



Экспертное заключение

по предложению о проведении ежегодной корректировки необходимой валовой выручки на 2024 год и тарифов, установленных на долгосрочный период регулирования *общества с ограниченной ответственностью «ЭНЕРГОТРАНСПОРТ» г. Нижний Новгород*, оказывающего услуги по передаче электрической энергии, в рамках долгосрочного периода регулирования с 1 января 2023 года по 31 декабря 2027 года.

Основания для рассмотрения:

В соответствии с пунктом 12 Правил государственного регулирования (пересмотра, применения) цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011г. №1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике» в адрес Региональной службы по тарифам Нижегородской области (далее – РСТ НО) от ООО «ЭНЕРГОТРАНСПОРТ», г. Нижний Новгород, поступило предложение (заявление) о проведении ежегодной корректировки необходимой валовой выручки (далее – НВВ) на 2024 год (заявление исх. № 106 от 27.04.2023 г., вх. №-516-200514/23 от 03.05.2023г.).

В адрес ООО «ЭНЕРГОТРАНСПОРТ» со стороны РСТ НО было направлено письмо (Исх. №-516-229481/23 от 05.05.2023г.) о принятии представленных документов для осуществления ежегодной корректировки необходимой валовой выручки на 2024 год долгосрочного периода регулирования 2023-2027 гг. в рамках открытого дела от 16.05.2022г. №516-223115/22 об установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии на долгосрочный период с 1 января 2023 года до 31 декабря 2027 года.

Индивидуальные тарифы на услуги по передаче электрической энергии, а также долгосрочные параметры регулирования для ООО «ЭНЕРГОТРАНСПОРТ» на долгосрочный период регулирования с 1 января 2023 года по 31 декабря 2027 года установлены решением региональной службы по тарифам Нижегородской области от 25.11.2022г. №49/43.

Уполномоченным по делу об установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии, оказываемые ООО «ЭНЕРГОТРАНСПОРТ» назначен начальник 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 Киреева Олеся Викторовна.

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

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

- Федеральному закону от 26.03.2003г. №35-ФЗ «Об электроэнергетике»;
- Постановлению Правительства РФ от 29.12.2011г. №1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике»;
- Постановлению Правительства РФ от 28.02.2015г. №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 27.12.2004г. №861;
- Постановлению Правительства РФ от 04.05.2012г. №442 «О функционировании розничных рынков электрической энергии, полном и (или) частичном ограничении режима потребления электрической энергии»;
- Постановлению Правительства РФ от 31.12.2009г. №1220 «Об определении применяемых при установлении долгосрочных тарифов показателей надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг»;
- Постановлению Правительства РФ от 21.01.2004г. №24 «Об утверждении стандартов раскрытия информации субъектами оптового и розничных рынков электрической энергии»;
- Методическим указаниям по расчету тарифов на услуги по передаче электрической энергии, устанавливаемых с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки, утвержденных приказом Федеральной службы по тарифам от 17.02.2012г. №98-э (далее – Методические указания);
- Методическим указаниям по расчету регулируемых тарифов и цен на электрическую (тепловую) энергию на розничном (потребительском) рынке, утвержденным приказом Федеральной службы по тарифам от 06.08.2004г. №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, утвержденных приказом Федеральной службы по тарифам от 26.10.2010г. №254-э/1;
- Методическим указаниям по расчету уровня надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг для организации по управлению единой национальной (общероссийской) электрической сетью и территориальных сетевых организаций, утвержденных приказом Министерства энергетики Российской Федерации от 29.11.2016г. №1256;
- Приказу Минэнерго России от 26.09.2017г. №887 «Об утверждении нормативов потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям территориальных сетевых организаций»;
- Регламенту установления цен (тарифов) и (или) их предельных уровней, предусматривающему порядок регистрации, принятия к рассмотрению и выдачи

отказов в рассмотрении заявлений об установлении цен (тарифов) и (или) их предельных уровней, утвержденному Приказом ФАС России от 10.03.2022г. №196/22.

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

В соответствии с п. 38 Основ ценообразования на 2024 год в отношении ООО «ЭНЕРГОТРАНСПОРТ» проводится ежегодная корректировка НВВ в рамках долгосрочного периода регулирования 2023-2027гг.

Оценка достоверности данных, приведенных в предложениях об установлении тарифов.

Материалы для проведения ежегодной корректировки необходимой валовой выручки в рамках долгосрочного периода регулирования представлены письмом (исх. № 106 от 27.04.2023 г.) в 8-ми томах на 2 983 листах.

Материалы тарифного дела прошиты, скреплены печатью и подписью уполномоченного лица, а также имеют сквозную нумерацию, пропущенные листы отсутствуют.

В соответствии со ст. 7, 9, 10 Федерального закона «О бухгалтерском учете» от 06.12.2011г. №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 06.12.2011г. №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 29.07.1998г. №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, копии регистров бухгалтерского учета, копии первичных документов, отражающих факты хозяйственной жизни организации.

Документов, опровергающих достоверность бухгалтерской отчетности ООО «ЭНЕРГОТРАНСПОРТ» 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 «ЭНЕРГОТРАНСПОРТ» о величине необходимой валовой выручки на 2024 год, без учета потерь, в рамках долгосрочного периода регулирования 2023-2027гг., составляет 107 858,21 тыс. руб.

Предлагаемые ООО «ЭНЕРГОТРАНСПОРТ» к установлению тарифы на услуги по передаче электрической энергии на 2024 год:

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	
1 494 103,54	338,63	3,20119	1 494 103,54	379,27	3,24182

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

Анализ полноты представленных регулируемой организацией расчетных и обосновывающих материалов.

Расчетные и обосновывающие материалы соответствуют перечню, установленному пунктом 17 Правил регулирования тарифов. Представленное со стороны ООО «ЭНЕРГОТРАНСПОРТ» предложение о проведении ежегодной корректировке валовой необходимой выручки в рамках долгосрочного периода регулирования, содержит расчетные материалы, выполненные в соответствии с Методическими указаниями, а также обосновывающие документы.

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

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

- ПС «Судоверфь» 35/6 – 1 шт.;
- РП 10 кВ – 2 шт.;
- одностранформаторная ТП 6(10)/0,4 – 12 шт.;
- двухтрансформаторная ТП 6(10)/0,4 – 33 шт.;
- ВЛ 35 кВ – 0,25 км;
- ВЛ 6(10) кВ – 0,76 км;
- КЛ 6(10) кВ – 73,47 км;
- ВЛ 0,4 кВ – 0,13 км;
- КЛ 0,4 кВ – 48,2 км.

В качестве подтверждения прав собственности или иного законного основания владения объектами электроснабжения представлены следующие документы:

Объект	Основание владения (документ и его реквизиты)	Вид права	Примечание
1	2	3	4
ТП-787	Собственность рег. № 52-52-01/207/2013-344 от 27.06.2013г.	собственность	
2-х трансформаторная ТП.			
Трансформаторная мощность 2х1000 МВА. ВЛ 0,4 кВ общей протяженностью 0,127 км			

КЛ 6 кВ общей протяженностью 0,776 км			
КЛ 0,4 кВ общей протяженностью 0,402 км			
1	2	3	4
ТП-85			
2-х трансформаторная ТП.	Собственность рег. № 52-52-01/314/2014-240 от 08.04.2014г.	собственность	
Трансформаторная мощность 2х630 МВА.			
КЛ 6 кВ общей протяженностью 0,35 км			
КЛ 0,4 кВ общей протяженностью 1,22 км			
ТП-456			
2-х трансформаторная ТП.	Собственность рег. № 52-52/124-52/124/007/2016-227/1 от 20.05.2016г.	собственность	
Трансформаторная мощность 2х630 МВА			
КЛ 6 кВ общей протяженностью 1,57 км			
КЛ 0,4 кВ общей протяженностью 2,9 км			
ТП-457			
2-х трансформаторная ТП.	Собственность рег. № 52-52/124-52/124/007/2016-229/1 от 20.05.2016г.	собственность	
Трансформаторная мощность 2х1250 МВА			
КЛ 6 кВ общей протяженностью 0,84 км			
КЛ 0,4 кВ общей протяженностью 3,55 км			
ТП-812			
2-х трансформаторная ТП.	Собственность рег. № 52-52/124-52/012/705/2016-9178/2 от 26.10.2016г.	собственность	
Трансформаторная мощность 2х1250 МВА			
КЛ 6 кВ общей протяженностью 1,04 км			
КЛ 0,4 кВ общей протяженностью 1 км			
ТП-199			
4-х трансформаторная ТП.	Собственность рег. № 52:18:0060119:256-52/124/2017-5 от 03.03.2017г.	собственность	
Трансформаторная мощность 4х630 МВА			
КЛ 6 кВ общей протяженностью 1,42 км			
КЛ 0,4 кВ общей протяженностью 1,26 км			
ТП-850/863			
4-х трансформаторная ТП.	Собственность рег. № 52:18:0070073:373-52/124/2018-4 от 23.10.2018г.	собственность	
Трансформаторная мощность 2х1000 МВА, 2х400.			
КЛ 6 кВ общей протяженностью 1,3 км			
КЛ 0,4 кВ общей протяженностью 1,81 км			
ТП-2213			
1-о трансформаторная ТП.	Собственность рег. № 52:18:0020064:1652-52/124/2019-3 от 04.03.2019г.	собственность	
Трансформаторная мощность 1х400 МВА.			
КЛ 6 кВ общей протяженностью 2,037 км			
ТП-959			
2-х трансформаторная ТП.	Собственность рег. № 52:18:0060139:210-52/159/2021-3 от 13.09.2021г.	собственность	-
Трансформаторная мощность 2х400 МВА.			
КЛ 10 кВ общей протяженностью 0,98 км			
КЛ 0,4 кВ общей протяженностью 0,468 км			
ТП-3542П			
2-х трансформаторная ТП.	Собственность рег. № 52:18:0040262:3058-52/148/2021-20 от 13.09.2021г.	собственность	-
Трансформаторная мощность 2х630 МВА.			
КЛ 6 кВ общей протяженностью 0,148 км			
КЛ 0,4 кВ общей протяженностью 1,4 км			
ТП-730			
2-х трансформаторная ТП.	Собственность рег. № 52:18:0070039:267-52/142/2022-3 от 14.07.2022г.	собственность	
Трансформаторная мощность 2х1000 МВА.			

