



**ДЕПАРТАМЕНТ  
ГОСУДАРСТВЕННОГО  
РЕГУЛИРОВАНИЯ ТАРИФОВ  
ВОРОНЕЖСКОЙ ОБЛАСТИ**

ул. 25 Октября, 45, г. Воронеж, 394000  
тел. (473) 212-68-66, факс (473) 253-28-50  
e-mail: [rek@govvrn.ru](mailto:rek@govvrn.ru)  
ОГРН 1023601588823

ИНН/КПП 3650004304/366601001

от 12.01.2022 № 53-11/31

на № \_\_\_\_\_ от \_\_\_\_\_  
О направлении выписки

**Филиал «Волго-Вятский» АО  
«Оборонэнерго»**

ул. Чапаева, 44 А, г. Воронеж, 394033  
[info@vt.oen.su](mailto:info@vt.oen.su)

**МУП «Борисоглебская горэлектросеть»**

ул. Матросовская, 117, г. Борисоглебск  
Воронежская область, 397165  
[borges@govvrn.ru](mailto:borges@govvrn.ru)

**МУП «Бобровская горэлектросеть»**

ул. Кирова, 20, г. Бобров,  
Воронежская область, 397700  
[bobrovenergo@mail.ru](mailto:bobrovenergo@mail.ru)

Направляем выписку из протокола заседания Правления ДГРТ ВО от 27.12.2021 г. № 76.

Председательствовал: Бажанов Е.В. – руководитель департамента

Присутствовали:

Члены Правления ДГРТ ВО:

Шелякина Л.Г. – первый заместитель руководителя департамента

Жегульская О.В. – заместитель руководителя департамента – начальник отдела тарифов организаций коммунального комплекса, непроеизводственной сферы, газа и транспорта

Жданова А.А. – заместитель начальника отдела тарифов на теплоэнергию и твердое топливо

Хицкова Е.В. – начальник отдела тарифов на электроэнергию

Цыганкова Е.М. – начальник отдела организационно-правового и финансового обеспечения

Приглашенные:

Афанасьев Олег Борисович – представитель АО «ВИнКо» (доверенность от 01.11.2021 № 23-П);

Биденко Алексей Викторович – представитель ООО «Донская Энергосетевая Компания» (доверенность от 22.04.2021);

Борисов Сергей Сергеевич – представитель ООО «Квартал» (доверенность от 10.01.2021 № 020);

Васильева Наталья Александровна – представитель АО «ППК «Черноземье» (доверенность от 14.09.2021 № 310);

Гафаров Сергей Игоревич – руководитель проекта Правового управления Ассоциации «НП Совет рынка» (по согласованию) по вопросам регулирования цен (тарифов) в области электроэнергетики;

Грабошников Наталья Петровна – представитель АО «ВИнКо» (доверенность от 01.11.2021 № 23-П);

Дубинин Дмитрий Владимирович – представитель ПАО «Россети Центр» (доверенность от 30.11.2021 № Д/ВР/143);

Егорова Анжела Анатольевна – директор МУП «Борисоглебская энергосбытовая организация» (Устав от 19.10.2006);

Завьялов Андрей Михайлович – представитель АО «Оборонэнерго» (филиал «Волго-Вятский» АО «Оборонэнерго») (доверенность от 27.01.2021 № 79);

Камышев Альберт Васильевич – представитель ООО «Квартал» (доверенность от 11.01.2021 № 003);

Костров Александр Васильевич – представитель ООО «Квартал» (доверенность от 11.01.2021 № 001);

Любаев Максим Игоревич – директор ООО «Региональная сетевая компания» (Устав от 29.05.2018);

Романенко Андрей Витальевич – представитель ООО «Региональная сетевая компания» (доверенность от 24.12.2021 № 27);

Сенченко Евгений Игоревич – представитель ООО «ГОРЭЛЕКТРОСЕТЬ-ВОРОНЕЖ» (доверенность от 27.12.2021 № 8);

Симаченко Игорь Святославович – представитель ООО «Газпром энерго» (доверенность от 06.12.2021 № 103-15(21);

Улезько Марина Валерьевна – представитель ПАО «ТНС энерго Воронеж» (доверенность от 31.08.2021 № 11-06/1120).

Заседание правления проведено с использованием видеоконференц-связи.

#### Повестка заседания:

11. Об утверждении ставок платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств заявителей к электрическим сетям территориальных сетевых организаций, осуществляющих свою деятельность на территории Воронежской области на 2022 год

#### **11. Об утверждении ставок платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств заявителей к электрическим сетям территориальных сетевых организаций, осуществляющих свою деятельность на территории Воронежской области на 2022 год**

Выступили: Градов С.В., Бажанов Е.В., Шелякина Л.Г., Жегульская О.В., Жданова А.А., Хицкова Е.В., Цыганкова Е.М.

В целях утверждения ставок платы за технологическое присоединение 1 кВт максимальной мощности энергопринимающих устройств заявителей, а так же стандартизированных тарифных ставок за технологические присоединения энергопринимающих устройств заявителей на территории Воронежской области на 2022 год территориальными сетевыми организациями Воронежской области (филиал ПАО «Россети Центр» - «Воронежэнерго», АО «Воронежская горэлектросеть», МУП «Борисоглебская горэлектросеть», МУП г.Россошь «Городские электрические сети», МУП «Бобровская горэлектросеть», МУП г.Нововоронеж «Горэлектросети», АО «Бутурлиновская электросетевая компания», Павловское МУПП «Энергетик», МУП «Острогжская горэлектросеть», АО «Оборонэнерго», ОАО «РЖД», ООО «ДЭК», ООО «РСК», ООО «ГОРЭЛЕКТРОСЕТЬ-ВОРОНЕЖ», АО «Павловск Неруд», ООО «Квартал», МКП МТК «Воронежпассажиртранс», ООО «ЭСК», МУП «Лискинская горэлектросеть», АО «ВИнКо», АО «ВКЗ») в департамент государственного регулирования тарифов

Воронежской области были представлены сведения о расходах на строительство объектов электросетевого хозяйства для целей технологического присоединения и для целей реализации иных мероприятий инвестиционной программы, расходах на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии, а так же сведения о расходах на выполнение мероприятий по технологическому присоединению, не связанных со строительством объектов электросетевого хозяйства.

Основные положения по технологическому присоединению энергопринимающих устройств к электрическим сетям определены нормативными документами:

- Федеральным законом от 26.03.2003г. №35-ФЗ «Об электроэнергетике»;
- Постановлением Правительства РФ от 29.12.2011 № 1178 "О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике";
- Правилами технологического присоединения энергопринимающих устройств (энергетических установок) юридических и физических лиц к электрическим сетям, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 27.12.2004 года № 861;
- Методическими указаниями по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утвержденными приказом ФАС России от 29.08.2017 № 1135/17 (далее – Методические указания).
- Методическими указаниями по определению выпадающих доходов, связанных с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, утвержденными приказом ФСТ России от 11 сентября 2014 года № 215-э/1.

Ответственность за достоверность документов, представленных для установления ставок платы, в том числе пояснительных записок, локальных и сводных сметных расчетов, несут вышеуказанные территориальные сетевые организации.

В ходе анализа рассматривались и принимались во внимание все представленные обосновывающие материалы и документы, имеющие значение для составления доказательного и независимого заключения. Материалы были представлены организациями на бумажных носителях и электронном виде, в том числе посредством выгрузки в облачное хранилище регионального сегмента ЕИАС департамента. Эксперты исходили из того, что представленная информация является достоверной.

Экспертиза проводилась с целью определения экономической обоснованности расчетов ставок платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств к электрическим сетям, соответствия действующей нормативно-правовой базе в сфере государственного регулирования тарифов (цен) и выработке предложений по установлению указанной платы.

Согласно пункту 7 Методических указаний органами исполнительной власти субъектов Российской Федерации для расчёта платы за технологическое присоединение к территориальным распределительным сетям устанавливаются:

- единые стандартизированные тарифные ставки;
- ставки за единицу максимальной мощности (руб/кВт);
- формула платы за технологическое присоединение.

#### **1. Расчет стандартизированных тарифных ставок, определяющих величину платы за технологическое присоединение к электрическим сетям.**

В целях соблюдения требований пункта 2 статьи 23.2 Федерального закона от 26.03.2003 № 35-ФЗ «Об электроэнергетике» для установления единых для всех территориальных сетевых организаций на территории Воронежской области стандартизированных тарифных ставок, определяющих величину платы за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций, в соответствии с пунктом 10 Методических указаний на основании

представленных территориальными сетевыми организациями сведений экспертами ДГРТ ВО был произведен расчет методом сравнения аналогов.

То есть для расчета были применены материалы, предоставленные следующими сетевыми организациями:

- АО «Воронежская горэлектросеть»;
- филиал ПАО «Россети Центр»-«Воронежэнерго»;
- МУП «Борисоглебская горэлектросеть»;
- филиал «Волго-Вятский» АО «Оборонэнерго»;
- МУП г.Россошь «Городские электрические сети»
- МУП «Бобровская горэлектросеть»;
- МУП г.Нововоронеж «Горэлектросети»;
- ООО «ЭСК»;
- МУП «Лискинская горэлектросеть»;
- АО «ВИнКо»;
- МУП «Острогжская горэлектросеть»;
- АО «Бутурлиновская электросетевая компания»;
- Павловское МУПП «Энергетик»;
- АО «РЖД»;
- ООО «ДЭК»;
- ООО «РСК»;
- ООО «ГОРЭЛЕКТРОСЕТЬ-ВОРОНЕЖ»;
- АО «ВКЗ»;
- ООО «Квартал»;
- МКП МТК «Воронежпассажиртранс».

Ставки платы за единицу максимальной мощности  $C2^{\max N}$ ,  $C3^{\max N}$ ,  $C4^{\max N}$ ,  $C5^{\max N}$ ,  $C6^{\max N}$ ,  $C7^{\max N}$ ,  $C8^{\max N}$  и стандартизированные тарифные ставки  $C2$ ,  $C3$ ,  $C4$ ,  $C5$ ,  $C6$ ,  $C7$ ,  $C8$  за технологическое присоединение к электрическим сетям предлагается утвердить с разбивкой по уровням напряжения, в зависимости от вида используемого материала и способа выполнения работ в ценах периода регулирования, отдельно для случаев технологического присоединения на территории городских населенных пунктов и территорий, не относящихся к территориям городских населенных пунктов.

Экономически обоснованные расходы по мероприятиям «последней мили» на регулируемый период при расчете стандартизированных тарифных ставок определены с учетом представленных территориальными сетевыми организациями фактических данных (сведений о расходах на строительство объектов электросетевого хозяйства, протяженности линий, объемах максимальной мощности построенных объектов согласно приложению № 1 к Методическим указаниям) за 2018, 2019 и 2020 годы по каждому мероприятию.

Экономически обоснованные расходы на регулируемый период при расчете стандартизированных тарифных ставок определены в соответствии с пунктом 11 Методических указаний с учетом плановых затрат, обоснованных локальными и сводными сметными расчетами (выполненных с применением сметных нормативов) и фактических средних данных о присоединяемых объемах максимальной мощности объектов по имеющимся договорам техприсоединения, представленных ТСО.

Расходы на выполнение мероприятий по технологическому присоединению, не связанных со строительством объектов электросетевого хозяйства, определены в соответствии с данными раздельного учета сетевой организации, на основании сведений о расходах на выполнение мероприятий по технологическому присоединению, предусмотренных подпунктами "а" и "в" пункта 16 Методических указаний, - в

соответствии с приложениями № 2 и №3 к Методическим указаниям за три предшествующих года.

В выборку за 2018, 2019 и 2020 годы включены территориальные сетевые организации, для которых результаты расчета экономически обоснованных расходов по фактическим данным на выполнение мероприятий по технологическому присоединению, не ниже предельного минимального уровня расходов на одно технологическое присоединение и не превышают предельный максимальный уровень расходов на одно технологическое присоединение, определяемые по формулам:

$$P_{C1.1}^{\max} = P_{C1.1}^{\text{средн}} + \sigma_{C1.1}; (1)$$

$$P_{C1.1}^{\min} = P_{C1.1}^{\text{средн}} - \sigma_{C1.1}; (2)$$

$$P_{C1.2.1}^{\max} = P_{C1.2.1}^{\text{средн}} + \sigma_{C1.2.1}; (3)$$

$$P_{C1.2.2}^{\max} = P_{C1.2.2}^{\text{средн}} + \sigma_{C1.2.2}; (4)$$

$$P_{C1.2.1}^{\min} = P_{C1.2.1}^{\text{средн}} - \sigma_{C1.2.1}; (5)$$

$$P_{C1.2.2}^{\min} = P_{C1.2.2}^{\text{средн}} - \sigma_{C1.2.2}; (6)$$

где:

$P_{C1.1}^{\text{средн}}$  - средняя арифметическая величина экономически обоснованных расходов территориальных сетевых организаций на подготовку и выдачу сетевой организацией технических условий Заявителю, определенная регулирующим органом на одно присоединение, тыс. руб.;

$P_{C1.1}^{\max}$  - предельный максимальный уровень расходов территориальных сетевых организаций на подготовку и выдачу сетевой организацией технических условий Заявителю на одно присоединение, тыс. руб.;

$P_{C1.1}^{\min}$  - предельный минимальный уровень расходов территориальных сетевых организаций на подготовку и выдачу сетевой организацией технических условий Заявителю на одно присоединение, тыс. руб.;

$P_{C1.2.1}^{\text{средн}}$  - средняя арифметическая величина экономически обоснованных расходов территориальных сетевых организаций на выдачу акта об осуществлении технологического присоединения Заявителям, указанным в абзаце восьмом пункта 24 Методических указаний, определенная регулирующим органом на одно присоединение, тыс. руб.;

$P_{C1.2.1}^{\max}$  - предельный максимальный уровень расходов территориальных сетевых организаций на выдачу акта об осуществлении технологического присоединения Заявителям, указанным в абзаце восьмом пункта 24 Методических указаний, определенная регулирующим органом на одно присоединение, тыс. руб.;

$P_{C1.2.1}^{\min}$  - предельный минимальный уровень расходов территориальных сетевых организаций на выдачу акта об осуществлении технологического присоединения Заявителям, указанным в абзаце восьмом пункта 24 Методических указаний, определенная регулирующим органом на одно присоединение, тыс. руб.;

$P_{C1.2.2}^{срeдн}$  - средняя арифметическая величина экономически обоснованных расходов территориальных сетевых организаций на проверку выполнения технических условий Заявителями, указанными в абзаце девятом пункта 24 Методических указаний, определенная регулирующим органом на одно присоединение, тыс. руб.;

$P_{C1.2.2}^{max}$  - предельный максимальный уровень расходов территориальных сетевых организаций на проверку сетевой организацией выполнения технических условий Заявителями, указанными в абзаце девятом пункта 24 Методических указаний, определенная регулирующим органом на одно присоединение, тыс. руб.;

$P_{C1.2.2}^{min}$  - предельный минимальный уровень расходов территориальных сетевых организаций на проверку сетевой организацией выполнения технических условий Заявителями, указанными в абзаце девятом пункта 24 Методических указаний, определенная регулирующим органом на одно присоединение, тыс. руб.;

$\sigma$  - стандартное отклонение, определяемое отдельно для  $C_{1.1}$  и  $C_{1.2}$  по формуле:

$$\sigma = \sqrt{\frac{\sum_{p=1}^q Q_p \cdot (P^{срeдн} - P_p)^2}{\sum_{p=1}^q Q_p - 1}}, \quad (7)$$

где:

$P_{срeдн}$  - средняя арифметическая величина экономически обоснованных расходов территориальных сетевых организаций на осуществление соответственно мероприятия, предусмотренного подпунктом "а" или "в" пункта 16 Методических указаний, определенных регулирующим органом на одно присоединение в соответствии с настоящим пунктом, тыс. руб.;

$P_p$  - экономически обоснованные расходы территориальной сетевой организации на осуществление соответственно мероприятия, предусмотренного подпунктом "а" или "в" пункта 16 Методических указаний, определенные регулирующим органом на одно присоединение в соответствии с настоящим пунктом, тыс. руб.;

$Q_p$  - количество технологических присоединений, осуществленных территориальной сетевой организацией  $p$ , шт.

По данным по территориальным сетевым организациям, включенным в выборку, в соответствии с настоящим пунктом за каждый год ( $n-4$ ;  $n-3$ ;  $n-2$ ) регулирующим органом определяется среднее значение расходов на осуществление мероприятия, предусмотренного соответственно подпунктом "а" или "в" пункта 16 Методических указаний, на одно присоединение по формуле:

$$P_{C1.1}^{у.срeдн} = \frac{\sum_{p=1}^{q^r} P_{C1.1,p}^y \cdot Q_p^y}{\sum_{p=1}^{q^r} Q_p^y}, \quad (8)$$

$$P_{C1.2.1}^{у.срeдн} = \frac{\sum_{p=1}^{q^r} P_{C1.2.1,p}^y \cdot Q_p^y}{\sum_{p=1}^{q^r} Q_p^y}, \quad (9)$$

$$P_{C1.2.2}^{y, \text{средн}} = \frac{\sum_{p=1}^{q^r} P_{C1.2.2,p}^y \cdot Q_p^y}{\sum_{p=1}^{q^r} Q_p^y}, \quad (10)$$

где:

$P_{C1.1}^{y, \text{средн}}$  - среднее по выборке, определяемой в соответствии с настоящим пунктом, значение расходов на осуществление мероприятия, предусмотренного подпунктом "а" пункта 16 Методических указаний, на одно присоединение, за год у, тыс. руб.;

$P_{C1.1,p}^y$  - величина экономически обоснованных расходов на осуществление мероприятия, предусмотренного подпунктом "а" пункта 16 Методических указаний, на одно присоединение, р-й территориальной сетевой организации, включенной в выборку, определяемую в соответствии с настоящим пунктом, за год у, тыс. руб.;

$q^t$  - количество территориальных сетевых организаций, включенных в выборку, определяемую в порядке, предусмотренном настоящим пунктом, за соответствующий год;

у - год, по данным за который проводится расчет, соответствующий году (n-4), (n-3) или (n-2), где n - планируемый год, на который осуществляется расчет стандартизированных тарифных ставок;

$Q_p^y$  - количество технологических присоединений, осуществленных территориальной сетевой организацией р в году у, шт.;

$P_{C1.2.1}^{y, \text{средн}}$  - среднее по выборке, определяемой в соответствии с настоящим пунктом, значение расходов на осуществление мероприятий, предусмотренного подпунктом "в" пункта 16 Методических указаний, на одно присоединение объектов Заявителей, указанных в абзаце восьмом пункта 24 Методических указаний, за год у, тыс. руб.;

$P_{C1.2.1,p}^y$  - величина экономически обоснованных расходов на осуществление мероприятия, предусмотренного подпунктом "в" пункта 16 Методических указаний, на одно присоединение объектов Заявителей, указанных в абзаце восьмом пункта 24 Методических указаний, р-й территориальной сетевой организации, включенной в выборку, определяемую в соответствии с настоящим пунктом, за год у, тыс. руб.;

$P_{C1.2.2}^{y, \text{средн}}$  - среднее по выборке, определяемой в соответствии с настоящим пунктом, значение расходов на осуществление мероприятий, предусмотренного подпунктом "в" пункта 16 Методических указаний, на одно присоединение объектов Заявителей, указанных в абзаце девятом пункта 24 Методических указаний, за год у, тыс. руб.;

$P_{C1.2.2,p}^y$  - величина экономически обоснованных расходов на осуществление мероприятия, предусмотренного подпунктом "в" пункта 16 Методических указаний, на одно присоединение объектов Заявителей, указанных в абзаце девятом пункта 24 Методических указаний, р-й территориальной сетевой организации, включенной в выборку, определяемую в соответствии с настоящим пунктом, за год у, тыс. руб.;

Данные для определения средней величины затрат указаны в таблице 1.

Таблица 1

Обозначение/год	Рсредн	Рmin	Рmax	σ	Q <sub>p</sub>	q	Р <sub>y,средн</sub>
2018	4 161,87	1 047,02	7 276,72	3 114,85	4 720	8	2 834,70

C <sub>1.1</sub>	2019	3 742,07	809,98	6 674,17	2 932,09	5 273	9	2 373,57
	2020	4 100,21	1 148,32	7 052,11	2 951,89	5 431	11	3 192,43
C <sub>1.2.1</sub>	2018	6 048,30	856,48	11 240,13	5 191,83	286	4	6 234,97
	2019	8 193,58	1 363,83	15 023,34	6 829,76	242	4	6 036,21
C <sub>1.2.2</sub>	2020	5 328,78	1 999,44	8 658,12	3 329,34	959	6	2 646,76
	2018	5 971,23	2 272,03	9 670,43	3 699,20	4 135	2	4 685,55
C <sub>1.2.2</sub>	2019	5 415,02	1 433,39	9 396,64	3 981,62	4 775	2	3 888,19
	2020	3 576,74	-1 130,74	8 284,22	4 707,48	5 252	5	3 468,64

Расчет стандартизированных тарифных ставок был выполнен по формулам:

$$C_{1.1} = \frac{P_{C1.1}^{n-4, \text{средн}} \cdot ИПЦ_{\phi}^{n-3} \cdot ИПЦ_{\phi}^{n-2} + P_{C1.1}^{n-3, \text{средн}} \cdot ИПЦ_{\phi}^{n-2} + P_{C1.1}^{n-2, \text{средн}}}{3} \cdot ИПЦ_{пт}^{n-1} \cdot ИПЦ_{пт}^n, \quad (11)$$

$$C_{1.2.1} = \frac{P_{C1.2.1}^{n-4, \text{средн}} \cdot ИПЦ_{\phi}^{n-3} \cdot ИПЦ_{\phi}^{n-2} + P_{C1.2.1}^{n-3, \text{средн}} \cdot ИПЦ_{\phi}^{n-2} + P_{C1.2.1}^{n-2, \text{средн}}}{3} \cdot ИПЦ_{пт}^{n-1} \cdot ИПЦ_{пт}^n, \quad (12)$$

$$C_{1.2.2} = \frac{P_{C1.2.2}^{n-4, \text{средн}} \cdot ИПЦ_{\phi}^{n-3} \cdot ИПЦ_{\phi}^{n-2} + P_{C1.2.2}^{n-3, \text{средн}} \cdot ИПЦ_{\phi}^{n-2} + P_{C1.2.2}^{n-2, \text{средн}}}{3} \cdot ИПЦ_{пт}^{n-1} \cdot ИПЦ_{пт}^n, \quad (13)$$

где:

$ИПЦ_{\phi}^{n-2}$  - фактический индекс потребительских цен за 2020 год;

$ИПЦ_{\phi}^{n-3}$  - фактический индекс потребительских цен за 2019 год;

$ИПЦ_{пт}^{n-1}$  - индекс потребительских цен, предусмотренный одобренным Правительством Российской Федерации прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации на 2021 год;

$ИПЦ_{пт}^n$  - индекс потребительских цен, предусмотренный одобренным Правительством Российской Федерации прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации на 2022 год.

