

Экспертное заключение
 Комитета по ценам и тарифам Московской области
 об установлении индивидуальных тарифов на передачу электрической энергии методом индексации
 для ООО «Р-СЕТЬ», ИНН 7724390189
 на 2024 год долгосрочного периода регулирования 2022-2026 г.г.

Экспертиза по предложению об установлении тарифов на услуги, предоставляемую организацией осуществляется в соответствии с Положением о Комитете по ценам и тарифам Московской области (далее - Комитет), утвержденным постановлением Правительства Московской области от 01.11.2011 № 1321/46.

1. Предложение (заявка) организации и параметры открытия тарифного дела

В адрес Комитета по ценам и тарифам Московской области (далее – Комитет) поступило заявление об установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии со следующими реквизитами:

№ п/п	Наименование	Регулируемая организация
1	Полное наименование юридического лица (или индивидуального предпринимателя) в соответствии с данными из ЕГРЮЛ/ЕГРИП	ОБЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ «Р-СЕТЬ»
2	Сокращенное наименование юридического лица (или индивидуального предпринимателя) в соответствии с данными из ЕГРЮЛ/ЕГРИП	ООО «Р-СЕТЬ»
3	Наименование (описание) обособленного подразделения (при наличии)	0
4	ОГРН/ОГРНИП	5,16775Е+12
5	ИНН	x
6	КПП	772401001
7	Организационно-правовая форма	Общества с ограниченной ответственностью
8	Юридический адрес	115201 МОСКВА ГОРОД ШОССЕ КАШИРСКОЕ ДОМ 22КОРПУС 3 ПОМЕЩЕНИЕ 902
9	Фактический адрес	115201, г. Москва, Каширское шоссе, 22, к. 3, оф. 902
10	Руководитель	Сычев Валерий Владимирович
11	Должность руководителя	Генеральный директор
12	Государственное участие в капитале организации	Нет
13	Доля государственного участия в капитале организации	0
14	Преобладающий тип собственности в юридическом лице	Частная
15	Телефон организации	8(910)456-44-22
16	Официальный сайт регулируемой организации в сети "Интернет"	www.r-set.ru
17	Электронная почта организации	ooo.r-set@yandex.ru
18	Порядок учета НДС	НДС облагается
19	Регион регулирования услуг	Московская область
20	Оказывает услуги по технологическому присоединению	Да
21	Являются ли оказание услуг в сфере ЖКХ (Коммунальные услуги - ТКО, ЭЭ, ГАЗ, ВО, ВС, ТС) профильным видом деятельности	Да
22	Оказывает услуги по транспорту и прочей регулируемой деятельности	Нет
23	Являются ли организация подведомственной Министерства Обороны РФ	Нет
24	Реквизиты инвестиционной программы	x
25	Метод регулирования	Метод индексации
26	Долгосрочный период регулирования	2022-2026
27	Год регулирования (заявки)	2024
28	Вид тарифа	Индивидуальные тарифы на услуги по передаче электрической энергии
29	Адрес оказания услуг (системы)	
30	Муниципалитет (или межму)	Московская область

В предложении (заявке) регулируемая Организация обратилась принять следующее решение:

1 установить скорректированные тарифы на услуги по передаче электрической энергии

Предлагаемые организацией параметры на период регулирования составляют:

№	Наименование параметра	Единица измерений	2022		2023	2024	2025	2026
			утверждено	факт	утверждено	предложение организации	утверждено	утверждено
15	Уровень потерь электроэнергии	%	4,2141	2,6187	4,2141	4,2141	4,2141	4,2141
16	Индекс эффективности операционных расходов (ИЭР)	%	x	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00
17	Коэффициент эластичности подконтрольных расходов по количеству активов	о.е.	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75
18	индекс изменения количества активов (ИКА)	ед.	0,11	0,00	0,14	0,01	0,00	0,00
19	Коэффициент индексации операционных расходов	ед.	x	0,990	1,153	1,041	1,030	1,030
20	Базовый уровень операционных расходов, тыс. руб.	тыс.руб.	17 194,61	29 186,40	x		x	x
21	Базовый уровень операционных расходов, млн. руб.	млн.руб.	17,19	29,19	-	-	x	x
22	Двухставочный тариф: ставка за содержание электрических сетей с 01.01. по 30.06. без НДС	руб./МВт·ме с	477 515,82	477 515,82	532 789,06	841 276,43	515 822,33	525 858,56
23	Двухставочный тариф: ставка за технологический расход (потери) с 01.01.по 30.06. без НДС	руб./МВт·ч	142,36	142,36	160,36	160,36	160,14	166,54
24	Одноставочный тариф с 01.01. по 30.06. без НДС	руб./кВт·ч	0,96	0,96	1,07	1,60	153,03	159,15
25	Двухставочный тариф: ставка за содержание электрических сетей с 01.07. по 31.12 без НДС	руб./МВт·ме с	477 566,73	477 566,73	532 789,06	841 276,43	1,05	1,07
26	Двухставочный тариф: ставка за технологический расход (потери) с 01.07.по 31.12. без НДС	руб./МВт·ч	136,04	136,04	160,36	160,36	515 877,33	525 914,63
27	Одноставочный тариф с 01.07. по 31.12. без НДС	руб./кВт·ч	0,96	0,96	1,07	1,60	1,04	1,06
Показатели надежности и качества, экономической эффективности								
28	Показатель средней продолжительности прекращения передачи электрической энергии (Пп)	час	x	x	x	x	x	x
29	Показатель уровня качества обслуживания потребителей услуг территориальными сетевыми организациями (Птсо)	шт	x	x	x	x	x	x
30	Показатель средней продолжительности прекращения передачи электрической энергии на точку поставки (Psaidd)	час	нет данных	нет данных	нет данных	2,2600	нет данных	нет данных
31	Сведения о достижении показателя Psaidd	Достигли / Не достигли	x	Достигли	x	x	x	x
32	Показатель средней частоты прекращения передачи электрической энергии на точку поставки (Psaiff)	шт	нет данных	нет данных	нет данных	0,7600	нет данных	нет данных
33	Сведения о достижении показателя Psaiff	Достигли / Не достигли	x	Достигли	x	x	x	x

34	Показатель уровня качества осуществляемого технологического присоединения (ПТПР)	о.е.	1,0000	1,0000	1,0000	1,0000	1,0000	1,0000
35	Сведения о достижении показателя ПТПР	Достигли / Не достигли	x	Достигли	x	нет данных	x	x
36	Показатель качества исполнения Единых стандартов качества обслуживания сетевыми организациями потребителей услуг сетевых организаций, утвержденных приказом Минэнерго России от 15.04.2014 № 186		x	1,0000	x	x	x	x
37	Сведения о достижении показателя	Достигли / Не достигли	x	Достигли	x	x	x	x

№ п/п	Наименование показателя	Единица измерений	2022 год				2023 год	2024 год		% роста
			Установлено Комитетом, в т.ч. сторонним потребителям (версия Организации)	Факт по данным организации без учета транзита	Факт по данным организации с учетом транзита	Отклонение установлено Комитетом от факта по данным организации	Установлено Комитетом, в т.ч. сторонним потребителям (версия Организации)	Предложение организации без учета транзита	Предложение организации с учетом транзита	
Основные параметры										
1	НВБ на содержание электрических сетей	тыс. руб.	33 589,95	52 483,84	52 483,84	18 893,89	44 896,07	72 333,63	72 333,63	161,11%

С заявлением Организацией представлены обосновывающие материалы в соответствии с пунктом 17 Правил государственного регулирования (пересмотра, применения) цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178.

Представленные организацией материалы подписаны усиленной электронной цифровой подписью.

Предложение об установлении цен (тарифов) опубликовано на официальном веб-сайте организации в соответствии с формами, установленными стандартами раскрытия информации субъектами оптового и розничных рынков электрической энергии, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 21.01.2004 № 24.

Руководствуясь пунктом 19 Правил Комитетом в адрес Организации через личный кабинет Портала государственных и муниципальных услуг Московской области направлены письма о необходимости представления дополнительных материалов.

№ п/п	Дата регистрации исходящего документа Комитет	номер исходящего документа Комитет
1	06.07.2023	32Исх-1765/11.1
2	19.07.2023	32Исх-1895/11.1
3	21.07.2023	32Исх-1931/11.1
4	03.08.2023	32Исх-2036/11.1
5	18.10.2023	32Исх-2896/11.1

В дополнение к заявлению и в ответ на запросы организацией направлены дополнительные обосновывающие материалы.

