

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 2025 год долгосрочного периода регулирования 2022-2026 г.г.

Экспертиза по предложению об установлении тарифов на услугу, 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)	
4	ОГРН/ОГРНИП	5.16775E+12
5	ИНН	x
6	КПП	772401001
7	Организационно-правовая форма	Общества с ограниченной ответственностью
8	Юридический адрес	115201 МОСКВА ГОРОД ШОССЕ КАШИРСКОЕ ДОМ 22 КОРПУС 3 ПОМЕЩЕНИЕ 902
9	Фактический адрес	115201, г. Москва, Каширское шоссе, 22, к. 3, оф. 902
10	Руководитель	Тихомиров Сергей 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 (499) 499-65-25
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	Является 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	Является ли организация подведомственной Министерства Обороны РФ	Нет
24	Реквизиты инвестиционной программы	Об утверждении инвестиционной программы ООО «Р-сеть» на 2025-2028 годы, 96 от 08.11.2024
25	Метод регулирования	Метод индексации
26	Долгосрочный период регулирования	2022-2026
27	Год регулирования (заявки)	2025
28	Вид тарифа	Индивидуальные тарифы на услуги по передаче электрической энергии
29	Адрес оказания услуг (системы)	
30	Муниципалитет (или межмун)	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	утверждено	факт	утверждено	предложение организации	утверждено	
15	Уровень потерь электроэнергетики	%	4,2141	4,2141	2,1559	4,2141	9,1319	x	
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	0,16	0,07	0,01	4,38	0,00	
19	Коэффициент индексации операционных расходов	ед.	x	1,173	1,040	1,072	4,410	1,030	
20	Базовый уровень операционных расходов, тыс. руб.	тыс.руб.	17 194,61	x	30 967,52	0,00		x	
21	Базовый уровень операционных расходов, млн. руб.	млн.руб.	17,19	0,00	30,97	0,00	-	x	
22	Двухставочный тариф: ставка за содержание электрических сетей с 01.01. по 30.06. без НДС	руб./МВт·ме с	477 515,82	532 789,06	532 789,06	529 131,67	1 086 493,57	525 858,56	
23	Двухставочный тариф: ставка за технологический расход (потери) с 01.01. по 30.06. без НДС	руб./МВт·ч	142,36	160,36	160,36	411,81	369,05	166,54	
24	Одноставочный тариф с 01.01. по 30.06. без НДС	руб./кВт·ч	0,96	1,07	1,07	1,32	2,34	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	532 789,06	532 789,06	529 131,67	1 091 664,39	1,07	
26	Двухставочный тариф: ставка за технологический расход (потери) с 01.07. по 31.12. без НДС	руб./МВт·ч	136,04	160,36	160,36	411,81	362,04	525 914,63	
27	Одноставочный тариф с 01.07. по 31.12. без НДС	руб./кВт·ч	0,96	1,07	1,07	1,32	2,34	1,06	
	Показатели надежности и качества, экономической эффективности								
	Показатели надежности и качества (для долгосрочных периодов регулирования, начинающихся с 2018 года до 2024 года)								
28	Показатель средней продолжительности прекращений передачи электрической энергии на точку поставки (Tsaidd)	час	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	
29	Показатель средней частоты прекращений передачи электрической энергии на точку поставки (Tsaiff)	шт	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	
	Показатели надежности и качества (для долгосрочных периодов регулирования, начинающихся с 2024 года)								
31	Показатель средней продолжительности прекращений передачи электрической энергии на точку поставки по уровню напряжения ВН (Tsaidd ВН)	час	x	x	x	x	x	x	
32	Показатель средней продолжительности прекращений передачи электрической энергии на точку поставки по уровню напряжения СН1 (Tsaidd СН1)	час	x	x	x	x	x	x	
33	Показатель средней продолжительности прекращений передачи электрической энергии на точку поставки по уровню напряжения СН2 (Tsaidd СН2)	час	x	x	x	x	x	x	

34	Показатель средней продолжительности прекращений передачи электрической энергии на точку поставки по уровню напряжения НН (Псаиф НН)	час	x	x	x	x	x	x
35	Показатель средней частоты прекращений передачи электрической энергии на точку поставки по уровню напряжения ВН (Псаиф ВН)	шт	x	x	x	x	x	x
36	Показатель средней частоты прекращений передачи электрической энергии на точку поставки по уровню напряжения СН1 (Псаиф СН1)	шт	x	x	x	x	x	x
37	Показатель средней частоты прекращений передачи электрической энергии на точку поставки по уровню напряжения СН2 (Псаиф СН2)	шт	x	x	x	x	x	x
38	Показатель средней частоты прекращений передачи электрической энергии на точку поставки по уровню напряжения НН (Псаиф НН)	шт	x	x	x	x	x	x
40	Показатель уровня качества осуществляемого технологического присоединения (ПТпр)	о.е.	1,0000	1,0000	1,0000	1,0000	1,0000	1,0000
41	Показатель качества исполнения Единых стандартов качества обслуживания сетевыми организациями потребителей услуг сетевых организаций, утвержденных приказом Минэнерго России от 15.04.2014 № 186		x	x	1,0000	x	x	x

