

Экспертное заключение

№	В-983
от	08.12.2023
КОЛИЧЕСТВО ЛИСТОВ	

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
ФКП «Завод имени Я.М.Свердлова» г.Дзержинск, Нижегородской области
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 ФКП «Завод имени Я.М.Свердлова» поступило предложение о проведении ежегодной корректировки необходимой валовой выручки на 2024 год в рамках долгосрочного периода регулирования 2020-2024 гг. (заявление исх. № 38-41-190 от 27.04.2023, вх. № 516-195703/23 от 28.04.2023).

По результатам анализа представленных документов РСТ НО было направлено письмо (исх. № 516-249203/23 от 17.05.2023) о принятии к рассмотрению документов для осуществления ежегодной корректировки необходимой валовой выручки на пятый (2024) год долгосрочного периода регулирования 2020-2024 гг. в рамках открытого дела от 08.05.2019 № 516-106279/19.

Индивидуальные тарифы на услуги по передаче электрической энергии, а также долгосрочные параметры регулирования для ФКП «Завод имени Я.М.Свердлова» 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 № 63/13.

Корректировка индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии для ФКП «Завод имени Я.М.Свердлова» 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 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 Трофимова Алина Игоревна.

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 марта 2003г. № 35-ФЗ «Об электроэнергетике»;
- Постановлению Правительства РФ от 29 декабря 2011 г. № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике»;
- Постановлению Правительства РФ от 28 февраля 2015 г. № 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 декабря 2004 г. № 861;
- Постановлению Правительства РФ от 04.05.2012 г. № 442 «О функционировании розничных рынков электрической энергии, полном и (или) частичном ограничении режима потребления электрической энергии»;
- Постановлению Правительства РФ от 31.12.2009 г. № 1220 «Об определении применяемых при установлении долгосрочных тарифов показателей надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг»;
- Постановлению Правительства РФ от 21.01.2004 г. № 24 «Об утверждении стандартов раскрытия информации субъектами оптового и розничных рынков электрической энергии»;
- Постановлению Правительства РФ от 14.11.2022 г. № 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, утвержденных приказом Федеральной службы по тарифам от 17.02.2012 г. № 98-э (далее – Методические указания);
- Методическим указаниям по расчету регулируемых тарифов и цен на электрическую (тепловую) энергию на розничном (потребительском) рынке утвержденным приказом ФСТ РФ от 06.08.2004 г. № 20-э/2;
- Методическим указаниям по определению базового уровня операционных, подконтрольных расходов территориальных сетевых организаций, необходимых для осуществления регулируемой деятельности, и индекса эффективности операционных, подконтрольных расходов с применением метода сравнения аналогов, утвержденными Приказом ФСТ РФ от 18.03.2015 г. №421-э.
- 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, утвержденных приказом Федеральной службы по тарифам от 26.10.2010 г. № 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, утвержденных приказом Министерства энергетики Российской Федерации от 29.11.2016 г. № 1256;
- Приказу Минэнерго России от 26.09.2017 г. № 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 ФАС от 10.03.2022 г. № 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 в 4 томах на 1372 листах. Письмом исх. № 38-41-491 от 19.10.2023 (вх. № 516-509859/23 от 27.10.2023) на 9 листах организацией предоставлены дополнительные материалы для проведения ежегодной корректировки необходимой валовой выручки на пятый (2024) год долгосрочного периода регулирования 2020-2024 гг.

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 ФКП «Завод имени Я.М.Свердлова» за 2022 год, в адрес РСТ НО не поступало. Таким образом, достоверность данных, в представленных организацией расчетных и обосновывающих материалах, сомнений не вызывает.

Предложение ФКП «Завод имени Я.М.Свердлова» 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.)
ФКП «Завод имени Я.М.Свердлова»	2024	386 574,71

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./МВт.ч	Двухставочный тариф		Одноставочный тариф, руб./МВт.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	
362 051,25	148,39	0,73974	373 114,60	148,39	0,75781

В соответствии со стандартами раскрытия информации данное предложение опубликовано организацией на сайте <https://sverdlova.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 материалах тарифного дела, а также в рамках формирования информационной базы РСТ НО. В состав имущества, участвующего в процессе передачи электрической энергии, входят:

- ГПП-110/6 кВ Синтез-1,2 – 2 шт.
- Однотрансформаторная ТП (КТП) 6-10/0,4 кВ – 22 шт.
- Двухтрансформаторная ТП (КТП) 6-10/0,4 кВ – 84 шт.
- ВЛ-110 кВ – 48,27 км.
- КЛ 6-10 кВ – 233,07 км.
- ВЛ, КЛ 0,4 кВ – 323,51 км.

Основанием владения, пользования и распоряжения имуществом является право оперативного управления имуществом согласно распоряжению Правительства Российской Федерации от 12.09.2006 № 1276-р. Все имущество организации учтено в реестре федерального имущества Российской Федерации.

№ п/п	Наименование объекта	Вид права	Реквизиты договора купли-продажи/аренды (акта приема-передачи), Свидетельство
1	2	3	4
1	ГПП-110/6 кВ Синтез-1,2	право оперативного управления	распоряжение Правительства РФ от 12.09.2006 № 1276-р
2	ВЛ-110 кВ протяженность 48,27 км	право оперативного управления	распоряжение Правительства РФ от 12.09.2006 № 1276-р
3	КЛ 6-10 кВ протяженность 233,07 км	право оперативного управления	распоряжение Правительства РФ от 12.09.2006 № 1276-р
4	ВЛ, КЛ-0,4 кВ протяженность 323,51 км	право оперативного управления	распоряжение Правительства РФ от 12.09.2006 № 1276-р
5	Однотрансформаторные ТП 6-10 кВ 22 шт.	право оперативного управления	распоряжение Правительства РФ от 12.09.2006 № 1276-р
6	Двухтрансформаторные ТП 6-10 кВ 84 шт.	право оперативного управления	распоряжение Правительства РФ от 12.09.2006 № 1276-р

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:

- 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 ФКП «Завод имени Я.М.Свердлова» составляет 269,09 МВА;
- 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 ФКП «Завод имени Я.М.Свердлова» составляет 604,85 км: ВН – 48,27 км; СН2 – 233,07 км; НН – 323,51 км.

- 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.

- Выделенный абонентский номер для обращений потребителей услуг по передаче электрической энергии и (или) технологическому присоединению – (8313) 39-52-17.

- Официальный сайт в информационно-телекоммуникационной сети "Интернет" – <https://sverdlova.ru/>.

- 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	717,978	741,369	756,080	771,381	3,26	1,98	2,02
2	НВВ, учтенная при расчете единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии, млн. руб.	156,64	228,70	262,20	301,35	46,00	14,65	14,93
3	Электросетевое оборудование, у.е.	3944,11	3805,22	3805,22	3816,14	-3,52	0,00	0,29

Основные показатели деятельности ФКП «Завод имени Я.М.Свердлова» 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). Определение состава расходов, включаемых в необходимую валовую выручку, и оценка их экономической обоснованности производятся в соответствии с законодательством РФ и нормативными правовыми актами, регулирующими отношения в сфере бухгалтерского учета. Формирование регулируемых тарифов на услуги по передаче электрической энергии произведено с календарной разбивкой по полугодиям 2024 года. Индексация расходов по статьям произведена с учетом показателей прогноза социально-экономического развития Российской Федерации на 2024 год и на плановый период 2025 и 2026 годов, опубликованного на официальном сайте 22 сентября 2023 года (далее - прогноз МЭР). Базовый ИПЦ в среднем за год (%) составляет – отчет 2022 год 113,8%, оценка 2023 год 105,8%, прогноз 2024 год 107,2%.

