

№	В - 959
от	09.12.2023г.
количество листов	

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
ООО «ЗЕФС-ЭНЕРГО» 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 ООО «ЗЕФС-ЭНЕРГО» поступило предложение о проведении ежегодной корректировки необходимой валовой выручки на 2023 год (заявление исх. № ОКД-017-112/23 от 28.04.2023, вх. № 516-195734/23 от 28.04.2023).

По результатам анализа представленных документов РСТ НО было направлено письмо (№ 516-249399/23 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 14.05.2019 № 516-109622/19.

Индивидуальные тарифы на услуги по передаче электрической энергии, а также долгосрочные параметры регулирования для ООО «ЗЕФС-ЭНЕРГО» на долгосрочный период регулирования с 1 января 2020 года по 31 декабря 2024 года установлены решением региональной службы по тарифам Нижегородской области от 24.12.2019 № 66/5.

Корректировка индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии для ООО «ЗЕФС-ЭНЕРГО» 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.

Приказом РСТ НО от 25.05.2023г. №36/од (в ред. приказа РСТ НО от 11.10.2023г. №82/од) была создана экспертная комиссия Службы по рассмотрению предложения о корректировке необходимой валовой выручки на услуги по передаче электрической энергии на 2024 год в рамках долгосрочного периода регулирования 2020-2024 гг. ООО «ЗЕФС-ЭНЕРГО», в следующем составе:

- Пупынина Светлана Каримовна – начальник управления государственной экспертизы тарифов в сфере электроэнергетики, газоснабжения и на потребительском рынке Службы;

- Киреева Олеся Викторовна – начальник отдела тарифов и цен в сфере

электроэнергетики и газоснабжения управления государственной экспертизы тарифов в сфере электроэнергетики, газоснабжения и на потребительском рынке Службы;

- Гришин Алексей Сергеевич – заместитель руководителя Службы;

- Трофимова Алина Игоревна – ведущий консультант отдела тарифов и цен в сфере электроэнергетики и газоснабжения управления государственной экспертизы тарифов в сфере электроэнергетики, газоснабжения и на потребительском рынке Службы;

- Груздева Татьяна Владимировна – начальник отдела инвестиций и технологического присоединения управления государственной экспертизы тарифов в сфере электроэнергетики, газоснабжения и на потребительском рынке Службы.

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

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

- Федеральному закону от 26.03.2003 № 35-ФЗ «Об электроэнергетике».

- Постановлению Правительства РФ от 29.12.2011 № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике».

- Постановлению Правительства РФ от 28.02.2015 № 184 "Об отнесении владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям".

- Правилам недискриминационного доступа к услугам по передаче электрической энергии и оказания этих услуг, утвержденным постановлением Правительства РФ от 27.12.2004 № 861.

- Постановлению Правительства РФ от 04.05.2012 № 442 «О функционировании розничных рынков электрической энергии, полном и (или) частичном ограничении режима потребления электрической энергии».

- Постановлению Правительства РФ от 21.01.2004 № 24 "Об утверждении стандартов раскрытия информации субъектами оптового и розничных рынков электрической энергии".

- Постановлению Правительства РФ от 31.12.2009 № 1220 «Об определении применяемых при установлении долгосрочных тарифов показателей надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг».

- Постановлению Правительства РФ от 14.11.2022г. № 2053 «Об особенностях индексации регулируемых цен (тарифов) с 1 декабря 2022 г. по 31 декабря 2023 г. и о внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации».

- Методическим указаниям по расчету тарифов на услуги по передаче электрической энергии, устанавливаемых с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки, утвержденным приказом Федеральной службы по тарифам от 17.02.2012 № 98-э.

- Методическим указаниям по расчету регулируемых тарифов и цен на электрическую (тепловую) энергию на розничном (потребительском) рынке утвержденным приказом Федеральной службы по тарифам от 06.08.2004 № 20-э/2.

- Методическим указаниям по расчету и применению понижающих (повышающих) коэффициентов, позволяющих обеспечить соответствие уровня тарифов, устанавливаемых для организаций, осуществляющих регулируемую деятельность, уровню надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг, утвержденным приказом Федеральной службы по тарифам от 26.10.2010 № 254-э/1.

- Методическим указаниям по расчету уровня надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг для организации по управлению единой национальной (общероссийской) электрической сетью и территориальных сетевых организаций, утвержденным приказом Министерства энергетики Российской Федерации от 29.11.2016 № 1256.

- Приказу Министерства энергетики Российской Федерации «Об утверждении порядка ведения раздельного учета доходов и расходов субъектами естественных монополий в сфере услуг по передаче электрической энергии и оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике» от 13.12.2011 № 585.

- Правилам организации технического обслуживания и ремонта объектов электроэнергетики, утвержденных приказом Министерства энергетики Российской Федерации от 25.10.2017 № 1013.

- Регламенту установления цен (тарифов) и (или) их предельных уровней, предусматривающему порядок регистрации, принятия к рассмотрению и выдачи отказов в рассмотрении заявлений об установлении цен (тарифов) и (или) их предельных уровней, и формы решения органа исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов, утвержденному приказом Федеральной антимонопольной службой от 10.03.2022 № 196/22.

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

Оценка достоверности данных, приведенных в предложениях об установлении тарифов

Материалы для проведения ежегодной корректировки необходимой валовой выручки в рамках долгосрочного периода регулирования представлены в 4 томах на 1271 листе.

Письмами исх. № ОКД-017-162/23 от 07.06.2023 (вх. № 516-262948/23 от 08.06.2023) в 2 томах на 725 листах, исх. № ОКД-017-253/23 от 31.08.2023 (вх. № 516-408451/23 от 01.09.2023) в 1 томе на 69 листах, исх. № ОКД-017-264/23 от 12.09.2023 (вх. № 516-428597/23 от 14.09.2023) в 1 томе на 318 листах, исх. № ОКД-017-353/23 от 03.11.2023 (вх. № 516-528454/23 от 08.11.2023) в 1 томе на 215 листах, исх. № ОКД-017-350/23 от 17.11.2023 (вх. № 516-555007/23 от 21.11.2023) в 3 томах на 1434 листах и CD диске, исх. № ОКД-017-354/23 от 23.11.2023 (вх. № Вх-516-564283/23 от 27.11.2023) в 1 томах на 6 листах и CD диске, исх. № ОКД-017-361/23 от 24.11.2023 (вх. № 516-566052/23 от 27.11.2023) в 1 томе на 48 листах (в ответ на запрос РСТ НО) организацией предоставлены дополнительные материалы для проведения ежегодной корректировки необходимой валовой выручки на пятый (2024) год долгосрочного периода регулирования 2020-2024гг.

Дополнительные материалы, представленные письмом исх. № ОКД-017-354/23 от 23.11.2023 (вх. № Вх-516-564283/23 от 27.11.2023) в 1 томах на 6 листах и CD диске не учтены при проведении корректировки НВВ на 2024 год ввиду несоблюдения срока при представлении в регулирующий орган дополнительных материалов к предложениям об установлении цен (тарифов) по своей инициативе в соответствии с п. 12 Правил государственного регулирования (пересмотра, применения) цен (тарифов) в электроэнергетике.

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 ООО «ЗЕФС-ЭНЕРГО» за 2022 год, в адрес РСТ НО не поступало.

Предложение ООО «ЗЕФС-ЭНЕРГО» 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.)
ООО «ЗЕФС-ЭНЕРГО»	2024	830 858,09

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	
398 381,23	165,98	1,61749	398 395,60	165,98	1,61754

В соответствии со стандартами раскрытия информации данное предложение опубликовано организацией на сайте <http://zefs-energo.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 предприятием в материалах тарифного дела и в рамках формирования информационной базы РСТ НО.

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

- ГПП-110/6-10 кВ – 10 шт.
- ПС 35 кВ – 4 шт.
- Однотрансформаторная ТП (КТП) 6/0,4 кВ – 122 шт.
- Двухтрансформаторная ТП (КТП) 6/0,4 кВ – 235 шт.
- ВЛ 110 кВ – 26,92 км.
- ВЛ, КЛ 35 кВ – 53,08 км
- ВЛ КЛ 6-10 кВ – 432,51 км.
- ВЛ КЛ 0,4 кВ – 215,75 км.

Основанием владения, пользования и распоряжения имуществом является право собственности и аренды на объекты, участвующие в процессе передачи электрической энергии, зарегистрированные в Росреестре.

	Объект (комплекс объектов, сетевой район)	Основание владения	Вид права
1	г.Н.Новгород	-договор аренды № 03.248.А от 17.12.2019, -договор аренды № 03.247.А от 17.12.2019, -договор аренды № 03.249.А от 22.04.2021, -договор аренды № 113-01-03.095.А.Д. от 26.09.2007, -договор купли-продажи №73 от 22.07.2004, -договор купли-продажи № 03/08-1 от 03.08.2009, -договор купли-продажи № Б-03-38/2017 от 25.10.2017, -договор купли-продажи № 10-2007 от 03.10.2007, -договор купли-продажи № Б-03-17/2012 от 29.12.2012, -договор купли-продажи № Б-04-35/17 от 28.07.2017, -договор купли-продажи № Б-03-21/2017 от 14.07.2017, -договор купли-продажи № б/н от 06.08.2013, -договор инвест.участия № РДн-01 от 17.02.2009, -согл. об отступном № б/н от 15.03.2010, -договор купли-продажи № б/н от 30.08.2009, -договор купли-продажи № 12П-2007 от 16.11.2007, -договор купли-продажи № 8П-2007 от 09.08.2009, -договор купли-продажи № Б-03-13/2014, -договор купли-продажи № Б-04-52/17 от 15.11.2017, -договор купли-продажи № б/н от 07.08.2009, -договор купли-продажи № Б-04/45/2017 от 20.10.2017, -договор купли-продажи № 11/12/2017 от 11.12.2017, -договор купли-продажи № 16/13 от 31.12.2013, -договор купли-продажи № Б-04-52/19 от 21.06.2019, -договор купли-продажи № б/н от 16.04.2020 -акты ввода в эксплуатацию объектов основных средств, инвентарные карточки на построенные в рамках технологического присоединения объекты электросетевого хозяйства -выписки из ЕГРН -договор аренды от 21.08.2023г. -договор аренды №03.254.А от 01.12.2023	аренда, собственность
2	Кстовский район	-договор купли-продажи № б/о-2007 от 11.04.2007	собственность
3	Борский район	-договор купли-продажи № 18/05-09 от 18.05.2009, -договор купли-продажи № 08/12/2017 от 08.12.2017	собственность
4	г.Дзержинск	-договор купли-продажи № б/н от 29.04.2013, -договор купли-продажи № б/н от 08.08.2005, -договор купли-продажи № б/н от 15.10.2009, -договор купли-продажи № Б-04-53/19 от 02.07.2019 - договор купли-продажи № 1/07-23 от 2023г. с МУП "ДзержинскЭнерго",	собственность
5	Городецкий район	-договор купли-продажи № б/н от 22.12.2015, -договор купли-продажи № б/н от 21.12.2015	собственность
6	Пильнинский район	-договор купли-продажи № б/н от 30.09.2016	собственность

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 ООО «ЗЕФС-ЭНЕРГО» составляет 365,45 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 ООО «ЗЕФС-ЭНЕРГО» составляет 226,02 км: ВН – 26,92 км; СН1 – 1,60 км; СН2 – 158,41 км; НН – 39,09 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 – 8-800-555-65-89.