КЛ-10 кВ общей протяженностью 1,64 км			
1	2	3	4
РП-6	№04-ТП от 01.10.16 (в редакции ДС №2 от 17.10.2017 г., ДС №4 от 17.02.2022г., рег. №52:18:0070188:1054-52/287/2022-2 от 04.04.2022г.)	Аренда у зависимого общества	Срок действия до 31.12.2027
КЛ 6 кВ общей протяженностью 17,32 км			
ТП-48			
2-х трансформаторная ТП.			
Трансформаторная мощность 2х1000 МВА.			
КЛ 6 кВ общей протяженностью 0,056 км			
КЛ 0,4 кВ общей протяженностью 5,28 км			
ТП-48А			
2-х трансформаторная ТП.			
Трансформаторная мощность 2х630 МВА.			
КЛ 6 кВ общей протяженностью 1,1 км			
КЛ 0,4 кВ общей протяженностью 1,55 км			
ТП-55			
2-х трансформаторная ТП.			
Трансформаторная мощность 2х1000 МВА.			
КЛ 6 кВ общей протяженностью 1,3 км			
КЛ 0,4 кВ общей протяженностью 3,341 км			
ТП-16			
2-х трансформаторная ТП.			
Трансформаторная мощность 2х1000 МВА.			
КЛ 6 кВ общей протяженностью 0,45 км			
КЛ 0,4 кВ общей протяженностью 3,21 км			
ТП-17	Договор аренды №08-ТП от 29.10.2018г. рег. 52:18:0070045:197-52/124/2018-2 от 12.11.2018г.; ДС №2 от 01.04.2019г. рег. №52:18:0070045:197-52/125/2019-4 от 12.07.2019г.; ДС №3 от 01.09.2019г. рег. №52:18:0070045:197-52/125/2019-5 от 02.10.2019г.; ДС №4 от 01.01.2020г. рег. №52:18:007045:197-52/124/2020-6 от 12.03.2020г.; ДС №5 от 01.04.2020г. рег. №52:18:0070045:197-52/124/2020-7 от 25.05.2020г.; ДС №6 от 01.09.2020г. рег. №52:18:0070045:1026-56/	аренда	Срок действия до 31.12.2027
2-х трансформаторная ТП.			
Трансформаторная мощность 2х1000 МВА.			
КЛ 6 кВ общей протяженностью 0,7 км			
КЛ 0,4 кВ общей протяженностью 2,29 км			
ТП-17А			
2-х трансформаторная ТП.			
Трансформаторная мощность 2х1600 МВА.			
КЛ 6 кВ общей протяженностью 4,03 км			
КЛ 0,4 кВ общей протяженностью 1,35 км			
РП-223			
КЛ 6 кВ общей протяженностью 6,45 км			
ТП-907			
2-х трансформаторная ТП.			
Трансформаторная мощность 2х1250 МВА.			
КЛ 0,4 кВ общей протяженностью 5,3 км			
ТП-925			
2-х трансформаторная ТП.			
Трансформаторная мощность 2х1250 МВА.			
КЛ 6 кВ общей протяженностью 0,812 км			
КЛ 0,4 кВ общей протяженностью 2,613 км			
ТП-942			
2-х трансформаторная ТП.			
Трансформаторная мощность 2х1250 МВА.			
КЛ 6 кВ общей протяженностью 1,5 км			
КЛ 0,4 кВ общей протяженностью 2,94 км			

	142/2020-3 от 30.09.2020г.; ДС №7 от 15.02.2022г., рег. №52:18:0070045:197-52/ 157/2022-8 от 03.04.2022г.		
1	2	3	4
ТП-2602	Договор аренды №20-ТП от 03.03.2023г.	аренда	Срок действия до 31.12.2027
2-х трансформаторная ТП.			
Трансформаторная мощность 2х630 МВА			
КЛ 6 кВ общей протяженностью 0,02 км			
КЛ 0,4 кВ общей протяженностью 0,44 км			
ТП-943			
2-х трансформаторная ТП.			
Трансформаторная мощность 2х1250 МВА.			
КЛ 6 кВ общей протяженностью 1,34км			
КЛ 0,4 кВ общей протяженностью 2,39 км			
ТП-944			
2-х трансформаторная ТП.			
Трансформаторная мощность 2х1250 МВА	Договор аренды от 11.04.2012г. №50-2012-АР рег. №52-52-01/241/2012- 140 от 13.06.2012г.; ДС №2 от 25.02.2017, рег. №52:18:0060205:34-52/ 124/2017-1 от 16.03.2017г.; ДС №3 от 15.02.2022г., рег. № 52:18:0060205:34- 52/157/2022-4	аренда	Срок действия до 31.12.2027
КЛ 6 кВ общей протяженностью 0,54 км			
КЛ 0,4 кВ общей протяженностью 3,17 км			
ТП-784			
2-х трансформаторная ТП.	№05-ТП от 01.10.2018 (в ред. ДС №2 от 15.02.2022г.).	аренда	Срок действия до 31.12.2027
Трансформаторная мощность 2х630 МВА			
КЛ 6 кВ общей протяженностью 0,525 км			
ТП-785			
2-х трансформаторная ТП.	№06-ТП от 01.10.2018 (в ред. ДС №1 от 15.02.2022г., рег. №52:18:0010528:67- 52/157/2022-3 от 04.04.2022г.)	аренда	Срок действия до 31.12.2027
Трансформаторная мощность 2х630 МВА			
КЛ 6 кВ общей протяженностью 1,43 км			
ТП-492*			
2-х трансформаторная ТП.	№07-ТП от 22.10.2018 (в ред. ДС №2 от 15.02.2022г., рег. №52:18:0060078:558- 52/2872022-5 от 04.04.22г.)	аренда	Срок действия до 31.12.2027
Трансформаторная мощность 2х400 МВА			
КЛ 6 кВ общей протяженностью 1 км			
ТП-3193			
1-о трансформаторная ТП.	№09-ТП от 29.10.18 (в ред. ДС №1 от 15.02.2022г., рег. №52:18:0040256:858- 52/157/2022-5 от 04.04.2022г.)	аренда	Срок действия до 31.12.2027
Трансформаторная мощность 1х400 МВА			
КЛ 6 кВ общей протяженностью 4,06 км			
ТП-3387			
1-а трансформаторная ТП.	№13-ТП от 01.09.2019 (в ред. ДС №1 от 15.02.2022г.)	аренда	Срок действия до 31.12.2027
Трансформаторная мощность 1х1000 МВА			
КЛ 6 кВ общей протяженностью 0,145 км			
ТП-947			
2-х трансформаторная ТП.	№12-ТП от 01.09.2019 (в	аренда	Срок
Трансформаторная мощность 2х1000 МВА			
КЛ 6 кВ общей протяженностью 2,828 км			
ТП-173А			
2-х трансформаторная ТП.	№1098*		
Трансформаторная мощность 2х630 МВА			
КЛ 6 кВ общей протяженностью 1,4 км			
КЛ 0,4 кВ общей протяженностью 0,25 км			
ТП-1098*	№13-ТП от 01.09.2019 (в ред. ДС №1 от 15.02.2022г.)	аренда	Срок действия до 31.12.2027
1-о трансформаторная ТП.			
Трансформаторная мощность 1х630 МВА			
КЛ 6 кВ общей протяженностью 0,275 км			
ТП-5000*	№12-ТП от 01.09.2019 (в	аренда	Срок

1-о трансформаторная ТП. Трансформаторная мощность 1х400 МВА КЛ 6 кВ общей протяженностью 0,02 км	ред. ДС №1 от 15.02.2022г.)		действия до 31.12.2027
1	2	3	4
ТП-2498* 2-х трансформаторная ТП. Трансформаторная мощность 2х400 МВА КЛ 6 кВ общей протяженностью 1,790 км	№16-ТП от 01.04.2019 (в ред. ДС №2 от 15.02.2022г.)	аренда	Срок действия до 31.12.2027
ПС «Судоверфь» 2-х трансформаторная подстанция 35/6 кВ. Трансформаторная мощность 2х4000 МВА ВЛ 35 кВ общей протяженностью 0,25 км	№ 15-ТП от 01.10.2019 (в ред. ДС №4 от 15.02.2022г., рег. №52:13:0060218:1185- 52/157/2022-14 от 04.04.2022г.)	аренда	Срок действия до 31.12.2027
ТП-1 2-х трансформаторная ТП. Трансформаторная мощность 2х560 МВА КЛ 6 кВ общей протяженностью 0,7 км			
ТП-2 2-х трансформаторная ТП. Трансформаторная мощность 2х630 МВА КЛ 6 кВ общей протяженностью 0,5 км			
ТП-3 2-х трансформаторная ТП. Трансформаторная мощность 2х630 МВА КЛ 6 кВ общей протяженностью 0,55 км			
ТП-4 1-о трансформаторная ТП. Трансформаторная мощность 1х630 МВА КЛ 6 кВ общей протяженностью 0,75 км			
ТП-66 1-о трансформаторная ТП. Трансформаторная мощность 1х250 МВА ВЛ 10 кВ общей протяженностью 0,03 км КЛ 10 кВ общей протяженностью 0,7 км			
ТП-355 1-о трансформаторная ТП. Трансформаторная мощность 1х160 МВА ВЛ 10 кВ общей протяженностью 0,03 км			
КТП-389 1-о трансформаторная ТП. Трансформаторная мощность 1х630 МВА КЛ 10 кВ общей протяженностью 0,6 км			
ТП-389А 1-о трансформаторная ТП. Трансформаторная мощность 1х630 МВА КЛ 10 кВ общей протяженностью 1,18 км	№ 18-ТП от 12.04.2021 (в ред. ДС №1 от 15.02.2022г., рег. №52:13:0000000:1235- 52/287/2022-9 от 04.04.2022г.)	аренда	Срок действия до 31.12.2027
ТП-889 1-о трансформаторная ТП. Трансформаторная мощность 1х1000 МВА ВЛ 10 кВ общей протяженностью 0,7 км КЛ 10 кВ общей протяженностью 7,0 км			
ТП-890 1-о трансформаторная ТП. Трансформаторная мощность 1х1000 МВА КЛ 10 кВ общей протяженностью 0,3 км			

Таким образом, документы, подтверждают 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.

