

Экспертное заключение
 Комитета по ценам и тарифам Московской области
 об установлении индивидуальных тарифов на передачу электрической энергии методом экономически обоснованных расходов (затрат)
 для ФГБУ «Канал имени Москвы», ИНН 7733231361
 на 2022 год

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	Регулируемое общество
1	Полное наименование юридического лица (или индивидуального предпринимателя) в соответствии с данными из ЕГРЮЛ/ЕГРИП	ФЕДЕРАЛЬНОЕ ГОСУДАРСТВЕННОЕ БЮДЖЕТНОЕ УЧРЕЖДЕНИЕ «КАНАЛ ИМЕНИ МОСКВЫ»
2	Сокращенное наименование юридического лица (или индивидуального предпринимателя) в соответствии с данными из ЕГРЮЛ/ЕГРИП	ФГБУ «Канал имени Москвы»
3	Наименование (описание) обособленного подразделения (при наличии)	-
4	ОГРН/ОГРНИП	1,15775E+12
5	ИНН	7733231361
6	КПП	773301001
7	Организационно-правовая форма	Федеральные государственные бюджетные учреждения
8	Юридический адрес	125362, МОСКВА ГОРОД, УЛИЦА ВОДНИКОВ, ДОМ 1
9	Фактический адрес	125363, г. Москва, ул. Водников, д. 1
10	Руководитель	ЛАПШИН СЕРГЕЙ БОРИСОВИЧ
11	Должность руководителя	Руководитель
12	Государственное участие в капитале организации	Да
13	Доля государственного участия в капитале организации	1
14	Преобладающий тип собственности в юридическом лице	Федеральная
15	Телефон организации	8 (495) 491-26-57
16	Официальный сайт регулируемой организации в сети "Интернет"	http://kim-online.ru
17	Электронная почта организации	kim@kim-online.ru
18	Порядок учета НДС	НДС облагается
19	Регион регулирования услуг	Московская область
20	Оказывает услуги по технологическому присоединению	Нет
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	х
25	Метод регулирования	Метод экономически обоснованных расходов (затрат)
26	Год регулирования (заявки)	2022
27	Вид тарифа	Индивидуальные тарифы на услуги по передаче электрической энергии
28	Адрес оказания услуг (системы)	Х
29	Муниципалитет (или межмун)	Московская область

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

1	установить тарифы на услуги по передаче электрической энергии
---	---

Предлагаемые организацией параметры на период регулирования составляют:

№	Наименование параметра	Единица измерений	2022
			предложение организации
1	Индекс эффективности операционных расходов (ИЭР)	%	1,00
2	Коэффициент эластичности подконтрольных расходов по количеству активов	о.е.	0,75
3	Уровень потерь электроэнергии	%	2,7395
4	индекс изменения количества активов (ИКА)	%	0,00
5	Коэффициент индексации операционных расходов		1,02
6	Базовый уровень операционных расходов, тыс. руб.	тыс.руб.	
7	Базовый уровень операционных расходов, млн. руб.	млн.руб.	-
8	Двухставочный тариф: ставка за содержание электрических сетей с 01.01. по 30.06. без НДС	руб./МВт-мес	243 304,71
9	Двухставочный тариф: ставка за технологический расход (потери) с 01.01. по 30.06. без НДС	руб./МВт-ч	97,72
10	Двухставочный тариф: ставка за содержание электрических сетей с 01.07. по 31.12 без НДС	руб./МВт-мес	243 304,71

11	Двухставочный тариф: ставка за технологический расход (потери) с 01.07. по 31.12. без НДС	руб./МВт·ч	103,19
12	Одноставочный тариф с 01.01. по 30.06. без НДС	руб./кВт·ч	0,53
13	Одноставочный тариф с 01.07. по 31.12. без НДС	руб./кВт·ч	0,53

№ п/п	Наименование показателя	Единица измерений	2022 год	
			Предложение организации без учета транзита	Предложение организации с учетом транзита
1	НВВ на содержание электрических сетей	тыс. руб.	293 846,37	172 843,24

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

Представленные организацией материалы подписаны усиленной электронной цифровой подписью.

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

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

№ п/п	Дата регистрации исходящего документа Комитет	номер исходящего документа Комитет
1	2021-10-28	30исх-4026/11.1.
2		
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	Материалы на правлены через портал Госуслуги.	
2		
3		
4		
5		

В соответствии с Основами ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике и Правилами государственного регулирования (пересмотра, применения) цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178, Регламентом установления цен (тарифов) и (или) их предельных уровней, предусматривающего порядок регистрации, принятия к рассмотрению и выдачи отказов в рассмотрении заявлений об установлении цен (тарифов) и (или) их предельных уровней, и формы решения органа исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов, утвержденным приказом ФАС России от 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)	от 29.04.2021 № 44-Т
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)	P001-1888366353-45041781 от 29.04.2021
5	Реквизиты распоряжения (дата и номер) по утверждению долгосрочных параметров регулирования и тарифов	x
6	ФИО Куратора по делу (в соответствии с приказом об открытии дела)	Потеря Татьяна Валерьевна

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

Экспертиза экономической обоснованности НВВ на передачу электрической энергии осуществлялась 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);

- иные нормативные правовые акты Российской Федерации.

