

**Экспертное заключение**  
 Комитета по ценам и тарифам Московской области  
 об установлении индивидуальных тарифов на передачу электрической энергии методом индексации  
 для ООО «Энерго Пром Сети», ИНН 5040099098  
 на 2022 год долгосрочного периода регулирования 2020-2024 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 «ЭНЕРГО ПРОМ СЕТИ»
2	Сокращенное наименование юридического лица (или индивидуального предпринимателя) в соответствии с данными из ЕГРЮЛ/ЕГРИП	ООО «Энерго Пром Сети»
3	Наименование (описание) обособленного подразделения (при наличии)	0
4	ОГРН/ОГРНИП	1,10504Е+12
5	ИНН	x
6	КПП	505301001
7	Организационно-правовая форма	Общества с ограниченной ответственностью
8	Юридический адрес	44000, МОСКОВСКАЯ ОБЛАСТЬ, ГОРОД ЭЛЕКТРОСТАЛЬ, ПРОЕЗД ЧЕРНЫШЕВСКОГО, 20А, 02
9	Фактический адрес	144000, Московская обл., г. Электросталь, пр. Чернышевского, д. 20-а, пом.02
10	Руководитель	Крючкова Ольга Александровна
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(496) 577-22-92, 8(495) 702-94-04
16	Официальный сайт регулируемой организации в сети "Интернет"	https://epsnet.ru/
17	Электронная почта организации	ersei@mail.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	Нет
22	Оказывает услуги по транспорту и прочей регулируемой деятельности	Нет
23	Является ли организация подведомственной Министерства обороны РФ	Нет
24	Реквизиты инвестиционной программы	x
25	Метод регулирования	Метод индексации
26	Долгосрочный период регулирования	2020-2024
27	Год регулирования (заявки)	2022
28	Вид тарифа	Индивидуальные тарифы на услуги по передаче электрической энергии
29	Адрес оказания услуг (системы)	X
30	Муниципалитет (или межмун)	МежМУН

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	2018	2019	2020		2021	2022	2023	2024
			утверждено	утверждено	утверждено	факт	утверждено	предложение организации	утверждено	утверждено
15	Уровень потерь электроэнергии	%	0,86	0,87	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86
16	Индекс эффективности операционных расходов (ИЭР)	%	1,00	1,00	1,00	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	0,75	0,75
18	индекс изменения количества активов (ИКА)	ед.	нет данных	нет данных	0,01	нет данных	нет данных	0,06	нет данных	нет данных
19	Коэффициент индексации операционных расходов	ед.	0,99	1,03	x	1,02	1,02	1,07	1,02	1,02
20	Базовый уровень операционных расходов, тыс. руб.	тыс.руб.	143 204,08	148 293,55	163 275,00	115 979,20	167 461,50		x	x
21	Базовый уровень операционных расходов, млн. руб.	млн.руб.	143,20	148,29	163,28	115,98	167,46	-	x	x
22	Двухставочный тариф: ставка за содержание электрических сетей с 01.01. по 30.06. без НДС	руб./МВт·ме с	343 081,570	339 906,140	226 005,917	226 005,917	312 081,678	469 380,923	433 866,417	433 866,417
23	Двухставочный тариф: ставка за технологический расход (потери) с 01.01.по 30.06. без НДС	руб./МВт·ч	20,110	21,300	23,349	23,349	23,577	24,632	23,349	23,349
24	Одноставочный тариф с 01.01. по 30.06. без НДС	руб./кВт·ч	0,560	0,620	0,366	0,366	0,527	0,745	0,681	0,681
25	Двухставочный тариф: ставка за содержание электрических сетей с 01.07. по 31.12 без НДС	руб./МВт·ме с	388 329,460	416 133,240	665 461,862	665 461,862	309 892,528	473 696,896	433 866,418	433 866,418
26	Двухставочный тариф: ставка за технологический расход (потери) с 01.07.по 31.12. без НДС	руб./МВт·ч	21,300	23,260	23,979	23,979	24,696	25,371	29,811	29,811
27	Одноставочный тариф с 01.07. по 31.12. без НДС	руб./кВт·ч	0,620	0,750	1,033	0,668	0,528	0,746	0,688	0,688
<b>Показатели надежности и качества, экономической эффективности</b>										
28	Показатель средней продолжительности прекращения передачи электрической энергии (Пп)	час	0,0026	0,0026	x	x	x	x	x	x
29	Показатель уровня качества обслуживания потребителей услуг территориальными сетевыми организациями (Птсо)	шт	1,0000	1,0000	x	x	x	x	x	x
30	Показатель средней продолжительности прекращения передачи электрической энергии на точку поставки (Tsaidd)	час	нет данных	нет данных	3,0600	нет данных	3,0400	3,0300	3,0000	3,0000

