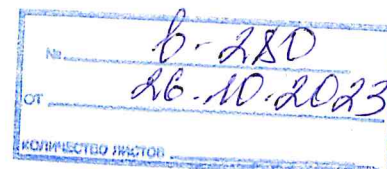


Экспертное заключение



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

ПАО «Завод «Красное Сормово» г.Нижний Новгород, 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 ПАО «Завод «Красное Сормово» поступило предложение о проведении ежегодной корректировки необходимой валовой выручки на 2024 год (заявление исх. № 364-9/262 от 26.04.2023, вх. № 516-190869/23 от 26.04.2023).

По результатам анализа представленных документов РСТ НО было направлено письмо (№ 516-244576/23 от 16.05.2023) о принятии к рассмотрению документов для осуществления ежегодной корректировки необходимой валовой выручки на пятый (2024) год долгосрочного периода регулирования 2020-2024 гг. в рамках открытого дела от 08.05.2019 № 516-106017/19.

Индивидуальные тарифы на услуги по передаче электрической энергии, а также долгосрочные параметры регулирования для ПАО «Завод «Красное Сормово» на долгосрочный период регулирования с 1 января 2020 года по 31 декабря 2024 года установлены решением региональной службы по тарифам Нижегородской области от 21.11.2019 № 53/7.

Корректировка индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии для ПАО «Завод «Красное Сормово» 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. № 516-521352/23 от 05.10.2023) произведена смена уполномоченного. 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 РСТ НО 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 РФ:

- 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 письмами исх. № 364-9/262 от 26.04.2023, вх. № 516-190869/23 от 26.04.2023) в 4-х томах на 989 листах, исх. № 364-9/630 от 18.10.2023 (вх. № 516-495134/23 от 19.10.2023) в 1 томе на 25 листах. 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 регистров бухгалтерского учета, копии первичных документов, отражающих факты хозяйственной жизни организации. Документов, сообщающих о фактах недостоверности бухгалтерской отчетности ПАО «Завод «Красное Сормово» за 2022 год, в адрес РСТ НО не поступало. Таким образом, достоверность данных, в представленных организацией расчетных и обосновывающих материалах, сомнений не вызывает.

Предложение ПАО «Завод «Красное Сормово» о величине необходимой валовой выручки по результату проведения ежегодной корректировки на 2024 год в рамках долгосрочного периода регулирования 2020-2024 годы составляет:

Наименование сетевой организации	Год	НВВ сетевой организации без учета оплаты потерь (тыс.руб.)
ПАО «Завод «Красное Сормово»	2024	18152,07

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	
109444,61	454,71	0,83217	109444,61	472,89	0,83661

В соответствии со стандартами раскрытия информации данное предложение опубликовано организацией на сайте <http://krsormovo.nnov.ru/>.

Письмом исх. № 364-9/630 от 18.10.2023 (вх. № 516-495134/23 от 19.10.2023) ПАО «Завод «Красное Сормово» представило в региональную службу по тарифам Нижегородской области скорректированное предложение по корректировке индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии на 2024 год.

Скорректированное предложение ПАО «Завод «Красное Сормово» о величине необходимой валовой выручки по результату проведения ежегодной корректировки на 2024 год в рамках долгосрочного периода регулирования 2020-2024 годы составляет:

Наименование сетевой организации	Год	НВВ сетевой организации без учета оплаты потерь (тыс.руб.)
ПАО «Завод «Красное Сормово»	2024	18587,30

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	
112068,77	488,81	0,87532	112068,77	525,47	0,89790

В соответствии со стандартами раскрытия информации данное предложение опубликовано организацией на сайте <http://krsormovo.nnov.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 в составе расчетных и обосновывающих материалов.

В состав имущества, участвующего в передаче электрической энергии, входят:

- ГПП-110/6 кВ Дубравная – 1 шт.
- Центральный распределительный пункт (ЦРП) – 1 шт.
- Однотрансформаторная ТП (КТП) 6-10/0,4 кВ – 46 шт.
- Двухтрансформаторная ТП (КТП) 6-10/0,4 кВ – 44 шт.
- КЛ 6-10 кВ – 72,70 км.
- КЛ 0,4 кВ – 42,21 км.

Основанием владения, пользования и распоряжения имуществом является право собственности обусловленное Планом приватизации производственного объединения ПАО «Завод «Красное Сормово» от 17.05.1994, свидетельствами о государственной регистрации права собственности на трансформаторные подстанции, распределительные пункты, а также инвентарными карточками учета основных средств, в том числе кабельных линий.

№ п/п	Наименование объекта	Вид права	Реквизиты договора купли-продажи/аренды (акта приема-передачи), Свидетельство
1	2	3	4
1	ГПП-110/6 кВ Дубравная	собственность	Зарегистрировано в Росреестре (№ 284745)
2	ЦРП	собственность	Зарегистрировано в Росреестре (№ 284536)
2	ТП-1, 46, 47	собственность	Зарегистрировано в Росреестре (№ 284592)
3	ТП-2	собственность	Зарегистрировано в Росреестре (№ 284536)
4	ТП-3	собственность	Зарегистрировано в Росреестре (№ 856652)