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

Экспертиза НБВ 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 установленным нормам и нормативам.

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

В составе материалов на установление тарифа Организацией показателям представлены следующие документы:

- копии (реестры) договоров;

- данные о плановых и фактических балансовых показателях;

- копии форм статистической отчетности;

- данные бухгалтерского учета организации.

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 (вид права - оперативное управление).

В соответствии с представленными документами электросетевое оборудование, участвующее в передаче электрической энергии потребителям Московской области, эксплуатируется Организацией на праве собственности и (или) на ином законном основании на срок не менее долгосрочного периода регулирования.

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	2020		2022		
		факт	Факт (версия Комитета)	предложение организации	утверждено Комитетом (версия Комитета)	отклонение (принято Комитетом - заявлено РСО)
Количество активов	у.е.	2 149,55	2 149,55	2 149,55	2 015,39	-134,16

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

4. Анализ соответствия Критериям ТСО

Официальный сайт организации в системе Интернет	http://kim-online.ru
Выделенный абонентский номер для обращений потребителей услуг	8 (495) 491-26-57

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 23 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 по виду деятельности передача электрической энергии (в том числе эксплуатации объектов электросетевого хозяйства).

Кроме того, согласно пункту 5 и 6 Основ ценообразования регулирование цен (тарифов) основывается на принципе обязательности ведения раздельного учета организациями, осуществляющими регулируемые виды деятельности, объема продукции (услуг), доходов и расходов на производство, передачу, сбыт электрической энергии и технологическое присоединение к электрическим сетям (данный принцип также определен в пункте 14 Методических указаний 20-3/2).

В соответствии с пунктом 7 Основ ценообразования регулирующие органы принимают меры по исключению из расчетов при установлении регулируемых цен (тарифов) экономически необоснованных доходов организаций, осуществляющих регулируемую деятельность, полученных в предыдущем периоде регулирования, с учетом средств бюджетов бюджетной системы Российской Федерации, предоставленных таким организациям при осуществлении ими регулируемой деятельности.

В Комитет представлены учетная политика, регистры бухгалтерского учета, формы управленческой отчетности о доходах, расходах и финансовых результатах по видам деятельности и территориальной принадлежности (далее - формы управленческой отчетности).

Экспертом проведен анализ учетной политики, регистров бухгалтерского учета организации, а также данных форм управленческой отчетности в соответствии с Порядком 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.

Экспертиза соответствия требованиям к раздельному учету

№	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	11. Бухгалтерские документы	Да	На листе Опись найден файл Учетная политика на 2020 г размера 65,05 МБ
1.1.	Реквизиты документа учетной политики	X	X	X	x	для перехода на Учетную политику нажмите сюда	Приказ от 31.12.2019 № СБНУО-01/2019
2	Наличие в учетной политике организации принципов разделения доходов и расходов по видам	x	X	X	13. Документы раздельного учета доходов и расходов	Да	Приказ от 22.06.2018
2.1.	выручки	Да	x	x	x	Да	Приложение от 22.06.2018 № 01-02-102 "Об утверждении Положения о распределении по видам экономической деятельности расходов, связанных с функционированием основных средств и персонала ФГБУ "Канал имени Москвы"

