

№	B-982
от	07.12.2023г.
КОМПЕТЕНТНЫЙ ЦЕНТР	

Экспертное заключение

по предложению о проведении ежегодной корректировки необходимой валовой выручки и тарифов на период с 1 января по 31 декабря 2024 года, представленному в региональную службу по тарифам Нижегородской области
ОАО «Российские железные дороги» г.Москва, в рамках долгосрочного периода регулирования 2020-2024 годы

Основания для рассмотрения:

В соответствии с пунктом 12 Правил государственного регулирования (пересмотра, применения) цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике», в адрес региональной службы по тарифам Нижегородской области (далее – РСТ НО) со стороны ОАО «Российские железные дороги» (далее – ОАО «РЖД») поступило предложение о проведении ежегодной корректировки необходимой валовой выручки на 2024 год в рамках долгосрочного периода регулирования 2020-2024гг (заявление исх.№ ИСХ-4434/ГОРЬК НТЭ от 25.04.2022, вх.№ 516-188003/23 от 25.04.2023).

По результатам анализа представленных документов РСТ НО было направлено письмо (№516-244255/23 от 16.05.2023) о принятии к рассмотрению документов для осуществления ежегодной корректировки необходимой валовой выручки на пятый (2024) год долгосрочного периода регулирования 2020-2024гг в рамках открытого дела от 08.05.2019 № 516-106272/19.

Индивидуальные тарифы на услуги по передаче электрической энергии, а также долгосрочные параметры регулирования для ОАО «РЖД» на долгосрочный период регулирования с 1 января 2020 года по 31 декабря 2024 года установлены решением региональной службы по тарифам Нижегородской области от 19.12.2019 № 63/7.

Корректировка индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии для ОАО «РЖД» производится с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки в соответствии с методическими указаниями по расчету регулируемых тарифов на услуги по передаче электрической энергии по электрическим сетям, принадлежащим на праве собственности или на ином законном основании территориальным сетевым организациям, утвержденными приказом ФСТ России от 17.02.2012 № 98-Э.

Уполномоченным по делу назначен главный специалист отдела тарифов и цен в сфере электроэнергетики и газоснабжения управления государственной экспертизы тарифов в сфере электроэнергетики, газоснабжения и на потребительском рынке региональной службы по тарифам Нижегородской области Загулина Ольга Александровна.

Письмом исх. №516-521414/23 от 05.10.2023 произведена смена уполномоченного. Новый уполномоченным по делу назначен ведущий консультант отдела тарифов и цен в сфере электроэнергетики и газоснабжения управления государственной экспертизы тарифов в сфере электроэнергетики, газоснабжения и на потребительском рынке региональной службы по тарифам Нижегородской области Малахова Светлана Алексеевна.

Анализ соответствия расчета тарифов и формы представления предложений нормативно-методическим документам

В ходе экспертизы проводится анализ соответствия представленных документов, следующим нормативным и правовым актам Российской Федерации:

- Федеральному закону от 26.03.2003 № 35-ФЗ «Об электроэнергетике».
- Постановлению Правительства РФ от 29.12.2011 № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике».
- Постановлению Правительства РФ от 28.02.2015 № 184 "Об отнесении владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям".
- Правилам недискриминационного доступа к услугам по передаче электрической энергии и оказания этих услуг, утвержденным постановлением Правительства РФ от 27.12.2004 № 861.
- Постановлению Правительства РФ от 04.05.2012 № 442 «О функционировании розничных рынков электрической энергии, полном и (или) частичном ограничении режима потребления электрической энергии».
- Постановлению Правительства РФ от 21.01.2004 № 24 "Об утверждении стандартов раскрытия информации субъектами оптового и розничных рынков электрической энергии".
- Постановлению Правительства РФ от 31.12.2009 № 1220 «Об определении применяемых при установлении долгосрочных тарифов показателей надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг».
- Постановлению Правительства РФ от 14.11.2022г. № 2053 «Об особенностях индексации регулируемых цен (тарифов) с 1 декабря 2022 г. по 31 декабря 2023 г. и о внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации».
- Методическим указаниям по расчету тарифов на услуги по передаче электрической энергии, устанавливаемых с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки, утвержденным приказом Федеральной службы по тарифам от 17.02.2012 № 98-э.
- Приказ ФАС России от 20.07.2023 №485/23 (зарегистрирован 03.10.2023г.) О внесении изменений в приказы ФСТ России от 17.02.2012 №98-э и от 30.03.2012 №228-э, приказ ФАС России от 10.03.2022 №196/22.
- Методическим указаниям по расчету регулируемых тарифов и цен на электрическую (тепловую) энергию на розничном (потребительском) рынке утвержденным приказом Федеральной службы по тарифам от 06.08.2004 № 20-э/2.
- Методическим указаниям по расчету и применению понижающих (повышающих) коэффициентов, позволяющих обеспечить соответствие уровня тарифов, устанавливаемых для организаций, осуществляющих регулируемую деятельность, уровню надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг, утвержденным приказом Федеральной службы по тарифам от 26.10.2010 № 254-э/1.
- Методическим указаниям по расчету уровня надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг для организации по управлению единой национальной (общероссийской) электрической сетью и территориальных сетевых организаций, утвержденным приказом Министерства энергетики Российской Федерации от 29.11.2016 № 1256.
- Приказу Минэнерго России от 26 сентября 2017 года № 887 "Об утверждении нормативов потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям территориальных сетевых организаций";
- Регламенту установления цен (тарифов) и (или) их предельных уровней, предусматривающему 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, утвержденному приказом Федеральной антимонопольной службой от 10.03.2022 № 196/22.

По результатам проведенного анализа установлено, что расчет цен (тарифов) и форма предложения организации соответствует требованиям нормативно-методических документов.

Оценка достоверности данных, приведенных в предложениях об установлении тарифов

Материалы для проведения ежегодной корректировки необходимой валовой выручки в рамках долгосрочного периода регулирования представлены письмом исх.№ ИСХ-4434/ГОРЬК НТЭ от 25.04.2023 (вх.№ 516-188003/23 от 25.04.2023) в 5-ти томах на 1634-х листах (+6-й USB-флеш-накопителе 8ГБ). Письмами исх. № ИСХ-10132/ГОРЬК НТЭ от 27.09.2023 (вх.№516-452458/23 от 28.09.2023), исх. № ИСХ.-10936/ГОРЬК НТЭ от 18.10.2023 (вх. №516-492917/23 от 19.10.2023) ОАО «РЖД» предоставлены дополнительные материалы в 1 томе на 98-ми листах (+2-й том CD-RW, 700MB) и на 29-ти листах соответственно. Представленные организацией документы и материалы прошиты, имеют сквозную нумерацию, скреплены печатью и подписью уполномоченного лица, пропущенные листы отсутствуют.

Представленные организацией документы и материалы прошиты, имеют сквозную нумерацию, скреплены печатью и подписью уполномоченного лица, пропущенные листы отсутствуют.

В соответствии со ст. 7, 9, 10 Федерального закона «О бухгалтерском учете» от 06.12.2011 № 402-ФЗ каждый факт хозяйственной жизни оформляется ответственными лицами организации путем составления первичных учетных документов и отражения данных документов в регистрах бухгалтерского учета. Лицо, ответственное за оформление факта хозяйственной жизни, обеспечивает своевременность и достоверность данных. В силу п. 6 Положения по ведению бухгалтерского учета и бухгалтерской отчетности в Российской Федерации, утвержденного приказом Минфина РФ от 29.07.1998 № 34н, ответственность за организацию бухгалтерского учета в организации, соблюдение законодательства при выполнении хозяйственных операций несет руководитель организации. В составе материалов дела представлены официальная бухгалтерская отчетность общества за 2022 год, копии налоговых деклараций за 2022 год с квитанциями о приеме налоговых деклараций налоговыми органами, копии регистров бухгалтерского учета, копии первичных документов, отражающих факты хозяйственной жизни организации. Документов, сообщающих о фактах недостоверности бухгалтерской отчетности ОАО «РЖД» за 2022 год, в адрес РСТ НО не поступало. Таким образом, достоверность данных, в представленных организацией расчетных и обосновывающих материалах, сомнений не вызывает.

Предложение ОАО «РЖД» о величине необходимой валовой выручки по результату проведения ежегодной корректировки на 2024 год в рамках долгосрочного периода регулирования 2020-2024 года составляет:

Наименование сетевой организации	Год	НВВ сетевой организации без учета оплаты потерь (тыс.руб.)
ОАО «РЖД»	2024	134 291,82

Предлагаемые организацией к установлению тарифы на услуги по передаче электрической энергии:

С 1 января по 30 июня 2024 года			С 1 июля по 31 декабря 2024 года		
Двухставочный тариф		Одноставочный тариф, руб./кВт.ч	Двухставочный тариф		Одноставочный тариф, руб./кВт.ч
Ставка за содержание электрических сетей	Ставка на оплату технологического расхода (потерь)		Ставка за содержание электрических сетей	Ставка на оплату технологического расхода (потерь)	
руб./МВт в месяц	руб./МВт.ч		руб./МВт в месяц	руб./МВт.ч	
196 778,06	167,17	0,72988	196 778,06	167,17	0,72988

В соответствии со стандартами раскрытия информации данное предложение опубликовано организацией на сайте www.rzd.ru.

ОАО «РЖД» письмом исх.№ ИСХ-10132/ГОРЬК НТЭ от 27.09.2023 (вх.№ 516-452458/23 от 28.09.2023г.) предоставило скорректированное предложение о размере цен (тарифов) на услуги по передаче электрической энергии на 2024 год в рамках долгосрочного периода регулирования 2020-2024 годы.

Скорректированное предложение ОАО «РЖД» о величине необходимой валовой выручки по результату проведения ежегодной корректировки на 2024 год в рамках долгосрочного периода регулирования 2020-2024 года составляет:

Наименование сетевой организации	Год	НВВ сетевой организации без учета оплаты потерь (тыс.руб.)
ОАО «РЖД»	2024	136 919,14

Предлагаемые организацией к установлению тарифы на услуги по передаче электрической энергии:

С 1 января по 30 июня 2024 года			С 1 июля по 31 декабря 2024 года		
Двухставочный тариф		Одноставочный тариф, руб./кВт.ч	Двухставочный тариф		Одноставочный тариф, руб./кВт.ч
Ставка за содержание электрических сетей	Ставка на оплату технологического расхода (потерь)		Ставка за содержание электрических сетей	Ставка на оплату технологического расхода (потерь)	
руб./МВт в месяц	руб./МВт.ч		руб./МВт в месяц	руб./МВт.ч	
200 627,88	186,53	0,76025	200 627,88	186,53	0,76025

В соответствии со стандартами раскрытия информации скорректированное предложение опубликовано организацией на сайте www.rzd.ru.

ОАО «РЖД» письмом исх.№ ИСХ-10936/ГОРЬК НТЭ от 18.10.2023 (вх.№ 516-4492917/23 от 19.10.2023г.) предоставило скорректированное предложение о размере цен (тарифов) на услуги по передаче электрической энергии на 2024 год в рамках долгосрочного периода регулирования 2020-2024 годы.