5	ТП-4	собственность	Зарегистрировано в Росреестре (№ 466655)
6	ТП-4а	собственность	Зарегистрировано в Росреестре (№ 466675)
7	КТП-5	собственность	Зарегистрировано в Росреестре (№ 466680)
8	ТП-6	собственность	Зарегистрировано в Росреестре (№ 466733)
9	РТП-7	собственность	Зарегистрировано в Росреестре (№ 466784)
10	РТП-8	собственность	Зарегистрировано в Росреестре (№ 256813)
11	ТП-9	собственность	Зарегистрировано в Росреестре (№ 952384)
12	ПС-9	собственность	Зарегистрировано в Росреестре (№ 466714)
13	РТП-10, 11	собственность	Зарегистрировано в Росреестре (№ 284887)
14	РП-12	собственность	Зарегистрировано в Росреестре (№ 962342)
15	РТП-14	собственность	Зарегистрировано в Росреестре (№ 284901)
16	РП-17, 18, 20	собственность	Зарегистрировано в Росреестре (№ 256813)
17	РП-22, 22/1, 22/5	собственность	Зарегистрировано в Росреестре (№ 795441)
18	ТП-23, 24	собственность	Зарегистрировано в Росреестре (№ 466988)
19	РТП-25	собственность	Зарегистрировано в Росреестре (№ 284873)
20	КТП-26	собственность	Зарегистрировано в Росреестре (№ 284554)
21	РТП-27	собственность	Зарегистрировано в Росреестре (№ 742602)
22	КНТП-13, 15, 16, 21 РТП-27	собственность	Зарегистрировано в Росреестре (№ 208581)
23	ТП-28, 29	собственность	Зарегистрировано в Росреестре (№ 952384)
24	РТП-30, 30а, 30б, 31	собственность	Зарегистрировано в Росреестре (№ 284014)
25	РП-33	собственность	Зарегистрировано в Росреестре (№ 284876)
26	ТП-34	собственность	Зарегистрировано в Росреестре (№ 284590)
27	РТП-35	собственность	Зарегистрировано в Росреестре (№ 256813)
28	РТП-36, 37	собственность	Зарегистрировано в Росреестре (№ 952193)
29	РПТ-38	собственность	Зарегистрировано в Росреестре (№ 284536)
30	ТП-39	собственность	Зарегистрировано в Росреестре (№ 952193)
31	РТП-40, 41, 42	собственность	Зарегистрировано в Росреестре (№ 795443)
32	КТП-42	собственность	Зарегистрировано в Росреестре (№ 742605)
33	КТП-44	собственность	Зарегистрировано в Росреестре (№ 795443)
34	ТП-45	собственность	Зарегистрировано в Росреестре (№ 952193)
35	РТП-48	собственность	Зарегистрировано в Росреестре (№ 208579)
36	КТП-49	собственность	Зарегистрировано в Росреестре (№ 952193)
37	РТП-51, 52	собственность	Зарегистрировано в Росреестре (№ 466794)
38	ТП-56, 58	собственность	Зарегистрировано в Росреестре (№ 466858)
39	ТП-60, 61, 64	собственность	Зарегистрировано в Росреестре (№ 466988)
40	ТП-65	собственность	Зарегистрировано в Росреестре (№ 284903)
41	ТП-66	собственность	Зарегистрировано в Росреестре (№ 273849)

42	ТП-67	собственность	Зарегистрировано в Росреестре (№ 273850)
43	РТП-68, 69, 70, 71	собственность	Зарегистрировано в Росреестре (№ 742608)
44	ТП-72	собственность	Зарегистрировано в Росреестре (№ 284901)
45	ТП-73	собственность	Зарегистрировано в Росреестре (№ 284705)
46	РТП-74, 75, 76, 77, 78, 79, 80, 81, 82, 83, 84	собственность	Зарегистрировано в Росреестре (№ 742599)
47	РТП-85, 86, 87, 88	собственность	Зарегистрировано в Росреестре (№ 284729)
48	ТП-89	собственность	Зарегистрировано в Росреестре (№ 284008)
49	РТП-91, 92	собственность	Зарегистрировано в Росреестре (№ 466858)
50	ТП-96/1	собственность	Зарегистрировано в Росреестре (№ 256813)
51	ТП-96/2	собственность	Зарегистрировано в Росреестре (№ 208579)
52	КЛ 6-10 кВ протяженность 72,70 км	собственность	План приватизации производственного объединения «Завод «Красное Сормово» от 17.05.1994, инвентарные карточки учета основных средств
53	ВЛ, КЛ-0,4 кВ протяженность 42,21 км	собственность	План приватизации производственного объединения «Завод «Красное Сормово» от 17.05.1994, инвентарные карточки учета основных средств

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 ПАО «Завод «Красное Сормово» составляет 176,48 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 ПАО «Завод «Красное Сормово» составляет 114,91 км: СН2 – 72,70 км; НН – 42,21 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 – (831) 229-63-17.

5. Официальный сайт в информационно-телекоммуникационной сети "Интернет" <http://krsormovo.nnov.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	6,84	5,16	5,49	6,96	75,44	106,3	126,78
2	НВВ, млн. руб. всего.	2,63	1,763	1,815	2,021	67,03	102,9	111,34
3	Электросетевое оборудование, у.е.	1881,81	1881,81	1881,81	1881,81	100,00	100,00	100,00

Основные показатели деятельности на расчетный период регулирования

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 ПАО «Завод «Красное Сормово» г.Нижний Новгород, служат для бесперебойного электроснабжения цехов организации (собственного потребления), а так же ряда потребителей города Нижнего Новгорода. Центрами питания является ПС-110/6 кВ «Дубравная» и трансформаторные подстанции ПАО «Россети Центр и Приволжье» филиал «Нижновэнерго». В состав имущества организации, участвующего в процессе оказания услуг по передаче электрической энергии, также входят центральный распределительный пункт – 1 шт, однострансформаторные подстанции 6/0,4 кВ – 46 шт, двухтрансформаторные подстанции 6/0,4 кВ – 44 шт, кабельные линии 6 кВ протяженностью – 72,70 км, кабельные линии 0,4 кВ протяженностью – 42,21 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 1881,81 у.е., и распределяются по уровням напряжения:

- высокий уровень напряжения – 149,10 у.е.,
- средний второй уровень напряжения СН2 – 1618,74 у.е.,
- низкий уровень напряжения НН – 113,97 у.е.

Расчет тарифа на услуги по передаче электрической энергии выполнен в соответствии с однолинейной схемой электроснабжения ПАО «Завод «Красное Сормово» на основании договора оказания услуг по передаче электрической энергии от 18.04.2011 № 947-юр с ПАО «Россети Центр и Приволжье», договора купли-продажи (поставки) электрической энергии (мощности) в целях компенсации потерь в объектах электросетевого хозяйства от 24.12.2012 № 0844000 с ПАО «ТНС энерго Нижний Новгород».

Предложение ПАО «Завод «Красное Сормово» по объему электрической энергии, поступающей в сеть, на 2024 год составляет 49,000 млн. кВт·ч.

Фактический объем электрической энергии поступившей в сеть ПАО «Завод «Красное Сормово» за 2022 год составляет 50,260 млн. кВт·ч, отпущенной из сети собственным потребителям – 38,614 млн. кВт·ч., отпущенной из сети сторонним потребителям – 6,203 млн. кВт·ч. На момент написания экспертного заключения отсутствуют согласованные объемы электрической энергии (мощности) на 2024 год в рамках договора оказания услуг по передаче электрической энергии. На основании анализа представленных материалов плановый объем поступления в сеть, плановый объем отпуска электрической энергии из сети ПАО «Завод «Красное Сормово» на 2024 год долгосрочного периода регулирования 2020-2024 гг. приняты исходя из фактических значений за 2022 год и скорректированы ввиду определения уровня потерь электрической энергии в соответствии с требованиями п.40(1) Основ ценообразования:

- поступление в сеть – 50,260 млн. кВт·ч.,
- отпуск электрической энергии собственным потребителям – 38,614 млн. кВт·ч.,
- отпуск электрической энергии сторонним потребителям – 6,203 млн. кВт·ч.,
- заявленная мощность (на сторонних потребителей) – 2,050 МВт.