№ п/п	Наименование показателя	Единица измерений	2023 год			2024 год		2025 год		
			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	% роста
Основные параметры										
1	НВВ на содержание электрических сетей	тыс. руб.	44 896,06	56 075,39	56 075,39	11 179,33	45 496,08	451 420,14	452 457,29	994,50

С заявлением Организацией представлены обновляющие 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 web-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	07.06.2024	32исх-1440/11.1
2	11.11.2024	32исх-3123/11.1
3	25.11.2024	32исх-3338/11
4		
5		

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

№ п/п	Дата регистрации исходящего документа Организации	номер исходящего документа Организации
1	22.05.2024	57
2	18.06.2024	78
3	12.11.2024	235
4	29.11.2024	237
5	26.11.2024	247

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) в электроэнергетике и (или) их предельных уровней и формы решения исполнительного органа субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов об установлении цен (тарифов) в электроэнергетике и (или) их предельных уровней, утвержденным приказом ФАС России от 22.07.2024 № 489/24, 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)	№35-Т от 14.05.2024
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)	P001-2141112075-84193449 от 27.04.2024
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 необходимой валовой выручки (далее - НВВ) на передачу электрической энергии осуществлялась в период с даты представления тарифного предложения по 10.12.2024 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-з (ред. от 20.07.2023) (далее – Методические указания 98-з);
- 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-з/2 (далее – Методические указания 20-з/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 НВВ использованы в том числе нормативные правовые акты в области бухгалтерского и налогового учета.

Экспертиза НВВ 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 величине прибыли, необходимой для эффективного функционирования организации, осуществляющей регулируемую деятельность;
 - сравнительный анализ динамики расходов и величины необходимой прибыли по отношению к предыдущему периоду регулирования;
 - 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 предложения Организации об установлении тарифов на передачу электрической энергии проводилась исходя из соблюдения следующих принципов формирования НВВ:
- 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	2023				2024		2025	
		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.	831,15	835,73	835,73	-4,57	842,66	4 531,75	4 531,75	0,00

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

4. Анализ соответствия Критериям ТСО

Официальный сайт организации в системе Интернет	www.r-set.ru
Выделенный абонентский номер для обращений потребителей услуг	8 (499) 499-65-25

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 принадлежания 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 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	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
владелец объектов электросетевого хозяйства не находится под контролем иностранного инвестора (иностранного лица, группы лиц) в соответствии с признаками, предусмотренными частями 1 - 2.1 статьи 5 Федерального закона "О порядке осуществления иностранных инвестиций в хозяйственные общества, имеющие стратегическое значение для обеспечения обороны страны и безопасности государства".	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		Да	учетная политика утверждена Приказом №1-ЮУХ.УП от 30.12.2019
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		Да	учетная политика утверждена Приказом №1-ЮУХ.УП от 30.12.2019

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	Выручка по основным видам деятельности формируется из выручки от след. видов деятельности:передача э/э,технологическое присоединение к эл.сети,прочие основные виды деятельности
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	Расходы по основным видам деятельности формируются из расходов от след. видов деятельности:передача э/э,технологическое присоединение к эл.сети,прочие основные виды деятельности
2.3.	прочих затрат	Да	11.1.4.	К прочим расходам относятся затраты, связанным с ликвидацией ОС, штрафы и пени при нарушении договоров и т.д.	Да	К прочим расходам относятся затраты, связанным с ликвидацией ОС, штрафы и пени при нарушении договоров и т.д.
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-костинг».	Да	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-костинг».
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	Нет Деятельность осуществляется только на территории Московской области
5.1.	выручки	Нет	x	x	Заполните поле!	Нет Не требуется
5.2.	себестоимости	Нет	x	x	Заполните поле!	Нет Не требуется
5.3.	прочих затрат	Нет	x	x	Заполните поле!	Нет Не требуется
5.4.	в т.ч. общехозяйственных расходов	Нет	x	x	Заполните поле!	Нет Не требуется
5.5.	в т.ч. общепроизводственных расходов	Нет	x	x	Заполните поле!	Нет Не требуется
5.6.	процентов к уплате	Нет	x	x	Заполните поле!	Нет Не требуется
5.7.	налога на прибыль	Нет	x	x	Заполните поле!	Нет 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 области 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)	2025
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), 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	2023				2024			2025			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 PCO)		
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	%	5,50	0,00	5,90	5,50	7,20	4,00	5,80	80,56	1,80		
3	Индекс роста цены потерь	%	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	%	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00		
5	Индекс роста ставки на потери ФСК	%	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00		
6	Ставка страховых взносов с ФОТ	%	30,00	0,00	17,44	30,00	30,40	30,00	30,00	98,68	0,00		
6.1	Взносы в Пенсионный фонд РФ	%	22,00	0,00	17,44	22,00	22,00	22,00	22,00	100,00	0,00		
6.2	Взносы в Фонд социального страхования РФ	%	5,10	0,00	0,00	5,10	5,10	5,10	5,10	100,00	0,00		
6.3	Взносы в Фонд обязательного медицинского страхования РФ	%	2,90	0,00	0,00	2,90	2,90	2,90	2,90	100,00	0,00		
6.4	Взносы на обязательное страхование от несчастных случаев	%	0,00	0,00	0,00	0,00	0,40	0,00	0,00	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	0,00	0,00	1,00	1,00	0,00	0,00	0,00	0,00		
9	Доля общепроизводственных расходов	о.е.	1,00	0,00	0,00	1,00	1,00	0,00	0,00	0,00	0,00		
ДПР и тарифы													