2.2.	себестоимости	Да	x	x	x	Да	Приложение от 22.06.2018 № 01-02-102 "Об утверждении Положения о распределении по видам экономической деятельности расходов, связанных с функционированием основных средств и персонала ФГБУ "Канал имени Москвы"
2.3.	прочих затрат	x	x	x	x	Да	Приложение от 22.06.2018 № 01-02-102 "Об утверждении Положения о распределении по видам экономической деятельности расходов, связанных с функционированием основных средств и персонала ФГБУ "Канал имени Москвы"/пункт 3.4.8.1.2/ пропорционально объемам потребления электрической энергии
2.4.	в т.ч. общехозяйственных расходов	x	x	x	x	Не требуется	Не требуется
2.5.	в т.ч. общепроизводственных расходов	x	x	x	x	Не требуется	Не требуется
2.6.	процентов к уплате	x	x	x	x	Нет	Приложение от 22.06.2018 № 01-02-102 "Об утверждении Положения о распределении по видам экономической деятельности расходов, связанных с функционированием основных средств и персонала ФГБУ "Канал имени Москвы"
2.7.	налога на прибыль	x	x	x	x	Нет	Приложение от 22.06.2018 № 01-02-102 "Об утверждении Положения о распределении по видам экономической деятельности расходов, связанных с функционированием основных средств и персонала ФГБУ "Канал имени Москвы"
3	ОФР всего по организации за отчетный период соответствует сданному отчету в ФНС	Да	X	X	x	Да	Соответствует
4	Сведения о налоге на прибыль, указанные в ОФР, всего и по территориям соответствуют сведениям о налоге на прибыль по декларациям	x	X	X	x	Да	Соответствует
5	*(активен если на титульном листе выбрано несколько систем) Наличие в учетной политике организации принципов разделения по территориальному делению (в случае наличия нескольких систем или осуществления деятельности в нескольких субъектах РФ)	x	X	X	Одна система в одном субъекте	Не требуется	Оказывает услуги по передаче электрической энергии на территории Московской области.
5.1.	выручки	x	x	x	Одна система в одном субъекте	Не требуется	Оказывает услуги по передаче электрической энергии на территории Московской области.
5.2.	себестоимости	x	x	x	Одна система в одном субъекте	Не требуется	Оказывает услуги по передаче электрической энергии на территории Московской области.
5.3.	прочих затрат	x	x	x	Одна система в одном субъекте	Не требуется	Оказывает услуги по передаче электрической энергии на территории Московской области.
5.4.	в т.ч. общехозяйственных расходов	x	x	x	Одна система в одном субъекте	Не требуется	Оказывает услуги по передаче электрической энергии на территории Московской области.
5.5.	в т.ч. общепроизводственных расходов	x	x	x	Одна система в одном субъекте	Не требуется	Оказывает услуги по передаче электрической энергии на территории Московской области.

№ п/п	Показатели	Ед. изм.	План 2022 года						Отклонение (факт Комитета - факт организации)	% роста	Комментарии
			Утверждено Комитетом (версия Комитета) без учета транзита ГОД	Утверждено Комитетом (версия Комитета) без учета транзита 1 п/г	Утверждено Комитетом (версия Комитета) без учета транзита 2 п/г	Утверждено Комитетом (версия Комитета) с учетом транзита ГОД	Утверждено Комитетом (версия Комитета) с учетом транзита 1 п/г	Утверждено Комитетом (версия Комитета) с учетом транзита 2 п/г			
1	Поступление электроэнергии в сеть всего	млн. кВт.ч.	697,6978	348,8494	348,8483	406,2345	203,1178	203,1167	-22,8288	0,00%	0,00
2.1.	Объем потерь электроэнергии в сетях, всего	млн. кВт.ч.	15,7063	7,8531	7,8531	5,5109	2,7555	2,7554	-22,8289	0,00%	0,00
2.2.	Процент потерь электроэнергии в сетях	%	2,25	2,25	2,25	1,36	1,36	1,36	-3,10	0,00%	0,00
3	Полезный отпуск электроэнергии потребителям (отпуск из сети) потребителям сети всего	млн. кВт.ч.	681,9915	340,9963	340,9952	400,7236	200,3623	200,3613	0,0001	0,00%	0,00
4	Собственное потребление	млн. кВт.ч.	281,2679	140,6340	140,6340	281,2679	140,6340	140,6340	0,0000	0,00%	0,00
5	Поступление мощности в сеть всего	МВт	114,1693	114,1693	114,1693	63,0427	63,0427	63,0427	-0,6646	0,00%	0,00
6.1.	Потери мощности в сетях, всего	МВт	2,8551	2,8551	2,8551	1,0509	1,0509	1,0509	-3,4566	0,00%	0,00
6.2.	Процент потерь мощности в сетях	%	2,50	2,50	2,50	1,67	1,67	1,67	-3,00	0%	0,00
7	Полезный отпуск мощности потребителям (отпуск из сети) всего	МВт	111,3142	111,3142	111,3142	61,9918	61,9918	61,9918	52,1143	0,00%	0,00
8	Заявленная мощность на собственное потребление	МВт	49,3224	49,3224	49,3224	49,3224	49,3224	49,3224	49,3224	0,00%	0,00

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

№	Наименование параметра	Единица измерений	2022				Комментарий
			предложение организации	утверждено Комитетом (версия Комитета)	% роста	отклонение (принято Комитетом - заявлено PCO)	
1	Доля транзита электроэнергии	%	0,59	0,59	9993%	0,00	

Величина потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям Организации в Московской области на регулируемый год определена Комитетом в соответствии с пунктами 40(1), 81 Основ ценообразования с учетом уровня потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям и величины планового отпуска электрической энергии в сеть на регулируемый год.

