

№	6-974
от	07.12.2023
КОЛИЧЕСТВО ЛИСТОВ	

Дополнительное экспертное заключение № в-974 от 07.12.2023

к экспертному заключению № в-85 от 26.06.2023

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 **обществом с ограниченной ответственностью «Приволжские электрические сети», г. Нижний Новгород** в рамках долгосрочного периода регулирования 2023-2027 гг.

Оценка достоверности данных, приведенных в предложениях об установлении тарифов

Материалы для проведения ежегодной корректировки необходимой валовой выручки в рамках долгосрочного периода регулирования представлены в 5 томах на 1388 листах. Организацией представлены дополнительные обосновывающие материалы письмами исх. № 88 от 24.07.2023 (вх. № 516-343789/23 от 26.07.2023) в 3 томах на 655 листах, исх. № 147 от 19.10.2023 (вх. № 516-498950/23 от 23.10.2023) в 1 томе на 46 листах, исх. № 155 от 31.10.2023 (вх. № 516-516715/23 от 01.11.2023) в 3 томах на 1062 листах, исх. № 164 от 16.11.2023 (вх. № 516-551497/23 от 20.11.2023) в 1 томе на 52 листах, исх. № 181 от 01.12.2023 (вх. № 516-582235/23 от 05.12.2023) на 1 листе.

Дополнительные материалы, представленные письмом исх. № 181 от 01.12.2023 (вх. № 516-582235/23 от 05.12.2023) на 1 листе 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, пронумерованы, 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 г. № 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 г. № 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.

В составе тарифного дела представлена 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, опровергающих достоверность бухгалтерской отчетности ООО «ПЭС» за 2022 год, в адрес РСТ НО не поступало. Таким образом, достоверность данных в представленных организацией расчетных и обосновывающих материалах сомнений не вызывает.

Предложение ООО «ПЭС» о величине необходимой валовой выручки по результату проведения ежегодной корректировки на 2024 год в рамках долгосрочного периода регулирования 2023-2027 гг., составляет:

Наименование сетевой организации	Год	НВВ сетевой организации без учета оплаты потерь (тыс. руб.)
ООО «ПЭС»	2024	152 579,56

Предлагаемые ООО «ПЭС» к установлению тарифы на услуги по передаче электрической энергии:

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 «ПЭС»	1 585 960,29	575,09	5,66408	1 585 960,29	603,84	5,69283

В соответствии со стандартами раскрытия информации данное предложение опубликовано организацией на сайте <https://pes-nn.ru/>.

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

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

Однотрансформаторная ТП (КТП) 6-10/0,4 кВ – 36 шт.;

Двухтрансформаторная ТП (КТП) 6-10/0,4 кВ – 26 шт.;

ВЛ 6-10 кВ – 11,10 км;

КЛ 6-10 кВ – 45,32 км;

ВЛ 0,4 кВ – 28,87 км;

КЛ 0,4 кВ – 21,02 км.

Документы, подтверждающие право собственности, или иное законное право владения, пользования или распоряжения имуществом представлены в составе расчетных и обосновывающих материалов.

Основанием владения, пользования или распоряжения имуществом ООО «ПЭС» являются:

1. Договор аренды объектов электросетевого хозяйства № 1АС/21 от 01.03.2021, заключенный с Стребковым Р.С.;
2. Договор аренды объектов электросетевого хозяйства № 2АС/21 от 22.03.2021, заключенный с Ахвердян Г.Г.;
3. Договор аренды земельных участков и объектов электросетевого хозяйства № 40-6/0521/19 от 20.05.2021, заключенный с ИП Ткаченко И.Ю.;
4. Договор аренды объектов электросетевого хозяйства № 5АС/21 от 11.05.2021, заключенный с АО "НПГАТ "НИЖЕГОРОДЕЦ";
5. Договор аренды объектов электросетевого хозяйства № 7АС/21 от 11.05.2021, заключенный с ООО "СТРОЙПОРТ";
6. Договор аренды объектов электросетевого хозяйства № 6АС/21 от 11.05.2021, заключенный с АО "ЭЛЕВАТОРМЕЛЬКОМПЛЕКТ";
7. Договор аренды объектов электросетевого хозяйства № 4АС/21 от 20.04.2021, заключенный с ООО "СЗ "ЖБС-ПРОЕКТ";
8. Договор аренды объектов электросетевого хозяйства № 3АС/21 от 13.04.2021, заключенный с ООО "Классика" и Лежневым В.В.;
9. Договор аренды объектов электросетевого хозяйства № 13АС/21 от 11.05.2021, заключенный с ООО "Глория";
10. Договор аренды объектов электросетевого хозяйства № 9АС/21 от 20.05.2021, заключенный с ООО УК "13 Этаж";
11. Договор аренды объектов электросетевого хозяйства № 10АС/21 от 20.05.2021, заключенный с ООО УК "Сенатор".
12. Договор купли-продажи с ООО "Юридическая компания ВПК-КОНСАЛТИНГ" от 01.07.2022 № 01/07.
13. Договор купли-продажи с ООО "Элпроком НН" от 17.06.2022 № б/н.
14. Договор купли-продажи с ООО "Элпроком НН" от 17.06.2022 № б/н.
15. Договор купли-продажи с ООО "Элпроком НН" от 17.06.2022 № б/н.
16. Договор купли-продажи с ООО "Элпроком НН" от 11.06.2022 № б/н.
17. Договор купли-продажи с ООО "ИРССТРОЙ" от 11.07.2022 №3/КТП/22.
18. Договор купли-продажи с ООО "ЭлектроСтройКомплекс" от 29.06.2022 №1/1174.
19. Договор купли-продажи с ООО "ЭлектроСтройКомплекс" от 29.06.2022 №1/2.
20. Договор купли-продажи с ИП Доктаев И.В. от 28.06.2022 № б/н.
21. Договор купли-продажи с ИП Доктаев от 21.07.2022 № 3/07-22.
22. Договор купли-продажи с ИП Доктаев И.В. от 25.07.2022 № 4/07-22.
23. Договор купли-продажи с Маслов В.А. от 25.07.2022 № б/н.
24. Договор купли-продажи с ИП Доктаев И.В. от 25.07.2022 № 5/07-22.
25. Договор купли-продажи с ООО "СОЮЗ" от 22.06.2022 № б/н.
26. Договор купли-продажи с ООО "СОЮЗ" от 22.06.2022 № б/н.
27. Договор купли-продажи с ООО "СОЮЗ" от 22.06.2022 № б/н.
28. Договор купли-продажи с ООО "СОЮЗ" от 22.06.2022 № б/н.
29. Договор купли-продажи с ООО "СОЮЗ" от 22.06.2022 № б/н.
30. Договор купли-продажи с ООО "СОЮЗ" от 22.06.2022 № б/н.
31. Договор купли-продажи с ООО "СОЮЗ" от 22.06.2022 № б/н.
32. Договор аренды объектов электросетевого хозяйства с ООО "Нижстройпроект" от 26.06.2023 № 02-06АС/23.
33. Договор аренды объектов электросетевого хозяйства с ООО "Энергокомплекс-М" от 26.06.2023 № 01-06АС/23 с дополнительным соглашением № 1 от 30.06.2023.
34. Договор аренды объектов электросетевого хозяйства с ООО "Энергокомплекс-М" от 06.10.2023 № 02-10АС/23 с дополнительным соглашением №1 от 26.10.2023;
35. Договор аренды от 14.09.2023 № 1-09/23 с ООО "СТИГМА-НН";