На основании проведенного расчета получим:

- подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю (ТУ), **C<sub>1.1</sub> = 3 205,66 руб./присоединение;**

- стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на подготовку и выдачу сетевой организацией технических условий заявителю, **C<sub>1.2.1</sub> = 5 761,03 руб./присоединение;**

- стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на проверку выполнения технических условий Заявителями, указанными в абзаце девятом пункта 24 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, **C<sub>1.2.2</sub> = 4 622,51 руб./присоединение.**

На основании сводной информации, представленной территориальными сетевыми организациями в соответствии с приложением № 1 к Методическим указаниям, в целях определения стандартизированных тарифных ставок C<sub>2</sub>, C<sub>3</sub>, C<sub>4</sub>, C<sub>5</sub>, C<sub>8</sub> были сформированы выборки отдельно по 2018, 2019 и 2020 годам с дифференциацией по уровню напряжения, местоположению объекта строительства, видам используемого материала и способу выполнения работ.

То есть были определены:



- расходы на строительство 1 км воздушной линии с дифференциацией по уровням напряжения, а также в зависимости от вида используемого материала и (или) способа выполнения работ, (тыс. руб./км);

- расходы на строительство 1 км кабельной линии с дифференциацией по уровням напряжения, в зависимости от вида используемого материала и (или) способа выполнения работ, (тыс. руб./км);

- расходы на строительство пунктов секционирования (реклоузеров, распределительных пунктов, переключательных пунктов), с дифференциацией в зависимости от вида используемого материала и (или) способа выполнения работ (тыс. руб./шт);

- расходы на строительство трансформаторных подстанций (ТП), с уровнем напряжения до 35 кВ в расчете на 1 кВт максимальной мощности с дифференциацией по установленной мощности и количеству силовых трансформаторов, (тыс. руб./кВт);

- расходы сетевой организации на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности) с разбивкой по уровням напряжения, в зависимости от вида используемого материала и способа выполнения работ, (рублей за точку учета).

В формируемую для расчета стандартизированных тарифных ставок выборку за 2018, 2019 и 2020 годы включены расходы территориальных сетевых организаций на строительство объектов электросетевого хозяйства, значения которых не ниже предельного минимального уровня и не превышают предельный максимальный уровень таких расходов, определяемые по формулам:

$$P_{C2(s,t)}^{\max} = P_{C2(s,t)}^{\text{средн}} + \sigma_{C2(s,t)} ; (14)$$

$$P_{C2(s,t)}^{\min} = P_{C2(s,t)}^{\text{средн}} - \sigma_{C2(s,t)} ; (15)$$

$$P_{C3(s,t)}^{\max} = P_{C3(s,t)}^{\text{средн}} + \sigma_{C3(s,t)} ; (16)$$

$$P_{C3(s,t)}^{\min} = P_{C3(s,t)}^{\text{средн}} - \sigma_{C3(s,t)} ; (17)$$

$$P_{C4(s,t)}^{\max} = P_{C4(s,t)}^{\text{средн}} + \sigma_{C4(s,t)} ; (18)$$

$$P_{C4(s,t)}^{\min} = P_{C4(s,t)}^{\text{средн}} - \sigma_{C4(s,t)} ; (19)$$

$$P_{C5(s,t)}^{\max} = P_{C5(s,t)}^{\text{средн}} + \sigma_{C5(s,t)} ; (20)$$

$$P_{C5(s,t)}^{\min} = P_{C5(s,t)}^{\text{средн}} - \sigma_{C5(s,t)} ; (21)$$

$$P_{C6(s,t)}^{\max} = P_{C6(s,t)}^{\text{средн}} + \sigma_{C6(s,t)} ; (22)$$

$$P_{C6(s,t)}^{\min} = P_{C6(s,t)}^{\text{средн}} - \sigma_{C6(s,t)} ; (23)$$

$$P_{C7(s,t)}^{\max} = P_{C7(s,t)}^{\text{средн}} + \sigma_{C7(s,t)} ; (24)$$

$$P_{C7(s,t)}^{\min} = P_{C7(s,t)}^{\text{средн}} - \sigma_{C7(s,t)} ; (25)$$

$$P_{C8(s,t)}^{\max} = P_{C8(s,t)}^{\text{средн}} + \sigma_{C8(s,t)} ; (26)$$

$$P_{C8(s,t)}^{\min} = P_{C8(s,t)}^{\text{средн}} - \sigma_{C8(s,t)} ; (27)$$

$P_{C2(s,t)}^{\text{средн}}$  - средняя арифметическая величина расходов территориальных сетевых организаций на строительство 1 км воздушной линии с дифференциацией по уровням напряжения (s), а также в зависимости от вида используемого материала и (или) способа выполнения работ (t), тыс. руб./км;

$P_{C2(s,t)}^{\text{max}}$  - предельный максимальный уровень расходов территориальных сетевых организаций на строительство 1 км воздушной линии с дифференциацией по уровням напряжения (s), а также в зависимости от вида используемого материала и (или) способа выполнения работ (t), тыс. руб./км;

$P_{C2(s,t)}^{\text{min}}$  - предельный минимальный уровень расходов территориальных сетевых организаций на строительство 1 км воздушной линии с дифференциацией по уровням напряжения (s), а также в зависимости от вида используемого материала и (или) способа выполнения работ (t), тыс. руб./км;

$\sigma$  - стандартное отклонение, определяемое отдельно для  $C_2, C_3, C_4, C_5, C_6, C_7$  и  $C_8$  по формуле:

$$\sigma = \sqrt{\frac{\sum_{p=1}^q (P^{\text{средн}} - P_p)^2}{q-1}}, \quad (28) \text{ где}$$

$P^{\text{средн}}$  - средняя арифметическая величина экономически обоснованных расходов территориальных сетевых организаций на строительство, а также на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности) с дифференциацией по уровням напряжения (s), дифференциацией в зависимости от вида используемого материала и (или) способа выполнения работ (t) соответственно 1 км воздушной линии, 1 км кабельной линии, пунктов секционирования (реклоузеров, распределительных пунктов, переключательных пунктов) в расчете на 1 устройство, трансформаторных подстанций (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП), распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ в расчете на 1 кВт, центров питания, подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше (ПС) в расчете на 1 кВт, 1 точки учета, тыс. руб./км, тыс. руб./шт., тыс. руб./кВт или тыс. руб. на точку учета;

$P_p$  - расходы (пообъектно) территориальной сетевой организации на строительство, а также на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности) с дифференциацией по уровням напряжения (s), а также дифференциацией в зависимости от вида используемого материала и (или) способа выполнения работ (t) соответственно 1 км воздушной линии, 1 км кабельной линии, пунктов секционирования (реклоузеров, распределительных пунктов, переключательных пунктов) в расчете на 1 устройство, трансформаторных подстанций (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП), распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ в расчете на 1 кВт, центров питания, подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше (ПС) в расчете на 1 кВт, 1 точки учета, тыс. руб./км, тыс. руб./шт., тыс. руб./кВт или тыс. руб. на точку учета;

q - количество исходных значений расходов на строительство, а также на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности) с дифференциацией по уровням напряжения (s), а также дифференциацией в зависимости от вида используемого материала и (или) способа выполнения работ (t) соответственно 1 км

воздушной линии, 1 км кабельной линии, пунктов секционирования (реклоузеров, распределительных пунктов, переключательных пунктов) в расчете на 1 устройство, трансформаторных подстанций (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП), распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ в расчете на 1 кВт, центров питания, подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше (ПС) в расчете на 1 кВт, 1 точки учета.

По данным, включенным в выборку в соответствии с настоящим пунктом за 2018, 2019, 2020 годы, экспертами определено среднее арифметическое значение расходов на строительство объектов электросетевого хозяйства, а также расходов на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности) по формулам:

$$P_{C2(s,t)}^{y, \text{средн}} = \frac{\sum_{p=1}^{q'} P_{C2(s,t),p}^y}{q'}, \quad (29)$$

$$P_{C3(s,t)}^{y, \text{средн}} = \frac{\sum_{p=1}^{q'} P_{C3(s,t),p}^y}{q'}, \quad (30)$$

$$P_{C4(s,t)}^{y, \text{средн}} = \frac{\sum_{p=1}^{q'} P_{C4(s,t),p}^y}{q'}, \quad (31)$$

$$P_{C5(s,t)}^{y, \text{средн}} = \frac{\sum_{p=1}^{q'} P_{C5(s,t),p}^y}{q'}, \quad (32)$$

$$P_{C6(s,t)}^{y, \text{средн}} = \frac{\sum_{p=1}^{q'} P_{C6(s,t),p}^y}{q'}, \quad (33)$$

$$P_{C7(s,t)}^{y, \text{средн}} = \frac{\sum_{p=1}^{q'} P_{C7(s,t),p}^y}{q'}, \quad (34)$$

$$P_{C8(s,t)}^{y, \text{средн}} = \frac{\sum_{p=1}^{q'} P_{C8(s,t),p}^y}{q'}, \quad (35)$$

где:

$P_{C2(s,t)}^{y, \text{средн}}$  - среднее по выборке, определяемой в соответствии с настоящим пунктом, значение расходов на строительство 1 км воздушной линии с дифференциацией по уровням напряжения (s), а также дифференциацией в зависимости от вида используемого материала и (или) способа выполнения работ (t)), за год y, тыс. руб./км;

$P_{C2(s,t),p}^y$  - величина расходов на строительство 1 км воздушной линии с дифференциацией по уровням напряжения (s), а также дифференциацией в зависимости от вида используемого материала и (или) способа выполнения работ (t)), включенных в выборку, определяемую в соответствии с настоящим пунктом, за год y, тыс. руб./км;

$q'$  - количество значений величин расходов на строительство, а также на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности) с дифференциацией по уровням напряжения (s), а также дифференциацией в зависимости от вида используемого материала и (или) способа выполнения работ (t) соответственно 1 км воздушной линии, 1 км кабельной линии, пунктов секционирования (реклоузеров,

распределительных пунктов, переключательных пунктов) в расчете на 1 устройство, трансформаторных подстанций (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП), распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ в расчете на 1 кВт, центров питания, подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше (ПС) в расчете на 1 кВт, 1 точки учета, включенных в выборку, определяемую в порядке, предусмотренном настоящим пунктом, за соответствующий год (у).

Расчет средней арифметической величины расходов территориальных сетевых организаций, предельного минимального уровня, предельного максимального уровня таких расходов, стандартного отклонения и средней по выборке представлен в Приложении 1 к экспертному заключению.

Расчет стандартизированных тарифных ставок выполнен по формулам:

$$C_{2(s,t)} = \frac{P_{C2(s,t)}^{n-4, \text{средн}} \cdot ИЦП_{\phi}^{n-3} \cdot ИЦП_{\phi}^{n-2} + P_{C2(s,t)}^{n-3, \text{средн}} \cdot ИЦП_{\phi}^{n-2} + P_{C2(s,t)}^{n-2, \text{средн}}}{3} \cdot ИЦП_{\text{нл}}^{n-1} \cdot ИЦП_{\text{нл}}^n, \quad (36)$$

где:

$ИЦП_{\phi}^{n-3}$  - фактический индекс цен производителей, определенный для подраздела "Строительство" раздела "Капитальные вложения (инвестиции)", публикуемый Министерством экономического развития Российской Федерации за 2019 год;

$ИЦП_{\phi}^{n-2}$  - фактический индекс цен производителей, определенный для подраздела "Строительство" раздела "Капитальные вложения (инвестиции)", публикуемый Министерством экономического развития Российской Федерации за 2020 год;

$ИЦП_{\text{нл}}^{n-1}$  - индекс цен производителей, определенный для подраздела "Строительство" раздела "Капитальные вложения (инвестиции)", публикуемый Министерством экономического развития Российской Федерации на 2021 год;

$ИЦП_{\text{нл}}^n$  - индекс цен производителей, определенный для подраздела "Строительство" раздела "Капитальные вложения (инвестиции)", публикуемый Министерством экономического развития Российской Федерации на 2022 год.

$$C_{3(s,t)} = \frac{P_{C3(s,t)}^{n-4, \text{средн}} \cdot ИЦП_{\phi}^{n-3} \cdot ИЦП_{\phi}^{n-2} + P_{C3(s,t)}^{n-3, \text{средн}} \cdot ИЦП_{\phi}^{n-2} + P_{C3(s,t)}^{n-2, \text{средн}}}{3} \cdot ИЦП_{\text{нл}}^{n-1} \cdot ИЦП_{\text{нл}}^n, \quad (37)$$

$$C_{4(s,t)} = \frac{P_{C4(s,t)}^{n-4, \text{средн}} \cdot ИЦП_{\phi}^{n-3} \cdot ИЦП_{\phi}^{n-2} + P_{C4(s,t)}^{n-3, \text{средн}} \cdot ИЦП_{\phi}^{n-2} + P_{C4(s,t)}^{n-2, \text{средн}}}{3} \cdot ИЦП_{\text{нл}}^{n-1} \cdot ИЦП_{\text{нл}}^n, \quad (38)$$

$$C_{5(s,t)} = \frac{P_{C5(s,t)}^{n-4, \text{средн}} \cdot ИЦП_{\phi}^{n-3} \cdot ИЦП_{\phi}^{n-2} + P_{C5(s,t)}^{n-3, \text{средн}} \cdot ИЦП_{\phi}^{n-2} + P_{C5(s,t)}^{n-2, \text{средн}}}{3} \cdot ИЦП_{\text{нл}}^{n-1} \cdot ИЦП_{\text{нл}}^n, \quad (39)$$

$$C_{8(s,t)} = \frac{P_{C8(s,t)}^{n-4, \text{средн}} \cdot \text{ИПЦ}_{\phi}^{n-3} \cdot \text{ИПЦ}_{\phi}^{n-2} + P_{C8(s,t)}^{n-3, \text{средн}} \cdot \text{ИПЦ}_{\phi}^{n-2} + P_{C8(s,t)}^{n-2, \text{средн}}}{3} \cdot \text{ИПЦ}_{\text{пл}}^{n-1} \cdot \text{ИПЦ}_{\text{пл}}^n, \quad (40)$$

Результаты расчета приведены в таблице 3.

В связи с отсутствием представленной территориальными сетевыми организациями информацией стандартизированные тарифные ставки на покрытие расходов сетевой организации на строительство распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ, на строительство подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше (ПС) установить не представляется возможным.

Проведенный анализ показывает, что предлагаемые для утверждения стандартизированные ставки не превышают укрупненные нормативы цены типовых технологических решений капитального строительства объектов электроэнергетики в части объектов электросетевого хозяйства, утвержденные Приказом Минэнерго России от 17.01.2019 № 10.

Для Заявителей, осуществляющих технологическое присоединение своих энергопринимающих устройств максимальной мощностью не более 150 кВт, стандартизированные тарифные ставки  $C_{2(s,t)}^{<150 \text{ кВт}}$ ,  $C_{3(s,t)}^{<150 \text{ кВт}}$ ,  $C_{4(s,t)}^{<150 \text{ кВт}}$ ,  $C_{5(s,t)}^{<150 \text{ кВт}}$ ,

$C_{6(s,t)}^{<150 \text{ кВт}}$ ,  $C_{7(s,t)}^{<150 \text{ кВт}}$  рассчитываются по следующим формулам:

$$C_{2(s,t)}^{<150 \text{ кВт}} = 0,$$

$$C_{3(s,t)}^{<150 \text{ кВт}} = 0,$$

$$C_{4(s,t)}^{<150 \text{ кВт}} = 0,$$

$$C_{5(s,t)}^{<150 \text{ кВт}} = 0,$$

$$C_{6(s,t)}^{<150 \text{ кВт}} = 0,$$

$$C_{7(s,t)}^{<150 \text{ кВт}} = 0.$$

При применении стандартизированных тарифных ставок для расчета платы за технологическое присоединение используются показатели, участвующие в расчете, согласно выданным сетевой организацией техническим условиям.

Стандартизированные тарифные ставки  $C_2$  и  $C_3$  применяются к протяженности линий электропередачи по трассе.

## 2. Расчет ставки за единицу максимальной мощности (руб./кВт) для определения платы за технологическое присоединение к электрическим сетям.

Территориальными сетевыми организациями Воронежской области была представлена информация о строительстве линий электропередачи при технологическом присоединении энергопринимающих устройств максимальной мощностью менее 670 кВт и на уровне напряжения ниже 20 кВ за 2018, 2019 и 2020 годы в соответствии с приложением №5 к Методическим указаниям, а также об общем количестве технологических присоединений и суммарной максимальной мощности энергопринимающих устройств за каждый год.

Ставки за единицу максимальной мощности (руб./кВт) для определения платы за технологическое присоединение к электрическим сетям на уровне напряжения ниже 20 кВ

и мощности менее 670 кВт на осуществление мероприятий, предусмотренных пунктом 16 (за исключением подпункта "б") Методических указаний рассчитываются с использованием стандартизированных тарифных ставок по следующим формулам:

$$C_{1.1}^{maxN} = \frac{C_{1.1} \cdot (Q_{n-4} + Q_{n-3} + Q_{n-2})}{N_{n-4} + N_{n-3} + N_{n-2}}, \quad (41)$$

$$C_{1.2.1}^{maxN} = \frac{C_{1.2.1} \cdot (Q_{n-4}^1 + Q_{n-3}^1 + Q_{n-2}^1)}{N_{n-4}^1 + N_{n-3}^1 + N_{n-2}^1}, \quad (42)$$

$$C_{1.2.2}^{maxN} = \frac{C_{1.2.2} \cdot (Q_{n-4}^2 + Q_{n-3}^2 + Q_{n-2}^2)}{N_{n-4}^2 + N_{n-3}^2 + N_{n-2}^2}, \quad (43) \text{ где:}$$

$Q_{n-4}$ ,  $Q_{n-3}$ ,  $Q_{n-2}$  - количество технологических присоединений энергопринимающих устройств Заявителей максимальной мощностью менее 670 кВт и на уровне напряжения ниже 20 кВ к электрическим сетям территориальных сетевых организаций соответственно за 2018, 2019 и 2020 годы;

$N_{n-4}$ ,  $N_{n-3}$ ,  $N_{n-2}$  - суммарная максимальная мощность энергопринимающих устройств Заявителей максимальной мощностью менее 670 кВт и на уровне напряжения ниже 20 кВ к электрическим сетям территориальных сетевых организаций, технологическое присоединение которых осуществлено соответственно в 2018, 2019 и 2020 годах.

$Q_{n-4}^1$ ,  $Q_{n-3}^1$ ,  $Q_{n-2}^1$  - количество технологических присоединений энергопринимающих устройств Заявителей, указанных в абзаце восьмом пункта 24 Методических указаний, к электрическим сетям территориальных сетевых организаций соответственно за 2018, 2019 и 2020 годы;

$N_{n-4}^1$ ,  $N_{n-3}^1$ ,  $N_{n-2}^1$  - суммарная максимальная мощность энергопринимающих устройств Заявителей, указанных в абзаце восьмом пункта 24 Методических указаний, к электрическим сетям территориальных сетевых организаций, технологическое присоединение которых осуществлено соответственно в 2018, 2019 и 2020 годах;

$Q_{n-4}^2$ ,  $Q_{n-3}^2$ ,  $Q_{n-2}^2$  - количество технологических присоединений энергопринимающих устройств Заявителей максимальной мощностью менее 670 кВт и на уровне напряжения 20 кВ и менее, за исключением указанных в абзаце восьмом пункта 24 Методических указаний, к электрическим сетям территориальных сетевых организаций соответственно за 2018, 2019 и 2020 годы;

$N_{n-4}^2$ ,  $N_{n-3}^2$ ,  $N_{n-2}^2$  - суммарная максимальная мощность энергопринимающих устройств Заявителей максимальной мощностью менее 670 кВт и на уровне напряжения 20 кВ и менее, за исключением указанных в абзаце восьмом пункта 24 Методических указаний, к электрическим сетям территориальных сетевых организаций, технологическое присоединение которых осуществлено соответственно в 2018, 2019 и 2020 годах.

Фактические данные для расчета представлены в таблице 2.

Таблица 2

	2018	2019	2020		2018	2019	2020
Q <sub>1.1</sub> , шт	5 811	6 666	6 675	N <sub>1.1</sub> , кВт	144430,86	154 679,5	474504,20
Q <sub>1.2.1</sub> , шт	525	467	1 310	N <sub>1.2.1</sub> , кВт	6008,64	5693,50	13 359,31

Q <sub>1.2.2</sub> , шт	5 199	6 078	5 275	N <sub>1.2.2</sub> , кВт	138 247,22	97848,08	460150,89
----------------------------	-------	-------	-------	--------------------------	------------	----------	-----------

На основании проведенного расчета получим следующие ставки по мероприятиям:

- подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю (ТУ),

**C<sub>1.1</sub> = 79,36 руб./кВт;**

- стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на подготовку и выдачу сетевой организацией технических условий заявителю, **C<sub>1.2.1</sub> = 529,17 руб./кВт;**

- стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на проверку выполнения технических условий Заявителями, указанными в абзаце девятом пункта 24 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, **C<sub>1.2.2</sub> = 109,86 руб./кВт.**

Ставки за единицу максимальной мощности (руб./кВт) для определения платы за технологическое присоединение к электрическим сетям на уровне напряжения ниже 20 кВ и мощности менее 670 кВт на осуществление мероприятий по строительству воздушных линий на планируемый период (n) на уровне напряжения (s) с дифференциацией в зависимости от вида используемого материала и (или) способа выполнения работ (t) рассчитаны по формуле:

$$C_{2(s,t)}^{\max N} = \frac{\sum_{p=1}^R [c_{2(s,t)} \cdot l_{(s,t),p}]}{\sum_{p=1}^R N_{(s,t),p}^{\text{ВЛ}}}, \quad (44)$$

где:

$l_{(s,t),p}$  - протяженность p-й воздушной линии на уровне напряжения (s), соответствующей критерию дифференциации в зависимости от вида используемого материала и (или) способа выполнения работ (t), построенной в целях осуществленного за последние 3 года технологического присоединения, км;

$N_{(s,t),p}^{\text{ВЛ}}$  - максимальная мощность энергопринимающих устройств, для технологического присоединения которых выполнено мероприятие по строительству p-й воздушной линии на уровне напряжения (s), соответствующей критерию дифференциации в зависимости от вида используемого материала и (или) способа выполнения работ (t), построенной в целях осуществленного за последние 3 года технологического присоединения, кВт;

R - количество воздушных линий на уровне напряжения (s), соответствующих критерию дифференциации в зависимости от вида используемого материала и (или) способа выполнения работ (t), построенных в целях осуществленного за последние 3 года технологического присоединения, шт.

