

**Экспертное заключение**  
 Комитета по ценам и тарифам Московской области  
 к делу об установлении скорректированных тарифов на услуги по передаче электрической энергии  
 для ООО "Ленинвест-Холдинг", ИНН 5003061642  
 на 2021 год долгосрочного периода регулирования 2017-2021 г.г.

г. Москва

Экспертиза предложения об установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии осуществляется в соответствии с Положением о Комитете, 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 в соответствии с данными из ЕГРЮЛ	Общество с ограниченной ответственностью "Ленинвест-Холдинг"
2	Сокращенное наименование юридического лица в соответствии с данными из ЕГРЮЛ	ООО "Ленинвест-Холдинг"::
3	ИНН	5003061642
4	Организационно-правовая форма	Общества с ограниченной ответственностью
5	Юридический адрес	142700, Московская область, Ленинский р-н, г. Видное, ул. Березовая, дом 3, нек. помещение 9.
6	Фактический адрес	142700, Московская область, Ленинский р-н, г. Видное, ул. Березовая, дом 3, нек. помещение 9.
7	Руководитель	Щеголова Елена Алексеевна::
8	Должность руководителя	Генеральный директор
9	Государственное участие в капитале организации (муниципальное, областное, федеральное)	Нет
10	Доля, принадлежащая государству	0%
11	Телефон организации	+7 (495) 921-36-96
12	Электронная почта организации	lph@mosreg.ru
13	Система налогообложения, применяемая в организации	НДС облагается
14	Реквизиты инвестиционной программы	
15	Оказывает услуги по технологическому присоединению	Да
16	Метод регулирования	Метод долгосрочной индексации
17	Долгосрочный период регулирования	2017-2021
18	Год регулирования (заявки)	2021
19	Вид тарифа	Индивидуальные тарифы на услуги по передаче электрической энергии

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 составляю:

№	Наименование параметра	Единица измерений	2019		2020		2021	
			утверждено	факт	утверждено	предложение организации		
8	Индекс эффективности операционных расходов (ИЭР)	%	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00
9	Коэффициент эластичности подконтрольных расходов по количеству активов	о.е.	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75
10	Уровень потерь электроэнергии	%	8,29	7,91	8,29	8,29	8,29	8,29
11	индекс изменения количества активов (ИКА)	%	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных
12	Коэффициент индексации операционных расходов		нет данных	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных
13	Базовый уровень операционных расходов, тыс. руб.	тыс.руб.	3 498,74	5 062,78	3 620,61	3 975,72	3 975,72	3 975,72
14	Двухставный тариф: ставка за содержание электрических сетей с 01.01. по 30.06. без НДС	млн.руб.	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных
15	Двухставный тариф: ставка за технологический расход (потери) с 01.01. по 30.06. без НДС	руб./МВт·ч	428 796,060	нет данных	419 018,790	нет данных	нет данных	нет данных
16	Двухставный тариф: ставка за содержание электрических сетей с 01.07. по 31.12. без НДС	руб./МВт·ч	179,700	нет данных	243,599	нет данных	нет данных	нет данных
17	Двухставный тариф: ставка за технологический расход (потери) с 01.07. по 31.12. без НДС	руб./МВт·ч	347 858,390	нет данных	419 018,795	нет данных	нет данных	нет данных
18	Одноставный тариф с 01.01. по 30.06. без НДС	руб./МВт·ч	282,060	нет данных	249,854	нет данных	нет данных	нет данных
19	Одноставный тариф с 01.07. по 31.12. без НДС	руб./МВт·ч	0,992	нет данных	1,068	нет данных	нет данных	нет данных
20	Одноставный тариф с 01.07. по 31.12. без НДС	руб./МВт·ч	0,991	нет данных	1,074	нет данных	нет данных	нет данных
<b>Показатели надежности и качества, экономической эффективности</b>								
21	Показатель средней продолжительности прекращений передачи электрической энергии (Пп)	час	0,02	0,01	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных
22	Показатель уровня качества обслуживания потребителей услуг территориальными сетевыми организациями (Птсо)	шт	0,90	0,88	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных
23	Показатель уровня качества осуществляемого технологического присоединения (Птпо)	о.е.	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00
24	Показатель средней продолжительности прекращений передачи электрической энергии на точку поставки (Птаид)	час	нет данных	нет данных	0,02	0,02	0,02	0,02
25	Показатель средней частоты прекращений передачи электрической энергии на точку поставки (Птафп)	шт	нет данных	нет данных	0,90	0,90	0,90	0,90
26	Показатель качества исполнения Единых стандартов качества обслуживания сетевыми организациями потребителей услуг сетевых организаций, утвержденных приказом Минэнерго России от 15.04.2014 № 186		нет данных	x	x	x	x	x
27	Сведения о достижении показателей надежности и качества	Достигли / Не достигли	нет данных	достигли	Достигли	Достигли	Достигли	Достигли

