

**Экспертное заключение
по расчету (корректировке) тарифов на услуги по передаче
электрической энергии по сетям Горьковской дирекции по энергообеспечению -
структурного подразделения Трансэнерго филиала ОАО «РЖД» на 2024 год
в рамках долгосрочного периода регулирования (2020-2024 г.г.)**

14 декабря 2023 г.

г. Чебоксары

Экспертиза предложения об установлении цен (тарифов) на услуги по передаче электрической энергии по электрическим сетям, принадлежащим на праве собственности или ином законном основании Горьковской дирекции по энергообеспечению - структурного подразделения Трансэнерго филиала ОАО «РЖД» (далее - Общество) проведена Государственной службой Чувашской Республики по конкурентной политике и тарифам (далее - Госслужба) в соответствии с методологическими требованиями по проведению экспертиз, предусмотренными постановлением Правительства Российской Федерации от 29 декабря 2011 года № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике».

Правовые основы проведения экспертизы:

- Федеральный закон от 26.03.2003 № 35-ФЗ «Об электроэнергетике».
- Постановление Правительства РФ от 29.12.2011 № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике» (далее – Основы ценообразования).
- Постановление Правительства РФ от 28.02.2015 № 184 «Об отнесении владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям» (далее – Критерии).
- Постановление Правительства РФ от 27.12.2004 №861 «Об утверждении Правил недискриминационного доступа к услугам по передаче электрической энергии и оказания этих услуг, Правил недискриминационного доступа к услугам по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике и оказания этих услуг, Правил недискриминационного доступа к услугам администратора торговой системы оптового рынка и оказания этих услуг и Правил технологического присоединения энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов по производству электрической энергии, а также объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к электрическим сетям».
- Приказ Федеральной антимонопольной службы от 10 марта 2022 г. № 196/22 «Об утверждении Регламента установления цен (тарифов) и (или) их предельных уровней, предусматривающего порядок регистрации, принятия к рассмотрению и выдачи отказов в рассмотрении заявлений об установлении цен (тарифов) и (или) их предельных уровней, и формы решения органа исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов».
- Приказ ФСТ России от 17.02.2012 № 98-э «Об утверждении Методических указаний по расчету тарифов на услуги по передаче электрической энергии, устанавливаемых с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки» (далее – Методические указания № 98-э).
- Постановление Кабинета Министров Чувашской Республики от 13 августа 2009 г. № 265 «Вопросы Государственной службы Чувашской Республики по конкурентной политике и тарифам».
- Федеральный закон от 18 июля 2011 г. № 223-ФЗ «О закупках товаров, работ, услуг отдельными видами юридических лиц»;
- Прогноз социально-экономического развития Российской Федерации на 2024 год и на плановый период 2025 и 2026 годов (далее – Прогноз социально-экономического развития).

Данные об организации

Горьковская дирекция по энергообеспечению - структурного подразделения Трансэнерго филиала ОАО «РЖД» расположена по адресу: 603002, г. Нижний Новгород, ул. Николая Пахомова, 14. (ИНН 7708503727, КПП 997650001)

Почтовый адрес: 107174, Москва, ул. Новая Басманная, д.2

Руководитель организации – начальник Горьковской дирекции Корнеев Вячеслав Александрович.

Уполномоченный по делу организации: Канторина Наталья Евгеньевна (831) 248-81-65, Наумова Ксения Вячеславовна (831) 248-81-65.

Общество для ведения бухгалтерского учета применяет общую систему налогообложения, следовательно, все затраты по регулируемому виду деятельности учтены без НДС.

Основание для установления тарифа:

Заявление Горьковской дирекции по энергообеспечению - структурного подразделения Трансэнерго филиала ОАО «РЖД» от 25.04.2023 № ИСХ-4437/ГОРЬК НТЭ (зарегистрировано в Госслужбе 26.04.2023 № 4087), уточненное предложение от 27.09.2023 № ИСХ-10128/ГОРЬК НТЭ (зарегистрировано в Госслужбе 27.09.2023 № 7964).

В соответствии с п.20 Правил государственного регулирования (пересмотра, применения) цен (тарифов) в электроэнергетике (далее – Правила), утвержденных Постановлением, на основании заявления филиала, приказом Госслужбы 12.05.2023 № 01/10-41 открыто дело о корректировке цен (тарифов) на услуги по передаче электрической энергии по электрическим сетям, принадлежащим на праве собственности или ином законном основании Горьковской дирекции по энергообеспечению – структурное подразделение «Трансэнерго» - филиал ОАО «РЖД» на 2024 год долгосрочного периода регулирования 2020-2024 гг.

Лицом, уполномоченным по делу об установлении цен (тарифов) на услуги по передаче электрической энергии по электрическим сетям, принадлежащим на праве собственности или ином законном основании, назначен начальник отдела регулирования тарифов на электрическую энергию Владимирова Алевтина Владимировна.

Целью экспертизы являлось определение соответствия Общества Критериям отнесения владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям, а также проведение комплексного анализа экономической обоснованности необходимой валовой выручки на содержание электрических сетей Общества на 2024 год.

Для Общества 2024год является последним годом очередного долгосрочного периода регулирования 2020-2024 гг.

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

Оценка достоверности данных, приведенных в предложениях об установлении цен (тарифов)

Экспертиза проведена на основании анализа представленных в Госслужбу обосновывающих документов по расчету тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям Общества. Экспертом рассматривались и принимались во внимание все представленные документы, имеющие значение для составления доказательного и независимого экспертного заключения.