5. Официальный сайт в информационно-телекоммуникационной сети "Интернет" <http://zefs-energo.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	518,11	502,47	507,13	572,40	-3,02	0,93	12,80
2	НВВ, млн. руб. всего.	461,98	481,71	524,03	720,79	4,27	8,79	37,55
3	Электросетевое оборудование, у.е.	7010,46	7010,46	7 100,97	11 123,60	0	1,29	56,65

Основные показатели деятельности ООО «Зефс-Энерго» 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 ООО «Зефс-Энерго» служат для обеспечения бесперебойного снабжения электрической энергией потребителей г.Н.Новгорода и Нижегородской области. Центрами питания являются собственные и арендованные трансформаторные подстанции, а также трансформаторные подстанции ПАО «Россети Центр и Приволжье», смежных электрических сетей.

Расчет тарифов на услуги по передаче электрической энергии выполнен в соответствии с однолинейными схемами электрических сетей ООО «Зефс-Энерго» на основе договора оказания услуг по передаче электрической энергии от 31.01.2008 № 67-юр с ПАО «Россети Центр и Приволжье», договора купли продажи электрической энергии с целью компенсации потерь от 28.12.2012 № 0821000 с ПАО «ТНС энерго НН», договора купли продажи электрической энергии с целью компенсации потерь от 10.07.2008 № ДРТ/122/03/08 с АО «Волгаэнергосбыт».

Расчет условных единиц соответствует Приложению № 2 «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, принятого в расчет, составляет 11 123,60 у.е. и распределяется по уровням напряжения следующим образом:

ВН – 1 791,80 у.е.,
 СН1 – 525,46 у.е.,
 СН2 – 8 261,85 у.е.,
 НН – 544,49 у.е.

Плановые объемы поступления электрической энергии в сеть и величины полезного отпуска электрической энергии, приняты исходя из плановых объемов, определенных предложением организации скорректированных ввиду определения уровня потерь электрической энергии в соответствии с требованиями п. 40(1) Основ ценообразования:

- поступление в сеть 572,402 млн.кВтч,
- отпуск в электрические сети других организаций (потребителей) – 552,597 млн.кВтч;
- заявленная мощность 173,796 МВт.

Уровень потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям ООО «ЗЕФС-ЭНЕРГО» составляет 3,46 % (решение РСТ НО от 24.12.2019 № 66/5).

Объем потерь электрической энергии в электрических сетях организации на 2024 год на сторонних потребителей составляет 19,8051 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 июня 2023 № 428/23-ДСП (в ред. приказа ФАС России от 31 октября 2023 № 783/23-ДСП) утвержден сводный прогнозный баланс производства и поставки электрической энергии (мощности) в рамках Единой энергетической системы России по субъектам Российской Федерации на 2024 год, согласно которому потери электрической энергии в сетях ООО «ЗЕФС-ЭНЕРГО» составят 19,8051 млн. кВт.ч, в том числе в 1-м полугодии – 9,6975 млн.кВтч, во 2-м полугодии – 10,1076 млн.кВтч.

Приказом ФАС России от 12.12.2022 № 971/22 утвержден тариф на услуги коммерческого оператора, оказываемые АО «АТС» субъектам оптового рынка электрической энергии (мощности) на 2023 год. На момент написания экспертного заключения отсутствуют утвержденные тарифы на услуги коммерческого оператора, оказываемые АО «АТС» субъектам оптового рынка электрической энергии (мощности) на 2024 год, в связи с чем тариф на услуги коммерческого оператора, оказываемые АО «АТС» на 2024 принят исходя из утвержденных приказом ФАС России от 12.12.2022 № 971/22 показателей, проиндексированных с июля 2024 года на 7,2% в соответствии с прогнозом МЭР и составляет:

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

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

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

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

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

Решения РСТ Нижегородской области об утверждении сбытовой надбавки гарантирующего поставщика на 2024 год на момент составления настоящего экспертного заключения не принято.

В соответствии с прогнозом свободных (нерегулируемых) цен на 2024 год, опубликованным на официальном сайте НП «Совет рынка» 28.11.2023г., цены на электрическую энергию и прогнозное значение стоимости мощности за 1 МВт пикового потребления на 2024 год составляют:

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

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

Ед. изм.	2024	
	1 полугодие	2 полугодие
руб. МВт.ч	4 910,12	5 839,09

Расходы на приобретение нормативных (технологических) потерь электрической энергии в сетях ООО «ЗЕФС-ЭНЕРГО», подлежащие учету при установлении единых котловых тарифов на услуги по передаче электрической энергии на 2024 год, составят 106635,10 тыс. руб., в том числе в разбивке по полугодиям

Ед. изм.	2024	
	1 полугодие	2 полугодие
тыс. руб.	47615,94	59019,16

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 24.12.2019 № 66/5.

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 (Псаиди)	Показатель средней частоты прекращения передачи электрической энергии на точку поставки (Псаифи)	Показатель уровня качества оказываемых услуг (Птпр)
	млн. руб.	%	%	%	час	шт	
2020	299,45300	6	0,75	3,46	0,23310	0,05640	1
2021	х	6	0,75	х	0,22960	0,05555	1
2022	х	6	0,75	х	0,22616	0,05472	1
2023	х	6	0,75	х	0,22277	0,05390	1
2024	х	6	0,75	х	0,21943	0,05309	1

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

В соответствии с действующим законодательством ООО «ЗЕФС-ЭНЕРГО» осуществляет отдельный учет доходов и расходов по видам деятельности, в том числе по регулируемому виду деятельности оказание услуг по передаче электрической энергии. Учет расходов осуществляется в соответствии с учетной политикой организации, утвержденной приказом от 30.12.2022 № ОД-125. Для ведения аналитического учета прямых затрат, относящихся к различным видам деятельности предусматривается отдельный постатейный учет затрат на балансовом счете 20 «Основное производство» по видам деятельности: «Передача электрической энергии по электрическим сетям», «Технологическое присоединение к электрическим сетям». Для ведения аналитического учета общехозяйственных расходов предусмотрен счет 26. Общехозяйственные расходы, собранные в течение отчетного периода, распределяются по видам деятельности пропорционально численности основного рабочего персонала.

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 $P_{K_{инд}j}$ i (за 2021-2024 гг.)
ООО «ЗЕФС-ЭНЕРГО»	2024	463 666,81	6	0,75	39,74	7,2	1,54838

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.

Согласно приказу Министерства энергетики и жилищно-коммунального хозяйства Нижегородской области (приказ Министерства энергетики и ЖКХ Нижегородской области от 16 ноября 2020 г. № 329-377/20П/од, в редакции приказа Министерства энергетики и ЖКХ Нижегородской области от 4 октября 2023 г. № 329-312/23П/од). утверждена инвестиционная программа ООО «Зефс-Энерго» на период 2020-2024 годы, источником финансирования которой являются, в том числе расходы из прибыли на финансирование капитальных вложений на 2024 год в размере 68 199,00 тыс. руб., учитываемые в составе необходимой валовой выручки на 2024 год.

- Амортизация основных средств:

В соответствии с пунктом 27 Основ ценообразования, при расчете экономически обоснованного размера амортизации на плановый период регулирования срок полезного использования активов и отнесение этих активов к соответствующей амортизационной группе определяется регулирующими органами в соответствии с максимальными сроками полезного использования, установленными Классификацией основных средств, включаемых в амортизационные группы, утвержденной постановлением Правительства Российской Федерации от 1 января 2002 г. № 1 «О Классификации основных средств, включаемых в амортизационные группы».

По предложению организации затраты по данной статье на 2024 год составляют 118 632,00 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.

На основании изложенного, расходы на амортизацию на 2024 год составляют 118 632,00 тыс. руб., в соответствии п.27 Основ ценообразования, в рамках утвержденной в установленном порядке инвестиционной программы предприятия на 2020-2024гг. (приказ Министерства энергетики и ЖКХ Нижегородской области от 16 ноября 2020 г. № 329-377/20П/од, в редакции приказа Министерства энергетики и ЖКХ Нижегородской области от 4 октября 2023 г. № 329-312/23П/од).

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

Согласно законодательству РФ организации рассчитывают и уплачивают в соответствующие бюджеты налоги и сборы установленные Налоговым Кодексом Российской Федерации. Организацией заявлены на 2023 год плановые расходы на оплату налогов и сборов в размере 74 274,09 тыс. руб., в том числе:

- налог на имущество – 4 661,92 тыс. руб,
- налог на землю – 846,47 тыс. руб,
- прочие налоги и сборы (транспортный налог) – 52,05 тыс. руб,
- отчисления на социальные нужды – 51 663,90 тыс. руб.
- налог на прибыль – 17 049,75 тыс. руб.

В материалах дела представлен расчет расходов по статье «налоги», а также налоговая декларация по налогу на имущество организаций, расчет земельного и транспортного налога за 2022 год, а также расчет названных платежей на 2024 год. Расходы на оплату налогов на имущество, за землю и прочие налоги (транспортный налог) приняты в размере 5 184,71 тыс. руб. в соответствии с фактическими значениями за 2022 год.

Отчисления на социальные нужды рассчитаны от плановой суммы оплаты труда на 2024 год, с учетом требований главы 34 Налогового кодекса РФ, а также учитывая регрессивную шкалу по страховым взносам в 2022 году в размере 15,50% от ФОТ. Сумма отчислений на социальные нужды на 2024 год составит 26 316,18 тыс. руб.

В соответствии с п.1 ст.284 Налогового Кодекса РФ при формировании валовой прибыли на 2024 год учтены расходы на уплату налога на прибыль от величины капитальных вложений в общей сумме 17 049,75 тыс. руб.

На основании изложенного, расходы на оплату налогов на прибыль, имущество и иных налогов на 2024 год составляют 48 550,63 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.