№ п/п	Наименование показателя	Единица измерений	2019 год			2020 год		2021 год		
			Установлено Комитетом, в т.ч. сторонним потребителям (версия Организации)	Факт по данным учета транзита	Факт по данным организации с учетом транзита	Отклонение 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	Темп роста НВБ, 2021/2020, %
1	<b>Основные параметры</b>									
1	НВБ на содержание электрических сетей	тыс. руб.	16 839,33	23 040,26	23 040,26	6 200,93	18 239,96	43 482,13	43 482,13	2,38

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

Представленные организацией материалы подписаны усиленной электронной цифровой подписью.

Предложение об установлении цен (тарифов) опубликовано на официальном веб-сайте организации в соответствии с формами, установленными стандартами раскрытия информации субъектами оптового и розничных рынков электрической энергии, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 21.01.2004 № 24.  
 Руководствуясь пунктом 19 Правил Комитетом в адрес Организации направлены письма о необходимости представления дополнительных материалов.

№ п/п	Дата регистрации исходящего документа	номер исходящего документа
1	Комитет 13.10.2020	Комитет 31иск-3550/11

В дополнение к заявлению и в ответ на запросы организацией направлены дополнительные обосновывающие материалы, в том числе через портал государственных и муниципальных услуг Московской области.

№ п/п	Дата регистрации исходящего документа Организации	номер исходящего документа Организации
1	01.08.2020	40

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 и раскрытия информации и выдачи отказов в приеме 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)	№33-Т, от 08.05.2020
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 ЛЮД (дата и номер)	№Р001-2197140431-35312214, от 07.05.2020
5	Реквизиты распоряжения (дата и номер) по утверждению долгосрочных параметров регулирования и тарифов	№219-Р, от 20.12.2016
6	ФИО Куратора по делу (в соответствии с приказом об открытии дела)	Орехов Дмитрий Владимирович

## 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 18.12.2020 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);
- Постановления Правительства Российской Федерации от 30.04.2020 №622 "Об установлении специальных сроков при формировании сводного прогнозного баланса производства и поставок электрической энергии (мощности) в рамках Единой энергетической системы России по субъектам Российской Федерации на 2021 год, государственного регулирования цен (тарифов) и их предельных (минимальных и (или) максимальных) уровней, устанавливаемых на 2021 год, и раскрытия информации"

- 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;
- анализа 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.

## 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 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	Единицы измерений	2018 год			2019 год			2020 год			2021 год		
		факт	Факт (версия Комитета)	Отклонение	утверждено Комитетом (версия Комитета)	факт	Факт (версия Комитета)	Отклонение	утверждено Комитетом (версия Комитета)	предложение	утверждено Комитетом (версия Комитета)	Отклонение	
Количество активов, всего	у.е.	673,23	395,70	-277,53	395,70	673,23	395,70	-277,53	403,53	673,23	411,23	-262,00	

## 4. Анализ соответствия Критериям ТСО

Официальный сайт организации в системе Интернет	http://plo-ih.ru/
Выделенный абонентский номер для обращений потребителей услуг	8 (495) 921-36-96

В соответствии с предоставленными 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.

№	Мероприятие	Результат	Реквизиты документа/Номер пункта/Страница	Цитата пункта (кратко, основной принцип)	Комментарий (рекомендуемо к заполнению, в случае результата "нет" и при необходимости дополнительных пояснений/вопросов возникающих при заполнении)	Результат (версия регулятора) - верификация информации от PCO	Описание причины отклонения позиции PCO	
<b>Требования к ведению раздельного учета</b>								
1	Учетная политика организации представлена в составе тарифной заявки (приказ по обществу)	да		X		да		
	Наличие в учетной политике организации принципов разделения доходов и расходов по видам деятельности (по регулируемым видам деятельности и прочим видам деятельности)	да				да		
	выручки	да				да		
	себестоимости	да				да		
	прочих затрат	да				да		
	в т.ч. общехозяйственных расходов	да				да		
	в т.ч. общепроизводственных расходов	да				да		
	процентов к уплате	нет				нет		
	налога на прибыль	да						
	2	Наличие в учетной политике организации принципов разделения по территориальному делению (в случае наличия нескольких систем или осуществления деятельности в нескольких субъектах РФ)	нет				нет	
выручки		да				да		
себестоимости		да				да		
прочих затрат		да				да		
в т.ч. общехозяйственных расходов		да				да		
в т.ч. общепроизводственных расходов		да				да		
процентов к уплате		нет				нет		
налога на прибыль		да						
3		Представлен в составе тарифной заявки отчет о финансовых результатах в разрезе устанавливаемых тарифов (систем) за подписью уполномоченного лица с расшифровкой по статьям (рекомендуемо в формате шаблона Комитета по ценам и тарифам Московской области)	да				да	
		выручки	да				да	
	себестоимости	да				да		
	прочих затрат	да				да		
	процентов к уплате	нет				нет		
	налога на прибыль	да						
4	Чистый прибыли	да	X	X		да		
	Рекомендуемое подтверждение достоверности раздельного учета	да				да		
5	В случае если по учетной политике распределение оборотов/остатков по статьям доходов или расходов между видами деятельности и территориями оказания услуги (системами) (включая распределение по субъектам РФ, в случае если организация осуществляет деятельность на территории более одного субъекта Российской Федерации) производится аналитическим образом (например, по коэффициентам (доля выручки, доля численности и т.п.)) то в составе тарифной заявки представлен расчет коэффициентов	нет	X	X		нет		