36. Договор купли-продажи от 30.08.2023 с ООО "Энергодвижение";
37. Договор подряда №31/10-22 от 31.10.2022 г. с д/с №1 от 28.11.2022 г. с актом приемки законченного строительства, приказом о ввозе в эксплуатацию, инвентарными карточками;
38. Договор подряда №15/07-22 от 15.07.2022 г. с актом приемки законченного строительства, приказом о ввозе в эксплуатацию, инвентарной карточкой.

Договоры, содержащие объекты недвижимого имущества, зарегистрированы в Управлении Федеральной службы государственной регистрации кадастра и картографии. Договоры аренды охватывают период регулирования (2024 год).

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

По результатам рассмотрения расчетных и обосновывающих материалов, выявлено, что организация соответствует критериям отнесения владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям, утвержденным постановлением Правительства РФ от 28.02.2015г. №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 «ПЭС» составляет 38,51 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 «ПЭС» составляет 74,54 км: СН2 – 25,374 км; НН – 49,163 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) 250-85-60.

5. Официальный сайт в информационно-телекоммуникационной сети "Интернет" – <https://pes-nn.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:	-	7,177	16,673	29,984	-	132,31	79,84
2	НВВ, тыс. руб., всего:	-	14 342,29	23 745,73	29 776,35	-	65,56	25,40
3	Электросетевое оборудование, у.е.	-	287,02	525,30	884,37	-	83,02	65,35

Основные показатели деятельности на расчетный период регулирования

В необходимую валовую выручку включаются планируемые на расчетный период регулирования расходы, уменьшающие налоговую базу налога на прибыль организации (расходы, связанные с производством продукции (услуг), и внереализационные расходы), и расходы, не учитываемые при определении налоговой базы налога на прибыль (относимые на прибыль после налогообложения). Определение состава расходов, включаемых в необходимую валовую выручку, и оценка их экономической обоснованности производятся в соответствии с законодательством РФ и нормативными правовыми актами, регулирующими отношения в сфере бухгалтерского учета. Формирование регулируемых тарифов на услуги по передаче электрической энергии произведено с календарной разбивкой по полугодиям 2024 года. Индексация расходов по статьям произведена с учетом показателей прогноза социально-экономического развития Российской Федерации на 2024 год и на плановый период 2025 и 2026 годов, опубликованного на официальном сайте 22 сентября 2023 года (далее - прогноз МЭР). Базовый ИПЦ в среднем за год (%) составляет – отчет 2022 год 113,8%, оценка 2023 год 105,8%, прогноз 2024 год 107,2%.

Характеристика схемы электроснабжения, объемы поступления электроэнергии в сеть, полезного отпуска объем потерь электрической энергии:

Расчет условных единиц выполнен в соответствии с Приложением № 2 «Методических указаний по расчету регулируемых тарифов и цен на электрическую (тепловую) энергию на розничном (потребительском) рынке».

Общая сумма условных единиц электрооборудования, принятого в расчет на основании данных, представленных организацией, составит 884,37 у.е., и распределяется по уровням напряжения в следующей пропорции:

СН2 – 784,32 у.е.;

НН – 100,05 у.е.

Расчет тарифа на услуги по передаче электрической энергии выполнен в соответствии с однолинейной схемой электроснабжения ООО «ПЭС», на основании договора оказания услуг по передаче электрической энергии от 11.02.2022г. № 522013769 с ПАО «Россети Центр и Приволжье», договора купли-продажи (поставки) электрической энергии (мощности) в целях компенсации потерь в объектах электросетевого хозяйства от 01.12.2022г. № 0700000 с ПАО «ТНС энерго Нижний Новгород», договора купли-продажи (поставки) электрической энергии (мощности) в целях компенсации потерь в объектах электросетевого хозяйства от 01.01.2022г. № 5030/1/1 с АО «Волгаэнергообл»

Фактический объем электрической энергии поступившей в сеть ООО «ПЭС» за 2022 год составляет 7,562 млн. кВт.ч, отпущенной из сети – 7,117 млн. кВт.ч. На момент написания экспертного заключения отсутствуют согласованные объемы электрической энергии (мощности) на 2024 год в рамках договора оказания услуг по передаче электрической энергии. На основании анализа представленных материалов плановый объем поступления в сеть, а также объем передачи электрической энергии на период регулирования, приняты исходя из плановых объемов, определенных предложением организации на 2024 год и скорректированы ввиду определения уровня потерь электрической энергии в соответствии с требованиями п.40(1) Основ ценообразования:

- поступление в сеть – 29,984 млн.кВтч.
- отпуск из сети – 26,473 млн.кВтч,
- заявленная мощность на 2024 год – 8,017 МВт.

Уровень потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям организации составляет 11,71 % (решение РСТ НО от 25.11.2022 № 49/44). Объем потерь электрической энергии в электрических сетях составляет 3,5111 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 октября 2023 № 783/23-ДСП).

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

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

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

Приказом ФАС России от 30.06.2023 № 428/23-ДСП (в ред. приказа ФАС России от 31 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 «ПЭС» составят 3,5111 млн.кВт.ч, в том числе в 1-м полугодии – 1,7556 млн.кВт.ч, во 2-м полугодии – 1,7555 млн.кВт.ч.

