Технологические потери электрической энергии	млн.кВтч.	19,153	17,834	14,936	20,25	16,340

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

Анализ 2015 г.

№ п/п	Показатель	Утверждено ГКРТТ на 2015 год	Факт 2015 года по предложению организации	Факт 2015 года, признанный ГКРТТ экономически обоснованным
1.	**Подконтрольные расходы, в т.ч.:**	**115 992**	**125 012**	**101 480**
1.1.	Вспомогательные материалы, в т.ч.	5 183	3 723	3 723
	- на ремонт	*4 680*	*3 123*	*3 123*
1.2.	Работы производственного характера, в т.ч.	30 488	31 325	31 325
	- на ремонт	*27 900*	*25 953*	*25 953*
1.3.	Заработная плата	40 891	64 423	40 891
1.4.	Прочие затраты	38 685	25 327	25 327
1.5.	Прибыль на соц. развитие	745	211	211
1.6.	Прочие расходы из прибыли	0	3	3
Корректировка		**- 14 512**		

Подконтрольные расходы за 2015 год.

1.1. Расходы на приобретение **вспомогательных материалов** за 2015 год Госкомитетом приняты в размере 3 723 тыс.руб. на основании представленных товарных накладных, счет-фактур и данных бухгалтерского учета (выписки 1С расхода материальных затрат по счетам бух.баланса 10.01, 10.05, 10.03, 10.09), общехозяйственные расходы приняты в доле пропорционально выручке Общества согласно учетной политике ООО «КАМАЗ-Энерго».

1.2. Расходы по выполненным **работам производственного характера** Госкомитетом приняты в размере 31 325 тыс.руб. на основании представленных договоров и актов выполненных работ, а также данных бухгалтерского учета (выписки 1С по счету бух.баланса 60), общехозяйственные расходы приняты в доле пропорционально выручке Общества согласно учетной политике ООО «КАМАЗ-Энерго».

1.3. Госкомитетом был произведен расчет численности персонала и фонда оплаты труда, необходимого для оказания услуг по передаче электрической энергии на 1-й год долгосрочного периода регулирования, который ежегодно индексируется. Поэтому увеличение р**асходов на оплату труда,** связанное с выплатами работникам дополнительного материального стимулирования согласно принятым ПАО «КАМАЗ» и Обществом Положениям об оплате, Госкомитет считает экономически необоснованным. На основании этого, ФОТ принят в размере 40 891 тыс.руб.

1.4. **Прочие затраты** приняты по предложению Общества на основании представленных данных бухгалтерского учета (выписки 1С по счетам бух.баланса 10.01, 60, 76), копий договоров и актов выполненных работ на общую сумму в доле субабонентов 25 327 тыс.руб. Общехозяйственные расходы приняты в доле пропорционально выручке Общества согласно учетной политике ООО «КАМАЗ-Энерго».

1.5. **Прибыль на социальное развитие** принята по предложению Общества на основании представленных данных бухгалтерского учета (расшифровка строк 2340-2350 к Отчету о финансовых результатах за 2015 год). Расходы на обеспечение социального пакета по Колдоговору отнесены в доле пропорционально выручке, согласно учетной политике ООО «КАМАЗ-Энерго», сумма составила в доле субабонентов 210,6 тыс.руб..

1.6. **Прочие расходы из прибыли** приняты по предложению Общества на основании представленных данных бухгалтерского учета (расшифровка строк 2340-2350 к Отчету о финансовых результатах за 2015 год). Расходы по обслуживанию кредитных организаций (услуги банка) отнесены в доле пропорционально выручке согласно учетной политике ООО «КАМАЗ-Энерго», сумма составила в доле субабонентов 3,4 тыс.руб.

На основании вышеизложенного, Госкомитет принимает экономически обоснованную фактическую сумму подконтрольных расходов ООО «КАМАЗ-Энерго» в 2015 году, в размере 101 480 тыс.руб.

Анализ 2016 г.

№ п/п	Показатель	Утверждено ГКРТТ на 2016 год	Факт 2016 года по предложению организации	Факт 2016 года, признанный ГКРТТ экономически обоснованным
1.	**Подконтрольные расходы, в т.ч.:**	**122 295**	**121 279**	**116 899**
1.1.	Вспомогательные материалы, в т.ч.	5 465	6 724	6 724
	- на ремонт	*4 934*	*5 746*	5 746
1.2.	Работы производственного характера, в т.ч.	32 145	19 844	19 844
	- на ремонт	*29 416*	*17 929*	17 929
1.3.	Заработная плата	43 113	47 172	42 792
1.4.	Прочие затраты	40 787	46 912	46 912
1.5.	Прибыль на соц.развитие	785	617	617
1.6.	Прочие расходы из прибыли	0	10	10
Корректировка		**- 5 396**		

Подконтрольные расходы за 2016 год.

1.1. Расходы на приобретение **вспомогательных материалов** за 2016 год Госкомитетом приняты в размере 6 724 тыс.руб. на основании представленных товарных накладных, счет-фактур и данных бухгалтерского учета (выписки 1С расхода материальных затрат по счетам бух.баланса 10.01, 10.05, 10.03, 10.09), общехозяйственные расходы приняты в доле пропорционально выручке Общества согласно учетной политике ООО «КАМАЗ-Энерго».

1.2. Расходы по выполненным **работам производственного характера** Госкомитетом приняты в размере 19 844 тыс.руб. на основании представленных договоров и актов выполненных работ, а также данных бухгалтерского учета (выписки 1С по счету бух.баланса 60), общехозяйственные расходы приняты в доле пропорционально выручке Общества согласно учетной политике ООО «КАМАЗ-Энерго».

1.3. Госкомитетом на первый год долгосрочного периода (2015г) согласована необходимая для осуществления деятельности по передаче электрической энергии общая численность 127 чел. ФОТ рассчитан исходя из согласованной численности и средней зарплаты на 1 работника 27 661 руб., проиндексирован на 2016 год и составил 43 113 тыс.руб. в доле субабонентов. По представленным Обществом данным статистического отчета форма № П-4 «Сведения о численности, заработной плате и движении работников», бухгалтерского учета, по структуре затрат на оказание услуг по передаче электрической энергии согласно постановления Правительства РФ от 21.01.2004 № 24 «Об утверждении стандартов раскрытия информации субъектами оптового и розничных рынков электрической энергии и мощности» и показателей раздельного учета доходов и расходов ООО «КАМАЗ-Энерго», оказывающего услуги по передаче электрической энергии сумма фактически выплаченной заработной платы составила в доле субабонентов 47 172 тыс.руб из расчета фактической численности 140 человек, отнесенной на передачу электрической энергии, со среднегодовой заработной платой на 1 работника 29 194 руб. Госкомитет считает увеличение численности и, следовательно, фонда оплаты труда экономически не обоснованным. На основании вышеизложенного экономически обоснованные затраты по ФОТ приняты в сумме 42 792 тыс.руб. в доле субабонентов из расчета установленных Госкомитетом численности 127 человек и среднегодовой заработной платой 29 194 руб.

1.4. **Прочие затраты** приняты по предложению Общества на основании представленных данных бухгалтерского учета (выписки 1С по счетам бух.баланса 10.01, 60, 76), копий договоров и актов выполненных работ на общую сумму в доле субабонентов 46 912 тыс.руб. Общехозяйственные расходы приняты в доле пропорционально выручке Общества согласно учетной политике ООО «КАМАЗ-Энерго».

1.5. **Прибыль на социальное развитие** принята по предложению Общества на основании представленных данных бухгалтерского учета (расшифровка строк 2340-2350 к Отчету о финансовых результатах за 2016 год). Расходы на обеспечение социального пакета по Колдоговору отнесены в доле пропорционально выручке согласно учетной политике ООО «КАМАЗ-Энерго», сумма составила 617,1 тыс.руб. в доле субабонентов.

1.6. **Прочие расходы из прибыли** приняты по предложению Общества на основании представленных данных бухгалтерского учета (расшифровка строк 2340-2350 к Отчету о финансовых результатах за 2016 год). Расходы по обслуживанию кредитных организаций (услуги банка) отнесены в доле пропорционально выручке согласно учетной политике ООО «КАМАЗ-Энерго», сумма составила 9,7 тыс.руб в доле субабонентов.

На основании вышеизложенного Госкомитет принимает экономически обоснованную фактическую сумму подконтрольных расходов ООО «КАМАЗ-Энерго» в 2016 году, в размере 116 899 тыс.руб.

Анализ 2017 г.

№ п/п	Наименование показателя	Установлено ГКРТТ на 2017 год	Факт организации за 2017 год	Экономически обоснованная величина (согласно представленным документам)
1	**Подконтрольные расходы, в т.ч.:**	**126 652,67**	**113 822,60**	**99 341,27**
1.1.	Вспомогательные материалы, в т.ч.	5 659,44	11 300,80	11 300,80
1.2.	Работы и услуги производственного характера	33 290,12	19 012,00	19 012,00
1.3.	Затраты на оплату труда	44 649,07	58 496,40	44 649,07
1.4.	Прочие затраты	42 240,24	23 868,00	23 868,00
1.5.	Прибыль на социальное развитие	813,80	511,40	511,40
Корректировка		**- 27 311,40**		

Подконтрольные расходы за 2017 год.

1.1). Расходы на **приобретение вспомогательных материалов** на 2017 год Госкомитетом приняты в размере 11 300,80 тыс.руб. на основании представленных товарных накладных, счетов-фактуры и выписок по бухгалтерским счетам согласно методике распределения затрат по регулируемому виду деятельности. Увеличение расходов связано с необходимостью проведения ремонтных работ и капитального ремонта хоз. способом, в связи с аварийными ситуациями.

1.2). Госкомитетом **расходы на работы и услуги производственного характера** приняты в размере 19 012,00 тыс.руб. на основании актов выполненных работ и счет-фактур. Снижение расходов связано с тем, что не были произведены запланированные работы по капитальному ремонту на главных понизительных подстанциях по причине отсутствия разрешения заводов ПАО «КАМАЗ» на отключение электроэнергии, что связано с особенностью производственного цикла. Данные работы организация планирует осуществить в 2018-2019 гг.

1.3). Госкомитетом был произведен расчет численности персонала и фонда оплаты труда, необходимого для оказания услуг по передаче электрической энергии на 1-й год долгосрочного периода регулирования, который ежегодно индексируется. Поэтому увеличение р**асходов на оплату труда,** связанное с выплатами работникам дополнительного материального стимулирования согласно принятым ПАО «КАМАЗ» и Обществом Положениям об оплате, а также с выплатами вознаграждения по итогам 2016 и 2017 гг., Госкомитет считает экономически необоснованным. На основании этого, ФОТ принят в размере 44 649,07 тыс.руб.

1.4). **Прочие расходы** приняты по предложению организации на основании представленных актов выполненных работ и выписок по бухгалтерским счетам согласно методике распределения затрат по регулируемому виду деятельности. Отклонения по статье произошли за счет увеличения доли общехозяйственных расходов, рассчитанной по фактическим данным согласно методике отнесения ОХР и централизованных затрат ОПР по видам деятельности в соответствии с учетной политикой.

1.5). **Прибыль на социальное развитие** принята по предложению организации, что подтверждается оборотно-сальдовой ведомостью по субсчету

20.01 согласно методике распределения затрат по регулируемому виду деятельности. Отклонения по статье связаны с выплатами по соц. пакету.

Анализ 2018 г.

№ п/п	Показатель	Утверждено ГКРТТ на 2018 год	Факт 2018 года по предложению организации	Факт 2018 года, признанный ГКРТТ экономически обоснованным
1.	**Подконтрольные расходы, в т.ч.:**	**130 105**	**150 895**	**127 374**
1.1.	Вспомогательные материалы, в т.ч.	5 814	19 640	19 640
	- на ремонт	*5 250*	*17 351*	17 351
1.2.	Работы производственного характера, в т.ч.	34 197	22 566	22 566
	- на ремонт	*31 295*	*18 244*	18 244
1.3.	Заработная плата	45 866	58 888	45 508
1.4.	Прочие затраты	43 392	39 143	39 143
1.5.	Прибыль на соц.развитие	836	507	507
1.6.	Прочие расходы из прибыли	0	10 151	10
Корректировка		**- 2 731**		

Подконтрольные расходы за 2018 год.

1.1. Расходы на приобретение **вспомогательных материалов** за 2018 год Госкомитетом приняты в размере 19 640 тыс.руб. на основании представленных товарных накладных, счет-фактур и данных бухгалтерского учета (выписки 1С расхода материальных затрат по счетам бух.баланса 10.01, 10.05, 10.03, 10.09). Общехозяйственные расходы приняты в доле пропорционально выручке, централизованные общепроизводственные расходы приняты в доле пропорционально основной заработной плате Общества, согласно учетной политике ООО «КАМАЗ-Энерго». Превышение расходов связано с необходимостью проведения аварийного капитального ремонта крупногабаритных трансформаторов в количестве 4 единиц хоз.способом, а именно ввиду разрушения высоковольтного ввода 110 кВ, разгерметизации бака трансформатора по причине возникновения трещин, обнаружения течи в следствии множественных нарушений герметичности системы охлаждения трансформаторов.

1.2. Расходы по выполненным **работам производственного характера** Госкомитетом приняты в размере 22 566 тыс.руб. на основании представленных договоров и актов выполненных работ, а также данных бухгалтерского учета (выписки 1С по счету бух.баланса 60). Общехозяйственные расходы приняты в доле пропорционально выручке, централизованные общепроизводственные расходы приняты в доле пропорционально основной заработной плате Общества, согласно учетной политике ООО «КАМАЗ-Энерго». Снижение расходов связано с тем, что планируемое выполнение капитального ремонта крупногабаритных трансформаторов подрядным способом, было выполнено хозяйственным способом и затраты учтены по статье «вспомогательные материалы».

В 2018 году был произведен капитальный ремонт трансформатора ГПП-12, не вошедшего в план ремонта. Причиной тому послужило вышедшее из строя

устройства РПН (регулирование под нагрузкой), служащее для регулирования напряжения, подаваемого потребителям. Также внепланово был произведен капитальный ремонт защитного слоя опор ВЛ-110 кВ в количестве 22 ед. Данные виды работ были произведены во исполнение предписания Ростехнадзора от 21.03.2018 г. №43-11-001-550180-18-116-137-38-2018 г., выданное на основании п. 5.7.9. Правил технической эксплуатации электрических станций и сетей Российской Федерации, утверждённых приказом Министерства энергетики Российской Федерации от 19.06.2003 №229, зарегистрированным Министерством юстиции Российской Федерации 20.06.2003 г. рег. №4799.

1.3. Госкомитетом на первый год долгосрочного периода (2015г) согласована необходимая для осуществления деятельности по передаче электрической энергии общая численность 127 чел. ФОТ рассчитан исходя из согласованной численности и средней зарплаты на 1 работника 27 661 руб., проиндексирован на 2018 год и составил 45 866 тыс.руб. в доле субабонентов. По представленным Обществом данным статистического отчета форма № П-4 «Сведения о численности, заработной плате и движении работников», бухгалтерского учета, по структуре затрат на оказание услуг по передаче электрической энергии согласно постановления Правительства РФ от 21.01.2004 № 24 «Об утверждении стандартов раскрытия информации субъектами оптового и розничных рынков электрической энергии и мощности» и показателей раздельного учета доходов и расходов ООО «КАМАЗ-Энерго», оказывающего услуги по передаче электрической энергии сумма фактически выплаченного ФЗП составила в доле субабонентов 58 888 тыс.руб из расчета фактической численности 164 человек, отнесенной на передачу электрической энергии, со среднегодовой заработной платой на 1 работника 31 119,7 руб. Госкомитет считает увеличение численности и, следовательно, фонда оплаты труда экономически не обоснованным. На основании вышеизложенного экономически обоснованные затраты по ФОТ приняты в сумме 45 508 тыс.руб. в доле субабонентов из расчета установленных Госкомитетом численности 127 человек и среднегодовой заработной платой 31 119,7 руб.

1.4. **Прочие затраты** приняты по предложению Общества на основании представленных данных бухгалтерского учета (выписки 1С по счетам бух.баланса 10.01, 60, 76), копий договоров и актов выполненных работ на общую сумму в доле субабонентов 39 143 тыс.руб. Общехозяйственные расходы приняты в доле пропорционально выручке, централизованные общепроизводственные расходы приняты в доле пропорционально основной заработной плате Общества, согласно учетной политике ООО «КАМАЗ-Энерго».

1.5. **Прибыль на социальное развитие** принята по предложению Общества на основании представленных данных бухгалтерского учета (расшифровка строк 2340-2350 к Отчету о финансовых результатах за 2018 год). Расходы на обеспечение социального пакета по Колдоговору отнесены в доле пропорционально выручке согласно учетной политике ООО «КАМАЗ-Энерго», сумма составила 507 тыс.руб. в доле субабонентов.

1.6. **Прочие расходы из прибыли** приняты Госкомитетом на основании представленных данных бухгалтерского учета (расшифровка строк 2340-2350 к

Отчету о финансовых результатах за 2018 год) в сумме расходов по обслуживанию кредитных организаций (услуги банка), отнесенные в доле пропорционально выручке согласно учетной политике ООО «КАМАЗ-Энерго», сумма составила 9,99 тыс.руб в доле субабонентов.

На основании вышеизложенного Госкомитет принимает экономически обоснованную фактическую сумму подконтрольных расходов ООО «КАМАЗ-Энерго» в 2018 году, в размере 127 374 тыс.руб.

Руководствуясь п.7 «Основ ценообразования», формулой №1 Методических указаний № 98-э. и письмом ФАС России от 27.11.2018 г. №ВК/96651/18 «Об исполнении законодательства и соблюдения параметров Прогноза» по результатам деятельности ООО «КАМАЗ-Энерго» за 2015-2018 гг. (за прошлые периоды регулирования), Госкомитет учитывает при расчете НВВ на содержание электрических сетей 2020 год, как фактически учтенные, но не понесенные расходы в размере – 49 950,40 тыс. руб.

Корректировка НВВ на содержание электрических сетей не применяется к тем сетевым организациям, доля НВВ которых не превышает 10 % общего котлового НВВ на содержание сетей (п.7 Основ ценообразования).

4. Анализ экономической обоснованности расходов по статьям расходов.

Госкомитетом рассмотрены представленные расчеты об установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии на 2020 год по сетям ООО «КАМАЗ-Энерго» и проведена оценка затрат в соответствии с главой 25 Налогового Кодекса Российской Федерации, Постановлением № 1178 и Методическими указаниями.

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

Согласно предложению ООО «КАМАЗ-Энерго» на 2020 год размер необходимой валовой выручки (далее – НВВ), отнесенной на передачу электроэнергии, составит 200 450,59 тыс.руб., в т.ч.:

- подконтрольные расходы – 134 599,38 тыс.руб.;
- неподконтрольные расходы – 65 851,21 тыс.руб.

Рассмотрев представленные материалы, Госкомитет осуществил оценку экономической обоснованности расходов, включаемых в НВВ на услуги по передаче электрической энергии, в результате на 2020 год приняты следующие значения по статьям затрат:

4.1. Подконтрольные расходы

4.1.1. Затраты на материалы для текущего ремонта электроэнергетического оборудования заявлены организацией в размере 5 861,50 тыс.руб.

Госкомитетом были проанализированы представленные документы по ремонтным работам по факту 2018 года. Согласно представленным выпискам по бухгалтерским счетам общая сумма составила 17 351,1 тыс.руб. (в доле на субабонентов 95,96%).

Госкомитет включает в тариф сумму на текущий ремонт трансформаторных подстанций в размере 4 855,14 тыс.руб. (с учетом доли на субабонентов 97,39%) согласно представленному расчету затрат для выполнения текущего ремонта в соответствии с представленным графиком ППР, учитывая периодичность (2 раза в год).

4.1.2. Госкомитетом проанализированы представленные ООО «КАМАЗ-Энерго» расчеты по статье «вспомогательные материалы» на техническое обслуживание электроэнергетического оборудования на общую сумму 2 100,52 тыс.руб., а также фактические затраты 2018 года, которые составили 2 289,3 тыс.руб. (в доле на субабонентов 95,96%).

На основании представленных документов затраты на вспомогательные материалы на 2020 год учтены Госкомитетом в размере 612,82 тыс.руб. (с учетом доли на субабонентов 97,39%) за исключением доли централизованных затрат. Из расчета исключено топливо на содержание зданий, сооружений, оборудования, так как данные затраты учтены в составе транспортных услуг (пп. 4.1.7.1. Заключения).

4.1.3. Затраты по статье «Работы и услуги производственного характера» заявлены ООО «КАМАЗ-Энерго» в размере 34 262,29 тыс.руб., в составе которых выполнение капитального ремонта трансформаторов на сумму 33 143,62 тыс.руб., ремонт средств измерений в размере 237,00 тыс.руб., а также услуги спецтранспорта для такелажных работ и перевозки крупногабаритных трансформаторов на сумму 881,68 тыс.руб.

Согласно представленному графику по ремонту средств измерений на 2020-2024 гг., а также действующему договору с ФБУ «ЦСМ Татарстан» Госкомитет принимает ремонт средств измерений в размере 230,81 тыс.руб. (в доле на субабонентов 97,39%).

Госкомитет проанализировал представленные документы (план-график капитального ремонта на 2020-2024 гг., локальные сметные расчеты, технические отчеты).

Согласно заключениям технических отчетов по электрическим испытаниям электрооборудования, проведенным в 2019 году на основании предписаний Ростехнадзора, Госкомитетом учтены проведение капитального ремонта силовых трансформаторов в ГПП-16, ГПП-21 в размере 11 586,61 тыс.руб. Расчет выполнен согласно представленному локально-сметному расчету. А также услуги спецтранспорта на сумму 858,67 тыс.руб. для такелажных работ и перевозки крупногабаритных трансформаторов в рамках проведения капитального ремонта.

В связи с отсутствием экономической обоснованности и оснований, Госкомитет не принимает проведение капитального ремонта силовых трансформаторов в ГПП-23, ГПП-013 в размере 17 880,15 тыс.руб. А также покраску стальных опор ВЛ-110 кВ в размере 341,53 тыс.руб. подрядным способом.

Таким образом, затраты по статье «Работы и услуги производственного характера» приняты на 2020 год в размере 12 946,09 тыс.руб. (в доле на субабонентов 97,39%).

4.1.4. Затраты на оплату труда заявлены ООО «КАМАЗ-Энерго» в размере 62 829,63 тыс.руб., из расчета на 132 чел.: РСиС цехового персонала 14 человек, основные рабочие 104 человек, РСиС управленческого персонала 14 человек; в доле централизованных затрат по 25 счету 48 человек: РСиС 3 человека, вспомогательный персонал 45 человек. На данную численность представлено штатное расписание.

Фактические затраты организации за 2018 год составили 58 888,5 тыс.руб. (с учетом фактической доли на субабонентов 95,96%). Среднесписочная численность персонала на оказание услуг по передаче электрической энергии за 2018 год согласно данным раздельного учета (Приказ Минэнерго России от 13.12.2011 №585) составила 164 человека.

На 2020 год Госкомитетом была рассчитана оптимальная численность персонала, необходимая для эффективного и стабильного функционирования распределительных электрических сетей, в соответствии с Нормативами численности промышленно-производственного персонала распределительных электрических сетей, разработанными ОАО «ЦОТэнерго» (далее – Нормативы ЦОТэнерго) с дополнительным применением метода интерполяции.

Численность персонала, согласно Нормативам ЦОТэнерго, определяется в зависимости от количества и состава энергетического оборудования, участвующего в оказании услуг по передаче электрической энергии (4 000,82 У.Е.).

Согласно расчету (Приложение 1), осуществленному Госкомитетом по Нормативам ЦОТэнерго с учетом количества и состава энергетического оборудования, участвующего в передаче электроэнергии и располагающегося в границах Республики Татарстан, экономически обоснованная численность персонала принята в количестве 83 человек, а именно:

1. Численность рабочих по электросетевому хозяйству, определяемая по нормативам численности рабочих, в т.ч. подразделений автоматизированной системы управления (АСУ), приведенным в п.4.1. нормативов ЦОТэнерго, – 55,698 человек.

Согласно абзацу 5 п.4.1. Нормативов ЦОТэнерго, к нормативной численности рабочих (55,698 чел), должна добавляться численность рабочих для материально-технического снабжения в размере 1,2 % от указанной нормативной численности рабочих. Таким образом, итоговая нормативная численность рабочих составила: 56,602 чел.

Согласно абзацу 7 п.4 Нормативов ЦОТэнерго, нормативная численность персонала по электросетевому хозяйству подлежит округлению до целого числа в сторону увеличения. Таким образом, численность электромонтеров принята в количестве 57 человек.

2. Численность руководителей, специалистов и служащих (РСС) по электросетевому хозяйству, определяемая по нормативам численности РСС, в т.ч.

для подразделений АСУ, приведенным в п.4.2. Нормативов ЦОТэнерго, - 2,468 человека (директор, главный бухгалтер, экономист, инженер и пр.).

Нормативная численность, закрепленная за районами электрических сетей, рассчитываемая по п.4.2.16 – п.4.2.20 Нормативов ЦОТэнерго, составляет 0 человек.

Нормативная численность производственных служб, рассчитываемая по п.4.2.21 – п.4.2.34 Нормативов ЦОТэнерго, составляет 18,738 человек.

3. Численность персонала подразделений электрических сетей, выполняющих функции учета отпуска электрической энергии, определяемая по п.4.3.1 – п.4.3.5 Нормативов ЦОТэнерго, составляет 4,298 человек.

Таким образом, расчетная нормативная численность персонала ООО «КАМАЗ-Энерго» составляет 82,498 человека.

В соответствии с абзацем 2 п.4 Нормативов ЦОТэнерго, общая численность персонала по предприятию в целом с целью учета специальной подготовки оперативного и оперативно-ремонтного персонала в рабочее время увеличивается на 3 %. Следовательно, общая численность персонала ООО «КАМАЗ-Энерго» составит 82,762 чел. (в доле на субабонентов 97,39%).

В соответствии с абзацем 7 п.4 Нормативов ЦОТэнерго, нормативная численность всего персонала электрических сетей подлежит округлению до целого числа в сторону увеличения, до 83 человек.

Проанализировав данные о фактической среднемесячной заработной плате организации за 2018 год (31,184 тыс.руб.), а также отраслевой среднемесячной заработной плате по Республике Татарстан за 2018 год (48,195 тыс.руб.), Госкомитетом на 2020 год среднемесячная заработная плата принята по предложению организации с учетом роста ИПЦ на 2019 (103,8%) и 2020 год (103,0%) в размере 40,275 тыс.руб.

Исходя из рассчитанной численности персонала и принятой среднемесячной заработной платы фонд оплаты труда (далее – ФОТ) организации на 2020 год составит 40 113,90 тыс.руб. (= 83*40,275*12).

4.1.5. Прочие расходы из прибыли заявлены организацией в размере 6 591,52 тыс.руб.

Фактические затраты организации за 2018 год составили 10 150,9 тыс.руб. (в доле на субабонентов 95,96%).

Проанализировав представленный расчет Госкомитет учитывает затраты по данной статье в размере 10,73 тыс.руб. на услуги банка (с учетом доли на субабонентов 97,39%), за исключением экономически необоснованных централизованных затрат.

4.1.6. Электроэнергия на хозяйственные нужды заявлена организацией в размере 2 135,62 тыс.руб.

Фактические затраты организации за 2018 год составили 1 813,46 тыс.руб. (в доле на субабонентов 95,96%), что подтверждается платежными поручениями.

Затраты на электроснабжение приняты по фактическим затратам организации в соответствии с Прогнозными параметрами Минэкономразвития России и составили на долю субабонентов 1 922,03 тыс.руб.

4.1.7. Прочие затраты заявлены организацией в размере 22 456,83 тыс.руб.

Фактические затраты организации за 2018 год по данной статье составили 39 143,00 тыс.руб. (в доле на субабонентов 95,96%).

Госкомитет проанализировал представленные материалы (расчеты, счета-фактуры, акты, договора, товарные накладные и т.п.) и принимает расходы по данной статье в размере 11 160,58 тыс.руб. (с учетом доли на субабонентов 97,39%), с учетом нормативной численности персонала в количестве 83 человек.

4.1.7.1. Организацией были заявлены централизованные затраты ОПР, в том числе затраты на содержание спецтранспорта (транспортные услуги), общая сумма которых в НВВ составила 24 689,07 тыс.руб.

В ходе анализа представленных документов выделить затраты на транспортные услуги не представляется возможным.

Госкомитет учитывает потребность в транспортных средствах для осуществления ремонта и эксплуатации электрических сетей, оперативного и аварийного (в том числе дежурного (круглосуточного)) обслуживания электрооборудования и электрический сетей (4 000,82 у.е.) в размере 8 единиц, что соответствует средним данным по аналогичным сетевым организациям (на 400 у.е. – 1 ед. автотехники).

На основании этого, Госкомитет включает в тариф сумму на транспортные услуги организации в размере 4 463,40 тыс.руб. (в доле на субабонентов 97,39%), рассчитанной согласно представленному расчету стоимости 1 м/часа, против предложения организации (24 689,07 тыс.руб.), за исключением из НВВ материальных затрат на ГСМ (1 246,37 тыс.руб.), а также затрат на техобслуживание и содержание транспортных средств (132,15 тыс.руб.).

Также Госкомитет исключает из расчета нормативной численности персонал на обслуживание, ремонт транспортных средств и водителей.

4.1.7.2. Расходы на охрану труда приняты в размере 855,62 тыс.руб., в т.ч. на приобретение спецодежды для технического персонала в размере 767,31 тыс.руб. согласно заявленной ООО «КАМАЗ-Энерго» комплектации. Расчет выполнен на долгосрочный период регулирования 2020-2024 гг., исходя из рассчитанной численности технического персонала (электромонтеров) с необходимой комплектацией (лето, зима) и сроков эксплуатации в соответствии требованиями Приказа Министерства здравоохранения и социального развития от 25.04.2011 №340н.

Также учтены потребность в средствах индивидуальной защиты, услуги санэпидстанции и химчистка одежды в размере 88,32 тыс.руб. согласно запланированным закупкам, исходя из рассчитанной численности технического персонала, за исключением доли централизованных затрат.

4.1.7.3. Пособия по временной нетрудоспособности учтены в размере 158,40 тыс.руб. согласно коллективному договору.

4.1.7.4. Затраты по медицинскому обследованию приняты в размере 198,66 тыс.руб. согласно проведенной закупке на проведение медосмотров работников на 2019-2020 год, с учетом долгосрочного периода регулирования.

4.1.7.5. Расходы на обязательное страхование имущества опасных производственных объектов приняты в размере 3,73 тыс.руб. в соответствии с договором АО «СОГАЗ».

4.1.7.6. Затраты на зарядку огнетушителей приняты в размере 25,80 тыс.руб. согласно договору с ООО «Лоран».

4.1.7.7. Расходы на обслуживание пожарной сигнализации учтены в размере 335,83 тыс.руб. на основании представленного договора на оказание услуг ООО «Спецавтоматика».

4.1.7.8. Затраты на утилизацию отработанных масел, ТБО, ТКО приняты в размере 287,57 тыс.руб. согласно представленным договорам на оказание услуг, а также расчета, исходя из средних фактических затрат за 2016-2018 гг.

4.1.7.9. Учтены расходы на поверку средств измерений, калибровку и метрологическое обеспечение в размере 384,69 тыс.руб. (в доле на субабонентов 97,39%) согласно представленному графику, учитывая периодичность.

4.1.7.10. Расходы на обследование и очистку вентиляционных систем приняты по предложению организации в размере 389,56 тыс.руб. (в доле на субабонентов 97,39%) согласно представленному договору обслуживания и графику на 2020-2024 гг. с учетом периодичности выполнения данных работ, не реже 1 раза в год (п. 50 Правил противопожарного режима в РФ, утв. Постановлением Правительства РФ от 25.045.2012 № 390).

4.1.7.11. Расходы на услуги охраны объекта БРКТ приняты в размере 597,50 тыс.руб. согласно представленному договору на оказание услуг ЧОП «Патрон».

4.1.7.12. Затраты на приобретение канцелярских товаров учтены в размере 48,34 тыс.руб. согласно представленному расчету.

4.1.7.13. Расходы на услуги почтовой и телеграфной связи приняты в размере 14,25 тыс.руб. согласно представленному расчету, исходя из средних фактических затрат за 2016-2018 гг.

4.1.7.14. Затраты на услуги связи (интернет, рации для энерго-диспетчерского бюро и дежурных, передача сигнала на пульт охраны и пожарной охраны, городская местная телефонная связь, сотовая связь для передачи данных с АИСКУЭ) приняты по предложению организации в размере 769,84 тыс.руб. (с учетом доли на субабонентов 97,39%). В качестве подтверждающих документов организацией представлены: платежные поручения, счета-фактуры, договора.

4.1.7.15. Затраты на услуги информационных и вычислительных центров (сопровождение (обновление и обслуживание) программных продуктов 1С, электронная почта, КТЗП) приняты в размере 733,35 тыс.руб. согласно представленному договору на сопровождение использования программных продуктов, обновление и обслуживание серверов. Стоимость данных услуг на уровне средних рыночных цен по аналогичным сетевым организациям.

4.1.7.16. Расходы на консультационные услуги (краткосрочные курсы обучения) приняты в размере 126,34 тыс.руб. согласно представленным договорам на обучение, исходя из средних фактических затрат за 2016-2018 гг.

4.1.7.17. Расходы услуги пассажирского транспорта приняты Госкомитетом в размере 960,85 тыс.руб. (в доле на субабонентов 97,39%), в связи с отсутствием общественного транспортного маршрута до ООО «КАМАЗ-Энерго».

4.1.7.18. Затраты по подготовке и переподготовке кадров приняты в размере 404,24 тыс.руб. согласно представленным материалам по обучению персонала ООО «КАМАЗ-Энерго» с учетом долгосрочного периода регулирования.

4.1.7.19. Расходы на обязательное страхование транспорта приняты в размере 32,72 тыс.руб. согласно договору ОСАГО.

4.1.7.20. Расходы на содержание здравпункта приняты Госкомитетом в размере 496,64 тыс.руб. (в доле на субабонентов 97,39%) согласно представленному договору с ООО «Медикал «ЦКС» Центр».

4.1.7.21. Затраты на техосмотр транспортных средств приняты в размере 5,04 тыс.руб. согласно договорам, на уровне средних фактических затрат организации за 2016-2018 гг.

4.1.7.22. Расходы на лабораторные исследования состава выбросов учтены в размере 36,48 тыс.руб. согласно представленному договору на оказание услуг и актам выполненных работ за 2018 год.

4.1.7.23. Учтены затраты на приобретение программных продуктов (операционная система для стационарного компьютера, корпоративная почта, ЭЦП) в размере 792,14 тыс.руб. (в доле на субабонентов 97,39%) в соответствии с представленными договорами, с учетом рассчитанной нормативной численности персонала (на 26 рабочих мест), исключая рабочий персонал.

В связи с тем, что Госкомитетом при расчете нормативной численности персонала на 2020 год учтена численность рабочих и мастеров по ремонту и техобслуживанию подстанций, трансформаторов, линий электропередач, то дополнительный учет затрат на техобслуживание ГПП в г. Заинск подрядным способом в размере 1 927,05 тыс.руб. и техобслуживание основных средств, инвентаря на сумму 49,26 тыс.руб., считаем экономически необоснованным. Аналогичным образом, при расчете нормативной численности учтены единицы экономиста, бухгалтера, юриста, Госкомитетом исключены затраты на финансовые, бухгалтерские услуги и юридические услуги в размере 3 345,25 тыс.руб. А также расходы на уборку внутренних и производственных помещений на сумму 702,07 тыс.руб., услуги по расчистке растительных отходов в размере 2 036,93 тыс.руб. и содержание дорог, уборку территорий на сумму 190,38 тыс.руб.

