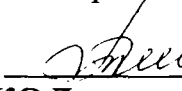




**УПРАВЛЕНИЕ ПО ТАРИФАМ И ЦЕНОВОЙ ПОЛИТИКЕ
ОРЛОВСКОЙ ОБЛАСТИ**

УТВЕРЖДАЮ:

Исполняющий обязанности
начальника Управления по
тарифам и ценовой политике
Орловской области,
Председательствующий

 Т.А. Бондарева

**ПРОТОКОЛ
заседания Правления**

г. Орёл

28 ноября 2022 года

Председательствовала:

Бондарева Т. А. - исполняющий обязанности начальника Управления по тарифам и ценовой политике Орловской области

Присутствовали:

члены Правления:

Сорокина И. В. - заместитель начальника Управления - начальник отдела регулирования тарифов и анализа в сфере естественных монополий

Петрушин Д. А. - начальник отдела регулирования тарифов и анализа в сфере теплоэнергетики и платных услуг

Ставцева М. И. - начальник отдела регулирования тарифов организаций коммунального комплекса

Фролов А. К. - начальник отдела контроля

Гришунова Е. Н. - заместитель руководителя - начальник отдела естественных монополий и рекламы Управления Федеральной антимонопольной службы по Орловской области (с правом совещательного голоса, не принимает участия в голосовании)

Представители организаций:

Вульф Ю. А. - заместитель генерального директора по экономике и финансам АО «Орелоблэнерго»

Повестка дня:

Корректировка необходимой валовой выручки при установлении тарифа на услуги по передаче электрической энергии на 2023 год, по следующим организациям:

1. АО «Протон»;
2. ОАО «РЖД» (филиал ОАО «РЖД» - Трансэнерго (Московская дирекция по энергообеспечению);
3. Филиал «Волго-Вятский» АО «Оборонэнерго».
4. АО «Орелоблэнерго».

Рассмотрели: вопрос повестки дня.

Организациями, оказывающими услуги по передаче электрической энергии на территории Орловской области, представлены материалы для корректировки необходимой валовой выручки при установлении тарифа на услуги по передаче электрической энергии на 2023 год.

При расчете тарифов рассматривались и принимались во внимание все представленные документы. Документы заверены печатями организации и подписями уполномоченных лиц.

Ответственность за достоверность представленных документов и подлинность реквизитов несут организации.

Экспертной группой Управления проведен анализ материалов, подготовлены экспертные заключения в соответствии с Федеральным законом от 26 марта 2003 года № 35-ФЗ «Об электроэнергетике», постановлением Правительства Российской Федерации от 29 декабря 2011 года № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике», приказом Федеральной службы по тарифам от 17 февраля 2012 года № 98-э «Об утверждении Методических указаний по расчету тарифов на услуги по передаче электрической энергии, устанавливаемых с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки».

Члены Правления, изучив материалы дела, согласились с выводами и рекомендациями, изложенными в экспертных заключениях.

Представителем АО «Орелоблэнерго» разногласий и особых мнений по расчету и размеру тарифов не представлено.

Основные экономические показатели расчетного периода регулирования, объем необходимой валовой выручки, основные статьи расходов организаций по регулируемому виду деятельности, определенные специалистами Управления, приведены в приложениях к настоящему протоколу:

1. АО «Протон» – приложение 1;
2. ОАО «РЖД» (филиал ОАО «РЖД» - Трансэнерго (Московская дирекция по энергообеспечению) – приложение 2;
3. Филиал «Волго-Вятский» АО «Оборонэнерго» – приложение 3;
4. АО «Орелоблэнерго» – приложение 4.

В рамках тарифного регулирования организациями были представлены документы для корректировки необходимой валовой выручки на услуги по

передаче электрической энергии при установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии на 2023 год в соответствии с нормативными актами, действующими в сфере государственного регулирования тарифов (цен) на продукцию (услуги) в электроэнергетической отрасли, бухгалтерская и статистическая отчетность.

Указанные документы заверены подписями директоров и печатью организации. На основании чего можно сделать вывод о достоверности сведений, представленных организациями.

Предложения об установлении тарифа раскрыты организациями на официальных сайтах в соответствии с постановлением Правительства Российской Федерации от 21 января 2004 года № 24 «Об утверждении стандартов раскрытия информации субъектами оптового и розничных рынков электрической энергии» и соответствуют представленным материалам.

Ответственность за достоверность документов, приведенных для корректировки тарифа на передачу электрической энергии, несет организация.

Экспертиза проводилась с целью определения экономической обоснованности представленных организациями расчетов на корректировку тарифов на услуги по передаче электрической энергии (мощности) по сетям Общества, соответствия их действующей нормативно-правовой базе в сфере государственного регулирования тарифов (цен) и выработке предложений по корректировке указанных тарифов.

Регулируемые организации в установленном порядке извещены о дате, времени и месте заседания Правления.


По итогам заседания Правления члены Правления по решению о корректировке необходимой валовой выручки при установлении тарифа на услуги по передаче электрической энергии на 2023 год проголосовали «за».

Представителем Ассоциации НП «Совет рынка» представлена письменная позиция по повестке заседания Правления, согласно которой представитель Ассоциации НП «Совет рынка» голосует «против».

По результатам рассмотрения вопроса повестки дня Управлением принято решение о внесении изменений в приказ Управления по тарифам и ценовой политике Орловской области от 27 декабря 2019 года № 541-т «Об установлении индивидуальных (цен) тарифов на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между двумя сетевыми организациями, за оказываемые друг другу услуги по передаче, и долгосрочных параметров регулирования для территориальных сетевых организаций на 2020 - 2024 годы».

Члены Правления:


И. В. Сорокина


А. К. Фролов


Д. А. Петрушин


М. И. Ставцева

АО «Протон»

АО «Протон» находится в долгосрочном периоде регулирования тарифов 2020-2024 гг., в качестве метода регулирования вышеуказанных тарифов был выбран метод индексации установленных тарифов.

Управлением приказом от 11 мая 2022 года № 173-т открыто дело о корректировке индивидуальных (цен) тарифов на услуги по передаче электрической энергии на 2023 год для взаиморасчетов между двумя сетевыми организациями, за оказываемые друг другу услуги по передаче АО «Протон». Также приказом от 11 мая 2022 года № 20-об был назначен уполномоченный по делу – заместитель начальника Управления – начальник отдела регулирования тарифов и анализа в сфере естественных монополий Управления по тарифам и ценовой политике Орловской области Сорокина Инна Викторовна.

АО «Протон» получает электроэнергию от двух ВЛ-110 кВ ОЭС ОАО «Орелэнерго» на подстанцию 110 кВ «Приборная», которая трансформирует электроэнергию, полученную от ОАО «Орелэнерго». Далее, по сетям на среднем напряжении (6-10 кВ) электроэнергия передается сторонним потребителям СН и на производственную площадку АО «Протон», где на низком напряжении используется на производственные нужды АО, а также на энергоснабжение сторонних потребителей.

На АО «Протон» оказанием услуг по передаче электроэнергии непосредственно занимается цех №17, входящий в состав Энергокомплекса (цех №17, №18, №19). Цех №17 состоит из:

«Газового» цеха №19;

электроэнергетического цеха №17.

Анализ технических показателей сетевой компании (относимых на сторонних потребителей) показывает стабильность работы предприятия.

Анализ экономических показателей приведен в экспертном заключении.

Плановый объем электрической энергии и мощности на 2021 год учтен Управлением в объеме 84 466,037 тыс. кВтч (полезный отпуск), в том числе:

1 полугодие 2021 года

электроэнергия – 41 771,833 тыс. кВтч;

мощность – 20,288136 МВт;

2 полугодие 2021 года

электроэнергия – 42 694,204 тыс. кВтч;

мощность – 20,288136 МВт.

В соответствии с актами оказания услуг по передаче электрической энергии филиала ПАО «МРСК Центра» - «Орелэнерго» и формой 46-ЭЭ за 2021 год представленными Обществом, фактический объем переданной электрической энергии составил 79 228,926 тыс. кВтч, в том числе:

- 1 полугодие 2021 года – 37 786,912 тыс. кВтч,
 - по двухставочному тарифу
- электроэнергия – 34,959 тыс. кВтч;
- мощность – 0,00835 МВт;
- по одноставочному тарифу – 37 751,953 тыс. кВтч;
- 2 полугодие 2021 года – 41 442,014 тыс. кВтч,
 - по двухставочному тарифу
- электроэнергия – 40,172 тыс. кВтч;
- мощность – 0,00985 МВт;
- по одноставочному тарифу – 41 401,842 тыс. кВтч.

Необходимая валовая выручка, утвержденная АО «Протон» на оказание услуги по передаче электроэнергии на 2021 год, составила 10 585,1764 тыс. рублей, в том числе:

- подконтрольные расходы – 5 032,8162 тыс. рублей;
- неподконтрольные расходы – 1 631,4572 тыс. рублей;
- расходы, связанные с компенсацией незапланированных расходов или полученного избытка – (-205,868) тыс. рублей;
- электроэнергия на покупку потерь – 4 126,7712 тыс. рублей.

Фактическая выручка (по регулируемому виду деятельности) составила 9 929,28696 тыс. рублей (без НДС), в том числе:

- по двухставочному тарифу:
 - электроэнергия – 3 680,06 тыс. рублей;
 - мощность – 2 891,53 тыс. рублей;
- по одноставочному тарифу:
 - электроэнергия – 9 922,71537 тыс. рублей.

Обществом представлен анализ себестоимости услуг по передаче электрической энергии за 2021 год.

- Фактические затраты составили 21 157,40 тыс. рублей, в том числе:
 - подконтрольные расходы – 13 659,40 тыс. рублей;
 - неподконтрольные расходы – 3 966,60 тыс. рублей;
 - Расходы на оплату потерь – 3 531,4 тыс. рублей.

Пунктом 20 Основ ценообразования определено, что для организаций, осуществляющих производство (передачу) электрической энергии сторонним потребителям (субабонентам) и для собственного потребления, распределение расходов по указанному виду деятельности между субабонентами и организацией производится пропорционально фактическому отпуску (передаче) электрической энергии.

На основании данных о фактически полученных организацией доходах по содержанию сетей в отчетных периодах и понесенных расходах при анализе фактических показателей процент отнесения затрат на передачу электроэнергии сторонним потребителям в 2021 году составил – 92,666595% (общий полезный отпуск 85 495,907 тыс. кВтч, в том числе сторонним потребителям 79 228,926 тыс. кВтч).

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

1. Владение 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 субъекта Российской Федерации, сумма номинальных мощностей которых составляет не менее 10 МВА.

Организация эксплуатирует на праве аренды по договору № 49-2Л/А от 27 октября 2015 года с ЗАО ФПК «Вторая линия» подстанцию Приборная ПС-110/10/6 кВ, находящуюся по адресу: г. Орел, ул. Игнатова, д. 12 (офисное, энергетическое и вспомогательное помещения); принадлежит арендодателю на праве собственности на основании Договора купли-продажи недвижимого имущества № 03 КП от 12.03.2004 г., акт от 12.03.2004 г. приема-передачи нежилого помещения к договору № 03 КП от 12.03.2004 г., в Едином государственном реестре прав на недвижимое имущество и сделок с ним сделана запись регистрации № 57-01/01-23/2004-243 и выдано свидетельство о государственной регистрации права 26 марта 2004 года 57 АА 191233.

На основании договора № 49-2Л/А от 27 октября 2015 года АО «Протон» арендует у ЗАО ФПК «Вторая линия» земельный участок по адресу: г. Орел, ул. Игнатова, д. 12; кадастровый номер 57:25:0010602:0309, государственная регистрация права собственности 57 АА 608391 от 26 февраля 2008 г., выдано Федеральной регистрационной службой по Орловской области.

На основании договора № 49-2Л/А от 27 октября 2015 года АО «Протон» арендует у ЗАО ФПК «Вторая линия» оборудование суммарной мощностью, превышающей 10 МВА:

- 2 КТП-1600/10/0,4 № 1: Трансформатор Т-1 ТМ-1600 кВ*А
Трансформатор Т-2 ТМ-1600 кВ*А
РУ-0,4 кВ
КУ 1 0,4 кВ
КУ 2 0,4 кВ
- 2 КТП-1000/10/0,4 № 2: Трансформатор Т-1 ТМ-1000 кВ*А
Трансформатор Т-2 ТМ-1000 кВ*А
РУ-0,4 кВ
- 2 КТП-630/10/0,4 № 3: Трансформатор Т-1 ТМ-630 кВ*А
Трансформатор Т-2 ТМ-630 кВ*А
ВРУ-6 кВ
РУ-0,4 кВ

- КУ 3 0,4 кВ
- 2 КТП-1000/10/0,4 № 4:
 - Трансформатор Т-1 ТМ-1000 кВ*А
 - Трансформатор Т-2 ТМ-1000 кВ*А
 - РУ1-0,4 кВ
 - РУ2-0,4 кВ
- 2 КТП-1600/10/0,4 № 8:
 - Трансформатор Т-1 ТМ-1600 кВ*А
 - Трансформатор Т-2 ТМ-1600 кВ*А
 - РУ-0,4 кВ
 - КУ 11 0,4 кВ
 - КУ 10 0,4 кВ
- 2 КТП-1000/10/0,4 № 9:
 - Трансформатор Т-1 ТМ-1000 кВ*А
 - Трансформатор Т-2 ТМ-1000 кВ*А
 - РУ-0,4 кВ
 - КУ 7 0,4 кВ
 - КУ 8 0,4 кВ
- 2 КТП-630/10/0,4 № 11:
 - Трансформатор Т-1 ТМ-630 кВ*А
 - Трансформатор Т-2 ТМ-630 кВ*А
 - ВРУ-6кВ
 - РУ-0,4 кВ
 - КУ 9 0,4 кВ
- 2 КТП-1000/10/0,4 № 12:
 - Трансформатор Т-1 ТМ-1000 кВ*А
 - Трансформатор Т-2 ТМ-1000 кВ*А
 - РУ-0,4кВ
 - КУ5 0,4 кВ
 - КУ13 0,4 кВ

В части владения объектами сроком не менее долгосрочного периода регулирования:

Договор аренды № 49-2Л/А от 27 октября 2015 года АО «Протон» с ЗАО ФПК «Вторая линия» заключен на срок до 1 июня 2025 года.

2. Владение 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 субъекта Российской Федерации, непосредственно соединенными с трансформаторными и иными подстанциями, указанными в пункте 1 критериев, сумма протяженностей которых по трассе составляет не менее 15 км, не менее 2 из следующих проектных номинальных классов напряжения:

110 кВ и выше;

35 кВ;

1 - 20 кВ;

ниже 1 кВ - трехфазных участков линий электропередачи.

На основании договора № 49-2Л/А от 27 октября 2015 года АО «Протон» арендует у ЗАО ФПК «Вторая линия» кабельные линии электропередачи разных уровней напряжения:

Кабельные линии 6 кВ – СН2;

Кабельные линии 0,4 кВ – НН, в том числе:

- Кабельная линия ПС «Советская» яч. №410-РУ1 6 кВ;

- Кабельная линия ПС «Советская» яч. №429-РУ1 6 кВ;

- Кабельная линия РУ1-КТП № 1 Т-1 6 кВ;

- Кабельная линия РУ2-КТП № 1 Т-2 6кВ;

- Кабельная линия РУ1-КТП № 2 Т-1 6кВ;

- Кабельная линия РУ2-КТП № 2 Т-2 6 кВ;

- Кабельная линия РУ1-КТП № 3 Т-1 6 кВ;

- Кабельная линия РУ2-КТП № 3 Т-2 6 кВ;

- Кабельная линия РУ1-КТП № 4 Т-1 6кВ;

- Кабельная линия РУ2-КТП № 4 Т-2 6 кВ;

- Кабельная линия РУ1-КТП № 8 Т-1 6 кВ;

- Кабельная линия РУ2-КТП № 8 Т-2 6кВ;

- Кабельная линия РУ1-КТП № 9 Т-1 6 кВ;

- Кабельная линия РУ2-КТП № 9 Т-2 6 кВ;

- Кабельная линия РУ1-КТП № 11 Т-1 6кВ;

- Кабельная линия РУ2-КТП № 11 Т-2 6 кВ;

- Кабельная линия РУ1-КТП № 12 Т-1 6 кВ;

- Кабельная линия РУ2-КТП № 12 Т-2 6 кВ;

- Кабельная линия 0,4 кВ;

Общая протяженность линий электропередач составляет 50,69 км.

Таким образом, организация владеет линиями электропередачи (воздушными и (или) кабельными), расположенными и используемыми для осуществления регулируемой деятельности в административных границах субъекта Российской Федерации, непосредственно соединенными с трансформаторными и иными подстанциями, указанными в пункте 1 критериев, сумма протяженностей которых по трассе составляет не менее 15 км, не менее 2 классов напряжения.

3. Отсутствие за 3 предшествующих расчетных периода регулирования 3 фактов применения органами исполнительной власти субъектов Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов 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.

3 факта применения органами исполнительной власти субъектов Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов 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 в случае представления недостоверных данных, используемых при расчете показателей надежности и качества, в отношении АО «Протон» за 3 предшествующих расчетных периода отсутствовали.

4. Наличие выделенного абонентского номера для обращений потребителей услуг по передаче электрической энергии и (или) технологическому присоединению.

Организация располагает выделенным абонентским номером для обращений потребителей услуг по номеру 8 (4862) 498-581.

5. Наличие официального сайта в информационно-телекоммуникационной сети "Интернет".

У Организации имеется официальный сайт в сети Интернет по адресу: <https://www.proton-orel.ru/lk/>.

6. Отсутствие во владении и (или) пользовании объектов электросетевого хозяйства, расположенных в административных границах субъекта Российской Федерации и используемых для осуществления регулируемой деятельности в указанных границах, принадлежащих 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.

Указанные объекты электросетевого хозяйства во владении и (или) пользовании отсутствуют.

На основании вышеизложенного, организация соответствует всем критериям отнесения владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям.

Анализ соответствия расчета цен (тарифов) и формы представления предложений нормативно-методическим документам по вопросам регулирования цен (тарифов) и (или) их предельных уровней и оценка достоверности данных, приведенных в предложениях об установлении цен (тарифов) и (или) их предельных уровней

В рамках тарифного регулирования АО «Протон» были представлены документы для корректировки необходимой валовой выручки на услуги по передаче электрической энергии при установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии на 2023 год, в соответствии с нормативными актами, действующими в сфере государственного регулирования тарифов (цен) на продукцию (услуги) в электроэнергетической отрасли, а также бухгалтерская и статистическая отчетность, заверенные подписью руководителя и печатью организации.

В рамках проведения объективной оценки достоверности данных, приведенных в предложениях об установлении цен (тарифов) и (или) их предельных уровней, Управлением по тарифам и ценовой политике Орловской области в адрес ФАС России сделан запрос (письмо от 4 октября 2019 года № 01-10/2132) на предмет проведения оценки достоверности.

Согласно письму ФАС России от 13 ноября 2019 года № ВК/99341/19 регулируемая организация представляет заявление и обосновывающие документ, которые должны быть подписаны уполномоченным лицом и заверены печатью.

В связи с тем, что документы, представленные Обществом, подписаны руководителем и заверены печатью, на основании этого можно сделать вывод о достоверности сведений, представленных организацией.

Предложения об установлении тарифа раскрыты организацией на официальном сайте в соответствии с постановлением Правительства Российской Федерации от 21 января 2004 года № 24 «Об утверждении стандартов раскрытия информации субъектами оптового и розничных рынков электрической энергии» и соответствуют представленным материалам.

Ответственность за достоверность документов, представленных для корректировки необходимой валовой выручки на услуги по передаче электрической энергии при установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии на 2023 год, несет АО «Протон».

Экспертиза проводилась с целью определения экономической обоснованности представленных Обществом расчетов на корректировку тарифов на услуги по передаче электрической энергии (мощности) по сетям Общества, соответствия их действующей нормативно-правовой базе в сфере государственного регулирования тарифов (цен) и выработке предложений по корректировке указанных тарифов.

Анализ экономической обоснованности расходов по статьям расходов

В соответствии с пунктом 38 Основ ценообразования тарифы на услуги по передаче электрической энергии, устанавливаемые с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки, регулирующими органами определяются в соответствии с методическими указаниями, утверждаемыми Федеральной антимонопольной службой, 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 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;

коэффициент эластичности подконтрольных расходов по количеству активов, определяемый в соответствии с методическими указаниями по расчету тарифов на услуги по передаче электрической энергии с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки, утверждаемыми Федеральной антимонопольной службой;

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 настоящего документа и применяемый при регулировании тарифов с даты вступления в силу методических указаний по расчету уровня надежности и качества реализуемых товаров (услуг).

Кроме того, подпунктом 4 пункта 6 Методических указаний №98-э предусмотрено, что долгосрочные тарифы определяются на основе долгосрочных параметров регулирования, которые в течение долгосрочного периода регулирования не меняются, в том числе:

максимальная возможная корректировка необходимой валовой выручки, осуществляемая с учетом достижения установленного уровня надежности и качества услуг.

В соответствии с пунктом 38 Основ ценообразования перед началом каждого года долгосрочного периода регулирования определяются планируемые значения параметров расчета тарифов:

индекс потребительских цен, определенный в соответствии с прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации (далее - индекс потребительских цен). В отсутствие одобренного прогноза

социально-экономического развития Российской Федерации на очередной год долгосрочного периода регулирования в целях определения подконтрольных расходов применяются значения параметров прогноза социально-экономического развития Российской Федерации, соответствующие последнему году периода, на который был одобрен указанный прогноз;

размер активов, определяемый регулирующими органами. При установлении индекса изменения количества активов количество активов, необходимых для осуществления регулируемой деятельности на соответствующий расчетный год долгосрочного периода регулирования, определяется регулирующими органами на основании данных за последний отчетный период текущего года о фактически введенных в эксплуатацию в соответствии с долгосрочной инвестиционной программой объектах электросетевого хозяйства с учетом степени их фактической загрузки, определяемой в соответствии с методическими указаниями, утверждаемыми Министерством энергетики Российской Федерации. Следует отметить, что до настоящего времени, указанные выше методические указания для определения степени фактической загрузки Министерством энергетики Российской Федерации не утверждены;

величина неподконтрольных расходов, рассчитанная в соответствии с перечнем расходов, утвержденным в методических указаниях №98-э, и содержащим в том числе расходы, связанные с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, не включаемые в соответствии с пунктом 87 Основ ценообразования 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 Основ ценообразования 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;

величина расходов на выполнение предусмотренных пунктом 5 статьи 37 Федерального закона «Об электроэнергетике» обязанностей сетевой организации по обеспечению коммерческого учета электрической энергии (мощности), не относящихся к капитальным вложениям, до начала очередного долгосрочного периода регулирования;

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;

величина полезного отпуска электрической энергии потребителям услуг территориальной сетевой организации;

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 регулируемые организациями.

Расчет величины расходов, не отнесенных к подконтрольным расходам, производится регулирующими органами в соответствии с перечнем, предусмотренным методическими указаниями, утверждаемыми Федеральной антимонопольной службой.

Величина потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям территориальных сетевых организаций определяется в соответствии с пунктом 40(1) 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.

Согласно пункту 11 Методических указаний №98-э необходимая валовая выручка в части содержания электрических сетей на i -й год долгосрочного периода регулирования (HBB_i^{cod} тыс.руб) определяется по формуле:

$$HBB_i^{cod} = ПР_{i-1} \cdot I_i \cdot \left(1 + K_{эл} \cdot \frac{ye_i - ye_{i-1}}{ye_{i-1}} \right) * (1 - X_i) + НР_i + У_i + \Delta ЭП_i + В_i + HBB_{i-2}^{cod} \cdot КНК_i, \quad (2)$$

где:

i - год долгосрочного периода регулирования ($i > 1$);

$ПР_{i-1}$, - подконтрольные расходы, учтенные соответственно в $i-1$ году долгосрочного периода регулирования (тыс. рублей).

I_i - индекс потребительских цен, определенный на i -й год долгосрочного периода регулирования;

$K_{эл}$ - коэффициент эластичности подконтрольных расходов по количеству активов, необходимых для осуществления регулируемой деятельности, в отношении регулируемых организаций, осуществляющих передачу электрической энергии, равный 0,75;

ye_i, ye_{i-1} - количество условных единиц соответственно в i -том и $(i-1)$ -ом году долгосрочного периода регулирования;

X_i - индекс эффективности подконтрольных расходов, устанавливаемый регулирующими органами 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;

$НР_1, НР_i$ - неподконтрольные расходы, определяемые методом экономически обоснованных расходов, соответственно для базового и i -го года долгосрочного периода регулирования;

$В_1$ - 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 пунктами 7 и 32 Основ ценообразования;

$У_i$ - планируемые на период регулирования, соответствующий году i , расходы, признанные регулирующим органом экономически обоснованными, на выполнение, предусмотренных пунктом 5 статьи 37 Федерального закона от 26 марта 2003 года № 35-ФЗ «Об электроэнергетике», обязанностей сетевой организации по обеспечению коммерческого учета электрической энергии (мощности), не относящиеся к капитальным вложениям, определяемые до завершения долгосрочного периода регулирования, на который базовый уровень подконтрольных расходов устанавливался до вступления в силу постановления Правительства Российской Федерации от 7 марта 2020 г. № 246 «О внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации по вопросу установления регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике и признании утратившими силу отдельных положений некоторых актов Правительства Российской Федерации»;

$\Delta ЭП_i$ - экономия расходов на оплату потерь электрической энергии, полученная сетевой организацией при осуществлении деятельности по передаче электрической энергии в результате проведения мероприятий по сокращению объема используемых энергетических ресурсов, определяемая в соответствии с пунктом 34(2) - 34(3) Основ ценообразования;

$В_i$ - расходы i -го года долгосрочного периода регулирования, связанные с компенсацией незапланированных расходов (со знаком «плюс») или полученного избытка (со знаком «минус»), выявленных в том числе 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, а также расходы в соответствии с пунктом 10 Методических указаний и корректировка необходимой валовой выручки в соответствии с пунктом 32 Основ ценообразования.

$КНК_i$ - понижающий (повышающий) коэффициент, корректирующий необходимую валовую выручку сетевой организации с учетом надежности и качества производимых (реализуемых) товаров (услуг) в году i , определяемый в процентах в соответствии с Методическими указаниями 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, утвержденными приказом ФСТ России от 26 декабря 2010 года № 254-э/1.

Долгосрочные параметры регулирования.

Долгосрочные параметры регулирования определены Управлением по тарифам и ценовой политике приказом от 25 декабря 2020 года № 539-т «Об установлении индивидуальных (цен) тарифов на услуги по передаче

электрической энергии для взаиморасчетов между двумя сетевыми организациями, за оказываемые друг другу услуги по передаче, и долгосрочных параметров регулирования для территориальных сетевых организаций на 2020 - 2024 годы».

Планируемые значения параметров расчета тарифов:

1) Прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации на 2023 год и на плановый период 2024 и 2025 годов определен индекс потребительских цен на 2023 год в размере 6%;

2) размер активов АО «Протон» на 2023 год составит 453,96 усл. ед. (расшифровка представлена в приложении).

3) величина мощности, в пределах которой АО «Протон» 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 года №861 на 2023 год составит 19,9593 МВт;

4) плановый сальдированный переток электроэнергии потребителям услуг АО «Протон» на 2023 год составит 84 485,47 тыс. кВтч.

Величина неподконтрольных расходов и 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 регулируемые организациями определена в экспертном заключении.

В подтверждение планового сальдированного перетока электроэнергии АО «Протон» представлен перечень потребителей с указанием фактических показателей по электроэнергии и мощности за 2019-2021 годы.

Необходимая валовая выручка АО «Протон» на 2022 год определялась в строгом соответствии с нормами действующего законодательства, а также принимались во внимание плановые 2022 года и фактические 2021 года показатели организации.

При расчете тарифов рассматривались и принимались во внимание все представленные документы.

В соответствии с пунктом 16 Основ ценообразования, определение состава расходов и оценка их экономической обоснованности производятся в соответствии с законодательством Российской Федерации и нормативными правовыми актами, регулирующими отношения в сфере бухгалтерского учета.

Проведем постатейный анализ затрат.

КОРРЕКТИРОВКА ПОДКОНТРОЛЬНЫХ РАСХОДОВ ВКЛЮЧЕННЫХ В НЕОБХОДИМУЮ ВАЛОВУЮ ВЫРУЧКУ

В условиях долгосрочного периода регулирования на 2022 год была определена величина неподконтрольных расходов в размере 5 091,75 тыс. рублей.

В соответствии с Методическими указаниями № 98-э к данной сумме подконтрольных расходов необходимо применить коэффициент индексации подконтрольных расходов рассчитываемый исходя из:

- 1) индекса эффективности подконтрольных расходов – 3,0%;
- 2) коэффициента эластичности подконтрольных расходов по количеству активов – 0,75;
- 3) изменения количества условных единиц;
- 4) индекса потребительских цен, определенного в соответствии с Прогнозом – 6,0%.

Таким образом, руководствуясь Методическими указаниями № 98-э расчетная величина коэффициента индексации подконтрольных расходов составляет 1,028.

Исходя из этого величина подконтрольных расходов на 2023 год, включенных в необходимую валовую выручку, составит 5 235,34 тыс. рублей.

ОПРЕДЕЛЕНИЕ НЕПОДКОНТРОЛЬНЫХ РАСХОДОВ ВКЛЮЧЕННЫХ В НЕОБХОДИМУЮ ВАЛОВУЮ ВЫРУЧКУ

На основании пункта 38 Основ ценообразования перед началом каждого года долгосрочного периода регулирования определяются планируемые значения параметров расчета тарифов, в том числе 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 Основ ценообразования 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 Основ ценообразования 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.

В соответствии с Методическими указаниями 98-э, неподконтрольные расходы, учитываемые в составе необходимой валовой выручки регулируемой организации, включают:

- расходы на финансирование капитальных вложений из прибыли (в соответствии с пунктом 32 Основ ценообразования).;
- оплату налогов на прибыль, имущество и иных налогов (в соответствии с пунктами 20 и 28 Основ ценообразования);

- амортизацию основных средств и нематериальных активов (в соответствии с пунктом 27 Основ ценообразования);
- расходы на возврат и обслуживание долгосрочных заемных средств, в том числе направляемых на финансирование капитальных вложений в соответствии с пунктом 32 Основ ценообразования;
- расходы, связанные с компенсацией выпадающих доходов, предусмотренных пунктом 87 Основ ценообразования;
- расходы на оплату продукции (услуг) организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности, рассчитанные исходя из размера тарифов, установленных в отношении товаров и услуг указанных организаций;
- прочие расходы, учитываемые при установлении тарифов на i-й год долгосрочного периода регулирования.

В соответствии с пунктом 20 Основ ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 29 декабря 2011 года № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике», для организаций, осуществляющих передачу электрической энергии субабонентам и для собственного потребления, распределение расходов по указанному виду деятельности между субабонентами и организацией производится пропорционально фактической передаче электрической энергии.

Таким образом, при определении необходимой валовой выручки организации на 2023 год, относимой на передачу электроэнергии субабонентам, применяется процент отнесения затрат на передачу субабонентам в размере 92,666595 %.

Статья «Отчисления на социальные нужды»

Организацией по статье предлагаются затраты в размере 3 772,5 тыс. рублей.

По данным, предоставленным АО «Протон», фактические затраты по данной статье в 2021 году составили 3 421,7 тыс. рублей.

Данная статья является расчетной и рассчитывается на основании определенного на соответствующий период фонда оплаты труда соответствии с Налоговым Кодексом Российской Федерации с учетом следующих тарифов страховых взносов:

- Пенсионный фонд Российской Федерации - 22 процента;
- Фонд социального страхования Российской Федерации - 2,9 процента;
- Федеральный фонд обязательного медицинского страхования - 5,1 процента.

Федеральным законом от 24 июля 2009 года № 212-ФЗ «О страховых взносах в Пенсионный фонд Российской Федерации, Фонд социального страхования Российской Федерации, Федеральный фонд обязательного медицинского страхования» установлена регрессивная ставка платежей при

превышении определенного уровня доходов работника по году, в связи с этим размер страховых взносов определяется по фактической ставке этих взносов за полный истекший предыдущий год. (Решения по тарифам №СП/45637/18 Решение о частичном удовлетворении требований, указанных в з... от 20 июня 2018 года).

Уведомления о размере страховых взносов на обязательное социальное страхование от несчастных случаев на производстве и профессиональных заболеваний Фондом социального страхования Российской Федерации за 2021 год организацией не предоставлено.

Фактический процент отчислений производственного и общепроизводственного персонала за 2021 год составил 29,59%, исходя из размера расходов указанных по данной статье в смете затрат и рассчитанного ФОТ, относимого АО «Протон» на передачу электрической энергии (3 421,421/11 563,6). Иных подтверждений Обществом представлено не было.

Кроме того, согласно «Решению по тарифам №СП/62460/19 Предписание в адрес РСТ Ростовской области в отношении Росто... от 19 июля 2019 года» учет фактических отчислений на социальные нужды (уплаченных организацией по факту) без учета размера фонда оплаты труда, учтенного в составе операционных расходов (план) и компенсации операционных расходов, связанной с изменением фактического индекса инфляции и объема условных единиц, по отношению к учтенным при установлении тарифа значениям (в части расходов на оплату труда), рассчитанной в соответствии с Методическими указаниями № 228-э неправомерен и противоречит действующему законодательству.

Необходимая валовая выручка АО «Протон» регулируется на основании долгосрочных параметров регулирования, в том числе базового уровня операционных расходов.

Таким образом, применяя аналогичные нормы к регулированию в сфере электроэнергетики отчисления на социальные нужды будут рассчитаны исходя из ФОТ, учтенного в подконтрольных расходах с учетом фактического процента отчислений.

На основании изложенного, экономически обоснованные затраты по данной статье составят 1 292,90 тыс. рублей (4 369,38*0,2959) (относимые на сторонних потребителей).

Так как организация находится в долгосрочном периоде регулирования, процент отнесения затрат на сторонних потребителей не применяется аналогичным другим статьям, так как рассчитывается от фонда оплаты труда, зафиксированного в подконтрольных расходах.

Экономически обоснованными расходами признаны расходы в отнесении на сторонних потребителей в сумме 1 292,91 тыс. рублей.

Статья «Амортизация основных средств»

Организацией по статье предлагаются затраты в размере 143,73 тыс. рублей.

По данным, предоставленным АО «Протон», фактические затраты по данной статье в 2021 году составили 479,49 тыс. рублей (без учета отнесения на сторонних потребителей).

В обоснование представлено:

- расчет статьи «Амортизация» за 2021 год;
- оборотно-сальдовая ведомость по счету 02 за 2021 год на сумму 479,487 тыс. рублей;
- ведомость амортизации ОС за 2021 год (17 Цех № 17).

При расчете экономически обоснованного размера амортизации на плановый период регулирования срок полезного использования активов и отнесение этих активов к соответствующей амортизационной группе определялся специалистами в соответствии с максимальными сроками полезного использования, установленными Классификацией основных средств, включаемых в амортизационные группы, утвержденной постановлением Правительства Российской Федерации от 1 января 2002 г. № 1 «О Классификации основных средств, включаемых в амортизационные группы» согласно пункту 27 Основ ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 29 декабря 2011 года № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике».

В соответствии с пунктом 27 Основ ценообразования № 1178 расходы на амортизацию основных средств и нематериальных активов для расчета регулируемых цен (тарифов) определяются в соответствии с нормативными правовыми актами, регулирующими отношения в сфере бухгалтерского учета. При расчете налога на прибыль организаций сумма амортизации основных средств определяется в соответствии с Налоговым кодексом Российской Федерации.

В соответствии с пунктом 18 Основ ценообразования №1178 амортизация включается в расходы, связанные с производством и реализацией продукции (услуг) по регулируемым видам деятельности.

Таким образом, учет амортизации осуществляется в соответствии с Налоговым кодексом Российской Федерации. (Предписание №СП/41448/20 по рез-м проверки РЭК Липецкой области (ООО «ГЭС... от 19 мая 2020 года).

В соответствии со статьей 256 Налогового кодекса Российской Федерации амортизируемым имуществом признается имущество со сроком полезного использования более 12 месяцев и первоначальной стоимостью более 100 000 рублей.

АО «Протон» амортизация основных средств начисляется линейным способом, исходя из срока полезного использования, при максимальном сроке полезного использования амортизируемого имущества.

На основании вышеизложенного, специалистами Управления был произведен пообъектный расчет амортизационных отчислений исходя из максимального срока полезного использования.

Экономически обоснованными расходами признаны расходы в размере 143,71 тыс. рублей, что в отнесении на сторонних потребителей составляет 133,17 тыс. рублей (с учетом процента отнесения на сторонних потребителей 92,666595 %).

Статья «Аренда земли п/ст и оборудования»

Организацией по статье предлагаются затраты в размере 63,4 тыс. рублей.

По данным, предоставленным АО «Протон», фактические затраты по данной статье в 2021 году составили 63,4 тыс. рублей.

В обоснование предоставлено:

- расчет статьи «аренда» на услуги по передаче электроэнергии за 2021 год на сумму 63,4 тыс. рублей, исходя из налоговых выплат за земельный участок ПС «Приборная» (40,1 тыс. рублей) и налога на имущество (помещения) (23,3 тыс. рублей);

- расчет арендных платежей по объектам основных средств ЗАО ФПК «Вторая линия» за 2021 год на сумму 131,677 тыс. рублей (амортизация – 108,41964 тыс. рублей и налог на имущество – 23,257 тыс. рублей);

- сведения по объекту: ул. Игнатова, з/у 12, Орловская область, г. Орёл – кадастровый номер 57:25:0010602:309;

- технический паспорт на здание: Подстанция ПС-110/10-6 кВ;

- налоговая декларация по налогу на имущество ЗАО ФПК «Вторая линия».

Пунктом 28 Основ ценообразования определено, что в состав прочих расходов, которые учитываются при определении необходимой валовой выручки, включается, в том числе плата за владение и (или) пользование имуществом, в том числе платежи в федеральный бюджет за пользование имуществом, находящимся в федеральной собственности, за исключением затрат, связанных с арендой объектов электросетевого хозяйства, в случае, если собственник объектов электросетевого хозяйства является единственным потребителем услуг по передаче электрической энергии, оказываемых с использованием указанных объектов электросетевого хозяйства. Расходы на аренду помещений, аренду транспорта и аренду земельных участков определяются регулирующим органом в соответствии с пунктом 29 настоящего документа, а расходы на аренду объектов электроэнергетики, иных объектов производственного назначения, в том числе машин и механизмов, которые участвуют в процессе снабжения электрической энергией потребителей, - исходя из величины амортизации, налога на имущество и других установленных законодательством Российской Федерации обязательных платежей, связанных с владением имуществом, переданным в аренду.

Решением Высшего Арбитражного Суда Российской Федерации 02.08.2013 № ВАС-6446/13 второе предложение подпункта 5 пункта 28 Основ

ценообразования признано недействующим в части, не предусматривающей включение в состав прочих расходов, учитываемых при определении необходимой валовой выручки, иных, кроме налога на имущество, налогов и других установленных законодательством Российской Федерации обязательных платежей, связанных с владением имуществом, переданным в аренду.

В мотивировочной части указанного решения Высший Арбитражный Суд Российской Федерации относит к числу обязательных платежей, связанных с арендуемым имуществом, налог на имущество, земельный налог, транспортный налог и плату за негативное воздействие на окружающую среду.

Учитывая вышеизложенное, расходы на аренду имущества следует определять исходя из величины амортизации, налогов на имущество и землю и других установленных законодательством Российской Федерации обязательных платежей, связанных с использованием арендованного имущества.

Кроме того, пунктом 27 Основ ценообразования предусмотрено, что экономически обоснованный размер амортизации определяется исходя из максимальных сроков полезного использования, установленных Классификацией основных средств, включаемых в амортизационные группы, утвержденной постановлением Правительства Российской Федерации от 1 января 2002 года № 1 «О Классификации основных средств, включаемых в амортизационные группы».

На основании пункта 2 статьи 609 Гражданского Кодекса Российской Федерации договор аренды, недвижимого имущества подлежит государственной регистрации, если иное не предусмотрено законом.

Пунктом 2 статьи 651 Гражданского Кодекса Российской Федерации установлено, что договор аренды, заключенный на срок не менее года, подлежит государственной регистрации и считается заключенным с момента такой регистрации.

Также ФАС России письмом от 14 октября 2015 года № АГ/56265/15 «О даче разъяснений», было указано, что «исходя из системного трактования норм действующего законодательства можно сделать вывод, что в состав имущества, на которое распространяет свое действие подпункт 5 пункта 28 Основ ценообразования, входят объекты производственного значения, в том числе машины и механизмы, которые участвуют в процессе электроснабжения и на которые начисляется амортизация».

Договора по аренде земли заключены на долгосрочный период и имеют отметку о государственной регистрации.

Из участвующих в расчете и декларации по уплате налога на имущество объектов АО «Протон» арендует только один объект с кадастровым номером 57:25:0010602:0295:18016/1/А – электрическую подстанцию – по договору с ЗАО ФПК «Вторая линия» от 27 октября 2015 года № 49-2Л/А.

Согласно представленным расчетам и декларациям остаточная стоимость объекта составляет 0,0 тыс. рублей и налог на имущество по нему не уплачивался.

АО «Протон» не предоставлены расчеты, подтверждающие выполнение требований 27 и 28 пунктов Основ ценообразования по аренде объектов электросетевого хозяйства, аренде зданий, помещений и сооружений, в том числе карточки учета основных средств, оборотно-сальдовые ведомости по счету 02, налоговых деклараций по уплате земельного налога.

Экономически обоснованными расходами признаны расходы в размере 0,0 тыс. рублей, что в отнесении на сторонних потребителей составляет 0,0 тыс. рублей (с учетом процента отнесения на сторонних потребителей 92,666595 %).

Статья «Водоснабжение и водоотведение»

Организацией по статье предлагаются затраты в размере 2,17 тыс. рублей.

По данным, предоставленным АО «Протон», фактические затраты по данной статье в 2021 году составили 2,01 тыс. рублей, при запланированных затратах в размере 1,72 тыс. рублей.

В обоснование представлены:

- отчет по проводкам 25,60 за 2021 год по водоотведению на сумму 3,305 тыс. рублей;
- оборотно-сальдовая ведомость по счету 23 за 2021 год на общую сумму 61 645,519 тыс. рублей, в том числе 17 Цех №17 – 8 169,281 тыс. рублей (оплата труда).

Согласно расчету организации пропорционально заработной плате ОПР на регулируемый вид деятельности относятся 61% затрат, что составляет 3,3 тыс. рублей по факту 2021 года.

Подтверждение данного отнесения не предоставлено.

В подтверждение затрат на ФОТ рабочих по передаче электрической энергии за 2021 год представлен расчет ФОТ ОПР Цеха № 17, в том числе рабочих, занятых в передаче электрической энергии, штатное расписание, начисления зарплаты работников Цеха № 17 за 2021 год.

Управлением произведен расчет потребности воды на хозяйственные нужды на основании строительных норм и правил (внутренний водопровод и канализация зданий) СНиП 2.04.01-85* «Системы внутреннего холодного и горячего водоснабжения», исходя из норм расхода воды потребителями 12 литров в сутки (административные здания) и 247 рабочих дней в 2021 году (количество дней (календарных/рабочих/выходных, праздничных, нерабочих) и нормы рабочего времени в 2021 году с учетом нерабочих дней, установленных Указами Президента Российской Федерации от 20 октября 2021 года № 595, от 23 апреля 2021 года № 242 и др., с учетом водоотведения.

Всего объем куб.м на 2021 год составил по расчету 71,136 м³, в том числе водопотребление – 35,568 м³ и водоотведение – 35,568 м³.

Приказом Управления по тарифам и ценовой политике Орловской области от 19 декабря 2018 года № 638-т «Об определении МПП ВКХ «ОРЕЛВОДОКАНАЛ» в городе Орле долгосрочных параметров регулирования тарифов и установлении одноставочных тарифов на питьевую воду в сфере холодного водоснабжения и водоотведение в сфере водоотведения, предоставляемые МПП ВКХ «ОРЕЛВОДОКАНАЛ», с учетом изменений от 24 ноября 2022 года №553-т в городе Орле» с 1 декабря 2022 года тариф на водоснабжение составляет 22,58 рублей (с НДС), на водоотведение – 18,72 рублей (с НДС).

Экономически обоснованными расходами признаны расходы в размере 1,224 тыс. рублей, что в отнесении на сторонних потребителей составляет **1,134 тыс. рублей** (с учетом процента отнесения на сторонних потребителей 92,67 %).

Анализ экономической обоснованности величины прибыли, необходимой для эффективного функционирования АО «Протон»

В соответствии с пунктом 17 Основ ценообразования и пунктом 22 Методических указаний в необходимую валовую выручку включаются 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).

Статья «Прибыль на капитальные вложения»

Согласно пункту 32 Основ ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 29 декабря 2011 год № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике» расходы на инвестиции в расчетном периоде регулирования определяются на основе утвержденных в соответствии с законодательством Российской Федерации об электроэнергетике инвестиционных программ организаций, осуществляющих регулируемую деятельность, включающих мероприятия по повышению энергоэффективности в рамках реализации законодательства Российской Федерации об энергосбережении.

В соответствии с действующим законодательством инвестиционные программы субъектов электроэнергетики утверждаются уполномоченным органом исполнительной власти субъекта Российской Федерации.

В связи с отсутствием, утвержденной в установленном порядке Управлением по тарифам и ценовой политике Орловской области инвестиционной программы для ООО «Протон» на период регулирования, затраты принимаются в расчет тарифа на 2023 год в размере 0,0 тыс. рублей.

Статья «Налог на прибыль»

По данной статье Общество запланировало сумму 0,0 тыс. рублей.

В соответствии с пунктом 20 Основ ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 29 декабря 2011 года № 1178, 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.

Для организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности, которые не являются основным видом их деятельности, распределение величины суммы налога на прибыль организаций между регулируемыми и нерегулируемыми видами деятельности производится согласно учетной политике, принятой в организации.

Таким образом, налог на прибыль рассчитывается в целом по организации, без учета доходов и расходов по каждому виду деятельности или субъекту РФ.

Согласно ст. 284 НК РФ налоговая ставка по налогу на прибыль устанавливается в размере 20 процентов. При этом:

сумма налога, исчисленная по налоговой ставке в размере 2 процентов (3 процентов в 2017 - 2024 годах), зачисляется в федеральный бюджет;

сумма налога, исчисленная по налоговой ставке в размере 18 процентов (17 процентов в 2017 - 2024 годах), зачисляется в бюджеты субъектов Российской Федерации.

Ст. 288 НК РФ определяют особенности исчисления и уплаты налога налогоплательщиком, имеющим обособленные подразделения.

Сумма налога на прибыль, зачисляемая в федеральный бюджет (в т.ч. авансовые платежи), в полном объеме уплачивается по месту нахождения самой организации, без распределения по обособленным подразделениям.

На основании вышеизложенного, налог на прибыль рассчитывается в целом по организации. Действующим законодательством не определена возможность расчета налога на прибыль, также как постоянных и временных разниц, по видам деятельности. НК РФ регламентируется только порядок распределения налога на прибыль по обособленным подразделениям (субъектам РФ).

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 «Решением по тарифам №ЦА/72008/17 Решение о частичном удовлетворении требований ООО «Вертикаль»... от 19 октября 2017 года» налог на прибыль признается экономически обоснованным на основании Отчета о финансовых результатах – текущий налог.

Письмом от 3 июня 2022 года №24/6690 АО «Протон» представлены:

- показатели раздельного учета доходов и расходов субъекта естественных монополий, оказывающего услуги по передаче электроэнергии (мощности) по электрическим сетям, принадлежащим на праве собственности или ином законном основании территориальным сетевым организациям в соответствии с приказом №585 за 2020 год;

- расшифровка расходов субъекта естественных монополий, оказывающего услуги по передаче электроэнергии (мощности) по электрическим сетям, принадлежащим на праве собственности или ином законном основании территориальным сетевым организациям;

- бухгалтерский баланс за 2021 год по форме №1;

- отчет о финансовых результатах за 2021 год по форме №2;

- оборотно-сальдовая ведомость по счету 23 за 2021 год на сумму 61 645,519 тыс. рублей;

- оборотно-сальдовая ведомость по счету 43 за 2021 год на сумму 26 635,330 тыс. рублей;

- оборотно-сальдовая ведомость по счету 25 за 2021 год на сумму 46 804,179 тыс. рублей;

- выпуск продукции (оценка стоимости) (управленческий учет) за 2021 год;

- ведомость по взаиморасчетам с контрагентами за 2021 год

- налоговая декларация по налогу на прибыль за 2021 год.

По итогам 2021 года АО «Протон» в целом по организации в форме №2 отражен налог на прибыль в размере 33 461,00 тыс. рублей.