Ставки за единицу максимальной мощности (руб./кВт) для определения платы за технологическое присоединение к электрическим сетям на уровне напряжения ниже 20 кВ и мощности менее 670 кВт на осуществление мероприятий по строительству кабельных линий на планируемый период (n) на уровне напряжения (s) с дифференциацией в зависимости от вида используемого материала и (или) способа выполнения работ (t) рассчитаны по формуле:

$$C_{3(s,t)}^{\max N} = \frac{\sum_{p=1}^R [c_{3(s,t)} \cdot l_{(s,t),p}]}{\sum_{p=1}^R N_{(s,t),p}^{\text{КЛ}}}, \quad (45)$$

где:

$l_{(s,t),p}$  - протяженность  $p$ -й кабельной линии на уровне напряжения  $(s)$ , соответствующей критерию дифференциации в зависимости от вида используемого материала и (или) способа выполнения работ  $(t)$ , построенной в целях осуществленного за последние 3 года технологического присоединения, км;

$N_{(s,t),p}^{КЛ}$  - максимальная мощность энергопринимающих устройств, для технологического присоединения которых выполнено мероприятие по строительству  $p$ -й кабельной линии на уровне напряжения  $(s)$ , соответствующей критерию дифференциации в зависимости от вида используемого материала и (или) способа выполнения работ  $(t)$ , построенной в целях осуществленного за последние 3 года технологического присоединения, кВт;

$R$  - количество кабельных линий на уровне напряжения  $(s)$ , соответствующих критерию дифференциации в зависимости от вида используемого материала и (или) способа выполнения работ  $(t)$ , построенных в целях осуществленного за последние 3 года технологического присоединения, шт.

Ставки за единицу максимальной мощности (руб./кВт) для определения платы за технологическое присоединение к электрическим сетям на уровне напряжения 20 кВ и менее и мощности менее 670 кВт на строительство пунктов секционирования (реклоузеров, распределительных пунктов, переключательных пунктов) с дифференциацией по уровням напряжения  $(s)$ , а также в соответствии с определенной согласно приложению №6 к Методическим указаниям дифференциацией в зависимости от вида используемого материала и (или) способа выполнения работ  $(t)$  рассчитываются по формуле:

$$C_{4(s,t)}^{\max N} = \frac{\sum_{p=1}^R [C_{4(s,t)} \cdot q_{(s,t),p}]}{\sum_{p=1}^R N_{(s,t),p}^{ПС}}, \quad (46)$$

где:

$q_{(s,t),p}$  - количество пунктов секционирования (реклоузеров, распределительных пунктов, переключательных пунктов)  $p$ -го типа на уровне напряжения  $(s)$ , соответствующих критерию дифференциации в зависимости от вида используемого материала и (или) способа выполнения работ  $(t)$ , построенных в целях осуществленного за последние 3 года технологического присоединения, шт.;

$N_{(s,t),p}^{ПС}$  - максимальная мощность энергопринимающих устройств, для технологического присоединения которых выполнено мероприятие по строительству пунктов секционирования (реклоузеров, распределительных пунктов, переключательных пунктов)  $p$ -го типа на уровне напряжения  $(s)$ , соответствующих критерию дифференциации в зависимости от вида используемого материала и (или) способа выполнения работ  $(t)$ , построенной в целях осуществленного за последние 3 года технологического присоединения, кВт;

$R$  - количество пунктов секционирования (реклоузеров, распределительных пунктов, переключательных пунктов) на уровне напряжения  $(s)$ , соответствующих критерию дифференциации в зависимости от вида используемого материала и (или) способа выполнения работ  $(t)$ , построенных в целях осуществленного за последние 3 года технологического присоединения, шт.



В соответствии с пунктом 36 Методических указаний 36 ставки за единицу максимальной мощности (руб./кВт) для определения платы за технологическое присоединение к электрическим сетям на уровне напряжения ниже 20 кВ и мощности менее 670 кВт на осуществление мероприятий по строительству трансформаторных подстанций (ТП) на планируемый период устанавливаются равными соответственно стандартизированной тарифной ставке  $C_{5(s,t)}$ .

Ставки за единицу максимальной мощности (руб./кВт) для определения платы за технологическое присоединение к электрическим сетям на уровне напряжения 20 кВ и менее и мощности менее 670 кВт на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности) с дифференциацией по уровням напряжения (s), а также в соответствии с определенной согласно приложению № 6 к Методическим указаниям дифференциацией в зависимости от вида используемого материала и (или) способа

выполнения работ (t)  $\left( C_{8(s,t)}^{\max N} \right)$  рассчитываются по формуле:

$$C_{8(s,t)}^{\max N} = \frac{\sum_{p=1}^R \left[ C_{8(s,t)} \cdot q_{(s,t),p} \right]}{\sum_{p=1}^R N_{(s,t),p}^y}, \quad (47)$$

где:

$q_{(s,t),p}$  - количество средств коммерческого учета электрической энергии p-го типа на уровне напряжения (s), соответствующих критерию дифференциации в зависимости от вида используемого материала и (или) способа выполнения работ (t), построенных в целях осуществленного за последние 3 года технологического присоединения, шт.;

$N_{(s,t),p}^y$  - максимальная мощность энергопринимающих устройств, для технологического присоединения которых выполнено мероприятие по обеспечению средствами коммерческого учета электрической энергии p-го типа на уровне напряжения (s), соответствующих критерию дифференциации в зависимости от вида используемого материала и (или) способа выполнения работ (t), в целях осуществленного за последние 3 года технологического присоединения, кВт;

R - количество средств коммерческого учета электрической энергии (мощности) на уровне напряжения (s), соответствующих критерию дифференциации в зависимости от вида используемого материала и (или) способа выполнения работ (t), установленных в целях осуществленного за последние 3 года технологического присоединения, шт.

По результатам расчета ДГРТ ВО предлагается принять ставки платы за технологическое присоединение 1 кВт максимальной мощности энергопринимающих устройств заявителей к электрическим сетям ТСО.

Таблица 3.

№п/п	Обозначение	Наименование мероприятия	Стандартизированная ставка, руб./присоединение, руб/км, руб/шт, руб/кВт	Ставка платы за единицу максимальной мощности и, руб/кВт
<b>C1 Постоянная схема электроснабжения</b>				

1	C1	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, по мероприятиям указанным в пункте 16 Методических указаний (кроме подпункта "б") (руб за одно присоединение) в том числе:		
1.1	C1.1	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю	3 205,66	79,36
1.2.1	C1.2.1	стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на подготовку и выдачу сетевой организацией технических условий заявителю	5 761,03	529,17
1.2.2	C1.2.2	стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на проверку выполнения технических условий Заявителями, указанными в абзаце девятом пункта 24 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям	4 622,51	109,86
<b>C2</b>	<b>Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных линий электропередачи на i-м уровне напряжения в расчете на 1 км линий (руб/км)</b>			
I.2.1.1.4.1. 1	C город, 0,4 кВ и ниже 2.1.1.4.1 .1	воздушные линии на деревянных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные	976 649,21	4 192,08
I.2.1.2.3.1. 1	C город, 27,5-60 кВ 2.1.2.3.1 .1	воздушные линии на деревянных опорах неизолированным сталеалюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные	4 863 309,24	0,00
I.2.2.1.4.1. 1	C город, 0,4 кВ и ниже 2.2.1.4.1 .1	воздушные линии на металлических опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные	599 721,67	1 660,77
I.2.3.1.3.1. 1	C город, 0,4 кВ и ниже 2.3.1.3.1 .1	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные	997 896,19	4 101,52
I.2.3.1.3.2. 1	C город, 0,4 кВ и ниже 2.3.1.3.2 .1	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно одноцепные	1 418 413,50	5 856,68

I.2.3.1.4.1. 1	C город, 0,4 кВ и ниже 2.3.1.4.1 .1	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные	796 657,60	4858,87
	C город, 1-20 кВ 2.3.1.4.1 .1		1 239 379,90	6 360,47
I.2.3.1.4.2. 1	C город, 0,4 кВ и ниже 2.3.1.4.2 .1	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно одноцепные	975 706,54	3368,64
	C город, 1-20 кВ 2.3.1.4.2 .1		1 406 578,79	3 971,25
I.2.3.1.4.3. 1	C город, 1-20 кВ 2.3.1.4.3 .1	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 100 до 200 квадратных мм включительно одноцепные	1 951 732,04	6 773,66
I.2.3.2.3.1. 1	C город, 1-20 кВ 2.3.2.3.1 .1	воздушные линии на железобетонных опорах неизолированным сталеалюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные	758 064,65	7 979,63
I.2.3.2.4.1. 1	C город, 0,4 кВ и ниже 2.3.2.4.1 .1	воздушные линии на железобетонных опорах неизолированным алюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные	517 828,45	2 933,82
<b>СЗ</b>	<b>Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство кабельных линий электропередачи на i-м уровне напряжения в расчете на 1 км линий (руб/км)</b>			
I.3.1.1.1.1. 1	C город, 0,4 кВ и ниже 3.1.1.1.1 .1	кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	607 045,76	3 348,54
I.3.1.1.1.2. 1	C город, 0,4 кВ и ниже 3.1.1.1.2 .1	кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	1 327 694,98	1 991,54
	C город, 1-10 кВ 3.1.1.1.2 .1		2 914 026,78	5705,36
I.3.1.1.1.3. 1	C город, 1-10 кВ 3.1.1.1.3 .1	кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	5 222 116,57	8922,36

I.3.1.1.1.5. 1	C город, 1-10 кВ 3.1.1.1.5 .1	кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 250 до 300 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	2 699 030,50	1 754,37
I.3.1.1.1.8. 1	C город, 1-10 кВ 3.1.1.1.8 .1	кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 500 до 800 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	4 193 034,82	7 614,24
I.3.1.1.2.5. 3	C город, 1-10 кВ 3.1.1.2.5 .3	кабельные линии в траншеях одножильные с бумажной изоляцией сечением провода от 250 до 300 квадратных мм включительно с тремя кабелями в траншее	7 455 899,76	4 708,99
I.3.1.2.1.1. 1	C город, 0,4 кВ и ниже 3.1.2.1.1 .1	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	1 154 523,69	3449,48
	C город, 1-10 кВ 3.1.2.1.1 .1		1 825 482,07	1 920,84
I.3.1.2.1.1. 3	C город, 0,4 кВ и ниже 3.1.2.1.1 .3	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно с тремя кабелями в траншее	1 989 529,52	2 029,32
I.3.1.2.1.2. 1	C город, 0,4 кВ и ниже 3.1.2.1.2 .1	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	1 698 446,07	3397,32
	C город, 1-10 кВ 3.1.2.1.2 .1		2 330 448,74	1 440,64
I.3.1.2.1.2. 2	C город, 0,4 кВ и ниже 3.1.2.1.2 .2	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее	1 702 686,67	631,61
I.3.1.2.1.2. 3	C город, 0,4 кВ и ниже 3.1.2.1.2 .3	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с тремя кабелями в траншее	2 235 459,64	2779,06
	C город, 1-10 кВ 3.1.2.1.2 .3		3 900 945,94	5 210,62
I.3.1.2.1.2. 4	C город, 0,4 кВ и ниже	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением	2 286 191,67	2169,89

	3.1.2.1.2 .4	провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с четырьмя кабелями в траншее		
I.3.1.2.1.2. 5	C город, 0,4 кВ и ниже 3.1.2.1.2 .5	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с количеством кабелей в траншее более четырех	895 240,92	897,36
I.3.1.2.1.3. 1	C город, 0,4 кВ и ниже 3.1.2.1.3 .1	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	1 912 031,97	1897,27
	C город, 1-10 кВ 3.1.2.1.3 .1		2 281 727,61	4 994,01
I.3.1.2.1.3. 2	C город, 0,4 кВ и ниже 3.1.2.1.3 .2	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее	1 252 981,02	1595,14
	C город, 1-10 кВ 3.1.2.1.3 .2		1 883 706,23	2 133,59
I.3.1.2.1.3. 3	C город, 1-10 кВ 3.1.2.1.3 .3	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с тремя кабелями в траншее	4 569 982,50	14 770,01
I.3.1.2.1.3. 4	C город, 0,4 кВ и ниже 3.1.2.1.3 .4	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с четырьмя кабелями в траншее	937 943,35	976,76
I.3.1.2.1.4. 1	C город, 0,4 кВ и ниже 3.1.2.1.4 .1	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	1 885 523,07	4427,79
I.3.1.2.1.4. 2	C город, 0,4 кВ и ниже 3.1.2.1.4 .2	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее	1 678 696,50	2245,52
I.3.1.2.1.4. 4	C город, 0,4 кВ и ниже 3.1.2.1.4 .4	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с четырьмя кабелями в траншее	1 392 296,83	6 448,98

I.3.1.2.1.4. 5	С город, 0,4 кВ и ниже 3.1.2.1.4 .5	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с количеством кабелей в траншее более четырех	895 528,94	2 618,15
I.3.1.2.1.5. 2	С город, 0,4 кВ и ниже 3.1.2.1.5 .2	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 250 до 300 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее	4 556 308,77	4 289,41
I.3.1.2.1.5. 3	С город, 1-10 кВ 3.1.2.1.5 .3	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 250 до 300 квадратных мм включительно с тремя кабелями в траншее	3 112 281,12	1 391,19
I.3.1.2.1.5. 5	С город, 0,4 кВ и ниже 3.1.2.1.5 .5	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 250 до 300 квадратных мм включительно с количеством кабелей в траншее более четырех	2 716 798,56	2 169,31
I.3.1.2.2.1. 1	С город, 1-10 кВ 3.1.2.2.1 .1	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	2 057 835,29	4 760,68
I.3.1.2.2.2. 2	С город, 0,4 кВ и ниже 3.1.2.2.2 .2	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее	1 712 762,27	2 936,16
	С город, 1-10 кВ 3.1.2.2.2 .2		1 933 834,50	5 574,25
I.3.1.2.2.3. 1	С город, 1-10 кВ 3.1.2.2.3 .1	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	1 839 497,81	4 083,18
I.3.1.2.2.3. 2	С город, 1-10 кВ 3.1.2.2.3 .2	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее	2 570 722,75	3687,71
I.3.1.2.2.4. 2	С город, 1-10 кВ 3.1.2.2.4 .2	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее	1 952 237,52	8 651,36
I.3.6.1.1.2. 1	С город, 1-10 кВ 3.6.1.1.2 .1	кабельные линии прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением	9 731 322,30	2 082,50

		провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с одной трубой в скважине		
I.3.6.1.1.3. 1	С город, 1-10 кВ 3.6.1.1.3 .1	кабельные линии прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с одной трубой в скважине	13 323 747,09	1 243,55
I.3.6.1.1.8. 1	С город, 1-10 кВ 3.6.1.1.8 .1	кабельные линии прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 500 до 800 квадратных мм включительно с одной трубой в скважине	11 942 101,48	1 549,84
I.3.6.2.1.2. 1	С город, 0,4 кВ и ниже 3.6.2.1.2 .1	кабельные линии прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с одной трубой в скважине	6 073 421,07	5 402,26
I.3.6.2.1.2. 2	С город, 0,4 кВ и ниже 3.6.2.1.2 .2	кабельные линии прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с двумя трубами в скважине	3 882 343,67	2 188,62
I.3.6.2.1.2. 3	С город, 0,4 кВ и ниже 3.6.2.1.2 .3	кабельные линии прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с тремя трубами в скважине	6 948 037,70	3 751,94
	С город, 1-10 кВ 3.6.2.1.2 .3		9 516 256,24	5 366,39
I.3.6.2.1.3. 1	С город, 0,4 кВ и ниже 3.6.2.1.3 .1	кабельные линии прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с одной трубой в скважине	5 631 444,86	2 295,68
I.3.6.2.1.3. 2	С город, 0,4 кВ и ниже 3.6.2.1.3 .2	кабельные линии прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с двумя трубами в скважине	4 092 113,85	2 543,20
I.3.6.2.1.3. 3	С город, 1-10 кВ 3.6.2.1.3 .3	кабельные линии прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением	12 640 090,63	7 960,57

		провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с тремя трубами в скважине		
I.3.6.2.1.4. 1	С город, 0,4 кВ и ниже 3.6.2.1.4 .1	кабельные линии прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с одной трубой в скважине	4 813 362,50	5 227,81
I.3.6.2.1.4. 2	С город, 0,4 кВ и ниже 3.6.2.1.4 .2	кабельные линии прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с двумя трубами в скважине	5 045 917,95	2 380,81
I.3.6.2.1.4. 5	С город, 0,4 кВ и ниже 3.6.2.1.4 .5	кабельные линии прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с количеством труб в скважине более четырех	3 242 008,48	10 184,68
I.3.6.2.2.3. 1	С город, 1-10 кВ 3.6.2.2.3 .1	кабельные линии прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с одной трубой в скважине	6 753 847,87	2 649,74
I.3.6.2.2.3. 2	С город, 1-10 кВ 3.6.2.2.3 .2	кабельные линии прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с двумя трубами в скважине	3 377 185,01	2 512,09
<b>С4</b>	<b>Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство пунктов секционирования на i-м уровне напряжения (руб/шт.)</b>			
I.4.4.1.1	С город, 1-20 кВ 4.4.1.1	распределительные пункты (РП), за исключением комплектных распределительных устройств наружной установки (КРН, КРУН) номинальным током до 100 А включительно с количеством ячеек до 5 включительно	623 787,38	1 559,47
I.4.4.2.1	С город, 1-20 кВ 4.4.2.1	распределительные пункты (РП), за исключением комплектных распределительных устройств наружной установки (КРН, КРУН) номинальным током от 100 до 250 А включительно с количеством ячеек до 5 включительно	2 287 177,46	15 247,85
I.4.5.2.1	С город, 1-20 кВ 4.5.2.1	комплектные распределительные устройства наружной установки (КРН, КРУН) номинальным током от 100 до 250	491 364,22	293,18



		А включительно с количеством ячеек до 5 включительно		
<b>C5</b>	<b>Стандартизированная тарифная ставка (руб/кВт) на покрытие расходов сетевой организации на строительство трансформаторных подстанций (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП)</b>			
I.5.1.1.2	C город, 6/0,4 5.1.1.2	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью до 25 кВА включительно шкафного или киоскового типа	9767,26	9 767,26
I.5.1.2.1	C город, 6/0,4 5.1.2.1	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 25 до 100 кВА включительно столбового/мачтового типа	6045,32	6 045,32
	C город, 10/0,4 5.1.2.1		8007,37	8 007,37
I.5.1.2.2	C город, 6/0,4 5.1.2.2	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 25 до 100 кВА включительно шкафного или киоскового типа	5228,66	5 228,66
	C город, 10/0,4 5.1.2.2		5228,66	5 228,66
I.5.1.3.2	C город, 6/0,4 5.1.3.2	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно шкафного или киоскового типа	3 866,00	3 866,00
	C город, 10/0,4 5.1.3.2		3 512,24	3 512,24
I.5.1.3.3	C город, 6/0,4 5.1.3.3	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно блочного типа	7 568,24	7 568,24
I.5.1.4.2	C город, 6/0,4 5.1.4.2	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 250 до 400 кВА включительно шкафного или киоскового типа	3 625,51	3 625,51
	C город, 10/0,4 5.1.4.2		3 625,51	3 625,51
I.5.1.5.2	C город, 6/0,4 5.1.5.2	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 400 до 1000 кВА включительно шкафного или киоскового типа	2 213,37	2 213,37
	C город, 10/0,4 5.1.5.2		2 213,37	2 213,37
I.5.2.3.3	C город, 6/0,4 5.2.2.3.3	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно блочного типа	10 894,83	10 894,83
I.5.2.5.2	C город, 6/0,4 5.2.5.2	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 400 до 1000 кВА включительно шкафного или киоскового типа	5 234,24	5 234,24

I.5.2.5.3	C	город, 6/0,4 5.2.5.3	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 400 до 1000 кВА включительно блочного типа	5 130,20	5 130,20
I.5.2.8.3	C	город, 6/0,4 5.2.8.3	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 1600 до 2000 кВА включительно блочного типа	4 140,49	4 140,49
<b>C6</b>	<b>Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ</b>				
<b>C7</b>	<b>Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше (ПС)</b>				
<b>C8</b>	<b>Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на установку пунктов коммерческого учета</b>				
I.8.1.1	C	город, 0,4 кВ и ниже 8.1.1	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные прямого включения	14 691,62	691,37
I.8.2.1	C	город, 0,4 кВ и ниже 8.2.1	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные прямого включения	22 432,89	942,74
I.8.2.2	C	город, 0,4 кВ и ниже 8.2.2	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные полукосвенного включения	25 993,87	194,95
I.8.2.3	C	город, 0,4 кВ и ниже 8.2.3	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные косвенного включения	165 186,97	660,75
<b>II. Для территорий, не относящихся к городским населенным пунктам</b>					
<b>C2</b>	<b>Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных линий электропередачи на i-м уровне напряжения в расчете на 1 км линий (руб/км)</b>				
II.2.1.1.4.1. 1	C	не город, 0,4 кВ и ниже 2.1.1.4.1 .1	воздушные линии на деревянных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные	1 965 235,62	3509,35
	C	не город, 1-20 кВ 2.1.1.4.1 .1		498 008,09	996,02
II.2.1.1.4.2. 1	C	не город, 1-20 кВ 2.1.1.4.2 .1	воздушные линии на деревянных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно одноцепные	524 819,86	2 624,10

П.2.3.1.3.1. 1	С не город, 1-20 кВ 2.3.1.3.1 .1	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные	1 299 190,91	2 656,12
П.2.3.1.3.2. 1	С не город, 0,4 кВ и ниже 2.3.1.3.2 .1	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно одноцепные	1 668 263,03	7 824,95
П.2.3.1.4.1. 1	С не город, 0,4 кВ и ниже 2.3.1.4.1 .1	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные	2 001 198,77	4 995,45
	С не город, 1-20 кВ 2.3.1.4.1 .1		1 532 456,57	5 319,90
П.2.3.1.4.2. 1	С не город, 0,4 кВ и ниже 2.3.1.4.2 .1	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно одноцепные	1 318 101,88	8 133,98
	С не город, 1-20 кВ 2.3.1.4.2 .1		1 540 650,91	8953,14
П.2.3.1.4.2. 2	С не город, 1-20 кВ 2.3.1.4.2 .2	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно двухцепные	1 620 012,16	6 581,30
П.2.3.2.3.1. 1	С не город, 1-20 кВ 2.3.2.3.1 .1	воздушные линии на железобетонных опорах неизолированным сталеалюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные	1 886 474,50	5 812,63
П.2.3.2.3.2. 1	С не город, 1-20 кВ 2.3.2.3.2 .1	воздушные линии на железобетонных опорах неизолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно одноцепные	1 305 470,84	9 695,58
П.2.3.2.4.1. 1	С не город, 0,4 кВ и ниже 2.3.2.4.1 .1	воздушные линии на железобетонных опорах неизолированным алюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные	274 242,99	3 656,57