№ п/п	Дата регистрации исходящего документа Организации	номер исходящего документа Организации
1	17.07.2023	93
2	25.08.2023	111
3		
4		
5		

В соответствии с Основами ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике и Правилами государственного регулирования (пересмотра, применения) цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178, Регламентом установления цен (тарифов) и (или) их предельных уровней, предусматривающего порядок регистрации, принятия к рассмотрению и выдачи отказов в рассмотрении заявлений об установлении цен (тарифов) и (или) их предельных уровней, и формы решения органа исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов, утвержденным приказом ФАС России от 10.03.2022 № 196/22, и на основании предложения организации Комитетом открыто дело об установлении:

1	Реквизиты приказа об открытии дела об установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии (дата и номер)	№ 45-Т от 02.05.2023
2	Открытие дела по инициативе Комитета/на основании заявления регулируемой организации	на основании заявления регулируемого общества
3	Реквизиты заявления организации в системе документооборота Комитета (дата и номер)	x
4	Реквизиты заявления организации в ИС ЛОД (дата и номер)	P001-2141112075-71201291 от 27.04.2023
5	Реквизиты распоряжения (дата и номер) по утверждению долгосрочных параметров регулирования и тарифов	№ 284-Р от 20.12.2021
6	ФИО Куратора по делу (в соответствии с приказом об открытии дела)	Меньшова Анна Владимировна

2. Перечень нормативных правовых актов, использованных в процессе проведения экспертизы

Экспертиза экономической обоснованности НВБ на передачу электрической энергии осуществлялась в период с даты представления тарифного предложения по 20.12.2023 уполномоченным по делу в соответствии с положениями законодательных и нормативных актов в области электроэнергетики (в действующих редакциях), в том числе:

- Федерального закона от 26.03.2003 № 35-ФЗ «Об электроэнергетике» (далее – 35-ФЗ);
- Основ ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178 (далее – Основы ценообразования);
- Правил государственного регулирования (пересмотра, применения) цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178 (далее – Правила);
- Методических указаний по расчету тарифов на услуги по передаче электрической энергии, устанавливаемых с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки, утвержденных приказом ФСТ России от 17.02.2012 № 98-э (ред. от 20.07.2023) (далее – Методические указания 98-э);

- Методических указаний по расчету регулируемых тарифов и цен на электрическую (тепловую) энергию на розничном (потребительском) рынке, утвержденных Приказом ФСТ России от 06.08.2004 № 20-э/2 (далее – Методические указания 20-э/2);
- Методических указаний 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 Минэнерго России от 29.11.2016 № 1256 (далее - Методические указания 1256);
- Приказа Минэнерго России от 13.12.2011 № 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" (далее - приказ 585);

- Постановления Правительства Российской Федерации от 28.02.2015 № 184 «Об отнесении владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям» (далее – Критерии ТСО);
- Сводного прогнозного баланса производства и поставок электрической энергии (мощности) в рамках Единой энергетической системы России по субъектам Российской Федерации, утвержденного приказом ФАС России на регулируемый период;
- иные нормативные правовые акты Российской Федерации.

При проведении экспертизы НВБ использованы в том числе нормативные правовые акты в области бухгалтерского и налогового учета.

Экспертиза НВБ на передачу электрической энергии по сетям Организации помимо общих мотивированных выводов и рекомендаций содержит в том числе:

- оценку достоверности данных, приведенных в предложении организации по установлению тарифов;
 - анализ основных технико-экономических показателей организации;
 - анализ экономической обоснованности расходов по статьям расходов и величины прибыли, необходимой для эффективного функционирования организации, осуществляющей регулируемую деятельность;
 - сравнительный анализ динамики расходов и величины необходимой прибыли по отношению к предыдущему периоду регулированию;
 - анализ соответствия расчета цен (тарифов) и формы представления предложений нормативно-методическим документам по вопросам регулирования цен (тарифов) и (или) их предельных уровней;
 - анализ соответствия организации критериям отнесения владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям, утвержденным постановлением Правительства Российской Федерации от 28.02.2015 № 184.
- Экспертиза предложений Организации об установлении тарифов на передачу электрической энергии проводилась исходя из соблюдения следующих принципов формирования необходимой валовой выручки:

- производственная направленность затрат, т.е. прямая обусловленность затрат деятельностью по передаче электрической энергии;
- номенклатурное соответствие, т.е. правомерность отнесения на себестоимость только тех затрат, которые разрешено списывать на себестоимость;
- количественное соответствие, т.е. обусловленность списываемых затрат установленным нормам и нормативам.

В связи с тем, что организация применяет общую систему налогообложения, затраты в НВВ включены без учета НДС.

3. Перечень имущества, участвующего в процессе формирования затрат при установлении тарифов, и анализ правоустанавливающих документов

Организация предоставила документы, подтверждающие наличие прав на эксплуатацию имущества, участвующего в расчете необходимой валовой выручки/документы есть в тарифных делах предыдущих периодов.

В соответствии с представленными документами электросетевое оборудование, участвующее в передаче электрической энергии потребителям Московской области, эксплуатируется Организацией на праве собственности и аренды.

В качестве правоустанавливающих документов, подтверждающих законное право организации в отношении объектов, используемых для осуществления регулируемой деятельности, в Комитет представлены в составе материалов тарифного дела копии соответствующих документов.

Организация для осуществления деятельности по передаче электрической энергии использует следующее электросетевое оборудование:

Наименование параметра	Единицы измерений	2022				2023		2024	
		утверждено Комитетом (версия Комитета)	факт	Факт (версия Комитета)	Отклонение установлено Комитетом от факта по данным организации	утверждено Комитетом (версия Комитета)	предложение организации	утверждено Комитетом (версия Комитета)	отклонение (принято Комитетом - заявлено РСО)
Количество активов	у.е.	713,98	831,15	782,75	-117,17	831,15	843,05	842,66	-0,39

При определении количества активов организации учтено электросетевое оборудование по договорам аренды и правоустанавливающим документам.

При этом, имущество, не учтенное Комитетом при формировании НВВ, не принято к учету в связи несоответствием данных в расчете условных единиц и представленных документах, подтверждающих владение электросетевым хозяйством.

4. Анализ соответствия Критериям ТСО

Официальный сайт организации в системе Интернет	www.r-set.ru
Выделенный абонентский номер для обращений потребителей услуг	8(910)456-44-22

В соответствии с представленными материалами тарифного дела у Организации отсутствуют во владении и (или) пользовании объекты электросетевого хозяйства, расположенные в административных границах Московской области и используемые для осуществления услуг по передаче электрической энергии в указанных границах, принадлежащие на праве собственности или ином законном основании иному лицу, владеющему объектом по производству электрической энергии (мощности), который расположен в административных границах Московской области 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.

Таким образом, можно сделать вывод о том, что Организация соответствует Критериям ТСО:

Наименование критерия	Соответствие/ несоответствие
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 не менее 10 МВА	соответствует
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 не менее 15 км, не менее 2 из следующих проектных номинальных классов напряжения: 110 кВ и выше; 35 кВ; 1 - 20 кВ; ниже 1 кВ - трехфазных участков линий электропередачи	соответствует
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 предоставления 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	соответствует
наличие выделенного абонентского номера для обращений потребителей услуг по передаче электрической энергии и (или) технологическому присоединению	соответствует
наличие официального сайта в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет»	соответствует
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 с целью ее продажи на оптовом рынке электрической энергии (мощности) и (или) розничных рынках электрической энергии	соответствует

5. Анализ соответствия порядка учета доходов и расходов, получаемых от регулируемой деятельности, требованиям законодательства в сфере тарифного регулирования

В соответствии со статьей 43 35-ФЗ государственная политика в области ценообразования на рынках электроэнергетики основывается на принципе обязательного ведения раздельного учета (в том числе первичного бухгалтерского учета) продукции, доходов и затрат по видам деятельности в сфере электроэнергетики. Данный принцип также определен в пункте 5 Основ ценообразования и в пункте 14 Методических указаний 20-3/2. Организацией представлена информация о соблюдении принципа ведения раздельного учета доходов и расходов за отчетный год.

№	Вопрос	Результат	Номер пункта/ Страница	Цитата пункта (кратко, основной принцип)	Комментарий	Результат проверки Комитета	Комментарий Комитета
1	В составе тарифного дела представлена учетная политика для целей бухгалтерского учета	Да	X	X	X	Да	На листе Опись файл не найден
1.1.	Реквизиты документа учетной политики	X	X	X		x	учетная политика утверждена Приказом №1-ЮУХ.УП от 30.12.2019
2	Наличие в учетной политике организации принципов разделения доходов и расходов по видам	Да	X	X	X	Да	прописано