Организация ведет раздельный 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 регулирующую деятельность, производится регулирующим органом с учетом положений Основ ценообразования. Установление органом исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов в отношении территориальной сетевой организации срока действия долгосрочного периода регулирования продолжительностью более 5 лет, а также продление им срока, установленного ранее, до указанной продолжительности осуществляется по согласованию с Федеральной антимонопольной службой и Министерством экономического развития Российской Федерации и Министерством энергетики Российской Федерации. Долгосрочные параметры регулирования деятельности территориальных сетевых организаций не пересматриваются в течение долгосрочного периода регулирования, за исключением случаев приведения решений об установлении указанных параметров в соответствие с законодательством Российской Федерации на основании вступившего в законную силу решения суда, решения Федеральной антимонопольной службы, принятого по итогам рассмотрения разногласий или досудебного урегулирования спора, решения Федеральной антимонопольной службы об отмене решения регулирующего органа, принятого им с превышением полномочий (предписания), а также в случаях, предусмотренных пунктом 36 Правил государственного регулирования (пересмотра, применения) цен (тарифов) в электроэнергетике в отношении территориальных сетевых организаций, осуществляющих регулирующую деятельность одновременно на территориях городов федерального значения и граничащих с ними субъектов Российской Федерации.

На основании изложенного Экспертом Комитета применены следующие параметры:

Вид деятельности	Передана электрической энергии по электросетевым сетям TCO
Вид тарифа	2017-2021
Метод регулирования	Метод долгосрочной индексации
Год регулирования (заявки)	2021
Период долгосрочной индексации	5
Первый год долгосрочной индексации	2017

При расчете расходов по статьям затрат на 2021 год были применены следующие индексы в соответствии с Прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации (далее – Прогноз), и ставки в соответствии с Налоговым Кодексом Российской Федерации: а также параметры утвержденной инвестиционной программы регулируемого общества, коэффициенты распределения затрат согласно учетной политике и долгосрочные параметры регулирования, утвержденные Распоряжением Комитета

№	Наименование параметра	Единица измерений	2019				2020				2021				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)				
<b>Общие сценарные показатели</b>															
1	Ставка НДС	%	20,00	20,00	20,00	0,00	20,00	20,00	20,00	100,00	0,00				
2	Индекс потребительских цен	%	4,60	4,60	4,50	0,00	3,00	3,00	3,60	120,00	0,60				
3	Ставка страховых взносов с ФОТ	%	30,00	30,00	30,00	0,00	30,00	30,00	30,00	100,00	0,00				
3.1	Взносы в Пенсионный фонд РФ	%	22,00	22,00	22,00	0,00	22,00	22,00	22,00	100,00	0,00				
3.2	Взносы в Фонд социального страхования РФ	%	5,10	5,10	5,10	0,00	5,10	5,10	5,10	100,00	0,00				
3.3	Взносы в Фонд обязательного медицинского страхования РФ	%	2,90	2,90	2,90	0,00	2,90	2,90	2,90	100,00	0,00				
3.4	Взносы на обязательное страхование от несчастных случаев	%	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00				
4	Доля транзита электроэнергии	%	100,00	100,00	100,00	0,00	100,00	100,00	100,00	100,00	0,00				
5	Доля общехозяйственных расходов	%	0,00	0,24	0,42	-0,24	0,42	0,24	0,42	100,00	0,18				
6	Доля общепроизводственных расходов	%	0,00	0,76	0,00	-0,76	0,00	0,76	0,00	0,00	-0,76				



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	3,9556	3,8105	4,1007	3,9556	3,8105	4,1007
6.1.	Потери мощности в сетях, всего	МВт	0,3281	0,3166	0,3401	0,3281	0,3166	0,3401
6.2.	Процент потерь мощности в сетях	%	8,3015	8,3089	8,2946	8,3015	8,3089	8,2946
7	Полезный отпуск мощности потребителям (отпуск из сети) всего	МВт	3,6272	3,4939	3,7606	3,6272	3,4939	3,7606
8	Заявленная мощность на собственное потребление	МВт	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000