СЗ	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство кабельных линий электропередачи на II-м уровне напряжения в расчете на 1 км линий (руб/км)			
П.3.1.1.1.1. 1	С не город, 0,4 кВ и ниже 3.1.1.1.1 .1	кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	1 502 543,32	5169,62
П.3.1.1.1.2. 1	С не город, 1-10 кВ 3.1.1.1.2 .1	кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	2 515 468,60	4 421,91
П.3.1.1.1.3. 1	С не город, 0,4 кВ и ниже 3.1.1.1.3 .1	кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	1 425 609,47	4 989,63
	С не город, 1-10 кВ 3.1.1.1.3 .1		2 855 492,03	5 297,21
П.3.1.1.1.5. 1	С не город, 1-10 кВ 3.1.1.1.5 .1	кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 250 до 300 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	2 257 318,37	6 546,22
П.3.1.1.2.1. 1	С не город, 0,4 кВ и ниже 3.1.1.2.1 .1	кабельные линии в траншеях одножильные с бумажной изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	493 846,32	4 033,08
П.3.1.2.1.1. 1	С не город, 0,4 кВ и ниже 3.1.2.1.1 .1	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	1 114 785,14	2 954,18
	С не город, 1-10 кВ 3.1.2.1.1 .1		1 843 691,90	4 121,19
П.3.1.2.1.1. 3	С не город, 0,4 кВ и ниже 3.1.2.1.1 .3	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно с тремя кабелями в траншее	1 792 703,72	4489,13

П.3.1.2.1.2. 1	С не город, 0,4 кВ и ниже 3.1.2.1.2.1	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	646 919,85	3162,33
П.3.1.2.1.2. 3	С не город, 0,4 кВ и ниже 3.1.2.1.2.3	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с тремя кабелями в траншее	2 687 031,85	1640,57
	С не город, 1-10 кВ 3.1.2.1.2.3		3 861 982,61	11 241,15
П.3.1.2.1.3. 1	С не город, 0,4 кВ и ниже 3.1.2.1.3.1	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	1 158 361,87	1 561,27
	С не город, 1-10 кВ 3.1.2.1.3.1		1 151 755,50	1 645,37
П.3.1.2.1.3. 3	С не город, 1-10 кВ 3.1.2.1.3.3	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с тремя кабелями в траншее	3 463 281,47	1 518,81
П.3.1.2.1.5. 2	С не город, 1-10 кВ 3.1.2.1.5.2	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 250 до 300 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее	1 913 676,32	5 184,06
П.3.1.2.1.5. 3	С не город, 1-10 кВ 3.1.2.1.5.3	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 250 до 300 квадратных мм включительно с тремя кабелями в траншее	5 458 841,39	8 320,25
П.3.1.2.2.3. 3	С не город, 1-10 кВ 3.1.2.2.3.3	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с тремя кабелями в траншее	2 670 594,75	4 511,14
П.3.6.1.1.2. 1	С не город, 1-10 кВ 3.6.1.1.2.1	кабельные линии прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с одной трубой в скважине	8 032 673,20	2 423,81

П.3.6.1.1.3. 1	С не город, 1-10 кВ 3.6.1.1.3 .1	кабельные линии прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с одной трубой в скважине	8 889 458,99	1 356,81
П.3.6.1.1.4. 1	С не город, 1-10 кВ 3.6.1.1.4 .1	кабельные линии прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с одной трубой в скважине	6 779 102,07	3 740,83
П.3.6.2.1.2. 3	С не город, 1-10 кВ 3.6.2.1.2 .3	кабельные линии прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с тремя трубами в скважине	9 411 884,22	2 674,96
П.3.6.2.1.3. 3	С не город, 1-10 кВ 3.6.2.1.3 .3	кабельные линии прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с тремя трубами в скважине	6 839 660,25	820,76
П.3.6.2.1.4. 3	С не город, 1-10 кВ 3.6.2.1.4 .3	кабельные линии прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с тремя трубами в скважине	9 777 523,66	708,87
<b>С4</b>	<b>Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство пунктов секционирования на II-м уровне напряжения (руб/шт.)</b>			
П.4.1.5	С не город, 1-20 кВ 4.1.5	реклоузеры номинальным током от 500 до 1000 А включительно	1 845 235,72	3 930,86
П.4.2.4	С не город, 1-20 кВ 4.2.4	линейные разъединители номинальным током от 250 до 500 А включительно	39 516,38	790,33
П.4.4.3.1	С не город, 1-20 кВ 4.4.3.1	распределительные пункты (РП), за исключением комплектных распределительных устройств наружной установки (КРН, КРУН) номинальным током от 250 до 500 А включительно с количеством ячеек до 5 включительно	346 312,79	2 308,75
П.4.5.4.1	С не город, 1-20 кВ 4.5.4.1	комплектные распределительные устройства наружной установки (КРН, КРУН) номинальным током от 500 до 1000 А включительно с количеством ячеек до 5 включительно	4 418 119,94	3 072,41

<b>С5</b>		<b>Стандартизированная тарифная ставка (руб/кВт) на покрытие расходов сетевой организации на строительство трансформаторных подстанций (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП)</b>		
П.5.1.1.1	С не город, 10/0,4 5.1.1.1	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью до 25 кВА включительно столбового/мачтового типа	18 914,25	18 914,25
П.5.1.1.2	С не город, 10/0,4 5.1.1.2	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью до 25 кВА включительно шкафного или киоскового типа	25 368,07	25 368,07
П.5.1.2.1	С не город, 6/0,4 5.1.2.1	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 25 до 100 кВА включительно столбового/мачтового типа	7 474,65	7 474,65
	С не город, 10/0,4 5.1.2.1		7 329,98	7 329,98
П.5.1.2.2	С не город, 6/0,4 5.1.2.2	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 25 до 100 кВА включительно шкафного или киоскового типа	10 449,24	10 449,24
	С не город, 10/0,4 5.1.2.2		5 951,56	5 951,56
П.5.1.3.1	С не город, 10/0,4 5.1.3.1	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно столбового/мачтового типа	3 475,00	3 475,00
П.5.1.3.2	С не город, 10/0,4 5.1.3.2	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно шкафного или киоскового типа	4 894,69	4 894,69
П.5.1.4.1	С не город, 10/0,4 5.1.4.1	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 250 до 400 кВА включительно столбового/мачтового типа	3 168,96	3 168,96
П.5.1.4.2	С не город, 6/0,4 5.1.4.2	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 250 до 400 кВА включительно шкафного или киоскового типа	2 965,45	2 965,45
	С не город, 10/0,4 5.1.4.2		4 001,16	4 001,16
П.5.1.5.1	С не город, 10/0,4 5.1.5.1	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 400 до 1000 кВА включительно столбового/мачтового типа	1 877,20	1 877,20
П.5.1.5.3	С не город,	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 400 до 1000 кВА включительно блочного типа	1 542,55	1 542,55

	10/0,4 5.1.5.3			
П.5.2.3.3	С не город, 10/0,4 5.2.3.3	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно блочного типа	17 983,27	17 983,27
<b>С6</b>	<b>Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ</b>			
<b>С7</b>	<b>Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше (ПС)</b>			
<b>С8</b>	<b>Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на установку пунктов коммерческого учета</b>			
П.8.1.1	С не город, 0,4 кВ и ниже 8.1.1	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные прямого включения	14 691,62	691,37
П.8.2.1	С не город, 0,4 кВ и ниже 8.2.1	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные прямого включения	21 940,46	681,80
П.8.2.2	С не город, 0,4 кВ и ниже 8.2.2	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные полукосвенного включения	25 993,87	194,95
П.8.2.3	С не город, 0,4 кВ и ниже 8.2.3	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные косвенного включения	165 186,97	660,75

Для Заявителей, осуществляющих технологическое присоединение своих энергопринимающих устройств максимальной мощностью не более 150 кВт, ставки за единицу максимальной мощности по мероприятиям "последней мили" на планируемый период определяются по следующим формулам:

$$C_{2(s,t)}^{\max N < 150 \text{ кВт}} = 0,$$

$$C_{3(s,t)}^{\max N < 150 \text{ кВт}} = 0,$$

$$C_{4(s,t)}^{\max N < 150 \text{ кВт}} = 0,$$

$$C_{5(s,t)}^{\max N < 150 \text{ кВт}} = 0,$$

$$C_{6(s,t)}^{\max N < 150 \text{ кВт}} = 0,$$

$$C_{7(s,t)}^{\max N < 150 \text{ кВт}} = 0.$$



Для каждого конкретного заявителя при определении размера платы, применяются те ставки, которые согласно поданной заявке соответствуют способу технологического присоединения.

Плата за технологическое присоединение в виде формулы утверждается исходя из стандартизированных тарифных ставок и способа технологического присоединения к электрическим сетям сетевой организации и реализации соответствующих мероприятий, предусмотренных подпунктом "б" пункта 16 Методических указаний, следующим образом:

а) если отсутствует необходимость реализации мероприятий "последней мили":

$$P = C_1 + C_8 \cdot n, \text{ где}$$

$C_1$  - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, по мероприятиям, указанным в пункте 16 Методических указаний (кроме подпункта "б");

$C_8$  - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности);

$n$  – количество точек учета.

б) если при технологическом присоединении заявителя, согласно техническим условиям, предусматривается мероприятие "последней мили" по прокладке воздушных и (или) кабельных линий, и (или) строительству КТП:

$$P = C_1 + C_8 \cdot n + \sum_{2i}(C_{2i} * L_{2i}) + \sum_{3i}(C_{3i} * L_{3i}) + C_4 * n_4 + C_5 * N_5 + C_7 * N_7, \text{ где}$$

$C_1$  - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, по мероприятиям, указанным в пункте 16 Методических указаний (кроме подпункта «б»).

$C_8$  - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности);

$n$  - количество точек учета;

$C_{2i}$  - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных линий электропередачи на  $i$ -м уровне напряжения;

$C_{3i}$  - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство кабельных линий электропередачи на  $i$ -м уровне напряжения;

$L_{2i}$  - суммарной протяженности воздушных линий на  $i$ -том уровне напряжения, строительство которых предусмотрено согласно выданным техническим условиям для технологического присоединения заявителя (км).;

$L_{3i}$  - суммарной протяженности воздушных и (или) кабельных линий ( $L_i$ ) на  $i$ -том уровне напряжения, строительство которых предусмотрено согласно выданным техническим условиям для технологического присоединения заявителя (км).;

$C_4$  - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство реклоузеров;

$n_4$  - количество реклоузеров, строительство которых предусмотрено согласно выданным техническим условиям для технологического присоединения заявителя (шт);

$C_5$  - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство трансформаторной подстанции;

$N_5$  - объём максимальной мощности, указанный в заявке на технологическое присоединение Заявителем;

$C_7$  - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство центров питания, подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше;

$N_7$  - объём максимальной мощности, указанный в заявке на технологическое присоединение Заявителем.

Размер платы для каждого присоединения рассчитывается сетевой организацией в соответствии с утвержденной формулой.

Размер платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств определяется с учетом запрашиваемой Заявителем категории надежности электроснабжения.

Размер платы для каждого присоединения рассчитывается сетевой организацией в соответствии с утвержденной формулой.

Стандартизированные тарифные ставки  $C_2$  и  $C_3$  применяются к протяженности линий электропередачи по трассе.

Размер платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств определяется с учетом запрашиваемой Заявителем категории надежности электроснабжения.

В случае если Заявитель при технологическом присоединении запрашивает третью категорию надежности электроснабжения, что предполагает технологическое присоединение к одному источнику энергоснабжения, размер платы за технологическое присоединение для него определяется согласно п. 44 Методических указаний. В случае если Заявитель при технологическом присоединении запрашивает вторую или первую категорию надежности электроснабжения, что предполагает технологическое присоединение к двум независимым источникам энергоснабжения, то размер платы за технологическое присоединение определяется согласно п. 45 Методических указаний.

### **3. Расчет выпадающие доходы, связанные с осуществлением льготного технологического присоединения**

Экспертами ДГРТ ВО были определены выпадающие доходы, связанные с осуществлением льготного технологического присоединения по ряду ТСО.

На основании пункта 10 методических указаний, утвержденных Приказом ФСТ РФ от 11.09.2014 № 215-э/1 (далее – Методические указания №215-э/1) экспертами ДГРТ ВО определены расходы на выполнение организационных мероприятий и расходы по мероприятиям "последней мили", связанные с осуществлением технологического присоединения энергопринимающих устройств максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно, не включаемые в состав платы за технологическое присоединение и расходы по мероприятиям "последней мили", связанные с осуществлением технологического присоединения энергопринимающих устройств максимальной мощностью до 150 кВт включительно:

- планируемых значений показателей, используемых при расчете указанных расходов в соответствии с Методическими указаниями №215 (планируемый размер расходов, связанных с осуществлением технологического присоединения, не включаемых в плату за технологическое присоединение);

- фактических значений показателей, используемых при расчете указанных расходов в соответствии с Методическими указаниями (фактический размер расходов, связанных с осуществлением технологического присоединения, не включаемых в плату за технологическое присоединение).

В расчете плановых расходов на выполнение организационно-технических мероприятий, связанных с осуществлением технологического присоединения, экспертами применена стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на выполнение организационных мероприятий утвержденная ДГРТ ВО на 2020 год (Приказ УРТ от 17.12.2020 №57/59).

При определении расчетных (фактических) данных за 2020 год экспертами ДГРТ ВО применялись стандартизированные тарифные ставки, утвержденные Приказом УРТ от

26.12.2019 №59/8. Физические показатели приняты на уровне фактических средних значений за три предыдущих года (2018 – 2020гг).

Расчет фактического размера расходов за предыдущий период регулирования, связанных с осуществлением технологического присоединения, не включаемых в состав платы за технологическое присоединение, осуществляется с целью расчета отклонений и учета такого отклонения в тарифах на услуги по передаче электрической энергии в соответствии с пунктом 87 Основ ценообразования, утвержденных постановлением Правительства от 29.12.2011 №1178.

В соответствии с абзацем 14 пункта 87 Основ ценообразования, в случае если по итогам хозяйственной деятельности прошедшего периода регулирования у сетевой организации появились экономически обоснованные расходы, превышающие объем средств, подлежащих компенсации сетевой организации в указанном периоде регулирования, за исключением расходов территориальных сетевых организаций на выполнение мероприятий по технологическому присоединению в части, превышающей размер расходов на осуществление указанных мероприятий, исходя из которого рассчитаны стандартизированные тарифные ставки, определяющие величину платы за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций, то регулирующие органы при представлении соответствующих обоснований учитывают эти расходы при установлении регулируемых цен (тарифов) на последующий период регулирования с учетом индексов-дефляторов, а если по итогам такого периода регулирования выявлены необоснованные расходы или излишне полученные доходы, то регулирующий орган принимает решение об их исключении из суммы расходов, учитываемых при установлении тарифов на следующий период регулирования с учетом ИПЦ, определенных прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации (письмо Минэкономразвития РФ от 30.09.2021) 104,91% на 2020 и 105,76% на 2021 соответственно.

3.1 В материалах организации АО «Бутурлиновская электросетевая компания» представлен расчет выпадающих доходов от технологического присоединения, подлежащих включению в НВВ на 2022 год в соответствии с Методическими указаниями №215-э/1. Величина выпадающих доходов на 2022 год определена АО «БЭСК» в сумме 2 738,10 тыс. руб., в том числе:

- плановые выпадающие доходы, связанные с осуществлением технологического присоединения энергопринимающих устройств максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно – 3525,26 тыс. руб.;

- плановые выпадающие доходы, связанные с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям энергопринимающих устройств максимальной мощностью до 150 кВт включительно – 727,08 тыс. руб.

Представленные ТСО материалы и расчеты по определению на 2022 год плановых выпадающих доходов, связанных с осуществлением технологического присоединения энергопринимающих устройств максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно, а также энергопринимающих устройств максимальной мощностью до 150 кВт включительно, проанализированы экспертами ДГРТ ВО.

Плановые выпадающие доходы, связанные с осуществлением технологического присоединения энергопринимающих устройств максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно, рассчитаны организацией исходя из планового количества договоров об осуществлении технологического присоединения к электрическим сетям. Плановое количество договоров определено на основании фактических средних данных по выполненным договорам об осуществлении технологического присоединения к электрическим сетям за три предыдущих года.

Значения длины линий, а также мощности КТП (то есть физические показатели) определены на основании фактических данных за три предыдущих года.

Расчет плановых выпадающих доходов, связанных с осуществлением технологического присоединения энергопринимающих устройств максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно, представлен в таблице 4.

Таблица 4

№ п/п	Показатели	Плановые показатели на 2022 год		
		стандарт, тариф, ставка (руб./кВт, руб./км, руб./шт., рублей за точку учета)	мощность, длина линий, количество (кВт, км, шт., точек учета)	расходы на строительство объекта, на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (тыс. руб.)
1	2	3	4	5
1.	<b>Расходы на выполнение организационно-технических мероприятий, связанные с осуществлением технологического присоединения [пункт 1.1 + пункт 1.2]:</b>	15 281,14	64	977,99
1.1	подготовка и выдача сетевой организацией технических условий (ТУ) Заявителю, на уровне напряжения <i>i</i> и (или) диапазоне мощности <i>j</i>	8 720,97	64	558,14
1.2	проверка сетевой организацией выполнения Заявителем ТУ, на уровне напряжения <i>i</i> и (или) диапазоне мощности <i>j</i>	6 560,17	64	419,85
2.	<b>Расходы по мероприятиям "последней мили" и расходы на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии, связанные с осуществлением технологического присоединения [п.3. + п.4. + п.5. + п.6. + п.7. + п.8.]:</b>	x	x	2 576,60
3.	Строительство воздушных линий		1,62	1 784,03
3.3	Материал опоры (железобетонные)			
3.3.1	Тип провода (изолированный провод)			
3.3.1.4	Материал провода (алюминиевый)			
3.3.1.4.1	Сечение провода (диапазон до 50 квадратных мм включительно)			
3.3.1.4.1.1	Количество цепей (одноцепная)			
	0,4 кВ	1 101 253,50	1,62	1 784,03
4.	Строительство кабельных линий		0	0,00
5.	Строительство пунктов секционирования	0	0	0

6.	Строительство трансформаторных подстанций (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП), с уровнем напряжения до 35 кВ		0	0,00
7.	Строительство распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ			
8.	Строительство центров питания, подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше (ПС)	0	0	0
8(1).	Обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности)			792,57
8.1.1	Однофазные прямого включения			
	0,4 кВ без ТТ	15 087,61	40	603,50
8.2.1	Трехфазные прямого включения			
	0,4 кВ без ТТ	23 632,81	8	189,06
8.2.2	Трехфазные полукосвенного включения			
	0,4 кВ с ТТ			
8.2.3	Трехфазные косвенного включения			
	1-20 кВ			
9.	Суммарный размер платы за технологическое присоединение [пункт 9.1 * пункт 9.2 / 1000]:			29,33
9.1.	Размер платы за технологическое присоединение (руб. без НДС)			458,33
9.2.	Плановое количество договоров на осуществление технологического присоединение к электрическим сетям (плановое количество членов объединений (организаций), земельных участков, расположенных на территории садоводческих или огороднических некоммерческих товариществ), указанных в п. 9 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утвержденных приказом ФАС России от 29.08.2017 N 1135/17 (зарегистрировано Минюстом России 19.10.2017, регистрационный N 48609), с изменениями, внесенными приказами ФАС России от 1 апреля 2020 года N 348/20 (зарегистрирован Минюстом России 17 июня 2020 года, регистрационный N 58683) и от 22 июня 2020 года N 560/20 (зарегистрирован Минюстом России 24	x	x	64,00

	июля 2020 года, регистрационный N 59062) (шт.)			
10.	Размер расходов, связанных с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, не включаемых в состав платы за технологическое присоединение [пункт 1 + пункт 2 - пункт 9]	x	x	3525,26

По расчету организации сумма выпадающих доходов, связанных с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям энергопринимающих устройств максимальной мощностью до 150 кВт включительно, на 2022 год составит 727,08 тыс. руб.

Экспертами рассмотрен расчет организации.

Плановые выпадающие доходы, связанные с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям энергопринимающих устройств максимальной мощностью до 150 кВт включительно рассчитаны организацией с применением стандартизированных тарифных ставок, утвержденных приказом ДГРТ ВО от 17.12.2020 №57/59. Плановые значения длины линий и мощности КТП определены АО «БЭСК» на основании фактических данных за три предыдущих года.

Расчет плановых выпадающих доходов, связанных с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям энергопринимающих устройств максимальной мощностью до 150 кВт включительно, представлены в таблице 5.

Таблица 5

№ п/п	Показатели	Плановые показатели на следующий 2022 год		
		стандарт, тариф, ставка (руб./кВт, руб./км, руб./шт., рублей за точку учета)	мощность, длина линий, количество (кВт, км, шт.)	расходы на строительство объекта (тыс. руб.)
1	2	3	4	5
1.	Расходы по мероприятиям "последней мили", связанные с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям [пункт 2 + пункт 3 + пункт 4 + пункт 5 + пункт 6 + пункт 7]:			727,08
2.	Строительство воздушных линий		0,51	727,08
2.3.	Материал опоры (железобетонные)			
2.3.1.	Тип провода (изолированный провод)			

2.3.1.4.	Материал провода (алюминиевый)			
2.3.1.4.2.	Сечение провода (диапазон от 50 до 100 квадратных мм включительно)			
2.3.1.4.2.1	Количество цепей (одноцепная)			
	0,4 кВ	1425644,85	0,51	727,08
	1-20 кВ			
3.	Строительство кабельных линий		0,00	0,00
4.	Строительство пунктов секционирования			
5.	Строительство трансформаторных подстанций (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП), с уровнем напряжения до 35 кВ			0,00
6.	Строительство распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ			
7.	Строительство центров питания, подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше (ПС)			
8.	Суммарный размер платы за технологическое присоединение в части "последней мили" [пункт 9 + пункт 10 + пункт 11 + пункт 12 + пункт 13 + пункт 14]:			
9.	Строительство воздушных линий			
10.	Строительство кабельных линий			
11.	Строительство пунктов секционирования			
12.	Строительство трансформаторных подстанций (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП), с уровнем напряжения до 35 кВ			
13.	Строительство распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ			
14.	Строительство центров питания, подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше (ПС)			
15.	Размер расходов по мероприятиям "последней мили", связанных с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, не включаемых в плату за технологическое присоединение [пункт 1 - пункт 8]			727,08

Результаты расчета с учетом вышеизложенного изложены в таблице 6

Таблица 6

	Фактически за 2020 год	Фактически расчетные за 2020 год	Плановые на 2022 год	Подлежат учету в	Принято на 2020 год	Предлагается принять на 2022 год (с учетом
--	------------------------	----------------------------------	----------------------	------------------	---------------------	--

				корректиров ке НВВ		ИПЦ 2020, 2021г. к выпадающим за 2020г.)
до 15 кВт	4 172,11	6 295,17	3 525,26	4 163,96	6511,98	2 292,92
до 150 кВт	961,34	1 108,48	727,08	961,34		445,18
ИТОГ О	5 133,46	7 403,65	4 252,34			2 738,10

Общая сумма плановых и выпадающих доходов, связанных с осуществлением технологического присоединения энергопринимающих устройств максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно, а также энергопринимающих устройств максимальной мощностью до 150 кВт включительно, включаемых экспертами в НВВ на 2022 год составляет 2 738,10 тыс. руб.

