

Экспертное заключение
 Комитета по ценам и тарифам Московской области
 к делу об установлении скорректированных тарифов на услуги по передаче электрической энергии
 для АО "ДМЗ" им. Н.П. Фёдорова", ИНН 5010030050
 на 2021 год долгосрочного периода регулирования 2020-2024 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	Акционерное общество "Дубненский машиностроительный завод" имени Н.П.Фёдорова"
2	Сокращенное наименование юридического лица в соответствии с данными из ЕГРЮЛ	АО "ДМЗ" им. Н.П.Фёдорова"
3	ИНН	5010030050
4	Организационно-правовая форма	Акционерные общества
5	Юридический адрес	141980, Московская область, г. Дубна, ул. Жуковского, 2, стр. 1
6	Фактический адрес	141980, Московская область, г. Дубна, ул. Жуковского, 2, стр. 1
7	Руководитель	Зыков Алексей Николаевич
8	Должность руководителя	Генеральный директор
9	Государственное участие в капитале организации (муниципальное, областное, федеральное)	Нет
10	Доля, принадлежащая государству	0%
11	Телефон организации	+7 (496) 217-21-60
12	Электронная почта организации	oao@dmszdnba.ru
13	Система налогообложения, применяемая в организации	НДС облагается
14	Реквизиты инвестиционной программы	
15	Оказывает услуги по технологическому присоединению	Нет
16	Метод регулирования	Метод долгосрочной индексации
17	Долгосрочный период регулирования	2020-2024
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 составляют:

№	Наименование параметра	Единица измерений	2019		2020	2021	2022	2023	2024
			утверждено	факт	утверждено	предложение организации	утв	утверждено	утверждено
8	Индекс эффективности операционных расходов (ИЭР)	%	1,00	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	0,75
10	Уровень потерь электроэнергии	%	6,50	6,06	5,99	5,99	5,99	5,99	5,99
11	индекс изменения количества активов (ИКА)	%	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных
	Коэффициент индексации операционных расходов		нет данных	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных
12	Базовый уровень операционных расходов, тыс. руб.	тыс.руб.	2 208,09	16 038,95	3 413,59	3 514,63	3 618,67	3 725,78	3 836,06
	Базовый уровень операционных расходов, млн. руб.	млн.руб.	2,21	16,04	3,41	3,51	нет данных	нет данных	нет данных
14	Двухставочный тариф: ставка за содержание электрических сетей с 01.01. по 30.06. без НДС	руб./МВт.мес	104 362,770	104 362,770	184 394,402	174 998,666	179 540,580	184 216,935	189 031,710
15	Двухставочный тариф: ставка за технологический расход (потери) с 01.01. по 30.06. без НДС	руб./МВт.ч	141,760	141,760	171,460	171,460	171,460	171,460	171,460
16	Двухставочный тариф: ставка за содержание электрических сетей с 01.07. по 31.12. без НДС	руб./МВт.мес	118 612,110	118 612,110	184 394,557	174 998,813	179 540,731	184 217,090	189 031,869
17	Двухставочный тариф: ставка за технологический расход (потери) с 01.07. по 31.12. без НДС	руб./МВт.ч	138,570	138,570	180,493	191,052	201,927	213,128	224,666
18	Одноставочный тариф с 01.01. по 30.06. без НДС	руб./кВт.ч	0,360	0,360	0,557	0,537	0,547	0,557	0,567
19	Одноставочный тариф с 01.07. по 31.12. без НДС	руб./кВт.ч	0,387	0,387	0,566	0,557	0,577	0,598	0,620
	Показатели надежности и качества, экономической эффективности								
20	Показатель средней продолжительности прекращений передачи электрической энергии (Пп)	час	0,00	0,00	x	x	x	x	x
21	Показатель уровня качества обслуживания потребителей услуг территориальными сетевыми организациями (Птсо)	шт	0,00	0,00	x	x	x	x	x
22	Показатель уровня качества осуществляемого технологического присоединения (Птпр)	о.е.	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00
23	Показатель средней продолжительности прекращений передачи электрической энергии на точку поставки (Псад)	час	x	x	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
24	Показатель средней частоты прекращений передачи электрической энергии на точку поставки (Псаф)	шт	x	x	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
25	Показатель качества исполнения Единых стандартов качества обслуживания сетевыми организациями потребителей услуг сетевых организаций, утвержденных приказом Минэнерго России от 15.04.2014 № 186		x	x	x	x	x	x	x
23	Сведения о достижении показателей надежности и качества	Достигли / Не достигли	достигли	достигли	достигли	достигли	нет данных	нет данных	нет данных