- Услуги ПАО «ФСК ЕЭС»:

В соответствии с положениями ст.8 Федерального закона № 35-ФЗ «Об электроэнергетике» с 01.07.2017 у ООО «ЗЕФС-ЭНЕРГО» возникает необходимость оплаты услуг по передаче электрической энергии по сетям ПАО «ФСК ЕЭС». Между названными сетевыми организациями заключен договор оказания услуг по передаче электрической энергии по единой национальной (общероссийской) электрической сети от 30.10.2019 № Б-04-92/19.

По предложению ООО «ЗЕФС-ЭНЕРГО» затраты по данной статье на 2024 год составят 448,98 тыс. руб.

По результатам проведенной экспертизы расходы учтены с учетом следующих показателей, а именно: планового отпуска из сети ООО «ЗЕФС-ЭНЕРГО» в соответствии с предложением ООО «ЗЕФС-ЭНЕРГО» на плановый 2024 год в размере 1 067,59 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 0,122 МВт 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 28.11.2023 г.

По итогам проведенной экспертизы расходы на услуги ПАО «ФСК ЕЭС» на 2024 год учтены в размере 484,49 тыс. руб.

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

Организацией заявлены расходы по указанной статье на 2024 год в размере 2 779,65 тыс. руб. Данные расходы не учтены в составе НВВ на 2024 год в связи с отсутствием данных для определения уровня косвенных расходов.

- Арендная плата:

В соответствии с п.28 (пп.5) Основ ценообразования расходы на аренду помещений, аренду транспорта и аренду земельных участков определяются регулирующим органом в соответствии с п. 29 Основ ценообразования, а расходы на аренду объектов электроэнергетики, иных объектов производственного назначения, в том числе машин и механизмов, которые участвуют в процессе снабжения электрической энергией потребителей, - исходя из величины амортизации, налога на имущество и других установленных законодательством Российской Федерации обязательных платежей, связанных с владением имуществом, переданным в аренду.

По предложению организации расходы по данной статье на 2024 год составляют 58 038,19 тыс. руб.

Порядок заключения договоров в отношении государственного и муниципального имущества регулируется исключительно федеральными законодательствами и нормативно-правовыми актами субъектов Российской Федерации, и органов местного самоуправления. В соответствии с пунктом 1 статьи 424 Гражданского кодекса Российской Федерации исполнение договора оплачивается по цене, установленной соглашением сторон. В предусмотренных законом случаях применяются цены (тарифы, расценки, ставки и т.п.), устанавливаемые или регулируемые уполномоченными на то государственными органами и (или) органами местного самоуправления. При определении размера арендной платы для заключения договоров аренды муниципального имущества, применяются только императивные нормы и нормативно правовые акты устанавливающие порядок определения размера арендной платы, не зависящие от воли арендодателя или арендатора, т.е. являются тарифом, обязательным для применения при заключении договоров аренды муниципального и иного государственного имущества.

Решением ВАС РФ от 02.08.2013 № ВАС-6446/13 второе предложение подпункта 5 пункта 28 Основ ценообразования признано недействующим в части, не предусматривающей включение в состав прочих расходов, учитываемых при определении необходимой валовой выручки, иных, кроме налога на имущество, налогов и других установленных законодательством Российской Федерации обязательных платежей, связанных с владением имуществом, переданным в аренду.

В соответствии с разъяснениями Федеральной антимонопольной службы, данными в письме от 14.10.2015г. № АГ/56265/15 с учётом вышеуказанного судебного акта: расходы на аренду имущества в тарифах на передачу электрической энергии следует определять исходя из величины амортизации, налогов на имущество и землю и других установленных законодательством РФ обязательных платежей, связанных с использованием арендованного имущества. Из совокупности вышеуказанных норм, с учётом правоприменительной судебной практики и разъяснений Федеральной антимонопольной службы следует, что арендная плата муниципального и иного государственного имущества, определённая в соответствии с законодательством

Российской Федерации – является обязательным платежом для арендатора и подлежит включению в состав затрат, учитываемых при установлении тарифов, в полном объёме.

По статье «Аренда электросетевого хозяйства» расходы учтены в размере 29 993,83 тыс. руб. по договорам с комитетом по управлению городским имуществом и земельными ресурсами администрации города Нижнего Новгорода, по договору аренды от 21.08.2023 аренда учтена в размере 1 143,33 тыс. руб., в соответствии с обосновывающими документами по пп.5 п.28 Основ ценообразования.

По статье «Прочая аренда» расходы учтены в размере 8 247,33 тыс. руб.

- по договорам аренды зданий для размещения трансформаторов: 2 058,38 тыс. руб.

- по договорам на размещение объектов электросетевого хозяйства с комитетом по управлению городским имуществом и земельными ресурсами администрации города Нижнего Новгорода: 972,39 тыс. руб.

- по договорам аренды земельных участков: 283,24 тыс. руб.

- по договору аренды недвижимого имущества (административное здание) № Б-03-54/21 от 04.10.2021 (представлена конкурсная документация) в размере 4 933,32 тыс. руб.

На основании проведенной экспертизы расходы по указанной статье на 2024 год составляют 39 384,48 тыс. руб.

Планируемые расходы на обеспечение коммерческого учета:

Организацией заявлены расходы на обеспечение коммерческого учета электрической энергии (мощности) согласно п.5 ст.37 Федерального закона «Об электроэнергетике» №35 от 26.03.2003 в размере 13 189,44 тыс. руб.

В качестве обосновывающих материалов на 2024 год представлены акты проверки приборов учета со сроком истечения межповерочного интервала в 2024 году, расчеты расходов на установку (замену) приборов учета, расчет расходов на поверку трансформаторов тока и трансформаторов напряжения, локальные сметные расчеты на установку/замену прибора учета в зависимости от вида прибора учета, договор подряда на замену (установку) приборов учета от 10.11.2023 №Б-04-60/2023 с ООО «Энергостроймонтаж-НН», заключенный по итогам конкурсной процедуры (срок выполнения работ – до 31.12.2024)

По итогам проведенной экспертизы представленных материалов, затраты на обеспечение коммерческого учета электрической энергии (мощности) согласно п.5 ст.37 Федерального закона «Об электроэнергетике» №35 от 26.03.2003 при формировании необходимой валовой выручки на плановый 2024 год, учтены в размере 12 348,34 тыс. руб. в соответствии с договором от 10.11.2023 №Б-04-60/2023.

Проценты за пользование кредитом:

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 регулируемых цен (тарифов) на следующий период регулирования, если иное не установлено настоящим документом. К экономически обоснованным расходам в том числе относятся расходы, связанные с обслуживанием заемных средств, привлекаемых для покрытия недостатка средств (за исключением случая применения в отношении организации, осуществляющей регулируемую деятельность, метода доходности инвестированного капитала).

Организацией заявлены расходы по указанной статье в размере 2 538,46 тыс. руб.

В качестве обосновывающих документов в материалах дела представлены договор об открытии кредитной линии и предоставлении кредита на пополнение оборотных средств от 08.10.2020 № 14-2020/Л-ННД с ПАО «ТКБ БАНК» с конкурсной документацией, пояснительная записка по исчислению процентов по кредитам банка, расчет по полученным и погашенным кредитам в 2022 году, расчет по кредитам, полученным в 2020 году и погашенным в 2022 году, подтверждающие документы: карточки счета 51, 66.1, реестры, заявление на выделение транша, заявление на погашение кредита.

По итогам экспертизы проценты за пользование кредитом учтены в составе НВВ на 2024 год в размере 2 538,46 тыс. руб.

Общая сумма неподконтрольных расходов на пятый (2024) год долгосрочного периода регулирования 2020-2024 годы составляет 294 699,20 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, учтены при корректировке НВВ на 2024 год, при расчете единых (котловых) тарифов на услуги о передаче электрической энергии в размере 6 487,13 тыс. руб., на основании экспертного заключения № В-821 от 05.12.2023.

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 размере 1 615,92 тыс. руб. Корректировка рассчитана в размере 8 079,59 тыс. руб. и на основании п.7 Основ ценообразования скорректирована путем равномерного распределения расходов на пять лет:

- 2024 год – 1 615,92 тыс. руб.;
- 2025 год – 1 615,92 тыс. руб.;
- 2026 год – 1 615,92 тыс. руб.;
- 2027 год – 1 615,92 тыс. руб.;
- 2028 год – 1 615,92 тыс. руб.;

- корректировку неподконтрольных расходов исходя из фактических значений указанного параметра в размере (-42 826,92) тыс. руб.;

- корректировку с учетом изменения полезного отпуска и цен на электрическую энергию в размере (-1 981,44) тыс. руб.;

- корректировку НВВ по доходам от осуществления регулируемой деятельности в размере (-2 475,21) тыс. руб.

- корректировку фактических расходов, на выполнение обязанностей сетевой организации по обеспечению коммерческого учета электрической энергии (мощности) в размере 1 356,81 тыс. руб.;

- корректировку необходимой валовой выручки, осуществляемой в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы, в размере 0,00 тыс. руб.

Инвестиционная программа ООО «ЗЕФС-ЭНЕРГО» утверждена приказом министерства энергетики и жилищно-коммунального хозяйства Нижегородской области

от 24.09.2021 №329-271/21П/од в установленном законодательством порядке со сроком реализации на 2020-2024 гг.

В соответствии с Правилами осуществления контроля за реализацией инвестиционных программ субъектов электроэнергетики, утвержденных Постановлением Правительства РФ от 01.12.2009 № 977, министерством энергетики и жилищно-коммунального хозяйства Нижегородской области совместно со Службой проводилась выездная (документарная) проверка объектов, включенных в утвержденную в установленном порядке инвестиционную программу ООО «ЗЕФС-ЭНЕРГО». По результатам выездной (документарной) проверки составлены акты № 5,6 от 28 апреля 2023 по реализации каждого мероприятия инвестиционной программы. В результате данной проверки выявлено, что все мероприятия, запланированные в инвестиционной программе, выполнены в полном объеме. По всем мероприятиям объем фактического выполнения соответствует утвержденной инвестиционной программе на 2022 г.

Отчет по результатам систематического наблюдения и анализа за использованием инвестиционных ресурсов, включенных в регулируемые государством цены (тарифы) в сфере электроэнергетики, по ООО «Зефс-Энерго» за 2022 год от 26.10.2023 № в-321 представлен в Приложении 3 к настоящему экспертному заключению.