2.1.	выручки	Да	11.1.3.	Выручка по основным видам деятельности формируется из выручки от след. видов деятельности: передача э/э, технологическое присоединение к эл. сети, прочие основные виды деятельности		Да	прописано
2.2.	себестоимости	Да	11.1.4.	Расходы по основным видам деятельности формируются из расходов от след. видов деятельности: передача э/э, технологическое присоединение к эл. сети, прочие основные виды деятельности		Да	в полном объеме формируют себестоимость соответствующего вида деятельности и учитываются на счете 20
2.3.	прочих затрат	Да	11.1.4.	К прочим расходам относятся затраты, связанные с ликвидацией ОС, штрафы и пени при нарушении договоров и т.д.		Да	прописано
2.4.	в т.ч. общехозяйственных расходов	Да	5.3.	Общехозяйственные расходы не распределяются на себестоимость услуг, а списываются непосредственно на счет 90.08.1 «Управленческие расходы по деятельности с основной системой налогообложения» в конце отчетного периода, метод «Директ-кистинг».		Да	не распределяются и списываются непосредственно на счет 90.08 в конце отчетного периода, по методу директ-кистинг (расчете себестоимости продукции на основе только прямых (переменных) затрат)
2.5.	в т.ч. общепроизводственных расходов	Да	x	x		Да	косвенные затраты аккумулируются на счете 25 "Общепроизводственные расходы" и 26 "Общехозяйственные расходы". Включаются в себестоимость, распределяются по видам деятельности пропорционально прямым расходам
2.6.	процентов к уплате	Да	x	x		Да	прописано
2.7.	налога на прибыль	Да	x	x		Да	прописано
3	ОФР всего по организации за отчетный период соответствует сданному отчету в ФНС	Да	X	X		Да	соответствует
4	Сведения о налоге на прибыль, указанные в ОФР, всего и по территориям соответствуют сведениям о налоге на прибыль по декларациям	Да	X	X		Да	соответствует
5	* (активен если на титульном листе выбрано несколько систем) Наличие в учетной политике организации принципов разделения по территориальному делению (в случае наличия нескольких систем или осуществления деятельности в нескольких субъектах РФ)	Нет	X	X	Деятельность осуществляется в одном субъекте РФ	Не требуется	Деятельность осуществляется только на территории Московской области
5.1.	выручки	Нет	x	x	Заполните поле!	Не требуется	Не требуется
5.2.	себестоимости	Нет	x	x	Заполните поле!	Не требуется	Не требуется
5.3.	прочих затрат	Нет	x	x	Заполните поле!	Не требуется	Не требуется
5.4.	в т.ч. общехозяйственных расходов	Нет	x	x	Заполните поле!	Не требуется	Не требуется
5.5.	в т.ч. общепроизводственных расходов	Нет	x	x	Заполните поле!	Не требуется	Не требуется
5.6.	процентов к уплате	Нет	x	x	Заполните поле!	Не требуется	Не требуется
5.7.	налога на прибыль	Нет	x	x	Заполните поле!	Не требуется	Не требуется

Таким образом, организация осуществляет раздельный бухгалтерский учет доходов и расходов.

6. Принятые параметры регулирования на период регулирования

В соответствии с пунктом 12 Основ ценообразования при регулировании цен (тарифов) применяются метод экономически обоснованных расходов (затрат), метод индексации тарифов, метод сравнения аналогов, метод доходности инвестированного капитала и метод долгосрочной индексации необходимой валовой выручки.

Выбор метода регулирования в отношении каждой организации, осуществляющей регулируемую деятельность, производится регулирующим органом с учетом положений Основ ценообразования.

Установление органом исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов в отношении территориальной сетевой организации срока действия долгосрочного периода регулирования продолжительностью более 5 лет, а также продление им срока, установленного ранее, до указанной продолжительности осуществляется по согласованию с Федеральной антимонопольной службой и Министерством экономического развития Российской Федерации и Министерством энергетики Российской Федерации.

На основании изложенного Экспертом Комитета применены следующие параметры:

Вид деятельности	Передача электрической энергии по электрическим сетям ТСО
Вид тарифа	Индивидуальные тарифы на услуги по передаче электрической энергии
Метод регулирования	Метод индексации
Год регулирования (заявки)	2024
Период долгосрочной индексации	5
Первый год долгосрочной индексации	2022

При расчете расходов по статьям затрат на год регулирования применены следующие индексы в соответствии с Прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации (далее – Прогноз), и ставки в соответствии с Налоговым Кодексом Российской Федерации: а также коэффициенты распределения затрат согласно учетной политике и долгосрочные параметры регулирования, утвержденные Распоряжением Комитета

№	Наименование параметра	Единица измерений	2022				2023				2024				Комментарий
			утверждено Комитетом (версия Комитета)	факт	Факт (версия Комитета)	Отклонение установлено Комитетом от факта по данным организации	утверждено Комитетом (версия Комитета)	предложение организации	утверждено Комитетом (версия Комитета)	% роста	отклонение (принято Комитетом - заявлено РСО)				
Общие сценарные показатели															
1	Ставка НДС	%	20,00	0,00	20,00	20,00	20,00	20,00	20,00	20,00	100,00	0,00			
2	Индекс потребительских цен, на конец года	%	4,00	0,00	13,80	4,00	5,50	4,00	7,20	130,91	3,20				
3	Индекс роста цены потерь	%	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00			
4	Индекс роста ставки на содержание ФСК	%	5,50	0,00	0,00	5,50	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00			
5	Индекс роста ставки на потери ФСК	%	3,00	0,00	0,00	3,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00			
6	Ставка страховых взносов с ФОТ	%	30,00	30,40	25,84	-0,40	30,00	30,40	30,40	101,33	0,00				
6.1	Взносы в Пенсионный фонд РФ	%	22,00	22,00	17,44	0,00	22,00	22,00	22,00	100,00	0,00				
6.2	Взносы в Фонд социального страхования РФ	%	5,10	2,90	5,10	2,20	5,10	2,90	5,10	100,00	2,20				

6.3	Взносы в Фонд обязательного медицинского страхования РФ	%	2,90	5,10	2,90	-2,20	2,90	5,10	2,90	100,00	-2,20	
6.4	Взносы на обязательное страхование от несчастных случаев	%	0,00	0,40	0,40	-0,40	0,00	0,40	0,40	0,00	0,00	
7	Доля транзита электроэнергии	о.е.	1,00	1,00	1,00	0,00	1,00	1,00	1,00	100,00	0,00	
8	Доля общехозяйственных расходов	о.е.	1,00	1,00	0,00	0,00	1,00	1,00	1,00	100,00	0,00	
9	Доля общепроизводственных расходов	о.е.	1,00	1,00	0,00	0,00	1,00	1,00	1,00	100,00	0,00	
ДПР и тарифы												
15	Уровень потерь электроэнергии	%	4,2141	2,6187	x	1,5954	4,2141	4,2141	4,2141	100,0008	0,0000	x
16	Индекс эффективности операционных расходов (ИЭР)	%	x	1,00	1,00	x	1,00	1,00	1,00	100,00	0,00	
17	Коэффициент эластичности подконтрольных расходов по количеству активов	о.е.	0,75	0,75	0,75	0,00	0,75	0,75	0,75	100,00	0,00	
18	индекс изменения количества активов (ИКА)	ед.	0,1103	0,0000	0,1557	-0,0455	0,1641	0,0143	0,0138	8,44	-0,0005	
19	Коэффициент индексации операционных расходов	ед.	x	0,990	1,258	x	1,173	1,041	1,072	91,415	0,032	
20	Базовый уровень операционных расходов, тыс. руб.	тыс.руб.	17 194,61	29 186,40	16 317,53	-11 991,79	x	0,00	0,00	x	0,00	
21	Базовый уровень операционных расходов, млн. руб.	млн.руб.	17,19	29,19	16,32	-11,99	-	0,00	0,00	x	0,00	
Показатели надежности и качества, экономической эффективности												
28	Показатель средней продолжительности прекращения передачи электрической энергии (Пп)	час	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x
29	Показатель уровня качества обслуживания потребителей услуг территориальными сетевыми организациями (Птсо)	шт	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x
30	Показатель средней продолжительности прекращения передачи электрической энергии на точку поставки (Psaidd)	час	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	2,2600	0,0000	0,0000	-2,2600	x
31	Сведения о достижении показателя Psaidd	Достигли / Не достигли	x	Достигли	0,0000	x	x	x	x	x	x	x
32	Показатель средней частоты прекращения передачи электрической энергии на точку поставки (Psaifi)	шт	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,7600	0,0000	0,0000	-0,7600	x
33	Сведения о достижении показателя Psaifi	Достигли / Не достигли	x	Достигли	0,0000	x	x	x	x	x	x	x
34	Показатель уровня качества осуществляемого технологического присоединения (Птпр)	о.е.	1,0000	1,0000	1,0000	-1,0000	1,0000	1,0000	0,0000	0,0000	-1,0000	x
35	Сведения о достижении показателя Птпр	Достигли / Не достигли	x	Достигли	0,0000	x	x	0,0000	0,0000	x	x	x
36	Показатель качества исполнения Единых стандартов качества обслуживания сетевыми организациями потребителей услуг сетевых организаций, утвержденных приказом Минэнерго России от 15.04.2014 № 186		x	1,0000	0,0000	x	x	x	x	x	x	x
37	Сведения о достижении показателя	Достигли / Не достигли	x	Достигли	0,0000	x	x	x	x	x	x	x

7. Оценка финансово-хозяйственной деятельности и технико-экономических показателей

Согласно представленным Организацией отчетам о финансовых результатах (Форма № 2) за 2 предшествующих периода и данным за истекший период текущего года Комитетом проведен анализ финансово-хозяйственной деятельности гарантирующего поставщика.