Согласно таблице 1.3 к Приказу №585 налог на прибыль в целом по организации отражен в размере 33 461,00 тыс. рублей, по виду деятельности «Передача по распределительным сетям» и «Технологическое присоединение» - 0,0 тыс. рублей.

На основании вышеизложенного, экономически обоснованными расходами по уплате налога на прибыль на 2023 год, относимого на регулируемый вид деятельности, признаются расходы в размере 0,0 тыс. рублей.

На основании вышеизложенного, величина неподконтрольных расходов, включенных в расчет необходимой валовой выручки необходимой валовой выручки при установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии для АО «Протон» на 2023 год составит 1 427,2247 тыс. рублей, в отнесении на сторонних потребителей.

Планируемые на период регулирования, расходы, на выполнение, предусмотренных пунктом 5 статьи 37 Федерального закона от 26 марта 2003 года № 35-ФЗ «Об электроэнергетике», обязанностей сетевой организации по обеспечению коммерческого учета электрической энергии (мощности), не относящиеся к капитальным вложениям, определяемые до завершения долгосрочного периода регулирования, на который базовый уровень подконтрольных расходов устанавливался до вступления в силу постановления Правительства Российской Федерации от 7 марта 2020 года № 246 «О внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации по вопросу установления регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике и признании утратившими силу отдельных положений некоторых актов Правительства Российской Федерации»

АО «Протон» не заявлены указанные выше расходы для включения в расчет необходимой валовой выручки для установления тарифов на услуги по передаче электрической энергии на 2023 год.

Таким образом, Y_i на 2023 год для АО «Протон» принимается в размере 0,0 тыс. рублей.

Экономия расходов на оплату потерь электрической энергии, полученная сетевой организацией при осуществлении деятельности по передаче электрической энергии в результате проведения мероприятий по сокращению объема используемых энергетических ресурсов, определяемая в соответствии с пунктами 34(2)-34(3) Основ ценообразования

В соответствии с пунктом 34(1) Основ ценообразования экономия расходов на оплату потерь электрической энергии, полученная сетевой организацией при осуществлении деятельности по передаче электрической энергии в результате проведения мероприятий по сокращению объема используемых энергетических ресурсов, сохраняется в составе необходимой валовой выручки в расходах на содержание электрических сетей и (или) расходах на оплату нормативных потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям в течение 10 лет с начала периода регулирования, следующего за периодом, в котором указанная экономия была достигнута, при условии, что такие мероприятия не финансировались и не будут финансироваться за счет бюджетных средств.

Приказом № 541-т «Об установлении индивидуальных (цен) тарифов на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между двумя сетевыми организациями, за оказываемые друг другу услуги по передаче, и долгосрочных параметров регулирования для территориальных сетевых организаций на 2020 - 2024 годы» (далее – приказ №541-т) установлены долгосрочные параметры регулирования для территориальных

сетевых организаций на территории Орловской области на период 2020 – 2024 годы, в том числе величина технологического расхода (потерь) электрической энергии (уровень потерь) для АО «Протон» в размере 1,52%.

Письмом от 26 апреля 2022 года № 24/5022 АО «Протон» представлено:

- таблица №1.3 Приложение к Методическим указаниям №20-э/2, с указанием фактических показателей за 2021 год;
- форма №46-ЭЭ (передача) «Сведения об отпуске (передаче) электроэнергии распределительными сетевыми организациями отдельным категориям потребителей» за 2021 год (помесячно);
- расчет энергии на технологические цели (потери) за 2021 год;
- счета - фактуры на продажу электрической энергии (мощности), выставленные ООО «Орловский энергосбыт» на оплату электроэнергии по нерегулируемым ценам в целях компенсации потерь за 2021 год со (свод представлен в экспертном заключении в таблице).

Расчет экономии расходов на оплату потерь электрической энергии, полученная сетевой организацией при осуществлении деятельности по передаче электрической энергии в результате проведения мероприятий по сокращению объема используемых энергетических ресурсов, определяемая в соответствии с пунктом 34(3) Основ ценообразования представлен в экспертном заключении в таблицах.

На основании вышеизложенного, экономия расходов на оплату потерь электрической энергии, полученная сетевой организацией при осуществлении деятельности по передаче электрической энергии в результате проведения мероприятий по сокращению объема используемых энергетических ресурсов, определяемая в соответствии с пунктом 34(1) Основ ценообразования для АО «Протон» 0,00 тыс. рублей.

Статья «Определение расходов, связанных с компенсацией незапланированных расходов (со знаком «плюс») или полученного избытка (со знаком «минус») (B_i)»

В соответствии с Прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации на 2023 год и на плановый период 2024 и 2025 годов индекс потребительских цен определен:

2022 год – 113,9%;

2022 год – 106,0%.

Корректировка подконтрольных расходов в связи с изменением планируемых параметров расчета тарифов

Обществом в обоснование фактического количества условных единиц 2020 – 2021 годов представлено:

- договора аренды имущества;
- схемы электроснабжения.

Фактическое количество условных единиц составило:

2020 год – 453,96 усл. ед.;

2021 год – 453,96 усл. ед.

Индекс изменения количества активов (единицы) с учетом эластичности, установленный в процентах составил – 0,0%.

На основании корректировки подконтрольных расходов в связи с изменением планируемых параметров расчета тарифов (приведен в экспертном заключении), необходимо включить из НВВ 2023 года сумму в размере 150,596 тыс. рублей.

Следует отметить, что Обществом в рамках тарифной заявки не представлен расчет по данной корректировке и, соответственно, затраты по ее результатам для включения в необходимую валовую выручку на 2023 год.

В связи с тем, что Обществом не заявлены расходы по данной корректировке, а также учитывая требования Федерального закона № 35-ФЗ о соблюдении баланса экономических интересов поставщиков и потребителей электрической энергии результат данной корректировки не будет включен в расчет НВВ на 2023 год.

Корректировка неподконтрольных расходов в связи с изменением
планируемых параметров расчета тарифов
исходя из фактических значений указанного параметра

В соответствии с постановлением Правительства Российской Федерации от 29 декабря 2011 года № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике» (вместе с «Основами ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике», «Правилами государственного регулирования (пересмотра, применения) цен (тарифов) в электроэнергетике») на основании представленных документов был проведен анализ исполнения сметы затрат, учтенных при установлении тарифов по передаче для АО «Протон» исходя из факта 2020 года.

Таким образом, в результате корректировки неподконтрольных расходов в связи с изменением планируемых параметров расчета тарифов исходя из фактических значений указанного параметра (приведен выше), необходимо:

- исключить из НВВ 2023 года сумму в размере 24,261 тыс. рублей.

Корректировка фактических расходов, признанных регулирующим органом экономически обоснованными в году i-2, на выполнение, предусмотренных пунктом 5 статьи 37 Федерального закона от 26 марта 2003 года № 35-ФЗ «Об электроэнергетике», обязанностей сетевой организации по обеспечению коммерческого учета электрической энергии (мощности), не относящиеся к капитальным вложениям, определяемая до завершения долгосрочного периода регулирования, на который базовый уровень подконтрольных

расходов устанавливался до вступления в силу постановления Правительства Российской Федерации от 7 марта 2020 года № 246 «О внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации по вопросу установления регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике и признании утратившими силу отдельных положений некоторых актов Правительства Российской Федерации»

Данная корректировка не проводится в связи с отсутствием плановых и фактических расходов за 2021 год.

С учетом вышеизложенного, данная корректировка для АО «Протон» на 2023 год составляет 0,0 тыс. рублей.

Корректировка необходимой валовой выручки по доходам от осуществления регулируемой деятельности

Приказом № 539-т от 25 декабря 2020 года установлены:

- необходимая валовая выручка для АО «Протон» в части содержания электрических сетей на 2021 год в размере 6 458,41 тыс. рублей;
- индивидуальные (цены тарифы на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между двумя сетевыми организациями, за оказываемые друг другу услуги по передаче для АО «Протон» (представлены в экспертном заключении).

Плановый объем электрической энергии и мощности на 2021 год учтен Управлением в объеме 84 466,037 тыс. кВтч (полезный отпуск), в том числе:

1 полугодие 2021 года

электроэнергия – 41 771,833 тыс. кВтч;

мощность – 20,288136 МВт;

2 полугодие 2021 года

электроэнергия – 42 694,204 тыс. кВтч;

мощность – 20,288136 МВт.

В соответствии с актами оказания услуг по передаче электрической энергии филиала ПАО «МРСК Центра» - «Орелэнерго» и формой 46-ЭЭ за 2021 год представленными Обществом, фактический объем переданной электрической энергии составил 79 228,926 тыс. кВтч, в том числе:

1 полугодие 2021 года – 37 786,912 тыс. кВтч,

- по двухставочному тарифу

электроэнергия – 34,959 тыс. кВтч;

мощность – 0,00835 МВт;

- по одноставочному тарифу – 37 751,953 тыс. кВтч;

2 полугодие 2021 года – 41 442,014 тыс. кВтч,

- по двухставочному тарифу

электроэнергия – 40,172 тыс. кВтч;

мощность – 0,00985 МВт;

- по одноставочному тарифу – 41 401,842 тыс. кВтч.

Необходимая валовая выручка, утвержденная АО «Протон» на оказание услуги по передаче электроэнергии на 2021 год, составила 10 585,1764 тыс. рублей, в том числе:

- подконтрольные расходы – 5 032,8162 тыс. рублей;
- неподконтрольные расходы – 1 631,4572 тыс. рублей;
- расходы, связанные с компенсацией незапланированных расходов или полученного избытка – (-205,868) тыс. рублей;
- электроэнергия на покупку потерь – 4 126,7712 тыс. рублей.

Фактическая выручка (по регулируемому виду деятельности) составила 9 929,28696 тыс. рублей (без НДС), в том числе:

по двухставочному тарифу:

электроэнергия – 3 680,06 тыс. рублей;

мощность – 2 891,53 тыс. рублей;

по одноставочному тарифу:

электроэнергия – 9 922,71537 тыс. рублей.

Письмом от 26 апреля 2022 года № 24/5022 АО «Протон» представлено:

- бухгалтерская финансовая отчетность, в том числе отчет о финансовых результатах;
- акты оказания услуг по передаче электрической энергии между АО «Протон» и филиалом ПАО «МРСК Центра» - «Орелэнерго» за январь – декабрь 2021 года.

Фактический объем выручки за услуги по передаче электрической энергии за 2021 в части содержания электрических сетей представлен в таблице (приведен в экспертном заключении).

На основании вышеизложенного, корректировка необходимой валовой выручки по доходам от осуществления регулируемой деятельности составит:

$$\Delta \text{НВВ}_i^{\text{cod}} = 6\,458,4052 - 6\,052,4326 = 405,9726 \text{ тыс. рублей}$$

Следует отметить, что Обществом в рамках тарифной заявки не представлен расчет по данной корректировке и, соответственно, затраты по ее результатам для включения в необходимую валовую выручку на 2023 год.

В связи с тем, что Обществом не заявлены расходы по данной корректировке, а также учитывая требования Федерального закона № 35-ФЗ о соблюдении баланса экономических интересов поставщиков и потребителей электрической энергии результат данной корректировки не будет включен в расчет НВВ на 2023 год.

Корректировка необходимой валовой выручки с учетом изменения полезного отпуска и цен на электрическую энергию

Письмом от 26 апреля 2022 года № 24/5022 АО «Протон» представлено:

- акты оказания услуг по передаче электрической энергии филиала ПАО «МРСК Центра» - «Орелэнерго» за январь – декабрь 2021 года;

- таблица №1.3 Приложение к Методическим указаниям №20-э/2, с указанием фактических показателей за 2021 год;
- форма №46-ЭЭ (передача) «Сведения об отпуске (передаче) электроэнергии распределительными сетевыми организациями отдельным категориям потребителей» за 2021 год;
- расчет энергии на технологические цели (потери) за 2020 год на сумму 3 531,407 тыс. рублей;
- счета - фактуры на продажу электрической энергии (мощности), выставленные ООО «Орловский энергосбыт» на оплату электроэнергии по нерегулируемым ценам в целях компенсации потерь за 2021 год со (свод представлен выше).

Приказом № 541-г установлены долгосрочные параметры регулирования для территориальных сетевых организаций на территории Орловской области на период 2020 – 2024 годы, в том числе величина технологического расхода (потерь) электрической энергии (уровень потерь) для АО «Протон» в размере 1,52%.

Расчет размера корректировки необходимой валовой выручки с учетом изменения полезного отпуска и цен на электрическую энергию приведен в экспертном заключении:

Корректировка с учетом изменения полезного отпуска и цен на электрическую энергию, включаемая в необходимую валовую выручку АО «Протон» на 2023 год составляет – (-386,141) тыс. рублей.

Таким образом, расходы i -го года долгосрочного периода регулирования, связанные с компенсацией незапланированных расходов (со знаком «плюс») или полученного избытка (со знаком «минус») $B_i^{инд}$, составят:

$$B_i^{инд} = 0,0 \text{ тыс. рублей} + (-24,261) \text{ тыс. рублей} + 0,0 \text{ тыс. рублей} + 0,0 \text{ тыс. рублей} + (-386,141) \text{ тыс. рублей} = (-410,4) \text{ тыс. рублей.}$$

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

Для АО «Протон» на 2021 год инвестиционная программа не утверждалась.

Таким образом, данная корректировка не проводится.

На основании вышеизложенного, $B^{коррИП}(2021) = 0,0$ тыс. рублей

Величина распределяемых в целях сглаживания изменения тарифов исключаемых необоснованных доходов и расходов ($B_i^{распред}$) не определяется, так как необходимая валовая выручка АО «Протон» с учетом расходов на оплату потерь 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 (пункт 11 Методических указаний №98-э).

На основании вышеизложенного, расходы *i*-го года долгосрочного периода регулирования, связанные с компенсацией незапланированных расходов (со знаком «плюс») или полученного избытка (со знаком «минус»), выявленных в том числе по итогам последнего истекшего года долгосрочного периода регулирования на 2023 год составят:

$$B_i = ((-410,4)+0,0) * (1+13,9\%) * (1+6,0\%) + 0,0 = (-495,5) \text{ тыс. рублей.}$$

Статья «Корректировка НВВ с учетом надежности и качества оказываемых услуг по результатам 2021 года»

В обоснование расчета корректировки необходимой валовой выручки с учетом надежности и качества оказываемых услуг Обществом представлены формы отчетности, используемые для расчета показателей уровня надежности и качества оказываемых услуг за 2021 год.

Показатель считается достигнутым ($K_{\text{качз}} = 0$) в случае исполнения сетевыми организациями требований приказа Минэнерго России № 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 № 186.

В противном случае показатель считается не достигнутым ($K_{\text{качз}} = -1$).

Приказом Минэнерго России от 18 октября 2017 года № 976 «Об утверждении базовых значений показателей надежности, значений коэффициентов допустимых отклонений фактических значений показателей надежности от плановых и максимальной динамики улучшения плановых показателей надежности для групп территориальных сетевых организаций, имеющих сопоставимые друг с другом экономические и технические характеристики и (или) условия деятельности, с применением метода сравнения аналогов» утверждены значения коэффициентов допустимых отклонений фактических значений показателей надежности от плановых, которые составляют 0,3.

Пунктом 10 приказа Минэнерго России от 15 апреля 2014 года № 186 предусмотрено, что Сетевая организация не реже одного раза в год обеспечивает проведение опросов потребителей с целью выявления мнения потребителей о качестве обслуживания. Ежегодные отчеты об итогах изучения мнения потребителей о качестве обслуживания публикуются на официальном сайте сетевой организации в сети Интернет не позднее 1 марта года, следующего за годом, в котором проводились соответствующие опросы.

В рамках проведения корректировки специалистами Управления был произведен осмотр интернет-страницы сайта АО «Протон».

По результатам осмотра сайта выявлено, что на Интернет-странице АО «Протон» отсутствует информация, предусмотренная пунктом 10 приказа

Министерства энергетики Российской Федерации от 15 апреля 2014 года № 186 (Ежегодные отчеты об итогах изучения мнения потребителей о качестве обслуживания, который публикуется на официальном сайте не позднее 1 марта года, следующего за годом, в котором проводились соответствующие опросы).

На основании вышеизложенного, Показатель $K_{\text{качЗ}}$ считается недостигнутым ($K_{\text{качЗ}} = -1$).

Данные о выполнении плановых показателей уровня надежности и уровня качества оказываемых услуг АО «Протон» приведены в экспертном заключении.

Исходя из представленной в экспертном заключении корректировки необходимой валовой выручки АО «Протон» с учетом надежности и качества оказываемых услуг по результатам 2021 года необходимо исключить из НВВ затраты в размере 12,92 тыс. рублей.

На основании вышеизложенного, необходимая валовая выручка АО «Протон» (без учета затрат на покупку технологического расхода электроэнергии (потерь) составит на 2023 год – 6 154,14 тыс. рублей.

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

В результате анализа динамики планируемых расходов и величины необходимой прибыли 2023 года по отношению к плану 2022 года, можно сделать вывод, что величина необходимой прибыли, включенная в расчет тарифов на услуги по передаче электрической энергии, позволит Обществу поддерживать надежное и качественное энергоснабжение в части оказания услуг по передаче электрической энергии на территории Орловской области.

Статья «Необходимая валовая выручка на оплату технологического расхода (потерь) электрической энергии»

Приказом ФАС России от 29 июня 2022 года № 488/22-ДСП «Об утверждении сводного прогнозного баланса производства и поставок электрической энергии (мощности) в рамках Единой энергетической системы России по субъектам Российской Федерации на 2023 год», с учетом изменений, внесенных приказом ФАС России от 27 октября 2022 года № 767/22-ДСП утвержден технологический расход электрической энергии (потери) в электрических сетях для АО «Протон» на 2023 год, в размере:

потери в электрической сети – 1,304 млн. кВтч;

потери мощности в сети – 0,1893 МВт.

При расчете необходимой валовой выручки в части оплаты технологического расхода (потерь) электрической энергии на 2023 год учтены следующие параметры:

1) объем технологического расхода (потерь) электрической энергии в территориальной сетевой организации, определенный на 2023 год – 1 304,0

тыс. кВтч. Объем технологического расхода (потерь) электрической энергии в сетях АО «Протон» был определен на основании:

- долгосрочного параметра регулирования - величины технологического расхода (потерь) электрической энергии (уровень потерь) – 1,52%;

- планового отпуска электрической энергии в сеть – 85 789,47 тыс. кВтч

2) прогноз свободных (нерегулируемых) цен на электрическую энергию (мощность) по субъектам Российской Федерации на 2023 год и исходных данных для построения прогнозов, опубликованные на сайте НП «Совет Рынка» 1 ноября 2022 года;

3) прогноз сбытовой надбавки для территориальных сетевых, покупающих электрическую энергию для компенсации потерь электрической энергии;

4) прогноз величины платы за услуги, оказание которых неразрывно связано с процессом снабжения потребителей электрической энергией и цены (тарифы) на которые подлежат государственному регулированию.

На основании вышеизложенного, необходимая валовая выручка на оплату технологического расхода (потерь) электрической энергии в 2023 году для АО «Протон» составит 4 808,6660 тыс. рублей.

Необходимая валовая выручка АО «Протон», с учетом оплаты технологического расхода (потерь) электрической энергии, составит на 2023 год – 10 962,8084 тыс. рублей.

К утверждению на Правлении Управления по тарифам и ценовой политике Орловской области предлагаются индивидуальные тарифы на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между сетевыми организациями (АО «Протон» - ПАО «Россети Центр» (филиал ПАО «Россети Центр» - «Орелэнерго»):

АО «Протон»	Ставка на содержание	Ставка на потери	Одноставочный тариф
	рублей/МВт в месяц	рублей/МВтч	рублей/кВтч
2023	25 694,5009	56,9171	0,1298

**ОАО «РЖД» (филиал ОАО «РЖД» - Трансэнерго (Московская
дирекция по энергообеспечению))**

В обоснование затрат ОАО «РЖД» - Трансэнерго (Московская дирекция по энергообеспечению) представлена конкурсная документация в соответствии с Федеральным законом от 18 июля 2011 года № 223-ФЗ «О закупках товаров, работ, услуг отдельными видами юридических лиц», в том числе положение о закупке товаров, работ, услуг для нужд ОАО «РЖД», а также прочая документация проведения закупочных процедур в 2021 году.

Кроме того, письмом от 26 мая 2022 года №ИСХ-3670/МОСК НТЭ ОАО «РЖД» - Трансэнерго (Московская дирекция по энергообеспечению) представлена информация в соответствии с приказом Минэнерго РФ от 13 декабря 2011 года № 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» за 2021 год.

Плановый объем электрической энергии и мощности на 2021 год учтен Управлением в объеме 63 057,2 тыс. кВтч (полезный отпуск), в том числе:

1 полугодие 2021 года

электроэнергия – 31 007,9414 тыс. кВтч;

мощность – 11,148894 МВт;

2 полугодие 2021 года

электроэнергия – 32 049,2432 тыс. кВтч;

мощность – 11,523272 МВт.

В соответствии с актами оказания услуг по передаче электрической энергии филиала ПАО «МРСК Центра» - «Орелэнерго» и формой 46-ЭЭ за 2021 год представленными Обществом, фактический объем переданной электрической энергии составил 57 527,896 тыс. кВтч, в том числе:

1 полугодие 2021 года,

- по одноставочному тарифу – 31 009,214 тыс. кВтч;

2 полугодие 2021 года

- по одноставочному тарифу – 26 518,682 тыс. кВтч.

Плановая необходимая валовая выручка, утвержденная ОАО «РЖД» - Трансэнерго (Московская дирекция по энергообеспечению) на оказание услуги по передаче электроэнергии на 2021 год, составила 36 112,64 тыс. рублей, в том числе:

- подконтрольные расходы – 16 015,99 тыс. рублей;

- неподконтрольные расходы – 11 200,12 тыс. рублей;

- расходы, связанные с компенсацией незапланированных расходов или полученного избытка – 2 186,64 тыс. рублей;

- электроэнергия на покупку потерь – 6 709,89 тыс. рублей.

Фактическая выручка (по регулируемому виду деятельности) составила 32 958,75708 тыс. рублей (без НДС), в том числе:

по одноставочному тарифу:

электроэнергия – 32 958,75708 тыс. рублей.

Обществом представлен анализ себестоимости услуг по передаче электрической энергии за 2021 год.

Фактические затраты, относимые на сторонних потребителей, составили 75 181,52 тыс. рублей, в том числе:

подконтрольные расходы – 46 418,22 тыс. рублей;

неподконтрольные расходы – 23 278,18 тыс. рублей;

расходы на оплату потерь – 5 485,12 тыс. рублей.

Пунктом 20 Основ ценообразования определено, что для организаций, осуществляющих производство (передачу) электрической энергии сторонним потребителям (субабонентам) и для собственного потребления, распределение расходов по указанному виду деятельности между субабонентами и организацией производится пропорционально фактическому отпуску (передаче) электрической энергии.

Экспертами Управления в целях проведения корректного постатейного анализа фактических неподконтрольных расходов ОАО «РЖД» - Трансэнерго (Московская дирекция по энергообеспечению) за 2021 год сделан расчет процента отнесения затрат, произведенный по балансу электроэнергии, переданной по сетям ОАО «РЖД» (филиал ОАО «РЖД» - Трансэнерго (Московская дирекция по энергообеспечению)) (далее – рассчитанный процент отнесения затрат по факту 2021 года).

процент отнесения по факту 2021 года	45,84%
всего полезный отпуск	125 505,474
собственное потребление	67 977,578
сторонние потребители	57 527,896

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

1. Владение 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 субъекта Российской Федерации, сумма номинальных мощностей которых составляет не менее 10 МВА.

ОАО «РЖД» - Трансэнерго (Московская дирекция по энергообеспечению) располагает оборудованием суммарной максимальной

мощностью 247,42 МВА на праве собственности, подтвержденном свидетельствами о государственной регистрации права Управления Федеральной регистрационной службы от 28 апреля 2008 года № АА 004984, от 7 июля 2008 года № 57 АА 656014, от 7 июля 2008 года № 57 АА 656020.

2. Владение 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 субъекта Российской Федерации, 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:

110 кВ и выше;

35 кВ;

1 - 20 кВ;

до 1 кВ - трехфазных участков линий электропередачи.

ОАО «РЖД» - Трансэнерго (Московская дирекция по энергообеспечению) эксплуатирует на праве собственности, подтвержденном свидетельством о государственной регистрации права Федеральной регистрационной службы от 28 апреля 2008 года № АА 004984 следующие воздушные и кабельные линии электропередач:

- КЛЭП-0,4 кВ (НН);

- ВЛЭП-6, 10 кВ (СН2);

- КЛЭП-6, 10 кВ (СН2);

- ВЛЭП-0.4кВ (НН).

Протяженность линий электропередач:

- по среднему второму напряжению (СН2) –965,61 км;

- по низкому напряжению (НН) – 278,86 км.

3. Отсутствие за 3 предшествующих расчетных периода регулирования 3 фактов применения органами исполнительной власти субъектов Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов 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.

У организации 3 факта применения органами исполнительной власти субъектов Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов понижающих коэффициентов за 3 предшествующих расчетных периода регулирования отсутствуют.

4. Наличие выделенного абонентского номера для обращений потребителей услуг по передаче электрической энергии и (или) технологическому присоединению.

Выделенные абонентские номера ОАО «РЖД» - Трансэнерго (Московская дирекция по энергообеспечению)- 8 (499) 262-47-47, 8 (495) 995-92-27.

5. Наличие официального сайта в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет».

Официальный сайт организации – RZD.RU

6. Отсутствие во владении и (или) пользовании объектов электросетевого хозяйства, расположенных в административных границах субъекта Российской Федерации и используемых для осуществления регулируемой деятельности в указанных границах, принадлежащих 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.

ОАО «РЖД» - Трансэнерго (Московская дирекция по энергообеспечению) объектами электросетевого хозяйства, указанными в пункт 6 не владеет.

На основании вышеизложенного, организация соответствует всем критериям отнесения владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям.

Анализ соответствия расчета цен (тарифов) и формы представления предложений нормативно-методическим документам по вопросам регулирования цен (тарифов) и (или) их предельных уровней и оценка достоверности данных, приведенных в предложениях об установлении цен (тарифов) и (или) их предельных уровней

В рамках тарифного регулирования организацией были представлены документы для корректировки необходимой валовой выручки при установлении тарифа на услуги по передаче электрической энергии для ОАО «РЖД» (филиал ОАО «РЖД» - Трансэнерго (Московская дирекция по энергообеспечению)) на 2023 год, в соответствии с нормативными актами,

действующими в сфере государственного регулирования тарифов (цен) на продукцию (услуги) в электроэнергетической отрасли, а также бухгалтерская и статистическая отчетность, заверенные подписью руководителя и печатью организации.

В рамках проведения объективной оценки достоверности данных, приведенных в предложениях об установлении цен (тарифов) и (или) их предельных уровней, Управлением по тарифам и ценовой политике Орловской области в адрес ФАС России сделан запрос (письмо от 4 октября 2019 года № 01-10/2132) на предмет проведения оценки достоверности.

Согласно письму ФАС России от 13 ноября 2019 года № ВК/99341/19 регулируемая организация представляет заявление и обосновывающие документ, которые должны быть подписаны уполномоченным лицом и заверены печатью.

В связи с тем, что документы, представленные Обществом, подписаны руководителем и заверены печатью, на основании этого можно сделать вывод о достоверности сведений, представленных организацией.

Предложения об установлении тарифа раскрыты организацией на официальном сайте в соответствии с постановлением Правительства Российской Федерации от 21 января 2004 года № 24 «Об утверждении стандартов раскрытия информации субъектами оптового и розничных рынков электрической энергии» и соответствуют представленным материалам.

Ответственность за достоверность документов, представленных для корректировки необходимой валовой выручки при установлении тарифа на услуги по передаче электрической энергии для ОАО «РЖД» (филиал ОАО «РЖД» - Трансэнерго (Московская дирекция по энергообеспечению)) на 2022 год, несет организация.

Экспертиза проводилась с целью определения экономической обоснованности представленных Обществом расчетов на корректировку тарифов на услуги по передаче электрической энергии (мощности) по сетям Общества, соответствия их действующей нормативно-правовой базе в сфере государственного регулирования тарифов (цен) и выработке предложений по корректировке указанных тарифов.

КОРРЕКТИРОВКА ПОДКОНТРОЛЬНЫХ РАСХОДОВ ВКЛЮЧЕННЫХ В НЕОБХОДИМУЮ ВАЛОВУЮ ВЫРУЧКУ

В условиях долгосрочного периода регулирования на 2022 год была определена величина подконтрольных расходов в размере 16 537,63 тыс. рублей.

В соответствии с Методическими указаниями № 98-э к данной сумме подконтрольных расходов необходимо применить коэффициент индексации подконтрольных расходов рассчитываемый исходя из:

- 1) индекса эффективности подконтрольных расходов – 1,0%;
- 2) коэффициента эластичности подконтрольных расходов по количеству активов – 0,75;

- 3) изменения количества условных единиц;
- 4) индекса потребительских цен, определенного в соответствии с Прогнозом – 6,0%.

Таким образом, руководствуясь Методическими указаниями № 98-э расчетная величина коэффициента индексации подконтрольных расходов составляет 1,049.

Исходя из этого величина подконтрольных расходов на 2023 год, включенных в необходимую валовую выручку, составит 17 354,59 тыс. руб.

ОПРЕДЕЛЕНИЕ НЕПОДКОНТРОЛЬНЫХ РАСХОДОВ ВКЛЮЧЕННЫХ В НЕОБХОДИМУЮ ВАЛОВУЮ ВЫРУЧКУ

В соответствии с пунктом 20 Основ ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 29 декабря 2011 года № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике», для организаций, осуществляющих передачу электрической энергии субабонентам и для собственного потребления, распределение расходов по указанному виду деятельности между субабонентами и организацией производится пропорционально фактической передаче электрической энергии.

Таким образом, при определении необходимой валовой выручки организации на 2023 год, относимой на передачу электроэнергии субабонентам, применяется процент отнесения затрат на передачу субабонентам в размере 45,84%.

процент отнесения по факту 2021 года	45,84%
всего полезный отпуск	125 505,474
собственное потребление	67 977,578
сторонние потребители	57 527,896

Однако, при определении необходимой валовой выручки организации на 2023 год, относимой на передачу электроэнергии субабонентам, Обществом применяется процент отнесения затрат на передачу субабонентам в размере 43,26%. На основании вышеизложенного, Управлением при определении затрат на 2023 год будет применяться процент распределения в размере 43,26%.

Статья «Отчисления на социальные нужды»

Затраты, отнесенные на сторонних, потребителей, предлагаются организацией в размере 4 059,39 тыс. рублей.

По данным, предоставленным ОАО «РЖД» - Трансэнерго (Московская дирекция по энергообеспечению), фактические затраты по данной статье за 2021 год составили 17 347,21 тыс. рублей, включая отнесенные на сторонних потребителей – 7 951,42 тыс. рублей.

Данная статья является расчетной и рассчитывается на основании определенного на соответствующий период фонда оплаты труда соответствии с Налоговым Кодексом Российской Федерации с учетом следующих тарифов страховых взносов:

- Пенсионный фонд Российской Федерации - 22 процента;
- Фонд социального страхования Российской Федерации - 2,9 процента;
- Федеральный фонд обязательного медицинского страхования - 5,1 процента.

Размер страхового тарифа на обязательное страхование от несчастных случаев на производстве и профессиональных заболеваний, установленный для Общества с января 2021 года (дата выдачи Уведомления о размере страховых взносов на обязательное социальное страхование от несчастных случаев на производстве и профессиональных заболеваний Фондом социального страхования Российской Федерации 2 апреля 2021 года), составляет 0,43% к суммам выплат.

Фактический процент отчислений производственного и общепроизводственного персонала составил 30,4% (отчисления на социальные нужды (17 347,21 тыс. рублей)/ затраты на оплату труда (57 063,17 тыс. рублей)*100%).

Необходимая валовая выручка организации регулируется на основании долгосрочных параметров регулирования, в том числе базового уровня операционных расходов.

В соответствии с Методическими указаниями № 98-э плановый коэффициент индексации подконтрольных расходов на 2023 год составил 1,049, исходя из:

- 1) индекса эффективности подконтрольных расходов – 1,0%;
- 2) коэффициента эластичности подконтрольных расходов по количеству активов – 0,75;
- 3) изменения количества условных единиц;
- 4) индекса потребительских цен, определенного в соответствии с Прогнозом – 6,0%.

Расходы Общества по статье «Отчисления на социальные нужды» на 2023 год определены исходя из расходов на оплату труда (13 353,25 тыс. рублей), учтенных в операционных расходах и фактического процента страховых взносов (30,4%) и составят 4 059,39 тыс. рублей, в отнесении на сторонних потребителей.

Статья «Амортизация основных средств»

Затраты, отнесенные на сторонних потребителей, предлагаются организацией в размере 6 243,68 тыс. руб.

По данным, предоставленным ОАО «РЖД» - Трансэнерго (Московская дирекция по энергообеспечению), фактические затраты по данной статье за 2021 год составили 17 368,31 тыс. рублей, включая отнесенные на сторонних потребителей – 7 961,10 тыс. рублей.

В обоснование фактических затрат за 2021 год Обществом в комплекте документов по данной статье представлено:

1. Пояснительная записка по расчету постатейных расходов за 2021 год в границах Орловской области;

2. Внутрифирменная управленческая отчетность о расходах по видам деятельности – форма 7-у Орловской дистанции электроснабжения Московской дирекции по энергообеспечению – структурного подразделения Трансэнерго – филиала ОАО «РЖД» за 2021 год.

3. Опись инвентарных карточек по оборудованию, участвующему в передаче электрической энергии Орловской дистанции электроснабжения в границах Орловской области за 2021 год.

4. Расчет амортизационных отчислений основных производственных фондов по линиям электропередач и подстанциям Московской дирекции по энергообеспечению – СП Трансэнерго – филиала ОАО «РЖД» в границах Орловской области (факт 2021 год).

5. Расчет амортизационных отчислений основных производственных фондов по линиям электропередач и подстанциям Орловской дистанции электроснабжения Московской дирекции по энергообеспечению – СП Трансэнерго – филиала ОАО «РЖД» в границах Орловской области (факт 2021 год).

6. Расчет среднегодовой стоимости основных производственных фондов по линиям электропередач и подстанциям Московской дирекции по энергообеспечению – СП Трансэнерго – филиала ОАО «РЖД» в границах Орловской области (базовый период 2021 год).

7. Расчет среднегодовой стоимости основных производственных фондов по линиям электропередач и подстанциям Московской дирекции по энергообеспечению – СП Трансэнерго – филиала ОАО «РЖД» в границах Орловской области (план 2023 год).

8. Расчет амортизационных отчислений основных производственных фондов по линиям электропередач и подстанциям Орловской дистанции электроснабжения Московской дирекции по энергообеспечению - СП Трансэнерго – филиала ОАО «РЖД» в границах Орловской области (план 2023 год).

9. Расчет среднегодовой стоимости основных производственных фондов по линиям электропередач и подстанциям Московская дирекция по энергообеспечению – СП Трансэнерго – филиала ОАО «РЖД» Орловского линейного отдела в границах Орловской области (базовый период 2023 год).

10. Расчет амортизационных отчислений на восстановление основных производственных фондов Московской дирекции по Московской дирекции по энергообеспечению - СП Трансэнерго – филиала ОАО «РЖД» в границах Орловской области.

11. Расчет амортизационных отчислений на восстановление основных производственных фондов Орловской дистанции электроснабжения Московской дирекции по энергообеспечению в границах Орловской области.

12. Расчет амортизационных отчислений на восстановление Орловского линейного отдела Московской дирекции по энергообеспечению в границах Орловской области.

13. Расчет налога на имущество Орловской дистанции электроснабжения в границах Орловской области.

Помимо этого, Организацией были предоставлены инвентарные карточки объектов основных средств за 2021 год.

Для определения экономически обоснованного размера амортизации Управлением произведен по-объектный расчет амортизационных отчислений, исходя из максимальных сроков полезного использования, установленных Классификацией основных средств, включаемых в амортизационные группы, утвержденной постановлением Правительства Российской Федерации от 1 января 2002 года № 1 «О Классификации основных средств, включаемых в амортизационные группы».

Экспертами Управления амортизационные затраты по транспортным средствам УАЗ ПАТРИОТ гос.№ Х-644-СС-197; МАЗ-5432 гос.№ У-194-ЕА-199; УАЗ-390995 гос.№ А-326-РК-57 в расчет не принимаются в связи со сдачей их в аренду ООО «РесурсТранс» согласно Договору аренды транспортных средств от 17 июня 2015 года № 1509128 сроком действия до 31 марта 2022 года включительно.

В связи с тем, что транспортное средство МАЗ-5432 гос.№У194ЕА199 передано Обществом в аренду по Договору аренды транспортных средств от 17 июня 2015 года № 1509128, затраты на амортизационные отчисления по автомобилю и тахографу цифровому на автомобиль МАЗ-5432 гос.№У194ЕА199 (инв.№ 0441411/2795) не принимаются в расчет по данной статье.

В соответствии с пунктом 18 Основ ценообразования №1178 амортизация включается в расходы, связанные с производством и реализацией продукции (услуг) по регулируемым видам деятельности.

Таким образом, учет амортизации осуществляется в соответствии Налоговым кодексом Российской Федерации. (Предписание №СП/41448/20 по рез-м проверки РЭК Липецкой области (ООО «ГЭС... от 19 мая 2020 года).

В соответствии со статьей 256 Налогового кодекса Российской Федерации амортизируемым имуществом признается имущество со сроком полезного использования более 12 месяцев и первоначальной стоимостью более 100 000 рублей.

В связи с вышеизложенным в расчет амортизационных отчислений не включены следующие объекты, введенные с 2016 году и с первоначальной стоимостью менее 100 000 рублей.

Исходя из остаточной стоимости имущества, оборотно – сальдовых ведомостей и карточек основных средств Управлением, произведен расчет амортизационных отчислений Общества за 2021 год, в соответствии с максимальными сроками полезного использования, установленными Классификацией основных средств, включаемых в амортизационные группы, утвержденной постановлением Правительства Российской Федерации от 1 января 2002 г. № 1 «О Классификации основных средств, включаемых в

амортизационные группы» на сумму 11 972,47425 тыс. рублей, в том числе в соответствии с процентом отнесения расходов (45,84%) по расчету затраты на сторонних потребителей составляют 5 488,18219 тыс. рублей.

Таким образом, экономически обоснованными затратами по данной статье признаются затраты, рассчитанные с учетом максимальных сроков полезного использования в соответствии с действующим законодательством с учетом переоценки, проведенной организацией на конец 2016 года, в размере 9 683,43928 тыс. рублей. - с учетом фактических вводов и выбытия, что в отнесении на сторонних потребителей составляет 4 364,77 тыс. рублей (за счет инвестиционной программы).

Статья «Плата за землю»

Затраты, отнесенные на сторонних потребителей, предлагаются организацией в размере 4,87 тыс. руб.

По данным, предоставленным ОАО «РЖД» - Трансэнерго (Московская дирекция по энергообеспечению)», фактические затраты по данной статье в 2021 году составили 11,26 тыс. рублей всего на передачу и 5,16 тыс. рублей в отнесении на сторонних потребителей.

В обоснование фактических затрат за 2021 год Обществом в комплекте документов по данной статье представлено:

- пояснительная записка по расчету постатейных расходов за 2021 год в границах Орловской области;

- внутрифирменная управленческая отчетность о расходах по видам деятельности – форма 7-у Орловской дистанции электроснабжения Московской дирекции по энергообеспечению – структурного подразделения Трансэнерго – филиала ОАО «РЖД» за 2021 год.

В соответствии с Федеральным законом №63-ФЗ от 15 апреля 2019 года «О внесении изменений в часть вторую Налогового кодекса Российской Федерации и частью девятой Федерального закона «О внесении изменений в часть первую и вторую Налогового кодекса Российской Федерации и отдельные законодательные акты Российской Федерации о налогах и сборах» налоговые декларации по транспортному налогу и земельному налогу в налоговые органы не представляются за налоговый период 2020 года и последующие налоговые периоды.

Однако, в обоснование по данной статье представлены налоговые декларации по земельному налогу за 2021 год на общую сумму 153,852 тыс. рублей.

Внутрифирменная управленческая отчетность о расходах по видам деятельности – форма 7-у Орловской дистанции электроснабжения Московской дирекции по энергообеспечению – структурного подразделения Трансэнерго – филиала ОАО «РЖД» за 2021 год действительно по коду 0807 содержит затраты на сумму 153,852 тыс. рублей.

Обществом не представлены: корреспонденция основных и контрольных счетов за 2021 год по статье «Расходы по земельному налогу»;

оборотно-сальдовая ведомость Орловской дистанции электроснабжения по статье «Расходы по земельному налогу» (общехозяйственные) (807) за 2021 год, данные об имущественных налогах по Московской дирекции по энергообеспечению за 2021 год всего, включая транспортный, земельный налоги и налог на имущества.

Кроме того, Организацией не были предоставлены платежные поручения за 4 квартала 2021 года по земельному налогу по Орловской области и городу Орлу.

Согласно статье 388 НК РФ налогоплательщиками налога признаются организации и физические лица, обладающие земельными участками, признаваемыми объектом налогообложения в соответствии с действующим законодательством, на праве собственности, праве постоянного (бессрочного) пользования или праве пожизненного наследуемого владения.

Организацией не были представлены документы, подтверждающие право собственности, право постоянного (бессрочного) пользования или право пожизненного наследуемого владения земельными участками.

В связи с отсутствием вышеуказанных документов, Управлением не представляется возможным определить земельный участок, по которому производилось начисление земельного налога и его отношения к анализируемой Организации, а также оценить экономическую обоснованность данных затрат.

Никаких иных подтверждающих документов организацией не было представлено.

На основании вышеизложенного, экономически обоснованными признаются затраты за 2021 год в размере *0,00 тыс. рублей*.

Учитывая требования Федерального закона 35-ФЗ о соблюдении баланса интересов поставщиков и потребителей услуг экономически обоснованными признаются расходы в отнесении на сторонних потребителей в размере – *0,00 тыс. рублей*.

Статья «Налог на имущество»

Затраты, отнесенные на сторонних потребителей, предлагаются организацией в размере 118,87 тыс. руб.

По данным, предоставленным ОАО «РЖД» - Трансэнерго (Московская дирекция по энергообеспечению), фактические затраты по данной статье в 2021 году составили 359,34 тыс. рублей всего на передачу и 164,71 тыс. рублей в отнесении на сторонних потребителей.

В обоснование фактических затрат за 2021 год Обществом в комплекте документов по данной статье представлено:

1. Пояснительная записка по расчету постатейных расходов за 2021 год в границах Орловской области.

В том числе Обществом представлен пообъектный расчет налога на имущество Орловской дистанции электроснабжения в границах Орловской области за 2021 год на общую сумму 359,341 тыс. рублей.

Согласно пояснительной записке налог на имущество сложился за 2021 год в сумме 359,34 тыс. рублей, что с учетом отнесения на сторонних потребителей 45,84% составляет 164,71 тыс. рублей.

На передачу налог рассчитан организацией по-объектно на сумму 359,341 тыс. рублей только в части недвижимого имущества.

С 2019 года в статью 374 Налогового Кодекса Российской Федерации Федеральным законом от 3 августа 2018 года № 302-ФЗ «О внесении изменений в части первую и вторую Налогового кодекса Российской Федерации» внесены изменения. И с 1 января 2019 года движимое имущество исключается из объекта налогообложения.

Исходя из остаточной стоимости имущества, полученной с учетом расчетной величины амортизационных отчислений в соответствии с максимальными сроками полезного использования, установленными Классификацией основных средств, включаемых в амортизационные группы, утвержденной постановлением Правительства Российской Федерации от 1 января 2002 г. № 1 «О Классификации основных средств, включаемых в амортизационные группы» Управлением произведен расчет налога на имущество Общества за 2021 год в размере 252,757 тыс. рублей.

На основании вышеизложенного, экономически обоснованными признаются затраты за 2021 год в размере 252,757 тыс. рублей всего на передачу или 115,864 тыс. рублей в отнесении на сторонних потребителей.

При этом при расчете экономически обоснованных расходов по данной статье были исключены затраты на объекты, переданные в аренду по договору аренды транспортных средств от 17 июня 2015 года № 1509128 с ООО «РесурсТранс».

В расчет налога на имущество не принимаются средства по объектам основных средств, включенных во вторую амортизационную группу в соответствии с Классификацией основных средств, утвержденной постановлением Правительства Российской Федерации от 1 января 2002 года № 1.

Затраты по статье на 2023 год рассчитаны экспертами в сумме 277,92 тыс. рублей, что с учетом фактического процента отнесения на сторонних потребителей составляет 120,23 тыс. рублей.

Обществом предлагаются затраты по статье в меньшем размере (118,938 тыс. рублей), чем рассчитанные Управлением. На основании изложенного, затраты на 2023 год составят *118,938 тыс. рублей*.

Статья «Топливо на технологические цели»

Затраты, отнесенные на сторонних потребителей, организацией предлагаются на 2023 год в составе подконтрольных расходов, размер затрат в составе материалов не выделен.

По данным, предоставленным ОАО «РЖД» - Трансэнерго (Московская дирекция по энергообеспечению)», фактические затраты по данной статье в

2021 году составили 580,21 тыс. рублей всего на передачу и 265,95 тыс. рублей в отнесении на сторонних потребителей.

В обоснование фактических затрат 2021 года Организация предоставила договора с контрагентами и первичные платежные бухгалтерские документы.

По Орловской дистанции электроснабжения затраты за 2021 год рассчитаны организацией на Орловскую область:

прямые затраты на передачу – 324,402 тыс. рублей (461 060,70 рублей*70,36%/1000);

распределяемые затраты на передачу – 255,354 тыс. рублей (3 489 358,77 рублей*100%*7,318%/1000).

Всего затраты на передачу электроэнергии по Орловской дистанции электроснабжения по статье в 2021 году составляют 579,76 тыс. рублей.

Также на Орловскую область отнесено 0,46 тыс. рублей затрат на топливо Московской дирекции по энергообеспечению (статья 0835 00) на сумму 27,507 тыс. рублей, процент отнесения на Орловскую область – 1,660%.

Иных документов (договоров, первичных платежных документов, обоснования потребности, маршрутных листов, иных оборотно-сальдовых ведомостей) представлено не было.

Организацией не представлена информация, какими именно автомобилями осуществлялся расход топлива.

В оборотно-сальдовых ведомостях также информация о конкретных автомобилях отсутствует.

В предыдущих регулируемых периодах фактический расчет потребности топлива на производственные нужды Орловской дистанции электроснабжения организацией включались транспортные средства, которые отсутствуют в описи инвентарных карточек по оборудованию, участвующему в передаче электрической энергии Орловской дистанции электроснабжения в границах Орловской области: УАЗ-39099 гос.№У-018-РС-177; УАЗ-390994 гос.№Х-556-УЕ-177; ГАЗ-3308 гос.№У-672-РК-177; ГАЗ-3309 гос.№У-639-РК-177; ГАЗ-6611 гос.№У-068-РС-177; УАЗ-390994 гос.№Т-948-УТ-177; ГАЗ-3307 гос.№М-954-СН-177; ЗИЛ-131Н гос.№У 053 РК 177; ГАЗ-3308 гос.№У-692-РК-177; УАЗ-31519 гос.№У-690-РК-177; ГАЗ-3308 гос.№К-725-МН-199; ГАЗ-3308 гос.№К-801-МН-199; ГАЗ-3308 гос.№О-904-ВН-177; УАЗ-390994 гос.№К-055-МН-199; УАЗ-390994 гос.№К-056-мн-199; ЮМЗ-6 гос.№89-160У57; ОпТЗ-150К-А4-01 гос.№89-140У57; ГАЗ 32591W,эк лаборатория гос.№Т907 АТ 199; 3732V5,авто-гидроподъемник гос.№С 243 ЕМ 57; УАЗ-390995 гос.№М105КА57; ГАЗ-САЗ-35071 гос.№С242ЕМ57; СТ-500Д (снегоход) гос.№9126ОУ57.

Также в расчетах участвовали транспортные средства, присутствующие в описи инвентарных карточек по оборудованию, участвующему в передаче электрической энергии Орловской дистанции электроснабжения в границах Орловской области (УАЗ-39099 гос.№ У-018-РС-177; ГАЗ-33081 гос.№О-883-ВМ-197), переданные по Договору аренды транспортных средств от 17 июня 2015 года № Д-1362 НФ/НЮ в ООО «РесурсТранс», следовательно, затраты

по ним не учитывались в составе необходимой валовой выручки по регулируемому виду деятельности.

На основании вышеизложенного, экономически обоснованными признаются затраты за 2021 год в размере *0,0 тыс. рублей всего на передачу или 0,0 тыс. рублей в отнесении на сторонних потребителей.*

Статья «Энергия»

Затраты, отнесенные на сторонних потребителей, предлагаются организацией в размере 2 538,43 тыс. рублей (43,26155%).