31	Сведения о достижении показателя Psaidd	Достигли / Не достигли	нет данных	нет данных	x	Достигли	x	x	x	x
32	Показатель средней частоты прекращений передачи электрической энергии на точку поставки (Psaifi)	шт	0,8900	0,8800	0,3900	нет данных	0,3800	0,3600	0,3300	0,3300
33	Сведения о достижении показателя Psaifi	Достигли / Не достигли	нет данных	нет данных	x	Достигли	x	x	x	x
34	Показатель уровня качества осуществляемого технологического присоединения (Птпр)	о.е.	0,9800	0,9653	0,8000	нет данных	0,8200	0,8500	0,9000	0,9000
35	Сведения о достижении показателя Птпр	Достигли / Не достигли	нет данных	нет данных	x	Достигли	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных
36	Показатель качества исполнения Единых стандартов качества обслуживания сетевыми организациями потребителей услуг сетевых организаций, утвержденных приказом Минэнерго России от 15.04.2014 № 186		нет данных	нет данных	x	нет данных	x	x	x	x
37	Сведения о достижении показателя	Достигли / Не достигли	нет данных	нет данных	x	Достигли	x	x	x	x

№ п/п	Наименование показателя	Единица измерений	2020 год				2021 год	2022 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
<b>Основные параметры</b>										
1	НВВ на содержание электрических сетей	тыс. руб.	147 493,77	133 997,19	133 795,19	-13 698,58	150 254,77	215 346,79	215 346,79	143,32%

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 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	2021-08-26	30исх-3217 /11.1
2	2021-09-13	30Исх-3420/11.1
3		
4		
5		

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	2021-09-02	1942-06-01
2		
3		
4		
5		

Дополнительные документы были направлены организацией через Портал государственных и муниципальных услуг Московской области (<https://uslugi.mosreg.ru>) в форматах Excel и pdf.

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 19.06.2018 № 834/18, 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)	№ 44-Т от 29.04.2021
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)	P001-2782288954-44737277 от 20.04.2021
5	Реквизиты распоряжения (дата и номер) по утверждению долгосрочных параметров регулирования и тарифов	№ 458-Р от 20.12.2019
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 НВВ на передачу электрической энергии осуществлялась в период с даты представления тарифного предложения по 16.12.2021 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 (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;

- Прогноза социально-экономического развития Российской Федерации, разработанного Минэкономразвития России (далее – Прогноз социально-экономического развития).

- 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 величины 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 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 установленными нормами и нормативами;

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 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	2019		2020			2021		2022		
		факт	Факт (версия Комитета)	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.	3 299,26	3 101,99	3 101,99	3 299,26	3 101,99	-197,27	3 101,99	3 299,26	3 101,99	-197,27

### 4. Анализ соответствия Критериям ТСО

Официальный сайт организации в системе Интернет	<a href="https://epseti.ru/">https://epseti.ru/</a>
Выделенный абонентский номер для обращений потребителей услуг	8(496) 577-22-92, 8(495) 702-94-04

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 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