В соответствии с п2(2) Постановления Правительства РФ от 28.02.2015 №184 (в ред.от 30.04.2022), при определении соответствия владельцев объектов электросетевого хозяйства пунктам 1 и 2 критериев, утвержденных настоящим постановлением, не учитываются в том числе объекты электросетевого хозяйства, которыми юридическое лицо владеет на основании договора аренды, договора финансовой аренды (лизинга), договора безвозмездного пользования, договора доверительного управления имуществом (за исключением случаев, если такие объекты электросетевого хозяйства переданы по указанным договорам юридическому лицу, права акционера которого или собственника имущества которого осуществляют Российская Федерация в лице Министерства обороны Российской Федерации и (или) подведомственные Министерству обороны Российской Федерации организации, а также если собственник объектов электросетевого хозяйства является основным или дочерним (зависимым) обществом по отношению к организации, оказывающей (планирующей оказывать) услуги по передаче электрической энергии с использованием указанных объектов электросетевого хозяйства, а также если собственник объектов электросетевого хозяйства и организация, оказывающая (планирующая оказывать) услуги по передаче электрической энергии с использованием указанных объектов электросетевого хозяйства, являются дочерними (зависимыми) обществами по отношению к одному и тому же основному обществу).

Между ООО «ЭНЕРГОТРАНСПОРТ» и зависимым от него ООО «Электросети-НН» (ИНН 5262305506 ОГРН 1145262009892 доля ООО «ЭнергоТранспорт» 25%) заключен договор аренды от 01.10.2016 г. № 04-ТП, согласно п. 2(2) ПП РФ №184 объекты электросетевого хозяйства арендованные по данному договору учитываются при определении соответствия владельца объектов электросетевого хозяйства п. 1 и 2 критерий.

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:

№ п/п	Наименование показателя	Единицы измерения	Показатель
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 <u>2024 год</u> , не менее	МВА	31,76

30 МВА. (с учетом объектов переданных зависим обществом по договору аренды №04-ТП от 01.10.16г. рег. №5252/12452/124/001/2016-6471/1 от 26.10.2016г.)			
1	2	3	4
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 субъекта Российской Федерации, непосредственно соединенными с трансформаторными и иными подстанциями, указанными в пункте 1 настоящих критериев, 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 , не менее 2 из следующих проектных номинальных классов напряжения: (с учетом объектов переданных зависим обществом по договору аренды №04-ТП от 01.10.16г. рег. №5252/12452/124/001/2016-6471/1 от 26.10.2016г.)	км	68,21
	110 кВ и выше;	км	
	35 кВ;	км	
	1 - 20 кВ;	км	37,06
	ниже 1 кВ - трехфазных участков линий электропередачи.	км	31,16
3.	Отсутствие за 3 предшествующих расчетных периода регулирования 3 фактов применения органами исполнительной власти субъектов Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов 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, для которого такие цены (тарифы) установлены, недостоверных отчетных данных, используемых при расчете фактических значений показателей надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг, или непредставления таких данных.	х	отсутствуют
4.	Наличие выделенного абонентского номера для обращений потребителей услуг по передаче электрической энергии и (или) технологическому присоединению.	х	8 800 500 87 28
5.	Наличие официального сайта в информационно-телекоммуникационной сети "Интернет".	х	energotransport.ru/
6.	Отсутствие 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	х	отсутствуют

	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.

№ пп	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:	31,345	32,316	35,6	38,57	3,6	10,16	8,33
2	НВВ, тыс. руб., всего:	67 329,65	68 934,89	75 150,55	80 489,99	2,84	9,02	7,11
3	Электросетевое оборудование, у.е.	1 003,94	1 004,00	1 347,15	1 368,57	0,01	34,18	1,59

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

Индексация расходов по статьям затрат произведена с учетом показателей прогноза социально-экономического развития Российской Федерации на 2024 год и на плановый период 2025 и 2026 годы, разработанного Министерством экономического развития Российской Федерации, одобренного Правительством Российской Федерации и опубликованного на официальном сайте 22.09.2023г. (далее - прогноз МЭР):

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

Объемы поступления электрической энергии в сеть, полезного отпуска.

Расчет тарифа на услуги по передаче электрической энергии выполнен в соответствии с однолинейной схемой электроснабжения ООО «ЭНЕРГОТРАНСПОРТ», на основании договора оказания услуг по передаче электрической энергии от 26.05.2014г. №1355-юр с ПАО «МРСК Центра и Приволжья» филиал «Нижновэнерго», договора купли-продажи (поставки) электрической энергии (мощности) в целях компенсации потерь от 02.04.2013г.

№0879000 с ПАО «ТНС энерго Нижний Новгород» и от 01.01.2019 № 5566/1/1 с АО «Волгаэнергообл».

Согласно представленных актов первичного учета электрической энергии фактические объемы электрической энергии в 2022 году составили:

- поступление в сеть – 36,406 млн.кВтч;
- отпуск в электрические сети других организаций (собственников) – 33,956 млн.кВтч;

На момент написания экспертного заключения отсутствуют согласованные объемы электрической (мощности) на 2024 год в рамках договора оказания услуг по передаче электрической энергии. На основании анализа представленных материалов плановый объем поступления электрической энергии в сеть, плановый объем отпуска электрической энергии из сети, заявленная мощность потребителей ООО «ЭНЕРГОТРАНСПОРТ» на 2024 год долгосрочного периода регулирования 2023-2027гг. приняты на основании дополнительного соглашения № 69, направленного организацией в рамках договора оказания услуг по передаче электрической энергии с учетом уровня потерь электрической энергии установленного на долгосрочный период 2023-2027гг. и составляют:

- поступление в сеть – 38,566 млн.кВтч;
- отпуск из сети – 34,814 млн.кВтч;
- заявленная мощность – 6,054 МВт.

В соответствии с п. 38 Основ ценообразования и п. 6 Методических указаний уровень потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям, является долгосрочным параметром регулирования и в течении долгосрочного периода регулирования не изменяется. Согласно решения региональной службы по тарифам Нижегородской области от 25.11.2022г. №49/43, на долгосрочный период регулирования 2023-2027гг. уровень потерь в электрических сетях ООО «ЭНЕРГОТРАНСПОРТ» составляет 8,04%, таким образом объем потерь электрической энергии в электрических сетях составит – 3,7513 млн.кВтч.

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.

Письмом от 19.10.2023 г. №ГМ/86262/23 ФАС России направило в адрес РСТ НО выписки из сводного прогнозного баланса, утвержденного приказом ФАС России от 12 октября 2023 года № 727/23-ДСП «О внесении изменений в сводный прогнозный баланс производства и поставок электрической энергии (мощности) в рамках Единой энергетической системы России по субъектам Российской Федерации на 2024 год, утвержденный приказом ФАС России от 30 июня 2023 года № 428/23-ДСП», согласно которому потери электрической энергии в сети ООО «ЭНЕРГОТРАНСПОРТ» на 2024 год составят 3,1941 млн.кВт.ч., в том числе в 1 полугодии 2024 года - 1,4536 млн.кВт.ч., во 2 полугодии - 1,7405 млн.кВт.ч.

Приказом ФАС России от 12.12.2022 № 971/22 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:

- с 1 января 2024 года – 1,681 руб./МВт*ч,
- с 1 июля 2024 года – 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:

- с 1 января 2024 года – 2,182 руб./МВт*ч,
- с 1 июля 2024 года – 2,339 руб./МВт*ч;

Размер платы за комплексную услугу АО «ЦФР» утвержден Наблюдательным советом Ассоциации «НП Совет рынка» (Протокол от 25.05.2022 г. № 9/2022) 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:

- с 1 января 2024 года – 0,439 руб./МВт*ч,
- с 1 июля 2024 года – 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 на основании проведенной предварительной экспертизы РСТ Нижегородской области показателей, и составляет:

- с 1 января 2024 года – 934,08 руб./МВт*ч,
- с 1 июля 2024 года – 1046,46 руб./МВт*ч;

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

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

Наименование показателя	1 полугодие 2024	2 полугодие 2024
Прогноз свободных (нерегулируемых) цен на электрическую энергию, руб./МВт.ч.	1574	1807
Прогнозное значение стоимости мощности за 1 МВт пикового потребления, руб./МВт	908 498	928 186

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

№ п/п	Ед.изм.	1 полугодие 2024 года	2 полугодие 2024 года
1	2	3	4
1	руб. МВт.ч	4 153,98	4 530,28

Расходы на приобретение нормативных (технологических) потерь электрической энергии в сетях ООО «ЭНЕРГОТРАНСПОРТ», отнесенные на

сторонних потребителей, учтенные при проведении ежегодной корректировки НВВ на 2024 год долгосрочного периода регулирования 2023-2027 гг. составят 13478,77 тыс.руб.

Сумма условных единиц электрооборудования.

Электрические сети ООО «ЭНЕРГОТРАНСПОРТ» служат для обеспечения бесперебойного снабжения электрической энергией промышленных потребителей, юридических лиц, населения г.Н.Новгорода и Нижегородской области.

Центрами питания объектов электросетевого хозяйства ООО «ЭНЕРГОТРАНСПОРТ» являются:

- РП-48 ПО «ЦЭС» Филиала Нижновэнерго ОАО «МРСК Центра и Приволжья», РУ-6 кВ, ф.48-11, ф. 482 – к ТП-785, ТП-784;
- ТП-21, ТП-332 ПО «ЦЭС» Филиала Нижновэнерго ОАО «МРСК Центра и Приволжья», РУ-6 кВ – к ТП-787, ТП 492;
- ТП-121 ПО «ЦЭС» Филиала Нижновэнерго ОАО «МРСК Центра и Приволжья» к ТП-85;
- РП-21 ПО «ЦЭС» Филиала Нижновэнерго ОАО «МРСК Центра и Приволжья», РУ-6 кВ, ф.219, ф. 21-10 – к ТП-199;
- ТП-778 ПО «ЦЭС» Филиала Нижновэнерго ОАО «МРСК Центра и Приволжья», РУ-6 кВ, 1, 2 с.ш. – к ТП-812;
- РП-45 ООО «ЗЕФС-ЭНЕРГО», РУ-10кВ, ф.459, ф.45-10 к ТП-457;
- РП-91 ООО «ЗЕФС-ЭНЕРГО», РУ-10кВ ф.91-07, ф.91-12 к ТП-456;
- ГПП «Фреза» ООО «ЗЕФС-ЭНЕРГО» ЗРУ-10 кВ ф.3, ф.18 к РП-6 (ТП-48, ТП-48А, ТП-16, ТП-17, ТП-55);
- ТП-50 АО ГК «ОКА» (абонентская от ГПП «Фреза» ООО «ЗЕФС-ЭНЕРГО») 1,2 с.ш. РУ-10 кВ к ТП-17А;
- ПС «Свердловская» 110/10/6 кВ ПО «ЦЭС» Филиала Нижновэнерго ОАО «МРСК Центра и Приволжья», ЗРУ-10 кВ, ф.10-17, ф. 10-18 к РП-223 (ТП-907, ТП-925, ТП-942, ТП-943, ТП-944);
- РП-5 ф.42, ТП-92, ТП-173 ООО «АЭС» к ТП-173А;
- РП-214 ПО «ЦЭС» Филиала Нижновэнерго ОАО «МРСК Центра и Приволжья», РУ-10 кВ, ф.214-9, ф. 214-10 – к ТП-850/863;
- РП-209 ПО «ЦЭС» Филиала Нижновэнерго ОАО «МРСК Центра и Приволжья», РУ-10 кВ, ф.209-7, ф. 209-8 – к ТП-947;
- РП-48 ООО «Электромонтажная компания», РУ-6 кВ, ф. 487, ф. 484 – к ТП-3193;
- ТП-3387 ПО «ЦЭС» Филиала Нижновэнерго ОАО «МРСК Центра и Приволжья», РУ-6 кВ – к ТП-3387;
- ТП-2876 ПО «ЦЭС» Филиала Нижновэнерго ОАО «МРСК Центра и Приволжья», РУ-6 кВ – к ТП-2213;
- ТП-2775 1сш., ТП-2763 2 сш. ПО «ЦЭС» Филиала Нижновэнерго ОАО «МРСК Центра и Приволжья», РУ-6 кВ, – к ТП-2498;
- РП-6 кВ (РП ОАО «Дельта») ООО «Нижегородские промышленные сети», РУ-6 кВ, яч. 8 к ТП-1098;