Скорректированное предложение ОАО «РЖД» о величине необходимой валовой выручки по результату проведения ежегодной корректировки на 2024 год в рамках долгосрочного периода регулирования 2020-2024 года составляет:

Наименование сетевой организации	Год	НВВ сетевой организации без учета оплаты потерь (тыс.руб.)
ОАО «РЖД»	2024	146 235,03

Предлагаемые организацией к установлению тарифы на услуги по передаче электрической энергии:

С 1 января по 30 июня 2024 года			С 1 июля по 31 декабря 2024 года		
Двухставочный тариф		Одноставочный тариф, руб./кВт.ч	Двухставочный тариф		Одноставочный тариф, руб./кВт.ч
Ставка за содержание электрических сетей	Ставка на оплату технологического расхода (потерь)		Ставка за содержание электрических сетей	Ставка на оплату технологического расхода (потерь)	
руб./МВт в месяц	руб./МВт.ч		руб./МВт в месяц	руб./МВт.ч	
214 278,47	186,53	0,79928	214 278,47	186,53	0,79928

В соответствии со стандартами раскрытия информации скорректированное предложение опубликовано организацией на сайте www.rzd.ru.

Анализ документов, подтверждающих право собственности или иное законное право владения, пользования или распоряжения имуществом

Документы, подтверждающие право собственности, или иное законное право владения, пользования или распоряжения имуществом представлены организацией в рамках формирования информационной базы РСТ НО. В состав имущества, участвующего в передаче электрической энергии, входят:

- Тяговые подстанции 110 кВ – 14 шт.
- Мачтовая (столбовая) ТП 6-10/0,4 кВ – 5 шт.
- Однотрансформаторная ТП (КТП) 6-10/0,4 кВ – 671 шт.
- Двухтрансформаторная ТП (КТП) 6-10/0,4 кВ – 101 шт.
- Однотрансформаторная ТП 34/0,4 кВ – 120 шт.
- ВЛ 110 кВ – 48,50 км.
- ВЛ 35 кВ – 370,20 км.
- ВЛ, КЛ 6-10 кВ – 2 450,09 км.
- ВЛ, КЛ 0,4 кВ – 1 110,70 км.

Основанием владения, пользования и распоряжения имуществом является право собственности, зарегистрированное в Росреестре, в соответствии со сводным передаточным актом на имущество и обязательства организаций федерального железнодорожного транспорта, передаваемые в качестве вклада в уставный капитал ОАО «Российские железные дороги», утвержденным распоряжением Министерства имущественных отношений Российской Федерации, Федеральной энергетической комиссией и Министерства путей сообщения РФ от 30.09.2003 № 4557-Р/6-Р/884Р.

№ п/п	Наименование объекта	Вид права	Документы, подтверждающие право владения, пользования и распоряжения объектами электросетевого хозяйства
1	2	3	4
1	Тяговые подстанции 110 кВ:		
1.1	Сергач; Бобыльская; Мухтолово	собственность	Свидетельство № 003402
1.2	Сейма	собственность	Свидетельство № 911857
1.3	Горький-Сортировочный	собственность	Свидетельство № 910920
1.4	Высоково	собственность	Свидетельство № 863766
1.5	Тарасиха	собственность	Свидетельство № 914760
1.6	Керженец	собственность	Свидетельство № 862673
1.7	Быструха	собственность	Свидетельство № 914774
1.8	Арья	собственность	Свидетельство № 911855
1.9	Шахунья	собственность	Свидетельство № 911843
1.10	Буреполом	собственность	Свидетельство № 914761
1.11	Ройка	собственность	Свидетельство № 913818
1.12	Суроватиха	собственность	Свидетельство № 910250

2	Мачтовые ТП 6-10 кВ – 5 шт, Однотрансформаторные ТП – 667 шт, Двухтрансформаторные ТП – 101 шт, Однотрансформаторные ТП 34/0,4 кВ – 119 шт.	собственность	Свидетельства на право собственности, оформленные на электросетевое оборудование в разрезе сооружений-комплексов
3	ВЛ-110 кВ протяженностью 48,50 км, ВЛ-35 кВ протяженностью 370,20 км, ВЛ, КЛ 6-10 кВ протяженностью 2449,91 км	собственность	районов контактной сети на территории Нижегородской области
4	ВЛ, КЛ 0,4 кВ протяженностью 1105,29 км	собственность	
5	Однотрансформаторные ТП – 4 шт, Однотрансформаторные ТП 34/0,4 кВ – 1 шт., ВЛ, КЛ 6-10 кВ – 0,180 км, ВЛ, КЛ 0,4 кВ – 5,41 км	собственность	Акты о приеме- передаче объекта основных средств (ОС-1), инвентарная карточка учета объектов основных средств (ОС-6)

Таким образом, документы, подтверждающие законное право владения, пользования или распоряжения имуществом, представлены в полном объеме по всем объектам инфраструктуры.

Анализ соответствия организации критериям отнесения владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям

По результатам рассмотрения расчетных и обосновывающих материалов, установлено, что организация соответствует критериям отнесения владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям, утвержденным постановлением Правительства РФ от 28.02.2015 № 184, а именно:

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 **2024 год**, не менее **30 МВА**. По результатам проведенной экспертизы установлено, что сумма номинальных мощностей трансформаторных и иных подстанций с установленными силовыми трансформаторами ОАО «РЖД» составляет **1550,62 МВА**.

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 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 **2024 год**, не менее **50 км**. По результатам проведенной экспертизы установлено, что сумма соответствующих линий электропередач ОАО «РЖД» составляет **3 979,49 км**: ВН – 48,50 км; СН1 – 370,20 км; СН2 – 2 450,09 км; НН – 1 110,70 км.

3. Отсутствие за 3 предшествующих расчетных периода регулирования 3 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 недостоверных отчетных данных, используемых при расчете фактических значений показателей надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг, или непредставлении таких данных.

4. Выделенный абонентский номер для обращений потребителей услуг по передаче электрической энергии и (или) технологическому присоединению – (495) 995-92-27; (499) 262-47-47.

5. Официальный сайт в информационно-телекоммуникационной сети "Интернет" – www.rzd.ru.

6. Организация не имеет 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.

Оценка финансового состояния организации.

Анализ финансового состояния предприятия проведен на основании представленной бухгалтерской отчетности за 2022 год и отражен в Приложении № 1 к настоящему заключению.

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

№ п/п	Показатели	Год				Темп роста, %		
		2021	2022	2023	2024	2022/ 2021	2023/ 2022	2024/ 2023
1	Объем электрической энергии, поступающей в сеть, млн. кВт.ч., всего	237,62	234,12	227,34	227,485	98,53	97,104	100,06
2	НВВ, млн. руб., всего (котел):	82,36	88,73	94,94	94,467	107,73	106,99	99,50
3	Электросетевое оборудование, у.е.	15 637,10	15 637,23	15 645,81	15 673,44	100,00	100,05	100,18

Основные показатели деятельности ОАО «РЖД» на расчетный период регулирования, объем необходимой валовой выручки и основные статьи расходов по регулируемому виду деятельности

В необходимую валовую выручку включаются планируемые на расчетный период регулирования расходы, уменьшающие налоговую базу налога на прибыль организации (расходы, связанные с производством продукции (услуг), и внереализационные расходы), и расходы, не учитываемые при определении налоговой базы налога на прибыль (относимые на прибыль после налогообложения). Индексация расходов по статьям затрат произведена с учетом показателей прогноза социально-экономического развития Российской Федерации на 2024 год и на плановый период 2025 и 2026 годы, разработанного Министерством экономического развития Российской Федерации, одобренного Правительством Российской Федерации и опубликованного на официальном сайте 22.09.2023г. (далее - прогноз МЭР):

Показатели инфляции	2022	2023	2024	2025	2026
	отчет	прогноз			
* потребительские цены (ИПЦ)					
рост цен на конец периода, % к декабрю предыдущего года	111,9	107,5	104,5	104,0	104,0
в среднем за год, %	113,8	105,8	107,2	104,2	104,0

Характеристика схемы электроснабжения:

Электрические сети ОАО «РЖД» служат для бесперебойного электроснабжения дистанций пути железнодорожного транспорта, а также ряда потребителей на территории Нижегородской области. Границы балансовой принадлежности организации определены согласно актам разграничения балансовой принадлежности. Центрами питания является тяговые подстанции 110 кВ. В состав имущества организации, участвующего в процессе передачи электрической энергии, также входят мачтовые (столбовые) подстанции 6-10 кВ – 5 шт, однотрансформаторные подстанции 6/0,4 кВ – 671 шт, двухтрансформаторные подстанции 6/0,4 кВ – 101 шт, однотрансформаторные подстанции 34/0,4 кВ – 120 шт, воздушные линии 110 кВ протяженностью 48,50 км, воздушные линии 35 кВ протяженностью 370,20 км, воздушные и кабельные линии 6 кВ протяженностью 2 450,09 км, воздушные и кабельные линии 0,4 кВ протяженностью 1 110,70 км. Расчет условных единиц электрооборудования выполнен в соответствии с Приложением № 2 к «Методическим указаниям по расчету регулируемых тарифов и цен на электрическую (тепловую) энергию на розничном (потребительском) рынке», утвержденных приказом ФСТ России от 06.08.2004 № 20-э/2. Общая сумма условных единиц электрооборудования составляет на период регулирования 15 673,44 у.е., и распределяются по уровням напряжения:

- высокий уровень напряжения ВН – 2984,60 у.е.,
- средний первый уровень напряжения СН1 – 2482,24 у.е.,
- средний второй уровень напряжения СН2 – 7719,74 у.е.,
- низкий уровень напряжения НН – 2486,85 у.е.

Расчет тарифа на услуги по передаче электрической энергии выполнен в соответствии с однолинейной схемой электрической сети организации на основании договора оказания услуг по передаче электрической энергии от 30.01.2008 №45-юр с ПАО «Россети Центра Приволжья», договора оказания услуг по передаче электрической энергии с ООО «Русэнергосбыт» №ОУ-170/17 от 30.05.2017, договора купли-продажи (поставки) электрической энергии (мощности) в целях компенсации потерь в объектах электросетевого хозяйства от 29.04.2005 №79/011-Р92Д-05 от 29.04.2005 с гарантирующим поставщиком ООО «Русэнергосбыт».

Предложение ОАО «РЖД» по объему электрической энергии, поступающей в сеть, на 2024 год составляет 905,65 млн. кВт·ч, в том числе на сторонних потребителей – 238,65 млн. кВт·ч, отпущенной из сети – 863,26 млн.кВт·ч, в том числе на сторонних

потребителей - 227,48 млн. кВт. Заявленная мощность 56,871 МВт на сторонних потребителей.