Уровень потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям ПАО «Завод «Красное Сормово» составляет 10,83 % (решение РСТ НО от 21.11.2019 № 53/7). Объем потерь электрической энергии в электрических сетях организации на 2024 год на сторонних потребителей составляет 0,7533 млн. кВт·ч., 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 12.10.2023 № 727/23-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 12.10.2023 № 727/23-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 утвержденных РСТ Нижегородской области показателей, проиндексированных с 1 июля 2024 года на 7,2% в соответствии с прогнозом МЭР, и составляет:

- 1-е полугодие 2024г. – 934,08 руб./МВт*ч;
- 2-е полугодие 2024г. - 1 001,33 руб./МВт*ч.

В соответствии с прогнозом свободных (нерегулируемых) цен на 2023 год, опубликованным на официальном сайте НП «Совет рынка» 28.09.2023г., цены на электрическую энергию и прогнозное значение стоимости мощности за 1 МВт пикового потребления на 2-е полугодие 2023 год составляют:

Наименование показателя	2 полугодие 2023
Прогноз свободных (нерегулируемых) цен на электрическую энергию, руб./МВт.ч.	1 642,00
Прогнозное значение стоимости мощности за 1 МВт пикового потребления, руб./МВт	881 145,00

Прогноз свободных (нерегулируемых) цен на 2024 год на момент составления настоящего экспертного заключения не опубликован. В данной связи свободные (нерегулируемые) цены приняты исходя из опубликованного прогноза свободных

(нерегулируемых) цен на 2023 год, проиндексированных с июля 2024 года на 7,2% в соответствии с прогнозом МЭР, и составляют:

Наименование показателя	1 полугодие 2024	2 полугодие 2024
Прогноз свободных (нерегулируемых) цен на электрическую энергию, руб./МВт.ч.	1 642,00	1 760,22
Прогнозное значение стоимости мощности за 1 МВт пикового потребления, руб./МВт	881 145,00	944 587,44

На основании 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 ПАО «Завод «Красное Сормово» рассчитана с учетом прогноза МЭР и составит:

Ед. изм.	2024	
	1 полугодие	2 полугодие
руб. МВт.ч	4 172,56	4 467,73

На основании изложенного, расходы на покупку нормативных (технологических) потерь электрической энергии в сетях ПАО «Завод «Красное Сормово», учтенные при установлении единых котловых тарифов на услуги по передаче электрической энергии составят 3256,42 тыс. руб., в том числе в разбивке по полугодиям:

Ед. изм.	2024	
	1 полугодие	2 полугодие
тыс. руб.	1542,60	1713,82

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 21.11.2019 № 53/7.

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	1,71717	1	0,75	10,83	0	0	1
2021	х	1	0,75	х	0	0	1
2022	х	1	0,75	х	0	0	1
2023	х	1	0,75	х	0	0	1
2024	х	1	0,75	х	0	0	1

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

Учет расходов осуществляется в соответствии с учетной политикой организации, утвержденной приказом № 457 от 30.12.2022. Организация ведет отдельный учет затрат по регулируемым видам деятельности. В соответствии с п.15 учетной политики, затраты

по виду деятельности «услуги по передаче электрической энергии» (прямые расходы) отражаются на счете 23.60.10 «Вспомогательное производство» по соответствующей номенклатурной группе.

Анализ подконтрольных расходов

Согласно п.11(1) Методических указаний 98-э, уровень подконтрольных расходов на пятый (2024) год долгосрочного периода регулирования 2020-2024 гг., отнесенный на сторонних потребителей, определяется в соответствии с формулой (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., %	$\prod_{i,j} K_{индj}$ (за 2021-2024 гг.)
ПАО «Завод «Красное Сормово»	2024	2 271,65	1	0,75	0	7,2	1,32290

в том числе с учетом календарной разбивки подконтрольные расходы составят:

- 01.01.2024-31.06.2024 - 1 135,82 тыс. руб.;
- 01.07.2024-31.12.2024 - 1 135,82 тыс. руб.

Анализ неподконтрольных расходов

Согласно п. 11 Методических указаний неподконтрольные расходы определяются методом экономически обоснованных расходов на каждый год 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. ПАО «Завод «Красное Сормово» 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 1 877,46 тыс. руб. В составе обосновывающих материалов представлены ведомость оборудования, имеющего отношение к процессу оказания услуги по передаче электрической энергии, расчет амортизационных отчислений по указанным основным средствам на 2024 год, фактические данные по амортизационным отчислениям за 2022 год, отраженные в соответствующих регистрах бухгалтерского учета. По результатам проведенной экспертизы на 2024 год сумма амортизации составляет 261,04 тыс. руб, при этом расходы на сторонних потребителей, учтенные при расчете единых (котловых) тарифов на 2024 год, составляют 36,13 тыс. руб.

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

Организацией заявлены расходы на оплату страховых взносов в размере 2 720,70 тыс. руб.

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 27,90 % от ФОТ. Сумма расходов на оплату страховых взносов на 2024 год составит 2 802,15 тыс. руб., при этом расходы на сторонних потребителей, учтенные при расчете единых (котловых) тарифов на 2024 год, составляют 387,81 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:

Организацией не заявлены на пятый (2024) год долгосрочного периода регулирования 2020-2024 гг. расходы на оплату продукции (услуг) организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности, рассчитанные исходя из размера тарифов, установленных в отношении товаров и услуг указанных организаций.

- Прочие расходы, учитываемые при расчете тарифов на 2024 год долгосрочного периода регулирования 2020-2024 годы:

Организацией не заявлены расходы на возврат и обслуживание долгосрочных заемных средств, направляемых на финансирование капитальных вложений на пятый (2024) год долгосрочного периода регулирования 2020-2024 гг.

Общая сумма неподконтрольных расходов на пятый (2024) год долгосрочного периода регулирования 2020-2024 годы составляет 3 063,20 тыс. руб, при этом расходы на сторонних потребителей, учтенные при расчете единых (котловых) тарифов на 2024 год, составляют 423,94 тыс. руб., в том числе с учетом календарной разбивки:

- 01.01.2024-31.06.2024 - 211,97 тыс. руб.;

- 01.07.2024-31.12.2024 - 211,97 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 организацией не заявлены и не учтены, в связи с отсутствием названных экономически обоснованных расходов по регулируемому виду деятельности.