По данным, предоставленным ОАО «РЖД» - Трансэнерго (Московская дирекция по энергообеспечению), фактические затраты по данной статье в 2021 году составили 5 409,34 тыс. рублей всего на передачу и 2 479,47 тыс. рублей в отнесении на сторонних потребителей.

В обоснование фактических затрат 2021 года Организация предоставила договора с контрагентами и первичные платежные бухгалтерские документы.

Также Обществом представлены:

- договор купли-продажи электрической энергии (мощности) в границах ОАО «Орелэнерго» №172/011/140Д-05 от 30 августа 2005 года с ООО «Русэнергообит»; стоимость поданной в рамках расчетного периода и подлежащей оплате электрической энергии (мощности) определяется путем суммирования стоимости электрической энергии и стоимости мощности; договор вступает в силу с момента подписания и действует до 31 декабря 2010 года включительно с последующей пролонгацией;

- акты приема-передачи электрической энергии (мощности) к договору №172/011/140Д-05 от 30 августа 2005 года за 2021 год на общую сумму 363 343,136 тыс. рублей;

- договор поставки электрической энергии №401 от 1 января 2006 года с ООО «Интер РАО-Орловский энергообит»; цены на электрическую энергию и мощность устанавливаются решением уполномоченного органа исполнительной власти; договор вступает в силу с 1 января 2006 года и действует по 31 декабря 2006 года с последующей пролонгацией;

- счета-фактуры к договору №401 от 1 января 2006 года с ООО «Интер РАО-Орловский энергообит» за 2021 год на общую сумму 93,215 тыс. рублей.

Кроме того, Обществом были представлены следующие документы:

- расчет электроэнергии по Орловской дистанции электроснабжения за 2021 год;

- ведомости расшифровок объемов расхода электроэнергии структурными подразделениями филиалов ОАО «РЖД» в границах деятельности Орловско-Курского линейного отдела (Орёл) Московской дирекции по энергообеспечению за 2021 год по договору 172/011/Р140Д-05 от 30 августа 2005 года с ООО «Русэнергообит»;

- ведомости расшифровок объемов расхода электроэнергии структурными подразделениями филиалов ОАО «РЖД» в границах деятельности Орловско-Курского линейного отдела (Орёл) Московской

дирекции по энергообеспечению за 2021 год по договору № 401 от 1 января 2006 года с ООО «ИнтерРао-Орловский энергосбыт».

По Орловской дистанции электроснабжения затраты за 2021 год рассчитаны организацией на основании ведомостей расшифровок объема расхода электроэнергии структурными подразделениями филиалов ОАО «РЖД» в границах деятельности Орловско-Курского линейного отдела (Орёл) Московской дирекции по энергообеспечению сложением объемов расхода по ЭЧ-11 СН через долю технических единиц (43,53%) – 5 369,018 тыс. рублей, в том числе на сторонних потребителей (45,84%) – 2 460,99 тыс. рублей.

Кроме того, организацией рассчитаны затраты за 2021 год по Орловскому линейному отделу по статье (253602) – (электроэнергия) в размере 40,322 тыс. рублей, в отнесение на сторонних потребителей – 18,48 тыс. рублей (45,84%).

В представленной отчетности 7-у статья (253602) отсутствует, статьи не имеют шестизначную нумерацию.

Исходя из представленных ведомостей расшифровок объема расхода электроэнергии к актам с ООО «РУСЭНЕРГОСБЫТ» и ООО «ИНТЕР РАО – Орловский энергосбыт» фактическая стоимость электроэнергии по ЭЧ-11 СН составили за 2021 год 12 334,064 тыс. рублей.

Однако, по ведомостям расшифровок объемов расхода электроэнергии структурными подразделениями филиалов ОАО «РЖД» в границах деятельности Орловско-Курского линейного отдела (Орёл) Московской дирекции по энергообеспечению за 2021 год по договору 172/011/Р140Д-05 от 30 августа 2005 года с ООО «Русэнергосбыт» расход электроэнергии предьявляется, согласно реестру потребленной электроэнергии на тягу поездов.

Ведомости расшифровок объемов расхода электроэнергии структурными подразделениями филиалов ОАО «РЖД» в границах деятельности Орловско-Курского линейного отдела (Орёл) Московской дирекции по энергообеспечению за 2021 год по договору № 401 от 1 января 2006 года с ООО «ИнтерРао-Орловский энергосбыт» расчет фактической стоимости электроэнергии указан с учетом потерь.

Обществом не предоставлены документы, позволяющие проанализировать в каких помещениях происходит потребление электрической энергии, оценить отнесение данных затрат к регулируемому виду деятельности.

Следует отметить, что пунктом 9 Методических указаний определен перечень неподконтрольных расходов, в том числе расходы на оплату продукции (услуг) организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности, рассчитанные исходя из размера тарифов, установленных в отношении товаров и услуг указанных организаций. Покупка электроэнергии, начиная с 2011 года происходит по нерегулируемой цене. Таким образом, данная статья затрат должна относиться к операционным расходам.

Общество находится в долгосрочном периоде регулирования 2020 – 2024 годы. Базовый уровень операционных расходов является долгосрочным параметром и пересмотру в течении периода не подлежит.

Таким образом, экономически обоснованными расходами признаны расходы на 2023 год в отнесении на сторонних потребителей в сумме 0,0 тыс. рублей.

Статья «Агентский договор»

Затраты, отнесенные на сторонних потребителей, предлагаются организацией в размере 321,215 тыс. руб лей (100%).

По данным, предоставленным ОАО «РЖД» - Трансэнерго (Московская дирекция по энергообеспечению)», фактические затраты по данной статье в 2021 году составили 321,22 тыс. рублей всего на передачу и 321,22 тыс. рублей в отнесении на сторонних потребителей.

В обоснование фактических затрат 2021 года Организация предоставила договора с контрагентами и первичные платежные бухгалтерские документы.

Также Обществом представлены:

- агентский договор № 4389635 от 30 апреля 2021 года на осуществление юридических иных действий по заключению договоров об осуществлении технологического присоединения и защите интересов ОАО «РЖД» в органах исполнительной и судебной власти при осуществлении ОАО «РЖД» функций по технологическому присоединению с ООО «ЭНЕРГОПРОМСБЫТ»; общая цена договора составляет 954 083,160 тыс. рублей, за 2021 году цена договора составляет 190 816,632 тыс. рублей; договор вступает в силу с даты подписания и действует до 29 мая 2026 года;

- акты о выполненных работах (оказанных услугах) к агентскому договору № 4389635 от 30 апреля 2021 года с ООО «ЭНЕРГОПРОМСБЫТ» за май-декабрь 2021 года на общую сумму 8 314,179 тыс. рублей, в том числе на Орловскую область – 214,143 тыс. рублей;

- акт о выполненных работах (оказанных услугах) № 1 от 30 апреля 2021 года к агентскому договору № 4389635 от 30 апреля 2021 года с ООО «ЭНЕРГОПРОМСБЫТ» за январь 2021 года на сумму 15 901,386 тыс. рублей;

- отчет по агентскому договору № 4389635 от 30 апреля 2021 года с ООО «ЭНЕРГОПРОМСБЫТ» за январь 2021 года на сумму 15 901,386 тыс. рублей;

- акт о выполненных работах (оказанных услугах) № 2 от 30 апреля 2021 года к агентскому договору № 4389635 от 30 апреля 2021 года с ООО «ЭНЕРГОПРОМСБЫТ» за февраль 2021 года на сумму 15 901,386 тыс. рублей;

- отчет по агентскому договору № 4389635 от 30 апреля 2021 года с ООО «ЭНЕРГОПРОМСБЫТ» за февраль 2021 года на сумму 15 901,386 тыс. рублей;

- акт о выполненных работах (оказанных услугах) № 3 от 30 апреля 2021 года к агентскому договору № 4389635 от 30 апреля 2021 года с ООО «ЭНЕРГОПРОМСБЫТ» за март 2021 года на сумму 15 901,386 тыс. рублей;

- отчет по агентскому договору № 4389635 от 30 апреля 2021 года с ООО «ЭНЕРГОПРОМСБЫТ» за март 2021 года на сумму 15 901,386 тыс. рублей;
- акт о выполненных работах (оказанных услугах) № 4 от 30 апреля 2021 года к агентскому договору № 4389635 от 30 апреля 2021 года с ООО «ЭНЕРГОПРОМСБЫТ» за апрель 2021 года на сумму 15 901,386 тыс. рублей;
- отчет по агентскому договору № 4389635 от 30 апреля 2021 года с ООО «ЭНЕРГОПРОМСБЫТ» за апрель 2021 года на сумму 15 901,386 тыс. рублей;
- консолидированные отчеты о стоимости услуг, оказываемых ООО «ЭНЕРГОПРОМСБЫТ» по агентскому договору № 4389635 от 30 апреля 2021 года с ООО «ЭНЕРГОПРОМСБЫТ» ОАО «РЖД» в части оказания услуг по технологическому присоединению сторонних потребителей к сетям ОАО «РЖД», с распределением между региональными дирекциями по энергообеспечению – структурными подразделениями Трансэнерго – филиала ОАО «РЖД» по субъектам РФ (расчет, не является приложением к договору), согласно котором на Орловскую область пропорционально фактическому полезному отпуску на сторону за январь-апрель 2021 год ежемесячно (63 057,198 тыс. кВтч) относится 26,768 тыс. рублей затрат из общей суммы 1 039,272 тыс. рублей.

Государственное регулирование тарифов основывается на принципе раздельного учета затрат.

Согласно Федеральному закону № 35-ФЗ «Об электроэнергетике» технологическое присоединение и передача электрической энергии являются независимыми видами деятельности, подлежащей государственному регулированию.

Согласно действующему законодательству не допускается учет затрат, не относящихся к регулируемому виду деятельности, а также повторный учет затрат по различным видам деятельности.

Таким образом, расходы по технологическому присоединению не могут учитываться в тарифе на передачу электрической энергии по электрическим сетям.

На основании вышеизложенного экономически обоснованными признаются расходы за 2021 год в сумме *0,0 тыс. рублей*.

Статья «Сертификация электрической энергии»

Затраты, отнесенные на сторонних потребителей, предлагаются организацией в размере 372,77 тыс. руб.

По данным, предоставленным ОАО «РЖД» - Трансэнерго (Московская дирекция по энергообеспечению), фактические затраты по данной статье в 2021 году составили 1 509,82 тыс. рублей всего на передачу и 1 509,82 тыс. рублей в отнесении на сторонних потребителей.

В обоснование фактических затрат 2021 года Организация предоставила договора с контрагентами и первичные платежные бухгалтерские документы.

Помимо этого, организацией представлено:

- распоряжение №2782/р от 16 декабря 2020 года «О проведении в ОАО «РЖД» работ по подтверждению соответствия в 2021 году» и план-график проведения в ОАО «РЖД» работ по подтверждению соответствия в 2021 году.

- договор № 131/ОКЭ-ТЭ/21/1/1 от 9 июня 2021 года на выполнение работ по сертификации электрической энергии, поставляемой (передаваемой) по распределительным сетям ОАО «РЖД», в 2021 году и инспекционному контролю за сертификацией электрической энергии в 2022-2023 годах с ФБУ «Ростест-Москва»; общая цена договора составляет 277 924,788 тыс. рублей; договор вступает в силу с даты его подписания и действует до 29 мая 2024 года;

- акт сдачи/приемки работ № 10-102856 от 29 декабря 2021 года к договору № 131/ОКЭ-ТЭ/21/1/1 от 9 июня 2021 года с ФБУ «Ростест-Москва» на сумму 18 396,932 тыс. рублей, из них на Орловскую область – 1 509,823 тыс. рублей.

В соответствии со статьей 7 Закона Российской Федерации от 7 февраля 1992 года № 2300-1 «О защите прав потребителей» не допускается продажа товара (продукции) потребителям без информации об обязательном подтверждении его соответствия.

Согласно приказу Минтопэнерго РФ от 15 апреля 1998 года № 126 «О сертификации электрической энергии» ведение обязательной сертификации электрической энергии направлено на обеспечение безопасности жизни, здоровья людей, предотвращения вреда имуществу потребителя.

В соответствии с Постановлением Правительства РФ от 1 декабря 2009 года № 982 (ред. от 04 июля 2020 года) «Об утверждении единого перечня продукции, подлежащей обязательной сертификации, и единого перечня продукции, подтверждение соответствия которой осуществляется в форме принятия декларации о соответствии» согласно пункта 3 статьи 46 Федерального закона «О техническом регулировании» Правительство Российской Федерации постановляет утвердить прилагаемые: единый перечень продукции, подлежащей обязательной сертификации и единый перечень продукции, подтверждение соответствия которой осуществляется в форме принятия декларации о соответствии.

Согласно вышеуказанному единому перечню продукции, подлежащей обязательной сертификации, электрическая энергия подлежит обязательной сертификации.

Также ФАС России отмечает, что электрическая энергия в электрических сетях общего назначения переменного трехфазного и однофазного тока частотой 50 Гц входит в единый перечень продукции, подлежащей обязательной сертификации, утвержденный постановлением Правительства Российской Федерации от 1 декабря 2009 года № 982.

Стандарт № 1038-ст (введен в действие впервые 1 февраля 2019 года) устанавливает содержание процедур и порядок проведения работ по сертификации электрической энергии, предусмотренной в соответствии с постановлением Правительства Российской Федерации от 1 декабря 2009 года

№ 989 (Решение ФАС России № СП/61880/21, принятое по результатам рассмотрения раз... от 23 июля 2021 года).

Также Обществом была предоставлена информация о соответствии электрической энергии, поставляемой (передаваемой) по электрическим сетям ОАО «РЖД», стандартам качества.

Организацией был представлен сертификат соответствия (обязательная сертификация) (ГОСТ 32144-2013 (п.п. 4.2.1, 4.2.2)) № РОСС RU С- RU.АА16.В.00106/21, выданный ФБУ «Государственный региональный центр стандартизации, метрологии и испытаний в г. Москве и Московской области», срок действия сертификата с 29 декабря 2021 года по 28 декабря 2024 года.

Также Обществом был представлен сертификат соответствия продукции от 29 декабря 2018 года, включенный в Единый перечень продукции российской Федерации (регистрационный номер сертификата РОСС RU С- RU.АА16.В.00008/19). Срок окончания действия сертификата – 28 декабря 2021 года.

Таким образом, при осуществлении деятельности по передаче электрической энергии расходы на услуги по сертификации электрической энергии являются обязательными для регулируемой организации и подлежат учету в составе НВВ.

Обществом затраты по данной статье в полном объеме относятся на сторонних потребителей. Обосновывающих документов, подтверждающих данный подход отнесения затрат не предоставлено.

Согласно представленному договору № 131/ОКЭ-ТЭ/21/1/1 от 9 июня 2021 года в 2022 и 2023 году Подрядчик будет осуществлять инспекционный контроль за сертифицированной электрической энергией. В Приложении №2 к договору отражен календарный план выполнения работ, в том числе по проведению инспекционного контроля. В 2023 году стоимость работ по инспекционному контролю, планируемых к осуществлению на территории Орловской области, составляет 372,76986 тыс. рублей.

Таким образом, экономически обоснованными расходами признаны расходы на 2023 год в отнесении на сторонних потребителей в сумме *372,76986 тыс. рублей всего на передачу или 161,26 тыс. рублей в отнесении на сторонних потребителей.*

Статья «Выпадающие доходы от технологического присоединения по факту 2021 года»

Данные затраты в размере 4 295,91 тыс. рублей проанализированы и учтены в рамках статьи «Выпадающие доходы от технологического присоединения» (представлена по тексту экспертного заключения).

Повторный учет затрат не допускается в составе тарифа на передачу согласно действующему законодательству.

Анализ экономической обоснованности величины прибыли, необходимой для эффективного функционирования организации

В соответствии с пунктом 17 Основ ценообразования в необходимую валовую выручку включаются 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).

Статья «Налог на прибыль»

Затраты, отнесенные на сторонних потребителей, предлагаются организацией в размере 12,91 тыс. рублей.

По данным, предоставленным ОАО «РЖД» - Трансэнерго (Московская дирекция по энергообеспечению), фактические затраты по данной статье в 2021 году составили 28,16 тыс. рублей всего на передачу и 12,91 тыс. рублей в отнесении на сторонних потребителей.

В соответствии с пунктом 20 Основ ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 29 декабря 2011 года № 1178, в необходимую валовую выручку включается величина налога на прибыль организаций по регулируемому виду деятельности, сформированная по данным бухгалтерского учета за последний истекший период.

Согласно ст. 284 НК РФ налоговая ставка по налогу на прибыль устанавливается в размере 20 процентов.

На основании вышеизложенного, налог на прибыль рассчитывается в целом по организации. Действующим законодательством не определена возможность расчета налога на прибыль, также как постоянных и временных разниц, по видам деятельности. НК РФ регламентируется только порядок распределения налога на прибыль по обособленным подразделениям (субъектам РФ).

Между тем приказ Минэнерго № 585 утверждает Порядок ведения раздельного учета доходов и расходов субъектами естественных монополий в сфере услуг по передаче электрической энергии и оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике (далее Порядок). В соответствии с пунктом данного Порядка расходы, которые не могут быть непосредственно отнесены на производство конкретного вида производимой продукции (работ, услуг) и (или) к одному субъекту Российской Федерации (далее - косвенные расходы) должны распределяться по видам деятельности и субъектам Российской Федерации в соответствии с пунктом 12 настоящего Порядка. Пункт 12 данного Порядка разъясняет:

Допускается одновременное применение различных принципов распределения для различных статей расходов с учетом требований пункта 14 Порядка №585.

Положениями по бухгалтерскому учету «Учет расчетов по налогу на прибыль организаций» ПБУ 18/02, утвержденными приказом Минфина России от 19 ноября 2002 года № 114н, определено следующее:

- сумма налога на прибыль, определяемая исходя из бухгалтерской прибыли (убытка) и отраженная в бухгалтерском учете независимо от суммы налогооблагаемой прибыли (убытка), является условным расходом (условным доходом) по налогу на прибыль. Условный расход (условный доход) по налогу на прибыль равняется величине, определяемой как произведение бухгалтерской прибыли, сформированной в отчетном периоде, на ставку налога на прибыль, установленную законодательством Российской Федерации о налогах и сборах и действующую на отчетную дату;

- текущим налогом на прибыль признается налог на прибыль для целей налогообложения, определяемый исходя из величины условного расхода (условного дохода), скорректированной на суммы постоянного налогового обязательства (актива), увеличения или уменьшения отложенного налогового актива и отложенного налогового обязательства отчетного периода.

Согласно положениям пункта 22 ПБУ 18/02 способ определения величины текущего налога на прибыль выбирается организацией самостоятельно из двух вариантов - на основе данных, сформированных в бухгалтерском учете, либо на основе налоговой декларации по налогу на прибыль.

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 «Решением по тарифам №ЦА/72008/17 Решение о частичном удовлетворении требований ООО «Вертикаль»... от 19 октября 2017 года» налог на прибыль признается экономически обоснованным на основании Отчета о финансовых результатах – текущий налог.

Письмом от 26 мая 2022 года №ИСХ-3670/МОСК НТЭ ОАО «РЖД» - Трансэнерго (Московская дирекция по энергообеспечению) представлена информация в соответствии с приказом Минэнерго РФ от 13 декабря 2011 года № 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» за 2021 году в том числе:

- показатели раздельного учета доходов и расходов субъекта естественных монополий, оказывающего услуги по передаче электроэнергии (мощности) по электрическим сетям, принадлежащим на праве собственности или ином законном основании территориальным сетевым организациям в соответствии с приказом №585 за 2020 год.

Согласно таблице 1.3 к Приказу №585 налог на прибыль в целом по предприятию за 2021 год отражен в размере 8 369 508,00 тыс. рублей, по виду

деятельности «Передача по распределительным сетям» и «Технологическое присоединение» - 0,0 тыс. рублей.

В соответствии с представленными организацией данными организации по передаче электрической энергии, налог на прибыль за 2021 год по регулируемому виду деятельности признается экономически обоснованным в размере 0,0 тыс. рублей.

На основании вышеизложенного, экономически обоснованными расходами по уплате налога на прибыль на 2023 год, относимого на регулируемый вид деятельности, признаются расходы в размере 0,0 тыс. рублей.

Статья «Прибыль на развитие производства (капвложения)»

Приказом Управления по тарифам Орловской области от 10 августа 2022 года № 277-т ОАО «РЖД» (филиал ОАО «РЖД» - Трансэнерго (Московская дирекция по энергообеспечению) утверждена инвестиционная программа на период 2021-2024 год, объемом финансирования 45 495,72 тыс. рублей (без НДС).

На 2023 год предусмотрен объем финансирования в размере 9 853,33 тыс. рублей и предусматривает выполнение следующих мероприятий:

- Техническое перевооружение ВЛ-10кВ ПЭ Красная Заря - Шатилово Замена провода ПС 5,4км/л на СИП 3, замена деревянных опор 35шт, Замена КТПО 4шт. – 4 608,33 тыс. рублей;

- Техническое перевооружение Замена ВЛ-0,4 п.Оптуха" (Замена провода А-25 на СИП (1,23 км) и замена опор (29 шт.) п. Оптуха заменить опоры ВЛ -29 шт.; Провод СИП 2А 3х50+1х54,6-840м.; Провод СИП 2А 4х16-180 м; Провод СИП 2А 2х16-210м.; кабель 4х120 -35м, кабель 4х50-220 м. – 390,83 тыс. рублей;

- Техническое перевооружение. Замена ВЛ-0,4 ст.Верховье» (Замена провода А-25 на СИП (0,404 км) и замена дер.опор (9 шт.) п.Верховье, ул.Привокзальная поселка, заменить Опора ВЛ деревянные -9шт.; Провод СИП 2А 3х50+1х54,6-184м.; Провод СИП 2А 4х16-60м.; Провод СИП 2А 2х16-160м. – 80,83 тыс. рублей;

- Техническое перевооружение. Замена ВЛ-0,4 пос.Семинарский " (Замена провода А-25 на СИП (3,15 км) и замена опор (51 шт.) пос.Семинарский замена Опора ВЛ -51шт; Провод СИП 2А 3х50+1х54,6 - 1500м; Провод СИП 2А 4х25 - 1150м; Провод СИП 2А 4х16-150м; Провод СИП 2А 2х16-350м;кабель 4х120 -70м, кабель 4х50-70 м. – 4 218,33 тыс. рублей;

- Техническое перевооружение. Замена ВЛ-0,4 пос.Стишь (Замена провода А-25 на СИП (4,89 км) и замена опор (70 шт.) пос Стишь, замена Опора ВЛ -62 шт; Опора ВЛ -8 шт.; Провод СИП 2А 3х50+1х54,6-2240м; Провод СИП 2А 4х25-1180м; Провод СИП 2А 4х16-220м; Провод СИП 2А 2х16-1250м.; кабель 4х120 -120м, кабель 4х50-60 м. – 555,00 тыс. рублей.

Проект инвестиционной программы предусматривает сохранение полной сметной стоимости инвестиционных проектов (мероприятий), а также

общей стоимости инвестиционной программы. Согласно форме «Финансовый план субъекта электроэнергетики», проект инвестиционной программы предусматривает следующие источники финансирования:

Источник финансирования	Период, год			
	2021	2022	2023	2024
Прибыль, полученная от оказания услуг по передаче электрической энергии, млн руб.	0,00	0,00	0,00	0,00
Амортизация основных средств, учтенная в тарифе от оказания услуг по передаче электрической энергии, млн руб.	5,742	8,193	8,193	6,763
Возврат налога на добавленную стоимость	3,911	0,146	2,145	0,00
Прочие собственные средства (от иных видов деятельности)	0,00	0,00	0,00	0,00
Прочие привлеченные средства (нетарифные)	9,901	2,985	1,486	5,13
Итого, млн руб.	19,554	11,324	11,824	11,893

Таким образом, на основании вышеизложенного экономически обоснованными признаются расходы территориальной сетевой организации на 2023 год на капитальные вложения из прибыли в размере 0,0 тыс. рублей всего на передачу или 0,0 тыс. рублей в отнесении на сторонних потребителей в связи с источником финансирования – «Амортизация».

Статья «Плановые расходы от технологического присоединения на 2023 год»

Расходы по данной статье будут рассмотрены в составе статьи «Выпадающие доходы от технологического присоединения».

Таким образом, неподконтрольные расходы на 2023 год составят на сторонних потребителей – 8 704,35 тыс. рублей.

Планируемые на период регулирования, расходы, на выполнение, предусмотренных пунктом 5 статьи 37 Федерального закона от 26 марта 2003 года № 35-ФЗ «Об электроэнергетике», обязанностей сетевой организации по обеспечению коммерческого учета электрической энергии (мощности), не относящиеся к капитальным вложениям, определяемые до завершения долгосрочного периода регулирования, на который базовый уровень подконтрольных расходов устанавливался до вступления в силу постановления Правительства Российской Федерации от 7 марта 2020 года № 246 «О внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации».

Федерации по вопросу установления регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике и признании утратившими силу отдельных положений некоторых актов Правительства Российской Федерации»

По данной статье Общество на 2023 год запланировало сумму 300,67 тыс. рублей.

Согласно пункту 11 Методических указаний № 98-э в расчет необходимой валовой выручки включаются планируемые на период регулирования, расходы, на выполнение, предусмотренных пунктом 5 статьи 37 Федерального закона от 26 марта 2003 года № 35-ФЗ «Об электроэнергетике», обязанностей сетевой организации по обеспечению коммерческого учета электрической энергии (мощности), не относящиеся к капитальным вложениям, определяемые до завершения долгосрочного периода регулирования, на который базовый уровень подконтрольных расходов устанавливался до вступления в силу постановления Правительства Российской Федерации от 7 марта 2020 года № 246 «О внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации по вопросу установления регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике и признании утратившими силу отдельных положений некоторых актов Правительства Российской Федерации».

Таким образом, в связи с отсутствием документов (дефектные акты, акты поверки, акты осмотра и т.п.), подтверждающих основания замены в 2023 году существующих систем учета электрической энергии, а также с учетом положений пункта 16 Правил организации учета, считаем экономически нецелесообразным включать в НВВ 2023 года мероприятия по замене старых приборов учета на интеллектуальные приборы учета, в части случаев окончания межповерочного интервала.

Таким образом, Y_i на 2023 год для Общества принимается в размере 0,0 тыс. рублей.

Экономия расходов на оплату потерь электрической энергии, полученная сетевой организацией при осуществлении деятельности по передаче электрической энергии в результате проведения мероприятий по сокращению объема используемых энергетических ресурсов, определяемая в соответствии с пунктом 34(2) - 34(3) Основ ценообразования

Приказом № 541-т «Об установлении индивидуальных (цен) тарифов на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между двумя сетевыми организациями, за оказываемые друг другу услуги по передаче, и долгосрочных параметров регулирования для территориальных сетевых организаций на 2020 - 2024 годы» (далее – приказ №541-т) установлены долгосрочные параметры регулирования для территориальных сетевых организаций на территории Орловской области на период 2020 – 2024 годы, в том числе величина технологического расхода (потерь) электрической

энергии (уровень потерь) для ОАО «РЖД» - Трансэнерго (Московской дирекции по энергообеспечению) в размере 3,25%.

Письмом от 27 апреля 2022 года №ИСХ-2968/МОСК НТЭ Обществом представлены следующие документы:

- акты оказания услуг по передаче электрической энергии филиала ОАО «МРСК Центра» - «Орелэнерго» за 2021 год (помесячно);

- договор купли-продажи электрической энергии (мощности) в границах ОАО «Орелэнерго» №172/011/140Д-05 от 30 августа 2005 года с ООО «Русэнергосбыт»; стоимость поданной в рамках расчетного периода и подлежащей оплате электрической энергии (мощности) определяется путем суммирования стоимости электрической энергии и стоимости мощности; договор вступает в силу с момента подписания и действует до 31 декабря 2010 года включительно с последующей пролонгацией;

- акты приема-передачи электрической энергии (мощности) к договору №172/011/140Д-05 от 30 августа 2005 года за 2021 год, в том числе на покупку потерь 5 391,90501 тыс. рублей;

- договор поставки электрической энергии №401 от 1 января 2006 года с ООО «ИнтерРАО-Орловский энергосбыт»; цены на электрическую энергию и мощность устанавливаются решением уполномоченного органа исполнительной власти; договор вступает в силу с 1 января 2006 года и действует по 31 декабря 2006 года с последующей пролонгацией;

- счета-фактуры к договору №401 от 1 января 2006 года за 2021 год на общую сумму 93,21 тыс. рублей.

- таблица №1.4 Приложение к Методическим указаниям №20-э/2, с указанием фактических показателей за 2021 год.

Свод актов приема-передачи электрической энергии (мощности), выставленные на оплату электроэнергии в целях компенсации потерь за 2021 год представлен в таблице в экспертном заключении.

Расчет экономии расходов на оплату потерь электрической энергии, полученная сетевой организацией при осуществлении деятельности по передаче электрической энергии в результате проведения мероприятий по сокращению объема используемых энергетических ресурсов, определяемая в соответствии с пунктом 34(3) Основ ценообразования приведен в экспертном заключении.

На основании вышеизложенного, экономия расходов на оплату потерь электрической энергии, полученная сетевой организацией при осуществлении деятельности по передаче электрической энергии в результате проведения мероприятий по сокращению объема используемых энергетических ресурсов, определяемая в соответствии с пунктом 34(1) Основ ценообразования для филиала ОАО «РЖД» - Трансэнерго (Московской дирекции по энергообеспечению) 0,00 тыс. рублей.

Статья «Определение расходов, связанных с компенсацией незапланированных расходов (со знаком «плюс») или полученного избытка (со знаком «минус») (B_i)»

В соответствии с Прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации на 2023 год и на плановый период 2024 и 2025 годов индекс потребительских цен определен:

2022 год – 113,9%;

2023 год – 106,0%.

Корректировка подконтрольных расходов в связи с изменением планируемых параметров расчета тарифов

Обществом предлагается о данной статье расходы в размере 578,61 тыс. рублей (письмо от 9 ноября 2022 года №ИСХ-7812/МОСК НТЭ с индексацией на 2022 год – 13,9%, на 2023 год – 6%).

Обществом в обоснование фактического количества условных единиц 2020 – 2021 годов представлено:

- карточки учета основных средств;
- свидетельства о праве собственности;
- схемы электроснабжения.

Фактическое количество условных единиц составило:

2020 год – 4 859,70 усл. ед.;

2021 год – 4 859,70 усл. ед.

Индекс изменения количества активов (единицы) с учетом эластичности, установленный в процентах составил – 0,0%.

На основании корректировки подконтрольных расходов в связи с изменением планируемых параметров расчета тарифов (приведен выше), необходимо включить из НВВ 2023 года сумму в размере 479,2428 тыс. рублей.

Корректировка неподконтрольных расходов в связи с изменением планируемых параметров расчета тарифов исходя из фактических значений указанного параметра

В соответствии с постановлением Правительства Российской Федерации от 29 декабря 2011 года № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике» (вместе с «Основами ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике», «Правилами государственного регулирования (пересмотра, применения) цен (тарифов) в электроэнергетике») на основании представленных документов был проведен анализ исполнения сметы затрат, учтенных при установлении тарифов по передаче для ОАО «РЖД» -

Трансэнерго (Московская дирекция по энергообеспечению) исходя из факта 2021 года.

Величина плановых неподконтрольных расходов (без учета амортизационных отчислений, выпадающих доходов по пункту 87 Основ ценообразования, прибыли на капитальные вложения) на 2021 год составила 3 931,22 тыс. рублей.

Фактические неподконтрольные расходы за 2021 год, признанные экономически обоснованными, составили – 4 666,34 тыс. рублей.

Таким образом, в результате корректировки неподконтрольных расходов в связи с изменением планируемых параметров расчета тарифов исходя из фактических значений указанного параметра (приведен выше), необходимо:

- включить в НВВ 2023 года сумму в размере 735,129 тыс. рублей.

Корректировка фактических расходов, признанных регулирующим органом экономически обоснованными в году i-2, на выполнение, предусмотренных пунктом 5 статьи 37 Федерального закона от 26 марта 2003 года № 35-ФЗ «Об электроэнергетике», обязанностей сетевой организации по обеспечению коммерческого учета электрической энергии (мощности), не относящиеся к капитальным вложениям, определяемая до завершения долгосрочного периода регулирования, на который базовый уровень неподконтрольных расходов устанавливался до вступления в силу постановления Правительства Российской Федерации от 7 марта 2020 года № 246 «О внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации по вопросу установления регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике и признании утратившими силу отдельных положений некоторых актов Правительства Российской Федерации»

Данная корректировка не проводится в связи с отсутствием плановых и фактических расходов за 2021 год.

С учетом вышеизложенного, данная корректировка для ОАО «РЖД» - Трансэнерго (Московская дирекция по энергообеспечению) на 2023 год составляет 0,0 тыс. рублей.

Корректировка необходимой валовой выручки по доходам от осуществления регулируемой деятельности

Обществом предлагается о данной статье расходы в размере 3 061,12 тыс. рублей (письмо от 9 ноября 2022 года №ИСХ-7812/МОСК НТЭ с индексацией на 2022 год – 13,9%, на 2023 год – 6%).

Приказом № 539-т от 25 декабря 2020 года установлены:

- необходимая валовая выручка для ОАО «РЖД» (филиал ОАО «РЖД» - Трансэнерго (Московская дирекция по энергообеспечению)) в части содержания электрических сетей на 2021 год в размере 29 402,75 тыс. рублей;

- индивидуальные (цены тарифы на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между двумя сетевыми организациями, за оказываемые друг другу услуги по передаче для ОАО «РЖД» (филиал ОАО «РЖД» - Трансэнерго (Московская дирекция по энергообеспечению)) (представлены в экспертном заключении).

Плановый объем электрической энергии и мощности на 2021 год учтен Управлением в объеме 63 057,2 тыс. кВтч (полезный отпуск), в том числе:

1 полугодие 2021 года

электроэнергия – 31 007,9414 тыс. кВтч;

мощность – 11,148894 МВт;

2 полугодие 2021 года

электроэнергия – 32 049,2432 тыс. кВтч;

мощность – 11,523272 МВт.

В соответствии с актами оказания услуг по передаче электрической энергии филиала ПАО «МРСК Центра» - «Орелэнерго» и формой 46-ЭЭ за 2021 год представленными Обществом, фактический объем переданной электрической энергии составил 57 527,896 тыс. кВтч, в том числе:

1 полугодие 2021 года,

- по одноставочному тарифу – 31 009,214 тыс. кВтч;

2 полугодие 2021 года

- по одноставочному тарифу – 26 518,682 тыс. кВтч.

Фактическая выручка (по регулируемому виду деятельности) составила 32 958,75708 тыс. рублей (без НДС), в том числе:

по одноставочному тарифу:

электроэнергия – 32 958,75708 тыс. рублей.

Письмом от 27 апреля 2022 года №ИСХ-2968/МОСК НТЭ Обществом представлены следующие документы:

- акты оказания услуг по передаче электрической энергии филиала ОАО «МРСК Центра» - «Орелэнерго» за 2021 год (помесячно);

- бухгалтерская финансовая отчетность, в том числе отчет о финансовых результатах.

Фактический объем выручки за услуги по передаче электрической энергии за 2021 в части содержания электрических сетей приведен в экспертном заключении.

На основании вышеизложенного, корректировка необходимой валовой выручки по доходам от осуществления регулируемой деятельности составит:

$$\Delta \text{НВВ}_i^{\text{cod}} = 29\,402,7494 - 26\,867,3220 = 2\,535,4273 \text{ тыс. рублей}$$

Расчет корректировки необходимой валовой выручки с учетом изменения полезного отпуска и цен на электрическую энергию

Письмом от 27 апреля 2022 года №ИСХ-2968/МОСК НТЭ Обществом представлены следующие документы:

- акты оказания услуг по передаче электрической энергии филиала ОАО «МРСК Центра» - «Орелэнерго» за 2021 год (помесячно);

- договор купли-продажи электрической энергии (мощности) в границах ОАО «Орелэнерго» №172/011/140Д-05 от 30 августа 2005 года с ООО «Русэнергосбыт»; стоимость поданной в рамках расчетного периода и подлежащей оплате электрической энергии (мощности) определяется путем суммирования стоимости электрической энергии и стоимости мощности; договор вступает в силу с момента подписания и действует до 31 декабря 2010 года включительно с последующей пролонгацией;

- акты приема-передачи электрической энергии (мощности) к договору №172/011/140Д-05 от 30 августа 2005 года за 2021 год, в том числе на покупку потерь 5 391,90501 тыс. рублей;

- договор поставки электрической энергии №401 от 1 января 2006 года с ООО «Интер РАО-Орловский энергосбыт»; цены на электрическую энергию и мощность устанавливается решением уполномоченного органа исполнительной власти; договор вступает в силу с 1 января 2006 года и действует по 31 декабря 2006 года с последующей пролонгацией;

- счета-фактуры к договору №401 от 1 января 2006 года за 2020 год на общую сумму 93,21 тыс. рублей.

- таблица №1.4 Приложение к Методическим указаниям №20-э/2, с указанием фактических показателей за 2021 год.

Свод актов приема-передачи электрической энергии (мощности), выставленные на оплату электроэнергии в целях компенсации потерь за 2021 год представлен по тексту экспертного заключения в статье «Экономия расходов на оплату потерь электрической энергии, полученная сетевой организацией при осуществлении деятельности по передаче электрической энергии в результате проведения мероприятий по сокращению объема используемых энергетических ресурсов, определяемая в соответствии с пунктом 34(3) Основ ценообразования».

Приказом № 541-т установлены долгосрочные параметры регулирования для территориальных сетевых организаций на территории Орловской области на период 2020 – 2024 годы, в том числе величина технологического расхода (потерь) электрической энергии (уровень потерь) для филиала ОАО «РЖД» - Трансэнерго (Московской дирекции по энергообеспечению) в размере 3,25%.

Расчет размера корректировки необходимой валовой выручки с учетом изменения полезного отпуска и цен на электрическую энергию приведен в экспертном заключении.

Корректировка с учетом изменения полезного отпуска и цен на электрическую энергию, включаемая в необходимую валовую выручку ОАО «РЖД» (филиал ОАО «РЖД» - Трансэнерго (Московская дирекция по энергообеспечению)) на 2023 года составляет (-636,402) тыс. рублей.

Таким образом, расходы i -го года долгосрочного периода регулирования, связанные с компенсацией незапланированных расходов (со знаком «плюс») или полученного избытка (со знаком «минус») $B_i^{инд}$, составят:

$$B_i^{инд} = 479,2428 \text{ тыс. рублей} + 735,129 \text{ тыс. рублей} + 0,00 \text{ тыс. рублей} + 2\,535,4273 + (-636,402) \text{ тыс. рублей} = 3\,113,39 \text{ тыс. рублей.}$$

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

Приказом Управления по тарифам Орловской области от 27 октября 2020 года № 312-т (в редакции приказа от 27 декабря 2021 года № 609-т), объемом финансирования составляет 54,077 млн рублей (с НДС), в том числе: На 2021 год утвержден объем финансирования в размере 19 554,0 тыс. рублей (с НДС) или 16 295,0 тыс. рублей без НДС.

Согласно отчетным данным филиала ОАО «РЖД» - «Трансэнерго Московской дирекции по энергообеспечению» фактический объем финансирования инвестиционной программы составил 19 035,6 тыс. рублей (с НДС) или 15 862,5 тыс. рублей без НДС.

При реализации инвестиционной программы 2021 года, ОАО «РЖД» - «Трансэнерго Московской дирекции по энергообеспечению» были выполнены и профинансированы только утвержденные проекты, внеплановые проекты отсутствуют в отчетных документах.

Тарифные источники финансирования «Амортизация основных средств» и «Прибыль, оказания услуг по передаче электрической энергии» исполнены в полном объеме, нетарифный источник «Прочие привлеченные средства» не использован в размере 514,4 тыс. рублей с НДС.

Таким образом, фактический экономически обоснованный размер объемов финансирования инвестиционной программы по приказу Управления по тарифам Орловской области от 27 октября 2020 года № 312-т (в редакции приказа от 27 декабря 2021 года № 609-т) признается 19 035,6 тыс. рублей с НДС или 15 862,5 тыс. рублей без НДС, то есть неисполненный объем финансирования составил 514,4 тыс. рублей с НДС.

В связи с тем, что неисполненный объем финансирования приходится на нетарифный источник «Прочие привлеченные средства», который не учитывался в составе необходимой валовой выручки общества, данные средства (514,4 тыс. рублей) не подлежат исключению.

Однако, пунктом 11 Методических указаний по расчету тарифов на услуги по передаче электрической энергии, устанавливаемых с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки, утвержденных приказом ФАС России от 17 февраля 2012 года № 98-э (далее - Методических указаний по расчету тарифов) предусмотрено проведение корректировки необходимой валовой выручки, осуществляемой в связи с

изменением (неисполнением) инвестиционной программы на очередной год долгосрочного периода регулирования, исходя из планового и фактического финансирования инвестиционной программы, представляющей собой совокупность инвестиционных проектов, утвержденной (скорректированной) в установленном порядке на год (i-2) до его начала, то есть при корректировке/установлении цен (тарифов) на 2023 год учитывается фактическое исполнение инвестиционной программы 2021 года, которая утверждена до его начала – 2020 году.

С целью проведения всестороннего и объективного анализа норм действующего законодательства в сфере регулирования цен (тарифов), Управлением по тарифам и ценовой политике Орловской области письмом от 20 сентября 2021 года № 01-10/2081 в адрес ФАС России был сделан запрос о разъяснении и применении пункта 11 Методических указаний по расчету тарифов (в связи с тем, что в законодательстве в сфере инвестиционных программ субъектов электроэнергетики (Постановление № 977) предусмотрена корректировка текущего года инвестиционной программы, а законодательством в сфере регулирования цен (тарифов) данная корректировка не учитывается).

ФАС России письмом от 16 ноября 2021 года № ВК/97076/21 даны разъяснения согласно которых корректировка необходимой валовой выручки на i-ый год долгосрочного периода регулирования, осуществляемая в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы на (i-1)-й год, производится в соответствии с пунктом 11 Методических указаний № 98-э с учетом планового размера финансирования инвестиционной программы, представляющего собой совокупность инвестиционных проектов, утвержденной (скорректированной) в установленном порядке на год (i-2) до его начала, то есть при анализе факта исполнения программы 2021 года учитывается утвержденный план в 2020 году.

Таким образом, Управлением по тарифам и ценовой политике Орловской области проведен дополнительный анализ фактического исполнения инвестиционной программы ОАО «РЖД» - «Трансэнерго Московской дирекции по энергообеспечению» в 2021 году в отношении утвержденного плана приказа Управления по тарифам и ценовой политике Орловской области от 27 октября 2020 года № 312-т.

Учитывая нормы действующего законодательства Российской Федерации и разъяснения ФАС России от 20 апреля 2018 года № ИА/28440/18 объем финансовых средств (учтенный в составе необходимой валовой выручки тарифа на услуги по передаче электрической энергии (мощности), направленный на реализация внеплановых проектов подлежит исключения.

Плановые объемы финансирования 14 249,0 тыс. рублей с НДС или 11 874,0 тыс. рублей без НДС, в том числе:

Наименование инвестиционного проекта	Утвержденный объем финансирования, тыс. рублей	Фактический объем финансирования, тыс. рублей	Отклонение
Техническое перевооружение ВЛ-10кВ ПЭ Шатилово-Измалково.	13 620,0	4 281,0	- 9 339,0

Замена провода АС-35 на СИП 3 длиной 23,1км, замена опор 65шт			
Техническое перевооружение. Замена ВЛ-0,4 ст.Верховье" (Замена провода А-25 на СИП (0,404 км) и замена дер.опор (9 шт.) п.Верховье, ул.Привокзальная поселка, заменить Опора ВЛ деревянные - 9шт.; Провод СИП 2А 3х50+1х54,6-184м.; Провод СИП 2А 4х16-60м.; Провод СИП 2А 2х16-160м.;	97,0	0	- 97,0
Техническое перевооружение. Замена ВЛ-0,4 пос.Семинарский " (Замена провода А-25 на СИП (3,15 км) и замена опор (51 шт.) пос.Семинарский замена Опора ВЛ -51шт; Провод СИП 2А 3х50+1х54,6 - 1500м; Провод СИП 2А 4х25 - 1150м; Провод СИП 2А 4х16-150м; Провод СИП 2А 2х16-350м;кабель 4х120 -70м, кабель 4х50-70 м.	532,0	0	- 532,0
Приобретение Базы масляного хозяйства	0	14 754,0	внеплан
Итого	14 249,0	19 035,0	-
Источники финансирования			
Амортизация основных средств	5 366,0	5 740,0	374,0
Прибыль, оказания услуг по передаче электрической энергии	3 943,0	0,00	- 3 943,00
Возврат налога на добавленную стоимость	788,6	3 910,0	3 121,4
Прочие привлеченные средства	4 151,0	9 385,6	5 234,6
Итого	14 248,6	19 035,6	514,4

ОАО «РЖД» - «Трансэнерго Московской дирекции по энергообеспечению» профинансировано плановых проектов на сумму 4 281,0 тыс. рублей с НДС, внеплановых проектов – 14 754,0 тыс. рублей с НДС, то есть неисполнение программы составило 9 968,0 тыс. рублей с НДС (14 249 – 4281).

Согласно проведенного анализа сопоставления плановых данных утвержденных приказом Управления по тарифам и ценовой политике Орловской области от 27 октября 2020 года № 312-т с фактически исполненными проектами, фактическим целевым исполнением признаются расходы в размере 4 281,0 тыс. рублей с НДС или 3 567,5 тыс. рублей без НДС.

Расходы по внеплановому инвестиционному проекту «Приобретение Базы масляного хозяйства» признаются экономически не обоснованными расходами, в том числе на основании письма ФАС России от 20 апреля 2018 года № ИА/28440/18.

Таким образом, фактический экономически обоснованный размер объемов финансирования инвестиционной программы по приказу Управления

по тарифам и ценовой политике Орловской области от 27 октября 2020 года № 312-т признается 4 281,0 тыс. рублей с НДС или 3 567,5 тыс. рублей без НДС, то есть неисполненный объем финансирования составил 9 968,0 тыс. рублей с НДС тыс. рублей или 8 306,5 тыс. рублей.

В связи с тем, что долгосрочные тарифы на услуги по передаче электрической энергии по сетям филиала ОАО «РЖД» - Трансэнерго (Московская дирекция по энергообеспечению) рассчитаны и установлены с отнесением на сторонних потребителей, в необходимой валовой выручки тарифа на услуги по передаче электрической энергии (мощности) на 2021 год были учтены тарифные средства на реализацию инвестиционной программы в размере 5 741,86 тыс. рублей (без НДС), следовательно, неисполненный тарифный объем финансирования составил 2 174,36 тыс. рублей (5 741,86 – 3 567,5), который подлежит исключению.

Однако стоит отметить, что согласно письму ФАС России от 18 мая 2022 года № МП/48200/22 фактический объем финансирования инвестиционной программы может отличаться от планового, предусмотренного в утвержденной (скорректированной) инвестиционной программе на начало очередного года в течение долгосрочного периода регулирования, в том числе в связи с технологическим присоединением новых потребителей, досрочным вводом электросетевых объектов, работами по аварийным ситуациям и режимными ограничениями со стороны Системного оператора.

В случае превышения фактических расходов на реализацию инвестиционного проекта над общей стоимостью инвестиционного проекта в составе утвержденной (скорректированной) инвестиционной программы, отклонение фактических расходов на реализацию инвестиционной программы в связи с изменением фактических сроков реализации инвестиционных проектов может быть признано экономически обоснованным.

При определении объема фактического финансирования инвестиционной программы допускается возможность отклонения годового объема финансирования по отдельным инвестиционным проектам как в положительную, так и отрицательную сторону от его планового значения в рамках утвержденной (скорректированной) долгосрочной инвестиционной программы по основаниям, изложенным в предыдущем абзаце настоящего письма.

При этом фактические расходы на реализацию инвестиционного проекта не должны превышать объем финансовых потребностей, определенных в соответствии с укрупненными нормативами цены типовых технологических решений капитального строительства объектов электроэнергетики, утверждаемыми Министерством энергетики Российской Федерации, за исключением случаев, предусмотренных абзацем 1 пункта 32 Основ ценообразования.

Управление по тарифам и ценовой политике Орловской области был сделан запрос в адрес ФАС России (письмо от 16 июня 2022 года № 3-5-1337) о применении данного разъяснения к анализу исполнения инвестиционных программ за 2021 год.

ФАС России письмом № 2022-97226 (прислано по МЭДО) сообщило, что разъяснения, направленные письмом от 18 мая 2022 года № МШ/48200/22, распространяются на анализ исполнения инвестпрограмм 2021 года.