Проделанная в процессе проведения экспертизы работа не означает проведения полной и всеобъемлющей проверки финансово-хозяйственной деятельности Общества с целью выявления всех возможных нарушений норм действующего законодательства.

Выводы эксперта, приведенные в настоящем заключении, основывались исключительно на результатах экспертизы предоставленных Обществом расчетов и документов.

Данные, приведенные в предложениях об установлении цен (тарифов) на услуги по передаче электрической энергии на 2024 год, а также долгосрочные параметры регулирования деятельности:

1. подтверждены личной подписью руководителя и печатью организации, а также первичной бухгалтерской документацией;

2. имеют необходимые реквизиты (наименование, дата документа, подписи), исправления отсутствуют;

3. совпадают с данными из бухгалтерской и статистической отчетности: (форма № 1 «бухгалтерский баланс», форма № 2 «Отчет о финансовых результатах», форма № 46-ЭЭ (передача) (годовая)).

Исходя из вышеизложенного, а также в связи с отсутствием доказательств ложности представленных сведений экспертом сделан вывод о достоверности данных, приведенных в предложении об установлении цен (тарифов) на услуги по передаче электрической энергии на 2024 год, а также долгосрочных параметрах регулирования.

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

Анализ соответствия филиала Трансэнерго ОАО «РЖД» критериям отнесения владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям, утвержденным постановлением Правительства Российской Федерации от 28 февраля 2015 г. № 184 «Об отнесении владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям»

Анализ соответствия Общества Критериям проведен Госслужбой в соответствии с пп.8 п.23 Правил на основании представленных Обществом обосновывающих материалов.

Целью анализа представленных данных является составление объективного мнения о соответствии Горьковской дирекции по энергообеспечению – структурного подразделения Трансэнерго филиала ОАО «РЖД» критериям отнесения владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям, утвержденным постановлением Правительства Российской Федерации от 28 февраля 2015 г. № 184 «Об отнесении владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям».

Результаты анализа приведены в таблице 1.

Таблица 1

№ п/п	Критерии	По данным обосновывающих материалов, представленных в Госслужбу филиала ОАО «РЖД»	Определение соответствия критерию (+ соответств., - не соответст.)
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 30 МВА.	553,616 МВА	+

2.	<p>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:</p> <ul style="list-style-type: none"> - 110 кВ и выше; - 35 кВ; - 1 - 20 кВ; - ниже 1 кВ - трехфазных участков линий электропередачи суммарной протяженностью не менее 50 км 	<p>Высокое напряжение (ВН) – 12,60 км;</p> <p>Среднее первое напряжение (СН1) - 194,10 км;</p> <p>Среднее второе напряжение (СН2) - 659,91 км;</p> <p>Низкое напряжение (НН) – 336,18 км</p>	+
3.	<p>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</p>	<p>по фактическим данным 2019, 2020, 2021 годов - понижающие коэффициенты Госслужбой не применялись</p>	+
4.	<p>Наличие выделенного абонентского номера для обращений потребителей услуг по передаче электрической энергии и (или) технологическому присоединению</p>	<p>8 (499) 262-47-47, 8 (831) 248-42-44, 8(499)490-49-27</p>	+
5.	<p>Наличие официального сайта в информационно-телекоммуникационной сети "Интернет"</p>	<p>www.rzd.ru.</p>	+
6.	<p>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</p>	<p>Отсутствует</p>	+

	<p>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.</p>		
--	--	--	--

Согласно представленной информации в тарифном деле, Общество владеет объектами электросетевого хозяйства, используемыми для осуществления регулируемого вида деятельности на праве собственности.

По итогам рассмотрения представленных обосновывающих документов, подтверждающих физические показатели, Госслужбой определен объем суммарной установленной мощности трансформаторов владение которыми осуществляется на праве собственности, используемых для осуществления регулируемой деятельности в административных границах Чувашской Республики, и соответствующих Критериям, в размере 553,616 МВА, следовательно, Общество соответствует критерию владения на праве собственности или на ином законном основании на срок не менее долгосрочного периода регулирования силовыми трансформаторами, используемыми для осуществления регулируемой деятельности в административных границах субъекта Российской Федерации, суммарная установленная мощность которых составляет не менее 30 МВА.

Владение на праве собственности линиями электропередачи не менее, чем на двух уровнях напряжения Общество подтвердило свидетельствами о государственной регистрации права собственности, инвентарными карточками ОС-6, актами разграничения границ балансовой принадлежности и прочими документами.

В целях определения соответствия п. 3 установленных Критериев Госслужбой был проведен мониторинг фактов применения 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.

На основании сопоставления фактических значений показателей надежности и качества услуг с их плановыми значениями был произведен расчет обобщенного показателя уровня и качества оказываемых услуг $K_{об}$, который составил по данным фактических и плановых значений:

$$K_{об \text{ факт } 2020} = 0,3$$

$$K_{об \text{ факт } 2021} = 0,6$$

$$K_{об \text{ факт } 2022} = 0,6$$

соответственно, понижающий (повышающий) коэффициент, корректирующий необходимую валовую выручку сетевой организации с учетом надежности и качества производимых (реализуемых) товаров (услуг) составил:

$$КНК_{2020} = 0,00$$

$$КНК_{2021} = 1,2$$

$$КНК_{2022} = 1,2$$

По результатам анализа эксперт пришел к выводу, что у организации отсутствуют за 3 предшествующих расчетных периода регулирования 3 факта применения Госслужбой 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.

В соответствии с вышеизложенным эксперт пришел к выводу, что организация соответствует пункту 3 установленных Критериев.

Наличие выделенных абонентских номеров для обращений потребителей услуг по передаче электрической энергии и (или) технологическому присоединению, а также официального сайта в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет» Общество подтвердило соответствующей справкой.