Уровень потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям территориальной сетевой организации на регулируемый год определен Комитетом в соответствии с пунктом 40(1) Основ ценообразования:

$N = (W_{oc}(BH) * n(BH) + W_{oc}(CH1) * n(CH1) + W_{oc}(CH2) * n(CH2) + W_{oc}(HH) * n(HH)) * 100 / W_{oc}(сумм)$, где

- $W_{oc}(BH)$, $W_{oc}(CH1)$, $W_{oc}(CH2)$, $W_{oc}(HH)$, $W_{oc}(сумм)$ – величина отпуска электрической энергии в сеть за последний истекший год по уровню BH, CH1, CH2, HH и величина суммарного отпуска электрической энергии в сеть за последний истекший год соответственно (тыс.кВтч);

- $n(BH)$, $n(CH1)$, $n(CH2)$, $n(HH)$ – минимальное значение из норматива потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям для соответствующей группы территориальных сетевых организаций на уровне напряжения BH, CH1, CH2 и HH, утвержденного Министерством энергетики Российской Федерации приказом от 26.09.2017 № 887, и уровня фактических потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям территориальной сетевой организации на уровне напряжения BH, CH1, CH2 и HH за последний истекший год.

Наименование показателя	Единица измерений	Всего	В том числе по уровню напряжения				Отклонение (факт)	Комментарии
			BH	CH1	CH2	HH		
Фактические потери электроэнергии	тыс. кВт ч	18 725,8647	5 061,6744	4 266,0542	5 815,1204	3 583,0157	383,5199	x
	%	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	x
Норматив потерь электроэнергии по приказу Минэнерго России от 26.09.2017 № 887	%	x	3,33	4,07	7,3600	13,4900	x	x
Минимальное значение из норматива потерь и фактических потерь электрической энергии (n)	%	x	1,61	3,15	2,3236	13,4900	x	x
Плановый отпуск электрической энергии в сеть на плановый период регулирования	тыс. кВт ч	697 697,7730	x	x	x	x	-22 828,8393	x
Величина потерь электрической энергии	тыс. кВт ч	15 706,2583	x	x	x	x	-3 164,9629	x
Уровень потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям (N)	%	2,2512	x	x	x	x	-0,3679	x

8. Расчет необходимой валовой выручки

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

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

В соответствии с пунктом 1 статьи 23 ФЗ-35 государственное регулирование цен (тарифов) осуществляется в порядке, установленном основами ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике и правилами государственного регулирования (пересмотра, применения) цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденными Правительством Российской Федерации.

Согласно пункту 12 Правил для установления тарифа на услуги по передаче электрической энергии по электрическим сетям, принадлежащим на праве собственности или на ином законном основании территориальным сетевым организациям, организации, осуществляющие регулирующую деятельность, представляют в органы исполнительной власти субъектов Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов предложения – заявления об установлении тарифов, подписанные руководителем или иным уполномоченным в соответствии с законодательством Российской Федерации лицом заявителя и заверенные печатью заявителя, с прилагаемыми обосновывающими материалами (подлинники или заверенные заявителем копии).

Пунктом 17 Правил к числу обосновывающих материалов отнесен расчет расходов и необходимой валовой выручки от осуществления регулируемой деятельности с приложением экономического обоснования исходных данных (с указанием применяемых норм и нормативов расчета), разработанного в соответствии с методическими указаниями, утверждаемыми Федеральной антимонопольной службой.

В приложении № 1 Методических указаний 20-э/2 содержатся таблицы №№ П1.17, П1.18.2 и П1.24, подлежащие заполнению для обоснования суммы амортизационных отчислений и платы за услуги по содержанию электрических сетей.

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

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

Анализ НВВ проводился на основании обосновывающих документов, представленных Организацией. В заключении отражена экспертиза статей затрат по заявленным Организацией расходам. При анализе НВВ организации применялся также метод экспертных оценок по технико-экономическим показателям деятельности регулируемых территориальных сетевых организаций Московской области.