№ п/п	Показатели	Ед. изм.	2023 год					
			Факт организации без учета транзита	Факт организации без учета транзита 1	Факт организации без учета транзита 2	Факт организации с учетом транзита	Факт организации с учетом транзита 1	Факт организации с учетом транзита 2
			ГОД	п/г	п/г	ГОД	п/г	п/г
1	Поступление электроэнергии в сеть всего	млн. кВт.ч.	49,7994	24,8370	24,9624	49,7994	24,8370	24,9624
2.1.	Объем потерь электроэнергии в сетях, всего	млн. кВт.ч.	1,0736	0,6622	0,4115	1,0736	0,6622	0,4115
2.2.	Процент потерь электроэнергии в сетях	%	2,1559	2,6660	1,6484	2,1559	2,6660	1,6484
3	Полезный отпуск электроэнергии потребителям (отпуск из сети) потребителям сети всего	млн. кВт.ч.	48,7257	24,1748	24,5509	48,7257	24,1748	24,5509
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	6,9166	6,8992	6,9340	6,9166	6,8992	6,9340
6.1.	Потери мощности в сетях, всего	МВт	0,1491	0,1839	0,1143	0,1491	0,1839	0,1143
6.2.	Процент потерь мощности в сетях	%	2,1559	2,6660	1,6484	2,1559	2,6660	1,6484
7	Полезный отпуск мощности потребителям (отпуск из сети) всего	МВт	6,7675	6,7152	6,8197	6,7675	6,7152	6,8197
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					
			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
2.1.	Объем потерь электроэнергии в сетях, всего	млн. кВт.ч.	2,2128	1,1064	1,1064	2,2128	1,1064	1,1064
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.	50,2966	25,1483	25,1483	50,2966	25,1483	25,1483
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	7,4875	7,4875	7,4875	7,4875	7,4875	7,4875
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	%	4,3045	4,3045	4,3045	4,3045	4,3045	4,3045
7	Полезный отпуск мощности потребителям (отпуск из сети) всего	МВт	7,1652	7,1652	7,1652	7,1652	7,1652	7,1652
8	Заявленная мощность на собственное потребление	МВт	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000

№ п/п	Показатели	Ед. изм.	План 2025 года					
			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.	252,0891	126,0257	126,0634
2.1.	Объем потерь электроэнергии в сетях, всего	млн. кВт.ч.	23,0205	11,5085	11,5120	23,0205	11,5085	11,5120
2.2.	Процент потерь электроэнергии в сетях	%	9,1319	9,1319	9,1319	9,1319	9,1319	9,1319
3	Полезный отпуск электроэнергии потребителям (отпуск из сети) потребителям сети всего	млн. кВт.ч.	229,0686	114,5172	114,5514	229,0686	114,5172	114,5514
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	38,2043	38,2936	38,1151	38,2043	38,2936	38,1151
6.1.	Потери мощности в сетях, всего	МВт	3,5333	3,5956	3,5711	3,5333	3,5956	3,5711
6.2.	Процент потерь мощности в сетях	%	9,3794	9,3895	9,3693	9,3794	9,3895	9,3693
7	Полезный отпуск мощности потребителям (отпуск из сети) всего	МВт	34,6214	34,6980	34,5440	34,6214	34,6980	34,5440
8	Заявленная мощность на собственное потребление	МВт	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000