По причине отсутствия обоснования необходимости и экономической целесообразности Госкомитетом также не приняты следующие расходы: затраты по негосударственному пенсионному страхованию (740,68 тыс.руб.); работы по сертификации электроэнергии (257,51 тыс.руб.); затраты на утилизацию совтоловых трансформаторов (1 370,06 тыс.руб.); оценка и разработка мероприятий по улучшению условий труда и природоохранной документации (на общую сумму 117,57 тыс.руб.); расходы на услуги ООО «КАМЭР» и ООО «ЧЕЛНЫВОДОКАНАЛ» (на общую сумму 39,97 тыс.руб.); разработка технической документации (66,32 тыс.руб.); затраты на командировки (86,65 тыс.руб.); услуги сторонних организаций за пожарную охрану (1 326,04 тыс.руб.); информационные и

аудиторские услуги (на общую сумму 255,57 тыс.руб.); амортизацию нематериальных активов и лицензии (0,96 тыс.руб.); расходы на приобретение технической литературы и периодики (7,95 тыс.руб.); услуги нотариальных контор (6,24 тыс.руб.); платежи за предельно допустимые выбросы загрязняющих веществ (22,33 тыс.руб.); затраты на поддержание сертификации системы качества (63,01 тыс.руб.); объявления СМИ (7,77 тыс.руб.); расходы на уплату госпошлин (3,22 тыс.руб.

4.1.8. Прибыль на социальное развитие заявлена организацией в размере 497,08 тыс.руб.

Фактические затраты по данной статье составили 506,90 тыс.руб.

Госкомитет учитывает расходы на обеспечение выплат социального характера согласно Коллективному договору в размере 497,08 тыс.руб. (мат.помощь беременным женщинам, на погребение, приобретение путевок в детские оздоровительные лагеря и т.п.).

Таким образом, подконтрольные расходы ООО «КАМАЗ-Энерго» на 2020 год принимаются Госкомитетом в размере 73 106,39 тыс.руб.

Для ООО «КАМАЗ-Энерго» 2020 год является первым годом третьего долгосрочного периода регулирования.

В соответствии с п. 12 Основ ценообразования Госкомитет при расчете тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям ООО «КАМАЗ-Энерго» на текущий период регулирования также руководствовался Методическими указаниями № 421-э.

В соответствии с п.3 Методических указаний № 421-э в случае если, в соответствии с представленными данными, значение фактических ОПР ТСО n за один из 2 лет, предшествующих периоду регулирования, превышает значение операционных, подконтрольных расходов, установленное органом регулирования для ТСО n на соответствующий год, более чем на D процентов, установление базового уровня ОПР такой ТСО осуществляется в соответствии с действующим для ТСО долгосрочным методом регулирования, а в случае отсутствия применения методов долгосрочного регулирования в году, предшествующему периоду регулирования, установление базового уровня ОПР такой ТСО осуществляется в соответствии с Методическими указаниями по регулированию тарифов с применением метода доходности инвестированного капитала либо в соответствии с Методическими указаниями по расчету тарифов на услуги по передаче электрической энергии, устанавливаемых с применением метода долгосрочной индексации НВВ:

$$D = \frac{b}{p} * x_i^n - b * 100\%$$

, где:

b	-0,3
p	0,07

ОПР факт 2018 года исходя из данных ТСО = 150 895,30 тыс.руб.
ОПР установлен ГКРТТ на 2018 год = 130 104,86 тыс.руб.
Xn= 6%
D = 4%
D факт = 16%

Соответственно для ООО «КАМАЗ-Энерго» в соответствии с п. 3 Методических указаний № 421-э установление базового уровня ОПР осуществлено в соответствии с Методическими указаниями по расчету тарифов на услуги по передаче электрической энергии, устанавливаемых с применением метода долгосрочной индексации НВВ.

4.2. Неподконтрольные расходы заявлены ООО «КАМАЗ-Энерго» на 2020 год в размере 65 851,21 тыс.руб., в том числе:

1. отчисления на социальные нужды – 19 464,62 тыс.руб.;
2. амортизация – 31 618,81 тыс.руб.;
3. аренда имущества – 5 401,71 тыс.руб.;
4. аренда земли – 1 528,76 тыс.руб.;
5. налог на имущество – 3 072,07 тыс.руб.;
6. налог на землю – 113,46 тыс.руб.;
7. транспортный налог – 186,90 тыс.руб.;
8. тепловая энергия на хозяйственные нужды – 1 956,73 тыс.руб.;
9. водопотребление и водоотведение – 101,53 тыс.руб.;
10. выпадающие доходы от технологического присоединения – 271,00 тыс.руб.

4.2.1. Отчисления на социальные нужды приняты в размере 12 427,29 тыс.руб.

Фактические затраты организации за 2018 год по данной статье составили 18 373,50 тыс.руб. (в доле на субабонентов 95,96%).

Расчет произведен исходя из применения страхового взноса в размере 30,98% 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 – 0,98 %. Согласно уведомлению о размере страховых взносов.

4.2.2. Амортизация заявлена организацией в размере 31 618,81 тыс.руб.

Фактические затраты организации за 2018 год по данной статье составили 44 087,50 тыс.руб. (в доле на субабонентов 95,96%).

На основании ведомостей амортизации по факту 2017-2018 гг., представленным в рамках тарифного дела, Госкомитет провел анализ расчета остаточной стоимости оборудования, участвующего в передаче электрической энергии и способа начисления амортизационного износа, а также ввод новых

объектов в рамках реализации мероприятий, предусмотренных инвестиционной программой. Госкомитетом не учтена реконструкция оборудования за прошлые годы из-за отсутствия на тот момент утвержденной инвестиционной программы.

Таким образом, Госкомитет принимает амортизацию основных средств на 2020 год в размере 20 622,47 тыс.руб., с учетом доли на субабонентов 97,39 %.

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.

4.2.3. Арендная плата на субабонентов заявлена организацией в размере 6 930,47 тыс.руб., из них аренда имущества (помещения и производственные площади под ГПП) – 5 401,71 тыс.руб., аренда земли – 1 528,76 тыс.руб.

Фактические затраты организации за 2018 год по данной статье составили 6 609,80 тыс.руб. (в доле на субабонентов 95,96%).

4.2.3.1. Аренда имущества принимается Госкомитетом в соответствии с представленными договорами аренды в сумме 4 001,62 тыс.руб. (в доле на субабонентов 97,39%).

Произведен перерасчет стоимости по договору с ПАО «КАМАЗ» (Завод двигателей) от 26.11.2015 №9761/54/50-15, с учетом срока действия договора. Срок действия данного договора, согласно дополнительному соглашению №5, до 31.08.2020 (производственные площади под ГПП-12). Затраты по договору принимаются Госкомитетом на долю субабонентов в размере 1 325,889 тыс.руб.;

Исключен из расчета договор с ОАО «КАМАЗ» (Металлургический комплекс), срок действия которого, согласно дополнительному соглашению №8, до 31.12.2019.

Из расчета аренды по представленным договорам исключен НДС.

4.2.3.2. Аренда земли принимается Госкомитетом в размере 1 347,53 тыс.руб. (с учетом доли на субабонентов) на основании действующих договоров аренды земельных участков и договоров-сервитутов, представленных в тарифном деле.

В расчете арендной платы по перечисленным договорам учтен земельный налог, исключены НДС и поправочный (повышающий) коэффициент.

Госкомитет не принимает затраты по следующим договорам:

- По договору аренды от 13.10.2016 №10134/50030/50-16 в размере 27,438 тыс.руб., в связи с экономической необоснованностью использования земельного участка под автодорогу для оказания услуг по передаче электроэнергии.

- По договору с ООО «Мефро Уилз Руссиа Завод Заинск», срок действия которого, согласно дополнительному соглашению, до 30.05.2019.

Исходя из изложенного, затраты по статье «Арендная плата» принимаются в размере 5 349,15 тыс.руб. (в доле на субабонентов 97,39%).

4.2.4. Налог на имущество принят в размере 2 699,66 тыс.руб. Расчет произведен исходя из среднегодовой остаточной стоимости имущества (с учетом вновь введенного имущества) и действующей налоговой ставки на имущество (2,2%), с выделением доли на субабонентов (97,39%).

4.2.5. Налог на землю принят в размере 80,17 тыс.руб. с выделением доли на субабонентов (97,39%). Расчет выполнен исходя из стоимости земельного участка

согласно представленным документам, подтверждающим права собственности, с учетом действующей налоговой ставки.

4.2.6. Транспортный налог принят в размере 12,64 тыс.руб. с выделением доли на субабонентов (97,39%) по факту 2018 года согласно представленной налоговой декларации, без учета доли централизованных расходов.

4.2.7. Затраты на тепловую энергию на хоз.нужды и водоснабжение, водоотведение приняты по факту 2018 года с учетом роста цен на тепловую энергию и водоснабжение в соответствии с Прогнозными параметрами Минэкономразвития России и составили на долю субабонентов (97,39%): на тепловую энергию – 1 431,93 тыс.руб., на водоснабжение – 115,84 тыс.руб. (таблица 3). Фактические затраты по теплоснабжению и водоснабжению подтверждаются соответствующими договорами, данными раздельного учета за 2018 год, а также платежными поручениями.

Таблица 3. Расчет расходов на тепловую энергию и водоснабжение

	Факт 2018 года	Рост тарифов на 2019 год (прогноз СЭР)	Рост тарифов на 2020 год (прогноз СЭР)	На 2020, тыс.руб.
Теплоснабжение	1 323,90	1,04	1,04	1 431,93
Водоснабжение	107,1	1,04	1,04	115,84

4.2.8. Выпадающие доходы от технологического присоединения за 2018 год заявлены организацией в размере 271,00 тыс.руб.

Организацией заявлены расходы по строительству кабельной линии 0,4 кВ для осуществления технологического присоединения 1 заявителя с заявленной мощностью энергопринимающих устройств 80 кВт («льготное» присоединение). Согласно договору на осуществление технологического присоединения в редакции дополнительного соглашения № 1 размер платы составляет 90,528 тыс.руб. (с НДС) без учета затрат на строительство КЛ-0,4 кВ. По Акту сдачи-приемки № 01 от 07.12.2018 затраты ООО «КАМАЗ-Энерго» по строительству КЛ-0,4 кВ для осуществления технологического присоединения данного Заявителя составили 271,00 тыс.руб.

В соответствии с пунктом 87 Основ ценообразования, регулирующим органом при установлении регулируемых цен (тарифов) в тариф на оказание услуг по передаче электроэнергии включаются выпадающие доходы сетевой организации, связанные с выполнением организационно-технических мероприятий, расходы, связанные с осуществлением технологического присоединения энергопринимающих устройств, плата за которые устанавливается в соответствии с Основами ценообразования в размере не более 550 рублей, а также расходы на строительство объектов электросетевого хозяйства от существующих объектов электросетевого хозяйства до присоединяемых энергопринимающих устройств и (или) объектов электроэнергетики, связанные с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям энергопринимающих устройств максимальной мощностью не

более чем 150 кВт (стоимость мероприятий «последней мили» по которым равна нулю).

ООО «КАМАЗ-Энерго» представило расчет выпадающих доходов на 2020 год исходя из исполненных заявок 2018 года в размере 356,98 тыс.руб.

Представленный организацией расчет выпадающих доходов выполнен корректно и соответствует п. 7 Методических указаний по определению выпадающих доходов, связанных с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, утвержденных Приказом ФСТ России от 11.09.2014 № 215-э/1 (далее – Методические указания).

Согласно Заключению расчета ставок за единицу максимальной мощности и стандартизированных тарифных ставок за технологическое присоединение к расположенным на территории Республики Татарстан электрическим сетям сетевых организаций на 2020 год, Госкомитетом размер выпадающих доходов, связанных с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, не включаемых в состав платы за технологическое присоединение, принят в размере 356,98 тыс.руб.

Таким образом, неподконтрольные расходы на 2020 год принимаются Госкомитетом в размере 43 096,14 тыс.руб.

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

4.3.1. Корректировка подконтрольных расходов.

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

$\Delta ПР_{2020} = ПР^{уст}_{2017} * (1 - Х_{2020}) * (1 + ИПЦ^{ф}_{2018}) * (1 + К_{эл} * ИКА^{ф}_{2018}) - ПР^{уст}_{2018}$ = 126 652,67 * (1-1%) * (1 + 2,9 %) * (1+ 0,75 * (-0,07)) – 130 104,86 = -7 399,22 тыс.руб., где:

$ПР^{уст}_{2017}$ – подконтрольные расходы, учтенные Госкомитетом в 2017 году (126 652,67 тыс.руб.);

$ПР^{уст}_{2018}$ – подконтрольные расходы, учтенные Госкомитетом в 2018 году (130 104,86 тыс.руб.);

$Х_{2020}$ – индекс эффективности подконтрольных расходов, установленный в процентах (1 %);

$ИПЦ^{ф}_{2018}$ – фактические значения индекса потребительских цен в 2018 году (2,9 %);

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

$ИКА^{ф}_{2018}$ – индекс изменения количества активов (УЕ) по факту 2018 года, определяемый по формуле:

$ИКА^{ф}_{2018} = (УЕ^{ф}_{2018} - УЕ^{ф}_{2017}) / УЕ^{ф}_{2017}$ = (4 593,76 – 4 914,57) / 4 914,57 = -0,07 (согласно Структуре и объему фактических затрат на оказание услуг по

передаче электрической энергии за 2017 и 2018 годы, представленные организацией в рамках Стандартов раскрытия информации).

Таким образом, корректировка подконтрольных расходов составила: **-7 399,22 тыс.руб.**

4.3.2. Корректировка неподконтрольных расходов.

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

$\Delta НР_{2020} = НР^{расх.факт.}{}_{2018} - НР^{расх.план}{}_{2018} = 59\,280{,}23 - 59\,084{,}22 = 196{,}01$ тыс.руб., где

$НР^{расх.факт.}{}_{2018}$, $НР^{расх.план}{}_{2018}$ – пересчитанная фактическая и плановая величина неподконтрольных расходов в 2018 году (тыс.руб.) (таблица 4).

Таблица 4. Плановые и фактические величины неподконтрольных расходов на 2018 год

тыс.руб.

№ п/п	Показатель	Утверждено ГКРТТ на 2018 год	Факт 2018 года по предложению организации	Факт 2018 года, признанный ГКРТТ экономически обоснованным
1.	**Неподконтрольные расходы, в т.ч.:**	**59 084,22**	**76 157,00**	**59 280,23**
1.1.	Отчисления на социальные нужды	14 094,64	18 373,00	14 094,64
1.2.	Амортизация основных средств	34 881,75	44 087,00	35 174,82
1.3.	Аренда	3 885,29	6 610,00	3 914,13
1.4.	Энергия на хоз. нужды	3 207,23	3 338,00	3 203,14
1.5.	Налог на прибыль	0,00	0,00	0,00
1.6.	Налог на имущество	3 015,31	3 749,00	2 893,49
2.	Доля на субабонентов, %	96,19	95,96	95,96
Итого корректировка неподконтрольных расходов (= факт ГКРТТ – утверждено)		**196,01**		

По п.1.1. таблицы. В качестве экономически обоснованных затрат по отчислениям на социальные нужды, утвержденные в тарифе на 2018 год в размере 14 094,64 тыс.руб. Отчисления на социальные нужды рассчитаны исходя из нормативной численности персонала, фонда оплаты труда и с учетом страхового взноса на обязательное социальное страхование от несчастных случаев на производстве и профессиональных заболеваний.

По п.1.2. таблицы фактическая амортизация принята в размере 35 174,82 тыс.руб. Рассчитана исходя из представленной амортизационной ведомости основных средств линейным способом, с учетом фактической доли на субабонентов в размере 95,96%.

По п.1.3. таблицы фактическая арендная плата принимается в размере 3 914,13 тыс.руб. согласно представленным в тарифном деле договорам аренды производственных помещений и земельных участков под ГПП (без учета

рентабельности, НДС, поправочного коэффициента, коэффициента инфляции), в том числе арендная плата в доле общехозяйственных расходов, приходящихся на передачу электроэнергии с выделением фактической доли на субабонентов в размере 95,96 %.

По п.1.4. таблицы затраты принимаются по данным организации в размере 3 203,14 тыс.руб., в том числе электроэнергия на хоз.нужды, тепловая энергия и водоснабжение.

По п.1.5. таблицы налог на прибыль отсутствует.

По п.1.6. налог на имущество принимается на уровне утвержденного размера на 2018 год 2 893,49 тыс.руб. Рассчитан исходя из фактической среднегодовой остаточной стоимости имущества за 2017 год и ставки налога (2,2% на недвижимое и 1,1% на движимое имущество согласно ст. 2 Закона РТ от 28.11.2003 N 49-ЗРТ), с учетом фактической доли на субабонентов в размере 95,96%. Исключено оборудование, по которому была проведена реконструкция без утвержденной, согласно законодательству, инвестиционной программы.

Таким образом, фактические неподконтрольные расходы за 2018 год, признанные Госкомитетом экономически обоснованными, составили 59 280,23тыс.руб. против предложения организации в размере 76 157,00 тыс.руб.

Исходя из изложенного, корректировка неподконтрольных расходов составила: **196,01 тыс.руб.**

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

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

$ПО_{2020} = (Э^{отп.ф}_{2018} – Э^{отп}_{2018}) * ЦП^{ф}_{2018} * \alpha_{2018} + Э^{отп}_{2018} * (ЦП^{ф}_{2018} – ЦП_{2018}) * \alpha_{2018}$ = (1 644,45 – 1 613,57) * 2 381,57 * 1,13% + 1 613,57 * (2 381,57 – 2 323,44) * 1,13% = 1 886,38 тыс.руб., где

$Э^{отп.ф}_{2018}$ – фактический объем отпуска электрической энергии в сеть территориальной сетевой организации, определяемый регулирующими органами в 2018 году (1 644,45 млн.кВтч).

$Э^{отп}_{2018}$ - прогнозный объем отпуска электрической энергии в сеть территориальной сетевой организации, определенный регулирующими органами на 2018 год (1 613,57 млн.кВтч);

$ЦП^{ф}_{2018}$ - фактическая цена покупки потерь электрической энергии в сетях (с учетом мощности) в 2018 году (2 381,57 руб./кВтч).

$ЦП_{2018}$ - прогнозная цена покупки потерь электрической энергии в сетях (с учетом мощности) в 2018 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 (2 323,44 руб./кВтч);

α_{2018} - величина технологического расхода (потерь) электрической энергии, установленная регулирующим органом на 2018 год (1,13 %).

Таким образом, корректировка НВВ с учетом изменения полезного отпуска составит**: 1 886,38 тыс.руб.**

4.3.4. Корректировка НВВ, осуществляемая в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы на 2020 год ($В_{2020}^{корр ИП}$).

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

$$В_{2020}^{корр ИП} = \sum_{1}^{2} НР_{2018}^{ИП} * (ИП_{2018}^{факт} / ИП_{2018}^{заяв} - 1) - В_{2019\ 9\ мес}^{корр ИП} =$$

34 720,00 * (18 358,99 / 34 720,00 – 1) – 0,00 = - 16 361,01 тыс.руб., где

$НР_{2018}^{ИП}$ – расчетная величина собственных средств регулируемой организации для финансирования инвестиционной программы, учтенная при установлении тарифов в 2018 расчетном периоде регулирования (34 720,00 тыс.руб.) (исключены: возврат НДС и лизинг);

$ИП_{2018}^{факт}$ - объем фактического исполнения инвестиционной программы в 2018 году (18 358,99 тыс.руб. (без НДС));

$ИП_{2018}^{заяв}$ – инвестиционная программа, утвержденная на 2018 год (34 720,00 тыс.руб. (без НДС));

$В_{2019\ 9\ мес}^{корр ИП}$ – учтенная при расчете тарифов на 2019 год корректировка НВВ, осуществленная в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы по результатам 9 месяцев 2019 года (0,00 тыс.руб.).

4.3.5. Корректировка НВВ по доходам от осуществления регулируемой деятельности в соответствии с формулой 7.1 Методических указаний № 98-э.

$$\Delta НВВ2020 = НВВуст2018 - НВВф2018 = 187\ 455,19 - 185\ 948,05 = 1\ 507,14 \text{ тыс.руб}$$

НВВуст2018 - необходимая валовая выручка в части содержания электрических сетей, установленная на 2018 год (187 455,19 тыс.руб);

НВВф2018 - фактический объем выручки за услуги по передаче электрической энергии за 2018 год в части содержания электрических сетей (с учетом фактически недополученной выручки по зависящим от сетевой организации причинам), определяемый исходя из установленных на год 2018 тарифов на услуги по передаче электрической энергии без учета ставки, используемой для целей определения расходов на оплату нормативных потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям, и фактических объемов оказанных услуг (185 948,05 тыс.руб).

В 1 полугодии 2018 года оплата услуг за передачу электрической энергии осуществлялась по двухставочному тарифу.

Таким образом, итоговая корректировка НВВ по результатам деятельности за 2018 год в соответствии с Методическими указаниями № 98-э составляет: **-20 170,70 тыс.руб.** (= (-7 399,22) + 196,01 + 1 886,38 + (-16 361,01) + 1 507,14).

4.4. Корректировка по показателям надежности и качества оказываемых услуг с учетом понижающего (повышающего) коэффициента ($КНК_{2020}$).

$КНК_{2020}$ – понижающий (повышающий) коэффициент, корректирующий необходимую валовую выручку сетевой организации с учетом надежности и качества производимых (реализуемых) товаров (услуг) в 2020 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:

$$КНК_{2020} = К_{об} * П_{кор};$$

где $К_{об}$ – обобщенный показатель уровня надежности и качества оказываемых услуг в 2020 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%.

$$К_{об} = \alpha * К_{над} + б1 * К_{кач1} + б2 * К_{кач2} = 0,65 * (-1) + 0,25 * (-1) + 0,1 * 1 = - 0,8;$$

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).

Таблица 5. Расчет коэффициентов достижения (недостижения) уровня надежности и качества оказываемых услуг

Наименование показателя	Установлено ГКРТТ на 2018 год долгосрочного периода 2015-2019 гг	Факт по предложению организации за 2018 год	Достижение (недостижение) показателя согласно п.4.1.2. и п.4.1.4. Методических указаний № 1256
$К_{над}$	0,0165	0,1315	-1 (не достигнуто)
$К_{кач1}$	0,8538	0,8538	-1 (не достигнуто)
$К_{кач2}$	0,7325	0,1640	1 (достигнуто со значительным улучшением)

В соответствии с указанными формулами, а также исходя из отчетных данных организации за 2018 год по показателям надежности и качества, Госкомитет рассчитал коэффициент ($КНК_{2020}$), корректирующий установленный Госкомитетом НВВ на содержание электрических сетей ООО «КАМАЗ-Энерго» на 2018 год (187 455,19 тыс.руб). $КНК_{2020}$ составил: - 0,01.

$КНК_{2020} = К_{об} * П_{кор} = -0,8 * 2\ \% = -0,016;$

Таким образом, корректировка по показателям надежности и качества оказываемых услуг с учетом понижающего (повышающего) коэффициента ($КНК_{2020}$) составила: **-2 999,28 тыс.руб. (= -0,016*187 455,19 тыс.руб).**

Исходя из изложенного, экономически обоснованная сумма необходимой валовой выручки на услуги по передаче электрической энергии для ООО «КАМАЗ-Энерго» на 2020 год составила **93 032,54 тыс. рублей**, в т.ч.:

- подконтрольные расходы: 73 106,39 тыс.руб.;
- неподконтрольные расходы: 43 096,14 тыс.руб.;
- корректировка НВВ по результатам деятельности за 2018 год: -20 170,70 тыс.руб.;
- корректировка по показателям надежности и качества: -2 999,28 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 2020 год определяется произведением величины потерь в электрических сетях на прогнозную цену (тариф) покупки потерь на 2020 год. Прогнозная цена покупки потерь определяется согласно формуле 12 Методических указаний № 98-э.

Таким образом, необходимая валовая выручка на оплату потерь на 2020 год для ООО «КАМАЗ-Энерго» составит 41 527,93 тыс.руб, в т.ч.:

- на 1 полугодие – 20 763,97 тыс.руб. (= 8,170 млн.кВт ч * 2 541,49 тыс.руб.).
- на 2 полугодие – 20 763,97 тыс.руб. (= 8,170 млн.кВт ч * 2 541,49 тыс.руб.).

ООО «КАМАЗ-Энерго» заключены договоры на покупку технологического расхода (потерь) с ООО «Русэнергосбыт» и АО «Татэнергосбыт».

Экономически обоснованная сумма необходимой валовой выручки с учетом НВВ на оплату потерь для ООО «КАМАЗ-Энерго» на 2020 год составит 134 560,47 тыс.руб.:

- НВВ, отнесенная на передачу электрической энергии – 93 032,54 тыс. руб.;
- НВВ на оплату потерь – 41 527,93 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 2020 год (Таблица № П.1.21 к Методическим указаниям) организацией заявлена в размере 7 088,59 тыс.руб. (в доле на субабонентов 97,39%).

6. Долгосрочные параметры регулирования.

В соответствии с Методическими указаниями № 98-э, долгосрочные тарифы определяются на основе долгосрочных параметров регулирования (в соответствии с Приказом Минэнерго РФ от 18.10.2017 № 976).

Расчет показателей надежности и качества оказываемых услуг произведен в соответствии с Методическими указаниями, утверждёнными приказом Минэнерго РФ от 29.11.2016 №1256.

Параметры	2020	2021	2022	2023	2024
Базовый уровень подконтрольных расходов, тыс.руб.	73 106,39	x	x	x	x
Индекс эффективности подконтрольных расходов, %	6	6	6	6	6
Коэффициент эластичности подконтрольных расходов по количеству активов, %	75	75	75	75	75
Показатель средней продолжительности прекращений передачи электрической энергии на точку поставки (Πsaidi), час.	0,077	0,1552	0,1315	0,165	0,0162
Показатель средней частоты прекращений передачи электрической энергии на точку поставки (Πsaifi), шт.	0,8421	0,8421	0,8421	0,8421	0,8421
Показатель уровня качества осуществляемого технологического присоединения (Птпр)	1	1	1	1	1

В случае если учтенные расходы при расчете тарифов на 2020 год документально не будут подтверждены ООО «КАМАЗ-Энерго», то в соответствии с действующим законодательством данные расходы будут исключены из НВВ в следующем периоде регулирования как экономически необоснованные доходы.

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

Значения по статьям затрат представлены в Таблице 6.

Таблица 6 (тыс.руб.)

№ п/п	Наименование показателя	Установлено ГКРТТ на 2018 год	Факт организации за 2018 год	Установлено ГКРТТ на 2019 год	котел (15,3%)	моно (84,7%)	Предложение организации на 2020	Предложение ГКРТТ на 2020 год (1-й год долгосрочного периода регулирования 2020-2024)			котел (16,07%)	моно (83,93%)
								Год	1 полугодие	2 полугодие		
1	**Подконтрольные расходы, в т.ч.:**	**130 104,86**	**150 895,30**	**127 915,01**	**19 571,00**	**108 344,01**	**134 599,38**	**73 106,39**	**36 553,20**	**36 553,20**	**11 748,20**	**61 358,19**
1.1.	**Материальные затраты, в т.ч.**	**5 813,70**	**19 640,40**	**5 715,84**	**874,52**	**4 841,32**	**7 962,02**	**5 467,95**	2 733,98	2 733,98	**878,70**	**4 589,25**
1.1.1.	материалы для текущего ремонта		17 351,10		0,00	0,00	5 861,50	4 855,14			780,22	4 074,92
1.1.2.	вспомогательные материалы		2 289,30		0,00	0,00	2 100,52	**612,82**			98,48	514,34
	инструмент и прочий инвентарь						466,99	326,08			52,40	273,68
	материалы на содержание зданий, сооружений, оборудования.						229,05	166,25			26,72	139,53
	материалы на эксплуатацию транспортных средств						9,03	3,13			0,50	2,62
	материалы на охрану труда						107,10	76,17			12,24	63,93
	материалы на вычислительную технику						19,90	19,90			3,20	16,70
	запчасти на содержание зданий, сооружений, оборудования						22,08	21,29			3,42	17,87
	топливо на содержание зданий, сооружений, оборудования						4,24	0,00			0,00	0,00
	топливо на содержание транспорта						1 242,13	0,00			0,00	0,00
1.2.	**Работы и услуги производственного характера**	**34 197,51**	**22 565,60**	**33 621,92**	**5 144,15**	**28 477,77**	**34 262,29**	**12 946,09**	6 473,05	6 473,05	**2 080,44**	**10 865,66**
	капитальный ремонт		18 243,70		0,00	0,00	33 143,62	11 856,61			1 905,36	9 951,25
	ремонт средств измерений						237,00	230,81				
	прочие работы (услуги спецтранспорта)		4 321,90		0,00	0,00	881,68	858,67			137,99	720,68
1.3.	**Затраты на оплату труда**	**45 866,07**	**58 888,50**	**45 094,08**	**6 899,39**	**38 194,69**	**62 829,63**	**40 113,90**	20 056,95	20 056,95	**6 446,30**	**33 667,60**
1.4.	**Прочие расходы из прибыли**		**10 150,90**				**6 591,52**	**10,73**	5,37	5,37	**1,73**	**9,01**
1.5.	**Энергия на хоз нужды, в т.ч.**		**1 813,46**				**2 135,62**	**1 922,03**	961,02	961,02	**308,87**	**1 613,16**

	электроэнергия		1 813,46				2 135,62	1 922,03			308,87	1 613,16
1.6.	**Прочие затраты**	**43 391,59**	**39 143,00**	**42 661,25**	**6 527,17**	**36 134,08**	**22 456,83**	**12 148,60**	6 074,30	6 074,30	**1 952,28**	**10 196,32**
	Транспортные услуги						0,00	4 463,40			717,27	3 746,13
	Расходы на охрану труда						998,63	**855,62**			137,50	718,13
	а) мыло						29,70	21,23			3,41	17,82
	б) услуги санэпидстанции						48,92	45,65			7,34	38,31
	в) услуги предпр КБО (хим чистка спецодежды)						21,44	21,44			3,45	17,99
	г) спецодежда						898,57	767,31			123,31	644,00
	Пособия по временной нетрудоспособности (3 дня)						214,20	158,40			25,45	132,94
	Расчеты по негосударственному пенсионному страхованию						740,68	0,00			0,00	0,00
	Услуги поликлиники/профосмотр работников с вредными усл.труда,предварит.медоосмотр/						336,97	194,10			31,19	162,91
	Уборка внутренних и производственных помещениий.						702,07	0,00			0,00	0,00
	Оплата работ по сертификации электроэнергии						257,51	0,00			0,00	0,00
	Обязательное страхование имущества						3,73	3,73			0,60	3,13
	Зарядка огнетушителей						25,80	25,80			4,15	21,65
	Обслужив. пожарной сигнализации ООО"Спецавтоматика"						335,83	283,53			45,56	237,96
	Утилизация отраб.масел, ТБО, ТКО						442,89	287,57			46,21	241,35
	Утилизация совтоловых трансформаторов						1 370,06	0,00			0,00	0,00
	Техобслуживнаие ГПП г.Заинск ООО Мефро Уилз Руссиа Заинск						1 927,05	0,00			0,00	0,00
	Поверка средств измерения /метрологич.обеспечение производства/.						485,84	384,69			61,82	322,87
	Обследование и очистка вентиляционных систем						389,56	389,56			62,60	326,96
	Услуги охраны объектов ЧОП "ПАТРОН"						1 305,60	597,50			96,02	501,48
	Разработка мероприятий по улучшению условий труда						9,80	0,00			0,00	0,00
	Специальная оценка условий труда						6,63	0,00			0,00	0,00
	Разработка природоохранной документации						101,14	0,00			0,00	0,00

	Услуги по расчистке растительных отходов с территории охранной зоны под ЛЭП 110 кВ						2 036,93	0,00			0,00	0,00
	ООО "КАМЭР"						34,81	0,00			0,00	0,00
	услуги ЧВК ответхранение						5,16	0,00			0,00	0,00
	Разработка тех.документации						66,32	0,00			0,00	0,00
	Техобслуживнаие основных средств, прочего инвентаря						49,26	0,00			0,00	0,00
	Затраты по командировкам						86,65	0,00			0,00	0,00
	Канцелярские товары						48,34	48,34			7,77	40,57
	Услуги почтовой и телеграфной связи						14,25	14,25			2,29	11,96
	Итого услуги связи						769,84	**769,84**			123,71	646,13
	- услуги междугородней,международной и внутризоновой связи						3,98	3,98			0,64	3,34
	- услуги связи от сторонних операторов						8,09	8,09			1,30	6,79
	- услуги связи (ЦИКТ)						738,95	738,95			118,75	620,20
	- услуги сотовой связи от сторонних операторов						16,58	16,58			2,66	13,92
	- трафик Интернет (ЦИКТ)						2,24	2,24			0,36	1,88
	Услуги информационные и вычислительных центров (ЦИКТ)						733,35	733,35			117,85	615,50
	Услуги сторонних организаций за пожарную охрану						1 326,04	0,00			0,00	0,00
	Консультационные услуги (краткосрочные курсы)						126,34	126,34			20,30	106,04
	Информационные услуги						33,39	0,00			0,00	0,00
	Аудиторские услуги						222,18	0,00			0,00	0,00
	Услуги пассажирского транспорта (вахта)						978,03	960,85			154,41	806,44
	Амортизация нематериальных активов, лицензии						0,96	0,00			0,00	0,00
	Расходы на приобретение тех литературы и периодики						7,95	0,00			0,00	0,00
	Затраты по подготовке и переподготовке кадров						404,24	244,87			39,35	205,52
	Услуги нотариальных контор						6,24	0,00			0,00	0,00
	Платежи за предельно допустимые выбросы загр веществ						22,33	0,00			0,00	0,00

	Обязательное страхование транспорта						134,02	32,72			5,26	27,46
	Содержание здравдпункта						854,27	496,64			79,81	416,83
	Техосмотр транспортных средств,регистрация /ГИБДД/						20,90	5,04			0,81	4,23
	Содержание транспортных средств/стоянка,мойка/						9,27	0,00			0,00	0,00
	Техобслуживание транспортных средств/установка сигнализации,шиномонтаж и т.д./						122,88	0,00			0,00	0,00
	Лабораторные исследования состава выбросов						36,48	36,48			5,86	30,62
	Программные продукты						1 042,82	538,91			86,60	452,31
	Поддержание сертификации системы качества						63,01	0,00			0,00	0,00
	Объявления в СМИ						7,77	0,00			0,00	0,00
	Финансовые услуги						161,83	0,00			0,00	0,00
	Бухгалтерские услуги						2 768,56	0,00			0,00	0,00
	Госпошлина						3,22	0,00			0,00	0,00
	Содержание дорог, уборка территории						190,38	0,00			0,00	0,00
	Юридические услуги						414,86	0,00			0,00	0,00
1.7.	**Прибыль на социальное развитие (соц.пакет)**	**835,98**	**506,90**	**821,91**	**125,75**	**696,16**	**497,08**	**497,08**	248,54	248,54	**79,88**	**417,20**
2	**Объем условных единиц**	**4 914,57**	**4 593,76**	**4 583,17**			**4 000,815**	**4 000,815**				
3.	**Неподконтрольные расходы, в т.ч.:**	**59 084,22**	**76 419,10**	**42 465,65**	**6 497,24**	**35 968,41**	**65 851,21**	**43 096,14**	**21 548,07**	**21 548,07**	**6 925,55**	**36 170,59**
3.1.	**Отчисления на социальные нужды**	**14 094,64**	**18 373,50**	**13 970,15**	**2 137,43**	**11 832,71**	**19 464,62**	**12 427,29**	6 213,64	6 213,64	**1 997,06**	**10 430,22**
3.2.	**Амортизация основных средств**	**34 881,75**	**44 087,50**	**17 389,28**	**2 660,56**	**14 728,72**	**31 618,81**	**20 622,47**	10 311,24	10 311,24	**3 314,03**	**17 308,44**
3.3.	**Аренда - всего, в т.ч.**	**3 885,29**	**6 609,80**	**5 708,99**	**873,48**	**4 835,51**	**6 930,47**	**5 349,15**	2 674,58	2 674,58	**859,61**	**4 489,54**
	аренда имущества	3 029,73	4 785,60	4 533,22	693,58	3 839,64	5 401,71	4 001,62	2 000,81	2 000,81	643,06	3 358,56
	арендная плата за землю	855,56	1 349,60	1 175,77	179,89	995,87	1 528,76	1 347,53	673,77	673,77	216,55	1 130,98
3.4.	**Налоги - всего, в т.ч.**		**3 749,00**				**3 372,43**	**2 792,47**	1 396,24	1 396,24	**448,75**	**2 343,72**
	налог на имущество	3 015,31	3 552,00	2 411,93	369,03	2 042,90	3 072,07	2 699,66	1 349,83	1 349,83	433,84	2 265,82
	налог на землю		0,00				113,46	80,17	40,09	40,09	12,88	67,29
	транспортный налог		396,00				186,90	12,64	6,32	6,32	2,03	10,61
3.5.	**Энергия на хоз нужды, в т.ч.**	**3 207,23**	**1 431,00**	**2 985,30**	**456,75**	**2 528,55**	**2 058,26**	**1 547,77**	773,88	773,88	**248,73**	**1 299,04**
	теплоэнергия		1 323,90				1 956,73	1 431,93	715,97	715,97	230,11	1 201,82