№ п/п	Наименование параметра	Единица измерений	2022						отклонение (принято Комитетом - заявлено РСО)	Комментарий
			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			
	Количество активов	у.е.	2 149,55	2 149,55	2 015,39	2 015,39	0,00%	-134,16		
	Производственные расходы	тыс. руб.	188 511,46	110 844,74	85 971,79	50 515,18	88,85%	0,00		
	расходы на приобретение сырья и материалов и их хранение	тыс. руб.	16 127,39	9 482,90	3 871,15	2 274,60	58,56%	0,00	Расчет произведен исходя из фактических расходов организации за 2020 год, подтвержденных обосновывающими материалами, с учетом ИПЦ и доли транзита	
	расходы на оплату регулируемые организациями выполняемых сторонними организациями работ и (или) услуг производственного характера	тыс. руб.	1 000,30	588,18	1 000,30	587,75	58,80%	0,00	Затраты, заявленные Организацией, не превышают расчет Комитета, произведенный исходя из фактических расходов организации за 2020год, подтвержденных обосновывающими материалами, с учетом ИПЦ. Таким образом, расходы предлагается учесть по заявке Организации с учетом доли транзита.	
	Расходы на оплату труда, всего	тыс. руб.	117 387,31	69 023,74	69 409,53	40 783,55	110,02%	0,00	Расчет затрат произведен с учетом статистической отчетности в форме П-4 за 2020 год исходя из численности 83,6 работников по виду деятельности «Распределение электроэнергии», и заработной платы на 1 работника равной 69188,13руб., рассчитанной исходя из средней начисленной заработной платы работника по виду деятельности Обеспечение электрической энергией, газом и паром; кондиционирование воздуха" в Московской области с учетом ИПЦ.	
	Расходы на оплату труда основного производственного персонала (ОПР)	тыс. руб.	44 174,01	25 974,32	69 409,53	40 783,55	115,87%	0,00		
	Численность ОПР	чел	55,65	32,72	83,60	83,60	58,80%	0,00		
	Средняя заработная плата ОПР	руб. мес	66 148,56	38 895,35	69 188,13	69 188,13	115,87%	0,00		
	Расходы на оплату труда административно-управленческого персонала (АУП)	тыс. руб.	73 213,30	43 049,42	0,00	0,00	106,77%	0,00		
	Численность АУП	чел	74,85	44,01	0,00	0,00	58,80%	0,00		
	Средняя заработная плата АУП	руб. мес	81 511,13	47 928,54	69 188,13	40 653,46	106,77%	0,00		
	Ремонтные расходы	тыс. руб.	53 996,47	31 749,92	11 690,81	6 869,27	70,83%	0,00	В обоснование затрат Организация представила копии договоров подряда текущего и капитального ремонтов в отчетном году, актов выполненных работ, смет, согласованных с подрядчиком, дефектных ведомостей на планируемые мероприятия по ремонту, счетов на оплату.	
	расходы на текущий ремонт производственных фондов	тыс. руб.	1 385,59	814,72	1 385,59	814,14	1325,12%	0,00	Затраты на текущий ремонт приняты исходя из фактических расходов организации за отчетный год, подтвержденных обосновывающими материалами, плановых затрат Организации с учетом доли транзита.	
	расходы на капитальный ремонт производственных фондов	тыс. руб.	52 610,88	30 935,20	10 305,22	6 055,13	0,00%	0,00	Затраты на капитальный ремонт Перехода ВЛ 35 кВ "Яхроме-Инженерная-Дмитров" через железную дорогу в г.Яхроме и ПС 35 кВ № 128 "Дмитровская" приняты исходя из обосновывающих плановые затраты материалов с учетом доли транзита.	