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 неподконтрольных расходов в связи с изменением планируемых параметров расчета тарифов в размере 1 304,47 тыс. руб., в том числе на сторонних

потребителей, учтенную при расчете единых (котловых) тарифов на 2024 год – 180,54 тыс. руб.;

-корректировку неподконтрольных расходов исходя из фактических значений указанного параметра в размере (-5,45) тыс. руб., в том числе на сторонних потребителей, учтенную при расчете единых (котловых) тарифов на 2024 год – (-0,75) тыс. руб.;

-корректировку необходимой валовой выручки регулируемой организации с учетом изменения полезного отпуска и цен на электрическую энергию в размере 0 тыс. руб.;

-корректировку необходимой валовой выручки по доходам от осуществления регулируемой деятельности в размере (-6 140,99) тыс. руб., при этом расходы на сторонних потребителей, учтенные при расчете единых (котловых) тарифов на 2024 год, составляют (-849,90) тыс. руб.;

-корректировку фактических расходов, признанных регулирующим органом экономически обоснованными в году i-2 (2022г), 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 тыс. руб., ввиду отсутствия обосновывающих документов по фактически понесенным расходам по данной статье затрат за 2022 год;

-корректировку необходимой валовой выручки, осуществляемой в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы в размере 0 тыс. руб., ввиду отсутствия для данной ТСО инвестиционной программы, утвержденной в установленном порядке.

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 ПАО «Завод «Красное Сормово» письмом (вх.№ 516-140390/23 от 31.03.2023) 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 2020-2024 гг. решением РСТ НО № 53/7 от 21.11.2019. Согласно п.12 постановления Правительства РФ от 31.12.2009г. № 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 (Птпр)	
План 2022г.	Факт 2022г.	План 2022г.	Факт 2022г.	План 2022г.	Факт 2022г.
0	0	0	0	1	1

В результате анализа представленной ПАО «Завод «Красное Сормово» 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 достижении в 2022 году плановых значений показателей значений надежности (Psaidd и Psaifi) и качества (Птпр). 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 ($K_{\text{качЗ}} = (-1)$), 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 $(-0,10)$. Повышающий (понижающий) коэффициент, корректирующий НВВ сетевой организации равен $(-0,20)$. На основании изложенного, корректировка необходимой валовой выручки ПАО «Завод «Красное Сормово», с учетом надежности и качества производимых (реализуемых) товаров (услуг) составила $(-31,65)$ тыс. руб., при этом расходы на сторонних потребителей, учтенные при расчете единых (котловых) тарифов на 2024 год, составляют $(-4,38)$ тыс. руб.

Общая сумма корректировки необходимой валовой выручки на пятый (2024) год долгосрочного периода регулирования составляет $(-4\,873,62)$ тыс. руб, при этом расходы на сторонних потребителей, учтенные при расчете единых (котловых) тарифов на 2024 год, составляют $(-674,50)$ 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 16 413,90 тыс. руб, при этом расходы на сторонних потребителей, учтенные при расчете единых (котловых) тарифов на 2024 год, составляют 2 271,65 тыс. руб;
- неподконтрольные расходы в размере 3 063,20 тыс. руб., при этом расходы на сторонних потребителей, учтенные при расчете единых (котловых) тарифов на 2024 год, составляют 423,94 тыс. руб;
- общая сумма корректировки необходимой валовой выручки в размере $(-4\,873,62)$ тыс. руб., при этом расходы на сторонних потребителей, учтенные при расчете единых (котловых) тарифов на 2024 год, составляют $(-674,50)$ 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 14 603,48 тыс. руб, при этом расходы на сторонних потребителей, учтенные при расчете единых (котловых) тарифов на 2024 год, составляют 2 021,09 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» и ПАО «Завод «Красное Сормово», на пятый (2024) год долгосрочного периода регулирования 2020-2024 гг. составляют:

Наименование сетевой организации	С 1 января по 31 декабря 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
ПАО «Завод «Красное Сормово»	82 166,25	451,88	0,74790	82 166,25	483,84	0,76914

Величина необходимой валовой выручки, отнесенной на сторонних потребителей:

Наименование сетевой организации	Год	НВВ сетевой организации без учета оплаты потерь, тыс. руб.
ПАО «Завод «Красное Сормово»	2024	2 021,09

Тарифы на услуги по передаче электрической энергии 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	4 753 855	5 168 221	25,2%	14,8%	414 366	8,7%
2	Нематериальные активы	1110			0,0%	0,0%	-	0,0%
3	Результаты исследований и разработок	1120			0,0%	0,0%	-	0,0%
6	Основные средства	1150	1 180 273	1 322 719	6,3%	3,8%	142 446	12,1%
7	Доходные вложения в материальные ценности	1160			0,0%	0,0%	-	0,0%
8	Финансовые вложения	1170	3 343 333	3 339 650	17,8%	9,6%	- 3 683	-0,1%
9	Отложенные налоговые активы	1180	217 563	496 549	1,2%	1,4%	278 986	128,2%
10	Прочие внеоборотные активы	1190	12 686	9 303	0,1%	0,0%	- 3 383	-26,7%
11	II.Оборотные активы - всего	1200	14 075 203	29 704 228	74,8%	85,2%	15 629 025	111,0%
12	Запасы	1210	2 636 840	3 118 489	14,0%	8,9%	481 649	18,3%
13	НДС по приобретенным ценностям	1220	988 105	1 789 098	5,2%	5,1%	800 993	81,1%
14	Дебиторская задолженность	1230	9 180 838	13 551 644	48,8%	38,9%	4 370 806	47,6%
15	Финансовые вложения (за исключением денежных эквивалентов)	1240		460 000	0,0%	1,3%	460 000	0,0%
16	Денежные средства и денежные эквиваленты	1250	1 269 116	10 783 431	6,7%	30,9%	9 514 315	749,7%
17	Прочие оборотные активы	1260	304	1 566	0,0%	0,0%	1 262	415,1%
18	Баланс	1600	18 829 058	34 872 449	100,0%	100,0%	16 043 391	85,2%
	Пассив							
19	Капитал и резервы	1310	7 481 735	6 435 385	39,7%	18,5%	- 1 046 350,00	-14,0%
20	Уставный капитал	1310	1 597	1 597	0,0%	0,0%	-	0,0%
21	Собственные акции, выкупленные у акционеров	1320			0,0%	0,0%	-	0,0%
22	Переоценка внеоборотных активов	1340	3 279		0,0%	0,0%	- 3 279,00	-100,0%
23	Добавочный капитал (без переоценки)	1350	374 888	374 888	2,0%	1,1%	-	0,0%
24	Резервный капитал	1360	225	225	0,0%	0,0%	-	0,0%
25	Нераспределенная прибыль (непокрытый убыток)	1370	7 101 746	6 058 675	37,7%	17,4%	- 1 043 071,00	-14,7%
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	4 680 199	13 359 624	24,9%	38,3%	8 679 425,00	185,4%
33	Заемные средства	1410			0,0%	0,0%	-	0,0%
34	Отложенные налоговые обязательства	1420	263 857	314 110	1,4%	0,9%	50 253,00	19,0%
35	Оценочные обязательства	1430	873	852	0,0%	0,0%	- 21,00	-2,4%
36	Прочие обязательства	1450	4 415 469	13 044 662	23,5%	37,4%	8 629 193,00	195,4%
37	Краткосрочные обязательства	1500	6 667 124	15 077 440	35,4%	43,2%	8 410 316,00	126,1%
38	Заемные средства	1510		2 116 248	0,0%	6,1%	2 116 248,00	0,0%
39	Кредиторская задолженность	1520	6 378 763	12 558 441	33,9%	36,0%	6 179 678,00	96,9%
40	Доходы будущих периодов	1530	10 542	17 626	0,1%	0,1%	7 084,00	67,2%
41	Оценочные обязательства	1540	276 674	383 478	1,5%	1,1%	106 804,00	38,6%
42	Прочие обязательства	1550	1 145	1 647	0,0%	0,0%	502,00	43,8%
43	Баланс	1700	18 829 058	34 872 449	100,0%	100,0%	16 043 391,00	85,2%