3.2 В материалах организации МУП «Лискинская городская электрическая сеть» представлен расчет выпадающих доходов от технологического присоединения, подлежащих включению в НВВ на 2022 год в соответствии с Методическими указаниями №215-э/1. Величина выпадающих доходов на 2022 год определена МУП «Лискинская горэлектросеть» в сумме 5 448,64 тыс. руб., в том числе:

- плановые выпадающие доходы, связанные с осуществлением технологического присоединения энергопринимающих устройств максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно – 5 448,64 тыс. руб.

- плановые выпадающие доходы, связанные с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям энергопринимающих устройств максимальной мощностью до 150 кВт включительно – 269,11 тыс. руб.

Представленные ТСО материалы и расчеты по определению на 2022 год плановых выпадающих доходов, связанных с осуществлением технологического присоединения энергопринимающих устройств максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно, а также энергопринимающих устройств максимальной мощностью до 150 кВт включительно, проанализированы экспертами ДГРТ ВО.

Существуют различия в расчете МУП «Лискинская горэлектросеть» и экспертов ДГРТ ВО, при определении расходов (фактических и плановых) по организационным мероприятиям ТСО применяла ставки за 1 кВт максимальной мощности, установленные приказом УРТ от 26.12.2019 №59/8. Эксперты считают, в соответствии с Методическими указаниями №215-э/1 плановое значение затрат должно определяться на основании установленных стандартизированных ставок.

При определении расчетных (фактических) данных за 2020 год экспертами ДГРТ ВО применялись стандартизированные тарифные ставки, утвержденные Приказом УРТ от 26.12.2019 №59/8.

Расчет экспертов представлен в приложении №3 к настоящему экспертному заключению. Различий в расчете МУП «Лискинская горэлектросеть» и экспертов ДГРТ ВО, при определении плановых расходов по мероприятиям «последней мили» технологического присоединения не выявлено.

Расчет плановых выпадающих доходов, связанных с осуществлением технологического присоединения энергопринимающих устройств максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно, представлен в таблице 7.

Таблица 7

№ п/п	Показатели	Плановые показатели на 2022 год
-------	------------	---------------------------------



		стандарт, тариф, ставка (руб./кВт, руб./км, руб./шт., рублей за точку учета)	мощность, длина линий, количество (кВт, км, шт., точек учета)	расходы на строи- тельство объекта, на обеспече-ние средства-ми коммер- ческого учета электрической энергии (тыс. руб.)
1	2	3	4	5
1.	<b>Расходы на выполнение организационно-технических мероприятий, связанные с осуществлением технологического присоединения [пункт 1.1 + пункт 1.2]:</b>	15 281,14	140	2 139,36
1.1	подготовка и выдача сетевой организацией технических условий (ТУ) Заявителю, на уровне напряжения <i>i</i> и (или) диапазоне мощности <i>j</i>	8 720,97	140	1 220,94
1.2	проверка сетевой организацией выполнения Заявителем ТУ, на уровне напряжения <i>i</i> и (или) диапазоне мощности <i>j</i>	6 560,17	140	918,42
2.	<b>Расходы по мероприятиям "последней мили" и расходы на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии, связанные с осуществлением технологического присоединения [п.3. + п.4. + п.5. + п.6. + п.7. + п.8.]:</b>	х	х	3 417,53
3.	Строительство воздушных линий		1,80	1 982,26
3.3	Материал опоры (железобетонные)			
3.3.1	Тип провода (изолированный провод)			
3.3.1.4	Материал провода (алюминиевый)			
3.3.1.4.1	Сечение провода (диапазон до 50 квадратных мм включительно)			
3.3.1.4.1.1	Количество цепей (одноцепная)			
	0,4 кВ	1 101 253,50	1,80	1 982,26
	1-20 кВ			
4.	Строительство кабельных линий		0,8	1 435,28
4.1	Способ прокладки кабельных линий (в траншеях)			
4.1.2	Многожильные			
4.1.2.1	Кабели с резиновой и пластмассовой изоляцией			
4.1.2.1.1	Сечение провода (диапазон до 50 квадратных мм включительно)			

4.1.2.1.1.3.	Количество кабелей в траншее, канале, туннеле или коллекторе, на галерее или эстакаде, труб в скважине (3)			
	0,4 кВ	1 794 097,51	0,800	1 435,28
	1-10 кВ			
5.	Строительство пунктов секционирования	0	0	0
6.	Строительство трансформаторных подстанций (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП), с уровнем напряжения до 35 кВ		0	0,00
7.	Строительство распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ			
8.	Строительство центров питания, подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше (ПС)	0	0	0
8(1).	Обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности)			0,00
9.	Суммарный размер платы за технологическое присоединение [пункт 9.1 * пункт 9.2 / 1000]:			64,17
9.1.	Размер платы за технологическое присоединение (руб. без НДС)			458,33
9.2.	Плановое количество договоров на осуществление технологического присоединения к электрическим сетям (плановое количество членов объединений (организаций), земельных участков, расположенных на территории садоводческих или огороднических некоммерческих товариществ), указанных в п. 9 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утвержденных приказом ФАС России от 29.08.2017 N 1135/17 (зарегистрировано Минюстом России 19.10.2017, регистрационный N 48609), с изменениями, внесенными приказами ФАС России от 1 апреля 2020 года N 348/20 (зарегистрирован Минюстом России 17 июня 2020 года, регистрационный N 58683) и от 22 июня 2020 года N 560/20 (зарегистрирован Минюстом России 24 июля 2020 года, регистрационный N 59062) (шт.)	x	x	140,00
10.	Размер расходов, связанных с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, не включаемых в состав платы за	x	x	5492,73

	технологическое присоединение [пункт 1 + пункт 2 - пункт 9]			
--	---	--	--	--

По расчету организации сумма выпадающих доходов, связанных с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям энергопринимающих устройств максимальной мощностью до 150 кВт включительно, на 2022 год составит 269,11 тыс. руб.

Экспертами рассмотрен расчет организации.

Плановые выпадающие доходы, связанные с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям энергопринимающих устройств максимальной мощностью до 150 кВт включительно рассчитаны организацией с применением стандартизированных тарифных ставок, утвержденных приказом ДГРТ ВО от 17.12.2020 №57/59. Плановые значения длины линий и мощности КТП определены МУП «Лискинская горэлектросеть» на основании фактических данных за три предыдущих года.

Расчет плановых выпадающих доходов, связанных с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям энергопринимающих устройств максимальной мощностью до 150 кВт включительно, представлены в таблице 8.

Таблица 8

№ п/п	Показатели	Плановые показатели на следующий 2022 год		
		территории городских населенных пунктов		
		стандарт, тариф, ставка (руб./кВт, руб./км, руб./шт., рублей за точку учета)	мощность, длина линий, количество (кВт, км, шт.)	расходы на строительство объекта (тыс. руб.)
1	2	3	4	5
1.	Расходы по мероприятиям "последней мили", связанные с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям [пункт 2 + пункт 3 + пункт 4 + пункт 5 + пункт 6 + пункт 7]:			269,11
2.	Строительство воздушных линий		0,00	0,00
3.	Строительство кабельных линий		0,00	269,11
3.1.	Способ прокладки кабельных линий (в траншеях)			
3.1.2.	Многожильные			
3.1.2.1.	Кабели с резиновой и пластмассовой изоляцией			
3.1.2.1.1.	Сечение провода (диапазон до 50 квадратных мм включительно)			
3.1.2.1.1.3	Количество кабелей в траншее, канале, туннеле или коллекторе, на галерее или эстакаде, труб в скважине (3)			
	0,4 кВ	1794097,51	0,15	269,11
4.	Строительство пунктов секционирования			

4.1.1.	Реклоузер (автоматический пункт секционирования сети) номинальным током до 100 А включительно			
5.	Строительство трансформаторных подстанций (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП), с уровнем напряжения до 35 кВ			0,00
6.	Строительство распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ			
7.	Строительство центров питания, подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше (ПС)			
8.	Суммарный размер платы за технологическое присоединение в части "последней мили" [пункт 9 + пункт 10 + пункт 11 + пункт 12 + пункт 13 + пункт 14]:			
9.	Строительство воздушных линий			
10.	Строительство кабельных линий			
11.	Строительство пунктов секционирования			
12.	Строительство трансформаторных подстанций (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП), с уровнем напряжения до 35 кВ			
13.	Строительство распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ			
14.	Строительство центров питания, подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше (ПС)			
15.	Размер расходов по мероприятиям "последней мили", связанных с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, не включаемых в плату за технологическое присоединение [пункт 1 - пункт 8]			269,11

Результаты расчета с учетом вышеизложенного изложены в таблице 9

Таблица 9

	Фактическое за 2020 год	Фактические расчетные за 2020 год	Плановые на 2022 год	подлежат учету в корректировке НВВ	принято на 2020 год	Предлагается принять на 2022 год (с учетом ИПЦ 2020, 2021г. к выпадающим за 2020г.)
--	-------------------------	-----------------------------------	----------------------	------------------------------------	---------------------	---

до 15 кВт	5 706,17	5 459,50	5 492,73	5 459,50	6077,29	5 213,23
до 150 кВт	361,25	330,97	269,11	330,97		235,41
ИТОГО	6 067,42	5 790,47	5 761,84			5 448,64

Общая сумма плановых и выпадающих доходов, связанных с осуществлением технологического присоединения энергопринимающих устройств максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно, а также энергопринимающих устройств максимальной мощностью до 150 кВт включительно, включаемых экспертами в НВВ на 2022 год составляет 5 448,64 тыс. руб.

3.3 В материалах организации МУП городского округа город Нововоронеж «Городские электрические сети» представлен расчет выпадающих доходов от технологического присоединения, подлежащих включению в НВВ на 2022 год в соответствии с Методическими указаниями №215-э/1. Величина выпадающих доходов на 2022 год определена МУП «Горэлектросети» в сумме 5 935,68 тыс. руб., в том числе:

- плановые выпадающие доходы, связанные с осуществлением технологического присоединения энергопринимающих устройств максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно – 4 469,24 тыс. руб.

- плановые выпадающие доходы, связанные с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям энергопринимающих устройств максимальной мощностью до 150 кВт включительно – 941,84 тыс. руб.

Представленные ТСО материалы и расчеты по определению на 2022 год плановых выпадающих доходов, связанных с осуществлением технологического присоединения энергопринимающих устройств максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно, а также энергопринимающих устройств максимальной мощностью до 150 кВт включительно, проанализированы экспертами ДГРТ ВО.

Различия в расчете МУП «Горэлектросети» и экспертов ДГРТ ВО, при определении фактических и плановых расходов по организационным мероприятиям и мероприятиям «последней мили» отсутствуют.

При определении расчетных (фактических) данных за 2020 год экспертами ДГРТ ВО применялись стандартизированные тарифные ставки, утвержденные Приказом УРТ от 26.12.2019 №59/8.

Расчет плановых выпадающих доходов, связанных с осуществлением технологического присоединения энергопринимающих устройств максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно, представлен в таблице 10.

Таблица 10

№ п/п	Показатели	Плановые показатели на 2022 год		
		территории городских населенных пунктов		
		стандарт, тариф, ставка (руб./кВт, руб./км, руб./шт., рублей за точку учета)	мощность, длина линий, количество (кВт, км, шт., точек учета)	расходы на строительство объекта, на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (тыс. руб.)

1	2	3	4	5
1.	Расходы на выполнение организационно-технических мероприятий, связанные с осуществлением технологического присоединения [пункт 1.1 + пункт 1.2]:	15 281,14	65	993,27
1.1	подготовка и выдача сетевой организацией технических условий (ТУ) Заявителю, на уровне напряжения $i$ и (или) диапазоне мощности $j$	8 720,97	65	566,86
1.2	проверка сетевой организацией выполнения Заявителем ТУ, на уровне напряжения $i$ и (или) диапазоне мощности $j$	6 560,17	65	426,41
2.	Расходы по мероприятиям "последней мили" и расходы на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии, связанные с осуществлением технологического присоединения [п.3. + п.4. + п.5. + п.6. + п.7. + п.8.]:	x	x	3 505,76
3.	Строительство воздушных линий		0,92	1 038,41
3.3	Материал опоры (железобетонные)			
3.3.1	Тип провода (изолированный провод)			
3.3.1.4	Материал провода (алюминиевый)			
3.3.1.4.1	Сечение провода (диапазон до 50 квадратных мм включительно)			
3.3.1.4.1.1	Количество цепей (одноцепная)			
	0,4 кВ	1 101 253,50	0,82	903,03
	1-20 кВ	1 353 858,87	0,10	135,39
4.	Строительство кабельных линий		0	1 911,39
4.1	Способ прокладки кабельных линий (в траншеях)			
4.1.2	Многожильные			
4.1.2.2	Кабели с бумажной изоляцией			
4.1.2.2.2	Сечение провода (диапазон от 50 до 100 квадратных мм включительно)			
	0,4 кВ	2 142 332,87	0,330	706,97
	6-10 кВ	2 316 200,44	0,520	1 204,42
5.	Строительство пунктов секционирования	0	0	0
5.1.1.	Реклоузер (автоматический пункт секционирования сети) номинальным током до 100 А включительно			
6.	Строительство трансформаторных подстанций (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП), с уровнем напряжения до 35 кВ		0	555,95

6.1	Трансформаторные подстанции (ТП) 6/0,4 кВ			
6.1.1	Однотрансформаторные			
6.1.1.4	Трансформаторная мощность от 250 до 400 кВА включительно			
6.1.1.4.2	Шкафного или киоскового типа			
6.1.1.5	Трансформаторная мощность от 400 до 1000 кВА включительно	1 323,69	420,00	555,95
7.	Строительство распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ			
8.	Строительство центров питания, подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше (ПС)	0	0	0
8(1).	Обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности)			0,00
9.	Суммарный размер платы за технологическое присоединение [пункт 9.1 * пункт 9.2 / 1000]:			29,79
9.1.	Размер платы за технологическое присоединение (руб. без НДС)			458,33
9.2.	Плановое количество договоров на осуществление технологическое присоединение к электрическим сетям (плановое количество членов объединений (организаций), земельных участков, расположенных на территории садоводческих или огороднических некоммерческих товариществ), указанных в п. 9 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утвержденных приказом ФАС России от 29.08.2017 N 1135/17 (зарегистрировано Минюстом России 19.10.2017, регистрационный N 48609), с изменениями, внесенными приказами ФАС России от 1 апреля 2020 года N 348/20 (зарегистрирован Минюстом России 17 июня 2020 года, регистрационный N 58683) и от 22 июня 2020 года N 560/20 (зарегистрирован Минюстом России 24 июля 2020 года, регистрационный N 59062) (шт.)	x	x	65,00
10.	Размер расходов, связанных с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, не включаемых в состав платы за технологическое присоединение [пункт 1 + пункт 2 - пункт 9]	x	x	4469,24

По расчету организации сумма выпадающих доходов, связанных с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям энергопринимающих устройств максимальной мощностью до 150 кВт включительно, на 2022 год составит 941,84 тыс. руб.

Экспертами рассмотрен расчет организации.

Плановые выпадающие доходы, связанные с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям энергопринимающих устройств максимальной мощностью до 150 кВт включительно рассчитаны организацией с применением стандартизированных тарифных ставок, утвержденных приказом ДГРТ ВО от 17.12.2020 №57/59. Плановые значения длины линий и мощности КТП определены МУП «Горэлектросети» на основании фактических данных за три предыдущих года.

Расчет плановых выпадающих доходов, связанных с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям энергопринимающих устройств максимальной мощностью до 150 кВт включительно, представлены в таблице 11.

Таблица 11

№ п/п	Показатели	Плановые показатели на следующий 2022 год		
		территории городских населенных пунктов		
		стандарт, тариф, ставка (руб./кВт, руб./км, руб./шт., рублей за точку учета)	мощность, длина линий, количество (кВт, км, шт.)	расходы на строительство объекта (тыс. руб.)
1	2	3	4	5
1.	Расходы по мероприятиям "последней мили", связанные с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям [пункт 2 + пункт 3 + пункт 4 + пункт 5 + пункт 6 + пункт 7]:			941,84
2.	Строительство воздушных линий		0,33	363,41
2.3.	Материал опоры (железобетонные)			
2.3.1.	Тип провода (изолированный провод)			
2.3.1.4.	Материал провода (алюминиевый)			
2.3.1.4.1.	Сечение провода (диапазон до 50 квадратных мм включительно)			
2.3.1.4.1.1	Количество цепей (одноцепная)			
	0,4 кВ	1101253,50	0,33	363,4137
	1-20 кВ			
3.	Строительство кабельных линий		0,27	578,43
3.1.	Способ прокладки кабельных линий (в траншеях)			
3.1.2.	Многожильные			
3.1.2.2	Кабели с бумажной изоляцией			
3.1.2.2.1	Сечение провода (диапазон до 50 квадратных мм включительно)			
	0,4 кВ	2142332,87	0,27	578,43
	6-10 кВ			
4.	Строительство пунктов секционирования			



4.1.1.	Реклоузер (автоматический пункт секционирования сети) номинальным током до 100 А включительно			
5.	Строительство трансформаторных подстанций (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП), с уровнем напряжения до 35 кВ			0,00
6.	Строительство распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ			
7.	Строительство центров питания, подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше (ПС)			
8.	Суммарный размер платы за технологическое присоединение в части "последней мили" [пункт 9 + пункт 10 + пункт 11 + пункт 12 + пункт 13 + пункт 14]:			
9.	Строительство воздушных линий			
10.	Строительство кабельных линий			
11.	Строительство пунктов секционирования			
12.	Строительство трансформаторных подстанций (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП), с уровнем напряжения до 35 кВ			
13.	Строительство распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ			
14.	Строительство центров питания, подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше (ПС)			
15.	Размер расходов по мероприятиям "последней мили", связанных с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, не включаемых в плату за технологическое присоединение [пункт 1 - пункт 8]			941,84

Результаты расчета с учетом вышеизложенного изложены в таблице 12

Таблица 12

	Фактические за 2020 год	Фактически е расчетные за 2020 год	Плановые на 2022 год	подлежат учету в корректировке НВВ	принято на 2020 год	Предлагается принять на 2022 год (с учетом ИПЦ 2020, 2021г. к выпадающим за 2020г.)
до 15 кВт	4 101,33	5 764,42	4 469,24	3 864,30	4474,97	4 644,58
до 150 кВт	854,04	1 417,97	941,84	854,04		1 032,25

ИТОГО	4 955,37	7 182,39	5 411,08			5 676,84
-------	----------	----------	----------	--	--	----------

Общая сумма плановых и выпадающих доходов, связанных с осуществлением технологического присоединения энергопринимающих устройств максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно, а также энергопринимающих устройств максимальной мощностью до 150 кВт включительно, включаемых экспертами в НВВ на 2022 год составляет 5 676,84 тыс. руб.

3.4 В материалах организации АО «Воронежская горэлектросеть» представлен расчет выпадающих доходов от технологического присоединения, подлежащих включению в НВВ на 2022 год в соответствии с Методическими указаниями №215-э/1. Величина плановых выпадающих доходов на 2022 год определена АО «ВГЭС» в сумме 71 847,74 тыс. руб., в том числе:

- плановые выпадающие доходы, связанные с осуществлением технологического присоединения энергопринимающих устройств максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно – 30 693,02 тыс. руб.;

- плановые выпадающие доходы, связанные с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям энергопринимающих устройств максимальной мощностью до 150 кВт включительно – 45 058,14 тыс. руб.;

Представленные расчеты по определению на 2022 год плановых выпадающих доходов, связанных с осуществлением технологического присоединения энергопринимающих устройств максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно, а также энергопринимающих устройств максимальной мощностью до 150 кВт включительно, проанализированы экспертами ДГРТ ВО.

Плановые выпадающие доходы, связанные с осуществлением технологического присоединения энергопринимающих устройств максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно, рассчитаны организацией исходя из планового количества договоров об осуществлении технологического присоединения к электрическим сетям. Плановое количество договоров определено на основании фактических средних данных по выполненным договорам об осуществлении технологического присоединения к электрическим сетям за три предыдущих года. Значения длины линий, а также мощности КТП (то есть физические показатели), количества средств коммерческого учета определены на основании фактических данных за три предыдущих года (при отсутствии фактических средних данных за три предыдущих года - за два предыдущих года, а в случае отсутствия данных за два года - за предыдущий год).

Экспертами произведен расчет выпадающих доходов, связанных с осуществлением технологического присоединения энергопринимающих устройств максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно. В расчете плановых расходов на выполнение организационно-технических мероприятий, связанных с осуществлением технологического присоединения, экспертами применена стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на выполнение организационных мероприятий утвержденная ДГРТ ВО на 2021 год (Приказ ДГРТ ВО от 17.12.2020 №57/59). Плановое количество договоров определено экспертами на основании фактических средних данных по выполненным договорам об осуществлении технологического присоединения к электрическим сетям за три предыдущих года. Значение объема максимальной мощности определено также на основании фактических средних данных за три предыдущих года. Принимаемые экспертами в расчет количество договоров, а также значения объема максимальной мощности, совпадают с предложением организации.

При определении расчетных (фактических) данных за 2020 год экспертами ДГРТ ВО применялись стандартизированные тарифные ставки, утвержденные Приказом УРТ от 26.12.2019 №59/8.

Плановые расходы по мероприятиям "последней мили", связанные с осуществлением технологического присоединения, определены экспертами с использованием стандартизированных тарифных ставок, утвержденных приказом ДГРТ ВО от 17.12.2020 №57/59. Физические показатели приняты на уровне фактических средних значений за три предыдущих года (2018 – 2020гг).

Существуют различия в расчете АО «ВГЭС» и экспертов ДГРТ ВО, при определении расходов (фактических и плановых) по организационным мероприятиям и мероприятиям по строительству «последней мили» ТСО применяла ставки, установленные приказом ДГРТ ВО от 17.12.2020 №57/59 увеличенные на размер ИПЦ 2020 года. При этом эксперты считают, в соответствии с Методическими указаниями №215-э/1 плановое значение затрат должно определяться на основании установленных стандартизированных ставок.