Характеристика схемы электроснабжения:

Электрические сети ФКП «Завод имени Я.М.Свердлова» служат для бесперебойного электроснабжения цехов организации, а так же ряда потребителей города Дзержинска Нижегородской области. Границы балансовой принадлежности сетей определены согласно актам разграничения балансовой принадлежности сторон. Центром питания является ПС-110/6 кВ «Синтез-1,2». В состав имущества организации, участвующего в процессе передачи электрической энергии также входят однотрансформаторные подстанции 6/0,4 кВ – 22 шт, двухтрансформаторные подстанции 6/0,4 кВ – 84 шт, ВЛ-110 кВ протяженностью 48,27 км, кабельные линии 6 кВ протяженностью – 233,07 км, кабельные и воздушные линии 0,4 кВ протяженностью – 323,51 км.

Расчет условных единиц электрооборудования выполнен в соответствии с Приложением № 2 к «Методических указаний по расчету регулируемых тарифов и цен на электрическую (тепловую) энергию на розничном (потребительском) рынке», утвержденных приказом ФСТ России от 06.08.2004 № 20-э/2. Общая сумма условных единиц электрооборудования составит на период регулирования 3816,14 у.е., и распределяются по уровням напряжения в следующей пропорции:

- высокий уровень напряжения – 355,48 у.е.,
- средний второй уровень напряжения СН2 – 2673,05 у.е.,
- низкий уровень напряжения НН – 787,62 у.е.

Расчет тарифа на услуги по передаче электрической энергии выполнен в соответствии с однолинейной схемой электроснабжения ФКП «Завод имени Я.М.Свердлова» на основании договора оказания услуг по передаче электрической энергии от 05.02.2008 № 109-юр с ПАО «Россети Центр и Приволжье», договора купли-продажи (поставки) электрической энергии (мощности) в целях компенсации потерь в объектах электросетевого хозяйства ФКП «Завод имени Я.М.Свердлова» от 30.12.2019 № 0818000 с ПАО «ТНС энерго НН». На момент написания экспертного заключения отсутствуют согласованные объемы электрической (мощности) на 2024 год в рамках договора оказания услуг по передаче электрической энергии. На основании анализа представленных материалов плановый объем поступления электрической энергии в сеть, плановый объем отпуска электрической энергии из сети, заявленная мощность потребителей ФКП «Завод имени Я.М.Свердлова» на пятый (2024) год долгосрочного периода регулирования 2020-2024 гг. приняты, исходя из плановых объемов,

определенных предложением организации, скорректированных в соответствии с утвержденным уровнем потерь электрической энергии, и составляют:

- поступление в сеть 771,381 млн.кВтч,
- отпуск электрической энергии собственным потребителям – 122,887 млн.кВтч;
- отпуск в электрические сети других потребителей – 620,570 млн.кВтч;
- заявленная мощность 87,639 МВт.

Уровень потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям ФКП «Завод имени Я.М.Свердлова» составляет 3,62 % (решение РСТ НО от 19.12.2019 № 63/13). Объем потерь электрической энергии в электрических сетях организации на 2024 год на сторонних потребителей составляет 23,3084 млн.кВтч., что соответствует показателям сводного прогнозного баланса на 2024 год, утвержденного приказом ФАС России от 30.06.2023 № 428/23-ДСП (в ред. приказа ФАС России от 31.10.2023 № 783/23-ДСП).

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 30.06.2023 № 428/23-ДСП (в ред. приказа ФАС России от 31.10.2023 № 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.

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, оказываемые 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 № 49/17 утверждена сбытовая надбавка тарифной группы потребителей "сетевые организации", гарантирующего поставщика ПАО «ТНС энерго НН» на 2023 год.

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

- 1-е полугодие 2024г. – 934,08 руб./МВт*ч;
- 2-е полугодие 2024г. - 1 102,21 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

С учетом изложенного, стоимость покупки нормативных потерь электрической энергии (без учета НДС) у гарантирующего поставщика ПАО «ТНС энерго Нижний

Новгород» при ее передаче по эксплуатируемым электрическим сетям ФКП «Завод имени Я.М.Свердлова» составит:

Ед. изм.	2024	
	1 полугодие	2 полугодие
руб. МВт.ч	4 153,98	4 585,84

На основании изложенного, расходы на покупку нормативных (технологических) потерь электрической энергии в сетях ФКП «Завод имени Я.М.Свердлова», подлежащие учету при установлении единых котловых тарифов на услуги по передаче электрической энергии на 2024 год, составят 101656,87 тыс. руб., в том числе в разбивке по полугодиям:

Ед. изм.	2024	
	1 полугодие	2 полугодие
тыс. руб.	50322,98	51333,89

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 № 63/13.

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 (Psaiddi)	Показатель средней частоты прекращения передачи электрической энергии на точку поставки (Psaifi)	Показатель уровня качества оказываемых услуг (Птпр)
	млн. руб.	%	%	%	час	шт	
2020	10,68495	1	0,75	3,62	0,28352	0,08359	1
2021	х	1	0,75	х	0,27927	0,08234	1
2022	х	1	0,75	х	0,27508	0,08110	1
2023	х	1	0,75	х	0,27095	0,07989	1
2024	х	1	0,75	х	0,26689	0,07869	1

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

В соответствии с требованиями действующего законодательства ФКП «Завод имени Я.М.Свердлова» осуществляется раздельный учета расходов по регулируемому виду деятельности – услуги по передаче электрической энергии, а также по технологическому присоединению. В соответствии с учетной политикой организации на 2023 год (утверждена приказом директора от 27.02.2023 № 1161) для ведения аналитического учета прямых затрат, относящихся к различным видам деятельности, предусматривается раздельный учет (в т.ч. по регулируемым видам деятельности), который обеспечивается путем учета доходов и затрат на производство в разрезе номенклатурных групп, номенклатур и характеристик, установленных в приложении №10 к учетной политике организации, а также определен состав прямых расходов на производство и реализацию товаров, работ и услуг (п.12.2 учетной политики). Общепроизводственные расходы отражаются на балансовом счете 25, формируются по каждому структурному подразделению и ежемесячно полностью относятся на себестоимость серийного

производства продукции (работ, услуг) подразделения. Распределение общепроизводственных расходов по видам выпускаемой продукции (работ, услуг) проводится в два этапа (п.12.3 учетной политики): 1 этап: общепроизводственные расходы распределяются по номенклатурным группам выпускаемой продукции (работ, услуг) пропорционально показателю «Общепроизводственные затраты» плановых калькуляций (смет); 2 этап: внутри номенклатурных групп выпускаемой продукции общепроизводственные расходы распределяются пропорционально сумме основной заработной платы основных производственных рабочих. Общехозяйственные расходы признаются в расходах по обычным видам деятельности в том отчетном периоде, в котором они понесены, учитываются на балансовом счете 26 и ежемесячно списываются на балансовый счет 90 субсчет 08 «Управленческие расходы». На счете 90 «Продажи» общехозяйственные расходы распределяются по номенклатурным группам продукции пропорционально выручке от продаж (обороты счета 90.01 «Выручка»).