№ п/п	Показатели	Ед. изм.	2021 год								% роста	Комментарии
			Утверждено Комитетом (версия Комитета) без учета транзита ГОД	Утверждено Комитетом (версия Комитета) без учета транзита 1 п/р	Утверждено Комитетом (версия Комитета) без учета транзита 2 п/р	Утверждено Комитетом (версия Комитета) с учетом транзита ГОД	Утверждено Комитетом (версия Комитета) с учетом транзита 1 п/р	Утверждено Комитетом (версия Комитета) с учетом транзита 2 п/р	Отклонение (факт Комитета - факт организации)			
1	Поступление электроэнергии в сеть всего	млн. кВт.ч.	24,1392	12,0696	12,0696	24,1392	12,0696	12,0696	0,0011	1,0000	x	
2.1.	Объем потерь электроэнергии в сетях, всего	млн. кВт.ч.	2,0022	1,0011	1,0011	2,0022	1,0011	1,0011	0,0001	1,0000	x	
2.2.	Процент потерь электроэнергии в сетях	%	8,2944	8,2944	8,2944	8,2944	8,2944	8,2944	0,0000	1,0000	x	
3	Полезный отпуск электроэнергии потребителям (отпуск из сети)	млн. кВт.ч.	22,1370	11,0685	11,0685	22,1370	11,0685	11,0685	0,0010	1,0000	x	
4	Собственное потребление	млн. кВт.ч.	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	x	
5	Поступление мощности в сеть всего	МВт	3,9556	3,9556	3,9556	3,9556	3,9556	3,9556	0,0000	1,0000	x	
6.1.	Потери мощности в сетях, всего	МВт	0,3281	0,3281	0,3281	0,3281	0,3281	0,3281	-0,0003	1,0000	x	
6.2.	Процент потерь мощности в сетях	%	8,2943	8,2943	8,2943	8,2943	8,2943	8,2943	-0,0072	1,0000	x	
7	Полезный отпуск мощности потребителям (отпуск из сети) всего	МВт	3,6275	3,6275	3,6275	3,6275	3,6275	3,6275	0,0003	1,0000	x	
8	Заявленная мощность на собственное потребление	МВт	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	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	2020		2021		отклонение (принято Комитетом - заявлено РСО)	Комментарий
			утверждено	утверждено Комитетом (версия Комитета)	предложение организации	утверждено Комитетом (версия Комитета)		
1	Доля транзита электроэнергии	%	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	0,00

#### 8. Анализ фактических расходов организации

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

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

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

В соответствии с Методическими указаниями 98-э 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, заявленный Организацией с учетом доли транзита электрической энергии, представлен в таблице

№	Наименование параметра	Единица измерений	2019				Комментарий
			утверждено Комитетом (версия Комитета)	факт	Факт (версия Комитета)	Отклонение установлено Комитетом от факта по данным организации	
1	<b>Операционные расходы</b>	тыс. руб.	3 498,74	5 062,78	1 955,80	1 564,04	
1.1	Количество активов	у.е.	395,70	673,23	395,70	-277,53	
1.2	Индекс адфактивности операционных расходов (ИЭР)	%	1,00	1,00	1,00	0,00	
1.3	Коэффициент эластичности неподконтрольных расходов по количеству активов	о.е.	0,75	0,75	0,75	0,00	

№ п/п	Наименование показателя	Единица измерений	2019 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 без учета транзита	Факт по данным организации с учетом транзита	Факт (версия Комитета) без учета транзита	Факт (версия Комитета) с учетом транзита	Отклонение установлено Комитетом от факта по данным организации			
	<b>Неподконтрольные расходы</b>	тыс. руб.	13 087,83	13 087,83	17 977,48	17 977,48	12 762,82	12 762,82	4 889,65	-325,02	согласно анализу представленных обосновывающих материалов с учетом отнесения на регулируемый вид деятельности.	
1	<b>Расходы на оплату товаров (услуг, работ), приобретаемых у других организаций</b>	тыс. руб.	0,00	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	0,00		
2.	<b>Налоги и сборы</b>	тыс. руб.	2 606,31	2 606,31	4 097,64	4 097,64	2 728,66	2 728,66	1 491,33	122,35	согласно представленным обосновывающим материалам в доле относящейся на регулируемый вид деятельности.	
2.1	Налог на прибыль	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00		
2.2	Налог на имущество организаций	тыс. руб.	2 606,31	2 606,31	4 097,64	4 097,64	2 728,66	2 728,66	1 491,33	122,35	Определен в соответствии с декларацией по налогу на имущество за отчетный период и регистрами бухгалтерского учета за отчетный период	
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	<b>Арендная и концессионная плата, лизинговые платежи</b>	тыс. руб.	0,00	0,00	2 899,53	2 899,53	0,00	0,00	2 899,53	0,00		