- ВЛ-3507 оп.47; ВЛ-3508 оп.31 ПО «Балахнинские электрические сети» Филиала Нижновэнерго ОАО «МРСК Центра и Приволжья» к ПС 35/6 «Судоверфь (ТП-1, ТП-2, ТП-3, ТП-4 АО «Чкаловская судоверфь»);

- ТП-169 РУ-6кВ яч. №9, ТП-397 РУ-6 кВ яч.№4 АО «Энергосетевая Компания» – к ТП-3542П;

- РП-215 Филиала Нижновэнерго ОАО «МРСК Центра и Приволжья», РУ-10 кВ ф. 215-13, ф. 215-14 к ТП-959;

- ТП-119 Филиала Нижновэнерго ОАО «МРСК Центра и Приволжья», РП-35 Абонентская, ф. 357, ТП-227 Филиала Нижновэнерго ОАО «МРСК Центра и Приволжья», ТП-149 Филиала Нижновэнерго ОАО «МРСК Центра и Приволжья» - к РУ 6 кВ ТП-896;

- ВЛ-1095 оп. 3/26 ПС Ильинская ПО БЭС Филиала Нижновэнерго ОАО «МРСК Центра и Приволжья» - к ТП-389;

- ВЛ-1094 оп. 2 ПС Ильинская ПО БЭС Филиала Нижновэнерго ОАО «МРСК Центра и Приволжья» - к ТП-389А;

- ВЛ-1094 оп. 2 ПС Ильинская ПО БЭС Филиала Нижновэнерго ОАО «МРСК Центра и Приволжья» - к ТП-889;

- ВЛ-676 оп. 99 ПС Заволжская ПО БЭС Филиала Нижновэнерго ОАО «МРСК Центра и Приволжья» - к ТП-355;

- ВЛ-1093 оп. 3/3 ПС Ильинская ПО БЭС Филиала Нижновэнерго ОАО «МРСК Центра и Приволжья» - к ТП-66;

- РП-207 Филиала Нижновэнерго ОАО «МРСК Центра и Приволжья», РУ-10 кВ ф. 207-5, ф. 207-6 к ТП-730;

- ТП-2551 Филиала Нижновэнерго ОАО «МРСК Центра и Приволжья», РУ-6 кВ 1 и 2 с.ш. к ТП-2602.

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» утвержденных приказом ФСТ России от 06.08.2004г. №20-э/2. Общая сумма условных единиц электрооборудования составит на период регулирования 1 368,57 у.е., и распределяются по уровням напряжения в следующей пропорции:

- средний первый уровень напряжения СН1 – 153,55 у.е.;
- средний второй уровень напряжения СН11 – 1 084,69 у.е.;
- низкий уровень напряжения НН – 130,34 у.е.

Сумма условных единиц, учтенная на 2023 год, составила 1 347,15 у.е. Общая сумма условных единиц по отношению к базовому 2023 году долгосрочного периода регулирования 2023-2027 гг. увеличилась на 21,43 у.е.

Анализ экономической обоснованности расходов по статьям расходов.

В соответствии с п. 38 Основ в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденных постановлением Правительства РФ от 29.12.2011г. №1178, тарифы на услуги по передаче электрической энергии, устанавливаемые с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки, определяются регулирующими органами в соответствии с Методическими указаниями 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, на основании долгосрочных параметров регулирования.

Долгосрочные параметры регулирования для ООО «ЭНЕРГОТРАНСПОРТ» на долгосрочный период регулирования с 1 января 2023 года по 31 декабря 2027 года установлены решением региональной службы по тарифам Нижегородской области

от 25.11.2022г. №49/43 приведены в таблице 1.

Таблица 1.

Год	Базовый уровень подконтрольных расходов	Индекс эффективности подконтрольных расходов	Коэффициент эластичности 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	
1	2	3	4	5	6	7	8
2023	41,60706	1	0,75	8,04	0,02122	0,01623	1
2024	х	1	0,75	8,04	0,02090	0,01599	1
2025	х	1	0,75	8,04	0,02059	0,01575	1
2026	х	1	0,75	8,04	0,02028	0,01551	1
2027	х	1	0,75	8,04	0,01997	0,01528	1

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

Учет доходов и расходов осуществляется в соответствии с учетной политикой организации, утвержденной приказом директора ООО «ЭНЕРГОТРАНСПОРТ» от 31.12.2021г. №78-К. ООО «ЭНЕРГОТРАНСПОРТ» ведет отдельный учет расходов по регулируемому виду деятельности – услуги по передаче электрической энергии, а также по технологическому присоединению.

В соответствии с учетной политикой, прямые расходы, связанные непосредственно с оказанием услуг по передаче электрической энергии и технологическому присоединению, собираются на субсчетах к счету 20 «Основное производство». Аналитический учет по счету 20 ведется по подразделениям, видам затрат и видам выпускаемой продукции (работ, услуг). Косвенные (накладные) и управленческие расходы учитываются на счетах 26 «Общехозяйственные расходы» и 25 «Общепроизводственные расходы».

Аналитический учет общепроизводственных расходов ведется в разрезе производственных подразделений. При наличии в производственном подразделении одного технологического процесса (вида продукции, работ, услуг) общепроизводственные расходы ежемесячно списываются на расходы соответствующего объекта без распределения. При наличии в производственном подразделении нескольких технологических процессов (видов продукции, работ, услуг) общепроизводственные расходы (за исключением расходов, которые могут быть отнесены на отдельные виды производства прямым путем) ежемесячно распределяются между видами продукции (работ, услуг) по объектам калькулирования себестоимости пропорционально заработной плате основных производственных работников).

В соответствии с Постановлением Правительства РФ от 06.07.1998 N 700 "О введении раздельного учета затрат по регулируемым видам деятельности в

энергетике" Обществом ведется раздельный учет состава затрат и объема выпускаемой продукции (работ, услуг) в натурально-стоимостном выражении по обычным видам деятельности (услуги по передаче электроэнергии и технологическому присоединению к электрическим сетям). Раздельный учет затрат ведется в аналитическом учете на счете 20 в разрезе основных статей затрат с группировкой по подразделениям и видам выпускаемой продукции (работ, услуг). Раздельный учет выручки ведется в аналитическом учете на счете 90 в разрезе видов выпускаемой продукции (работ, услуг). Управленческие расходы, накопленные на 26 счете распределяются на финансовый результат (относятся в дебет счета 90.08 "Продажи") пропорционально прямой заработной плате основных производственных рабочих по соответствующим номенклатурным группам. Учет затрат по элементам с подробной детализацией отдельных видов затрат, согласно требованиям Приказа Минэнерго РФ от 13.12.2011 N 585 "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".

Анализ подконтрольных расходов.

Согласно п. 11(1) Методических указаний по расчету тарифов на услуги по передаче электрической энергии, устанавливаемых с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки, утвержденными приказом Федеральной службы по тарифам от 17.02.2012г. №98-э, уровень подконтрольных расходов на 2024 год долгосрочного периода регулирования 2023-2027гг. определяется методом индексации по формуле (9.3):

$$ПР_i = ПР_1 \times \prod_j K_{индj},$$

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

$$ИКА_j^П = K_{эл} \times \frac{ye_j - ye_{j-1}}{ye_{j-1}},$$

где:

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

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

ПР₁ - уровень подконтрольных расходов на первый (базовый) год долгосрочного периода регулирования (базовый уровень подконтрольных расходов).

K_{индj} - коэффициент индексации на год j;

X_j - индекс эффективности подконтрольных расходов;

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

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

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

ue_j, ue_{j-1} - среднегодовое (среднее за 12 месяцев) количество условных единиц, относящихся к активам и объектам электросетевого хозяйства, в том числе вводимым в эксплуатацию в соответствии с долгосрочной инвестиционной программой, определяемое без учета месяца ввода в эксплуатацию, планируемых к эксплуатации в соответствующем году долгосрочного периода регулирования, а при наличии известных фактических значений используется фактическое среднегодовое (среднее за 12 месяцев) количество условных единиц на соответствующий год долгосрочного периода регулирования, который определяется с учетом фактического объема активов и объектов электросетевого хозяйства, участвующих в регулируемой деятельности, без учета месяца ввода в эксплуатацию, в том числе в соответствии с долгосрочной инвестиционной программой.

Наименование сетевой организации	Год	Базовый уровень подконтрольных расходов, млн. руб.	Индекс эффективности подконтрольных расходов, %	Коэффициент эластичности подконтрольных расходов	Среднегодовое количество УЕ	Индекс изменения количества активов	ИПЦ, %	Коэффициент индексации	Подконтрольные расходы на регулируемый период, млн.руб.
ООО «ЭНЕРГОТРАНСПОРТ»	2023	41,60706	1	0,75	1 347,15	-	5,8	-	44,68354
	2024		1	0,75	1 368,57	1,19	7,2	1,0739412	

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.

Общая сумма неподконтрольных расходов по результатам проведенного анализа составит 28 106,24 тыс. руб.

Результат постатейного анализа неподконтрольных расходов на 2024 год приведен ниже.

-Расходы на финансирование капитальных вложений из прибыли.

Расходы по данной статье на 2024 год ООО «ЭНЕРГОТРАНСПОРТ» не заявлены в связи с отсутствием утвержденной установленном порядке инвестиционной программы.