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

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

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

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

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

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

Решением РСТ Нижегородской области от 25.11.2022 № 49/17 утверждена сбытовая надбавка тарифной группы потребителей "сетевые организации", гарантирующего поставщика ПАО «ТНС энерго НН» на 2023 год.

Решения РСТ Нижегородской области об утверждении сбытовой надбавки гарантирующего поставщика ПАО «ТНС энерго НН» на 2024 год на момент составления настоящего экспертного заключения не принято. В данной связи сбытовая надбавка

гарантирующего поставщика ПАО «ТНС энерго НН» принята исходя из предварительной экспертизы предложения гарантирующего поставщика, и составляет:

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

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

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

На основании изложенного, стоимость покупки нормативных потерь электрической энергии (без учета НДС) у гарантирующего поставщика ПАО «ТНС энерго Нижний Новгород» при ее передаче по эксплуатируемым электрическим сетям ООО «ПЭС» рассчитана с учетом прогноза МЭР и составит:

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

На основании изложенного, расходы на покупку нормативных (технологических) потерь электрической энергии в сетях ООО «ПЭС», учтённые при установлении единых котловых тарифов на услуги по передаче электрической энергии составят 15343,17 тыс. руб., в том числе в разбивке по полугодиям:

Ед. изм.	2024	
	1 полугодие	2 полугодие
тыс. руб.	7292,73	8050,44

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. Долгосрочные параметры регулирования деятельности ООО «ПЭС» утверждены решением РСТ НО от 25.11.2022 № 49/44.

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	Показатель средней частоты прекращения передачи электрической энергии на точку поставки	Показатель уровня качества оказываемых услуг
	млн. руб.	%	%	%	час	шт.	
2023	17,31374	1	0,75	11,71	2,12890	0,71697	1
2024	х	1	0,75	х	2,09697	0,70622	1
2025	х	1	0,75	х	2,06552	0,69563	1
2026	х	1	0,75	х	2,03453	0,68519	1
2027	х	1	0,75	х	2,00401	0,67491	1

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

Учет расходов осуществляется в соответствии с учетной политикой организации, утвержденной приказом директора ООО «ПЭС» № 1 от 28.12.2021.

В соответствии с п.7.1.1 и п.7.2.1 учетной политики ООО «ПЭС» организован отдельный учет доходов и расходов по передаче электрической энергии и технологическому присоединению к электрическим сетям. Расходы по обычным видам деятельности собираются на счете 20 «Основное производство», в разрезе аналитик» услуги по передаче электрической энергии и услуги по технологическому присоединению. Расходы, отличные от расходов по обычным видам деятельности, считаются прочими расходами. Расходы, по которым нет возможности определить (привязать) их принадлежность к конкретному счету учета затрат, по ним формируются затраты на счете 25 «Общепроизводственные расходы», с последующим его ежемесячным распределением на счет 20 «Основное производство», пропорционально выручке по видам деятельности.

Анализ подконтрольных расходов

Согласно п. 11(1) Методических указаний 98-э, уровень подконтрольных расходов на второй (2024) год долгосрочного периода регулирования 2023-2027 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., %	$\frac{i}{j} \text{ПК}_{\text{инд}j}$ (за 2024 гг.)
ООО «ПЭС»	2024	22 513,06	1	0,75	22,52	7,2	1,30

В том числе, с учетом календарной разбивки подконтрольные расходы составят:

с 01.01.2024 по 30.06.2024 – 11 256,53 тыс. руб.;

с 01.07.2024 по 31.12.2024 – 11 256,53 тыс. руб.

Анализ неподконтрольных расходов

Согласно п. 11 Методических указаний по расчету тарифов на услуги по передаче электрической энергии, устанавливаемых с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки, утвержденными приказом Федеральной службы по тарифам от 17.02.2012г. № 98-э, неподконтрольные расходы, определяются методом экономически обоснованных расходов, на каждый год года долгосрочного периода регулирования, включают в себя:

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

Организацией заявлены расходы на оплату налогов и сборов в размере 2 875,89 тыс. руб., в том числе:

- земельный налог – 2,96 тыс. руб.;
- налог на имущество – 239,64 тыс. руб.;
- страховые взносы – 2 633,30 тыс. руб.

В составе обосновывающих документов организацией представлена копия налоговой декларации по налогу на имущество организации, расчеты по земельному и налогу на имущество за 2022 год. Расходы на оплату земельного налога и налога на имущество приняты в соответствии с фактическими значениями за 2022 год, а именно:

- земельный налог – 2,96 тыс. руб.;
- налог на имущество – 239,64 тыс. руб.

Страховые взносы рассчитаны от суммы оплаты труда, относимой на регулируемый вид деятельности – услуги по передаче электрической энергии, с учетом требований главы

34 Налогового кодекса РФ, а также учитывая регрессивную шкалу по страховым взносам в 2022 году в размере 19,69 % от ФОТ. Сумма страховых взносов на 2024 год составит 1 009,25 тыс. руб.

- Арендная плата

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

Предложение организации по размеру затрат по статье «Аренда электросетевого хозяйства» на 2024 год долгосрочного периода регулирования 2023-2027 гг. составляет 46 008,77 тыс. руб.

Организацией в материалах дела представлены инвентарные карточки учета объектов основных средств на объекты электросетевого хозяйства, арендованные по договорам № 01-06АС/23 от 26.06.2023, № 02-10АС/23 от 06.10.2023 с ООО «Энергокомплекс-М», оборотно-сальдовая ведомость по счету 02 за ноябрь 2023 года по указанным объектам, справка-расчет налога на имущество и землю от арендодателя.

По результатам проведенной экспертизы, затраты по статье «Аренда электросетевого хозяйства» на 2024 год учтены в размере 6 470,43 тыс. руб. по договорам аренды электросетевого хозяйства № 01-06АС/23 от 26.06.2023, № 02-10АС/23 от 06.10.2023 с ООО «Энергокомплекс-М».

- 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 46 008,77 тыс. руб. В составе обосновывающих материалов представлены инвентарные карточки основных средств, оборотно-сальдовая ведомость за 2022 год, расчет амортизационных отчислений на 2024 год.

По результатам проведенной экспертизы расходы на амортизацию на 2024 год приняты в соответствии с п. 27 Основ ценообразования и составляют 1 491,39 тыс. руб.

По иным статьям затрат организацией расходы не заявлены.