Анализ подконтрольных расходов

Согласно п. 11(1) Методических указаний 98-э, уровень подконтрольных расходов на пятый (2024) год долгосрочного периода регулирования 2020-2024 гг. определяется методом индексации по формуле (9.3) и составит:

Наименование сетевой организации	Год	Уровень подконтрольных расходов на 2024г., тыс. руб.	Индекс эффективности подконтрольных расходов, %	Коэффициент эластичности подконтрольных расходов, %	Индекс изменения количества активов на 2024г., %	ИПЦ на 2024г., %	$i \cdot PK_{индj}$ (за 2021-2024 гг.)
ФКП «Завод имени Я.М.Свердлова»	2024	13 792,06	1	0,75	0,22	7,2	1,29079

в том числе с учетом календарной разбивки подконтрольные расходы составят:

- 01.01.2024-30.06.2024 - 6 896,03 тыс. руб.;
- 01.07.2024-31.12.2024 - 6 896,03 тыс. руб.

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. ФКП «Завод имени Я.М.Свердлова» 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 15 013,53 тыс. руб. В составе обосновывающих материалов представлены ведомости объектов электросетевого хозяйства цеха № 17 организации и начисления амортизационных отчислений на указанные объекты, имеющих отношение к процессу оказания услуги по передаче электрической энергии, фактические данные по амортизационным отчислениям за 2022 год, отраженные в соответствующих регистрах бухгалтерского учета, а также сведения об амортизации основных средств, применяемых в сфере оказания услуг по передаче электрической энергии на 2024 год.

По результатам проведенной экспертизы при корректировке НВВ на 2024 год размер амортизационных отчислений составит 5 923,61 тыс. руб., при этом расходы на сторонних потребителей, подлежащие учету при установлении единых котловых тарифов на услуги по передаче электрической энергии на 2024 год, составят 4 944,49 тыс. руб., с учетом п. 27 Основ ценообразования.

- 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 расходы на оплату налогов в размере 2 813,30 тыс. руб, в том числе:

- плата за землю (земельный налог) – 4,48 тыс. руб;
- налог на имущество – 79,49 тыс. руб;
- прочие налоги и сборы – 36,77 тыс. руб;
- отчисления на социальные нужды – 2 692,56 тыс. руб;

Расчет платы за землю (земельного налога) на 2024 год произведен в соответствии с положениями Налогового кодекса РФ. Плата за землю (земельный налог) принята на 2024 год в размере 4,48 тыс. руб., при этом расходы на сторонних потребителей, подлежащие учету при установлении единых котловых тарифов на услуги по передаче электрической энергии на 2024 год, составят 3,74 тыс. руб.

Расчет налога на имущество на 2024 год производится в соответствии с положениями Налогового кодекса РФ. Налоговая декларация по налогу на имущество за 2022 год представлена в составе обосновывающих материалов. Налог на имущество принят на 2024 год в размере 61,47 тыс. руб., при этом расходы на сторонних потребителей, подлежащие учету при установлении единых котловых тарифов на услуги по передаче электрической энергии на 2024 год, составят 51,31 тыс. руб. На основании проведенной экспертизы затраты по статье «Прочие налоги и сборы» не могут быть учтены в НВВ на 2024 год, ввиду отсутствия подтверждающих документов.

Расходы на оплату страховых взносов рассчитаны от суммы оплаты труда, относимой на регулируемый вид деятельности – услуги по передаче электрической энергии, с учетом требований главы 34 Налогового кодекса РФ, а также учитывая регрессивную шкалу по страховым взносам в 2022 году в размере 30,34 % от ФОТ. Сумма расходов на оплату страховых взносов на 2024 год составит 2 692,56 тыс. руб., при этом расходы на сторонних потребителей, подлежащие учету при установлении единых котловых тарифов на услуги по передаче электрической энергии на 2024 год, составят 2 247,50 тыс. руб.

На основании проведенной экспертизы, расходы на оплату налогов на прибыль, имущество и иных налогов на 2024 год составят 2 758,51 тыс. руб., при этом расходы на сторонних потребителей, подлежащие учету при установлении единых котловых тарифов на услуги по передаче электрической энергии на 2024 год, составят 2 302,55 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:

- Оплата услуг ПАО «ФСК ЕЭС»:

В соответствии с положениями Федерального закона ст.8 № 35-ФЗ «Об электроэнергетике» у ФКП «Завод имени Я.М.Свердлова» возникает необходимость оплаты услуг по передаче электрической энергии по сетям ПАО «ФСК ЕЭС». Стоимость услуг по передаче электрической энергии, оказываемых ПАО «ФСК ЕЭС», складывается из стоимости услуг на содержание объектов электросетевого хозяйства, входящих в состав ЕНЭС, и стоимости оплаты нормативных потерь электрической энергии в сетях ЕНЭС. По предложению ФКП «Завод имени Я.М.Свердлова» на 2024 год стоимость услуг по передаче электрической энергии, оказываемых ПАО «ФСК ЕЭС», составляет 384 069,33 тыс. руб., в том числе относящихся на сторонних потребителей - 320 585,83 тыс. руб.

ФКП «Завод имени Я.М.Свердлова» в составе обосновывающих материалов представило два согласованных сторонами договора на оказание услуг по передаче электрической энергии по единой национальной (общероссийской) электрической сети, действующих в 2022 году (ПАО «ФСК ЕЭС»): договор № 1799/П от 15.11.2021 (без учета собственного потребления) и договор № 1798/П от 25.11.2021 (на собственное потребление).

В составе обосновывающих материалов ФКП «Завод имени Я.М.Свердлова» представило договоры на оказание услуг по передаче электрической энергии по единой национальной (общероссийской) электрической сети на 2023 год, а именно: договор № 1857/П от 06.12.2022 (без учета собственного потребления) и договор № 1856/П от 06.12.2022 (на собственное потребление), а также расчет платы за услуги ПАО «ФСК ЕЭС» на 2024 год, относящейся на сторонних потребителей, исходя из величины мощности 83,44 МВт, объема перетока электрической энергии в размере 601863 МВт.ч, норматива потерь в размере 3,34 %, цены электрической энергии на потери на 1 полугодие 2024 года в размере 2 783,60 руб./МВт.ч., на 2 полугодие 2024 года в размере 2 931,13 руб./МВт.ч.

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 ФКП «Завод имени Я.М.Свердлова» на плановый 2024 год в размере 601863 МВт*ч, ставки тарифа 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 13.10.2023 г. на сайте <https://regulation.gov.ru/> (ID проекта 01/02/10-23/00142701) на 2024 год с 01.01.2024 по 30.06.2024 - 256 086,62 руб./МВт*мес., с 01.07.2024 по 31.12.2024 - 282 975,72 руб./МВт*мес., заявленной мощности 83,443 МВт (в отношении сторонних потребителей), на основании приказа ФАС России от 30.06.2023 № 428/23-ДСП (в ред. приказа ФАС России от 31.10.2023 № 783/23-ДСП). Расходы на оплату нормативных потерь при передаче электрической энергии 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.

По итогам проведенной экспертизы расходы на услуги ПАО «ФСК ЕЭС» на 2024 год, подлежащие учету при установлении единых котловых тарифов на услуги по передаче электрической энергии на 2024 год, составят 320 563,58 тыс. руб.

- Расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируруемую деятельность:

В соответствии с п.18 (пп.3) Основ ценообразования в НВВ включаются расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющих регулируемую деятельность. По предложению организации затраты по данной статье на 2024 год составляют 2 773,77 тыс. руб. На основании проведенной экспертизы не представляется возможным включить в состав необходимой валовой выручки на 2024 год заявленные расходы. Организацией не представлены подтверждающие и обосновывающие документы.

- Планируемые расходы на обеспечение коммерческого учета:

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).

Организацией не заявлены расходы на обеспечение коммерческого учета на 2024 год.