- Арендная плата

Предложение организации по размеру затрат по статье Аренда на 2024 год долгосрочного периода регулирования 2023-2027гг. составляет 27 731,31 тыс. руб., в том числе:

№ п/п	Наименование объекта аренды (диспетчерское наименование)	Реквизиты договора аренды (номер, дата)	Годовая величина арендной платы на 2024 год, без НДС, тыс.руб
1.	Плата за аренду имущества		27 231,31
1.1.	Аренда электросетевого хозяйства		22 791,51
1.1.1.	ТП-784 с оборудованием и КЛ ТП-785 с оборудованием и КЛ	№ 50-2012-АП от 11.04.12	998,280
1	2	3	4
1.1.2.	РП-6 с оборудованием и КЛ	№04-ТП от 01.10.16	429,642
	ТП-48 с оборудованием и КЛ		1 752,127
	ТП-48А с оборудованием и КЛ		
	ТП-55 с оборудованием и КЛ		
	ТП-16 с оборудованием и КЛ		3 133,755
	ТП-17 с оборудованием и КЛ		
	ТП-17А с оборудованием и КЛ		
1.1.3.	КТП-492 с оборудованием и КЛ	№05-ТП от 01.10.2018	43,400
1.1.4.	ТП-3193 с оборудованием и КЛ	№06-ТП от 01.10.2018	215,406
	КТП-3387 с оборудованием и КЛ		
1.1.5.	ТП-947 с оборудованием и КЛ	№07-ТП от 22.10.2018	394,755
1.1.6.	РП-223 с встроенной ТП-907, оборудованием и КЛ	№08-ТП от 29.10.18	5 122,311
	ТП-925 с оборудованием и КЛ		877,146
	ТП-944 с оборудованием и КЛ		475,574
	ТП-942 с оборудованием и КЛ		698,993
	ТП-943 с оборудованием и КЛ		6 926,281
1.1.7.	ТП-173А с оборудованием и КЛ	№09-ТП от 29.10.18	182,533
1.1.8.	ТП-2498 с оборудованием и КЛ	№16-ТП от 01.09.2019	29,45
1.1.9.	ТП-1098 с оборудованием и КЛ	№ 13-ТП от 01.09.2019	16,777
1.1.10.	ТП-5000 с оборудованием и КЛ	№ 12-ТП от 01.09.2019	4,115
1.1.11.	ПС "Суверф" с ВЛ 35 кВ	№ 15-ТП от 01.10.2019	1 050,032
	ТП-1 с оборудованием и КЛ		
	ТП-2 с оборудованием и КЛ		
	ТП-3 с оборудованием и КЛ		
	ТП-4 с оборудованием и КЛ		
1.1.12.	ТП-389 А с оборудованием и КЛ	№ 18-ТП от 14.09.2020	142,534
	КТП-389 с оборудованием и КЛ		
	КТП-889 с оборудованием и КЛ		
	КТП-355 с оборудованием и КЛ		
	КТП-890 с оборудованием и КЛ		
	ТП-66 с оборудованием и КЛ		
1.1.13	ТП -2602 с оборудованием и КЛ	№20-ТП от 03.03.2023г.	298,40
1.2.	Прочая аренда		2 696,17
1.2.1.	Аренда офисного помещения ОАО "НТПД Инфо-Маркет"	№ 2-АП/20 от 29.12.2020. доп.соглашение №1 от 28.09.2021г	318,06
1.2.2.	Аренда офисного помещения ООО "Актив"	№ 1-АП/20 от 29.12.2020. доп.соглашение №1 от 28.09.2021г	569,72
1.2.3.	Аренда производственно складского помещения 133,75 кв.м	№ 3/АП от 28.09.2021	1808,39
1.2.4.	Аренда офисного помещения ОАО "НТПД Инфо-Маркет"	№ 1-АП/22 от 01.03.2022. доп.соглашение №1 от 28.09.2021г	416,84
1.2.5.	Аренда помещения Чкаловского участка	№ 2-АП/22 от 01.02.2022. доп.соглашение №1 от 28.09.2021г	1297,4
1.2.6.	Аренда земельного участка под ТП 2213	№ 00406 от 02.10.1995	0,08404
1.2.7.	Аренда земельного участка под ТП 199	№ 0165/06 от 31.12.1999	6,4605
1.2.8.	Аренда земельного участка под ТП 812	№ 18-4585 от 10.02.2015	0,15480
1.2.9.	Аренда земельного участка под ТП 85	№ 18-883 от 07.10.2008	5,43079
1.2.10.	Аренда земельного участка под ТП 456		7,68404
1.2.11.	Аренда земельного участка под ТП 457		9,58284

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.

По результатам проведенной экспертизы, затраты по данной статье на 2024 год учтены в размере 18 070,43 тыс. руб., согласно пп. 5 п. 28 Основ ценообразования:

- аренда объектов электросетевого хозяйства – 16 395,51 тыс.руб.;
- прочая аренда – 1 674,92 тыс.руб.

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

Организацией заявлены расходы на оплату налогов и сборов в размере 20 961,92 тыс. руб., в т.ч.:

- плата за землю – 4,25 тыс. руб.;
- налог на имущество – 594,60 тыс. руб.;
- прочие налоги и сборы – 440,00 тыс. руб.;
- транспортный налог – 56,05 тыс.руб.;
- отчисления на социальные нужды – 7 587,27 тыс. руб.

По результатам экспертизы налог на имущество в размере 368,00 тыс.руб., плата за землю в размере 4,25 тыс.руб., транспортный налог в размере 56,05 тыс.руб., учтены в соответствии с фактическими расходами в 2022 году, подтвержденными налоговыми декларациями и данными бухгалтерского учета.

Отчисления на социальные нужды рассчитаны от суммы оплаты труда с учетом требований главы 34 Налогового кодекса РФ, учитывая примененную регрессивную шкалу по страховым взносам в 2022 году в размере 17,74 % от ФОТ. Сумма отчислений на социальные нужды на 2024 год составит 4 427,570 тыс. руб.

На основании изложенного, расходы на оплату налогов на 2024 год долгосрочного периода регулирования 2023-2027гг. составят 4 855,87тыс. руб.

-Амортизация основных средств.

Предложение организации по размеру затрат по статье «Амортизация» на 2024 год долгосрочного периода регулирования 2023-2027гг. составляет 8 406,34 тыс. руб.

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».

В качестве обосновывающих документов представлены копии оборотно-сальдовых ведомостей по счетам бухгалтерского учета за 2022 годы, а также расчет начислений амортизации в соответствии с максимальными сроками полезного использования, установленными Классификацией основных средств, включаемых в амортизационные группы.

Амортизация на 2024 год принята на основании расчета начислений амортизации на объекты, используемые при осуществлении регулируемых видов деятельности в соответствии с максимальными сроками полезного использования. Сумма амортизации на 2024 год составит 5 179,94 тыс. руб.

- Расходы, на выполнение, предусмотренных пунктом 5 статьи 37 Федерального закона от 26 марта 2003 г. N 35-ФЗ "Об электроэнергетике", обязанностей сетевой организации по обеспечению коммерческого учета электрической энергии (мощности), не относящиеся к капитальным вложениям, определяемые до завершения долгосрочного периода регулирования.

Расходы по данной статье ООО «ЭНЕРГОТРАНСПОРТ» не заявлены, в связи с чем не учтены при формировании НВВ на 2024 год.

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

Расходы на инвестиции в расчетном периоде регулирования определяются на основе утвержденных в установленном порядке инвестиционных программ организаций, осуществляющих регулируемую деятельность.

У ООО «ЭНЕРГОТРАНСПОРТ» отсутствует утвержденная в установленном порядке инвестиционная программа, в связи, с чем отсутствуют расходы на возврат и обслуживание долгосрочных заемных средств, направляемых на финансирование капитальных вложений. На основании изложенного данные расходы учесть не представляется возможным.

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

Расходы, связанные с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, не включаемые в соответствии с пунктом 87 Основ в плату за технологическое присоединение, не заявлены и не учтены при формировании НВВ на 2024 год.

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

Расходы на оплату продукции (услуг) организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности ООО «ЭНЕРГОТРАНСПОРТ» не заявлены и не учтены при формировании НВВ на 2024 год.

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, в течение долгосрочного периода регулирования регулирующими органами ежегодно производится корректировка необходимой валовой выручки, устанавливаемой на очередной расчетный период регулирования. По решению регулирующего органа такая корректировка может осуществляться с учетом отклонения фактических значений параметров расчета тарифов по итогам истекшего периода текущего года долгосрочного периода регулирования, за который известны фактические значения параметров расчета тарифов, от планировавшихся значений параметров расчета тарифов, а также изменение плановых показателей на следующие периоды.

РСТ НО проведена ежегодная корректировка необходимой валовой выручки, определенной в соответствии с формулой (3) методических указаний и включает в себя:

- корректировку подконтрольных расходов исходя из фактических значений указанного параметра в размере 7 956,85 тыс.руб.
- корректировку неподконтрольных расходов исходя из фактических значений указанного параметра в размере (-1 292,20) тыс.руб.
- корректировку необходимой валовой выручки, осуществляемой в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы в размере 0,00 тыс.руб. У ООО «ЭНЕРГОТРАНСПОРТ» отсутствует утвержденная в установленном порядке инвестиционная программа;
- корректировку необходимой валовой выручки регулируемой организации с учетом изменения полезного отпуска и цен на электрическую энергию в размере 190,25 тыс. руб.;
- корректировку необходимой валовой выручки по доходам от осуществления регулируемой деятельности в размере (-32,48) тыс. руб.;
- корректировку фактических расходов, признанных регулирующим органом экономически обоснованными в году $i-2$ на выполнение обязанностей по обеспечению коммерческого учета электрической энергии (мощности), не относящиеся к капитальным вложениям (ΔU_i) в размере 50,58 тыс.руб.