Результаты проведенной проверки подлежат учету при установлении индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии, с учетом п.9 Методических указаний №98-э, в соответствии с формулой (3) Методических указаний № 98-э, с учетом индекса потребительских цен (I_i и I_{i-1}) (2023-2024гг.) и составляют 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 ООО «ЗЕФС-ЭНЕРГО» письмом (вх.№ 516-145396/23 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 2020-2024гг решением РСТ НО № 66/5 от 24.12.2019. 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 прекращений передачи электрической энергии на точку поставки (P_{saidi})		Показатель средней частоты прекращений передачи электрической энергии на точку поставки (P_{saifi})		Показатель уровня качества оказываемых услуг (P_{tpr})	
План 2022г	Факт 2022г	План 2022г	План 2022г	Факт 2022г	План 2022г
0,22616	0,01258	0,05472	0,00687	1,0000	1,0000

В результате анализа представленной ООО «ЗЕФС-ЭНЕРГО» 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 (P_{saidi} и P_{saifi}) и качества (P_{tpr}). 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 ($KкачЗ = (-1)$), 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 0,50, что соответствует достижению организацией плановых значений показателей надежности и качества услуг с улучшением. В результате анализа представленной организацией информации согласно п. 5 Методических указаний, утвержденных приказом ФСТ России от 26.10.2010 № 254-э/1, понижающий (повышающий) коэффициент (КНК_i), корректирующий необходимую валовую выручку организации с учетом надежности и качества оказанных услуг на 2024 год, равен 1,00. Корректировка необходимой валовой выручки с учетом показателей надежности и качества производимых (реализуемых) товаров (услуг) на 2024 год составила 4 817,04 тыс. руб.

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

- подконтрольные расходы в размере 463 666,81 тыс. руб;
- неподконтрольные расходы в размере 290 137,40 тыс. руб;
- общая сумма корректировки необходимой валовой выручки в размере (-39, 493,81) тыс. руб.;
- расходы, связанные с компенсацией выпадающих доходов, предусмотренных пунктом 87 Основ ценообразования в размере 6 487,13 тыс. руб.

Общая сумма необходимой валовой выручки на 2024 год (с учетом всех корректировок) составляет 720 797,52 тыс. руб.

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 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, ООО «ЗЕФС-ЭНЕРГО», г.Нижний Новгород 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
ООО «ЗЕФС-ЭНЕРГО»	345 606,00	143,73	1,42957	345 624,88	158,67	1,39241

Величина необходимой валовой выручки, отнесенной на сторонних потребителей:

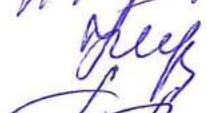
Наименование сетевой организации	Год	НВВ сетевой организации без учета оплаты потерь, тыс.руб
ООО «ЗЕФС-ЭНЕРГО»	2024	720 797,52

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».
3. Приложение № 3 «Отчет по результатам систематического наблюдения и анализа за использованием инвестиционных ресурсов, включенных в регулируемые государством цены (тарифы) в сфере электроэнергетики, по ООО «Зефс-Энерго» за 2022 год».

Экспертная комиссия

 А.С.Гришин
 С.К.Пупынина
 О.В.Киреева
 Т.В.Груздева
 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	827 508	780 666	84,0%	82,6%	- 46 842	-5,7%
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	697 508	690 802	70,8%	73,1%	- 6 706	-1,0%
7	Доходные вложения в материальные ценности	1160	39 755	15 741	4,0%	1,7%	- 24 014	-60,4%
8	Финансовые вложения	1170	-	-	0,0%	0,0%	-	0,0%
9	Отложенные налоговые активы	1180	90 246	74 123	9,2%	7,8%	- 16 123	-17,9%
10	Прочие внеоборотные активы	1190	-	-	0,0%	0,0%	-	0,0%
11	II.Оборотные активы - всего	1200	157 416	164 515	16,0%	17,4%	7 099	4,5%
12	Запасы	1210	9 995	10 437	1,0%	1,1%	442	4,4%
13	НДС по приобретенным ценностям	1220	9 714	12 673	1,0%	1,3%	2 959	30,5%
14	Дебиторская задолженность	1230	79 747	114 902	8,1%	12,2%	35 155	44,1%
15	Финансовые вложения (за исключением денежных эквивалентов)	1240	52 408	24 448	5,3%	2,6%	- 27 960	-53,4%
16	Денежные средства и денежные эквиваленты	1250	3 246	1 757	0,3%	0,2%	- 1 489	-45,9%
17	Прочие оборотные активы	1260	2 306	298	0,2%	0,0%	- 2 008	-87,1%
18	Баланс	1600	984 925	945 181	100,0%	100,0%	- 39 744	-4,0%
	Пассив							
19	Капитал и резервы	1310	645 516	594 394	65,5%	62,9%	- 51 122,00	-7,9%
20	Уставный капитал	1310	10	10	0,0%	0,0%	-	0,0%
21	Собственные акции, выкупленные у акционеров	1320	-	-	0,0%	0,0%	-	0,0%
22	Переоценка внеоборотных активов	1340	484 559	484 559	49,2%	51,3%	-	0,0%
23	Добавочный капитал (без переоценки)	1350	-	-	0,0%	0,0%	-	0,0%
24	Резервный капитал	1360	-	-	0,0%	0,0%	-	0,0%
25	Нераспределенная прибыль (непокрытый убыток)	1370	160 947	109 825	16,3%	11,6%	- 51 122,00	-31,8%
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	32 763	12 896	3,3%	1,4%	- 19 867,00	-60,6%
33	Заемные средства	1410	-	-	0,0%	0,0%	-	0,0%
34	Отложенные налоговые обязательства	1420	30 661	12 896	3,1%	1,4%	- 17 765,00	-57,9%
35	Оценочные обязательства	1430	-	-	0,0%	0,0%	-	0,0%
36	Прочие обязательства	1450	2 102	-	0,2%	0,0%	- 2 102,00	-100,0%
37	Краткосрочные обязательства	1500	306 646	337 891	31,1%	35,7%	31 245,00	10,2%
38	Заемные средства	1510	116 172	39 930	11,8%	4,2%	- 76 242,00	-65,6%
39	Кредиторская задолженность	1520	180 605	292 991	18,3%	31,0%	112 386,00	62,2%
40	Доходы будущих периодов	1530	-	-	0,0%	0,0%	-	0,0%
41	Оценочные обязательства	1540	8 634	3 377	0,9%	0,4%	- 5 257,00	-60,9%
42	Прочие обязательства	1550	1 235	1 593	0,1%	0,2%	358,00	29,0%
43	Баланс	1700	984 925	945 181	100,0%	100,0%	- 39 744,00	-4,0%

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	157 416	164 515	7 099,00	5%
2	Долгосрочные обязательства, тыс.руб	32 763	12 896	- 19 867,00	-61%
3	Краткосрочные обязательства, тыс.руб	306 646	337 891	31 245,00	10%
4	Всего обязательств, тыс.руб	339 409	350 787	11 378,00	3%
5	Превышение (+), непокрытие (-) ТА над всеми обязательствами	- 181 993	- 186 272	- 4 279,00	2%
6	Превышение (+), непокрытие (-) ТА над краткосрочными обязательствами (СОК)	- 149 230,00	- 173 376,00	- 24 146,00	16%
7	Соотношение ТА и всех обязательств (коэффициент)	0,4638	0,4690	0,01	1%
8	Соотношение ТА и краткосрочных обязательств (коэффициент)	0,5133	0,4869	-0,03	-5%
9	Соотношение СОК и краткосрочных обязательств (коэффициент)	-0,4867	-0,5131	-0,03	5%
10	Превышение дебиторов над кредиторами, тыс.руб	- 100 858	- 178 089	- 77 231,00	77%

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	55 654	26 205	- 29 449	-53%	
2	Краткосрочная ДЗ, тыс. руб	79 747	114 902	35 155	44%	
3	Запасы, тыс.руб	9 995	10 437	442	4%	
4	Текущие активы, тыс. руб.	157 416	164 515	7 099	5%	
5	Краткосрочные обязательства, тыс. руб	306 646	337 891	31 245	10%	
6	Коэффициент абсолютной ликвидности	0,1815	0,0776	-0,1039	-57%	0,2-0,25
7	Промежуточный коэффициент покрытия	0,4416	0,4176	-0,0239	-5%	0,7-1,0
8	Общий коэффициент ликвидности (текущей)	0,5133	0,4869	-0,0265	-5%	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	645 516	594 394	- 51 122	-8%	
2	Актив, тыс.руб	984 925	945 181	- 39 744	-4%	
3	Обязательства предприятия, тыс.руб	339 409	350 787	11 378	3%	
4	Долгосрочные кредиты, тыс.руб	32 763	12 896	- 19 867	-61%	
5	Внеоборотные активы, тыс.руб	827 508	780 666	- 46 842	-6%	
6	Оборотные активы, тыс.руб	157 416	164 515	7 099	5%	
7	Краткосрочные обязательства, тыс.руб	306 646	337 891	31 245	10%	
8	Собственный оборотный капитал, тыс.руб	- 149 230	- 173 376	- 24 146	16%	
9	Коэффициент доли собственного капитала в активах (коэффициент автономии)	0,6554	0,6289	- 0,03	-4%	Минимальное пороговое значение 0,5
10	Коэффициент соотношения доли заемных и собственных средств	0,5258	0,5902	0,06	12%	Кз/с < 0,7
11	Коэффициент обеспеченности собственным оборотным капиталом	-0,9480	-1,0539	- 0,11	11%	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	591 481	592 512	1 031	0%
2	Себестоимость, тыс.руб	- 482 424	- 524 687	- 42 263	9%
3	Прибыль от продаж, тыс.руб	417	- 29 225	- 29 642	-7108%
4	Чистая прибыль, тыс.руб	- 32 147	- 51 121	- 18 974	59%
5	Активы, тыс.руб	984 925	945 181	- 39 744	-4%
6	Собственный капитал, тыс.руб	645 516	594 394	- 51 122	-8%
7	Рентабельность реализованной продукции, %	0%	6%	5,66%	-6544%
8	Рентабельность продаж, %	-5%	-9%	-3,19%	59%
9	Коэффициент доходности активов, %	-3,26%	-5,41%	-2,14%	66%
10	Коэффициент доходности капитала, %	-4,98%	-8,60%	-3,62%	73%

Уполномоченный по делу



А.И.Трофимова

Уполномоченный по делу _____ А.И.Трофимова

A. to day!

ООО "ЗЕФЭС-ЭНЕРГО"