По итогам проведенной экспертизы общая сумма неподконтрольных расходов на пятый (2024) год долгосрочного периода регулирования 2020-2024 годы составит 392 724,57 тыс. руб., при этом расходы на сторонних потребителей, подлежащие учету при установлении единых котловых тарифов на услуги по передаче электрической энергии на 2024 год, составят 327 810,62 тыс. руб.

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

Расходы организации, связанные с компенсацией выпадающих доходов, предусмотренных пунктом 87 Основ ценообразования, подлежащие учету при установлении единых котловых тарифов на услуги по передаче электрической энергии на 2024 год, учтены при корректировке НВВ на 2024 год в размере 3 700,02 тыс. руб. на основании экспертного заключения № В-813 от 05.12.2023.

Расходы, связанные с компенсацией незапланированных расходов

В соответствии с п.7 Основ ценообразования в случае, если на основании данных статистической и бухгалтерской отчетности за год и иных материалов выявлены экономически обоснованные расходы организаций, осуществляющих регулируемую деятельность, не учтенные при установлении регулируемых цен (тарифов) на тот период регулирования, в котором они понесены, или доход, недополученный при осуществлении регулируемой деятельности в этот период регулирования по независящим от организации, осуществляющей регулируемую деятельность, причинам, указанные расходы (доход) учитываются регулирующими органами при установлении цен (тарифов) на следующий период регулирования.

В соответствии с положениями Федерального закона ст.8 № 35-ФЗ «Об электроэнергетике» у ФКП «Завод имени Я.М.Свердлова» возникает необходимость оплаты услуг по передаче электрической энергии по сетям ПАО «ФСК ЕЭС», начиная с 1 июля 2017 года. Арбитражный суд Нижегородской области решением от 17.10.2018 № А43-15976/2018 обязал ФКП «Завод имени Я.М.Свердлова» урегулировать договорные отношения и оплатить услуги по передаче электрической энергии, оказанные ПАО «ФСК ЕЭС» за период с 1 июля 2017 года по 31 декабря 2017 года, в размере 63704,24 тыс. руб (без НДС). Решение суда организацией исполнено.

ФКП «Завод имени Я.М.Свердлова» обратился в РСТ НО с предложением включить в необходимую валовую выручку на 2020 году указанные расходы в размере 63704,24 тыс. руб.

На основании проведенной экспертизы расходы ФКП «Завод имени Я.М.Свердлова» на услуги по передаче электрической энергии, оказанные ПАО «ФСК ЕЭС» за период с 1 июля 2017 года по 31 декабря 2017 года, учтены частично в необходимой валовой выручке на 2020 год в размере 23402,27 тыс. руб, при этом расходы на сторонних потребителей, учтенные при расчете единых (котловых) тарифов на 2020 год, составляют 18465,78 тыс. руб. На основании п.7 Основ ценообразования расходы в сумме 40301,97 тыс. руб. скорректированы путем равномерного распределения расходов на четыре года в рамках долгосрочного периода регулирования 2020-2024гг.:

- 2021 год – 10 075,49 тыс. руб.;
- 2022 год – 10 075,49 тыс. руб.;
- 2023 год – 10 075,49 тыс. руб.;
- 2024 год – 10 075,49 тыс. руб.

По результатам проведенной экспертизы в необходимую валовую выручку на 2024 год указанные расходы включены в размере 10 075,49 тыс. руб., при этом расходы на сторонних потребителей, подлежащие учету при установлении единых котловых тарифов на услуги по передаче электрической энергии на 2024 год, составят 8 410,10 тыс. руб.

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 том числе в соответствии с формулой (3) Методических указаний 98-э, с учетом индекса потребительских цен (I_i и I_{i-1}) (2023-2024 гг.) и включает в себя:

- корректировку подконтрольных расходов в размере 1 442,42 тыс. руб., при этом расходы, подлежащие учету при установлении единых котловых тарифов на услуги по передаче электрической энергии на 2024 год, составят 1 204,00 тыс. руб.;
- корректировку неподконтрольных расходов исходя из фактических значений указанного параметра в размере 6 562,33 тыс. руб., при этом расходы, подлежащие учету при установлении единых котловых тарифов на услуги по передаче электрической энергии на 2024 год, составят 5 477,63 тыс. руб.;
- корректировку необходимой валовой выручки регулируемой организации с учетом изменения полезного отпуска и цен на электрическую энергию в размере (-65 504,09) тыс. руб., при этом расходы, подлежащие учету при установлении единых котловых тарифов на услуги по передаче электрической энергии на 2024 год, составят (-54 676,83) тыс. руб.;
- корректировку НВВ по доходам от осуществления регулируемой деятельности в размере (-1 354,15) тыс. руб., при этом расходы, подлежащие учету при установлении единых

котловых тарифов на услуги по передаче электрической энергии на 2024 год, составят (-1 130,32) тыс. руб.;

- корректировку необходимой валовой выручки, осуществляемой в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы, в размере 0,00 тыс. руб., ввиду отсутствия инвестиционной программы для данной ТСО, утвержденной в установленном порядке;
- корректировку фактических расходов, на выполнение обязанностей сетевой организации по обеспечению коммерческого учета электрической энергии (мощности) в размере 0,00 тыс. руб.

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 ФКП «Завод имени Я.М.Свердлова» письмом (вх.№ 516-129190/23 от 24.03.2023) 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 № 63/13. Согласно п.12 постановления Правительства РФ от 31.12.1220 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 (Π_{saidi})		Показатель средней частоты прекращения передачи электрической энергии на точку поставки (Π_{saifi})		Показатель уровня качества оказываемых услуг (Π_{tco})	
План 2022г	Факт 2022г	План 2022г	Факт 2022г	План 2022г	Факт 2022г
0,27508	1,08119	0,08110	0,21646	1	1

В результате анализа представленной ФКП «Завод имени Я.М.Свердлова» информации согласно п. 5 приказа ФСТ России от 26.10.2010 №254-э/1 и разделам 4 и 5 Приказа Минэнерго РФ от 14.10.2013г. №1256 следует вывод о не достижении в 2022 году плановых значений показателей значений надежности и качества. КкачЗ - показатель качества исполнения Единых стандартов качества обслуживания сетевыми организациями потребителей услуг сетевых организаций, утвержденных приказом Минэнерго России от 15 апреля 2014 г. № 186 не достигнут (КкачЗ = -1), в связи с неисполнением сетевой организацией требований приказа Минэнерго России № 186, в том числе неисполнением требований по своевременному, полному и достоверному раскрытию информации в соответствии с Приложением 1 и 7 приказа Минэнерго России № 186.

Обобщенный показатель надежности и качества оказываемых услуг определен в размере (-0,70). Повышающий (понижающий) коэффициент, корректирующий НВВ сетевой организации равен (-1,40). На основании изложенного, корректировка необходимой валовой выручки ФКП «Завод имени Я.М.Свердлова», с учетом надежности и качества производимых (реализуемых) товаров (услуг) составит (-3 879,01) тыс. руб., при этом расходы, подлежащие учету при установлении единых котловых тарифов на услуги по передаче электрической энергии на 2024 год, составят (-3 237,85) тыс. руб.

Общая сумма корректировки необходимой валовой выручки на пятый (2024) год долгосрочного периода регулирования 2020-2024 гг. составляет (-62 732,49) тыс. руб., при этом расходы, подлежащие учету при установлении единых котловых тарифов на услуги по передаче электрической энергии на 2024 год, составят (-52 363,36) тыс. руб.