№ п/п	Наименование показателя	Единица измерений	2019 год			Отклонение установлено Комитетом от факта по данным организации	Установлено Комитетом, в т.ч. сторонним потребителям (версия Организации)	Предложение организации без учета транзита	Предложение организации с учетом транзита	Темп роста НВБ, 2021/2020, %
			Установлено Комитетом, в т.ч. сторонними потребителям (версия Организации)	Факт по данным организации без учета транзита	Факт по данным организации с учетом транзита					
Основные параметры										
1	НВБ на содержание электрических сетей	тыс. руб.	3 171,01	19 608,43	13 659,24	10 488,22	5 243,76	18 917,40	14 317,02	2,73

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

Представленные организацией материалы подписаны усиленной электронной цифровой подписью.

Предложение об установлении цен (тарифов) опубликовано на официальном 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.

В соответствии с Основами ценообразования в области регулирования 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)	№46-Т, от 22.05.2020
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 ПОД (дата и номер)	№P001-4795815029-35368110, от 18.05.2020
5	Реквизиты распоряжения (дата и номер) по утверждению долгосрочных параметров регулирования и тарифов	№458-Р, от 20.12.2019
6	ФИО Куратора по делу (в соответствии с приказом об открытии дела)	Меньшова Анна Владимировна

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

Экспертиза экономической обоснованности НВВ на передачу электрической энергии осуществлялась в период с даты представления тарифного предложения по 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-з (далее – Методические указания 98-з);
- Методических указаний по расчету регулируемых тарифов и цен на электрическую (тепловую) энергию на розничном (потребительском) рынке, утвержденных Приказом ФСТ России от 06.08.2004 № 20-з/2 (далее – Методические указания 20-з/2);
- Методических указаний по расчету уровня надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг для организации по управлению единой национальной (общероссийской) электрической сетью и территориальных сетевых организаций, утвержденных приказом Минэнерго России от 29.11.2016 № 1256 (далее – Методические указания 1256);
- Приказа Минэнерго России от 13.12.2011 № 585 "Об утверждении Порядка ведения раздельного учета доходов и расходов субъектами естественных монополий в сфере услуг по передаче электрической энергии и оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике" (далее - приказ 585);
- Постановления Правительства Российской Федерации от 28.02.2015 № 184 «Об отнесении владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям» (далее – Критерии ТСО);
- 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, государственном регулировании цен (тарифов) и их предельных (минимальных и (или) максимальных) уровней, устанавливаемых на 2021 год, и раскрытии 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;
- анализ соответствия организации критериям отнесения владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям, утвержденным постановлением Правительства Российской Федерации от 28.02.2015 № 184. Экспертиза предложений Организации об установлении тарифов на передачу электрической энергии проводилась исходя из соблюдения следующих принципов формирования необходимой валовой выручки:
- производственная направленность затрат, т.е. прямая обусловленность затрат деятельностью по передаче электрической энергии;
- номенклатурное соответствие, т.е. правомерность отнесения на себестоимость только тех затрат, которые разрешено списывать на себестоимость;
- количественное соответствие, т.е. обусловленность списываемых затрат установленными нормами и нормативами.

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	факт	Факт (версия Комитета)	Отклонение	утверждено Комитетом (версия Комитета)	предложение	утверждено Комитетом (версия Комитета)	Отклонение
Количество активов, всего	в.е.	926.18	926.18	0.00	926.18	926.18	0.00	926.18	926.18	926.18	0.00

4. Анализ соответствия Критериям ТСО

Официальный сайт организации в системе Интернет	www.dmzdubna.ru
Выделенный абонентский номер для обращений потребителей услуг	7 (496) 217-21-37

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 законом 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, сумми 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 РСР	Описание причин отклонения позиции РСР
	Требования к ведению раздельного учета						
	Учетная политика организации представлена в составе тарифной заявки (приказ по обществу)	да	приказ №1148 от 28.12.18	X	приказ №1510 от 31.12.19	да	
1	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	учетная политика/ п.10.4/стр.18	организация ведет раздельный...		да	выручка по видам продукции
	себестоимости	да	учетная политика/ п.10.4/стр.18	организация ведет раздельный...		да	Позаказный метод учета затрат и калькулирования себестоимости
	прочих затрат	да	учетная политика/ п.10.4/стр.18	организация ведет раздельный...		да	распределяются по видам продукции, производимой всеми цехами, пропорционально сумме прямых расходов на оплату труда работников, занятых в производстве
	в т.ч. общехозяйственных расходов	да	учетн.полит./п.10.7 стр.19	в составе общехоз.расч....		да	распределяются по видам продукции, производимой всеми цехами, пропорционально сумме прямых расходов на оплату труда работников, занятых в производстве
	в т.ч. общепроизводственных расходов	да	учетная политика/п.10.6/стр.19	в составе общепроизводственных..		да	распределяются по видам продукции, производимой всеми цехами, пропорционально сумме прямых расходов на оплату труда работников, занятых в производстве
	процентов к уплате					нет	принцип не прописан
	налога на прибыль					да	принцип не прописан