Представленные Обществом материалы в рамках анализа соответствия Критериям свидетельствуют об отсутствии во владении и (или) пользовании объектов электросетевого хозяйства, расположенных в административных границах Чувашской Республики 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 Чувашской Республики 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.

С учетом изложенного, Общество соответствует Критериям.

Анализ соответствия расчета цен (тарифов) и формы представления предложений нормативно-методическим документам по вопросам регулирования цен (тарифов)

Основными нормативно-методическими документами по вопросам регулирования цен (тарифов) для проведения соответствующего анализа послужили Методические указания по расчету тарифов на услуги по передаче электрической энергии, устанавливаемых с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки, утвержденные приказом ФСТ России от 17 февраля 2012 г. № 98-э, а также Стандарты раскрытия информации субъектами оптового и розничных рынков электрической энергии, утвержденные постановлением Правительства РФ от 21.01.2004 № 24. Результаты анализа представлены в таблице 2.

Таблица 2

№ п/п	Критерий оценки соответствия	Да	Нет
1.	Расчет цен (тарифов) выполнен в соответствии с Методическими указаниями по расчету тарифов на услуги по передаче электрической энергии, устанавливаемых с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки, утвержденными приказом ФСТ России от 17 февраля 2012 г. № 98-э	✓	
2.	Форма предложения о размере цен (тарифов), долгосрочных параметров регулирования соответствует Стандартам раскрытия информации субъектами оптового и розничных рынков электрической энергии, утвержденным постановлением Правительства РФ от 21.01.2004 № 24 (далее - Стандарты) (приложение к Стандартам)	✓	

2.1.	Информация об организации раскрыта в соответствии со Стандартами (приложение № 1 к предложению о размере цен (тарифов), долгосрочных параметров регулирования)	✓	
2.2.	Основные показатели деятельности организаций, относящихся к субъектам естественных монополий, а также коммерческого оператора оптового рынка электрической энергии (мощности) раскрыты в соответствии со Стандартами (приложение № 2 к предложению о размере цен (тарифов), долгосрочных параметров регулирования)	✓	
2.3.	Цены (тарифы) по регулируемым видам деятельности организации раскрыты в соответствии со Стандартами (приложение № 5 к предложению о размере цен (тарифов), долгосрочных параметров регулирования)	✓	

Оценка финансового состояния организации

Финансовое состояние организации – совокупность экономических и финансовых показателей, характеризующих способность предприятия к устойчивому развитию, в том числе к выполнению им финансовых обязательств.

Оценка финансового состояния Общества проведена на основе данных, представленных в бухгалтерском балансе и отчете о финансовых результатах организации (таблица 3).

Таблица 3

№ п/п	Строка из бух.баланса/ отчета о фин. рез-тах	Наименование балансовых показателей	2021 год, млн.руб.	2022 год, млн.руб.	Показатель	Норма	Значение за 2021 год	Значение за 2022 год
1.	1150	Основные средства, млн. руб.	6603361,4	7101171,0	Коэффициент текущей ликвидности	1-2	0,4	0,2
2.	1170	Долгосрочные финансовые вложения, млн. руб.	416447,0	407862,0				
3.	1230	Дебиторская задолженность, млн.руб.	117372,4	69722,6	Коэффициент автономии (независимости)	0,5-0,7	0,7	0,7
4.	1200	Оборотные активы, млн. руб.	316228,9					
5.	1520	Кредиторская задолженность, млн.руб.	472556,0	650931,6	Чистые активы	>0	4881391,7	5432047,8
6.	1500	Краткосрочные обязательства, млн. руб.	859557,4	1515256,0	Оборачиваемость дебиторской задолженности	40	14,3	24,0
7.	1310	Уставный капитал, млн. руб.	2528 751,1	2995182,2				
8.	1370	Нераспределенная прибыль, млн. руб.	342341,4	351302,4				
9.	1700	Баланс, млн. руб.	7430512,9	7946972,1	Оборачиваемость кредиторской задолженности	40	4,1	4,0
10.	2110	Выручка от реализации, млн. руб.	1963646,8	2242710,2				
11.	2120	Себестоимость реализации, млн. руб.	1656619,9	1831187,7	Соотношение дебиторской и кредиторской задолженности	>1	0,2	0,1
12.	2200	Прибыль от продаж, млн. руб.	15 039,8	246046,9				

13.	2400	Чистая прибыль, млн. руб.	18763,5	47317,6				
-----	------	------------------------------	---------	---------	--	--	--	--

Имущественное и финансовое положение Общества за 2021-2022 гг. во многом складывалось под воздействием увеличения основных статей баланса.

Таким образом, на конец 2022 года валюта баланса составила 7 946 972,1 млн. руб., увеличившись на 516 459,2 млн. руб. по сравнению с аналогичным периодом прошлого года.

В результате осуществления финансово-хозяйственной деятельности Общество получило прибыль в размере 47 317,6 млн. руб.