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

- подконтрольные расходы в размере 16 523,20 тыс. руб., при этом расходы, подлежащие учету при установлении единых котловых тарифов на услуги по передаче электрической энергии на 2024 год, составят 13 792,06 тыс. руб;
- неподконтрольные расходы в размере 392 724,57 тыс. руб., при этом расходы, подлежащие учету при установлении единых котловых тарифов на услуги по передаче электрической энергии на 2024 год, составят 327 810,62 тыс. руб;
- расходы, связанные с компенсацией незапланированных в размере 10 075,49 тыс. руб., при этом расходы, подлежащие учету при установлении единых котловых тарифов на услуги по передаче электрической энергии на 2024 год, составят 8 410,10 тыс. руб.;
- расходы, связанные с компенсацией выпадающих доходов, предусмотренных пунктом 87 Основ ценообразования в размере 4 432,71 тыс. руб., при этом расходы, подлежащие учету при установлении единых котловых тарифов на услуги по передаче электрической энергии на 2024 год, составят 3 700,02 тыс. руб.;
- общая сумма корректировки необходимой валовой выручки в размере (-62 732,49) тыс. руб., при этом расходы, подлежащие учету при установлении единых котловых тарифов на услуги по передаче электрической энергии на 2024 год, составят (-52 363,36) тыс. руб.

Общая сумма необходимой валовой выручки на 2024 год долгосрочного периода регулирования 2020-2024 гг. составляет 361 023,47 тыс. руб., при этом расходы, подлежащие учету при установлении единых котловых тарифов на услуги по передаче электрической энергии на 2024 год, составят 301 349,44 тыс. руб.

Анализ экономической обоснованности величины прибыли, необходимой для эффективного функционирования

Величина прибыли в составе НВВ на 2024 год не учтена в связи с отсутствием экономически обоснованных расходов за счет прибыли, обусловленных согласованной в установленном порядке инвестиционной программой, а также представленных копий документов, подтверждающих фактические затраты организации, относимых на прибыль после налогообложения.

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 ПАО «Россети Центр и Приволжье», г. Нижний Новгород, и ФКП «Завод имени Я.М.Свердлова», г. Дзержинск Нижегородской области, на пятый (2024) год долгосрочного периода регулирования 2020-2024 гг. 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./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	
1	2	3	4	5	6	7
ФКП «Завод имени Я.М.Свердлова»	276 016,48	150,37	0,58407	297 072,79	166,01	0,67117

Величина необходимой валовой выручки, отнесенной на сторонних потребителей, подлежащей учету при установлении единых котловых тарифов на услуги по передаче электрической энергии на 2024 год:

Наименование сетевой организации	Год	НВВ сетевой организации без учета оплаты потерь, тыс.руб
ФКП «Завод имени Я.М.Свердлова»	2024	301 349,44

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».

Уполномоченный по делу

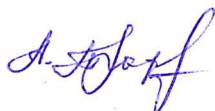


А.И.Трофимова

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	На конец периода	На начало периода	На конец периода		
1	I.Внеоборотные активы - всего	1100	5 911 417	8 132 222	46,0%	34,5%	2 220 805	37,6%
2	Нематериальные активы	1110	12 733	5 318	0,1%	0,0%	- 7 415	-58,2%
3	Результаты исследований и разработок	1120		1 203	0,0%	0,0%	1 203	0,0%
6	Основные средства	1150	5 883 854	8 101 960	45,8%	34,4%	2 218 106	37,7%
7	Доходные вложения в материальные ценности	1160	-	-	0,0%	0,0%	-	0,0%
8	Финансовые вложения	1170	1 948	1 948	0,0%	0,0%	-	0,0%
9	Отложенные налоговые активы	1180	-	-	0,0%	0,0%	-	0,0%
10	Прочие внеоборотные активы	1190	12 882	21 793	0,1%	0,1%	8 911	69,2%
11	II.Оборотные активы - всего	1200	6 937 678	15 415 722	54,0%	65,5%	8 478 044	122,2%
12	Запасы	1210	3 097 331	3 710 608	24,1%	15,8%	613 277	19,8%
13	НДС по приобретенным ценностям	1220	123	445	0,0%	0,0%	322	261,8%
14	Дебиторская задолженность	1230	2 437 693	3 358 959	19,0%	14,3%	921 266	37,8%
15	Финансовые вложения (за исключением денежных эквивалентов)	1240	-	-	0,0%	0,0%	-	0,0%
16	Денежные средства и денежные эквиваленты	1250	1 398 389	8 339 677	10,9%	35,4%	6 941 288	496,4%
17	Прочие оборотные активы	1260	4 142	6 033	0,0%	0,0%	1 891	45,7%
18	Баланс	1600	12 849 095	23 547 944	100,0%	100,0%	10 698 849	83,3%
	Пассив							
19	Капитал и резервы	1310	3 327 193	7 781 670	25,9%	33,0%	4 454 477,00	133,9%
20	Уставный капитал	1310	-	-	0,0%	0,0%	-	0,0%
21	Собственные акции, выкупленные у акционеров	1320	-	-	0,0%	0,0%	-	0,0%
22	Переоценка внеоборотных активов	1340	1 108 798	1 078 265	8,6%	4,6%	- 30 533,00	-2,8%
23	Добавочный капитал (без переоценки)	1350	28 026	2 617 168	0,2%	11,1%	2 589 142,00	9238,4%
24	Резервный капитал	1360	-	-	0,0%	0,0%	-	0,0%
25	Нераспределенная прибыль (непокрытый убыток)	1370	2 190 369	4 086 237	17,0%	17,4%	1 895 868,00	86,6%
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	3 273 894	6 333 435	25,5%	26,9%	3 059 541,00	93,5%
33	Заемные средства	1410	1 221 900	-	9,5%	0,0%	- 1 221 900,00	-100,0%
34	Отложенные налоговые обязательства	1420	297 242	393 202	2,3%	1,7%	95 960,00	32,3%
35	Оценочные обязательства	1430	-	-	0,0%	0,0%	-	0,0%
36	Прочие обязательства	1450	1 754 752	5 940 233	13,7%	25,2%	4 185 481,00	238,5%
37	Краткосрочные обязательства	1500	6 248 008	9 432 839	48,6%	40,1%	3 184 831,00	51,0%
38	Заемные средства	1510	1 982 208	1 296 277	15,4%	5,5%	- 685 931,00	-34,6%
39	Кредиторская задолженность	1520	3 472 472	6 815 006	27,0%	28,9%	3 342 534,00	96,3%
40	Доходы будущих периодов	1530	-	688 953	0,0%	2,9%	688 953,00	0,0%
41	Оценочные обязательства	1540	793 328	632 603	6,2%	2,7%	- 160 725,00	-20,3%
42	Прочие обязательства	1550	-	-	0,0%	0,0%	-	0,0%
43	Баланс	1700	12 849 095	23 547 944	100,0%	100,0%	10 698 849,00	83,3%

Уполномоченный по делу



А.И.Трофимова

Динамика показателей текущей платежеспособности предприятия за 2022 год

№	Показатели	На начало периода	На конец периода	Изменение абсолютной величины	Темп роста в % к нач периода
1	Текущие (оборотные активы), тыс.руб	6 937 678	15 415 722	8 478 044,00	122%
2	Долгосрочные обязательства, тыс.руб	3 273 894	6 333 435	3 059 541,00	93%
3	Краткосрочные обязательства, тыс.руб	6 248 008	9 432 839	3 184 831,00	51%
4	Всего обязательств, тыс.руб	9 521 902	15 766 274	6 244 372,00	66%
5	Превышение (+), непокрытие (-) ТА над всеми обязательствами	- 2 584 224	- 350 552	2 233 672,00	-86%
6	Превышение (+), непокрытие (-) ТА над краткосрочными обязательствами (СОК)	689 670,00	5 982 883,00	5 293 213,00	767%
7	Соотношение ТА и всех обязательств (коэффициент)	0,7286	0,9778	0,25	34%
8	Соотношение ТА и краткосрочных обязательств (коэффициент)	1,1104	1,6343	0,52	47%
9	Соотношение СОК и краткосрочных обязательств (коэффициент)	0,1104	0,6343	0,52	475%
10	Превышение дебиторов над кредиторами, тыс.руб	- 1 034 779	- 3 456 047	- 2 421 268,00	234%