	водопотребление и водоотведение		107,10				101,53	115,84	57,92	57,92	18,62	97,22
3.6.	**Налог на прибыль**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**			**0,00**	**0,00**
4.	**Излишне полученный доход**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**			**0,00**	**0,00**
5.	**Выпадающие доходы от технологического присоединения**	**0,00**	**261,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**271,00**	**356,98**			**57,37**	**299,61**
6.	**Итоговая корректировка НВВ (стр.6.1+стр.6.2+стр.6.3+стр.6.4)**	**855,37**		**11 389,47**	**1 742,59**	**9 646,88**		**-20 170,70**			**-3 241,43**	**-16 929,27**
6.1.	**Корректировка ΔПР**	690,08		-1 024,62				-7 399,22				
6.2.	**Корректировка ΔНР**	235,49		1 161,06				196,01				
6.3.	**Корректировка ПО**	-70,20		12 133,97				1 886,38				
6.4.	**Корректировка ИП**	0,00		-880,95				-16 361,01				
6.5.	**Корректировка НВВ**			0,00				1 507,14				
7.	**Корректировка по НиК**	**-2 589,27**		**-890,60**	**-136,26**	**-754,33**		**-2 999,28**			**-481,98**	**-2 517,30**
8.	**Необходимая валовая выручка, отнесенная на передачу электрической энергии**	**187 455,19**	**216 656,60**	**180 879,53**	**27 674,57**	**153 204,96**	**200 450,59**	**93 032,54**	**46 516,27**	**46 516,27**	**14 950,33**	**78 082,21**
9.	Полезный отпуск на субабонентов, млн.кВт.ч.	1 613,57	1 629,21	1 766,82	270,32	1 496,49	1 753,89	1 753,894	876,947	876,947	281,851	1 472,043
10.	Доля полезного отпуска на субабонентов, %	96,19	95,96	97,95			97,39	97,39	97,39	97,39		
11.	Заявленная мощность, МВт.	316,52	264,31	295,00	45,14	249,87	286,06	286,064	286,064	286,064	45,970	240,094
12.	**Ставка на содержание, руб./МВт в месяц**	**49 353,17**	**68 308,61**	**51 095,91**	**51 095,91**	**51 095,91**	**58 393,23**	**27 101,32**	**27 101,32**	**27 101,32**	**27 101,32**	**27 101,32**
13.	**НВВ на оплату потерь**	**42 932,46**	**35 096,43**	**49 748,01**	**7 611,45**	**42 136,57**	**44 183,00**	**41 527,93**	**20 763,97**	**20 763,97**	**6 673,54**	**34 854,39**
14.	Средневзвешенный тариф покупки, руб./МВт.ч	2 323,44	2 349,79	2 457,02	2 457,02	2 457,02	2 616,83	2 541,49	2 541,49	2 541,49	2 541,49	2 541,49
15.	Потери на субабонентов, млн.кВт.ч.	18,48	14,94	20,25	3,10	17,15	16,88	16,340	8,170	8,170	2,626	13,714
16.	**Ставка на оплату технологического расхода (потерь) электроэнергии, руб./Втч**	**26,61**	**21,54**	**28,16**	**28,16**	**28,16**	**25,19**	**23,68**	**23,68**	**23,68**	**23,68**	**23,68**
17.	**Одноставочный тариф, руб./кВт.ч.**	**0,14278**	**0,15452**	**0,13053**	**0,13**	**0,13**	**0,13948**	**0,07672**	**0,07672**	**0,07672**	**0,08**	**0,08**
18.	**Итого НВВ**	**230 387,65**	**251 753,03**	**230 627,54**	**35 286,01**	**195 341,53**	**244 633,59**	**134 560,47**	**67 280,24**	**67 280,24**	**21 623,87**	**112 936,60**
19.	на 1 у.е.	38,14	47,16	39,47			50,10	23,25				
20.	Численность	127	164					83				
21.	Среднемесячная заработная плата		31,184					40,275				

ООО «КАМАЗ-Энерго» - моносетевая организация. Согласно предоставленной ООО «КАМАЗ-Энерго» (письмо от 13.11.2019 №16-132/84Д/М) информации об объемах электрической энергии (мощности), отпущенной потребителям, присоединенным к электрическим сетям ООО «КАМАЗ-Энерго», фактические объемы полезного отпуска группы лиц ПАО «КАМАЗ» за 10 месяцев 2019 года составили 1 011,36 млн.кВт*ч, что соответствует 83,93% от общего объема переданной электрической энергии потребителям по сетям ООО «КАМАЗ-Энерго» (1 204,98 млн.кВт.ч).

Следовательно, НВВ на услуги по передаче электрической энергии по сетям ООО «КАМАЗ-Энерго» на 2020 год распределяется следующим образом:

(тыс.руб.) (тыс.руб.)

Наименование	Группа лиц ПАО «КАМАЗ» (83,93%)	Прочие потребители (16,07%)
Подконтрольные расходы	61 358,19	11 748,20
Неподконтрольные расходы	36 170,59	6 925,55
Итоговая корректировка НВВ	-16 929,27	-3 241,43
Корректировка по НиК	-2 517,30	-481,98
НВВ на содержание электрических сетей	78 082,21	14 950,33
НВВ на оплату потерь	34 854,39	6 673,54
Итого НВВ	**112 936,60**	**21 623,87**

В группу лиц ПАО «КАМАЗ» входят:
- ПАО «КАМАЗ» Литейный завод;
- ПАО «КАМАЗ» Кузнечный завод;
- ПАО «КАМАЗ» ПРЗ;
- ПАО «КАМАЗ» Завод двигателей;
- ПАО «КАМАЗ» Автомобильный завод и департаменты;
- ПАО «КАМАЗ» РИЗ;
- ПАО «КАМАЗ» ЗЗЧиК;
- ООО «ПЖДТ-Сервис»;
- АО «ТФК»;
- ООО «АЗК»;
- ООО «Интер Транс-КАМАЗ»;
- АО «КИП «Мастер»;
- ООО «ЧЕЛНЫВОДОКАНАЛ»;
- ПАО «КАМАЗ» ПКК SFTP.

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

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

9. 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.

9.1. Суммарная установленная мощность силовых трансформаторов ООО «КАМАЗ-Энерго», владеющих на основании собственности составляет 1 823,7 МВА.

9.2. ООО «КАМАЗ-Энерго» владеет линиями электропередачи, участвующими в передаче электрической энергии, следующих уровней напряжения, присоединенных к трансформаторам, указанным в п.9.1.:

-высокое напряжение (ВН) – 128,288 км;

-среднее второе напряжение (СН2) – 15,195 км;

-низкое напряжение (НН) – 2,111 км.

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

9.4. Выделенный абонентский номер для обращений потребителей услуг по передаче электрической энергии 8-800-550-70-16.

9.5. Официальный сайт в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет»: www.kamaz-energo.ru.

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

Следовательно, организация соответствует критериям отнесения к ТСО.

На основании изложенного, Госкомитетом **ПРЕДЛАГАЕТСЯ:**

1. Принять следующие параметры для расчета тарифов на услуги по передаче электрической энергии ООО «КАМАЗ-Энерго», которые оплачиваются монопотребителем (группа лиц ПАО «КАМАЗ») на 2020 год:

- заявленную мощность в размере 240,094 МВт;
- полезный отпуск в размере 1 472,043 млн.кВт.час;
- потери электрической энергии в размере 13,714 млн.кВт.час.

2. Принять следующие параметры для расчета тарифов на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между сетевыми организациями ООО «КАМАЗ-Энерго» и ОАО «Сетевая компания» на 2020 год:

- заявленную мощность в размере 45,970 МВт;
- полезный отпуск в размере 281,851 млн.кВт.час;
- потери электрической энергии в размере 2,626 млн.кВт.час.

3. Утвердить индивидуальные тарифы на услуги по передаче электрической энергии ООО «КАМАЗ-Энерго», которые оплачиваются монопотребителем (группой лиц ПАО «КАМАЗ») на 2020 год в следующих размерах (без НДС):

Наименование сетевых организаций	с 1 января 2020 г. по 30 июня 2020 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 «КАМАЗ-Энерго»	27 101,32	23,68	0,07672
	с 1 июля 2020 г. по 31 декабря 2020 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
	27 101,32	23,68	0,07672

4. Утвердить индивидуальные тарифы на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между сетевыми организациями ООО «КАМАЗ-Энерго» и ОАО «Сетевая компания» на 2020 год в следующих размерах (без НДС):

Наименование сетевых организаций	с 1 января 2020 г. по 30 июня 2020 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 «КАМАЗ-Энерго»	27 101,32	23,68	0,07672
	с 1 июля 2020 г. по 31 декабря 2020 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
	27 101,32	23,68	0,07672

Приложение 1

Расчет нормативной численности, необходимой для выполнения услуг по передаче электрической энергии по ООО "КАМАЗ-Энерго" на 2020 год.

Номер таблицы	Функция	Нормативная численность
4.1.1.	Оперативное и техническое обслуживание ПС 35кВ и выше	17,644
4.1.2.	Ремонт подстанций 35кВ и выше	10,249
4.1.3.	Ремонт и техническое обслуживание ВЛ 35 кВ и выше	1,226
4.1.4.	Оперативное и техническое обслуживание ВЛ 0,4-20кВ	0,001
4.1.5.	Ремонт ВЛ 0,4-20кВ	0,001
4.1.6.	Оперативное и техническое обслуживание РП 6-20кВ и ТП-6-35/0,4кВ	0,167
4.1.7.	Ремонт ТП 6-35/0,4кВ и РП 6-20кВ	0,438
4.1.8.	Ремонт и техническое обслуживание кабельных линий	1,438
4.1.9.	Оперативное обслуживание кабельных линий	0,195
4.1.10.	Техническое обслуживание и ремонт релейной защиты, электроавтоматики и проведение электроизмерений	9,186
4.1.11.	Испытание изоляции и защиты от перенапряжений	5,473
4.1.12.	Техническое обслуживание и ремонт средств диспетчерского и технологического управления	1,240
4.1.13.	Внедрение, эксплуатация и модернизация автоматизированных систем управления	1,133
4.1.14.	Техническое обслуживание и ремонт средств механизации и автотранспорта	0,000
4.1.15.	Цех (мастерская) по ремонту оборудования	3,644
4.1.16.	Ремонтно-строительные рабочие	1,665
4.1.17.	Уборка производственных и служебных помещений	2,230
4.2.1.	Общее руководство	0,200
4.2.2.	Производственно-техническая деятельность	0,133
4.2.3.	Обеспечение надежности, техники безопасности и охраны труда	0,089
4.2.4.	Технико-экономическое планирование	0,050
4.2.5.	Организация труда и заработной платы	0,050
4.2.6.	Бухгалтерский, налоговый учет и отчетность, финансовая деятельность	1,132
4.2.7.	Комплектование кадров, специальная и мобилизационная работа, гражданская оборона	0,400
4.2.8.	Материально-техническое снабжение	0,200
4.2.9.	Развитие электрических сетей	0,000
4.2.10.	Общее делопроизводство	0,080
4.2.11.	Хозяйственное обслуживание	0,000
4.2.12.	Диспетчеризация производственно-хозяйственной деятельности	0,000
4.2.13.	Организация занятий физкультурой и спортом	0,000
4.2.14.	Юридическая работа	0,133
4.2.15.	Подготовка кадров	0,000
4.2.16.	Руководители и специалисты (без мастеров и диспетчеров) в РЭС	0,000
4.2.17.	Диспетчеры в РЭС	0,000
4.2.18.	Мастера в РЭС, включая старших мастеров по ремонту ВЛ, ТП, КТП, МТП	0,000
4.2.19.	Мастера в РЭС, включая старших мастеров по ремонту РП	0,000
4.2.20.	Мастера в РЭС, включая старших мастеров, по ремонту КЛ	0,000
4.2.21.	Оперативно-диспетчерское управление (с расчетами режимов)	3,299
4.2.22.	Оперативное, техническое обслуживание и ремонт подстанций напряжением 35 кВ и выше	0,214
4.2.23.	Мастера, включая старших мастеров, по техническому облуживанию и ремонту подстанций напряжением 35 кВ и выше	2,235
4.2.24.	Техническое обслуживание и ремонт воздушных линий электропередач напряжением 35 кВ и выше	0,127
4.2.25.	Мастера, включая старших мастеров, по ремонту ВЛ 35 кВ и выше	0,127
4.2.26.	Организация оперативного, технического облуживания и ремонта электрических сетей 0,4-20кВ	0,000
4.2.27.	Испытание изоляции и защита от перенапряжений	1,014
4.2.28.	Техническое обслуживание и ремонт средств релейной защиты, электроавтоматики и электроизмерений	8,303
4.2.29.	Техническое обслуживание и ремонт средств диспетчерского и технологического управления	0,000
4.2.30.	Внедрение, эксплуатаци и модернизация автоматизированных систем управления	3,400
4.2.31.	Техническое обслуживание и ремонт средств механизации и автотранспорта	0,000
4.2.32.	Диспетчеры по средствам механизации и автотранспорта	0,000
4.2.33.	Мастера, включая старших мастеров, по ремонту средств механизации и автотранспрпорта	0,000
4.2.34.	Ремонт строительной части подстанций и производственных помещений	0,018
4.3.1.-4.3.4.	Учет отпуска электроэнергии	2,217
4.3.5.	**Сопровождающие учет отпуска электроэнергии функции**	**2,081**
	Технико-экономическое планирование	
	Комплектование и учет кадров	
	Материально-техническое снабжение	
	Производственно-техническая деятельность	
	Охрана труда	
	Юридическая работа	
	Заместитель директора	
	ИТОГО с учетом коэфф. 1,03 (в доле на субабонентов 97,39%)	**82,762**
	ИТОГО	**83**

ЗАКЛЮЧЕНИЕ

об установлении индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между сетевыми организациями АО «Татнефтепром-Зюзеевнефть» и ОАО «Сетевая компания» на долгосрочный период регулирования 2020-2024 годы

На основании заявления АО «Татнефтепром-Зюзеевнефть» об установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии на долгосрочный период регулирования 2020-2024 годы (письмо от 23.04.2019 № исх № 593/19) приказом Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам (далее – Госкомитет) от 08.05.2019 № 108 открыто тарифное дело, о чем организация своевременно уведомлена.

АО «Татнефтепром-Зюзеевнефть» расположено по адресу: 423024, РТ, Нурлатский район, с. Мамыково (ИНН 1632004033)

Руководитель организации – генеральный директор Ягудин Шамил Габдулхаевич.

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), 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), Методическими указаниями по определению базового уровня операционных, подконтрольных расходов территориальных сетевых организаций, необходимых для осуществления регулируемой деятельности, и индекса эффективности операционных, подконтрольных расходов с применением метода сравнения аналогов, утвержденными приказом Федеральной службы по тарифам от 18.03.2015 г. № 421-э (далее - Методические указания №421-э).

Постановлением Госкомитета от 05.12.2014 № 3-9/э (в ред. Постановлений Госкомитета от 10.12.2015 № 3-10/э, от 08.12.2016 № 3-4/э, от 14.12.2017 № 3-11/э и от 05.12.2018 г. № 3-6/Э) для АО «Татнефтепром-Зюзеевнефть» об установлены тарифы на услуги по передаче электрической энергии на 2015-2019 годы с календарной разбивкой (без НДС):

С 1 января 2019 года по 30 июня 2019 года

Одноставочный	Двухставочный тариф

тариф	Ставка за содержание электрических сетей	Ставка за оплату потерь электрической энергии в сетях
руб./кВт.ч.	руб./МВт.месяц	руб./МВт.ч.
0,36146	217 687,07	2,58

с 1 июля 2019 года по 31 декабря 2019 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.
0,35982	217 687,07	0,94

По предложению организации, размер тарифов на 2020-2024 годы (согласно заявлению, представленному в Госкомитет письмом от 23.04.2019 № исх. № 593/19) составил (без НДС):

год	С 01 января по 30 июня			С 01 июля по 31 декабря		
	Одноставочный тариф	Двухставочный тариф		Одноставочный тариф	Двухставочный тариф	
		Ставка за содержание электрических сетей	Ставка на оплату потерь электрической энергии в сетях		Ставка за содержание электрических сетей	Ставка на оплату потерь электрической энергии в сетях
	руб./ кВт.ч.	руб./ МВт.месяц	руб./МВт.ч.	руб./кВт.ч.	руб./ МВт.месяц	руб./МВт.ч.
2020	0,52425	302 918,93	25,16	0,52425	302 918,93	25,16
2021	0,52323	310 740,54	26,16	0,52323	310 740,54	26,16
2022	0,53254	315 908,22	27,21	0,53254	315 908,22	27,21
2023	0,54690	324 199,72	28,30	0,54690	324 199,72	28,30
2024	0,55679	329 677,85	29,43	0,55679	329 677,85	29,43

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 2020-2024 годы, методом долгосрочной индексации необходимой валовой выручки.

Планируемый период 2020 год является первым годом второго долгосрочного периода регулирования.

Объекты электросетевого хозяйства сетевой организации

АО «Татнефтепром-Зюзеевнефть» оказывает услуги по передаче электрической энергии с использованием следующих объектов электросетевого хозяйства

- Подстанция 110-150 кВ – 1 шт.;
- Силовые трансформаторы 110-150 кВ – 2 шт.;
- Силовые трансформаторы 1-20 кВ – 2 шт.;
- Однотрансформаторные ТП – 4 шт.;
- ВЛ 110-150 кВ – 5 км.;
- ВЛ 35 кВ – 0,6 км.;
- ВЛ 1-20 кВ – 18,44 км.;

- ВЛ 0,4 кВ – 2 км.;
- КЛ до 1 кВ – 0,07 км.

Электрооборудование АО «Татнефтепром-Зюзеевнефть» на 2020 год в условных единицах (у.е.) составляет 278,29. Информация по перечню электрооборудования и расчету у.е., представленная организацией (таблица № П2.1. и таблица № П2.2.), не согласована с котлодержателем ОАО «Сетевая компания».

С 2015 года количество условных единиц не менялось.

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.

Организацией были представлены дополнительные обосновывающие документы письмами от 05.09.2019 г. № 1157/10, от 16.08.2019 г. 1110/10, от 26.08.2019 г. №1157/10, от 18.10.2019 г. № 1450/10, от 1587/10 от 14.11.2019 г. и № 1588/10 от 14.11.12019 г.

2. Оценка финансового состояния организации, осуществляющей регулируемую деятельность

Оказание услуг по передаче электрической энергии по своим сетям является основным видом экономической деятельности данной организации. Раздельный учет не 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 2018 года, согласно представленной бухгалтерской отчетности, прибыль в целом по организации составил 2 397 142 тыс. руб.

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

АО «Татнефтепром-Зюзеевнефть» представлена информация по балансу электрической энергии (мощности) по электрическим сетям ВН, СН 1, СН 2 и НН за 2018-2020 гг. (форма П1.4), не согласованная с ОАО «Сетевая компания», и структуры полезного отпуска электрической энергии (мощности) по группам потребителей за 2018-2020 гг. (форма П1.6), согласованная с гарантирующим поставщиком АО «Татэнергосбыт».

По предложению АО «Татнефтепром-Зюзеевнефть» величина поступления электрической энергии в сеть на 2020 год составит 54,107 млн. кВтч. из них отпуск субабонентам – 26,838 млн. кВтч, полезный отпуск

потребителям соответственно 53,835 млн. кВтч и 26,565 млн. кВтч, а величина потерь по электрическим сетям организации 0,272 млн.кВтч. и 0,272 млн. кВтч., заявленная мощность потребителей – 17,144 МВт и 3,648 МВт.

Доля на передачу электроэнергии потребителям (субабонентам) составляет 49,35 % .

Нормативы потерь электрической энергии по уровням напряжения по предложению организации составили: ВН – 0,39 %, СН1- 0,02 %, СН2 – 1,7 %, НН – 2,38 %.

Госкомитетом произведен расчет норматива потерь электрической энергии в соответствии с приказом Минэнерго России от 26.09.2017 № 887 (далее – приказ Минэнерго РФ № 887), которые по уровням напряжения составляют ВН – 3,0 %, СН1 – 4,5 %, СН2 – 5,4 %, НН – 9,7 %. Расчет норматива потерь приведен в таблице 1.

Таблица 1. Расчет норматива потерь по приказу Минэнерго РФ № 887

№ п/п	Наименование показателя	Уровень напряжения			
		ВН	СН-1	СН-2	НН
1	**Поступление в сеть, тыс.кВтч**	25 281	13 267	9 162	492
2	**ВЛ (в одноцепном выражении), км**	5	0,6	18,44	2,07
3	**КЛ (в одноцепном выражении), км**	0	0	0	2
4	**Сумма номинальных мощностей силовых трансформаторов МВт**	20	0	1,78	0
5	**п.1 / (п.2 + п.3)**	5 056 (более 3 500)			
6	**п.2/(п.2 + п.3)*100%**			100 (более 30%)	96,62 (более 30%)
7	**п.1/ п.4**	1 264 (менее 2 000)	0 (менее 2 000)	5 147 (более 2 000)	
8	**Норматив потерь, %**	**3,0**	**4,5**	**5,4**	**9,7**

В соответствии с абзацем п.40(1) Основ ценообразования, уровень потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям территориальной сетевой организации определяется как минимальное значение из норматива потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям для соответствующей группы территориальных сетевых организаций на соответствующем уровне напряжения, утвержденного Министерством энергетики Российской Федерации, и уровня фактических потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям территориальной сетевой организации на соответствующем уровне напряжения за последний истекший год

В связи с тем, что рассчитанный в соответствии с приказом Минэнерго РФ № 887 норматив потерь электроэнергии по уровням напряжения выше уровня фактических потерь электрической энергии за 2018г., Госкомитет принимает уровень потерь на 2020 год по факту 2018г., т.е. нулевой.

Прогнозная величина поступления в сеть, по предложению организации, составляет 26,838 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 2:

Таблица 2. Показатели полезного отпуска электроэнергии, заявленной мощности и потерь электроэнергии за 2017-2020 годы

Показатели	Ед. изм.	2015 факт	2016 факт	2017 факт	2018 факт	2019 установ-лено	2020 прогноз
Объем полезного отпуска электроэнергии на субабонентов	млн. кВтч.	21,300	22,719	21,404	26,566	21,404	26,566
Заявленная (расчетная) мощность	МВт	3,523	3,757	6,548	7,177	2,94	3,65
Технологические потери электрической энергии	млн. кВтч	0,106	0,093	0	0	0,23	0

Организация не ведет раздельный учет по видам деятельности. Фактические затраты от регулируемого вида деятельности, предоставленные организацией можно считать достоверными.

Для организации АО «Татнефтепром-Зюзеевнефть» НВВ на содержание электрических сетей и индивидуальные тарифы на услуги по передаче электрической энергии установлены Постановлением Госкомитета от 05.12.2014 № 3-9/э. Расчет выполнен в соответствии с Методическими указаниями № 20-э/2 исходя из необходимых годовых затрат.

3.1. Анализ прогнозных и фактических расходов (по статьям) за 2015--2018 годы.

Анализ 2015 года

№ п/п	Наименование показателя	Установлено ГКРТТ на 2015 год	Факт организации за 2015 год	Экономически обоснованная величина (согласно представленным документам)
1	**Подконтрольные расходы, в т.ч.:**	**5 916,61**	**18 543,25**	**2 936,97**
1.1.	Вспомогательные материалы	0	2 527,87	0

1.2.	Затраты на оплату труда	2 817,24	6 021,64	2 817,24
1.3.	Прочие затраты	3 099,37	9 993,74	119,57
Итого корректировка подконтрольных расходов (= факт, признанный ГКРТТ – утверждено)		-2 979,64		

1.1). Фактические **расходы на вспомогательные материалы** не приняты в связи с тем, что организацией не представлены подтверждающие первичные документы.

1.2). Госкомитетом был произведен расчет численности персонала и фонда оплаты труда, необходимого для оказания услуг по передаче электрической энергии на первый год долгосрочного периода. Установленный ФОТ ежегодно индексируется. Поэтому рост фактических р**асходов на оплату труда,** связанное с оплатой подрядных работ для выполнения ремонта электрооборудования, Госкомитет считает экономически необоснованным. На основании этого, ФОТ принят в размере 2 817,24 тыс. рублей.

1.3). **Прочие расходы** приняты Госкомитетом на основании представленных актов выполненных работ в материалах тарифного дела с учетом фактической доли на субабонентов (43,933%) в размере 119,57 тыс. рублей.

Анализ 2016 года

№ п/п	Наименование показателя	Установлено ГКРТТ на 2016 год	Факт организации за 2016 год	Экономически обоснованная величина (согласно представленным документам)
1	**Подконтрольные расходы, в т.ч.:**	**6 290,90**	**11 642,00**	**3 270,01**
1.1.	Вспомогательные материалы	0	2 216,00	0
1.2.	Затраты на оплату труда	2 995,46	6 061,00	2 995,46
1.3.	Прочие затраты	3 295,44	2 808,98	274,55
Итого корректировка подконтрольных расходов (= факт, признанный ГКРТТ – утверждено)		- 3 020,89		

1.1). Фактические **расходы на вспомогательные материалы** не приняты в связи с тем, что организацией не представлены подтверждающие первичные документы.

1.2). Госкомитетом был произведен расчет численности персонала и фонда оплаты труда, необходимого для оказания услуг по передаче электрической энергии на первый год долгосрочного периода. Установленный ФОТ ежегодно индексируется. Поэтому рост фактических р**асходов на оплату труда,** связанное с оплатой подрядных работ для выполнения ремонта электрооборудования, Госкомитет считает экономически необоснованным. На основании этого, ФОТ принят в размере 2 995,46 тыс. рублей.

1.3). **Прочие расходы** приняты Госкомитетом на основании представленных актов выполненных работ в материалах тарифного дела с учетом фактической доли на субабонентов (46,30 %) в размере 274,55 тыс. рублей.

Анализ 2017 года

№ п/п	Наименование показателя	Установлено ГКРТТ на 2017 год	Факт организации за 2017 год	Экономически обоснованная величина (согласно представленным документам)
1	**Подконтрольные расходы, в т.ч.:**	**6 520,70**	**26 677,94**	**3 593,67**
1.1.	Вспомогательные материалы	0	0	
1.2.	Затраты на оплату труда	3 104,88	3 136,00	3 104,88
1.3.	Прочие затраты	3 415,82	23 541,94	488,79
Итого корректировка подконтрольных расходов (= факт, признанный ГКРТТ – утверждено)		- 2 957,03		

1). Подконтрольные расходы.

1.1). Госкомитетом был произведен расчет численности персонала и фонда оплаты труда, необходимого для оказания услуг по передаче электрической энергии на первый год долгосрочного периода. Установленный ФОТ ежегодно индексируется. Поэтому рост фактических р**асходов на оплату труда,** связанное с оплатой подрядных работ для выполнения ремонта электрооборудования, Госкомитет считает экономически необоснованным. На основании этого, ФОТ принят в размере 3 104,88 тыс. рублей.

1.2). На основании представленных договоров и актов выполненных работ, Госкомитет исключает сервисное обслуживание электрооборудования в размере 1 978,72 тыс. руб. из **прочих расходов**, выполненное подрядным способом, т.к. был учтен персонал по ремонту электрооборудования. Сумма капитального ремонта ОРУ-35 19 684,04 тыс. руб. не принимается, т.к. данное оборудование относится к основному средству, соответственно капитальный ремонт должен производиться за счет амортизационных отчислений. Другие расходы в размере 1 131,72 тыс. руб., согласно представленным документам, приняты с учетом фактической доли на субабонентов (43,19%) в размере 488,79 тыс. рублей.

На основании того, что организация не ведет раздельный учет по видам деятельности дать надлежащую оценку фактически понесенным затратам по регулируемому виду деятельности не представляется возможным.

Анализ 2018 года

№ п/п	Наименование показателя	Установлено ГКРТТ на 2018 год	Факт организации за 2018 год	Экономически обоснованная величина (согласно представленным документам)
1	**Подконтрольные расходы, в т.ч.:**	**6 694,34**	**7 149,59**	**3 601,79**
1.1.	Вспомогательные материалы	0	0	0
1.2.	Затраты на оплату труда	3 187,56	3 113,00	3 113,00
1.3.	Прочие затраты	3 506,78	4 036,59	488,79
Итого корректировка подконтрольных расходов (= факт, признанный ГКРТТ – утверждено)		- 3 092,55		

1.1). **Расходы на оплату труда** Госкомитетом приняты по предложению организации в размере 3 113 тыс. рублей.

1.2). На основании представленных договоров и актов выполненных работ, Госкомитет определена сумма **прочих расходов** в размере 1 045,99 тыс. руб., из которых приняты с учетом фактической доли на субабонентов (46,73%) в размере 488,79 тыс. рублей.

На основании того, что организация не ведет раздельный учет по видам деятельности дать надлежащую оценку фактически понесенным затратам по регулируемому виду деятельности не представляется возможным.

Руководствуясь п.7 «Основ ценообразования», формулой №1 Методических указаний № 98-э. и письмом ФАС России от 27.11.2018 г. №ВК/96651/18 «Об исполнении законодательства и соблюдения параметров Прогноза» по результатам деятельности АО «Татнефтепром-Зюзеевнефть» за 2015-2018 гг. (за прошлые периоды регулирования), Госкомитет учитывает при расчете НВВ на содержание электрических сетей 2020 год, как фактически учтенные, но не понесенные расходы в размере **-12 050,11** тыс. руб.

Корректировка НВВ на содержание электрических сетей не применяется к тем сетевым организациям, доля НВВ которых не превышает 10 % общего котлового НВВ на содержание сетей (п.7 Основ ценообразования).

4. Анализ экономической обоснованности расходов по статьям расходов.

Госкомитетом рассмотрены представленные расчеты об установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии на 2020-2024 годы по сетям АО «Татнефтепром-Зюзеевнефть» и проведена оценка затрат в соответствии с главой 25 Налогового Кодекса Российской Федерации, Постановлением №1178 и Методическими указаниями.

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

Согласно предложению ООО АО «Татнефтепром-Зюзеевнефть» на 2020 год размер необходимой валовой выручки (далее – НВВ), отнесенной на передачу электроэнергии, составит 13 267,57 тыс. руб., в т. ч.:

- подконтрольные расходы – 8 444,95 тыс. руб.;
- неподконтрольные расходы – 4 822,62 тыс. руб.;

Рассмотрев представленные материалы, Госкомитет осуществил оценку экономической обоснованности расходов, включаемых в НВВ на услуги по

передаче электрической энергии, в результате на 2020 год приняты следующие значения по статьям затрат:

4.1. Подконтрольные расходы

Согласно предложению организации подконтрольные расходы составляют **8 444,95 тыс. рублей**.

4.1.1. Вспомогательные материалы

Организацией заявлены расходы на приобретение модульного здания операторной с истекшим сроком эксплуатации в размере 894,35 тыс. рублей. Представлены бухгалтерская справка о балансовой стоимости на 01.10.2019 г. и коммерческое предложение "Азнакаевский завод Нефтемаш".

Госкомитет не принимает данные затраты, т.к. данное оборудование относится к основным средствам и отнесение его к вспомогательным материалам невозможно.

4.1.2. Затраты на оплату труда

Затраты на оплату труда заявлены АО «Татнефтепром-Зюзеевнефть» в размере 3 379,93 тыс. рублей.

На 2020 год Госкомитетом была рассчитана оптимальная численность персонала, необходимая для эффективного и стабильного функционирования распределительных электрических сетей, в соответствии с Нормативами численности промышленно-производственного персонала распределительных электрических сетей, разработанными ОАО «ЦОТэнерго» (далее – Нормативы ЦОТэнерго).

Численность персонала, согласно Нормативам ЦОТэнерго, определяется в зависимости от количества и состава энергетического оборудования, участвующего в оказании услуг по передаче электрической энергии.

Согласно расчету (приложение 1), осуществленному Госкомитетом по Нормативам ЦОТэнерго с учетом количества и состава энергетического оборудования, участвующего в передаче электроэнергии и располагающегося в границах Республики Татарстан, экономически обоснованная численность персонала принята в количестве 5 человек, а именно:

1. Численность рабочих по электросетевому хозяйству, определяемая по нормативам численности рабочих, приведенным в п.4.1 Нормативов ЦОТэнерго – 2,263 человека.

Согласно абзацу 5 п.4.1 Нормативов ЦОТэнерго к нормативной численности рабочих (2,263 чел.) должна добавляться численность рабочих для материально-технического снабжения в размере 1,2 % от указанной численности. Таким образом, итоговая нормативная численность рабочих составила: 2,291 чел.

Согласно абзацу 7 п. 4 Нормативов ЦОТэнерго нормативная численность персонала по электросетевому хозяйству подлежит округлению

до целого числа в сторону увеличения. Таким образом, численность рабочих принята в количестве 3 человека.

2. Численность руководителей, специалистов и служащих (РСС) по электросетевому хозяйству, определяемая по нормативам численности РСС, приведенным в п.4.2. Нормативов ЦОТэнерго – 1,353 человек (директор, главный бухгалтер, экономист, инженер и пр.).

Таким образом, численность АО «Татнефтепром-Зюзеевнефть» составляет 4,353 человек. Согласно абзацу 2 п.4 Нормативов определенная суммированием нормативная численность промышленно-производственного персонала по электросетевому хозяйству для учета специальной подготовки оперативного и оперативно-ремонтного персонала в рабочее время увеличивается на 3 %, и составила 4,483 человек (=4,353 * 1,03).

В соответствии с абзацем 7 п.4 Нормативов ЦОТэнерго, нормативная численность всего персонала электрических сетей подлежит округлению до целого числа в сторону увеличения. В связи с изложенным, Госкомитет принимает численность персонала в количестве 5 человек.

Среднемесячная зарплата принята Госкомитетом в размере 30,817 тыс. руб., исходя из фактического размера зарплаты за 2018 год (28,824 тыс. руб.) и роста ИПЦ на 2019 (103,8%) и 2020 год (103,0%).

Исходя из рассчитанной численности персонала и принятой среднемесячной заработной платы, фонд оплаты труда (далее – ФОТ) организации на 2020 год составил 1 849,02 тыс. руб. (= 5*30,817*12).

4.1.3. Работы и услуги производственного характера заявлены организацией - в размере 4 091,65 тыс. руб., в том числе:

4.1.2.1. сервисное обслуживание электросетевого оборудования – 2 490,51 тыс. рублей. Данная статья затрат предусматривает работы по техническому обслуживанию и техническому ремонту подстанций, воздушных линий, электрооборудования релейно-защитной автоматики подрядными организациями. В связи с отсутствием собственной электролаборатории, Госкомитетом учитывает расходы по данной статье в размере 1 229,07 тыс.руб. согласно стоимости договора с ООО «ТаграС-ЭнергоСервис» с учетом доли на субабонентов (49,35%);

4.1.2.2. техническое обслуживание АСКУЭ – 1 168,49 тыс. рублей. Заявленные расходы предназначены для обеспечения выполнения комплекса мероприятий для поддержания системы АСКУЭ в работоспособном состоянии, контроль за полнотой и достоверностью собираемых данных. По причине отсутствия экономической обоснованности обязательных требований установки и использования системы АИСКУЭ, Госкомитет не принимает данные затраты.