Наименование показателя	Единицы измерения	Отчетный год		Прирост, тыс. руб.	Прирост, %	Истекший период 2023 года
		2021	2022			
Выручка	тыс. руб.	36 943,00	47 506,00	10 563,00	28,59	38 325,00
услуги по передаче электрической энергии	тыс. руб.	35 704,00	46 174,00	10 470,00	29,32	37 631,00
технологическое присоединение	тыс. руб.	1 189,00	313,00	-876,00	-73,68	694,00
прочая деятельность	тыс. руб.	50,00	1 019,00	969,00	1 938,00	
Себестоимость продаж	тыс. руб.	-23 545,00	30 125,00	53 670,00	-227,95	-20 827,00
услуги по передаче электрической энергии	тыс. руб.	-22 750,00	29 581,00	52 331,00	-230,03	-20 420,00
технологическое присоединение	тыс. руб.	-746,00	136,00	882,00	-118,23	-407,00
прочая деятельность	тыс. руб.	-49,00	408,00	457,00	-932,65	
Чистая прибыль (убыток)	тыс. руб.	-4 625,00	-5 920,00	-1 295,00	28,00	-3 921,00
услуги по передаче электрической энергии	тыс. руб.	-4 966,00	-6 629,00	-1 663,00	33,49	-4 179,00
технологическое присоединение	тыс. руб.	340,00	159,00	-181,00	-53,24	258,00
прочая деятельность	тыс. руб.	1,00	550,00	549,00	54 900,00	
Дебиторская задолженность на начало года	тыс. руб.		2 960,00	2 960,00	0,00	3 341,00
Дебиторская задолженность на конец года	тыс. руб.		2 960,00	3 341,00	381,00	-2 960,00
Оборачиваемость дебиторской задолженности	дни		24,96	15,08	-9,88	-24,96
Кредиторская задолженность на начало года	тыс. руб.		5 506,00	5 506,00	0,00	8 088,00
Кредиторская задолженность на конец года	тыс. руб.		5 506,00	8 088,00	2 582,00	-5 506,00
Оборачиваемость кредиторской задолженности	дни		13,42	6,99	-6,43	-13,42

Основные технико-экономические показатели Организации за отчетный период представлены в таблице:

№ п/п	Показатели	Ед. изм.	2022 год					
			Утверждено Комитетом (версия Комитета) без учета транзита ГОД	Утверждено Комитетом (версия Комитета) без учета транзита 1 п/г	Утверждено Комитетом (версия Комитета) без учета транзита 2 п/г	Утверждено Комитетом (версия Комитета) с учетом транзита ГОД	Утверждено Комитетом (версия Комитета) с учетом транзита 1 п/г	Утверждено Комитетом (версия Комитета) с учетом транзита 2 п/г
1	Поступление электроэнергии в сеть всего	млн. кВт.ч.	43,0107	21,5042	21,5066	43,0107	21,5042	21,5066
2.1.	Объем потерь электроэнергии в сетях, всего	млн. кВт.ч.	1,8125	0,9062	0,9063	1,8125	0,9062	0,9063
2.2.	Процент потерь электроэнергии в сетях	%	4,2141	4,2141	4,2141	4,2141	4,2141	4,2141
3	Полезный отпуск электроэнергии потребителям (отпуск из сети) потребителям сети всего	млн. кВт.ч.	41,1982	20,5980	20,6003	41,1982	20,5980	20,6003
4	Собственное потребление	млн. кВт.ч.	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
5	Поступление мощности в сеть всего	МВт	6,1534	6,1534	6,1534	6,1534	6,1534	6,1534
6.1.	Потери мощности в сетях, всего	МВт	0,2593	0,2593	0,2593	0,2593	0,2593	0,2593
6.2.	Процент потерь мощности в сетях	%	4,2142	4,2144	4,2140	4,2142	4,2144	4,2140
7	Полезный отпуск мощности потребителям (отпуск из сети) всего	МВт	5,8941	5,8941	5,8941	5,8941	5,8941	5,8941
8	Заявленная мощность на собственное потребление	МВт	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000

2022 год

№ п/п	Показатели	Ед. изм.	Факт организации без учета транзита ГОД	Факт организации без учета транзита 1 п/г	Факт организации без учета транзита 2 п/г	Факт организации с учетом транзита ГОД	Факт организации с учетом транзита 1 п/г	Факт организации с учетом транзита 2 п/г
1	Поступление электроэнергии в сеть всего	млн. кВт.ч.	49,4771	24,7658	24,7113	49,4771	24,7658	24,7113
2.1.	Объем потерь электроэнергии в сетях, всего	млн. кВт.ч.	1,2957	0,4927	0,8029	1,2957	0,4927	0,8029
2.2.	Процент потерь электроэнергии в сетях	%	2,6187	1,9895	3,2493	2,6187	1,9895	3,2493
3	Полезный отпуск электроэнергии потребителям (отпуск из сети) потребителям сети всего	млн. кВт.ч.	48,1814	24,2731	23,9083	48,1814	24,2731	23,9083
4	Собственное потребление	млн. кВт.ч.	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
5	Поступление мощности в сеть всего	МВт	6,8718	6,8794	6,8642	6,8718	6,8794	6,8642
6.1.	Потери мощности в сетях, всего	МВт	0,1800	0,1369	0,2230	0,1800	0,1369	0,2230
6.2.	Процент потерь мощности в сетях	%	2,6187	1,9895	3,2493	2,6187	1,9895	3,2493
7	Полезный отпуск мощности потребителям (отпуск из сети) всего	МВт	6,6919	6,7425	6,6412	6,6919	6,7425	6,6412
8	Заявленная мощность на собственное потребление	МВт	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000

№ п/п	Показатели	Ед. изм.	2023 год					
			Утверждено Комитетом (версия Комитета) без учета транзита ГОД	Утверждено Комитетом (версия Комитета) без учета транзита 1 п/г	Утверждено Комитетом (версия Комитета) без учета транзита 2 п/г	Утверждено Комитетом (версия Комитета) с учетом транзита ГОД	Утверждено Комитетом (версия Комитета) с учетом транзита 1 п/г	Утверждено Комитетом (версия Комитета) с учетом транзита 2 п/г
1	Поступление электроэнергии в сеть всего	млн. кВт.ч.	51,4277	25,7129	25,7148	51,4277	25,7129	25,7148
2.1.	Объем потерь электроэнергии в сетях, всего	млн. кВт.ч.	2,1672	1,0836	1,0836	2,1672	1,0836	1,0836
2.2.	Процент потерь электроэнергии в сетях	%	4,2141	4,2142	4,2139	4,2141	4,2142	4,2139
3	Полезный отпуск электроэнергии потребителям (отпуск из сети) потребителям сети всего	млн. кВт.ч.	49,2605	24,6293	24,6312	49,2605	24,6293	24,6312
4	Собственное потребление	млн. кВт.ч.	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
5	Поступление мощности в сеть всего	МВт	7,3354	7,3354	7,3354	7,3354	7,3354	7,3354
6.1.	Потери мощности в сетях, всего	МВт	0,3132	0,3132	0,3132	0,3132	0,3132	0,3132
6.2.	Процент потерь мощности в сетях	%	4,2701	4,2704	4,2698	4,2701	4,2704	4,2698
7	Полезный отпуск мощности потребителям (отпуск из сети) всего	МВт	7,0222	7,0221	7,0222	7,0222	7,0221	7,0222
8	Заявленная мощность на собственное потребление	МВт	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000

№ п/п	Показатели	Ед. изм.	2024 год					
			Предложение организации без учета транзита ГОД	Предложение организации без учета транзита 1 п/г	Предложение организации без учета транзита 2 п/г	Предложение организации с учетом транзита ГОД	Предложение организации с учетом транзита 1 п/г	Предложение организации с учетом транзита 2 п/г
1	Поступление электроэнергии в сеть всего	млн. кВт.ч.	52,5129	26,2565	26,2565	52,5129	26,2565	26,2565
2.1.	Объем потерь электроэнергии в сетях, всего	млн. кВт.ч.	2,2129	1,1065	1,1065	2,2129	1,1065	1,1065
2.2.	Процент потерь электроэнергии в сетях	%	4,2141	4,2141	4,2141	4,2141	4,2141	4,2141
3	Полезный отпуск электроэнергии потребителям (отпуск из сети) потребителям сети всего	млн. кВт.ч.	50,3000	25,1500	25,1500	50,3000	25,1500	25,1500
4	Собственное потребление	млн. кВт.ч.	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
5	Поступление мощности в сеть всего	МВт	7,4873	7,4873	7,4873	7,4873	7,4873	7,4873
6.1.	Потери мощности в сетях, всего	МВт	0,3223	0,3223	0,3223	0,3223	0,3223	0,3223
6.2.	Процент потерь мощности в сетях	%	4,3042	4,3042	4,3042	4,3042	4,3042	4,3042
7	Полезный отпуск мощности потребителям (отпуск из сети) всего	МВт	7,1651	7,1651	7,1651	7,1651	7,1651	7,1651
8	Заявленная мощность на собственное потребление	МВт	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000