Общехозяйственные расходы		тыс. руб.	8 292,45	4 875,96	6 652,37	3 908,79	48,43%	0,00	
	Расходы на оплату работ и услуг, выполняемых сторонними организациями общехозяйственного и управленческого характера	тыс. руб.	4 194,99	2 466,65	3 647,41	2 143,14	47,74%	0,00	Расчет затрат произведен с учетом фактических и плановых расходов организации, подтвержденных обосновывающими материалами, в доле, относимой на регулируемый вид деятельности, с применением ИПЦ.
	Расходы на услуги связи	тыс. руб.	738,71	434,36	191,13	112,30	61,12%	0,00	Расчет затрат произведен с учетом фактических и плановых расходов организации, подтвержденных обосновывающими материалами, в доле, относимой на регулируемый вид деятельности, с применением ИПЦ.
	Расходы на услуги вневедомственной охраны и пожарную безопасность	тыс. руб.	2 381,36	1 400,24	2 381,36	1 399,24	41,02%	0,00	Расчет затрат произведен с учетом фактических и плановых расходов организации, подтвержденных обосновывающими материалами, в доле, относимой на регулируемый вид деятельности, с применением ИПЦ.
	Расходы на юридические и информационные услуги	тыс. руб.	574,87	338,03	574,87	337,78	61,09%	0,00	Расчет затрат произведен с учетом фактических и плановых расходов организации, подтвержденных обосновывающими материалами, в доле, относимой на регулируемый вид деятельности, с применением ИПЦ.
	Расходы на консультационные услуги	тыс. руб.	353,71	207,98	353,71	207,83	60,97%	0,00	Расчет затрат произведен с учетом фактических и плановых расходов организации, подтвержденных обосновывающими материалами, в доле, относимой на регулируемый вид деятельности, с применением ИПЦ.
	Расходы на услуги транспорта	тыс. руб.	41,81	24,59	41,81	24,57	57,02%	0,00	Расчет затрат произведен с учетом фактических и плановых расходов организации, подтвержденных обосновывающими материалами, в доле, относимой на регулируемый вид деятельности, с применением ИПЦ.
	Прочие услуги сторонних организаций	тыс. руб.	104,52	61,46	104,52	61,41	58,80%	0,00	Расчет затрат произведен с учетом фактических и плановых расходов организации, подтвержденных обосновывающими материалами, в доле, относимой на регулируемый вид деятельности, с применением ИПЦ.
	Расходы на командировки	тыс. руб.	819,32	481,76	819,32	481,41	58,80%	0,00	Расчет затрат произведен с учетом фактических и плановых расходов организации, подтвержденных обосновывающими материалами, в доле, относимой на регулируемый вид деятельности, с применением ИПЦ.
	Расходы на повышение квалификации, подготовку кадров	тыс. руб.	520,01	305,77	520,01	305,55	57,20%	0,00	Расчет затрат произведен с учетом фактических и плановых расходов организации, подтвержденных обосновывающими материалами, в доле, относимой на регулируемый вид деятельности, с применением ИПЦ.
	Расходы на обеспечение нормальных условий труда и мер по технике безопасности	тыс. руб.	1 086,11	638,64	1 086,11	638,18	34,00%	0,00	Расчет затрат произведен с учетом фактических и плановых расходов организации, подтвержденных обосновывающими материалами, в доле, относимой на регулируемый вид деятельности, с применением ИПЦ.
	Расходы на страхование	тыс. руб.	221,83	130,43	221,83	130,34	59,68%	0,00	Расчет затрат произведен с учетом фактических и плановых расходов организации, подтвержденных обосновывающими материалами, в доле, относимой на регулируемый вид деятельности, с применением ИПЦ.
	Содержание зданий и помещений	тыс. руб.	1 315,53	773,53	223,03	131,05	58,51%	0,00	Расчет затрат произведен с учетом фактических и плановых расходов организации, подтвержденных обосновывающими материалами, в доле, относимой на регулируемый вид деятельности, с применением ИПЦ.
	Расходы на услуги банков	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00%	0,00	

	Прочие операционные расходы	тыс. руб.	134,66	79,18	134,66	79,12	61,15%	0,00	Расчет затрат произведен с учетом фактических и плановых расходов организации, подтвержденных обосновывающими материалами, в доле, относимой на регулируемый вид деятельности, с применением ИПЦ.
	Экономически обоснованные операционные расходы из прибыли	тыс. руб.	1 272,50	750,77	481,28	282,79	59,00%	0,00	
	Экономически обоснованные расходы на социальные нужды	тыс. руб.	481,28	283,95	481,28	282,79	59,00%	0,00	В обоснование представлены регистры бухгалтерского учета, подтверждающие расходы на материальную помощь. Расходы социального характера предлагается принять по заявке Организации с учетом доли транзита.
	Прочие экономически обоснованные расходы из прибыли	тыс. руб.	791,22	466,82	0,00	0,00	59,00%	0,00	Расходы на прочие экономически обоснованные расходы из прибыли могут выплачиваться работодателем при условии наличия финансовой возможности, в том числе из доходов от прочих видов деятельности.
	Расходы на оплату товаров (услуг, работ), приобретаемых у других организаций	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00%	0,00	x
	Оплата услуг ПАО ФСК ЕЭС	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00%	0,00	
	Налоги и сборы	тыс. руб.	5 995,54	3 526,25	3 144,36	1 847,56	1353,56%	0,00	
	Налог на прибыль	тыс. руб.	319,21	188,33	0,00	0,00	100,34%	0,00	В соответствии с пунктом 20 Основ ценообразования в НВВ включается величина налога на прибыль организации по регулируемому виду деятельности, сформированная по данным бухгалтерского учета за последний истекший период. Принимая во внимание убыток по оказанию услуг по передаче электрической энергии 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, налог на прибыль по данному виду деятельности не принят.
	Налог на имущество организаций	тыс. руб.	5 555,65	3 266,72	3 139,84	1 844,90	0,00%	0,00	Рассчитан 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 размере 2,2 процента. Расходы подтверждены декларацией по налогу на имущество и бухгалтерской отчетностью.
	Земельный налог	тыс. руб.	4,52	2,66	4,52	2,66	58,80%	0,00	Согласно анализу представленных обосновывающих материалов в доле относящейся на регулируемый вид деятельности. Земельный налог, заявленный Организацией не превышает расчет Комитета.
	Транспортный налог	тыс. руб.	113,49	66,96	0,00	0,00	100,34%	0,00	Учитывая, что организацией не представлены