№ п/п	Показатели	Ед. изм.	План 2025 года									
			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	отклонение (принято Комитетом - заявлено РСО)	% роста	Комментарии	
			1	Поступление электроэнергии в сеть всего	млн. кВт.ч.	247,6339	123,7997	123,8341	247,6339	123,7997	123,8341	-4,4552
2.1.	Объем потерь электроэнергии в сетях, всего	млн. кВт.ч.	18,5623	9,2798	9,2824	18,5623	9,2798	9,2824	-4,4583	838,86	x	
2.2.	Процент потерь электроэнергии в сетях	%	7,4958	7,4958	7,4958	7,4958	7,4958	7,4958	-1,6361	177,88	В соответствии с пунктом 12 Основами ценообразования в сфере электроэнергетики (в ред. ПП РФ от 19.11.2024 N 1581) пересмотрен уровень потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям.	
3	Полезный отпуск электроэнергии потребителям (отпуск из сети) потребителям сети всего	млн. кВт.ч.	229,0716	114,5199	114,5517	229,0716	114,5199	114,5517	0,0030	455,44	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	36,6691	36,7554	36,5827	36,6691	36,7554	36,5827	-1,5352	489,74	x	
6.1.	Потери мощности в сетях, всего	МВт	2,0477	2,0499	2,0454	2,0477	2,0499	2,0454	-1,5357	635,33	x	
6.2.	Процент потерь мощности в сетях	%	5,5842	5,5772	5,5911	5,5842	5,5772	5,5911	-3,7952	129,73	x	
7	Полезный отпуск мощности потребителям (отпуск из сети) всего	МВт	34,6214	34,7055	34,5373	34,6214	34,7055	34,5373	0,0004	483,19	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	2023			2024		2025			Комментарий
			утверждено Комитетом (версия Комитета)	факт	Факт (версия Комитета)	утверждено Комитетом (версия Комитета)	предложение организации	утверждено Комитетом (версия Комитета)	% роста	отклонение (принято Комитетом - заявлено РСО)	
1	Доля транзита электроэнергии	%	1,0000	1,0000	1,0000	1,0000	1,0000	100,00	0,0000		

8. Анализ фактических расходов организации

В приложении № 1 к Методическим указаниям 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 этого следует, что утверждение тарифов носит заявительный характер, при этом обязанность обосновать размер НВБ посредством представления соответствующей документации возлагается на организацию, осуществляющую регулируемый вид деятельности.

Исполнение данной обязанности направлено на обеспечение возможности проведения регулирующим органом экспертизы предложений об установлении тарифов в соответствии с пунктами 7, 22, 23 Правил для исключения из расчетов экономически необоснованных расходов организаций, осуществляющих регулируемую деятельность.

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

В соответствии с Методическими указаниями 98-н НВБ 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.

При анализе фактических расходов Организации за отчетный период использована бухгалтерская отчетность, представленная Организацией в материалах тарифного дела, а также результаты ведения раздельного учета, доля общехозяйственных и общепроизводственных расходов, приходящихся на услуги по передаче электрической энергии в Московской области, определенных за отчетный период согласно учетной политике Организации

Размер операционных и неподконтрольных расходов, заявленных Организацией с учетом доли транзита электрической энергии, представлен в таблице

№	Наименование показателя	Единица измерений	2023 год				Комментарии
			Утверждено Комитетом (версия Комитета) с учетом транзита	Факт по данным организации с учетом транзита	Факт (версия Комитета) с учетом транзита	Отклонение факта, принятого Комитетом, от факта по данным организации	
1	Операционные расходы	тыс. руб.	20 169,40	30 967,52	21 279,29	-9 688,23	x
1.1	Количество активов	y.e.	831,15	835,73	835,73	0,00	
1.2	Индекс эффективности операционных расходов (ИЭР)	%	1,00	1,00	1,00	0,00	
1.3	Коэффициент эластичности неподконтрольных расходов по количеству активов	o.e.	0,75	0,75	0,75	0,00	

№ п/п	Наименование показателя	Единица измерений	2023 год							КОРРЕКТИРОВКА (отклонение факта по данным Комитета от установленного Комитетом)	Комментарии
			Утверждено Комитетом (версия Комитета) без учета транзита	Утверждено Комитетом (версия Комитета) с учетом транзита	Факт по данным организации	Факт по данным организации с учетом транзита	Факт (версия Комитета) без учета транзита	Факт (версия Комитета) с учетом транзита	Отклонение факта, принятого Комитетом, от факта по данным организации		
	Неподконтрольные расходы	тыс. руб.	19 759,19	19 759,19	25 107,87	25 107,87	22 149,68	22 149,68	-2 958,19	2 859,50	согласно анализу представленных обосновывающих материалов с учетом отнесения на регулируемый вид деятельности
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	
2	Налоги и сборы	тыс. руб.	1 824,43	1 824,43	3 352,74	3 352,74	3 352,74	3 352,74	0,00	1 528,32	согласно представленным обосновывающим материалам в доле относящейся на регулируемый вид деятельности
2.1.	Налог на прибыль	тыс. руб.	0,00	0,00	765,00	765,00	765,00	765,00	0,00	765,00	В соответствии с пунктом 20 Основ ценообразования в НВБ 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	2 587,74	2 587,74	2 587,74	2 587,74	0,00	763,32	Налог на имущество рассчитан в соответствии с главой 30 Налогового кодекса согласно представленным обосновывающим материалам, в том числе бухгалтерской отчетностью 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	
2.4.	Транспортный налог	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
2.5.	Прочие налоги и сборы	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
3	Арендная и концессионная плата, лизинговые платежи	тыс. руб.	5 098,51	5 098,51	5 096,56	5 096,56	5 069,26	5 069,26	-27,30	-29,24	Фактические 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, с учетом доли приходящейся на вид деятельности.
3.1.	Аренда имущества	тыс. руб.	5 097,35	5 097,35	5 095,40	5 095,40	5 068,10	5 068,10	-27,30	-29,25	
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	
3.3.	Аренда частной собственности	тыс. руб.	5 097,35	5 097,35	5 095,40	5 095,40	5 068,10	5 068,10	-27,30	-29,25	
3.4.	Концессионная плата	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
3.5.	Лизинговые платежи	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
3.6.	Аренда земельных участков	тыс. руб.	1,16	1,16	1,16	1,16	1,16	1,16	0,00	0,01	
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	
5	Экономически обоснованные расходы из прибыли	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
5.1.	Капитальные расходы	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
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	
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	
6	Амортизация по БУ	тыс. руб.	8 067,24	8 067,24	12 636,08	12 636,08	11 085,82	11 085,82	-1 550,27	3 018,58	
6.1.	Амортизация объектов капитального ремонта	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
6.2.	Амортизация объектов текущего ремонта	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
6.3.	Амортизация объектов техобслуживания	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
6.4.	Амортизация ППА	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
7	Амортизация ОС	тыс. руб.	8 067,24	8 067,24	12 636,08	12 636,08	11 085,82	11 085,82	-1 550,27	3 018,58	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 общехозяйственного имущества учтена в доле, приходящейся на регулируемый вид деятельности.