**Корректировка необходимой валовой выручки
ООО «ЭНЕРГОТРАНСПОРТ», г. Нижний Новгород, с учетом надежности и
качества производимых (реализуемых) товаров (услуг).**

В соответствии с п.14 постановления Правительства РФ от 31.12.2009г. №1220 ООО «ЭНЕРГОТРАНСПОРТ» письмом (вх.№ 516-138533/23 от 30.03.2023г.) 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 2018-2022 гг решением РСТ НО от 12.12.2017г. №64/20. Согласно п.12 постановления Правительства РФ от 31.12.2009г. №1220 регулирующим органом, на основании отчетных данных организации, определены фактические значения показателей надежности и качества за 2022 год:

Показатель средней продолжительности прекращения передачи электрической энергии на точку поставки (Пsaidi)		"Показатель средней частоты прекращения передачи электрической энергии на точку поставки (Пsaifi)"		Показатель уровня качества осуществления технологического присоединения, (Птпр)	
План 2022г	Факт 2022г	План 2022г	Факт 2022г	План 2022г	Факт 2022г
0,3564	0,03144	0,0858	0,05535	1,0000	1,0000

В результате анализа представленной ООО «ЭНЕРГОТРАНСПОРТ» информации согласно п. 5 приказа ФСТ России от 26.10.2010г. №254-э/1 и разделам 4 и 5 Приказа Минэнерго РФ от 14.10.2013г. №1256 можно сделать вывод о достижении ООО «ЭНЕРГОТРАНСПОРТ» в 2022 году контрольных значений показателей надежности и качества. Расчетная величина обобщенного показателя уровня надежности и качества оказываемых услуг составляет 0,6. Повышающий (понижающий) коэффициент, корректирующий НВВ сетевой организации равен 1,2. На основании изложенного, корректировка необходимой валовой выручки ООО «ЭНЕРГОТРАНСПОРТ», с учетом надежности и качества производимых (реализуемых) товаров (услуг) составила 827,22 тыс. руб.

На основании изложенного, по результатам проведения ежегодной корректировки, НВВ на 2024 год долгосрочного периода регулирования 2023-2027гг. составит 80 489,99 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.

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

Сравнительный анализ динамики расходов и величины необходимой прибыли по отношению к предыдущему периоду регулирования представлен в Приложении №2 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 ООО «ЭНЕРГОТРАНСПОРТ», г. Нижний Новгород и ПАО «Россети Центр и Приволжье» г. Нижний Новгород на 2024 год долгосрочного периода регулирования 2023-2027гг. 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		Ставка за содержание электрических сетей	Ставка на оплату технологического расхода	

		расхода (потерь)			(потерь)	
	руб./МВт в месяц	руб./МВт.ч		руб./МВт в месяц	руб./МВт.ч	
ООО «ЭНЕРГОТРА НСПОРТ», г. Нижний Новгород	1 107 959,91	334,15	2,08575	1 107 959,91	364,42	2,06549

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

Наименование сетевой организации	Год	ООО «ЭНЕРГОТРАНСПОРТ»
Необходимая валовая выручка на содержание электрических сетей, тыс.руб.	2024	80 489,99
Необходимая валовая выручка на компенсацию потерь электрической энергии (мощности), тыс.руб.		13 478,77

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

Приложения:

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

Уполномоченный по делу



О.В.Киреева

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	26 589	33 091	69,2%	69,1%	6 502	24,5%
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	26 589	33 091	69,2%	69,1%	6 502	24,5%
7	Доходные вложения в материальные ценности	1160	-	-	0,0%	0,0%	-	0,0%
8	Финансовые вложения	1170	-	-	0,0%	0,0%	-	0,0%
9	Отложенные налоговые активы	1180	-	-	0,0%	0,0%	-	0,0%
10	Прочие внеоборотные активы	1190	-	-	0,0%	0,0%	-	0,0%
11	II.Оборотные активы - всего	1200	11 816	14 810	30,8%	30,9%	2 994	25,3%
12	Запасы	1210	2	-	0,0%	0,0%	- 2	-100,0%
13	НДС по приобретенным ценностям	1220	-	2	0,0%	0,0%	2	0,0%
14	Дебиторская задолженность	1230	8 424	10 597	21,9%	22,1%	2 173	25,8%
15	Финансовые вложения (за исключением денежных эквивалентов)	1240	-	-	0,0%	0,0%	-	0,0%
16	Денежные средства и денежные эквиваленты	1250	2 773	3 900	7,2%	8,1%	1 127	40,7%
17	Прочие оборотные активы	1260	617	310	1,6%	0,6%	- 307	-49,7%
18	Баланс	1600	38 405	47 901	100,0%	100,0%	9 496	24,7%
	Пассив							
19	Капитал и резервы	1310	13 314	13 962	34,7%	29,1%	648,00	4,9%
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	-	-	0,0%	0,0%	-	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	13 304	13 952	34,6%	29,1%	648,00	4,9%
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	12 713	20 006	33,1%	41,8%	7 293,00	57,4%
33	Заемные средства	1410	10 046	9 826	26,2%	20,5%	- 220,00	-2,2%
34	Отложенные налоговые обязательства	1420	-	-	0,0%	0,0%	-	0,0%
35	Оценочные обязательства	1430	-	-	0,0%	0,0%	-	0,0%
36	Прочие обязательства	1450	2 667	10 180	6,9%	21,3%	7 513,00	281,7%
37	Краткосрочные обязательства	1500	12 378	13 933	32,2%	29,1%	1 555,00	12,6%
38	Заемные средства	1510	-	-	0,0%	0,0%	-	0,0%
39	Кредиторская задолженность	1520	12 378	13 933	32,2%	29,1%	1 555,00	12,6%
40	Доходы будущих периодов	1530	-	-	0,0%	0,0%	-	0,0%
41	Оценочные обязательства	1540	-	-	0,0%	0,0%	-	0,0%
42	Прочие обязательства	1550	-	-	0,0%	0,0%	-	0,0%
43	Баланс	1700	38 405	47 901	100,0%	100,0%	9 496,00	24,7%

ООО "ЭнергоТранспорт"

к экспертному заключению № _____ от _____

Таблица 2

Аргументы

Динамика показателей текущей платежеспособности предприятия за 2021 год

№	Показатели	На начало периода	На конец периода	Изменение абсолютной величины	Темп роста в % к началу периода
1	Текущие (оборотные активы), тыс.руб	11 816	14 810	2 993,90	25%
2	Долгосрочные обязательства, тыс.руб	12 713	20 006	7 293,00	57%
3	Краткосрочные обязательства, тыс.руб	12 378	13 933	1 555,00	13%
4	Всего обязательств, тыс.руб	25 091	26 589	33 091,00	132%
5	Превышение (+), непокрытие (-) ТА над всеми обязательствами	- 13 275	- 11 779	1 495,90	-11%
6	Превышение (+), непокрытие (-) ТА над краткосрочными обязательствами (СОК)	- 562,00	876,90	1 438,90	-256%
7	Соотношение ТА и всех обязательств (коэффициент)	0,47	0,56	0,09	0,1828
8	Соотношение ТА и краткосрочных обязательств (коэффициент)	0,95	1,06	0,11	11%
9	Соотношение СОК и краткосрочных обязательств (коэффициент)	-0,05	0,06	0,11	-2,3862
10	Превышение дебиторов над кредиторами, тыс.руб	- 3 954	2	-	0,0000

Уполномоченный по делу



О.В.Киреева

ООО "ЭнергоТранспорт"

к экспертному заключению № _____ от _____

Таблица 3

Динамика показателей ликвидности баланса предприятия за 2021год

№	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	2 773	3 900	1 127	41%	
2	Краткосрочная ДЗ, тыс. руб	8 424	10 597	2 173	26%	
3	Запасы, тыс.руб	2	-	- 2	0%	
4	Текущие активы, тыс. руб	11 816	26 589	33 091	280%	
5	Краткосрочные обязательства, тыс. руб	12 378	13 933	1 555	13%	
6	Козффициент абсолютной ликвидности	0,2240	0,2799	0,0559	25%	0,2-0,25
7	Промежуточный козффициент покрытия	0,9046	1,0405	0,1359	15%	0,7-1,0
8	Общий козффициент ликвидности (текущей)	0,9546	1,9083	0,9538	100%	1,5-2,5

Уполномоченный по делу



О.В.Киреева

ООО "ЭнергоТранспорт"

к экспертному заключению № _____ от _____

Таблица 4

Динамика показателей финансовой устойчивости предприятия за 2021 год

№	Показатели	На начало периода	На конец периода	Изменение абсолютной величины	Темп роста, в % к началу периода	Комментарии
1	Величина собственного капитала, тыс.руб	13 314	13 962	648	5%	
2	Актив, тыс.руб	38 405	47 901	9 496	25%	
3	Обязательства предприятия, тыс.руб	25 091	33 939	8 848	35%	
4	Долгосрочные кредиты, тыс.руб	12 713	20 006	33 091	260%	
5	Внеоборотные активы, тыс.руб	26 589	33 091	6 502	24%	
6	Оборотные активы, тыс.руб	11 816	14 810	2 994	25%	
7	Краткосрочные обязательства, тыс.руб	12 378	13 933	1 555	13%	
8	Собственный оборотный капитал, тыс.руб	562	877	1 439	-256%	
9	Коэффициент доли собственного капитала в активах (коэффициент автономии)	0,3467	0,2915	0,06		Минимальное пороговое значение 0,5
10	Коэффициент соотношения доли заемных и собственных средств		2,0000	-		Кз/с < 0,7
11	Коэффициент обеспеченности собственным оборотным капиталом	-0,0476	0,0592	2,00	-4205%	Ко>0,1

Уполномоченный по делу



О.В.Киреева

ООО "ЭнергоТранспорт"

к экспертному заключению № _____ от _____

Таблица 5

Динамика показателей эффективности деятельности предприятия за 2021 год

№	Показатели	На начало периода	На конец периода	Изменение абсолютной величины	Темп роста, в % к началу периода
1	Выручка от реализации, тыс.руб	84 277	82 391	- 1 886	-2%
2	Себестоимость, тыс.руб	65 505	66 986	1 481	2%
3	Прибыль от продаж, тыс.руб	5 384	1 401	- 3 983	0%
4	Чистая прибыль, тыс.руб	4 665	775	33 091	709%
5	Активы, тыс.руб	38 405	47 901	9 496	25%
6	Собственный капитал, тыс.руб	13 314	13 962	648	0%
7	Рентабельность реализованной продукции, %	8%	2%	-6,13%	0%
8	Рентабельность продаж, %	6%	1%	-4,59%	-83%
9	Коэффициент доходности активов, %	12,15%	1,62%	-10,53%	-87%
10	Коэффициент доходности капитала, %	0,00%	200,00%	0,00%	0%

Уполномоченный по делу



О.В.Киреева

Таблица № 2
 Электрическая мощность по диапазонам напряжения ЭСО (региональной электрической сети)
 ООО "ЭнергоТранспорт"