№ п/п	Показатели	Ед. изм.	2024 год						Отклонение (утверждено Комитетом - Предложение организации)	% роста	Комментарии
			Утверждено Комитетом (версия Комитета) без учета транзита ГОД	Утверждено Комитетом (версия Комитета) без учета транзита 1 п/г	Утверждено Комитетом (версия Комитета) без учета транзита 2 п/г	Утверждено Комитетом (версия Комитета) с учетом транзита ГОД	Утверждено Комитетом (версия Комитета) с учетом транзита 1 п/г	Утверждено Комитетом (версия Комитета) с учетом транзита 2 п/г			
1	Поступление электроэнергии в сеть всего	млн. кВт.ч.	52,5094	26,2547	26,2547	52,5094	26,2547	26,2547	-0,0035	102,10	x
2.1.	Объем потерь электроэнергии в сетях, всего	млн. кВт.ч.	2,2128	1,1064	1,1064	2,2128	1,1064	1,1064	-0,0001	102,10	x
2.2.	Процент потерь электроэнергии в сетях	%	4,2141	4,2141	4,2141	4,2141	4,2141	4,2141	0,0000	100,00	x
3	Полезный отпуск электроэнергии потребителям (отпуск из сети) потребителям сети всего	млн. кВт.ч.	50,2966	25,1483	25,1483	50,2966	25,1483	25,1483	-0,0033	102,10	x
4	Собственное потребление	млн. кВт.ч.	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,00	x
5	Поступление мощности в сеть всего	МВт	7,4875	7,4875	7,4875	7,4875	7,4875	7,4875	0,0002	102,07	x
6.1.	Потери мощности в сетях, всего	МВт	0,3223	0,3223	0,3223	0,3223	0,3223	0,3223	0,0000	102,90	x
6.2.	Процент потерь мощности в сетях	%	4,3045	4,3045	4,3045	4,3045	4,3045	4,3045	0,0003	100,81	x
7	Полезный отпуск мощности потребителям (отпуск из сети) всего	МВт	7,1652	7,1652	7,1652	7,1652	7,1652	7,1652	0,0001	102,04	x
8	Заявленная мощность на собственное потребление	МВт	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,00	x

Согласно пункту 14 Методических указаний 20-э/2 для организаций, осуществляющих передачу электрической энергии сторонним потребителям (субабонентам) и для собственного потребления, распределение расходов по указанному виду деятельности между субабонентами и организацией по решению Комитета произведено пропорционально отпуску (передаче) электрической энергии (транзит электрической энергии). Исходя из анализа прогнозных балансовых показателей Организации доля транзита электрической энергии на регулируемый период составит

№	Наименование параметра	Единица измерений	2022			2023		2024			Комментарий
			утверждено Комитетом (версия Комитета)	факт	Факт (версия Комитета)	утверждено Комитетом (версия Комитета)	предложение организации	утверждено Комитетом (версия Комитета)	% роста	отклонение (принято Комитетом - заявлено PCO)	
1	Доля транзита электроэнергии	%	1,0000	1,0000	1,0000	1,0000	1,0000	1,0000	100,00	0,0000	

8. Анализ фактических расходов организации

В приложении № 1 Методических указаний содержатся таблицы №№ П1.17, П1.18.2 и П1.24, подлежащие заполнению для обоснования суммы амортизационных отчислений и платы за услуги по содержанию электрических сетей.

Из содержания приведенных выше норм следует, что утверждение тарифов носит заявительный характер, при этом обязанность обосновать размер НВВ посредством представления соответствующей документации возлагается на организацию, осуществляющую регулируемый вид деятельности.

Исполнение данной обязанности имеет своей целью обеспечить возможность проведения регулирующим органом экспертизы предложений об установлении тарифов в порядке пунктов 7, 22, 23 Правил для исключения из расчетов экономически необоснованных расходов организаций, осуществляющих регулирующую деятельность.

Анализ НВВ проводился на основании обосновывающих документов, представленных Организацией за отчетный период, методом долгосрочной индексации НВВ. В заключении отражена экспертиза статей затрат по заявленным Организацией расходам.

В соответствии с Методическими указаниями 98-э НВВ регулируемой организации рассчитывается на каждый год очередного долгосрочного периода регулирования на основании долгосрочных параметров регулирования и планируемых значений параметров рассчитанных тарифов, определяемых на долгосрочный период регулирования.

7	Амортизация ОС	тыс. руб.	6 647,70	6 647,70	11 052,07	11 052,07	9 476,72	9 476,72	-1 575,35	2 829,03	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 01.01.2002 № 1 «О Классификации основных средств, включаемых в амортизационные группы». Произведен пересчет амортизационных отчислений исходя из максимальных сроков полезного использования имущества Амортизация общественного имущества учтена в доле, приходящейся на регулируемый вид деятельности.
7.1.	Амортизация основных средств производственного назначения	тыс. руб.	6 647,70	6 647,70	11 052,07	11 052,07	9 476,72	9 476,72	-1 575,35	2 829,03	
7.2.	Амортизация основных средств непроизводственного назначения	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
7.3.	Амортизация - источник инвестиционной программы	тыс. руб.	2 860,00	2 860,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-2 860,00	
7.4.	погашение займов и кредитов из амортизации	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
8	Отчисления на социальные нужды	тыс. руб.	3 362,92	3 362,92	2 919,00	2 919,00	2 908,44	2 908,44	-10,56	-454,49	Расчет произведен от фонда оплаты труда в соответствии с фактическим процентом отчислений на социальные нужды организации.
9	Расходы, связанные с реализацией функций ИСУ (п.5 ст.37 35-ФЗ), не относящиеся к капитальным вложениям, понесенные до начала очередного долгосрочного периода регулирования	тыс. руб.	0,00	0,00	1 740,20	1 740,20	1 681,10	1 681,10	-59,10	1 681,10	Затраты включены, исходя из фактических затрат на приобретение и установку приборов учета в 2022 году (только с потребителями, в соответствии с ответом на запрос), с учетом стандартизированных тарифных ставок на покрытие расходов сетевой организации на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности), утвержденных распоряжением Комитета по ценам и тарифов МО от 17.12.2021. № 276-Р.
10	Прочие неподконтрольные расходы	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	

№	Наименование показателя	Единица измерений	2022 год					
			утверждено Комитетом (версия Комитета) год	утверждено Комитетом (версия Комитета) 1 н/г	утверждено Комитетом (версия Комитета) 2 н/г	факт год	факт 1 н/г	факт 2 н/г
1	Расходы на компенсацию потерь	тыс. руб.	5 734,81	2 932,32	2 802,49	3 760,98	1 334,82	2 426,16
2	Объем потерь электрической энергии в сеть	млн.кВт.ч	1,8125	0,9062	0,9063	1,2957	0,4927	0,8029
3	Средняя цена покупки потерь	руб./МВт*ч	3 164,03	3 235,85	3 092,23	2 902,77	2 709,11	3 021,60

9. Корректировка необходимой валовой выручки

Согласно пункту 38 Основ ценообразования в течение долгосрочного периода регулирования регулирующими органами ежегодно производится корректировка необходимой валовой выручки, устанавливаемой на очередной период регулирования в соответствии с методическими указаниями. 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.

В соответствии с пунктом 9 Методических указаний 98-в регулирующими органами ежегодно производится корректировка необходимой валовой выручки, устанавливаемой на очередной финансовый год, с учетом отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от планировавшихся значений параметров расчета тарифов, корректировки планируемых значений параметров расчета тарифов, а также с учетом:

- величины распределяемых в целях сглаживания изменения тарифов исключаемых необоснованных доходов и расходов, выявленных в том числе по результатам проверки хозяйственной деятельности регулируемой организации, учитываемых экономически обоснованных расходов, не учтенных при установлении регулируемых цен (тарифов) на тот период регулирования, в котором они понесены, или доходов, недополученных при осуществлении регулируемой деятельности в этот период регулирования, в том числе относящихся к предыдущему долгосрочному периоду регулирования;

- результатов деятельности регулируемой организации за предыдущие годы до начала долгосрочного периода регулирования с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки или до изменения метода регулирования согласно абзацу второму пункта 39 Основ ценообразования.

Для целей Методических указаний 98-в объемы финансирования инвестиционной программы и объемы фактического исполнения инвестиционной программы учитываются без налога на добавленную стоимость.

Согласно пункту 10 Методических указаний 98-в результаты деятельности регулируемой организации учитываются при определении ежегодной корректировки необходимой валовой выручки в порядке, определенном пунктом 11 Методических указаний 98-в .