4.1.2.3. испытание и измерение в электроустановках – 432,65 тыс. рублей. Необходимость проведения данных мероприятий предусмотрена Федеральным законом от 26.06.2008 № 102-ФЗ «Об обеспечении единства измерений» и регулируется приказом Минэнерго России от 19.06.2003 № 229 «Об утверждении Правил технической эксплуатации

электрических станций и сетей», а также приказом РАО ЕЭС России от 09.08.1993 № 99 «Об обеспечении единства измерений в электроэнергетике». Мероприятия по проведению периодических измерений и испытаний должны выполняться специализированными организациями. Госкомитет определена сумма расходов с учетом доли на субабонентов (49,35%) в размере 213,51 тыс. руб.;

4.1.4. Прочие затраты заявлены организацией в размере – 79,02 тыс. рублей. По причине отсутствия обоснования необходимости данные расходы не приняты.

Исходя из изложенного, подконтрольные расходы на 2020 год составили **3 291,60 тыс. рублей.**

Для ООО АО «Татнефтепром-Зюзеевнефть» 2020 год является первым годом второго долгосрочного периода регулирования.

В соответствии с п. 12 Основ ценообразования Госкомитет при расчете тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям ООО АО «Татнефтепром-Зюзеевнефть» на текущий период регулирования также руководствовался Методическими указаниями № 421-э.

Для расчета долгосрочных параметров регулирования на очередной долгосрочный период регулирования с применением метода сравнения аналогов в отношении территориальных сетевых организаций базовый уровень операционных подконтрольных расходов территориальных сетевых организаций определяется в 70% доле от базового уровня операционных подконтрольных, рассчитанных в соответствии с Методическими указаниями № 98-э, и 30 % в доле от базового уровня операционных подконтрольных расходов для территориальных сетевых организаций, рассчитанного в соответствии Методическими указаниями № 421-э.

В соответствии с расчетом, выполненным согласно Методическим указаниям № 421-э, размер операционных подконтрольных расходов составляет 3 267,06 тыс. рублей.

Таким образом, базовый уровень подконтрольных расходов на 2020 год принимается Госкомитетом в размере 3 284,24 тыс. руб. (=3 291,60*0,7 + 3267,06*0,3), в том числе:

- Работы и услуги производственного характера – 1 439,35 тыс. руб.;
- Затраты на оплату труда – 1 844,88 тыс. рублей

4.2. Неподконтрольные расходы:

Согласно предложению организации неподконтрольные расходы составляют **4 822,62 тыс. руб**., в том числе:

- отчисления на социальные нужды – 1 027,50 тыс. руб.;
- амортизация основных средств – 3 247,12 тыс. руб.;
- налог на имущество – 548,00 тыс. руб.

4.2.1. ***Отчисления на социальные нужды*** приняты в размере 562,69 тыс. рублей.

Расчет произведен исходя из применения страхового взноса в размере 30,5 %, от принятого ФОТ рассчитанного с учетом Методических указаний № 98-э и № 421-э.

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 – 0,5 %.

Размер страхового тарифа на обязательное социальное страхование от несчастных случаев с января 2018 года составляет 0,5 %, который определен Филиалом №12 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 3 247,12 тыс. рублей. В связи с не подтверждением отнесения данных затрат на регулируемый вид деятельности, а также не ведением раздельного учета, затраты по указанной статье Госкомитетом не принимаются.

4.2.3. Налог на имущество заявлен организацией в размере 548,00 тыс. рублей. Затраты по данной статье не принимаются Госкомитетом в связи с отсутствием раздельного учета.

На основании изложенного, неподконтрольные расходы на 2020 год составляют 562,69 тыс. рублей.

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

4.3.1. Корректировка подконтрольных расходов (ΔПР2020).

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

ΔПР2020 = ПРуст2017 * (1 – Х2020) * (1 + ИПЦф2018) * (1 + Кэл * ИКАф2018) – ПРуст2018 = 6 520,70 * (1-1%) * (1 + 2,9%) * (1+ 0,75 *0) – 6694,35 = - 56,96 тыс. руб.,

где ПРуст2017 – подконтрольные расходы, учтенные Госкомитетом в 2017 году (тыс. руб.) = 6 520,70 тыс. руб;

ПРуст2018 – подконтрольные расходы, учтенные Госкомитетом в 2018 году (тыс. руб.) = 6694,35 тыс.руб;

Х2020 – индекс эффективности подконтрольных расходов, установленный в процентах = 1%;

ИПЦф2018 – фактические значения индекса потребительских цен в 2018 году= 2,9%;

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

ИКАф2018 – индекс изменения количества активов (УЕ) по факту 2018 года, определяемый по формуле:

ИКАф2018 = (УЕф2018– УЕф2017) / УЕф2017 = (277,993 – 278,29) / 278,29 = 0

Таким образом, корректировка подконтрольных расходов составила: -56,96 тыс. рублей.

4.3.2. Корректировка неподконтрольных расходов ($\Delta НР_{2020}$).

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

$\Delta НР_{2020} = НР^{расх.факт.}{}_{2018} – НР^{расх.план}{}_{2018}$ = 888,00 – 972,21 = - 84,21 тыс. руб.,

где $НР^{расх.факт.}{}_{2018}$, $НР^{расх.план}{}_{2018}$ – пересчитанная фактическая и плановая величина неподконтрольных расходов в 2018 году (тыс. руб.) (таблица 4).

Таблица 4. Плановые и фактические величины неподконтрольных расходов на 2018 год

тыс.руб.

№ п/п	Показатель	Утверждено ГКРТТ на 2018 год	Факт 2018 года по предложению организации	Факт 2018 года, признанный ГКРТТ экономически обоснованным
1.	**Неподконтрольные расходы, в т.ч.:**	**972,21**	**4 822,62**	**888,00**
1.1.	Отчисления на социальные нужды	972,21	1 027,50	888,00
1.2.	Амортизация основных средств		247,00	0
1.3.	Налоги		663,14	0
Итого корректировка неподконтрольных расходов (= факт, признанный ГКРТТ – утверждено)		- 84,21		

Отчисления на социальные нужды приняты в размере 888,00 тыс. руб. согласно представленным документам.

Фактические амортизация и налог на имущество не принимаются Госкомитетом в связи с отсутствием раздельного учета в организации и невозможностью подтверждения отнесения данных затрат на регулируемый вид деятельности.

Таким образом, корректировка неподконтрольных расходов составила:

- 84,21 тыс. рублей.

4.3.3. Корректировка НВВ с учетом изменения полезного отпуска и цен на электрическую энергию ($ПО_{2020}$).

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

На основании того, что АО «Татнефтепром-Зюзеевнефть» 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 2018 год ($В_{2020}^{коррИП}$).

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 «Татнефтепром-Зюзеевнефть» отсутствует утвержденная инвестиционная программа, указанная корректировка Госкомитетом не осуществляется.

4.3.5. Корректировка НВВ по доходам от осуществления регулируемой деятельности в соответствии с формулой 7.1 Методических указаний № 98-э.

ΔНВВ2020 = НВВуст2018- НВВф2018 = 7648,98 – 7 648,98 = 0 тыс. руб.;

НВВуст2018 - необходимая валовая выручка в части содержания электрических сетей, установленная на 2018 год (7 648,98 тыс. руб.);

НВВф2018 - фактический объем выручки за услуги по передаче электрической энергии за 2018 год в части содержания электрических сетей (с учетом фактически недополученной выручки по зависящим от сетевой организации причинам), определяемый исходя из установленных на год 2018 тарифов на услуги по передаче электрической энергии без учета ставки, используемой для целей определения расходов на оплату нормативных потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям, и фактических объемов оказанных услуг (7 648,98 тыс. руб.).

№пп	Наименование	тыс.руб.
1.	Фактическая выручка за услуги по передаче электрической энергии за 2018 г.	7 648,98
2.	Фактическая выручка на оплату технологического расчета (потерь) электроэнергии за 2018 г.	0,00
3.	Фактическая выручка на содержание электрических сетей (НВВф2018= п.1-п.2)	7 648,98

Таким образом, итоговая корректировка НВВ по результатам деятельности за 2018 год в соответствии с Методическими указаниями № 98-э составляет: **-141,17 тыс.руб.** (= (-56,96) + (-84,21) + 0 + 0 + 0).

4.4. Корректировка по показателям надежности и качества оказываемых услуг с учетом понижающего (повышающего) коэффициента ($КНК_{2019}$).

$КНК_{2020}$ – понижающий (повышающий) коэффициент, корректирующий необходимую валовую выручку сетевой организации с учетом надежности и качества производимых (реализуемых) товаров (услуг) в 2020 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

$$\mathbf{КНК_{2020} = К_{об} * П_{кор}};$$

где $К_{об}$ – обобщенный показатель уровня надежности и качества оказываемых услуг в 2020 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%.

$$\mathbf{К_{об}} = \alpha * К_{над} + б1 * К_{кач1} + б2 * К_{кач2} = 0{,}65 * 0 + 0{,}25 * 1 + 0{,}1 * (-1) = 0{,}15,$$

где α, б1 и б2 – коэффициенты значимости показателей надежности и качества оказываемых услуг: α = 0,65, б1 = 0,25 и б2 = 0,1;

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

$К_{кач1}$ и $К_{кач2}$ – коэффициенты достижения (недостижения, перевыполнения) уровня качества оказываемых услуг (рассчитаны с учетом п.4.1.2. и п.4.1.4. Методических указаний №1256) (таблица 5).

Таблица 5. Расчет коэффициентов достижения (недостижения) уровня надежности и качества оказываемых услуг

Наименование показателя	Установлено ГКРТТ на 2018 год	Факт по предложению организации за 2018 год	Достижение (недостижение) показателя согласно п.4.1.2. и п.4.1.4. Методических указаний № 1256
$К_{над}$	0	0	0 (достигнуто)
$К_{кач1}$	1	0	1 (достигнуто с улучшением)
$К_{кач2}$	0	1,01	-1 (не достигнуто)

В соответствии с указанными формулами, а также исходя из отчетных данных организации за 2018 год по показателям надежности и качества, Госкомитет рассчитал коэффициент ($КНК_{2020}$), корректирующий установленный Госкомитетом НВВ на содержание электрических сетей АО «Татнефтепром-Зюзеевнефть» на 2018 год (7 648,98 тыс. руб.). $КНК_{2020}$ составил 0,003:

$КНК_{2020} = К_{об} * П_{кор} = 0,15 * 2\ \% = 0,003.$

Таким образом, корректировка по показателям надежности и качества оказываемых услуг с учетом понижающего (повышающего) коэффициента ($КНК_{2020}$) составила: **22,95 тыс. руб. (= 0,003*7 648,98 тыс.руб).**

Таким образом, экономически обоснованная сумма необходимой валовой выручки на услуги по передаче электрической энергии для АО «Татнефтепром-Зюзеевнефть» составила **3 162,94 тыс. руб.**, в т. ч.:

- подконтрольные расходы – 3 284,24 тыс. руб.;
- неподконтрольные расходы – 562,69 тыс. руб.;
- корректировка НВВ по результатам деятельности за 2018 год: -141,17 тыс. руб.;
- корректировка по показателям надежности и качества: 22,95 тыс. руб.;
- учтенные в тарифах 2018г., но фактически не понесенные (на оплату потерь): -565,77 тыс. руб. (см.п.3 Заключения).

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 2019 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.

Поскольку Госкомитет принимает нулевое значение уровня потерь на 2020 год, необходимая валовая выручка на оплату потерь на 2020 год для АО «Татнефтепром-Зюзеевнефть» принимается также равная 0.

4.6 Долгосрочные параметры регулирования

В соответствии с Методическими указаниями № 98-э, долгосрочные тарифы определяются на основе долгосрочных параметров регулирования (в соответствии с Приказом Минэнерго РФ от 18.10.2017 № 976).

Расчет показателей надежности и качества оказываемых услуг произведен в соответствии с Методическими указаниями, утверждёнными приказом Минэнерго РФ от 29.11.2016 №1256.

Параметры	2020	2021	2022	2023	2024
Базовый уровень подконтрольных расходов, тыс.руб.	3 284,24	x	x	x	x
Индекс эффективности подконтрольных расходов, %	5	5	5	5	5
Коэффициент эластичности подконтрольных расходов по количеству активов, %	75	75	75	75	75
Показатель средней продолжительности прекращений передачи электрической энергии на точку поставки (Пsaidi), час.	1	0,985	0,955	0,899	0,794
Показатель средней частоты прекращений передачи электрической энергии на точку поставки (Пsaifi), шт.	1	0,985	0,955	0,899	0,794
Показатель уровня качества осуществляемого технологического присоединения (Птпр)	1	1	1	1	1

В случае если учтенные расходы при расчете тарифов на 2020 год документарно не будут подтверждены АО «Татнефтепром-Зюзеевнефть», то в соответствии с действующим законодательством данные расходы будут исключены из НВВ на следующий период регулирования как экономически необоснованные доходы

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 2020 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.

(тыс.руб.)

№ п/п	Наименование показателя	Установлено ГКРТТ на 2018 год	Факт 2018 года	Установлено ГКРТТ на 2019	Предложение организации на 2020 год	Предложение ГКРТТ на 2020 год (1-й год долгосрочного периода регулирования 2020-2024)				Рост предложения ГКРТТ на 2020 г. к установл. 2019 г.
						Год	Год (421-э)	1 полугодие	2 полугодие	
1.	**Подконтрольные расходы, в т.ч.:**	**6 694,35**	**6 154,00**	**6 932,26**	**8 444,95**	**3 291,60**	**3 284,24**	**1 642,12**	**1 642,12**	**0,47**
1.1.	Затраты на оплату труда	**3 187,56**	**3 113,00**	**3 300,85**	**3 379,93**	**1 849,02**	1 844,88	922,44	922,44	
1.2.	Вспомогательные материалы		**568,00**		**894,35**	**0,00**	0,00			
1.3.	Работы и услуги производственного характера, всего, в т.ч.:		**1 623,00**		**4 091,65**	**1 442,58**	1 439,35	719,68	719,68	
1.3.1.	сервисное обслуживание электросетевого оборудования				2 490,51	1 229,07	1 226,32			
1.3.2.	техническое обслуживание АИСКУЭ				1 168,49	0,00				
1.3.3.	испытание и измерение в электроустановках				432,65	213,51	213,04			
1.4.	Прочие затраты	**3 506,78**	**2 473,00**	**3 631,42**	**79,02**	**0,00**	**0,00**	0,00	0,00	
2.	**Объем условных единиц**	**278,29**	**277,99**	**278,29**	**278,29**	**278,29**	**278,29**	**278,29**	**278,29**	**1,00**
3.	**Неподконтрольные расходы, в т.ч.:**	**972,21**	**4 684,12**	**1 006,76**	**4 822,62**	**563,95**	**562,69**	**281,98**	**281,98**	**0,56**
3.1.	Отчисления на социальные нужды	972,21	888,00	1 006,76	1 027,50	563,95	562,69	281,98	281,98	
3.2.	Амортизация основных средств	0,00	3 247,12	0,00	3 247,12	0,00	0,00	0,00	0,00	
3.3.	Налог на имущество	0,00	548,00	0,00	548,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
3.4.	Аренда		1,00							
4.	**Итоговая корректировка НВВ (стр.4.1+стр.4.2+стр.4.3+стр.4.4)**	**-17,57**		**-259,02**		**-141,17**	**-141,17**			
4.1.	Корректировка ΔПР	-17,57		-62,28		-56,96	-56,96			
4.2.	Корректировка ΔНР	0,00		-159,99		-84,21	-84,21			
4.3.	Корректировка ПО	0,00		0,00		0,00	0,00			
4.4.	Корректировка ИП	0,00		0,00		0,00	0,00			
4.5.	Корректировка НВВ			-36,75		0,00	0,00			
5.	**Корректировка по НиК**	**0,00**		**0,00**		**22,95**	**22,95**			
	Учтенные расходы, фактически не понесенные (на оплату потерь)					**-565,77**	**-565,77**	-271,77	-294,00	
7.	**Необходимая валовая выручка, отнесенная на передачу электрической энергии**	**7 648,98**	**10 838,12**	**7 680,00**	**13 267,57**	**3 171,56**	**3 162,94**	**1 581,47**	**1 581,47**	**0,41**
8.	Полезный отпуск на субабонентов, млн.кВт.ч.	22,72	26,57	21,40	26,57	26,57	26,57	13,28	13,28	1,24
9.	Доля полезного отпуска на субабонентов, %	46,30	49,11	43,56	49,35	49,35	49,35	49,35	49,35	1,13
10.	Заявленная мощность, МВт.	3,76	7,18	2,94	3,65	3,65	3,65	3,65	3,65	1,24
11.	**Ставка на содержание, руб./кВт в месяц**	**169 660,71**		**217 687,07**	**302 918,93**	**72 469,51**	**72 272,55**	**72 272,55**	**72 272,55**	**0,33**
14.	**НВВ на оплату потерь**	**69,57**		**37,66**	**565,11**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**
15.	**Средневзвешенный тариф покупки, руб./МВт.ч**			**2 457,02**	**2 457,02**	**2 541,49**	**2 541,49**	**2 541,49**	**2 541,49**	
16.	Потери на субабонентов, млн.кВт.ч.	0,24	0,00	0,23	0,272	0,000	0,000	0,000	0,000	0,00
17.	**Ставка на оплату технологического расхода (потерь) электроэнергии, руб./кВтч**	**3,06**		**1,76**	**25,16**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**
18.	**Одноставочный тариф, руб./кВт.ч.**	**0,33973**		**0,36064**	**0,52425**	**0,11938**	**0,11906**	**0,11906**	**0,11906**	**0,33**
19.	**Итого НВВ**	**7 718,56**		**7 717,66**	**13 832,68**	**3 171,56**	**3 162,94**	**1 581,47**	**1 581,47**	**0,41**
20.	НВВ на 1 у.е.	27,49		27,60	47,68	11,40	11,37			
21.	Численность		9			5	5			
22.	Среднемесячная заработная плата		28,824			30,817	30,817			

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 «Татнефтепром-Зюзеевнефть» владеет на праве собственности трансформаторными и иными подстанциями с установленными силовыми трансформаторами, сумма номинальных мощностей которых составляет 20,63 МВА.

8.2. АО «Татнефтепром-Зюзеевнефть» владеет линиями электропередачи, участвующими в передаче электрической энергии, следующих уровней напряжения, присоединенных к трансформаторам, указанным в п.8.1.:

- высокое напряжение (ВН) - 5 км;
- среднее первое напряжение (СН1) – 0,6 км;
- среднее второе напряжение (СН2) – 18,44 км;
- низкое напряжение (НН) – 2,07 км.

8.3. За 3 предшествующих расчетных периода регулирования Госкомитетом в отношении АО «Татнефтепром-Зюзеевнефть» 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 (84345) 41-310, (8927) 421-82-36

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

8.6. У организации отсутствуют во владении и (или) пользовании объекты электросетевого хозяйства, расположенные в административных границах субъекта Российской Федерации и используемые для осуществления регулируемой деятельности в указанных границах, принадлежащие на праве собственности или ином законном основании иному лицу, владеющему объектом по производству электрической энергии (мощности), который расположен в административных границах соответствующего субъекта

Российской Федерации и с использованием которого осуществляется производство электрической энергии и мощности с целью ее продажи на оптовом рынке электрической энергии (мощности) и (или) розничных рынках электрической энергии.

Следовательно, организация соответствует критериям отнесения к ТСО.

На основании изложенного, Госкомитетом **ПРЕДЛАГАЕТСЯ:**

1. Принять в расчет тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям АО «Татнефтепром-Зюзеевнефть» на 2020 год:

- заявленную мощность в размере 3,65 МВт;
- полезный отпуск в размере 26,57 млн.кВт*ч;
- потери электрической энергии в размере 0 млн.кВт*ч.

2. Утвердить индивидуальные тарифы на услуги по передаче электрической энергии для АО «Татнефтепром-Зюзеевнефть» на 2020 год в следующих размерах (без НДС):

Наименование сетевых организаций	с 01 января 2020 г. по 30 июня 2020 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 «Татнефтепром-Зюзеевнефть»	72 272,55	0	0,11906
	с 01 июля 2020 г. по 31 декабря 2020 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
	72 272,55	0	0,11906

АО «Татнефтепром-Зюзеевнефть»

278,293 усл.ед.

Расчет нормативной численности ИТР*

№ п/п	Наименование функций управления	фактор влияния	Единица измерения	Количественное значение фактора	Предельные значения	Норматив	Итого:	Коэффициенты:		Нормативная численность, чел	№ раздела сборника
								К1 (природн. условия)	К2 (отдалённость)		
1	Руководители и специалисты по функции "общее руководство"	Объём электрических сетей	усл.ед.	278,29	10 000	1	0,01391465			0,014	4.2.1
		Количество подразделений	ед	1	2						
2	Руководители и специалисты по функции "производственно-техническая деятельность"	Объём электрических сетей	усл.ед.	278,29	10 000	1	0,009276433			0,009	4.2.2
		Количество подразделений	ед	1	3						
3	Руководители и специалисты по функции "обеспечение надежности, техники безопасности и охраны труда"	Объём электрических сетей	усл.ед.	278,29	20 000	2	0,00556586	1,04	1,11	0,006	4.2.3
		Количество подразделений	ед	1	5						
4	Руководители и специалисты по функции "технико-экономическое планирование"	Объём электрических сетей	усл.ед.	278,29	20 000	1	0,003478663			0,003	4.2.4
		Количество подразделений	ед	1	4						
5	Руководители и специалисты по функции "организация труда и заработной платы"	Объём электрических сетей	усл.ед.	278,29	20 000	1	0,003478663			0,003	4.2.5
		Количество подразделений	ед	1	4						
6	Руководители и специалисты по функции "бухгалтерский, налоговый учет и отчетность, финансовая деятельность"	нормативная численность рабочих	чел.	2,29	150	3	0,015270312			0,015	4.2.6
		Количество подразделений	ед	1	3						
7	Руководители и специалисты по функции "комплектование кадров, специальная и мобилизационная работа, гражданская оборона"	Объём электрических сетей	усл.ед.	278,29	20 000,00	2	0,0278293			0,028	4.2.7
8	Руководители и специалисты по функции "материально-техническое снабжение"	Объём электрических сетей	усл.ед.	278,29	10 000,00	1	0,01391465			0,014	4.2.8
		Количество подразделений	ед	1	2						

9	Руководители и специалисты по функции "общее делопроизводство"	Объём электрических сетей	усл.ед.	278,29	10 000	1	0,00556586			0,006	4.2.10
		Количество подразделений	ед	1	5						
10	Специалисты по функции "юридическая работа"	Объём электрических сетей	усл.ед.	278,29	30 000	1	0,009276433			0,009	4.2.14
11	Мастера РЭС, включая старших мастеров по ремонту ВЛ, ТП, КТП,МТП	протяженность ВЛ 2-35 кВ	км	20,44	1 000	1	0,0004088	1,13		0,00046	4.2.18
		количество ТП,КТП,МТП	ед	4	200						
12	Нормативы численности мастеров РЭС, включая старших мастеров по ремонту РП	Количество присоединений в РП	ед	11,00	100	1	0,11			0,110	4.2.19
13	Мастера РЭС, включая старших мастеров по ремонту КЛ	протяженность КЛ 2-35 кВ	км	0,00	50	1	0	1,08		0,001	4.2.20
		протяженность КЛ до 1 кВ		0,07	150	1	0,00047				
14	Руководители и специалисты по функции "оперативно-диспетчерское управление"	Объём электрических сетей 35-220 кВ	усл.ед.	203,32	1500	5	0,045182			0,045	4.2.21
		кол-во ТП 35-220 кВ	ед	1	15						
15	Руководители и специалисты по функции "оперативное, техническое обслуживание и ремонт подстанций напряжением 35-220 кВ"	Объём электрических сетей 35-220 кВ	усл.ед.	203,32	1 000	1	0,040664	1,04		0,042	4.2.22
		кол-во ТП 35-220	ед	1	5						
16	Численность мастеров по техническому обслуживанию и ремонту ТП напряжением 35-220 кВ и выше	суммарное количество присоединений 6 кВ и выше с выключателями на ТП 35-110 кВ	ед	11	100	1	0,022693	1,05		0,024	4.2.23
		суммарная мощность трансформаторов на ТП 35-110 кВ	тыс кВА	21	100						
17	Руководители и специалисты по функции "техническое обслуживание и ремонт ВЛ напряжением 35-220 кВ"	Объём ВЛ 35-220 кВ	усл.ед.	5,00	800	1	0,006250	1,13		0,007	4.2.24
18	Мастера по ремонту ВЛ напряжением 35-220 кВ	Объём ВЛ 35-220 кВ	усл.ед.	5,00	500	1	0,010000	1,08		0,011	4.2.25
		расстояние от баз рем. персонала до места ремонта ВЛ	км	35,00	40						
19	Руководители и специалисты по функции "Организация оперативного,	протяженность ВЛ 0,4-20 кВ и кабельных линий в РЭС	км	20,44	5000	1	0,000038			0,00004	4.2.26

19	технического обслуживания и ремонта электирческих сетей 0,4-20кВ"	количество ТП,КТП,МТП, и присоединений в РП ЭС	ед	9	1000	1	0,000058				4.2.26.
20	Руководители и специалисты по функции "испытание изоляции и защита от перенапряжения"	кол-во ТП, КТП,МТП и трансформаторов в РП	ед	9	1000	1	0,000169	1,08		0,00018	4.2.27
		суммарное количество присоединений 6 кВ и выше с выключателями на ТП 35-110 кВ	ед	11	600						
21	Руководители и специалисты по функции "техническое обслуживание и ремонт средств релейной защиты, электроавтоматики и электроизмерений"	суммарное количество устройств релейной защиты и электроавтоматики	ед	25	500	2	0,003667	1,08		0,004	4.2.28
		суммарное количество присоединений 6 кВ и выше с выключателями на ТП 35-110 кВ	ед	11	300						
22	Руководители и специалисты по функции "внедрение, эксплуатация и модернизация автоматизированных систем управления"	Разработка, внедрение, эксплуатация и сопровождение информационного и программного обеспечения (ПО)	ед			1	1,000			1,000	4.2.30
23	Функция "Ремонт строительной части подстанций и производственных помещений"	Суммарное количество присоединений 6кВ и выше с выключателями на подстанциях 35-220 кВ в ЭС	ед	11	1000	1	0,000084			0,00008	4.2.34
		Количество ТП, КТП, МТП и присоединений в РП в ЭС	ед.	9	1200						
Итого численность ИТР:										**1,353**	

Расчет нормативной численности рабочих

№ п/п	Показатель		Единица измерения	Кол-во	Предельные значения	норматив	Итого:	К1 (природн. условия)	К2 (отдалённость)	Норматив-ная численность, чел	№ раздела сбор.
1	Численность рабочих по оперативному и техническому обслуживанию подстанций 35-220 кВ	Кол-во подстанций 35 кВ	ед.	0	20	0,66	0	1,04		0,698	4.1.1
		Кол-во подстанций 110-150 кВ		1	20	1,22	0,67				
		Кол-во подстанций 220 кВ		0	20	2,60	0				
		количество присоединений 6 кВ и выше на ТП	ед.	11	20						
2	Численность рабочих по ремонту подстанций 35-220 кВ (уменьшена на 45%)	Силовой трансформатор 110-150 кВ	ед	2		0,0825	0,17	1,08	1,10	0,577	4.1.2
		Силовой трансформатор 6-20 кВ		2		0,0162	0,03				
		Присоединение с маслянным выключателем 6-20кВ		13		0,0084	0,11				
		Присоединение с маслянным выключателем 110-150 кВ		3		0,0366	0,11				
		Присоединение с маслянным выключателем 35 кВ		5		0,0138	0,07				
3	Численность рабочих по ремонту и техническому обслуживанию ВЛ 35-220кВ	протяжённость 220 кВ	км	0,000		0,0167	0	1,13	1,11	0,057	4.1.3
		протяжённость 110 кВ - 1 цепь		5,000		0,0084	0,042				
		протяжённость 35 кВ -2 цепи		0,600		0,0064	0,004				
4	Численность рабочих по оперативному и техническому обслуживанию ВЛ 0,4-20кВ	протяжённость 2-20 кВ	км	18,440		0,0081	0,1494	1,04		0,174	4.1.4
		протяжённость до 1 кВ		2,000		0,0091	0,0182				
5	Численность рабочих по ремонту ВЛ 0,4-20кВ	протяжённость 2-20 кВ	км	18,440		0,0047	0,0867	1,04	1,11	0,112	4.1.5
		протяжённость до 1 кВ		2,000		0,0051	0,0102				

6	Численность рабочих по оперативному и техническому обслуживанию РП 6-20 кВ и ТП-6-35/0,4 кВ	ТП, КТП 6-20/0,4 кВ с одним трансформатором	ед.	4		0,0169	0,0676	1,04		0,070	4.1.6
		ТП, КТП 6-20/0,4 кВ с двумя трансформаторами		0		0,0174	0				
		МТП 6-35/0,4 кВ		0		0,0178	0				
7	Численность рабочих по ремонту РП 6-20 кВ и ТП-6-35/0,4 кВ	ТП, КТП 6-20/0,4 кВ с одним трансформатором	ед.	4		0,0076	0,0304	1,08	1,11	0,167	4.1.7
		ТП, КТП 6-20/0,4 кВ с двумя трансформаторами		0		0,0099	0				
		МТП 6-20/0,4 кВ		0		0,0082	0				
		МТП -35/0,4 кВ		0		0,0107	0				
		Присоединение с выключателем в РП 6-20 кВ		13		0,0084	0,1092				
		Присоединение с выключателем нагрузки в РП 6-20 кВ		0		0,0048	0				
		Силовой трансформатор в РП 6-20 кВ		0		0,0035	0				
8	Численность рабочих по ремонту и техническому обслуживанию кабельных линий	протяжённость 220 кВ	км	0,00		0,2331	0	1,08	1,11	0,002	4.1.8
		протяжённость 110 кВ		0,00		0,1847	0				
		протяжённость 20-35 кВ		0,00		0,0392	0				
		протяжённость 2-10 кВ		0,000		0,0362	0,0000				
		протяжённость до 1 кВ		0,070		0,0232	0,0016				
9	Численность рабочих по оперативному обслуживанию кабельных линий	протяжённость 220 кВ	км	0,00		0,032	0	1,15	1,11	0,000	4.1.9
		протяжённость 110 кВ		0,00		0,025	0				
		протяжённость 20-35 кВ		0,00		0,0055	0				
		протяжённость 2-10 кВ		0,000		0,0049	0,0000				
		протяжённость до 1 кВ		0,070		0,0031	0,0002				
	Техническое обслуживание и ремонт	кол-во устройств релейной защиты	ед.	25	600					0,000	

10	релейной защиты, электроавтоматики и проведение электроизмерений	суммарная мощность трансформаторов 6 кВ и выше в ЭС	тыс.кВА	1,00	700	6	0,0004	1,08			4.1.10
11	Испытания изоляции и защиты от перенапряжений	суммарное кол-во присоединений 6кВ и выше с выкл-ми 35-220кВ в ЭС	ед.	21	160	3	0,0122	1,08		0,013	4.1.11
		суммарная мощность трансформаторов 6 кВ и выше в ЭС	тыс.кВА	11,00	350						
12	Внедрение, эксплуатация и модернизация автоматизированных систем управления.	Объём электрических сетей	у.е.	278,29	30000	1	0,009			0,009	4.1.13
13	Техническое обслуживание и ремонт средств транспорта	кол-во транспортных средств	ед.	3	4	1	0,225000			0,225	4.1.14
			ед.		10						
14	Численность ремонтно-строительных рабочих	Суммарная расч.численность рабочих по табл 4.1.1-4.1.15	чел.	2	125	4	0,07			0,07	4.1.16
15	Численность рабочих по уборке производственных и служебных помещений	Суммарная расч.численность рабочих по табл 4.1.1-4.1.15	чел.	2	70	3	0,090246655			0,090	4.1.17
	Итого численность рабочих	Суммарная расч.численность рабочих по табл 4.1.1-4.1.17	ед							**2,263**	**19**
16	Дополнительная численность для материально технического снабжения	Суммарная расч.численность рабочих по табл 4.1.1-4.1.17	%	2,26	x	1,2	0,03			0,027	Абзац 5 п. 4.1
ИТОГО численность рабочих										**2,291**	**3**
17	Дополнительная численность для для учета специальной подготовки оперативного и оперативно-ремонтного персонала в рабочее время	Суммарная расч.численность рабочих по табл 4.1.1-4.1.18	%	4,35	x	3,0	0,13			0,131	Абзац 2 п. 4
	ИТОГО численность									**4,483**	**5**

ЗАКЛЮЧЕНИЕ

об установлении индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между сетевыми организациями АО «Химический завод им. Л.Я. Карпова» и ОАО «Сетевая компания» на долгосрочный период регулирования 2020-2024 годы.

На основании заявления АО «Химический завод им. Л.Я. Карпова» об установлении индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии на долгосрочный период регулирования 2020-2024 годы (письмо от 25.04.2019 № 14/917, Вх. № 2785 от 29.04.2019), приказом Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам (далее – Госкомитет) от 08.05.2019 № 108 открыто тарифное дело, о чем организация своевременно уведомлена письмом от 17.05.2018 № 2-31/1411.

АО «Химический завод им. Л.Я. Карпова» расположено по адресу: 423650, Республика Татарстан, г.Менделеевск, ул.Пионерская, д.2. (ИНН 1627001703).

Руководитель организации – генеральный директор Шамсин Дамир Рафисович.

Организация применяет **общую систему налогообложения**.

Расчет тарифов и форма представления предложений соответствует Основам ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике (далее – Основы), Правилам государственного регулирования (пересмотра, применения) цен (тарифов) в электроэнергетике (далее – Правила), утвержденным постановлением Правительства Российской Федерации № 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 г. № 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).

Методические указания по определению базового уровня операционных, подконтрольных расходов территориальных сетевых организаций, необходимых для осуществления регулируемой деятельности, и индекса эффективности операционных, подконтрольных расходов с применением метода сравнения аналогов утвержденным приказом Федеральной службы по тарифам от 18.03.2015 г. № 421-э (далее - Методические указания №421-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, от 08.12.2016 № 3-4/э, от 14.12.2017 № 3-11/э и от 05.12.2018 № 3-6/э) для АО «Химический завод им. Л.Я. Карпова» установлены тарифы на услуги по передаче электрической энергии на 2015-2019 года. Размер тарифов на 2019 год составил (без НДС):

с 1 января 2019 года по 30 июня 2019 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.
0,10855	60 095,42	0,22

с 1 июля 2019 года по 31 декабря 2019 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.
0,10849	60 095,42	0,16

АО «Химический завод им. Л.Я. Карпова» письмом от 25.04.2019 № 14/917, Вх. № 2785 от 29.04.2019 обратилось в Госкомитет с заявлением об установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии на долгосрочный период регулирования 2020-2024 годы со следующим предложением:

год	С 01 января по 30 июня			С 01 июля по 31 декабря		
	Одноставочный тариф	Двухставочный тариф		Одноставочный тариф	Двухставочный тариф	
		Ставка за содержание электрических сетей	Ставка на оплату потерь электрической энергии в сетях		Ставка за содержание электрических сетей	Ставка на оплату потерь электрической энергии в сетях
	руб./кВт.ч.	руб./МВт.месяц	руб./МВт.ч.	руб./кВт.ч.	руб./МВт.месяц	руб./МВт.ч.
2020	0,42677	236 021,25	1,28385	0,42677	236 021,25	1,28385
2021	0,43098	238 331,09	1,33521	0,43098	238 331,09	1,33521
2022	0,44158	244 182,07	1,38861	0,44158	244 182,07	1,38861
2023	0,44537	246 255,21	1,44416	0,44537	246 255,21	1,44416
2024	0,45315	250 538,92	1,50192	0,45613	252 187,40	1,50192

(тыс.руб. без НДС)

№ п/п	**Параметр**	**2020**
1.	НВВ всего:	31 575,50
1.1.	НВВ на содержание сетей, в т.ч.:	31 480,52
1.1.1.	- подконтрольные расходы	26 745,64
1.1.2.	- неподконтрольные расходы	4 734,88
1.2.	НВВ на оплату потерь	94,99

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 2020-2024 годы, методом долгосрочной индексации необходимой валовой выручки.