2	Наличие в учетной политике организации принципов разделения по территориальному делению (в случае наличия нескольких систем или осуществления деятельности в нескольких субъектах РФ)	да				да	Осуществляют деятельность во Владивостоке
	выручки	да	учетная политика/ п.10.4/стр.18	организация ведет раздельный...		да	выручка по видам продукции
	себестоимости	да	учетная политика/ п.10.4/стр.18	организация ведет раздельный...		да	Позаказный метод учета затрат и калькулирования себестоимости
	прочих затрат	да	учетная политика/ п.10.4/стр.18	организация ведет раздельный...		да	распределяются по видам продукции, производимой всеми цехами, пропорционально сумме прямых расходов на оплату труда работников, занятых в производстве
	в т.ч. общезаяственных расходов	да	учетн.полит./п.10.7 стр.19	в составе общезаяв.расх....		да	распределяются по видам продукции, производимой всеми цехами, пропорционально сумме прямых расходов на оплату труда работников, занятых в производстве
	в т.ч. общепроизводственных расходов	да	учетная политика/п.10.6/стр. 19	в составе общепроизводственных.		да	распределяются по видам продукции, производимой всеми цехами, пропорционально сумме прямых расходов на оплату труда работников, занятых в производстве
	процентов к уплате					нет	принцип не прописан
	налога на прибыль					да	принцип не прописан
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	учетная политика/ п.10.4/стр.18	организация ведет раздельный...		да	выручка по видам продукции
	себестоимости	да	учетная политика/ п.10.4/стр.18	организация ведет раздельный...		да	Позаказный метод учета затрат и калькулирования себестоимости
	прочих затрат	да	учетная политика/ п.10.4/стр.18	организация ведет раздельный...		да	распределяются по видам продукции, производимой всеми цехами, пропорционально сумме прямых расходов на оплату труда работников, занятых в производстве
	процентов к уплате					нет	принцип не прописан
	налога на прибыль					нет	принцип не прописан
	чистой прибыли	да	X	X		да	
4	Рекомендуемое подтверждение достоверности раздельного учета	да				да	
	Предоставлены в составе тарифной заявки регистры бухгалтерского учета по счету "Основное производство" или счету бюджетного учета по расходам от приносящей доход деятельности, которые подтверждают распределение расходов организации по субсчетам в соответствии с 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)	да	X	X		да	
	Предоставлены регистры бухгалтерского учета по счетам "Вспомогательные производства", "Общепроизводственные расходы" или счету бюджетного учета по расходам от приносящей доход деятельности, которые подтверждают распределение расходов организации по субсчетам в соответствии с 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)	да	X	X		да	

	Предоставлены регистры бухгалтерского учета по счету "Общезаяственные расходы" или счету бюджетного учета по расходам от приносящей доход деятельности, которые подтверждают распределение расходов организации по субсчетам в соответствии с видами деятельности и территориями оказания услуги (включая распределение по субъектам РФ, в случае если организация осуществляет деятельность на территории более одного субъекта Российской Федерации)	да	X	X		да
	Предоставлены регистры бухгалтерского учета по счету "Продажи" или счету бюджетного учета по доходам от приносящей доход деятельности, которые подтверждают распределение доходов организации по субсчетам в соответствии с 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)	да	X	X		да
	Представлены справки за подписью главного бухгалтера о распределении оборотов/остатков 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) в случае если по счету не созданы субсчета и разделение производится аналитическим образом (при соответствующих принципах, отраженных в учетной политике)	нет	X	X	распределение производится аналитическим образом по уч.политике	нет
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	да	X	X		да

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 регулируемую деятельность, производится регулирующим органом с учетом положений Основ ценообразования.

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

Долгосрочные параметры регулирования деятельности территориальных сетевых организаций не пересматриваются в течение долгосрочного периода регулирования, за исключением случаев приведения решений в соответствии с законодательством Российской Федерации на основании вступившего в законную силу решения суда, решения Федеральной антимонопольной службы, принятого по итогам рассмотрения разногласий или досудебного урегулирования споров, решения Федеральной антимонопольной службы об отмене решения регулирующего органа, принятого им с превышением полномочий (предписания), а также в случаях, предусмотренных пунктом 38 Правил государственного регулирования (пересмотра, применения) цен (тарифов) в электроэнергетике в отношении территориальных сетевых организаций, осуществляющих регулируемую деятельность одновременно на территориях городов федерального значения и граничащих с ними субъектов Российской Федерации.