Также при определении плановых расходов по мероприятиям «последней мили» обществом были включены расходы на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии не подтвержденные фактическими данными за 2020 год и включены расходы на строительство кабельных линий 0,4 кВ в бумажной изоляции сечением от 100 до 200 кв.мм. протяженностью 3,164 км и кабельной линии 0,4 кВ методом ГНБ многожильным проводом сечением от 100 до 200 кв.мм. протяженностью 0,36 км выполненные в 2019 году в полном объеме.

Эксперты считают, в соответствии с Методическими указаниями №215-э/1 плановое значение затрат должно определяться на основании установленных стандартизированных ставок и фактических средних данных за три года, вышеуказанные затраты были скорректированы.

Расчет плановых выпадающих доходов, связанных с осуществлением технологического присоединения энергопринимающих устройств максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно, представлен в таблице 13.

Таблица 13

№ п/п	Показатели	Плановые показатели на 2022 год территории городских населенных пунктов		
		стандарт, тариф, ставка (руб./кВт, руб./км, руб./шт., рублей за точку учета)	мощность, длина линий, количество (кВт, км, шт., точек учета)	расходы на строительство объекта, на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (тыс. руб.)
1	2	3	4	5
1.	<b>Расходы на выполнение организационно-технических мероприятий, связанные с осуществлением технологического присоединения [пункт 1.1 + пункт 1.2]:</b>	7 828,17	709	5 550,17

1.1	подготовка и выдача сетевой организацией технических условий (ТУ) Заявителю, на уровне напряжения <i>i</i> и (или) диапазоне мощности <i>j</i>	3 205,66	709	2 272,81
1.2	проверка сетевой организацией выполнения Заявителем ТУ, на уровне напряжения <i>i</i> и (или) диапазоне мощности <i>j</i>	4 622,51	709	3 277,36
2.	<b>Расходы по мероприятиям "последней мили" и расходы на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии, связанные с осуществлением технологического присоединения [п.3. + п.4. + п.5. + п.6. + п.7. + п.8.]:</b>	x	x	14 856,07
3.	Строительство воздушных линий		11,74	10 317,66
3.3	Материал опоры (железобетонные)			
3.3.1	Тип провода (изолированный провод)			
3.3.1.4	Материал провода (алюминиевый)			
3.3.1.4.1	Сечение провода (диапазон до 50 квадратных мм включительно)			
3.3.1.4.1.1	Количество цепей (одноцепная)			
	0,4 кВ	796 657,60	6,36	5 063,16
3.3.1.4.2	Сечение провода (диапазон от 50 до 100 квадратных мм включительно)			
	0,4 кВ	975 706,54	5,39	5 254,50
4.	Строительство кабельных линий		1,831	4 295,62
4.1	Способ прокладки кабельных линий (в траншеях)			
4.1.2	Многожильные			
4.1.2.1	Кабели с резиновой и пластмассовой изоляцией			
4.1.2.1.1	Сечение провода (диапазон до 50 квадратных мм включительно)			
4.1.2.1.1.3.	Количество кабелей в траншее, канале, туннеле или коллекторе, на галерее или эстакаде, труб в скважине (3)			
	0,4 кВ	1 989 529,52	0,205	407,85
4.1.2.1.2	Сечение провода (диапазон от 50 до 100 квадратных мм включительно)			
4.1.2.1.2.3	Количество кабелей в траншее, канале, туннеле или коллекторе, на галерее или эстакаде, труб в скважине (3)			
	0,4 кВ	1 698 446,07	0,355	602,95
4.1.2.1.3	Сечение провода (диапазон от 100 до 200 квадратных мм включительно)			
	Количество кабелей в траншее, канале, туннеле или коллекторе, на галерее или эстакаде, труб в скважине (3)			
	1-10 кВ	4 569 982,50	0,096	438,72

4.1.2.2	Кабели с бумажной изоляцией			
	Сечение провода (диапазон от 100 до 200 квадратных мм включительно)			
	0,4 кВ	2 057 835,29	1,055	2 170,33
4.6	Способ прокладки кабельных линий (ГНБ)			
4.6.2	Многожильные			
4.6.2.1	Кабели с резиновой и пластмассовой изоляцией			
4.6.2.1.3	Сечение провода (диапазон от 100 до 200 квадратных мм включительно)			
	0,4 кВ	5 631 444,86	0,120	675,77
5.	Строительство пунктов секционирования	0	0	0
6.	Строительство трансформаторных подстанций (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП), с уровнем напряжения до 35 кВ		0	219,15
6.2	Трансформаторные подстанции (ТП) 10/0,4 кВ			
6.2.1	Однотрансформаторные			
6.2.1.1	Трансформаторная мощность до 25 кВА включительно	9 767,26	16,50	161,16
6.2.1.3	Трансформаторная мощность от 100 до 250 кВА включительно	3 866,00	15,00	57,99
7.	Строительство распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ			
8.	Строительство центров питания, подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше (ПС)	0	0	0
8(1).	Обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности)			23,63
8.2.1	Трехфазные прямого включения			
	0,4 кВ без ТТ	23 632,81	1	23,63
9.	Суммарный размер платы за технологическое присоединение [пункт 9.1 * пункт 9.2 / 1000]:			324,96
9.1.	Размер платы за технологическое присоединение (руб. без НДС)			458,33
9.2.	Плановое количество договоров на осуществление технологического присоединение к электрическим сетям (плановое количество членов объединений (организаций), земельных участков, расположенных на территории садоводческих или огороднических некоммерческих товариществ), указанных в п. 9 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утвержденных приказом ФАС России от 29.08.2017 N 1135/17 (зарегистрировано Минюстом России 19.10.2017, регистрационный N 48609), с изменениями, внесенными приказами ФАС России от 1 апреля 2020 года N 348/20	x	x	709,00

	(зарегистрирован Минюстом России 17 июня 2020 года, регистрационный N 58683) и от 22 июня 2020 года N 560/20 (зарегистрирован Минюстом России 24 июля 2020 года, регистрационный N 59062) (шт.)			
10.	Размер расходов, связанных с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, не включаемых в состав платы за технологическое присоединение [пункт 1 + пункт 2 - пункт 9]	x	x	20081,29

По расчету организации сумма выпадающих доходов, связанных с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям энергопринимающих устройств максимальной мощностью до 150 кВт включительно, на 2022 год составит 47 016,17 тыс. руб.

Экспертами рассмотрен расчет организации.

Плановые выпадающие доходы, связанные с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям энергопринимающих устройств максимальной мощностью до 150 кВт включительно рассчитаны организацией с применением стандартизированных тарифных ставок, утвержденных приказом ДГРТ ВО от 17.12.2020 №57/59 увеличенные на размер ИПЦ 2020 года. Плановые значения длины линий и мощности КТП определены АО «ВГЭС» на основании фактических данных за три предыдущих года.

В соответствии с Методическими указаниями №215-э/1 плановые значения объема максимальной мощности и длины линий определяются на основании фактических средних данных за три предыдущих года (при отсутствии фактических средних данных за три предыдущих года - за два предыдущих года, а в случае отсутствия данных за два года - за предыдущий год), но не ниже документально подтвержденной величины объема максимальной мощности и длины линий, определенной на основании заявок на технологическое присоединение, поданных на следующий период регулирования. АО «ВГЭС» не представлены заявки на технологическое присоединение на 2022 год.

Эксперты считают возможным определить плановые значения длины линий и мощности КТП на 2022 год на основании фактических средних данных за три предыдущих года (2018 – 2020гг).

Расчет плановых выпадающих доходов, связанных с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям энергопринимающих устройств максимальной мощностью до 150 кВт включительно, представлены в таблице №14.

Таблица 14

№ п/п	Показатели	Плановые показатели на следующий 2022 год		
		территории городских населенных пунктов		
		стандарт, тариф, ставка (руб./кВт,	мощность, длина линий, количество	расходы на строительство объекта (тыс. руб.)

		руб./км, руб./шт., рублей за точку учета)	(кВт, км, шт.)	
1	2	3	4	5
1.	Расходы по мероприятиям "последней мили", связанные с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям [пункт 2 + пункт 3 + пункт 4 + пункт 5 + пункт 6 + пункт 7]:			39717,85
2.	Строительство воздушных линий		3,45	3198,04
2.3.	Материал опоры (железобетонные)			
2.3.1.	Тип провода (изолированный провод)			
2.3.1.4.	Материал провода (алюминиевый)			
2.3.1.4.1.	Сечение провода (диапазон до 50 квадратных мм включительно)			
2.3.1.4.1.1	Количество цепей (одноцепная)			
	0,4 кВ	796657,60	0,95	753,23976
2.3.1.4.2.	Сечение провода (диапазон от 50 до 100 квадратных мм включительно)			
2.3.1.4.2.1	Количество цепей (одноцепная)			
	0,4 кВ	975706,54	2,51	2444,80
3.	Строительство кабельных линий		0,89	33756,74
3.1.	Способ прокладки кабельных линий (в траншеях)			
3.1.2.	Многожильные			
3.1.2.1.	Кабели с резиновой и пластмассовой изоляцией			
3.1.2.1.1.	Сечение провода (диапазон до 50 квадратных мм включительно)			
3.1.2.1.1.3	Количество кабелей в траншее, канале, туннеле или коллекторе, на галерее или эстакаде, труб в скважине (3)			
	0,4 кВ	1989529,52	0,50	996,75
3.1.2.1.2.	Сечение провода (диапазон от 50 до 100 квадратных мм включительно)			
3.1.2.1.2.3	Количество кабелей в траншее, канале, туннеле или коллекторе, на галерее или эстакаде, труб в скважине (1)			
	0,4 кВ	1698446,07	0,25	422,35
3.1.2.1.2.2	Количество кабелей в траншее, канале, туннеле или коллекторе, на галерее или эстакаде, труб в скважине (2)			
	0,4	1702686,67	0,03	51,08
3.1.2.1.3	Сечение провода (диапазон от 100 до 200 квадратных мм включительно)			
	Количество кабелей в траншее, канале, туннеле или коллекторе, на галерее или эстакаде, труб в скважине (1)			
	0,4 кВ	1912031,97	1,73	3314,19

3.1.2.1.3.2	Количество кабелей в траншее, канале, туннеле или коллекторе, на галерее или эстакаде, труб в скважине (2)			
	0,4	1252981,02	0,96	1205,37
3.1.2.1.5	Сечение провода (диапазон от 250 до 300 квадратных мм включительно)			
3.1.2.1.5.1	Количество кабелей в траншее, канале, туннеле или коллекторе, на галерее или эстакаде, труб в скважине (1)			
	0,4 кВ	1885523,07	1,75	3297,15
	6-10 кВ	3112281,12	0,46	1428,54
3.1.2.1.5.2	Количество кабелей в траншее, канале, туннеле или коллекторе, на галерее или эстакаде, труб в скважине (2)			
	0,4 кВ	4556308,77	0,71	3225,87
3.1.2.2	Кабели с бумажной изоляцией			
3.1.2.2.1	Сечение провода (диапазон от 50 до 100 квадратных мм включительно)			
	6-10 кВ	1933834,50	1,53	2958,77
3.1.2.2.3	Сечение провода (диапазон от 100 до 200 квадратных мм включительно)			
3.1.2.2.3.1	Количество кабелей в траншее, канале, туннеле или коллекторе, на галерее или эстакаде, труб в скважине (1)			
	0,4 кВ	2855007,44	0,85	2438,18
	6-10 кВ	1839497,81	0,59	1092,66
3.1.2.2.3.2	Количество кабелей в траншее, канале, туннеле или коллекторе, на галерее или эстакаде, труб в скважине (2)			
	0,4 кВ	2855007,44	0,32	907,89
	6-10 кВ	2570722,75	0,23	580,98
3.6.	Способ прокладки кабельных линий (ГНБ)			
3.6.2	Многожильные			
3.6.2.1	Кабели с резиновой и пластмассовой изоляцией			
3.6.2.1.2	Сечение провода (диапазон от 50 до 100 квадратных мм включительно)			
3.6.2.1.2.2	Количество кабелей в траншее, канале, туннеле или коллекторе, на галерее или эстакаде, труб в скважине (2)			
	0,4 кВ	3882343,67	0,19	722,12
3.6.2.1.3	Сечение провода (диапазон от 100 до 200 квадратных мм включительно)			
3.6.2.1.3.1	Количество кабелей в траншее, канале, туннеле или коллекторе, на галерее или эстакаде, труб в скважине (1)			
	0,4 кВ	5631444,86	0,32	1789,11
3.6.2.1.3.2	Количество кабелей в траншее, канале, туннеле или коллекторе, на галерее или эстакаде, труб в скважине (2)			
	0,4 кВ	4092113,85	0,13	548,34



3.6.2.1.4	Сечение провода (диапазон от 200 до 250 квадратных мм включительно)			
3.6.2.1.4.1	Количество кабелей в траншее, канале, туннеле или коллекторе, на галерее или эстакаде, труб в скважине (1)			
	0,4 кВ	4813362,50	0,99	4759,21
	1-10 кВ	7784489,46	0,03	194,61
3.6.2.1.4.2	Количество кабелей в траншее, канале, туннеле или коллекторе, на галерее или эстакаде, труб в скважине (2)			
	0,4 кВ	5045917,95	0,04	211,93
3.6.2.2	Кабели с бумажной изоляцией			
	Сечение провода (диапазон от 100 до 200 квадратных мм включительно)			
3.6.2.2.3.1	Количество кабелей в траншее, канале, туннеле или коллекторе, на галерее или эстакаде, труб в скважине (1)			
	6-10 кВ	6753847,87	0,07	463,76
3.6.2.2.3.2	Количество кабелей в траншее, канале, туннеле или коллекторе, на галерее или эстакаде, труб в скважине (2)			
	6-10 кВ	7154273,28	0,44	3147,88
4.	Строительство пунктов секционирования			
4.1.1.	Реклоузер (автоматический пункт секционирования сети) номинальным током до 100 А включительно			
5.	Строительство трансформаторных подстанций (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП), с уровнем напряжения до 35 кВ			2763,08
5.1.	Трансформаторные подстанции (ТП) 6/0,4 кВ			
5.1.1.	Однотрансформаторные			
5.1.1.3.	Трансформаторная мощность от 100 до 250 кВА включительно			
5.1.1.3.2	Шкафного или киоскового типа	3866,00	295,00	1140,47
5.1.2.	Двухтрансформаторные			
5.1.2.1.	Трансформаторная мощность от 250 до 400 кВА включительно			
5.1.2.4.3	Блочного типа	7568,24	150,00	1135,24
5.1.2.2.	Трансформаторная мощность от 420 до 900 кВА включительно			
5.1.2.5.3	Блочного типа	5130,20	95,00	487,37
6.	Строительство распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ			
7.	Строительство центров питания, подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше (ПС)			

8.	Суммарный размер платы за технологическое присоединение в части "последней мили" [пункт 9 + пункт 10 + пункт 11 + пункт 12 + пункт 13 + пункт 14]:			
9.	Строительство воздушных линий			
10.	Строительство кабельных линий			
11.	Строительство пунктов секционирования			
12.	Строительство трансформаторных подстанций (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП), с уровнем напряжения до 35 кВ			
13.	Строительство распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ			
14.	Строительство центров питания, подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше (ПС)			
15.	Размер расходов по мероприятиям "последней мили", связанных с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, не включаемых в плату за технологическое присоединение [пункт 1 - пункт 8]			39717,85

По расчету экспертов (исходя из среднего за три предшествующих года значения длины линий и мощности КТП) сумма выпадающих доходов, связанных с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям энергопринимающих устройств максимальной мощностью до 150 кВт включительно, на 2022 год составит 45058,14 тыс. руб.

Результаты расчета с учетом вышеизложенного изложены в таблице 15

Таблица 15

	Фактические за 2020 год	Фактические расчетные за 2020 год	Плановые на 2022 год	подлежат учету в корректировке НВВ	принято на 2020 год	Предлагается принять на 2022 год (с учетом ИПЦ 2020, 2021г. к выпадающим за 2020г.)
до 15 кВт	19 677,90	29 755,88	20 081,29	14 632,37	49627,4	15 642,12
до 150 кВт	32 551,47	60 365,94	39 717,85	31 420,42		40 253,58
ИТОГО	52 229,37	90 121,82	59 799,14			55 895,70

Общая сумма плановых выпадающих доходов, связанных с осуществлением технологического присоединения энергопринимающих устройств максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно, а также энергопринимающих

устройств максимальной мощностью до 150 кВт включительно, включаемых экспертами в НВВ на 2022 год составляет 55 895,70 тыс. руб.

3.5 В материалах организации МУП г. Россошь «Городские электрические сети» представлен расчет выпадающих доходов от технологического присоединения, подлежащих включению в НВВ на 2022 год в соответствии с Методическими указаниями № 215-э/1. Величина выпадающих доходов на 2022 год определена МУП г. Россошь «ГЭС» в сумме 1 414,33 тыс. руб., в том числе:

- плановые выпадающие доходы, связанные с осуществлением технологического присоединения энергопринимающих устройств максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно – 2 119,66 тыс. руб.

Представленные расчеты по определению на 2022 год плановых выпадающих доходов, связанных с осуществлением технологического присоединения энергопринимающих устройств максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно, проанализированы экспертами ДГРТ ВО.

Материалов, подтверждающих выполнение сетевой организацией мероприятий, связанных с технологическим присоединением энергопринимающих устройств максимальной мощностью до 150 кВт включительно представлено не поступало.

Существуют различия в расчете МУП г. Россошь «Городские электрические сети» и экспертов ДГРТ ВО, при определении плановых расходов по мероприятиям по строительству «последней мили».

При определении плановых расходов по мероприятиям «последней мили» обществом были включены расходы на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии не подтвержденные фактическими данными за 2020 год.

Эксперты считают, в соответствии с Методическими указаниями №215-э/1 плановое значение затрат должно определяться на основании установленных стандартизированных ставок и фактических средних данных за три года, вышеуказанные затраты были исключены.

Расчет плановых выпадающих доходов, связанных с осуществлением технологического присоединения энергопринимающих устройств максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно, представлен в таблице 16.

Таблица 16

№ п/п	Показатели	Плановые показатели на 2022 год		
		территории городских населенных пунктов		
		стандарт, тариф, ставка (руб./кВт, руб./км, руб./шт., рублей за точку учета)	мощность, длина линий, количество (кВт, км, шт., точек учета)	расходы на строительство объекта, на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (тыс. руб.)
1	2	3	4	5
1.	<b>Расходы на выполнение организационно-технических мероприятий, связанные с осуществлением технологического присоединения [пункт 1.1 + пункт 1.2]:</b>	15 281,14	143	2 185,20

1.1	подготовка и выдача сетевой организацией технических условий (ТУ) Заявителю, на уровне напряжения $i$ и (или) диапазоне мощности $j$	8 720,97	143	1 247,10
1.2	проверка сетевой организацией выполнения Заявителем ТУ, на уровне напряжения $i$ и (или) диапазоне мощности $j$	6 560,17	143	938,10
2.	<b>Расходы по мероприятиям "последней мили" и расходы на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии, связанные с осуществлением технологического присоединения [п.3. + п.4. + п.5. + п.6. + п.7. + п.8.]:</b>	x	x	0,00
3.	Строительство воздушных линий		0,00	0,00
4.	Строительство кабельных линий		0	0,00
5.	Строительство пунктов секционирования	0	0	0
6.	Строительство трансформаторных подстанций (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП), с уровнем напряжения до 35 кВ		0	0,00
7.	Строительство распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ			
8.	Строительство центров питания, подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше (ПС)	0	0	0
8(1).	Обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности)			0,00
9.	Суммарный размер платы за технологическое присоединение [пункт 9.1 * пункт 9.2 / 1000]:			65,54
9.1.	Размер платы за технологическое присоединение (руб. без НДС)			458,33
9.2.	Плановое количество договоров на осуществление технологического присоединение к электрическим сетям (плановое количество членов объединений (организаций), земельных участков, расположенных на территории садоводческих или огороднических некоммерческих товариществ), указанных в п. 9 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утвержденных приказом ФАС России от 29.08.2017 N 1135/17 (зарегистрировано Минюстом России 19.10.2017, регистрационный N 48609), с изменениями, внесенными приказами ФАС России от 1 апреля 2020 года N 348/20 (зарегистрирован Минюстом России 17 июня 2020 года, регистрационный N 58683) и от 22 июня 2020 года N 560/20 (зарегистрирован Минюстом	x	x	143,00

	России 24 июля 2020 года, регистрационный N 59062) (шт.)			
10.	Размер расходов, связанных с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, не включаемых в состав платы за технологическое присоединение [пункт 1 + пункт 2 - пункт 9]	х	х	2119,66

Результаты расчета с учетом вышеизложенного изложены в таблице 17

Таблица 17

	Фактически за 2020 год	Фактически расчетные за 2020 год	Плановые на 2022 год	подлежат учету в корректировке НВВ	принято на 2020 год	Предлагается принять на 2022 год (с учетом ИПЦ 2020 2021г. к выпадающим за 2020г.)
до 15 кВт	2 071,56	2 071,56	2 119,66	2 071,56	2717,47	1 414,33
ИТОГО	2 071,56	2 071,56	2 119,66			1 414,33

Общая сумма плановых выпадающих доходов, связанных с осуществлением технологического присоединения энергопринимающих устройств максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно, включаемых экспертами в НВВ на 2022 год составляет 1 414,33 тыс. руб.

3.6 В материалах организации МУП «Бобровская горэлектросеть» представлен расчет выпадающих доходов от технологического присоединения, подлежащих включению в НВВ на 2022 год в соответствии с Методическими указаниями № 215-э/1. Величина выпадающих доходов на 2022 год определена МУП «Бобровская горэлектросеть» в сумме 5 892,85 тыс. руб., в том числе:

- плановые выпадающие доходы, связанные с осуществлением технологического присоединения энергопринимающих устройств максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно – 7 094,50 тыс. руб.;

- плановые выпадающие доходы, связанные с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям энергопринимающих устройств максимальной мощностью до 150 кВт включительно – 45 058,14 тыс. руб.

Представленные расчеты по определению на 2022 год плановых выпадающих доходов, связанных с осуществлением технологического присоединения энергопринимающих устройств максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно, а также энергопринимающих устройств максимальной мощностью до 150 кВт включительно, проанализированы экспертами ДГРТ ВО.

Экспертами произведен расчет выпадающих доходов, связанных с осуществлением технологического присоединения энергопринимающих устройств максимальной

мощностью, не превышающей 15 кВт включительно. В расчете плановых расходов на выполнение организационно-технических мероприятий, связанных с осуществлением технологического присоединения, экспертами применена стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на выполнение организационных мероприятий утвержденная ДГРТ ВО на 2021 год (Приказ ДГРТ ВО от 17.12.2020 №57/59). Плановое количество договоров определено экспертами на основании фактических средних данных по выполненным договорам об осуществлении технологического присоединения к электрическим сетям за три предыдущих года. Значение объема максимальной мощности определено также на основании фактических средних данных за три предыдущих года. Принимаемые экспертами в расчет количество договоров, а также значения объема максимальной мощности, совпадают с предложением организации.