#### 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 электроэнергии 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	В тарифном деле представлена учетная политика на 2021 год, учетная политика на 2020 год представлена в рамках тарифного регулирования на 2021 год
1.1.	Реквизиты документа учетной политики	X	X	X	x	Не найдено	от 31.12.2019 № 21 (о продлении учетной политики, утвержденной на 2016 год)
2	Наличие в учетной политике организации принципов разделения доходов и расходов по видам	Да	X	X	x	Да	прописано
2.1.	выручки	Да	приложение 3	по видам деятельности	x	Да	по видам деятельности
2.2.	себестоимости	Да	п.29	производится пропорционально выручке	x	Да	пропорционально выручке
2.3.	прочих затрат	Да	приложение 3	производится пропорционально выручке	x	Да	пропорционально выручке
2.4.	в т.ч. общехозяйственных расходов	Да	п.28 и приложение 3	производится пропорционально выручке	x	Да	пункт 25 (пропорционально выручке)
2.5.	в т.ч. общепроизводственных расходов	Да	приложение 3	производится пропорционально выручке	x	Не требуется	пропорционально выручке
2.6.	процентов к уплате	Да	приложение 3	производится пропорционально выручке	x	Да	пропорционально выручке
2.7.	налога на прибыль	Да	приложение 3	производится пропорционально выручке	x	Да	пропорционально выручке
3	ОФР всего по организации за отчетный период соответствует сданному отчету в ФНС	Да	X	X	x	Да	величина выручки совпадает с ОФР
4	Сведения о налоге на прибыль, указанные в ОФР, всего и по территориям соответствуют сведениям о налоге на прибыль по декларациям	Да	X	X	x	Да	прописано
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	один субъект	Не требуется	Организация осуществляет деятельность только на территории Московской области.
5.1.	выручки	x	x	x	x	Не требуется	Организация осуществляет деятельность только на территории Московской области.
5.2.	себестоимости	x	x	x	x	Не требуется	Организация осуществляет деятельность только на территории Московской области.
5.3.	прочих затрат	x	x	x	x	Не требуется	Организация осуществляет деятельность только на территории Московской области.
5.4.	в т.ч. общехозяйственных расходов	x	x	x	x	Не требуется	Организация осуществляет деятельность только на территории Московской области.
5.5.	в т.ч. общепроизводственных расходов	x	x	x	x	Не требуется	Организация осуществляет деятельность только на территории Московской области.
5.6.	процентов к уплате	x	x	x	x	Не требуется	Организация осуществляет деятельность только на территории Московской области.
5.7.	налога на прибыль	x	x	x	x	Не требуется	Организация осуществляет деятельность только на территории Московской области.

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.







3	<b>Арендная и концессионная плата, лизинговые платежи</b>	тыс. руб.	4 316,87	4 316,87	11 172,00	11 172,00	3 995,00	3 995,00	6 855,13	-321,87	
3.1	Аренда имущества	тыс. руб.	4 316,87	4 316,87	11 172,00	11 172,00	3 995,00	3 995,00	6 855,13	-321,87	Фактические расходы на аренду учтены согласно представленным в рамках тарифного дела обосновывающим документам, в соответствии с пунктом 28 Основ ценообразования исходя из величины амортизации, налога на имущество, налога на землю и других обязательных платежей, в отношении аренды офисных помещений - исходя из условий, предусмотренных договором.
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.	4 316,87	4 316,87	11 172,00	11 172,00	3 995,00	3 995,00	6 855,13	-321,87	
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.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
4	<b>Расходы, связанные с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, не включаемых в состав платы за технологическое присоединение</b>	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
5	<b>Экономически обоснованные расходы из прибыли</b>	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	<b>Амортизация</b>	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
6.1	Амортизация основных средств производственного назначения	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
6.2	Амортизация основных средств непроизводственного назначения	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
6.3	Амортизация - источник инвестиционной программы	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
6.4	погашение займов и кредитов из амортизации	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
7	<b>Отчисления на социальные нужды</b>	тыс. руб.	1 469,47	1 379,03	4 548,76	4 548,76	1 250,16	1 250,16	3 169,73	-128,87	Расчет произведен от фонда оплаты труда в соответствии с фактическим процентом отчислений на социальные нужды организации.
8	<b>Расходы, связанные с реализацией функций ИСУ (п.5 ст.37 35-ФЗ), не относящиеся к капитальным вложениям, понесенные до начала очередного долгосрочного периода регулирования</b>	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
9	<b>Прочие неподконтрольные расходы</b>	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	

№	Наименование показателя	Единица измерений	2020 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.	6 814,70	3 297,06	3 517,64	6 377,96	3 092,45	3 285,51
2	Объем потерь электрической энергии в сеть	млн.кВт.ч	2,4976	1,2242	1,2734	2,4446	1,1853	1,2593
3	Средняя цена покупки потерь	руб./МВт.ч	2 728,50	2 693,24	2 762,40	2 581,59	2 609,00	2 609,00

### 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:

где:

i - год долгосрочного периода регулирования (i > 1);

ПРi-1 - подконтрольные расходы, учтенные в i-1 году долгосрочного периода регулирования;

И - индекс потребительских цен, определенный на i-й год долгосрочного периода регулирования;

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

УЕi, УЕi-1 - количество условных единиц соответственно в i-том и (i-1)-ом году долгосрочного периода регулирования;

Хi - индекс эффективности подконтрольных расходов, устанавливаемый регулирующими органами в соответствии с методическими указаниями по определению базового уровня операционных, подконтрольных расходов территориальных сетевых организаций, необходимых для осуществления регулируемой деятельности, и индекса эффективности операционных, подконтрольных расходов с применением метода сравнения аналогов;

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

Уi - 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 - 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) - 34(3) Основ ценообразования;

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



5	Всего корректировка	тыс. руб.	-21 477,26	-23 217,64	-26 273,18	-21 510,92	-1 587,42	-1 587,42	-1 587,42	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.