На момент написания экспертного заключения отсутствуют согласованные объемы электрической энергии (мощности) на 2024 год в рамках договора оказания услуг по передаче электрической энергии (мощности). На основании анализа представленных материалов плановый объем поступления в сеть, а также объем передачи электрической энергии переданной из сети организации на 2024 год приняты, исходя из предложения организации на плановый 2024 год, с учетом уровня потерь для ОАО «РЖД» -4,68%, согласно решения РСТ НО от 19.12.2019 №63/7. Поступление в сеть электрической энергии на 2024 год составит 905,65 млн. кВт.ч., в том числе на сторонних потребителей – 238,65 млн. кВт.ч, отпущенной из сети – 863,27 млн.кВт.ч, в том числе на сторонних потребителей - 227,48 млн. кВт. Заявленная мощность принята в размере 56,871 МВА на сторонних потребителей, согласно предложения ОАО «РЖД» на плановый 2024 год.

В соответствии с п. 38 Основ ценообразования и п. 6 Методических указаний, уровень потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям, является долгосрочным параметром регулирования и в течение долгосрочного периода регулирования не изменяется. Уровень потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям ОАО «РЖД» составляет 4,68 % (решение РСТ НО от 19.12.2019 № 63/7). Таким образом объем потерь электрической энергии в электрических сетях для ОАО «РЖД» на 2024 год на сторонних потребителей составит –11,1690 млн.кВт.ч.

В соответствии с п. 81 Основ ценообразования стоимость потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям, включаемых в тарифы на услуги по передаче электрической энергии по электрическим сетям, принадлежащим на праве собственности или ином законном основании территориальным сетевым организациям, определяется:

- для субъектов Российской Федерации, расположенных на территориях ценовых зон оптового рынка, - на основании прогнозных рыночных цен на электрическую энергию (мощность), продаваемую на оптовом рынке, определяемых по субъектам Российской Федерации с учетом официально опубликованных советом рынка данных о прогнозных свободных (нерегулируемых) ценах на электрическую энергию, цен на электрическую энергию (мощность), установленных для квалифицированных генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии, и информации об основных макроэкономических показателях прогноза социально-экономического развития Российской Федерации, одобренного Правительством Российской Федерации на расчетный период регулирования;

- с учетом сбытовой надбавки и величины платы за услуги, оказание которых неразрывно связано с процессом снабжения потребителей электрической энергией и цены (тарифы), которые подлежат государственному регулированию.

Приказом ФАС России от 30 июня 2023 № 428/23-ДСП (в ред. приказа ФАС России от 31 октября 2023 № 783/23-ДСП) утвержден сводный прогнозный баланс производства и поставки электрической энергии (мощности) в рамках Единой энергетической системы России по субъектам Российской Федерации на 2024 год, согласно которому потери электрической энергии в сетях ОАО «РЖД» на сторонних потребителей составят 11,1690 млн. кВт.ч, в том числе в 1-м полугодии – 5,7125 млн.кВт.ч, во 2-м полугодии – 5,4565 млн.кВт.ч.

Приказом ФАС России от 12.12.2022 №971/22 утвержден тариф на услуги коммерческого оператора, оказываемые АО «АТС» субъектам оптового рынка электрической энергии (мощности) на 2023 год. На момент написания экспертного заключения отсутствуют утвержденные тарифы на услуги коммерческого оператора, оказываемые АО «АТС» субъектам оптового рынка электрической энергии (мощности) на

2024 год, в связи с чем тариф на услуги коммерческого оператора, оказываемые АО «АТС» на 2024 принят исходя из утвержденных приказом ФАС России от 12.12.2022 № 971/22 показателей, проиндексированных с июля 2024 года на 7,2% в соответствии с прогнозом МЭР и составляет:

- 1-е полугодие 2024г. – 1,681 руб./МВт*ч;
- 2-е полугодие 2024г. – 1,802 руб./МВт*ч.

Приказом ФАС России от 12.12.2022 № 972/22 утверждены на 2023 год предельные максимальные уровни цен (тарифов) на услуги по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике в части организации отбора исполнителей и оплаты услуг по обеспечению системной надежности, услуг по обеспечению вывода Единой энергетической системы России из аварийных ситуаций, услуг по формированию технологического резерва мощностей, оказываемых АО «СО ЕЭС». На момент написания экспертного заключения отсутствуют утвержденные предельные максимальные уровни цен (тарифов) на услуги по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике в части организации отбора исполнителей и оплаты услуг по обеспечению системной надежности, услуг по обеспечению вывода Единой энергетической системы России из аварийных ситуаций, услуг по формированию технологического резерва мощностей, оказываемых АО «СО ЕЭС» на 2024 год, в связи с чем данный тариф принят исходя из утвержденных приказом ФАС России от 12.12.2022 №972/22 показателей, проиндексированных с июля 2024 года на 7,2% в соответствии с прогнозом МЭР и составляет:

- 1-е полугодие 2024г. – 2,182 руб./МВт*ч;
- 2-е полугодие 2024г. – 2,339 руб./МВт*ч.

Размер платы за комплексную услугу АО «ЦФР» утвержден Наблюдательным советом Ассоциации «НП Совет рынка» (Протокол от 22.05.2023г. № 8/2023) с 1 июля 2023г. – 0,439 руб./МВт*ч. и применяется при определении окончательной стоимости комплексной услуги АО «ЦФР», оплачиваемой участниками оптового рынка - покупателями и продавцами электрической энергии и ПАО «ФСК ЕЭС» в порядке и сроки, установленные Регламентом финансовых расчетов на оптовом рынке электроэнергии (Приложение № 16 к Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка). На момент составления настоящего заключения Наблюдательным советом НП «Совет рынка» не принято решение об утверждении платы за комплексную услугу АО «ЦФР» на 2024 год. В данной связи плата за услуги АО «ЦФР» на 2024 год принята на уровне утвержденной, проиндексированной с июля 2024 года на 7,2% в соответствии с прогнозом МЭР и составляет:

- 1-е полугодие 2024г. – 0,439 руб./МВт*ч;
- 2-е полугодие 2024г. – 0,471 руб./МВт*ч

Решением РСТ Нижегородской области от 25.11.2022 № 49/19 утверждена сбытовая надбавка тарифной группы потребителей "сетевые организации", гарантирующего поставщика ООО «Русэнергосбыт» на 2023 год.

Решения РСТ Нижегородской области об утверждении сбытовой надбавки гарантирующего поставщика ООО «Русэнергосбыт» на 2024 год на момент составления настоящего экспертного заключения не принято. В данной связи сбытовая надбавка гарантирующего поставщика ООО «Русэнергосбыт» принята исходя из предварительной экспертизы предложения гарантирующего поставщика, и составляет:

- 1-е полугодие 2024г. – 928,30 руб./МВт*ч;
- 2-е полугодие 2024г. - 994,50 руб./МВт*ч.

В соответствии с прогнозом свободных (нерегулируемых) цен на 2024 год, опубликованным на официальном сайте НП «Совет рынка» 28.11.2023г., цены на

электрическую энергию и прогнозное значение стоимости мощности за 1 МВт пикового потребления на 2024 год составляют:

Наименование показателя	1 полугодие 2024	2 полугодие 2024
Прогноз свободных (нерегулируемых) цен на электрическую энергию, руб./МВт·ч.	1 574,00	1 807,00
Прогнозное значение стоимости мощности за 1 МВт пикового потребления, руб./МВт	908 498,00	928 186,00

На основании изложенного, стоимость покупки нормативных потерь электрической энергии (без учета НДС) на 2024 год у гарантирующего поставщика ООО «Русэнергосбыт» при ее передаче по эксплуатируемым электрическим сетям ОАО «РЖД» рассчитана с учетом прогноза МЭР и составит:

№ п/п	Ед.изм.	1-е полугодие 2024 года	2-е полугодие 2024 года
1	2	3	4
1	руб. МВт.ч	3 835,25	4 092,17

Расходы на приобретение нормативных (технологических) потерь электрической энергии в сетях ОАО «РЖД», отнесенные на сторонних потребителей, учтенные при проведении ежегодной корректировки НВВ на 2024 год долгосрочного периода регулирования 2020-2024 гг. составят 44 237,79 тыс.руб.

Анализ экономической обоснованности расходов по статьям расходов

В соответствии с п.38 Основ ценообразования, тарифы на услуги по передаче электрической энергии, устанавливаемые с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки, определяются регулирующими органами в соответствии с Методическими указаниями на основании долгосрочных параметров регулирования №98-э. Долгосрочные параметры регулирования деятельности организации утверждены решением региональной службы по тарифам Нижегородской области от 19.12.2019 № 63/7.

Долгосрочные параметры регулирования:

Год	Базовый уровень подконтрольных расходов	Индекс эффективности подконтрольных расходов	Коэффициент эластичности подконтрольных расходов по количеству активов	Уровень потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям	Показатель средней продолжительности прекращения передачи электрической энергии на точку поставки (Psaifi)	Показатель средней частоты прекращения передачи электрической энергии на точку поставки (Psaifi)	Показатель уровня качества оказываемых услуг (Птпр)
	млн. руб.	%	%	%	час	шт	
2020	50,17475	1	0,75	4,68	0,00344	0,00084	1
2021	х	1	0,75	х	0,00339	0,00082	1
2022	х	1	0,75	х	0,00334	0,00081	1
2023	х	1	0,75	х	0,00329	0,00080	1
2024	х	1	0,75	х	0,00324	0,00079	1

Анализ ведения организацией учета доходов и расходов, получаемых от регулируемой деятельности

Учет расходов осуществляется в соответствии с учетной политикой организации, утвержденной приказом президента ОАО «РЖД» от 26.12.2016 № 106. В соответствии с п.8 подраздела 2.10 учетной политики отдельный учет расходов по регулируемым видам деятельности в сфере электроэнергетики, тепло-, водоснабжения и водоотведения осуществляется на статьях доходов Классификатора доходов и расходов по видам

деятельности ОАО «РЖД». В зависимости от отношения к производственному процессу все расходы делятся на основные и общехозяйственные. Основные расходы, в свою очередь подразделяются на основные прямые, специфические для каждого отраслевого хозяйства и расходы основные общие для всех отраслевых хозяйств. Косвенными затратами являются: расходы общие для всех мест возникновения затрат, общехозяйственные расходы. Распределение косвенных расходов между видами деятельности осуществляется следующим образом: расходы общие для все мест возникновения затрат и общехозяйственные расходы распределяются пропорционально затратам на оплату труда. Расходы по передаче электрической энергии в границах Нижегородской области складываются из доли затрат, приходящихся на ЭЧ Горький (ЭЧ-2), ЭЧ Муром (ЭЧ-5), ЭЧ Арзамас (ЭЧ-12) и доли затрат Горьковской дирекции по энергообеспечению – СП Трансэнерго – филиала ОАО «РЖД». Расходы Горьковской дирекции распределяются между регионами пропорционально объемам потребляемой электроэнергии ОАО «РЖД» в данном субъекте РФ.