Пунктом 11 Методических указаний 98-в 1НВВ в части содержания электрических сетей на i-й год долгосрочного периода регулирования определяется по формуле:

$$HBB_i^{cob} = PP_i + NP_i + B_i + V_i + d_i \times \Delta \text{ЭП}_i + HBB_{i-2}^{cob} \times KHK_i$$

где:

i - номер расчетного года периода регулирования, i = 2, 3, ...;

PPi - неподконтрольные расходы, определяемые в соответствии с пунктом 11(1) Методических указаний и учтенные в году i долгосрочного периода регулирования. В случае пересмотра на год i базового уровня неподконтрольных расходов по основаниям, установленным в абзаце тринадцатом пункта 7, абзаце двадцатом пункта 12 Основ ценообразования, пункте 8 Правил регулирования, а также на основании поручений, содержащихся в актах Президента Российской Федерации, поручений и указаний Президента Российской Федерации, поручений, содержащихся в актах Правительства Российской Федерации и (или) протоколах заседаний Правительства Российской Федерации, поручений Председателя Правительства Российской Федерации, в качестве PPi принимается базовый уровень неподконтрольных расходов с учетом его пересмотра (тыс. руб.);

NPi - неподконтрольные расходы, определяемые методом экономически обоснованных расходов, i-го года долгосрочного периода регулирования;

Ui - планируемые на период регулирования, соответствующий году i, расходы, признанные регулирующим органом экономически обоснованными, 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, на который базовый уровень неподконтрольных расходов устанавливался до вступления в силу постановления Правительства Российской Федерации от 7 марта 2020 г. N 246 "О внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации по вопросу установления регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике и признании утратившими силу отдельных положений некоторых актов Правительства Российской Федерации" (тыс. руб.);

ΔЭПi , di - соответственно экономия расходов на оплату потерь электрической энергии, полученная сетевой организацией при осуществлении деятельности по передаче электрической энергии в результате проведения мероприятий по сокращению объема используемых энергетических ресурсов, определяемая в соответствии с пунктом 34(2) или 34(3) Основ ценообразования, и доля ΔЭПi , которая учитывается в составе необходимой валовой выручки в части содержания электрических сетей, определяемая регулирующим органом в диапазоне от 0 до 1; энергетических ресурсов, определяемая в соответствии с пунктом 34(2) - 34(3) Основ ценообразования;

HBBcod i-2 - необходимая валовая выручка в части содержания электрических сетей, установленная на год i-2;

KHKi - понижающий (повышающий) коэффициент, корректирующий необходимую валовую выручку сетевой организации с учетом надежности и качества производимых (реализуемых) товаров (услуг) в году i, определяемый в процентах в соответствии с Методическими указаниями по расчету и применению понижающих (повышающих) коэффициентов, позволяющих обеспечить соответствие уровня тарифов, установленных для организаций, осуществляющих регулируемую деятельность, уровню надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг, утвержденными приказом ФСТ России от 26.12.2010 № 254-з/1;

Bi - расходы i-го года долгосрочного периода регулирования, связанные с компенсацией незапланированных расходов (со знаком "плюс") или полученного избытка (со знаком "минус"), выявленных в том числе по итогам последнего истекшего года долгосрочного периода регулирования, за который известны фактические значения параметров расчета тарифов, связанных с необходимостью корректировки валовой выручки регулируемых организаций, указанной в пункте 9, а также расходы в соответствии с пунктом 10 Методических указаний (тыс. руб.) и корректировка необходимой валовой выручки в соответствии с пунктом 32 Основ ценообразования.

$$B_i = (B_i^{min} + B_i^{corrig}) \cdot (1 + I_{i-1}) \cdot (1 + I_i) + B_i^{corrig} \cdot (3)$$

где:

Враспред_i - учитываемая в году i величина распределяемых в целях сглаживания изменения тарифов исключаемых необоснованных доходов и расходов, выявленных в том числе по результатам проверки хозяйственной деятельности регулируемой организации, учитываемых экономически обоснованных расходов, не учтенных при установлении регулируемых цен (тарифов) на тот период регулирования, в котором они понесены, или доходов, недополученных при осуществлении регулируемой деятельности в этот период регулирования, а также результаты деятельности регулируемой организации за предыдущие годы до начала долгосрочного периода регулирования методом долгосрочной индексации необходимой валовой выручки или до изменения метода регулирования согласно абзацу второму пункта 39 Основ ценообразования;

Винд_i - расходы i-го года долгосрочного периода регулирования, связанные с компенсацией незапланированных расходов (со знаком "плюс") или полученного избытка (со знаком "минус"), выявленных по итогам последнего истекшего года долгосрочного периода регулирования, за который известны фактические значения параметров расчета тарифов, связанных с необходимостью корректировки валовой выручки регулируемых организаций, указанной в пункте 9 Методических указаний, а также расходы в соответствии с пунктом 10 Методических указаний (тыс. руб.), определяемые по формуле:

$$\text{Винд}_i = \Delta \text{ПРi} + \Delta \text{НРi} + \Delta \text{Уi} + \Delta \text{НВВi} + \text{ПОi}$$
, где

$\Delta \text{ПРi}$ - корректировка подконтрольных расходов в связи с изменением планируемых параметров расчета тарифов, определяемая в соответствии с пунктом 11(1) Методических указаний. Не рассчитывается для случаев, если год i-2 является первым годом долгосрочного периода регулирования или годом пересмотра базового уровня подконтрольных расходов;

$\Delta \text{НРi}$ - корректировка неподконтрольных расходов исходя из фактических значений указанного параметра;

$\Delta \text{Уi}$ - корректировка фактических расходов, признанных регулирующим органом экономически обоснованными в году i-2, 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, определяемая до завершения долгосрочного периода регулирования, на который базовый уровень подконтрольных расходов устанавливался до вступления в силу постановления Правительства Российской Федерации от 7 марта 2020 г. N 246 "О внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации по вопросу установления регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике и признании утратившими силу отдельных положений некоторых актов Правительства Российской Федерации"

$\Delta \text{НВВi}$ - корректировка необходимой валовой выручки по доходам от осуществления регулируемой деятельности;

ПОi - корректировка необходимой валовой выручки регулируемой организации с учетом изменения полезного отпуска электрической энергии и цен на электрическую энергию определяемая в соответствии с пунктом 11(2) Методических указаний.

Показатели расчета приведены в таблице

№	Наименование показателя	Единица измерений	Предложение организации	Факт (версия Комитета) 2022 год	отклонение (утверждено Комитетом - заявлено РСО)	Комментарии
1	Корректировка подконтрольных расходов в связи с изменением планируемых параметров расчета тарифов.	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	Корректировка подконтрольных расходов произведена Комитетом в соответствии с п. 11 Методических указаний от 17.02.2012 № 98-э в связи с изменением планируемых параметров расчета подконтрольных расходов.
2	Корректировка неподконтрольных расходов исходя из фактических значений	тыс. руб.	8 358,47	4 656,43	-3 702,04	Расчет произведен на основании анализа фактических расходов согласно представленным обосновывающим материалам
3	Корректировка расходов, связанных с реализацией функций ИСУ	тыс. руб.	1 909,35	1 906,66	-2,69	исходя из плановых и фактических расходов, признанных регулирующим органом
4	Корректировка необходимой валовой выручки по доходам от осуществления регулируемой деятельности	тыс. руб.	-6 494,02	-6 439,41	54,61	Расчет произведен исходя из фактического объема выручки за услуги по передаче электрической энергии за год i-2 (с учетом фактически недополученной выручки по зависящим от сетевой организации причинам), определяемого исходя из установленных на год i-2 тарифов на услуги по передаче электрической энергии и фактических объемов оказанных услуг.
5	Корректировка с учетом изменения полезного отпуска и цен на электрическую энергию	тыс. руб.	-562,50	-1 349,40	-786,90	Расчет произведен в соответствии с пунктом 11(2) Методических указаний 98-э, исходя из средней сложившейся цены покупки потерь и фактического объема потерь электроэнергии"
6	Корректировка НВВ очередной год долгосрочного периода регулирования, осуществляемая в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	В соответствии с Методическими указаниями 98-э, постановлением Правительства Российской Федерации от 29.03.2022 № 507 корректировка не применяется при установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии на 2024 год.
6.1	Расчетная величина собственных средств для финансирования инвестпрограммы, учтенная при установлении тарифов	тыс. руб.	0,00	x	0,00	
6.2	Объем фактического финансирования инвестпрограммы	тыс. руб.	0,00	x	0,00	
6.3	Планный размер размера финансирования утвержденной в установленном порядке инвестпрограммы	тыс. руб.	0,00	x	0,00	
7	Величина распределяемых в целях сглаживания изменения тарифов исключаемых необоснованных доходов и расходов, выявленных в т.ч. по результатам проверки хоз. деятельности, учитываемых экономически обоснованных расходов, не учтенных при установлении регулируемых цен (тарифов) на тот период регулирования, в котором они понесены, или доходов, недополученных при осуществлении регулируемой деятельности в этот период регулирования, а также результаты деятельности регулируемой организации за предыдущие годы до начала ДГР	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	
8	Корректировка НВВ, связанная с обеспечением соответствия уровня тарифов организации, уровню надежности и качества поставляемых товаров	тыс. руб.	671,80	405,32	-266,48	Расчет произведен в соответствии с приказом ФСТ России от 26.10.2010 № 254-э/1 и приказом Минэнерго России от 29.11.2016 № 1256.
9	Размер экономии расходов на оплату потерь электрической энергии	тыс. руб.	0,00	12 895,81	12 895,81	Расчет экономии расходов на оплату потерь электрической энергии, полученная сетевой организацией при осуществлении деятельности по передаче электрической энергии в результате проведения мероприятий по сокращению объема используемых энергетических ресурсов, определен в соответствии с пунктом 11 Методических указаний 98-э.
9.1	Доля экономии расходов на оплату потерь э/э		0,00	0,00	0,00	Доля экономии расходов на оплату потерь, которая учитывается в составе необходимой валовой выручки в части содержания электрических сетей, определяемая регулирующим органом в диапазоне от 0 до 1.
9.2	Размер экономии расходов на оплату потерь электрической энергии, относимой на содержание электрических сетей	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	
9.3	Размер экономии расходов на оплату потерь электрической энергии, относимой на компенсацию потерь электрической энергии	тыс. руб.	0,00	12 895,81	12 895,81	
10	Корректировка НВВ по иным причинам	тыс. руб.	23 725,10	0,00	-23 725,10	
11	Дополнительно полученный доход, возникший вследствие взыскания стоимости выявленного объема бездоговорного потребления электрической энергии	тыс. руб.	27,37	0,00	-27,37	
12	Итого корректировка НВВ	тыс.руб.	25 726,22	-820,40	-26 546,62	