На основании изложенного Экспертом Комитета применены следующие параметры:

Вид деятельности	Передача электрической энергии по электрическим сетям ТСО
Вид тарифа	2020-2024
Метод регулирования	Метод долгосрочной индексации
Год регулирования (заявки)	2021
Период долгосрочной индексации	5
Первый год долгосрочной индексации	2020

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)		
Общие сценарные показатели													
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	100,00	0,00		
4	Доля транзита электроэнергии	%	68,61	69,66	69,66	-1,05	81,14	71,70	74,24	91,49	2,54		
5	Доля общезаяственных расходов	%	0,044	0,044	0,044	0,0000	0,044	0,044	0,044	109,45	0,00		
6	Доля общепроизводственных расходов	%	0,235	0,235	0,235	0,00	0,235	0,235	0,235	100,00	0,00		
ДПР													
8	Индекс эффективности операционных расходов (ИЭР)	%	1,00	1,00	1,00	0,00	1,00	1,00	1,00	100,00	0,00		
9	Коэффициент эластичности подконтрольных расходов по количеству активов	о.е.	0,75	0,75	0,75	0,00	0,75	0,75	0,75	100,00	0,00		
10	Уровень потерь электроэнергии	%	5,2051	6,0571	5,2051	-0,8520	6,0596	5,9868	5,9900	98,8515	0,0032	x	
11	индекс изменения количества активов (ИКА)	%	34,63	0,00	0,00	34,63	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00		
12	Базовый уровень операционных расходов, тыс. руб.	тыс.руб.	x	16 038,95	x	0,00	3 413,59	3 514,63	x	0,00	0,00		
	Базовый уровень операционных расходов, млн. руб.	млн.руб.	x	16,04	x	0,00	3,41	3,51	x	0,00	0,00	x	
Показатели надежности и качества, экономической эффективности													
20	Показатель средней продолжительности прекращений передачи электрической энергии (Пп)	час	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	x	x	x	0,00	x	x	
21	Показатель уровня качества обслуживания потребителей услуг территориальными сетевыми организациями (Птсо)	шт	0,8448	0,0000	0,8975	0,8448	x	x	x	0,00	x	x	
22	Показатель уровня качества осуществляемого технологического присоединения (Птпр)	о.е.	1,0000	1,0000	1,0000	0,0000	1,0000	1,0000	1,0000	100,00	0,00	x	
23	Показатель средней продолжительности прекращений передачи электрической энергии на точку поставки (Тsaid)	час	x	x	x	x	0,0000	0,0000	0,0000	0,00	0,00	x	

24	Показатель средней частоты прерываний передачи электрической энергии на точку поставки (Псафт)	шт	x	x	x	x	0,0000	0,0000	0,0000	0,00	0,00	x
25	Показатель качества исполнения Единых стандартов качества обслуживания сетевыми организациями потребителей услуг сетевых организаций, утвержденных приказом Минэнерго России от 15.04.2014 № 186		x	x	x	x	x	x	x	x	x	x
23	Сведения о достижении показателей надежности и качества	Достигли / Не достигли	достигли	достигли	достигли	x	достигли	достигли	достигли	x	x	
Инвестиционная программа												
30	Финансирование инвестиционной программы, всего	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
31	Амортизация, учтенная в тарифах	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
31,1	амортизация текущего года	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
31,2	амортизация прошлых лет	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
32	Прибыль на кап. вложения	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
33	Прибыль прошлых лет	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
34	Заемные средства	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
34,1	займы и кредиты, возврат которых учитывается в тарифе в составе нормативной прибыли	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
34,2	прочие займы и кредиты	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
35	Плата за технологическое присоединение	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
36	Бюджетное финансирование	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
37	Прочие собственные средства	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
37,1	возврат налога на добавленную стоимость	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
37,2	прочая амортизация	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
37,3	прочие привлеченные средства	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
37,4	прочие собственные источники	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
38	Собственные тарифные источники (инвестиционная составляющая в тарифах)	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	