	Прочие налоги и сборы	тыс. руб.	2,67	1,57	0,00	0,00	100,34%	0,00	В соответствии с пунктом 4 статьи 28 Правил в состав прочих расходов, которые учитываются при определении НВВ, включается плата за нормативы допустимых выбросов и сбросов загрязняющих веществ в окружающую природную среду. Организацией представлена в том числе декларация о плате за негативное воздействие на окружающую среду за 2020 год, согласно которой плата за нормативы допустимых выбросов и сбросов загрязняющих веществ в окружающую природную среду отсутствует. Таким образом, затраты по данной статье предлагается исключить в полном объеме.
	Арендная и концессионная плата, лизинговые платежи	тыс. руб.	361,42	212,51	361,42	212,36	58,80%	0,00	Затраты на аренду учтены Комитетом согласно представленным в рамках тарифного дела обосновывающим документам в соответствии с пунктом 28 Основ ценообразования в отношении объектов электросетевого имущества исходя из величины амортизации, налога на имущество, налога на землю и других обязательных платежей, в отношении аренды помещений, транспорта, земельных участков - исходя из расходов, установленных в договорах.
	Аренда имущества	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00%	0,00	
	Аренда муниципальной и государственной собственности	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00%	0,00	
	Аренда частной собственности	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00%	0,00	
	Концессионная плата	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00%	0,00	
	Лизинговые платежи	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00%	0,00	
	Аренда земельных участков	тыс. руб.	361,42	212,51	361,42	212,36	58,80%	0,00	
	Расходы, связанные с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, не включаемых в состав платы за технологическое присоединение	тыс. руб.	178,98	105,60	0,00	0,00	0,00%	0,00	Материалы, обосновывающие данные затраты, не представлены в установленном порядке.
	Экономически обоснованные неподконтрольные расходы из прибыли	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00%	0,00	
	Капитальные расходы	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00%	0,00	
	Средства на возврат инвестиционных займов	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00%	0,00	
	Средства на уплату процентов по инвестиционным займам	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00%	0,00	
	Амортизация	тыс. руб.	60 332,29	35 475,39	16 644,16	9 779,75	0,00%	0,00	В соответствии с пунктом 27 Основ ценообразования при расчете экономически обоснованного размера амортизации на плановый период регулирования срок полезного использования активов и отнесение этих активов к соответствующей амортизационной группе определяется регулирующими органами в соответствии с максимальными сроками полезного использования, установленными Классификацией основных средств, включаемых в амортизационные группы, утвержденной постановлением Правительства Российской Федерации от 01.01.2002 № 1 «О Классификации основных средств, включаемых в амортизационные группы». Произведенный пересчет амортизационных отчислений исходя из максимальных сроков полезного использования имущества. Амортизация общехозяйственного имущества учтена в доле, приходящейся на регулируемый вид деятельности, определенной учетной политикой организации и соответствует заявке Организации.
	Амортизация основных средств производственного назначения	тыс. руб.	57 222,81	33 647,01	16 644,16	9 779,75	0,00%	0,00	
	Амортизация основных средств непромышленного назначения	тыс. руб.	3 109,48	1 828,37	0,00	0,00	0,00%	0,00	

	Отчисления на социальные нужды	тыс. руб.	28 854,23	17 024,00	17 109,27	10 053,04	110,00%	0,00	Расчет произведен в соответствии с порядком, определенном Налоговым кодексом Российской Федерации. Расходы предлагается учесть исходя из экономически обоснованного фонда оплаты труда и расходов социального характера и фактической ставки по страховым взносам .
	Расходы, связанные с реализацией функций ИСУ (п.5 ст.37 35-ФЗ), не относящиеся к капитальным вложениям, понесенные до начала очередного долгосрочного периода регулирования	тыс. руб.	47,50	27,93	0,00	0,00	0,00%	0,00	Материалы, обосновывающие расходы, Организацией не представлены.
	Прочие неподконтрольные расходы	тыс. руб.	47,50	28,03	0,00	0,00	0,00%	0,00	Материалы, обосновывающие расходы, Организацией не представлены.

9. Расчет затрат на компенсацию потерь

Согласно пункту 14 Основ ценообразования расчетный объем производства продукции и (или) оказываемых услуг определяется исходя из формируемого Федеральной антимонопольной службой сводного прогнозного баланса производства и поставок электрической энергии (мощности) в рамках Единой энергетической системы России по субъектам Российской Федерации (далее - прогнозный баланс).