№ п/п	Показатели	Утверждено на 2020 год					Утверждено на 2021 год					Утверждено на 2022 год					Утверждено на 2023 год					Предполагается предприятием на 2024 год					Предполагается регулятором на 2024 год				
		Всего	ВН	ОН	ОН1	НН	Всего	ВН	ОН	ОН1	НН	Всего	ВН	ОН	ОН1	НН	Всего	ВН	ОН	ОН1	НН	Всего	ВН	ОН	ОН1	НН	Всего	ВН	ОН	ОН1	НН
1	Потребленная мощность в сеть ВСЕГО	167,094	120,654			61,804	163,107	113,081			70,601	163,735	129,757			49,662	163,735	134,026			108,519	180,024	150,549	180,024	150,549	180,024	150,549	180,024	150,549	180,024	150,549
1.1	из общей сети, всего	63,378				61,804	63,378			64,225	70,601				60,234	78,859	63,378			78,859	80,788	150,549	180,024	150,549	180,024	150,549	180,024	150,549	180,024	150,549	180,024
1.1.1	в том числе из сети																														
1.1.1.1	ВН									64,225						60,234					78,859										
1.1.1.2	ОН																														
1.1.1.3	ОН1																														
1.2	от электросетей ПЭ					61,804					70,601					49,662					57,118										75,605
1.3	от других поставщиков (в т.ч. с оптового рынка)																														
1.4	от других организаций	167,094	120,654			46,440	163,107	113,081			50,026	163,735	129,757			33,978	163,735	134,026			29,710	180,024	150,549	180,024	150,549	180,024	150,549	180,024	150,549	180,024	150,549
2	Потери в сети	9,539	3,092			1,904	5,644	0,910			1,427	5,665	1,244			3,125	5,665	0,974			2,973	6,229	1,325	6,229	1,096	6,229	1,096	6,229	1,096	6,229	1,096
2.1	то же в %	5,709	2,563			3,080	3,460	0,805			2,894	3,460	0,959			3,300	3,460	0,727			2,740	3,460	0,880	3,460	0,728	3,460	0,728	3,460	0,728	3,460	0,728
3	Мощность на производственные и хозяйственные нужды																														
4	Планируемая мощность потребления	157,555	117,562			59,900	157,463	112,171			110,944	158,070	128,513			91,586	158,070	133,051			105,545	173,796	149,224	173,796	149,453	173,796	149,453	173,796	149,453	173,796	149,453
4.1	Заявленная (расчетная) мощность собственных потребителей, пользующихся распределенными электросетевыми сетями																														
4.2	Заявленная (расчетная) мощность потребителей оптового рынка																														
4.3	в другие организации	157,555	54,184			59,900	157,463	47,946			40,343	158,070	67,779			42,525	158,070	54,242			48,427	173,796	63,438	173,796	52,837	173,796	52,837	173,796	52,837	173,796	52,837

Уполномоченный по делу



А.М.Трофимова

№ п/п	Показатели	Единица измерения	2020	2021	2022	2023	2024			2024				
			Утверждено органом регулирования на 2020 год	Утверждено органом регулирования на 2021 год	Утверждено органом регулирования на 2022 год	Факт за 2022 год	Утверждено органом регулирования на 2023 год	Предложение предприятия по корректировке на 2024 год	Предложение предприятия (в котел) по корректировке на 2024 год	Предложение предприятия (в котел) на 2 полугодие 2024 года	Предложение органа регулирования по корректировке на 2024 год	Рост (в котел) 2024/2023	Предложение органа регулирования (в котел) на 1 полугодие 2024 года	Предложение органа регулирования (в котел) на 2 полугодие 2024 года
Расчет коэффициента индексации														
1.1	индексация	%		3,60	4,30		6,00	7,20			7,20			
1.2	индекс эффективности операционных расходов	%		6,00	6,30		6,00	6,00			6,00			
1.3	количество активов	в.е.	6 860,81	7 010,46	7 010,46		7 100,97	11 126,35			11 123,60			
1.4	индекс изменения количества активов	%		2,18			1,29	56,83			39,74			
1.5	коэффициент эффективности затрат по росту активов			0,75	0,75		0,75	0,75			0,75			
1.6	итого коэффициент индексации			0,99777	0,98042		1,00605	1,52989			1,54838			
Расчет подконтрольных расходов														
ИТОГО подконтрольных расходов		тыс.руб.	299 453,00	296 389,98	290 586,66	290 586,66	292 344,46	464 118,12	464 118,12	232 059,06	463 666,81	58,60	231 833,41	231 833,41
Расчет неподконтрольных расходов														
5.1	Оплата услуг ОАО "ФСК ЕЭС"	тыс.руб.		305,86	246,00	291,12	453,91	448,98	448,98	231,98	481,49	6,73	232,40	252,08
Расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемую деятельность, в том числе:		тыс.руб.	257,34					2 779,65	2 779,65	1 369,83				
5.2.1	Техоснабжение	тыс.руб.	257,34					851,49	852,49	426,24				
5.2.2	Энергоснабжение	тыс.руб.						1 632,45	1 632,45	816,23				
5.2.3	Водоотведение, водоснабжение	тыс.руб.						229,96	229,96	114,98				
5.2.4	ТКО	тыс.руб.						64,75	64,75	32,37				
5.2.5	Прочие	тыс.руб.												
5.3	Плата за аренду имущества и лизинг всего, в том числе:	тыс.руб.	54 766,08	26 741,70	34 540,57	32 824,66	32 824,66	58 038,19	58 038,19	29 019,09	39 384,48	19,98	19 692,24	19 692,24
5.3.1	Аренда электросетевого хозяйства	тыс.руб.	54 411,71	26 344,99	26 404,41	27 680,56	27 680,56	42 083,90	42 083,90	21 041,95	31 137,15	12,49	15 568,58	15 568,58
5.3.2	Лизинг	тыс.руб.												
5.3.3	Прочая аренда	тыс.руб.	354,37	396,71	8 136,16	5 144,10	5 144,10	15 954,29	15 954,29	7 977,15	8 247,33	60,33	4 123,67	4 123,67
5.4	Налоги (без учета налога на прибыль), всего, в том числе:	тыс.руб.	10 903,41	8 311,47	8 636,15	5 184,71	5 942,38	5 560,44	5 560,44	2 780,22	5 184,71	-12,75	2 592,35	2 592,35
5.4.1	Земельный налог	тыс.руб.	762,97	761,27	770,12	846,47	846,47	846,47	846,47	423,24	846,47	10,25	423,24	423,24
5.4.2	Налог на имущество	тыс.руб.	9 773,99	7 194,13	7 307,09	4 292,34	5 125,39	4 661,92	4 661,92	2 330,96	4 292,34	-16,25	2 146,17	2 146,17
5.4.3	Транспортный налог	тыс.руб.	366,45	355,37	358,95	45,89	49,23				45,89	-6,77	22,95	22,95
5.4.4	Прочие налоги	тыс.руб.						52,05	52,05	36,03				
5.5	Ставки взыск	тыс.руб.	33 509,43	32 993,03	32 347,02	19 351,67	32 157,32	51 663,90	51 663,90	25 831,95	36 316,18	-18,16	13 158,09	13 158,09
5.6	% за пользование кредитом	тыс.руб.					5 155,06	2 538,46	2 538,46	1 269,23	2 538,46	-50,76	1 269,23	1 269,23
5.7	Другие прочие неподконтрольные расходы	тыс.руб.	6 204,46											
5.8	Налог на прибыль, всего в том числе:	тыс.руб.						17 049,75	17 049,75	8 524,87	17 049,75		8 524,88	8 524,88
5.8.1	налог на прибыль на величину капитальных вложений	тыс.руб.						17 049,75	17 049,75	8 524,87	17 049,75		8 524,88	8 524,88
5.9	Амортизация	тыс.руб.	29 564,95	115 639,00	113 572,00	113 572,00	119 231,00	118 632,00	118 632,00	59 316,00	118 632,00	-0,50	59 316,00	59 316,00
5.9.1	амортизация, учитываемая при налогообложении	тыс.руб.	29 564,95	115 639,00	113 572,00	113 572,00	119 231,00	118 632,00	118 632,00	59 316,00	118 632,00	-0,50	59 316,00	59 316,00
5.9.2	амортизация, не учитываемая при налогообложении	тыс.руб.												
5.10	Погашение займов и ссуд	тыс.руб.												
5.11	Капитальные вложения - всего, в т.ч.:	тыс.руб.						68 199,00	68 199,00	34 099,50	68 199,00		34 099,50	34 099,50
5.11.1	возврат займов и ссуд на капитальные вложения	тыс.руб.												
5.12	Планируемые расходы на обеспечение коммерческого учета (УИ)	тыс.руб.		6 250,00	905,83		12 028,86	13 189,44	13 189,44	6 594,72	12 348,34	2,66	6 174,17	6 174,17
5.13	Экономия расходов на оплату потерь электрической энергии (дэлп)	тыс.руб.												
ИТОГО неподконтрольных расходов		тыс.руб.	135 205,67	190 241,06	190 247,57	171 224,16	207 793,19	338 099,81	338 099,81	169 057,40	290 137,40	39,63	145 058,86	145 078,54
Проверка прибыли на капитальные вложения (не более 12% от НВБ на содержание сетей)		%						9,70	9,70	9,70	11,29		11,29	11,29
6	Расходы, связанные с компенсацией незапланированных расходов / полученных избыток	тыс.руб.	5 018,68				20 884,46	12 920,75	12 920,75	6 460,38	6 487,13		3 243,57	3 243,57
6.1	Расходы, связанные с компенсацией незапланированных расходов всего, в том числе:	тыс.руб.	5 018,68				20 884,46	12 920,75	12 920,75	6 460,38	6 487,13		3 243,57	3 243,57
6.1.1	выпадающие доходы от технологического присоединения	тыс.руб.	5 018,68				20 884,46	12 920,75	12 920,75	6 460,38	6 487,13		3 243,57	3 243,57
6.2	Полученный избыток	тыс.руб.												
Ставки налогов														
8.1	Ставка налога на прибыль	%	20,00	20,00	20,00	20,00	20,00	20,00	20,00	20,00	20,00		20,00	20,00
8.2	% отчислений на социальные нужды	%	30,56	30,40	30,40	18,19	30,01	30,40	30,40	30,40	30,40	15,50	15,50	15,50
Корректировка на основе фактических данных														
9	Результаты деятельности организации (выпадающие или дополнительно полученные доходы), (ВД)	тыс.руб.	2 913,11	-24 653,94	869,28		-1 607,21	9 938,97	9 938,97	4 969,49	-44 310,85		-22 155,42	-22 155,42
9.1	Корректировка подконтрольных расходов, (ДПР)	тыс.руб.		-322,56			6 866,18	8 079,59	8 079,59	4 039,80	1 615,92		807,96	807,96
9.2	Корректировка неподконтрольных расходов, (ДНР)	тыс.руб.					-2 866,05	2 484,02	2 484,02	1 242,01	-42 826,92		-21 413,46	-21 413,46
9.3	Корректировка в связи с изменением полезного отпуска и цен, (ПО)	тыс.руб.	2 913,11	-24 331,38	869,28		-5 112,64	-1 981,44	-1 981,44	-990,72	-1 981,44		-990,72	-990,72
9.4	Корректировка в связи с уровнем исполнения инвестпрограммы, (ВИ инвест. ИП)	тыс.руб.												
9.5	Корректировка НВБ по доходам от осуществления регулируемой деятельности, (ДНВБсод)	тыс.руб.						-492,70	1 356,81	1 356,81	678,40	-2 475,21	-1 237,61	-1 237,61
9.6	Корректировка фактических расходов по обеспечению коммерческого учета (ДУ)	тыс.руб.											678,40	678,40
10	Корректировка с учетом ЮНБ	тыс.руб.					4 619,77	5 780,44	5 780,44	2 890,22	4 817,04		2 408,52	2 408,52
Обобщенный показатель надежности и качества оказываемых услуг, К об I							0,50	0,60			0,50			
Максимальный процент корректировки П. 10 по I		%	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00			2,00			
Повышающий (понижающий) коэффициент, (КНП)		%					1,00	1,20			1,00			
Необходимая валовая выручка														
10	Необходимая валовая выручка, всего	тыс.руб.	439 677,35	486 631,03	480 834,24	461 810,82	521 022,11	815 138,68	815 138,68	407 576,83	760 291,34	45,92	380 135,83	380 155,51
11	Необходимая валовая выручка с учетом корректировок	тыс.руб.	442 590,46	461 977,09	461 703,51	461 810,82	524 034,67	830 858,09	830 858,09	415 436,54	720 797,52	37,55	360 388,92	360 408,60