Учитывая вышеизложенное, Управлением по тарифам и ценовой политике Орловской области произведен дополнительный анализ исполнения инвестиционной программы филиала ОАО «РЖД» - Трансэнерго (Московская дирекция по энергообеспечению) за 2021 год, учитывая разъяснения ФАС России от 18 мая 2022 года № МШ/48200/22 и № 2022-97226 (прислано по МЭДО).

Из проведенного анализа исполнения инвестпрограммы за 2021 год (в отношении утвержденного плана приказа Управления по тарифам и ценовой политике Орловской области от 27 октября 2020 года № 312-т) следует, что филиалом ОАО «РЖД» - Трансэнерго (Московская дирекция по энергообеспечению) исполнил досрочно внеплановый проект «Приобретение Базы масляного хозяйства», который утвержден был в 2021 года (приказ Управления по тарифам и ценовой политике Орловской области от 27 декабря 2021 года № 609-т).

Однако, согласно приказу Управления по тарифам и ценовой политике Орловской области от 27 декабря 2021 года № 609-т (приложение 1) источником финансирования инвестиционного проекта «Приобретение Базы масляного хозяйства» является «Иных источников финансирования».

Таким образом, фактический экономически обоснованный размер объемов финансирования инвестиционной программы по приказу Управления по тарифам и ценовой политике Орловской области от 27 октября 2020 года № 312-т (с учетом писем ФАС России от 18 мая 2022 года № МШ/48200/22 и № 2022-97226) признается 4 281,0 тыс. рублей с НДС или 3 567,5 тыс. рублей без НДС, то есть неисполненный объем финансирования составил 9 968,0 тыс. рублей с НДС или 8 306,5 тыс. рублей без НДС.

В связи с тем, что долгосрочные тарифы на услуги по передаче электрической энергии по сетям филиала ОАО «РЖД» - Трансэнерго (Московская дирекция по энергообеспечению) рассчитаны и установлены с отнесением на сторонних потребителей, в необходимой валовой выручки тарифа на услуги по передаче электрической энергии (мощности) на 2021 год были учтены тарифные средства на реализацию инвестиционной программы в размере 5 741,86 тыс. рублей (без НДС), следовательно, неисполненный тарифный объем финансирования составил 2 174,36 тыс. рублей (5 741,86 – 3 567,5), который подлежит исключению.

На основании вышеизложенного, ВкорРИП (2021) = (-2 174,36) тыс. рублей

Величина распределяемых в целях сглаживания изменения тарифов исключаемых необоснованных доходов и расходов ($B_i^{распред}$) не определяется, так как необходимая валовая выручка ОАО «РЖД» - Трансэнерго (Московская

дирекция по энергообеспечению) с учетом расходов на оплату потерь 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 (пункт 11 Методических указаний №98-э).

На основании вышеизложенного, расходы i -го года долгосрочного периода регулирования, связанные с компенсацией незапланированных расходов (со знаком «плюс») или полученного избытка (со знаком «минус»), выявленных в том числе по итогам последнего истекшего года долгосрочного периода регулирования на 2023 год составят:

$$B_i = (3\ 113,39 + (-2\ 174,36)) * (1+13,9\%)*(1+6,0\%) + 0,0 = 1\ 133,73 \text{ тыс. рублей.}$$

Статья «Корректировка НВВ с учетом надежности и качества оказываемых услуг по результатам 2021 года»

В обоснование расчета корректировки необходимой валовой выручки с учетом надежности и качества оказываемых услуг Обществом представлены формы отчетности, используемые для расчета показателей уровня надежности и качества оказываемых услуг за 2021 год.

В рамках проведения корректировки специалистами Управления был произведен осмотр интернет-страницы сайта Московская дирекция по энергообеспечению структурное подразделение Трансэнерго - филиала ОАО «РЖД».

Информация размещена на Интернет-странице Московская дирекция по энергообеспечению структурное подразделение Трансэнерго - филиала ОАО «РЖД» в полном объеме и соответствует целям осмотра.

Таким образом, информация, предусмотренная пунктом 10 приказа Министерства энергетики Российской Федерации от 15 апреля 2014 года № 186 (Ежегодные отчеты об итогах изучения мнения потребителей о качестве обслуживания, который публикуется на официальном сайте не позднее 1 марта года, следующего за годом, в котором проводились соответствующие опросы), имеется на интернет-странице Организации.

На основании вышеизложенного, Показатель $K_{\text{качз}}$ считается достигнутым ($K_{\text{качз}} = 0$).

В соответствии с пунктом 12.1 Положения об определении применяемых при установлении долгосрочных тарифов показателей надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг, утвержденного постановлением Правительства Российской Федерации от 31 декабря 2009 года № 1220, Минэнерго России осуществляет контроль полноты, достоверности и своевременности представления сведений о перерывах электроснабжения, полученных от территориальных сетевых организаций (далее - ТСО) в соответствии с Правилами расследования причин

аварий в электроэнергетике, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 28 октября 2009 года № 846.

Состав и формы отчетных данных определены 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 Минэнерго России от 29 ноября 2016 года № 1256.

В соответствии с пунктом 14 Постановления №1220:

пункт 14 (1) - по результатам сбора данных о перерывах электроснабжения, а также по результатам осуществления контроля полноты, достоверности и своевременности представления данных о перерывах электроснабжения не позднее 1 апреля года, следующего за отчетным годом, Минэнерго России предоставляет соответствующим органам исполнительной власти субъектов Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов расчет показателей , надежности, в том числе индикативных показателей надежности, по форме и в порядке, которые установлены Методическими указаниями №1256, заключение результатах осуществления контроля полноты, достоверности и своевременное' представления данных о перерывах электроснабжения,, а также указание на наличии либо отсутствие со стороны организации по управлению единой национально (общероссийской) электрической сетью и территориальных сетевых организаций существенных нарушений порядка определения фактических показателей надежности;

пункт 14 (2) - непредставление ТСО отчетных данных для определения показателей надежности услуг сетевых организаций является существенным нарушением порядка определения фактических показателей надежности и качества (существенное нарушение порядка определения фактических показателей надежности и качества);

пункт 14 (3) - на основании заключения Минэнерго России о выявлении со стороны ТСО существенных нарушений порядка определения фактических показателей надежности и качества предусмотрено применение органами исполнительной власти субъектов Российской Федерации в области государственного регулирования при установлении для ТСО тарифов на следующий плановый период в соответствии с Методическими указаниями №254-э/1 понижающих коэффициентов и корректировки необходимой .валовой выручки,

Минэнерго России проведен анализ исполнительской дисциплины ТСО субъектов Российской Федерации в части полноты, достоверности и Своевременности представления, данных о перерывах электроснабжения, согласно которого ОАО «РЖД» - Трансэнерго (Московская дирекция по энергообеспечению)» в течении 2021 года существенно нарушало порядок определения фактических показателей надежности и качества.

Подпунктом 1 пункта 6 Методических указаний определено, что в случае непредоставления регулируруемыми организациями отчетных данных,

используемых при расчете фактических значений показателей надежности и качества оказываемых услуг, по всем показателям, коэффициент K_{HK}_i признается понижающим и устанавливается равным (-3%). В этом случае формула (1), указанная в пункте 5 Методических указаний №254-э/1, не применяется.

На основании вышеизложенного, произведен расчет корректировки НВВ с учетом надежности и качества оказываемых услуг по результатам 2020 года.

Приказом №541-т утверждена необходимая валовая выручка (без учета оплаты потерь) для ОАО «РЖД» (филиал ОАО «РЖД» - Трансэнерго (Московская дирекция по энергообеспечению) на 2021 год в размере 29 402,75 тыс. рублей.

$$29\,402,75 * (-3\%) = (-882,0825) \text{ тыс. рублей.}$$

Исходя из корректировки НВВ филиала ОАО «РЖД» - Трансэнерго (Московской дирекции по энергообеспечению) с учетом надежности и качества оказываемых услуг по результатам 2021 года необходимо исключить из НВВ затраты в размере 882,0825 тыс. рублей.

Статья «Выпадающие доходы от технологического присоединения»

По данным, предоставленным ОАО «РЖД» - Трансэнерго (Московская дирекция по энергообеспечению)», фактические затраты по данной статье в 2021 году составили 4 295,91 тыс. рублей в отнесении на сторонних потребителей.

Письмом от 27 апреля 2022 года №ИСХ-2968/МОСК НТЭ Обществом представлены следующие документы:

- расчет размера расходов, связанных с осуществлением технологического присоединения энергопринимающих устройств максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно, не включаемых в состав платы за технологическое присоединение электроустановок заявителей на территории Орловской области (Московская железная дорога), в соответствии с приложением № 1 к Методическим указаниям от 11 сентября 2014 года №215-э/1 по определению выпадающих доходов в размер выпадающих доходов, связанных с осуществлением технологического присоединения энергопринимающих устройств максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт, с указанием:

- фактические данные за предыдущий период регулирования – 2 164,52 тыс. рублей;

- расчетные (фактические) данные за предыдущий период регулирования – 602,07 тыс. рублей;

- плановых показателей на следующий период регулирования – 636,61 тыс. рублей;

- реестр заявителей, присоединенных к электрическим сетям ОАО «РЖД» (мощность электроустановок не более 15 кВт) в 2021 году (факт) на территории Орловской области (Московская железная дорога);

- реестр фактических средних данных по выполненным договорам об осуществлении технологического присоединения энергопринимающих устройств заявителей (мощность электроустановок не более 15 кВт) к электрическим сетям ОАО «РЖД» за три предыдущих года на территории Орловской области (Московская железная дорога);

- информация о фактических параметрах льготного тех.присоединения по категории заявителей до 15 кВт за каждый год трехлетнего периода (2019 – 2021 годы);

- расчет размера расходов, связанных с осуществлением технологического присоединения энергопринимающих устройств максимальной мощностью до 150 кВт включительно, не включаемых в состав платы за технологическое присоединение электроустановок заявителей на территории Орловской области (Московская железная дорога), в соответствии с приложением № 1 к Методическим указаниям от 11 сентября 2014 года №215-э/1, с указанием:

- фактические данные за предыдущий период регулирования – 707,80 тыс. рублей;

- расчетные (фактические) данные за предыдущий период регулирования – 0,00 тыс. рублей;

- плановых показателей на следующий период регулирования – 81,31 тыс. рублей;

- реестр заявителей, присоединенных к электрическим сетям ОАО «РЖД» (мощность электроустановок свыше 15 кВт не более 150 кВт) в 2021 году (факт) на территории Орловской области (Московская железная дорога);

- информация о фактических параметрах льготного тех.присоединения по категории заявителей до 150 кВт за каждый год трехлетнего периода (2019 – 2021 годы);

- реестр законченного строительства объектов присоединения к электрическим сетям ОАО «РЖД» в 2021 году;

- таблица «Расходы на заработную плату и страховые взносы во внебюджетные фонды при осуществлении мероприятий по технологическому присоединению энергопринимающих устройств заявителя к электрическим сетям ОАО «РЖД» в расчете на 1 договор ТП в 2021 году на территории Орловской области (Московская железная дорога);

- таблица «Расчет фактических расходов за 2021 год на выполнение мероприятий по технологическому присоединению, не связанные со строительством объектов электросетевого хозяйства Орловской области (Московская железная дорога);

- приказ ООО «ЭНЕРГОПРОМСБЫТ» от 1 декабря 2021 года № 230п «О проведении организационно-штатных мероприятий»;

- штатное расписание «Желдорэнерго» - филиал ООО «ЭНЕРГОПРОМСБЫТ» от 1 декабря 2021 года, утверждено приказом от 1 декабря 2021 года № 230п (шагг в количестве 79 шт. единица);

- уведомление о страховом тарифе на обязательное социальное страхование от несчастных случаев на производстве и профессиональных заболеваний в размере 0,20% с января 2021 года.

В электронном виде (на диске) предлагающемся к указанному выше письму предоставлено:

2019 год

- договор от 16 декабря 2016 года №5199-11-16/моск об осуществлении технологического присоединения к электрическим сетям ОАО «РЖД», заключенный между «Желдорэнерго» - филиал ООО «ЭНЕРГОПРОМСБЫТ» и Ледянкиным П. А., с указанием платы в размере 550 рублей (с НДС);

- акт о выполненных работах (оказанных услугах) от 29 декабря 2018 года №11924-04-18 на сумму 550,0 рублей (с НДС);

- акт об осуществлении технологического присоединения от 31 декабря 2019 года №5199-11-16/МОСК;

- акт о выполнении технических условий от 31 декабря 2019 года №5199;

- акт допуска в эксплуатацию прибора учета от 31 декабря 2019 года;

- справка о стоимости выполненных работ и затрат (по форме №КС-3) на сумму 67,39757 тыс. рублей;

- договор от 22 ноября 2017 года №9976-11-17/МОСК об осуществлении технологического присоединения к электрическим сетям ОАО «РЖД», заключенный между «Желдорэнерго» - филиал ООО «ЭНЕРГОПРОМСБЫТ» и Канунниковым Е. Г., с указанием платы в размере 550 рублей (с НДС);

- акт об осуществлении технологического присоединения от 20 декабря 2019 года №9976-11-17/МОСК;

- договор от 28 августа 2018 года №13862-08-18/МОСК об осуществлении технологического присоединения к электрическим сетям ОАО «РЖД», заключенный между «Желдорэнерго» - филиал ООО «ЭНЕРГОПРОМСБЫТ» и Терешенковым В. Р. с указанием платы в размере 550 рублей (с НДС);

- акт об осуществлении технологического присоединения от 20 декабря 2019 года №13862-08-18/МОСК;

- договор от 18 сентября 2018 года №14002-09-18/МОСК об осуществлении технологического присоединения к электрическим сетям ОАО «РЖД», заключенный между «Желдорэнерго» - филиал ООО «ЭНЕРГОПРОМСБЫТ» и Аленыным В. Н., с указанием платы в размере 550 рублей (с НДС);

- акт об осуществлении технологического присоединения от 7 октября 2019 года №14002-09-18/МОСК;

- договор от 8 октября 2018 года №14429-09-18/МОСК об осуществлении технологического присоединения к электрическим сетям ОАО «РЖД», заключенный между «Желдорэнерго» - филиал ООО

«ЭНЕРГОПРОМСБЫТ» и Юшковой Е.Н., с указанием платы в размере 550 рублей (с НДС);

- акт об осуществлении технологического присоединения от 29 мая 2019 года №14429-09-18/МОСК;

- акт о выполнении технических условий от 29 мая 2019 года №14429-09-18/МОСК;

- договор от 21 января 2019 года №15230-12-18/МОСК об осуществлении технологического присоединения к электрическим сетям ОАО «РЖД», заключенный между «Желдорэнерго» - филиал ООО «ЭНЕРГОПРОМСБЫТ» и Администрацией поселка Верховье Верховского района Орловской области, с указанием платы в размере 550 рублей (с НДС);

- акт об осуществлении технологического присоединения от 22 января 2019 года №63;

- акт о выполнении технических условий от 22 января 2019 года №63/1;

- акт о выполненных работах (оказанных услугах) от 30 октября 2019 года №15230-12-18 на сумму 550,0 рублей (с НДС);

- договор от 11 марта 2019 года №17176-02-19/МОСК об осуществлении технологического присоединения к электрическим сетям ОАО «РЖД», заключенный между «Желдорэнерго» - филиал ООО «ЭНЕРГОПРОМСБЫТ» и Гомеровой З. Н., с указанием платы в размере 550 рублей (с НДС);

- акт об осуществлении технологического присоединения от 13 марта 2019 года №17176-02-19/МОСК;

- акт о выполнении технических условий от №17176-02-19/МОСК;

- акт о выполненных работах (оказанных услугах) от 3 марта 2020 года №17176-02-19 на сумму 550,0 рублей (с НДС);

- акт допуска в эксплуатацию прибора учета электрической энергии от 18 февраля 2019 года;

- договор от 23 сентября 2019 года №19953-07-19/МОСК об осуществлении технологического присоединения к электрическим сетям ОАО «РЖД», заключенный между «Желдорэнерго» - филиал ООО «ЭНЕРГОПРОМСБЫТ» и Прилепской З. С., с указанием платы в размере 550 рублей (с НДС);

- акт об осуществлении технологического присоединения от 16 октября 2019 года №19953-07-19/МОСК;

- договор от 15 октября 2019 года №20067-07-19/МОСК об осуществлении технологического присоединения к электрическим сетям ОАО «РЖД», заключенный между «Желдорэнерго» - филиал ООО «ЭНЕРГОПРОМСБЫТ» и Назаровой О. В., с указанием платы в размере 550 рублей (с НДС);

- акт об осуществлении технологического присоединения от 14 ноября 2019 года №20067-07-19/МОСК;

- договор от 17 августа 2015 года №476-07-15/МОСК об осуществлении технологического присоединения к электрическим сетям ОАО «РЖД», заключенный между «Желдорэнерго» - филиал ООО «ЭНЕРГОПРОМСБЫТ» и Фроловой М. В., с указанием платы в размере 550 рублей (с НДС);

- акт о выполнении технических условий от 18 апреля 2017 №2;
- акт о выполненных работах (оказанных услугах) от 29 декабря 2017 года №1527;

2020 год

- договор от 28 августа 2018 года №13617-08-18/МОСК об осуществлении технологического присоединения к электрическим сетям ОАО «РЖД», заключенный между «Желдорэнерго» - филиал ООО «ЭНЕРГОПРОМСБЫТ» и ООО «Борть», с указанием платы в размере 14 807,96 рублей (с НДС);

- дополнительное соглашение № 1 от 8 сентября 2020 года к договору от 28 августа 2018 года №13617-08-18/МОСК, изменяющее плату за технологическое присоединение по договору на сумму 15 058,94 рублей (с НДС);

- акт об осуществлении технологического присоединения от 8 сентября 2020 года №13617-08-18/МОСК;

- договор от 17 октября 2019 года №21125-10-19/МОСК об осуществлении технологического присоединения к электрическим сетям ОАО «РЖД», заключенный между «Желдорэнерго» - филиал ООО «ЭНЕРГОПРОМСБЫТ» и Клейменовым А. И., с указанием платы в размере 15 727,91 рублей (с НДС);

- акт об осуществлении технологического присоединения от 9 ноября 2020 года №21125-10-19/МОСК;

- договор от б/д №23942-03-20/ОКТ об осуществлении технологического присоединения к электрическим сетям ОАО «РЖД», заключенный между «Желдорэнерго» - филиал ООО «ЭНЕРГОПРОМСБЫТ» и Цукановой Т. В., с указанием платы в размере 550,0 рублей (с НДС). Дата подписи договора 17 марта 2020 года;

- акт об осуществлении технологического присоединения от 1 октября 2020 года №23942-03-20;

- договор от б/д №24368-03-20/МОСК об осуществлении технологического присоединения к электрическим сетям ОАО «РЖД», заключенный между «Желдорэнерго» - филиал ООО «ЭНЕРГОПРОМСБЫТ» и Макуниным А. М., с указанием платы в размере 550,0 рублей (с НДС). Дата подписи договора 2 апреля 2020 года;

- акт об осуществлении технологического присоединения от 9 июня 2020 года №24368-03-20;

- договор от 19 мая 2020 года №25188-05-20/МОСК об осуществлении технологического присоединения к электрическим сетям ОАО «РЖД», заключенный между «Желдорэнерго» - филиал ООО «ЭНЕРГОПРОМСБЫТ» и СНТ «Железнодорожник», с указанием платы в размере 4 400,0 рублей (с НДС);

- акт об осуществлении технологического присоединения от 2 июня 2020 года №25188-05-20;

- акт об осуществлении технологического присоединения №30075-11-20, подписан ЭЦП от 28 декабря 2020 года №ИСХ-524/МДЭ ЭЧ-11, с указанием оплаты 550 рублей;

- акт об осуществлении технологического присоединения от 28 декабря 2020 года №30094-11-20, подписан ЭЦП от 28 декабря 2020 года №ИСХ/515/МДЭ ЭЧ-11, с указанием оплаты 550 рублей.

2021 год

- договор от 23 мая 2018 года №12362-04-18/МОСК об осуществлении технологического присоединения к электрическим сетям ОАО «РЖД», заключенный между «Желдорэнерго» - филиал ООО «ЭНЕРГОПРОМСБЫТ» и Шуруевым Л. В., с указанием оплаты 550 рублей (с НДС);

- акт об осуществлении технологического присоединения №12362-04-18/МОСК от 19 июля 2021 года;

- акт об осуществлении технологического присоединения №32413-03-21 с Нагаевой Н. Н.;

- счет на оплату №32413-03-21/МОСК от 29 марта 2021 года на сумму 550 рублей (с НДС) к договору об осуществлении технологического присоединения к электрическим сетям ОАО «РЖД» № 32413-03/21/МОСК с Нагаевой Н.Н.

- платежное поручение №110337 от 31 марта 2021 года на сумму 550 рублей (с НДС) к счету на оплату №32413-03-21/МОСК от 29 марта 2021 года с Нагаевой Н.Н.;

- акт об осуществлении технологического присоединения №32577-03-21 с МКУ «Управление коммунальным хозяйством города Орла»;

- счет на оплату №32577-03-21/МОСК от 24 марта 2021 года на сумму 550 рублей (с НДС) к договору об осуществлении технологического присоединения к электрическим сетям ОАО «РЖД» №32577-03-21/МОСК с МКУ «Управление коммунальным хозяйством города Орла»;

- платежное поручение № 321122 от 11 февраля 2021 года на сумму 550 рублей (с НДС) к счету на оплату №32577-03-21/МОСК от 24 марта 2021 года МОСК с МКУ «Управление коммунальным хозяйством города Орла»;

- акт об осуществлении технологического присоединения №33991-05-21 с Кузнецовым А. В.;

- платежное поручение № 10813 от 14 мая 2021 года на сумму 550 рублей (с НДС) к договору об осуществлении технологического присоединения к электрическим сетям ОАО «РЖД» №33991-05-21/МОСК;

-договор от 11 января 2020 года №14978-12-18/МОСК об осуществлении технологического присоединения к электрическим сетям ОАО «РЖД», заключенный между «Желдорэнерго» - филиал ООО «ЭНЕРГОПРОМСБЫТ» и ПАО «МТС», с указанием оплаты 17 692,92 рублей (с НДС);

- акт об осуществлении технологического присоединения №14978-12-18/МОСК от 11 октября 2021 года с ПАО «МТС».;

- счет на оплату №1847 от 31 августа 2021 года на сумму 179 318,40 рублей (с НДС);

- счет-фактура № 1928 от 31 августа 2021 года на сумму 179 318,40 рублей (с НДС);
- справка о стоимости выполненных работ и затрат №1478 от 31 августа 2021 года на сумму 179 318,40 рублей (с НДС).

Письмами от 25 октября 2022 года №ИСХ-7423/МОСК НТЭ и №ИСХ-7422/МОСК НТЭ Обществом представлены следующие документы:

- расчет размера расходов, связанных с осуществлением технологического присоединения энергопринимающих устройств максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно, не включаемых в состав платы за технологическое присоединение электроустановок заявителей на территории Орловской области (Московская железная дорога), с указанием:

- фактические данные за предыдущий период регулирования – 3 588,11 тыс. рублей;

- расчетные (фактические) данные за предыдущий период регулирования – 756,58 тыс. рублей;

- плановых показателей на следующий период регулирования – 798,01 тыс. рублей;

- реестр заявителей, присоединенных к электрическим сетям ОАО «РЖД» (мощность электроустановок не более 15 кВт) в 2021 году (факт) на территории Орловской области (Московская железная дорога);

- реестр фактических средних данных по выполненным договорам об осуществлении технологического присоединения энергопринимающих устройств заявителей (мощность электроустановок не более 15 кВт) к электрическим сетям ОАО «РЖД» за три предыдущих года на территории Орловской области (Московская железная дорога);

- информация о фактических параметрах льготного тех.присоединения по категории заявителей до 15 кВт за каждый год трехлетнего периода (2019 – 2021 годы);

- расчет размера расходов, связанных с осуществлением технологического присоединения энергопринимающих устройств максимальной мощностью до 150 кВт включительно, не включаемых в состав платы за технологическое присоединение электроустановок заявителей на территории Орловской области (Московская железная дорога), с указанием:

- фактические данные за предыдущий период регулирования – 707,80 тыс. рублей;

- расчетные (фактические) данные за предыдущий период регулирования – 0,00 тыс. рублей;

- плановых показателей на следующий период регулирования – 81,31 тыс. рублей;

- реестр заявителей, присоединенных к электрическим сетям ОАО «РЖД» (мощность электроустановок свыше 15 кВт не более 150 кВт) в 2021 году (факт) на территории Орловской области (Московская железная дорога);

- информация о фактических параметрах льготного тех.присоединения по категории заявителей до 150 кВт за каждый год трехлетнего периода (2019 – 2021 годы);

- реестр законченного строительства объектов присоединения к электрическим сетям ОАО «РЖД» в 2021 году;

- таблица «Расходы на заработную плату и страховые взносы во внебюджетные фонды при осуществлении мероприятий по технологическому присоединению энергопринимающих устройств заявителя к электрическим сетям ОАО «РЖД» в расчете на 1 договор ТП в 2021 году на территории Орловской области (Московская железная дорога);

- таблица «Расчет фактических расходов за 2021 год на выполнение мероприятий по технологическому присоединению, не связанные со строительством объектов электросетевого хозяйства Орловской области (Московская железная дорога);

- приказ ООО «ЭНЕРГОПРОМСБЫТ» от 1 декабря 2021 года № 230п «О проведении организационно-штатных мероприятий»;

- штатное расписание «Желдорэнерго» - филиал ООО «ЭНЕРГОПРОМСБЫТ» от 1 декабря 2021 года, утверждено приказом от 1 декабря 2021 года № 230п (штат в количестве 79 шт. единица);

- уведомление о страховом тарифе на обязательное социальное страхование от несчастных случаев на производстве и профессиональных заболеваний в размере 0,20% с января 2021 года.

2019 год

- договор от 16 декабря 2016 года №5199-11-16/моск об осуществлении технологического присоединения к электрическим сетям ОАО «РЖД», заключенный между «Желдорэнерго» - филиал ООО «ЭНЕРГОПРОМСБЫТ» и Ледянкиным П. А., с указанием платы в размере 550 рублей (с НДС);

- акт о выполненных работах (оказанных услугах) от 29 декабря 2018 года №11924-04-18 на сумму 550,0 рублей (с НДС);

- акт об осуществлении технологического присоединения от 31 декабря 2019 года №5199-11-16/МОСК;

- акт о выполнении технических условий от 31 декабря 2019 года №5199;

- акт допуска в эксплуатацию прибора учета от 31 декабря 2019 года;

- справка о стоимости выполненных работ и затрат (по форме №КС-3) на сумму 67,39757 тыс. рублей;

- договор от 22 ноября 2017 года №9976-11-17/МОСК об осуществлении технологического присоединения к электрическим сетям ОАО «РЖД», заключенный между «Желдорэнерго» - филиал ООО «ЭНЕРГОПРОМСБЫТ» и Канунниковым Е. Г., с указанием платы в размере 550 рублей (с НДС);

- акт об осуществлении технологического присоединения от 20 декабря 2019 года №9976-11-17/МОСК;

- договор от 28 августа 2018 года №13862-08-18/МОСК об осуществлении технологического присоединения к электрическим сетям ОАО «РЖД», заключенный между «Желдорэнерго» - филиал ООО

«ЭНЕРГОПРОМСБЫТ» и Терешенковым В. Р. с указанием платы в размере 550 рублей (с НДС);

- акт об осуществлении технологического присоединения от 20 декабря 2019 года №13862-08-18/МОСК;

- договор от 18 сентября 2018 года №14002-09-18/МОСК об осуществлении технологического присоединения к электрическим сетям ОАО «РЖД», заключенный между «Желдорэнерго» - филиал ООО «ЭНЕРГОПРОМСБЫТ» и Аленыным В. Н., с указанием платы в размере 550 рублей (с НДС);

- акт об осуществлении технологического присоединения от 7 октября 2019 года №14002-09-18/МОСК;

- договор от 8 октября 2018 года №14429-09-18/МОСК об осуществлении технологического присоединения к электрическим сетям ОАО «РЖД», заключенный между «Желдорэнерго» - филиал ООО «ЭНЕРГОПРОМСБЫТ» и Юшковой Е.Н., с указанием платы в размере 550 рублей (с НДС);

- акт об осуществлении технологического присоединения от 29 мая 2019 года №14429-09-18/МОСК;

- акт о выполнении технических условий от 29 мая 2019 года №14429-09-18/МОСК;

- договор от 21 января 2019 года №15230-12-18/МОСК об осуществлении технологического присоединения к электрическим сетям ОАО «РЖД», заключенный между «Желдорэнерго» - филиал ООО «ЭНЕРГОПРОМСБЫТ» и Администрацией поселка Верховье Верховского района Орловской области, с указанием платы в размере 550 рублей (с НДС);

- акт об осуществлении технологического присоединения от 22 января 2019 года №63;

- акт о выполнении технических условий от 22 января 2019 года №63/1;

- акт о выполненных работах (оказанных услугах) от 30 октября 2019 года №15230-12-18 на сумму 550,0 рублей (с НДС);

- договор от 11 марта 2019 года №17176-02-19/МОСК об осуществлении технологического присоединения к электрическим сетям ОАО «РЖД», заключенный между «Желдорэнерго» - филиал ООО «ЭНЕРГОПРОМСБЫТ» и Гомеровой З. Н., с указанием платы в размере 550 рублей (с НДС);

- акт об осуществлении технологического присоединения от 13 марта 2019 года №17176-02-19/МОСК;

- акт о выполнении технических условий от №17176-02-19/МОСК;

- акт о выполненных работах (оказанных услугах) от 3 марта 2020 года №17176-02-19 на сумму 550,0 рублей (с НДС);

- акт допуска в эксплуатацию прибора учета электрической энергии от 18 февраля 2019 года;

- договор от 23 сентября 2019 года №19953-07-19/МОСК об осуществлении технологического присоединения к электрическим сетям ОАО «РЖД», заключенный между «Желдорэнерго» - филиал ООО

«ЭНЕРГОПРОМСБЫТ» и Прилепской З. С., с указанием платы в размере 550 рублей (с НДС);

- акт об осуществлении технологического присоединения от 16 октября 2019 года №19953-07-19/МОСК;

- договор от 15 октября 2019 года №20067-07-19/МОСК об осуществлении технологического присоединения к электрическим сетям ОАО «РЖД», заключенный между «Желдорэнерго» - филиал ООО «ЭНЕРГОПРОМСБЫТ» и Назаровой О. В., с указанием платы в размере 550 рублей (с НДС);

- акт об осуществлении технологического присоединения от 14 ноября 2019 года №20067-07-19/МОСК;

- договор от 17 августа 2015 года №476-07-15/МОСК об осуществлении технологического присоединения к электрическим сетям ОАО «РЖД», заключенный между «Желдорэнерго» - филиал ООО «ЭНЕРГОПРОМСБЫТ» и Фроловой М. В., с указанием платы в размере 550 рублей (с НДС);

- акт о выполнении технических условий от 18 апреля 2017 №2;

- акт о выполненных работах (оказанных услугах) от 29 декабря 2017 года №1527.

2020 год

- договор от 28 августа 2018 года №13617-08-18/МОСК об осуществлении технологического присоединения к электрическим сетям ОАО «РЖД», заключенный между «Желдорэнерго» - филиал ООО «ЭНЕРГОПРОМСБЫТ» и ООО «Борть», с указанием платы в размере 14 807,96 рублей (с НДС);

- дополнительное соглашение № 1 от 8 сентября 2020 года к договору от 28 августа 2018 года №13617-08-18/МОСК, изменяющее плату за технологическое присоединение по договору на сумму 15 058,94 рублей (с НДС);

- акт об осуществлении технологического присоединения от 8 сентября 2020 года №13617-08-18/МОСК;

- договор от 17 октября 2019 года №21125-10-19/МОСК об осуществлении технологического присоединения к электрическим сетям ОАО «РЖД», заключенный между «Желдорэнерго» - филиал ООО «ЭНЕРГОПРОМСБЫТ» и Клейменовым А. И., с указанием платы в размере 15 727,91 рублей (с НДС);

- акт об осуществлении технологического присоединения от 9 ноября 2020 года №21125-10-19/МОСК;

- договор от б/д №23942-03-20/ОКТ об осуществлении технологического присоединения к электрическим сетям ОАО «РЖД», заключенный между «Желдорэнерго» - филиал ООО «ЭНЕРГОПРОМСБЫТ» и Цукановой Т. В., с указанием платы в размере 550,0 рублей (с НДС). Дата подписи договора 17 марта 2020 года;

- акт об осуществлении технологического присоединения от 1 октября 2020 года №23942-03-20;

- договор от б/д №24368-03-20/МОСК об осуществлении технологического присоединения к электрическим сетям ОАО «РЖД», заключенный между «Желдорэнерго» - филиал ООО «ЭНЕРГОПРОМСБЫТ» и Макуниным А. М., с указанием платы в размере 550,0 рублей (с НДС). Дата подписи договора 2 апреля 2020 года;

- акт об осуществлении технологического присоединения от 9 июня 2020 года №24368-03-20;

- договор от 19 мая 2020 года №25188-05-20/МОСК об осуществлении технологического присоединения к электрическим сетям ОАО «РЖД», заключенный между «Желдорэнерго» - филиал ООО «ЭНЕРГОПРОМСБЫТ» и СНТ «Железнодорожник», с указанием платы в размере 4 400,0 рублей (с НДС);

- акт об осуществлении технологического присоединения от 2 июня 2020 года №25188-05-20;

- акт об осуществлении технологического присоединения №30075-11-20, подписан ЭЦП от 28 декабря 2020 года №ИСХ-524/МДЭ ЭЧ-11, с указанием оплаты 550 рублей;

- акт об осуществлении технологического присоединения от 28 декабря 2020 года №30094-11-20, подписан ЭЦП от 28 декабря 2020 года №ИСХ/515/МДЭ ЭЧ-11, с указанием оплаты 550 рублей.

2021 год

- договор от 23 мая 2018 года №12362-04-18/МОСК об осуществлении технологического присоединения к электрическим сетям ОАО «РЖД», заключенный между «Желдорэнерго» - филиал ООО «ЭНЕРГОПРОМСБЫТ» и Шуруевым Л. В., с указанием оплаты 550 рублей (с НДС);

- акт об осуществлении технологического присоединения №12362-04-18/МОСК от 19 июля 2021 года;

- акт приемки законченного строительства объекта приемочной комиссией;

- справка о стоимости выполненных работ и затрат № 1 от 30 июня 2021 года на сумму 1 036,399 тыс. рублей;

- акт об осуществлении технологического присоединения №32413-03-21 с Нагаевой Н. Н.;

- счет на оплату №32413-03-21/МОСК от 29 марта 2021 года на сумму 550 рублей (с НДС) к договору об осуществлении технологического присоединения к электрическим сетям ОАО «РЖД» № 32413-03/21/МОСК с Нагаевой Н.Н.

- платежное поручение №110337 от 31 марта 2021 года на сумму 550 рублей (с НДС) к счету на оплату №32413-03-21/МОСК от 29 марта 2021 года с Нагаевой Н.Н.;

- акт об осуществлении технологического присоединения № 32413-03-21 с Нагаевой Н. Н.;

- акт об осуществлении технологического присоединения №32577-03-21 с МКУ «Управление коммунальным хозяйством города Орла»;

- счет на оплату №32577-03-21/МОСК от 24 марта 2021 года на сумму 550 рублей (с НДС) к договору об осуществлении технологического присоединения к электрическим сетям ОАО «РЖД» №32577-03-21/МОСК с МКУ «Управление коммунальным хозяйством города Орла»;

- платежное поручение № 321122 от 11 февраля 2021 года на сумму 550 рублей (с НДС) к счету на оплату №32577-03-21/МОСК от 24 марта 2021 года МОСК с МКУ «Управление коммунальным хозяйством города Орла»;

- акт об осуществлении технологического присоединения №33991-05-21 с Кузнецовым А. В.;

- платежное поручение № 10813 от 14 мая 2021 года на сумму 550 рублей (с НДС) к договору об осуществлении технологического присоединения к электрическим сетям ОАО «РЖД» №33991-05-21/МОСК;

- договор от 11 января 2020 года №14978-12-18/МОСК об осуществлении технологического присоединения к электрическим сетям ОАО «РЖД», заключенный между «Желдорэнерго» - филиал ООО «ЭНЕРГОПРОМСБЫТ» и ПАО «МТС», с указанием оплаты 17 692,92 рублей (с НДС);

- акт об осуществлении технологического присоединения №14978-12-18/МОСК от 11 октября 2021 года с ПАО «МТС»;

- счет на оплату №1847 от 31 августа 2021 года на сумму 179 318,40 рублей (с НДС);

- счет-фактура № 1928 от 31 августа 2021 года на сумму 179 318,40 рублей (с НДС);

- справка о стоимости выполненных работ и затрат №1478 от 31 августа 2021 года на сумму 179 318,40 рублей (с НДС);

- договор от б/д №23942-03-20/ОКТ об осуществлении технологического присоединения к электрическим сетям ОАО «РЖД», заключенный между «Желдорэнерго» - филиал ООО «ЭНЕРГОПРОМСБЫТ» и Цукановой Т. В., с указанием платы в размере 550,0 рублей (с НДС). Дата подписи договора 17 марта 2020 года;

- акт об осуществлении технологического присоединения от 1 октября 2020 года №23942-03-20;

- акт о выполнении технических условий №23942 от 1 октября 2020 года с Цукановой Т. В.;

- акт о выполненных работах (оказанных услугах) №000207 от 31 мая 2021 года с Цукановой Т. В. на сумму 485,93450 тыс. рублей (без НДС).

Выпадающие доходы от осуществления технологического присоединения заявителей максимальной мощностью до 15 кВт включительно.

Согласно приложению 1 Методических указаний по определению выпадающих доходов в размер выпадающих доходов, связанных с осуществлением технологического присоединения энергопринимающих устройств максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно включаются:

- фактические данные за предыдущий период (2021 год);

- плановые показатели на следующий период (2023 год).

Приказом Управления по тарифам и ценовой политике Орловской области от 22 декабря 2020 года № 529-т ОАО «РЖД» - Трансэнерго (Московская дирекция по энергообеспечению) на 2021 год были приняты плановые выпадающие доходы от технологического присоединения энергопринимающих устройств заявителей максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно, в размере 1 527,03594 тыс. рублей, в том числе:

- от технологического присоединения энергопринимающих устройств заявителей максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно – 729,90017 тыс. рублей;

- от технологического присоединения энергопринимающих устройств заявителей максимальной мощностью, не превышающей 150 кВт включительно – 697,5942 тыс. рублей.

1. Согласно скорректированного расчёта Общества, представленного письмом от 25 октября 2022 года № ИСХ-7423/МОСК НТЭ, выполненному в соответствии с «Методическими указаниями по определению выпадающих доходов, связанных с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям», утвержденными Приказом ФСТ России от 11 сентября 2014 года № 215-э/1, расходы, связанные с компенсацией выпадающих доходов от технологического присоединения заявителей с максимальной мощностью до 15 кВт включительно, за 2021 год составили 3 588,11 тыс. руб. (количество технологических присоединений составило 4 штук).

Согласно расчетных (фактических) данных за предыдущий период регулирования (2021 год), определенные исходя из установленных стандартизированных ставок приказом Управления по тарифам и ценовой политике Орловской области от 22 декабря 2020 года № 529-т выпадающие доходы за 2021 год составили 1 003,01 тыс. рублей.

Стоит отметить, что при определении расчетных (фактических) данных по мероприятиям, по которым отсутствует установленная стандартизированная тарифная ставка, использовались ближайшие по типу и диапазоном сечений ставки (заявитель «Шуруев Леонид Владимирович» договор 12362-04-18/МОСК выполнено мероприятие «КЛ 0,4 кВ прокладываемые путем горизонтально направленного бурения многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно» применена ближайшая наиболее подходящая ставка «КЛ 0,4 кВ прокладываемые путем горизонтально направленного бурения многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно»).

В соответствии с пунктом 87 Основ ценообразования в случае если по итогам хозяйственной деятельности прошедшего периода регулирования у сетевой организации появились экономически обоснованные расходы, превышающие объем средств, подлежащих компенсации сетевой организации в указанном периоде регулирования, за исключением расходов

территориальных сетевых организаций на выполнение мероприятий по технологическому присоединению в части, превышающей размер расходов на осуществление указанных мероприятий, исходя из которого рассчитаны стандартизированные тарифные ставки, определяющие величину платы за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций, то регулирующие органы при представлении соответствующих обоснований учитывают эти расходы при установлении регулируемых цен (тарифов) на последующий период регулирования, *то есть ТСО компенсируются экономически обоснованные расходы от осуществления технологического присоединения за исключением расходов, в части превышения размера расходов на осуществление указанных мероприятий, рассчитанных с использованием стандартизированных тарифных ставок.*

Таким образом, выпадающие доходы за 2021 год, определенные исходя из расчетных (фактических) данных за предыдущий период регулирования составили *1 003,01 тыс. рублей.*

Расчет плановых показателей на следующий период регулирования (2023 год) используются значения стандартизированных тарифных ставок, установленных приказом Управления по тарифам и ценовой политике Орловской области от 29 декабря 2021 года № 613-т.

Согласно пункту 3 примечания к приложению 1 Методических указаний по определению выпадающих доходов плановое количество договоров об осуществлении технологического присоединения к электрическим сетям (пункт 9.2) определяется на основании фактических средних данных по выполненным договорам об осуществлении технологического присоединения к электрическим сетям за три предыдущих года, но не ниже документально подтвержденного количества заявок на технологическое присоединение, поданных на следующий период регулирования.

ОАО «РЖД» - Трансэнерго (Московская дирекция по энергообеспечению) предлагается в расчете плановых расходов на выполнение организационно-технических мероприятий на 2023 год – 8 договоров, плановое значение составляет 3 договоров.

Учитывая вышеизложенное, плановые расходы на следующий период регулирования (2023 год) определены в размере 505,23 тыс. рублей.

Приказ Управления по тарифам и ценовой политике Орловской области «О внесении изменений в приказ Управления по тарифам и ценовой политике Орловской области от 1 июля 2022 года № 257-т внесены изменения в приказ 27 декабря 2021 года № 613-т «Об установлении стандартизированных тарифных ставок, ставок за единицу максимальной мощности, формул платы за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций на территории Орловской области на 2022 год», предусматривающий пересмотрен льготный размер платы для заявителей с максимальной мощностью до 15 кВт включительно, согласно которого, размер платы за технологическое присоединение определяется в размере минимального из следующих значений:

стоимость мероприятий по технологическому присоединению, рассчитанная с применением стандартизированных тарифных ставок, установленных приложением 3 к настоящему приказу;

стоимость мероприятий по технологическому присоединению, рассчитанная с применением льготной ставки за 1 кВт запрашиваемой максимальной мощности, которая устанавливается в отношении всей совокупности таких мероприятий для соответствующих случаев технологического присоединения в размере 3000 рублей за кВт (с учетом НДС).

В соответствии с пунктом 17 Правил технологического присоединения энергопринимающих устройств, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 27 декабря 2004 года № 861 стоимость мероприятий по технологическому присоединению, рассчитанная с применением льготной ставки за 1 кВт запрашиваемой максимальной мощности, которая утверждается в отношении всей совокупности таких мероприятий уполномоченным органом исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов для соответствующих случаев технологического присоединения в размере не более 10000 рублей за кВт (превышение указанного значения допускается по согласованию с федеральным органом исполнительной власти в области государственного регулирования тарифов) и не менее 3000 рублей за кВт - с 1 июля 2022 г., *4000 рублей за кВт* - с 1 июля 2023 г. и 5000 рублей за кВт - с 1 июля 2024 г.

На основании вышеизложенного, суммарный размер платы за технологическое присоединение в 2023 году – 150 (4000 руб. / 1,2 НДС * 15 кВт * 3) тыс. рублей.

Таким образом, плановые выпадающие доходы на следующий период регулирования (2023 год) составили *355,23 тыс. рублей (505,23-150,0)*.

На основании изложенного, фактические выпадающие доходы за 2021 год и плановые на 2023 год (до 15 кВт включительно) составили *628,34 тыс. рублей (1 003,01 +355,23-729,90)*.

ОАО «РЖД» - Трансэнерго (Московская дирекция по энергообеспечению) также предлагает учесть выпадающие доходы от осуществления технологического присоединения заявителей максимальной мощностью до 150 кВт включительно.

Выпадающие доходы от осуществления технологического присоединения заявителей максимальной мощностью до 150 кВт включительно.

ОАО «РЖД» - Трансэнерго (Московская дирекция по энергообеспечению) представлен скорректированный расчет, согласно которого выпадающие доходы по приложению 3 Методики «Расчет размера расходов, связанных с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям энергопринимающих устройств максимальной мощностью до 150 кВт включительно, не включаемых в состав платы за технологическое присоединение» в 2021 году выпадающие доходы составили 707,80 тыс. рублей.

Расчетные (фактические) данные за предыдущий период регулирования, определенные исходя из приказа Управления по тарифам и ценовой политике Орловской области от 22 декабря 2020 года № 529-т, составили 266,90 тыс. рублей.

Стоит отметить, что при определении расчетных (фактических) данных по мероприятиям, по которым отсутствует установленная стандартизированная тарифная ставка, использовались ближайшие по типу и диапазоном сечений ставки (заявитель «Шуруев Леонид Владимирович» договор 12362-04-18/МОСК выполнено мероприятие «КЛ 0,4 кВ прокладываемые путем горизонтально направленного бурения многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно» применена ближайшая наиболее подходящая ставка «КЛ 0,4 кВ прокладываемые путем горизонтально направленного бурения многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно»).

В соответствии с пунктом 87 Основ ценообразования в случае если по итогам хозяйственной деятельности прошедшего периода регулирования у сетевой организации появились экономически обоснованные расходы, превышающие объем средств, подлежащих компенсации сетевой организации в указанном периоде регулирования, за исключением расходов территориальных сетевых организаций на выполнение мероприятий по технологическому присоединению в части, превышающей размер расходов на осуществление указанных мероприятий, исходя из которого рассчитаны стандартизированные тарифные ставки, определяющие величину платы за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций, то регулирующие органы при представлении соответствующих обоснований учитывают эти расходы при установлении регулируемых цен (тарифов) на последующий период регулирования, *то есть ТСО компенсируются экономически обоснованные расходы от осуществления технологического присоединения за исключением расходов, в части превышения размера расходов на осуществление указанных мероприятий, рассчитанных с использованием стандартизированных тарифных ставок.*

Таким образом, выпадающие доходы за 2021 год, определенные исходя из расчетных (фактических) данных за предыдущий период регулирования составили 266,90 тыс. рублей.

Плановые расходы на выполнение мероприятий «последней мили» приняты на основании средних фактических данных за три предыдущих периода (учтенных в расчете выпадающих доходов).

Управлением произведен расчет плановых показателей на следующий период регулирования (2023 год) исходя из данных приказ Управления по тарифам и ценовой политике Орловской области от 29 декабря 2021 года № 613-т, которые составляют 143,17 тыс. рублей.

Однако, согласно пункту 17 Правил технологического присоединения энергопринимающих устройств, утвержденных постановлением

Правительства Российской Федерации от 27 декабря 2004 года № 861, с 1 июля 2022 г. по 31 декабря 2022 г. размер включаемой в состав платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств максимальной мощностью не более 150 кВт инвестиционной составляющей на покрытие расходов на строительство объектов электросетевого хозяйства - от существующих объектов электросетевого хозяйства до присоединяемых энергопринимающих устройств и (или) объектов электроэнергетики не может составлять более 50 процентов величины указанных расходов с учетом особенностей, установленных абзацами первым - двадцать вторым и двадцать шестым настоящего пункта.

В отношении энергопринимающих устройств заявителей, указанных в пункте 12(1) настоящих Правил (заявители до 150 кВт), присоединяемых по третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения) к объектам электросетевого хозяйства сетевой организации на уровне напряжения 0,4 кВ и ниже, при условии, что расстояние от этих энергопринимающих устройств до ближайшего объекта электрической сети необходимого заявителю класса напряжения составляет не более 200 метров в городах и поселках городского типа и не более 300 метров в сельской местности, в состав платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств не включаются расходы, связанные со строительством объектов электросетевого хозяйства - от существующих объектов электросетевого хозяйства до присоединяемых энергопринимающих устройств и (или) объектов электроэнергетики.

В связи с тем, что Общество не представлены данные, которые позволяют объективно оценить плановые значения, соответствующие пункту 17 Правил технологического присоединения энергопринимающих устройств, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 27 декабря 2004 года № 861 в отношении заявителей до 150 кВт, то плановые расходы на 2023 год не рассчитываются.

Общий размер расходов, связанных с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, не включаемых в состав платы за технологическое присоединение заявителей мощностью до 150 кВт включительно, составил (-430,69) тыс. рублей (266,90 + 0 - 697,59).