№ п/п	Наименование показателя	Единица измерений	2021 год				2022 год				отклонение (принято Комитетом - заявлено РСО)	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	% роста			
1	Операционные расходы	тыс. руб.	167 461,50	167 461,50	178 905,11	178 905,11	172 418,36	172 418,36	102,96%	4 956,86		
2	Коэффициент индексации операционных расходов		1,047	1,047	1,068	1,068	1,030	1,030	98,30%	-0,018		
3	Индекс потребительских цен	%	3,60	3,60	3,00	3,00	4,00	4,00	68,97	1,00		
4	Количество активов	у.е.	3 101,99	3 101,99	3 299,26	3 299,26	3 101,99	3 101,99	100,00	-197,27		
5	индекс изменения количества активов (ИКА)	%	0,00	0,00	0,06	0,06	0,00	0,00	0,00	-0,06		

##### 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	2021 год				2022 год				отклонение (принято Комитетом - заявлено РСО)	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	% роста			
	<b>Неподконтрольные расходы</b>	<b>тыс. руб.</b>	5 994,79	5 994,79	12 873,19	12 873,19	7 594,42	7 594,42	126,68%	1 599,63	Согласно анализу представленных обосновывающих материалов с учетом отнесения на регулируемый вид	
1	<b>Расходы на оплату товаров (услуг, работ), приобретаемых у других организаций</b>	<b>тыс. руб.</b>	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-	0,00		
1.1	Оплата услуг ПАО ФСК ЕЭС	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-	0,00		
2	<b>Налоги и сборы</b>	<b>тыс. руб.</b>	0,00	0,00	0,00	0,00	1 657,41	1 657,41	-	1 657,41		
2.1	Налог на прибыль	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	1 657,41	1 657,41	-	1 657,41	В соответствии с пунктом 20 Основ ценообразования в НВБ включается величина налога на прибыль организации по регулируемому виду деятельности, сформированная по данным бухгалтерского учета за последний истекший период. Налог на прибыль по виду деятельности «Услуги по передаче электрической энергии» учтен Согласно данным раздельного учета, представленным Организацией, в формате таблицы 1.3 приложения № 1 Порядка ведения раздельного учета доходов и расходов субъектами естественных монополий в сфере услуг по передаче электрической энергии и оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике, утвержденного приказом Минэнерго России от 13.12.2011 № 585.	
2.2	Налог на имущество организаций	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-	0,00		
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	<b>Арендная и концессионная плата, лизинговые платежи</b>	<b>тыс. руб.</b>	4 241,42	4 241,42	11 000,00	11 000,00	4 131,74	4 131,74	97,41%	-109,68		
3.1	Аренда имущества	тыс. руб.	4 241,42	4 241,42	11 000,00	11 000,00	4 131,74	4 131,74	97,41%	-109,68	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 офисных помещений - исходя из условий, предусмотренных договором.	
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.	4 241,42	4 241,42	11 000,00	11 000,00	4 131,74	4 131,74	97,41%	-109,68		
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.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-	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	x
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	
5.2	Средства на возврат инвестиционных займов	тыс. руб.	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	
6	Амортизация	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-	0,00	
6.1	Амортизация основных средств производственного назначения	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-	0,00	
6.2	Амортизация основных средств непроизводственного назначения	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-	0,00	
7	Отчисления на социальные нужды	тыс. руб.	1 753,37	1 753,37	1 873,19	1 873,19	1 805,27	1 805,27	102,96%	51,90	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		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-	0,00	
9	Прочие неподконтрольные расходы	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-	0,00	

#### 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	2021 год			2022 год			% роста	отклонение (принято Комитетом - заявлено РСО)			
			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
1	Расходы на компенсацию потерь	тыс. руб.	7 199,59	3 627,39	3 572,20	7 478,32	3 593,15	3 885,17	8 202,03	4 094,32	4 107,71	113,92%	723,71
2	Объем потерь электрической энергии в сеть	млн.кВт.ч	2,5894	1,3311	1,2583	2,5937	1,2654	1,3284	2,5937	1,2653	1,3284	100,17%	0,0000
3	Средняя цена покупки потерь	руб./МВт.ч	2 780,40	2 725,18	2 838,81	2 883,23	2 839,60	2 924,79	3 162,29	3 235,85	3 092,23	113,74%	279,06