Уполномоченный по делу

А.И.Трофимова

Расчет балансовой прибыли, принимаемой при установлении тарифов на
передачу электрической энергии

ООО "ЗЕФС-ЭНЕРГО"

№ п/п	Наименование	Утверждено органом регулирования на 2020 год	Утверждено органом регулирования на 2021 год	Утверждено органом регулирования на 2021 год	Утверждено органом регулирования на 2022 год	Утверждено органом регулирования на 2022 год	Утверждено органом регулирования на 2023 год	Утверждено органом регулирования на 2023 год	Предложение предприятия по корректировке на 2024 год	Предложение предприятия по корректировке на 2024 год	Предложение органа регулирования по корректировке на 2024 год	Предложение органа регулирования по корректировке на 2024 год
1	Прибыль на развитие производства в том числе: - капитальные вложения								66199,00	66199,00	66199,00	66199,00
2	Прибыль на социальное развитие в том числе: - капитальные вложения								66199,00	66199,00	66199,00	66199,00
3	Прибыль на поощрение											
4	Дивиденды по акциям											
5	Прибыль на прочие цели											
5.1	% за пользование кредитом	1120,75	1109,29	1109,29	1087,57	1087,57	6249,21	6249,21	4275,49	4275,49	4273,80	4273,80
5.2	услуги банка	1120,75	1109,29	1109,29	1087,57	1087,57	5155,06	5155,06	2538,46	2538,46	2538,46	2538,46
5.3	денежные выплаты социального характера (по коллективному договору)						1094,15	1094,15	1737,04	1737,04	1735,35	1735,35
5.4	прочие расходы из прибыли											
6	Прибыль, облагаемая налогом						0,00	0,00	85248,75	85248,75	85248,75	85248,75
7	Налоги, сборы, платежи - всего	10903,41	8311,47	8311,47	8636,15	8636,15	5942,38	5942,38	22610,19	22610,19	22234,46	22234,46
7.1	в том числе:											
7.2	на прибыль						0,00	0,00	17049,75	17049,75	17049,75	17049,75
7.3	на имущество	9773,99	7194,13	7194,13	7507,09	7507,09	5125,39	5125,39	4661,92	4661,92	4292,34	4292,34
7.4	прочие налоги и сборы	1129,42	1117,34	1117,34	1129,06	1129,06	816,99	816,99	898,53	898,53	892,37	892,37
8	Прибыль от товарной продукции	12024,16	9420,76	9420,76	9723,72	9723,72	12191,58	12191,58	95084,69	95084,69	94707,26	94707,26

Уполномоченный по делу

А.И.Трофимова

Расчет платы за услуги по содержанию электрических сетей

ООО "ЗЕФС-ЭНЕРГО"

№ 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 регулирующего (в котел) на 1 полугодие 2024 года	Предложение органа регулирующего (в котел) на 2 полугодие 2024 года
1	Расходы, отнесенные на передачу электрической энергии	тыс. руб.	518 879,61	371 527,95	371 542,94	316 495,32	316 515,00
2	Прибыль, отнесенная на передачу электрической энергии	тыс. руб.	5 155,06	43 893,60	43 893,60	43 893,60	43 893,60
3	Рентабельность (п. 2 / п. 1 * 100%)	%	0,99	11,81	11,81	13,87	13,87
4	Необходимая валовая выручка, отнесенная на передачу электрической энергии (п. 1 + п. 2)	тыс. руб.	524 034,67	415 421,55	415 436,54	360 388,92	360 408,60
5	Плата за услуги на содержание электрических сетей по диапазонам напряжения в расчете на 1 МВт	руб./МВт мес.	276 266,96	398 381,23	398 395,60	345 606,00	345 624,88
6	Плата за услуги на содержание электрических сетей по диапазонам напряжения в расчете на 1 МВт*ч	руб./кВт*ч	1,17907	1,61749	1,61754	1,45573	1,43577

Уполномоченный по делу



А.И.Трофимова

Приложение № 2

к экспертному заключению № в-959 от 07.12.2023

Таблица № 6

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

ООО "ЗЕФС-ЭНЕРГО"

№ 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 2024 год	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	4 797,26	4 797,26	5384,22	4 910,12	5 839,09
2	Отпуск электрической энергии в сеть с учетом величины сальдо-перетока электроэнергии	млн. кВт·ч	507,13	286,20	286,20	572,40	280,27	292,13
3	Потери электрической энергии	%	3,46	3,46	3,46	3,46	3,46	3,46
4	Полезный отпуск электрической энергии	млн. кВт·ч	489,58	276,30	276,30	552,60	270,58	282,02
5	Расходы на компенсацию потерь	тыс. руб.	73902,95	47504,41	47504,41	106635,10	47615,94	59019,16
7	Ставка на оплату технологического расхода (потерь) электрической энергии на ее передачу по сетям	руб./МВт·ч	145,73	165,98	165,98	186,29	169,89	202,03

Уполномоченный по делу



А.И.Трофимова

ЛЭП	Напряже- ние, кВ	Количество щелей на опоре	Материал опор	Утверждено органом регулирования на 2020 год				Утверждено органом регулирования на 2021 год				Утверждено органом регулирования на 2022 год				Предложение предприятия на 2024 год				Предложение органа регулирования на 2024 год			
				Количество условных единиц (У) на 100 км трассы ЛЭП	Протяжён- ность км	У	Объём условных единиц	Количество условных единиц (У) на 100 км трассы ЛЭП	Протяжён- ность км	У	Объём условных единиц	Количество условных единиц (У) на 100 км трассы ЛЭП	Протяжён- ность км	У	Объём условных единиц	Количество условных единиц (У) на 100 км трассы ЛЭП	Протяжён- ность км	У	Объём условных единиц	Количество условных единиц (У) на 100 км трассы ЛЭП	Протяжён- ность км	У	Объём условных единиц
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24
				400-500			400,00					400,00			400,00					400,00			1,6
				1			300,00					300,00			300,00					300,00			1,6
				330			230,00					230,00			230,00					230,00			1,6
ВЛЭП	220	2		170,00			170,00					170,00			170,00					170,00			1,6
				290,00			290,00					290,00			290,00					290,00			1,6
				210,00			210,00					210,00			210,00					210,00			1,6
				260,00			260,00					260,00			260,00					260,00			1,6
КЛЭП	110	2		140,00			140,00					140,00			140,00					140,00			1,6
				270,00			270,00					270,00			270,00					270,00			1,6
				180,00			180,00					180,00			180,00					180,00			1,6
				160,00			160,00					160,00			160,00					160,00			1,6
ВН, всего	27,5-60	1		1,14			1,14					1,14			1,14					1,14			1,24
				13,97			13,97					13,97			13,97					13,97			22,54
				0,19			0,19					0,19			0,19					0,19			22,54
				11,10			11,10					11,10			11,10					11,10			3,14
ВЛЭП	1 - 20	2		3 000,00			3 000,00					3 000,00			3 000,00					3 000,00			2 300,00
				2 300,00			2 300,00					2 300,00			2 300,00					2 300,00			26,92
				170,00			170,00					170,00			170,00					170,00			15,50
				140,00			140,00					140,00			140,00					140,00			15,50
КЛЭП	27,5-60	2		0,36			0,36					0,36			0,36					0,36			0,36
				2,34			2,34					2,34			2,34					2,34			0,36
				150,00			150,00					150,00			150,00					150,00			1,30
				160,00			160,00					160,00			160,00					160,00			1,30
КЛЭП	3 - 10	2		140,00			140,00					140,00			140,00					140,00			0,60
				110,00			110,00					110,00			110,00					110,00			0,60
				470,00			470,00					470,00			470,00					470,00			35,98
				350,00			350,00					350,00			350,00					350,00			35,98
ВЛЭП	ниже 1 кВ	2		266,73			266,73					266,73			266,73					266,73			53,08
				17,07			17,07					17,07			17,07					17,07			53,08
				2,40			2,40					2,40			2,40					2,40			53,08
				32,49			32,49					32,49			32,49					32,49			53,08
КЛЭП	до 1 кВ	2		148,77			148,77					148,77			148,77					148,77			44,05
				189,90			189,90					189,90			189,90					189,90			44,05
				483,83			483,83					483,83			483,83					483,83			44,05
				270,00			270,00					270,00			270,00					270,00			44,05
Итого	Всего	ВН		480,37			480,37					480,37			480,37					480,37			216,21
				22,15			22,15					22,15			22,15					22,15			216,21
				1,60			1,60					1,60			1,60					1,60			216,21
				266,73			266,73					266,73			266,73					266,73			216,21
Итого	Всего	ВН		483,83			483,83					483,83			483,83					483,83			216,21
				22,15			22,15					22,15			22,15					22,15			216,21
				1,60			1,60					1,60			1,60					1,60			216,21
				266,73			266,73					266,73			266,73					266,73			216,21
Итого	Всего	ВН		483,83			483,83					483,83			483,83					483,83			216,21
				22,15			22,15					22,15			22,15					22,15			216,21
				1,60			1,60					1,60			1,60					1,60			216,21
				266,73			266,73					266,73			266,73					266,73			216,21
Итого	Всего	ВН		483,83			483,83					483,83			483,83					483,83			216,21
				22,15			22,15					22,15			22,15					22,15			216,21
				1,60			1,60					1,60			1,60					1,60			216,21
				266,73			266,73					266,73			266,73					266,73			216,21
Итого	Всего	ВН		483,83			483,83					483,83			483,83					483,83			216,21
				22,15			22,15					22,15			22,15					22,15			216,21
				1,60			1,60					1,60			1,60					1,60			216,21
				266,73			266,73					266,73			266,73					266,73			216,21
Итого	Всего	ВН		483,83			483,83					483,83			483,83					483,83			216,21
				22,15			22,15					22,15			22,15					22,15			216,21
				1,60			1,60					1,60			1,60					1,60			216,21
				266,73			266,73					266,73			266,73					266,73			216,21
Итого	Всего	ВН		483,83			483,83					483,83			483,83					483,83			216,21
				22,15			22,15					22,15			22,15					22,15			216,21
				1,60			1,60					1,60			1,60					1,60			216,21
				266,73			266,73					266,73			266,73					266,73			216,21
Итого	Всего	ВН		483,83			483,83					483,83			483,83					483,83			216,21
				22,15			22,15					22,15			22,15					22,15			216,21
				1,60			1,60					1,60			1,60					1,60			216,21
				266,73			266,73					266,73			266,73					266,73			216,21
Итого	Всего	ВН		483,83			483,83					483,83			483,83					483,83			216,21
				22,15			22,15					22,15			22,15					22,15	</		