Анализ подконтрольных расходов

Согласно п. 11(1) Методических указаний по расчету тарифов на услуги по передаче электрической энергии, устанавливаемых с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки, утвержденными приказом Федеральной службы по тарифам от 17.02.2012г. №98-э, уровень подконтрольных расходов на 2024 год долгосрочного периода регулирования 2020-2024гг. определяется методом индексации по формуле (9.3):

$$ПР_j = ПР_1 \times \prod_i K_{индj},$$

$$K_{индj} = (1 - X_j) \times (1 + I_j) \times (1 + ИКА_j),$$

$$ИКА_j = K_{эл} \times \frac{ue_j - ue_{j-1}}{ue_{j-1}},$$

где:

j - номер расчетного года долгосрочного периода регулирования, начиная с года, следующего за годом установления (пересмотра) базового уровня подконтрольных расходов;

$ПР_i$ - подконтрольные расходы, учтенные соответственно в году i долгосрочного периода регулирования, (тыс. руб.).

$ПР_1$ - уровень подконтрольных расходов на первый (базовый) год долгосрочного периода регулирования (базовый уровень подконтрольных расходов).

$K_{индj}$ - коэффициент индексации на год j ;

X_j - индекс эффективности подконтрольных расходов;

I_j - прогнозное годовое значение индекса потребительских цен, а при наличии известных фактических значений используется фактическое годовое значение индекса потребительских цен;

$ИКА_j$ - индекс изменения количества активов, рассчитанный в процентах на год j ;

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

ue_j, ue_{j-1} - среднегодовое (среднее за 12 месяцев) количество условных единиц, относящихся к активам и объектам электросетевого хозяйства, в том числе вводимым в эксплуатацию в соответствии с долгосрочной инвестиционной программой, определяемое без учета месяца ввода в эксплуатацию, планируемых к эксплуатации в соответствующем

году долгосрочного периода регулирования, а при наличии известных фактических значений используется фактическое среднегодовое (среднее за 12 месяцев) количество условных единиц на соответствующий год долгосрочного периода регулирования, который определяется с учетом фактического объема активов и объектов электросетевого хозяйства, участвующих в регулируемой деятельности, без учета месяца ввода в эксплуатацию, в том числе в соответствии с долгосрочной инвестиционной программой.

Наименование сетевой организации	Год	Базовый уровень подконтрольных расходов, млн. руб.	Индекс эффективности подконтрольных расходов, %	Коэффициент эластичности подконтрольных расходов	Среднегодовое количество УЕ	Индекс изменения количества активов	ИПЦ, %	Коэффициент индексации	Подконтрольные расходы на регулируемый период, млн.руб.
ОАО «РЖД»	2021	50,17475	1	0,75	15 639,20	0,000094	6,7	1,056429	66, 49158
	2022		1	0,75	15 651,22	0,000576	13,8	1,127269	
	2023		1	0,75	15 673,44	0,001064	5,8	1,048535	
	2024		1	0,75	15 673,44	0,000000	7,2	1,061280	

Анализ неподконтрольных расходов

Согласно п. 11 Методических указаний неподконтрольные расходы определяются методом экономически обоснованных расходов на каждый год года долгосрочного периода регулирования и включают в себя:

- Расходы на финансирование капитальных вложений из прибыли:

В соответствии с п.32 Основ ценообразования расходы на инвестиции в расчетном периоде регулирования определяются на основе утвержденных в установленном порядке инвестиционных программ организаций, осуществляющих регулируемую деятельность. ОАО «РЖД» названные инвестиционные программы не предоставило.

- Амортизация основных средств:

Согласно п.18 (пп.7), п.27 Основ ценообразования в необходимую валовую выручку включаются расходы на амортизацию основных средств и нематериальных активов в соответствии с нормативными актами, регулирующими отношения в сфере бухгалтерского учета. Величина амортизации основных средств, участвующих в процессе оказания услуг по передаче электрической энергии, учитывается исходя из максимальных сроков полезного использования, установленными Классификацией основных средств, включаемых в амортизационные группы, утвержденной постановлением Правительства РФ от 01.01.2002 №1. Согласно учетной политике организации начисление амортизации объектов основных средств производится линейным способом, исходя из их первоначальной (восстановительной) стоимости и норм амортизации, исчисленных исходя из срока полезного использования этих объектов. По предложению организации затраты по данной статье на 2024 год составляют 95 607,48 тыс. руб.

В качестве обосновывающих документов представлены расшифровка амортизационных отчислений в границах Нижегородской области за 2022 год, плановый 2024 год, а также расчет начислений амортизации основных средств, применяемых в сфере оказания услуг по передаче электрической энергии за истекший 2022 год и плановый 2024 год в соответствии с максимальными сроками полезного использования, установленными Классификацией основных средств, включаемых в амортизационные группы, утвержденной постановлением Правительства Российской Федерации от 1 января 2002г. № 1 «О Классификации основных средств, включаемых в амортизационные группы». Кроме того в материалах тарифного дела представлены документы по вновь введенным объектам основных средств за ноябрь-декабрь 2022г., 2023 год (акты о приеме-передаче объектов основных средств (форма ОС-1), инвентарная карточка основных

средств (форма ОС-6) на след объекты: КЛ 0,4 кВ, КВЛ тех. присоединения, оборудование учета электрической энергии системы пожаротушения ТЧ-7, трансформаторная подстанция тех присоединения, пункт переключения 10 кВ тех присоединения, узел учета, КВЛ-0,4 кВ и т.д.).

По результатам проведенной экспертизы расходы по вышеуказанной статье на 2024 год приняты в соответствии с максимальными сроками полезного использования основных средств и составляют 89 816,51 тыс. руб., при этом расходы на сторонних потребителей, учтенные при расчете единых (котловых) тарифов на 2024 год, составляют 23 668,11 тыс. руб.

- Расходы на оплату налогов на прибыль, имущество и иных налогов:

Согласно законодательству РФ организации рассчитывают и уплачивают в соответствующие бюджеты налоги и сборы установленные Налоговым Кодексом Российской Федерации. Организацией заявлены на 2024 год плановые расходы на оплату налогов и сборов в размере 61 422,25 тыс. руб., в том числе:

- налог на прибыль – 12,02 тыс. руб.;
- плата за землю (земельный налог) – 70,47 тыс. руб,
- налог на имущество – 3 491,10 тыс. руб,
- прочие налоги и сборы (транспортный налог) – 127,83 тыс. руб,
- отчисления на социальные нужды – 57 720,83 тыс. руб.

Организацией заявлен налог на прибыль в размере 12,02 тыс. руб. В соответствии с п.20 Основ ценообразования, в необходимую валовую выручку включается величина исчисленного налога на прибыль организаций за налоговый период, определяемая в соответствии с Налоговым кодексом РФ, относимая на регулируемый вид деятельности с учетом положений п.5 Основ ценообразования. При установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии учитывается величина исчисленного за налоговый период налога на прибыль организаций, которая относится к деятельности по оказанию услуг по передаче электрической энергии и осуществлению технологического присоединения к электрическим сетям. Организацией не представлены обосновывающие документы и расчет по исчисленному налогу на прибыль за 2022 год, относящийся к регулируемому виду деятельности. На основании изложенного расходы по налогу на прибыль и плановый 2024 год не учтены при формировании необходимой валовой выручки.

Расчет платы за землю (земельного налога) на 2024 год произведен в соответствии с положениями Налогового кодекса РФ от 05.08.2000 №117-ФЗ исходя из кадастровой стоимости земельных участков. В материалах тарифного дела представлена налоговая декларация по земельному налогу за 2022 год. Плата за землю (земельный налог) учтена на 2024 год в размере 70,47 тыс. руб, при этом расходы на сторонних потребителей, учтенные при расчете единых (котловых) тарифов на 2024 год, составляют 18,57 тыс. руб.

Расчет налога на имущество на 2024 год производится в соответствии с положениями Налогового кодекса РФ. В материалах тарифного дела представлена налоговая декларация по налогу на имущество за 2022 год, а также расчет налога на имущество на плановый 2024 год. Налог на имущество организации учтен на 2024 год в размере 3 491,10 тыс. руб., при этом расходы на сторонних потребителей, учтенные при расчете единых (котловых) тарифов на 2024 год, составляют 919,96 тыс. руб.

В материалах тарифного дела представлена налоговая декларация по транспортному налогу за 2022 год. Транспортный налог организации учтен на 2024 год в размере 127,83 тыс. руб., при этом расходы на сторонних потребителей, учтенные при расчете единых (котловых) тарифов на 2024 год, составляют 33,69 тыс. руб.

Сумма отчислений на социальные нужды рассчитывается от суммы оплаты труда по всем основаниям с учетом требований главы 34 «Страховые взносы» Налогового Кодекса РФ, федерального закона от 14.07.2022 №239-ФЗ «О внесении изменений в отдельные

законодательные акты РФ». В соответствии с федеральным законом от 14.07.2022 №239-ФЗ введена единая базовая ставка для уплаты страховых взносов в размере 30%. Она применяется при расчете суммы страховых взносов до достижения предельной базы. С превышения предельной базы страховые взносы рассчитываются по ставке 15,1%.

Обязательное социальное страхование от несчастных случаев на производстве и профзаболеваний в размере 0,448 %, что подтверждается уведомлением о размере страховых взносов на обязательное социальное страхование от несчастных случаев на производстве и профессиональных заболеваний от 23.03.2023 года. Сумма отчислений на социальные нужды на 2024 год составляет 54 296,84 тыс. руб, при этом расходы на сторонних потребителей, учтенные при расчете единых (котловых) тарифов на 2024 год, составляют 14 308,10 тыс. руб.

На основании изложенного, расходы на оплату налогов на прибыль, имущество и иных налогов на 2024 год составляют 57 986,24 тыс.руб., при этом расходы на сторонних потребителей, учтенные при расчете единых (котловых) тарифов на 2024 год, составляют 15 280,32 тыс. руб.

- Расходы на возврат и обслуживание долгосрочных заемных средств, направляемых на финансирование капитальных вложений в соответствии с пунктом 32 Основ ценообразования:

Организацией не заявлены расходы на возврат и обслуживание долгосрочных заемных средств, направляемых на финансирование капитальных вложений на 2024 год.

- Расходы на оплату продукции (услуг) организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности, рассчитанные исходя из размера тарифов, установленных в отношении товаров и услуг указанных организаций:

- Услуги ПАО «ФСК ЕЭС»:

В соответствии с положениями Федерального закона ст.8 №35-ФЗ «Об электроэнергетике» у ОАО «РЖД» возникает необходимость оплаты услуг по передаче электрической энергии по сетям ПАО «ФСК ЕЭС». Между ОАО «РЖД» и ПАО «ФСК ЕЭС» заключен договор оказания услуг электрической энергии по единой национальной (общероссийской) электрической сети от 26.12.2017 № 1381/П. По предложению ОАО «РЖД» затраты по данной статье на 2024 год на сторонних потребителей составляют 1 544,16 тыс. руб. (котел).