7.1.	Амортизация основных средств производственного назначения	тыс. руб.	8 067,24	8 067,24	12 593,42	12 593,42	11 043,15	11 043,15	-1 550,27	2 975,91	
7.2.	Амортизация основных средств непроизводственного назначения	тыс. руб.	0,00	0,00	42,67	42,67	42,67	42,67	0,00	42,67	
7.3.	Амортизация - источник инвестиционной программы	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
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.	3 960,76	3 960,76	3 608,65	3 608,65	2 302,60	2 302,60	-1 306,05	-1 658,16	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.	808,25	808,25	413,83	413,83	339,25	339,25	-74,57	-469,00	Затраты включены, исходя из фактических затрат на приобретение и установку приборов учета в 2023 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 20.11.2022 № 215-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	2023 год					
			утверждено Комитетом (версия Комитета) год	утверждено Комитетом (версия Комитета) 1 п/г	утверждено Комитетом (версия Комитета) 2 п/г	факт год	факт 1 п/г	факт 2 п/г
1	Расходы на компенсацию потерь	тыс. руб.	7 899,43	3 949,72	3 949,72	3 214,22	2 031,92	1 182,30
2	Объем потерь электрической энергии в сеть	млн.кВт.ч	2,1672	1,0836	1,0836	1,0736	0,6622	0,4115
3	Средняя цена покупки потерь	руб./кВт.ч	3 645,00	3 645,00	3 645,00	2 993,74	3 068,63	2 873,23

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-э 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-э объемы финансирования инвестиционной программы и объемы фактического исполнения инвестиционной программы учитываются без налога на добавленную стоимость.

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

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

$$HBB_{i-1}^{кор} = PP_i + HP_i + B_i + V_i + d_i \times \Delta \text{ЭП}_i + HBB_{i-2}^{кор} \times KHK_i$$

где:

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

PPi - подконтрольные 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 подконтрольных расходов по основаниям, установленным в абзаце тринадцатом пункта 7, абзаце двадцатом пункта 12 Основ ценообразования, пункте 8 Правил регулирования, пункте 8 Правил регулирования, 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 подконтрольных расходов с учетом его пересмотра (тыс. руб.);

HPi - 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 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" (тыс. руб.);

ΔЭПi - соответствующая 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;

HBBгод 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 регулирующую деятельность, уровню надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг, утвержденными приказом ФСТ России от 26.12.2010 № 254-э/1;

Вi - 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 Методических указаний (тыс. руб.) и корректировка необходимой валовой выручки в соответствии с пунктом 32 Основ ценообразования.

$B_i = (B_i^{план} + B_i^{расшир}) \cdot (1 + I_{i-1}) - (1 + I_i) \cdot B_i^{базов}$, (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:

$Винд_i = \Delta PP_i + \Delta HP_i + \Delta U_i + \Delta HBB_i + ПО_i$, где

Δ PPi - 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;

Δ HPi - корректировка неподконтрольных расходов исходя из фактических значений указанного параметра;

Δ Ui - 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"

Δ HBBi - 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) 2023 год	отклонение (принято Комитетом - заявлено PCO)	Комментарии