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

ООО "ЗЕФЭС-ЭНЕРГО"

№ 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			Предложение предприятия на 2023 год			Предложение органа регулирования на 2024 год		
				Количество условных единиц (У) на единицу измерения	ед.изм.	У/ед.изм.	Количество условных единиц (У) на единицу измерения	ед.изм.	У/ед.изм.	Количество условных единиц (У) на единицу измерения	ед.изм.	У/ед.изм.	Количество условных единиц (У) на единицу измерения	ед.изм.	У/ед.изм.	Количество условных единиц (У) на единицу измерения	ед.изм.	У/ед.изм.
1	Подстанция	п/ст	400-500	500,00		У	500,00		У	500,00		У	500,00		У	500,00		У
			330	250,00			250,00			250,00			250,00			250,00		
			220	210,00			210,00			210,00			210,00			210,00		
			110-150	105,00	7,00	735,00	105,00	7,00	735,00	105,00	7,00	735,00	105,00	7,00	1 050,00	105,00	10,00	1 050,00
2	Сигловый трансформатор или реактор (одно- или трехфазный), или высоковольтный трансформатор	Единица оборудования	35	75,00			75,00			75,00			75,00			75,00		
			1150	60,00			60,00			60,00			60,00			60,00		
			750	43,00			43,00			43,00			43,00			43,00		
			400-500	28,00			28,00			28,00			28,00			28,00		
			330	18,00			18,00			18,00			18,00			18,00		
			220	14,00			14,00			14,00			14,00			14,00		
			110-150	7,80	14,00	109,20	7,80	14,00	109,20	7,80	14,00	109,20	7,80	14,00	156,00	20,00	20,00	156,00
			ВН (35)	2,10			2,10			2,10			2,10			2,10		
			ВН (1-20)	2,10			2,10			2,10			2,10			2,10		
			ВН (1-20)	1,00			1,00			1,00			1,00			1,00		
3	Воздушный выключатель	3 фазы	CH1 (1-20)	1,00			1,00			1,00			1,00			1,00		
			CH2 (1-20)	1,00			1,00			1,00			1,00			1,00		
			1150	180,00			180,00			180,00			180,00			180,00		
			750	130,00			130,00			130,00			130,00			130,00		
			400-500	88,00			88,00			88,00			88,00			88,00		
			330	66,00			66,00			66,00			66,00			66,00		
			220	43,00			43,00			43,00			43,00			43,00		
			110-150	26,00			26,00			26,00			26,00			26,00		
			ВН (35)	11,00			11,00			11,00			11,00			11,00		
			ВН (1-20)	5,50			5,50			5,50			5,50			5,50		
4	Масляный (вакуумный) выключатель	3 фазы	CH1 (1-20)	5,50			5,50			5,50			5,50			5,50		
			CH2 (1-20)	5,50			5,50			5,50			5,50			5,50		
			220	23,00			23,00			23,00			23,00			23,00		
			110-150	14,00			14,00			14,00			14,00			14,00		
			ВН (35)	6,40			6,40			6,40			6,40			6,40		
			ВН (1-20)	3,10			3,10			3,10			3,10			3,10		
			CH1 (1-20)	3,10			3,10			3,10			3,10			3,10		
			CH2 (1-20)	3,10			3,10			3,10			3,10			3,10		
			400-500	35,00			35,00			35,00			35,00			35,00		
			330	24,00			24,00			24,00			24,00			24,00		
5	Отделитель с короткозамыкателем	Единица оборудования	220	19,00			19,00			19,00			19,00			19,00		
			110-150	9,50	25,00	237,50	9,50	25,00	237,50	9,50	25,00	237,50	9,50	25,00	237,50	25,00	25,00	237,50
			35	4,70			4,70			4,70			4,70			4,70		
			110	2,30			2,30			2,30			2,30			2,30		
			35	2,30			2,30			2,30			2,30			2,30		
			1-20	2,30	743,00	1 708,90	2,30	755,00	1 736,50	2,30	774,00	1 780,20	2,30	850,00	1 955,00	2,30	846,00	1 945,80
			1-20	26,00			26,00			26,00			26,00			26,00		
			1-20	48,00			48,00			48,00			48,00			48,00		
			110-150	2,40			2,40			2,40			2,40			2,40		
			35	2,40			2,40			2,40			2,40			2,40		
6	Выключатель нагрузки	Единица оборудования	110	2,30			2,30			2,30			2,30			2,30		
			35	2,30			2,30			2,30			2,30			2,30		
			1-20	2,30	743,00	1 708,90	2,30	755,00	1 736,50	2,30	774,00	1 780,20	2,30	850,00	1 955,00	2,30	846,00	1 945,80
			1-20	26,00			26,00			26,00			26,00			26,00		
			1-20	48,00			48,00			48,00			48,00			48,00		
			110-150	2,40			2,40			2,40			2,40			2,40		
			35	2,40			2,40			2,40			2,40			2,40		
			1-20	2,40			2,40			2,40			2,40			2,40		
			1-20	2,50			2,50			2,50			2,50			2,50		
			1-20	2,30	107,00	246,10	2,30	109,00	250,70	2,30	109,00	250,70	2,30	110,00	253,00	2,30	122,00	260,60
7	Синхронный конденсатор 100кВ, до 50 Мвар	Единица оборудования	110	2,30			2,30			2,30			2,30			2,30		
			35	2,30			2,30			2,30			2,30			2,30		
			1-20	2,30	743,00	1 708,90	2,30	755,00	1 736,50	2,30	774,00	1 780,20	2,30	850,00	1 955,00	2,30	846,00	1 945,80
			1-20	26,00			26,00			26,00			26,00			26,00		
			1-20	48,00			48,00			48,00			48,00			48,00		
			110-150	2,40			2,40			2,40			2,40			2,40		
			35	2,40			2,40			2,40			2,40			2,40		
			1-20	2,40			2,40			2,40			2,40			2,40		
			1-20	2,50			2,50			2,50			2,50			2,50		
			1-20	2,30	107,00	246,10	2,30	109,00	250,70	2,30	109,00	250,70	2,30	110,00	253,00	2,30	122,00	260,60
8	То же, 50 Мвар и более	Единица оборудования	110	2,30			2,30			2,30			2,30			2,30		
			35	2,30			2,30			2,30			2,30			2,30		
			1-20	2,30	743,00	1 708,90	2,30	755,00	1 736,50	2,30	774,00	1 780,20	2,30	850,00	1 955,00	2,30	846,00	1 945,80
			1-20	26,00			26,00			26,00			26,00			26,00		
			1-20	48,00			48,00			48,00			48,00			48,00		
			110-150	2,40			2,40			2,40			2,40			2,40		
			35	2,40			2,40			2,40			2,40			2,40		
			1-20	2,40			2,40			2,40			2,40			2,40		
			1-20	2,50			2,50			2,50			2,50			2,50		
			1-20	2,30	107,00	246,10	2,30	109,00	250,70	2,30	109,00	250,70	2,30	110,00	253,00	2,30	122,00	260,60
9	Статические конденсаторы	100 кВд.	110	2,30			2,30			2,30			2,30			2,30		
			35	2,30			2,30			2,30			2,30			2,30		
			1-20	2,30	743,00	1 708,90	2,30	755,00	1 736,50	2,30	774,00	1 780,20	2,30	850,00	1 955,00	2,30	846,00	1 945,80
			1-20	26,00			26,00			26,00			26,00			26,00		
			1-20	48,00			48,00			48,00			48,00			48,00		
			110-150	2,40			2,40			2,40			2,40			2,40		
			35	2,40			2,40			2,40			2,40			2,40		
			1-20	2,40			2,40			2,40			2,40			2,40		
			1-20	2,50			2,50			2,50			2,50			2,50		
			1-20	2,30	107,00	246,10	2,30	109,00	250,70	2,30								

Аннотация №3.

к Инвентаризации документации № 6-959 от 07.12.2023

№	8-321
от	26.10.2023
КОЛИЧЕСТВО ЛИСТОВ	

Отчет

по результатам систематического наблюдения и анализа за использованием инвестиционных ресурсов, включенных в регулируемые государством цены (тарифы) в сфере электроэнергетики, по ООО «ЗЕФС-ЭНЕРГО» за 2022 год.

Инвестиционная программа ООО «ЗЕФС-ЭНЕРГО» утверждена приказом министерства энергетики и жилищно-коммунального хозяйства Нижегородской области от 23.09.2022 №329-278/22П/од в установленном законодательством порядке со сроком реализации на 2022-2024 гг. Стоимость мероприятий инвестиционной программы на 2022 год составляет – 113,57 млн. руб. без учета НДС. Источником финансирования мероприятий инвестиционной программы ООО «ЗЕФС-ЭНЕРГО» на 2022 год являются амортизационные отчисления в составе тарифа на услуги по передаче электрической энергии.

В целях осуществления контроля за реализацией данной инвестиционной программы, региональной службой по тарифам Нижегородской области (далее – Служба) было проведено систематическое наблюдение и анализ инвестиционной деятельности электросетевой организации ООО «ЗЕФС-ЭНЕРГО» за 2022 год. В рамках анализа были рассмотрены следующие документы, представленные данной организацией письмами (исх. от 24.03.2023 № ОКД-017-49/23, Вх-516-135189/23 от 29.03.2023 г.):

- копии первичных документов (договоров, актов выполненных работ, накладных, платежных поручений и т.д.) и бухгалтерская отчетность;
- отчет о выполнении инвестиционной программы в формате шаблона: «Мониторинг принятых инвестиционных программ субъектами Российской Федерации по сетевым организациям» (NET.INV).