3.1	Аренда имущества	тыс. руб.	0,00	0,00	2 899,53	2 899,53	0,00	0,00	2 899,53	0,00	Подтверждающие документы не представлены.
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.	0,00	0,00	2 899,53	2 899,53	0,00	0,00	2 899,53	0,00	
3.4	Концессионная плата	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
3.5	Лицензионные 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>	<b>тыс. руб.</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	
5	<b>Экономически обоснованные расходы из прибыли</b>	<b>тыс. руб.</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	
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 возмезд. 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>	<b>тыс. руб.</b>	<b>9 902,86</b>	<b>9 902,86</b>	<b>10 365,94</b>	<b>10 365,94</b>	<b>9 455,49</b>	<b>9 455,49</b>	<b>463,08</b>	<b>-447,37</b>	
6.1	Амортизация основных средств производственного назначения	тыс. руб.	9 902,86	9 902,86	10 365,94	10 365,94	9 455,49	9 455,49	463,08	-447,37	Определены в соответствии с пунктом 27 Основ ценообразования 1178 с учетом бухгалтерской отчетности Организации за 2019 год
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	
7	<b>Отчисления на социальные нужды</b>	<b>тыс. руб.</b>	<b>578,66</b>	<b>578,66</b>	<b>614,38</b>	<b>614,38</b>	<b>578,66</b>	<b>578,66</b>	<b>35,72</b>	<b>0,00</b>	Расчет произведен в соответствии с порядком, определенном Налоговым кодексом Российской Федерации, данным фактической бухгалтерской отчетности.
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>	<b>тыс. руб.</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	
9	<b>Прочие неподконтрольные расходы</b>	<b>тыс. руб.</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	

№	Наименование показателя	Единица измерений	2019			факт год	факт 1 п/г	факт 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.	5 110,67	2 584,42	2 526,25	4 485,34	1 511,49	2 973,85
2	Объем потерь электрической энергии в сеть	млн. кВт.ч	2,0021	1,0011	1,0010	1,7376	0,5883	1,1494
3	Средняя цена покупки потерь	руб./МВт.ч	2 552,66	2 581,71	2 523,61	2 581,29	2 569,37	2 587,40

### 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 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 НВВ в части содержания электрических сетей на i-й год долгосрочного периода регулирования определяется по формуле:

$$НВВ_i^{кор} = ПР_{i-1} \cdot I_i \cdot \left( 1 + K_{ин} \cdot \frac{Y_{i-1} - Y_{i-2}}{Y_{i-1}} \right) \cdot (1 - X_i) + НР_i + Y_i + \Delta ЭП_i + B_i + НВВ_{i-1} \cdot КНК_i, \quad (2)$$

где:

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

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

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

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

Yi-1, Yi-2 - количество условных единиц соответственно в i-1-ом и (i-2)-ом году долгосрочного периода регулирования;

Xi - 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;

Yi - 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";  
обязанности сетевой организации по обеспечению коммерческого учета электрической энергии (мощности), не относящихся к капитальным вложениям, определенным 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;

НВВi-1,2 - необходимая валовая выручка в части содержания электрических сетей, установленная на год i-2;

КНКи - 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;

Bi - расходы i-го года долгосрочного периода регулирования, связанные с компенсацией незапланированных расходов (со знаком "плюс") или полученного избытка (со знаком "минус"), выявленных в том числе по итогам последнего истекшего года долгосрочного периода регулирования, за который известны фактические значения параметров расчета тарифов, связанных с необходимостью корректировки валовой выручки регулируемых организаций, указанной в пункте 9, а также расходы в соответствии с пунктом 10 Методических указаний 98-э и корректировка необходимой валовой выручки в соответствии с пунктом 32 Основ ценообразования, определяемый по формуле:

$$B_i = (B_i^{пр} + B_i^{корр(ИТ)} \cdot (1 + I_{i-1})) \cdot (1 + I_i) + B_i^{корр(оз)}, \quad (3)$$

где:

Bраспед\_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;

Bинд\_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:

$$B_{инд}_i = \Delta ПР_i + \Delta НР_i + \Delta Y_i + \Delta НВВ_{i-1} + \Delta ПО_i$$