Распределение суммы корректировки необходимой валовой выручки по годам долгосрочного периода регулирования принято следующим образом:

№	Наименование параметра	Единица измерений	2022 утверждено (версия Комитета)	2023 утверждено (версия Комитета)	Всего	2024 предложение Комитета к корректировке	2025 предложение Комитета к корректировке	2026 предложение Комитета к корректировке	2027 предложение Комитета к корректировке	2028 предложение Комитета к корректировке
1	Корректировка НВВ учтенная в тарифных решениях в предыдущие периоды	тыс. руб.	715,90	4 967,47	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2	Корректировка НВВ по результатам анализа отчетного года	тыс. руб.	X	X	-820,40	-820,40	0,00	0,00	0,00	0,00
3	Всего корректировка	тыс. руб.	715,90	4 967,47	-820,40	-820,40	0,00	0,00	0,00	0,00

10. Расчет необходимой валовой выручки

Подконтрольные расходы организации

Подконтрольные расходы рассчитаны исходя из базового уровня подконтрольных расходов, установленного в соответствии с пунктом 11 Методических указаний 98-з. Таким образом, подконтрольные расходы организации скорректированы с применением рассчитанного коэффициента индексации подконтрольных расходов.

№ п/п	Наименование показателя	Единица измерений	2023 год		Предложение организации без учета транзита		2024 год		% роста	отклонение (принято Комитетом - заявлено РСО)	Комментарии
			Утверждено Комитетом (версия Комитета) без учета транзита	Утверждено Комитетом (версия Комитета) с учетом транзита	Предложение организации с учетом транзита	Утверждено Комитетом (версия Комитета) без учета транзита	Утверждено Комитетом (версия Комитета) с учетом транзита				
1	Операционные расходы	тыс. руб.	20 169,40	20 169,40	20 989,30	20 989,30	21 689,12	21 689,12	104,07%	699,82	Определены в соответствии с пунктом 11 Методических указаний 98-з (в ред. от 20.07.2023) с учетом среднегодового количества условных единиц, относящихся к активам и объектам электросетевого хозяйства, и индекса потребительских цен, определенного в соответствии с прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации
2	Коэффициент индексации операционных расходов		1,173	1,173	1,041	1,041	1,072	1,072	90,29%	0,032	x
3	Индекс потребительских цен, на конец года	%	5,50	5,50	4,00	4,00	7,20	7,20	130,91	3,20	
4	Количество активов	у.е.	831,15	831,15	843,05	843,05	842,66	842,66	101,38	-0,39	
5	индекс изменения количества активов (ИКА)	%	0,16	0,16	0,01	0,01	0,01	0,01	8,44	0,00	

Неподконтрольные расходы организации

Анализ проводился на основании представленных организацией обосновывающих документов: фактических данных за отчетный год, плановых и фактических данных за текущий год и плановых данных на регулируемый период, в том числе в рамках проведенного тарифного регулирования на основании информации электронного шаблона Организации. Расчет неподконтрольных расходов на содержание электрических сетей произведен на основании анализа материалов тарифного дела и с учетом показателей Прогноза социально-экономического развития.

№ п/п	Наименование показателя	Единица измерений	2023 год		Предложение организации без учета транзита		2024 год		% роста	отклонение (принято Комитетом - заявлено РСО)	Комментарии
			Утверждено Комитетом (версия Комитета) без учета транзита	Утверждено Комитетом (версия Комитета) с учетом транзита	Предложение организации с учетом транзита	Утверждено Комитетом (версия Комитета) без учета транзита	Утверждено Комитетом (версия Комитета) с учетом транзита				
	Неподконтрольные расходы	тыс. руб.	19 759,19	19 759,19	25 618,11	25 618,11	24 627,36	24 627,36	129,65%	-990,74	x
1	Расходы на оплату товаров (услуг, работ), приобретаемых у других организаций	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00%	0,00	
1.1	Оплата услуг ПАО Россети ФСК ЕЭС	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00%	0,00	x
2	Налоги и сборы	тыс. руб.	1 824,43	1 824,43	2 304,13	2 304,13	2 629,13	2 629,13	126,29%	325,00	x
2.1	Налог на прибыль	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	325,00	325,00	0,00%	325,00	В соответствии с пунктом 20 Основ ценообразования в НВВ включается величина исчисленного налога на прибыль организаций за налоговый период (год), определяемая в соответствии с Налоговым кодексом Российской Федерации, относимая на регулируемый вид деятельности.
2.2	Налог на имущество организаций	тыс. руб.	1 824,43	1 824,43	2 304,13	2 304,13	2 304,13	2 304,13	126,29%	0,00	Налог на имущество рассчитан в соответствии с главой 30 Налогового кодекса согласно представленным обосновывающим материалам, в том числе бухгалтерской отчетности и налоговой декларацией, в доле относящейся на регулируемый вид деятельности.
2.3	Земельный налог	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00%	0,00	x
2.4	Транспортный налог	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00%	0,00	x
2.5	Прочие налоги и сборы	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00%	0,00	x
3	Арендная и концессионная плата, лизинговые платежи	тыс. руб.	5 098,51	5 098,51	5 417,25	5 417,25	5 417,25	5 417,25	106,25%	0,00	x

3.1	Аренда имущества	тыс. руб.	5 097,35	5 097,35	5 415,90	5 415,90	5 415,90	5 415,90	106,25%	0,00	Затраты на аренду учтены Комитетом согласно представленным в рамках тарифного дела обосновывающим документам в соответствии с пунктом 28 Основ ценообразования в отношении объектов электросетевого имущества исходя из величины амортизации, налога на имущество, налога на землю и других обязательных платежей, в отношении аренды помещений, транспорта, земельных участков - исходя из условий, предусмотренных договором, в доле, приходящейся на регулируемый вид деятельности.
3.2	Аренда муниципальной и государственной собственности	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00%	0,00	x
3.3	Аренда частной собственности	тыс. руб.	5 097,35	5 097,35	5 415,90	5 415,90	5 415,90	5 415,90	106,25%	0,00	x
3.4	Концессионная плата	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00%	0,00	x
3.5	Лизинговые платежи	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00%	0,00	x
3.6	Аренда земельных участков	тыс. руб.	1,16	1,16	1,35	1,35	1,35	1,35	116,02%	0,00	x
4	Расходы, связанные с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, не включаемых в состав платы за технологическое присоединение	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00%	0,00	x
5	Экономически обоснованные неподконтрольные расходы из прибыли	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00%	0,00	x
5.1	Капитальные расходы	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00%	0,00	x
5.2	Средства на возврат инвестиционных займов	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00%	0,00	x
5.3	Средства на уплату процентов по инвестиционным займам	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00%	0,00	x
6	Амортизация ОС	тыс. руб.	8 067,24	8 067,24	12 116,98	12 116,98	10 801,24	10 801,24	150,20%	-1 315,74	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 01.01.2002 № 1 «О Классификации основных средств, включаемых в амортизационные группы». Произведен пересчет амортизационных отчислений исходя из максимальных сроков полезного использования имущества. Амортизация общезаявленного имущества учтена в доле, приходящейся на регулируемый вид деятельности.
6.1	Амортизация основных средств производственного назначения	тыс. руб.	8 067,24	8 067,24	12 076,93	12 076,93	10 801,24	10 801,24	149,70%	-1 275,69	x
6.2	Амортизация основных средств непроизводственного назначения	тыс. руб.	0,00	0,00	40,06	40,06	0,00	0,00	0,00%	-40,06	x
7	Отчисления на социальные нужды	тыс. руб.	3 960,76	3 960,76	4 176,73	4 176,73	4 176,73	4 176,73	105,45%	0,00	Расчет произведен в соответствии с Налоговым кодексом Российской Федерации от ФОТ.
8	Расходы, связанные с реализацией функций ИСУ (п.5 ст.37 35-ФЗ), не относящиеся к капитальным вложениям, понесенные до начала очередного долгосрочного периода регулирования		808,25	808,25	1 603,01	1 603,01	1 603,01	1 603,01	198,33%	0,00	Затраты включены, исходя из плановых затрат на приобретение и установку приборов учета, исходя из графика замены приборов учета, паспортов на приборы учета, срок замены по которым истекает в 2024 году, а также сметных расчетов затрат на их замену, с учетом стандартизированных тарифных ставок на покрытие расходов сетевой организации на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности), утвержденных распоряжением Комитета по ценам и тарифов МО от 20.11.2022 № 215-Р.
9	Прочие неподконтрольные расходы	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00%	0,00	x