В ходе систематического наблюдения, в пределах полномочий Службы, был проведен анализ соответствия первичных учетных документов и регистров бухгалтерского учета представленным ООО «ЗЕФС-ЭНЕРГО» отчетам об исполнении инвестиционной программы за 2022 год.

Перечень нормативно-методических документов, использованных в процессе проведения систематического наблюдения и анализа за использованием инвестиционных ресурсов, включенных в регулируемые государством цены (тарифы) в сфере электроэнергетики:

- Федеральный закон от 26.03.2003 № 35-ФЗ «Об электроэнергетике»;

- Постановление Правительства РФ от 01.12.2009 № 977 «Об инвестиционных программах субъектов электроэнергетики» (вместе с «Правилами утверждения инвестиционных программ субъектов электроэнергетики, в уставных капиталах которых участвует государство, и сетевых организаций», «Правилами осуществления контроля за реализацией инвестиционных программ субъектов электроэнергетики»);
- Приказ Минэнерго России от 13.04.2017 № 310 «Об утверждении формы финансового плана субъекта электроэнергетики, правил заполнения указанной формы и требований к форматам электронных документов, содержащих информацию о финансовом плане субъекта электроэнергетики»;
- Приказ Минэнерго России от 05.05.2016 № 380 «Об утверждении форм раскрытия сетевой организацией информации об инвестиционной программе (о проекте инвестиционной программы и (или) проекте изменений, вносимых в инвестиционную программу) и обосновывающих ее материалах, указанной в абзацах втором - четвертом, шестом, восьмом и десятом подпункта "ж" пункта 11 стандартов раскрытия информации субъектами оптового и розничных рынков электрической энергии, утвержденных постановлением правительства российской федерации от 21 января 2004 г. № 24, правил заполнения указанных форм и требований к форматам раскрытия сетевой организацией электронных документов, содержащих информацию об инвестиционной программе (о проекте инвестиционной программы и (или) проекте изменений, вносимых в инвестиционную программу) и обосновывающих ее материалах»;
- Постановление Правительства Нижегородской области от 21.09.2021 № 832 «О региональном государственном контроле (надзора) в сферах естественных монополий и в области государственного регулирования цен (тарифов) на территории Нижегородской области»;
- Приказ ФСТ России от 20.02.2014 года № 201-э «Об утверждении форм отчета о проведении систематического наблюдения и анализа за соблюдением стандартов раскрытия информации и отчета о проведении систематического наблюдения и анализа за использованием инвестиционных ресурсов, включенных в регулируемые государством цены (тарифы) в сфере электроэнергетики и в сфере теплоснабжения».

Оценка достоверности данных, представленных ООО «ЗЕФС-ЭНЕРГО» за 2022 год по использованию инвестиционных ресурсов, включенных в регулируемые государством цены (тарифы) в сфере электроэнергетики

ООО «ЗЕФС-ЭНЕРГО» письмом (от 24.03.2023 № ОКД-017-49/23, Вх-516-135189/23 от 29.03.2023 г.) представило копии первичных документов и бухгалтерской отчетности, подтверждающих использование инвестиционных ресурсов за 2022 год. Материалы представлены в электронном виде на электронном носителе с приложением реестра на 1 листе в 1 экземпляре.

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.

Согласно п. 1 ст. 13 Федерального закона «О бухгалтерском учете» от 06.12.2011 № 402-ФЗ бухгалтерская (финансовая) отчетность должна давать достоверное представление о финансовом положении экономического субъекта на отчетную дату, финансовом результате его деятельности и движении денежных средств за отчетный период, необходимое пользователям этой отчетности для принятия экономических решений. Бухгалтерская (финансовая) отчетность должна составляться на основе данных, содержащихся в регистрах бухгалтерского учета, а также информации, определенной федеральными и отраслевыми стандартами.

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.

Документов, опровергающих достоверность отчетности ООО «ЗЕФС-ЭНЕРГО», в адрес Службы не поступало. Таким образом, достоверность данных, приведенных в представленных организацией отчетах и обосновывающих материалах, сомнений не вызывает.

Проверка реализации инвестиционной программы ООО «ЗЕФС-ЭНЕРГО» за 2022 год

Согласно Постановлению Правительства Российской Федерации от 21.09.2021 № 832 «О государственном контроле (надзоре) в области регулируемых государством цен (тарифов), а также изменении и признании утратившими силу некоторых актов Правительства Российской Федерации», анализ реализации инвестиционной программы осуществлялся в рамках процедуры рассмотрения дел об установлении цен (тарифов) в сфере электроэнергетики.

В пределах полномочий Службы проводился анализ соответствия представленных организацией документов отчета об использовании инвестиционных ресурсов, включенных в регулируемые государством цены (тарифы) в сфере электроэнергетики. Результаты проверки отражены в отчете об использовании ООО «ЗЕФС-ЭНЕРГО» инвестиционных ресурсов за 2022 год по форме, утвержденной Приказом ФСТ России от 20.02.2014 года № 201-э, о проведении систематического наблюдения и анализа за использованием инвестиционных ресурсов, включенных в регулируемые цены (тарифы) в сфере электроэнергетики. Отчет представлен в приложении. По выполненным мероприятиям в соответствии с инвестиционной программой первичные документы и регистры бухгалтерского учета соответствуют представленным отчетам об исполнении инвестиционной программы за 2022 год.

В соответствии с Правилами осуществления контроля за реализацией инвестиционных программ субъектов электроэнергетики, утвержденных Постановлением Правительства РФ от 01.12.2009 № 977, министерством энергетики и жилищно-коммунального хозяйства Нижегородской области совместно со Службой проводилась выездная (документарная) проверка объектов, включенных в утвержденную в установленном порядке инвестиционную программу ООО «ЗЕФС-ЭНЕРГО». По результатам выездной (документарной) проверки составлены акты № 5,6 от 28 апреля 2023 по реализации каждого мероприятия инвестиционной программы. В результате данной проверки выявлено, что все мероприятия, запланированные в инвестиционной программе, выполнены в полном объеме. По всем мероприятиям объем фактического выполнения соответствует утвержденной инвестиционной программе на 2022 г.

Вывод:

Наименование регулируемой организации	Стоимостная оценка инвестиций, млн.руб. (без НДС)			Отклонение, млн. руб. (без НДС)
	Утверждено по инвестиционной программе на 2022 год		Факт за 2022 год (по итогам проверки)	
	Всего, в том числе:	Амортизация		
ООО «ЗЕФС- ЭНЕРГО»	113,572	113,572	113,572	0

Инвестиционная программа ООО «ЗЕФС-ЭНЕРГО» в 2022 году выполнена в полном объеме.

Приложение: на 3 л. в 1 экз.

Ведущий консультант



К.И.Власова

ОТЧЕТ _____ **ООО "ЗЕФС-ЭНЕРГО"** _____ за _____ 2022 г.г.
(указывается полное наименование субъекта контроля (надзора))
о проведении систематического наблюдения и анализа за использованием
Региональная служба по тарифам Нижегородской области _____
(указывается полное наименование субъекта контроля (надзора))
инвестиционных ресурсов, включенных в регулируемые государством цены (тарифы)
в сфере электроэнергетики/теплоснабжения

Наименование, реквизиты решения об установлении цен (тарифов) ¹	Решение РСТ НО от 16.12.2021 года №56/132
Наименование, дата утверждения инвестиционной программы, сведения о внесении изменений в инвестиционную программу	Инвестиционная программа ООО «Нижегородская электросетевая компания» на 2022-2024 гг., утвержденная приказом министерства энергетики и жилищно-коммунального хозяйства Нижегородской области от 23.09.2022 №329-278/22П/од

Таблица 1

№	Наименование инвестиционного проекта/мероприятия, предусмотренного инвестиционной программой	Период реализации согласно инвестиционной программе, годы	Срок ввода в эксплуатацию/ выполнения мероприятия		Стадия выполнения ² , %	Стоимостная оценка инвестиций, млн. руб. без НДС					Выводы, принятые меры/перечень необходимых мер
			план	факт		остаток ⁴ на начало отчетного года	финансирование в отчетном периоде		остаток ⁴ на начало отчетного периода ⁴ (за 2022 год)		
							план ³	факт ⁴ за 2022 г.			
	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	
	ВСЕГО,	2022	2022	2022	100,00%	113,57	113,57	113,57	113,57	0,00	
1	Реконструкция ОПУ ПС "Кстовская", идентификатор K_ZEFSEnergo 012	2022	2022	2022	100,0	49,748	49,748	49,748	49,748	0,00	
2	Реконструкция ОПУ ПС "Заря-1", идентификатор K_ZEFSEnergo 016	2022	2022	2022	100,0	49,748	49,748	49,748	49,748	0,00	

Таблица 2

№ №	Источник финансирования	Объем финансирования (отчетный год/квартал), млн. руб. без НДС		Отклонения ²	
		План ³	Факт ² за 2022 г.	млн. руб. без НДС	%
	I	2	3	4	5
	ВСЕГО,	113,57	113,57	0,00	0,0
A	Собственные средства, в т.ч.:	113,57	113,57	0,00	0,0
A.1	Чистая прибыль, в т.ч.:				
A.1.1	прибыль по каждому регулируемому виду деятельности, в т.ч.:				
A.1.1.1	прибыль, направляемая на инвестиции, в т.ч.:				
A.1.1.1.1	за счет платы за технологическое присоединение				
A.2	Амортизационные отчисления	113,57	113,57	0,00	0,0
A.3	Прочие собственные средства				
A.3.1	Наименование источника				
...					
B	Привлеченные средства, в т.ч.:				
B.1	Кредиты				
B.2	Займы				
B.3	Прочие привлеченные средства				
B.3.1	Наименование источника				
...					
B	Бюджетное финансирование				
Г	Прочие источники финансирования, в т.ч.:				
Г.1	Лизинг				
	Справочно:				
Д	Доход на инвестированный капитал ⁵				
Е	Возврат инвестированного капитала ⁵				

Руководитель службы

26.12

(дата подписания)

2023 г.

Ю. Л. Алешина

(инициалы, фамилия)

¹ Решение об установлении цен (тарифов), при принятии которого в состав необходимой валовой выручки указанного субъекта контроля (надзора) включены расходы, запланированные на финансирование инвестиционных проектов (отдельных мероприятий), предусмотренных инвестиционной программой.

² Нарастающим итогом за год.

³ В соответствии с утвержденной инвестиционной программой.

⁴ В ценах отчетного года.

⁵ При государственном регулировании цен (тарифов) с применением метода обеспечения доходности инвестированного капитала.