при этом  $B_i \cdot (1 + I_i) \cdot (1 + I_i) = \Delta ПР_i \cdot (1 + I_i) \cdot (1 + I_i) + \Delta НР_i \cdot (1 + I_i) \cdot (1 + I_i) + \Delta Y_i \cdot (1 + I_i) \cdot (1 + I_i) + \Delta НВВ_{i-1} \cdot (1 + I_i) \cdot (1 + I_i) + \Delta ПО_i \cdot (1 + I_i) \cdot (1 + I_i)$

Показатели расчета приведены в таблице

№	Наименование показателя	Единица измерений	Предложение организации	Факт (версия Комитета) 2019 год	отклонение (утверждено Комитетом - заявлено РСО)	Комментарии
1	Корректировка подконтрольных расходов в связи с изменением планируемых параметров расчета тарифов.	тыс. руб.	0,00	-3,57	-3,57	
2	Корректировка неподконтрольных расходов исходя из фактических значений	тыс. руб.	4 889,65	-346,82	-5 236,47	
3	Корректировка расходов, связанных с реализацией функций ИСУ	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	

4	Корректировка необходимой валовой выручки по доходам от осуществления регулируемой деятельности	тыс. руб.	16 843,97	1 506,92	-15 337,05	
5	Корректировка с учетом изменения полезного отпуска и цен на электрическую энергию	тыс. руб.	-404,82	-179,28	225,55	
6	Корректировка НВВ очередной год долгосрочного периода регулирования, осуществляемая в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	
6.1	Расчетная величина собственных средств для финансирования инвестпрограммы, учтенная при установлении тарифов	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	
6.2	Объем фактического финансирования инвестпрограммы	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	
6.3	Планный размер финансирования утвержденной в установленном порядке инвестпрограммы	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	
7	Величина распределяемых в целях сглаживания изменения тарифов исключаемых необоснованных доходов и расходов, выявленных в т.ч. по результатам проверки ход 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.	218,91	218,91	0,00	
9	Размер экономии расходов на оплату потерь электрической энергии	тыс. руб.	0,00	220,18	220,18	
10	Корректировка НВВ по иным причинам	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	
11	Дополнительно полученный доход, возникший вследствие высвобождения стоимости выявленного объема безоговорочного потребления электрической энергии	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	
12	Итого корректировка НВВ	тыс. руб.	21 547,70	1 416,34	-20 131,36	

№	Источник финансирования	ед. изм.	2019 год	
			Утверждено Комитетом (версия Комитета)	Факт (версия Комитета)
<b>Инвестиционная программа по финансированию (для всех видов деятельности)</b>				
1	Финансирование инвестиционной программы, всего	тыс. руб.	0,00	0,00
2	Амортизация, учтенная в тарифах	тыс. руб.	0,00	0,00
2.1.	амортизация текущего года	тыс. руб.	0,00	0,00
2.2.	амортизация прошлых лет	тыс. руб.	0,00	0,00
3	Прибыль на кап. вложения	тыс. руб.	0,00	0,00
4	Прибыль прошлых лет	тыс. руб.	0,00	0,00
5	Заемные средства	тыс. руб.	0,00	0,00
5.1.	займы и кредиты, возврат которых учитывается в тарифе в составе нормативной прибыли	тыс. руб.	0,00	0,00
5.2.	прочие займы и кредиты	тыс. руб.	0,00	0,00
6	Плата за технологическое присоединение	тыс. руб.	0,00	0,00
7	Бюджетное финансирование	тыс. руб.	0,00	0,00
8	Прочие собственные средства	тыс. руб.	0,00	0,00
8.1.	возврат налога на добавленную стоимость	тыс. руб.	0,00	0,00
8.2.	прочая амортизация	тыс. руб.	0,00	0,00
8.3.	прочие привлеченные средства	тыс. руб.	0,00	0,00
8.4.	прочие собственные источники	тыс. руб.	0,00	0,00
9	Выпадающие доходы льготного технологического присоединения (за вычетом расходов организационно-технических мероприятий, не связанных с выполнением технических условий)	тыс. руб.	0,00	0,00
10	Инвестосоставляющая в тарифах	тыс. руб.	0,00	0,00
11	Оценки неисполнения инвестиционной программы по тарифным источникам	тыс. руб.	0,00	0,00
11	Справочно: График возврата и обслуживания заемных средств из тарифной выручки			
11.1.	погашение займов и кредитов из нормативной прибыли	тыс. руб.	0,00	0,00
11.2.	уплата процентов по кредитам из нормативной прибыли	тыс. руб.	0,00	0,00
11.3.	погашение займов и кредитов из амортизации	тыс. руб.	0,00	0,00

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

№	Наименование параметра	Единица измерений	2019 утверждено (версия Комитета)	2020 утверждено (версия Комитета)	Всего	2021 предложение Комитета к корректировке	2022 предложение Комитета к корректировке	2023 предложение Комитета к корректировке	2024 предложение Комитета к корректировке	2025 предложение Комитета к корректировке
1	Корректировка НВВ учтенная в тарифных решениях по годам в предыдущие периоды	тыс. руб.	252,75	992,96	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2	в том числе в связи с неисполнением инвестиционной программы	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3	Корректировка НВВ по результатам анализа прошлого года	тыс. руб.	X	X	1 416,34	1 416,34	0,00	0,00	0,00	0,00
4	в том числе в связи с неисполнением инвестиционной программы	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
5	Всего корректировка	тыс. руб.	252,75	992,96	1 416,34	1 416,34	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 расчетного коэффициента индексации подконтрольных расходов.