Уполномоченный по делу



А.И.Трофимова

Динамика показателей ликвидности баланса предприятия за 2022 год

№	Показатели	На начало периода	На конец периода	Изменение абсолютной величины	Темп роста в % к началу периода	Оптимальное значение
1	Денежные средства и краткосрочные финансовые вложения, тыс. руб	1 398 389	8 339 677	6 941 288	496%	
2	Краткосрочная ДЗ, тыс. руб	2 437 693	3 358 959	921 266	38%	
3	Запасы, тыс.руб	3 097 331	3 710 608	613 277	20%	
4	Текущие активы, тыс. руб.	6 937 678	15 415 722	8 478 044	122%	
5	Краткосрочные обязательства, тыс. руб	6 248 008	9 432 839	3 184 831	51%	
6	Коэффициент абсолютной ликвидности	0,2238	0,8841	0,6603	295%	0,2-0,25
7	Промежуточный коэффициент покрытия	0,6140	1,2402	0,6262	102%	0,7-1,0
8	Общий коэффициент ликвидности (текущей)	1,1104	1,6343	0,5239	47%	1,5-2,5

Уполномоченный по делу



А.И.Трофимова

Динамика показателей финансовой устойчивости предприятия за 2022 год

№	Показатели	На начало периода	На конец периода	Изменение абсолютной величины	Темп роста, в % к началу периода	Комментарии
1	Величина собственного капитала, тыс.руб	3 327 193	7 781 670	4 454 477	134%	
2	Актив, тыс.руб	12 849 095	23 547 944	10 698 849	83%	
3	Обязательства предприятия, тыс.руб	9 521 902	15 766 274	6 244 372	66%	
4	Долгосрочные кредиты, тыс.руб	3 273 894	6 333 435	3 059 541	93%	
5	Внеоборотные активы, тыс.руб	5 911 417	8 132 222	2 220 805	38%	
6	Оборотные активы, тыс.руб	6 937 678	15 415 722	8 478 044	122%	
7	Краткосрочные обязательства, тыс.руб	6 248 008	9 432 839	3 184 831	51%	
8	Собственный оборотный капитал, тыс.руб	689 670	5 982 883	5 293 213	767%	
9	Коэффициент доли собственного капитала в активах (коэффициент автономии)	0,2589	0,3305	0,07	28%	Минимальное пороговое значение 0,5
10	Коэффициент соотношения доли заемных и собственных средств	2,8618	2,0261	- 0,84	-29%	Кз/с < 0,7
11	Коэффициент обеспеченности собственным оборотным капиталом	0,0994	0,3881	0,29	290%	Ко>0,1

Уполномоченный по делу



А.И.Трофимова

Динамика показателей эффективности деятельности предприятия за 2022 год

№	Показатели	За 12 месяцев 2021 года	За 12 месяцев 2022 года	Изменение абсолютной величины	Темп роста, в % к началу периода
1	Выручка от реализации, тыс.руб	14 177 833	20 681 483	6 503 650	46%
2	Себестоимость, тыс.руб	- 11 071 325	- 14 393 977	- 3 322 652	30%
3	Прибыль от продаж, тыс.руб	538 827	3 242 665	2 703 838	502%
4	Чистая прибыль, тыс.руб	130 799	1 894 142	1 763 343	1348%
5	Активы, тыс.руб	12 849 095	23 547 944	10 698 849	83%
6	Собственный капитал, тыс.руб	3 327 193	7 781 670	4 454 477	134%
7	Рентабельность реализованной продукции, %	-5%	-23%	-17,66%	363%
8	Рентабельность продаж, %	1%	9%	8,24%	893%
9	Коэффициент доходности активов, %	1,02%	8,04%	7,03%	690%
10	Коэффициент доходности капитала, %	3,93%	24,34%	20,41%	519%

Уполномоченный по делу



А.И.Трофимова

№ п/п	Показатели	млн кВт·ч				млн кВт·ч				млн кВт·ч				млн кВт·ч				млн кВт·ч			
		Всего	ВН	СН	СНН	НН	Всего	ВН	СН	СНН	НН	Всего	ВН	СН	СНН	НН	Всего	ВН	СН	СНН	НН
1	Поступление электроэнергии в сеть, всего	666,952	582,972	168,383	108,507	717,078	638,237	582,972	168,383	108,507	717,078	638,237	582,972	168,383	108,507	717,078	638,237	582,972	168,383	108,507	717,078
1.1	из общей сети, всего			84,403	108,507				84,403	108,507				84,403	108,507				84,403	108,507	
1.1.1	в том числе из сети																				
1.1.2	ВН			84,403					84,403					84,403					84,403		
1.1.3	СН																				
1.1.4	СНН																				
1.2	от электростанций (ТЭ, ТЭС)	70,550		70,550			68,180		70,550			68,180		70,550			68,180		70,550		
1.3	от других поставщиков (в т.ч. с оптового рынка)	582,972	582,972			638,237	638,237	582,972				638,237	638,237				638,237	638,237			
1.4	поступление эл. энергии от других организаций	13,430		13,430			13,561		13,561			13,561		13,561			13,561		13,561		
2	Потери электроэнергии в сети	24,144	12,253	3,686	8,105	25,991	6,553	12,253	3,686	8,105	25,991	6,553	12,253	3,686	8,105	25,991	6,553	12,253	3,686	8,105	25,991
2.1	то же в % (п.1.4/п.1.3)	3,620	2,119	2,489	7,469	3,620	1,030	2,119	2,489	7,469	3,620	1,030	2,119	2,489	7,469	3,620	1,030	2,119	2,489	7,469	3,620
3	Расход электроэнергии на производственные и хозяйственные нужды																				
4	Потребный отпуск из сети	642,808	570,619	164,697	109,402	691,987	629,684	570,619	164,697	109,402	691,987	629,684	570,619	164,697	109,402	691,987	629,684	570,619	164,697	109,402	691,987
4.1	в том числе:	135,995		43,180	92,415	147,611			43,180	92,415				43,180	92,415				43,180	92,415	
4.1.1	собственные потребности ЖО																				
4.1.2	потребности, присоединенные к центр. плану																				
4.1.3	на генераторном оборудовании																				
4.2	распределение отработанной энергии																				
4.3	с целью перекоса в другие организации	507,214	466,216	13,010	7,988	544,276	524,140	466,216	13,010	7,988	544,276	524,140	466,216	13,010	7,988	544,276	524,140	466,216	13,010	7,988	544,276