Общая сумма неподконтрольных расходов на 2024 год долгосрочного периода регулирования 2023-2027 гг. составит 9 213,67 тыс. руб. том числе с учетом календарной разбивки:

с 01.01.2024 по 30.06.2024 – 4 606,83 тыс. руб.;

с 01.07.2024 по 31.12.2024 – 4 606,83 тыс. руб.

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

Расходы организации, связанные с компенсацией выпадающих доходов, предусмотренных пунктом 87 Основ ценообразования, подлежащие учету при установлении единых котловых тарифов на услуги по передаче электрической энергии на

2024 год, учтены при корректировке НВВ на 2024 год в размере 2 523,79 тыс. руб., на основании экспертного заключения № В-818 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 подконтрольных расходов в размере 0,00 тыс. руб., ввиду отсутствия данных для расчета указанной корректировки;
- корректировку неподконтрольных расходов, исходя из фактических значений указанного параметра, в размере (-3 403,79) тыс. руб.;
- корректировку с учетом изменения полезного отпуска и цен на электрическую энергию в размере (-934,40) тыс. руб.;
- корректировку необходимой валовой выручки, осуществляемой в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы, в размере 0,00 тыс. руб., ввиду отсутствия инвестиционной программы для данной ТСО, утвержденной в установленном порядке;
- корректировку НВВ по доходам от осуществления регулируемой деятельности в размере (-135,97) тыс. руб.

Согласно п.11 Методических указаний 98-э корректировка фактических расходов, признанных регулирующим органом экономически обоснованными в году $i-2$ (2022г), на выполнение, предусмотренных п.5 ст.37 Федерального закона от 26.03.2003 № 35-ФЗ «Об электроэнергетике», обязанностей сетевой организации по обеспечению коммерческого учета электрической энергии (мощности), не относящиеся к капитальным вложениям, определяемая до завершения долгосрочного периода регулирования, на который базовый уровень подконтрольных расходов устанавливался до вступления в силу постановления Правительства РФ от 07.03.2020 № 246, не проводится, так как базовый уровень подконтрольных расходов на 2023 год для ООО «ПЭС» был установлен после вступления в силу постановления Правительства РФ от 07.03.2020 №246.

Корректировка необходимой валовой выручки ООО «ПЭС», с учетом надежности и качества производимых (реализуемых) товаров (услуг).

В соответствии с п.14 постановления Правительства РФ от 31.12.2009 № 1220 ООО «ПЭС» письмом № 516-135444/23 от 29.03.2023) представило отчетные данные, используемые при расчете фактических значений показателей надежности и качества за 2022 год. При этом плановые показатели надежности и качества оказываемых услуг для ООО «ПЭС» на 2022 год не установлены. Таким образом, применение понижающего (повышающего) коэффициента при проведении ежегодной корректировки необходимой валовой выручки с учетом надежности и качества производимых (реализуемых) товаров (услуг) на 2024 год недопустимо с учетом норм действующего законодательства.

На основании изложенного, по результатам проведения ежегодной корректировки НВВ на 2024 год долгосрочного периода регулирования 2023 – 2027 гг. составит 29 776,35 тыс. руб., с учетом календарной разбивки:

с 01.01.2024 по 30.06.2024 – 14 888,18 тыс. руб.;

с 01.07.2024 по 31.12.2024 – 14 888,18 тыс. руб.

Анализ экономической обоснованности величины прибыли, необходимой для эффективного функционирования

Анализ экономической обоснованности величины прибыли, не производился, так как отсутствует предложение организации о величине прибыли, необходимой для эффективного функционирования.

Выводы:

На основании проведенной экспертизы, исходя из представленных расчетных и обосновывающих материалов экономически обоснованные индивидуальные тарифы (без учета НДС) на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между ПАО «Россети Центр и Приволжье» и ООО «ПЭС» на 2024 год долгосрочного периода регулирования 2023-2027 гг. составят:

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 «ПЭС»	309 504,84	486,43	1,47948	309 504,84	537,00	1,53011

Уровень необходимой валовой выручки, учтенный при расчете единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии:

Наименование сетевой организации	Год	НВВ сетевой организации без учета оплаты потерь (тыс. руб.)
ООО «ПЭС»	2024	29 776,35

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

Приложения:

1. Приложение № 1 «Анализ финансового состояния организации».
2. Приложение № 2 «Расчетные таблицы».

Уполномоченный по делу

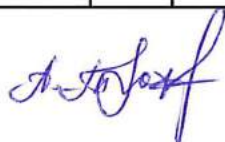


А.И.Трофимова

Агрегированный баланс-нетто на 31 декабря 2022 года

Актив	стр. ф. №1	Абсолютная величина		Удельный вес в % к итогу		Изменение абсолютной величины	Темп роста в % к началу периода
		На начало периода	На конец периода	На начало периода	На конец периода		
I. Внеоборотные активы - всего	1100	-	155 102	0,0%	86,4%	155 102	0,0%
Материальные внеоборотные активы	1150	-	155 102	0,0%	86,4%	155 102	0,0%
Нематериальные, финансовые и другие внеоборотные активы	1170	-	-	0,0%	0,0%	-	0,0%
II. Оборотные активы - всего	1200	50	24 316	100,0%	13,6%	24 266	48532,0%
Запасы	1210	-	8	0,0%	0,0%	8	0,0%
Финансовые и другие оборотные активы	1230	49	23 583	98,0%	13,1%	23 534	48028,6%
Денежные средства и денежные эквиваленты	1250	1	725	2,0%	0,4%	724	72400,0%
Баланс	1600	50	179 418	100,0%	100,0%	179 368	358736,0%
Пассив							
Капитал и резервы	1300	- 476	- 6 307	-952,0%	-3,5%	- 5 831,00	1225,0%
Долгосрочные обязательства	1400	500	13 205	1000,0%	7,4%	12 705,00	2541,0%
Долгосрочные заемные средства	1410	500	13 205	1000,0%	7,4%	12 705,00	2541,0%
Другие долгосрочные обязательства	1450	-	-	0,0%	0,0%	-	0,0%
Краткосрочные обязательства	1500	25	172 520	50,0%	96,2%	172 495,00	689980,0%
Краткосрочные заемные средства	1510	22	-	44,0%	0,0%	- 22,00	-100,0%
Кредиторская задолженность	1520	3	172 520	6,0%	96,2%	172 517,00	5750566,7%
Прочие обязательства	1550	-	-	0,0%	0,0%	-	0,0%
Баланс	1700	50	179 418	100,0%	100,0%	179 368,00	358736,0%