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	14 075 203	29 704 228	15 629 025,00	111%
2	Долгосрочные обязательства, тыс.руб	4 680 199	13 359 624	8 679 425,00	185%
3	Краткосрочные обязательства, тыс.руб	6 667 124	15 077 440	8 410 316,00	126%
4	Всего обязательств, тыс.руб	11 347 323	28 437 064	17 089 741,00	151%
5	Превышение (+), непокрытие (-) ТА над всеми обязательствами	2 727 880	1 267 164	- 1 460 716,00	-54%
6	Превышение (+), непокрытие (-) ТА над краткосрочными обязательствами (СОК)	7 408 079,00	14 626 788,00	7 218 709,00	97%
7	Соотношение ТА и всех обязательств (коэффициент)	1,2404	1,0446	-0,20	-16%
8	Соотношение ТА и краткосрочных обязательств (коэффициент)	2,1111	1,9701	-0,14	-7%
9	Соотношение СОК и краткосрочных обязательств (коэффициент)	1,1111	0,9701	-0,14	-13%
10	Превышение дебиторов над кредиторами, тыс.руб	2 802 075	993 203	- 1 808 872,00	-65%

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	1 269 116	11 243 431	9 974 315	786%	
2	Краткосрочная ДЗ, тыс. руб	9 180 838	13 551 644	4 370 806	48%	
3	Запасы, тыс.руб	2 636 840	3 118 489	481 649	18%	
4	Текущие активы, тыс. руб.	14 075 203	29 704 228	15 629 025	111%	
5	Краткосрочные обязательства, тыс. руб	6 667 124	15 077 440	8 410 316	126%	
6	Коэффициент абсолютной ликвидности	0,1904	0,7457	0,5554	292%	0,2-0,25
7	Промежуточный коэффициент покрытия	1,5674	1,6445	0,0771	5%	0,7-1,0
8	Общий коэффициент ликвидности (текущей)	2,1111	1,9701	-0,1410	-7%	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	7 481 735	6 435 385	- 1 046 350	-14%	
2	Актив, тыс.руб	18 829 058	34 872 449	16 043 391	85%	
3	Обязательства предприятия, тыс.руб	11 347 323	28 437 064	17 089 741	151%	
4	Долгосрочные кредиты, тыс.руб	4 680 199	13 359 624	8 679 425	185%	
5	Внеоборотные активы, тыс.руб	4 753 855	5 168 221	414 366	9%	
6	Оборотные активы, тыс.руб	14 075 203	29 704 228	15 629 025	111%	
7	Краткосрочные обязательства, тыс.руб	6 667 124	15 077 440	8 410 316	126%	
8	Собственный оборотный капитал, тыс.руб	7 408 079	14 626 788	7 218 709	97%	
9	Коэффициент доли собственного капитала в активах (коэффициент автономии)	0,3974	0,1845	- 0,21	-54%	Минимальное пороговое значение 0,5
10	Коэффициент соотношения доли заемных и собственных средств	1,5167	4,4189	2,90	191%	Кз/с < 0,7
11	Коэффициент обеспеченности собственным оборотным капиталом	0,5263	0,4924	- 0,03	-6%	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	10 716 028	8 881 400	- 1 834 628	-17%
2	Себестоимость, тыс.руб	- 9 583 023	- 8 994 454	588 569	-6%
3	Прибыль от продаж, тыс.руб	836 094	- 515 656	- 1 351 750	-162%
4	Чистая прибыль, тыс.руб	499 164	- 1 057 299	- 1 556 463	-312%
5	Активы, тыс.руб	18 829 058	34 872 449	16 043 391	85%
6	Собственный капитал, тыс.руб	7 481 735	6 435 385	- 1 046 350	-14%
7	Рентабельность реализованной продукции, %	-9%	6%	14,46%	-166%
8	Рентабельность продаж, %	5%	-12%	-16,56%	-356%
9	Коэффициент доходности активов, %	2,65%	-3,03%	-5,68%	-214%
10	Коэффициент доходности капитала, %	6,67%	-16,43%	-23,10%	-346%

Уполномоченный по делу



А.И.Трофимова

Таблица № 1
Выявлен эксплуатационной энергией по сетям ВЛ, СИЛ, СИП и ИИ
ПАО «Западное Сормовское»