7. Анализ основных технико-экономических показателей

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

№ п/п	Показатели	Ед. изм.	2019 год					
			Утверждено Комитетом (версия Комитета) без учета транзита ГОД	Утверждено Комитетом (версия Комитета) без учета транзита 1 п/г	Утверждено Комитетом (версия Комитета) без учета транзита 2 п/г	Утверждено Комитетом (версия Комитета) с учетом транзита ГОД	Утверждено Комитетом (версия Комитета) с учетом транзита 1 п/г	Утверждено Комитетом (версия Комитета) с учетом транзита 2 п/г
1	Поступление электроэнергии в сеть всего	млн. кВт.ч.	21,2000	10,6000	10,6000	14,3467	7,1734	7,1734
2.1.	Объем потерь электроэнергии в сетях, всего	млн. кВт.ч.	1,3777	0,6888	0,6888	0,7468	0,3734	0,3734
2.2.	Процент потерь электроэнергии в сетях	%	6,4985	6,4985	6,4985	5,2051	5,2051	5,2051
3	Полезный отпуск электроэнергии потребителям (отпуск из сети)	млн. кВт.ч.	19,8223	9,9112	9,9112	13,6000	6,8000	6,8000
4	Собственное потребление	млн. кВт.ч.	6,2223	3,1112	3,1112	0,0000	0,0000	0,0000
5	Поступление мощности в сеть всего	МВт	3,7900	3,7900	3,7900	2,5019	2,5019	2,5019
6.1.	Потери мощности в сетях, всего	МВт	0,2506	0,2506	0,2506	0,1320	0,1320	0,1320
6.2.	Процент потерь мощности в сетях	%	6,6116	6,6116	6,6116	5,2757	5,2757	5,2757
7	Полезный отпуск мощности потребителям (отпуск из сети) всего	МВт	3,5394	3,5394	3,5394	2,3699	2,3699	2,3699
8	Заявленная мощность на собственное потребление	МВт	1,1695	1,1695	1,1695	0,0000	0,0000	0,0000

№ п/п	Показатели	Ед. изм.	2019 год					
			Факт организации без учета транзита ГОД	Факт организации без учета транзита 1 п/г	Факт организации без учета транзита 2 п/г	Факт организации с учетом транзита ГОД	Факт организации с учетом транзита 1 п/г	Факт организации с учетом транзита 2 п/г
1	Поступление электроэнергии в сеть всего	млн. кВт.ч.	20,3340	9,0900	11,2440	13,9606	6,6609	7,2997
2.1.	Объем потерь электроэнергии в сетях, всего	млн. кВт.ч.	1,2317	0,6301	0,6016	0,6532	0,3709	0,2823
2.2.	Процент потерь электроэнергии в сетях	%	6,0573	6,9312	5,3504	4,6788	5,5680	3,8675
3	Полезный отпуск электроэнергии потребителям (отпуск из сети)	млн. кВт.ч.	19,1024	8,4600	10,6424	13,3074	6,2900	7,0174
4	Собственное потребление	млн. кВт.ч.	5,7950	2,1700	3,6250	5,7950	2,1700	3,6250
5	Поступление мощности в сеть всего	МВт	4,0940	3,7900	4,3980	2,8002	2,4915	3,1088
6.1.	Потери мощности в сетях, всего	МВт	0,2598	0,2901	0,2294	0,1383	0,1516	0,1250
6.2.	Процент потерь мощности в сетях	%	6,3447	7,6554	5,2151	4,9391	6,0845	4,0211
7	Полезный отпуск мощности потребителям (отпуск из сети) всего	МВт	3,8342	3,4999	4,1686	2,6619	4,9391	2,9838
8	Заявленная мощность на собственное потребление	МВт	1,1724	1,1600	1,1848	1,1724	1,1600	1,1848

№ п/п	Показатели	Ед. изм.	2020 год					
			Утверждено Комитетом (версия Комитета) без учета транзита ГОД	Утверждено Комитетом (версия Комитета) без учета транзита 1 п/г	Утверждено Комитетом (версия Комитета) без учета транзита 2 п/г	Утверждено Комитетом (версия Комитета) с учетом транзита ГОД	Утверждено Комитетом (версия Комитета) с учетом транзита 1 п/г	Утверждено Комитетом (версия Комитета) с учетом транзита 2 п/г
1	Поступление электроэнергии в сеть всего	млн. кВт.ч.	17,8287	8,9145	8,9142	14,4770	7,2328	7,2442
2.1.	Объем потерь электроэнергии в сетях, всего	млн. кВт.ч.	1,0679	0,5340	0,5339	0,8772	0,4329	0,4443
2.2.	Процент потерь электроэнергии в сетях	%	5,9900	5,9904	5,9896	6,0596	5,9853	6,1337
3	Полезный отпуск электроэнергии потребителям (отпуск из сети)	млн. кВт.ч.	16,7608	8,3805	8,3803	13,5998	6,7999	6,7999
4	Собственное потребление	млн. кВт.ч.	1,5906	1,5906	1,5904	0,0000	0,0000	0,0000
5	Поступление мощности в сеть всего	МВт	3,0543	3,0543	3,0543	2,4776	2,4776	2,4776
6.1.	Потери мощности в сетях, всего	МВт	0,1830	0,1830	0,1829	0,1078	0,1078	0,1078
6.2.	Процент потерь мощности в сетях	%	5,9901	5,9904	5,9898	4,3517	4,3517	4,3517
7	Полезный отпуск мощности потребителям (отпуск из сети) всего	МВт	2,8713	2,8713	2,8714	2,3698	2,3698	2,3698
8	Заявленная мощность на собственное потребление	МВт	0,5015	0,5015	0,5015	0,0000	0,0000	0,0000