При определении расчетных (фактических) данных за 2020 год экспертами ДГРТ ВО применялись стандартизированные тарифные ставки, утвержденные Приказом УРТ от 26.12.2019 №59/8.

Плановые расходы по мероприятиям "последней мили", связанные с осуществлением технологического присоединения, определены экспертами с использованием стандартизированных тарифных ставок, утвержденных приказом ДГРТ ВО от 17.12.2020 №57/59. Физические показатели приняты на уровне фактических средних значений за три предыдущих года (2018 – 2020гг).

Существуют различия в расчете МУП «Бобровская горэлектросеть» и экспертов ДГРТ ВО, при определении плановых расходов по мероприятиям «последней мили» обществом были включены расходы на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии не подтвержденные фактическими данными за 2020 год.

Эксперты считают, в соответствии с Методическими указаниями №215-э/1 плановое значение затрат должно определяться на основании установленных стандартизированных ставок и фактических средних данных за три года, вышеуказанные затраты были исключены.

Расчет плановых выпадающих доходов, связанных с осуществлением технологического присоединения энергопринимающих устройств максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно, представлен в таблице 18.

Таблица 18

№ п/п	Показатели	Плановые показатели на 2022 год		
		территории городских населенных пунктов		
		стандарт, тариф, ставка (руб./кВт, руб./км, руб./шт., рублей за точку учета)	мощность, длина линий, количество (кВт, км, шт., точек учета)	расходы на строительство объекта, на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (тыс. руб.)
1	2	3	4	5
1.	Расходы на выполнение организационно-технических мероприятий, связанные с осуществлением технологического присоединения [пункт 1.1 + пункт 1.2]:	15 281,14	100	1 528,11

1.1	подготовка и выдача сетевой организацией технических условий (ТУ) Заявителю, на уровне напряжения $i$ и (или) диапазоне мощности $j$	8 720,97	100	872,10
1.2	проверка сетевой организацией выполнения Заявителем ТУ, на уровне напряжения $i$ и (или) диапазоне мощности $j$	6 560,17	100	656,02
2.	Расходы по мероприятиям "последней мили" и расходы на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии, связанные с осуществлением технологического присоединения [п.3. + п.4. + п.5. + п.6. + п.7. + п.8.]:	x	x	5 612,22
3.	Строительство воздушных линий		0,00	4 110,54
3.3	Материал опоры (железобетонные)			
3.3.1	Тип провода (изолированный провод)			
3.3.1.4	Материал провода (алюминиевый)			
3.3.1.4.2	Сечение провода (диапазон от 50 до 100 квадратных мм включительно)	1 353 858,87	1,00	1 353,86
	0,4 кВ			0,00
	1-20 кВ			
3.3.2	Тип провода (неизолированный провод)			
3.3.2.3	Материал провода (сталеалюминиевый)			
3.3.2.3.1	Сечение провода (диапазон до 50 квадратных мм включительно)			
3.3.2.3.1.1	Количество цепей (одноцепная)			
	0,4 кВ	1 378 338,24	2,000	2 756,68
4.	Строительство кабельных линий		0,5	897,05
4.1	Способ прокладки кабельных линий (в траншеях)			
4.1.2	Многожильные			
4.1.2.1	Кабели с резиновой и пластмассовой изоляцией			
4.1.2.1.1	Сечение провода (диапазон до 50 квадратных мм включительно)			
4.1.2.1.1.3.	Количество кабелей в траншее, канале, туннеле или коллекторе, на галерее или эстакаде, труб в скважине (3)			
	0,4 кВ	1 794 097,51	0,500	897,05
5.	Строительство пунктов секционирования	0	0	0
5.1.1.	Реклоузер (автоматический пункт секционирования сети) номинальным током до 100 А включительно			
6.	Строительство трансформаторных подстанций (ТП), за исключением распределительных трансформаторных		0	512,10

	подстанций (РТП), с уровнем напряжения до 35 кВ			
6.2	Трансформаторные подстанции (ТП) 10/0,4 кВ			
6.2.1	Однотрансформаторные			
6.2.1.3	Трансформаторная мощность от 100 до 250 кВА включительно	5 121,04	100,00	512,10
7.	Строительство распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ			
8.	Строительство центров питания, подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше (ПС)	0	0	0
8(1).	Обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности)			92,53
8.1.1	Однофазные прямого включения			
	0,4 кВ без ТТ	15 087,61	3	45,26
8.2.1	Трехфазные прямого включения			
	0,4 кВ без ТТ	23 632,81	2	47,27
9.	Суммарный размер платы за технологическое присоединение [пункт 9.1 * пункт 9.2 / 1000]:			45,83
9.1.	Размер платы за технологическое присоединение (руб. без НДС)			458,33
9.2.	Плановое количество договоров на осуществление технологического присоединение к электрическим сетям (плановое количество членов объединений (организаций), земельных участков, расположенных на территории садоводческих или огороднических некоммерческих товариществ), указанных в п. 9 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утвержденных приказом ФАС России от 29.08.2017 N 1135/17 (зарегистрировано Минюстом России 19.10.2017, регистрационный N 48609), с изменениями, внесенными приказами ФАС России от 1 апреля 2020 года N 348/20 (зарегистрирован Минюстом России 17 июня 2020 года, регистрационный N 58683) и от 22 июня 2020 года N 560/20 (зарегистрирован Минюстом России 24 июля 2020 года, регистрационный N 59062) (шт.)	х	х	100,00
10.	Размер расходов, связанных с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, не включаемых в состав платы за	х	х	7094,50



	технологическое присоединение [пункт 1 + пункт 2 - пункт 9]			
--	---	--	--	--

По расчету организации сумма выпадающих доходов, связанных с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям энергопринимающих устройств максимальной мощностью до 150 кВт включительно, на 2022 год составит 676,93тыс. руб.

Экспертами рассмотрен расчет организации.

Плановые выпадающие доходы, связанные с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям энергопринимающих устройств максимальной мощностью до 150 кВт включительно рассчитаны организацией с применением стандартизированных тарифных ставок, утвержденных приказом ДГРТ ВО от 17.12.2020 №57/59. Плановые значения длины линий и мощности КТП определены МУП «Бобровская горэлектросеть» на основании фактических данных за три предыдущих года.

Расчет плановых выпадающих доходов, связанных с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям энергопринимающих устройств максимальной мощностью до 150 кВт включительно, представлены в таблице №19.

Таблица 19

№ п/п	Показатели	Плановые показатели на следующий 2022 год		
		территории городских населенных пунктов		
		стандарт, тариф, ставка (руб./кВт, руб./км, руб./шт., рублей за точку учета)	мощность, длина линий, количество (кВт, км, шт.)	расходы на строительство объекта (тыс. руб.)
1	2	3	4	5
1.	Расходы по мероприятиям "последней мили", связанные с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям [пункт 2 + пункт 3 + пункт 4 + пункт 5 + пункт 6 + пункт 7]:			676,93
2.	Строительство воздушных линий		0,00	676,93
2.3.	Материал опоры (железобетонные)			
2.3.1.	Тип провода (изолированный провод)			
2.3.1.4.	Материал провода (алюминиевый)			
2.3.1.4.1.	Сечение провода (диапазон до 50 квадратных мм включительно)			
2.3.1.4.1.1	Количество цепей (одноцепная)			
	1-20 кВ	1353858,87	0,50	676,9294
2.3.1.4.2.	Сечение провода (диапазон от 50 до 100 квадратных мм включительно)			
3.	Строительство кабельных линий			
4.	Строительство пунктов секционирования			

4.1.1.	Реклоузер (автоматический пункт секционирования сети) номинальным током до 100 А включительно			
5.	Строительство трансформаторных подстанций (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП), с уровнем напряжения до 35 кВ			
6.	Строительство распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ			
7.	Строительство центров питания, подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше (ПС)			
8.	Суммарный размер платы за технологическое присоединение в части "последней мили" [пункт 9 + пункт 10 + пункт 11 + пункт 12 + пункт 13 + пункт 14]:			
9.	Строительство воздушных линий			
10.	Строительство кабельных линий			
11.	Строительство пунктов секционирования			
12.	Строительство трансформаторных подстанций (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП), с уровнем напряжения до 35 кВ			
13.	Строительство распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ			
14.	Строительство центров питания, подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше (ПС)			
15.	Размер расходов по мероприятиям "последней мили", связанных с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, не включаемых в плату за технологическое присоединение [пункт 1 - пункт 8]			676,93

Результаты расчета с учетом вышеизложенного изложены в таблице 20

Таблица 20

	Фактические за 2020 год	Фактические расчетные за 2020 год	Плановые на 2022 год	подлежат учету в корректировке НВВ	принято на 2020 год	Предлагается принять на 2022 год (с учетом ИПЦ 2020, 2021г. к выпадающим за 2020г.)
до 15 кВт	4 522,85	8 425,98	7 094,50	4 074,94	8017,26	5 875,89

до 150 кВт	2 462,63	2 221,99	676,93	2 221,99		16,96
ИТОГО	6 985,48	10 647,97	7 771,43			5 892,85

Общая сумма плановых выпадающих доходов, связанных с осуществлением технологического присоединения энергопринимающих устройств максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно, включаемых экспертами в НВВ на 2022 год составляет 5 892,85 тыс. руб.

3.7 В материалах организации *МУП «Острогожская горэлектросеть»* представлен расчет выпадающих доходов от технологического присоединения, подлежащих включению в НВВ на 2022 год в соответствии с Методическими указаниями № 215-э/1. Величина выпадающих доходов на 2022 год определена МУП «Острогожская горэлектросеть» в сумме 11 450,56 тыс. руб., в том числе:

- плановые выпадающие доходы, связанные с осуществлением технологического присоединения энергопринимающих устройств максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно – 5 830,53 тыс. руб.;

- плановые выпадающие доходы, связанные с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям энергопринимающих устройств максимальной мощностью до 150 кВт включительно – 712,82 тыс. руб.

Представленные расчеты по определению на 2022 год плановых выпадающих доходов, связанных с осуществлением технологического присоединения энергопринимающих устройств максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно, а также энергопринимающих устройств максимальной мощностью до 150 кВт включительно, проанализированы экспертами ДГРТ ВО.

Экспертами произведен расчет выпадающих доходов, связанных с осуществлением технологического присоединения энергопринимающих устройств максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно. В расчете плановых расходов на выполнение организационно-технических мероприятий, связанных с осуществлением технологического присоединения, экспертами применена стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на выполнение организационных мероприятий утвержденная ДГРТ ВО на 2021 год (Приказ ДГРТ ВО от 17.12.2020 №57/59).

Плановое количество договоров определено экспертами на основании фактических средних данных по выполненным договорам об осуществлении технологического присоединения к электрическим сетям за три предыдущих года. Значение объема максимальной мощности определено также на основании фактических средних данных за три предыдущих года. Принимаемые экспертами в расчет количество договоров, а также значения объема максимальной мощности, совпадают с предложением организации.

При определении расчетных (фактических) данных за 2020 год экспертами ДГРТ ВО применялись стандартизированные тарифные ставки, утвержденные Приказом УРТ от 26.12.2019 №59/8.

Плановые расходы по мероприятиям "последней мили", связанные с осуществлением технологического присоединения, определены экспертами с использованием стандартизированных тарифных ставок, утвержденных приказом ДГРТ ВО от 17.12.2020 №57/59. Физические показатели приняты на уровне фактических средних значений за три предыдущих года (2018 – 2020гг).

Существуют различия в расчете МУП «Острогожская горэлектросеть» и экспертов ДГРТ ВО, при определении плановых расходов по мероприятиям «последней мили» обществом были включены расходы на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии не подтвержденные фактическими данными за 2020 год.

Эксперты считают, в соответствии с Методическими указаниями №215-э/1 плановое значение затрат должно определяться на основании установленных стандартизированных

ставок и фактических средних данных за три года, вышеуказанные затраты были исключены.

Расчет плановых выпадающих доходов, связанных с осуществлением технологического присоединения энергопринимающих устройств максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно, представлен в таблице 20.

Таблица 20

№ п/п	Показатели	Плановые показатели на 2022 год		
		стандарт, тариф, ставка (руб./кВт, руб./км, руб./шт., рублей за точку учета)	мощность, длина линий, количество (кВт, км, шт., точек учета)	расходы на строительство объекта, на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (тыс. руб.)
1	2	3	4	5
1.	Расходы на выполнение организационно-технических мероприятий, связанные с осуществлением технологического присоединения [пункт 1.1 + пункт 1.2]:	15 281,14	97	1 482,27
1.1	подготовка и выдача сетевой организацией технических условий (ТУ) Заявителю, на уровне напряжения <i>i</i> и (или) диапазоне мощности <i>j</i>	8 720,97	97	845,93
1.2	проверка сетевой организацией выполнения Заявителем ТУ, на уровне напряжения <i>i</i> и (или) диапазоне мощности <i>j</i>	6 560,17	97	636,34
2.	Расходы по мероприятиям "последней мили" и расходы на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии, связанные с осуществлением технологического присоединения [п.3. + п.4. + п.5. + п.6. + п.7. + п.8.]:	х	х	4 392,72
3.	Строительство воздушных линий		0,00	3 387,26
3.3	Материал опоры (железобетонные)			
3.3.1	Тип провода (изолированный провод)			
3.3.1.4	Материал провода (алюминиевый)			
3.3.1.4.2	Сечение провода (диапазон от 50 до 100 квадратных мм включительно)			
	0,4 кВ			
	1-20 кВ	1 806 184,76	0,400	722,47
3.3.2	Тип провода (неизолированный провод)			
3.3.2.3	Материал провода (сталеалюминиевый)			
3.3.2.3.1	Сечение провода (диапазон до 50 квадратных мм включительно)			

3.3.2.3.1.1	Количество цепей (одноцепная)			
	0,4 кВ	1 378 338,24	1,93	2 664,79
4.	Строительство кабельных линий		0	0,00
5.	Строительство пунктов секционирования	0	0	0
5.1.1.	Реклоузер (автоматический пункт секционирования сети) номинальным током до 100 А включительно			
6.	Строительство трансформаторных подстанций (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП), с уровнем напряжения до 35 кВ		0	512,10
6.2	Трансформаторные подстанции (ТП) 10/0,4 кВ			
6.2.1	Однотрансформаторные			
6.2.1.2	Трансформаторная мощность от 25 до 100 кВА включительно			
6.2.1.2.2	Шкафного или киоскового типа			
6.2.1.3	Трансформаторная мощность от 100 до 250 кВА включительно	5 121,04	100,00	512,10
7.	Строительство распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ			
8.	Строительство центров питания, подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше (ПС)	0	0	0
8(1).	Обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности)			493,35
8.1.1	Однофазные прямого включения			
	0,4 кВ без ТТ	15 087,61	28	422,45
8.2.1	Трехфазные прямого включения			
	0,4 кВ без ТТ	23 632,81	3	70,90
9.	Суммарный размер платы за технологическое присоединение [пункт 9.1 * пункт 9.2 / 1000]:			44,46
9.1.	Размер платы за технологическое присоединение (руб. без НДС)			458,33
9.2.	Плановое количество договоров на осуществление технологического присоединение к электрическим сетям (плановое количество членов объединений (организаций), земельных участков, расположенных на территории садоводческих или огороднических некоммерческих товариществ), указанных в п. 9 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утвержденных приказом ФАС России от 29.08.2017 N 1135/17 (зарегистрировано Минюстом	x	x	97,00

	России 19.10.2017, регистрационный N 48609), с изменениями, внесенными приказами ФАС России от 1 апреля 2020 года N 348/20 (зарегистрирован Минюстом России 17 июня 2020 года, регистрационный N 58683) и от 22 июня 2020 года N 560/20 (зарегистрирован Минюстом России 24 июля 2020 года, регистрационный N 59062) (шт.)			
10.	Размер расходов, связанных с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, не включаемых в состав платы за технологическое присоединение [пункт 1 + пункт 2 - пункт 9]	х	х	5830,53

По расчету организации сумма выпадающих доходов, связанных с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям энергопринимающих устройств максимальной мощностью до 150 кВт включительно, на 2022 год составит 815,47тыс. руб.

Экспертами рассмотрен расчет организации.

Плановые выпадающие доходы, связанные с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям энергопринимающих устройств максимальной мощностью до 150 кВт включительно рассчитаны организацией с применением стандартизированных тарифных ставок, утвержденных приказом ДГРТ ВО от 17.12.2020 №57/59. Плановые значения длины линий и мощности КТП определены МУП «Острогожская горэлектросеть» на основании фактических данных за три предыдущих года. Организацией были неверно применены установленные на 2021 год ставки по мероприятиям, связанным со строительством ВЛ 0,4кВ на ж/б опорах изолированным алюминиевым проводом сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно.

Расчет плановых выпадающих доходов, связанных с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям энергопринимающих устройств максимальной мощностью до 150 кВт включительно, представлены в таблице №21.

Таблица 21

№ п/п	Показатели	Плановые показатели на следующий 2022 год		
		стандарт, тариф, ставка (руб./кВт, руб./км, руб./шт., рублей за точку учета)	мощность, длина линий, количество (кВт, км, шт.)	расходы на строительство объекта (тыс. руб.)
1	2	3	4	5
1.	Расходы по мероприятиям "последней мили", связанные с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям [пункт 2 + пункт 3 + пункт 4 + пункт 5 + пункт 6 + пункт 7]:			712,82
2.	Строительство воздушных линий		0,50	712,82
2.3.	Материал опоры (железобетонные)			
2.3.1.	Тип провода (изолированный провод)			

2.3.1.4.	Материал провода (алюминиевый)			
2.3.1.4.2.	Сечение провода (диапазон от 50 до 100 квадратных мм включительно)			
2.3.1.4.2.1	Количество цепей (одноцепная)			
	0,4 кВ	1425644,85	0,50	712,82
3.	Строительство кабельных линий		0,00	0,00
4.	Строительство пунктов секционирования			
5.	Строительство трансформаторных подстанций (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП), с уровнем напряжения до 35 кВ			
6.	Строительство распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ			
7.	Строительство центров питания, подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше (ПС)			
8.	Суммарный размер платы за технологическое присоединение в части "последней мили" [пункт 9 + пункт 10 + пункт 11 + пункт 12 + пункт 13 + пункт 14]:			
9.	Строительство воздушных линий			
10.	Строительство кабельных линий			
11.	Строительство пунктов секционирования			
12.	Строительство трансформаторных подстанций (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП), с уровнем напряжения до 35 кВ			
13.	Строительство распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ			
14.	Строительство центров питания, подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше (ПС)			
15.	Размер расходов по мероприятиям "последней мили", связанных с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, не включаемых в плату за технологическое присоединение [пункт 1 - пункт 8]			712,82

По расчету экспертов (исходя из среднего за три предшествующих года значения длины линий и мощности КТП) сумма выпадающих доходов, связанных с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям энергопринимающих устройств максимальной мощностью до 150 кВт включительно, на 2022 год составит 712,82 тыс. руб.

Результаты расчета с учетом вышеизложенного изложены в таблице 22

Таблица 22

	Фактические за 2020 год	Фактические расчетные за 2020 год	Плановые на 2022 год	подлежат учету в корректировке НВВ	принято на 2020 год	Предлагается принять на 2022 год (с учетом ИПЦ 2020, 2021г. к выпадающим за 2020г.)
до 15 кВт	14 032,74	13 271,93	5 830,53	12 656,26	8763,42	10 530,80
до 150 кВт	691,36	600,98	712,82	600,98		919,75
ИТОГО	14 724,10	13 872,91	6 543,35			11 450,56

Общая сумма плановых выпадающих доходов, связанных с осуществлением технологического присоединения энергопринимающих устройств максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно, а также энергопринимающих устройств максимальной мощностью до 150 кВт включительно, включаемых экспертами в НВВ на 2022 год составляет 11 450,56 тыс. руб.

3.8 В материалах организации АО «РЖД» представлен расчет выпадающих доходов от технологического присоединения, подлежащих включению в НВВ на 2022 год в соответствии с Методическими указаниями № 215-э/1. Величина выпадающих доходов на 2021 год определена АО «РЖД» в сумме 578,46 тыс. руб., в том числе:

- плановые выпадающие доходы, связанные с осуществлением технологического присоединения энергопринимающих устройств максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно – 719,21 тыс. руб.;

- плановые выпадающие доходы, связанные с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям энергопринимающих устройств максимальной мощностью до 150 кВт включительно – 75,37 тыс. руб.

Представленные расчеты по определению на 2022 год плановых выпадающих доходов, связанных с осуществлением технологического присоединения энергопринимающих устройств максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно, а также энергопринимающих устройств максимальной мощностью до 150 кВт включительно, проанализированы экспертами ДГРТ ВО.

Экспертами произведен расчет выпадающих доходов, связанных с осуществлением технологического присоединения энергопринимающих устройств максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно. В расчете плановых расходов на выполнение организационно-технических мероприятий, связанных с осуществлением технологического присоединения, экспертами применена стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на выполнение организационных мероприятий утвержденная ДГРТ ВО на 2021 год (Приказ ДГРТ ВО от 17.12.2020 №57/59).

Плановое количество договоров определено экспертами на основании фактических средних данных по выполненным договорам об осуществлении технологического присоединения к электрическим сетям за три предыдущих года. Значение объема максимальной мощности определено также на основании фактических средних данных за три предыдущих года. Принимаемые экспертами в расчет количество договоров, а также значения объема максимальной мощности, совпадают с предложением организации.

При определении расчетных (фактических) данных за 2020 год экспертами ДГРТ ВО применялись стандартизированные тарифные ставки, утвержденные Приказом УРТ от 26.12.2019 №59/8.

Плановые расходы по мероприятиям "последней мили", связанные с осуществлением технологического присоединения, определены экспертами с использованием



стандартизированных тарифных ставок, утвержденных приказом ДГРТ ВО от 17.12.2020 №57/59. Физические показатели приняты на уровне фактических средних значений за три предыдущих года (2018 – 2020гг).

Существуют различия в расчете АО «РЖД» и экспертов ДГРТ ВО, при определении плановых расходов по мероприятиям «последней мили» обществом были включены расходы на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии не подтвержденные фактическими данными за 2020 год.

Эксперты считают, в соответствии с Методическими указаниями №215-э/1 плановое значение затрат должно определяться на основании установленных стандартизированных ставок и фактических средних данных за три года, вышеуказанные затраты были исключены.

Расчет плановых выпадающих доходов, связанных с осуществлением технологического присоединения энергопринимающих устройств максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно, представлен в таблице 23.