Анализ показателей финансового состояния показал, что:

- коэффициент текущей ликвидности за анализируемый период ниже 1, что свидетельствует о высоком финансовом риске, связанном с тем, что предприятие не в состоянии стабильно оплачивать текущие счета за счет оборотных средств;

- значения коэффициента финансовой независимости за 2022 г. соответствует нормативному значению, что свидетельствует о финансовой устойчивости и независимости Общества от заемных источников финансирования;

- показатель чистых активов имеет положительные значения, что свидетельствует о стабильности и способности отвечать по своим обязательствам. т.е. размер долгов не превышает стоимость всего имущества предприятия;

- оборачиваемость дебиторской задолженности в 2022 году составила 24,0 и означает, сколько раз организация за год получила от покупателей оплату в размере среднего остатка неоплаченной задолженности. Значение данного показателя указывает на недостаточно эффективную работу Общества с покупателями в части взыскания дебиторской задолженности;

- оборачиваемость кредиторской задолженности в 2021 году составила 4,0 и означает, сколько раз за 2022 год Общество погасило свою задолженность (среднюю величину своей кредиторской задолженности) перед поставщиками и подрядчиками. Значение данного показателя ниже нормативного значения;

- показатель соотношения дебиторской и кредиторской задолженности за 2021 и 2022 гг. ниже нормативного значения и выражает неоптимальное соотношение долгов перед предприятием к долговым обязательствам предприятия.

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

Основные технико-экономические показатели Общества, использованные и используемые в расчетах при установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии на 2024 год, представлены в таблице 4.

Таблица 4

Наименование	Ед. изм.	Факт 2021г.	Факт 2022 г.	План 2023 г.	План 2024 г.
Потери в электрической сети	млн.кВтч	6,3750	6,4047	6,5491	6,2872
Относительные потери	%	2,6900	2,6900	2,6900	2,6900
Потери мощности в сети	МВт	0,9684	0,9979	1,0201	0,9641
Заявленная мощность потребителей	МВт	35,0314	36,0983	36,9023	34,8768
Поступление э/э в сеть	млн.кВтч	236,9889	238,0934	243,4600	233,7245
Поступление мощности в сеть	МВт	35,9998	37,0962	37,9224	35,8410

Доля электрической энергии (мощности) Общества в котле региона, относящаяся на транзитное потребление в соответствии с объемами, отраженными в форме 3.1 Сводного прогнозного баланса производства и поставок электрической энергии

(мощности) в рамках Единой энергетической системы России по субъектам Российской Федерации на 2024 год, составляет 2,16 %.

Для расчета тарифов на услуги по передаче электрической энергии используются следующие параметры:

всего					
№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	1 полугодие 2024	2 полугодие 2024	на 2024 год
1	Поступление электрической энергии в сеть	тыс. кВтч	116 418,8	117 305,7	233 724,5
2	Потери электрической энергии	тыс. кВтч	3 131,7	3 155,5	6 287,2
3	Полезный отпуск	тыс. кВтч	113 287,1	114 150,2	227 437,3
4	Поступление мощности в сеть	МВт	36,05	35,64	35,84
5	Потери мощности	МВт	0,97	0,96	0,96
6	Заявленная мощность потребителей	МВт	35,08	34,68	34,88

в том числе транзитное поступление					
№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	1 полугодие 2024	2 полугодие 2024	на 2024 год
1	Поступление электрической энергии в сеть	тыс. кВтч	2 609,5	2 431,3	5 040,8
2	Потери электрической энергии	тыс. кВтч	70,2	65,4	135,6
3	Полезный отпуск	тыс. кВтч	2 539,3	2 365,9	4 905,2
4	Поступление мощности в сеть	МВт	1,82	1,66	1,74
5	Потери мощности	МВт	0,05	0,04	0,05
6	Заявленная мощность потребителей	МВт	1,77	1,62	1,70

Расчет общей суммы условных единиц по сетям Общества и распределение их по классам напряжения

Расчет количества условных единиц для распределения общей выручки по классам напряжения представлен в табл. П 2.1 и П 2.2. На основании данных, представленных в таблице 6, составлен расчет общей суммы условных единиц и ее распределение.

Таблица 5

Источник информации	ВН	СН I	СН II	НН	Итого
ЛЭП у.е	0,65	445,50	825,54	153,37	1 425,06
ПС у.е	706,00	750,50	451,00	0,00	1 907,50
Всего	706,65	1196,00	1276,54	153,37	3 332,56

Величина условных единиц, принятая Госслужбой для распределения необходимой валовой выручки на содержание электрических сетей Общества по уровням напряжения, составляет всего 3 332,56 у.е., в том числе: ВН – 706,65 у.е., СН I – 1196,00 у.е., СН II – 1276,54 у.е., НН – 153,37 у.е.

Анализ экономической обоснованности расходов на оказание услуг

по передаче электроэнергии по статьям расходов

Госслужбой рассмотрены представленные расчеты об установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии на 2024 год по сетям Общества и проведена оценка затрат в соответствии с главой 25 Налогового кодекса Российской Федерации, Постановлением № 1178 и Методическими указаниями.

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

Согласно предложению Общества на 2024 год размер необходимой валовой выручки (далее – НВВ), отнесенный на передачу электроэнергии, составит (с учетом корректировок) 125 974,36 тыс. руб., (в котле региона 9 421,95) в т. ч.:

- подконтрольные расходы 81 168,93 тыс. руб., в котле региона 1 750,58 тыс. руб.;
- неподконтрольные расходы 36 951,06 тыс. руб., в котле региона 7 190,15 тыс. руб.;
- сумма корректировок НВВ 7 535,68 тыс. руб. в сторону увеличения, в котле региона 162,52 тыс. руб. в сторону увеличения.

ПОДКОНТРОЛЬНЫЕ РАСХОДЫ

Подконтрольные расходы на 2024 г. рассчитаны исходя из базового уровня подконтрольных расходов 2020 года в соответствии с п.11(1) Методических указаний от 17.02.2012 г. № 98-э.