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	50	24 316	24 266,00	48532%
2	Долгосрочные обязательства, тыс.руб	500	13 205	12 705,00	2541%
3	Краткосрочные обязательства, тыс.руб	25	172 520	172 495,00	689980%
4	Всего обязательств, тыс.руб	525	185 725	185 200,00	35276%
5	Превышение (+), непокрытие (-) ТА над всеми обязательствами	- 475	- 161 409	- 160 934,00	33881%
6	Превышение (+), непокрытие (-) ТА над краткосрочными обязательствами (СОК)	25,00	- 148 204,00	- 148 229,00	-592916%
7	Соотношение ТА и всех обязательств (коэффициент)	0,0952	0,1309	0,04	37%
8	Соотношение ТА и краткосрочных обязательств (коэффициент)	2,0000	0,1409	-1,86	-93%
9	Соотношение СОК и краткосрочных обязательств (коэффициент)	1,0000	-0,8591	-1,86	-186%
10	Превышение дебиторов над кредиторами, тыс.руб	46	- 148 937	- 148 983,00	-323876%

Уполномоченный по делу



А.И.Трофимова

Динамика показателей ликвидности баланса предприятия за 2022 год

№	Показатели	На начало периода	На конец периода	Изменение абсолютной величины	Темп роста в % к началу периода	Оптимальное значение
1	Денежные средства и краткосрочные финансовые вложения, тыс. руб	1	725	724	72400%	
2	Краткосрочная ДЗ, тыс. руб	49	23 583	23 534	48029%	
3	Запасы, тыс.руб	-	8	8	-	
4	Текущие активы, тыс. руб.	50	24 316	24 266	48532%	
5	Краткосрочные обязательства, тыс. руб	25	172 520	172 495	689980%	
6	Коэффициент абсолютной ликвидности	0,0400	0,0042	-0,0358	-89%	0,2-0,25
7	Промежуточный коэффициент покрытия	2,0000	0,1409	-1,8591	-93%	0,7-1,0
8	Общий коэффициент ликвидности (текущей)	2,0000	0,1409	-1,8591	-93%	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	- 476	- 6 307	- 5 831	1225%	
2	Актив, тыс.руб	50	179 418	179 368	358736%	
3	Обязательства предприятия, тыс.руб	525	185 725	185 200	35276%	
4	Долгосрочные кредиты, тыс.руб	500	13 205	12 705	2541%	
5	Внеоборотные активы, тыс.руб	-	155 102	155 102	-	
6	Оборотные активы, тыс.руб	50	24 316	24 266	48532%	
7	Краткосрочные обязательства, тыс.руб	25	172 520	172 495	689980%	
8	Собственный оборотный капитал, тыс.руб	25	- 148 204	- 148 229	-592916%	
9	Коэффициент доли собственного капитала в активах (коэффициент автономии)	-9,5200	-0,0352	9,48	-100%	Минимальное пороговое значение 0,5
10	Коэффициент соотношения доли заемных и собственных средств	-1,1029	-29,4474	- 28,34	2570%	Кз/с < 0,7
11	Коэффициент обеспеченности собственным оборотным капиталом	0,5000	-6,0949	- 6,59	-1319%	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
Выручка, тыс.руб	-	17 193	17 193	#ДЕЛ/0!
Расходы по обычной деятельности, тыс.руб	- 197	- 22 510	- 22 313	11326%
Чистая прибыль, тыс.руб	- 412	- 5 830	- 5 418	1315%
Активы, тыс.руб	50	179 418	179 368	358736%
Собственный капитал, тыс.руб	- 476	- 6 307	- 5 831	1225%
Коэффициент доходности активов, %	-824,00%	-3,25%	820,75%	-100%
Коэффициент доходности капитала, %	86,55%	92,44%	5,88%	7%

Уполномоченный по делу



А.И.Трофимова

№ п/п	Показатели	Утверждено на 2022 год					Утверждено на 2023 год					Предложено предприятию на 2024 год				
		Всего	ВН	СН	СИП	НН	Всего	ВН	СН	СИП	НН	Всего	ВН	СН	СИП	НН
1	Поступление эл.энергии в сеть, ВСЕГО	7,177	1,450		7,177	1,725	7,562	2,473		7,562	0,349	16,673	4,351		26,984	11,776
1.1	из внешней сети, всего				1,450	1,725				2,473	0,349				4,351	11,776
1.1.1	из сетей СН				1,450					2,473						
1.1.2	из сетей СИП															
1.1.3	из сетей ВЛ															
1.1.4	от электростанций ПЭ (ЖО)					1,725					0,349					11,776
1.2	от других поставщиков (в т.ч. с оптового рынка)															
1.3	поступление эл. энергии от других поставщиков	7,177	1,450		5,727		7,562	2,473		5,086		16,673	4,351		26,984	
1.4	Потери электроэнергии в сети	0,676			0,443	0,233	0,445			0,398	0,047	1,952			3,511	1,194
2	Потери электроэнергии в сети	9,413			6,170	13,460	5,665			5,261	13,537	11,710			11,710	10,441
2.1	то же в % (к 1.1.1+1.3)															
3	Расход электроэнергии на производственные и хозяйственные нужды	6,502	1,450		6,735	1,493	7,117	2,473		7,164	0,301	14,720	4,351		26,473	10,592
4	Пользовательский расход															
4.1	собственный расход ЖО															
4.1.1	из мест															
4.1.2	из сетей, присоединенных к сетям															
4.1.3	на генераторном оборудовании															
4.2	подсобные отходы															
4.3	сальдо переток в другие организации	6,502			5,009	1,493	7,117			6,815	0,301	14,720			26,473	10,592

Уполномоченный по делу
А.И.Трифимова

Приложение № 2
к дополнительному экспертному заключению № в-974 от 07.12.2023
Таблица № 2

Электрическая мощность по диапазонам напряжения ЭСО (региональной электрической сети)

ООО "ПЭС"