Уполномоченный по делу

А.И.Трофимова

№ п/п	Показатели	МВт					МВт					МВт					МВт					МВт				
		Всего	ВН	СН	СН1	ИН	Всего	ВН	СН	СН1	ИН	Всего	ВН	СН	СН1	ИН	Всего	ВН	СН	СН1	ИН	Всего	ВН	СН	СН1	ИН
1	Полученная мощность в сеть всего	98,041	85,696		24,752	15,950	99,300	87,995		25,875	18,049	103,902	90,509		27,411	14,252	107,201	88,674		21,521	14,241	108,937	94,696		23,737	15,547
1.1	из которой сеть всего				14,407	15,950				14,570	18,049				9,019	14,252				7,945	14,241				9,496	15,547
1.1.1	в том числе из сети																									
1.1.1.1	ВН																									
1.1.1.1.1	СН1									14,570					9,019					7,945						
1.1.1.2	СН2																									
1.2	от электростанций ПЭ	10,371				15,950	9,430			9,430						14,252	11,610			11,610		12,130				15,547
1.3	от других поставщиков (в т.ч. с оптового рынка)	85,696	85,696				87,995	87,995				92,386	90,509		1,889		90,591	88,674		1,967		96,808	94,696		2,111	
1.4	от других организаций	1,974			1,974		1,876			1,876		11,504			11,504											
2	Потери в сети	3,549	1,816		0,542	1,191	3,595	0,946		0,539	2,050	3,761	1,900		0,620	1,241	3,700	0,350		0,508	2,842	3,944	0,813		0,724	2,407
2.1	по леве %	3,620	2,119		2,189	7,469	3,620	1,030		2,469	11,355	3,620	2,100		2,788	8,705	3,620	0,395		2,361	19,957	3,620	0,859		3,048	15,348
3	Мощность на производственные и хозяйственные нужды																									
4	Пользователь отпуски мощности потребителям	94,492	83,880		24,210	14,759	95,705	87,089		25,236	15,999	100,141	88,609		21,791	13,011	96,501	86,275		21,013	11,399	104,993	93,883		23,014	13,140
4.1	в т.ч. Заключенная (расчетная) мощность собственных потребителей, пользующихся региональными электрическими сетями	19,932			6,347	13,585	20,415			5,639	14,776	17,484			5,862	11,623	15,434		5,413	10,021	17,355				5,909	11,445
4.2	Заключенная (расчетная) мощность потребителей оптового рынка																									
4.3	в другие организации	74,560	71,473		1,912	1,174	75,290	72,519		1,548	1,223	82,656	79,590		1,678	1,388	83,067	80,330		1,360	1,278	87,639	84,387		1,558	1,695

Уполномоченный по делу

А.И.Трофимова

№ п/п	Показатели	Единица измерения	2020	2021	2022	2023	2024	2024	2024	2024	2024	2024	2024	2024	2024	2024	2024	2024	2024	
			Утвержден орган регулирования на 2020 год	Утвержден орган регулирования (с учетом) на 2020 год	Утвержден орган регулирования на 2021 год	Утвержден орган регулирования (с учетом) по корректировке на 2021 год	Утвержден орган регулирования на 2022 год	Факт за 2022 год	Утвержден орган регулирования на 2023 год	Утвержден орган регулирования (с учетом) по корректировке на 2023 год	Предполагаемое предприятие по корректировке на 2024 год	Предполагаемое предприятие (с учетом) по корректировке на 2024 год	Предполагаемое предприятие (с учетом) на 1 полугодие 2024 года	Предполагаемое предприятие (с учетом) на 2 полугодие 2024 года	Предполагаемое органа регулирования по корректировке на 2024 год	Предполагаемое органа регулирования (с учетом) по корректировке на 2024 год	Рост (в % к 2023/2023)	Предполагаемое органа регулирования (с учетом) на 1 полугодие 2024 года	Предполагаемое органа регулирования (с учетом) на 2 полугодие 2024 года	
Расчет коэффициента индексации																				
1.1	Индексация	%			3,60	4,30	6,00						7,20							
1.2	Индекс эффективности оптимизации расходов	%			1,00	1,00	1,00						1,00							
1.3	Индекс затрат	тыс.руб.	3 941,71		3 902,11	3 805,22	3 805,22		3 805,14				3 816,16							
1.4	Индекс изменения капитальных затрат по росту затрат	%		-0,55		-2,30	-2,30		1,44				0,23							
1.5	Коэффициент эластичности затрат по росту затрат	%		0,75		0,75	0,75		0,75				0,75							
1.6	Итого коэффициент индексации			1,0241		1,0241	1,0241		1,0241				1,0241							
Расчет неавтономных расходов																				
ИТОГО неавтономные расходы		тыс.руб.	13 341,39	10 084,35	13 831,54	10 881,98	13 962,79	14 652,56	12 356,87	14 811,16	12 363,00	6 181,50	6 181,50	14 921,30	13 792,06	11,62	6 896,03	6 896,03		
Расчет неавтономных расходов																				
5.1	Оплата услуг ОАО "СЭС ЭС"	тыс.руб.	185 510,33	146 378,63	211 015,19	166 002,48	205 877,32	262 171,12	332 013,27	279 990,71	384 069,33	320 585,83	157 374,30	163 211,64	384 042,44	320 563,58	14,49	154 627,23	165 936,35	
5.2	Расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулярную деятельность, в том числе:	тыс.руб.							2 773,77	2 315,29	1 157,05	1 157,05								
5.2.1	Телекоммуникации	тыс.руб.							1 591,48	1 338,42	664,21	664,21								
5.2.2	Энергоснабжение	тыс.руб.							1 183,35	966,87	493,84	493,84								
5.2.3	Восстановление имущества	тыс.руб.																		
5.2.4	ИТО	тыс.руб.																		
5.2.5	Платежи	тыс.руб.																		
5.3	Плата за аренду имущества и лицензий всего, в том числе	тыс.руб.																		
5.3.1	Аренда помещений	тыс.руб.																		
5.3.2	Платежи	тыс.руб.																		
5.4	Налоги (без учета налога на прибыль), всего, в том числе:	тыс.руб.	186,29	146,99	186,29	146,55	95,05	70,89	83,97	70,81	120,74	100,78	40,37	40,41	65,95	55,05	-22,26	27,53	27,53	
5.4.1	Земельный налог	тыс.руб.	33,50	26,43	33,50	26,35	9,40	9,42	4,48	3,39	4,48	3,34	2,34	1,50	4,48	3,74	-1,07	1,87	1,87	
5.4.2	Много на имущество	тыс.руб.	152,79	120,56	152,79	120,20	85,64	61,47	79,49	67,03	79,49	66,35	39,34	29,61	61,47	51,31	-23,45	25,06	25,06	
5.4.3	Потребительский налог	тыс.руб.																		
5.4.4	Платежи, прочие	тыс.руб.																		
5.5	Специальные взносы	тыс.руб.	2 468,31	1 967,64	2 509,70	1 974,34	2 533,52	2 533,52	2 095,21	2 272,51	2 495,56	2 495,56	1 123,75	1 123,75	2 092,56	2 247,50	-1,12	1 247,26	1 005,24	
5.6	Налог на прибыль, в том числе:	тыс.руб.																		
5.7	Платежи, прочие неавтономные расходы	тыс.руб.																		
5.8	Итого на прибыль, всего в том числе	тыс.руб.																		
5.9	Налог на прибыль на выплаты капитальных вложений	тыс.руб.																		
5.9.1	Амортизация	тыс.руб.	6 794,92	5 361,59	5 320,94	4 185,90	5 320,94	5 524,79	5 320,94	4 487,21	15 013,53	12 531,92	6 265,96	6 265,96	5 923,61	4 944,49	18,19	2 472,24	2 472,24	
5.9.2	амортизация, учитываемая при налогообложении	тыс.руб.	6 794,92	5 361,59	5 320,94	4 185,90	5 320,94	5 524,79	5 320,94	4 487,21	15 013,53	12 531,92	6 265,96	6 265,96	5 923,61	4 944,49	10,19	2 472,24	2 472,24	
5.9.3	амортизация, не учитываемая при налогообложении	тыс.руб.																		
5.10	Платежи, прочие выплаты	тыс.руб.																		
5.11	Корректировка фактических расходов на электроэнергию	тыс.руб.																		
5.11.1	выплаты, связанные с оплатой потерь электрической энергии	тыс.руб.																		
5.12	Платежи, прочие	тыс.руб.																		
5.13	Земельный налог на оплату потерь электрической энергии (ЭПЭ)	тыс.руб.																		
ИТОГО неавтономные расходы		тыс.руб.	184 959,65	153 834,86	210 032,13	172 809,28	303 827,42	270 300,31	340 113,40	284 821,64	404 669,94	337 781,33	165 981,92	171 799,40	392 724,57	327 810,63	11,29	154 369,28	169 441,38	
Расходы, связанные с компенсацией неавтономных расходов / компенсаций																				
6	Расходы, связанные с компенсацией неавтономных расходов / компенсаций	тыс.руб.	-158,43	-125,01	-41 722,45	-32 822,42	11 339,03		15 780,84	13 308,17			14 508,20	12 110,12		6 055,06	6 055,06			
6.1	Расходы, связанные с компенсацией неавтономных расходов всего, в том числе	тыс.руб.	23 402,27	18 465,78	29 008,94	22 802,26	11 339,03		15 780,84	13 308,17			14 508,20	12 110,12		6 055,06	6 055,06			
6.1.1	выплаты, связанные с оплатой потерь электрической энергии	тыс.руб.							1 263,54	5 705,35	4 811,39	7 306,48	6 096,78	3 049,39	3 049,39	4 432,71	3 700,02		1 850,01	1 850,01
6.2	Платежи, прочие	тыс.руб.	23 560,70	18 590,79	29 099,39	22 804,66														
Степень надежности																				
8.1	Степень надежности	%	20,00	20,00	20,00	20,00	20,00	20,00	20,00	20,00	20,00	20,00	20,00	20,00	20,00	20,00	20,00	20,00	20,00	
8.2	% отклонений от фактических данных	%	30,30	30,30	30,30	30,30	30,30	30,30	30,30	30,30	30,30	30,30	30,30	30,30	30,30	30,30	30,30	30,30	30,30	
Корректировка на основе фактических данных																				
9	Результаты деятельности организации (выплатившие или депозитные накопления, расходы, (ДПН))	тыс.руб.	-42 707,25	-49 542,05	7 974,82	6 273,67	-50 204,48		-56 841,94	-47 935,48	43 644,45	36 430,38	18 215,19	18 215,19	-58 853,49	-49 125,51	-24 562,76	-24 562,76		
9.1	Корректировка неавтономных расходов, (ДПН)	тыс.руб.	-8 386,23	-6 617,23	-1 811,49	-1 425,08			499,69	421,40	18 788,55	15 682,95	7 841,48	7 841,48	1 442,42	1 204,00	602,00	602,00		
9.2	Корректировка неавтономных расходов, (ДПН)	тыс.руб.	11 396,47	8 992,49	9 786,32	7 690,75	2 345,77		2 647,73	2 232,96	22 788,90	19 022,09	9 511,04	9 511,04	6 560,33	5 477,63	2 738,82	2 738,82		
9.3	Корректировка в связи с изменением полезного отпуска и цен, (ПД)	тыс.руб.					-36 443,37		-60 771,94	-51 249,70					-65 504,09	-54 676,83	-27 338,42	-27 338,42		
9.4	Корректировка в связи с уровнем исполнения инвестпрограммы, (В кор. ИТ)	тыс.руб.																		
9.5	Корректировка ИТБ по доходам от осуществления регулируемой деятельности, (ДПБ)	тыс.руб.	-65 797,48	-51 918,11			-16 186,87								-1 354,15	-1 130,32		-565,16	-565,16	
9.6	Корректировка фактических расходов по обеспечению коммерческого учета (ОУ)	тыс.руб.							782,58	659,96	2 067,00	1 725,34	862,67	862,67						
10	Корректировка с учетом ИТБ	тыс.руб.	2 140,67	1 689,11		-1 772,35		-2 787,62	-2 750,94						-3 879,01	-3 237,05		-1 618,92	-1 618,92	
Обобщенный показатель надежности и качества оказываемых услуг, К об.И																				
Максимальный процент корректировки (П кор.)		%	0,65			-0,60		-0,70							-0,70					
Помноженный (поправочный) коэффициент, (ПКО)		%	2,00		2,00	2,00	2,00	2,00			2,00			2,00						
Необходимая валовая выручка		%	1,30			-1,20		-1,40						-1,40						
10	Необходимая валовая выручка, всего	тыс.руб.	208 340,81	164 394,81	191 141,21	150 367,92	329 129,24	270 300,31	370 546,80	312 486,49	419 481,10	350 144,33	172 163,42	177 980,90	423 753,96	353 712,80	13,19	171 320,55	182 392,46	
11	Необходимая валовая выручка с учетом корректировки	тыс.руб.	147 696,23	116 541,07	199 116,04	156 641,59	277 072,41	270 300,31	310 917,23	262 200,17	463 125,55	386 574,71	190 378,61	186 186,09	361 023,47	301 349,44	14,93	145 138,67	156 210,74	