Расчет уровня подконтрольных расходов произведен исходя из следующих параметров:

- индекс потребительских цен 7,2 % определен в соответствии с Прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации на 2024 год и на плановый период 2025 и 2026 годов;
- индекс эффективности подконтрольных расходов 1,0 %;
- индекс изменения количества активов 0,01%;
- коэффициент эластичности подконтрольных расходов по количеству активов 0,75 (в соответствии с п. 11 Методических указаний от 17.02.2012г. № 98-э);

Итоговый коэффициент индексации составил 1,0613

Таким образом сумма подконтрольных расходов принятых к расчету тарифов на услуги по передаче электрической энергии на 2024 год составила 67 346,86 тыс. руб.

НЕПОДКОНТРОЛЬНЫЕ РАСХОДЫ

В соответствии с пунктом 11 Методических указаний № 98-э неподконтрольные расходы, определяемые методом экономически обоснованных расходов, для базового и i-го года долгосрочного периода регулирования, включают в себя:

- расходы на финансирование капитальных вложений из прибыли (в соответствии с пунктом 32 Основ ценообразования). Указанные расходы с учетом возврата заемных средств, направляемых на финансирование капитальных вложений, не могут превышать 12% от необходимой валовой выручки регулируемой организации, определяемой с учетом особенностей данного пункта;
- оплату налогов на прибыль, имущество и иных налогов (в соответствии с пунктами 20 и 28 Основ ценообразования);
- амортизацию основных средств (в соответствии с пунктом 27 Основ ценообразования);
- расходы на возврат и обслуживание долгосрочных заемных средств, направляемых на финансирование капитальных вложений в соответствии с пунктом 32 Основ ценообразования;

– расходы, связанные с компенсацией недополученных 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.

По предложению Общества неподконтрольные расходы на 2024 год заявлены в размере 36 935,93 тыс. руб.

Госслужбой на 2024 год экономически обоснованный размер неподконтрольных расходов определен в размере 23 567,01 тыс. руб., доля в котле региона составила 2 410,40 тыс. руб.

Оплата услуг ПАО «ФСК ЕЭС»

В соответствии с пунктом 23 Основ ценообразования «в отдельную группу выделяются расходы, предусмотренные пп. 3 пункта 18 Основ ценообразования: расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемую деятельность, а также иных услуг, предусмотренных Правилами оптового рынка электрической энергии и мощности, договором о присоединении к торговой системе оптового рынка, основными положениями функционирования розничных рынков электрической энергии. Указанные расходы определяются исходя из цен (тарифов), установленных регулирующими органами или определенных в установленном Правительством Российской Федерации порядке, и объема оказываемых в расчетном периоде регулирования услуг.

ПАО «ФСК ЕЭС» оказывает ОАО «РЖД» услуги по передаче электрической энергии по единой национальной (общероссийской) электрической сети путем осуществления комплекса организационно и технологически связанных действий, обеспечивающих передачу электрической энергии через технические устройства электрических сетей, принадлежащих ПАО «ФСК ЕЭС».

По предложению Общества расходы на услуги ПАО «ФСК ЕЭС» на 2024 год заявлены в размере 231,59 тыс. руб.

Физические показатели, учтенные при расчете затрат на оплату услуг ПАО «ФСК ЕЭС», соответствуют данным сводного прогнозного баланса производства и поставок электрической энергии (мощности) в рамках Единой энергетической системы России по субъекту Российской Федерации (Чувашская Республика) на 2024 г.:

- заявленная мощность потребителей услуг по передаче электроэнергии по сетям ЕНЭС (для контрагента ОАО «РЖД») – 0,063 МВт;

- объем потерь в сетях ЕНЭС (без потерь, относимых на экспорт (транзит)) – 0,0129 млн. кВтч, в том числе в 1 полугодии 2024 г. – 0,00669 млн. кВтч, во 2 полугодии 2024 г. – 0,00624 млн. кВтч.

При расчете указанных затрат на 2024 г. учтены ставки тарифа на услуги по передаче электрической энергии: на 1 полугодие 2024 года - 256 086,62 руб./МВт*мес., что соответствует утвержденной ставке на содержание на 2 полугодие 2023 года; на 2 полугодие 2024 года - 282 975,72 руб./МВт*мес., в соответствии с приказом ФАС России от 31.10.2023 г. № 786/23.

Ставка тарифа на оплату нормативных потерь электрической энергии (мощности) в на 2024 год учтена в размере 2 553,00 руб/МВт*ч в соответствии с прогнозными значениями ставки тарифа на услуги по передаче электрической энергии, используемой для целей определения расходов на оплату нормативных потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям ЕНЭС, на следующий период регулирования по субъектам РФ на 2024 год, опубликованным на сайте Ассоциации «НП Совет рынка».

По расчетам Госслужбы общая величина затрат по оплате услуг ПАО «ФСК ЕЭС», учтена в НВВ Общества в размере 237,87 тыс. руб., в т.ч.:

- стоимость услуги по передаче э/э на содержание объектов электросетевого хозяйства входящих в ЕНЭС 204,84 тыс. руб.

Налоги и сборы

Предложение Общества по статье на 2024 год составляет 1 278,82 тыс. руб.

Наименование затрат	Предложение Общества, тыс. руб.	Предложение Госслужбы, тыс. руб.
Налоги	1 278,82	1 023,35
налог на имущество	1 023,35	1 023,35
плата за землю	6,12	0,00
транспортный налог	30,51	0,00
прочие налоги	218,84	0,00

Госслужба, проанализировав представленные Обществом обосновывающие документы по налогу на имущество принимает затраты в размере 1023,35 тыс.руб., принимая во внимание что налоговые декларации и данные бухгалтерского учета по транспортному налогу, земельному налогу и прочим налогам отсутствуют, Госслужба учитывает расходы по данной статье в размере 1 023,35 тыс. руб., в котле региона – 22,07 тыс. руб.