11. Расчет затрат на компенсацию потерь

Расчет затрат на компенсацию потерь произведен исходя из:

- данных баланса электрической энергии Организации, сформированных на основании показателей сводного прогнозного баланса производства и поставок электрической энергии (мощности) в рамках Единой энергетической системы по Московской области;

- прогнозной цены покупки электрической энергии и мощности в целях компенсации потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям, определенной на основании фактически сложившихся средних рыночных цен покупки электрической энергии (мощности) на ОРЭМ в целях компенсации потерь, основных показателей прогноза социально-экономического развития Российской Федерации, сбытовой надбавки и величины платы за услуги, оказание которых неразрывно связано с процессом снабжения потребителей электрической энергией, и подлежащей государственному регулированию

№ п/п	Наименование показателя	Единица измерений	2023 год			2024 год							
			утверждено Комитетом (версия Комитета) год	утверждено Комитетом (версия Комитета) 1 п/г	утверждено Комитетом (версия Комитета) 2 п/г	план год	план 1 п/г	план 2 п/г	утверждено Комитетом (версия Комитета) год	утверждено Комитетом (версия Комитета) 1 п/г	утверждено Комитетом (версия Комитета) 2 п/г	% роста	отклонение (принято Комитетом - заявлено РСО)
1	Расходы на компенсацию потерь с учетом экономии расходов на оплату потерь электрической энергии, относимой в расходы на компенсацию потерь	тыс. руб.	7 899,43	3 949,72	3 949,72	0,00	0,00	0,00	20 712,87	10 356,43	10 356,43	262,21	20 712,87
2	Размер экономии расходов на оплату потерь электрической энергии, относимой в расходы на компенсацию потерь	тыс. руб.	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	12 895,8089	6 447,9045	6 447,9045	0,00	12 895,8089
3	Расходы на компенсацию потерь	тыс. руб.	7 899,43	3 949,72	3 949,72	8 066,19	4 033,09	4 033,09	7 817,06	3 908,53	3 908,53	98,96	-249,13
4	Объем потерь электрической энергии в сеть	млн.кВт.ч	2,17	1,08	1,08	2,21	1,11	1,11	2,21	1,11	1,11	102,10	0,00
5	Средняя цена покупки потерь	руб./МВт.ч	3 645,00	3 645,00	3 645,00	3 645,00	3 645,00	3 645,00	3 532,66	3 532,66	3 532,66	96,92	-112,34

12. Выводы по результатам экспертизы

По результатам проведенной экспертизы предлагается принять следующие основные параметры для расчета тарифов на услуги по передаче электрической энергии

№ п/п	Наименование показателя	Единица измерений	2023 год				2024 год					
			Утверждено Комитетом (версия Комитета) без учета транзита	Утверждено Комитетом (версия Комитета) с учетом транзита	Предложение организации без учета транзита	Предложение организации с учетом транзита	Утверждено Комитетом (версия Комитета) без учета транзита	Утверждено Комитетом (версия Комитета) с учетом транзита	% роста	отклонение (принято Комитетом - заявлено РСО)	Комментарии	
Основные параметры												
1	Необходимая валовая выручка на содержание сети до корректировки	тыс. руб.	39 928,59	39 928,59	46 607,41	46 607,41	46 316,49	46 316,49	117%	-290,92	x	
1.1	Операционные расходы	тыс. руб.	20 169,40	20 169,40	20 989,30	20 989,30	21 689,12	21 689,12	104%	699,82	x	
1.2	Коэффициент индексации операционных расходов		1,173	1,173	1,041	1,041	1,072	1,072	90%	0,032	x	
1.3	Неподконтрольные расходы	тыс. руб.	19 759,19	19 759,19	25 618,11	25 618,11	24 627,36	24 627,36	130%	-990,74	x	
2	Корректировка НВВ	тыс. руб.	4 967,47	4 967,47	25 726,22	25 726,22	-820,40	-820,40	518%	-26 546,62	x	
3	НВВ на содержание электрических сетей	тыс. руб.	44 896,06	44 896,06	72 333,63	72 333,63	45 496,08	45 496,08	161%	-26 837,55	x	
4	Расходы на компенсацию потерь	тыс. руб.	7 899,43	7 899,43	8 066,19	8 066,19	20 712,87	20 712,87	102%	12 646,68	x	
5	НВВ на оказание услуги по передаче электрической энергии	тыс. руб.	52 795,50	52 795,50	80 399,82	80 399,82	66 208,95	66 208,95	152%	-14 190,87	x	
6	Полезный отпуск электроэнергии	млн. кВтч	49,2605	49,2605	50,3000	50,3000	50,2966	50,2966	102%	-0,0033	x	
6.1	полезный отпуск электроэнергии с 01.01. по 30.06	млн. кВтч	24,6293	24,6293	25,1500	25,1500	25,1483	25,1483	102%	-0,0017	x	
6.2	полезный отпуск электроэнергии с 01.07 по 31.12	млн. кВтч	24,6312	24,6312	25,1500	25,1500	25,1483	25,1483	102%	-0,0017	x	
7	Потери	млн. кВтч	2,1672	2,1672	2,2129	2,2129	2,2128	2,2128	102%	-0,0001	x	
7.1	потери электроэнергии с 01.01 по 30.06	млн. кВтч	1,0836	1,0836	1,1065	1,1065	1,1064	1,1064	102%	-0,0001	x	
7.2	потери электроэнергии с 01.07 по 31.12	млн. кВтч	1,0836	1,0836	1,1065	1,1065	1,1064	1,1064	102%	-0,0001	x	
8	Полезный отпуск мощности	МВт	7,0222	7,0222	7,1651	7,1651	7,1652	7,1652	102%	0,0001	x	
8.1	полезный отпуск мощности с 01.01. по 30.06	МВт	7,0221	7,0221	7,1651	7,1651	7,1652	7,1652	102%	0,0001	x	
8.2	полезный отпуск мощности с 01.07 по 31.12	МВт	7,0222	7,0222	7,1651	7,1651	7,1652	7,1652	102%	0,0001	x	

В результате проведенного расчета НВВ предлагается принять в размере, который с учетом анализа фактических показателей организации за предыдущий год, плановых (расчетных) значений и действующего законодательства является достаточным для осуществления деятельности по передаче электрической энергии:

№	Наименование сетевой организации	ИНН	Год	НВВ сетевой организации без учета оплаты потерь, тыс. руб.
1	ОБЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ «Р-СЕТЬ»	7724390189	2024	45 496,08

Тарифы на услуги по передаче электрической энергии предлагается принять в размере:

№	Наименование параметра	Единица измерений	2023		2024	
			утверждено Комитетом (версия Комитета)	предложение организации	утверждено Комитетом (версия Комитета)	предложение организации
ТАРИФЫ						
14	Двухставочный тариф: ставка за содержание электрических сетей с 01.01. по 30.06. без НДС	руб./МВт.мес	532 789,060	841 276,425	529 131,668	
15	Двухставочный тариф: ставка за технологический расход (потери) с 01.01. по 30.06. без НДС	руб./МВт.ч	160,360	160,362	411,814	
16	Двухставочный тариф: ставка за содержание электрических сетей с 01.07. по 31.12 без НДС	руб./МВт.мес	532 789,060	841 276,425	529 131,668	
17	Двухставочный тариф: ставка за технологический расход (потери) с 01.07. по 31.12. без НДС	руб./МВт.ч	160,360	160,362	411,814	
18	Одноставочный тариф с 01.01. по 30.06. без НДС	руб./кВт.ч	1,072	1,598	1,316	
19	Одноставочный тариф с 01.07. по 31.12. без НДС	руб./кВт.ч	1,072	1,598	1,316	

В результате проведенного расчета НВВ предлагается принять в размере, который с учетом анализа фактических показателей организации за предыдущий год, плановых (расчетных) значений и действующего законодательства является достаточным для осуществления деятельности по передаче электрической энергии:

Тарифы на услуги по передаче электрической энергии предлагается принять в размере:

№	Наименование сетевой организации	ИНН	2024 год					
			1 полугодие		Одноставочный тариф	2 полугодие		
			Двухставочный тариф			Двухставочный тариф		
			ставка за содержание электрических сетей	ставка на оплату технологического расхода (потери)	ставка за содержание электрических сетей	ставка на оплату технологического расхода (потери)	Одноставочный тариф	
1	ОБЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ «Р-СЕТЬ»	7724390189	руб./МВт.мес.	руб./МВт.ч	руб./кВт.ч	руб./МВт.мес.	руб./МВт.ч	руб./кВт.ч
			529 131,668	411,814	1,316	529 131,668	411,814	1,316

Примечание: Налог на добавленную стоимость в индивидуальные тарифы на услуги по передаче электрической энергии не включен.