Планируемый период 2020 год является первым годом третьего долгосрочного периода регулирования.

Объекты электросетевого хозяйства сетевой организации.

По предложению АО «Химический завод им. Л.Я. Карпова» электрооборудование в условных единицах составляет 710,00 и включает:

- Подстанция 110-150 кВ – 1 шт;
- Силовые трансформаторы 110-150 кВ – 2 шт;
- Силовые трансформаторы 1-20 кВ – 3 шт;
- Однотрансформаторная ТП, КТП 1-20 кВ – 3 шт;
- Двухтрасформаторная ТП, КТП 1-20 кВ – 23 шт;
- Воздушная линия 110-150 кВ – 7,8 км;
- Воздушная линия 1-20 кВ – 3,78 км;
- Кабельные линии 3-10 кВ – 59,39 км;
- Кабельные линии до 1 кВ – 0,795 км;

Информация по перечню электрооборудования и расчету условных единиц, предоставленная организацией (таблица № П2.1 и таблица № П2.2), согласована с котлодержателем ОАО «Сетевая компания».

Проанализировав подтверждающие документы (однолинейные схемы электроснабжения с перечнем потребителей; расчет амортизации электрооборудования, непосредственно участвующего в передаче электрической энергии; унифицированные формы ОС-6), Госкомитет учитывает на передачу электрической энергии следующее электрооборудование:

- Подстанция 110-150 кВ – 1 шт;
- Силовые трансформаторы 110-150 кВ – 2 шт;
- Силовые трансформаторы 1-20 кВ – 3 шт;
- Двухтрасформаторная ТП, КТП 1-20 кВ – 11 шт;
- Воздушная линия 110-150 кВ – 7,8 км;
- Воздушная линия 1-20 кВ – 1,62 км;
- Кабельные линии 3-10 кВ – 31,09 км;
- Кабельные линии до 1 кВ – 0,795 км;

Таким образом, электрооборудование АО «Химический завод им. Л.Я. Карпова» на 2020 год в условных единицах составляет 450,47.

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

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

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

АО «Химический завод им. Л.Я. Карпова» в Госкомитет направлялись письма с представлением недостающих, дополнительных и доработанных документов письмами от 26.08.2019 № 5/1379 (вх. № 5452 от 02.09.2019), от 27.09.2019 № 1523 (вх. № 6102 от 02.10.2019), от 22.10.2019 № 4/1675 (вх. № 6594 от 23.10.2019).

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 «Химический завод им. Л.Я. Карпова» 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 2018 года, согласно представленной бухгалтерской отчетности АО «Химический завод им. Л.Я. Карпова» (отчет о финансовых результатах), чистая прибыль организации в целом по предприятию составила 38 601,93 тыс.руб. (анализ деятельности предприятия за отчетный период рассмотрен в пп. 3.1 и 4.3.2 Заключения).

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

АО «Химический завод им. Л.Я. Карпова» представлена информация по балансу электрической энергии (мощности) по электрическим сетям ВН, СН 1, СН 2 и НН на 2020 год (форма П1.4), согласованная с ОАО «Сетевая компания», и структуре полезного отпуска электрической энергии (мощности) по группам потребителей на 2020 год (форма П1.6), согласованная с АО «Татэнергосбыт».

По предложению АО «Химический завод им. Л.Я. Карпова» величина поступления электрической энергии в сеть на 2020 год составит 74,024 млн.кВтч., полезный отпуск потребителям – 73,988 млн.кВтч, величина потерь по электрическим сетям организации – 0,036 млн.кВтч, заявленная мощность потребителей – 11,115 МВт.

Доля на передачу электроэнергии потребителям (субабонентам) составляет 81,11 % .

Потери электрической энергии по уровням напряжения, по предложению организации, рассчитанные в соответствии с приказом Минэнерго России от 26.09.2017 № 887, составили: ВН – 2,30 %, СН2 – 6,08 %, НН – 10,49% (Счета-фактуры на оплату электроэнергии, приобретаемой в целях компенсации потерь электрической энергии в сетях АО «Химический завод им. Л.Я. Карпова» за 2018 год представлены).

В соответствии с абзацем п.40(1) Основ ценообразования, уровень потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям территориальной сетевой организации определяется как минимальное значение из норматива потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям для соответствующей группы территориальных сетевых организаций на соответствующем уровне напряжения, утвержденного Министерством энергетики Российской Федерации, и уровня фактических потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям территориальной сетевой организации на соответствующем уровне напряжения за последний истекший год

Госкомитет сравнил уровень потерь с данными за последний истекший год. Рассчитанный в соответствии с приказом Минэнерго РФ № 887 норматив потерь электроэнергии по уровням напряжения выше, Госкомитет на 2020 год принимает фактические данные 2018 года, которые по уровням напряжения составляют ВН – 0,002%, СН2 – 0,58%, НН – 10,49%.

На основании заявленной организацией величины технологического расхода (потерь) электрической энергии по уровням напряжения (ВН, СН 2 и НН) и прогнозного объема поступления электрической энергии в сеть, прогнозная величина потерь по электрическим сетям АО «Химический завод им. Л.Я. Карпова» на 2020 год составит 0,036 млн.кВт*ч. Расчет потерь приведен в таблице 1.

Таблица 1. Расчет потерь на 2020 год.

Показатели	Единица измерения	Всего	ВН	СН-2	НН
Поступление в сеть	млн.кВт.ч	74,024	73,964	4,476	0,065
Потери	млн.кВт.ч	0,036	0,002	0,026	0,008
Норматив потерь	%	0,05	0,002	0,58	10,49
Отпуск из сети	млн.кВт.ч	73,988	69,546	4,385	0,057

Прогнозная величина поступления в сеть, по предложению организации, составляет 74,024 млн.кВтч.

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

Таблица 2. Показатели полезного отпуска электроэнергии, заявленной мощности и потерь электроэнергии за 2016-2020 годы.

Показатели	Ед.изм.	2016 факт	2017 факт	2018 факт	2019 установлено	2020 прогноз
Объем полезного отпуска электроэнергии на субабонентов	млн.кВтч.	73,80	68,69	73,26	73,99	73,99
Заявленная (расчетная) мощность	МВт	11,09	10,33	10,97	11,12	11,12
Технологические потери электрической энергии	млн.кВтч.	0	0	0,03	0,036	0,036

3.1. Анализ прогнозных и фактических расходов (по статьям) за 2015-2018 годы.

Анализ 2015 года.

№ п/п	Наименование показателя	Установлено ГКРТТ на 2015 год	Факт организации за 2015 год	Экономически обоснованная величина (согласно представленным документам)
1	**Подконтрольные расходы, в т.ч.:**	**5 436,77**	**12 316,47**	**5 436,77**
1.1.	Затраты на оплату труда	2 742,79	3 334,91	2 742,79
1.2.	Вспомогательные материалы (капитальный ремонт)			
1.3.	Прочие затраты	2 693,98	8 981,56	2693,98
Корректировка		**0,00**		

1. Подконтрольные расходы.

1.1. Госкомитетом был произведен расчет численности персонала и фонда оплаты труда, необходимого для оказания услуг по передаче электрической энергии на первый год долгосрочного периода. Установленный ФОТ ежегодно индексируется. В связи с этим, рост фактических р**асходов на оплату труда** (на 121,6%), Госкомитет считает экономически необоснованным. На основании изложенного, ФОТ принят на уровне установленного Госкомитетом на 2015 год в размере 2 742,79 тыс.руб.

1.2. Фактические прочие расходы за 2015 год, заявленные организацией составляют 8 981,56 тыс.руб.

Для подтверждения данных расходов представлены договора и акты выполненных работ, на оказание услуг сторонними организациями. Проанализировав данные материалы, Госкомитет считает экономически необоснованными расходы в размере 6287,58 тыс.руб. на обслуживание энергообъектов подрядным способом, т.к. при расчете нормативной численности учтен персонал по ремонту и техническому обслуживанию электрооборудования, поэтому принимает расходы в размере 2 693,98 тыс.руб.

Анализ 2016 года.

№ п/п	Наименование показателя	Установлено ГКРТТ на 2016 год	Факт организации за 2016 год	Экономически обоснованная величина (согласно представленным документам)
1	**Подконтрольные расходы, в т.ч.:**	**5 780,62**	**28 441,64**	**9 869,47**
1.1.	Затраты на оплату труда	2 916,30	5 781,36	2 916,3
1.2.	Вспомогательные материалы (капитальный ремонт)	0,00	4 088,85	4 088,85
1.3.	Прочие затраты	2 864,32	18 571,43	2 864,32
Корректировка		**4 088,85**		

1. Подконтрольные расходы.

1.1. Госкомитетом был произведен расчет численности персонала и фонда оплаты труда, необходимого для оказания услуг по передаче электрической энергии на второй год долгосрочного периода. Установленный ФОТ ежегодно индексируется. В связи с этим, рост фактических р**асходов на оплату труда** (на 198,3%), Госкомитет считает экономически необоснованным. На основании изложенного, ФОТ принят на уровне установленного Госкомитетом на 2016 год в размере 2 916,3 тыс.руб.

1.2. Фактические **расходы на вспомогательные материалы** были Госкомитетом приняты по предложению организации в соответствии с данным раздельного учета в размере 4 088,85 тыс.руб. согласно счетам-фактуры, представленным в материалах тарифного дела.

1.3. Фактические прочие расходы за 2016 год, заявленные организацией составляют 18 571,43 тыс.руб.

Для подтверждения данных расходов представлены договора и акты выполненных работ, на оказание услуг сторонними организациями. Проанализировав данные материалы, Госкомитет считает экономически необоснованными расходы в размере 15 707,11 тыс.руб. на обслуживание энергообъектов подрядным способом, т.к. при расчете нормативной численности учтен персонал по ремонту и техническому обслуживанию электрооборудования, поэтому принимает расходы в размере 2 864,32 тыс.руб.

Анализ 2017 года.

№ п/п	Наименование показателя	Установлено ГКРТТ на 2017 год	Факт организации за 2017 год	Экономически обоснованная величина (согласно представленным документам)
1	**Подконтрольные расходы, в т.ч.:**	**5 991,82**	**20 813,08**	**8 392,04**
1.1.	Затраты на оплату труда	3 022,85	6 544,32	3 022,85
1.2.	Вспомогательные материалы (капитальный ремонт)	0,00	3 775,92	3 775,92
1.3.	Прочие затраты	2 968,97	10 492,84	1 593,27
Корректировка		**2 400,22**		

1. Подконтрольные расходы.

1.1. Госкомитетом был произведен расчет численности персонала и фонда оплаты труда, необходимого для оказания услуг по передаче электрической энергии на первый год долгосрочного периода. Установленный ФОТ ежегодно индексируется. В связи с этим, рост фактических р**асходов на оплату труда** (на 216,5%), Госкомитет считает экономически необоснованным. На основании излженного, ФОТ принят на уровне установленного Госкомитетом на 2017 год в размере 3 022,85 тыс.руб.

1.2. Фактические **расходы на вспомогательные материалы** приняты по предложению организации в соответствии с данным раздельного учета в размере

3 775,92 тыс.руб. согласно счетам-фактуры, представленным в материалах тарифного дела.

1.3. Фактические прочие расходы за 2017 год, заявленные организацией составляют 10 492,84 тыс.руб.

Для подтверждения данных расходов представлены договора и акты выполненных работ, на оказание услуг сторонними организациями. Проанализировав данные материалы, Госкомитет считает экономически необоснованными расходы в размере 8 899,57 тыс.руб. на обслуживание энергообъектов подрядным способом, т.к. при расчете нормативной численности учтен персонал по ремонту и техническому обслуживанию электрооборудования.

Анализ 2018 года.

№ п/п	Наименование показателя	Установлено ГКРТТ на 2018 год	Факт организации за 2018 год	Экономически обоснованная величина (согласно представленным документам)
1	**Подконтрольные расходы, в т.ч.:**	**5 967,24**	**17 692,15**	**8 327,13**
1.1.	Затраты на оплату труда	3 010,45	6 940,29	3 010,45
1.2.	Вспомогательные материалы (капитальный ремонт)	0,00	2 359,89	2 359,89
1.3.	Прочие затраты	2 956,79	8 391,87	2 956,79
Корректировка		**2 359,89**		

1. Подконтрольные расходы.

1.1. Госкомитетом был произведен расчет численности персонала и фонда оплаты труда, необходимого для оказания услуг по передаче электрической энергии на первый год долгосрочного периода. Установленный ФОТ ежегодно индексируется. В связи с этим, рост фактических р**асходов на оплату труда** (на 230,5%), Госкомитет считает экономически необоснованным. На основании изложенного, ФОТ принят на уровне установленного Госкомитетом на 2018 год в размере 3 010,45 тыс.руб.

1.2. Фактические **расходы на вспомогательные материалы** были Госкомитетом приняты по предложению организации в соответствии с данным раздельного учета в размере 2 359,895 тыс.руб. согласно счетам-фактуры, представленным в материалах тарифного дела.

1.3. Фактические прочие расходы за 2018 год, заявленные организацией составляют 8 391,87 тыс.руб.

Для подтверждения данных расходов представлены договора и акты выполненных работ, на оказание услуг сторонними организациями. Проанализировав данные материалы, Госкомитет считает экономически необоснованными расходы в размере 5 435,08 тыс.руб. на обслуживание энергообъектов подрядным способом, т.к. при расчете нормативной численности учтен персонал по ремонту и техническому обслуживанию электрооборудования, поэтому принимает расходы в размере 2 956,79 тыс.руб.

Руководствуясь п.7 «Основ ценообразования», формулой №1 Методических указаний № 98-э и письмом ФАС России от 27.11.2018 г. №ВК/96651/18 «Об исполнении законодательства и соблюдения параметров Прогноза» по результатам деятельности АО «Химический завод им. Л.Я. Карпова» за 2015-2018 гг. (за прошлые периоды регулирования), Госкомитет учитывает при расчете НВВ на содержание электрических сетей 2020 год, как фактически понесенные, но не учтенные расходы в размере 8 848,96 тыс. руб.

Корректировка НВВ на содержание электрических сетей не применяется к тем сетевым организациям, доля НВВ которых не превышает 10 % общего котлового НВВ на содержание сетей (п.7 Основ ценообразования).

4. Анализ экономической обоснованности расходов по статьям расходов.

Госкомитетом рассмотрены представленные расчеты об установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии на 2020 год по сетям АО «Химический завод им. Л.Я. Карпова» и проведена оценка затрат в соответствии с главой 25 Налогового Кодекса Российской Федерации, Постановлением № 1178 и Методическими указаниями.

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

Согласно предложению АО «Химический завод им. Л.Я. Карпова» на 2020 год размер необходимой валовой выручки (далее – НВВ), отнесенной на передачу электроэнергии, составит 31 480,52 тыс.руб., в т.ч.:

- подконтрольные расходы – 26 745,64 тыс.руб.;
- неподконтрольные расходы – 4 734,88 тыс.руб.

Рассмотрев представленные материалы, Госкомитет осуществил оценку экономической обоснованности расходов, включаемых в НВВ на услуги по передаче электрической энергии, в результате на 2020 год приняты следующие значения по статьям затрат:

4.1. Подконтрольные расходы

4.1.1. Затраты на оплату труда на 2020 год заявлены АО «Химический завод им. Л.Я. Карпова» в размере 7 920,06 тыс.руб.

Фактические затраты организации за 2018 год составили 6 940,29 тыс.руб. Среднесписочная численность персонала на оказание услуг по передаче электрической энергии за 2018 год согласно данным раздельного учета (Приказ Минэнерго России от 13.12.2011 №585) составила 15 человек.

На 2020 год Госкомитетом была рассчитана оптимальная численность персонала, необходимая для эффективного и стабильного функционирования распределительных электрических сетей, в соответствии с Нормативами численности промышленно-производственного персонала распределительных электрических сетей, разработанными ОАО «ЦОТэнерго» (далее – Нормативы ЦОТэнерго).

Численность персонала, согласно Нормативам ЦОТэнерго, определяется в зависимости от количества и состава энергетического оборудования, участвующего в оказании услуг по передаче электрической энергии.

Согласно расчету (Приложение 1), осуществленному Госкомитетом по Нормативам ЦОТэнерго с учетом количества и состава энергетического оборудования, участвующего в передаче электроэнергии и располагающегося в границах Республики Татарстан, экономически обоснованная численность персонала принята в количестве 9 человек, а именно:

1. Численность рабочих по электросетевому хозяйству, определяемая по нормативам численности рабочих, в т.ч. подразделений автоматизированной системы управления (АСУ), приведенным в п.4.1. Нормативов ЦОТэнерго, – 7,332 человек (электромонтеры).

Согласно абзацу 5 п.4.1. Нормативов ЦОТэнерго, к нормативной численности рабочих (7,332 чел), должна добавляться численность рабочих для материально-технического снабжения в размере 1,2 % от указанной нормативной численности рабочих. Таким образом, итоговая нормативная численность рабочих составила: 7,420 чел.

Согласно абзацу 7 п.4 Нормативов ЦОТэнерго, нормативная численность персонала по электросетевому хозяйству подлежит округлению до целого числа в сторону увеличения. Таким образом, численность электромонтеров принята в количестве 8 человек.

2. Численность руководителей, специалистов и служащих (РСС) по электросетевому хозяйству, определяемая по нормативам численности РСС, в т.ч. для подразделений АСУ, приведенным в п.4.2. Нормативов ЦОТэнерго, - 0,525 человека (директор, главный бухгалтер, экономист, инженер и пр.).

Нормативная численность, закрепленная за районами электрических сетей, рассчитываемая по п.4.2.16 – п.4.2.20 Нормативов ЦОТэнерго, составляет 0 человек.

Нормативная численность производственных служб, рассчитываемая по п.4.2.21 – п.4.2.34 Нормативов ЦОТэнерго, составляет 0,169 человек.

3. Численность персонала подразделений электрических сетей, выполняющих функции учета отпуска электрической энергии, определяемая по п.4.3.1 – п.4.3.5 Нормативов ЦОТэнерго, составляет 0 человек.

Таким образом, численность персонала АО «Химический завод им. Л.Я. Карпова» составляет 8,694 человека.

В соответствии с абзацем 2 п.4 Нормативов ЦОТэнерго, общая численность персонала по предприятию в целом с целью учета специальной подготовки оперативного и оперативно-ремонтного персонала в рабочее время увеличивается на 3 %. Следовательно, общая численность персонала АО «Химический завод им. Л.Я. Карпова» составит 8,955 чел.

В соответствии с абзацем 7 п.4 Нормативов ЦОТэнерго, нормативная численность всего персонала электрических сетей подлежит округлению до целого числа в сторону увеличения, до 9 человек.

Среднемесячная зарплата на 2020 год принята Госкомитетом на уровне 2018 года (38,557 тыс.руб.) с учетом роста ИПЦ на 2019 (103,8%) и 2020 год (103,0%) в размере 41,223 тыс.руб.

Исходя из рассчитанной численности персонала и принятой среднемесячной заработной платы фонд оплаты труда (далее – ФОТ) организации на 2020 год составит 3 611,07 тыс.руб. с учетом доли на субабонентов 81,11% (= 9*41,223*12*81,11%).

4.1.2. Затраты на материалы для текущего ремонта электроэнергетического оборудования заявлены организацией в размере 8 789,68 тыс.руб.

Госкомитетом были проанализированы представленные документы по ремонтным работам по факту 2018 года. Согласно представленным счетам-фактуры и выпискам по бухгалтерским счетам общая сумма составила 3 885,71 тыс.руб.

Госкомитет включает в тариф сумму на материалы для текущего ремонта энергооборудования в размере 2 081,23 тыс.руб. (с учетом доли на субабонентов 81,11%) согласно представленному расчету затрат в соответствии с представленным графиком ППР, учитывая периодичность на единицу оборудования.

4.1.3. Затраты по статье «Работы и услуги производственного характера» заявлены АО «Химический завод им. Л.Я. Карпова» в размере 4 952,48 тыс.руб., в составе которых оказание услуг по техобслуживанию и текущему ремонту электрооборудования.

Фактические расходы организации за 2018 год составили 3 090,55 тыс.руб.

Госкомитет учитывает затраты на профилактические испытания электрооборудования, поверку приборов, диагностирование трансформаторов и текущий ремонт электрооборудования согласно представленному графику, учитывая периодичность, в размере 2 139,26 тыс.руб. (с учетом доли на субабонентов 81,11%).

Исключены затраты на выполнение работ по замене РУ-0,4 кВ и ретрофиту ячеек 6 кВ, осуществляемые подрядным способом, на общую сумму 1 775 тыс.руб., а также услуги по техническому обслуживанию и сопровождению АИИСКУЭ в размере 540 тыс.руб., в связи с отсутствием обязательных требований установки данной системы.

По мнению Госкомитета, выполнение работ по ремонту подрядным способом, допустимо в случае, если это экономически целесообразнее, чем содержание рабочего персонала.

В связи с тем, что Госкомитетом при расчете нормативной численности персонала на 2020 год учтена численность рабочих и мастеров по ремонту подстанций, трансформаторов, линий электропередач, то дополнительный учет затрат на выполнение работ подрядным способом считаем экономически необоснованным.

4.1.4. Прочие затраты заявлены организацией в размере 5 083,42 тыс.руб.

Фактические затраты организации за 2018 год составили 3 775,60 тыс.руб.

Госкомитет проанализировал представленные материалы (расчеты, счета-фактуры, акты, договора, товарные накладные и т.п.) и принимает расходы по

данной статье в размере 774,91 тыс.руб. (с учетом доли на субабонентов 81,11%) с учетом нормативной численности персонала в количестве 9 человек.

4.1.4.1. Электроэнергия на хозяйственные нужды заявлена организацией в размере 399,88 тыс.руб.

Фактические затраты организации за 2018 год составили 324,21 тыс.руб., что подтверждается платежными поручениями.

Затраты на электроснабжение приняты по фактическим затратам организации в соответствии с Прогнозными параметрами Минэкономразвития России и составили на 2020 год (в доле субабонентов 81,11%) 343,62 тыс.руб.

4.1.4.2. Транспортные услуги (АТЦ) приняты в размере 73,16 тыс.руб. согласно представленным отчетным данным об использовании автотехники за 2016-2018 годы, исходя из средних фактических затрат. Отмечаем, что в расчете нормативной численности Госкомитетом не учтен персонал на обслуживание, ремонт транспортных средств и водители.

4.1.4.3. Расходы на приобретение спецодежды для технического персонала и СИЗ приняты в размере 299,31 тыс.руб. Расчет выполнен на долгосрочный период регулирования 2020-2024 гг., исходя из рассчитанной нормативной численности технического персонала (электромонтеров) с необходимой комплектацией (лето, зима) и сроков эксплуатации в соответствии требованиями Приказа Министерства здравоохранения и социального развития от 25.04.2011 №340н.

4.1.4.4. Управленческие (общехозяйственные) расходы приняты в размере 58,81 тыс.руб. по перечню:

- расходы на услуги охраны объектов приняты в размере 43,42 тыс.руб. (с учетом доли на субабонентов 81,11%) согласно представленному договору на оказание услуг ЧОП «Кеннард»;

- затраты на подготовку кадров (обучение) в размере 10,23 тыс.руб. (с учетом доли на субабонентов 81,11%) согласно представленным материалам по обучению персонала с учетом долгосрочного периода регулирования;

- затраты на госпошлину в размере 5,17 тыс.руб. (с учетом доли на субабонентов 81,11%) исходя из средних фактических затрат прошлых лет.

По причине отсутствия обоснования необходимости и экономической целесообразности затрат Госкомитетом исключены следующие затраты:

- расходы на охрану труда в размере 15,67 тыс.руб. (учтены в пп. 4.1.4.3. Заключения).

- документально не подтверждены затраты по электроцеху в размере 1 934,75 тыс.руб.;

- на основании того, что при расчете нормативной численности персонала АО «Химический завод им. Л.Я. Карпова» на 2020 год, Госкомитетом учтена численность руководителей, специалистов и служащих, необходимая для эффективного и стабильного функционирования распределительных электрических сетей, считаем, что дополнительно учитывать заработную плату аппарата управления в размере 1 781,46 тыс.руб. экономически не целесообразно.

По причине не подтверждения отнесения затрат на регулируемый вид деятельности, Госкомитет исключает централизованные затраты на командировки,

содержание и текущий ремонт зданий общезаводского назначения, амортизация основных средств, услуги центра опережающего обучения, остановки цехов, а также прочие затраты и налоги в общей сумме 819,79 тыс.руб.

Таким образом, подконтрольные расходы АО «Химический завод им. Л.Я. Карпова» на 2020 год принимаются Госкомитетом в размере 8 606,47 тыс.руб.

Для АО «Химический завод им. Л.Я. Карпова» 2020 год является первым годом третьего долгосрочного периода регулирования.

В соответствии с п. 12 Основ ценообразования Госкомитет при расчете тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям АО «Химический завод им. Л.Я. Карпова» на текущий период регулирования также руководствовался Методическими указаниями № 421-э.

В соответствии с п.3 Методических указаний № 421-э в случае если, в соответствии с представленными данными, значение фактических ОПР ТСО n за один из 2 лет, предшествующих периоду регулирования, превышает значение операционных, подконтрольных расходов, установленное органом регулирования для ТСО n на соответствующий год, более чем на D процентов, установление базового уровня ОПР такой ТСО осуществляется в соответствии с действующим для ТСО долгосрочным методом регулирования, а в случае отсутствия применения методов долгосрочного регулирования в году, предшествующему периоду регулирования, установление базового уровня ОПР такой ТСО осуществляется в соответствии с Методическими указаниями по регулированию тарифов с применением метода доходности инвестированного капитала либо в соответствии с Методическими указаниями по расчету тарифов на услуги по передаче электрической энергии, устанавливаемых с применением метода долгосрочной индексации НВВ:

$$D = \frac{b}{p} * x_i^n - b * 100\%$$

, где:

b	-0,3
p	0,07

ОПР факт 2018 года исходя из данных ТСО = 17 692,15 тыс.руб.
ОПР установлен ГКРТТ на 2018 год = 5 967,24 тыс.руб.

Xn= 3%
D = 17%
D факт = 196%

Соответственно для АО «Химический завод им. Л.Я. Карпова» в соответствии с п. 3 Методических указаний № 421-э установление базового уровня ОПР осуществлено в соответствии с Методическими указаниями по расчету тарифов на

услуги по передаче электрической энергии, устанавливаемых с применением метода долгосрочной индексации НВВ.

4.2. Неподконтрольные расходы заявлены АО «Химический завод им. Л.Я. Карпова» на 2020 год в размере 4 734,88 тыс.руб., в том числе:

1. отчисления на социальные нужды – 2 431,46 тыс.руб.;
2. амортизация – 1 727,68 тыс.руб.;
3. налог на имущество – 133,86 тыс.руб.;
4. аренда земли – 42,00 тыс.руб.;

4.2.1. Отчисления на социальные нужды приняты в размере 1 110,40 тыс.руб.

Фактические затраты организации за 2018 год по данной статье составили 2 130,67 тыс.руб.

Расчет произведен исходя из применения страхового взноса в размере 30,75% 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 – 0,75 %. Согласно уведомлению о размере страховых взносов.

4.2.2. Амортизация заявлена организацией в размере 1 727,68 тыс.руб.

Фактические затраты организации за 2018 год по данной статье составили 1 760,94 тыс.руб.

Госкомитет проанализировал представленный расчет амортизационных отчислений оборудования. Проведен анализ расчета остаточной стоимости оборудования, участвующего в передаче электрической энергии, и способа начисления амортизационного износа.

Для расчета амортизации по основным средствам АО «Химический завод им. Л.Я. Карпова» на 2020 год Госкомитетом были приняты бухгалтерские документы (инвентарные карточки, формы № ОС-6), действительно подтверждающие наличие оборудования на балансе предприятия с указанием его первоначальной стоимости, срока полезного использования и даты принятия к бухгалтерскому учету. В связи с отсутствием утвержденной инвестиционной программы, из расчета исключена переоценка основных средств, в рамках реконструкции электрооборудования за прошлые годы.

На основании проведенных расчетов, Госкомитет принимает амортизационные отчисления на 2020 год в размере 732,66 тыс.руб., с учетом доли на субабонентов 81,11%.

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.

4.2.3. Налог на имущество принят в размере 55,14 тыс.руб. согласно расчету от остаточной стоимости основных средств и налоговой ставки на имущество, с выделением доли на субабонентов (81,11%)

4.2.4. Арендная плата на землю принята в размере 34,07 тыс.руб. Расчет произведен на основании представленного договора аренды земельного участка от 23.11.2005 № 308, с учетом распределения затрат согласно раздельному учету и выделением доли на субабонентов.

Таким образом, неподконтрольные расходы АО «Химический завод им. Л.Я. Карпова» на 2020 год принимаются Госкомитетом в размере 1 932,27 тыс.руб.

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

4.3.1. Корректировка подконтрольных расходов.

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

$\Delta ПР_{2020} = ПР^{уст}_{2017} * (1 - Х_{2020}) * (1 + ИПЦ^{ф}_{2018}) * (1 + К_{эл} * ИКА^{ф}_{2018}) - ПР^{уст}_{2018}$ = 5 991,82 * (1-1%) * (1 + 2,9 %) * (1 + 0,75 * 0) – 5 967,24 = 136,69 тыс.руб., где:

$ПР^{уст}_{2017}$ – подконтрольные расходы, учтенные Госкомитетом в 2017 году (5 991,82 тыс.руб.);

$ПР^{уст}_{2018}$ – подконтрольные расходы, учтенные Госкомитетом в 2018 году (5 967,24 тыс.руб.);

$Х_{2020}$ – индекс эффективности подконтрольных расходов, установленный в процентах (1 %);

$ИПЦ^{ф}_{2018}$ – фактические значения индекса потребительских цен в 2018 году (2,9 %);

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

$ИКА^{ф}_{2018}$ – индекс изменения количества активов (УЕ) по факту 2018 года, определяемый по формуле:

$ИКА^{ф}_{2018} = (УЕ^{ф}_{2018} - УЕ^{ф}_{2017}) / УЕ^{ф}_{2017}$ = (447,62 – (447,62) / (447,62 = 0 (согласно Структуре и объему фактических затрат на оказание услуг по передаче электрической энергии за 2017 и 2018 годы, представленные организацией в рамках Стандартов раскрытия информации).

Таким образом, корректировка подконтрольных расходов составила: **136,69 тыс.руб.**

4.3.2. Корректировка неподконтрольных расходов.

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

$\Delta НР_{2020} = НР^{расх.факт.}{}_{2018} - НР^{расх.план}{}_{2018} = 1\ 562,64 - 1\ 426,98 = 27,89$ тыс.руб., где

$НР^{расх.факт.}{}_{2018}$, $НР^{расх.план}{}_{2018}$ – пересчитанная фактическая и плановая величина неподконтрольных расходов в 2018 году (тыс.руб.) (таблица 4).

Таблица 4. Плановые и фактические величины неподконтрольных расходов на 2018 год

тыс.руб.

№ п/п	Показатель	Факт 2018 года по предложению организации	Утверждено ГКРТТ на 2018 год	Факт 2018 года, признанный ГКРТТ экономически обоснованным
1.	**Неподконтрольные расходы, в т.ч.:**	**4 176,75**	**1 399,09**	**1 426,98**
1.1.	Отчисления на социальные нужды	2 130,67	925,71	925,71
1.2.	Амортизация основных средств	1 760,94	387,15	417,72
1.3.	Налог на имущество	244,23	44,23	47,72
1.4.	Аренда на землю	40,91	42,00	35,84
2.	Доля на субабонентов, %	87,60	81,19	87,60
Итого корректировка неподконтрольных расходов (= факт ГКРТТ – утверждено)		**27,89**		

По п.1.1. таблицы отчисления на социальные нужды приняты на уровне утвержденного размера на 2018 год 925,71 тыс.руб. Рассчитаны от утвержденного Госкомитетом ФОТ на 2018 год (3 010,45 тыс.руб) и фактического страхового взноса организации, который составил 30,75%.

По п.1.2. таблицы фактическая амортизация принята в размере 417,72 тыс.руб. Рассчитана исходя из анализа представленной амортизационной ведомости основных средств линейным способом на 2018 год, с учетом фактической доли на субабонентов в размере 87,60%.

По п.1.3. таблицы фактические затраты по налогу на имущество приняты в размере 47,72 тыс.руб. Рассчитаны от остаточной стоимости основных средств на 2018 год и налоговой ставки оборудования, участвующего в передаче электрической энергии, с учетом фактической доли на субабонентов 87,60%.

По п.1.4. таблицы арендная плата на землю принимаются по фактическим данным организации согласно договору в размере 35,84 тыс.руб., с учетом распределения затрат согласно раздельному учету и выделением фактической доли на субабонентов 87,60%.

Таким образом, фактические неподконтрольные расходы за 2018 год, признанные Госкомитетом экономически обоснованными, составили 1 426,98 тыс.руб. против предложения организации в размере 4 176,75 тыс.руб.

Исходя из изложенного, корректировка неподконтрольных расходов составила: **27,89 тыс.руб.**

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

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

$ПО_{2020} = (Э^{отп.ф}_{2018} – Э^{отп}_{2018}) * ЦП^{ф}_{2018} * \alpha_{2018} + Э^{отп}_{2018} * (ЦП^{ф}_{2018} – ЦП_{2018}) * \alpha_{2018}$ = (73,29 – 73,99) * 2 381,57 * 0,05% + 73,99 * (2 381,57 – 2 323,44) * 0,05% = 1,27 тыс.руб., где

$Э^{отп.ф}_{2018}$ – фактический объем отпуска электрической энергии в сеть территориальной сетевой организации, определяемый регулирующими органами в 2018 году (73,29 млн.кВтч).

$Э^{отп}_{2018}$ - прогнозный объем отпуска электрической энергии в сеть территориальной сетевой организации, определенный регулирующими органами на 2018 год (73,99 млн.кВтч);

$ЦП^{ф}_{2018}$ - фактическая цена покупки потерь электрической энергии в сетях (с учетом мощности) в 2018 году (2 381,57 руб./кВтч).

$ЦП_{2018}$ - прогнозная цена покупки потерь электрической энергии в сетях (с учетом мощности) в 2018 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 (2 323,44 руб./кВтч);

α_{2018} - величина технологического расхода (потерь) электрической энергии, установленная регулирующим органом на 2018 год (0,05 %).

Таким образом, корректировка НВВ с учетом изменения полезного отпуска составит**: 1,27 тыс.руб.**

4.3.4. Корректировка НВВ, осуществляемая в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы на 2020 год ($В_{2020}^{корр ИП}$).

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 «Химический завод им. Л.Я. Карпова» отсутствует утвержденная инвестиционная программа, указанная корректировка Госкомитетом не осуществляется.

4.3.5. Корректировка НВВ по доходам от осуществления регулируемой деятельности в соответствии с формулой 7.1 Методических указаний № 98-э.

ΔНВВ2020= НВВуст2018- НВВф2018 = 7 425,13 – 7 352,07 = 73,06 тыс.руб

НВВуст2018 - необходимая валовая выручка в части содержания электрических сетей, установленная на 2018 год (7 425,13 тыс.руб);

НВВф2018 - фактический объем выручки за услуги по передаче электрической энергии за 2017 год в части содержания электрических сетей (с учетом фактически недополученной выручки по зависящим от сетевой организации причинам), определяемый исходя из установленных на 2018 год тарифов на услуги по передаче электрической энергии без учета ставки, используемой для целей определения расходов на оплату нормативных потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям, и фактических объемов оказанных услуг (7 352,07 тыс.руб).