Налог на прибыль

Предложение Общества по данной статье на 2024 год составляет 111,20 тыс. руб.

В соответствии с пунктом 20 Основ ценообразования в необходимую валовую выручку включается величина исчисленного за налоговый период (год) налога на прибыль организаций, которая относится к регулируемым видам деятельности. При установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии учитывается величина исчисленного за налоговый период (год) налога на прибыль организаций, которая относится к деятельности по оказанию услуг по передаче электрической энергии и осуществлению технологического присоединения к электрическим сетям.

Обществом не представлены документы, подтверждающие исчисление суммы налога на прибыль за 2022 год, соответственно Госслужбой не учтены данные затраты в НВВ общества.

Отчисления на социальные нужды

При определении расходов по данной статье Госслужбой использованы действующие тарифы страховых взносов в размере 30,00%, установленные ст. 425 Налогового кодекса Российской Федерации, от утвержденного уровня расходов на оплату труда на 2024 год.

Страховые взносы состоят из:

- страховых взносов на обязательное пенсионное страхование – 22%;
- страховых взносов на обязательное социальное страхование на случай временной нетрудоспособности и в связи с материнством – 2,9%;
- страховых взносов на обязательное медицинское страхование – 5,1%.

Согласно уведомлению о размере страховых взносов на обязательное социальное страхование от несчастных случаев на производстве и профессиональных заболеваний, выданного Обществу государственным учреждением – региональным отделением Фонда социального страхования Российской Федерации по Чувашской Республике – Чувашии, размер страхового тарифа на обязательное социальное страхование от несчастных случаев на производстве и профессиональных заболеваний составляет 0,45%.

Исходя из вышеизложенного, отчисления на социальные нужды на 2024 год предусмотрены Госслужбой в размере 13 921,85 тыс. руб. исходя из утвержденных на 2024 год расходов на оплату труда., в котле региона 300,27 тыс. руб.

Амортизация

Предложение Общества по статье составляет 12 247,78 тыс. руб.

Согласно пункту 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 налога на прибыль организаций сумма амортизации основных средств определяется в соответствии с Налоговым кодексом Российской Федерации».

В соответствии с пунктом 27 Основ ценообразования: «При расчете экономически обоснованного размера амортизации на плановый период регулирования срок полезного использования активов и отнесение этих активов к соответствующей амортизационной группе определяется регулирующими органами в соответствии с максимальными сроками полезного использования, установленными Классификацией 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 основании данных отдельного бухгалтерского учета и пункта 27 Основ ценообразования, согласно которому 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, Госслужбой экономически обоснованной признана амортизация в размере 6 677,77 тыс. руб., в котле региона 144,02 тыс. руб.

Компенсация выпадающих доходов по технологическому присоединению (п.87 Основ ценообразования)

В соответствии с пунктом 87 Основ ценообразования расходы сетевой организации на выполнение организационно-технических мероприятий, расходы, связанные с технологическим присоединением энергопринимающих устройств, плата за которые устанавливается в размере льготных ставок рублей, расходы на строительство объектов электросетевого хозяйства от существующих объектов электросетевого хозяйства до присоединяемых энергопринимающих устройств и (или) объектов электроэнергетики, связанные с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям энергопринимающих устройств максимальной мощностью не более чем 150 кВт, и расходы на выплату процентов по кредитным договорам, связанным с рассрочкой платежа за технологическое присоединение к электрическим сетям энергопринимающих устройств максимальной мощностью свыше 15 и до 150 кВт включительно, не включаемые в соответствии с методическими указаниями по определению выпадающих доходов, связанных с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, в состав платы за технологическое присоединение, составляют выпадающие доходы сетевой организации, связанные с технологическим присоединением к электрическим сетям.

Предложение Общества по данной статье на 2024 год составляет 6 274,09 тыс. руб.

Госслужбой произведен расчет выпадающих доходов, связанных с осуществлением технологического присоединения подлежащих включению в НВВ на 2024 год в соответствии с методическими указаниями по определению недополученных доходов, связанных с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, утвержденными приказом ФСТ России от 11.09.2014 № 215-э/1.

Размер выпадающих доходов от технологического присоединения на 2024 год составил 1 706,16 тыс. руб. и отнесены в полном размере на долю региона.

Прочие неподконтрольные расходы

По данной статье Обществом заявлены расходы в размере 28,47 тыс. руб. по агентскому договору от 30.04.2021 г. № 4389635, заключенному с ООО «Энергопромсбыт», на осуществление действий по заключению договоров об осуществлении технологического присоединения и защите интересов Общества в органах исполнительной и судебной власти при осуществлении Обществом функций по технологическому присоединению к электрическим сетям.

Госслужбой указанные расходы признаны экономически не обоснованными.

Расходы на выполнение предусмотренных пунктом 5 статьи 37 Федерального закона «Об электроэнергетике» обязанностей сетевой организации по обеспечению коммерческого учета электрической энергии (мощности), не относящиеся к капитальным вложениям

По предложению Общества расходы по данной статье на 2024 год составляют 318,69 тыс. руб.

Согласно п.3 ст.23.2 Федерального закона от 26 марта 2003 г. № 35-ФЗ «Об электроэнергетике» (далее – Федеральный закон) расходы сетевой организации, понесенные ею для исполнения обязательств, предусмотренных п. 5 ст. 37 Федерального закона, подлежат включению в состав тарифа на услуги по передаче электрической энергии и (или) платы за технологическое присоединение в соответствии с законодательством Российской Федерации об электроэнергетике.