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

Наименование показателя	Единица измерений	2021 год			2022 год			% роста	отклонение (принято Комитетом - заявлено PCO)	Комментарии			
		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
Расходы на компенсацию потерь	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	40 254,95	19 579,25	20 675,70	17 436,70	8 916,37	8 520,32	0,00	-22 818,25	
Объем потерь электрической энергии в сеть	млн.кВт.ч	0,00	0,00	0,00	13,42	6,71	6,71	5,51	2,76	2,76	0,00	-7,91	
Средняя цена покупки потерь	руб./МВт.ч	0,00	2 762,40	2 917,09	2 998,77	2 917,09	3 080,45	3 164,04	3 235,85	3 092,23	0,00	165,27	

10. 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	2022 год				% роста	отклонение (принято Комитетом - заявлено PCO)	Комментарии
			Предложение организации без учета транзита	Предложение организации с учетом транзита	Утверждено Комитетом (версия Комитета) без учета транзита	Утверждено Комитетом (версия Комитета) с учетом транзита			
Основные параметры									
1	НВВ на содержание электрических сетей	тыс. руб.	293 846,37	172 843,24	130 364,64	76 599,47	1,14	0,00	x
2	Расходы на компенсацию потерь	тыс. руб.	40 254,95	40 254,95	17 436,70	17 436,70	0,83	0,00	
3	НВВ на оказание услуги по передаче электрической энергии	тыс. руб.	334 101,32	213 098,19	147 801,34	94 036,16	1,06	0,00	x
4	Полезный отпуск электроэнергии	млн. кВтч	681,99	400,72	681,99	400,72	0,00	0,00	x
4.1	полезный отпуск электроэнергии с 01.01.по 30.06	млн. кВтч	341,00	200,36	341,00	200,36	0,00	0,00	x
4.2	полезный отпуск электроэнергии с 01.07 по 31.12	млн. кВтч	341,00	200,36	341,00	200,36	0,00	0,00	x
5	Потери	млн. кВтч	38,54	13,42	15,71	5,51	0,00	0,00	x
5.1	потери электроэнергии с 01.01.по 30.06	млн. кВтч	19,27	6,71	7,85	2,76	0,00	0,00	x
5.2	потери электроэнергии с 01.07 по 31.12	млн. кВтч	19,27	6,71	7,85	2,76	0,00	0,00	x
6	Полезный отпуск мощности	МВт	59,20	59,20	111,31	61,99	0,00	0,00	x
6.1	полезный отпуск мощности с 01.01.по 30.06	МВт	59,20	59,20	111,31	61,99	0,00	0,00	x
6.2	полезный отпуск мощности с 01.07 по 31.12	МВт	59,20	59,20	111,31	61,99	0,00	0,00	x

Расчет индивидуальных ставок на содержание электрических сетей на плановый период произведен исходя из НВВ на содержание электрических сетей на соответствующий год и заявленной мощности в точках поставки организации.

В результате проведенного расчета НВВ предлагается принять в размере, который с учетом анализа фактических показателей организации за предыдущий период, 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	ФЕДЕРАЛЬНОЕ ГОСУДАРСТВЕННОЕ БЮДЖЕТНОЕ УЧРЕЖДЕНИЕ «КАНАЛ ИМЕНИ МОСКВЫ»	7733231361	2022	76 599,47

№	Наименование параметра	Единица измерений	2022 Утверждено Комитетом (версия Комитета)
1	Тариф на услуги по передаче электрической энергии, ставка за содержание электрических сетей		
2	Двухставочный тариф: ставка за содержание электрических сетей с 01.01. по 30.06. без НДС	руб./МВт-мес	102 970,107
3	Двухставочный тариф: ставка за содержание электрических сетей с 01.07. по 31.12 без НДС	руб./МВт-мес	102 969,598
4	Тариф на услуги по передаче электрической энергии, ставка на оплату технологического расхода (потерь)		
5	Двухставочный тариф: ставка за технологический расход (потери) с 01.01.по 30.06. без НДС	руб./МВт-ч	44,501
6	Двухставочный тариф: ставка за технологический расход (потери) с 01.07.по 31.12. без НДС	руб./МВт-ч	42,525
7	Тариф на услуги по передаче электрической энергии (Индивидуальный одноставочный)		
8	Одноставочный тариф с 01.01. по 30.06. без НДС	руб./кВт-ч	0,236
9	Одноставочный тариф с 01.07. по 31.12. без НДС	руб./кВт-ч	0,234

№	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 (потерь)			ставка за содержание электрических сетей	
			руб./МВт-мес.	руб./МВт-ч	руб./кВт-ч	руб./МВт-мес.	руб./МВт-ч	руб./кВт-ч
1	ФЕДЕРАЛЬНОЕ ГОСУДАРСТВЕННОЕ БЮДЖЕТНОЕ УЧРЕЖДЕНИЕ «КАНАЛ ИМЕНИ МОСКВЫ»	7733231361	102 970,107	44,501	0,236	102 969,598	42,525	0,234

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