1	Корректировка подконтрольных расходов в связи с изменением планируемых параметров расчета тарифов.	тыс. руб.	-2 544,84	186,37	2 731,21	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.	5 963,13	3 267,38	-2 695,75	Расчет произведен на основании анализа фактических расходов согласно представленным обосновывающим материалам
3	Корректировка расходов, связанных с реализацией функций ИСУ	тыс. руб.	-439,74	-535,90	-96,16	исходя из плановых и фактических расходов, признанных регулирующим органом
4	Корректировка необходимой валовой выручки по доходам от осуществления регулируемой деятельности	тыс. руб.	639,06	654,97	15,91	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.	-5 052,44	-6 205,44	-1 153,00	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	-3 460,76	-3 460,76	В соответствии с п. 11 Методических указаний от 17.02.2012 № 98 корректировка, осуществляемая в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы за 2022 году, производится при установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии на 2025 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	Плановый размер 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 хозяйственной 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 ДПР	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.	897,92	538,75	-359,17	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.	3 215,12	25 238,15	22 023,04	Расчет экономии расходов на оплату потерь электрической энергии, полученной 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		1,00	0,00	-1,00	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.	3 215,12	0,00	-3 215,12	
9.3	Размер экономии расходов на оплату потерь электрической энергии, относимой на компенсацию потерь электрической энергии	тыс. руб.	0,00	25 238,15	25 238,15	
10	Корректировка НВВ по иным причинам	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	
11	Дополнительно полученный доход, возникший вследствие взыскания стоимости выявленного объема бездоговорного потребления электрической энергии	тыс. руб.	-3,38	-33,39	-30,01	В соответствии с представленной информацией Организацией выявлен дополнительно полученный доход, возникший вследствие взыскания стоимости выявленного объема бездоговорного потребления электрической энергии с лиц, осуществляющих бездоговорное потребление электрической энергии, определенном в соответствии с пунктом 81 Основ ценообразования.
12	Итого корректировка НВВ	тыс.руб.	2 674,83	-5 588,02	-8 262,85	

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

№	Наименование параметра	Единица измерений	2023 утверждено (версия Комитета)	2024 утверждено (версия Комитета)	Всего	2025 предложение Комитета к корректировке	2026 предложение Комитета к корректировке	2027 предложение Комитета к корректировке	2028 предложение Комитета к корректировке	2029 предложение Комитета к корректировке
1	Корректировка НВВ учтенная в тарифных решениях в предыдущие периоды	тыс. руб.	4 967,47	-820,40	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2	Корректировка НВВ по результатам анализа отчетного года	тыс. руб.	X	X	-5 588,02	-5 588,02	0,00	0,00	0,00	0,00
3	Всего корректировка	тыс. руб.	4 967,47	-820,40	-5 588,02	-5 588,02	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-э. Таким образом, подконтрольные расходы организации скорректированы с применением рассчитанного коэффициента индексации подконтрольных расходов.

	2022 год	2025 год

№ п/п	Наименование показателя	Единица измерений	утверждено Комитетом (версия Комитета) с учетом Методических указаний 421-э	Предложение организации	Предложение организации с учетом транзита	предложение Комитета (версия Комитета) без учета транзита	предложение Комитета (версия Комитета) с учетом транзита	% роста	отклонение (принято Комитетом - заявлено РСО)	Комментарии
1	Операционные расходы	тыс. руб.	17 194,61	233 495,43	234 532,59	98 142,15	98 142,15	452,49	-136 390,44	<p>Определены в соответствии с пунктом 11 Методических указаний 98-э (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. В соответствии с п.34 Основ ценообразования (в ред. ППРФ от 19.11.2024 № 1582) операционные расходы (базовый уровень операционных расходов) не должны превышать уровень таких расходов, определенный при соблюдении условия непревышения удельной величины операционных расходов в расчете на единицу количества активов над удельной величиной операционных расходов ТСО, которая соответствует на очередной период регулирования критериям отнесения ТСО к крупнейшей ТСО в Московской области, в расчете на единицу количества активов, необходимых для осуществления регулируемой деятельности в очередном периоде регулирования.</p> <p>В Московской области ПАО «Россети Московский регион» соответствует критериям отнесения к крупнейшей ТСО. Удельная величина операционных расходов ПАО «Россети Московский регион» на единицу активов составляет 47,99 тыс.руб./е..</p> <p>Удельная величина операционных расходов Организации в расчете на единицу количества активов не превышает удельную величину ПАО «Россети Московский регион».</p>

№ п/п	Наименование параметра	Единица измерений	x	2023	2024	2025
3	Коэффициент индексации операционных расходов	%	x	1,182	1,076	4,487