Таким образом, итоговая корректировка НВВ по результатам деятельности за 2018 год в соответствии с Методическими указаниями № 98-э составляет: **238,91 тыс.руб.** (=136,69+27,89+1,27+0+73,06).

4.4. Корректировка по показателям надежности и качества оказываемых услуг с учетом понижающего (повышающего) коэффициента ($КНК_{2020}$).

$КНК_{2020}$ – понижающий (повышающий) коэффициент, корректирующий необходимую валовую выручку сетевой организации с учетом надежности и качества производимых (реализуемых) товаров (услуг) в 2020 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:

$$КНК_{2020} = К_{об} * П_{кор};$$

где $К_{об}$ – обобщенный показатель уровня надежности и качества оказываемых услуг в 2020 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%.

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

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).

Таблица 5. Расчет коэффициентов достижения (недостижения) уровня надежности и качества оказываемых услуг

Наименование показателя	Установлено ГКРТТ на 2018 год долгосрочного периода 2015-2019 гг	Факт по предложению организации за 2018 год	Достижение (недостижение) показателя согласно п.4.1.2. и п.4.1.4. Методических указаний № 1256
$К_{над}$	0,62	0	1 (достигнуто со значительным улучшением)
$К_{кач1}$	0,9	0	1 (достигнуто со значительным улучшением)
$К_{кач2}$	1,6	1,01	1 (достигнуто со значительным улучшением)

В соответствии с указанными формулами, а также исходя из отчетных данных организации за 2018 год по показателям надежности и качества, Госкомитет рассчитал коэффициент ($КНК_{2020}$), корректирующий установленный Госкомитетом НВВ на содержание электрических сетей АО «Химический завод им. Л.Я. Карпова» на 2018 год (7 425,13 тыс.руб). $КНК_{2020}$ составил: 0,02.

$КНК_{2020} = К_{об} * П_{кор} = 1 * 2\ \% = 0,02;$

Таким образом, корректировка по показателям надежности и качества оказываемых услуг с учетом понижающего (повышающего) коэффициента ($КНК_{2020}$) составила: **148,50 тыс.руб. (= 0,02 * 7 425,13 тыс.руб).**

Исходя из изложенного, экономически обоснованная сумма необходимой валовой выручки на услуги по передаче электрической энергии для АО «Химический завод им. Л.Я. Карпова» на 2020 год составила **10 926,15 тыс. рублей**, в т.ч.:

- подконтрольные расходы: 8 606,47 тыс.руб.;
- неподконтрольные расходы: 1 932,27 тыс.руб.;
- корректировка НВВ по результатам деятельности за 2018 год: 238,91 тыс.руб.;
- корректировка по показателям надежности и качества: 148,50 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 2020 год определяется произведением величины потерь в электрических сетях на прогнозную цену (тариф) покупки потерь на 2020 год. Прогнозная цена покупки потерь определяется согласно формуле 12 Методических указаний № 98-э.

Таким образом, необходимая валовая выручка на оплату потерь на 2020 год для АО «Химический завод им. Л.Я. Карпова» составит 90,57 тыс.руб, в т.ч.:

- на 1 полугодие – 45,28 тыс.руб. (= 0,018 млн.кВт ч * 2 541,49 тыс.руб.).

- на 2 полугодие – 45,28 тыс.руб. (= 0,018 млн.кВт ч * 2 541,49 тыс.руб.).

АО «Химический завод им. Л.Я. Карпова» заключен договор на покупку технологического расхода (потерь) с АО «Татэнергосбыт».

Экономически обоснованная сумма необходимой валовой выручки с учетом НВВ на оплату потерь для АО «Химический завод им. Л.Я. Карпова» на 2020 год составит 10 926,15 тыс.руб.:

- НВВ, отнесенная на передачу электрической энергии – 10 926,15 тыс. руб.;
- НВВ на оплату потерь – 90,57 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 2020 год (Таблица № П.1.21 к Методическим указаниям) организацией не заявлена.

6. Долгосрочные параметры регулирования.

В соответствии с Методическими указаниями № 98-э, долгосрочные тарифы определяются на основе долгосрочных параметров регулирования (в соответствии с Приказом Минэнерго РФ от 18.10.2017 № 976).

Расчет показателей надежности и качества оказываемых услуг произведен в соответствии с Методическими указаниями, утверждёнными приказом Минэнерго РФ от 29.11.2016 №1256.

Параметры	2020	2021	2022	2023	2024
Базовый уровень подконтрольных расходов, тыс.руб.	8 606,47	x	x	x	x
Индекс эффективности подконтрольных расходов, %	3	3	3	3	3
Коэффициент эластичности подконтрольных расходов по количеству активов, %	75	75	75	75	75
Показатель средней продолжительности прекращений передачи электрической энергии на точку поставки (Πsaidi), час.	0	0	0	0	0
Показатель средней частоты прекращений передачи электрической энергии на точку поставки (Πsaifi), шт.	0	0	0	0	0
Показатель уровня качества осуществляемого технологического присоединения (Птпр)	0,82	0,82	0,82	0,82	0,82

В случае если учтенные расходы при расчете тарифов на 2020 год документарно не будут подтверждены АО «Химический завод им. Л.Я. Карпова», то в соответствии с действующим законодательством данные расходы будут исключены из НВВ в следующем периоде регулирования как экономически необоснованные доходы.

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

Значения по статьям затрат представлены в Таблице 6.

Таблица 6 (тыс.руб.)

№ п/п	Наименование показателя	Установлено ГКРТТ на 2018 год	Факт 2018 года	Установлено ГКРТТ на 2019 год	Предложение организации на 2020 год	Предложение ГКРТТ на 2020 год (1-й год долгосрочного периода регулирования 2020-2024)		
						Год	1 полугодие	2 полугодие
1	**Подконтрольные расходы, в т.ч.:**	**5 967,24**	**17 692,15**	**6 211,41**	**26 745,64**	**8 606,47**	**4 303,23**	**4 303,23**
1.1.	**Затраты на оплату труда**	**3 010,45**	**6 940,29**	**3 133,63**	**7 920,06**	**3 611,07**	1 805,54	1 805,54
1.2.	**Материальные затраты, в т.ч.:**		**6 976,26**	**0,00**	**13 742,16**	**4 220,49**	2 110,25	2 110,25
1.2.2.	Материалы для текущего ремонта		3 885,71		8 789,68	2 081,23		
1.2.3.	Работы и услуги производственного характера		3 090,55		4 952,48	**2 139,26**		
	профиспытание трансформаторов				480,00	389,33		
	профиспытание электрооборудования				620,00	502,88		
	услуга по техническому обслуживанию и сопровождению действующей АИИС КУЭ		504,00		540,00	0,00		
	испытания средств защиты и инструментов				35,00	28,39		
	профилактика грозозащитного оборудования				40,00	32,44		
	услуги гидроподъемника				230,40	186,88		
	услуга по замене изоляторов				169,98	137,87		
	организация работ по замене РУ-0,4кВ				1 250,00	0,00		
	услуга на техническое диагностирование трансформаторов				300,00	243,33		
	услуга по ремонту силовых трансформаторов				402,00	326,06		
	услуга по покраске анкерных опор ВЛ 110кВ 1,2 цепь				300,00	243,33		
	услуга на организацию работ по ретрофиту ячеек 6кВ				525,00	0,00		
	услуга на Госповерку приборов КИПиА				60,10	48,75		
1.3.	**Прочие затраты**	**2 956,79**	**3 775,60**	**3 077,78**	**5 083,42**	**774,91**	387,45	387,45
	Электроэнергия на хоз.нужды		324,21		399,88	343,62		
	Электроцех				1 934,75	0,00		
	Транспортные услуги (АТЦ)				90,20	73,16		
	Расходы на охрану труда (спецодежда)				369,02	299,31		
1.3.1.	Управленческие (общехозяйственные) расходы, в т.ч.:				2 689,44	**58,81**		
	Зарплата аппарата управления				1 781,46	0,00		
	Командировки и перемещения				67,16	0,00		
	ЧОП "Кеннард"				53,53	43,42		
	Прочие расходы				95,59	0,00		
	Амортизация основных средств				40,51	0,00		
	Содержание и текущий ремонт зданий, сооружений и инвентаря общезаводского назначения				294,20	0,00		

	ПБ и ПК (охрана труда, природы)				15,67	0,00		
	Подготовка кадров				12,61	10,23		
	Прочие расходы				36,90	0,00		
	Остановки цехов				249,60	0,00		
	Налоги, сборы и прочие отчисления и расходы				35,83	0,00		
	Госпошлина				6,37	5,17		
2	**Объем условных единиц**	**447,37**	**447,47**	**450,47**	**710,00**	**450,47**		
3	**Неподконтрольные расходы, в т.ч.:**	**1 399,09**	**4 166,01**	**1 791,91**	**4 734,88**	**1 932,27**	**966,13**	**966,13**
3.1.	Отчисления на социальные нужды	925,71	2 130,67	963,59	2 431,46	1 110,40	555,20	555,20
3.2.	Амортизация основных средств	387,15	1 760,94	732,66	1 727,68	732,66	366,33	366,33
3.3.	Налог на имущество	44,23	203,32	53,66	133,86	55,14	27,57	27,57
3.4.	Арендная плата за землю	42,00	40,91	42,00	42,00	34,07	17,03	17,03
4	**Прибыль на социальное развитие**	**0,00**	30,17	**0,00**	**0,00**	**0,00**	0,00	0,00
5	**Итоговая корректировка НВВ (стр.10.1+стр.10.2+стр.10.3+стр.10.4+стр.10.5)**	**-16,15**		**56,66**		**238,91**		
5.1.	**Корректировка ΔПР**	**-16,15**		**-687,50**		**136,69**		
5.2.	**Корректировка ΔНР**	**0,00**		**47,24**		**27,89**		
5.3.	**Корректировка ПО**	**0,00**		**0,00**		**1,27**		
5.4.	**Корректировка ИП**	**0,00**		**0,00**		**0,00**		
5.5.	**Корректировка НВВ**			**696,91**		**73,06**		
6	**Корректировка по НиК**	**74,95**		**-44,45**		**148,50**		
7	**Необходимая валовая выручка, отнесенная на передачу электрической энергии**	**7 425,13**	**21 858,16**	**8 015,53**	**31 480,52**	**10 926,15**	**5 463,07**	**5 463,07**
8	Полезный отпуск на субабонентов, млн.кВт.ч.	73,99	**73,26**	73,99	73,99	73,99	36,99	36,99
9	Доля полезного отпуска на субабонентов, %	81,19	87,60	81,19	81,11	81,11	81,11	81,11
10	Заявленная мощность, МВт.	11,12	10,98	11,12	11,12	11,12	11,12	11,12
11	**Ставка на содержание, руб./кВт в месяц**	**55 669,01**	**165 954,19**	**60 095,42**	**236 021,25**	**81 917,45**	**81 917,45**	**81 917,45**
12	**НВВ на оплату потерь**	**82,80**	**72,71**	**87,56**	**94,99**	**90,57**	**45,28**	**45,28**
13	Средневзвешенный тариф покупки, руб./МВт.ч	2 323,44	2 468,00	2 457,02	2 638,60	2 541,49	2 541,49	2 541,49
14	Потери на субабонентов, млн.кВт.ч.	0,036	0,029	0,036	0,04	0,036	0,018	0,018
15	**Ставка на оплату технологического расхода (потерь) электроэнергии, руб./кВтч**	**0,20**	**0,99**	**0,19**	**1,28**	**1,22**	**1,22**	**1,22**
16	**Одноставочный тариф, руб./кВт.ч.**	**0,10056**	**0,29934**	**0,10852**	**0,42677**	**0,14890**	**0,14890**	**0,14890**
17	**Итого НВВ**	**7 439,95**	**21 930,86**	**8 029,47**	**31 575,50**	**11 016,72**	**5 463,07**	**5 463,07**
18	НВВ на передачу на 1 у.е.	16,60	48,85	17,79	44,34	24,25		
19	Численность	12	15			9		
20	Среднемесячная заработная плата		38,557			41,223		

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

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

9. 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.

9.1. Суммарная установленная мощность силовых трансформаторов АО «Химический завод им. Л.Я. Карпова», владеющих на основании собственности составляет 66,9 МВА.

9.2. АО «Химический завод им. Л.Я. Карпова» владеет линиями электропередачи, участвующими в передаче электрической энергии, следующих уровней напряжения, присоединенных к трансформаторам, указанным в п.9.1.:

- высокое напряжение (ВН) – 7,8 км.;
- среднее второе напряжение (СН2) – 32,71 км.;
- низкое напряжение (НН) – 0,795 км.

9.3. За 3 предшествующих расчетных периода регулирования Госкомитетом в отношении АО «Химический завод им. Л.Я. Карпова» не применялись понижающие коэффициенты, позволяющие обеспечить соответствие уровня тарифов, установленных для указанной организации, уровню надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг.

9.4. Выделенный абонентский номер для обращений потребителей услуг по передаче электрической энергии 8-85549-2-76-85.

9.5. Официальный сайт в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет»: http://www.karpovchem.ru.

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

Следовательно, организация соответствует критериям отнесения к ТСО.

На основании изложенного, Госкомитетом **ПРЕДЛАГАЕТСЯ:**

1. Принять в расчет тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям АО «Химический завод им. Л.Я. Карпова» на 2020 год:

- заявленную мощность в размере 11,12 МВт;
- полезный отпуск в размере 73,99 млн.кВт.час;
- потери электрической энергии в размере 0,036 млн.кВт.час.

2. Утвердить индивидуальные тарифы на услуги по передаче электрической энергии для АО «Химический завод им. Л.Я. Карпова» на 2020 год в следующих размерах (без НДС):

Наименование сетевых организаций	с 1 января 2020 г. по 30 июня 2020 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 «Химический завод им. Л.Я. Карпова»	81 917,45	1,22	0,14890
	с 1 июля 2020 г. по 31 декабря 2020 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
	81 917,45	1,22	0,14890

Приложение 1

Расчет численности промышленно-производственного персонала АО «Химзавод им.Карпова».

Расчет норматива численности рабочих (п.4.1. Методики)							
№ раздела сборника	Показатель			Единица измерения	Количественное значение	Значение коэффициентов	Нормативная численность, чел.
4.1.1.	Оперативное и техническое обслуживание подстанций 35-220 кВ	Количество присоединений на подстанции от 21 до 50 с выключателями 6кВ и выше	24 присоединения -	На 1 подстанцию, чел	1,35	1,04	0,949
4.1.2.	Ремонт подстанций 35-220 кВ	Силовой трансформатор 6-20 кВ	3 шт.	На 100 устройств	1,62	1,08 и 1,01	1,306
		Силовой трансформатор 110-150 кВ	2 шт.		8,25		
		Присоединение с масляным или эл/газовым выключателем 6-20 кВ	24 шт.		0,84		
		Присоединение с отделителем и короткозамыкателем 110-150 кВ	2 шт.		1,56		
		Статические конденсаторы	27 шт.		0,02		
4.1.3.	Ремонт и техобслуживание ВЛ 35-220 кВ	Металл, 110 кВ, 2 цепи на опорах	4,0 км	На 100 км.	1,47	1,08 и 1,11	0,109
		Ж/бетон, 110 кВ, 2 цепи на опорах	3,8 км		0,84		
4.1.4.	Оперативное и техническое обслуживание ВЛ 0,4-20 кВ	Металл, ж.бетон 1-20 кВ	3,78 км	На 100 км.	0,81	1,04 и 1,15	0,006
		ж/бетон, металл 110 кВ	-		-		
		ж/бетон, металл 0,4 кВ	-		-		
4.1.5.	Ремонт ВЛ 0,4-20 кВ	Дерево на ж.б.приставках 1-20 кВ	-	На 100 км.	-	1,08; 1,11 и 1,15	0,005
		Металл, ж.бетон 1-20 кВ	3,78 км		0,47		
		Металл, ж.бетон 0,4 кВ	-		-		
4.1.6.	Оперативное и техническое обслуживание РП-6-20 кВ и ТП -6-35/0,4 кВ	ТП, КТП 6-20/0,4 кВ с одним трансформатором	3 шт.	На 100 устройств, чел	1,69	1,04 и 1,15	0,331

		ТП, КТП 6-20/0,4 кВ с двумя трансформаторами	23 шт.		1,74		
4.1.7.	Ремонт ТП 6-35/0,4кВ и РП 6-20кВ	ТП, КТП 6-20/0,4 кВ с одним трансформатором	3 шт.	На 100 устройств, чел	0,76	1,08; 1,11 и 1,15	1,247
		ТП, КТП 6-20/0,4 кВ с двумя трансформаторами	23 шт.		0,99		
		Присоединение с выключателем в РП 6-20 кВ	46 ед.		0,84		
		Присоединение с выключателем нагрузки в РП 6-20 кВ	20 ед.		0,48		
		Силовой трансформатор в РП 6-20 кВ	49 шт.		0,35		
4.1.8.	Ремонт и техническое обслуживание кабельных линий	Напряжение 2-10 кВ	59,39 км	На 100 км линий. Чел	3,62	1,08; 1,11 и 1,15	1,297
		До 1 кВ	0,795 км		2,32		
4.1.9.	Оперативное обслуживание кабельных линий	Напряжение 2-10 кВ	59,39 км	на 100 км линий. Чел.	0,49	1,08; 1,11 и 1,15	0,269
		До 1 кВ	0,795 км		0,31		
4.1.10.	Техническое обслуживание и ремонт релейной защиты, электроавтоматики и проведению электроизмерений	До 700 тыс.кВА, до 600 ед.	90,08 тыс.кВА, 387,5 ед.	Чел.	6	1,08	1,162
4.1.11.	Испытания изоляции и защиты перенапряжений	До 350 тыс.кВА, до 160 ед.	90,08тыс. кВА, 24 присоединений	-	3	1,08	0,125
4.1.12.	Техобслуживание и ремонт средств диспетчерского и технологического управления	До 100 присоединений, до 110 ед.	5 присоединений к АТС	-	1	1,08	0,000
4.1.13.	Внедрение, эксплуатация и модернизация АСУ (АСКУЭ)	До 30000 у.е.	**450,47 у.е.**	-	1	-	**0,015**
4.1.14.	Техобслуживание и ремонт средств механизации и транспорта	До 10 ед., до 2 ед.	1	-	13	-	0,000
4.1.15.	Ремонт оборудования	До 160, до 50	90,08 тыс. кВА, до 50	-	-	-	0,000
Итого суммарная расчетная численность рабочих по пп.4.1.1-4.1.15							**6,822**
4.1.16.	Ремонтно-строительные	До 125 чел.	8,804 чел.	-	4	-	0,218

	рабочие						
4.1.17.	Уборка производственных и служебных помещений	До 70 чел.	8,804 чел.	-	3	-	0,292
Итого численность рабочих							**7,332**
Согласно п.4.1. Методики к нормативной численности рабочих, рассчитанной по пп.4.1.4.-4.1.17 таблицы должна добавляться численность рабочих для материально-технического снабжения в размере 1,2% от указанной нормативной численности							**0,088**
Итоговая численность рабочих по пп.4.1.4.-4.1.17.							**7,420**

Расчет норматива численности руководителей, специалистов и служащих (далее – РСС) (п.4.2. Методики)

№ раздела сборника	Показатель			Единица измерения	Количественное значение	Значение коэффициентов	Нормативная численность, чел.
4.2.1.	Общее руководство	До 10000 у.е., 3-5 подразделений	**450,47 у.е.**	-	2	-	**0,054**
4.2.2.	Производственно-техническая деятельность	До 10000 у.е., до 3 подразделений	**450,47 у.е.**	-	1	-	**0,045**
4.2.3.	Обеспечение надежности, техники безопасности и охраны труда	До 20000 у.е., до 5 подразделений	**450,47 у.е.**	-	2	1,08 и 1,11	**0,031**
4.2.4.	Технико-экономическое планирование	До 20000 у.е., до 4 подразделений	**450,47 у.е.**	-	1	-	**0,017**
4.2.5.	Организация труда и заработной платы	До 20000 у.е., до 4 подразделений	**450,47 у.е.**	-	1	-	**0,017**
4.2.6.	Бухгалтерский учет, налоговый учет и отчетность, финансовая деятельность	До 150 чел., 1-3 подразделений	**7,420 чел. 3 подразд**	-	3	-	**0,148**
4.2.7.	Комплектование кадров, специальная и мобилизационная работа, гражданская оборона	Комплектование кадров, специальная и мобилизационная работа	До 20 000 у.е.	**450,47 у.е**.	1	-	**0,135**
		Работа по гражданской обороне			1	-	
4.2.8.	Материально-техническое снабжение	До 10000 у.е., 3-5 подразделений	**450,47 у.е.**	-	2	-	**0,054**
4.2.10.	Общее делопроизводство	До 10000 у.е., до 5 подразделений	**450,47 у.е.**	-	1	-	**0,009**
4.2.11.	Хозяйственное обслуживание	До 25000 у.е.	Функцию выполняют работники по функции «Материально-техническое снабжение», нормативы по которой приведены в п.4.2.8. таблицы				
4.2.12.	Диспетчеризация производственно-хозяйственной деятельности	До 35000 у.е.	Функцию выполняют работники по функции «Производственно-техническая деятельность», нормативы по которой приведены в п..4.2.2. таблицы				
4.2.13.	Организация занятий физкультурой и	До 30000 у.е.	Функцию выполняет начальник электроцеха на общественных началах				

	спортом						
4.2.14.	Юридическая работа	До 30000 у.е.	**450,47 у.е.**	-	1	-	**0,015**
4.2.15.	Подготовка кадров	До 35000 у.е.	Функцию выполняют работники по функции «Производственно-техническая деятельность», нормативы по которой приведены в п. 4.2.2. таблицы				
Итоговая численность Управления электрических сетей по пп.4.2.1.-4.2.15.							**0,525**
4.2.16.	Руководители и специалисты (без мастеров и диспетчеров) районов электрических сетей (далее - РЭС)	До 1300 у.е.	-	-	**450,47 у.е.**	-	0,000
4.2.18.	Мастера РЭС, включая старших мастеров по ремонту ВЛ, ТП, КТП, МТП	До 1000 км, до 200 ед.	3,78 км, 26 ед.	-	1	1,00 и 1,13	0,000
4.2.19.	Мастера РЭС, включая старших мастеров, по ремонту распределительных пунктов (РП)	От 100 до 750 присоединений	90 присоедине-ний	-	1	-	0,000
4.2.20.	Мастера РЭС, включая старших мастеров, по ремонту кабельных линий	Напряжение 2-35 кВ до 50	59,39 км	-	1	1,08	0,000
		Напряжение до 1 кВ до 50	0,795 км	-	1		
Итоговая численность РЭС (в части электрических сетей 0,4-20 кВ) по пп.4.2.16-4.2.20.							0,000
4.2.21.	Оперативно-диспетчерское управление (с расчетами режимов)	До 15 подстанций, 1500-5000 у.е.	-	-	-	-	0,000
4.2.22.	Оперативное, техническое обслуживание и ремонт подстанций напряжением 35-220 кВ	5-40 подстанций, 1000-3500 у.е.	-	-	-	-	0,000
4.2.23.	Техническое обслуживание и ремонт подстанций напряжением 35-220 кВ и выше	100-1000 тыс.кВА, 100-300 присоединений	-	-	-	-	0,000
4.2.24.	Техническое обслуживание и ремонт воздушных линий электропередач напряжением 35-220 кВ	800-2000 у.е.	-	-	-	-	0,000
4.2.25.	Ремонт ВЛ 35-220 кВ	До 40 км, 500-1000 у.е.	9,2 км	**450,47 у.е.**	1	1,08	**0,020**
4.2.26.	Организация оперативного, технического обслуживания и ремонта электрических сетей 0,4-20 кВ	До 5000 км, до 1000 ед.	59,39 км, 26 ед., 90 присоедине ний	ед	1	-	0,001
4.2.27.	Испытание изоляции и защита	До 600 присоединений	26 ТП и КТП, 24	ед	1	1,08 и 1,2	0,001

	от перенапряжений	, до 1000 ед.	присоединения				
4.2.28.	Техническое обслуживание и ремонт средств релейной защиты, электроавтоматики и электроизмерений	До 300 присоединений, до 500 ед.	278 устройств, 24 присоединения	ед	2	1,08	0,096
4.2.29.	Техническое обслуживание и ремонт средств диспетчерского и технологического управления	До 1000 ед., до 50 каналов	5 каналов	ед	2	1,08	0,000
4.2.30.	Внедрение, эксплуатация и модернизация автоматизированных систем управления До 10 задач			Ед.	0,5	-	0,050
4.2.31.	Техническое обслуживание и ремонт средств механизации и транспорта	50-100 ед.	1 ед.	-	1	-	0,000
4.2.32.	Диспетчеры по средствам механизации и транспорта	До 30 ед.	-	-	-	-	0,000
4.2.33.	Ремонт средств механизации и транспорта	До 500 тыс. руб., до 80 ед.	150 тыс.руб	Ед.	1	-	0,000
4.2.34.	Ремонт строительной части подстанций и производственных помещений	До 1200 ед, до 1000 присоединений	26 ед. 24присоед.	-	1	-	0,001
Итоговая численность производственных служб							**0,694**
Итого численность РСС							**8,694**
Согласно п.4. абз.2 Методики определенная суммированием нормативная численность промышленно-производственного персонала по электросетевому хозяйству для учета специальной подготовки оперативного и оперативно-ремонтного персонала в рабочее время увеличивается на 3%							**0,261**
Согласно п.4. абз.7 Методики округлению до целого числа в сторону увеличения подлежит только нормативная численность персонала по электрическому хозяйству и нормативная численность всего персонала ЭС.							**9**

ЗАКЛЮЧЕНИЕ

об установлении индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между сетевыми организациями филиал «Волго-Вятский» АО «Оборонэнерго» и ОАО «Сетевая компания» на долгосрочный период регулирования 2020-2024 годы.

На основании заявления филиала «Волго-Вятский» АО «Оборонэнерго» (далее – АО «Оборонэнерго») об установлении индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии на долгосрочный период регулирования 2020-2024 годы (письмо от 29.04.2019 № ВЛГ/030/1539, Вх. № 2671 от 29.04.2019), приказом Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам (далее – Госкомитет) от 08.05.2019 № 108 открыто тарифное дело, о чем организация своевременно уведомлена письмом от 17.05.2018 № 2-31/1411.

Филиала «Волго-Вятский» АО «Оборонэнерго» расположен по адресу: 603003, г. Нижний Новгород, ул.Коминтерна, д. 177. (ИНН 7704726225)

Руководитель организации – Варгузин Юрий Петрович.

Организация применяет **общую систему налогообложения**.

Расчет тарифов и форма представления предложений соответствует Основам ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике (далее – Основы), Правилам государственного регулирования (пересмотра, применения) цен (тарифов) в электроэнергетике (далее – Правила), утвержденным постановлением Правительства Российской Федерации № 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 г. № 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).

Методические указания по определению базового уровня операционных, подконтрольных расходов территориальных сетевых организаций, необходимых для осуществления регулируемой деятельности, и индекса эффективности операционных, подконтрольных расходов с применением метода сравнения аналогов утвержденным приказом Федеральной службы по тарифам от 18.03.2015 г. № 421-э (далее - Методические указания №421-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, от 08.12.2016 № 3-4/э, от 14.12.2017 № 3-11/э и от 05.12.2018 № 3-6/э) для АО «Оборонэнерго» установлены тарифы на услуги по передаче электрической энергии на 2015-2019 года. Размер тарифов на 2019 год составил (без НДС):

с 1 января 2019 года по 30 июня 2019 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.
1,79224	876 016,65	212,22

с 1 июля 2019 года по 31 декабря 2019 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.
1,80688	876 016,65	226,76

АО «Оборонэнерго» письмом от 29.04.2019 № ВЛГ/030/1539, Вх. № 2671 от 29.04.2019 обратилось в Госкомитет с заявлением об установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии на долгосрочный период регулирования 2020-2024 годы со следующим предложением:

год	С 01 января по 30 июня			С 01 июля по 31 декабря		
	Одноставочный тариф	Двухставочный тариф		Одноставочный тариф	Двухставочный тариф	
		Ставка за содержание электрических сетей	Ставка на оплату потерь электрической энергии в сетях		Ставка за содержание электрических сетей	Ставка на оплату потерь электрической энергии в сетях
	руб./кВт.ч.	руб./МВт.мес.	руб./МВт.ч.	руб./кВт.ч.	руб./МВт.мес.	руб./МВт.ч.
2020	2,70061	1 063 681,54	226,94	2,70061	1 063 681,54	226,94
2021	2,76593	1 087 865,87	236,01	2,76593	1 087 865,87	236,01
2022	2,83856	1 115 033,86	245,45	2,83856	1 115 033,86	245,45
2023	2,91838	1 145 136,58	255,27	2,91838	1 145 136,58	255,27
2024	3,00463	1 177 831,58	265,48	3,00463	1 177 831,58	265,48

(тыс.руб. без НДС)

№ п/п	**Параметр**	**2020**
1.	НВВ на содержание сетей, в т.ч.:	39 693,50
1.1.	- подконтрольные расходы	28 762,70
1.2.	- неподконтрольные расходы	10 686,37

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 2020-2024 годы, методом долгосрочной индексации необходимой валовой выручки.

Планируемый период 2020 год является первым годом третьего долгосрочного периода регулирования.

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 2020 год в условных единицах составляет 1 249,42.

Информация по перечню электрооборудования и расчету условных единиц, 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.

АО «Оборонэнерго» в Госкомитет направлялись письма с представлением недостающих, дополнительных и доработанных документов письмами от 24.09.2019 № ВЛГ/030/3305, от 01.10.2019 № ВЛГ/030/3412, от 04.10.2019 № ВЛГ/030/3470, от 28.10.2019 № ВЛГ/030/3768, от 30.10.2019 № ВЛГ/030/3812.

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 «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 2018 года, согласно представленной бухгалтерской отчетности, в целом по АО «Оборонэнерго» чистая прибыль составила 85 334 тыс.руб., бухгалтерская отчетность в разрезе филиалов не ведется. Согласно учетной политике организации, распределение доходов и расходов ведется по специальным субсчетам, приходящимся на Республику Татарстан (анализ деятельности предприятия за отчетный период рассмотрен в пп. 3.1 и 4.4.2 Заключения).

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 на 2020 год

(форма П.1.4), не согласованная с ОАО «Сетевая компания», и структуры полезного отпуска электрической энергии (мощности) по группам потребителей на 2020 год (форма П.1.6), не согласованная с гарантирующим поставщиком АО «Татэнергосбыт».

По предложению АО «Оборонэнерго» величина поступления электрической энергии в сеть на 2020 год составит 17,480 млн.кВтч., полезный отпуск потребителям – 16,046 млн.кВтч, величина потерь по электрическим сетям организации – 1,433 млн.кВтч, заявленная мощность потребителей – 3,11 МВт.

Потери электрической энергии по уровням напряжения, по предложению организации, рассчитанные в соответствии с приказом Минэнерго России от 26.09.2017 № 887, составили: СН2 – 1,72 %, НН – 8,77% (Счета-фактуры на оплату электроэнергии, приобретаемой в целях компенсации потерь электрической энергии в сетях АО «Оборонэнерго» за 2018 год представлены).

В соответствии с абзацем п.40(1) Основ ценообразования, уровень потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям территориальной сетевой организации определяется как минимальное значение из норматива потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям для соответствующей группы территориальных сетевых организаций на соответствующем уровне напряжения, утвержденного Министерством энергетики Российской Федерации, и уровня фактических потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям территориальной сетевой организации на соответствующем уровне напряжения за последний истекший год.

В связи с тем, что рассчитанный в соответствии с приказом Минэнерго РФ № 887 норматив потерь электроэнергии по уровням напряжения выше уровня фактических потерь электрической энергии за 2018 год, Госкомитет принимает уровень потерь по факту 2018 года на уровне СН2 – 1,10%, НН – 5,57%.

На основании заявленной организацией величины технологического расхода (потерь) электрической энергии по уровням напряжения (СН 2 и НН) и прогнозного объема поступления электрической энергии в сеть, прогнозная величина потерь по электрическим сетям АО «Оборонэнерго» на 2020 год составит 0,883 млн.кВт*ч. Расчет потерь приведен в таблице 1:

Таблица 1. Расчет потерь электроэнергии.

Наименование	всего	В том числе			
		ВН	СН-1	СН-2	НН
Поступление в сеть, млн.кВт ч	16,929	10,25		16,91	12,49
Потери, млн.кВт ч	0,883	0		0,19	0,70
Потери установленные, %	5,216	0		1,10	5,57
Полезный отпуск, млн.кВт ч	16,046	0		4,25	11,80
Трансформировано		10,25		12,48	

Прогнозная величина поступления в сеть, по предложению организации, составляет 16,929 млн.кВтч.

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

Таблица 2. Показатели полезного отпуска электроэнергии, заявленной мощности и потерь электроэнергии за 2016-2020 годы.

Показатели	Ед.изм.	2016 факт	2017 факт	2018 факт	2019 установлено	2020 прогноз
Объем полезного отпуска электроэнергии на субабонентов	млн.кВтч.	17,30	17,38	16,56	16,00	16,05
Заявленная (расчетная) мощность	МВт	3,35	3,36	3,21	2,41	3,11
Технологические потери электрической энергии	млн.кВтч.	1,15	1,07	0,92	1,43	0,883

3.1. Анализ прогнозных и фактических расходов (по статьям) за 2015-2018 годы.

Анализ 2015 г.

№ п/п	Показатель	Утверждено ГКРТТ на 2015 год	Факт 2015 года по предложению организации	Факт 2015 года, признанный ГКРТТ экономически обоснованным
1.	**Подконтрольные расходы, в т.ч.:**	**14 680,67**	**24 445,45**	**21 244,3**
1.1.	Вспомогательные материалы, в т.ч.	752,19	673,94	673,94
	- на ремонт			
1.2.	Работы производственного характера, в т.ч.	4 399,07	3 094,08	3 094,08
	- на ремонт	*3 774,21*	*2 276,15*	
1.3.	Заработная плата	8 435,08	11 636,23	8 435,08
1.4.	Прочие затраты	1 056,43	6 925,22	6 925,22
1.5.	Прибыль на соц.развитие	0	1 402,64	1 402,64
1.6.	Прочие расходы из прибыли	37,90	713,34	713,34
Итого корректировка подконтрольных расходов (= факт, признанный ГКРТТ – утверждено)		**6 563,63**		

Подконтрольные расходы.

1.1. Расходы на приобретение **вспомогательных материалов** за 2015 год Госкомитетом приняты в размере 673,94 тыс. руб. на основании представленных данных бухгалтерского учета (выписки 1С расхода материальных затрат по счетам бух.учета 20.03,20.01), отнесение затрат производится согласно учетной политике АО «Оборонэнерго». Распределение основных производственных расходов, сформированных на счете 20.03.1, производится по видам деятельности на основании данных по условным единицам объектов электросетевого хозяйства в субъекте Российской Федерации.

1.2. Расходы по выполненным **работам производственного характера** Госкомитетом приняты в размере 3 094,08 тыс. руб. на основании представленных

договоров и актов выполненных работ, а также данных бухгалтерского учета (выписки 1С по счету бух. учета 20.03, 20.01), отнесение затрат производится согласно учетной политике АО «Оборонэнерго». Распределение основных производственных расходов, сформированных на счете 20.03.1, производится по видам деятельности на основании данных по условным единицам объектов электросетевого хозяйства в субъекте Российской Федерации.

1.3. Госкомитетом был произведен расчет численности персонала и фонда оплаты труда, необходимого для оказания услуг по передаче электрической энергии на 1-й год долгосрочного периода регулирования, который ежегодно индексируется. Поэтому увеличение р**асходов на оплату труда,** связанное с выплатами работникам вознаграждения по итогам работы за год, Госкомитет считает экономически необоснованным. На основании этого, ФОТ принят в размере 8 435,08 тыс.руб.