№ п/п	Показатели	млн кВт·ч					млн кВт·ч					млн кВт·ч					млн кВт·ч					Итого	ВН	СИП	ИИ	ОИЛ	ИИ	
		Всего	ВН	СИП	ИИ	ОИЛ	Всего	ВН	СИП	ИИ	ОИЛ	Всего	ВН	СИП	ИИ	ОИЛ	Всего	ВН	СИП	ИИ	ОИЛ							
1	Полученные из электросети в сеть ВЛ(СИП, СИЛ, СИП и ИИ)	47,500	47,500	47,500	47,500	47,500	47,500	47,500	47,500	47,500	47,500	47,500	47,500	47,500	47,500	47,500	47,500	47,500	47,500	47,500	47,500	47,500	47,500	47,500	47,500	47,500	47,500	47,500
1.1	из электросети ВЛ																											
1.1.1	в сети электросети ВЛ																											
1.1.2	ВН																											
1.1.3	СИП																											
1.1.4	ИИ																											
1.2	от электросетей ПЭ (ЭС)																											
1.3	от электросетей (в т.ч. с отпавовых)																											
1.4	полученные из электросети в сеть ВЛ(СИП, СИЛ, СИП и ИИ)	47,500	47,500	47,500	47,500	47,500	47,500	47,500	47,500	47,500	47,500	47,500	47,500	47,500	47,500	47,500	47,500	47,500	47,500	47,500	47,500	47,500	47,500	47,500	47,500	47,500	47,500	47,500
2	Потери электроэнергии в сети	5,144	0,999	0,815	3,830	5,144	0,943	0,721	3,970	5,144	0,943	0,721	3,970	5,144	0,943	0,721	3,970	5,144	0,943	0,721	3,970	5,144	0,943	0,721	3,970	5,144	0,943	0,721
2.1	Потери электроэнергии в сети по м.к. в % (н.п./л.п.)	10,830	1,050	1,880	10,490	10,830	0,933	1,685	10,830	10,830	0,933	1,677	10,830	10,830	0,933	1,677	10,830	10,830	0,933	1,677	10,830	10,830	0,933	1,677	10,830	10,830	0,933	1,677
3	Разница электроэнергии на производственные и бытовые нужды	42,356	42,001	41,536	37,684	42,356	42,001	41,536	37,684	42,356	42,001	41,536	37,684	42,356	42,001	41,536	37,684	42,356	42,001	41,536	37,684	42,356	42,001	41,536	37,684	42,356	42,001	41,536
4	Полученные от электросети	36,256		3,822	32,004	36,256		3,822	32,004	36,256		3,822	32,004	36,256		3,822	32,004	36,256		3,822	32,004	36,256		3,822	32,004	36,256		3,822
4.1	собственные потребности ИО																											
4.1.1	из м.к.																											
4.1.2	потребления, предоставленные к централизованной системе																											
4.1.3	потребления, предоставленные к централизованной системе																											
4.2	потребления, предоставленные к централизованной системе																											
4.3	скажем потери в электросети	6,100	3,650	2,200	0,250	6,100	3,650	2,200	0,250	6,100	3,650	2,200	0,250	6,100	3,650	2,200	0,250	6,100	3,650	2,200	0,250	6,100	3,650	2,200	0,250	6,100	3,650	2,200

Уполномоченный по делу

А.И.Трапезникова

Таблица № 2
Электрическая мощность по направлениям напряжения ЭСО
ПАО "Запад-Красное Сормово"

№ п/п	Показатели	МВт					МВт					МВт					МВт				
		Всего	ВН	СН	СН1	НН	Всего	ВН	СН	СН1	НН	Всего	ВН	СН	СН1	НН	Всего	ВН	СН	СН1	НН
1	Потребление мощности в сети ВСЕГО	14,998	14,998			11,529	14,998	14,998			11,573	14,997	14,997			11,814	15,500	15,500			15,610
1.1	из которых в сети																				
1.1.1	в том числе из сети																				
1.1.1.1	ВН																				
1.1.1.2	СН																				
1.1.1.3	СН1																				
1.1.1.3	СН2																				
1.2	от электростанций ПЭ					11,529					11,573					11,814					12,663
1.3	от других поставщиков (в т.ч. с оптового рынка)																				
1.4	от других организаций	14,998	14,998				14,998	14,998				14,997	14,997				15,500	15,500			16,610
2	Потери в сети	1,624	0,157		0,257	1,209	1,624	0,140		0,231	1,253	0,088	0,088		0,238	1,298	1,679	1,679		0,298	1,799
2.1	то же в %	10,830	1,050		1,860	10,490	10,830	0,933		1,685	10,830	0,588	0,588		1,677	10,830	10,830	10,830		2,043	10,830
3	Мощность на производственные и хозяйственные нужды																				
4	Пиковый отпуск мощности потребителям в т.ч. Заведомая (расчетная) мощность собственных потребителей, пользующихся региональными электрическими сетями	13,373	14,840		13,430	10,320	13,373	14,856		13,474	10,319	14,909	13,373	14,909		13,944	13,821	13,821		14,264	14,811
4.1	Заведомая (расчетная) мощность собственных потребителей, пользующихся региональными электрическими сетями	11,447			1,207	10,241	11,447			1,207	10,241		11,882		1,266	10,616	12,255	11,772		1,324	12,761
4.2	Заведомая (расчетная) мощность потребителей оптового рынка																				
4.3	в другие организации	1,926	1,152			0,695	1,926	1,152		0,695	0,079	1,490	0,727		0,692	0,072	1,566	2,050		1,126	2,050

Уполномоченный по делу

А.И.Трофимова

Таблица № 3

Расчет расходов
ПАО "Элвод", "Красное Сормово"