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	2024 год				2025 год				Комментарии
			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	Темп роста НВБ, 2025/2024, %	отклонение (принято Комитетом - заявлено РСО)	
	Неподконтрольные расходы	тыс. руб.	24 627,36	24 627,36	215 249,88	215 249,88	179 918,67	179 918,67	730,56	-35 331,21	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	
1.1	Оплата услуг ПАО Россети ФСК ЕЭС	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-	0,00	
2	Налоги и сборы	тыс. руб.	2 629,13	2 629,13	2 661,07	2 661,07	0,00	0,00	0,00	-2 661,07	
2.1	Налог на прибыль	тыс. руб.	325,00	325,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
2.2	Налог на имущество организаций	тыс. руб.	2 304,13	2 304,13	2 661,07	2 661,07	0,00	0,00	0,00	-2 661,07	<p>Налог на имущество рассчитывается в соответствии с главой 30 Налогового кодекса согласно представленным обосновывающим материалам, в том числе бухгалтерской отчетностью и налоговой декларацией, в доле относящейся на регулируемый вид деятельности. Учитывая, что с 1 января 2025 года в соответствии со ст. 381 Налогового кодекса РФ (в ред. от 29.10.2024 № 362-ФЗ) ТСО освобождены от уплаты налога на имущество в отношении ЛЭП, ТП, РП жл 35 кВ, КЛ и оборудования, предназначенного для обеспечения электрических связей и передачи электроэнергии, вне зависимости от класса их напряжения, расходы на имущество исключены в полном объеме.</p>
2.3	Земельный налог	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-	0,00	
2.4	Транспортный налог	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-	0,00	
2.5	Прочие налоги и сборы	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-	0,00	
3	Арендная и концессионная плата, лизинговые платежи	тыс. руб.	5 417,25	5 417,25	152 472,57	152 472,57	148 866,26	148 866,26	2748,00	-3 606,31	<p>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.</p>
3.1	Аренда имущества	тыс. руб.	5 415,90	5 415,90	152 472,52	152 472,52	148 866,21	148 866,21	2748,69	-3 606,31	
3.2	Аренда муниципальной и государственной собственности	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-	0,00	
3.3	Аренда частной собственности	тыс. руб.	5 415,90	5 415,90	152 472,52	152 472,52	148 866,21	148 866,21	2748,69	-3 606,31	
3.4	Концессионная плата	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-	0,00	
3.5	Лизинговые платежи	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-	0,00	
3.6	Аренда земельных участков	тыс. руб.	1,35	1,35	0,05	0,05	0,05	0,05	3,71	0,00	
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	
5	Экономически обоснованные неподконтрольные расходы из прибыли	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-	0,00	

5.1	Капитальные расходы	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-	0,00	
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	
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	
6	Амортизация ОС	тыс. руб.	10 801,24	10 801,24	13 238,02	13 238,02	11 702,84	11 702,84	108,35	-1 535,18		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».
6.1	Амортизация основных средств производственного назначения	тыс. руб.	10 801,24	10 801,24	13 102,21	13 102,21	11 567,03	11 567,03	107,09	-1 535,18		
6.2	Амортизация основных средств непроизводственного назначения	тыс. руб.	0,00	0,00	135,82	135,82	135,82	135,82	-	0,00		
6.3	Амортизация - источник инвестиционной программы	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	10 801,00	10 801,00	-	10 801,00		В соответствии с пунктом 27 (1) Основ ценообразования (в ред. ППРФ от 19.11.2024 № 1583) расходы на амортизацию учтены в соответствии с утвержденной инвестиционной программой.
7	Отчисления на социальные нужды	тыс. руб.	4 176,73	4 176,73	45 852,65	45 852,65	19 272,66	19 272,66	461,43	-26 579,99		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		1 603,01	1 603,01	1 025,57	1 025,57	978,75	978,75	61,06	-46,82		Затраты включены, исходя из плановых затрат на приобретение и установку приборов учета, с учетом сложившегося факта, с учетом стандартизированных тарифных ставок на покрытие расходов сетевой организации на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности) утвержденных Комитетом по ценам и тарифов МО.
9	Прочие неподконтрольные расходы	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-	0,00		

Расходы на амортизацию основных средств учтены в необходимой валовой выручке, в соответствии с утвержденной инвестиционной программой, на основании пункта 27 (1) Основ ценообразования (в ред. ППРФ от 19.11.2024 № 1583).

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	2024 год			2025 год			отклонение (принято Комитетом - заявлено PCO)				
			утверждено Комитетом (версия Комитета) 1 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) 1 год	утверждено Комитетом (версия Комитета) 1 п/г	утверждено Комитетом (версия Комитета) 2 п/г	% роста
1	Расходы на компенсацию потерь с учетом экономии расходов на оплату потерь электрической энергии, относимой в расходы на компенсацию потерь	тыс. руб.	20 712,87	10 356,43	10 356,43	84 538,80	42 263,08	41 471,70	96 995,73	44 041,09	52 954,64	468,29	12 456,93
2	Размер экономии расходов на оплату потерь электрической энергии, относимой в расходы на компенсацию потерь	тыс. руб.	12 895,8089	6 447,9045	6 447,9045	3 215,1155	1 607,3173	803,7789	25 238,1536	8 167,2779	17 070,8757	195,71	22 023,0381
3	Расходы на компенсацию потерь	тыс. руб.	7 817,06	3 908,53	3 908,53	81 323,69	40 655,76	40 667,92	71 757,58	35 873,81	35 883,77	917,96	-9 566,11
4	Объем потерь электрической энергии в сеть	млн.кВт.ч	2,21	1,11	1,11	23,02	11,51	11,51	18,56	9,28	9,28	838,86	-4,46
5	Средняя цена покупки потерь	руб./МВт.ч	3 532,66	3 532,66	3 532,66	3 532,66	3 532,66	3 532,66	3 865,78	3 865,78	3 865,78	109,43	333,12