№ п/п	Показатели	Ед. изм.	2021 год					
			Предложение организации без учета транзита ГОД	Предложение организации без учета транзита 1 п/г	Предложение организации без учета транзита 2 п/г	Предложение организации с учетом транзита ГОД	Предложение организации с учетом транзита 1 п/г	Предложение организации с учетом транзита 2 п/г
1	Поступление электроэнергии в сеть всего	млн. кВт.ч.	21,9000	10,9500	10,9500	15,7729	7,7040	8,0689
2.1.	Объем потерь электроэнергии в сетях, всего	млн. кВт.ч.	1,3111	0,6582	0,6529	1,0109	0,3580	0,6529
2.2.	Процент потерь электроэнергии в сетях	%	5,9868	6,0107	5,9625	6,4089	4,6466	8,0915
3	Полезный отпуск электроэнергии потребителям (отпуск из сети)	млн. кВт.ч.	20,5889	10,2918	10,2971	14,7620	7,3460	7,4160
4	Собственное потребление	млн. кВт.ч.	5,8269	2,9458	2,8811	5,8269	2,9458	2,8811
5	Поступление мощности в сеть всего	МВт	4,3855	4,3814	4,3896	3,1077	3,0917	3,1237
6.1.	Потери мощности в сетях, всего	МВт	0,2625	0,2634	0,2617	0,1444	0,1441	0,1447
6.2.	Процент потерь мощности в сетях	%	5,9868	6,0108	5,9627	5,9868	4,6600	4,6312
7	Полезный отпуск мощности потребителям (отпуск из сети) всего	МВт	4,1230	4,1180	4,1279	2,9633	2,9476	2,9790
8	Заявленная мощность на собственное потребление	МВт	1,1597	1,1704	1,1489	1,1597	1,1704	1,1489

4	Расходы, связанные с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, не включаемых в состав платы за технологическое присоединение	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	x
5	Экономически обоснованные расходы из прибыли	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
5.1	Капитальные расходы	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
5.2	Средства на возврат инвестиционных займов	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
5.3	Средства на уплату процентов по инвестиционным займам	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
6	Амортизация	тыс. руб.	450,97	309,41	771,51	537,43	771,47	537,43	228,02	228,03	
6.1	Амортизация основных средств производственного назначения	тыс. руб.	450,97	309,41	771,51	537,43	771,47	537,43	228,02	228,03	Расчет амортизационных отчислений произведен в соответствии с пунктом 27 Основ ценообразования исходя из максимальных сроков полезного использования имущества, установленными Классификацией основных средств, включаемых в амортизационные группы, утвержденной ППРФ от 01.01.2002 № 1. Амортизация общехозяйственного имущества учтена в доле, приходящейся на регулируемый вид деятельности.
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	x
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	Отчисления на социальные нужды	тыс. руб.	870,23	594,64	2 793,72	1 946,10	870,23	594,64	1 349,04	0,00	расчет произведен в соответствии с Налоговым кодексом Российской Федерации
8	Расходы, связанные с реализацией функций ИСУ (п.5 ст.37 35-ФЗ), не относящиеся к капитальным вложениям, понесенные до начала очередного долгосрочного периода регулирования	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
9	Прочие неподконтрольные расходы	тыс. руб.	77,43	53,13	0,00	0,00	77,43	53,94	0,00	0,82	согласно представленным обосновывающим материалам на содержание зданий и помещений, исходя из фактических расходов организации в отчетном году, в доле относящейся на регулируемый вид деятельности