№ п/п	Показатели	Единица измерения	2020		2021		2022		2023		2024		Рост (в % кат) 2024/2023	Приложение органа регулирования (в кат) на 1 полугодие 2024 года	Приложение органа регулирования (в кат) на 2 полугодие 2024 года	
			Утверждено органом регулирования на 2020 год	Утверждено органом регулирования (в кат) на 2020 год	Утверждено органом регулирования на 2021 год	Утверждено органом регулирования (в кат) на 2021 год	Утверждено органом регулирования на 2022 год	Утверждено органом регулирования (в кат) на 2022 год	Утверждено органом регулирования на 2023 год	Утверждено органом регулирования (в кат) на 2023 год	Утверждено органом регулирования на 2024 год	Утверждено органом регулирования (в кат) на 2024 год				
Расчет коэффициента индексации																
1.1	Индексация	%			3,60		4,30		6,00		7,50		7,20		7,20	
1.2	Индекс эффективности организационных расходов	%			1,00		1,00		1,00		1,00		1,00		1,00	
1.3	Количество активов	У.е.			1 881,81		1 881,81		1 881,81		1 881,81		1 881,81		1 881,81	
1.4	Индекс изменения количества активов	%			0,75		0,75		0,75		0,75		0,75		0,75	
1.5	Коэффициент эластичности затрат по росту активов				1,02664		1,0267		1,0260		1,0245		1,0250		1,0250	
1.6	Итого корректировки индексации															
Расчет подконтрольных расходов																
			тыс.руб.	тыс.руб.	тыс.руб.	тыс.руб.	тыс.руб.	тыс.руб.	тыс.руб.	тыс.руб.	тыс.руб.	тыс.руб.	тыс.руб.	тыс.руб.	тыс.руб.	
ИТОГО подконтрольных расходов			11 923,43	1 717,17	12 229,15	1 764,22	12 627,45	1 407,22	12 627,45	13 251,25	1 501,39	13 916,38	2 003,89	37,47	1 031,94	1 031,94
Расчет неподконтрольных расходов																
5.1 Оплата услуг ОАО «СК ЭЭС»			тыс.руб.													
5.2 Расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемое депо, в том числе:			тыс.руб.													
5.2.1 Техническое обслуживание			тыс.руб.													
5.2.2 Техническое обслуживание			тыс.руб.													
5.2.3 Техническое обслуживание			тыс.руб.													
5.2.4 Техническое обслуживание			тыс.руб.													
5.2.5 Прочие			тыс.руб.													
5.3 Плата за аренду имущества и лизинг всего, в том числе			тыс.руб.													
5.3.1 Аренда имущества			тыс.руб.													
5.3.2 Лизинг имущества			тыс.руб.													
5.3.3 Прочая аренда			тыс.руб.													
5.4 Малолет (без учета налога на прибыль), всего, в том числе:			тыс.руб.													
5.4.1 Земельный налог			тыс.руб.													
5.4.2 Налог на имущество			тыс.руб.													
5.4.3 Налог на прибыль			тыс.руб.													
5.4.4 Прочие налоги			тыс.руб.													
5.5 Страховые взносы			тыс.руб.													
5.6 % за пользование кредитом			тыс.руб.													
5.7 Другие прочие неподконтрольные расходы			тыс.руб.													
5.8 Налог на прибыль, всего, в том числе			тыс.руб.													
5.8.1 Налог на прибыль на величину капитальных вложений			тыс.руб.													
5.9 Амортизация			тыс.руб.													
5.9.1 амортизация, учитываемая при налогообложении			тыс.руб.													
5.9.2 амортизация, не учитываемая при налогообложении			тыс.руб.													
5.10 Полученные займы и кредиты			тыс.руб.													
5.11.1 Амортизация на величину капитальных вложений			тыс.руб.													
5.12 Планируемые расходы на обеспечение коммерческого учета (УИ)			тыс.руб.													
5.13 Затраты на оплату потерь электрической энергии			тыс.руб.													
ИТОГО неподконтрольных расходов			тыс.руб.	2 342,45	337,25	344,97	2 860,69	319,34	2 860,69	2 569,20	291,09	4 670,92	692,73	137,97	346,36	346,36
Проверка прибылей на капитальные вложения (не более 12% от НВ на содержание сетей)			%													
6. Расходы, связанные с компенсацией незапланированных расходов / полученных убытков																
6.1 Расходы, связанные с компенсацией незапланированных расходов			тыс.руб.													
6.1.1 Выдающиеся расходы от технологического присоединения			тыс.руб.													
6.2 Полученный убыток			тыс.руб.													
Степень калов																
8.1	Степень калов	%														
8.2	% от прибыли на балансе	%														
9. Результаты деятельности организации (выдающиеся или дополнительные полученные доходы) (В)																
9.1	Корректировка подконтрольных расходов, (ДПР)	тыс.руб.														
9.2	Корректировка неподконтрольных расходов, (ДНР)	тыс.руб.														
9.3	Корректировка в связи с изменением начисленного оттока и цен, (ПО)	тыс.руб.														
9.4	Корректировка в связи с изменением начисленного оттока, (ВН)	тыс.руб.														
9.5	Корректировка (ДПР) за расходы от осуществления регулируемой деятельности, (ДНР)	тыс.руб.														
9.6	Корректировка расходов по обеспечению коммерческого учета (УИ)	тыс.руб.														
10. Корректировка с учетом ИИ			тыс.руб.													
Обобщенный показатель надежности и качества оказания услуг, К.05.1																
Полученный убыток / корректировка П.05.1																
Полученный убыток / корректировка П.05.1																
Необходимая валовая выручка																
Итого			тыс.руб.	14 265,88	2 054,52	2 106,19	15 492,95	1 726,56	15 488,14	15 630,44	1 792,48	18 587,30	2 756,62	53,79	1 378,31	1 378,31
10. Необходимая валовая выручка, всего			тыс.руб.	13 922,17	2 005,02	2 063,77	15 835,58	1 743,74	15 488,14	16 021,77	1 815,29	18 587,30	2 756,62	53,86	1 378,31	1 378,31
11. Необходимая валовая выручка с учетом корректировок			тыс.руб.													

Таблица № 5
Расчет платы за услуги по содержанию электрических сетей
ПАО "Завод "Красное Сормово"

№ п/п	Показатели	Единицы измерения	2023 год Утверждено (в котел) на 2023 год	2024 год		Предложение органа регулирования (в котел) на 2 полугодие на 2 полугодие 2024 года
				Предложение предприятия (в котел) на 1 полугодие 2024 года	Предложение предприятия (в котел) на 2 полугодие 2024 года	
1	Расходы, отнесенные на передачу электрической энергии	тыс. руб.	1 815,29	1 378,31	1 378,31	1 010,54
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.	1 815,29	1 378,31	1 378,31	1 010,54
5	Плата за услуги на содержание электрических сетей по диапазонам напряжения в расчете на 1 МВт	руб./МВт мес.	96 600,37	112 068,77	112 068,77	82 166,25
6	Плата за услуги на содержание электрических сетей по диапазонам напряжения в расчете на 1 МВт·ч	руб./кВт·ч	0,78516	0,87532	0,89790	0,74790
						0,76914

Уполномоченный по делу А.И.Трофимова



Таблица № 6

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

ПАО "Завод "Красное Сормово"

№ п/п	Показатели	Единицы измерения	2023 год	2024 год		2024 год	
			Утверждено (в котел) на 2023 год	Предложения предприятия (в котел) на 1 полугодие 2024 года	Предприятия предприятия (в котел) на 2 полугодие 2024 года	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	4 198,58	4 513,47	4 851,98	4 172,56	4 467,73
2	Отпуск электрической энергии в сеть с учетом величины сальдо-перетока электроэнергии	млн. кВт·ч	5,50	3,57	3,70	3,41	3,54
3	Потери электрической энергии	%	10,83	10,83	10,83	10,83	10,83
4	Полезный отпуск электрической энергии	млн. кВт·ч	4,90	3,18	3,30	3,04	3,16
5	Расходы на компенсацию потерь	тыс. руб.	2499,41	1743,10	1944,67	1542,60	1713,82
7	Ставка на оплату технологического расхода (потерь) электрической энергии на ее передачу по сетям	руб./МВт·ч	454,83	488,81	525,47	451,88	483,84

Уполномоченный по делу

А.И.Трофимова

Уполномоченный по делу
А.И. Трофимова

A. J. J. J.

Таблица № 6
Объем подстанций 35-1150 кВ, трансформаторных подстанций (ТП), комплексных трансформаторных подстанций (КТП) и распределительных пунктов (РП) 0,4-20 кВ в условных единицах
ПАО "Защит. "Красное Сормово"