Таким образом, общие выпадающие доходы ОАО «РЖД» - Трансэнерго (Московская дирекция по энергообеспечению), связанных с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям (по приложениям 1,2,3 Методики) составили 197,65 тыс. рублей (628,34 + (-430,69)).

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

В результате анализа динамики планируемых расходов и величины необходимой прибыли 2023 года по отношению к плану 2022 года, можно сделать вывод, что величина необходимой прибыли, включенная в расчет тарифов на услуги по передаче электрической энергии, позволит Обществу

поддерживать надежное и качественное энергоснабжение в части оказания услуг по передаче электрической энергии на территории Орловской области.

Статья «Необходимая валовая выручка на оплату технологического расхода (потерь) электрической энергии»

Приказом ФАС России от 29 июня 2022 года № 488/22-ДСП «Об утверждении сводного прогнозного баланса производства и поставок электрической энергии (мощности) в рамках Единой энергетической системы России по субъектам Российской Федерации на 2023 год», с учетом изменений, внесенных приказом ФАС России от 27 октября 2022 года № 767/22-ДСП утвержден технологический расход электрической энергии (потери) в электрических сетях для АО «Протон» на 2023 год, в размере:

потери в электрической сети – 1,9326 млн. кВтч.;

потери мощности в сети – 0,3173 МВт.

При расчете необходимой валовой выручки в части оплаты технологического расхода (потерь) электрической энергии на 2023 год учтены следующие параметры:

1) объем технологического расхода (потерь) электрической энергии в территориальной сетевой организации, определенный на 2023 год – 1 932,60 тыс. кВтч. Объем технологического расхода (потерь) электрической энергии в сетях ОАО «РЖД» (филиал ОАО «РЖД» - Трансэнерго (Московская дирекция по энергообеспечению) был определен на основании:

- долгосрочного параметра регулирования - величины технологического расхода (потерь) электрической энергии (уровень потерь) - 3,25%;

- планового отпуска электрической энергии в сеть 63 252,10 тыс. рублей;

2) прогноз свободных (нерегулируемых) цен на электрическую энергию (мощность) по субъектам Российской Федерации на 2023 год и исходных данных для построения прогнозов, опубликованные на сайте НП «Совет Рынка» 1 ноября 2022 года;

3) прогноз сбытовой надбавки для территориальных сетевых, покупающих электрическую энергию для компенсации потерь электрической энергии;

4) прогноз величины платы за услуги, оказание которых неразрывно связано с процессом снабжения потребителей электрической энергией и цены (тарифы) на которые подлежат государственному регулированию.

На основании вышеизложенного, необходимая валовая выручка на оплату технологического расхода (потерь) электрической энергии в 2023 году для ОАО «РЖД» (филиал ОАО «РЖД» - Трансэнерго (Московская дирекция по энергообеспечению) составит 7 126,7085 тыс. рублей.

Необходимая валовая выручка ОАО «РЖД» (филиал ОАО «РЖД» - Трансэнерго (Московская дирекция по энергообеспечению), с учетом оплаты технологического расхода (потерь) электрической энергии, составит на 2023 год – 33 634,9403 тыс. рублей.

К утверждению на Правлении Управления по тарифам и ценовой политике Орловской области предлагаются индивидуальные тарифы на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между сетевыми организациями (ОАО «РЖД» (филиал ОАО «РЖД» - Трансэнерго (Московская дирекция по энергообеспечению) - ПАО «МРСК Центра» (филиал ПАО «МРСК Центра» - «Орелэнерго»):

Московская дирекция по энергообеспечению трансэнерго - филиал ОАО «РЖД»	Ставка на содержание	Ставка на потери	Одноставочный тариф
	руб./МВт в месяц	руб./МВтч	руб./кВтч
2023	208 274,4216	116,2225	0,5485

**Филиал «Волго-Вятский» - «Оборонэнерго»
на территории Орловской**

Филиал «Волго-Вятский» АО «Оборонэнерго» уведомил Управление по тарифам и ценовой политике Орловской области о том, что на основании решения Совета директоров АО «Оборонэнерго» (протокол № 7 от 15 февраля 2018 года) обособленное подразделение филиала «Юго-Западный» АО «Оборонэнерго» переведено в состав филиала «Волго-Вятский» АО «Оборонэнерго», что подтверждено приказом АО «Оборонэнерго» от 8 июня 2018 года № 156.

Филиал «Волго-Вятский» АО «Оборонэнерго» наделен активами и обязательствами филиала «Юго-Западный» АО «Оборонэнерго» на основании приказа АО «Оборонэнерго» от 1 июня 2018 года № 145.

В соответствии с решением Совета директоров АО «Оборонэнерго» (протокол от 15 февраля 2018 года №7) филиал «Юго-Западный» АО «Оборонэнерго» с 1 июня 2018 года ликвидирован.

Представлены документы проведенных закупочных процедур АО «Оборонэнерго» в границах Орловской области (в том числе протоколы заседаний), согласно которых в 2021 году было проведено 22 процедуры и заключено 22 договора на сумму 2 475,61 тыс. рублей (без НДС), сэкономлено 330,29 тыс. рублей, что составляет 18,53% от максимальной цены по лоту, из них:

4 процедуры в рамках запроса предложений, сумма заключенных договоров – 1 452,08 тыс. рублей, сэкономлено 330,29 тыс. рублей (18,53%);

18 процедур в рамках закупки у единственного поставщика, сумма заключенных договоров – 1 023,53 тыс. рублей, сэкономлено 0,0 тыс. рублей (0,0%).

Закупки у единственного поставщика у АО «Оборонэнерго» в границах Орловской области регламентированы п.1.ч.15 ст. 4 № 223-ФЗ от 18 июля 2011 года и нормативным локальным актом Общества №357 от 10 ноября 2020 года.

В заявлении об установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии, оказываемые АО «Оборонэнерго» потребителям Орловской области на 2023 – 2024 год письмом от 29 апреля 2022 года №ВЛГ/030/1446 филиалом «Волго-Вятский» АО «Оборонэнерго» на территории Орловской области представлена информация в соответствии с приказом Минэнерго РФ от 13 декабря 2011 года № 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» за 2021 год.

Плановый объем электрической энергии и мощности на 2021 год учтен Управлением в объеме 6 438,03 тыс. кВтч (полезный отпуск), в том числе:

1 полугодие 2021 года

электроэнергия – 3 296,65 тыс. кВтч;

мощность – 1,37355 МВт;
2 полугодие 2021 года
электроэнергия – 3 141,38 тыс. кВтч;
мощность – 1,30892 МВт.

В соответствии с актами оказания услуг по передаче электрической энергии филиала ПАО «МРСК Центра» - «Орелэнерго» и формами 46-ЭЭ за 2021 год представленными Обществом, фактический объем переданной электрической энергии составил 7 755,217 тыс. кВтч, в том числе:

1 полугодие 2021 года – 3 590,889 тыс. кВтч,
- по двухставочному тарифу
электроэнергия – 3 590,889 тыс. кВтч;
мощность – 1,375 МВт (8,25 МВт 6 месяцев);
- по одноставочному тарифу – 0,0 кВтч;
2 полугодие 2021 года – 4 164,328 тыс. кВтч,
- по двухставочному тарифу
электроэнергия – 4 164,328 тыс. кВтч;
мощность – 1,309 МВт (7,85 МВт 6 месяцев);
- по одноставочному тарифу – 0,0 кВтч.

Необходимая валовая выручка, утвержденная филиалу «Волго-Вятский» АО «Оборонэнерго» на территории Орловской области на оказание услуги по передаче электроэнергии на 2021 год, составили 5 232,69 тыс. рублей, в том числе:

- подконтрольные расходы – 2 551,49 тыс. рублей;
- неподконтрольные расходы – 1 506,53 тыс. рублей;
- расходы, связанные с компенсацией незапланированных расходов или полученного избытка – (-189,01) тыс. рублей;
- электроэнергия на покупку потерь – 1 363,67 тыс. рублей.

Фактическая выручка (по регулируемому виду деятельности) составила 5 518,458 тыс. рублей (без НДС), в том числе:

по двухставочному тарифу:
электроэнергия – 1 651,066 тыс. рублей;
мощность – 3 867,392 тыс. рублей.

В обоснование Обществом представлены акты оказания услуг по передаче электрической энергии между АО «Оборонэнерго» филиалом «Волго-Вятский» и филиалом ПАО «МРСК Центра» - «Орелэнерго» за январь – декабрь 2021 года.

Письмом от 12 октября 2022 года №ВЛГ/030/3250 Общество предложило использовать при установлении индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии индексы потребительских цен: 6,0 % - планируемый на 2023 год и фактические показатели инфляции за 2021 год – 6,7%, за 2022 год – 13,9%.

Письмом от 9 ноября 2022 года №ВЛГ/030/3588 Обществом направлена скорректированная смета с учетом устранения технической ошибки АО «Оборонэнерго» в границах Орловской области о размерах (ценах),

долгосрочных параметрах регулирования на 2023-2024 годы, а также дополнительные обосновывающие материалы.

Письмом от 20 апреля 2022 года №ВЛГ/030/1344 филиалом «Волго-Вятский» АО «Оборонэнерго» на территории Орловской области представлена форма раскрытия информации о структуре и объемах затрат на оказание услуг по передаче электрической энергии сетевыми организациями, регулирование деятельности которых осуществляется методом долгосрочной индексации необходимой валовой выручки (долгосрочный период 2020 – 2024 годы), в соответствии с приложением №2 к приказу Федеральной службы по тарифам от 24 октября 2014 года №1831-э, с указанием плановых и фактических затрат за 2021 год.

Фактические затраты составили 14 818,97 тыс. рублей, в том числе:
операционные расходы – 9 253,57 тыс. рублей;
неподконтрольные расходы – 3 909,80 тыс. рублей;
расходы на оплату потерь – 1 655,60 тыс. рублей.

Письмом от 3 ноября 2022 года №ВЛГ/030/3551 направлена скорректированная заявка, в том числе по уточнению плановых расходов на 2023 год по корректировкам за 2021 год с учетом изменения ИПЦ и по коммунальным расходам по аналогичным обстоятельствам.

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

1. Владение 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 субъекта Российской Федерации, сумма номинальных мощностей которых составляет применительно к отношениям, связанным с установлением (пересмотром) цен (тарифов) на услуги по передаче электрической энергии на 2023 год, не менее 15 МВА.

В отношении владельцев объектов электросетевого хозяйства - юридических лиц, права акционера которых осуществляет Российская Федерация в лице Министерства обороны Российской Федерации и (или) подведомственные Министерству обороны Российской Федерации организации, и юридических лиц, права собственника имущества которых осуществляет Российская Федерация в лице Министерства обороны Российской Федерации и (или) подведомственные Министерству обороны Российской Федерации организации владение 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 субъекта Российской Федерации, сумма номинальных мощностей которых составляет не менее 10 МВА.

АО «Оборонэнерго» филиал «Волго-Вятский» на территории Орловской области располагает оборудованием суммарной максимальной мощностью 15,4 МВА на основании:

- договор аренды имущества от 1 февраля 2016 года № 2 с ООО «Пластикор» (сроком действия до 31 декабря 2024 года, в соответствии с дополнительным соглашением от 21 марта 2019 года);

- договор аренды имущества от 1 октября 2015 года № 231-ЮГЗ-2015 с ООО «Керама Марацци» (сроком действия до 31 декабря 2024 года, в соответствии с дополнительным соглашением от 21 марта 2019 года);

- договор аренды имущества от 25 мая 2015 года № 228-ЮГЗ-2015 с ООО «Орловскагропромснаб» (сроком действия до 31 декабря 2024 года, в соответствии с дополнительным соглашением от 21 марта 2019 года);

- договор аренды имущества от 25 марта 2015 года № 230-ЮГЗ-2015 с ООО «Промтехмонтаж» (сроком действия до 31 декабря 2024 года, в соответствии с дополнительным соглашением от 21 марта 2019 года);

- договор аренды имущества от 17 мая 2021 года № 182-ЮГЗ-2021 с ООО «Иглеон» (сроком действия до 31 декабря 2024 года);

- договор аренды электросетевого имущества №505-ВЛГ-2021 от 23 декабря 2021 года с ООО «Техномаркет» (сроком действия с 1 января 2022 года до полного исполнения обязательств, срок аренды до 31 декабря 2027 года);

- договор безвозмездного пользования объектами электросетевого хозяйства Министерства обороны Российской Федерации от 31 января 2021 года № ЗВО/ОЭ-9-1 (сроком действия до 1 января 2026 года);

- договор безвозмездного пользования объектами электросетевого хозяйства Министерства обороны Российской Федерации от 14 января 2013 года № ЮЗ-90-27/2013;

- приказ Министра обороны Российской Федерации от 21 декабря 2012 года №3789 «О предоставлении недвижимого и движимого имущества в безвозмездное пользование открытому акционерному обществу «Оборонэнерго»;

- приказ директора Департамента военного имущества Министерства обороны Российской Федерации от 15 января 2021 года №68 «О закреплении движимого имущества на праве оперативного управления за федеральным государственным бюджетным учреждением «Центральное жилищно-коммунальное управление» Министерства обороны Российской Федерации и даче согласия на совершение сделки по предоставлению движимого имущества в безвозмездное пользование акционерному обществу «Оборонэнерго»

- документы, подтверждающие право собственности.

2. Владение 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 субъекта Российской Федерации, непосредственно соединенными с трансформаторными и иными подстанциями, указанными в пункте 1 настоящих критериев, не менее 2 проектных номинальных классов напряжения: 110 кВ и выше, 35 кВ, 1 - 20 кВ, ниже 1 кВ - трехфазных участков линий электропередачи, сумма протяженностей которых по трассе составляет применительно к отношениям, связанным с установлением (пересмотром) цен (тарифов) на услуги по передаче электрической энергии на 2023 год, не менее 20 км.

В отношении владельцев объектов электросетевого хозяйства - юридических лиц, права акционера которых осуществляет Российская Федерация в лице Министерства обороны Российской Федерации и (или) подведомственные Министерству обороны Российской Федерации организации, и юридических лиц, права собственника имущества которых осуществляет Российская Федерация в лице Министерства обороны Российской Федерации и (или) подведомственные Министерству обороны Российской Федерации организации. В отношении владельцев объектов электросетевого хозяйства - юридических лиц, права акционера которых осуществляет Российская Федерация в лице Министерства обороны Российской Федерации и (или) подведомственные Министерству обороны Российской Федерации организации, и юридических лиц, права собственника имущества которых осуществляет Российская Федерация в лице Министерства обороны Российской Федерации и (или) подведомственные Министерству обороны Российской Федерации организации.

АО «Оборонэнерго» филиал «Волго-Вятский» на территории Орловской области эксплуатирует следующие воздушные и кабельные линии электропередач:

- ВЛЭП 10 кВ (СН2);
- ВЛЭП 0,4 кВ (НН);
- КЛ-10 кВ (СН2);
- КЛ-0,4 кВ (НН)

Сумма протяженности которых составляет 34,841 км, в том числе:

- СН2 – 17,185 км;
- НН – 17,656 км.

3. Отсутствие за 3 предшествующих расчетных периода регулирования 3 фактов применения органами исполнительной власти субъектов Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов 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 расчёте фактических значений показателей надёжности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг, или непредставления таких данных.

У организации 3 факта применения органами исполнительной власти субъектов Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов понижающих коэффициентов за 3 предшествующих расчетных периода регулирования отсутствуют.

4. Наличие выделенного абонентского номера для обращений потребителей услуг по передаче электрической энергии и (или) технологическому присоединению.

Выделенный абонентский номер АО «Оборонэнерго» филиал «Волго-Вятский» на территории Орловской области - 8 800 222 32 20.

5. Наличие официального сайта в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет».

Официальный сайт организации – <http://www.oboronenergo.su>.

6. Отсутствие во владении и (или) пользовании объектов электросетевого хозяйства, расположенных в административных границах субъекта Российской Федерации и используемых для осуществления регулируемой деятельности в указанных границах, принадлежащих 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.

Указанные объекты электросетевого хозяйства во владении и (или) пользовании отсутствуют.

Анализ соответствия расчета цен (тарифов) и формы представления предложений нормативно-методическим документам по вопросам регулирования цен (тарифов) и (или) их предельных уровней и оценка достоверности данных, приведенных в предложениях об установлении цен (тарифов) и (или) их предельных уровней

В рамках тарифного регулирования Обществом были представлены предложения об установлении тарифа на передачу электрической энергии в соответствии с нормативными актами, действующими в сфере

государственного регулирования тарифов (цен) на продукцию (услуги) в электроэнергетической отрасли, бухгалтерскую и статистическую отчетность. Указанные документы заверены подписью директора и печатью организации. На основании чего можно сделать вывод о достоверности сведений, представленных организацией.

Предложения об установлении тарифа раскрыты организацией на официальном сайте в соответствии с постановлением Правительства Российской Федерации от 21 января 2004 г. № 24 «Об утверждении стандартов раскрытия информации субъектами оптового и розничных рынков электрической энергии» и соответствуют представленным материалам.

Ответственность за достоверность документов, приведенных для корректировки тарифа на передачу электрической энергии, несет Общество.

Экспертиза проводилась с целью определения экономической обоснованности представленных расчетов тарифов на услуги по передаче электрической энергии (мощности) по сетям АО «Оборонэнерго» филиал «Волго-Вятский» на территории Орловской области, соответствия их действующей нормативно-правовой базе в сфере государственного регулирования тарифов (цен) и выработке предложений по установлению указанных тарифов.

Анализ экономической обоснованности расходов по статьям расходов

В соответствии с пунктом 38 Основ ценообразования тарифы на услуги по передаче электрической энергии, устанавливаемые с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки, регулирующими органами определяются в соответствии с методическими указаниями, утверждаемыми Федеральной антимонопольной службой, на основании долгосрочных параметров регулирования.

КОРРЕКТИРОВКА ПОДКОНТРОЛЬНЫХ РАСХОДОВ ВКЛЮЧЕННЫХ В НЕОБХОДИМУЮ ВАЛОВУЮ ВЫРУЧКУ

В условиях долгосрочного периода регулирования на 2022 год был определен уровень подконтрольных расходов в размере 3 753,49 тыс. рублей.

В обоснование представлены документы, в том числе договора аренды, подтверждающие право собственности и состав оборудования, таблицы П2.1 и П2.2, в соответствии с Методическими указаниями № 20-э/2.

Обществом представлен расчет условных единиц в соответствии с приложениями к приказу ФСТ России от 6 августа 2004 года № 20-э/2 «Об утверждении Методических указаний по расчету регулируемых тарифов и цен на электрическую (тепловую) энергию на розничном (потребительском) рынке» на 2023 год на сумму 361,97 условных единиц (в том числе по договору аренды с ООО «Иглеон» и ООО «Техномаркет»).

Экспертами Управления произведен анализ документов, представленных Обществом в обоснование количества условных единиц на 2023 год с результатом 361,97 условных единиц.

В соответствии с Методическими указаниями № 98-э к данной сумме подконтрольных расходов необходимо применить коэффициент индексации подконтрольных расходов рассчитываемый исходя из:

- 1) индекса эффективности подконтрольных расходов – 7,0%;
- 2) коэффициента эластичности подконтрольных расходов по количеству активов – 0,75;
- 3) изменения количества активов (2022 год – 329,58 усл. ед., 2023 год – 361,97 усл. ед).

Таким образом, руководствуясь Методическими указаниями № 98-э расчетная величина коэффициента индексации подконтрольных расходов составляет 1,058.

Исходя из этого величина подконтрольных расходов на 2023 год, включенных в необходимую валовую выручку, составит 3 972,92 тыс. рублей.

ОПРЕДЕЛЕНИЕ НЕПОДКОНТРОЛЬНЫХ РАСХОДОВ ВКЛЮЧЕННЫХ В НЕОБХОДИМУЮ ВАЛОВУЮ ВЫРУЧКУ

Статья «Коммунальные расходы»

Обществом по данной статье для формирования необходимой валовой выручки на 2023 года предлагаются затраты в размере 830,04 тыс. рублей.

Плановая величина затрат на коммунальные услуги, оказываемые в помещениях административных зданий, ремонтных баз, гаражей, складских помещениях, а также расходы на электроэнергию, расходуемую на уличное освещение территорий районных участков электрических сетей рассчитана на основании действующих договоров, исходя из фактических объемов потребления за 2021 год.

В дополнение к прямым затратам по данной статье Филиал учел расходы АУП в соответствии с долей, приходящейся на субъект РФ.

Пунктом 11 Методических указаний №98-э определено, что в составе неподконтрольных расходов учитываются расходы на оплату продукции (услуг) организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности, рассчитанные исходя из размера тарифов, установленных в отношении товаров и услуг указанных организаций.

Таким образом, в составе данной статьи будут рассмотрены расходы общества на коммунальные услуги без учета оплаты электроэнергии, так как начиная с 2011 года тариф на электроэнергию для потребителей категории «Прочие» является нерегулируемым.

Затраты на коммунальные услуги запланированы на 2023 год в размере 923,87 тыс. рублей, с учетом ежегодных оплат по коммунальным услугам на данную сумму.

Представлено:

Теплоснабжение

- расчёт затрат по теплоснабжению АО «Оборонэнерго» в границах Орловской области на 2023 год на сумму 194,644 тыс. рублей (по скорректированной заявке);

- расчёт затрат по теплоснабжению (25 счёта) АО «Оборонэнерго» в границах Орловской области на 2023 год на сумму 2,445 тыс. рублей (по скорректированной заявке).

Документы, подтверждающие фактические затраты и соответственно анализ экономически обоснованных расходов по данной статье представлен по тексту экспертного заключения в соответствующей статье расходов.

Прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации на 2023 год и на плановый период 2024 и 2025 годов определен индекс ИПЦ для организаций ЖКХ на 2022 год -105,2%, на 2023 год - 108,3 %.

На основании вышеизложенного с учетом пункта 28 Основ ценообразования и баланса экономических интересов потребителей и поставщиков услуг (Федеральный закон №35-ФЗ «Об электроэнергетике»), экономически обоснованными принимаются затраты по данной статье на 2023 год в размере *39,35 тыс. рублей*, в отнесении на передачу электроэнергии $(34,541*1,052*1,083)$.

Водоснабжение

- расчёты затрат по водоснабжению АО «Оборонэнерго» в границах Орловской области на 2023 год на сумму 36,772 тыс. рублей;

- расчёты затрат по водоснабжению (25 счёта) АО «Оборонэнерго» в границах Орловской области на 2023 год на сумму 2,395 тыс. рублей (по скорректированной заявке).

Документы, подтверждающие фактические затраты и соответственно анализ экономически обоснованных расходов по данной статье представлен по тексту экспертного заключения в соответствующей статье расходов.

Прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации на 2023 год и на плановый период 2024 и 2025 годов определен индекс ИПЦ для организаций ЖКХ на 2022 год -105,2%, на 2023 год - 108,3 %.

Обществом по 25 счету предлагается затраты в меньшем размере, чем фактически сложившиеся. Таким образом, по АУП затраты принимаются по предложению общества.

На основании вышеизложенного с учетом пункта 28 Основ ценообразования и баланса экономических интересов потребителей и поставщиков услуг (Федеральный закон №35-ФЗ «Об электроэнергетике»), экономически обоснованными принимаются затраты по данной статье на 2023 год в размере *3,763 тыс. рублей*, в отнесении на передачу электроэнергии $((0,58+0,835)*1,052*1,083+2,151)$.

Электроэнергия

- расчёт затрат по электроэнергии АО «Оборонэнерго» в границах Орловской области на 2023 годы на сумму 633,584 тыс. рублей (по скорректированной заявке);

- расчёт затрат по электроэнергии (25 счёта) АО «Оборонэнерго» в границах Орловской области на 2023 годы на сумму 11,726 тыс. рублей (по скорректированной заявке).

Документы, подтверждающие фактические затраты и соответственно анализ экономически обоснованных расходов по данной статье представлен по тексту экспертного заключения в соответствующей статье расходов.

Пунктом 11 Методических указаний №98-э определено, неподконтрольные расходы включают в себя в том числе расходы на оплату продукции (услуг) организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности, рассчитанные исходя из размера тарифов, установленных в отношении товаров и услуг указанных организаций.

Начиная с 2011 года цена на электроэнергию для организаций является нерегулируемой.

Таким образом, данная статья была рассмотрена в составе подконтрольных расходов, при определении базового уровня операционных расходов на долгосрочный период регулирования 2020- 2024 годы.

На основании вышеизложенного, расходы на электроэнергию не включаются в состав неподконтрольных расходов на 2023 год.

Прочие коммунальные услуги

- расчёт затрат по уборке территории (клининг, вывоз снега, сервисное обслуживание систем фильтрации кондиционеров) (25 счёт) АО «Оборонэнерго» в границах Орловской области на 2023 год на сумму 15,146 тыс. рублей (по скорректированной заявке);

- расчёт затрат по ТКО АО Оборонэнерго в границах Орловской области на 2023 год на сумму 26,696 тыс. рублей (по скорректированной заявке);

- расчёт затрат по обращению с ТКО (25 счёта) АО Оборонэнерго в границах Орловской области на 2023 год на сумму 0,464 тыс. рублей (по скорректированной заявке).

Документы, подтверждающие фактические затраты и соответственно анализ экономически обоснованных расходов по данной статье представлен по тексту экспертного заключения в соответствующей статье расходов.

Прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации на 2023 год и на плановый период 2024 и 2025 годов определен индекс ИПЦ для организаций ЖКХ на 2022 год -105,2%, на 2023 год - 108,3 %.

На основании вышеизложенного с учетом пункта 28 Основ ценообразования и баланса экономических интересов потребителей и поставщиков услуг (Федеральный закон №35-ФЗ «Об электроэнергетике»), экономически обоснованными принимаются затраты по данной статье на 2023 год в размере *11,43 тыс. рублей*, в отнесении на передачу электроэнергии (10,031*1,052*1,083).

На основании изложенного по статье «Коммунальные расходы» на 2023 год принимаются затраты в размере 54,545 тыс. рублей.

Статья «Отчисления на социальные нужды»

Статья расходов «Отчисления на социальные нужды» является расчетной, поскольку расходы по ней принимаются в зависимости от принятого размера фонда оплаты труда и дополнительного учета не требуют.

Обществом по данной статье для формирования необходимой валовой выручки на 2023 год предлагаются затраты в размере 936,12 тыс. рублей (по скорректированной заявке).

Документы, подтверждающие фактические затраты и соответственно анализ экономически обоснованных расходов по данной статье представлен по тексту экспертного заключения в соответствующей статье расходов.

В 2023 году будут применяться следующие тарифы страховых взносов:

- Пенсионный фонд Российской Федерации - 22 процента;
- Фонд социального страхования Российской Федерации - 2,9 процента;
- Федеральный фонд обязательного медицинского страхования - 5,1 процента.

Фактический процент отчислений за 2021 год (по данным Общества составил 30,25%.

Необходимая валовая выручка Общества регулируется на основании долгосрочных параметров регулирования, в том числе базового уровня операционных расходов.

По расчету Управления отчисления на социальные нужды на 2023 год составили 931,65 (исходя из ФОТ операционных расходов и фактического процента отчислений).

Статья «Аренда имущества»

Обществом по данной статье для формирования необходимой валовой выручки на 2023 год предлагаются затраты в размере 1 215,18 тыс. рублей, в том числе:

- аренда электросетевого хозяйства – 1 067,2 тыс. рублей;
- прочая аренда (офис) – 147,985 тыс. рублей.

Фактические расходы по данной статье в 2021 году составили 389,78 тыс. рублей, в том числе:

- аренда электросетевого хозяйства – 254,875 тыс. рублей;
- прочая аренда – 134,902 тыс. рублей.

В обоснование представлено:

Аренда объектов ЭСХ

- расчёт затрат по аренде ЭСХ АО «Оборонэнерго» в границах Орловской области на 2023 год на сумму 1 067,20 тыс. рублей.

Документы, подтверждающие фактические затраты и соответственно анализ экономически обоснованных расходов по данной статье представлен по тексту экспертного заключения в соответствующей статье расходов.

Экономически обоснованными признаются расходы на 2023 год в размере *378,814 тыс. рублей* (по ООО «Иглеон» и ООО «Керама Марацци»).

Аренда производственных баз

- расчёт затрат по аренде помещений на 2023 год в границе Орловской области на сумму 147,985 тыс. рублей.

Документы, подтверждающие фактические затраты и соответственно анализ экономически обоснованных расходов по данной статье представлен по тексту экспертного заключения в соответствующей статье расходов.

Согласно представленному дополнительному соглашению №2 от 2 декабря 2021 года к договору №297-ВЛГ-2018 от 16 декабря 2018 года с ИП Балыкин Алексей Владимирович стоимость арендной платы в месяц (постоянная часть) составляет 723,7154 тыс. рублей, что составляет рост 3,8% к факту 2021 года.

Экономически обоснованными признаются расходы на 2023 год в размере *147,985 тыс. рублей* (по дополнительному соглашению и проценту распределения общества

На основании изложенного, экономически обоснованными расходами за 2023 год по статье «Аренда имущества» признаются затраты в сумме 526,798 тыс. рублей.

Статья «Амортизация основных фондов»

Обществом по данной статье для формирования необходимой валовой выручки на 2023 год предлагаются затраты в размере 222,45 тыс. рублей.

Обществом представлено:

- ведомость амортизации ОС по максимальному сроку в границах Орловской области за 2023-2024 годы на сумму 222,45476 тыс. рублей.

Документы, подтверждающие фактические затраты и соответственно анализ экономически обоснованных расходов по данной статье представлен по тексту экспертного заключения в соответствующей статье расходов.

В соответствии с учетной политикой АО «Оборонэнерго» расходы по передаче электрической энергии учитываются в филиалах (местах их возникновения) в разрезе подразделений, статей расходов. Учет расходов по передаче электрической энергии осуществляется по зонам эксплуатации ответственности подразделений, которые несут затраты, связанные с содержанием и эксплуатацией линий электропередач, распределительных устройств, подстанций, других сооружений и оборудования, предназначенных для передачи и распределения электрической энергии.

Следует отметить, что филиалом «Волго-Вятский» АО «Оборонэнерго» произведен расчет амортизационных отчислений в отношении такого объекта основных средств как «База РЭС».

По основному средству «База РЭС»: согласно техническому паспорту здания, строения «база РЭС», выданному Орловским филиалом ФГУП «Ростехинвентаризация – Федеральное БТИ» данный объект имеет застроенную площадь 552,5 м² и съёмочную площадь 1 105,0 м² (2 этажа), состоит из 2 зданий, гаража и складов.

В 2018 году на территории данной базы размещался персонал филиала «Волго-Вятский» Оборонэнерго (в которых входили 11 областей), когда численность персонала по передаче на территории Орловской области составляла порядка 65 чел. Согласно справке, представленной Обществом списочная численность, относящаяся на ПУ «Орловский» после реорганизации, составила 5,9714 человек, в том числе 1 водитель.

Отнесение всех затрат по амортизации основного средства «База РЭС» в целом на Орловскую область противоречит принципам, заложенным в федеральном законе №35-ФЗ «Об электроэнергетике», в части соблюдения соблюдения баланса экономических интересов поставщиков и потребителей электрической энергии и нарушает интересы потребителей Орловской области.

На долгосрочный период регулирования 2020 - 2024 год принята нормативная численность в размере 4,9714 человека. Плановая численность принимается Управлением в размере 8,09540365 человека (с учетом изменения условных единиц).

Затраты на амортизационные отчисления будут приняты в расчет пропорционально нормативной численности, принятой на долгосрочный период регулирования, с учетом изменения объема условных единиц.

В соответствии с пунктом 27 Основ ценообразования расходы на амортизацию основных средств и нематериальных активов для расчета регулируемых цен (тарифов) определяются в соответствии с нормативными правовыми актами, регулирующими отношения в сфере бухгалтерского учета. При расчете сумма амортизации основных средств определяется в соответствии с Налоговым кодексом Российской Федерации.

Пунктом 27 Основ ценообразования предусмотрено, что экономически обоснованный размер амортизации определяется исходя из максимальных сроков полезного использования, установленных Классификацией основных средств, включаемых в амортизационные группы, утвержденной постановлением Правительства Российской Федерации от 1 января 2002 года № 1 «О Классификации основных средств, включаемых в амортизационные группы».

Филиал «Волго-Вятский» АО «Оборонэнерго» применяет линейный способ начисления амортизации. Амортизация по каждому инвентарному объекту начисляется ежемесячно путем применения установленных норм в соответствии с Учетной политикой.

В соответствии с пунктом 18 Основ ценообразования №1178 амортизация включается в расходы, связанные с производством и реализацией продукции (услуг) по регулируемым видам деятельности.

Кроме того, согласно статье 256 Налогового кодекса Российской Федерации амортизируемым имуществом признается имущество со сроком полезного использования более 12 месяцев и первоначальной стоимостью более 100 000 рублей. Учет в тарифах на тепловую энергию амортизации, начисляемой на такие объекты, с первоначальной стоимостью менее 100 000 рублей, противоречит вышеуказанной норме. (Предписание №ВК/69750/19 Предписание РЭК Новосибирской области (ФГУП «УЭВ» тепло) от 12 августа 2019 года).

Амортизация по объектам принята в размере 0,00 тыс. рублей, так как объекты приняты к учету в 2016 году стоимость менее 100 тыс. рублей (свод представлен в экспертном заключении).

Исходя из остаточной стоимости имущества, оборотно – сальдовых ведомостей и карточек основных средств Управлением, произведен расчет амортизационных отчислений Общества на 2023 год, в соответствии с максимальными сроками полезного использования, установленными Классификацией основных средств, включаемых в амортизационные группы, утвержденной постановлением Правительства Российской Федерации от 1 января 2002 г. № 1 «О Классификации основных средств, включаемых в амортизационные группы» на сумму 173,969 тыс. рублей

Управлением проанализированы представленные документы и в соответствии с пунктами 16, 27 Основ ценообразования экономически обоснованными расходами признаны расходы в размере 173,969 тыс. рублей.

Амортизационные отчисления в полном объеме являются источником финансирования капитальных вложений на 2020 - 2024 годы.

Статья «Налог на имущество»

Обществом по данной статье для формирования необходимой валовой выручки на 2023 года предлагаются затраты в размере 4,14 тыс. рублей.

При расчёте налога на имущество Филиал руководствовался статьями 376, 380, 381, 382, 384, 386 НК РФ.

Налог на имущество на 2023 год определен расчетным путем, исходя из величины остаточной стоимости основных средств и ставки налога на имущество в размере 2,2% с учетом графика ввода основных средств в соответствии с инвестиционной программой.

В обоснование представлены:

- расчёт налога на имущество в границах Орловской области за 2023 год на сумму 4,13957 тыс. рублей.

Документы, подтверждающие фактические затраты и соответственно анализ экономически обоснованных расходов по данной статье представлены по тексту экспертного заключения в соответствующей статье расходов.

В соответствии с учетной политикой АО «Оборонэнерго» расходы по передаче электрической энергии учитываются в филиалах (местах их возникновения) в разрезе подразделений, статей расходов. Учет расходов по передаче электрической энергии осуществляется по зонам эксплуатации ответственности подразделений, которые несут затраты, связанные с содержанием и эксплуатацией линий электропередач, распределительных устройств, подстанций, других сооружений и оборудования, предназначенных для передачи и распределения электрической энергии.

Кроме того, пунктом 25 статьи 381 «Налоговые льготы» Налогового Кодекса (часть вторая) предусмотрено, что освобождаются от налогообложения организации - в отношении движимого имущества, принятого с 1 января 2013 года на учет в качестве основных средств.

С 2019 года в статью 374 Налогового Кодекса Российской Федерации Федеральным законом от 3 августа 2018 года № 302-ФЗ «О внесении изменений в части первую и вторую Налогового кодекса Российской Федерации» внесены изменения. И с 1 января 2019 года движимое имущество исключается из объекта налогообложения.

Статья 374. Объект налогообложения (новая редакция)

1. Объектами налогообложения для российских организаций признается недвижимое имущество (в том числе имущество, переданное во временное владение, в пользование, распоряжение, доверительное управление, внесенное в совместную деятельность или полученное по концессионному соглашению), учитываемое на балансе в качестве объектов основных средств в порядке, установленном для ведения бухгалтерского учета, если иное не предусмотрено статьями 378, 378.1 и 378.2 настоящего Кодекса.

Письмом от 7 июля 2022 года №ВЛГ/030/2201 организацией представлены выписки из ЕГРП по объектам: «База РЭС», Трансформаторная подстанция инвентарные номера: №864003518; № 864003762; №864003763; №864003764, а также пояснения по арендуемым объектам (налог на имущество не начисляется).

По остальным объектам не предоставлено документов, подтверждающих отнесение основных средств к недвижимому имуществу.

По основному средству «База РЭС»: согласно техническому паспорту здания, строения «база РЭС», выданному Орловским филиалом ФГУП «Ростехинвентаризация – Федеральное БТИ» данный объект имеет застроенную площадь 552,5 м² и съемочную площадь 1 105,0 м² (2 этажа), состоит из 2 зданий, гаража и складов.

В 2018 году на территории данной базы размещался персонал филиала «Волго-Вятский» Оборонэнерго (в которых входили 11 областей), когда численность персонала по передаче на территории Орловской области составляла порядка 65 чел. Согласно справке, представленной Обществом списочная численность, относящаяся на ПУ «Орловский» после реорганизации, составила 5,9714 человек, в том числе 1 водитель.

Отнесение всех затрат по налогу на имущество основного средства «База РЭС» в целом на Орловскую область противоречит принципам, заложенным в федеральном законе №35-ФЗ «Об электроэнергетике», в части соблюдения баланса экономических интересов поставщиков и потребителей электрической энергии и нарушает интересы потребителей Орловской области.

Затраты на уплату налога на имущество на основное средство «База РЭС» будут приняты в расчет пропорционально плановой численности в размере 8,09540365 человека (с учетом изменения условных единиц).

На основании изложенного, расходы по данной статье на 2023 год принимаются затраты в размере 1,404 тыс. руб. исходя из оборудования, участвующего в расчете амортизационных отчислений.

Статья «Транспортный налог»

Обществом по данной статье для формирования необходимой валовой выручки на 2023 года предлагаются затраты в размере 11,64 тыс. рублей.

В обоснование представлено:

- расчёт транспортного налога АО «Оборонэнерго» в границах Орловской области на 2023 год (затраты 25 счёта) на сумму 1,176 тыс. рублей;
- расчёт транспортного налога АО «Оборонэнерго» в границах Орловской области на 2023 год на сумму 10,462 тыс. рублей.

Документы, подтверждающие фактические затраты и соответственно анализ экономически обоснованных расходов по данной статье представлен по тексту экспертного заключения в соответствующей статье расходов.

В связи с отсутствием материалов, подтверждающих экономическую обоснованность расходов по данной статье на основании положений статьи 23 Федерального закона № 35-ФЗ, пункта 16 Основ ценообразования данные расходы включаются в расчет необходимой валовой выручки на 2023 год в размере 0,0 тыс. рублей.

Сертификация

Фактические расходы отсутствуют в данном разделе и не представлены в данной статье.

В обоснование представлено:

- решение № 01/22 от 20 января 2022 года по заявке № 01/22 от 20 января 2022 года с ОС ЭЭ АНО «ЭлектроСертификация» на проведение обязательной сертификации электрической энергии;
- акт выбора пунктов контроля для сертификационных испытаний электрической энергии №01/22 от 20 января 2022 года ОС ЭЭ АНО «ЭлектроСертификация»;
- акт анализа состояния производства электрической энергии №01/22 от 26 января 2022 года с ОС ЭЭ АНО «ЭлектроСертификация»;

- экспертное заключение №01/22-1 от 3 февраля 2022 года между АО «Оборонэнерго» и ОС ЭЭ АНО «ЭлектроСертификация»;
- экспертное заключение № 01/22-2 от 3 февраля 2022 года между АО «Оборонэнерго» и ОС ЭЭ АНО «ЭлектроСертификация»;
- решение №01/22 от 3 февраля 2022 года о выдаче сертификата соответствия;
- акт сдачи-приёмки услуг(работ) от 4 февраля 2022 года между ОС ЭЭ АНО «ЭлектроСертификация» и АО «Оборонэнерго» на сумму 499,00 тыс. рублей;
- протокол №001-22 от 3 февраля 2022 года между АНО «ЭлектроСертификация» и АО «Оборонэнерго»;
- протокол №002-22 от 3 февраля 2022 года между АНО «ЭлектроСертификация» и АО «Оборонэнерго»;
- протокол заседания закупочной комиссии филиала АО «Оборонэнерго» № ВЛГ/20220117/ЕП от 17 января 2022 года;
- заявка на финансирование филиала «Волго-Вятский» №39 от 7 февраля 2022 года;
- реестр сертификатов соответствия от 20 января 2022 года;
- договор №01/22 /6-ВЛГ-2022 от 17 января 2022 года с ООО «ЭлектроСертификация» по проведению обязательной сертификации электрической энергии в электрических сетях общего назначения переменного трёхфазного и однофазного тока частотой 50 Гц, на сумму 499,00 тыс. рублей;
- служебная записка АО «Оборонэнерго» от 8 февраля 2022 года №ЦАУ/020.20/100/38 на сумму к оплате 349,30 тыс. рублей;
- сертификат соответствия № РОСС RU С-RU.ЭА08. В.00081/22 между АО «Оборонэнерго» и АНО «ЭлектроСертификация»;
- счёт на оплату между АО «Оборонэнерго» и АНО «ЭлектроСертификация» на сумму 349,30 тыс. рублей;
- коммерческое предложение на проведении сертификации электроэнергии в электрических сетях АО «Оборонэнерго» в 2022 году на сумму 513,00 тыс. рублей;
- технико-коммерческое предложение на осуществление сертификации электроэнергии, передаваемой через распределительные электрические сети филиала АО «Оборонэнерго» от 13 января 2022 года № 10, стоимость работ по сертификации электрической энергии на сумму 505,00 тыс. рублей;
- технико - коммерческое предложение на проведение обязательной сертификации электрической энергии в электрических сетях общего назначения переменного трёхфазного и однофазного тока частотой 50 Гц, передаваемой филиалом АО «Оборонэнерго» на сумму 499,00 тыс. рублей;
- предписание выдано на основании акта проверки №005 от 18 февраля 2022 года между АО «Оборонэнерго» и ЦМТУ Росстандарта (Инспекция по Воронежской и Тамбовской областям);
- предписание выдано на основании акта проверки №50/202 от 18 февраля 2022 года между АО «Оборонэнерго» и ЦМТУ Росстандарта (Инспекция по Калужской и Брянской областям);

- предписание выдано на основании акта проверки №4/68 от 18 февраля 2022 года между АО «Оборонэнерго» и ЦМТУ Росстандарта (Инспекция по Белгородской и Курской областям);

- предписание выдано на основании акта проверки №2 от 17 февраля 2022 года между АО «Оборонэнерго» и ЦМТУ Росстандарта (Инспекция по Орловской и Тульской областям);

- предписание выдано на основании акта проверки №71/2 от 18 февраля 2022 года между АО «Оборонэнерго» и ЦМТУ Росстандарта (Инспекция по Рязанской и Липецкой областям);

- расчёт затрат на сертификацию в границах Орловской области на 2023 год на сумму 1,64337 тыс. рублей.

Письмом от 10 октября 2022 года №ВЛГ/030/3199 Обществом предоставлены дополнительные материалы в части затрат на сертификацию и установку счетчиков по ФЗ-522. В обоснования предоставлено:

- уточнение плановых расходов по сертификации на сумму 250,00 тыс. рублей;

- Постановление Арбитражного суда Северо-Кавказского округа по делу № А53-25287/2018 от 2 апреля 2019 года;

- Постановление Верховного суда Российской Федерации № 307-АД 16-13369 от 24 октября 2016 года;

- Постановление Верховного суда Российской Федерации № 310-АД16-6323 от 27 июня 2016 года;

- Определение Верховного суда Российской Федерации № 308-КГ 15-9067 от 4 августа 2015 года;

- Определение Верховного суда Российской Федерации № 305-АД17-20505 от 16 января 2018 года;

- коммерческое предложение ООО «ЭлектроСертификация» по Орловской области на 2023 год на сумму 470,00 тыс. рублей (с НДС);

- коммерческое предложение ФБУ «Марийский ЦСМ» по Орловской области на 2023 год на сумму 130,00 тыс. рублей (с НДС).

В соответствии со статьей 7 Закона Российской Федерации от 7 февраля 1992 года № 2300-1 «О защите прав потребителей» не допускается продажа товара (продукции) потребителям без информации об обязательном подтверждении его соответствия.

Согласно приказу Минтопэнерго РФ от 15 апреля 1998 года № 126 «О сертификации электрической энергии» ведение обязательной сертификации электрической энергии направлено на обеспечение безопасности жизни, здоровья людей, предотвращения вреда имуществу потребителя.

Согласно вышеуказанному единому перечню продукции, подлежащей обязательной сертификации, электрическая энергия подлежит обязательной сертификации.

Также ФАС России отмечает, что электрическая энергия в электрических сетях общего назначения переменного трехфазного и однофазного тока частотой 50 Гц входит в единый перечень продукции,

подлежащей обязательной сертификации, утвержденный постановлением Правительства Российской Федерации от 1 декабря 2009 года № 982.

Стандарт № 1038-ст (введен в действие впервые 1 февраля 2019 года) устанавливает содержание процедур и порядок проведения работ по сертификации электрической энергии, предусмотренной в соответствии с постановлением Правительства Российской Федерации от 1 декабря 2009 года № 989 (Решение ФАС России № СП/61880/21, принятое по результатам рассмотрения раз... от 23 июля 2021 года).

Также Обществом была предоставлена информация о соответствии электрической энергии, поставляемой (передаваемой) по электрическим сетям ОАО «РЖД», стандартам качества.

Таким образом, при осуществлении деятельности по передаче электрической энергии расходы на услуги по сертификации электрической энергии являются обязательными для регулируемой организации и подлежат учету в составе НВВ.

В скорректированном заявлении Общества от 9 ноября 2022 года № ВЛГ/030/3588 затраты на сертификацию отражены в размере 1 643,37 тыс. рублей. Однако данным письмом Общество уточняет лишь расчет по корректировке подконтрольных расходов и дополнительные материалы по фактическим затратам на установку узлов учета.

Ранее письмом от 10 октября 2022 года № ВЛГ/030/3199 Общество просит учитывать расчет плановых расходов по сертификации на сумму 250,00 тыс. рублей с приложением обосновывающих документов (в том числе коммерческие предложения).

На основании вышеизложенного, затраты принимаются Управлением на основании минимальной цены по коммерческому предложению ФБУ «Марийский ЦСМ» в размере 108,33 тыс. рублей.

Анализ экономической обоснованности величины прибыли, необходимой для эффективного функционирования организации

В соответствии с пунктом 17 Основ ценообразования в необходимую валовую выручку включаются 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).

Статья «Прибыль на развитие производства»

В соответствии с пунктом 38 Основ ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 29 декабря 2011 года № 1178 расходы на финансирование капитальных вложений из прибыли организации, тарифы на услуги по передаче электрической энергии для

которой устанавливаются с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки, не могут превышать 12 процентов необходимой валовой выручки.

Приказом Управления по тарифам Орловской области от 6 августа 2019 года № 292-т АО «Оборонэнерго» филиал «Волго-Вятский» (на территории Орловской области) утверждена инвестиционная программа на период 2020-2024 год, объемом финансирования 1 408,9 тыс. рублей (без НДС) и предусматривает реализацию следующих инвестиционных проектов:

- выполнение проектно-изыскательских работ по программе реконструкции воздушной линии 0,4 кВ от ТП-453, адрес 302000, Орловская область, Орел г, Комсомольская ул. дом № 298 (Замена провода А-35 на СИП 2 3х35+1х54,6) 3,104 км – 282,5 тыс. рублей;

- выполнение строительно-монтажных работ по программе реконструкция воздушной линии 0,4 кВ от ТП-453, адрес 302000, Орловская область, Орел г, Комсомольская ул. дом № 298 (Замена провода А-35 на СИП 2 3х35+1х54,6) 3,104 км – 1 126,4 тыс. рублей.

Источников финансирования данной инвестиционной программы являются средства, полученных от оказания услуг, реализации товаров по регулируемым государством ценам (тарифам), в том числе:

Источники финансирования	Период, год					
	2020	2021	2022	2023	2024	Итого
Прибыль на капитальные вложения, тыс. рублей	230,5	230,6	230,6	230,6	230,6	1 152,9
Амортизация основных средств	52,0	51,0	51,0	51,0	51,0	256,0
Итого	282,5	281,6	281,6	281,6	281,6	1 408,9

Таким образом, источником финансирования инвестиционной программы филиала «Волго-Вятский» АО «Оборонэнерго» является тариф на услуги по передаче электрической энергии.