На момент написания заключения организацией не представлены согласованные сторонами приложения к договору, а именно: «Стоимость услуг по передаче электрической энергии на содержание объектов электросетевого хозяйства, входящих в ЕНЭС» и «Плановая стоимость нормативных потерь (технологического расхода электроэнергии на её транспортировку) при передаче электрической энергии» на 2024 год. На основании изложенного по результатам проведенной экспертизы расходы учтены с учетом следующих показателей, а именно: планового отпуска из сети ПАО «ФСК ЕЭС» в соответствии с предложением ОАО «РЖД» на плановый 2024 год в размере 2 770,44 МВт*ч, ставок тарифов на услуги по передаче электрической энергии на содержание объектов электросетевого хозяйства, входящих в единую национальную (общероссийскую) электрическую сеть, для субъектов РФ, в соответствии с проектом приказа ФАС России, опубликованного 13.10.2023г. на сайте <https://regulation.gov.ru/> (ID проекта 01/02/10-23/00142701) с 01.01.2024-30.06.2024 года - 256 086.62 руб./МВт*мес., с 01.07.2024-31.12.2024 года – 282 975,72 руб./МВт*мес., заявленной мощности 0,413 МВт, на основании приказа ФАС России от 30.06.2023 №428/23-ДСП (в редакции приказа ФАС России от 31.10.2023г. №783/23-ДСП). Расходы на оплату нормативных потерь при передаче электрической энергии при ее передаче по сетям ЕНЭС определяются исходя из норматива потерь электрической энергии в сетях ЕНЭС в размере 3,34% (приказ Минэнерго России от 30.11.2022 № 1272) и прогнозного значения ставки тарифа на услуги

по передаче электрической энергии, используемой для целей определения расходов на нормативных потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям единой национальной (общероссийской) электрической сети, на следующий период регулирования по субъектам РФ на 2024 год (2 521,00 руб./МВт.ч.- по Нижегородской области) на 28.11.2023г. На основании изложенного, расходы на услуги ПАО «ФСК ЕЭС» на сторонних потребителей на плановый (2024) год составляют 1 569,07 тыс. руб. (котел).

- Прочие расходы, учитываемые при установлении тарифов на 2024 год долгосрочного периода регулирования:

Состав прочих расходов, которые учитываются при определении необходимой валовой выручки, представлен в п.28 Основ ценообразования.

- Другие прочие неподконтрольные расходы:

По предложению ОАО «РЖД» затраты по данной статье на 2024 год на сторонних потребителей составляют 2 216,37 тыс. руб, в том числе:

- расходы на сертификацию электрической энергии в размере 897,99 тыс. руб (на сторонних потребителей);

- расходы по договору от 30.04.2021 №4389635 на осуществление действий по заключению договоров об осуществлении технологического присоединения и защите интересов ОАО «РЖД» в органах исполнительной и судебной власти при осуществлении функций по технологическому присоединению в размере 1 318,37 тыс. руб. (на сторонних потребителей).

Согласно постановлению Правительства РФ от 01.12.2009 №982 «Об утверждении единого перечня продукции, подлежащей обязательной сертификации, и единого перечня продукции, подтверждение соответствия которой осуществляется в форме принятия декларации о соответствии» электрическая энергия в электрических сетях общего назначения подлежит обязательной сертификации. Заявителем на проведение обязательной сертификации является сетевая организация, от электрических сетей которой потребителям передается электрическая энергия. ОАО «РЖД» в материалах тарифного дела предоставило копию сертификата соответствия (обязательная сертификация) №РОСС RU C-RU.AA16B.00046/21 (срок действия сертификата 26.11.2021-25.11.2024), договор №131/ОКЭ-ТЭ/21/1/1 на выполнение работ № 131/окэ-тэ/21/1/1 от 09.06.2021 года (охватывает 2021-2023 годы), акт сдачи\приемки работ №1002-0000037265 от 31.05.2022г. На основании изложенного, с учетом истечения срока сертификата соответствия № 131/окэ-тэ/21/1/1 от 09.06.2021 года (охватывает 2021-2023 годы) и не представления иных обосновывающих документов на проведение обязательной сертификации расходы на ее осуществление не учтены при формировании необходимой валовой выручки на 2024 год (на сторонних потребителей).

Не представляется возможным включить в необходимую валовую выручку на 2024 год расходы по договору от 30.04.2021 № 4389635 на осуществление действий по заключению договоров об осуществлении технологического присоединения и защите интересов ОАО «РЖД» в органах исполнительной и судебной власти при осуществлении функций по технологическому присоединению в размере 1 318,37 тыс. руб (на сторонних потребителей). ОАО «РЖД» не предоставило обоснований принадлежности указанных расходов к виду деятельности по оказанию услуг по передаче электрической энергии.

На основании изложенного в необходимой валовой выручке на 2024 год не учтены другие прочие неподконтрольные расходы (на сторонних потребителей).

Планируемые расходы на выполнение, предусмотренных п.5 ст.37 Федерального закона от 26.03.2003 № 35-ФЗ «Об электроэнергетике», обязанностей сетевой организации по обеспечению коммерческого учета электрической энергии (мощности), не относящиеся к капитальным вложениям (Yi):

Планируемые расходы на выполнение, предусмотренных п.5 ст.37 Федерального закона от 26.03.2003 № 35-ФЗ «Об электроэнергетике», обязанностей сетевой организации по обеспечению коммерческого учета электрической энергии (мощности), не относящиеся к капитальным вложениям (Уі): В соответствии с п.5 ст.37 ФЗ № 35-ФЗ сетевые организации в ходе обеспечения коммерческого учета электрической энергии (мощности) на розничных рынках и для оказания коммунальных услуг по электроснабжению обязаны осуществлять приобретение, замену, допуск в эксплуатацию приборов учета электрической энергии и (или) иного оборудования при отсутствии, выходе из строя, истечения срока эксплуатации или истечении интервала между поверками приборов учета электрической энергии и (или) иного оборудования, которые используются для коммерческого учета электрической энергии (мощности). Предложение предприятия по данной статье расходов на 2024 год составляет 8 114,92 тыс. руб. (на сторонних потребителей). Организацией в составе обосновывающих материалов представлен адресный перечень точек отпуска электрической энергии, оснащенных приборами учета со сроком поверки истекающим в 2024 году, акты допуска, графики поверки средств измерений, коммерческие предложения на поставку счетчиков (однофазный, трехфазный) По результатам проведенной экспертизы, ввиду отсутствия договоров поставки (на счетчики, трансформаторы и т.д.) на плановый 2024 год, а также конкурсной процедуры на соответствующие договора, а также отсутствие фактически понесенных расходов за 2022 год в необходимой валовой выручке на 2024 год не учтены расходы ОАО «РЖД» на исполнение обязанностей сетевой организации по обеспечению коммерческого учета электрической энергии (мощности), не относящиеся к капитальным вложениям (на сторонних потребителей).

Общая сумма неподконтрольных расходов на пятый (2024) год долгосрочного периода регулирования 2020-2024 годы составляет 153 757,12 тыс. руб., при этом расходы на сторонних потребителей, учтенные при расчете единых (котловых) тарифов на 2024 год, составляют 40 517,50 тыс. руб.

Расходы, связанные с компенсацией выпадающих доходов, предусмотренных пунктом 87 Основ ценообразования

Расходы, связанные с компенсацией выпадающих доходов, предусмотренных пунктом 87 Основ ценообразования, в составе НВВ на 2024 год учтены в размере 13 833,41 тыс. руб., при этом расходы на сторонних потребителей, учтенные при расчете единых (котловых) тарифов на 2024 год, составляют 3 645,33 тыс. руб. на основании экспертного заключения РСТ Нижегородской области №В- 812 от 05.12.2023г.

Корректировки с учетом отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от планировавшихся значений параметров расчета тарифов, а также изменение плановых показателей на следующие периоды

В соответствии с п.9 Методических указаний №98-э в течение долгосрочного периода регулирования регулирующими органами ежегодно производится корректировка необходимой валовой выручки, устанавливаемой на очередной расчетный период регулирования.

РСТ НО проведена ежегодная корректировка необходимой валовой выручки в соответствии с формулой (3) Методических указаний №98-э с учетом индексов потребительских цен за $i-1$, i годы (2023 и 2024 гг.), и включает в себя:

- корректировку неподконтрольных расходов исходя из фактических значений указанного параметра в размере 22 296,11 тыс.руб., при этом расходы на сторонних потребителей, учтенные при расчете единых (котловых) тарифов на 2024 год, составляют 5 875,39 тыс. руб.;

- корректировку неподконтрольных расходов исходя из фактических значений указанного параметра в размере 25 318,93 тыс.руб., при этом расходы на сторонних потребителей, учтенные при расчете единых (котловых) тарифов на 2024 год, составляют 6 671,95 тыс. руб.;

- корректировку необходимой валовой выручки регулируемой организации с учетом изменения полезного отпуска и цен на электрическую энергию в размере (-75 760,62) тыс.руб., при этом расходы на сторонних потребителей, учтенные при расчете единых (котловых) тарифов на 2023 год, составляют (-19 964,15) тыс. руб.;

- корректировку необходимой валовой выручки по доходам от осуществления регулируемой деятельности в размере (-37 044,57) тыс. руб., при этом расходы на сторонних потребителей, учтенные при расчете единых (котловых) тарифов на 2024 год, составляют (-9 761,84) тыс. руб.;

- корректировку фактических расходов, признанных регулирующим органом экономически обоснованными в году i-2 (2021г), на выполнение, предусмотренных п.5 ст.37 Федерального закона от 26.03.2003 № 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 07.03.2020 № 246, в размере 0,00 тыс. руб. при этом расходы на сторонних потребителей, учтенные при расчете единых (котловых) тарифов на 2024 год, составляют 0,00 тыс. руб., ввиду отсутствия документов, обосновывающих фактически понесенные расходы за 2022 год;

- корректировку необходимой валовой выручки, осуществляемой в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы в размере 0,00 тыс.руб., ввиду отсутствия инвестиционной программы утвержденной на 2022 год.

Корректировка необходимой валовой выручки с учетом надежности и качества производимых (реализуемых) товаров (услуг) на 2024 год

В соответствии с п.14 постановления Правительства РФ от 31.12.2009 № 1220 ОАО «РЖД» письмом (вх.№ 516-137738/23 от 30.03.2023) представило отчетные данные, используемые при расчете фактических значений показателей надежности и качества за 2022 год. Плановые значения соответствующих показателей как долгосрочные параметры регулирования утверждены на долгосрочный период регулирования 2020-2024гг решением РСТ НО от 19.12.2019 №63/7. Согласно п.12 постановления Правительства РФ от 31.12.2009 №1220 регулирующим органом, на основании отчетных данных организации, определены фактические значения показателей надежности и качества за 2022 год:

Показатель средней продолжительности прекращения передачи электрической энергии на точку поставки (Psaidd)		Показатель средней частоты прекращения передачи электрической энергии на точку поставки (Psaifi)		Показатель уровня качества осуществляемого технологического присоединения (Пгпр)	
План 2022г	Факт 2022г	План 2022г	Факт 2022г	План 2022г	Факт 2022г
0,00334	0,0000	0,00081	0,0000	0,0000	1,2500

На основании раздела 5 Методических указаний, утвержденных приказом Минэнерго России от 29.11.2016 № 1256, и расчета обобщенного показателя уровня надежности и качества (Коб), обобщенный показатель уровня надежности и качества

за 2022 год равен 0,60, что соответствует достижению организацией плановых значений показателей надежности и качества услуг со значительным улучшением. В результате анализа представленной организацией информации согласно п. 5 Методических указаний, утвержденных приказом ФСТ России от 26.10.2010 № 254-э/1, понижающий (повышающий) коэффициент (КНКi), корректирующий необходимую валовую выручку организации с учетом надежности и качества оказанных услуг на 2024 год, равен 1,20. Корректировка необходимой валовой выручки с учетом показателей надежности и качества производимых (реализуемых) товаров (услуг) на 2024 год составляет 3 762,77 тыс. руб., при этом расходы на сторонних потребителей, учтенные при расчете единых (котловых) тарифов на 2024 год, составляют 991,55 тыс. руб.