№	Наименование показателя	Единица измерения	2019					
			утверждено Комитетом (версия Комитета) год	утверждено Комитетом (версия Комитета) 1 п/г	утверждено Комитетом (версия Комитета) 2 п/г	факт год	факт 1 п/г	факт 2 п/г
1	Расходы на компенсацию потерь	тыс. руб.	1 906,22	963,96	942,26	0,00	0,00	0,00
2	Объем потерь электрической энергии в сеть	млн.кВт.ч	0,7468	0,3734	0,3734	0,6532	0,3709	0,2823
3	Средняя цена покупки потерь	руб./МВт.ч	2 552,65	2 581,71	2 523,61	0,00	0,00	0,00

9. Корректировка необходимой валовой выручки

Согласно пункту 38 Основ ценообразования в течение долгосрочного периода регулирования регулирующими органами ежегодно производится корректировка необходимой валовой выручки, устанавливаемой на очередной период регулирования в соответствии с методическими указаниями. По решению регулирующего органа такая корректировка может осуществляться с учетом отклонения фактических значений параметров расчета тарифов по итогам истекшего периода текущего года долгосрочного периода регулирования, за который известны фактические значения параметров расчета тарифов, от планировавшихся значений параметров расчета тарифов, а также изменение плановых показателей на следующие периоды.

В соответствии с пунктом 9 Методических указаний 98-э регулирующими органами ежегодно производится корректировка необходимой валовой выручки, устанавливаемой на очередной финансовый год, с учетом отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от планировавшихся значений параметров расчета тарифов, корректировки планируемых значений параметров расчета тарифов, а также с учетом:
- величины распределяемых в целях сглаживания изменения тарифов исключаемых необоснованных доходов и расходов, выявленных в том числе по результатам проверки хозяйственной деятельности регулируемой организации, учитываемых экономически обоснованных расходов, не учтенных при установлении регулируемых цен (тарифов) на тот период регулирования, в котором они понесены, или доходов, недополученных при осуществлении регулируемой деятельности в этот период регулирования, в том числе относящихся к предыдущему долгосрочному периоду регулирования;
- результатов деятельности регулируемой организации за предыдущие годы до начала долгосрочного периода регулирования с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки или до изменения метода регулирования согласно абзацу второму пункта 39 Основ ценообразования.

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

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

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

$$НВВ_i^{рас} = ПР_{i-1} \cdot I_i \cdot \left(1 + K_{ин} \cdot \frac{УС_i - УС_{i-1}}{УС_{i-1}} \right) + (1 - X_i) \cdot (НП_i + V_i + \Delta ЭП_i + B_i + НВВ_{i-1}^{рас} - КНКи), \quad (2)$$

где:

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

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

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

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

УСi, УСi-1 - количество условных единиц соответственно в i-том и (i-1)-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;

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

Уi - планируемые на период регулирования, соответствующий году i, расходы, признанные регулирующим органом экономически обоснованными, на выполнение, предусмотренных пунктом 5 статьи 37 Федерального закона от 26 марта 2003 г. N 35-ФЗ "Об электроэнергетике", обязанностей сетевой организации по обеспечению коммерческого учета электрической энергии (мощности), не относящиеся к капитальным вложениям, определяемые до завершения долгосрочного периода регулирования, на который базовый уровень подконтрольных расходов устанавливался до вступления в силу постановления Правительства Российской Федерации от 7 марта 2020 г. N 246 "О внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации по вопросу установления регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике и признании утратившими силу отдельных положений некоторых актов Правительства Российской Федерации" (тыс. руб.);

ΔЭПi - экономия расходов на оплату потерь электрической энергии, полученная сетевой организацией при осуществлении деятельности по передаче электрической энергии в результате проведения мероприятий по сокращению объема используемых энергетических ресурсов, определяемая в соответствии с пунктом 34(2) - 34(3) Основ ценообразования;

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

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 регулируемый вид деятельности, уровню надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг, утвержденным 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 необходимой 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:

$$B_i = (B_i^{внв} + B_i^{корр(П)} \cdot (1 + I_{i-1})) \cdot (1 + I_i) - B_i^{рас(внв)}, \quad (3)$$

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 Заключению.