В рамках установления тарифа на услуги по передаче электрической энергии (корректировка необходимой валовой выручки) для филиала «Волго-Вятский» АО «Оборонэнерго» на 2023 год Управлением по тарифам и ценовой политике Орловской области был определен экономически обоснованный размер амортизация, который составил 173,96864 тыс. рублей.

Из вышеизложенного, следует, что амортизация, определенная в рамках установления тарифа на услуги по передаче электрической энергии для филиала «Волго-Вятский» АО «Оборонэнерго» на 2023 год, отличается от утвержденных источников финансирования инвестиционной программы (амортизация, учтенная в тарифе – 51,0 тыс. рублей).

Согласно пункту 38 Основ ценообразования расходы на финансирование капитальных вложений из прибыли организации, тарифы на услуги по передаче электрической энергии для которой устанавливаются с

применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки, не могут превышать 12 процентов необходимой валовой выручки.

Перераспределение объемов финансирования между источниками (в рамках утвержденного объема финансирования) не приведет к нарушению требований пункта 38 Основ ценообразования.

Филиалу «Волго-Вятский» АО «Оборонэнерго» тарифы на услуги по передаче электрической энергии устанавливаются с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки.

Таким образом, исходя из ранее рассмотренного объема амортизационных отчислений в размере – 173,97 тыс. рублей, средства за счет прибыли составят на 2023 год – 107,63 тыс. рублей.

Статья «Налог на прибыль»

По данной статье Общество запланировало сумму 0,0 тыс. рублей.

Действующее законодательство Российской Федерации обязывает организацию вести два вида учета - бухгалтерский (согласно Положениям по бухгалтерскому учету) и налоговый (согласно Налоговому кодексу).

Согласно ст.247 НК РФ объектом налогообложения по налогу на прибыль организаций признается прибыль, полученная налогоплательщиком. Прибылью признаются полученные доходы, уменьшенные на величину произведенных расходов.

Таким образом, налог на прибыль рассчитывается в целом по организации, без учета доходов и расходов по каждому виду деятельности или субъекту РФ.

Согласно ст. 284 НК РФ налоговая ставка по налогу на прибыль устанавливается в размере 20 процентов. При этом:

сумма налога, исчисленная по налоговой ставке в размере 2 процентов (3 процентов в 2017 - 2024 годах), зачисляется в федеральный бюджет;

сумма налога, исчисленная по налоговой ставке в размере 18 процентов (17 процентов в 2017 - 2024 годах), зачисляется в бюджеты субъектов Российской Федерации.

Ст. 288 НК РФ определяют особенности исчисления и уплаты налога налогоплательщиком, имеющим обособленные подразделения.

Сумма налога на прибыль, зачисляемая в федеральный бюджет (в т.ч. авансовые платежи), в полном объеме уплачивается по месту нахождения самой организации, без распределения по обособленным подразделениям.

На основании вышеизложенного, налог на прибыль рассчитывается в целом по организации, действующим законодательством не определена возможность расчета налога на прибыль, также как постоянных и временных разниц, по видам деятельности. НК РФ регламентируется только порядок распределения налога на прибыль по обособленным подразделениям (субъектам РФ).

Между тем приказ Минэнерго № 585 утверждает Порядок ведения раздельного учета доходов и расходов субъектами естественных монополий в сфере услуг по передаче электрической энергии и оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике (далее Порядок). В соответствии с пунктом данного Порядка расходы, которые не могут быть непосредственно отнесены на производство конкретного вида производимой продукции (работ, услуг) и (или) к одному субъекту Российской Федерации (далее - косвенные расходы) должны распределяться по видам деятельности и субъектам Российской Федерации в соответствии с пунктом 12 настоящего Порядка. Пункт 12 данного Порядка разъясняет:

Во исполнение приказа № 585 в Обществе было принято распределять налог на прибыль с разниц между суммами доходов и расходов, признанных в бухгалтерском и налоговом учетах, пропорционально выручке по соответствующим видам деятельности, что полностью соответствует пункту настоящего приказа.

Таким образом, у Общества расчет и распределение налога на прибыль по видам деятельности и субъектам РФ для учета при формировании НВВ на услуги по передаче электрической энергии полностью соответствует порядку, установленному действующим законодательством, следовательно, исключение данного налога из расчета при формировании НВВ нарушает правила, установленные действующим законодательством.

Необходимо отметить, что учет налога на прибыль на основании Таблицы 1.1 приказа № 585 в соответствии с расчетом доходов и расходов только в части субъекта РФ является необоснованным и нарушает пункты 1 и 2 статьи 288 НК РФ.

По итогам 2020 года по данным формы №2 «Отчет о финансовых результатах за январь – декабрь 2020 года АО «Оборонэнерго» выручка АО «Оборонэнерго» за 2020 год составила – 110 184 115 тыс. рублей.

Чистая прибыль по данным формы №2 «Отчет о финансовых результатах за январь – декабрь 2021 года АО «Оборонэнерго» составила 767 тыс. рублей. Прибыль до налогообложения составила (227 218 тыс. рублей).

В то же время в Пояснениях к бухгалтерской отчетности АО «Оборонэнерго» за 2021 год расшифровано, что выручка от реализации товаров и услуг (без НДС) получена в размере 10 184 115,0 тыс. рублей, в том числе по видам деятельности:

- передача Э/Э – 9 779 412,0 тыс. рублей;
- Госконтракт №7 (обслуживание ЭСХ) – 126 302,0 тыс. рублей;
- технологическое присоединение – 268 722,0 тыс. рублей;
- производство и передача тепловой энергии – 116 066,0 тыс. рублей;
- прочие производственные услуги – 19 915,0 тыс. рублей.

В соответствии с пунктом 20 Основ ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 29 декабря 2011 года № 1178, 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.

Согласно положениям статьи 23 Федерального закона № 35-ФЗ органы исполнительной власти субъектов Российской Федерации в области государственного регулирования цен (тарифов) (далее - регулирующие органы) при установлении, должны учитывать требования о соблюдении баланса экономических интересов поставщиков и потребителей электрической энергии, а также соблюдать основные принципы государственного регулирования цен (тарифов), в частности определение экономической обоснованности планируемых (расчетных) себестоимости и прибыли при расчете и утверждении цен (тарифов), и учет результатов деятельности организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности, по итогам работы за период действия ранее утвержденных цен (тарифов).

Обществом представлены:

- показатели раздельного учета доходов и расходов субъекта естественных монополий, оказывающего услуги по передаче электроэнергии (мощности) по электрическим сетям, принадлежащим на праве собственности или ином законном основании территориальным сетевым организациям в соответствии с приказом №585 за 2021 год;

По итогам 2021 года АО «Оборонэнерго» в целом по организации в форме №2 отражен налог на прибыль в размере 767 тыс. рублей.

Согласно таблице 1.1 к Приказу №585 налог на прибыль по виду деятельности «Передача по распределительным сетям» (Орловская область) – 198,0 тыс. рублей и «Технологическое присоединение» (Орловская область) – (33,0) тыс. рублей.

Стоит отметить, что в фактической смете затрат Обществом по данной статье заявлены расходы в размере 0,0 тыс. рублей.

Таким образом, расходы на уплату налога на прибыль по данной статье в соответствии с пунктами 16, 20 Основ ценообразования признаются экономически обоснованные расходы на 2023 год в размере – 0,0 тыс. рублей (по предложению Общества).

Общество 100 % объем электрической энергии отпускает сторонним потребителям и, соответственно, величина неподконтрольных расходов, включенных в расчет котловых тарифов на услуги по передаче потребителям Орловской области на 2023 год составляет 1 904,33 тыс. рублей.

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

В результате анализа динамики планируемых расходов и величины необходимой прибыли 2023 года по отношению к плану 2022 года, можно сделать вывод, что величина необходимой прибыли, включенная в расчет тарифов на услуги по передаче электрической энергии, позволит Обществу поддерживать надежное и качественное энергоснабжение в части оказания услуг по передаче электрической энергии на территории Орловской области.

Планируемые на период регулирования, расходы, на выполнение, предусмотренных пунктом 5 статьи 37 Федерального закона от 26 марта 2003 года № 35-ФЗ «Об электроэнергетике», обязанностей сетевой организации по обеспечению коммерческого учета электрической энергии (мощности), не относящиеся к капитальным вложениям, определяемые до завершения долгосрочного периода регулирования, на который базовый уровень подконтрольных расходов устанавливался до вступления в силу постановления Правительства Российской Федерации от 7 марта 2020 года № 246 «О внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации по вопросу установления регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике и признании утратившими силу отдельных положений некоторых актов Правительства Российской Федерации»

Согласно пункту 11 Методических указаний № 98-э в расчет необходимой валовой выручки включаются планируемые на период регулирования, расходы, на выполнение, предусмотренных пунктом 5 статьи 37 Федерального закона от 26 марта 2003 года № 35-ФЗ «Об электроэнергетике», обязанностей сетевой организации по обеспечению коммерческого учета электрической энергии (мощности), не относящиеся к капитальным вложениям, определяемые до завершения долгосрочного периода регулирования, на который базовый уровень подконтрольных расходов устанавливался до вступления в силу постановления Правительства Российской Федерации от 7 марта 2020 года № 246 «О внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации по вопросу установления регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике и признании утратившими силу отдельных положений некоторых актов Правительства Российской Федерации».

Письмом от 10 октября 2022 года №ВЛГ/030/3199 Обществом предоставлены материалы в части затрат на сертификацию и установку счетчиков по ФЗ-522. В обоснование представлено (обоснования представлены по тексту экспертного заключения)

Расчет планируемых расходов на 2023 год по Орловской области на сумму 184,02 тыс. рублей выполнен Обществом на основании затрат по замене трансформаторов тока по заключенному договору поставки с

ООО «РЕГИОНСНАБ НН» с учетом индексации на 2023 год – 104,0% (при условии замены по каждой точке поставки 3 трансформаторов).

Обществом не представлены документы, подтверждающие необходимость замены всех трансформаторов тока в 2023 году.

Согласно пункту 5 статьи 37 Федерального закона от 26 марта 2003 года № 35-ФЗ «Об электроэнергетике» коммерческий учет электрической энергии (мощности) на розничных рынках и в целях оказания коммунальных услуг по электроснабжению обеспечивают гарантирующие поставщики и сетевые организации с применением приборов учета электрической энергии в соответствии с правилами предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям помещений в многоквартирных домах и жилых домов, установленными в соответствии с жилищным законодательством, правилами организации учета электрической энергии на розничных рынках, в том числе посредством интеллектуальных систем учета электрической энергии (мощности).

Также необходимо отметить, что сетевые организации в ходе обеспечения коммерческого учета электрической энергии (мощности) на розничных рынках и для оказания коммунальных услуг по электроснабжению обязаны осуществлять приобретение, установку, замену, допуск в эксплуатацию приборов учета электрической энергии и (или) иного оборудования, а также нематериальных активов, которые необходимы для обеспечения коммерческого учета электрической энергии (мощности), и последующую их эксплуатацию в отношении непосредственно или опосредованно присоединенных к принадлежащим им на праве собственности или ином законном основании объектам электросетевого хозяйства энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии (мощности), приобретающих электрическую энергию на розничных рынках, объектов по производству электрической энергии (мощности) на розничных рынках и объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, при отсутствии, выходе из строя, истечении срока эксплуатации или истечении интервала между поверками приборов учета электрической энергии и (или) иного оборудования, которые используются для коммерческого учета электрической энергии (мощности).

Таким образом, абзацем 4 пункта 5 статьи 37 Федерального закона от 26 марта 2003 года № 35-ФЗ «Об электроэнергетике» определены случаи, в которых выполняются мероприятия по обеспечению коммерческого учета, а именно:

отсутствие прибора учета;

выход из строя;

истечение срока эксплуатации или истечении интервала между поверками приборов учета электрической энергии.

Согласно пункту 136 Правил организации учета электрической энергии на розничных рынках, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 4 мая 2012 года № 442 «О функционировании

розничных рынков электрической энергии, полном и (или) частичном ограничении режима потребления электрической энергии» (в редакции постановления Правительства Российской Федерации от 21 декабря 2020 года № 2184) в целях обеспечения коммерческого учета электрической энергии (мощности) на розничных рынках до 31 декабря 2023 года сетевые организации при истечении интервала между поверками приборов учета электрической энергии, в том числе не принадлежащих сетевой организации, *вправе* в порядке, установленном законодательством Российской Федерации об обеспечении единства измерений, *осуществлять их поверку в течение срока их эксплуатации, установленного заводом-изготовителем, вместо их замены.*

Таким образом, в связи с отсутствием подтверждающих документов, подтверждающих необходимость замены всех трансформаторов тока в 2023 году и с учетом положений пункта 16 Правил организации учета, считаем экономически нецелесообразным включать в НВВ 2023 года мероприятия по замене старых приборов учета на интеллектуальные приборы учета, в части случаев окончания межповерочного интервала.

Таким образом, Y_i на 2023 год для Общества принимается в размере 0,0 тыс. рублей.

Экономия расходов на оплату потерь электрической энергии, полученная сетевой организацией при осуществлении деятельности по передаче электрической энергии в результате проведения мероприятий по сокращению объема используемых энергетических ресурсов, определяемая в соответствии с пунктом 34(2) - 34(3) Основ ценообразования

В соответствии с пунктом 34(1) Основ ценообразования экономия расходов на оплату потерь электрической энергии, полученная сетевой организацией при осуществлении деятельности по передаче электрической энергии в результате проведения мероприятий по сокращению объема используемых энергетических ресурсов, сохраняется в составе необходимой валовой выручки в расходах на содержание электрических сетей и (или) расходах на оплату нормативных потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям в течение 10 лет с начала периода регулирования, следующего за периодом, в котором указанная экономия была достигнута, при условии, что такие мероприятия не финансировались и не будут финансироваться за счет бюджетных средств.

Приказом № 541-т «Об установлении индивидуальных (цен) тарифов на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между двумя сетевыми организациями, за оказываемые друг другу услуги по передаче, и долгосрочных параметров регулирования для территориальных сетевых организаций на 2020 - 2024 годы» установлены долгосрочные параметры регулирования для территориальных сетевых организаций на территории Орловской области на период 2020 – 2024 годы, в том числе величина

технологического расхода (потерь) электрической энергии (уровень потерь) для филиала «Волго-Вятский» АО «Оборонэнерго» в размере 6,28%.

Письмом от 29 апреля 2022 года №ВЛГ/030/1446 Обществом представлены следующие документы:

- договор купли-продажи электрической энергии в целях компенсации потерь №5 от 30 декабря 2013 года с ООО «Интер РАО» - «Орловский энергосбыт»;

- акты приема-передачи электрической энергии (мощности), выставленные ООО «Орловский энергосбыт» на оплату электроэнергии по нерегулируемым ценам в целях компенсации потерь за 2021 год;

- анализ счета 20.01 за 2021 год на общую сумму 1 655,59701 тыс. рублей;

- счета-фактуры, выставленные ООО «Орловский энергосбыт» за 2021 год (помесячно);

- отчет по проводкам по счету 20.01,60 по статье «Покупная электроэнергия на компенсацию нормативных потерь» (по регулируемому виду деятельности «Передача электроэнергии») за 2021 год, с указанием затрат 1 655,59701 тыс. рублей;

- форма №46-ЭЭ (передача) «Сведения об отпуске (передаче) электроэнергии распределительными сетевыми организациями отдельным категориям потребителей» за 2021 год.

Расчет необходимой валовой выручки на оплату технологического расхода (потерь) электрической энергии за 2021 год филиал «Волго-Вятский» АО «Оборонэнерго» приведен в экспертном заключении.

Расчет экономии расходов на оплату потерь электрической энергии, полученная сетевой организацией при осуществлении деятельности по передаче электрической энергии в результате проведения мероприятий по сокращению объема используемых энергетических ресурсов, определяемая в соответствии с пунктом 34(3) Основ ценообразования приведен в экспертном заключении.

Филиалом «Волго-Вятский» АО «Оборонэнерго» не заявлены указанные выше расходы для включения в расчет необходимой валовой выручки для установления тарифов на услуги по передаче электрической энергии на 2023 год.

На основании вышеизложенного, экономия расходов на оплату потерь электрической энергии, полученная сетевой организацией при осуществлении деятельности по передаче электрической энергии в результате проведения мероприятий по сокращению объема используемых энергетических ресурсов, определяемая в соответствии с пунктом 34(1) Основ ценообразования для филиала «Волго-Вятский» АО «Оборонэнерго» равна 0,0 тыс. рублей.

Статья «Определение расходов, связанных с компенсацией незапланированных расходов (со знаком «плюс») или полученного избытка (со знаком «минус») (B_i)»

В соответствии с Прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации на 2023 год и на плановый период 2024 и 2025 годов индекс потребительских цен определен:

2022 год – 113,9 %;

2023 год – 106,0 %.

Корректировка подконтрольных расходов в связи с изменением планируемых параметров расчета тарифов

Обществом в обоснование фактического количества условных единиц 2020 – 2021 годов представлено:

- договора аренды имущества, права собственности на электрооборудование;

- схемы электроснабжения.

Фактическое количество условных единиц составило:

2020 год – 195,16 усл. ед.;

2021 год – 329,58 усл. ед.

Индекс изменения количества активов (единицы) с учетом эластичности, установленный в процентах составил – 51,66%.

На основании корректировки подконтрольных расходов в связи с изменением планируемых параметров расчета тарифов (приведен в экспертном заключении), необходимо включить из НВВ 2023 года сумму в размере 1 433,826 тыс. рублей.

Корректировка неподконтрольных расходов в связи с изменением планируемых параметров расчета тарифов исходя из фактических значений указанного параметра

В соответствии с постановлением Правительства Российской Федерации от 29 декабря 2011 года № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике» (вместе с «Основами ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике», «Правилами государственного регулирования (пересмотра, применения) цен (тарифов) в электроэнергетике») на основании представленных документов был проведен анализ исполнения сметы затрат, учтенных при установлении тарифов по передаче для АО «Оборонэнерго» филиал «Волго-Вятский» исходя из факта 2021 года (приведен выше).

Пунктом 11 Методических указаний № 98-э предусмотрено проведение корректировки неподконтрольных расходов исходя из фактических значений указанного параметра.

Фактические неподконтрольные расходы за 2021 год, признанные экономически обоснованными, составили 1 368,631 тыс. рублей (без учета амортизационных отчислений).

Средства по статье «Амортизационные отчисления» не будут учтены при расчете корректировки неподконтрольных расходов исходя из фактических значений указанного параметра на следующий расчетный период регулирования, так как будут рассмотрены в составе статьи «Корректировка, осуществляемая в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы».

Плановые неподконтрольные расходы составили 1 049,98 тыс. рублей, фактические неподконтрольные расходы за 2021 год, признанные экономически обоснованными, составили 1 374,762 тыс. рублей.

Таким образом, в результате корректировки неподконтрольных расходов в связи с изменением планируемых параметров расчета тарифов исходя из фактических значений указанного параметра (приведен выше), необходимо:

- включить в НВВ 2023 года сумму в размере 324,783 тыс. рублей.

Корректировка фактических расходов, признанных регулирующим органом экономически обоснованными в году i-2, на выполнение, предусмотренных пунктом 5 статьи 37 Федерального закона от 26 марта 2003 года № 35-ФЗ «Об электроэнергетике», обязанностей сетевой организации по обеспечению коммерческого учета электрической энергии (мощности), не относящиеся к капитальным вложениям, определяемая до завершения долгосрочного периода регулирования, на который базовый уровень подконтрольных расходов устанавливался до вступления в силу постановления Правительства Российской Федерации от 7 марта 2020 года № 246 «О внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации по вопросу установления регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике и признании утратившими силу отдельных положений некоторых актов Правительства Российской Федерации»

Фактические затраты за 2021 год по статье составили 18,52 тыс. рублей при запланированных затратах в размере 174,89 тыс. рублей.

В обоснование фактических затрат представлены документы, указанные в экспертном заключении.

Таким образом, экономически обоснованными расходами признаются затраты в размере 12,72848 тыс. рублей.

С учетом вышеизложенного, данная корректировка для филиала «Волго-Вятский» АО «Оборонэнерго» на 2023 год составляет (-162,157) тыс. рублей.

Корректировка необходимой валовой выручки по доходам от осуществления регулируемой деятельности

Приказом № 539-т от 25 декабря 2020 года «О внесении изменений в приказ Управления по тарифам и ценовой политике Орловской области от 27 декабря 2019 года № 541-т «Об установлении индивидуальных (цен) тарифов на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между двумя сетевыми организациями, за оказываемые друг другу услуги по

передаче, и долгосрочных параметров регулирования для территориальных сетевых организаций на 2020 - 2024 годы» установлены:

- необходимая валовая выручка для АО «Оборонэнерго» филиал «Волго-Вятский» в части содержания электрических сетей на 2021 год в размере 3 869,01 тыс. рублей;

- индивидуальные цены тарифы на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между двумя сетевыми организациями, за оказываемые друг другу услуги по передаче для АО «Оборонэнерго» филиал «Волго-Вятский» (указаны в экспертном заключении)

Плановый объем электрической энергии и мощности на 2021 год учтен Управлением в объеме 6 438,03 тыс. кВтч (полезный отпуск), в том числе:

1 полугодие 2021 года

электроэнергия – 3 296,65 тыс. кВтч;

мощность – 1,37355 МВт;

2 полугодие 2021 года

электроэнергия – 3 141,38 тыс. кВтч;

мощность – 1,30892 МВт.

В соответствии с актами оказания услуг по передаче электрической энергии филиала ПАО «МРСК Центра» - «Орелэнерго» и формами 46-ЭЭ за 2021 год представленными Обществом, фактический объем переданной электрической энергии составил 7 755,217 тыс. кВтч, в том числе:

1 полугодие 2021 года – 3 590,889 тыс. кВтч,

- по двухставочному тарифу

электроэнергия – 3 590,889 тыс. кВтч;

мощность – 1,375 МВт (8,25 МВт 6 месяцев);

- по одноставочному тарифу – 0,0 кВтч;

2 полугодие 2021 года – 4 164,328 тыс. кВтч,

- по двухставочному тарифу

электроэнергия – 4 164,328 тыс. кВтч;

мощность – 1,309 МВт (7,85 МВт 6 месяцев);

- по одноставочному тарифу – 0,0 кВтч.

Фактическая выручка (по актам с филиалом ПАО «Россети Центр» - «Орелэнерго») составила 5 518,45794 тыс. рублей, в том числе:

- по ставке за содержание электрических сетей – 3 867,3918 тыс. рублей;

- по ставке на оплату технологического расхода (потерь) – 1 651,06614 тыс. рублей.

Фактический объем выручки за услуги по передаче электрической энергии за 2021 в части содержания электрических сетей представлен в таблице в экспертном заключении.

На основании вышеизложенного, корректировка необходимой валовой выручки по доходам от осуществления регулируемой деятельности составит:

$$\Delta \text{НВВ}_i^{\text{cod}} = 3\,869,0135 - 3\,867,39177 = 1,6218 \text{ тыс. рублей.}$$

В связи с тем, что Обществом не заявлены расходы по данной корректировке, а также учитывая требования Федерального закона № 35-ФЗ о соблюдении баланса экономических интересов поставщиков и потребителей электрической энергии результат данной корректировки не будет включен в расчет НВВ на 2023 год.

Корректировка необходимой валовой выручки с учетом изменения полезного отпуска и цен на электрическую энергию

Письмом от 29 апреля 2022 года №ВЛГ/030/1446 Обществом представлены следующие документы:

- акты приема-передачи электрической энергии (мощности), выставленные ООО «Орловский энергосбыт» на оплату электроэнергии по нерегулируемым ценам в целях компенсации потерь за 2021 год (свод представлен по тексту экспертного заключения в статье «Экономия расходов на оплату потерь электрической энергии, полученная сетевой организацией при осуществлении деятельности по передаче электрической энергии в результате проведения мероприятий по сокращению объема используемых энергетических ресурсов, определяемая в соответствии с пунктом 34(3) Основ ценообразования»);

- договор купли-продажи электрической энергии в целях компенсации потерь №5 от 30 декабря 2013 года;

- отчет по проводкам по счету 20.01,60 по статье «Покупная электроэнергия на компенсацию нормативных потерь» (по регулируемому виду деятельности «Передача электроэнергии») за 2021 год, с указанием затрат 1 655 597,01 рублей;

- анализ счета 20.01 за 2021 год по статье «Покупная электроэнергия на компенсацию нормативных потерь (ТСО).

Приказом № 541-т установлены долгосрочные параметры регулирования для территориальных сетевых организаций на территории Орловской области на период 2020 – 2024 годы, в том числе величина технологического расхода (потерь) электрической энергии (уровень потерь) для филиала «Волго-Вятский» АО «Оборонэнерго» в размере 6,28%.

Расчет размера корректировки необходимой валовой выручки с учетом изменения полезного отпуска и цен на электрическую энергию приведен в экспертном заключении.

Корректировка с учетом изменения полезного отпуска и цен на электрическую энергию, включаемая в необходимую валовую выручку на 2023 года составляет – (-165,939) тыс. рублей.

Таким образом, расходы i -го года долгосрочного периода регулирования, связанные с компенсацией незапланированных расходов (со знаком «плюс») или полученного избытка (со знаком «минус») $B_i^{инд}$, составят:

1 433,826 тыс. рублей +324,783 тыс. рублей + (-162,157) тыс. рублей + 0 тыс. рублей + (-165,939) тыс. рублей = 1 430,5121 тыс. рублей

**Корректировка, осуществляемая в связи с изменением (неисполнением)
инвестиционной программы**

Приказом Управления по тарифам и ценовой политике Орловской области от 6 августа 2019 года № 292-т филиалу «Волго-Вятский» АО «Оборонэнерго» утверждена инвестиционная программа на период 2020-2024 годов объемом финансирования 1 408,9 тыс. рублей (без НДС).

На 2021 год утвержден объем финансирования в размере 281,6 тыс. рублей (без НДС).

Согласно отчетным данным филиала «Волго-Вятский» АО «Оборонэнерго», фактический объем финансирования инвестиционной программы составил 269,0 тыс. рублей, в том числе:

Наименование инвестиционного проекта	Утвержденный объем финансирования, тыс. рублей	Фактический объем финансирования, тыс. рублей	Отклонение
Выполнение строительно-монтажных работ по программе реконструкция воздушные линии 0.4 кВ от ТП-453, адрес 302000, Орловская обл, Орел г, Комсомольская ул, дом № 298 (Замена провода А-35 на СИП 2 3x35+1x54,6) 3,104 км	281,67	269,0	12,67
Итого	281,67	269,0	12,67
Источники финансирования			
Амортизация основных средств	51	51	0
Прибыль, оказания услуг по передаче электрической энергии	231	218,332	12,67
Итого	281,67	269,0	12,67

Отклонение фактического объема исполнения от планового обусловлено экономией при проведении торгово-закупочной процедуры.

Согласно пункту 67 постановления Правительства Российской Федерации от 1 декабря 2009 года № 977 «Об инвестиционных программах субъектов электроэнергетики» в случае необходимости внесения изменений в инвестиционную программу (корректировки инвестиционной программы) указанные изменения подлежат утверждению органом исполнительной власти, ранее утвердившим соответствующую инвестиционную программу. Утверждение изменений в инвестиционную программу осуществляется в

порядке и сроки, которые установлены Правилами для утверждения инвестиционных программ.

В 2021 году филиал «Волго-Вятский» АО «Оборонэнерго» не осуществлял корректировку инвестиционной программы в установленном порядке, следовательно, требования пункта 11 Методических указаний по расчету тарифов на услуги по передаче электрической энергии, устанавливаемых с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки, утвержденных приказом ФАС России от 17 февраля 2012 года № 98-э, на фактическое исполнение не распространяется.

Таким образом, фактический экономически обоснованный размер объемов финансирования инвестиционной программы по приказу Управления по тарифам и ценовой политике Орловской области от 6 августа 2019 года № 292-т) признается 269,0 тыс. рублей без НДС, то есть неисполненный объем финансирования составил 12,67 тыс. рублей.

На основании вышеизложенного, корректировка, осуществляемая в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы для учета в необходимой валовой выручке на 2023 год составит $V^{\text{корр}}_{\text{ИП}}(2021) = (-12,67)$ тыс. рублей.

Величина распределяемых в целях сглаживания изменения тарифов исключаемых необоснованных доходов и расходов ($V_i^{\text{распред}}$) не определяется, так как необходимая валовая выручка АО «Оборонэнерго» филиал «Волго-Вятский» на территории Орловской области с учетом расходов на оплату потерь 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 (пункт 11 Методических указаний №98-э).

На основании вышеизложенного, расходы i -го года долгосрочного периода регулирования, связанные с компенсацией незапланированных расходов (со знаком «плюс») или полученного избытка (со знаком «минус»), выявленных в том числе по итогам последнего истекшего года долгосрочного периода регулирования на 2023 год составят:

$V_i = 1\,430,5121 + (-12,67) * (1+13,9\%) * (1+6,0\%) + 0,0 = 1\,711,817$ тыс. рублей.

Статья «Корректировка НВВ с учетом надежности и качества оказываемых услуг по результатам 2021 года»

В обоснование расчета корректировки необходимой валовой выручки с учетом надежности и качества оказываемых услуг Обществом представлены формы отчетности, используемые для расчета показателей уровня надежности и качества оказываемых услуг за 2021 год.

В рамках проведения корректировки специалистами Управления был произведен осмотр интернет-страницы сайта АО «Оборонэнерго» филиал «Волго-Вятский» (<http://oboronenergo.su>).

По результатам осмотра сайта выявлено, что Информация размещена на Интернет-странице АО «Оборонэнерго» филиал «Волго-Вятский» в полном объеме и соответствует целям осмотра:

- соответствие фактических значений показателей уровня надежности и качества, утвержденным показателям;

- расчет фактического обобщенного показателя уровня надежности и качества оказываемых услуг;

- соблюдение Единого стандарта качества обслуживания сетевыми организациями потребителей услуг сетевых организаций, утвержденного приказом Министерства энергетики Российской Федерации от 15 апреля 2014 года № 186.

На основании вышеизложенного, Показатель $K_{\text{качз}}$ считается достигнутым ($K_{\text{качз}} = 0$).

Данные о выполнении плановых показателей уровня надежности и уровня качества оказываемых услуг представлены в экспертном заключении.

Исходя из корректировки НВВ АО «Оборонэнерго» филиал «Волго-Вятский» на территории Орловской области с учетом надежности и качества оказываемых услуг по результатам 2021 года необходимо исключить из НВВ затраты в 23,21 тыс. рублей.

На основании вышеизложенного, необходимая валовая выручка АО «Оборонэнерго» филиал «Волго-Вятский» на территории Орловской области (без учета затрат на покупку технологического расхода электроэнергии (потерь) на 2023 год составит – 7 565,85 тыс. рублей.

Статья «Необходимая валовая выручка на оплату технологического расхода (потерь) электрической энергии»

Приказом ФАС России от 29 июня 2022 года № 488/22-ДСП «Об утверждении сводного прогнозного баланса производства и поставок электрической энергии (мощности) в рамках Единой энергетической системы России по субъектам Российской Федерации на 2023 год», с учетом изменений, внесенных приказом ФАС России от 27 октября 2022 года № 767/22-ДСП утвержден технологический расход электрической энергии (потери) в электрических сетях для АО «Протон» на 2023 год, в размере:

- потери в электрической сети – 1,1147 млн. кВтч

- потери мощности в сети – 0,2322 МВт.

При расчете необходимой валовой выручки в части оплаты технологического расхода (потерь) электрической энергии на 2023 год учтены следующие параметры:

1) объем технологического расхода (потерь) электрической энергии в сетях территориальной сетевой организации, определенный на 2023 год – 1 114,70 тыс. кВтч. Объем технологического расхода (потерь) электрической энергии в сетях АО «Оборонэнерго» филиал «Волго-Вятский» на территории Орловской области был определен на основании:

- долгосрочного параметра регулирования - величины технологического расхода (потерь) электрической энергии (уровень потерь) – 6,28%

- планового отпуска электрической энергии в сеть – 17 750,00 тыс. кВтч;

2) прогноз свободных (нерегулируемых) цен на электрическую энергию (мощность) по субъектам Российской Федерации на 2023 год и исходных данных для построения прогнозов, опубликованные на сайте НП «Совет Рынка» 1 ноября 2022 года;

3) прогноз сбытовой надбавки для территориальных сетевых, покупающих электрическую энергию для компенсации потерь электрической энергии;

4) прогноз величины платы за услуги, оказание которых неразрывно связано с процессом снабжения потребителей электрической энергией и цены (тарифы) на которые подлежат государственному регулированию.

На основании вышеизложенного, необходимая валовая выручка на оплату технологического расхода (потерь) электрической энергии в 2023 году для АО «Оборонэнерго» филиал «Волго-Вятский» на территории Орловской области составит 4 110,5981 тыс. рублей.

Необходимая валовая выручка АО «Оборонэнерго» филиал «Волго-Вятский» на территории Орловской области, с учетом оплаты технологического расхода (потерь) электрической энергии, составит на 2023 год – 11 676,4448 тыс. рублей.

К утверждению на Правлении Управления по тарифам и ценовой политике Орловской области предлагаются индивидуальные тарифы на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между сетевыми организациями (АО «Оборонэнерго» филиал «Волго-Вятский» на территории Орловской области - ПАО «Россети Центр» (филиал ПАО «Россети Центр» - «Орелэнерго»):

Филиал «Волго-Вятский» АО «Оборонэнерго»	Ставка на содержание	Ставка на потери	Одноставочный тариф
	руб./МВт в месяц	руб./МВтч	руб./кВтч
2023	181 921,1666	247,1009	0,7019

АО «Орелоблэнерго»

АО «Орелоблэнерго» создано в декабре 2004 года в результате реорганизации ОГУПП «Орелоблэнерго» в форме преобразования (Свидетельство о государственной регистрации № 1045751004716 от 23 декабря 2004 года). Общество является правопреемником в отношении прав и обязанностей ОГУПП «Орелоблэнерго».

В соответствии с требованиями федерального законодательства о реформировании электроэнергетики и передаче функций сбыта Орловскому филиалу ЗАО «ИНТЕР РАО ЕЭС» с 1 октября 2005 года АО «Орелоблэнерго» осуществляет деятельность по передаче электрической энергии (Протокол заседания совета директоров АО «Орелоблэнерго» № 2 от 9 марта 2005г.).

Организацией письмом № 01-14-05/897 от 4 мая 2022 года предоставлено заявление о корректировке долгосрочных параметров регулирования электрической энергии на 2023 год.

Управлением приказом от 11 мая 2022 года № 180-т открыто дело о корректировке индивидуальных (цен) тарифов на услуги по передаче электрической энергии на 2023 год для взаиморасчетов между двумя сетевыми организациями, за оказываемые друг другу услуги по передаче АО «Орелоблэнерго». Также приказом от 11 мая 2022 года № 20-Об был назначен уполномоченный по делу главный специалист отдела регулирования тарифов и анализа в сфере естественных монополий Управления по тарифам и ценовой политике Орловской области Новаков Дмитрий Владимирович.

Организацией письмом № 01-14-05/2094 от 31 октября 2022 года предоставлено заявление о направлении дополнительных материалов по корректировке необходимой валовой выручки АО «Орелоблэнерго» на 2023 год.

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

1. Владение на праве собственности или на ином законном основании на срок не менее очередного расчетного периода регулирования силовыми трансформаторами, используемыми для осуществления регулируемой деятельности в административных границах субъекта Российской Федерации, суммарная установленная мощность которых составляет не менее 10 МВА.

АО «Орелоблэнерго» располагает оборудованием суммарной максимальной мощностью 596,66 МВА на основании права собственности и аренды.

2. Владение на праве собственности или на ином законном основании на срок не менее очередного расчетного периода регулирования линиями электропередачи (воздушными и (или) кабельными), используемыми для осуществления регулируемой деятельности в административных границах субъекта Российской Федерации, не менее 2 уровней напряжения из следующих уровней напряжения:

- высокое напряжение (ВН) - 110 кВ и выше;*
- среднее первое напряжение (СН1) - 35 кВ;*
- среднее второе напряжение (СН2) - 1 - 20 кВ;*
- низкое напряжение (НН) - ниже 1 кВ.*

АО «Орелоблэнерго» эксплуатирует следующие воздушные и кабельные линии электропередач:

- среднее второе напряжение (СН2) – 1 – 20 кВ общей протяженностью 1 531,26 км;

- низкое напряжение (НН) – ниже 1 кВ общей протяженностью 1 879,83 км.

3. Отсутствие за 3 предшествующих расчетных периода регулирования 3 фактов применения органами исполнительной власти субъектов Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов 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.

У организации 3 факта применения органами исполнительной власти субъектов Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов понижающих коэффициентов за 3 предшествующих расчетных периода регулирования отсутствуют.

4. Наличие выделенного абонентского номера для обращений потребителей услуг по передаче электрической энергии и (или) технологическому присоединению.

Выделенный абонентский номер АО «Орелоблэнерго» – 8-800-250-1961

5. *Наличие официального сайта в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет».*

Официальный сайт организации – <http://орелоблэнерго.рф>

6. *Отсутствие во владении и (или) пользовании объектов электросетевого хозяйства, расположенных в административных границах субъекта Российской Федерации и используемых для осуществления регулируемой деятельности в указанных границах, принадлежащих 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.*

Указанные объекты электросетевого хозяйства во владении и (или) пользовании отсутствуют.

Анализ соответствия расчета цен (тарифов) и формы представления предложений нормативно-методическим документам по вопросам регулирования цен (тарифов) и (или) их предельных уровней и оценка достоверности данных, приведенных в предложениях об установлении цен (тарифов) и (или) их предельных уровней

В рамках тарифного регулирования Обществом были представлены документы для корректировки необходимой валовой выручки на 2023 год, в соответствии с нормативными актами, действующими в сфере государственного регулирования тарифов (цен) на продукцию (услуги) в электроэнергетической отрасли, а также бухгалтерская и статистическая отчетность, заверенные подписью руководителя и печатью организации. В связи с тем, что документы, представленные Обществом, подписаны руководителем и заверены печатью.

В рамках проведения объективной оценки достоверности данных, приведенных в предложениях об установлении цен (тарифов) и (или) их предельных уровней, Управлением по тарифам и ценовой политике Орловской области в адрес ФАС России сделан запрос (письмо от 4 октября 2019 года № 01-10/2132) на предмет проведения оценки достоверности.

Согласно письма ФАС России от 13 ноября 2019 года № ВК/99341/19 регулируемая организация представляет заявление и обосновывающие документ, которые должны быть подписаны уполномоченным лицом и заверены печатью.

В связи с тем, что документы, представленные Обществом, подписаны руководителем и заверены печатью, на основании этого можно сделать вывод о достоверности сведений, представленных организацией.

Предложения об установлении тарифа раскрыты организацией на официальном сайте в соответствии с постановлением Правительства Российской Федерации от 21 января 2004 года № 24 «Об утверждении стандартов раскрытия информации субъектами оптового и розничных рынков электрической энергии» и соответствуют представленным материалам.

Ответственность за достоверность документов, приведенных для корректировки тарифа на передачу электрической энергии, несет Общество.

Экспертиза проводилась с целью определения экономической обоснованности представленных Обществом расчетов на корректировку тарифов на услуги по передаче электрической энергии (мощности) по сетям Общества, соответствия их действующей нормативно-правовой базе в сфере государственного регулирования тарифов (цен) и выработке предложений по корректировке указанных тарифов.

Анализ экономической обоснованности расходов по статьям расходов

Расчет величины расходов, не отнесенных к подконтрольным расходам, производится регулирующими органами в соответствии с перечнем, предусмотренным методическими указаниями, утверждаемыми Федеральной антимонопольной службой.

Величина потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям территориальных сетевых организаций определяется в соответствии с пунктом 40(1) 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.

КОРРЕКТИРОВКА ПОДКОНТРОЛЬНЫХ РАСХОДОВ ВКЛЮЧЕННЫХ В НЕОБХОДИМУЮ ВАЛОВУЮ ВЫРУЧКУ

Обществом предлагается к учету общее количество условных единиц на 2023 год в размере 24 871,26 тыс. у.е.

В обоснование представлены таблицы П2.1 и П2.2, договора аренды и т.д.

В условиях долгосрочного периода регулирования на 2022 год был определен уровень подконтрольных расходов в размере 286 476,27 тыс. рублей.

В соответствии с Методическими указаниями № 98-э к данной сумме подконтрольных расходов необходимо применить коэффициент индексации подконтрольных расходов рассчитываемый исходя из:

- 1) индекса эффективности подконтрольных расходов – 6,0%;
- 2) коэффициента эластичности подконтрольных расходов по количеству активов – 0,75;
- 3) индекса изменения количества активов (2022 год – 23 485,29 усл. ед. (план), 2023 год – 23 953,15 усл. ед.);
- 4) индекса потребительских цен, определенного в соответствии с Прогнозом – 6,0%.

Таким образом, в связи с изменением количества условных единиц и руководствуясь Методическими указаниями № 98-э расчетная величина коэффициента индексации подконтрольных расходов составляет 1,011

Исходя из этого величина подконтрольных расходов на 2023 год, включенных в необходимую валовую выручку, составит 289 709,8 тыс. рублей.

ОПРЕДЕЛЕНИЕ НЕПОДКОНТРОЛЬНЫХ РАСХОДОВ ВКЛЮЧЕННЫХ В НЕОБХОДИМУЮ ВАЛОВУЮ ВЫРУЧКУ

На основании пункта 38 Основ ценообразования перед началом каждого года долгосрочного периода регулирования определяются планируемые значения параметров расчета тарифов, в том числе 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 Основ ценообразования 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 Основ ценообразования 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.

Статья «Проценты за пользование кредитами»

Предлагаются затраты в размере 19 839,11 тыс. руб. в отнесении на передачу сторонним потребителям.

Фактические расходы 2021 года составили 7 722,02 тыс. руб., в том числе относимые на регулируемый вид деятельности «оказание услуг по передаче электрической энергии» - 6 783,93 тыс. рублей (87,85%).

В обоснование представлены:

- договора и реестр договоров приведены в экспертном заключении;
- по-объектная карточка счета 91.02 за 2021 год на сумму 7 722,025 тыс. рублей;
- оборотно-сальдовая ведомость по счету 91.02 за 2021 год на сумму 7 722,025 тыс. рублей;
- оборотно-сальдовая ведомость по счету 91.02 за 2021 год на сумму 7 722,025 тыс. рублей, относимые на регулируемый вид деятельности «оказание услуг по передаче электрической энергии» - 6 783,93 тыс. рублей;
- банковский ордера на проценты за ноябрь, декабрь 2021 года на общую сумму 136,72 тыс. рублей;
- отчеты о движении средств по счету клиента за ноябрь, декабрь 2021 года;
- банковский ордера на предоставление средств по кредитному договору за ноябрь, декабрь 2021 года на общую сумму 137 847,18465 тыс. рублей;
- выписка операций по лицевому счету за 21 декабря 2021 года;
- письмо АО «МинБанк» дополнительного офиса «Орловское региональное управление» от 5 июля 2022 года №40-03/713, согласно которому сумма процентов, подлежащих уплате составляет 423,64989 тыс. рублей, которые выплачиваются в течение 3 месяцев ежемесячно равными платежами;
- обороты счета 51 за ноябрь 2021 года – декабрь 2021 года;
- выписка по счету 44905810100400000011: Наименование клиента: АО «Орелоблэнерго»; Наименование счета: Счет основной задолженности. Договор № 01-11-03/3800 от 11 октября 2021 г. АО «Орелоблэнерго» на сумму начисленных процентов в размере 125,70562 тыс. рублей.

Организацией письмом № 01-14-05/2094 от 31 октября 2022 года предоставлено:

- расчет расходов на обслуживание заемных средств на 2023 год на сумму 19 839,11 тыс. рублей, в том числе долгосрочные кредиты – 120,11 тыс. рублей по факту 2021 года (без расчетов);

В соответствии с пунктом 11 Методики № 98-э неподконтрольные расходы включают расходы на возврат и обслуживание долгосрочных заемных средств, в том числе направляемых на финансирование капитальных вложений в соответствии с пунктом 32 Основ ценообразования.

Представленные договора заключены на срок, не превышающий 12 месяцев, и являются в соответствии с действующим законодательством краткосрочными.

Договор о предоставлении возобновляемой кредитной линии № 01-11-03/3800 от 11 октября 2021 года с АО «МИнБанк» заключен на срок до 10 октября 2023 года и является долгосрочным.

Согласно предоставленным банковским ордерам АО «Орелоблэнерго» получило кредитный транш в размере 137 847,185 тыс. рублей. Ключевая ставка ЦБ – 7,5%. Надбавка – 2,8716%. Сумма процентов, начисленных – 14 296,9586 тыс. рублей ($137\,847,18465 \cdot 10,3716\%$). Сумма процентов в день – 39,1697 тыс. рублей ($14\,296,95860 / 365$). Количество дней в 2023 году, в течении которых необходимо выплатить проценты по кредитам – 283 дня ($31+28+31+30+31+30+31+31+30+10$). Размер процентов к уплате в 2023 году – 11 085,039 тыс. рублей ($39,1697 \cdot 283$).

На основании изложенного, расходы по статье на 2023 год принимаются на передачу ЭЭ на основании факта 2021 года в размере 11 085,039 тыс. руб.

Статья «Отчисления на социальные нужды»

Обществом по данной статье для формирования необходимой валовой выручки на 2023 год предлагаются затраты, относимые на регулируемый вид деятельности «оказание услуг по передаче электрической энергии» в размере 93 443,92 тыс. рублей.

Обществом представлены документы по фактическим затратам по отчислениям на социальные нужды, относимым на регулируемый вид деятельности «оказание услуг по передаче электрической энергии» за 2021 год (описание представлено выше в анализе фактических затрат за 2021 год в соответствующей статье).

Данная статья является расчетной и рассчитывается на основании определенного на соответствующий период фонда оплаты труда соответствии с Налоговым Кодексом Российской Федерации с учетом следующих тарифов страховых взносов:

- Пенсионный фонд Российской Федерации - 22 процента;
- Фонд социального страхования Российской Федерации - 2,9 процента;
- Федеральный фонд обязательного медицинского страхования - 5,1 процента.

Федеральным законом от 24 июля 2009 года № 212-ФЗ «О страховых взносах в Пенсионный фонд Российской Федерации, Фонд социального страхования Российской Федерации, Федеральный фонд обязательного медицинского страхования» установлена регрессивная ставка платежей при превышении определенного уровня доходов работника по году, в связи с этим размер страховых взносов определяется по фактической ставке этих взносов за полный истекший предыдущий год. (Решения по тарифам №СП/45637/18 Решение о частичном удовлетворении требований, указанных в з... от 20 июня 2018 года).

Кроме того, размер страхового тарифа на обязательное страхование от несчастных случаев на производстве и профессиональных заболеваний, установленный для АО «Орелоблэнерго» с января 2022 года (дата выдачи Уведомления о размере страховых взносов на обязательное социальное страхование от несчастных случаев на производстве и профессиональных заболеваний Фондом социального страхования Российской Федерации

7 апреля 2022 года), составляет 0,4% к суммам выплат.

Фактический процент отчислений производственного и общепроизводственного персонала составил 29,73% (в части регулируемого вида деятельности «оказание услуг по передаче электрической энергии»).

Расходы Общества по статье «Отчисления на социальные нужды» определены исходя из расходов на оплату труда, учтенных в операционных расходах и фактических страховых взносов и составят на 2023 год – 65 139,37 тыс. рублей.

Статья «Амортизация основных средств»

Обществом по данной статье для формирования необходимой валовой выручки на 2023 год предлагаются затраты, относимые на регулируемый вид деятельности «оказание услуг по передаче электрической энергии» в размере 157 496,30 тыс. рублей.

Обществом представлены документы по фактическим затратам по отчислениям на социальные нужды, относимым на регулируемый вид деятельности «оказание услуг по передаче электрической энергии» за 2021 год (описание представлено выше в анализе фактических затрат за 2021 год в соответствующей статье).

- оборотно-сальдовая ведомость по счету 20 за 2021 год на сумму 171 770,634 тыс. рублей, относимые на регулируемый вид деятельности «оказание услуг по передаче электрической энергии» - 167 031,632 тыс. рублей;

- анализ счета 02 за 2021 год на сумму 178 968,127 тыс. рублей;

- по-объектный расчет амортизации за 2021 год на сумму 174 378,456 тыс. рублей;

- постатейные доходы и расходы 26 счёта в разрезе номенклатурных групп за период 2021 год на сумму затрат, относимых на регулируемый вид деятельности «оказание услуг по передаче электрической энергии» на сумму 2 059,752 тыс. рублей;

рез-м проверки РЭК Липецкой области (ООО «ГЭС... от 19 мая 2020 года).

В соответствии со статьей 256 Налогового кодекса Российской Федерации амортизируемым имуществом признается имущество со сроком полезного использования более 12 месяцев и первоначальной стоимостью более 100 000 рублей.