№ п/п	Наименование показателя	Единица измерений	2020 год				2021 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.	3 620,61	3 620,61	3 975,72	3 975,72	3 766,59	3 766,59	1,04	145,98		
2	Коэффициент индексации операционных расходов		1,035	1,035	1,020	1,020	1,040	1,040	1,005	0,005		
3	Индекс потребительских цен	%	3,00	3,00	3,00	3,00	3,60	3,60	120,00	0,60		
4	Количество активов	у.е.	403,53	403,53	673,23	673,23	411,23	411,23	101,91	-262,00		
5	Индекс изменения количеств активов (ИКА)	%	1,48	1,48	0,00	0,00	1,43	1,43	96,43	1,43		

#### Неподконтрольные расходы организации

Анализ проводится 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.

	2020 год	2021 год

№ п/п	Наименование показателя	Единица измерений	Утверждено Комитетом (версия Комитета) без учета транзита		Утверждено Комитетом (версия Комитета) с учетом транзита		Предложение организации без учета транзита		Предложение организации с учетом транзита		Утверждено Комитетом (версия Комитета) без учета транзита	Утверждено Комитетом (версия Комитета) с учетом транзита	% роста	отклонение (принято Комитетом - заявлено РСО)	Комментарии
			тыс. руб.	тыс. руб.	тыс. руб.	тыс. руб.	тыс. руб.	тыс. руб.							
	<b>Неподконтрольные расходы</b>	тыс. руб.	13 626,39	13 626,39	17 958,71	17 958,71	13 178,75	13 178,75	0,97	-447,64					
1	<b>Расходы на оплату товаров (услуг, работ), приобретаемых у других организаций</b>	тыс. руб.	0,00	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	0,00					
2	<b>Налоги и сборы</b>	тыс. руб.	2 606,31	2 606,31	3 561,90	3 561,90	2 424,18	2 424,18	0,93	-182,13					
2.1	Налог на прибыль	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00					
2.2	Налог на имущество организаций	тыс. руб.	2 606,31	2 606,31	3 561,90	3 561,90	2 424,18	2 424,18	0,93	-182,13				Расчитан в соответствии с главой 30 Налогового кодекса Российской Федерации и законом Московской области от 19.11.2003 № 150/2003-ОЗ «О налоге на имущество организаций в Московской области» по налоговой ставке в отношении недвижимого имущества в размере 2,2 процента.	
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	<b>Арендная и концессионная плата, лизинговые платежи</b>	тыс. руб.	518,40	518,40	3 189,48	3 189,48	676,12	676,12	1,30	157,72				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 расходов, установленных в договорах.	
3.1	Аренда имущества	тыс. руб.	518,40	518,40	3 189,48	3 189,48	676,12	676,12	1,30	157,72					
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.	518,40	518,40	3 189,48	3 189,48	676,12	676,12	1,30	157,72					
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 неподконтрольные 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 возмезд. 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.	9 902,86	9 902,86	10 549,78	10 549,78	9 455,49	9 455,49	0,95	-447,37				В соответствии с пунктом 27 Основ ценообразования при расчете экономически обоснованного размера амортизации на плановый период регулирования срок полезного использования актива 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 с учетом бухгалтерской отчетности по счетам 01, 02 за отчетный период, 1 полугодие 2020 года, инвентарных карточек. Амортизация общеобязательного имущества учтена в доле, приходящейся на регулируемый вид деятельности, определенной учетной политикой организации.	
6.1	Амортизация основных средств производственного назначения	тыс. руб.	9 902,86	9 902,86	10 549,78	10 549,78	9 455,49	9 455,49	0,95	-447,37					
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					
7	<b>Отчисления на социальные нужды</b>	тыс. руб.	598,82	598,82	657,55	657,55	622,96	622,96	1,04	24,14				Расчет произведен в соответствии с порядком, определенном Налоговым кодексом Российской Федерации. Расходы предлагается учесть исходя из фонда оплаты труда и расходов социального характера, учтенного при установлении базового уровня подконтрольных расходов, и ставки по страховым взносам 30%.	
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					

### 11. Расчет затрат на компенсацию потерь

Размер необходимой валовой выручки на содержание сетей на регулируемый период, определяемый в соответствии с Методическими указаниями 98-з, приведен в Приложении к настоящему Заклчению.