№ п/п	Показатели	Утверждено на 2022 год				Утверждено на 2023 год				Предложение предприятия на 2024 год				Предложение регулятора на 2024 год			
		Всего	ВН	СН1	СН11	НН	Всего	ВН	СН1	СН11	НН	Всего	ВН	СН1	СН11	НН	
1	Поступление мощности в сеть ВСЕГО	1,702	0,344		1,702	0,409	5,049	1,318		5,049	2,074	9,081	1,318		9,081	3,566	
1.1	из снеговой сети, всего					0,409											
1.1.1	в том числе из сети																
1.1.1.1	ВН				0,344					1,318					1,318		
1.1.1.2	СН1																
1.1.1.3	СН2																
1.2	от электростанций ПЭ					0,409					2,074				3,566		
1.3	от других поставщиков (в т.ч. с оптового рынка)																
1.4	от других организаций	1,702	0,344		1,359		5,049	1,318		3,732		9,081	1,318		7,763		
2	Потери в сети	0,160			0,105	0,055	0,591			0,312	0,280	1,063			0,702	0,362	
2.1	то же в %	9,413			6,170	13,490	11,710			6,170	13,490	11,710			7,727	10,140	
3	Мощность на производственные и хозяйственные нужды																
4	Полезный отпуск мощности потребителям	1,542	0,344		1,597	0,354	4,458	1,318		4,738	1,794	8,017	1,318		8,379	3,205	
4.1	в т.ч. Заявленная (расчетная) мощность собственных потребителей, пользующихся региональными электрическими сетями																
4.2	Заявленная (расчетная) мощность потребителей оптового рынка																
4.3	в другие организации	1,542			1,188	0,354	4,458			2,664	1,794	8,017			4,813	3,205	

Уполномоченный по делу

А.И.Трофимова

Показатели			2022		2023	2024		2024		2024		2024	
№ п/п	Показатели	Единица измерения	Утверждено органом регулирования на 2022 год	Факт за 2022 год	Утверждено органом регулирования на 2023 год	Предложение предприятия на 2024 год	Предложение предприятия (в котел) на 1 полугодие 2024 года	Предложение предприятия (в котел) на 2 полугодие 2024 года	Предложение органа регулирования 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 коэффициентов индексации													
1.1	индексация	%				12,00			7,20				
1.2	индекс эффективности операционных расходов	%				1,00			1,00				
1.3	количество активов	у.е.	287,02		525,30	1 934,66			884,37				
1.4	индекс изменения количества активов	%				268,29			22,52				
1.5	коэффициент эластичности затрат по росту активов					0,75			0,75				
1.6	итого коэффициент индексации					3,34			1,30				
Расчет подконтрольных расходов													
ИТОГО подконтрольные расходы			тыс.руб.	8 541,30	6 504,36	17 313,74	57 827,29	28 913,64	28 913,64	22 513,06	30,03	11 256,53	11 256,53
Расчет неподконтрольных расходов													
5.1	Оплата услуг ОАО "ФСК ЕЭС"	тыс.руб.											
5.2	Расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемую деятельность, в том числе:	тыс.руб.											
5.2.1	Технологические	тыс.руб.											
5.2.2	Электроснабжение	тыс.руб.											
5.2.3	Восстановление, водоснабжение	тыс.руб.											
5.2.4	ТКО	тыс.руб.											
5.2.5	Прочие	тыс.руб.											
5.3	Плата за аренду имущества и лизинг всего, в том числе	тыс.руб.	3 830,89	734,52	2 425,31	43 756,15	21 878,08	21 878,08	6 470,43	166,79	3 235,21	3 235,21	
5.3.1	Аренда электросетевых компаний	тыс.руб.	3 830,89	734,52	2 425,31	43 756,15	21 878,08	21 878,08	6 470,43	166,79	3 235,21	3 235,21	
5.3.2	Лизинг	тыс.руб.											
5.3.3	Прочая аренда	тыс.руб.											
5.4	Налоги, всего, в т.ч.:	тыс.руб.				242,60	121,30	121,30	242,60		121,30	121,30	
5.4.1	Земельный налог	тыс.руб.				2,96	1,48	1,48	2,96		1,48	1,48	
5.4.2	Налог на имущество	тыс.руб.				239,64	119,82	119,82	239,64		119,82	119,82	
5.4.3	Товарный налог	тыс.руб.											
5.4.4	Прочие налоги	тыс.руб.											
5.5	Страховые взносы	тыс.руб.	1 970,11	1 280,66	1 198,40	2 633,30	1 316,65	1 316,65	1 009,25	-15,78	504,63	504,63	
5.6	% за пользование кредитом	тыс.руб.											
5.7	Прочие прочие неподконтрольные расходы	тыс.руб.											
5.8	Налог на прибыль, всего, в том числе:	тыс.руб.											
5.8.1	налог на прибыль на вложения капитальных вложений	тыс.руб.											
5.9	Амортизация	тыс.руб.	542,11	2 808,28	46 008,77	23 004,38	23 004,38	23 004,38	1 491,39	-46,89	745,70	745,70	
5.9.1	амортизация, учитываемая при налогообложении	тыс.руб.	542,11	2 808,28	46 008,77	23 004,38	23 004,38	23 004,38	1 491,39	-46,89	745,70	745,70	
5.9.2	амортизация, не учитываемая при налогообложении	тыс.руб.											
5.10	Потребление запасных средств	тыс.руб.											
5.11	Капитальные вложения, всего, в т.ч.:	тыс.руб.											
5.11.1	возврат запасных средств на капитальные вложения	тыс.руб.											
5.12	Экономия расходов на оплату потерь электрической энергии (ДЭП)	тыс.руб.											
ИТОГО неподконтрольные расходы			тыс.руб.	5 800,99	2 799,88	6 431,99	92 640,82	46 320,41	46 320,41	9 213,67	43,25	4 606,83	4 606,83
Проверка прибыли на капитальные вложения (не более 12% от НВВ на содержание сетей)			%										
Расходы, связанные с компенсацией незапланированных расходов / полученный избыток													
6	Расходы, связанные с компенсацией незапланированных расходов / полученный избыток	тыс.руб.				2 000,00	1 000,00	1 000,00	2 523,79		1 261,90	1 261,90	
6.1	Расходы, связанные с компенсацией незапланированных расходов всего, в том числе:	тыс.руб.				2 000,00	1 000,00	1 000,00	2 523,79		1 261,90	1 261,90	
6.1.1	выпадающие доходы от технологического присоединения	тыс.руб.				2 000,00	1 000,00	1 000,00	2 523,79		1 261,90	1 261,90	
6.2	Полученный избыток	тыс.руб.											
Коэффициент деления по полугодиям													
7	Коэффициент деления по полугодиям	%											
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	
8.2	% отчислений на страховые взносы	%	30,40	19,69	30,40	20,00	20,00	20,00	19,69		19,69	19,69	
Корректировка на основе фактических данных													
9	Результаты деятельности организации (выпадающие или дополнительно полученные доходы), (В)	тыс.руб.							-4 474,17		-2 237,08	-2 237,08	
9.1	Корректировка подконтрольных расходов, (ДПР)	тыс.руб.											
9.2	Корректировка неподконтрольных расходов, (ДНР)	тыс.руб.							-3 403,79		-1 701,89	-1 701,89	
9.3	Корректировка в связи с изменением полного отпуска и цен, (ПО)	тыс.руб.							-914,40		-467,20	-467,20	
9.4	Корректировка в связи с уровнем исполнения инвестпрограммы, (В кор. ИП)	тыс.руб.											
9.5	Корректировка НВВ по доходам от осуществления регулируемой деятельности, (ДНВВ)	тыс.руб.							-135,97		-67,99	-67,99	
10	Корректировка с учетом ЮНК	тыс.руб.				111,46	55,73	55,73					
Обобщенный показатель надежности и качества оказываемых услуг, К об													
Максимальный процент корректировки П кор			%	2,00	2,00	2,00			2,00				
Повышающий (понижающий) коэффициент, (ЮНК)			%										
Необходимая валовая выручка													
10	Необходимая валовая выручка, всего	тыс.руб.	14 342,29	9 304,24	23 745,73	152 468,10	76 234,05	76 234,05	34 250,52	44,24	17 125,26	17 125,26	
11	Необходимая валовая выручка с учётом корректировок	тыс.руб.	14 342,29	9 304,24	23 745,73	152 579,56	76 289,78	76 289,78	29 776,35	25,40	14 888,18	14 888,18	