В соответствии с пунктом 19 Положения по бухгалтерскому учету «Учет основных средств» ПБУ 6/01, утвержденного приказом Министерства финансов Российской Федерации от 30 марта 2001 года № 26н, при линейном способе начисления амортизации объектов основных средств годовая сумма амортизационных отчислений определяется исходя из первоначальной стоимости или (текущей (восстановительной) стоимости (в случае проведения переоценки) объекта основных средств и нормы амортизации, исчисленной исходя из срока полезного использования этого объекта.

Остальные обосновывающие документы, представленные по факту 2021 года приведены по тексту экспертного заключения.

В соответствии с Учетной политикой косвенные расходы между видами деятельности распределяются «по выручке» (пункт 9 ПБУ 10/99 «Расходы организации»).

АО «Орелоблэнерго» относит все расходы, отраженные на счете 20 на регулируемый вид деятельности «Передача», в том числе техприсоединение и уличное освещение, распределяя только косвенные расходы на указанные виды деятельности.

Для определения экономически обоснованного размера амортизации Управлением произведен по-объектный расчет амортизационных отчислений, исходя из максимальных сроков полезного использования, установленных Классификацией основных средств, включаемых в амортизационные группы, утвержденной постановлением Правительства Российской Федерации от 1 января 2002 года № 1 «О Классификации основных средств, включаемых в амортизационные группы» за вычетом объектов стоимостью менее 40,00 тыс. рублей, введенных с 2011 года и менее 100,00 тыс. рублей, введенных с 2016 года) на сумму 149 744,33978 тыс. рублей (в целом по предприятию), в том числе отнесенные на регулируемый вид деятельности (с учетом планового процента отнесения затрат на регулируемый вид деятельности) 97,18% - 145 518,01 тыс. рублей.

На основании изложенного, в расчет тарифа по статье «Амортизация основных средств» принимаются затраты на 2023 год, отнесенные на регулируемый вид деятельности исходя из процента отнесения за 2021 год, в размере – 145 518,01 тыс. рублей.

Расходы на амортизационные отчисления в полном объеме направлены на реализацию утвержденной для АО «Орелоблэнерго» инвестиционной программы.

Статья «Налог на землю»

Обществом по данной статье для формирования необходимой валовой выручки на 2023 год предлагаются затраты в размере 1 300,08 тыс. рублей на основании фактических выплат по итогам 2021 года.

Обществом представлены документы по фактическим затратам по налогу на землю, относимым на регулируемый вид деятельности «оказание услуг по передаче электрической энергии»:

- за 2021 год в размере 1 290,98 тыс. рублей (88,47%).

В обосновании представлено - справки расчеты и платежные поручения (в связи с отменой налоговых деклараций по данному налогу) за 2021 год и другие обосновывающие документы по факту 2021 года (представлено выше по тексту экспертного заключения).

Таким образом, экономически обоснованными признаются затраты (по декларациям) в размере 1 459,23 тыс. рублей (в целом по предприятию), в том

числе отнесенные на регулируемый вид деятельности с учетом фактического процента за 2021 год (88,47%) в размере 1 288,327 тыс. рублей.

Организацией письмом № 01-14-05/2094 от 31 октября 2022 года предоставлено:

- расчет земельного налога на 2023 год АО «Орелоблэнерго» на сумму 1 300,07986 тыс. рублей (прогнозируемый факт 2022 года (1 461,585) * 0,8895%);

- справки расчеты земельного налога за 1 полугодие 2022 года на 730,543 тыс. рублей.

Обществом предлагается расчет налога на землю на 2023 год на основании незаконченного 2022 года, что не является подтверждением отчетного периода. На основании изложенного, принимать прогнозные значения 2022 года не рационально и неправильно. Налоговые ставки в 2022 году по отношению к 2021 году не изменялись.

Сумма земельного налога определена в соответствии с Налоговым кодексом Российской Федерации как соответствующая налоговой ставке процентная доля кадастровой стоимости земельных участков, признаваемых объектом налогообложения.

При этом кадастровая стоимость земельного участка определялась в соответствии с земельным законодательством Российской Федерации.

На основании изложенного, в расчет тарифа на 2023 год принимаются затраты, отнесенные на регулируемый вид деятельности с учетом фактического процента за 2021 год (88,47%) в размере 1 290,98 тыс. рублей.

Статья «Налог на имущество»

Обществом по данной статье для формирования необходимой валовой выручки на 2023 год предлагаются затраты в размере 10 166,36 тыс. рублей.

Обществом представлены документы по фактическим затратам на уплату налога на имущество:

- за 2021 год в размере 9 961,07 тыс. рублей (87,85%);

В обоснование представлены:

- оборотно-сальдовая ведомость по счету 26 за 2021 год на сумму 11 338,506 тыс. рублей, в том числе отнесенные на регулируемый вид деятельности 9 961,07 тыс. рублей;

- налоговая декларация по налогу на имущество организаций за 2021 год на сумму 11 338,506 тыс. рублей, в том числе вся сумма по ставке 2,2%;

- справка-расчет по налогу на имущество за I квартал 2021 года на сумму 2 893,927 тыс. рублей;

- справка-расчет по налогу на имущество за II квартал 2021 года на сумму 2 875,758 тыс. рублей;

- справка-расчет по налогу на имущество за III квартал 2021 года на сумму 2 848,61 тыс. рублей;

- справка-расчет по налогу на имущество за I полугодие 2021 года на сумму 2 875,756 тыс. рублей;

- карточка счета 26 за 2021 год на сумму 11 338,506 тыс. рублей;
- реестр платежных поручений за 2021 год на сумму 11 490,001 тыс. рублей.

Организацией письмом № 01-14-05/2094 от 31 октября 2022 года предоставлено:

- расчет налога на имущество АО «Орелоблэнерго» на 2023 год на сумму 10 166,35641 тыс. рублей.

Управлением произведен расчет налога на имущество на 2023 год, исходя из среднегодовой остаточной стоимости имущества (признанной экономически обоснованной) и налоговых ставок, определенных Налоговым Кодексом Российской Федерации, в отношении объектов, применяемым в сфере оказания услуг по передаче электрической энергии на территории Орловской области на сумму 8 966,247 тыс. рублей (в целом по предприятию), в том числе отнесенные на регулируемый вид деятельности (с учетом процента отнесения затрат на регулируемый вид деятельности за 2021 год 87,85% - 7 877,00 тыс. рублей.

На основании изложенного, в расчет тарифа на 2023 год принимаются затраты, отнесенные на регулируемый вид деятельности в размере 7 877,00 тыс. рублей.

Статья «Прочие налоги и сборы»

Обществом по данной статье для формирования необходимой валовой выручки на 2023 год предлагаются затраты в размере 819,25 тыс. рублей на уровне фактических данных за 2021 год, в том числе:

- транспортный налог – 819,14 тыс. рублей;
- плата за негативное воздействие на окружающую среду – 0,11 тыс. рублей.

Транспортный налог:

Фактические расходы, в целом по организации за 2021 год составили 880,96 тыс. рублей, относимые на регулируемый вид деятельности «оказание услуг по передаче электрической энергии» - 773,94 тыс. рублей (87,85%), при запланированных затратах в размере 804,66 тыс. рублей.

В обоснование представлено:

- карточка счета 26 за 2021 год на сумму 880,963 тыс. рублей;
- оборотно-сальдовая ведомость по счету 26 за 2021 год на сумму 880,963 тыс. рублей, относимые на регулируемый вид деятельности «оказание услуг по передаче электрической энергии» - 773,94 тыс. рублей;
- справка расчет транспортного налога за 2021 год на сумму 880,963 тыс. рублей (в связи с отменой налоговых деклараций по данному налогу);
- реестр платежных поручений за I полугодие 2021 года на сумму 432,12 тыс. рублей;
- реестр платежных поручений за III квартал 2021 года на сумму 219,77 тыс. рублей;

- реестр платежных поручений за IV квартал 2021 года на сумму 213,77 тыс. рублей.

Организацией письмом № 01-14-05/2094 от 31 октября 2022 года предоставлено:

- расчет транспортного налога на 2023 год АО «Орелоблэнерго» на 2023 год на сумму 819,13966 тыс. рублей;

- справки расчеты транспортного налога за 1 полугодие 2022 года на 459,429 тыс. рублей.

Организацией письмом № 01-14-05/2094 от 31 октября 2022 года предоставлено:

- справка-расчет транспортного налога на 2023 год (на основе данных за 1-2 кварталы 2022 года) на сумму 920,899 тыс. рублей, в том числе на передачу – 819,13966 тыс. рублей;

- анализ счета 68.07 за 9 месяцев 2022 года на сумму 920,899 тыс. рублей, в том числе на передачу – 819,13966 тыс. рублей.

Сумма налога исчисляется в соответствии с Налоговым Кодексом Российской Федерации в отношении каждого транспортного средства как произведение соответствующей налоговой базы и налоговой ставки.

Сумма налога рассчитана Управлением в соответствии с Налоговым Кодексом Российской Федерации в отношении каждого транспортного средства как произведение соответствующей налоговой базы и налоговой ставки.

Налоговые ставки приняты в зависимости от мощности двигателя и категории (вида) транспортных средств в расчете на одну лошадиную силу мощности двигателя транспортного средства или единицу транспортного средства в соответствии с Законом Орловской области от 26 ноября 2002 года № 289-ОЗ «О транспортном налоге».

Согласно Предписания ФАС России от 10 июля 2020 года № СП/58543/20 АО «НЭСК»... отмечено, что учет в составе необходимой валовой выручки расходов на обслуживание дорогостоящих легковых автомобилей не влияет на качество предоставляемых услуг и нецелесообразно.

С учетом фактических платежей по транспортному налогу за 2021 год экономически обоснованными признаются затраты в размере 839,763 тыс. рублей (в целом по предприятию), в том числе отнесенные на регулируемый вид деятельности с учетом фактического процента за 2021 год (87,85%) в размере 737,73 тыс. рублей (за исключением затрат на транспортный налог дорогостоящих автомобилей иностранных марок).

Обществом представлен расчет транспортного налога на 2023 год по итогам 2 кварталов 2022 года (2-4 кварталы 2022 равны по сумме). Затраты 2023 года рассчитаны в размере 920,899 тыс. рублей, в том числе на передачу – 819,13966 тыс. рублей.

Управлением изучены представленные Обществом документы. Из расчета на 2023 год были исключены затраты на дорогостоящие легковые автомобили.

На основании изложенного, в расчет тарифа на 2023 год принимаются затраты, отнесенные на регулируемый вид деятельности в размере 803,08241 тыс. рублей.

Плата за негативное воздействие на окружающую среду:

Фактические расходы, в целом по организации за 2021 год составили 0,11 тыс. рублей, относимые на регулируемый вид деятельности «оказание услуг по передаче электрической энергии» - 0,11 тыс. рублей (94,71%), при запланированных затратах в размере 1,54 тыс. рублей.

В обосновании представлено:

- налоговые декларации по плате за негативное воздействие на окружающую среду на общую сумму 0,11367 тыс. рублей, в том числе:

декларация о плате за негативное воздействие на окружающую среду по Залегощенскому межрайонному филиалу АО «Орелоблэнерго» на общую сумму 0,00049 тыс. рублей;

декларация о плате за негативное воздействие на окружающую среду по Змиевскому межрайонному филиалу АО «Орелоблэнерго» на общую сумму 0,00572 тыс. рублей;

декларация о плате за негативное воздействие на окружающую среду по Кромскому межрайонному филиалу АО «Орелоблэнерго» на общую сумму 0,00313 тыс. рублей;

декларация о плате за негативное воздействие на окружающую среду по Ливенскому межрайонному филиалу АО «Орелоблэнерго» на общую сумму 0,00515 тыс. рублей;

декларация о плате за негативное воздействие на окружающую среду по Знаменскому участку АО «Орелоблэнерго» на общую сумму 0,0 тыс. рублей;

декларация о плате за негативное воздействие на окружающую среду по Нарышкинскому межрайонному филиалу АО «Орелоблэнерго» на общую сумму 0,00396 тыс. рублей;

декларация о плате за негативное воздействие на окружающую среду по Мценскому филиалу АО «Орелоблэнерго» на общую сумму 0,01562 тыс. рублей;

декларация о плате за негативное воздействие на окружающую среду по Верховскому межрайонному филиалу АО «Орелоблэнерго» на общую сумму 0,00388 тыс. рублей;

декларация о плате за негативное воздействие на окружающую среду по Болховскому участку АО «Орелоблэнерго» на общую сумму 0,00079 тыс. рублей;

декларация о плате за негативное воздействие на окружающую среду АО «Орелоблэнерго» по городу Орел на общую сумму 0,07493 тыс. рублей;

- договора и реестр договоров приведены в экспертном заключении;

На основании изложенного, с учетом налоговых деклараций за 2021 год, в расчет тарифа на 2023 год принимаются затраты в размере 0,11367 тыс. рублей, отнесенные на регулируемый вид деятельности с учетом фактического процента отнесения за 2021 год (94,71%) в размере 0,108 тыс. рублей.

На основании изложенного, в расчет тарифа на 2023 год по статье «Прочие налоги и сборы» принимаются затраты, отнесенные на регулируемый вид деятельности в размере 803,19 тыс. рублей.

Статья «Аренда имущества»

Обществом по данной статье для формирования необходимой валовой выручки на 2023 год предлагаются затраты в размере 5 001,59 тыс. рублей.

Фактические расходы составили 5 001,59 тыс. рублей, относимые на регулируемый вид деятельности «оказание услуг по передаче электрической энергии» - 5 001,59 тыс. рублей (100,0%), при запланированных затратах в размере 674,49 тыс. рублей.

В обоснование представлены:

- анализ счета 20 за 2021 год на сумму 5 001,591 тыс. рублей;
- карточка счета 20 по статье за 2021 год на сумму 5 001,591 тыс. рублей;
- оборотно-сальдовая ведомость по счету 20 за 2021 год на сумму 5 001,591 тыс. рублей, в том числе:

аренда (электросетевое оборудование) – 904,021 тыс. рублей;

аренда земли – 105,98 тыс. рублей;

аренда муниципального имущества – 3 991,59 тыс. рублей;

- договора аренды земли и имущества (перечень представлен в экспертном заключении).

Пунктом 2 статьи 651 Гражданского Кодекса Российской Федерации установлено, что договор аренды, заключенный на срок не менее года, подлежит государственной регистрации и считается заключенным с момента такой регистрации.

Также ФАС России письмом от 14 октября 2015 года № АГ/56265/15 «О даче разъяснений», было указано, что «исходя из системного трактования норм действующего законодательства можно сделать вывод, что в состав имущества, на которое распространяет свое действие подпункт 5 пункта 28 Основ ценообразования, входят объекты производственного значения, в том числе машины и механизмы, которые участвуют в процессе электроснабжения и на которые начисляется амортизация».

Согласно пункту 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.

В подтверждение выполнения требований пункта 28 Основ ценообразования Обществом не предоставлены инвентарные карточки учета основных средств по форме ОС-6, право собственности на объекты, акты разграничения принадлежности электросетей и эксплуатационной ответственности.

По договорам аренды земли Обществом представлены документы, подтверждающие выполнение требований пункта 28 Основ ценообразования.

Экономически обоснованными признаются затраты на 2023 год в размере 141,68877 тыс. рублей, в том числе:

- по аренде имущества – 0,00 тыс. рублей;
- по аренде земли в сумме 141,68877 тыс. рублей (по действующим договорам). Свод представлен в экспертном заключении.

На основании изложенного, с учетом представленных обосновывающих документов на основании пунктов 16, 28 Основ ценообразования, в расчет тарифа на 2023 год принимаются затраты в размере 145,66705 тыс. рублей (в целом по предприятию), отнесенные на регулируемый вид деятельности с учетом фактического процента отнесения за 2021 год (100,00%) в размере 145,66705 тыс. рублей.

Статья «Страхование (обязательное)»

Обществом по данной статье для формирования необходимой валовой выручки на 2023 год предлагаются затраты, относимые на регулируемый вид деятельности «оказание услуг по передаче электрической энергии» в размере 940,11 тыс. рублей (письмо от 11 ноября 2022 года №01-14-05/2176).

Фактические расходы составили 1 009,6 тыс. рублей, относимые на регулируемый вид деятельности «оказание услуг по передаче электрической энергии» - 887,88 тыс. рублей (87,94%), при запланированных затратах в размере 728,07 тыс. рублей.

В обоснование представлено:

- реестр платежных поручений за 2021 год на сумму 1 279,102 тыс. рублей;
- суммы, списанные по 1С за 2021 год по статье на сумму 1038,105 тыс. рублей;

- оборотно-сальдовая ведомость по счету 20 и 26 за 2021 год на сумму 1 009,599 тыс. рублей, относимые на регулируемый вид деятельности «оказание услуг по передаче электрической энергии» - 887,878 тыс. рублей;

- оборотно-сальдовая ведомость по счету 20 за 2021 год на сумму 26,0 тыс. рублей, относимые на регулируемый вид деятельности «оказание услуг по передаче электрической энергии» - 23,769 тыс. рублей;

- оборотно-сальдовая ведомость по счету 26 за 2021 год на сумму 983,599 тыс. рублей.

Организацией письмом № 01-14-05/2094 от 31 октября 2022 года предоставлено:

- реестр договоров по Ст. 2.5.1 Страхование (обязательное) за 9 месяцев 2022 года с приложением договоров приведены в экспертном заключении.

- страховые полиса по страхованию опасных объектов за период 2022-2023 годы в количестве 8 штук на общую сумму 30,84 тыс. рублей (ОПО);

- реестр платежных поручений по Ст. 2.5.1 Страхование (обязательное) за 9 месяцев 2022 года на общую сумму 414,8263 тыс. рублей;

- платежные поручения за 9 месяцев 2022 года на общую сумму 414,8263 тыс. рублей;

- расчет затрат по статье «Обязательное страхование» на 2023 год (с учетом переходящих остатков по полисам с 2021 по 2022 год) на сумму 940,10581 тыс. рублей.

ОСАГО

В состав расходов по данной статье включены расходы на сумму 1 022,23303 тыс. рублей (в целом по предприятию) по обязательному страхованию ОСАГО автотранспорта и спецтехники, используемой при обслуживании электроустановок (в отнесении – 898,95173 тыс. рублей).

Согласно пункту 11 Методических указаний, в состав неподконтрольных расходов включаются расходы на оплату продукции (услуг) организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности, рассчитанные исходя из размера тарифов, установленных в отношении товаров и услуг указанных организаций.

Обществом суммы списываются ежемесячно согласно отчетам по проводкам.

В обоснование представлено:

- по-объектный реестр договоров и полисов страхования ОСАГО, заключенных в 2020 году (срок списания 2020 – 2021 годы), с указанием суммы списанной в 2021 году в размере 335,625 тыс. рублей;

- по-объектный реестр договоров и полисов страхования ОСАГО, заключенных в 2021 году (срок списания 2021 – 2022 годы), с указанием суммы списанной в 2021 году в размере 615,261 тыс. рублей.

Согласно Предписания ФАС России от 10 июля 2020 года № СП/58543/20 АО «НЭСК»... отмечено, что учет в составе необходимой валовой выручки расходов на обслуживание дорогостоящих легковых автомобилей не влияет на качество предоставляемых услуг и нецелесообразно.

Экономически обоснованными признаны затраты в размере 607,62655 тыс. рублей (согласно представленным полисам за 2022 год (за исключением затрат на ОСАГО дорогостоящим автомобилям – 7,95868 тыс. рублей), в том числе отнесенные на регулируемый вид деятельности с учетом фактического процента за 2021 год (87,94%) в размере 534,35 тыс. рублей.

Обязательное страхование гражданской ответственности владельца опасного объекта за причинение вреда в результате аварии на опасном объекте.

В обоснование представлено:

- договора, по-объектный реестр договоров и полисов по страхованию опасных объектов в 2021 году:

Дата	Номер	Контрагент	Сумма	Начало	Окончание
05.03.2021	3569	АльфаСтрахование АО	30 840,00	05.03.2021	
23.03.2020	01-11-03/3260	Орловский филиал САО "ВСК"	37 860,00	23.03.2020	

По данной статье представлены страховые полисы по страхованию опасных объектов за период 2022-2023 годы в количестве 8 штук на общую сумму 30,84 тыс. рублей (ОПО).

Организацией не предоставлены иные обосновывающие документы по формированию затрат на 2023 год. С целью соблюдения баланса экономических интересов поставщиков и потребителей электрической энергии экономически обоснованными на 2023 год признаются страховые взносы по предоставленным полисам обязательного страхования гражданской ответственности владельца опасного объекта за причинение вреда в результате аварии на опасном объекте в размере 30,84 тыс. рублей (в целом по предприятию), в том числе отнесенные на регулируемый вид деятельности с учетом фактического процента за 2021 год (87,94%) в размере 27,12 тыс. рублей.

Страхование гражданской ответственности, которая может наступить в случае причинения вреда вследствие недостатков работ, которые оказывают влияние на безопасность объектов капитального строительства

В обоснование представлено:

- реестр договоров за 2021 год:

Дата	Номер	Контрагент	Сумма	Начало	Окончание
12.05.2020	6120 GL 5018	Страховое общество газовой промышленности АО	26 000,00	18.05.2020	
17.05.2021	6121 GL 5019	Страховое общество газовой промышленности АО	26 000,00	17.05.2021	17.05.2022

Затраты по данному виду страхования не являются обязательными, следовательно, с учетом требований Федерального закона от 26 марта 2003 года № 35-ФЗ «Об электроэнергетике» о соблюдении баланса экономических интересов поставщиков и потребителей электрической энергии не признаются экономически обоснованными.

На основании изложенного, в расчет тарифа на 2023 год принимаются затраты, отнесенные на регулируемый вид деятельности в размере 561,47 тыс. рублей.

Статья «Коммунальные платежи (теплоэнергия и т.д.)»

Обществом по данной статье для формирования необходимой валовой выручки на 2023 год предлагаются затраты в размере 4 825,66 тыс. рублей.

АО «Орелоблэнерго» сформированы расходы на 2023 год исходя из фактических затрат 2021 года, а также с учетом индексов, отраженных в Прогнозе социально-экономического развития Российской Федерации на 2023 год и на плановый период 2024 и 2025 годов (2022 год – 113,9%; 2023 год – 109,00%).

Обществом представлены документы по фактическим затратам по данной статье в размере 4 031,66 тыс. рублей, относимые на регулируемый вид деятельности «оказание услуг по передаче электрической энергии» - 3 886,93 тыс. рублей (96,41%).

В обоснование представлено:

- оборотно-сальдовая ведомость по статье по счету 20 за 2021 год на сумму 1 504,652 тыс. рублей, в том числе отнесенные на регулируемый вид деятельности 1 459,559 тыс. рублей;

- оборотно-сальдовая ведомость по статье по счету 26 за 2021 год на сумму 2 527,005 тыс. рублей;

- карточка счета 26 по статье за 2021 год на сумму 2 527,005 тыс. рублей;

- карточка счета 20 по статье за 2021 год относимых на регулируемый вид деятельности «оказание услуг по передаче электрической энергии» на сумму 1 504,652 тыс. рублей.

Другие обосновывающие документы представлены выше по тексту экспертного заключения.

В обоснование планируемых затрат на 2023 год предоставлен расчет по статье «Теплоэнергия на хозяйды» в размере 5 005,35 тыс. рублей (фактические затраты за 2021 год*1,139*1,09), в том числе:

- газ – 1 303,75 тыс. рублей;

- тепло – 3 585,94 тыс. рублей;

- водоснабжение – 115,66 тыс. рублей.

В отнесении на передачу электроэнергии (96,41%) затраты составят 4 825,66 тыс. рублей.

Пунктом 16 Основ ценообразования предусмотрено, что определение состава расходов, включаемых в необходимую валовую выручку, и оценка их экономической обоснованности производятся в соответствии с

законодательством Российской Федерации и нормативными правовыми актами, регулирующими отношения в сфере бухгалтерского учета.

Водоснабжение

АО «Орелоблэнерго» предлагаются затраты по данной статье на 2023 год в размере 111,51 тыс. рублей (на передачу электрической энергии).

Обосновывающие документы представлены выше по тексту экспертного заключения.

Организацией письмом № 01-14-05/2094 от 31 октября 2022 года предоставлено:

- реестр договоров по Ст. 2.1 Теплоэнергия на хозяйственные нужды. Водоснабжение на 2022 год (с приложением договоров приведены в экспертном заключении);

- реестр платежей по Ст. 2.1 Теплоэнергия на хозяйственные нужды. Вода. за 9 месяцев 2022 года на общую сумму 97,27629 тыс. рублей (с НДС);

- платежные поручения за 9 месяцев 2022 года на общую сумму 82,67659 тыс. рублей (без НДС и с учетом предоставления).

Прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации на 2023 год и на плановый период 2024 и 2025 годов определено, что тарифы на услуги теплоснабжения, водоснабжения и водоотведения в среднем по году составят на 2022 год – 104,0% и на 2023 год – 109,0% затраты по статье составят 105,60 тыс. рублей (в целом по организации).

Обществом затраты предлагаются в размере 115,66 тыс. рублей (в целом), с учетом индексов на 2022 год – 113,9%; 2023 год – 109,00%.

Проанализировав представленные организацией документы, планируемые затраты по статье принимаются с учетом индексов, отраженных в Прогнозе (на 2022 год – 104,0% и на 2023 год – 109,0%).

Экономически обоснованными признаны затраты на 2023 год в размере 105,60 тыс. рублей ($93,157 * 1,04 * 1,09$) (в целом по предприятию).

В соответствии с пунктом 16 Основ ценообразования принимаются затраты на 2023 год в размере 101,81 тыс. рублей (на передачу электрической энергии - 96,41%).

Отопление

АО «Орелоблэнерго» предлагаются затраты по данной статье на 2023 год в размере 3 457,20 тыс. рублей (на передачу электрической энергии).

Обосновывающие документы представлены выше по тексту экспертного заключения.

Организацией письмом № 01-14-05/2094 от 31 октября 2022 года предоставлено:

- реестр договоров по Ст. 2.1 Теплоэнергия на хозяйственные нужды. Тепло на 2022 год (с приложением договоров) приведен в экспертном заключении.

- реестр актов по Ст. 2.1 Теплоэнергия на хозяйственные нужды. Тепло (с приложением актов) за 1-2 кварталы 2022 года на общую сумму 1 305,11802 тыс. рублей;

- реестр платежей по Ст. 2.1 Теплоэнергия на хозяйственные нужды. Тепло за 9 месяцев 2022 года на общую сумму 1 799,16117 тыс. рублей (без НДС).

Прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации на 2023 год и на плановый период 2024 и 2025 годов определено, что тарифы на услуги теплоснабжения, водоснабжения и водоотведения в среднем по году составят на 2022 год – 104,0% и на 2023 год – 109,0% затраты по статье составят 3 274,25 тыс. рублей (в целом по организации).

Обществом затраты предлагаются в размере 3 585,94 тыс. рублей (в целом), с учетом индексов на 2022 год – 113,9%; 2023 год – 109,00%.

Проанализировав представленные организацией документы, планируемые затраты по статье принимаются с учетом индексов, отраженных в Прогнозе (на 2022 год – 104,0% и на 2023 год – 109,0%).

Экономически обоснованными признаны затраты на 2023 год в размере 3 274,25 тыс. рублей ($2\,888,368 * 1,04 * 1,09$) (в целом по предприятию).

В соответствии с пунктом 16 Основ ценообразования принимаются затраты на 2023 год в размере 3 156,71 тыс. рублей (на передачу электрической энергии - 96,41%).

Газ

АО «Орелоблэнерго» предлагаются затраты по данной статье на 2023 год в размере 1 256,95 тыс. рублей (на передачу электрической энергии).

Обосновывающие документы представлены выше по тексту экспертного заключения.

Организацией письмом № 01-14-05/2094 от 31 октября 2022 года предоставлено:

- реестр договоров по Ст. 2.1 Теплоэнергия на хозяйственные нужды. Газ на 2022 год приведены в экспертном заключении;

- реестр платежей по Ст. 2.1 Теплоэнергия на хозяйственные нужды. ГАЗ за 9 месяцев 2022 года (с приложением платежных поручений) на общую сумму 950,73 тыс. рублей (без НДС).

Прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации на 2023 год и на плановый период 2024 и 2025 годов определено, что тарифы на услуги теплоснабжения, водоснабжения и водоотведения в среднем по году составят на 2022 год – 103,5% и на 2023 год – 108,5% затраты по статье составят 1 179,27 тыс. рублей (в целом по организации).

Обществом затраты предлагаются в размере 1 303,75 тыс. рублей (в целом), с учетом индексов на 2022 год – 113,9%; 2023 год – 109,0%.

Проанализировав представленные организацией документы, планируемые затраты по статье принимаются с учетом индексов, отраженных в Прогнозе (на 2022 год – 103,5% и на 2023 год – 108,5%).

Экономически обоснованными признаны затраты на 2023 год в размере 105,60 тыс. рублей (1 050,13*1,035*1,085) (в целом по предприятию).

В соответствии с пунктом 16 Основ ценообразования принимаются затраты на 2023 год в размере 1 136,94 тыс. рублей (на передачу электрической энергии - 96,41%).

На основании вышеизложенного, экономически обоснованными статье «Коммунальные платежи» признаются затраты в размере 4 395,46 тыс. рублей относимые на регулируемый вид деятельности «оказание услуг по передаче электрической энергии» (с учетом отнесения на регулируемый вид деятельности 2021 года 96,41%).

Статья «Прибыль на развитие производства»

В соответствии с пунктом 38 Основ ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 29 декабря 2011 года № 1178 расходы на финансирование капитальных вложений из прибыли организации, тарифы на услуги по передаче электрической энергии для которой устанавливаются с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки, не могут превышать 12 процентов необходимой валовой выручки.

Приказом Управления по тарифам Орловской области от 6 августа 2019 года № 290-т (в редакции приказа Управления по тарифам Орловской области от 10 октября 2022 года № 358-т) АО «Орелоблэнерго» утверждена инвестиционная программа на период 2020-2024 год, объемом финансирования 1 095 701,97642 млн. рублей (без НДС), в том числе:

- 2020 год - 207,176 млн. рублей;
- 2021 год - 212,14573 млн. рублей;
- 2022 год – 216 787,0 млн. рублей;
- 2023 год – 226 396,30 млн. рублей;
- 2024 год – 233 196,835 млн. рублей.

Приложением № 8 к приказу Управления по тарифам Орловской области от 6 августа 2019 года № 290-т определены источники финансирования инвестиционной программы АО «Орелоблэнерго» на 2023 год:

инвестиционная составляющая в тарифе (прибыль на капитальные вложения) – 68,90 млн рублей;

амортизация, учтенная в тарифе – 157 496,297 млн рублей.

Таким образом, источником финансирования инвестиционной программы АО «Орелоблэнерго» является тариф на услуги по передаче электрической энергии.

В рамках установления тарифа на услуги по передаче электрической энергии для АО «Орелоблэнерго» на 2023 год Управлением по тарифам и

ценовой политике Орловской области был определен экономически обоснованный размер амортизация, который составил 145,51801 млн рублей.

Согласно пункту 38 Основ ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 29 декабря 2011 года № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике» (далее - Основ ценообразования) расходы на финансирование капитальных вложений из прибыли организации, тарифы на услуги по передаче электрической энергии для которой устанавливаются с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки, не могут превышать 12 % необходимой валовой выручки.

В рамках корректировки необходимой валовой выручки АО «Орелоблэнерго» от оказания услуг по передаче электрической энергии на 2023 год, Управлением по тарифам и ценовой политике Орловской области был проведен анализ источников финансирования программы 2023 год, согласно которого сохранение утвержденного размера источника финансирования инвестиционной программы «Прибыль на капитальные вложения» в размере 68,90 млн. рублей и экономически обоснованном размере источника «Амортизация, учтенная в тарифе» - 145,51801 млн рублей, приведет к нарушению требований пункту 38 Основ ценообразования, то есть расходы на финансирование капитальных вложений из прибыли превысят 12 %.

В соответствии с пунктом 67 постановления Правительства Российской Федерации от 1 декабря 2009 года № 977 «Об инвестиционных программах субъектов электроэнергетики» в случае необходимости внесения изменений в инвестиционную программу (корректировки инвестиционной программы) указанные изменения подлежат утверждению органом исполнительной власти, ранее утвердившим соответствующую инвестиционную программу. Утверждение изменений в инвестиционную программу осуществляется в порядке и сроки, которые установлены настоящими Правилами для утверждения инвестиционных программ, за исключением случаев изменения в инвестиционную программу (корректировка инвестиционной программы), вносимые во исполнение федеральных законов (законов субъектов Российской Федерации), без проведения общественного обсуждения таких изменений, без проведения технологического и ценового аудита и без согласования с органами исполнительной власти и организациями, указанными настоящими Правилами.

В связи с тем, что необходимо исполнить требования федеральных законов (пункт 38 Основ ценообразования), необходимо внести изменения в утверждённую инвестиционную программу АО «Орелоблэнерго» на 2020-2024 годы, в части 2023 года.

В рамках выполнения условий (не превышение 12 процентов необходимой валовой выручки) пункта 38 Основ ценообразования,

Управлением по тарифам и ценовой политике Орловской области определен размер источников финансирования инвестиционной программы 2021 года:

инвестиционная составляющая в тарифе (капитальные вложения из прибыли) – 68,47829 млн рублей;

амортизация, учтенная в тарифе – 145,51801 млн рублей.

Общий объем финансирования инвестиционной программы 2023 года - 213,9963 млн рублей без НДС.

В связи с тем, что данная корректировка инвестиционной программы проводится в целях исполнения требований федерального законодательства (в части исполнения требования о не превышение 12 процентов прибыли на капитальные вложения от необходимой валовой выручки), то есть снижение размера объемов финансирования до допустимого законодательством Российской Федерации, то из перечня инвестиционных проектов исключаются проекты на сумму, необходимую для исполнения пункта 38 Основ ценообразования.

Таким образом, прибыль на развитие производства составит на 2023 год – 68 478,29 тыс. рублей.

Статья «Налог на прибыль»

По данной статье Общество запланировало сумму 31 571,34 тыс. рублей.

Фактические расходы составили 31 571,34 тыс. рублей, относимые на регулируемый вид деятельности:

- «оказание услуг по передаче электрической энергии» - 30 576,27 тыс. рублей;

- «технологическое присоединение» - 995,06 тыс. рублей, при запланированных затратах в размере 14 161,00 тыс. рублей.

В соответствии с пунктом 20 Основ ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 29 декабря 2011 года № 1178, в необходимую валовую выручку включается величина налога на прибыль организаций по регулируемому виду деятельности, сформированная по данным бухгалтерского учета за последний истекший период.

Действующее законодательство Российской Федерации обязывает организацию вести два вида учета - бухгалтерский (согласно Положениям по бухгалтерскому учету) и налоговый (согласно Налоговому кодексу).

Таким образом, налог на прибыль рассчитывается в целом по организации, без учета доходов и расходов по каждому виду деятельности или субъекту РФ.

Согласно ст. 284 НК РФ налоговая ставка по налогу на прибыль устанавливается в размере 20 процентов.

На основании вышеизложенного, налог на прибыль рассчитывается в целом по организации. Действующим законодательством не определена возможность расчета налога на прибыль, также как постоянных и временных

разниц, по видам деятельности. НК РФ регламентируется только порядок распределения налога на прибыль по обособленным подразделениям (субъектам РФ).

Между тем приказ Минэнерго № 585 утверждает Порядок ведения раздельного учета доходов и расходов субъектами естественных монополий в сфере услуг по передаче электрической энергии и оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике (далее Порядок). В соответствии с пунктом данного Порядка расходы, которые не могут быть непосредственно отнесены на производство конкретного вида производимой продукции (работ, услуг) и (или) к одному субъекту Российской Федерации (далее - косвенные расходы) должны распределяться по видам деятельности и субъектам Российской Федерации в соответствии с пунктом 12 настоящего Порядка. Пункт 12 данного Порядка разъясняет:

Допускается одновременное применение различных принципов распределения для различных статей расходов с учетом требований пункта 14 Порядка №585.

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.

Письмом от 26 мая 2022 года № 01-14-05/1102 АО «Орелоблэнерго» представлена информация в соответствии с приказом Минэнерго РФ от 13 декабря 2011 года № 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» за 2021 год, в том числе:

- показатели раздельного учета доходов и расходов субъекта естественных монополий, оказывающего услуги по передаче электроэнергии (мощности) по электрическим сетям, принадлежащим на праве собственности или ином законном основании территориальным сетевым организациям в соответствии с приказом № 585 за 2021 год.

Согласно таблице 1.3 к Приказу № 585 налог на прибыль в целом по организации отражен в размере 33 386,0 тыс. рублей, в том числе по виду деятельности «Передача по распределительным сетям» - 30 576,0 тыс. рублей и «Технологическое присоединение» - 995,0 тыс. рублей.

АО «Орелоблэнерго» представлена налоговая декларация, с указанием суммы исчисленного налога за 2021 год в размере 27 784,56 тыс. рублей.

По итогам 2021 года АО «Орелоблэнерго» в целом по организации в форме №2 отражен налог на прибыль в размере 33 386,0 тыс. рублей, в том числе текущий налог на прибыль 27 785,0 тыс. рублей и отложенный налог на прибыль – 5 601,0 тыс. рублей, что соответствует показателям, представленным в соответствии с приказом Минэнерго РФ от 13 декабря 2011 года № 585.

Управлением проанализированы представленные документы в соответствии с нормами действующего законодательства.

В соответствии с пунктом 20 Основ ценообразования, экономически обоснованными признаются затраты на 2023 год в размере 33 386,00 тыс. рублей (в целом по предприятию), в том числе отнесенные на регулируемый вид деятельности с учетом технологического присоединения в размере 31 571,34 тыс. рублей.

Обществом в рамках тарифной заявки затраты по данной статье для включения в необходимую валовую выручку на 2023 год предлагаются в размере 31 571,34 тыс. рублей (на уровне факта 2021 года).

На основании вышеизложенного, затраты включены в необходимую валовую выручку на 2023 год в размере 31 571,34 тыс. рублей (30 576,27+995,064 (техприсоединение)).

Общество 100 % объем электрической энергии отпускает сторонним потребителям и, соответственно, величина неподконтрольных расходов, включенных в расчет котловых тарифов на услуги по передаче потребителям Орловской области на 2023 год составляет 336 895,81 тыс. рублей.

Планируемые на период регулирования, расходы, на выполнение, предусмотренных пунктом 5 статьи 37 Федерального закона от 26 марта 2003 года № 35-ФЗ «Об электроэнергетике», обязанностей сетевой организации по обеспечению коммерческого учета электрической энергии (мощности), не относящиеся к капитальным вложениям, определяемые до завершения долгосрочного периода регулирования, на который базовый уровень подконтрольных расходов устанавливался до вступления в силу постановления Правительства Российской Федерации от 7 марта 2020 года № 246 «О внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации по вопросу установления регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике и признании утратившими силу отдельных положений некоторых актов Правительства Российской Федерации»

Согласно пункту 11 Методических указаний № 98-э в расчет необходимой валовой выручки включаются планируемые на период регулирования, расходы, на выполнение, предусмотренных пунктом 5 статьи 37 Федерального закона от 26 марта 2003 года № 35-ФЗ «Об электроэнергетике», обязанностей сетевой организации по обеспечению коммерческого учета электрической энергии (мощности), не относящиеся к капитальным вложениям, определяемые до завершения долгосрочного периода регулирования, на который базовый уровень подконтрольных расходов устанавливался до вступления в силу постановления Правительства Российской Федерации от 7 марта 2020 года № 246 «О внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации по вопросу установления регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике и признании

утратившими силу отдельных положений некоторых актов Правительства Российской Федерации».

АО «Орелоблэнерго» представлены документы, предусматривающие предложения по учету в составе необходимой валовой выручки 2023 года, расходов на выполнение, предусмотренных пунктом 5 статьи 37 Федерального закона от 26 марта 2003 года № 35-ФЗ «Об электроэнергетике», обязанностей сетевой организации по обеспечению коммерческого учета электрической энергии (мощности), в размере 30 872,49 тыс. рублей, (замена интеллектуальных систем учета электрической энергии и поверка приборов учета).

Согласно пункту 5 статьи 37 Федерального закона от 26 марта 2003 года № 35-ФЗ «Об электроэнергетике» коммерческий учет электрической энергии (мощности) на розничных рынках и в целях оказания коммунальных услуг по электроснабжению обеспечивают гарантирующие поставщики и сетевые организации с применением приборов учета электрической энергии в соответствии с правилами предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям помещений в многоквартирных домах и жилых домов, установленными в соответствии с жилищным законодательством, правилами организации учета электрической энергии на розничных рынках, в том числе посредством интеллектуальных систем учета электрической энергии (мощности).

Сетевые организации в ходе обеспечения коммерческого учета электрической энергии (мощности) на розничных рынках и для оказания коммунальных услуг по электроснабжению обязаны осуществлять приобретение, установку, замену, допуск в эксплуатацию приборов учета электрической энергии и (или) иного оборудования, а также нематериальных активов, которые необходимы для обеспечения коммерческого учета электрической энергии (мощности), и последующую их эксплуатацию в отношении непосредственно или опосредованно присоединенных к принадлежащим им на праве собственности или ином законном основании объектам электросетевого хозяйства энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии (мощности), приобретающих электрическую энергию на розничных рынках, объектов по производству электрической энергии (мощности) на розничных рынках и объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, при отсутствии, выходе из строя, истечении срока эксплуатации или истечении интервала между поверками приборов учета электрической энергии и (или) иного оборудования, которые используются для коммерческого учета электрической энергии (мощности).

Таким образом, абзацем 4 пункта 5 статьи 37 Федерального закона от 26 марта 2003 года № 35-ФЗ «Об электроэнергетике» определены случаи, в которых выполняются мероприятия по обеспечению коммерческого учета, а именно:

- отсутствие прибора учета;
- выход из строя;

истечение срока эксплуатации или истечении интервала между поверками приборов учета электрической энергии.

По указанным случаям, АО «Орелоблэнерго» представлен перечень точек поставки электрической энергии (мощности), с указанием адреса, номера договора и типа прибора учета.

АО «Орелоблэнерго» предлагает расходы в следующем размере:

1. Перечень приборов учета, подлежащих замене в 2023 году по истечению интервала между поверками

№ п/п	Прибор учета	Количество	Стандартизированная ставка согласно приказа Управления, руб.	Итого, тыс. рублей
1	Прибор учета однофазный	1 283	15 148,77	19 435,87
2	Прибор учета трехфазный	327	25 285,86	8 268,48
3	Прибор учета трехфазный полукосвенного включения	75	33 455,30	2 509,15
4	Прибор учета трехфазный косвенного включения (1-20 кВ)	3	183 252,09	549,76
		1 688		30 763,25

2. Перечень приборов учета, подлежащих поверке в 2023 году

Количество приборов учета подлежащих поверке – 1 970 штук. Стоимость поверки определена согласно прайс-листу ФБУ «Тулский ЦСМ» - 0,45 тыс. рублей/ штука на сумму 886,33 тыс. рублей.

Таким образом, Y_i на 2023 год для АО «Орелоблэнерго» Общества принимается в размере 31 649,58 тыс. рублей.

Экономия расходов на оплату потерь электрической энергии, полученная сетевой организацией при осуществлении деятельности по передаче электрической энергии в результате проведения мероприятий по сокращению объема используемых энергетических ресурсов, определяемая в соответствии с пунктом 34(3) Основ ценообразования

В соответствии с пунктом 34(1) Основ ценообразования экономия расходов на оплату потерь электрической энергии, полученная сетевой организацией при осуществлении деятельности по передаче электрической

энергии в результате проведения мероприятий по сокращению объема используемых энергетических ресурсов, сохраняется в составе необходимой валовой выручки в расходах на содержание электрических сетей и (или) расходах на оплату нормативных потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям в течение 10 лет с начала периода регулирования, следующего за периодом, в котором указанная экономия была достигнута, при условии, что такие мероприятия не финансировались и не будут финансироваться за счет бюджетных средств.

Приказом Управления по тарифам Орловской области № 541-т установлены долгосрочные параметры регулирования для территориальных сетевых организаций, в отношении которых тарифы на услуги по передаче электрической энергии устанавливаются на основе долгосрочных параметров регулирования деятельности территориальных сетевых организаций, на 2020 – 2024 годы, в том числе уровень потерь для АО «Орелоблэнерго» в размере 11,94%.

Обществом представлены следующие документы:

- таблица №1.3 Приложение к Методическим указаниям №20-э/2, с указанием фактических показателей за 2021 год;
- форма №46-ЭЭ (передача) «Сведения об отпуске (передаче) электроэнергии распределительными сетевыми организациями отдельным категориям потребителей» за 2021 год;
- расчет стоимости электроэнергии, приобретаемой в целях компенсации потерь в сетях АО «Орелоблэнерго» за 2021 год (по месячно);
- акты приема-передачи электроэнергии (мощности) на продажу электрической энергии (мощности) по нерегулируемым ценам в целях компенсации потерь за 2021 год, выставленные ООО «Орловский энергосбыт» (свод представлен в экспертном заключении);

Письмом от 31 октября 2022 года №01-14-05/2094 Обществом представлены следующие документы:

- пояснительная записка «Экономия расходов на оплату потерь» (с приложением).

Расчет экономии расходов на оплату потерь электрической энергии, полученная сетевой организацией при осуществлении деятельности по передаче электрической энергии в результате проведения мероприятий по сокращению объема используемых энергетических ресурсов, определяемая в соответствии с пунктом 34(3) Основ ценообразования приведен в экспертном заключении.

АО «Орелоблэнерго» утверждена программа энергосбережения и энергетической эффективности на 2021 год, которая предусматривает выполнение мероприятий по сокращению объема потерь электрической энергии (мощности).

Согласно фактическим данным об исполнении программы энергосбережения и энергетической эффективности за 2021 год, обществом выполнены следующие мероприятия:

Мероприятия по энергосбережению и повышению энергетической эффективности в электрических сетях АО «Орелоблэнерго» приведены в экспертном заключении.

Выполнение данных мероприятий позволило снизить объем потерь электрической энергии в размере 3 109,228 тыс. кВт*ч, вместо запланированных 1 105,306 тыс. кВт*ч.

Таким образом, подтвержденная экономия расходов на оплату потерь электрической энергии (мощности) за счет выполнения организационно-технических мероприятий, предусмотренных программой энергосбережения и энергетической эффективности составила 3 109,228 тыс. кВт*ч, следовательно, подлежит учету на основании пунктов 34(3) постановления Правительства Российской Федерации от 29 декабря 2011 года № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике», а также пункта 11 приказа ФСТ России от 17 февраля 2012 года № 98-э «Об утверждении Методических указаний по расчету тарифов на услуги по передаче электрической энергии, устанавливаемых с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки».

На основании вышеизложенного, экономия расходов на оплату потерь электрической энергии, полученная сетевой организацией при осуществлении деятельности по передаче электрической энергии в результате проведения мероприятий по сокращению объема используемых энергетических ресурсов, определяемая в соответствии с пунктом 34(3) Основ ценообразования для АО «Орелоблэнерго» по результатам 2021 года равна 10 165,012 тыс. рублей.

Статья «Определение расходов, связанных с компенсацией незапланированных расходов (со знаком «плюс») или полученного избытка (со знаком «минус») (B_i)»

В соответствии с Прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации на 2023 год и на плановый период 2024 и 2025 годов индекс потребительских цен определен:

2022 год – 113,9%;

2023 год – 106,0%.

Корректировка подконтрольных расходов в связи с изменением планируемых параметров расчета тарифов

Обществом предлагается размер корректировки по данной статье в сумме 14 223,129 тыс. рублей

Обществом в обоснование фактического количества условных единиц 2020 – 2021 годов представлено:

- договора аренды имущества;
- схемы электроснабжения.

Фактическое количество условных единиц составило:

2020 год – 23 421,44 усл. ед.;

2021 год – 23 646,21 усл. ед.

На основании корректировки подконтрольных расходов в связи с изменением планируемых параметров расчета тарифов (приведен в экспертном заключении), необходимо включить из НВВ 2023 года сумму в размере 9 509,886 тыс. рублей.

Статья «Расходы, не учтенные в предыдущий период регулирования»

Обществом предлагаются затраты по данной статье в размере 3 512,29 тыс. рублей, в том числе:

- работы и услуги производственного характера (в том числе услуги сторонних организаций по содержанию сетей и распределительных устройств) – 816,97 тыс. рублей;

- расходы на услуги вневедомственной охраны – 2 092,14 тыс. рублей.

АО «Орелоблэнерго» находится в долгосрочном периоде регулирования на 2020 – 2024 годы. Вышеизложенные затраты относятся к подконтрольным расходам. Корректировка подконтрольных расходов осуществляется согласно пункту 11 Методических указаний № 98-э.