Расходы сетевой организации, понесенные ею для приобретения, установки и замены приборов учета электрической энергии и (или) иного оборудования, необходимого для обеспечения коммерческого учета электрической энергии (мощности), использование которых предполагается осуществлять для коммерческого учета электрической энергии (мощности) на розничных рынках и для оказания коммунальных услуг по электроснабжению, в случаях, не указанных в пункте 5 статьи 37 настоящего Федерального закона, не учитываются при государственном регулировании тарифов. Финансирование таких расходов осуществляется за счет собственных и привлеченных средств, а также иных не запрещенных законом источников, в том числе средств, полученных в результате экономии, достигнутой сетевой организацией при осуществлении регулируемых видов деятельности в результате проведения мероприятий по сокращению объема используемых энергетических ресурсов (в том числе потерь энергетических ресурсов при их передаче (поставке) и иных операционных расходов.

Учитывая изложенное, плановые расходы Общества на 2024 год приняты Госслужбой в размере 24,29 тыс. руб. и отнесены в полном размере в котел региона.

Расчет корректировок

Госслужбой произведен расчет корректировок необходимой валовой выручки, устанавливаемой на 2024 год с учетом отклонения фактических значений параметров расчета тарифов по итогам 2022 года, от планировавшихся значений параметров расчета тарифов в соответствии с Методическими указаниями № 98-э.

№ п/п	Показатель	Единица измерения	2024 год предложение ТСО	2024 версия регулятора
1	В инд =ΔПР+ΔНР+ПО+ΔНВВи+ΔУ	тыс.руб.	7 535,68	5 085,54
1.1	ΔПР - корректировка неподконтрольных	тыс.руб.	7 528,21	7 531,59
1.2	ΔНР - корректировка неподконтрольных	тыс.руб.	7,47	-2 464,67
1.3	ПО - корректировка с учетом изменения ПО и цен на э/э	тыс.руб.	0,00	45,23
1.4	ΔНВВ - Корректировка НВВ по доходам от осуществления регулируемой деятельности	тыс.руб.	0,00	-48,00
4	Корректировка НВВ по исполнению показателей надежности и качества	тыс.руб.	0,00	26,46

5	Корректировка НВВ (по методике 98-э)	тыс.руб.	7 535,68	5 091,61
---	--------------------------------------	----------	----------	----------

В соответствии с методикой 98-э к суммам корректировок применены индексы потребительских цен с учетом основных параметров Прогноза социально-экономического развития Российской Федерации на 2024 год и плановый период 2025 и 2026 годов 105,8% на 2023, 107,2% на 2024 год. Исходя из изложенного, сумма корректировок необходимой валовой выручки составила 5 090,61 тыс. руб. в сторону увеличения.

Расчет суммы корректировок, относимых на транзитное потребление, представлен в таблице:

Сумма корректировок НВВ		145,48
Корректировки по методике 98-э		145,48
Корректировка ПР	тыс.руб.	162,13
Корректировка НР	тыс.руб.	-40,34
Корректировка по изменению полезного отпуска и цен	тыс.руб.	45,23
Корректировка необходимой валовой выручки по доходам от осуществления регулируемой деятельности	тыс.руб.	-48,00
Корректировка НВВ по исполнению показателей надежности и качества	тыс.руб.	26,46

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

Таблица 10, (тыс.руб.)

Показатель	Единица измерения	2023	2024		Изменение по отношению к утвержденным Госслужбой значениям на 2023 год		Изменение по отношению к предложению ТСО на 2024 год	
		утверждено Версия регулятора	предложение ТСО	Версия регулятора	в абсол. выражении, тыс. руб.	в %	в абсол. выражении, тыс. руб.	в %
Материальные затраты	тыс.руб.	5 415,77	5 748,36	4 769,49	-646,28	0,88	-978,87	0,83
Ремонт основных фондов	тыс.руб.	11 054,88	11 733,78	9 735,66	-1 319,22	0,88	-1 998,12	0,83
Расходы на оплату труда	тыс.руб.	51 875,73	55 107,48	45 723,36	-6 152,37	0,88	-9 384,13	0,83
Другие подконтрольные расходы	тыс.руб.	8 076,18	8 579,31	7 118,36	-957,82	0,88	-1 460,95	0,83
Работы и услуги производственного характера	тыс.руб.	5 614,38	5 964,14	4 948,52	-665,86	0,88	-1 015,62	0,83
Прочие услуги производственного характера	тыс.руб.	5 614,38	5 964,14	4 948,52	-665,86	0,88	-1 015,62	0,83
Работы и услуги непроизводственного характера	тыс.руб.	1 019,16	1 082,66	898,29	-120,87	0,88	-184,36	0,83
расходы на услуги связи	тыс.руб.	32,04	34,03	28,24	-3,80	0,88	-5,79	0,83
расходы на услуги вневедомственной охраны и пожарную безопасность	тыс.руб.	295,20	313,59	260,19	-35,01	0,88	-53,40	0,83
расходы на юридические и информационные услуги	тыс.руб.	691,93	735,03	609,86	-82,07	0,88	-125,17	0,83
Расходы на повышение квалификации, подготовку кадров	тыс.руб.	90,70	96,35	79,94	-10,76	0,88	-16,41	0,83
Расходы на обеспечение нормальных условий труда и мер по технике безопасности	тыс.руб.	651,27	691,84	574,03	-77,24	0,88	-117,81	0,83
Энергия на хоз. нужды	тыс.руб.	259,88	276,07	229,06	-30,82	0,88	-47,01	0,83
Расходы, не учитываемые в целях налогообложения	тыс.руб.	440,79	468,25	388,51	-52,28	0,88	-79,74	0,83
Льготы, компенсации и проч. выплаты по кол. договору, прибыль на соц. развитие	тыс.руб.	418,70	444,78	369,04	-49,66	0,88	-75,74	0,83
Дивиденды по акциям	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Прибыль на прочие цели	тыс.руб.	22,09	23,47	19,47	-2,62	0,88	-4,00	0,83
Итого подконтрольные расходы, принятые к расчёту тарифа	тыс.руб.	76 408,81	81 168,93	67 346,86	-9 061,95	1,19	-13 822,07	0,83