Общая сумма корректировки необходимой валовой выручки на пятый (2024) год долгосрочного периода регулирования составляет (-65 190,15) тыс. руб., при этом расходы на сторонних потребителей, учтенные при расчете единых (котловых) тарифов на 2024 год, составляют (-17 178,66) тыс. руб.

На основании изложенного, по результатам проведения ежегодной корректировки необходимой валовой выручки на пятый (2024) год долгосрочного периода регулирования 2020-2024гг определены:

- подконтрольные расходы в размере 252 324,40 тыс. руб., при этом расходы на сторонних потребителей, учтенные при расчете единых (котловых) тарифов на 2024 год, составляют 66 491,58 тыс. руб.;

- неподконтрольные расходы в размере 153 757,12 тыс. руб., при этом расходы на сторонних потребителей, учтенные при расчете единых (котловых) тарифов на 2024 год, составляют 40 517,50 тыс. руб.;

- расходы, связанные с компенсацией выпадающих доходов, предусмотренных пунктом 87 Основ ценообразования в размере 13 833,41 тыс.руб., при этом расходы на сторонних потребителей, учтенные при расчете единых (котловых) тарифов на 2024 год, составляют 3 645,33 тыс. руб.;

- общая сумма корректировок необходимой валовой выручки в размере (-65 190,15) тыс. руб., при этом расходы на сторонних потребителей, учтенные при расчете единых (котловых) тарифов на 2024 год, составляют (-17 178,66) тыс. руб.;

- корректировка необходимой валовой выручки с учетом показателей надежности и качества производимых (реализуемых) товаров (услуг) на 2024 год составляет 3 762,77 тыс. руб., при этом расходы на сторонних потребителей, учтенные при расчете единых (котловых) тарифов на 2024 год, составляют 991,55 тыс. руб.

Экспертиза проведена с учетом анализа расходов на предмет определения потенциала сокращения операционных расходов и роста эффективности; контроля в части использования инвестиционных ресурсов, включенных в регулируемые государством цены (тарифы), и иных рекомендаций, направленных на недопущение экономически необоснованного роста (цен) тарифов в соответствии с письмом ФАС России от 27.11.2018 исх.№ ВК/96651/18.

Общая сумма необходимой валовой выручки на 2024 год долгосрочного периода регулирования 2020-2024 годы составляет 358 487,55 тыс. руб., при этом расходы на сторонних потребителей, учтенные при расчете единых (котловых) тарифов на 2024 год, составляют 94 467,29 тыс. руб.,

Анализ экономической обоснованности величины прибыли, необходимой для эффективного функционирования

Анализ экономической обоснованности прибыли, необходимой для эффективного функционирования организации, представлен в таблице № 4 «Расчет балансовой прибыли,

принимаемой при установлении тарифов на передачу электрической энергии» Приложения № 2.

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

Сравнительный анализ динамики расходов и величины необходимой прибыли по отношению к предыдущему периоду регулирования представлен в Приложении № 2 «Расчет расходов» к настоящему заключению.

Выводы:

На основании проведенной экспертизы исходя из представленных расчетных и обосновывающих материалов, экономически обоснованные индивидуальные тарифы (без учета НДС) на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между публичным акционерным обществом «Россети Центр и Приволжье», г. Нижний Новгород и ОАО «Российские железные дороги», г. Москва, на пятый (2024) год долгосрочного периода регулирования 2020-2024гг составляют:

Наименование сетевой организации	С 1 января по 30 июня 2024 года			С 1 июля по 31 декабря 2024 года		
	Двухставочный тариф		Одноставочный тариф, руб/кВтч	Двухставочный тариф		Одноставочный тариф, руб/кВтч
	Ставка за содержание электрических сетей	Ставка на оплату технологического расхода (потерь)		Ставка за содержание электрических сетей	Ставка на оплату технологического расхода (потерь)	
	руб/МВт в месяц	руб/МВтч		руб/МВт в месяц	руб/МВтч	
1	2	3	4	5	6	7
ОАО «Российские железные дороги», г. Москва	138 342,69	179,49	0,56623	138 502,98	191,51	0,59687

Величина необходимой валовой выручки, отнесенной на сторонних потребителей:

Наименование сетевой организации	Год	НВВ сетевой организации без учета оплаты потерь, тыс.руб
ОАО «Российские железные дороги»	2024	94 467,29

Тарифы на услуги по передаче электрической определены на основе долгосрочных параметров регулирования деятельности территориальных сетевых организаций с учетом применяемой организацией на момент расчета системы налогообложения.

Приложения:

1. Приложение № 1 «Анализ финансового состояния организации».
2. Приложение № 2 «Расчетные таблицы», таблицы 1, 2, 3, 5, 6, 7, 8.

Уполномоченный по делу

Михаил

С.А. Малахова

Агрегированный баланс-нетто на 31 декабря 2022 года

№	Актив	стр. ф.№1	Абсолютная величина		Удельный вес в % к итогу		Изменение абсолютной величины	Темп роста в % к началу периода
			На начало периода (млн.руб)	На конец периода (млн.руб)	На начало периода	На конец периода		
1	I.Внеоборотные активы - всего	1100	7 114 284	7 603 172	95,7%	95,7%	488 888	6,9%
2	Нематериальные активы	1110	27 616	33 377	0,4%	0,4%	5 761	20,9%
3	Результаты исследований и разработок	1120	4 531	7 312	0,1%	0,1%	2 781	61,4%
6	Основные средства	1150	6 601 361	7 101 171	88,8%	89,4%	499 810	7,6%
7	Доходные вложения в материальные ценности	1160	-	-	0,0%	0,0%	-	0,0%
8	Финансовые вложения	1170	416 447	407 862	5,6%	5,1%	- 8 585	-2,1%
9	Отложенные налоговые активы	1180	-	-	0,0%	0,0%	-	0,0%
10	Прочие внеоборотные активы	1190	64 328	53 450	0,9%	0,7%	- 10 878	-16,9%
11	II.Оборотные активы - всего	1200	316 229	343 800	4,3%	4,3%	27 571	8,7%
12	Запасы	1210	106 884	132 543	1,4%	1,7%	25 659	24,0%
13	НДС по приобретенным ценностям	1220	4 628	5 282	0,1%	0,1%	654	14,1%
14	Дебиторская задолженность	1230	117 372	69 723	1,6%	0,9%	- 47 649	-40,6%
15	Финансовые вложения (за исключением денежных эквивалентов)	1240	1 125	-	0,0%	0,0%	- 1 125	-100,0%
16	Денежные средства и денежные эквиваленты	1250	46 488	64 382	0,6%	0,8%	17 894	38,5%
17	Прочие оборотные активы	1260	39 732	71 871	0,5%	0,9%	32 139	80,9%
18	Баланс	1600	7 430 513	7 946 972	100,0%	100,0%	516 459	7,0%
	Пассив							
19	Капитал и резервы	1310	4 881 171	5 422 626	65,7%	68,2%	541 455	11,1%
20	Уставный капитал	1310	2 528 751	2 995 182	34,0%	37,7%	466 431	18,4%
21	Собственные акции, выкупленные у акционеров	1320	-	-	0,0%	0,0%	-	0,0%
22	Переоценка внеоборотных активов	1340	-	-	0,0%	0,0%	-	0,0%
23	Добавочный капитал (без переоценки)	1350	1 991 595	2 056 720	26,8%	25,9%	65 124,51	3,3%
24	Резервный капитал	1360	18 484	19 422	0,2%	0,2%	938,17	5,1%
25	Нераспределенная прибыль (непокрытый убыток)	1370	342 341	351 302	4,6%	4,4%	8 961,07	2,6%
26	Целевое финансирование	1300	-	-	0,0%	0,0%	-	0,0%
27	Паевой фонд	1310	-	-	0,0%	0,0%	-	0,0%
28	Целевой капитал	1320	-	-	0,0%	0,0%	-	0,0%
29	Целевые средства	1350	-	-	0,0%	0,0%	-	0,0%
30	Фонд недвижимого и особо ценного движимого имущества	1360	-	-	0,0%	0,0%	-	0,0%
31	Резервный и иные целевые фонды	1370	-	-	0,0%	0,0%	-	0,0%
32	Долгосрочные обязательства	1400	1 689 784	1 009 090	22,7%	12,7%	- 680 694	-40,3%
33	Заемные средства	1410	1 280 782	574 309	17,2%	7,2%	- 706 473	-55,2%
34	Отложенные налоговые обязательства	1420	361 462	383 165	4,9%	4,8%	21 703,29	6,0%
35	Оценочные обязательства	1430	-	-	0,0%	0,0%	-	0,0%
36	Прочие обязательства	1450	47 540	51 616	0,6%	0,6%	4 075,79	8,6%
37	Краткосрочные обязательства	1500	859 557	1 515 256	11,6%	19,1%	655 698,62	76,3%
38	Заемные средства	1510	270 362	763 266	3,6%	9,6%	492 903,40	182,3%
39	Кредиторская задолженность	1520	472 556	650 932	6,4%	8,2%	178 375,54	37,7%
40	Доходы будущих периодов	1530	220	421	0,0%	0,0%	201,25	91,4%
41	Оценочные обязательства	1540	51 329	64 342	0,7%	0,8%	13 012,66	25,4%
42	Прочие обязательства	1550	65 089	36 295	0,9%	0,5%	- 28 794,22	-44,2%
43	Баланс	1700	7 430 513	7 946 972	100,0%	100,0%	516 459	7,0%

Уполномоченный по делу

Малахова

С.А. Малахова

Динамика показателей текущей платежеспособности предприятия за 2022 год

№	Показатели	На начало периода (01.01.2022), млн. руб.	На конец периода (31.12.2022), млн. руб.	Изменение абсолютной величины	Темп роста в % к нач периода
1	Текущие (оборотные активы), млн.руб	316 229	343 800	27 570,89	9%
2	Долгосрочные обязательства, млн.руб	1 689 784	1 009 090	- 680 694,22	-40%
3	Краткосрочные обязательства, млн.руб	859 557	1 515 256	655 698,62	76%
4	Всего обязательств, тыс.руб	2 549 341	2 524 346	- 24 995,60	-1%
5	Превышение (+), непокрытие (-) ТА над всеми обязательствами	- 2 233 112	- 2 180 546	52 566,49	-2%
6	Превышение (+), непокрытие (-) ТА над краткосрочными обязательствами (СОК)	- 543 328,40	- 1 171 456,13	- 628 127,73	116%
7	Соотношение ТА и всех обязательств (коэффициент)	0,1240	0,1362	0,01	10%
8	Соотношение ТА и краткосрочных обязательств (коэффициент)	0,3679	0,2269	-0,14	-38%
9	Соотношение СОК и краткосрочных обязательств (коэффициент)	-0,6321	-0,7731	-0,14	22%
10	Превышение дебиторов над кредиторами, тыс.руб	- 355 184	- 581 209	- 226 024,98	64%