Уполномоченный по делу

А.И.Трофимова

Приложение № 2

к дополнительному экспертному заключению № в-974 от 07.12.2023

Таблица № 5

Расчет платы за услуги по содержанию электрических сетей

ООО "ПЭС"

№ п/п	Показатели	Единицы измерения	2023	2024		2024	
			Утверждено (в котел) на 2023 год	Предложение предприятия (в котел) на 1 полугодие 2024 года	Предложение предприятия (в котел) на 2 полугодие 2024 года	Предложение органа регулирования (в котел) на 1 полугодие 2024 года	Предложение органа регулирования (в котел) на 2 полугодие 2024 года
1	Расходы, отнесенные на передачу электрической энергии	тыс. руб.	23 745,73	76 289,78	76 289,78	14 888,18	14 888,18
2	Прибыль, отнесенная на передачу электрической энергии	тыс. руб.					
3	Рентабельность (п. 2 / п. 1 * 100%)	%					
4	Необходимая валовая выручка, отнесенная на передачу электрической энергии (п. 1 + п. 2)	тыс. руб.	23 745,73	76 289,78	76 289,78	14 888,18	14 888,18
5	Плата за услуги на содержание электрических сетей по диапазонам напряжения в расчете на 1 МВт	руб./МВт мес.	443 872,04	1 585 960,29	1 585 960,29	309 504,84	309 504,84
6	Плата за услуги на содержание электрических сетей по диапазонам напряжения в расчете на 1 МВт·ч	руб./кВт·ч	1,91745	5,66408	5,69283	1,47948	1,53011

Уполномоченный по делу



А.И.Трофимова

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

ООО "ПЭС"			2023	2024		2024	
№ п/п	Показатели	Единицы измерения	Утверждено (в котел) на 2023 год	Предложение предприятия (в котел) на 1 полугодие 2024 года	Предложение предприятия (в котел) на 2 полугодие 2024 года	Предложение органа регулирования (в котел) на 1 полугодие 2024 года	Предложение органа регулирования (в котел) на 2 полугодие 2024 года
1	Средневзвешенный тариф на электрическую энергию	руб./МВт·ч	4 211,81	4 910,97	5 156,51	4 153,98	4 585,84
2	Отпуск электрической энергии в сеть с учетом величины сальдо-перетока электроэнергии	млн. кВт·ч	16,67	14,99	14,99	14,99	14,99
3	Потери электрической энергии	%	11,71	11,71	11,71	11,71	11,71
4	Полезный отпуск электрической энергии	млн. кВт·ч	14,72	13,24	13,24	13,24	13,24
5	Расходы на компенсацию потерь	тыс. руб.	8223,14	8621,21	9052,26	7292,73	8050,44
7	Ставка на оплату технологического расхода (потерь) электрической энергии на ее передачу по сетям	руб./МВт·ч	493,21	575,09	603,84	486,43	537,00

Уполномоченный по делу  А.И.Трофимова

Объём воздушных линий электропередач (ВЛЭП) и кабельных линий электропередач (КЛЭП) в условных единицах в

ООО "ПЭС"