#### 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	2021 год			2022 год			% роста	отклонение (принято Комитетом - заявлено РСО)	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			
<b>Основные параметры</b>											
1	Необходимая валовая выручка на содержание сети до корректировки	тыс. руб.	173 456,29	173 456,29	191 778,30	191 778,30	180 012,78	180 012,78	103,78%	6 556,49	x
1.1	Операционные расходы	тыс. руб.	167 461,50	167 461,50	178 905,11	178 905,11	172 418,36	172 418,36	102,96%	4 956,86	x
1.2	Коэффициент индексации операционных расходов		1,047	1,047	1,068	1,068	1,030	1,030	98,30%	-0,018	x
1.3	Неподконтрольные расходы	тыс. руб.	5 994,79	5 994,79	12 873,19	12 873,19	7 594,42	7 594,42	126,68%	1 599,63	x
2	Корректировка НВВ	тыс. руб.	-23 217,64	-23 217,64	23 568,49	23 568,49	-21 510,92	-21 510,92	92,65%	1 706,72	x
3	НВВ на содержание электрических сетей	тыс. руб.	150 238,66	150 238,66	215 346,79	215 346,79	158 501,87	158 501,87	105,50%	8 263,21	x
4	Расходы на компенсацию потерь	тыс. руб.	7 199,59	7 199,59	7 478,32	7 478,32	8 202,03	8 202,03	113,92%	1 002,44	x
5	НВВ на оказание услуги по передаче электрической энергии	тыс. руб.	157 438,25	157 438,25	222 825,11	222 825,11	166 703,90	166 703,90	105,89%	9 265,65	x
6	Полезный отпуск электроэнергии	млн. кВтч	298,5004	298,5004	299,0030	299,0030	299,0030	299,0030	100,17%	0,5026	x
6.1	полезный отпуск электроэнергии с 01.01 по 30.06	млн. кВтч	153,8546	153,8546	145,8711	145,8711	145,8711	145,8711	94,81%	-7,9835	x
6.2	полезный отпуск электроэнергии с 01.07 по 31.12	млн. кВтч	144,6458	144,6458	153,1319	153,1319	153,1319	153,1319	105,87%	8,4861	x
7	Потери	млн. кВтч	2,5894	2,5894	2,5937	2,5937	2,5937	2,5937	100,17%	0,0043	x
7.1	потери электроэнергии с 01.01 по 30.06	млн. кВтч	1,3311	1,3311	1,2654	1,2654	1,2653	1,2653	95,06%	-0,0658	x
7.2	потери электроэнергии с 01.07 по 31.12	млн. кВтч	1,2583	1,2583	1,3284	1,3284	1,3284	1,3284	105,57%	0,0701	x
8	Полезный отпуск мощности	МВт	40,2547	40,2547	38,0540	38,0540	38,0539	38,0539	94,53%	-2,2007	x
8.1	полезный отпуск мощности с 01.01 по 30.06	МВт	41,3550	41,3550	37,3040	37,3040	37,3040	37,3040	90,20%	-4,0510	x
8.2	полезный отпуск мощности с 01.07 по 31.12	МВт	39,1544	39,1544	38,8040	38,8040	38,8038	38,8038	99,10%	-0,3505	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 «ЭНЕРГО ПРОМ СЕТИ»	5040099098	2022	158 501,87

№	Наименование параметра	Единица измерений	2021	2022	
			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	312 081,678	469 380,923	309 892,528
15	Двухставочный тариф: ставка за технологический расход (потери) с 01.01. по 30.06. без НДС	руб./МВт·ч	23,577	24,632	24,696
16	Двухставочный тариф: ставка за содержание электрических сетей с 01.07. по 31.12. без НДС	руб./МВт·мес	309 892,528	473 696,896	382 867,902
17	Двухставочный тариф: ставка за технологический расход (потери) с 01.07. по 31.12. без НДС	руб./МВт·ч	24,696	25,371	30,037
18	Одноставочный тариф с 01.01. по 30.06. без НДС	руб./кВт·ч	0,527	0,745	0,528
19	Одноставочный тариф с 01.07. по 31.12. без НДС	руб./кВт·ч	0,528	0,746	0,586

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	2022 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	ставка на оплату технологического расхода (потери)	
руб./МВт·мес.	руб./МВт·ч	руб./кВт·ч	руб./МВт·мес.	руб./МВт·ч	руб./кВт·ч			
1	ОБЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ «ЭНЕРГО ПРОМ СЕТИ»	5040099098	309 892,528	24,696	0,528	382 867,902	30,037	0,586

Примечание: Налог на добавленную стоимость в индивидуальные тарифы на услуги по передаче электрической энергии не включен и взимается с потребителя дополнительно.