1.4. **Прочие затраты** приняты по предложению Общества на основании представленных данных бухгалтерского учета (выписки 1С по счетам бух. учета 20.03, 20.01), отнесение затрат производится согласно учетной политике АО «Оборонэнерго». Распределение основных производственных расходов, сформированных на счете 20.03.1, производится по видам деятельности на основании данных по условным единицам объектов электросетевого хозяйства в субъекте Российской Федерации.

1.5. **Прибыль на социальное развитие** принята по предложению Общества на основании представленных данных бухгалтерского учета (выписки 1С по счету бух. учета 91). Расходы на обеспечение социального пакета отражаются на основании ОТС. Распределение расходов производится по видам деятельности пропорционально выручке, согласно учетной политике АО «Оборонэнерго».

1.6. **Прочие расходы из прибыли** приняты по предложению Общества на основании представленных данных бухгалтерского учета (выписки 1С по счету бух.учета 91). Распределение расходов производится по видам деятельности пропорционально выручке, согласно учетной политике АО «Оборонэнерго».

Анализ 2016 г.

№ п/п	Показатель	Утверждено ГКРТТ на 2016 год	Факт 2016 года по предложению организации	Факт 2016 года, признанный ГКРТТ экономически обоснованным
1.	**Подконтрольные расходы, в т.ч.:**	**15 609,37**	**24 649,73**	**20 575,11**
1.1.	Вспомогательные материалы, в т.ч.	799,77	893,54	893,54
	- на ремонт			
1.2.	Работы производственного характера, в т.ч.	4 677,36	2 820,22	2 820,22
	- на ремонт	*4 012,97*	*2 286,26*	
1.3.	Заработная плата	8 968,68	13 043,31	8 968,68
1.4.	Прочие затраты	1 123,26	7 123,33	7 123,33
1.5.	Прибыль на соц.развитие	0	522,57	522,57
1.6.	Прочие расходы из прибыли	40,30	246,77	246,77
Итого корректировка подконтрольных расходов (= факт, признанный ГКРТТ – утверждено)		**4 965,74**		

Подконтрольные расходы.

1.1. Расходы на приобретение **вспомогательных материалов** за 2016 год Госкомитетом приняты в размере 893,54 тыс. руб. на основании представленных данных бухгалтерского учета, договоров и актов выполненных работ (выписки 1С расхода материальных затрат по счетам бух. учета 20.03,20.01), отнесение затрат производится согласно учетной политике АО «Оборонэнерго». Распределение основных производственных расходов, сформированных на счете 20.03.1, производится по видам деятельности на основании данных по условным единицам объектов электросетевого хозяйства в субъекте Российской Федерации.

1.2. Расходы по выполненным **работам производственного характера** Госкомитетом приняты в размере 2 820, 22 тыс. руб. на основании представленных договоров и актов выполненных работ, а также данных бухгалтерского учета (выписки 1С по счету бух. учета 20.03, 20.01), отнесение затрат производится согласно учетной политике АО «Оборонэнерго». Распределение основных производственных расходов, сформированных на счете 20.03.1, производится по видам деятельности на основании данных по условным единицам объектов электросетевого хозяйства в субъекте Российской Федерации.

1.3. Госкомитетом был произведен расчет численности персонала и фонда оплаты труда, необходимого для оказания услуг по передаче электрической энергии на 1-й год долгосрочного периода регулирования, который ежегодно индексируется. Поэтому увеличение р**асходов на оплату труда,** связанное с выплатами работникам вознаграждения по итогам работы за год, Госкомитет считает экономически необоснованным. На основании этого, ФОТ принят в размере 8 968,68 тыс.руб.

1.4. **Прочие затраты** приняты по предложению Общества на основании представленных данных бухгалтерского учета, договоров и актов выполненных работ (выписки 1С по счетам бух. учета 20.03, 20.01), отнесение затрат производится согласно учетной политике АО «Оборонэнерго». Распределение основных производственных расходов, сформированных на счете 20.03.1, производится по видам деятельности на основании данных по условным единицам объектов электросетевого хозяйства в субъекте Российской Федерации.

1.5. **Прибыль на социальное развитие** принята по предложению Общества на основании представленных данных бухгалтерского учета (выписки 1С по счету бух. учета 91). Расходы на обеспечение социального пакета отражаются на основании ОТС. Распределение расходов производится по видам деятельности пропорционально выручке, согласно учетной политике АО «Оборонэнерго».

1.6. **Прочие расходы из прибыли** принята по предложению Общества на основании представленных данных бухгалтерского учета (выписки 1С по счету бух. учета 91). Распределение расходов производится по видам деятельности пропорционально выручке, согласно учетной политике АО «Оборонэнерго».

Анализ 2017 г.

№ п/п	Наименование показателя	Установлено ГКРТТ на 2017 год	Факт организации за 2017 год	Факт 2017 года, признанный ГКРТТ экономически обоснованным
1	**Подконтрольные расходы, в т.ч.:**	**16 179,58**	**22 963,35**	**11 612,39**
1.1	вспомогательные материалы	828,99	246,55	246,55
1.2.	работы и услуги производственного характера	4 848,22	2 125,53	1 258,47
1.3.	Затраты на оплату труда	9 296,31	12 209,22	9 296,31
1.4.	Прочие затраты	1 206,06	8 666,71	811,06
Итого корректировка подконтрольных расходов (= факт, признанный ГКРТТ – утверждено)		**-4 567,19**		

1. Подконтрольные расходы.

1.1. Расходы на **приобретение вспомогательных материалов** на 2017 год Госкомитетом приняты в размере 828,99 тыс.руб. Фактические расходы филиала на территории Республики Татарстан, согласно Структуре затрат и Смете расходов равны 246,55 тыс.руб., что подтверждается выписками субсчетов 20.03, 20.01. (по Республике Татарстан), актами о списании материальных запасов.

1.2. Госкомитетом **расходы на работы и услуги производственного характера** на 2017 год приняты в размере 4 848,22 тыс.руб. Фактические расходы филиала на территории Республики Татарстан, согласно Структуре затрат и Смете расходов равны 2 125,17 тыс.руб. В статью включены расходы на ремонт основных фондов (2 058,53 тыс.руб.), поверка средств измерения (35,56 тыс.руб.) и расходы на прочие услуги производственного характера (31,08 тыс. руб.). В качестве документов, подтверждающих данные статьи затрат в 2017 году, представлены: выписки субсчетов 20.03, 20.01. (по Республике Татарстан), счета-фактуры, накладные, акты о приемке выполненных работ, акты о списании материальных запасов, справки о стоимости выполненных работ, унифицированными формами КС-2, КС-3 и ОС-3.

В рамках ремонта основных фондов (2 058,53 тыс.руб.) необходимо выделить следующие затраты:

- Материально-производственные запасы для текущего ремонта автотранспорта по договорам безвозмездного пользования (25,4 тыс.руб.). В связи с отсутствием документов, подтверждающих, что указанная автотехника относится к деятельности по передаче электрической энергии, Госкомитет считает данные расходы экономически необоснованными.

- Текущий ремонт собственных объектов электросетевого хозяйства (841,3 тыс.руб.). Указанные работы были проведены подрядным способом (сторонними организациями).

Выполнение работ по ремонту подрядным способом, по мнению Госкомитета, допустимо в случае, если он экономически целесообразнее, чем содержание рабочего персонала.

В связи с тем, что Госкомитетом при расчете численности персонала на 2015 год была учтена численность рабочих и мастеров по ремонту подстанций,

трансформаторов, линий электропередач, то дополнительный учет затрат на выполнение работ подрядным способом считаем экономически необоснованным.

На основании вышеизложенного, из фактически понесенных расходов на работы и услуги производственного характера за 2017 год (2 125,53 тыс.руб.), экономически обоснованы в размере 1 258,47 тыс.руб.

1.3. Госкомитетом был произведен расчет численности персонала и фонда оплаты труда, необходимого для оказания услуг по передаче электрической энергии на 1-й год долгосрочного периода регулирования, который ежегодно индексируется. Поэтому увеличение р**асходов на оплату труда,** связанное с выплатами работникам вознаграждения по итогам работы за год, Госкомитет считает экономически необоснованным. На основании этого, ФОТ принят в размере 9 296,31 тыс.руб.

1.4. В основном в состав **прочих расходов** входят денежные выплаты социального характера, прочие расходы из прибыли, а также расходы на содержание центрального аппарата управления и управления филиала.

Филиал «Волго-Вятский» АО «Оборонэнерго» на территории Республики Татарстан заявляет фактические расходы по данным статьям затрат в размере 1 703,43 тыс.руб., из которых денежные выплаты социального характера 1 289,21 тыс.руб., прочие расходы из прибыли 414,22 тыс.руб., что подтверждается выпиской 91 бухгалтерского счета (по Республике Татарстан), платежными поручениями.

В материалах, представленных в рамках тарифного дела на 2019 год нет подтверждающих документов, что расходы по статье «Денежные выплаты социального характера» (1 289,21 тыс.руб.) распределены на сотрудников РЭС «Казанский» и, следовательно, являются экономически необоснованными.

Расходы по статье «Прочие расходы из прибыли» (414,22 тыс.руб.), которые, согласно представленным АО «Оборонэнерго» документам, включают в себя убытки прошлых лет, уплату судебных госпошлин, расходы на спортивные мероприятия и др. Госкомитет считает, что указанные расходы не относятся к деятельности по передаче электрической энергии, и, следовательно, являются экономически необоснованными.

Отмечаем, что расходы по статьям «Денежные выплаты социального характера» и «Прочие расходы из прибыли» не были учтены Госкомитетом на первый год долгосрочного периода (2015 год), в связи с экономической необоснованностью.

Госкомитетом, на основании анализа представленных документов, выявлено, что филиал расходует денежные средства на содержание центрального аппарата управления (сч. 26, г.Москва) в размере 1 109,39 тыс.руб, а также содержание управления филиала (сч. 25, г.Нижний Новгород) в размере 5 042,83 тыс.руб. Данные расходы подтверждаются выписками из бухгалтерских счетов и отчетами по проводкам на общую сумму 6 152,22 тыс.руб., которые организация несет ежегодно.

Затраты по данной статье не были учтены Госкомитетом при установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии на долгосрочный период регулирования 2015-2019 гг., т.к. признаны экономически необоснованными.

В связи с тем, что Госкомитетом учтены все необходимые расходы филиала для оказания услуг по передаче электрической энергии на территории Республики Татарстан, считаем данные расходы экономически необоснованными.

Следовательно, прочие расходы в сумме 7 855,65 тыс.руб. Госкомитет считает экономически необоснованными.

Анализ 2018 г.

№ п/п	Показатель	Утверждено ГКРТТ на 2018 год	Факт 2018 года по предложению организации	Факт 2018 года, признанный ГКРТТ экономически обоснованным
1.	**Подконтрольные расходы, в т.ч.:**	**16 448,91**	**13 172,79**	**11 027,23**
1.1.	Вспомогательные материалы, в т.ч.	842,79	1376,05	1 307,89
	- на ремонт		*961,91*	
1.2.	Работы производственного характера, в т.ч.	4 928,92	234,99	191,71
	- на ремонт	*4 228,79*	*197,65*	
1.3.	Заработная плата	9 451,06	8 773,61	7 156,56
1.4.	Прочие затраты	1 183,67	1 800,25	1 383,18
1.5.	Прибыль на соц.развитие	0	829,01	829,01
1.6.	Прочие расходы из прибыли	42,47	158,88	158,88
Итого корректировка подконтрольных расходов (= факт, признанный ГКРТТ – утверждено)		**- 5 421,68**		

Подконтрольные расходы за 2018 год.

1.1. Расходы на приобретение **вспомогательных материалов** за 2018 год Госкомитетом приняты в размере 1 307,89 тыс. руб. на основании представленных товарных накладных, счет-фактур и данных бухгалтерского учета (выписки 1С расхода материальных затрат по счетам бух. учета 20.03, 20.01). Общепроизводственные расходы распределяются на счет 20.01.1 по видам деятельности и подразделениям пропорционально суммам расходов по виду затрат «Оплата труда», сформированным в разрезе номенклатурных групп на счете 20.01.1 «Основное производство», с учетом распределенных расходов ФОТ по счету «Основное производство. Исключены расходы на содержание управления филиала (сч. 25, г.Нижний Новгород) в размере 68,16 тыс.руб.

1.2. Расходы по выполненным **работам производственного характера** Госкомитетом приняты в размере 191,71 тыс. руб. на основании представленных договоров и актов выполненных работ, а также данных бухгалтерского учета (выписки 1С по счету бух. учета 20.03, 20.01). Исключены расходы на содержание управления филиала (сч. 25, г.Нижний Новгород) в размере 43,28 тыс.руб.

Общепроизводственные расходы распределяются на счет 20.01.1 по видам деятельности и подразделениям пропорционально суммам расходов по виду затрат «Оплата труда», сформированным в разрезе номенклатурных групп на счете 20.01.1 «Основное производство», с учетом распределенных расходов ФОТ по счету «Основное производство».

Снижение расходов связано с тем, что планируемое выполнение ремонта подрядным способом, было выполнено хозяйственным способом и затраты учтены по статье «вспомогательные материалы».

1.3. Госкомитетом был произведен расчет численности персонала и фонда оплаты труда, необходимого для оказания услуг по передаче электрической энергии на 1-й год долгосрочного периода регулирования, который ежегодно индексируется. Поэтому увеличение р**асходов на оплату труда,** связанное с выплатами работникам вознаграждения по итогам работы за год, Госкомитет считает экономически необоснованным. На основании этого, ФОТ принят в размере 7 156,56 тыс.руб. на сотрудников РЭС «Казанский».

1.4. **Прочие затраты** приняты в размере 1 383,18 тыс.руб. на основании представленных данных бухгалтерского учета, договоров и актов выполненных работ (выписки 1С по счетам бух. учета 20.03, 20.01), отнесение затрат производится согласно учетной политике АО «Оборонэнерго». Исключены расходы на содержание управления филиала (сч. 25, г.Нижний Новгород) в размере 417,07 тыс.руб.

Распределение основных производственных расходов, сформированных на счете 20.03.1, производится по видам деятельности на основании данных по условным единицам объектов электросетевого хозяйства в субъекте Российской Федерации.

Общепроизводственные расходы распределяются на счет 20.01.1 по видам деятельности и подразделениям пропорционально суммам расходов по виду затрат «Оплата труда», сформированным в разрезе номенклатурных групп на счете 20.01.1 «Основное производство», с учетом распределенных расходов ФОТ по счету «Основное производство».

1.5. **Прибыль на социальное развитие** принята по предложению Общества на основании представленных данных бухгалтерского учета (выписки 1С по счету бух. учета 91). Расходы на обеспечение социального пакета отражаются на основании ОТС. Распределение расходов производится по видам деятельности пропорционально выручке, согласно учетной политике АО «Оборонэнерго».

1.6. **Прочие расходы из прибыли** принята по предложению Общества на основании представленных данных бухгалтерского учета (выписки 1С по счету бух. учета 91). Расходы на обеспечение социального пакета отражаются на основании ОТС. Распределение расходов производится по видам деятельности пропорционально выручке, согласно учетной политике АО «Оборонэнерго».

На основании вышеизложенного и, руководствуясь п.7 «Основ ценообразования», формулой №1 Методических указаний № 98-э. и письмом ФАС России от 27.11.2018 г. №ВК/96651/18 «Об исполнении законодательства и соблюдения параметров Прогноза» по результатам деятельности АО «Оборонэнерго» за 2015-2018 гг. (за прошлые периоды регулирования), Госкомитет учитывает при расчете НВВ на содержание электрических сетей 2020 год, как фактически учтенные, но не понесенные расходы в размере 1 480,50 тыс. руб.

Корректировка НВВ на содержание электрических сетей не применяется к тем сетевым организациям доля НВВ которых не превышает 10 % общего котлового НВВ на содержание сетей (п.7 Основ ценообразования).

4. Анализ экономической обоснованности расходов по статьям расходов.

Госкомитетом рассмотрены представленные расчеты об установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии на 2020 год по сетям АО «Оборонэнерго» и проведена оценка затрат в соответствии с главой 25 Налогового Кодекса Российской Федерации, Постановлением № 1178 и Методическими указаниями.

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

Согласно предложению АО «Оборонэнерго» на 2020 год размер необходимой валовой выручки (далее – НВВ), отнесенной на передачу электроэнергии, составит 39 693,50 тыс.руб., в т.ч.:

- подконтрольные расходы – 28 762,70 тыс.руб.;
- неподконтрольные расходы – 10 686,37 тыс.руб.

Рассмотрев представленные материалы, Госкомитет осуществил оценку экономической обоснованности расходов, включаемых в НВВ на услуги по передаче электрической энергии, в результате на 2020 год приняты следующие значения по статьям затрат:

4.1. Подконтрольные расходы.

4.1.1. Расходы на вспомогательные материалы заявлены организацией в размере 6 456,28 тыс.руб., в т.ч. расходы на ГСМ – 786,27 тыс.руб., прочие вспомогательные материалы – 5 670,02 тыс.руб.

Фактические затраты организации за 2018 год составили 1 376,05 тыс.руб.

Госкомитет учитывает потребность в транспортных средствах для ремонта и эксплуатации электрических сетей (1 249,42 у.е.) в размере 4 единиц (ГАЗ-Соболь, Зил-Самосвал, Урал-Кран, Экскаватор), что соответствует средним данным по аналогичным сетевым организациям (на 400 у.е. – 1 ед. автотехники).

1). Расходы на ГСМ для автотехники АО «Оборонэнерго» приняты в размере 252,66 тыс.руб. Расчет выполнен исходя из среднегодового расхода топлива и смазочных материалов за 2017-2018 гг. (факт), 2019 г. (факт 9 мес.) и индекса потребительских цен на 2019 год (103,8%) и на 2020 год (103,0%).

2). В качестве прочих вспомогательных материалов на техническое обслуживание электроэнергетического оборудования Госкомитетом приняты представленные АО «Оборонэнерго» расчеты по расходным материалам на общую сумму 5 837,85 тыс.руб., а также фактические затраты 2018 года, которые составили 1 130,75 тыс.руб.

В соответствии с представленными в тарифном деле документами (план-график планово-предупредительного ремонта на 2020-2024 гг., локальные сметные

расчеты, акты о списании материальных запасов), обосновывающие необходимость в материалах и подтверждающие фактически понесенные затраты, Госкомитет принимает затраты на прочие вспомогательные материалы в размере 1 923,79 тыс.руб. с учетом роста цен.

Из расчета исключены экономически необоснованные затраты, в т.ч. аварийно-страховой запас в размере 1 675,151 тыс.руб., приобретение канцтоваров и хозтоваров для управления филиала (сч. 25, г.Нижний Новгород) на общую сумму 20,03 тыс.руб., комплект шин для автомобилей управления филиала (сч. 25, г.Нижний Новгород) в размере 2,57 тыс.руб., а также материалы для выполнения капитального ремонта на сумму 108,02 тыс.руб. (пп. 4.1.4. Заключения) и установка интеллектуальных счетчиков в размере 1 940,46 тыс.руб.

4.1.2. Затраты по статье «Работы и услуги производственного характера» заявлены АО «Оборонэнерго» в размере 221,91 тыс.руб.

Фактические затраты организации за 2018 год составили 37,35 тыс.руб.

Проанализировав представленные документы Госкомитет учитывает затраты на поверку средств измерений, калибровку и метрологическое обеспечение в размере 65,78 тыс.руб. согласно представленному графику, учитывая периодичность; на техосмотр транспортных средств в размере 53,19 тыс.руб. согласно договорам, на уровне средних фактических затрат организации за 2016-2018 гг.

В связи с тем, что в расчете нормативной численности персонала АО «Оборонэнерго» на 2020 год учтены единицы на обслуживание и ремонт транспортных средств, Госкомитет не принимает услуги сторонней организации по выполнению тех.обслуживания транспортных средств на сумму 102,94 тыс.руб.

На основании этого, затраты по статье «Работы и услуги производственного характера» приняты в размере 118,97 тыс.руб.

4.1.3. Затраты на оплату труда на 2020 год заявлены АО «Оборонэнерго» в размере 13 029,04 тыс.руб.

Фактические затраты организации за 2018 год составили 8 773,61 тыс.руб. Среднесписочная численность персонала на оказание услуг по передаче электрической энергии за 2018 год согласно данным раздельного учета (Приказ Минэнерго России от 13.12.2011 №585) составила 26 человек.

На 2020 год Госкомитетом была рассчитана оптимальная численность персонала, необходимая для эффективного и стабильного функционирования распределительных электрических сетей, в соответствии с Нормативами численности промышленно-производственного персонала распределительных электрических сетей, разработанными ОАО «ЦОТэнерго» (далее – Нормативы ЦОТэнерго).

Численность персонала, согласно Нормативам ЦОТэнерго, определяется в зависимости от количества и состава энергетического оборудования, участвующего в оказании услуг по передаче электрической энергии.

Согласно расчету (Приложение 1), осуществленному Госкомитетом по Нормативам ЦОТэнерго с учетом количества и состава энергетического оборудования, участвующего в передаче электроэнергии и располагающегося в

границах Республики Татарстан, экономически обоснованная численность персонала принята в количестве 24 человек, а именно:

1. Численность рабочих по электросетевому хозяйству, определяемая по нормативам численности рабочих, в т.ч. подразделений автоматизированной системы управления (АСУ), приведенным в п.4.1. Нормативов ЦОТэнерго, – 15,019 человек (электромонтеры).

Согласно абзацу 5 п.4.1. Нормативов ЦОТэнерго, к нормативной численности рабочих (15,019 чел), должна добавляться численность рабочих для материально-технического снабжения в размере 1,2 % от указанной нормативной численности рабочих. Таким образом, итоговая нормативная численность рабочих составила: 15,144 чел.

Согласно абзацу 7 п.4 Нормативов ЦОТэнерго, нормативная численность персонала по электросетевому хозяйству подлежит округлению до целого числа в сторону увеличения. Таким образом, численность электромонтеров принята в количестве 15 человек.

2. Численность руководителей, специалистов и служащих (РСС) по электросетевому хозяйству, определяемая по нормативам численности РСС, в т.ч. для подразделений АСУ, приведенным в п.4.2. Нормативов ЦОТэнерго, - 4,717 человека (директор, главный бухгалтер, экономист, инженер и пр.).

Нормативная численность, закрепленная за районами электрических сетей, рассчитываемая по п.4.2.16 – п.4.2.20 Нормативов ЦОТэнерго, составляет 2,017 человек.

Нормативная численность производственных служб, рассчитываемая по п.4.2.21 – п.4.2.34 Нормативов ЦОТэнерго, составляет 0,371 человек.

3. Численность персонала подразделений электрических сетей, выполняющих функции учета отпуска электрической энергии, определяемая по п.4.3.1 – п.4.3.5 Нормативов ЦОТэнерго, составляет 1,938 человек.

Таким образом, численность персонала АО «Оборонэнерго» составляет 24,188 человека.

В соответствии с абзацем 7 п.4 Нормативов ЦОТэнерго, нормативная численность всего персонала электрических сетей подлежит округлению до целого числа в сторону увеличения, до 24 человек.

Среднемесячная зарплата на 2020 год принята Госкомитетом по предложению организации в размере 32,902 тыс.руб. (форма П.1.16.). Расчет выполнен в соответствии с Отраслевым тарифным соглашением в электроэнергетике РФ на 2019-2021 гг. от 21.12.2018 (ОТС), участником которого является АО «Оборонэнерго» (Приложение №1, п.14 Реестра ОТС).

Исходя из рассчитанной численности персонала и принятой среднемесячной заработной платы фонд оплаты труда (далее – ФОТ) организации на 2020 год составит 9 475,67 тыс.руб. (= 24*32,902*12).

4.1.4. Прочие затраты заявлены организацией в размере 8 186,37 тыс.руб.

Фактические затраты организации за 2018 год составили 1 997,90 тыс.руб.

Госкомитет проанализировал представленные материалы (расчеты, счета-фактуры, акты, договора, товарные накладные и т.п.) и принимает расходы по данной статье в размере 4 820,15 тыс.руб. с учетом нормативной численности персонала в количестве 24 человек.

4.1.4.1. Организацией заявлен капитальный ремонт кабельных и воздушных линий на сумму 4 517,83 тыс.руб.

Проанализировав представленные документы (план-график, локальные сметные расчеты, договора на выполнение работ подрядным способом, журналы отключения электроэнергии и акты расследования аварий), Госкомитет принимает затраты по капитальному ремонту участка кабельных линий 6 кВ от ПС «Советская» до ТП-850 методом ГНБ (1 200,60 тыс.руб.), на основании локального сметного расчета согласно действующему договору с ООО «Элмис». А также капитальный ремонт участка кабельных линий 10 кВ от ТП-2826 до КТПН-18 в Лаишевском районе РТ (1905,35 тыс.руб.) согласно локально-сметному расчету.

4.1.4.2. Затраты на услуги связи приняты в размере 120,71 тыс.руб. (интернет, городская местная телефонная связь, сотовая связь, почта) согласно представленному расчету и договорам, за исключением затрат управления филиала (сч. 25, г.Нижний Новгород).

4.1.4.3. Расходы на информационные услуги приняты по предложению организации в размере 297,15 тыс.руб. (обновление и продление лицензий программного обеспечения) согласно действующим договорам.

4.1.4.4. Расходы на сертификацию электрической энергии приняты в размере 26,50 тыс.руб. в год согласно представленному расчету, на основании коммерческих предложений пяти организаций, имеющих право выполнять работы по сертификации электрической энергии (обосновывающие документы представлены в письме ВЛГ-030-3470 от 04.10.2019).

4.1.4.5. Расходы на обеспечение нормальных условий труда и мер по технике безопасности приняты в размере 447,55 тыс.руб., за исключением затрат управления филиала (сч. 25, г.Нижний Новгород), в т.ч.:

- приобретение спецодежды и СИЗ для технического персонала в размере 328,641 тыс.руб. согласно заявленной АО «Оборонэнерго» комплектации. Расчет выполнен на долгосрочный период регулирования 2020-2024 гг., исходя из рассчитанной численности технического персонала (электромонтеров) с необходимой комплектацией (лето, зима) и сроков эксплуатации в соответствии требованиями Приказа Министерства здравоохранения и социального развития от 25.04.2011 №340н.

- затраты по медицинскому обследованию приняты в размере 118,91 тыс.руб. согласно проведенной закупке на проведение медосмотров работников на 2019-2020 год, с учетом долгосрочного периода регулирования.

4.1.4.6. Расходы на подготовку кадров (обучение) приняты в размере 31,86 тыс.руб. согласно представленным материалам по обучению персонала сотрудников РЭС «Казанский», с учетом долгосрочного периода регулирования.

4.1.4.7. Затраты на страхование приняты в размере 40,42 тыс.руб., в т.ч. страхование автотранспорта (36,36 тыс.руб.) и страхование ответственности за причинение вреда от опасных производственных объектов (4,06 тыс.руб.).

4.1.4.8. Затраты на формирование охранных зон приняты в размере 60,23 тыс.руб. в год (с учетом долгосрочного периода регулирования) согласно представленных документов, подтверждающих права собственности, на основании Постановления Правительства РФ от 24.02.2009 №160.

4.1.4.9. Расходы на услуги банков приняты по предложению организации в размере 13,70 тыс.руб.

4.1.4.10. Денежные выплаты социального характера учтены в размере 676,08 тыс.руб. согласно Коллективному договору (мат.помощь беременным женщинам, на погребение, приобретение путевок в детские оздоровительные лагеря и т.п.).

В связи с тем, что Госкомитетом при расчете численности персонала на 2020 год учтены единицы экономиста, бухгалтера, юриста, Госкомитетом исключены затраты на консультационные и юридические услуги в размере 2,97 тыс.руб.

На основании того, что Госкомитет учитывает потребность в транспортных средствах, ГСМ и нормативную численность водителей и мастеров по ремонту автотранспорта, то дополнительный учет транспортных услуг на сумму 162,24 тыс.руб. считаем экономически не целесообразным.

По причине отсутствия обоснования отнесения затрат на регулируемый вид деятельности Госкомитет не принимает прочие расходы из прибыли на проведение спортивных и корпоративных мероприятий в размере 39,09 тыс.руб.

В связи с экономической необоснованностью Госкомитетом не учтены доля централизованных расходов на охрану и пожарную безопасность (сч.25) в размере 15,80 тыс.руб.; командировочные и представительские расходы (в т.ч. сч.25) в размере 331,37 тыс.руб.

Не подтверждены затраты на содержание центрального аппарата управления (сч. 26, г.Москва) в размере 1 223,36 тыс.руб, а также содержание управления филиала (сч. 25, г.Нижний Новгород) в размере 14,50 тыс.руб.

4.1.5. Электроэнергия на хозяйственные нужды заявлена организацией в размере 109,35 тыс.руб.

Фактические затраты организации за 2018 год составили 49,48 тыс.руб., что подтверждается платежными поручениями.

Затраты на электроснабжение приняты по фактическим затратам организации в соответствии с Прогнозными параметрами Минэкономразвития России и составили на 2020 год 52,44 тыс.руб.

Таким образом, подконтрольные расходы АО «Оборонэнерго» на 2020 год принимаются Госкомитетом в размере 16 643,68 тыс.руб.

Для АО «Оборонэнерго» 2020 год является первым годом третьего долгосрочного периода регулирования.

В соответствии с п. 12 Основ ценообразования Госкомитет при расчете тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям АО «Оборонэнерго» на текущий период регулирования также руководствовался Методическими указаниями № 421-э.

В соответствии с п.3 Методических указаний № 421-э в случае если, в соответствии с представленными данными, значение фактических ОПР ТСО n за

один из 2 лет, предшествующих периоду регулирования, превышает значение операционных, подконтрольных расходов, установленное органом регулирования для ТСО n на соответствующий год, более чем на D процентов, установление базового уровня ОПР такой ТСО осуществляется в соответствии с действующим для ТСО долгосрочным методом регулирования, а в случае отсутствия применения методов долгосрочного регулирования в году, предшествующему периоду регулирования, установление базового уровня ОПР такой ТСО осуществляется в соответствии с Методическими указаниями по регулированию тарифов с применением метода доходности инвестированного капитала либо в соответствии с Методическими указаниями по расчету тарифов на услуги по передаче электрической энергии, устанавливаемых с применением метода долгосрочной индексации НВВ:

$$D = \frac{b}{p} * x_i^n - b * 100\%$$

, где:

b	-0,3
p	0,07

ОПР факт 2017 года исходя из данных ТСО = 22 963,35 тыс.руб.
ОПР установлен ГКРТТ на 2017 год = 16 179,58 тыс.руб.

Xn= 4%
D = 13%
D факт = 42%

Соответственно для АО «Оборонэнерго» в соответствии с п. 3 Методических указаний № 421-э установление базового уровня ОПР осуществлено в соответствии с Методическими указаниями по расчету тарифов на услуги по передаче электрической энергии, устанавливаемых с применением метода долгосрочной индексации НВВ.

4.2. Неподконтрольные расходы заявлены АО «Оборонэнерго» на 2020 год в размере 10 686,37 тыс.руб., в том числе:

1). отчисления на социальные нужды – 3 960,83 тыс.руб.;
2). амортизация основных средств – 1 908,84 тыс.руб.;
3). арендная плата – 240,94 тыс.руб.;
4). энергия на хозяйственные нужды – 367,78 тыс.руб.;
5). налог на прибыль – 1 657,46 тыс.руб.;
6). налоги – 136,17 тыс.руб.;

4.2.1. Отчисления на социальные нужды приняты в размере 2 880,60 тыс.руб.

Фактические затраты организации за 2018 год по данной статье составили 2 535,56 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.

4.2.2. Амортизация заявлена организацией в размере 1 908,84 тыс.руб.

Фактические затраты организации за 2018 год по данной статье составили 1 559,80 тыс.руб.

Проанализировав представленную в тарифном деле амортизационную ведомость по факту 2018 года (по Республике Татарстан), а также ведомость амортизации по плану на 2019-2020 годы, Госкомитет принимает амортизацию по предложению организации в размере 1 908,84 тыс.руб. (с учетом ввода нового оборудования и реконструкции в рамках инвестиционной программы).

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.

4.2.3. Арендная плата заявлена организацией в размере 240,94 тыс.руб.

Фактические затраты организации за 2018 год по данной статье составили 269,34 тыс.руб.

Аренда земельного участка для размещения трансформаторной подстанции принимается Госкомитетом в размере 208,05 тыс.руб. на основании действующего договора аренды №24-071-3396 от 19.06.2017, представленного в тарифном деле.

В расчете арендной платы учтен земельный налог, исключены НДС и поправочный (повышающий) коэффициент.

4.2.4. Затраты на тепловую энергию на хоз.нужды и водоснабжение, водоотведение приняты по факту 2018 года с учетом роста цен на тепловую энергию и водоснабжение в соответствии с Прогнозными параметрами Минэкономразвития России и составили: на тепловую энергию – 112,95 тыс.руб., на водоснабжение – 3,59 тыс.руб. (таблица 3). Фактические затраты по теплоснабжению и водоснабжению подтверждаются соответствующими договорами, данными раздельного учета за 2018 год, а также платежными поручениями.

Таблица 3. Расчет расходов на тепловую энергию и водоснабжение

	Факт 2018 года	Рост тарифов на 2019 год (прогноз СЭР)	Рост тарифов на 2020 год (прогноз СЭР)	На 2020, тыс.руб.
Теплоснабжение	104,43	1,04	1,04	112,95
Водоснабжение	3,32	1,04	1,04	3,59

Затраты на эксплуатацию зданий (в т.ч. вывоз мусора) приняты по факту 2018 года с учетом роста цен, в размере 11,71 тыс.руб.

Таким образом, затраты по статье «Энергия на хозяйственные нужды» составили 128,25 тыс.руб.

4.2.5. Налог на прибыль принимается Госкомитетом в размере 1 657,46 тыс.руб. согласно представленной (уточненной) налоговой декларации (расчету) за 2018 год (по Республике Татарстан), платежным поручениям (по Республике Татарстан).

4.2.6. Расходы на уплату налогов приняты Госкомитетом в размере 108,64 тыс.руб., в т.ч.:

- Налог на транспорт принят в сумме 10,74 тыс.руб. исходя из факта 2018 года согласно налоговой декларации (расчета) по транспортному налогу (по Республике Татарстан).

- Налог на имущество принят в размере 95,55 тыс.руб. согласно расчету от остаточной стоимости основных средств и налоговой ставки на имущество.

- Плата за негативное воздействие на окружающую среду принята по предложению организации в размере 2,35 тыс.руб.

Таким образом, неподконтрольные расходы АО «Оборонэнерго» на 2020 год принимаются Госкомитетом в размере 6 891,85 тыс.руб.

4.3. Выпадающие доходы от технологического присоединения за 2018 год заявлены организацией в размере 3,53 тыс.руб.

АО «Оборонэнерго» филиал «Волго-Вятский» представило договор об осуществлении технологического присоединения энергопринимающих устройств заявителей максимальной мощностью до 15 кВт на общую стоимость 550,00 руб.

В соответствии с пунктом 87 Основ ценообразования, регулирующим органом при установлении регулируемых цен (тарифов) в тариф на оказание услуг по передаче электроэнергии включаются выпадающие доходы сетевой организации, связанные с выполнением организационно-технических мероприятий, расходы, связанные с осуществлением технологического присоединения энергопринимающих устройств, плата за которые устанавливается в соответствии с Основами ценообразования в размере не более 550 рублей, а также расходы на строительство объектов электросетевого хозяйства от существующих объектов электросетевого хозяйства до присоединяемых энергопринимающих устройств и (или) объектов электроэнергетики, связанные с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям энергопринимающих устройств максимальной мощностью не более чем 150 кВт (стоимость мероприятий «последней мили» по которым равна нулю).

АО «Оборонэнерго» филиал «Волго-Вятский» представило расчет выпадающих доходов на 2020 год исходя из исполненных заявок 2016-2018 года в размере 5,66 тыс.руб.