Уполномоченный по делу

Малахова

С.А. Малахова

Динамика показателей ликвидности баланса предприятия за 2022 год

№	Показатели	На начало периода (01.01.2022), млн. руб.	На конец периода (31.12.2022), млн. руб.	Изменение абсолютной величины	Темп роста в % к началу периода	Оптимальное значение
1	Денежные средства и краткосрочные финансовые вложения, млн. руб	47 613	64 382	16 769	35%	
2	Краткосрочная ДЗ, млн. руб	117 372	69 723	- 47 649	-41%	
3	Запасы, млн.руб	106 884	132 543	25 659	24%	
4	Текущие активы, млн. руб.	316 229	343 800	27 571	9%	
5	Краткосрочные обязательства, млн. руб	859 557	1 515 256	655 699	76%	
6	Коэффициент абсолютной ликвидности	0,0554	0,0425	-0,0129	-23%	0,2-0,25
7	Промежуточный коэффициент покрытия	0,1919	0,0885	-0,1034	-54%	0,7-1,0
8	Общий коэффициент ликвидности (текущей)	0,3679	0,2269	-0,1410	-38%	1,5-2,5

Уполномоченный по делу

Малахова

С.А. Малахова

Динамика показателей финансовой устойчивости предприятия за 2022 год

№	Показатели	На начало периода (01.01.2022), млн. руб.	На конец периода (31.12.2022), млн. руб.	Изменение абсолютной величины	Темп роста, в % к началу периода	Комментарии
1	Величина собственного капитала, млн.руб	4 881 171	5 422 626	541 455	11%	
2	Актив, млн.руб	7 430 513	7 946 972	516 459	7%	
3	Обязательства предприятия, млн.руб	2 549 341	2 524 346	- 24 996	-1%	
4	Долгосрочные кредиты, млн.руб	1 689 784	1 009 090	- 680 694	-40%	
5	Внеоборотные активы, млн.руб	7 114 284	7 603 172	488 888	7%	
6	Оборотные активы, млн.руб	316 229	343 800	27 571	9%	
7	Краткосрочные обязательства, млн.руб	859 557	1 515 256	655 699	76%	
8	Собственный оборотный капитал, млн.руб	- 543 328	- 1 171 456	- 628 128	116%	
9	Коэффициент доли собственного капитала в активах (коэффициент автономии)	0,6569	0,6824	0,03	4%	Минимальное пороговое значение 0,5
10	Коэффициент соотношения доли заемных и собственных средств	0,5223	0,4655	- 0,06	-11%	Кз/с < 0,7
11	Коэффициент обеспеченности собственным оборотным капиталом	-1,7181	-3,4074	- 1,69	98%	Ко>0,1

Уполномоченный по делу

Малахова

С.А. Малахова

Динамика показателей эффективности деятельности предприятия за 2022 год

№	Показатели	За 12 месяцев 2021 года, млн. руб.	За 12 месяцев 2022 года, млн. руб.	Изменение абсолютной величины	Темп роста, в % к началу периода
1	Выручка от реализации, млн.руб	1 963 647	2 242 710	279 063	14%
2	Себестоимость, млн.руб	- 1 656 620	- 1 831 188	- 174 568	11%
3	Прибыль от продаж, млн.руб	155 040	246 047	91 007	59%
4	Чистая прибыль, млн.руб	18 763	47 318	28 554	152%
5	Активы, млн.руб	7 430 513	7 946 972	516 459	7%
6	Собственный капитал, млн.руб	4 881 171	5 422 626	541 455	11%
7	Рентабельность реализованной продукции, %	-9%	-13%	-4,08%	44%
8	Рентабельность продаж, %	1%	2%	1,15%	121%
9	Коэффициент доходности активов, %	0,25%	0,60%	0,34%	136%
10	Коэффициент доходности капитала, %	0,38%	0,87%	0,49%	127%

Уполномоченный по делу

М. С. Малахова

С.А. Малахова

Таблица № 1

Баланс электронной энергии по сетям ВН, СН, СНII и КН

Горьковская дирекция по энергообеспечению – структурное подразделение Транснефть – филиала ОАО «РЖД»

[illegible]

Manoxin

Магистр

/полномочный по делу

Maurice C. A.

Уполномоченный по делу

Таблица № 3
Расчет расходов
Горнолыжной дирекции по энергообеспечению – структурное подразделение
Грансервисно – филиала ОАО ИРХД

№ п/п	Показатели	Единица измерения	2022		2023		2024		2024		2024		2024	
			Утверждено органом регулирования на 2022 год	Факт за 2022 год	Утверждено органом регулирования на 2023 год	Предложено корректировки на 2023 год	Предложено корректировки на 2024 год	Предложено корректировки на 2024 год	Рост (в целом) по 2024/2023	Предложено корректировки на 2024 год	Рост (в целом) по 2024/2023	Предложено корректировки на 2024 год	Рост (в целом) по 2024/2023	Предложено корректировки на 2 полугодие 2024 года
Расчет коэффициента индексации														
1.1	Индексация	%	4,30		6,00	7,20								
1.2	Индекс корректировки эксплуатационных расходов	%	1,00		1,00	1,00								
1.3	Индекс количества активов	%	15 677,23		15 678,81	15 673,44								
1.4	Индекс изменения количества активов	%	0,00		0,25	0,18								
1.5	Индекс изменения количества активов	%	0,39		0,25	0,18								
1.6	Итого корректировки индексации	%	1,0258		1,02683	1,12420								
Расчет подконтрольных расходов														
	Итого подконтрольных расходов	тыс.руб.	214 364,63	60 077,02	151 498,68	235 846,77	58 816,84	268 236,08	70 684,66	252 324,40	12,12	66 491,68	13,05	33 245,79
Расчет непокрытых расходов														
5.1	Оплата услуг ОАО "ФСК ЕЭС"	тыс.руб.	6 813,28	1 909,46	7 361,74	5 552,01	1 451,04	5 859,84	1 544,16	5 954,36	7,25	1 569,07	8,13	811,88
5.2	Расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулирование деятельности, в том числе:	тыс.руб.												
5.2.1	Полученные	тыс.руб.												
5.2.2	Восстановление изношенности	тыс.руб.												
5.2.3	Прочие	тыс.руб.												
5.2.4	Прочие	тыс.руб.												
5.3	Плата за аренду имущества и лицензий, в том числе:	тыс.руб.												
5.3.1	Аренда имущества	тыс.руб.												
5.3.2	Прочие	тыс.руб.												
5.4	Налог (без учета налога на прибыль), всего, в том числе:	тыс.руб.	3 837,26	3 940,57	3 313,57	866,02	3 689,41	972,22	3 689,40	972,22	11,34	972,22	12,26	486,11
5.4.1	Земельный налог	тыс.руб.	59,17	16,53	79,29	20,72	70,47	18,57	70,47	18,57	-11,13	18,57	-10,39	9,28
5.4.2	Налог на имущество	тыс.руб.	3 688,27	1 033,66	3 091,81	809,06	3 491,10	919,96	3 491,10	919,96	12,91	919,96	13,85	459,88
5.4.3	Транспортный налог	тыс.руб.	69,83	25,17	141,47	141,47	37,24	137,63	33,69	137,63	-16,28	137,63	-9,13	16,84
5.4.4	Прочие налоги	тыс.руб.	46 015,69	12 907,29	46 055,69	48 366,63	12 649,80	57 729,83	15 210,38	54 206,84	12,26	14 380,10	13,19	7 154,05
5.5	Средства на содержание имущества	тыс.руб.												
5.6	Другие прочие незапланированные расходы	тыс.руб.	1 330,10	372,77	4 822,34	1 436,31	372,77	8 410,75	2 216,37		-100,00		-100,00	
5.7	Налог на прибыль, всего в том числе:	тыс.руб.												
5.8	Налог на прибыль на вложенные капитальные вложения	тыс.руб.												
5.9	Амортизация	тыс.руб.	66 875,95	18 742,40	85 055,38	79 012,00	20 650,09	95 607,48	25 194,12	89 816,51	13,67	23 668,11	14,62	11 834,05
5.9.1	Амортизация, учитываемая при налогообложении	тыс.руб.	66 875,95	18 742,40	85 055,38	79 012,00	20 650,09	95 607,48	25 194,12	89 816,51	13,67	23 668,11	14,62	11 834,05
5.9.2	Амортизация, не учитываемая при налогообложении	тыс.руб.												
5.10	Платежи за вывоз мусора	тыс.руб.												
5.11	Капитальные вложения - всего, в т.ч.:	тыс.руб.												
5.11.1	Капитальные вложения - всего, в т.ч.:	тыс.руб.												
5.11.2	Капитальные вложения - всего, в т.ч.:	тыс.руб.												
5.12	Платежи на содержание имущества	тыс.руб.												
5.13	Экономия расходов на оплату потерь электрической энергии (ДЭП)	тыс.руб.	124 912,29	35 007,45	147 235,92	139 491,40	36 508,88	202 095,08	53 255,33	153 757,12	10,07	40 517,50	10,98	20 286,10
Итого непокрытых расходов														
	Итого непокрытых расходов	тыс.руб.												
	Итого непокрытых расходов	%												
6	Расходы, связанные с компенсацией незапланированных расходов / потерь, связанных с эксплуатацией высоковольтных линий электропередачи, в том числе:	тыс.руб.	75 718,75	21 220,65		33 343,58	8 714,47	84 606,30	22 295,13	13 833,41		3 645,33		1 822,66
6.1	Расходы, связанные с компенсацией незапланированных расходов, всего, в том числе:	тыс.руб.	75 718,75	21 220,65		33 343,58	8 714,47	84 606,30	22 295,13	13 833,41		3 645,33		1 822,66
6.1.1	Выплатные расходы от технологического присоединения	тыс.руб.	75 718,75	21 220,65		33 343,58	8 714,47	84 490,66	22 264,66	13 833,41		3 645,33		1 822,66
6.2	Полученный доход	тыс.руб.												
Ставка налогов														
6.1	Ставка налога на прибыль	%	30,00	30,00	30,00	30,00	30,00	30,00	30,00	30,00		30,00		30,00
6.2	% отчисления на социальные нужды	%	30,40	30,40	30,40	30,41	30,41	30,45	30,45	30,45		30,45		30,45
Корректировка на основе фактических данных														
9	Результаты деятельности организации (выплатившие или депонировавшие плательщики налогов) (ДП)	тыс.руб.	-98 889,13	-27 705,89		-30 846,16	-8 061,76			-65 190,15		-17 178,66		-8 989,33
9.1	Корректировка покорректированных расходов, (ДП)	тыс.руб.				7 500,02	1 960,16			22 296,11		5 875,39		2 937,69
9.2	Корректировка покорректированных расходов, (ДП)	тыс.руб.	-42 167,20	-11 617,76		-4 636,18	-2 257,10			25 318,93		6 671,95		3 335,97
9.3	Корректировка в связи с изменением планового оттока и цен, (ПО)	тыс.руб.	-56 691,43	-15 888,13		-22 091,70	-5 773,75			-75 760,62		-19 964,15		-9 982,08
9.4	Корректировка в связи с изменением планового оттока и цен, (ПО)	тыс.руб.												
9.5	Корректировка на содержание сетей, (ДВБС)	тыс.руб.												
9.6	Корректировка на содержание сетей, (ДВБС)	тыс.руб.												
10	Корректировка с учетом НДС	тыс.руб.	-2 972,01	-720,82		-3 955,13	-1 031,69			3 782,77		991,55		495,78
Обобщенный показатель надежности и качества оказываемых услуг, К.061														
	Максимальный процент корректировки П.001	%	-0,40			-0,60				0,60				
	Платежи (показатель) коэффициент, (К.061)	%	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00		2,00		2,00
	Платежи (показатель) коэффициент, (К.061)	%	-0,80			-1,20				1,20				
Необходимая валовая выручка														
10	Необходимая валовая выручка, всего	тыс.руб.	414 995,66	116 305,12	298 734,90	398 081,76	104 040,19	554 937,46	146 235,03	419 914,93	5,48	110 654,40	6,36	55 299,85
11	Необходимая валовая выручка с учетом корректировки	тыс.руб.	313 564,52	87 879,41	298 734,90	363 280,46	94 944,74	554 937,46	146 235,03	358 487,55	-1,32	94 467,28	-0,50	47 260,99

Уполномоченный по делу

М.И.Сидорова

М.И.Сидорова С.А.