№ п/п	Показатели	Утверждено на 2022 год					Факт за 2022 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	Всего	ВН	СН1	СН11	НН
1	Поступление мощности в сеть ВСЕГО	5,710		0,279	5,695	2,160	5,747		0,350	5,724	2,867	6,706		0,430	6,681	3,526	6,706		0,430	6,681	3,526
1.1	из сечной сети, всего				0,264	2,160				0,370	2,866				0,407	3,524				0,407	3,524
1.1.1	в том числе из сети																				
1.1.1.1	ВН																				
1.1.1.2	СН1				0,264					0,370					0,407					0,407	
1.1.1.3	СН2					2,160					2,866					3,524					3,524
1.2	от электростанций ПБ																				
1.3	от других поставщиков (в т.ч. с оптового рынка)																				
1.4	от других организаций	5,710		0,279	5,431		5,747		0,350	5,355	0,002	6,706		0,430	6,274	0,002	6,706		0,430	6,274	0,002
2	Потери в сети	0,350		0,015	0,177	0,208	0,387		0,021	0,129	0,237	0,652		0,023	0,183	0,446	0,652		0,023	0,183	0,446
2.1	то же в %	6,136		5,450	2,226	9,650	6,729		5,291	2,260	8,255	9,727		5,454	2,734	12,655	9,727		5,454	2,734	12,655
3	Мощность на производственные хозяйственные нужды																				
4	Полезный отпуск мощности потребителям	5,360		0,264	5,568	1,951	5,350		0,370	5,595	2,631	6,054		0,407	6,498	3,080	6,054		0,407	6,498	3,080
4.1	Заявленная (расчетная) мощность собственных потребителей, пользующихся региональными электрическими сетями																				
4.2	Заявленная (расчетная) мощность потребителей оптового рынка																				
4.3	в другие организации	5,360			3,409	1,951	5,350			2,729	2,631	6,054			2,974	3,080	6,054			2,974	3,080

Таблица № 3
Расчет расходов
ООО "ЭнергоТранспорт"

№ п/п	Показатели	Единица измерения	2022		2023	2024		Предложение предприятия на 1 полугодие 2024 года	Предложение предприятия (в котел) на 2 полугодие 2024 года	Предложение органа регулирования на 2024 год	Рост 2024/2023	Предложение органа регулирования (в котел) на 1 полугодие 2024 года	Предложение органа регулирования на 2 полугодие 2024 года
			Утверждено органом регулирования на 2022 год	факт за 2022 год		Предложение предприятия на 2024 год	Предложение предприятия (в котел) на 2 полугодие 2024 года						
Расчет коэффициента индексации													
1.1	Инфляция	%				7,20				7,20			
1.2	индекс эффективности операционных расходов	%				1,00				1,00			
1.3	количество активов	у.е.	1 044,00	1 368,57	1 367,15	1 368,57				1 368,57			
1.4	индекс изменения количества активов	%				1,59				1,59			
1.5	коэффициент эластичности затрат по росту активов	%				0,75				0,75			
1.6	Итого коэффициент индексации	%				1,07				1,07			
Расчет подконтрольных расходов													
Итого подконтрольные расходы			44 355,59	39 895,98	41 607,06	46 038,25	23 019,12	23 019,12	44 663,54	7,39	22 341,77	22 341,77	
Расчет неподконтрольных расходов													
5.1	Оплата услуг ОАО "ОСК ЭС"	тыс.руб.			41 607,06								
5.2	Расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулирование деятельности, в том числе:	тыс.руб.											
5.2.1	Теплоснабжение	тыс.руб.											
5.2.2	Электроснабжение	тыс.руб.											
5.2.3	Водоснабжение, водоотведение	тыс.руб.											
5.2.4	ТКО	тыс.руб.											
5.2.5	Прочие	тыс.руб.											
5.3	Плата за аренду имущества и зданий, всего, в том числе	тыс.руб.	16 523,05	16 793,11	16 523,05	27 231,31	13 615,66	13 615,66	18 070,43	9,37	9 035,22	9 035,22	
5.3.1	Аренда электросетевого хозяйства	тыс.руб.	14 848,13	16 030,53	14 848,13	22 791,51	11 395,76	11 395,76	16 395,51	10,42	8 197,76	8 197,76	
5.3.2	Линии	тыс.руб.											
5.3.3	Почтовая аренда	тыс.руб.	1 674,92	763,58	1 674,92	4 439,80	2 219,90	2 219,90	1 674,92	-1,95	837,46	837,46	
5.4	Налоги, всего, в т.ч.:	тыс.руб.	478,88	591,66	436,84	1 094,50	547,45	547,45	420,10	214,15	214,15	214,15	
5.4.1	Земельный налог	тыс.руб.	1,36	3,93	1,36	4,25	2,13	2,13	4,25	212,50	2,13	2,13	
5.4.2	Налог на имущество	тыс.руб.	410,26	368,00	375,70	594,60	297,30	297,30	368,00	184,00	184,00	184,00	
5.4.3	Транспортный налог	тыс.руб.	59,24	219,94	59,78	56,05	28,02	28,02	56,05	-6,24	28,02	28,02	
5.4.3	Прочие налоги	тыс.руб.				410,00	220,00	220,00					
5.5	Страховые взносы	тыс.руб.	7 673,09	4 869,01	4 030,50	7 587,27	3 793,63	3 793,63	4 427,57	8,49	2 213,78	2 213,78	
5.6	% за пользование капиталом	%											
5.7	Другие прочие неподконтрольные расходы	тыс.руб.											
5.8	Налог на прибыль, всего в том числе	тыс.руб.											
5.8.1	Налог на прибыль на величину капитальных вложений	тыс.руб.											
5.9	Амортизация	тыс.руб.	3 293,99	4 774,89	5 179,94	8 406,34	4 203,17	4 203,17	5 179,94	2 589,97	2 589,97	2 589,97	
5.9.1	амортизация, учитываемая при налогообложении	тыс.руб.	3 293,99	4 774,89	5 179,94	8 406,34	4 203,17	4 203,17	5 179,94	2 589,97	2 589,97	2 589,97	
5.9.2	амортизация, не учитываемая при налогообложении	тыс.руб.											
5.10	Погашение займов, всего, в т.ч.:	тыс.руб.											
5.11	Капитальные вложения - всего, в т.ч.:	тыс.руб.											
5.11.1	возврат заемных средств на капитальные вложения	тыс.руб.											
Итого неподконтрольные расходы			28 168,01	27 028,67	26 220,72	44 319,81	22 159,91	22 159,91	28 106,24	7,19	14 053,12	14 053,12	
Проверка прибыли на капитальные вложения (не более 12% от НВБ на содержание сетей)													
9	Результаты деятельности организации (выпадающие или дополнительно полученные доходы), (В)	тыс.руб.	-2 848,13		6 514,81	15 601,44	7 800,72	7 800,72	6 872,99	5,50	3 436,50	3 436,50	
9.1	Корректировка подконтрольных расходов, (ДПР)	тыс.руб.	-7 079,40		9 069,56	16 651,46	8 325,73	8 325,73	7 956,85	-12,27	3 978,43	3 978,43	
9.2	Корректировка неподконтрольных расходов, (ДНР)	тыс.руб.			-1 352,62	-1 292,20	-646,10	-646,10	-1 292,20	-4,47	-646,10	-646,10	
9.3	Корректировка в связи с изменением полезного отпуска и цен, (ПО), (Корр.)	тыс.руб.	-1 381,75		-1 202,34	191,61	95,80	95,80	190,25	-115,82	95,12	95,12	
9.4	Корректировка в связи с уровнем исполнения инвестиционной программы, (В) (Корр. ИП)	тыс.руб.			0,21				-32,48	-15 922,54	-16,24	-16,24	
9.5	Корректировка НВБ содержания сети, (ДНВБод)	тыс.руб.	5 613,01						50,58	25,29	25,29	25,29	
9.6	Корректировка фактических расходов по обеспечению коммерческого учета (ДУ)	тыс.руб.				50,58	25,29	25,29	50,58				
9.7	Экономия расходов на оплату потерь электрической энергии (ДЭП)	тыс.руб.				1 527,33	763,67	763,67					
10	Корректировка с учетом КНК	тыс.руб.	-740,57		807,96	827,22	413,61	413,61	827,22	2,38	413,61	413,61	
Обобщенный показатель надежности и качества оказываемых услуг, К.об			-0,60		0,60	0,60			0,60				
Максимальный процент корректировки П.кор.1			2,00		2,00	2,00			2,00				
Повышающий (понижающий) коэффициент, (КНК)			-1,20		1,20	1,20			1,20				
Необходимая валовая выручка													
10	Необходимая валовая выручка, всего	тыс.руб.	72 523,60	66 924,65	67 827,78	90 358,06	45 179,03	45 179,03	72 789,78	7,32	36 394,89	36 394,89	
11	Необходимая валовая выручка с учетом корректировок	тыс.руб.	68 934,89	66 924,65	75 150,55	108 314,05	54 157,03	54 157,03	80 489,99	7,11	40 245,00	40 245,00	

Таблица № 5
Расчет платы за услуги по содержанию
электрических сетей
ООО "ЭнергоТранспорт"

№ п/п	Показатели	Единицы измерения	2024			2024		
			Предложение предприятия (в котел) на 2024 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	Расходы, отнесенные на передачу электрической энергии	тыс. руб.	108 314,05	54 157,03	54 157,03	80 489,99	40 245,00	40 245,00
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.	108 314,05	54 157,03	54 157,03	80 489,99	40 245,00	40 245,00
5	Плата за услуги на содержание электрических сетей по диапазонам напряжения в расчете на 1 МВт	руб./МВт мес.	1 490 963,33	1 490 963,33	1 490 963,33	1 107 959,91	1 107 959,91	1 107 959,91
6	Плата за услуги на содержание электрических сетей по диапазонам напряжения в расчете на 1 МВт-ч	руб./кВт-ч	3,16769	2,66140	2,70206	2,43660	2,08575	2,06549

Таблица № 6

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

ООО "ЭнергоТранспорт"

№ п/п	Показатели	Единицы измерения	2024			2024		
			Предложение предприятия (в котел) на 2024 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 на 1 полугодие 2024 года	Предложение органа регулирования на 2 полугодие 2024 года
1	Средневзвешенный тариф на электрическую энергию	руб./МВт·ч	4464,52	4 211,81	4 717,23	4344,88	4 153,98	4 530,28
2	Отпуск электрической энергии в сеть с учетом величины сальдо-перетока электроэнергии	млн. кВт·ч	38,57	23,32	23,32	38,57	22,98	23,66
3	Потери электрической энергии	%	8,04	8,04	8,04	8,04	8,04	8,04
4	Полезный отпуск электрической энергии	млн. кВт·ч	35,46	21,44	21,44	35,46	21,13	21,76
5	Расходы на компенсацию потерь	тыс. руб.	13849,90	7899,88	8847,87	13478,77	7677,39	8621,58
7	Ставка на оплату технологического расхода (потерь) электрической энергии на ее передачу по сетям	руб./МВт·ч	359,13	338,80	379,45	349,50	334,15	364,42