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	2024 год			2025 год			Темп роста НВВ, 2025/2024, %	отклонение (принято Комитетом - заявлено PCO)	Комментарии
			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			
Основные параметры											
1	Необходимая валовая выручка на содержание сети до корректировки	тыс. руб.	46 316,49	46 316,49	448 745,31	449 782,46	278 060,82	278 060,82	600,35	-171 721,64	x
1.1	Операционные расходы	тыс. руб.	21 689,12	21 689,12	233 495,43	234 532,59	98 142,15	98 142,15	452,49	-136 390,44	x
1.2	Кoeffициент индексации операционных расходов		1,072	1,072	4,410	4,410	4,487	4,487	418,41	0,076	x
1.3	Неподконтрольные расходы	тыс. руб.	24 627,36	24 627,36	215 249,88	215 249,88	179 918,67	179 918,67	730,56	-35 331,21	x
2	Корректировка НВВ	тыс. руб.	-820,40	-820,40	2 674,83	2 674,83	-5 588,02	-5 588,02	681,13	-8 262,85	x
3	НВВ на содержание электрических сетей	тыс. руб.	45 496,08	45 496,08	451 420,14	452 457,29	272 472,80	272 472,80	598,89	-179 984,49	x
4	Расходы на компенсацию потерь	тыс. руб.	20 712,87	20 712,87	84 538,80	84 538,80	96 995,73	96 995,73	468,29	12 456,93	x
5	НВВ на оказание услуги по передаче электрической энергии	тыс. руб.	66 208,95	66 208,95	535 958,94	536 996,09	369 468,53	369 468,53	558,03	-167 527,56	x
6	Полезный отпуск электроэнергии	млн. кВтч	50,2966	50,2966	229,0686	229,0686	209,2347	209,2347	416,00	-19,8338	x
6.1	полезный отпуск электроэнергии с 01.01 по 30.06	млн. кВтч	25,1483	25,1483	114,5172	114,5172	104,6002	104,6002	415,93	-9,9169	x
6.2	полезный отпуск электроэнергии с 01.07 по 31.12	млн. кВтч	25,1483	25,1483	114,5514	114,5514	104,6345	104,6345	416,07	-9,9169	x
7	Потери	млн. кВтч	2,2128	2,2128	23,0205	23,0205	18,5623	18,5623	838,86	-4,4583	x
7.1	потери электроэнергии с 01.01 по 30.06	млн. кВтч	1,1064	1,1064	11,5085	11,5085	9,2798	9,2798	838,74	-2,2287	x
7.2	потери электроэнергии с 01.07 по 31.12	млн. кВтч	1,1064	1,1064	11,5120	11,5120	9,2824	9,2824	838,97	-2,2296	x
8	Полезный отпуск мощности	МВт	7,1652	7,1652	34,6210	34,6210	32,2915	32,2915	450,67	-2,3295	x
8.1	полезный отпуск мощности с 01.01 по 30.06	МВт	7,1652	7,1652	34,6980	34,6980	32,3685	32,3685	451,75	-2,3295	x
8.2	полезный отпуск мощности с 01.07 по 31.12	МВт	7,1652	7,1652	34,5440	34,5440	32,2145	32,2145	449,60	-2,3295	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	2025	272 472,80

На основании экспертизы, проведенной в соответствии с действующими нормативными правовыми актами, долгосрочные параметры регулирования предлагается установить на следующем уровне

№	Наименование параметра	Единица измерений	2025 Утверждено Комитетом (версия Комитета)
1	Базовый уровень операционных расходов	тыс. руб.	х
2	Индекс эффективности операционных расходов (ИЭР)	%	1,000
3	Коэффициент эластичности подконтрольных расходов по количеству активов	%	75,000
4	Уровень потерь электроэнергии при ее передаче по электрическим сетям	%	7,4958

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

№	Наименование параметра	Единица измерений	2025		
			утверждено Комитетом (версия Комитета)	предложение организации	утверждено Комитетом (версия Комитета)
ТАРИФЫ					
14	Двухставочный тариф: ставка за содержание электрических сетей с 01.01. по 30.06. без НДС	руб./МВт·мес	529 131,668	1 086 493,566	701 371,254
15	Двухставочный тариф: ставка за технологический расход (потери) с 01.01. по 30.06. без НДС	руб./МВт·ч	411,814	369,055	421,042
16	Двухставочный тариф: ставка за содержание электрических сетей с 01.07. по 31.12 без НДС	руб./МВт·мес	529 131,668	1 091 664,389	704 955,180
17	Двухставочный тариф: ставка за технологический расход (потери) с 01.07. по 31.12. без НДС	руб./МВт·ч	411,814	362,036	506,092
18	Одноставочный тариф с 01.01. по 30.06. без НДС	руб./кВт·ч	1,316	2,344	1,723
19	Одноставочный тариф с 01.07. по 31.12. без НДС	руб./кВт·ч	1,316	2,337	1,808

№	Наименование сетевой организации	ИНН	2025 год					
			1 полугодие			2 полугодие		
			Двухставочный тариф		Одноставочный тариф	Двухставочный тариф		Одноставочный тариф
			ставка за содержание электрических сетей	ставка на оплату технологического расхода (потери)			ставка за содержание электрических сетей	
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
			701 371,254	421,042	1,723	704 955,180	506,092	1,808

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