№ п/п	Наименование	Единица измерения	Напряжение кВ	Утверждено органом регулирования на 2020 год		Утверждено органом регулирования на 2021 год		Утверждено органом регулирования на 2022 год		Октябрь за 2022 год		Утверждено органом регулирования на 2023 год		Предложение предприятия на 2024 год		Предложение органа регулирования на 2024 год	
				Количество условных единиц (У) на единицу измерения	Объем условных единиц	Количество условных единиц (У) на единицу измерения	Объем условных единиц	Количество условных единиц (У) на единицу измерения	Объем условных единиц	Количество условных единиц (У) на единицу измерения	Объем условных единиц	Количество условных единиц (У) на единицу измерения	Объем условных единиц	Количество условных единиц (У) на единицу измерения	Количество условных единиц (У) на единицу измерения	Объем условных единиц	
1	Подстанция	п/ст	400-500	У/ед.изм.	500,00	У/ед.изм.	500,00	У/ед.изм.	500,00	У	У/ед.изм.	500,00	У	У/ед.изм.	500,00	У	
			330		250,00		250,00		250,00		250,00		250,00		250,00		
			220		210,00		210,00		210,00		210,00		210,00		210,00		
			110-150	1,00	105,00	1,00	105,00	1,00	105,00	1,00	105,00	1,00	105,00	1,00	105,00	1,00	
2	Силовой трансформатор или реактор (одно- или трехфазный), или автобасовый трансформатор	Единица оборудования	35		75,00		75,00		75,00		75,00		75,00		75,00		
			1150		60,00		60,00		60,00		60,00		60,00		60,00		
			750		43,00		43,00		43,00		43,00		43,00		43,00		
			400-500		28,00		28,00		28,00		28,00		28,00		28,00		
			330		18,00		18,00		18,00		18,00		18,00		18,00		
			220		14,00		14,00		14,00		14,00		14,00		14,00		
			110-150	2,00	15,60	2,00	15,60	2,00	15,60	2,00	15,60	2,00	15,60	2,00	15,60	2,00	
			ВН (33)	2,10	2,10	2,10	2,10	2,10	2,10	2,10	2,10	2,10	2,10	2,10	2,10	2,10	
			ВН (1-20)	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	
			СН2 (1-20)	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	
3	Воздушный выключатель	3 фазы	250		180,00		180,00		180,00		180,00		180,00		180,00		
			130,00		130,00		130,00		130,00		130,00		130,00		130,00		
			88,00		88,00		88,00		88,00		88,00		88,00		88,00		
			66,00		66,00		66,00		66,00		66,00		66,00		66,00		
			43,00		43,00		43,00		43,00		43,00		43,00		43,00		
			26,00		26,00		26,00		26,00		26,00		26,00		26,00		
			11,00		11,00		11,00		11,00		11,00		11,00		11,00		
			5,50		5,50		5,50		5,50		5,50		5,50		5,50		
			5,50		5,50		5,50		5,50		5,50		5,50		5,50		
			5,50		5,50		5,50		5,50		5,50		5,50		5,50		
4	Масляный (вакуумный) выключатель	3 фазы	220		23,00		23,00		23,00		23,00		23,00		23,00		
			14,00		14,00		14,00		14,00		14,00		14,00		14,00		
			6,40		6,40		6,40		6,40		6,40		6,40		6,40		
			3,10		3,10		3,10		3,10		3,10		3,10		3,10		
			3,10		3,10		3,10		3,10		3,10		3,10		3,10		
			3,10		3,10		3,10		3,10		3,10		3,10		3,10		
			3,10		3,10		3,10		3,10		3,10		3,10		3,10		
			3,10		3,10		3,10		3,10		3,10		3,10		3,10		
			3,10		3,10		3,10		3,10		3,10		3,10		3,10		
			3,10		3,10		3,10		3,10		3,10		3,10		3,10		
5	Отделитель с короткозамкнателями	Единица оборудования	400-500		35,00		35,00		35,00		35,00		35,00		35,00		
			24,00		24,00		24,00		24,00		24,00		24,00		24,00		
			19,00		19,00		19,00		19,00		19,00		19,00		19,00		
			3,00		28,50	3,00	28,50	3,00	28,50	3,00	28,50	3,00	28,50	3,00	28,50	3,00	
6	Выключатель нагрузки	Единица оборудования	35		4,70		4,70		4,70		4,70		4,70		4,70		
			2,30		2,30		2,30		2,30		2,30		2,30		2,30		
			2,30		2,30		2,30		2,30		2,30		2,30		2,30		
			2,30		2,30		2,30		2,30		2,30		2,30		2,30		
7	Синхронный конденсатор мощ. до 50 Мвар	Единица оборудования	1-20		45,00		45,00		45,00		45,00		45,00		45,00		
			26,00		26,00		26,00		26,00		26,00		26,00		26,00		
8	То же, 50 Мвар и более	Единица оборудования	1-20		48,00		48,00		48,00		48,00		48,00		48,00		
			2,40		2,40		2,40		2,40		2,40		2,40		2,40		
9	Статические конденсаторы	100 кВд.	35		2,40		2,40		2,40		2,40		2,40		2,40		
			2,40		2,40		2,40		2,40		2,40		2,40		2,40		
10	Мантовая (столбовая) ТП	ТП	1-20		2,50		2,50		2,50		2,50		2,50		2,50		
			2,50		2,50		2,50		2,50		2,50		2,50		2,50		
11	Однотрансформаторная ТП, КТП	ТП, КТП	1-20		105,80		105,80		105,80		105,80		105,80		105,80		
			46,00		46,00		46,00		46,00		46,00		46,00		46,00		
12	Двухтрансформаторная ТП, КТП	ТП, КТП	1-20		132,00		132,00		132,00		132,00		132,00		132,00		
			3,00		3,00		3,00		3,00		3,00		3,00		3,00		
13	Однотрансформаторная подстанция 340,4 кВ	п/ст	35		3,50		3,50		3,50		3,50		3,50		3,50		
			Всего		1 513,40		1 513,40		1 513,40		1 513,40		1 513,40		1 513,40		
14	Итого		ВН		1 491,10		1 491,10		1 491,10		1 491,10		1 491,10		1 491,10		
			СН1		1 364,30		1 364,30		1 364,30		1 364,30		1 364,30		1 364,30		
			СН2		1 364,30		1 364,30		1 364,30		1 364,30		1 364,30		1 364,30		
			Итого		1 513,40		1 513,40		1 513,40		1 513,40		1 513,40		1 513,40		

Уполномоченный по делу А.И. Трофимова