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	2020			2021			% роста	отклонение (принято Комитетом - заявлено РСО)			
			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					
1	Расходы на компенсацию потерь	тыс. руб.	5 461,64	2 696,20	2 765,44	5 679,92	2 803,99	2 875,93	5 570,09	2 728,16	2 841,92	1,02	-109,84



2	Объем потерь электрической энергии в сеть	млн.кВт.ч	2,0022	1,0011	1,0011	2,0021	1,0011	1,0011	2,0022	1,0011	1,0011	1,0000	0,0001
3	Средняя цена покупки потерь	руб./МВт.ч	2 727,88	2 693,24	2 762,40	2 836,93	2 800,97	2 872,90	2 781,58	2 725,18	2 838,81	1,02	-55,36

## 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	2020 год				2021 год				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	% роста			
<b>Основные параметры</b>												
1	Необходимая валовая выручка на содержание сети до корректировки	тыс. руб.	17 247,00	17 247,00	21 934,44	21 934,44	16 945,34	16 945,34	0,98	-301,66	x	
1.1	Операционные расходы	тыс. руб.	3 620,61	3 620,61	3 975,72	3 975,72	3 766,59	3 766,59	1,04	145,98	x	
1.2	Кoeffициент индексации операционных расходов		1,035	1,020	1,020	1,020	1,040	1,040	1,005	0,005	x	
1.3	Непредконтрольные расходы	тыс. руб.	13 626,39	13 626,39	17 958,71	17 958,71	13 178,75	13 178,75	0,97	-447,64	x	
2	Корректировка НВВ	тыс. руб.	992,96	992,96	21 547,70	21 547,70	1 416,34	1 416,34	1,43	423,38	x	
3	НВВ на содержание электрических сетей	тыс. руб.	18 239,96	18 239,96	43 482,13	43 482,13	18 361,68	18 361,68	1,01	121,72	x	
4	Расходы на компенсацию потерь	тыс. руб.	5 461,64	5 461,64	5 679,92	5 679,92	5 570,09	5 570,09	1,02	108,44	x	
5	НВВ на оказание услуги по передаче электрической энергии	тыс. руб.	23 701,60	23 701,60	49 162,06	49 162,06	23 931,77	23 931,77	1,01	230,17	x	
6	Полезный отпуск электроэнергии	млн. кВт.ч	22,1365	22,1365	22,1360	22,1360	22,1370	22,1370	1,0000	0,0005	x	
6.1	полезный отпуск электроэнергии с 01.01 по 30.06	млн. кВт.ч	11,0682	11,0682	11,0680	11,0680	11,0685	11,0685	1,0000	0,0003	x	
6.2	полезный отпуск электроэнергии с 01.07 по 31.12	млн. кВт.ч	11,0682	11,0682	11,0680	11,0680	11,0685	11,0685	1,0000	0,0003	x	
7	Потери	млн. кВт.ч	1,0011	1,0011	1,0011	1,0011	1,0011	1,0011	1,0000	0,0000	x	
7.1	потери электроэнергии с 01.01 по 30.06	млн. кВт.ч	1,0011	1,0011	1,0011	1,0011	1,0011	1,0011	1,0000	0,0000	x	
7.2	потери электроэнергии с 01.07 по 31.12	млн. кВт.ч	1,0011	1,0011	1,0011	1,0011	1,0011	1,0011	1,0000	0,0000	x	
8	Полезный отпуск мощности	МВт	3,6275	3,6275	3,6272	3,6272	3,6275	3,6275	1,0000	0,0000	x	
8.1	полезный отпуск мощности с 01.01 по 30.06	МВт	3,6275	3,6275	3,4939	3,4939	3,6275	3,6275	1,0000	0,0000	x	
8.2	полезный отпуск мощности с 01.07 по 31.12	МВт	3,6275	3,6275	3,7606	3,7606	3,6275	3,6275	1,0000	0,0000	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 "Ленинвест-Холдинг"	5003061642	2021	18 361,68

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	2021 год					
			1 полугодие		Одноставочный тариф	2 полугодие		
			ставка за содержание электрических сетей	ставка на оплату технологического расхода (потерь)		ставка за содержание электрических сетей	ставка на оплату технологического расхода (потерь)	Одноставочный тариф
1	Общество с ограниченной ответственностью "Ленинвест-Холдинг"	5003061642	руб./МВт мес.	руб./МВт ч	руб./кВт ч	руб./МВт мес.	руб./МВт ч	руб./кВт ч
			421 815,450	246,480	1,076	421 815,450	256,758	1,086

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