Расчет платы за услуги по содержанию электрических сетей

ФКП "Завод имени Я.М. Свердлова"

№ п/п	Показатели	Единицы измерения	2023 год	2024 год		Предложение органа регулирования на 2 полугодие на 2024 года
			Утверждено (в котел) на 2023 год	Предложение предприятия (в котел) на 1 полугодие на 2024 года	Предложение предприятия (в котел) на 2 полугодие на 2024 года	
1	Расходы, отнесенные на передачу электрической энергии	тыс. руб.	262 200,17	190 378,61	196 196,09	156 210,77
2	Прибыль, отнесенная на передачу электрической энергии	тыс. руб.				
3	Рентабельность (п. 2 / п. 1 * 100%)	%				
4	Необходимая валовая выручка, отнесенная на передачу электрической энергии (п. 1 + п. 2)	тыс. руб.	262 200,17	190 378,61	196 196,09	156 210,77
5	Плата за услуги на содержание электрических сетей по диапазонам напряжения в расчете на 1 МВт	руб./МВт мес.	263 040,67	362 051,25	373 114,60	297 072,79
6	Плата за услуги на содержание электрических сетей по диапазонам напряжения в расчете на 1 МВт*ч	руб./кВт*ч	0,56369	0,73974	0,75781	0,67117

Уполномоченный по делу А.И.Трофимова



Приложение № 2

к экспертному заключению № в-973 от 07.12.2023

Таблица № 6

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

ФКП "Завод имени Я.М. Свердлова"

№ п/п	Показатели	Единицы измерения	2023 год	2024 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	Средневзвешенный тариф на электрическую энергию	руб./МВт·ч	4 211,81	4 098,80	4 098,80	4 153,98	4 585,84
2	Отпуск электрической энергии в сеть с учетом величины сальдо-перетока электроэнергий	млн. кВт·ч	637,61	321,94	321,94	334,65	309,23
3	Потери электрической энергии	%	3,62	3,62	3,62	3,62	3,62
4	Полезный отпуск электрической энергии	млн. кВт·ч	614,53	310,28	310,28	322,54	298,03
5	Расходы на компенсацию потерь	тыс. руб.	97215,05	47771,56	47771,56	50322,98	51333,89
7	Ставка на оплату технологического расхода (потерь) электрической энергии на ее передачу по сетям	руб./МВт·ч	152,47	148,39	148,39	150,37	166,01

Уполномоченный по делу

А.И.Трофимова

Уполномоченный по делу

Уполномоченный по делу