ЛЭП	Напряжение, кВ	Количество цепей на опоре	Материал опор	Утверждено органом регулирования на 2022 год			Утверждено органом регулирования на 2023 год			Предложение предприятия на 2024 год			Предложение органа регулирования на 2024 год			
				Количество условных единиц (У) на 100 км трассы ЛЭП	Протяжённость	Объём условных единиц	Количество условных единиц (У) на 100 км трассы ЛЭП	Протяжённость	Объём условных единиц	Количество условных единиц (У) на 100 км трассы ЛЭП	Протяжённость	Объём условных единиц	Количество условных единиц (У) на 100 км трассы ЛЭП	Протяжённость	Объём условных единиц	
А	Б	1	Г	1	2	3	4	5	6	1,6	1,7	1,8	1,6	1,7	1,8	
				400,00			400,00			400,00			400,00			
	400-500	1	ж/бетон	300,00			300,00			300,00			300,00			
			металл	230,00			230,00			230,00			230,00			
			ж/бетон	170,00			170,00			170,00			170,00			
	330	2	ж/бетон	290,00			290,00			290,00			290,00			
			металл	210,00			210,00			210,00			210,00			
			ж/бетон	260,00			260,00			260,00			260,00			
	220	1	дерево	210,00			210,00			210,00			210,00			
			металл	140,00			140,00			140,00			140,00			
ж/бетон			270,00			270,00			270,00			270,00				
110-150	2	ж/бетон	180,00			180,00			180,00			180,00				
		ж/бетон	160,00			160,00			160,00			160,00				
		металл	130,00			130,00			130,00			130,00				
220	2	ж/бетон	190,00			190,00			190,00			190,00				
		ж/бетон	160,00			160,00			160,00			160,00				
		ж/бетон	3 000,00			3 000,00			3 000,00			3 000,00				
110	-	-	-	2 300,00			2 300,00			2 300,00						
ВН, всего																
				дерево	170,00			170,00			170,00			170,00		
				металл	140,00			140,00			140,00			140,00		
				ж/бетон	120,00			120,00			120,00			120,00		
				металл	180,00			180,00			180,00			180,00		
				ж/бетон	150,00			150,00			150,00			150,00		
				дерево	160,00			160,00			160,00			160,00		
				дерево на ж/б паяниках	140,00			140,00			140,00			140,00		
				ж/бетон, металл	110,00	5,35	5,88	110,00	10,47	11,52	110,00	58,05	63,86	110,00	11,10	12,21
				ж/бетон	470,00			470,00			470,00			470,00		
ВЛЭП	27,5-60	-	-	350,00	25,42	88,98	350,00	35,96	125,85	350,00	148,44	519,53	350,00	45,32	158,61	
				ж/бетон	30,77	94,86		46,43	137,37		206,49	583,38		56,42	170,82	
				дерево	260,00			260,00			260,00			260,00		
	ниже 1 кВ	-	-	дерево на ж/б паяниках	220,00			220,00			220,00			220,00		
				ж/бетон, металл	150,00	2,00	3,00	150,00	12,10	18,15	150,00	56,79	85,19	150,00	28,87	43,30
				ж/бетон	270,00	0,80	2,17	270,00	10,18	27,49	270,00	57,74	155,90	270,00	21,02	56,75
	до 1 кВ	-	-	ж/бетон, металл	2,80	5,16		22,28	45,64		114,53	241,08		49,89	100,05	
				ж/бетон	33,57	100,02		68,71	183,00		321,02	824,46		106,30	270,87	
				дерево												
	Итого															
ж/бетон, металл					30,77	94,86		46,43	137,37		206,49	583,38		56,42	170,82	
ж/бетон					2,80	5,16		22,28	45,64		114,53	241,08		49,89	100,05	
ж/бетон																
дерево																

Таблица № 8
Объем подстанций 35-1150 кВ, трансформаторных подстанций (ТП), комплексных трансформаторных подстанций (КТП) и распределительных пунктов (РП) 0,4-20 кВ в условных единицах

ООО "ПЭС"

№ п/п	Наименование	Единица измерения	Напряжение кВ	Утверждено органом регулирования на 2022 год			Утверждено органом регулирования на 2023 год			Предложение предприятия на 2024 год			Предложение органа регулирования на 2024 год		
				Количество условных единиц измерения	ед.изм.	у	Количество условных единиц измерения	ед.изм.	у	Количество условных единиц измерения	ед.изм.	у	Количество условных единиц измерения	ед.изм.	у
1	Подстанция	п/ст	Г	1	2	3	4	5	6	1,1	1,1	1,5	1,1	1,1	1,5
				500,00			500,00						500,00		
				330			250,00						250,00		
				220			210,00						210,00		
				110-150			105,00						105,00		
2	Силовой трансформатор или реактор (одно- или трехфазный), или вольтодобавочный трансформатор	Единица оборудования	В	35			75,00						75,00		
				1150			60,00						60,00		
				750			43,00						43,00		
				400-500			28,00						28,00		
				330			18,00						18,00		
				220			14,00						14,00		
				110-150			7,80						7,80		
				ВН (35)			2,10						2,10		
				ВН (135)			2,10						2,10		
				ВН (1-20)			1,00						1,00		
3	Воздушный выключатель	3 фазы	Г	1,00			1,00						1,00		
				CH1 (1-20)			180,00						180,00		
				CH2 (1-20)			130,00						130,00		
				750			88,00						88,00		
				400-500			66,00						66,00		
				330			43,00						43,00		
				110-150			26,00						26,00		
				ВН (35)			11,00						11,00		
				ВН (135)			11,00						11,00		
				ВН (1-20)			5,50						5,50		
4	Масляный (вакуумный) выключатель	3 фазы	Г	5,50			5,50						5,50		
				CH1 (1-20)			23,00						23,00		
				CH2 (1-20)			14,00						14,00		
				110-150			6,40						6,40		
				ВН (35)			6,40						6,40		
				ВН (135)			3,10						3,10		
				ВН (1-20)			3,10						3,10		
				CH1 (1-20)			3,10						3,10		
				CH2 (1-20)			3,10						3,10		
				400-500			35,00						35,00		
5	Отделитель с короткозамыкателем	Единица оборудования	Г	24,00		43,40	20,00		62,00	90,00		279,00	57,00		176,70
				330			24,00						24,00		
				220			19,00						19,00		
				110-150			9,50						9,50		
				35			4,70						4,70		
6	Выключатель нагрузки	Единица оборудования	Г	110			2,30						2,30		
				35			2,30						2,30		
				1-20			73,00		167,90	212,00		487,60	120,00		276,00
7	Синхронный компенсатор мощн. до 50 Мвар	Единица оборудования	Г	1-20			26,00						26,00		
				1-20			48,00						48,00		
				110-150			2,40						2,40		
				35			2,40						2,40		
				1-20			2,40						2,40		
8	То же, 50 Мвар и более	Единица оборудования	Г	1-20			2,50						2,50		
				1-20			2,30						2,30		
9	Статические конденсаторы	100 кВд.	Г	1-20			2,40						2,40		
				1-20			2,40						2,40		
10	Металловая (столбовая) ТП	ТП	Г	1-20			2,50						2,50		
				1-20			2,30						2,30		
11	Однотрансформаторная ТП, КТП	ТП, КТП	Г	1-20		43,70	28,00		64,40	87,00		200,10	36,00		82,80
				1-20		24,00	16,00		48,00	37,00		111,00	26,00		78,00
12	Двухтрансформаторная ТП, КТП	ТП, КТП	Г	1-20			3,00			3,00			3,00		
				1-20			3,50						3,50		
13	Однотрансформаторная и подстанция 34/0,4 кВ	п/ст	Г	35			3,50						3,50		
				ВН											
14	Итого	Итого	Итого	187,00			3,50		342,30			1.110,20			613,50
				ВН											
				CH1											
				CH2											
				ВН											
				CH1											
				CH2											
				ВН											

А.И.Трофимова

Уполномоченный по делу