Объём воздушных линий электропередач (ВЛЭП) и кабельных линий электропередач (КЛЭП) в основных единицах в зависимости от протяжённости, напряжения, конструктивного использования и материала опор

ООО "ЭнергоТранспорт"

ЛЭП	Напряжение, кВ	Количество цепей на опоре	Материал опор	Утверждено органом регулирования на 2022 год				Факт за 2022 год				Утверждено органом регулирования на 2023 год				Предложение предрития 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	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		
ВЛЭП	400-500	1	металл	400,00			400,00			400,00			400,00			400,00			400,00				
			ж/бетон	300,00			300,00			300,00			300,00			300,00			300,00				
	330	металл	230,00			230,00			230,00			230,00			230,00			230,00					
		ж/бетон	170,00			170,00			170,00			170,00			170,00			170,00					
		металл	290,00			290,00			290,00			290,00			290,00			290,00					
		ж/бетон	210,00			210,00			210,00			210,00			210,00			210,00					
	220	1	дерево	260,00			260,00			260,00			260,00			260,00			260,00				
			металл	210,00			210,00			210,00			210,00			210,00			210,00				
	110-150	2	ж/бетон	140,00			140,00			140,00			140,00			140,00			140,00				
			металл	270,00			270,00			270,00			270,00			270,00			270,00				
1		ж/бетон	180,00			180,00			180,00			180,00			180,00			180,00					
		дерево	160,00			160,00			160,00			160,00			160,00			160,00					
КЛЭП	110-150	1	металл	130,00			130,00			130,00			130,00			130,00			130,00				
			ж/бетон	190,00			190,00			190,00			190,00			190,00			190,00				
	220	2	металл	160,00			160,00			160,00			160,00			160,00			160,00				
			ж/бетон	3 000,00			3 000,00			3 000,00			3 000,00			3 000,00			3 000,00				
ВН, всего	220	-	-	2 300,00			2 300,00			2 300,00			2 300,00			2 300,00			2 300,00				
			110	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-			
	27,5-60	1	дерево	170,00			170,00			170,00			170,00			170,00			170,00				
			металл	140,00			140,00			140,00			140,00			140,00			140,00				
		2	ж/бетон	120,00			120,00			120,00			120,00			120,00			120,00				
			металл	180,00	0,25	0,45	180,00	0,25	0,45	180,00	0,25	0,45	180,00	0,25	0,45	180,00	0,25	0,45	180,00	0,25	0,45		
	1 - 20	-	ж/бетон	150,00			150,00			150,00			150,00			150,00			150,00				
			дерево	160,00			160,00			160,00			160,00			160,00			160,00				
	КЛЭП	27,5-60	-	дерево на ж/б пylonках	140,00			140,00			140,00			140,00			140,00			140,00			
				ж/бетон, металл	110,00	0,76	0,84	110,00	0,76	0,84	110,00	0,76	0,84	110,00	0,76	0,84	110,00	0,76	0,84	110,00	0,76	0,84	
ВЛЭП	3 - 10	-	дерево	470,00			470,00			470,00			470,00			470,00			470,00				
			ж/бетон, металл	350,00	71,51	250,28	350,00	73,47	257,15	350,00	73,47	257,15	350,00	73,47	257,15	350,00	73,47	257,15	350,00	73,47	257,15		
ВН, всего	3 - 10	-	дерево	251,12	0,25	0,45	251,12	0,25	0,45	251,12	0,25	0,45	251,12	0,25	0,45	251,12	0,25	0,45	251,12	0,25	0,45		
			ж/бетон, металл	74,23	74,23	74,23	74,23	74,23	74,23	74,23	74,23	74,23	74,23	74,23	74,23	74,23	74,23	74,23	74,23	74,23	74,23		
ВЛЭП	ниже 1 кВ	-	дерево	260,00			260,00			260,00			260,00			260,00			260,00				
			дерево на ж/б пylonках	220,00			220,00			220,00			220,00			220,00			220,00				
КЛЭП	до 1 кВ	-	ж/бетон, металл	150,00	0,13	0,19	150,00	0,13	0,20	150,00	0,13	0,19	150,00	0,13	0,19	150,00	0,13	0,19	150,00	0,13	0,19		
			ж/бетон, металл	270,00	46,91	126,64	270,00	48,20	130,14	270,00	46,91	126,64	270,00	48,20	130,14	270,00	46,91	126,64	270,00	48,20	130,15		
ВН, всего	до 1 кВ	-	-	47,03	126,83	47,03	48,23	130,34	47,03	48,23	130,34	47,03	48,23	130,34	47,03	48,23	130,34	47,03	48,23	130,34			

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 "ЭнергоТранспорт"

№ п/п	Наименование	Единица измерения	Направление кВ	Утверждено органом регулирования на 2022 год				оказ за 2022 год				Утверждено органом регулирования на 2023 год				Предполагается предприятием на 2024 год			
				Количество условных единиц измерения	Единица измерения	Количество единиц измерения	Объем условных единиц	Количество единиц измерения	Единица измерения	Количество единиц измерения	Объем условных единиц	Количество единиц измерения	Единица измерения	Количество единиц измерения	Объем условных единиц	Количество единиц измерения	Единица измерения	Количество единиц измерения	Объем условных единиц
1	Подстанция	п/ст		500,00	Г	2	3	500,00	Г	2	3	500,00	Г	2	3	500,00	Г	2	3
				250,00				250,00				250,00				250,00			
				210,00				210,00				210,00				210,00			
				105,00				105,00				105,00				105,00			
				75,00		1,00	75,00	75,00		1,00	75,00	75,00		1,00	75,00	75,00		1,00	75,00
2	Служебный трансформатор или реактор (одно- или трехфазный), или высоковольтный трансформатор	Единица оборудования		60,00				60,00				60,00				60,00			
				43,00				43,00				43,00				43,00			
				28,00				28,00				28,00				28,00			
				18,00				18,00				18,00				18,00			
				14,00				14,00				14,00				14,00			
				7,80				7,80				7,80				7,80			
				2,10				2,10				2,10				2,10			
				2,10		2,00	4,20	2,10		2,00	4,20	2,10		2,00	4,20	2,10		2,00	4,20
				1,00				1,00				1,00				1,00			
				1,00		2,00	2,00	1,00		2,00	2,00	1,00		2,00	2,00	1,00		2,00	2,00
3	Воздушный выключатель	3 фазы		180,00				180,00				180,00				180,00			
				130,00				130,00				130,00				130,00			
				89,00				89,00				89,00				89,00			
				66,00				66,00				66,00				66,00			
				43,00				43,00				43,00				43,00			
				26,00				26,00				26,00				26,00			
				11,00				11,00				11,00				11,00			
				11,00				11,00				11,00				11,00			
				5,50				5,50				5,50				5,50			
				5,50				5,50				5,50				5,50			
4	Масляный (вакуумный) выключатель	3 фазы		23,00				23,00				23,00				23,00			
				14,00				14,00				14,00				14,00			
				6,40				6,40				6,40				6,40			
				6,40		2,00	12,80	6,40		2,00	12,80	6,40		2,00	12,80	6,40		2,00	12,80
				3,10				3,10				3,10				3,10			
				3,10		13,00	40,30	3,10		13,00	40,30	3,10		13,00	40,30	3,10		13,00	40,30
				3,10		50,00	155,00	3,10		50,00	155,00	3,10		50,00	155,00	3,10		50,00	155,00
				35,00				35,00				35,00				35,00			
				24,00				24,00				24,00				24,00			
				19,00				19,00				19,00				19,00			
5	Отделитель с короткозамкнем	Единица оборудования		9,50				9,50				9,50				9,50			
				4,70		4,00	18,80	4,70		4,00	18,80	4,70		4,00	18,80	4,70		4,00	18,80
				2,30				2,30				2,30				2,30			
				2,30				2,30				2,30				2,30			
				2,30		104,00	219,20	2,30		237,00	545,10	2,30		237,00	545,10	2,30		237,00	545,10
6	Выключатель нагрузки	Единица оборудования		26,00				26,00				26,00				26,00			
				48,00				48,00				48,00				48,00			
				2,40				2,40				2,40				2,40			
				2,40				2,40				2,40				2,40			
				2,40				2,40				2,40				2,40			
7	Синхронный конденсатор	100 юмд		2,50				2,50				2,50				2,50			
				2,50				2,50				2,50				2,50			
				2,50				2,50				2,50				2,50			
				2,50				2,50				2,50				2,50			
				2,50				2,50				2,50				2,50			
8	То же, 50 Мвар и более	ТП, КТП		2,30		11,00	25,30	2,30		12,00	27,60	2,30		12,00	27,60	2,30		12,00	27,60
				2,30				2,30				2,30				2,30			
				2,30				2,30				2,30				2,30			
				2,30				2,30				2,30				2,30			
				2,30		31,00	99,00	2,30		32,00	96,00	2,30		32,00	96,00	2,30		32,00	96,00
9	Двухтрансформаторная подстанция 34/0,4 кВ	ТП, КТП		3,50				3,50				3,50				3,50			
				3,50				3,50				3,50				3,50			
				3,50				3,50				3,50				3,50			
				3,50				3,50				3,50				3,50			
				3,50				3,50				3,50				3,50			
10	Однотрансформаторная подстанция 34/0,4 кВ	п/ст		3,50				3,50				3,50				3,50			
				3,50				3,50				3,50				3,50			
				3,50				3,50				3,50				3,50			
				3,50				3,50				3,50				3,50			
				3,50				3,50				3,50				3,50			
11	Однотрансформаторная подстанция 34/0,4 кВ	п/ст		3,50				3,50				3,50				3,50			
				3,50				3,50				3,50				3,50			
				3,50				3,50				3,50				3,50			
				3,50				3,50				3,50				3,50			
				3,50				3,50				3,50				3,50			
12	Однотрансформаторная подстанция 34/0,4 кВ	п/ст		3,50				3,50				3,50				3,50			
				3,50				3,50				3,50				3,50			
				3,50				3,50				3,50				3,50			
				3,50				3,50				3,50				3,50			
				3,50				3,50				3,50				3,50			
13	Однотрансформаторная подстанция 34/0,4 кВ	п/ст		3,50				3,50				3,50				3,50			
				3,50				3,50				3,50				3,50			
				3,50				3,50				3,50				3,50			
				3,50				3,50				3,50				3,50			
				3,50				3,50				3,50				3,50			