На основании вышеизложенного, затраты, предлагаемые Обществом Управлением, принимаются в размере 0,00 тыс. рублей.

Статья «Корректировка неподконтрольных расходов в связи с изменением планируемых параметров расчета тарифов исходя из фактических значений указанного параметра»

В соответствии с постановлением Правительства Российской Федерации от 29 декабря 2011 года № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике» (вместе с «Основами ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике», «Правилами государственного регулирования (пересмотра, применения) цен (тарифов) в электроэнергетике») на основании представленных документов был проведен анализ неподконтрольных затрат, учтенных при установлении тарифов по передаче для АО «Орелоблэнерго» исходя из факта 2021 года.

Обществом предлагается размер корректировки по данной статье в сумме 19 536,97 тыс. рублей.

Таким образом, в результате корректировки неподконтрольных расходов в связи с изменением планируемых параметров расчета тарифов

исходя из фактических значений указанного параметра (приведен выше), необходимо:

- включить в НВВ 2023 года сумму в размере 3 009,98 тыс. рублей.

Корректировка фактических расходов, признанных регулирующим органом экономически обоснованными в году i-2, на выполнение, предусмотренных пунктом 5 статьи 37 Федерального закона от 26 марта 2003 года № 35-ФЗ «Об электроэнергетике», обязанностей сетевой организации по обеспечению коммерческого учета электрической энергии (мощности), не относящиеся к капитальным вложениям, определяемая до завершения долгосрочного периода регулирования, на который базовый уровень подконтрольных расходов устанавливался до вступления в силу постановления Правительства Российской Федерации от 7 марта 2020 года № 246 «О внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации по вопросу установления регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике и признании утратившими силу отдельных положений некоторых актов Правительства Российской Федерации»

Фактические затраты за 2021 год составили 33 520,07 тыс. рублей, при запланированных на 2021 год – 44 441,88 тыс. рублей.

В соответствии с пояснительной запиской Общества исходя из служебных записок директора Ливенского межрайонного филиала и начальника управления по транспорту электроэнергии в бухгалтерском учете в 2022 году проведена корректировка на сумму 514,37531 тыс. рублей. Общество фактически понесенными затратами по данной статье за 2021 год просит считать 33 005,69266 тыс. рублей.

Обществом в обоснование расходов за 2021 год представлено:

- раскрытие затрат АО «Орелоблэнерго» по установке ПУ с учетом стандартизированных ставок;

- пояснительная записка, согласно которой фактически понесенные затраты по статье за 2021 год составляют 32 955,34029 тыс. рублей;

- оборотно-сальдовая ведомость по счету МЦ.05 за 2021 год по статье «Саморез д/лист метал с пресс шайбой ос 4,2*25» на сумму 26 715,57644 тыс. рублей;

- оборотно-сальдовая ведомость по счету 20 за 2021 год по статье «Замена приборов учета (п.5 ст.37 № 35-ФЗ); Замена приборов учета (п.5 ст.37 № 35-ФЗ) /...; Замена приборов учета (п.5 ст.37 № 35-ФЗ) Зарплата; Замена приборов учета (п.5 ст.37 № 35-ФЗ) Зарплата...; Замена приборов учета (п.5 ст.37 № 35-ФЗ) Страховые взносы; Замена приборов учета (п.5 ст.37 № 35-ФЗ) Страховые взносы...; Расходные материалы при з...» на сумму 33 520,06797 тыс. рублей;

- расходы на обеспечение коммерческого учета эл. энергии за 2021 год на сумму 33 520,06797 тыс. рублей, в том числе простые – 4 282,28378 тыс. рублей, ИСУ – 29 237,78419 тыс. рублей;

- перечень замененных приборов учета за 2021 год в разбивке по районам;
- акты на списание материалов в производство по участкам Общества;
- акты проверки прибора учета электрической энергии;
- акты допуска прибора учета электрической энергии;
- акты приемки выполненных работ;
- отчеты о приемке материалов в производстве.

Управлением произведена сверка расчета фактических затрат по статье с применением утвержденных за период стандартизированных тарифных ставок.

Экономически обоснованными по статье затратами за 2021 год признаны 32 735,54667 тыс. рублей.

С учетом вышеизложенного, данная корректировка для АО «Орелоблэнерго» на 2023 год составляет (– 11 706,33) тыс. рублей (44 441,88 - 32 735,54667).

Корректировка необходимой валовой выручки по доходам от осуществления регулируемой деятельности

Обществом предлагается размер корректировки по данной статье в сумме (-5 909,59) тыс. рублей.

Приказом от 25 декабря 2020 года № 539-т О внесении изменений в приказ Управления по тарифам и ценовой политике Орловской области от 27 декабря 2019 года № 541-т «Об установлении индивидуальных (цен) тарифов на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между двумя сетевыми организациями, за оказываемые друг другу услуги по передаче, и долгосрочных параметров регулирования для территориальных сетевых организаций на 2020 - 2024 годы» установлены:

- необходимая валовая выручка для АО «Орелоблэнерго» в части содержания электрических сетей на 2021 год установлена в размере 568 322,24 тыс. рублей.

- индивидуальные (цены тарифы на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между двумя сетевыми организациями, за оказываемые друг другу услуги по передаче для АО «Орелоблэнерго» (приведен в экспертном заключении).

Плановый объем электрической энергии и мощности на 2021 год учтен Управлением в объеме 788 479,2 тыс. кВтч (полезный отпуск), в том числе:

1 полугодие 2021 года

электроэнергия – 398 165,688 тыс. кВтч;

мощность – 125,718406 МВт;

2 полугодие 2021 года

электроэнергия – 390 313,522 тыс. кВтч;

мощность – 120,381 МВт.

В соответствии с актами оказания услуг по передаче электрической энергии филиала ПАО «МРСК Центра» - «Орелэнерго» и формами 46-ЭЭ за 2021 год представленными Обществом, фактический объем переданной электрической энергии составил 800 650,861 тыс. кВтч, в том числе:

I полугодие 2021 года – 399 202,408 тыс. кВтч,

- по двухставочному тарифу

электроэнергия – 22 003,204 тыс. кВтч;

мощность – 38,929 МВт;

- по одноставочному тарифу – 377 199,204 тыс. кВтч;

II полугодие 2021 года – 401 448,453 тыс. кВтч,

- по двухставочному тарифу

электроэнергия – 23 916,223 тыс. кВтч;

мощность – 41,812 МВт;

- по одноставочному тарифу – 377 532,23 тыс. кВтч.

Необходимая валовая выручка, утвержденная АО «Орелоблэнерго» на оказание услуги по передаче электроэнергии на 2021 год, составила 907 417,04 тыс. рублей, в том числе:

- подконтрольные расходы – 290 714,0 тыс. рублей;

- неподконтрольные расходы – 310 633,26 тыс. рублей;

- расходы, связанные с компенсацией незапланированных расходов или полученного избытка – (-33 025,01) тыс. рублей;

- электроэнергия на покупку потерь – 339 094,79 тыс. рублей.

Фактическая выручка по передаче (с учетом бездоговорного потребления) составила 921 926,004 тыс. рублей, в том числе:

- оплата филиалом ПАО «МРСК Центра» - «Орелэнерго» по актам за оказание услуг по передаче электрической энергии – 919 013 778,18 тыс. рублей (только по актам с филиалом ПАО «МРСК Центра» - «Орелэнерго»), в том числе:

по двухставочному тарифу:

электроэнергия – 19 853,168 тыс. рублей;

мощность – 30 892,636 тыс. рублей;

по одноставочному тарифу

электроэнергия – 868 267,973 тыс. рублей;

- оплата бездоговорного объема электроэнергии на сумму 2 912,226 тыс. рублей (без НДС).

В обоснование Обществом представлены:

- бухгалтерская финансовая отчетность, в том числе отчет о финансовых результатах;

- акты оказания услуг по передаче электрической энергии между АО «Орелоблэнерго» и филиалом ПАО «МРСК Центра» - «Орелэнерго» за январь – декабрь 2021 года;

- счета-фактуры за январь – декабрь 2021 года.

Обществом представлен анализ себестоимости услуг по передаче электрической энергии за 2021 год.

Фактические затраты составили 924 237,64 тыс. рублей, в том числе:

операционные расходы – 256 670,59 тыс. рублей;
неподконтрольные расходы – 337 555,5 тыс. рублей;
расходы на оплату потерь – 296 491,49 тыс. рублей;
замена приборов учета – 33 520,07 тыс. рублей.

В обоснование Обществом представлены:

- бухгалтерская финансовая отчетность, в том числе отчет о финансовых результатах;

- акты оказания услуг по передаче электрической энергии между АО «Орелоблэнерго» и филиалом ПАО «МРСК Центра» - «Орелэнерго» за январь – декабрь 2021 года;

- счета-фактуры за январь – декабрь 2021 года.

Фактический объем выручки за услуги по передаче электрической энергии за 2021 год в части содержания электрических сетей представлен в экспертном заключении.

На основании вышеизложенного, корректировка необходимой валовой выручки по доходам от осуществления регулируемой деятельности составит:

$$\Delta \text{НВВ}_i^{\text{cod}} = 568\,322,2434 - 574\,247,0618 = (-5\,924,8185) \text{ тыс. рублей.}$$

Корректировка необходимой валовой выручки с учетом изменения полезного отпуска и цен на электрическую энергию

Обществом представлены следующие документы:

- таблица №1.3 Приложение к Методическим указаниям №20-э/2, с указанием фактических показателей за 2021 год;

- форма №46-ЭЭ (передача) «Сведения об отпуске (передаче) электроэнергии распределительными сетевыми организациями отдельным категориям потребителей» за 2021 год;

- расчет стоимости электроэнергии, приобретаемой в целях компенсации потерь в сетях АО «Орелоблэнерго» за 2021 год (помесячно);

- акты приема-передачи электроэнергии (мощности) на продажу электрической энергии (мощности) по нерегулируемым ценам в целях компенсации потерь за 2021 год, выставленные ООО «Орловский энергосбыт» (свод представлен выше).

Приказом № 541-т установлены долгосрочные параметры регулирования для территориальных сетевых организаций, в отношении которых тарифы на услуги по передаче электрической энергии устанавливаются на основе долгосрочных параметров регулирования деятельности территориальных сетевых организаций, на 2020 – 2024 годы, в том числе уровень потерь для АО «Орелоблэнерго» в размере 11,94%.

Расчет размера корректировки необходимой валовой выручки с учетом изменения полезного отпуска и цен на электрическую энергию представлен в экспертном заключении.

Корректировка с учетом изменения полезного отпуска и цен на электрическую энергию 2021 года, включаемая в необходимую валовую выручку АО «Орелоблэнерго» на 2023 год составляет – (-46 297,207) тыс. рублей.

Таким образом, расходы i -го года долгосрочного периода регулирования, связанные с компенсацией незапланированных расходов (со знаком «плюс») или полученного избытка (со знаком «минус») $B_i^{инд}$, составят:

$B_i^{инд} = 9\,509,886$ тыс. рублей + $3\,009,982$ тыс. рублей + $(-11\,706,33)$ тыс. рублей + $(-5\,924,8185)$ тыс. рублей + $(-46\,297,207)$ тыс. рублей = $(-51\,408,494)$ тыс. рублей

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

В соответствии с пунктом 32 постановления Правительства Российской Федерации от 29 декабря 2011 года № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике» в случае если инвестиционные проекты, предусмотренные инвестиционной программой, не были реализованы, из необходимой валовой выручки организации, осуществляющей регулируемую деятельность, устанавливаемой на очередной период регулирования, исключаются расходы на реализацию этих проектов в части, финансируемой за счет выручки от реализации товаров (услуг) по регулируемым ценам (тарифам). При пересмотре указанной инвестиционной программы необходимая валовая выручка организации, осуществляющей регулируемую деятельность, на очередной период регулирования корректируется с учетом изменения объемов финансирования инвестиционной программы за счет выручки от реализации товаров (услуг) по регулируемым ценам (тарифам).

Факт 2021 года.

Приказом Управления по тарифам и ценовой политике Орловской области от 1 августа 2019 года № 290-т (в редакции приказа от 27 декабря 2021 года № 608-т и приказа от 25 декабря 2020 года № 536-т) АО «Орелоблэнерго» утверждена инвестиционная программа на период 2020-2024 годов объемом финансирования 1 095 701,97642 тыс. рублей (без НДС).

На 2021 год утвержден объем финансирования в размере 212 145,73442 тыс. рублей (без НДС).

В соответствии с отчетными данными АО «Орелоблэнерго», фактический объем финансирования в 2021 году составил 205 244,41297 тыс. рублей, то есть неисполненный объем финансирования составил 6 901,321279 тыс. рублей.

Стоит отметить, что утвержденная инвестиционная программа АО «Орелоблэнерго» 2021 года включает разделы:

- техническое перевооружение ТП, РП. Замена масляных выключателей на вакуумные;

- техническое перевооружение ТП, РП. Замена силовых трансформаторов 10/6/0,4кВ;

- техническое перевооружение ТП, РП.;

- техническое перевооружение ТП, РП. Внедрение дуговой защиты в закрытых распределительных устройствах 6(10) кВ.;

- техническое перевооружение РП. Внедрение микропроцессорной релейной защиты и автоматики в РП.;

- реконструкция, техническое перевооружение воздушных линий;

- построение АСКУЭ в распределительных сетях 0,4 кВ на вводах в ТП и объекты энергоснабжения;

- построение автоматизированной информационно-измерительной системы и АСКУЭ в распределительных сетях 6/10 кВ;

- реконструкция административно-производственных зданий;

- оснащение спецоборудованием, спецтехникой и приборами;

- новое строительство, реконструкция сетей внешнего электроснабжения для перераспределения существующих нагрузок, оптимизации потерь и улучшение качества электроэнергии;

- внедрение средств контроля кабельных и воздушных линий.

Согласно пояснениям АО «Орелоблэнерго», неисполнение инвестиционной программы обусловлено отсутствием финансирования (значительная кредитная нагрузка на общество), изменением стоимости оборудования, а также изменением технического решения в рамках фактической реализации программы.

При реализации инвестиционной программы 2021 года, АО «Орелоблэнерго» были выполнены и профинансированы только утвержденные проекты, внеплановые проекты отсутствуют в отчетных документах.

В рамках анализа исполнения инвестиционной программы выявлено следующее:

- Болховском МФ АО «Орелоблэнерго» за 3 квартал в инвестиционном проекте «ВЛ 0,4 кВ №4 ТП 031 ул. Ямская г. Болхов -0,45км Коррект.: 0,434 км» указана сумма 0,78796 тыс. рублей.

При этом, в акте предоставлен адрес: «Участок ВЛ 0,4 кВ №5 ТП 006 ул. Козырева (с переводом питания на ВЛ 0,4 кВ №6 ТП 031) г. Болхов - 0,187 км. 0,78796 тыс. рублей.

Согласно пояснениям общества, изменение маршрута обусловлено уточнением проектной документацией и диспетчерских наименований.

- Мценском МФ АО «Орелоблэнерго» за 3 квартал в инвестиционном проекте «ВЛ-10 кВ №10 ПС «Коммаш» отпайка от опоры №8 до ТП 104 г. Мценск -1,35км Коррект.: 1,438 км» не совпадает адрес в акте (документы приложены), при этом в актах указано КЛ-10 кВ №3 ПС «Тяговая» - ТП 008 г. Мценск -0,6км. Коррект.: -0,464 км.

Согласно пояснениям общества и дополнительно представленных документов (гарантийные письма от подрядных организаций с актами выполненных работ), строительство воздушной линии под ВЛ 110 кВ было выполнить невозможно, следовательно, переход был выполнен кабельной линией, при этом подрядной организацией было указано только мероприятий, а название улиц не представлено.

В гарантийном письме от подрядных организаций (в том числе акте выполненных работ) фактические работы совпадают с плановыми.

Данные замечания были доведены до руководства и персонала АО «Орелоблэнерго», замечания приняты во внимание и учтены в работу для дальнейшего недопущения подобных ситуаций.

Управлением по тарифам и ценовой политике Орловской области проведен анализ стоимости используемого оборудования и материалов (при реализации инвестиционной программы 2021 года) и рыночных цен заводов изготовителей и официальных дилеров, в том числе:

-<https://transformator-energum.ru/bktp-optima/bktp-250-10-0-4-1319.html>;

-<https://ekb.energoportal.ru/catalog/podstanciya-ktp-pv-160-10-6-0-4kv-612857.html>;

-https://www.skala.ru/products/mufta_4_kntp_1_70_120/;

-https://grantek-svet.ru/catalog/Razediniteli_vysokovoltnye/RLND/rlnd-1-400-gibkaya.php;

- и т. д.

По итогам вышеуказанного анализа, следует, что стоимость материалов и оборудования, которое закупалось и использовалось при исполнении инвестиционной программы, в 2021 году было закуплено по экономически обоснованным ценам, значительного отличие не выявлено (приложение 1,2).

Таким образом, фактическая стоимость введенных в эксплуатацию объектов капитального строительства не должна превышать укрупненные нормативы цены.

По итогам проведенного анализа фактических объемов финансирования и введенных в эксплуатацию объектов, следует, что фактические объемы финансирования не превышают укрупненные нормативы цен (приложения 1,3), приведены в экспертном заключении.

Таким образом, фактический экономически обоснованный размер объемов финансирования инвестиционной программы по приказу Управления по тарифам и ценовой политике Орловской области от 1 августа 2019 года № 290-т (в редакции приказа от 27 декабря 2021 года № 608-т) признается 205 244,41297 тыс. рублей, то есть неисполненный объем финансирования составил 6 901,321279 тыс. рублей.

Однако, пунктом 11 Методических указаний по расчету тарифов на услуги по передаче электрической энергии, устанавливаемых с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки, утвержденных приказом ФАС России от 17 февраля 2012 года № 98-э (далее - Методических указаний по расчету тарифов) предусмотрено проведение

корректировки необходимой валовой выручки, осуществляемой в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы на очередной год долгосрочного периода регулирования, исходя из планового и фактического финансирования инвестиционной программы, представляющей собой совокупность инвестиционных проектов, утвержденной (скорректированной) в установленном порядке на год (i-2) до его начала, *то есть при корректировке/установлении цен (тарифов) на 2023 год учитывается фактическое исполнение инвестиционной программы 2021 года, которая утверждена до его начало – 2020 году.*

С целью проведения всестороннего и объективного анализа норм действующего законодательства в сфере регулирования цен (тарифов), Управлением по тарифам и ценовой политике Орловской области письмом от 20 сентября 2021 года № 01-10/2081 в адрес ФАС России был сделан запрос о разъяснении и применении пункта 11 Методических указаний по расчету тарифов (в связи с тем, что в законодательстве в сфере инвестиционных программ субъектов электроэнергетики (Постановление № 977) предусмотрена корректировка текущего года инвестиционной программы, а законодательством в сфере регулирования цен (тарифов) данная корректировка не учитывается).

ФАС России письмом от 16 ноября 2021 года № ВК/97076/21 даны разъяснения согласно которых корректировка необходимой валовой выручки на i-ый год долгосрочного периода регулирования, осуществляемая в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы на (i-1)-й год, производится в соответствии с пунктом 11 Методических указаний № 98-э с учетом планового размера финансирования инвестиционной программы, представляющего собой совокупность инвестиционных проектов, утвержденной (скорректированной) в установленном порядке на год (i-2) до его начала, то есть при анализе факта исполнения программы 2021 года учитывается утвержденный план в 2020 году.

Учитывая нормы действующего законодательства Российской Федерации и разъяснения ФАС России от 20 апреля 2018 года № ИА/28440/18 объем финансовых средств (учтенный в составе необходимой валовой выручки тарифа на услуги по передаче электрической энергии (мощности), направленный на реализацию внеплановых проектов подлежит исключению.

Согласно проведенного анализа сопоставления плановых данных утвержденных приказом Управления по тарифам и ценовой политике Орловской области от 1 августа 2019 года № 290-т (в редакции приказа от 25 декабря 2020 года № 536-т) с фактически исполненными проектами, фактическим целевым исполнением признаются расходы в размере 123 788,99604 тыс. рублей (приложение 3).

Дополнительный анализ на предмет непревышения фактических объемов финансирования над укрупненными нормативами стоимости и рыночных цен, проведен и описан выше.

Таким образом, фактический экономически обоснованный размер объемов финансирования инвестиционной программы по приказу Управления по тарифам и ценовой политике Орловской области от 1 августа 2019 года № 290-т (в редакции приказа от 25 декабря 2020 года № 536-т) признается 123 985,847 тыс. рублей, то есть неисполненный объем финансирования составил 88 159,887 тыс. рублей.

В рамках объективности рассмотрения данного вопроса, Управлением по тарифам и ценовой политике Орловской области был сделан запрос в адрес ФАС России.

ФАС России письмом от 16 ноября 2021 года № ВК/97076/21 дано разъяснение согласно которого:

«В соответствии с пунктом 32 Основ ценообразования, в случае если инвестиционные проекты, предусмотренные инвестиционной программой, не были реализованы, из необходимой валовой выручки организации, осуществляющей регулируемую деятельность, устанавливаемой на очередной период регулирования, исключаются расходы на реализацию этих проектов в части, финансируемой за счет выручки от реализации товаров (услуг) по регулируемым ценам (тарифам). При пересмотре указанной инвестиционной программы необходимая валовая выручка организации, осуществляющей регулируемую деятельность, на очередной период регулирования корректируется с учетом изменения объемов финансирования инвестиционной программы за счет выручки от реализации товаров (услуг) по регулируемым ценам (тарифам). Положения данного абзаца не применяются при регулировании тарифов с применением метода доходности инвестированного капитала.

При регулировании тарифов с применением метода доходности инвестированного капитала в течение 1-го долгосрочного периода регулирования в случае, если инвестиционные проекты, предусмотренные инвестиционной программой, не были реализованы, и (или) в случае, если инвестиционные проекты были исключены из инвестиционной программы, утвержденной (скорректированной) в установленном порядке до начала очередного года долгосрочного периода регулирования, на указанный долгосрочный период регулирования без замещения иными инвестиционными проектами, при ежегодной корректировке необходимой валовой выручки исключаются расходы на реализацию этих проектов в части, финансируемой за счет выручки от реализации товаров (услуг) по регулируемым ценам (тарифам).

В соответствии с пунктом 27 Основ ценообразования, в случае если ранее учтенные в необходимой валовой выручке расходы на амортизацию, определенные источником финансирования мероприятий инвестиционной программы организации, были компенсированы выручкой от регулируемой деятельности, но не израсходованы в запланированном (учтенном регулирующим органом) размере, то неизрасходованные средства исключаются из необходимой валовой выручки регулируемой организации

при расчете и установлении соответствующих тарифов для этой организации на следующий календарный год.

Корректировка необходимой валовой выручки на i -ый год долгосрочного периода регулирования, осуществляемая в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы на $(i-1)$ -й год, производится в соответствии с пунктом 11 Методических указаний № 98-э и пунктом 42 Методических указаний № 228-э с учетом планового размера финансирования инвестиционной программы, представляющего собой совокупность инвестиционных проектов, утвержденной (скорректированной) в установленном порядке на год $(i-2)$ до его начала, за счет собственных средств (выручки от реализации товаров (услуг) по регулируемым ценам (тарифам) без НДС.».

Таким образом, фактическое исполнение инвестиционной программы 2021 года должно соответствовать плановым объемам финансирования, утвержденных в 2020 году.

Данная позиция подтверждена решением Верховного суда Российской Федерации апелляционное определение от 5 декабря 2019 года № 7-АПА19-9 (исковое заявление АО «Ивановская городская электрическая сеть» на постановление Департамента энергетики и тарифов Ивановской области).

Учитывая вышеизложенное, фактическое исполнение инвестиционной программы АО «Орелоблэнерго» за 2021 год анализируется согласно утвержденного плана финансирования (приказ Управления по тарифам и ценовой политике Орловской области от 1 августа 2019 года № 290-т (в редакции приказа от 27 декабря 2021 года № 608-т и приказа от 25 декабря 2020 года № 536-т)).

На основании вышеизложенного, $V^{\text{корр}}_{\text{ИП}}(2021) = (-88\,159,787)$ тыс. рублей.

На основании, проведенной корректировки НВВ по исполнению инвестиционной программы по итогам 2021 года необходимо:

- исключить из НВВ 2023 года сумму в размере 88 159,787 тыс. рублей.

Величина распределяемых в целях сглаживания изменения тарифов

Пунктом 11 Методических указаний №98-э предусмотрено, что распределение в целях сглаживания изменения тарифов исключаемых необоснованных доходов и расходов, выявленных в том числе по результатам проверки хозяйственной деятельности регулируемой организации, учитываемых экономически обоснованных расходов, не учтенных при установлении регулируемых цен (тарифов) на тот период регулирования, в котором они понесены, или доходов, недополученных при осуществлении регулируемой деятельности в этот период регулирования, осуществляется на период не более 5 лет.

Распределяемые в целях сглаживания изменения тарифов исключаемые необоснованные доходы и расходы, выявленные в том числе по результатам проверки хозяйственной деятельности регулируемой организации, учитываемые экономически обоснованные расходы, не учтенные при

установлении регулируемых цен (тарифов) на тот период регулирования, в котором они понесены, или доходы, недополученные при осуществлении регулируемой деятельности в этот период регулирования, включаются в необходимую валовую выручку регулируемой организации с учетом параметров прогноза социально-экономического развития Российской Федерации.

Таким образом, расходы *i*-го года долгосрочного периода регулирования, связанные с компенсацией незапланированных расходов (со знаком «плюс») или полученного избытка (со знаком «минус»), выявленные в том числе по итогам последнего истекшего года долгосрочного периода регулирования, а также с учетом величины корректировки по неисполнению инвестиционной программы по итогам 2020 и 2021 годов, составят на 2023 год -77 748,15 тыс. руб. (включая сумму сглаживания предыдущего года долгосрочного периода регулирования - 89 088,55 тыс. руб.).

В целях сглаживания изменения тарифов, учитывая принцип соблюдения баланса экономических интересов потребителей и поставщиков оставшийся размер корректировки (-169 184,04) тыс. рублей перенесен на последующие периоды с учетом параметров прогноза социально-экономического развития Российской Федерации.

На основании вышеизложенного, расходы *i*-го года долгосрочного периода регулирования, связанные с компенсацией незапланированных расходов (со знаком «плюс») или полученного избытка (со знаком «минус»), выявленных в том числе по итогам последнего истекшего года долгосрочного периода регулирования на 2023 год составят:

$$V_i = ((-51\,480,494) + (-88\,159,787)) * (1 + 6,0\%) * (1 + 4,3\%) + 169\,184,04 = (-87\,913,166) \text{ тыс. рублей.}$$

Статья «Корректировка НВВ с учетом надежности и качества оказываемых услуг по результатам 2021 года»

В обоснование расчета корректировки необходимой валовой выручки с учетом надежности и качества оказываемых услуг Обществом представлены формы отчетности, используемые для расчета показателей уровня надежности и качества оказываемых услуг за 2021 год.

Начиная с 2013 года максимальный процент корректировки ($P_{кор}$) составляет 2% (пункт 5 приказа ФСТ России от 26 декабря 2010 года № 254-э/1).

Показатель считается достигнутым ($K_{кач} = 0$) в случае исполнения сетевыми организациями требований приказа Минэнерго России № 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 № 186.

В противном случае показатель считается не достигнутым ($K_{кач} = -1$).

Приказом Минэнерго России от 18 октября 2017 года № 976 «Об утверждении базовых значений показателей надежности, значений коэффициентов допустимых отклонений фактических значений показателей надежности от плановых и максимальной динамики улучшения плановых показателей надежности для групп территориальных сетевых организаций, имеющих сопоставимые друг с другом экономические и технические характеристики и (или) условия деятельности, с применением метода сравнения аналогов» утверждены значения коэффициентов допустимых отклонений фактических значений показателей надежности от плановых, которые составляют 0,3.

Пунктом 10 приказа Минэнерго России от 15 апреля 2014 года № 186 предусмотрено, что Сетевая организация не реже одного раза в год обеспечивает проведение опросов потребителей с целью выявления мнения потребителей о качестве обслуживания. Ежегодные отчеты об итогах изучения мнения потребителей о качестве обслуживания публикуются на официальном сайте сетевой организации в сети Интернет не позднее 1 марта года, следующего за годом, в котором проводились соответствующие опросы.

В рамках проведения корректировки специалистами Управления был произведен осмотр интернет-страницы сайта АО «Орелоблэнерго».

По результатам осмотра сайта информация размещена на Интернет-странице филиала АО «Орелоблэнерго» в полном объеме и соответствует целям осмотра:

- соответствие фактических значений показателей уровня надежности и качества, утвержденным показателям;

- расчет фактического обобщенного показателя уровня надежности и качества оказываемых услуг;

- соблюдение Единого стандарта качества обслуживания сетевыми организациями потребителей услуг сетевых организаций, утвержденного приказом Министерства энергетики Российской Федерации от 15 апреля 2014 года № 186.

На основании вышеизложенного, Показатель $K_{\text{качЗ}}$ считается достигнутым ($K_{\text{качЗ}} = 0$).

Данные о выполнении плановых показателей уровня надежности и уровня качества оказываемых услуг представлены в экспертном заключении.

Исходя из представленной выше корректировки необходимой валовой выручки АО «Орелоблэнерго» с учетом надежности и качества оказываемых услуг по результатам 2021 года необходимо включить на 2023 год 3 409,93 тыс. рублей.

Статья «Недополученный по независящим причинам доход от технологического присоединения»

Сетевые организации рассчитывают указанные выпадающие доходы, связанные с осуществлением технологического присоединения к

электрическим сетям, в соответствии с Методические указания по определению выпадающих доходов, связанных с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, утвержденных ФСТ России от 11 сентября 2014 года № 215-э/1 (далее - Методические указания по определению выпадающих доходов).

Согласно приложению 1 Методические указания по определению выпадающих доходов в размер выпадающих доходов, связанных с осуществлением технологического присоединения энергопринимающих устройств максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно включаются:

- фактические данные за предыдущий период (2021 год);
- плановые показатели на следующий период (2023 год).

Приказом Управления по тарифам и ценовой политике Орловской области от 22 декабря 2020 года № 529-т АО «Орелоблэнерго» на 2021 год приняты были плановые выпадающие доходы в размере 37 266,10507 тыс. рублей, в том числе:

- от технологического присоединения энергопринимающих устройств заявителей максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно – 28 957,68425 тыс. рублей;
- от технологического присоединения энергопринимающих устройств заявителей максимальной мощностью, не превышающей 150 кВт включительно – 9 961,28424 тыс. рублей.

АО «Орелоблэнерго» представлен расчет, выполненный в соответствии с Методическими указаниями по определению выпадающих доходов, связанных с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям», утвержденными Приказом ФСТ России от 11 сентября 2014 года № 215-э/1, согласно которому фактические расходы, связанные с компенсацией выпадающих доходов от технологического присоединения заявителей с максимальной мощностью до 15 кВт включительно, за 2021 год составили 37 911,994 тыс. руб. (количество технологических присоединений составило 1006 штук).

Согласно пункта 17 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, утвержденным постановлением Правительства Российской Федерации от 27 декабря 2004 года № 861, в границах муниципальных районов, городских округов и на внутригородских территориях городов федерального значения одно и то же лицо может осуществить технологическое присоединение энергопринимающих устройств, принадлежащих ему на праве собственности или на ином законном основании, соответствующих критериям (не более 300 метров в городах и поселках городского типа и не более 500 метров в сельской местности), с платой за технологическое присоединение в размере, не превышающем 550 рублей, не более одного раза в течение 3 лет.

АО «Орелоблэнерго» в 1006 договорах за 2021 год указаны потребители, которые по пункту 17 Правил повторно обращались в АО «Орелоблэнерго» и плата им была определена не 550 р за 1 тех. присоединение.

Согласно письма ФАС России от 9 марта 2016 года № ВК/14453/16 расходы на осуществление мероприятий по технологическому присоединению энергопринимающих устройств до 15 кВт включительно, в случае повторного обращения в течение трехлетнего периода, не включаются в состав выпадающих доходов.

Таким образом, количество договоров скорректировано (исключены заявителя с повторным присоединением) и принято 787 шт. (только те договора, в которых потребитель оплатил 550 рублей и использовался новый материал и оборудование), фактические выпадающие расходы по которым составили 33 491,857 тыс. рублей.

Согласно расчетных (фактических) данных за предыдущий период регулирования (2021 год), определенные исходя из установленных стандартизированных ставок приказом Управления по тарифам и ценовой политике Орловской области от 22 декабря 2020 года № 529-т выпадающие доходы за 2021 год составили 36 088,309 тыс. рублей (рассчитанные по 787 договорам).

В соответствии с пунктом 87 Основ ценообразования в случае если по итогам хозяйственной деятельности прошедшего периода регулирования у сетевой организации появились экономически обоснованные расходы, превышающие объем средств, подлежащих компенсации сетевой организации в указанном периоде регулирования, за исключением расходов территориальных сетевых организаций на выполнение мероприятий по технологическому присоединению в части, превышающей размер расходов на осуществление указанных мероприятий, исходя из которого рассчитаны стандартизированные тарифные ставки, определяющие величину платы за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций, то регулирующие органы при представлении соответствующих обоснований учитывают эти расходы при установлении регулируемых цен (тарифов) на последующий период регулирования, *то есть ТСО компенсируются экономически обоснованные расходы от осуществления технологического присоединения за исключением расходов, в части превышения размера расходов на осуществление указанных мероприятий, рассчитанных с использованием стандартизированных тарифных ставок.*

В связи с тем, что фактические выпадающие доходы (33 491,857 тыс. рублей) меньше, рассчитанных с использованием установленных стандартизированных ставок (36 088,309 тыс. рублей), то принимаем выпадающие доходы, рассчитанные на основании фактических данных - *33 491,857 тыс. рублей.*

В расчете плановых показателей на следующий период регулирования (2023 год) используются значения стандартизированных тарифных ставок, утвержденных органом исполнительной власти субъекта Российской

Федерации в области государственного регулирования тарифов (приказ Управления по тарифам и ценовой политике Орловской области от 29 декабря 2021 года № 613-т).

Плановое количество договоров об осуществлении технологического присоединения к электрическим сетям определяется на основании фактических средних данных по выполненным договорам об осуществлении технологического присоединения к электрическим сетям за три предыдущих года.

Плановое количество договоров определено как среднее значение за три предыдущих года (количество договоров, которое учтено и принято Управлением при рассмотрении выпадающих доходов):

2019 – 574 шт.;

2021 – 787 шт.;

2020 год – 626 шт.

Плановое количество договоров на осуществление технологического присоединения к электрическим сетям принимается в размере 662 шт. $((626+787+547)/3)$.

Плановые расходы на выполнение организационно-технических мероприятий, связанные с осуществлением технологического присоединения, определены в размере 6 659,250 тыс. рублей $(662 * 10 059,29 \text{ тыс. рублей})$, исходя из ставки С1.1 и С1.2.1 (по предложениям организации).

Плановые расходы на выполнение мероприятий «последней мили» приняты на основании средних фактических данных за три предыдущих периода (учтенных в расчете выпадающих доходов) – 29 553,630 тыс. рублей

Приказ Управления по тарифам и ценовой политике Орловской области «О внесении изменений в приказ Управления по тарифам и ценовой политике Орловской области от 1 июля 2022 года № 257-т внесены изменения в приказ 27 декабря 2021 года № 613-т «Об установлении стандартизированных тарифных ставок, ставок за единицу максимальной мощности, формул платы за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций на территории Орловской области на 2022 год», предусматривающий пересмотрен льготный размер платы для заявителей с максимальной мощностью до 15 кВт включительно, согласно которого, размер платы за технологическое присоединение определяется в размере минимального из следующих значений:

стоимость мероприятий по технологическому присоединению, рассчитанная с применением стандартизированных тарифных ставок, установленных приложением 3 к настоящему приказу;

стоимость мероприятий по технологическому присоединению, рассчитанная с применением льготной ставки за 1 кВт запрашиваемой максимальной мощности, которая устанавливается в отношении всей совокупности таких мероприятий для соответствующих случаев технологического присоединения в размере 3000 рублей за кВт (с учетом НДС).

В соответствии с пунктом 17 Правил технологического присоединения энергопринимающих устройств, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 27 декабря 2004 года № 861 стоимость мероприятий по технологическому присоединению, рассчитанная с применением льготной ставки за 1 кВт запрашиваемой максимальной мощности, которая утверждается в отношении всей совокупности таких мероприятий уполномоченным органом исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов для соответствующих случаев технологического присоединения в размере не более 10000 рублей за кВт (превышение указанного значения допускается по согласованию с федеральным органом исполнительной власти в области государственного регулирования тарифов) и не менее 3 000 рублей за кВт - с 1 июля 2022 г., 4 000 рублей за кВт - с 1 июля 2023 г. и 5 000 рублей за кВт - с 1 июля 2024 г.

На основании вышеизложенного, суммарный размер платы за технологическое присоединение в 2023 году – 33 100,000 (4 000 руб. / 1,2 НДС * 15 кВт * 662) тыс. рублей.

Таким образом, плановые показатели на следующий период регулирования (плановые выпадающие на 2023 год) составили 3 112,879 тыс. рублей (6 659,250 + 29 553,630 - 33 100,000).

На основании изложенного, фактические выпадающие доходы за 2020 год и плановые на 2022 год составили 7 647,052 тыс. рублей (33 491,857 + 3 112,879 – 28 957,68).

АО «Орелоблэнерго» предоставлен расчет размера расходов, связанных с предоставлением беспроцентной рассрочки, согласно которому расходы составили 2,3930 тыс. рублей.

В качестве обоснования представлены договора и заявления от потребителей.

Таким образом, расходы принимаются в размере 2,3930 тыс. рублей.

АО «Орелоблэнерго» представлен скорректированный расчет, согласно которого выпадающие доходы по приложению 3 Методики «Расчет размера расходов, связанных с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям энергопринимающих устройств максимальной мощностью до 150 кВт включительно, не включаемых в состав платы за технологическое присоединение» в 2021 году выпадающие доходы составили 6 370,18 тыс. рублей.

Расчетные (фактические) данные за предыдущий период регулирования, определенные исходя из приказа Управления по тарифам и ценовой политике Орловской области от 22 декабря 2020 года № 529-т, составили 5 700,12 тыс. рублей.

Стоит отметить, что при анализе расчетных (фактические) данные за предыдущий период регулирования, не учитывались расходы на покрытие расходов сетевой организации на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности) в отношении договоров по которым сетевые организации взимали плату с заявителя (то есть ставку С1 и С8).

В связи с тем, что фактический размер расходов, связанных с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям заявителей до 150 кВт, не включаемых в состав платы за технологическое присоединение превышают расчетные (фактические) расходы, то выпадающие доходы за 2021 год принимаются в размере *5 700,12 тыс. рублей*.

Плановые расходы на выполнение мероприятий «последней мили» приняты на основании средних фактических данных за три предыдущих периода (учтенных в расчете выпадающих доходов).

Управлением произведен расчет плановых показателей на следующий период регулирования (2023 год) исходя из данных приказ Управления по тарифам и ценовой политике Орловской области от 29 декабря 2021 года № 613-т, которые составляют 12 647,35 тыс. рублей.

Стоит отметить, что согласно пункту 17 Правил технологического присоединения энергопринимающих устройств, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 27 декабря 2004 года № 861, в отношении энергопринимающих устройств заявителей, указанных в пункте 12(1) настоящих Правил (заявители до 150 кВт), присоединяемых по третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения) к объектам электросетевого хозяйства сетевой организации на уровне напряжения 0,4 кВ и ниже, при условии, что расстояние от этих энергопринимающих устройств до ближайшего объекта электрической сети необходимого заявителю класса напряжения составляет не более 200 метров в городах и поселках городского типа и не более 300 метров в сельской местности, в состав платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств не включаются расходы, связанные со строительством объектов электросетевого хозяйства - от существующих объектов электросетевого хозяйства до присоединяемых энергопринимающих устройств и (или) объектов электроэнергетики.

На основании вышеизложенного, плановые показатели на следующий период регулирования (2023 год) в размере 12 647,35 тыс. рублей определены для заявителей, указанных в пункте 12(1) Правил технологического присоединения энергопринимающих устройств, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 27 декабря 2004 года № 861 (для которых «последняя миля» не включается в состав платы).

Общий размер расходов, связанных с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, не включаемых в состав платы за технологическое присоединение заявителей мощностью до 150 кВт включительно, составил 8 386,181 тыс. рублей (*5 700,12 + 12 647,35 – 9 961,28*).

Таким образом, общие выпадающие доходы АО «Орелоблэнерго», связанных с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям (по приложениям 1,2,3 Методики) составили 16 035,626 тыс. рублей (*7 647,052 + 2,393 + 8 386,181*).

Статья «Дополнительные доходы, возникшие у территориальной сетевой организации вследствие взыскания стоимости выявленного объема бездоговорного потребления электрической энергии»

Пунктом 84 Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 4 мая 2012 года № 442 (далее – Постановление №442) стоимость электрической энергии (мощности) в объеме выявленного бездоговорного потребления электрической энергии рассчитывается сетевой организацией, к сетям которой присоединены энергопринимающие устройства лица, осуществлявшего бездоговорное потребление электрической энергии, и взыскивается такой сетевой организацией с указанного лица на основании акта о неучтенном потреблении электрической энергии, составленного в соответствии с разделом X Постановления №442.

Постановлением Правительства Российской Федерации от 7 июля 2017 года № 810 «О внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации по вопросам оплаты потерь электрической энергии на оптовом рынке электрической энергии и мощности и розничных рынках электрической энергии, а также получения статуса субъекта оптового рынка электрической энергии и мощности» были внесены изменения в пункт 84 Постановления №442.

Таким образом, стоимость объема бездоговорного потребления за весь период его осуществления рассчитывается исходя из цены, по которой указанная сетевая организация приобретает электрическую энергию (мощность) в целях компенсации потерь в объеме, не превышающем объема потерь, учтенного в сводном прогнозном балансе, в тот же расчетный период, в котором составлен акт о неучтенном потреблении электрической энергии, и тарифа на услуги по передаче электрической энергии на соответствующем уровне напряжения.

Стоимость объема бездоговорного потребления и стоимость объема безучетного потребления в отношении потребления населением и приравненными к нему категориями потребителей определяются исходя из регулируемых цен (тарифов), установленных органом исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов для населения и приравненных к нему категорий потребителей и применяемых для расчетного периода, в котором составлен акт о неучтенном потреблении электрической энергии.

Обществом предлагается размер корректировки по данной статье в сумме (-2 912,225995) тыс. рублей.

АО «Орелоблэнерго» представлено:

- расчет дополнительного дохода от бездоговорного потребления электроэнергии за 2021 год в размере 2 912,225995 тыс. рублей, с указанием объема выявленного бездоговорного потребления по уровням напряжения:

СН2 – 447,433 тыс. кВтч;

НН – 906,721 тыс. кВтч;

- карточка счета 90.01.1 по статье «Бездоговорное потребление эл.эн.согл.акта» за 2021 год на сумму 2 794,72326 тыс. рублей;

- оборотно-сальдовая ведомость по счету 90.01.1 по статье «Бездоговорное потребление эл.эн.согл.акта» за 2021 год на сумму 2 794,72326 тыс. рублей;

- акты о неучтенном потреблении электрической энергии по каждому выявленному факту бездоговорного потребления;

- расчеты объема неучтенного потребления электрической энергии по каждому выявленному факту бездоговорного потребления;

- документы, подтверждающие фактическую цену и объем электрической энергии по нерегулируемым ценам в целях компенсации потерь.

В соответствии с пунктом 81 Основ ценообразования Управлением произведен расчет дополнительного дохода, возникшего у территориальной сетевой организации вследствие взыскания стоимости бездоговорного потребления электрической энергии.

Приказом от 25 декабря 2020 года № 539-т О внесении изменений в приказ Управления по тарифам и ценовой политике Орловской области от 27 декабря 2019 года № 541-т «Об установлении индивидуальных (цен) тарифов на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между двумя сетевыми организациями, за оказываемые друг другу услуги по передаче, и долгосрочных параметров регулирования для территориальных сетевых организаций на 2020 - 2024 годы» установлены индивидуальные (цены тарифы на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между двумя сетевыми организациями, за оказываемые друг другу услуги по передаче для АО «Орелоблэнерго» (представлен в экспертном заключении).

На основании представленных документов, Управлением по тарифам и ценовой политике Орловской области произведен расчет дополнительных доходов, возникших у АО «Орелоблэнерго» вследствие взыскания стоимости выявленного объема бездоговорного потребления электрической энергии.

Учитывая изложенное, дополнительный доход, возникший у АО «Орелоблэнерго» вследствие взыскания стоимости выявленного объема бездоговорного потребления электрической энергии составил 2 912,225995 тыс. рублей.

На основании изложенного, из необходимой валовой выручки АО «Орелоблэнерго» на 2023 год необходимо исключить 2 912,225995 тыс. рублей.

Статья «Определение расчетной предпринимательской прибыли»

В соответствии с пунктом 34 Основ ценообразования определяется в размере 5 процентов необходимой валовой выручки сетевой организации на очередной период регулирования с учетом расходов на оплату потерь на

очередной период регулирования за вычетом расходов на оплату услуг по передаче электрической энергии, оказываемых прочими территориальными сетевыми организациями

Затраты предлагаются Обществом на 2023 года в размере 67 989,57 тыс. рублей.

Управлением проанализированы расходы АО «Орелоблэнерго» на 2023 год и определены в размере 996 840,74 тыс. рублей.

Таким образом, расчетная предпринимательская прибыль, относимая на передачу электрической энергии, составит 49 842,04 тыс. рублей (5%).

На основании вышеизложенного, необходимая валовая выручка АО «Орелоблэнерго» (без учета затрат на покупку технологического расхода электроэнергии (потерь) на 2023 год составит 400 328,08 тыс. рублей.

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

В результате анализа динамики планируемых расходов и величины необходимой прибыли 2023 года по отношению к плану 2022 года, можно сделать вывод, что величина необходимой прибыли, включенная в расчет тарифов на услуги по передаче электрической энергии, позволит Обществу поддерживать надежное и качественное энергоснабжение в части оказания услуг по передаче электрической энергии на территории Орловской области.

Статья «Необходимая валовая выручка на оплату технологического расхода (потерь) электрической энергии»

Приказом ФАС России от 29 июня 2022 года № 488/22-ДСП «Об утверждении сводного прогнозного баланса производства и поставок электрической энергии (мощности) в рамках Единой энергетической системы России по субъектам Российской Федерации на 2023 год», с учетом изменений, внесенных приказом ФАС России от 27 октября 2022 года № 767/22-ДСП утвержден технологический расход электрической энергии (потери) в электрических сетях для АО «Орелоблэнерго» на 2023 год, в размере:

потери в электрической сети – 108,5598 млн. кВтч

потери мощности в сети – 16,758 МВт.

При расчете необходимой валовой выручки в части оплаты технологического расхода (потерь) электрической энергии на 2023 год учтены следующие параметры:

1) объем технологического расхода (потерь) электрической энергии в сетях территориальной сетевой организации, определенный на 2023 год – 108 559,80 тыс. кВтч. Объем технологического расхода (потерь) электрической энергии в сетях АО «Орелоблэнерго» был определен на основании:

- долгосрочного параметра регулирования - величины технологического расхода (потерь) электрической энергии (уровень потерь) – 11,94%;

- планового отпуска электрической энергии в сеть 909 211,055 тыс. кВтч;

2) прогноз свободных (нерегулируемых) цен на электрическую энергию (мощность) по субъектам Российской Федерации на 2023 год и исходных данных для построения прогнозов, опубликованные на сайте НП «Совет Рынка» 1 ноября 2022 года;

3) прогноз сбытовой надбавки для территориальных сетевых, покупающих электрическую энергию для компенсации потерь электрической энергии;

4) прогноз величины платы за услуги, оказание которых неразрывно связано с процессом снабжения потребителей электрической энергией и цены (тарифы) на которые подлежат государственному регулированию.

На основании вышеизложенного, необходимая валовая выручка на оплату технологического расхода (потерь) электрической энергии для АО «Орелоблэнерго» составит на 2023 год 400 328,08 тыс. рублей.

Необходимая валовая выручка АО «Орелоблэнерго», с учетом оплаты технологического расхода (потерь) электрической энергии на 2023 год составит 1 046 682,78 тыс. рублей.

К утверждению на Правлении Управления по тарифам и ценовой политике Орловской области предлагаются индивидуальные тарифы на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между сетевыми организациями (АО «Орелоблэнерго» - ПАО «Россети Центра» (филиал ПАО «Россети Центра» - «Орелэнерго»):

АО «Орелоблэнерго»	Ставка на содержание	Ставка на потери	Одноставочный тариф
	руб./МВт в месяц	руб./МВтч	руб./кВтч
2023 год	438 022,7346	500,0031	1,3073