к экспертному заключению № В-972 от 07.12.2023г.

расчет балансовой прибыли, принимаемой при установлении тарифов на передачу электрической энергии дирекция по энергообеспечению – Горьковская подразделение Трансэнерго филиала

Уполномоченный по делу
Минин
Минина С. Н.

Приложение №2

к экспертному заключению № В-972 от 07.12.2023г.

Таблица № 5

Расчет платы за услуги по содержанию электрических сетей

Горьковская дирекция по энергообеспечению – структурное подразделение Трансэнерго – филиала ОАО «РЖД»

№ п/п	Показатели	Единицы измерения	2023 год		2024 год		
			Утверждено (в котел) на 2023 год	Предложение предприятия (в котел) на 1 полугодие 2024 года	Предложение предприятия (в котел) на 2 полугодие 2024 года	Предложение органа регулирования (в котел) на 1 полугодие 2024 года	Предложение органа регулирования (в котел) на 2 полугодие 2024 года
1	Расходы, отнесенные на передачу электрической энергии	тыс. руб.	94 944,74	73 115,93	73 115,93	94 467,29	47 260,99
2	Прибыль, отнесенная на передачу электрической энергии	тыс. руб.		1,58	1,58		
3	Рентабельность (п. 2 / п. 1 * 100%)	%		0,00	0,00		
4	Необходимая валовая выручка, отнесенная на передачу электрической энергии (п. 1 + п. 2)	тыс. руб.	94 944,74	73 117,52	73 117,52	94 467,29	47 260,99
5	Плата за услуги на содержание электрических сетей по диапазонам напряжения в расчете на 1 МВт	руб./МВт мес.	138 936,76	214 278,47	214 278,47	138 422,84	138 502,98
6	Плата за услуги на содержание электрических сетей по диапазонам напряжения в расчете на 1 МВт·ч	руб./кВт·ч	0,58123	0,79928	0,79928	0,58120	0,59687

Уполномоченный по делу *Минин* *Мамцова С.А.*

Таблица № 6

Расчет ставки по оплате технологического расхода (потери) электрической энергии на ее передачу по сетям

Горьковская дирекция по энергообеспечению – структурное подразделение Трансэнерго – филиала ОАО «РЖД»

№ п/п	Показатели	Единицы измерения	2023 год		2024 год			
			Утверждено (в котел) на 2023 год	Предложения предприятия (в котел) на 1 полугодие 2024 года	Предложения предприятия (в котел) на 2 полугодие 2024 года	Предложения органа регулирования (в котел) на 2024 год	Предложения органа регулирования (в котел) на 1 полугодие 2024 года	Предложения органа регулирования (в котел) на 2 полугодие 2024 года
1	Средневзвешенный тариф на электрическую энергию	руб./МВт·ч	3 913,27	3 985,75	3 985,75	3960,77	3 835,25	4 092,17
2	Отпуск электрической энергии в сеть с учетом величины сальдо-перетока электроэнергии	млн. кВт·ч	238,50	119,33	119,33	238,65	122,06	116,59
3	Потери электрической энергии	%	4,68	4,68	4,68	4,68	4,68	4,68
4	Полезный отпуск электрической энергии	млн. кВт·ч	227,34	113,74	113,74	227,48	116,35	111,14
5	Расходы на компенсацию потерь	тыс. руб.	43679,94	22258,36	22258,36	44237,79	21908,87	22328,93
7	Ставка на оплату технологического расхода (потерь) электрической энергии на ее передачу по сетям	руб./МВт·ч	183,14	186,53	186,53	185,36	179,49	191,51

Уполномоченный по делу *Мичман* *Мачаев Р.Д.*

Таблица № 7

Объем воздушных линий электропередач (ВЛЭП) и кабельных линий электропередач (КЛЭП) в условных единицах в зависимости от протяженности, напряжения, конструктивного использования и материала опор

Горьковская дирекция по энергообеспечению – структурное подразделение Трансэнерго – филиала ОАО «РЖД»

ЛЭП	Напряже- ние, кВ	Количество цепей на опоре	Материал опор	Утверждено органом регулирования на 2020 год				Утверждено органом регулирования на 2021 год				Утверждено органом регулирования на 2022 год				Утверждено органом регулирования на 2023 год				Предложение предприятия на 2024 год			
				Количество условных единиц (У) на 100 км трассы ЛЭП	Протяжён- ность	Объём условных единиц	У	Количество условных единиц (У) на 100 км трассы ЛЭП	Протяжён- ность	Объём условных единиц	У	Количество условных единиц (У) на 100 км трассы ЛЭП	Протяжён- ность	Объём условных единиц	У	Количество условных единиц (У) на 100 км трассы ЛЭП	Протяжён- ность	Объём условных единиц	У	Количество условных единиц (У) на 100 км трассы ЛЭП	Протяжён- ность	Объём условных единиц	У
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24
ВЛЭП	400-500	1	металл	400,00			400,00			400,00		400,00			400,00		400,00			400,00		400,00	
			ж/бетон	300,00			300,00			300,00		300,00			300,00		300,00			300,00		300,00	
	330	1	металл	230,00			230,00			230,00		230,00			230,00		230,00			230,00		230,00	
			ж/бетон	170,00			170,00			170,00		170,00			170,00		170,00			170,00		170,00	
ВЛЭП	220	2	металл	290,00			290,00			290,00		290,00			290,00		290,00			290,00		290,00	
			ж/бетон	210,00			210,00			210,00		210,00			210,00		210,00			210,00		210,00	
		1	дерево	260,00			260,00			260,00		260,00			260,00		260,00			260,00		260,00	
			ж/бетон	210,00			210,00			210,00		210,00			210,00		210,00			210,00		210,00	
ВЛЭП	110-150	2	металл	270,00			270,00			270,00		270,00			270,00		270,00			270,00		270,00	
			ж/бетон	180,00			180,00			180,00		180,00			180,00		180,00			180,00		180,00	
		1	дерево	180,00			180,00			180,00		180,00			180,00		180,00			180,00		180,00	
			ж/бетон	160,00			160,00			160,00		160,00			160,00		160,00			160,00		160,00	
КЛЭП	220	2	металл	130,00			130,00			130,00		130,00			130,00		130,00			130,00		130,00	
			ж/бетон	43,00			43,00			43,00		43,00			43,00		43,00			43,00		43,00	
	110	-	дерево	190,00			190,00			190,00		190,00			190,00		190,00			190,00		190,00	
			ж/бетон	160,00			160,00			160,00		160,00			160,00		160,00			160,00		160,00	
ВН, всего				3 000,00			3 000,00			3 000,00		3 000,00			3 000,00		3 000,00			3 000,00		3 000,00	
				2 300,00			2 300,00			2 300,00		2 300,00			2 300,00		2 300,00			2 300,00		2 300,00	
ВЛЭП	27,5-60	1	дерево	170,00			170,00			170,00		170,00			170,00		170,00			170,00		170,00	
			ж/бетон	140,00			140,00			140,00		140,00			140,00		140,00			140,00		140,00	
	3 - 10	2	металл	120,00			120,00			120,00		120,00			120,00		120,00			120,00		120,00	
			ж/бетон	180,00			180,00			180,00		180,00			180,00		180,00			180,00		180,00	
КЛЭП	1 - 20	-	дерево	150,00			150,00			150,00		150,00			150,00		150,00			150,00		150,00	
			ж/бетон	160,00			160,00			160,00		160,00			160,00		160,00			160,00		160,00	
	27,5-60	-	дерево на ж/б посыпках	60,09			60,09			60,09		60,09			60,09		60,09			60,09		60,09	
	3 - 10	-	ж/бетон, металл	800,94			800,94			800,94		800,94			800,94		800,94			800,94		800,94	
СН 1, всего				1395,16			1395,16			1395,16		1395,16			1395,16		1395,16			1395,16		1395,16	
СН 2, всего				470,00			470,00			470,00		470,00			470,00		470,00			470,00		470,00	
ВЛЭП	ниже 1 кВ	-	дерево	350,00			350,00			350,00		350,00			350,00		350,00			350,00		350,00	
КЛЭП	до 1 кВ	-	ж/бетон, металл	292,47			292,47			292,47		292,47			292,47		292,47			292,47		292,47	
Итого				285,66			285,66			285,66		285,66			285,66		285,66			285,66		285,66	
ВН, всего				1 103,25			1 103,25			1 103,25		1 103,25			1 103,25		1 103,25			1 103,25		1 103,25	
				3 971,80			3 971,80			3 971,80		3 971,80			3 971,80		3 971,80			3 971,80		3 971,80	
				640,40			640,40			640,40		640,40			640,40		640,40			640,40		640,40	
				48,50			48,50			48,50		48,50			48,50		48,50			48,50		48,50	
				370,20			370,20			370,20		370,20			370,20		370,20			370,20		370,20	
				2 449,85			2 449,85			2 449,85		2 449,85			2 449,85		2 449,85			2 449,85		2 449,85	
				3 429,95			3 429,95			3 429,95		3 429,95			3 429,95		3 429,95			3 429,95		3 429,95	
				1 103,25			1 103,25			1 103,25		1 103,25			1 103,25		1 103,25			1 103,25		1 103,25	

Уполномоченный по делу

Объём подстанций 35-1150 кВ, трансформаторных подстанций (ТП), комплексных трансформаторных пунктов (КТП) и распределительных пунктов (РП) 0,4-20 кВ в условных единицах

[illegible]

Уполномоченный по делу

Plüvium

Maizade

C. 17.