Организацией заявлены расходы на технологическое присоединение 1 заявителя с заявленной мощностью энергопринимающих устройств 3,5 кВт («льготное» присоединение). Согласно договору на осуществление технологического присоединения размер платы составляет 550 руб. (с НДС). По Акту Сдачи-приемки затраты по данному технологическому присоединению составили 3,99 тыс.руб.

Представленный организацией расчет выпадающих доходов выполнен не корректно (не верно применена ставка платы) и не соответствует п. 7 Методических указаний по определению выпадающих доходов, связанных с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, утвержденных Приказом ФСТ России от 11.09.2014 № 215-э/1 (далее – Методические указания).

Госкомитетом произведен расчет выпадающих доходов, связанных с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, не включаемых в состав платы за технологическое присоединение.

Согласно Заключению расчета ставок за единицу максимальной мощности и стандартизированных тарифных ставок за технологическое присоединение к расположенным на территории Республики Татарстан электрическим сетям сетевых организаций на 2020 год, плановый размер выпадающих доходов АО «Оборонэнерго» составит 57,75 тыс.руб.

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

4.4.1. Корректировка подконтрольных расходов.

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

$\Delta ПР_{2020} = ПР^{уст}_{2017} * (1 - Х_{2020}) * (1 + ИПЦ^{ф}_{2018}) * (1 + К_{эл} * ИКА^{ф}_{2018}) - ПР^{уст}_{2018}$ = 16 179,58 * (1-1%) * (1 + 2,9 %) * (1 + 0,75 * 0) – 16 448,91 = 41,30 тыс.руб., где:

$ПР^{уст}_{2017}$ – подконтрольные расходы, учтенные Госкомитетом в 2017 году (16 179,58 тыс.руб.);

$ПР^{уст}_{2018}$ – подконтрольные расходы, учтенные Госкомитетом в 2018 году (16 448,91 тыс.руб.);

$Х_{2020}$ – индекс эффективности подконтрольных расходов, установленный в процентах (1 %);

$ИПЦ^{ф}_{2018}$ – фактические значения индекса потребительских цен в 2018 году (2,9 %);

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

$ИКА^{ф}_{2018}$ – индекс изменения количества активов (УЕ) по факту 2018 года, определяемый по формуле:

$ИКА^{ф}_{2018} = (УЕ^{ф}_{2018} - УЕ^{ф}_{2017}) / УЕ^{ф}_{2017}$ = (1 250,22 – 1 249,42) / 1 249,42 = 0 (согласно Структуре и объему фактических затрат на оказание услуг по передаче

электрической энергии за 2017 и 2018 годы, представленные организацией в рамках Стандартов раскрытия информации).

Таким образом, корректировка подконтрольных расходов составила: **41,30 тыс.руб.**

4.4.2. Корректировка неподконтрольных расходов.

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

$\Delta НР_{2020} = НР^{расх.факт.}{}_{2018} - НР^{расх.план}{}_{2018} = 6\,248{,}81 - 6\,272{,}62 = -23{,}81$ тыс.руб., где

$НР^{расх.факт.}{}_{2018}$, $НР^{расх.план}{}_{2018}$ – пересчитанная фактическая и плановая величина неподконтрольных расходов в 2018 году (тыс.руб.) (таблица 4).

Таблица 4. Плановые и фактические величины неподконтрольных расходов на 2018 год

тыс.руб.

№ п/п	Показатель	Утверждено ГКРТТ на 2018 год	Факт 2018 года по предложению организации	Факт 2018 года, признанный ГКРТТ экономически обоснованным
1.	**Неподконтрольные расходы, в т.ч.:**	**6 272,62**	**6 518,15**	**6 248,81**
1.1.	Отчисления на социальные нужды	2 873,12	2 535,56	2 535,56
1.2.	Амортизация основных средств	1 575,00	1 559,80	1 559,80
1.3.	Аренда	168,64	269,34	0,00
1.4.	Энергия на хоз. нужды	254,82	157,23	157,23
1.5.	Налог на прибыль	1 057,08	1 655,81	1 655,81
1.6.	Налог на имущество	296,53	329,67	329,67
1.7.	Налог на транспорт	47,44	10,74	10,74
Итого корректировка неподконтрольных расходов (= факт ГКРТТ – утверждено)		**-23,81**		

По п.1.1. таблицы. Отчисления на социальные нужды приняты по фактическим данным организации в размере 2 535,56 тыс.руб.

По п.1.2. таблицы амортизация принимается по предложению организации в размере 1 559,80 тыс.руб. согласно представленной амортизационной ведомости за 2018 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 269,34 тыс.руб. (прочая аренда). Госкомитет не принимает указанные расходы, т.к. данные затраты организацией не подтверждены (пп.4.2.3. Заключения 2019 года).

По п.1.4. таблицы затраты принимаются по фактическим данным организации в размере 157,23 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.4.2.5. Заключения).

По п.1.6. таблицы фактический налог на имущество за 2018 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»;

- 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.

Распределение налога на имущество филиала «Волго-Вятский» по субъектам Российской Федерации ведётся согласно учетной политике.

В границах Республики Татарстан затраты по налогу на недвижимое и движимое имущество за 2018 год по виду деятельности передача электрической энергии составила 329,67 тыс. руб. (выписка из субсчета 20.01. за 2018 год (РЭС «Казанский»)).

п.1.7. таблицы Госкомитет принимает затраты по предложению организации (см. п.4.2.6. Заключения).

Таким образом, фактические неподконтрольные расходы за 2018 год, признанные Госкомитетом экономически обоснованными, составили 6 248,81 тыс.руб. против предложения организации в размере 6 518,15 тыс.руб.

Исходя из изложенного, корректировка неподконтрольных расходов составила: **-23,81 тыс.руб.**

4.4.3. 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.

$ПО_{2020} = (Э^{отп.ф}_{2018} – Э^{отп}_{2018}) * ЦП^{ф}_{2018} * \alpha_{2018} + Э^{отп}_{2018} * (ЦП^{ф}_{2018} – ЦП_{2018}) * \alpha_{2018}$ = (17,48 – 18,15) * 2 381,57 * 8,12% + 18,15 * (2 381,57 – 2 323,44) * 8,12% = -43,69 тыс.руб., где

$Э^{отп.ф}_{2018}$ – фактический объем отпуска электрической энергии в сеть территориальной сетевой организации, определяемый регулирующими органами в 2018 году (17,48 млн.кВтч).

$Э^{отп}_{2018}$ - прогнозный объем отпуска электрической энергии в сеть территориальной сетевой организации, определенный регулирующими органами на 2018 год (18,15 млн.кВтч);

$ЦП^{ф}_{2018}$ - фактическая цена покупки потерь электрической энергии в сетях (с учетом мощности) в 2017 году (2 381,57 руб./кВтч).

$ЦП_{2018}$ - прогнозная цена покупки потерь электрической энергии в сетях (с учетом мощности) в 2018 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 (2 323,44 руб./кВтч);

α_{2018} - величина технологического расхода (потерь) электрической энергии, установленная регулирующим органом на 2018 год (8,12 %).

Таким образом, корректировка НВВ с учетом изменения полезного отпуска составит**: -43,69 тыс.руб.**

4.4.4. Корректировка НВВ, осуществляемая в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы на 2020 год ($В_{2020}^{коррИП}$).

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

$$В_{2020}^{коррИП} = \sum_{1}^{2} НР_{2018}^{ИП} * (ИП_{2018}^{факт} / ИП_{2018}^{заяв} - 1) - В_{2019\ 9\ мес}^{коррИП} =$$

4 151,00 * (3 282,06 / 4 151,00 – 1) – 0,00 = - 868,94 тыс.руб., где

$НР_{2018}^{ИП}$ – расчетная величина собственных средств регулируемой организации для финансирования инвестиционной программы, учтенная при установлении тарифов в 2018 расчетном периоде регулирования (4 151,00 тыс.руб.) (исключены: возврат НДС и лизинг);

$ИП_{2018}^{факт}$ - объем фактического исполнения инвестиционной программы в 2018 году (3 282,06 тыс.руб. (без НДС));

$ИП_{2018}^{заяв}$ – инвестиционная программа, утвержденная на 2018 год (4 151,00 тыс.руб. (без НДС));

$В_{2019\ 9\ мес}^{коррИП}$ – учтенная при расчете тарифов на 2019 год корректировка НВВ, осуществленная в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы по результатам 9 месяцев 2019 года (0,00 тыс.руб.).

4.4.5. Корректировка НВВ по доходам от осуществления регулируемой деятельности в соответствии с формулой 7.1 Методических указаний № 98-э.

$$\Delta НВВ2020 = НВВуст2018 - НВВф2018 = 23\ 293,74 - 23\ 131,70 = 162,03 \text{ тыс.руб}$$

НВВуст2018 - необходимая валовая выручка в части содержания электрических сетей, установленная на 2018 год (23 293,74 тыс.руб);

НВВф2018 - фактический объем выручки за услуги по передаче электрической энергии за 2018 год в части содержания электрических сетей (с учетом фактически недополученной выручки по зависящим от сетевой организации причинам), определяемый исходя из установленных на год 2018 тарифов на услуги по передаче электрической энергии без учета ставки, используемой для целей определения расходов на оплату нормативных потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям, и фактических объемов оказанных услуг (23 131,70 тыс.руб).

Таким образом, итоговая корректировка НВВ по результатам деятельности за 2018 год в соответствии с Методическими указаниями № 98-э составляет: **-733,11 тыс.руб.** (= 41,30 + (-23,81) + (-43,69) + (-868,94) + 162,03).

4.5. Корректировка по показателям надежности и качества оказываемых услуг с учетом понижающего (повышающего) коэффициента ($КНК_{2020}$).

$КНК_{2020}$ – понижающий (повышающий) коэффициент, корректирующий необходимую валовую выручку сетевой организации с учетом надежности и качества производимых (реализуемых) товаров (услуг) в 2020 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:

$КНК_{2020} = К_{об} * П_{кор}$;

где $К_{об}$ – обобщенный показатель уровня надежности и качества оказываемых услуг в 2020 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: $\alpha = 0,65$, $б1 = 0,25$ 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).

Таблица 5. Расчет коэффициентов достижения (недостижения) уровня надежности и качества оказываемых услуг

Наименование показателя	Установлено ГКРТТ на 2018 год долгосрочного периода 2015-2019 гг	Факт по предложению организации за 2018 год	Достижение (недостижение) показателя согласно п.4.1.2. и п.4.1.4. Методических указаний № 1256
$К_{над}$	0,2479	0,1760	1 (достигнуто со значительным улучшением)
$К_{кач1}$	1,00	0,94	0 (достигнуто)
$К_{кач2}$	0,8975	0,8488	0 (достигнуто)

В соответствии с указанными формулами, а также исходя из отчетных данных организации за 2018 год по показателям надежности и качества, Госкомитет рассчитал коэффициент ($КНК_{2020}$), корректирующий установленный Госкомитетом НВВ на содержание электрических сетей АО «Оборонэнерго» на 2018 год (23 293,74 тыс.руб). $КНК_{2020}$ составил: 0,013.

$КНК_{2020} = К_{об} * П_{кор} = 0,65 * 2\ \% = 0,013$;

Таким образом, корректировка по показателям надежности и качества оказываемых услуг с учетом понижающего (повышающего) коэффициента ($КНК_{2020}$) составила: **302,82 тыс.руб. (= 0,013 * 23 293,74 тыс.руб).**

Исходя из изложенного, экономически обоснованная сумма необходимой валовой выручки на услуги по передаче электрической энергии для АО «Оборонэнерго» на 2020 год составила **24 792,99 тыс. рублей**, в т.ч.:

- подконтрольные расходы: 16 643,68 тыс.руб.;
- неподконтрольные расходы: 6 891,85 тыс.руб.;
- корректировка НВВ по результатам деятельности за 2018 год: -733,11 тыс.руб.;
- корректировка по показателям надежности и качества: 302,82 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 2020 год определяется произведением величины потерь в электрических сетях на прогнозную цену (тариф) покупки потерь на 2020 год. Прогнозная цена покупки потерь определяется согласно формуле 12 Методических указаний № 98-э.

Таким образом, необходимая валовая выручка на оплату потерь на 2020 год для АО «Оборонэнерго» составит 2 244,13 тыс.руб, в т.ч.:

- на 1 полугодие – 1 122,07 тыс.руб. (= 0,4415 млн.кВт ч * 2 541,49 тыс.руб.).
- на 2 полугодие – 1 122,07 тыс.руб. (= 0,4415 млн.кВт ч * 2 541,49 тыс.руб.).

АО «Оборонэнерго» заключен договор на покупку технологического расхода (потерь) с АО «Татэнергосбыт».

Экономически обоснованная сумма необходимой валовой выручки с учетом НВВ на оплату потерь для АО «Оборонэнерго» на 2020 год составит 27 037,12 тыс.руб.:

- НВВ, отнесенная на передачу электрической энергии – 24 792,99 тыс. руб.;
- НВВ на оплату потерь – 2 244,13 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 2020 год (Таблица № П.1.21 к Методическим указаниям), заявлена на капитальные вложения в размере 2 305,00 тыс.руб.

Капитальные вложения учтены в размере 1 630,00 тыс.руб. согласно утвержденной инвестиционной программе на 2020-2024 годы.

6. Долгосрочные параметры регулирования.

В соответствии с Методическими указаниями № 98-э, долгосрочные тарифы определяются на основе долгосрочных параметров регулирования (в соответствии с Приказом Минэнерго РФ от 18.10.2017 № 976).

Расчет показателей надежности и качества оказываемых услуг произведен в соответствии с Методическими указаниями, утверждёнными приказом Минэнерго РФ от 29.11.2016 №1256.

Параметры	2020	2021	2022	2023	2024
Базовый уровень подконтрольных расходов, тыс.руб.	16 643,68	x	x	x	x
Индекс эффективности подконтрольных расходов, %	4	4	4	4	4
Коэффициент эластичности подконтрольных расходов по количеству активов, %	75	75	75	75	75
Показатель средней продолжительности прекращений передачи электрической энергии на точку поставки (Πsaidi), час.	2,1206	2,0888	2,0575	2,0266	1,9962
Показатель средней частоты прекращений передачи электрической энергии на точку поставки (Πsaifi), шт.	0,9323	0,9183	0,9046	0,8910	0,8776
Показатель уровня качества осуществляемого технологического присоединения (Птпр)	1	1	1	1	1

В случае если учтенные расходы при расчете тарифов на 2020 год документально не будут подтверждены АО «Оборонэнерго», то в соответствии с действующим законодательством данные расходы будут исключены из НВВ в следующем периоде регулирования как экономически необоснованные доходы.

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

Значения по статьям затрат представлены в Таблице 6.

Таблица 6 (тыс.руб.)

№ п/п	Наименование показателя	Утверждено ГКРТТ на 2013 год	Установлено ГКРТТ на 2018 год	Факт 2018 года	Установлено ГКРТТ на 2019 год	Предложение организации на 2020 год	Предложение ГКРТТ на 2020 год (1-й год долгосрочного периода регулирования 2020-2024)			Рост предложе-ния ГКРТТ на 2020 г. к установл. 2019 г.
							Год	1 полугодие	2 полугодие	
1	**Подконтрольные расходы, в т.ч.:**		**16 448,91**	**13 172,79**	**17 201,33**	**28 762,70**	**16 643,68**	**8 321,84**	**8 321,84**	-3%
1.1.	Материальные затраты, в т.ч.:									
1.1.1	**Вспомогательные материалы**		**842,79**	**1 376,05**	**881,34**	**6 456,28**	**2 176,45**	1 088,22	1 088,22	147%
	ГСМ			245,30		786,27	252,66			
	Прочие вспомогательные материалы			1 130,75		5 670,02	1 923,79			
1.1.2	**Работы и услуги производственного характера**		**4 928,92**	**37,35**	**5 154,39**	**221,91**	**118,97**	59,49	59,49	-98%
1.2.	**Затраты на оплату труда**		**9 451,06**	**8 773,61**	**9 883,37**	**13 029,04**	**9 475,67**	4 737,83	4 737,83	-4%
1.3.	**Прочие затраты, в т.ч.:**		**1 226,14**	**1 997,90**	**1 282,23**	**8 186,37**	**4 820,15**	2 410,08	2 410,08	652%
	Ремонт основных фондов					4 517,83	3 105,95			
	Услуги связи					167,08	120,71			
	Расходы на охрану и пожарную безопасность					15,80	0,00			
	Расходы на услуги коммунального хозяйства					0,00	0,00			
	Расходы на юридические услуги					1,79	0,00			
	Расходы на информационные услуги					297,15	297,15			
	Расходы на консультационные услуги					1,18	0,00			
	Расходы на аудиторские услуги					0,00	0,00			
	Расходы на сертификацию					132,52	26,50			
	Транспортные услуги					162,24	0,00			
	Расходы на обеспечение нормальных условий труда и мер по технике безопасности					907,86	447,55			
	Расходы на командировки и представительские					331,37	0,00			
	Расходы на подготовку кадров					72,20	31,86			
	Расходы на страхование					85,65	40,42			
	Целевые средства на НИОКР					0,00	0,00			
	Содержание управления филиала (сч. 25)					14,50	0,00			
	Содержание центрального аппарата управления (сч. 26)					1 223,36	0,00			
	Другие прочие подконтрольные расходы (формирование охранных зон)					388,37	60,23			
	Расходы на услуги банков					13,70	13,70			
	расходы на формирование резервов по сомнительным долгам					0,00	0,00			

	Другие обоснованные внереализационные расходы					0,00	0,00			
	Дивиденды					0,00	0,00			
	Денежные выплаты социального характера (по коллективному договору)					816,32	676,08			
	Прочие расходы из прибыли					39,09	0,00			
1.4.	**Электроэнергия на хоз. нужды**		**59,90**	**49,48**		**109,35**	**52,44**			
	Электроэнергия		59,90	49,48		109,35	52,44			
2.	**Объем условных единиц**		**1 233,22**	**1 250,22**	**1 249,42**	**1 249,42**	**1 249,42**	**1 249,42**	**1 249,42**	-1200%
3.	**Неподконтрольные расходы, в т.ч.:**		**6 272,62**	**7 967,16**	**7 712,30**	**10 686,37**	**6 891,85**	**3 445,92**	**3 445,92**	-11%
3.1.	**Отчисления на социальные нужды**		**2 873,12**	**2 535,56**	**3 004,55**	**3 960,83**	**2 880,60**	1 440,30	1 440,30	-4%
3.2.	**Амортизация основных средств**		**1 575,00**	**1 559,80**	**1 577,29**	**1 908,84**	**1 908,84**	954,42	954,42	21%
3.3.	**Арендная плата**		**168,64**	**269,34**	**0,00**	**240,94**	**208,05**	104,03	104,03	0%
3.3.1.	Лизинг		168,64	26,57	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0%
3.3.2.	Прочая аренда		0,00	242,77	0,00	240,94	208,05	104,03	104,03	0%
3.4.	**Энергия на хоз нужды**		**254,82**	**107,75**	**200,51**	**367,78**	**128,25**	64,13	64,13	-36%
3.4.1.	Тепловая энергия		187,10	104,43	130,92	322,37	112,95	56,48	56,48	-14%
3.4.2.	Водоснабжение и водоотведение		7,82	3,32	6,95	13,48	3,59	1,80	1,80	-48%
3.4.3.	Эксплуатация зданий (в т.ч. вывоз мусора)			11,37	12,40	31,93	11,71			
3.4.4.	Прочие коммунальные услуги				0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0%
3.5.	**Налог на прибыль**		**1 057,08**	**1 655,81**	**2 551,47**	**1 657,46**	**1 657,46**	828,73	828,73	-35%
3.6.	**Налоги, в т.ч.:**		**343,97**	**340,41**	**366,09**	**136,17**	**108,64**	54,32	54,32	-70%
3.6.1.	Транспортный налог		47,44	10,74	47,44	38,27	10,74	5,37	5,37	-77%
3.6.2.	Налог на имущество		296,53	329,67	318,65	95,55	95,55	47,78	47,78	-70%
3.6.3.	Налог на землю					0,00	0,00			
3.6.4.	Прочие налоги и сборы (НВОС)					2,35	2,35			
3.7.	**Прочие неподконтрольные расходы (ЦОК, ФОЗ, общепроизв.и общехоз.затраты)**		**0,00**		**0,00**	**0,00**	**0,00**	0,00	0,00	
4.	**Капитальные вложения**		**2 305,00**	**1 436,00**	**2 305,00**	**2 305,00**	**1 630,00**	815,00	815,00	-29%
5.	**Выпадающие доходы от технологического присоединения**		**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**57,75**	28,87	28,87	
6.	**Доход, недополученный по независящим от регулируемой организации причинам в предшествующий период (экономически необоснованный доход)**		**1 039,52**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	0,00	0,00	0%
7.	**Экономичсеки необоснованный доход**						**0,00**			
8.	**Итоговая корректировка НВВ (стр.7.1+стр.7.2+стр.7.3+стр.7.4)**		**-3 076,07**		**-2 251,03**		**-733,11**	**-366,55**	**-366,55**	
8.1.	Корректировка ΔПР		-43,60		-154,53		41,30			
8.2.	Корректировка ΔНР		686,49		1 358,54		-23,81			
8.3.	Корректировка ПО		49,37		391,78		-43,69			
8.4.	Корректировка ИП		**-4 151,00**		**-4 151,00**		**-868,94**			
8.5.	Корректировка НВВ				**304,18**		**162,03**			

9	**Корректировка по НиК**		**303,75**		**314,24**		**302,82**	**151,41**	**151,41**	
10	**Необходимая валовая выручка, отнесенная на передачу электрической энергии**		**23 293,74**	**21 139,95**	**25 281,84**	**39 693,50**	**24 792,99**	**12 396,49**	**12 396,49**	-2%
11	Полезный отпуск на субабонентов, млн.кВт.ч.		16,68	16,56	16,00	16,05	16,05	8,02	8,02	0%
12	Доля полезного отпуска на субабонентов, %		100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	0%
13	Заявленная мощность, МВт.		3,23	3,21	2,41	3,11	3,11	3,11	3,11	29%
14	**Ставка на содержание, руб./кВт в месяц**		**600 973,62**	**548 804,52**	**876 016,65**	**1 063 681,54**	**664 335,08**	**664 335,08**	**664 335,08**	-24%
15	**НВВ на оплату потерь**		**3 422,42**	**2 377,74**	**3 511,08**	**3 750,45**	**2 244,13**	**1 122,07**	**1 122,07**	-36%
16	Средневзвешенный тариф покупки, руб./кВт.ч		2 323,44	2 590,13	2 457,02	2 617,20	2 541,49	2 541,49	2 541,49	3%
17	Потери на субабонентов, млн.кВт.ч.		1,47	0,92	1,43	1,43	0,8830	0,4415	0,4415	-38%
18	**Ставка на оплату технологического расхода (потерь) электроэнергии, руб./кВтч**		**205,23**	**143,57**	**219,44**	**226,94**	**139,86**	**139,86**	**139,86**	-36%
19	**Одноставочный тариф, руб./кВт.ч.**		**1,60207**	**1,41998**	**1,79956**	**2,70061**	**1,68498**	**1,68498**	**1,68498**	-6%
20	**Итого НВВ**		**26 716,16**	**23 517,69**	**28 792,92**		**27 037,12**	**13 518,56**	**13 518,56**	-6%
21	НВВ на передачу на 1 у.е.		18,89	16,91	20,23	31,77	19,84			-2%
22	Численность		17	26			24			
23	Среднемесяная заработная плата			28,122			32,902			

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

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

9. 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.

9.1. Суммарная установленная мощность силовых трансформаторов АО «Оборонэнерго», владеющих на основании собственности составляет 17,37 МВА.

9.2. АО «Оборонэнерго» владеет линиями электропередачи, участвующими в передаче электрической энергии, следующих уровней напряжения, присоединенных к трансформаторам, указанным в п.9.1.:

- среднее второе напряжение (СН2) – 56,82 км;
- низкое напряжение (НН) – 174,92 км.

9.3. 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.

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

9.5. Официальный сайт в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет»: www.oboronenergo.su.

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

Следовательно, организация соответствует критериям отнесения к ТСО.

На основании изложенного, Госкомитетом **ПРЕДЛАГАЕТСЯ:**

1. Принять в расчет тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям АО «Оборонэнерго» на 2020 год:

- заявленную мощность в размере 3,11 МВт;
- полезный отпуск в размере 16,05 млн.кВт.час;
- потери электрической энергии в размере 0,8830 млн.кВт.час.

2. Утвердить индивидуальные тарифы на услуги по передаче электрической энергии для АО «Оборонэнерго» на 2020 год в следующих размерах (без НДС):

Наименование сетевых организаций	с 1 января 2020 г. по 30 июня 2020 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»	664 335,08	139,86	1,68498
	с 1 июля 2020 г. по 31 декабря 2020 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
	664 335,08	139,86	1,68498

Приложение 1

Расчет нормативной численности персонала филиала "Волго-Вятский" АО "Оборонэнерго"

№ п/п	Структурное подразделение, должность	нормативная численность по подразделению, должности	выбранная методика расчета численности персонала	функция	ЦОТЭНЕРГО	
					регламентирующий пункт	нормативная численность
1	директор филиала, его заместители (кроме заместителя по транспорту), советники	0,17	ЦОТЭНЕРГО	Общее руководство	**4.2.1.**	0,1738
2	производственно-эксплуатационная служба, отдел филиала	0,15	ЦОТЭНЕРГО	Производственно-техническая деятельность	**4.2.2.**	0,1471
3	заместитель директора по транспорту электроэнергии	0,02	ЦОТЭНЕРГО	учет отпуска электрической энергии	**4.3.5, пункт 7**	0,023980
4	отдел, группа по управлению имуществом	0,06	ЦОТЭНЕРГО	Управление собственностью	**4.2.2, прим. 2**	0,0643
5	отдел охраны труда, экологической и промышленной безопасности	0,14	ЦОТЭНЕРГО	обеспечение надежности, техники безопасности и охраны труда	**4.2.3**	0,1356
6	планово-экономический отдел (кроме сметчиков)	0,06	ЦОТЭНЕРГО	технико-экономическое планирование	**4.2.4**	0,0643
7	подразделение управления персоналом	0,06	ЦОТЭНЕРГО	организация труда и заработной платы	**4.2.5.**	0,0643
8	подразделение управления персоналом	1,12	ЦОТЭНЕРГО	нормирование численности персонала	**4.2.5, прим.**	1,1218
9	подразделение управления персоналом	0,04	ЦОТЭНЕРГО	комплектование кадров и специальная мобилизационная подготовка	**4.2.7**	0,0429
10	подразделение управления персоналом	0,00	ЦОТЭНЕРГО	обучение		0,0000
11	бухгалтерия, отдел, группа финансового планирования	0,50	ЦОТЭНЕРГО	бухгалтерский учет, налоговый учет и отчетность, финансовая деятельность	**4.2.6.**	0,4977
12	инженер ГО и ЧС	0,04	ЦОТЭНЕРГО	работа по гражданской обороне	**4.2.7**	0,0416

13	руководители, специалисты и инженеры подразделений обеспечения производства и РЭС, филиала (кроме системных администраторов)	0,19	ЦОТЭНЕРГО	материально-техническое снабжение	**4.2.8**	0,1875
14	руководители, специалисты и инженеры подразделений обеспечения производства и РЭС, филиала (кроме системных администраторов)	0,05	ЦОТЭНЕРГО	хозяйственное обслуживание	**4.2.11**	0,051476
15	механики, инженеры в подразделении обеспечения производства филиала, РЭС	0,18	ЦОТЭНЕРГО	техническое обслуживание и ремонт средств механизации и транспорта	**4.2.31**	0,182651
16	отдел капитального строительства, сметный отдел	0,01	ЦОТЭНЕРГО	развитие электрических сетей	**4.2.9**	0,011009
17	отдел делопроизводства филиала	0,15	ЦОТЭНЕРГО	общее делопроизводство	**4.2.10**	0,14707
18	юридический отдел филиала	0,09	ЦОТЭНЕРГО	юридическая работа	**4.2.14**	0,085794
19	системный администратор, руководитель подразделения информационных технологий филиала	0,58	ЦОТЭНЕРГО	техническое обслуживание ЭВМ	**4.2.30.**	0,576800
20	работники подразделений транспорта электроэнергии, эксплуатации систем учета РЭС, филиала	0,06	ЦОТЭНЕРГО	учет отпуска электрической энергии	**4.3.5**	0,0562
21	работники подразделений транспорта электроэнергии, эксплуатации систем учета РЭС, филиала	0,00	ЦОТЭНЕРГО			0,00
22	работники подразделений транспорта электроэнергии, эксплуатации систем учета РЭС, филиала	0,00	ЦОТЭНЕРГО			0,00
23	работники подразделений транспорта электроэнергии, эксплуатации систем учета РЭС, филиала	0,00	ЦОТЭНЕРГО			0,00
24	инженер РЗиА филиала, РЭС	0,91	ЦОТЭНЕРГО	техническое обслуживание и ремонт средств релейной защиты, электроавтоматики и электроизмерений	**4.2.28**	0,91
25	специалист по метрологии филиала	0,13	ЦОТЭНЕРГО	Метрологическое обеспечение	**4.2.28, прим. 2**	0,128246
26	электромонтер по ремонту аппаратуры релейной защиты и автоматики филиала, РЭС	0,50	ЦОТЭНЕРГО	Техническое обслуживание и ремонт релейной защтиты, электроавтоматики и проведение электровзаимосвязей	**4.1.10**	0,49646

27	начальник РЭС, его заместитель, главный инженер, работники подразделения эксплуатации и ремонтов объектов ЭСХ РЭС	0,00	ЦОТЭНЕРГО	руководители и специалисты РЭС	**4.2.16**	0,00
28	системный администратор РЭС	0,00	ЦОТЭНЕРГО	комплексная автоматизация и телемеханизация	**4.2.16, прим. 2**	0,00
26	работники подразделения эксплуатации и ремонтов объектов ЭСХ РЭС	0,00	ЦОТЭНЕРГО	оперативное, техническое обслуживание и ремонт подстанций	**4.2.22**	0,00
27	работники подразделения эксплуатации и ремонтов объектов ЭСХ РЭС	0,000000000	ЦОТЭНЕРГО	Техническое обслуживание и ремонт воздушных линий электропередач напряжением 35-220 кВ	**4.2.24**	0,00
27	работники подразделения эксплуатации и ремонтов объектов ЭСХ РЭС	0,05	ЦОТЭНЕРГО	Организация оперативного, технического обслуживания и ремонта электрических сетей 0,4-20 кВ	**4.2.26**	0,04774
28	начальник, инженер электролаборатории РЭС	0,08	ЦОТЭНЕРГО	Испытание изоляции и защиты от перенапряжений	**4.2.27**	0,08446
29	механик РЭС	0,24	ЦОТЭНЕРГО	диспетчеризация автотранспорта и средств механизации	**4.2.32**	0,239226
30	работники оперативно-диспетчерской службы РЭС	0,41	ЦОТЭНЕРГО	диспетчер РЭС	**4.2.17**	0,40553
31	работники подразделений транспорта электроэнергии, эксплуатации систем учета РЭС, филиала	0,89	ЦОТЭНЕРГО	учет отпуска электрической энергии	**4.3.3.**	0,88992
32	работники подразделений транспорта электроэнергии, эксплуатации систем учета РЭС, филиала	0,00	ЦОТЭНЕРГО	технический аудит потребителей электроэнергии	**4.3.8**	0,00
32	руководители, специалисты и инженеры подразделений обеспечения производства и РЭС, филиала (кроме системных администраторов)	0,13	ЦОТЭНЕРГО	материально-техническое и хозяйственное обеспечение	**4.2.8**	0,1270217
33	специалист по общему и кадровому делопроизводству	0,13	ЦОТЭНЕРГО	общее делопроизводство	**4.2.10**	0,127022
34	электромонтер по испытанимя и измерениям филиала, РЭС	0,4057970	ЦОТЭНЕРГО	Испытание изоляции и защиты от перенаряжений	**4.1.11**	0,405797

34	начальник участка, старший мастер, мастер	0,07	ЦОТЭНЕРГО	Организация ремонта ВЛ, ТП, КТП, МТП	**4.2.18**	0,06683
35	начальник участка, старший мастер, мастер	0,34	ЦОТЭНЕРГО	Организация ремонта распределительных пунктов	**4.2.19**	0,34000
36	начальник участка, старший мастер, мастер	0,95	ЦОТЭНЕРГО	Организация ремонта кабельных линий	**4.2.20**	0,95036
37	начальник участка, старший мастер, мастер	0,00	ЦОТЭНЕРГО	Техническое обслуживание и рмеонт подстанций напряжением 35-220 кВ и выше	**4.2.23**	0,00
38	начальник участка, старший мастер, мастер	0,00	ЦОТЭНЕРГО	Ремонт ВЛ 35-220 кВ	**4.2.25**	0,00
39	начальник участка, старший мастер, мастер	0,00	ЦОТЭНЕРГО	Организация ремонта строительной части подстанций и производственных помещений	**4.2.34**	0,00
40	начальник участка, старший мастер, мастер	0,04	ЦОТЭНЕРГО	организация ремонта и технического обслуживания приборов учета	**4.3.2., пприм. 6**	0,04320
41	электромонтер по эксплуатации распределительных сетей, электромонтер оперативно-выездной бригады	0,00	ЦОТЭНЕРГО	Оперативное и техническое обслуживание подстанций 35-220 кВ	**4.1.1**	0,00
42	электромонтер по эксплуатации распределительных сетей, электромонтер оперативно-выездной бригады	0,00	ЦОТЭНЕРГО	Ремонт подстанций 35-220 кВ	**4.1.2**	0,00
43	электромонтер по эксплуатации распределительных сетей, электромонтер оперативно-выездной бригады	0,00	ЦОТЭНЕРГО	оперативное и техническое обслуживание ВЛ 35-220 кВ	**4.1.3**	0,00
41	электромонтер по эксплуатации распределительных сетей, электромонтер оперативно-выездной бригады	0,63	ЦОТЭНЕРГО	оперативное и техническое обслуживание ВЛ 0,4-20 кВ	**4.1.4**	0,630579
42	электромонтер по эксплуатации распределительных сетей, электромонтер оперативно-выездной бригады	0,49	ЦОТЭНЕРГО	Ремонт ВЛ 0,4-20 кВ	**4.1.5**	0,49488

43	электромонтер по эксплуатации распределительных сетей, электромонтер оперативно-выездной бригады	0,96	ЦОТЭНЕРГО	оперативное и техническое обслуживание РП 6-20 кВ и ТП 6-35/0,4 кВ	**4.1.6**	0,963596
44	электромонтер по эксплуатации распределительных сетей, электромонтер оперативно-выездной бригады	2,34	ЦОТЭНЕРГО	Ремонт ТП 6-35/0,4 кВ и РП 6-20 кВ	**4.1.7**	2,33823
45	электромонтер по эксплуатации распределительных сетей, электромонтер оперативно-выездной бригады	5,62	ЦОТЭНЕРГО	Ремонт и техническое обслуживание кабельных линий	**4.1.8**	5,61922
46	Рабочий по комплексному обслуживанию и ремонту зданий и сооружений	1,48	ЦОТЭНЕРГО	Ремонтно-строительные рабочие	**4.1.16**	1,48262
47	электромонтер по эксплуатации электросчетчиков	0,50	ЦОТЭНЕРГО	Ремонт приборов учета электрической энергии	**4.3.2**	0,50371
48	электромонтер по эксплуатации электросчетчиков	0,50	ЦОТЭНЕРГО	техническое обслуживание приборов учета электрической энергии	**4.3.2.**	0,501336
49	уборщик производственных и служебных помещений	0,69	ЦОТЭНЕРГО	Уборка производственных и служебных помещений	**4.1.17**	0,687393
52	водитель автомобиля (спецтехника), машинист спецтехники	4,00			**4.1.14**	1,900222
55	Кладовщик ПУ	1,06			**4.2.11**	0,124991
	Итого нормативная численность					**24,188**