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							
			утверждено Комитетом (версия Комитета) 1 год	утверждено Комитетом (версия Комитета) 1 п/г	утверждено Комитетом (версия Комитета) 2 п/г	план год	план 1 п/г	план 2 п/г	утверждено Комитетом (версия Комитета) год	утверждено Комитетом (версия Комитета) 1 п/г	утверждено Комитетом (версия Комитета) 2 п/г	% роста	отклонение (принято Комитетом - заявлено PCO)
1	Расходы на компенсацию потерь	тыс. руб.	2 393,24	1 165,90	1 227,33	2 767,67	964,11	1 803,56	1 988,23	971,92	1 016,30	0,83	-779,44
2	Объем потерь электрической энергии в сеть	млн.кВт.ч	0,8772	0,4329	0,4443	1,0109	0,3580	0,6529	0,7146	0,3566	0,3580	0,8147	-0,2962
3	Средняя цена покупки потерь	руб./МВт.ч	2 727,79	2 693,24	2 762,40	2 737,91	2 693,24	2 762,40	2 781,58	2 725,18	2 838,81	1,02	43,67

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			Предложение организации без учета транзита	Предложение организации с учетом транзита	2021 год		% роста	отклонение (принято Комитетом - заявлено PCO)	Комментарии
			Утверждено Комитетом (версия Комитета) без учета транзита	Утверждено Комитетом (версия Комитета) с учетом транзита	утв-но Комитетом (версия Комитета) с учетом Методических указаний 421-э			Утверждено Комитетом (версия Комитета) без учета транзита	Утверждено Комитетом (версия Комитета) с учетом транзита			
Основные параметры												
1	Необходимая валовая выручка на содержание сети до корректировки	тыс. руб.	6 748,01	5 353,90	4 851,12	16 255,76	11 655,37	6 610,65	4 955,56	1,02	104,45	x
1.1	Операционные расходы	тыс. руб.	4 826,68	3 916,37	3 413,59	12 694,10	9 101,67	4 716,04	3 501,11	1,03	87,52	x
1.2	Коэффициент индексации операционных расходов		x	x	x	1,020	1,020	1,026	1,026	0,000	0,000	x
1.3	Неподконтрольные расходы	тыс. руб.	1 921,34	1 437,53	1 437,53	3 561,66	2 553,71	1 894,61	1 454,45	1,01	16,92	x
2	Корректировка НВВ	тыс. руб.	392,64	392,64	392,64	2 661,64	2 661,64	294,15	294,15	0,75	-98,49	x
3	НВВ на содержание электрических сетей	тыс. руб.	7 140,65	5 746,53	5 243,76	18 917,40	14 317,02	6 904,80	5 249,71	1,00	5,96	x
4	Расходы на компенсацию потерь	тыс. руб.	2 393,24	2 393,24	2 393,24	2 767,67	2 767,67	1 988,23	1 988,23	0,83	-405,01	x
5	НВВ на оказание услуги по передаче электрической энергии	тыс. руб.	9 533,89	8 139,77	7 636,99	21 685,07	17 084,69	8 893,03	7 237,94	0,95	-399,05	x
6	Полезный отпуск электроэнергии	млн. кВтч	16,7608	13,5998	13,5998	20,5889	14,7620	19,8349	14,7251	1,0828	1,1254	x
6.1	полезный отпуск электроэнергии с 01.01 по 30.06	млн. кВтч	8,3805	6,7999	6,7999	10,2918	7,3460	9,9148	7,3275	1,0776	0,5276	x
6.2	полезный отпуск электроэнергии с 01.07 по 31.12	млн. кВтч	8,3803	6,7999	6,7999	10,2971	7,4160	9,9202	7,3977	1,0879	0,5978	x
7	Потери	млн. кВтч	1,0679	0,8772	0,8772	1,3111	1,0109	1,2638	0,7146	0,8147	-0,1626	x
7.1	потери электроэнергии с 01.01 по 30.06	млн. кВтч	0,5340	0,4329	0,4329	0,6582	0,3580	0,6346	0,3566	0,8238	-0,0763	x
7.2	потери электроэнергии с 01.07 по 31.12	млн. кВтч	0,5339	0,4443	0,4443	0,6529	0,6529	0,6292	0,3580	0,8057	-0,0863	x
8	Полезный отпуск мощности	МВт	2,8713	2,3698	2,3698	4,1230	3,9267	4,1262	2,9554	1,2471	0,5855	x
8.1	полезный отпуск мощности с 01.01 по 30.06	МВт	2,8713	2,3698	2,3698	4,1180	2,9476	4,1118	2,9396	1,2405	0,5698	x
8.2	полезный отпуск мощности с 01.07 по 31.12	МВт	2,8714	2,3698	2,3698	4,1279	2,9790	4,1406	2,9711	1,2537	0,6012	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	Акционерное общество "Дубненский машиностроительный завод" имени Н.П.Федорова"	5010030050	2021	5 249,71

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
руб./МВт.мес.	руб./МВт.ч	руб./кВт.ч	руб./МВт.мес.	руб./МВт.ч	руб./кВт.ч			
1	Акционерное общество "Дубненский машиностроительный завод" имени Н.П.Федорова"	5010030050	184 394,557	180,493	0,566	112 046,685	89,984	0,418

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