Плата ФСК ЕЭС	тыс.руб.	174,67	231,59	233,80	59,13	1,34	2,21	1,01
Оплата налогов на прибыль, имущество и иных налогов	тыс.руб.	1 168,11	1 278,82	1 023,35	-144,76	0,88	-255,47	0,80
Налог на имущество	тыс.руб.	1 055,56	1 023,35	1 023,35	-32,21	0,97	0,00	1,00
Земельный налог	тыс.руб.	6,21	6,12	0,00	-6,21	0,00	-6,12	0,00
Транспортный налог	тыс.руб.	106,34	30,51	0,00	-106,34	0,00	-30,51	0,00
Прочие налоги	тыс.руб.	0,00	218,84	0,00	0,00		-218,84	0,00
Отчисления на социальные нужды	тыс.руб.	15 775,41	16 779,13	18 832,30	3 056,89	1,19	2 053,17	1,12
Налог на прибыль	тыс.руб.	98,82	111,20	0,00	-98,82	0,00	-111,20	0,00
Амортизация основных средств	тыс.руб.	5 209,62	12 247,78	8 218,97	3 009,35	1,58	-4 028,81	0,67
Компенсация выпадающих доходов по технологическому присоединению (п. 87 Основ ценообразования)	тыс.руб.	26,46	6 274,09	1 839,33	1 812,87	69,51	-4 434,76	0,29
Прочие неподконтрольные расходы	тыс.руб.	0,00	28,47	0,00	0,00		-28,47	0,00
Итого неподконтрольные расходы	тыс.руб.	22 453,09	36 951,06	30 147,74	7 694,65	1,34	-6 803,32	0,82
Расходы на выполнение предусмотренных пунктом 5 статьи 37 Федерального закона "Об электроэнергетике" обязанностей сетевой организации по обеспечению коммерческого учета электрической энергии (мощности), не относящиеся к капитальным вложениям	тыс.руб.	0,00	318,69	24,29	24,29		-294,40	0,08
Итого НВВ на содержание без учета корректировок	тыс.руб.	98 861,90	118 438,69	121 273,16	22 411,26	1,23	2 834,47	1,02
Сумма корректировок НВВ		-31 403,59	7 535,68	5 085,54	36 489,13	-0,16	-2 450,14	0,67
Итого НВВ на содержание	тыс.руб.	67 458,31	125 974,36	126 358,70	58 900,39	1,87	384,34	1,00

На основании изложенного экспертом Госслужбы, **ПРЕДЛАГАЕТСЯ:**

1. Установить для открытого акционерного общества «Российские железные дороги» (филиал Трансэнерго) необходимую валовую выручку (без оплаты потерь) в следующих размерах:

Наименование сетевой организации	Год	НВВ сетевых организаций без учета оплаты потерь, тыс. руб.
Открытое акционерное общество «Российские железные дороги» (филиал Трансэнерго)	2024	96 028,77

Необходимая валовая выручка, учитываемая при установлении котловых тарифов составит 4 032,64 тыс. руб.

2. Установить индивидуальные тарифы на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между сетевыми организациями в следующих размерах:

(без НДС)

Наименование сетевых организаций*	Годы	Период	Двухставочный тариф		Одноставочный тариф
			ставка за содержание электрических сетей	ставка на оплату технологического расхода	
			руб./МВт*мес.	руб./МВт*ч	
2	3	4	5	6	7
Публичное акционерное общество «Россети Волга» - Открытое акционерное общество «Российские железные дороги» (филиал Трансэнерго)	2024	1 полугодие	184 491,37	96,76	0,86651
		2 полугодие	202 831,11	104,60	0,93708

* наименования сетевых организаций указаны в порядке «сторона – плательщик» - «сторона - получатель».

3. При расчете необходимой валовой выручки оплату технологического расхода (потерь) на 2024 год средневзвешенная стоимость покупки нормативных потерь электрической энергии принята на:

- 1 полугодие 2024 – 3 591,72 руб./МВтч;
- 2 полугодие 2024 – 3 888,62 руб./МВтч.

4. Установить необходимую валовую выручку на оплату потерь на 2024 год в размере 23 518,72 тыс. руб., в котле региона 506,81 тыс. руб.

5. Рекомендовать открытому акционерному обществу «Российские железные дороги» (филиал Трансэнерго):

- раскрывать информацию, в соответствии со стандартами раскрытия информации, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 21 января 2004 г. № 24 «Об утверждении стандартов раскрытия информации субъектами оптового и розничных рынков электрической энергии», в установленные сроки;

- при осуществлении закупок предусматривать замещение импортных товаров отечественными аналогами;

- продолжать производить закупки товаров, работ, услуг для оказания регулируемых видов деятельности в соответствии с Федеральным законом от 18.07.2011 № 223-ФЗ «О закупках товаров, работ, услуг отдельными видами юридических лиц».
- в соответствии со статьей 43 Федерального закона от 26.03.2003 № 35-ФЗ «Об электроэнергетике» соблюдать принцип обязательности ведения раздельного учета (в том числе первичный бухгалтерский учет) продукции, доходов и затрат по передаче электрической энергии.

Начальник отдела регулирования тарифов
на электрическую энергию



А.В. Владимирова