Таблица 23

№ п/п	Показатели	Плановые показатели на 2022 год						
		территории городских населенных пунктов			территории, не относящиеся к городским населенным пунктам			Итого расходов на строительство объекта (тыс. руб.)
		стандарт, тариф, ставка (руб./кВт, руб./км, руб./шт., рублей за точку учета)	мощность, длина линий, количество (кВт, км, шт., точка учета)	расходы на строительство объекта, на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (тыс. руб.)	стандарт, тариф, ставка (руб./кВт, руб./км, руб./шт., рублей за точку учета)	мощность, длина линий, количество (кВт, км, шт., точек учета)	расходы на строительство объекта, на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (тыс. руб.)	
3	4	5	6	7	8	9		
1	2	3	4	5	6	7	8	9

1.	Расходы на выполнение организационно-технических мероприятий, связанные с осуществлением технологического присоединения [пункт 1.1 + пункт 1.2]:	15 281,14	17	259,78	15 281,14		0,00	259,78
1.1	подготовка и выдача сетевой организацией технических условий (ТУ) Заявителю, на уровне напряжения $i$ и (или) диапазоне мощности $j$	8 720,97	17	148,26	8 720,97	0	0,00	148,26
1.2	проверка сетевой организацией выполнения Заявителем ТУ, на уровне напряжения $i$ и (или) диапазоне мощности $j$	6 560,17	17	111,52	6 560,17	0	0,00	111,52
2.	Расходы по мероприятиям "последней мили" и расходы на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии, связанные с осуществлением технологического присоединения [п.3. + п.4. + п.5. + п.6. + п.7. + п.8.]:	x	x	36,71	x	x	430,51	467,22

3.	Строительство воздушных линий		0,03	36,71		0,23	375,12	411,83
3.3	Материал опоры (железобетонные)							
3.3.1	Тип провода (изолированный провод)							
3.3.1.4	Материал провода (алюминиевый)							
3.3.1.4.1	Сечение провода (диапазон до 50 квадратных мм включительно)							
3.3.1.4.1.1	Количество цепей (одноцепная)							
	0,4 кВ	1 101 253,50	0,03	36,71	1 630 943,09	0,23	375,12	411,83
4.	Строительство кабельных линий		0	0,00		0	0	0,00
5.	Строительство пунктов секционирования	0	0	0	0	0	0	0
5.1.1.	Реклоузер (автоматический пункт секционирования сети) номинальным током до 100 А включительно							
6.	Строительство трансформаторных подстанций (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП), с уровнем напряжения до 35 кВ		0	0,00		0	55,40	55,40

6.2	Трансформаторные подстанции (ТП) 10/0,4 кВ							
6.2.1	Однотрансформаторные							
6.2.1.1	Трансформаторная мощность до 25 кВА включительно				11 079,15	5,00	55,40	55,40
7.	Строительство распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ							
8.	Строительство центров питания, подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше (ПС)	0	0	0	0	0	0	0
8(1).	Обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности)			0,00			0,00	0,00
9.	Суммарный размер платы за технологическое присоединение [пункт 9.1 * пункт 9.2 / 1000]:			7,79			0,00	7,79
9.1.	Размер платы за технологическое присоединение (руб. без НДС)			458,33			458,33	458,33

9.2.	<p>Плановое количество договоров на осуществление технологического присоединение к электрическим сетям (плановое количество членов объединений (организаций), земельных участков, расположенных на территории садоводческих или огороднических некоммерческих товариществ), указанных в п. 9 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утвержденных приказом ФАС России от 29.08.2017 N 1135/17 (зарегистрировано Минюстом России 19.10.2017, регистрационный N 48609), с изменениями, внесенными приказами ФАС России от 1 апреля 2020</p>	x	x	17,00	x	x	0,00	17,00
------	--	---	---	-------	---	---	------	-------

	года N 348/20 (зарегистрирован Минюстом России 17 июня 2020 года, регистрационный N 58683) и от 22 июня 2020 года N 560/20 (зарегистрирован Минюстом России 24 июля 2020 года, регистрационный N 59062) (шт.)							
10.	Размер расходов, связанных с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, не включаемых в состав платы за технологическое присоединение [пункт 1 + пункт 2 - пункт 9]	x	x	288,70	x	x	430,51	719,21

По расчету организации сумма выпадающих доходов, связанных с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям энергопринимающих устройств максимальной мощностью до 150 кВт включительно, на 2022 год составит 75,37 тыс. руб.

Экспертами рассмотрен расчет организации.

Плановые выпадающие доходы, связанные с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям энергопринимающих устройств максимальной мощностью до 150 кВт включительно рассчитаны организацией с применением стандартизированных тарифных ставок, утвержденных приказом ДГРТ ВО от 17.12.2020 №57/59. Плановые значения длины линий и мощности КТП определены АО «РЖД» на основании фактических данных за три предыдущих года.

В соответствии с Методическими указаниями №215-э/1 плановые значения объема максимальной мощности и длины линий определяются на основании фактических средних данных за три предыдущих года (при отсутствии фактических средних данных за три предыдущих года - за два предыдущих года, а в случае отсутствия данных за два года - за предыдущий год), но не ниже документально подтвержденной величины объема максимальной мощности и длины линий, определенной на основании заявок на

технологическое присоединение, поданных на следующий период регулирования. АО «РЖД» не представлены заявки на технологическое присоединение на 2022 год.

Эксперты считают возможным определить плановые значения длины линий и мощности КТП на 2022 год на основании фактических средних данных за три предыдущих года (2018 - 2020).

Расчет плановых выпадающих доходов, связанных с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям энергопринимающих устройств максимальной мощностью до 150 кВт включительно, представлены в таблице №24.

Таблица 24

№ п/п	Показатели	Плановые показатели на следующий 2022 год						Итого расходов на строительство объекта (тыс. руб.)
		территории городских населенных пунктов			территории, не относящиеся к городским населенным пунктам			
		стандарт, тариф, ставка (руб./кВт, руб./км, руб./шт., рублей за точку учета)	мощность, длина линий, количество (кВт, км, шт.)	расходы на строительство объекта (тыс. руб.)	стандарт, тариф, ставка (руб./кВт, руб./км, руб./шт., рублей за точку учета)	мощность, длина линий, количество (кВт, км, шт.)	расходы на строительство объекта (тыс. руб.)	
1	2	3	4	5	6	7	8	9
1.	Расходы по мероприятиям "последней мили", связанные с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям [пункт 2 + пункт 3 + пункт 4 + пункт 5 + пункт 6 + пункт 7]:			55,06			20,31	75,37
2.	Строительство воздушных линий		0,05	55,06		0,02	20,31	75,37
2.3.	Материал опоры (железобетонные)							
2.3.1.	Тип провода (изолированный провод)							

2.3.1.4 .	Материал провода (алюминиевый)							
2.3.1.4 .1.	Сечение провода (диапазон до 50 квадратных мм включительно)							
2.3.1.4 .1.1	Количество цепей (одноцепная)							
	0,4 кВ	1101253,50	0,05	55,06268	1353858,87	0,02	20,31	75,37
	1-20 кВ							
3.	Строительство кабельных линий		0,00	0,00		0,00	0,00	0,00
4.	Строительство пунктов секционирования							
5.	Строительство трансформаторных подстанций (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП), с уровнем напряжения до 35 кВ			0,00			0,00	0,00
6.	Строительство распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем							



	напряжения до 35 кВ							
7.	Строительство центров питания, подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше (ПС)							
8.	Суммарный размер платы за технологическое присоединение в части "последней мили" [пункт 9 + пункт 10 + пункт 11 + пункт 12 + пункт 13 + пункт 14]:							
9.	Строительство воздушных линий							
11.	Строительство пунктов секционирования							
12.	Строительство трансформаторных подстанций (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП), с уровнем напряжения до 35 кВ							
13.	Строительство распределительных							

	трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ							
14.	Строительство центров питания, подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше (ПС)							
15.	Размер расходов по мероприятиям "последней мили", связанных с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, не включаемых в плату за технологическое присоединение [пункт 1 - пункт 8]			55,06			20,31	75,37

По расчету экспертов (исходя из среднего за три предшествующих года значения длины линий и мощности КТП) сумма выпадающих доходов, связанных с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям энергопринимающих устройств максимальной мощностью до 150 кВт включительно, на 2022 год составит 75,37 тыс. руб.

Результаты расчета с учетом вышеизложенного изложены в таблице 25

Таблица 25

	Фактические за 2020 год	Фактические расчетные за 2020 год	Плановые на 2022 год	подлежат учету в корректировке НВВ	принято на 2020 год	Предлагается принять на 2022 год (с учетом ИПЦ 2020, 2021г. к выпадающим за 2020г.)
до 15 кВт	2 125,66	577,39	719,21	577,39	842,08	566,78

до 150 кВт	370,91	66,78	75,37	66,78		11,67
ИТОГО	2 496,57	644,17	794,58			578,46

Общая сумма плановых выпадающих доходов, связанных с осуществлением технологического присоединения энергопринимающих устройств максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно, а также энергопринимающих устройств максимальной мощностью до 150 кВт включительно, включаемых экспертами в НВВ на 2022 год составляет 578,46 тыс. руб.

3.9 В материалах организации АО «Оборонэнерго» представлен расчет выпадающих доходов от технологического присоединения, подлежащих включению в НВВ на 2021 год в соответствии с Методическими указаниями № 215-э/1. Величина выпадающих доходов на 2022 год определена АО «Оборонэнерго» в сумме 151,41 тыс. руб., в том числе:

- плановые выпадающие доходы, связанные с осуществлением технологического присоединения энергопринимающих устройств максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно – 133,41 тыс. руб.

Представленные расчеты по определению на 2022 год плановых выпадающих доходов, связанных с осуществлением технологического присоединения энергопринимающих устройств максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно, проанализированы экспертами ДГРТ ВО.

Материалов, подтверждающих выполнение сетевой организацией мероприятий, связанных с технологическим присоединением энергопринимающих устройств максимальной мощностью до 150 кВт включительно представлено не было.

Различия в расчете АО «Оборонэнерго» и экспертов ДГРТ ВО, при определении фактических и плановых расходов по организационным мероприятиям и мероприятиям «последней мили» отсутствуют.

При определении расчетных (фактических) данных за 2020 год экспертами ДГРТ ВО применялись стандартизированные тарифные ставки, утвержденные Приказом УРТ от 26.12.2019 №59/8.

Расчет плановых выпадающих доходов, связанных с осуществлением технологического присоединения энергопринимающих устройств максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно, представлен в таблице 26.

Таблица 26

№ п/п	Показатели	Плановые показатели на 2022 год		
		стандарт, тариф, ставка (руб./кВт, руб./км, руб./шт., рублей за точку учета)	мощность, длина линий, количество (кВт, км, шт., точек учета)	расходы на строительство объекта, на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (тыс. руб.)
1	2	3	4	5
1.	Расходы на выполнение организационно-технических мероприятий, связанные с осуществлением технологического присоединения [пункт 1.1 + пункт 1.2]:	15 281,14	9	137,53

1.1	подготовка и выдача сетевой организацией технических условий (ТУ) Заявителю, на уровне напряжения $i$ и (или) диапазоне мощности $j$	8 720,97	9	78,49
1.2	проверка сетевой организацией выполнения Заявителем ТУ, на уровне напряжения $i$ и (или) диапазоне мощности $j$	6 560,17	9	59,04
2.	Расходы по мероприятиям "последней мили" и расходы на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии, связанные с осуществлением технологического присоединения [п.3. + п.4. + п.5. + п.6. + п.7. + п.8.]:	x	x	0,00
3.	Строительство воздушных линий		0,00	0,00
4.	Строительство кабельных линий		0	0,00
5.	Строительство пунктов секционирования	0	0	0
6.	Строительство трансформаторных подстанций (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП), с уровнем напряжения до 35 кВ		0	0,00
7.	Строительство распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ			
8.	Строительство центров питания, подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше (ПС)	0	0	0
8(1).	Обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности)			0,00
9.	Суммарный размер платы за технологическое присоединение [пункт 9.1 * пункт 9.2 / 1000]:			4,12
9.1.	Размер платы за технологическое присоединение (руб. без НДС)			458,33

9.2.	Плановое количество договоров на осуществление технологического присоединение к электрическим сетям (плановое количество членов объединений (организаций), земельных участков, расположенных на территории садоводческих или огороднических некоммерческих товариществ), указанных в п. 9 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утвержденных приказом ФАС России от 29.08.2017 N 1135/17 (зарегистрировано Минюстом России 19.10.2017, регистрационный N 48609), с изменениями, внесенными приказами ФАС России от 1 апреля 2020 года N 348/20 (зарегистрирован Минюстом России 17 июня 2020 года, регистрационный N 58683) и от 22 июня 2020 года N 560/20 (зарегистрирован Минюстом России 24 июля 2020 года, регистрационный N 59062) (шт.)	x	x	9,00
10.	Размер расходов, связанных с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, не включаемых в состав платы за технологическое присоединение [пункт 1 + пункт 2 - пункт 9]	x	x	133,41

Результаты расчета с учетом вышеизложенного изложены в таблице 27

Таблица 27

	Фактические за 2020 год	Фактические расчетные за 2020 год	Плановые на 2022 год	подлежат учету в корректировке НВВ	принято на 2020 год	Предлагается принять на 2022 год (с учетом ИПЦ 2020, 2021г. к выпадающим за 2020г.)
до 15 кВт	30,38	360,27	133,41	30,38	13,89	18,01
ИТОГО	30,38	360,27	133,41			151,41

Общая сумма плановых выпадающих доходов, связанных с осуществлением технологического присоединения энергопринимающих устройств максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно, включаемых экспертами в НВВ на 2022 год составляет 151,41 тыс. руб.

3.10 В материалах организации МУП «Борисоглебская городская электрическая сеть» представлен расчет выпадающих доходов от технологического присоединения, подлежащих включению в НВВ на 2022 год в соответствии с Методическими указаниями № 215-э/1. Величина выпадающих доходов на 2022 год определена МУП «Борисоглебская горэлектросеть» в сумме 5 059,74 тыс. руб., в том числе:

- плановые выпадающие доходы, связанные с осуществлением технологического присоединения энергопринимающих устройств максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно – 4 464,41 тыс. руб.;

- плановые выпадающие доходы, связанные с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям энергопринимающих устройств максимальной мощностью до 150 кВт включительно – 1 639,62 тыс. руб.

Представленные расчеты по определению на 2022 год плановых выпадающих доходов, связанных с осуществлением технологического присоединения энергопринимающих устройств максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно, а также энергопринимающих устройств максимальной мощностью до 150 кВт включительно, проанализированы экспертами ДГРТ ВО.

При определении расчетных (фактических) данных за 2020 год экспертами ДГРТ ВО применялись стандартизированные тарифные ставки, утвержденные Приказом УРТ от 26.12.2019 №59/8.

Существуют различия в расчете МУП «Борисоглебская городская электрическая сеть» и экспертов ДГРТ ВО, при определении плановых расходов по мероприятиям «последней мили» обществом были включены расходы на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии не подтвержденные фактическими данными за 2020 год. При определении затрат по мероприятиям «последней мили» организация применила значение установленных приборов учета, не подтвержденное документально. Экспертами ДГРТ ВО данная величина была скорректирована.

Эксперты считают, в соответствии с Методическими указаниями №215-э/1 плановое значение затрат должно определяться на основании установленных стандартизированных ставок и фактических средних данных за три года. Плановые расходы по мероприятиям "последней мили", связанные с осуществлением технологического присоединения, определены экспертами с использованием стандартизированных тарифных ставок, утвержденных приказом ДГРТ ВО от 17.12.2020 №57/59. Физические показатели приняты на уровне фактических средних значений за три предыдущих года (2018 – 2020гг).

Расчет плановых выпадающих доходов, связанных с осуществлением технологического присоединения энергопринимающих устройств максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно, представлен в таблице 28.

Таблица 28

№ п/п	Показатели	Плановые показатели на 2022 год		
		стандарт, тариф, ставка (руб./кВт, руб./км, руб./шт., рублей за точку учета)	мощность, длина линий, количество (кВт, км, шт., точек учета)	расходы на строительство объекта, на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (тыс. руб.)
1	2	3	4	5
1.	Расходы на выполнение организационно-технических мероприятий, связанные с осуществлением технологического присоединения [пункт 1.1 + пункт 1.2]:	15 281,14	85	1 298,90

1.1	подготовка и выдача сетевой организацией технических условий (ТУ) Заявителю, на уровне напряжения $i$ и (или) диапазоне мощности $j$	8 720,97	85	741,28
1.2	проверка сетевой организацией выполнения Заявителем ТУ, на уровне напряжения $i$ и (или) диапазоне мощности $j$	6 560,17	85	557,61
2.	Расходы по мероприятиям "последней мили" и расходы на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии, связанные с осуществлением технологического присоединения [п.3. + п.4. + п.5. + п.6. + п.7. + п.8.]:	x	x	3 204,47
3.	Строительство воздушных линий		1,05	1 156,32
3.3	Материал опоры (железобетонные)			
3.3.1	Тип провода (изолированный провод)			
3.3.1.4	Материал провода (алюминиевый)			
3.3.1.4.1	Сечение провода (диапазон до 50 квадратных мм включительно)			
3.3.1.4.1.1	Количество цепей (одноцепная)			
	0,4 кВ	1 101 253,50	1,05	1 156,32
4.	Строительство кабельных линий		0	720,63
4.1.2	Многожильные			
4.1.2.1	Кабели с резиновой и пластмассовой изоляцией			
4.1.2.1.2	Сечение провода (диапазон от 50 до 100 квадратных мм включительно)			
4.1.2.1.2.3	Количество кабелей в траншее, канале, туннеле или коллекторе, на галерее или эстакаде, труб в скважине (3)			
	0,4 кВ	1 652 924,24	0,355	586,79
	1-10 кВ	1 673 062,84	0,080	133,85
5.	Строительство пунктов секционирования	0	0	0
6.	Строительство трансформаторных подстанций (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП), с уровнем напряжения до 35 кВ		0	1 280,26
6.2	Трансформаторные подстанции (ТП) 10/0,4 кВ			
6.2.1	Однотрансформаторные			
6.2.1.3	Трансформаторная мощность от 100 до 250 кВА включительно	5 121,04	250,00	1 280,26
7.	Строительство распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ			

8.	Строительство центров питания, подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше (ПС)	0	0	0
8(1).	Обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности)			47,27
8.2.1	Трехфазные прямого включения			
	0,4 кВ без ТТ	23 632,81	2	47,27
9.	Суммарный размер платы за технологическое присоединение [пункт 9.1 * пункт 9.2 / 1000]:			38,96
9.1.	Размер платы за технологическое присоединение (руб. без НДС)			458,33
9.2.	Плановое количество договоров на осуществление технологического присоединение к электрическим сетям (плановое количество членов объединений (организаций), земельных участков, расположенных на территории садоводческих или огороднических некоммерческих товариществ), указанных в п. 9 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утвержденных приказом ФАС России от 29.08.2017 N 1135/17 (зарегистрировано Минюстом России 19.10.2017, регистрационный N 48609), с изменениями, внесенными приказами ФАС России от 1 апреля 2020 года N 348/20 (зарегистрирован Минюстом России 17 июня 2020 года, регистрационный N 58683) и от 22 июня 2020 года N 560/20 (зарегистрирован Минюстом России 24 июля 2020 года, регистрационный N 59062) (шт.)	x	x	85,00
10.	Размер расходов, связанных с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, не включаемых в состав платы за технологическое присоединение [пункт 1 + пункт 2 - пункт 9]	x	x	4464,41

По расчету организации сумма выпадающих доходов, связанных с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям энергопринимающих устройств максимальной мощностью до 150 кВт включительно, на 2022 год составит 1639,62 тыс. руб.

Экспертами рассмотрен расчет организации.

Плановые выпадающие доходы, связанные с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям энергопринимающих устройств максимальной мощностью до 150 кВт включительно рассчитаны организацией с применением стандартизированных тарифных ставок, утвержденных приказом ДГРТ ВО от 17.12.2020 №57/59. Плановые значения длины линий и мощности КТП определены МУП «Борисоглебская горэлектросеть» на основании фактических данных за три предыдущих года.



Расчет плановых выпадающих доходов, связанных с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям энергопринимающих устройств максимальной мощностью до 150 кВт включительно, представлены в таблице 29.

Таблица 29

№ п/п	Показатели	Плановые показатели на следующий 2022 год		
		стандарт, тариф, ставка (руб./кВт, руб./км, руб./шт., рублей за точку учета)	мощность, длина линий, количество (кВт, км, шт.)	расходы на строительство объекта (тыс. руб.)
1	2	3	4	5
1.	Расходы по мероприятиям "последней мили", связанные с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям [пункт 2 + пункт 3 + пункт 4 + пункт 5 + пункт 6 + пункт 7]:			1639,62
2.	Строительство воздушных линий		0,19	209,24
2.3.	Материал опоры (железобетонные)			
2.3.1.	Тип провода (изолированный провод)			
2.3.1.4.	Материал провода (алюминиевый)			
2.3.1.4.1.	Сечение провода (диапазон до 50 квадратных мм включительно)			
2.3.1.4.1.1	Количество цепей (одноцепная)			
	0,4 кВ	1101253,50	0,19	209,2382
3.	Строительство кабельных линий		0,00	431,77
3.1.	Способ прокладки кабельных линий (в траншеях)			
3.1.2.	Многожильные			
3.1.2.2	Кабели с бумажной изоляцией			
3.1.2.2.1	Сечение провода (диапазон от 50 до 100 квадратных мм включительно)			
	0,4 кВ	1652924,54	0,16	264,47
3.1.2.2.3	Сечение провода (диапазон от 100 до 200 квадратных мм включительно)			
3.1.2.2.3.1	Количество кабелей в траншее, канале, туннеле или коллекторе, на галерее или эстакаде, труб в скважине (1)			
	6-10 кВ	1673062,84	0,10	167,31
4.	Строительство пунктов секционирования			
4.1.1.	Реклоузер (автоматический пункт секционирования сети) номинальным током до 100 А включительно			
5.	Строительство трансформаторных подстанций (ТП), за исключением распределительных трансформаторных			998,60

	подстанций (РТП), с уровнем напряжения до 35 кВ			
5.1.	Трансформаторные подстанции (ТП) 6/0,4 кВ			
5.1.1.	Однотрансформаторные			
5.1.1.3.	Трансформаторная мощность от 100 до 250 кВА включительно			
5.1.1.3.2	Шкафного или киоскового типа	5121,04	195,00	998,60
6.	Строительство распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ			
7.	Строительство центров питания, подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше (ПС)			
8.	Суммарный размер платы за технологическое присоединение в части "последней мили" [пункт 9 + пункт 10 + пункт 11 + пункт 12 + пункт 13 + пункт 14]:			
9.	Строительство воздушных линий			
10.	Строительство кабельных линий			
11.	Строительство пунктов секционирования			
12.	Строительство трансформаторных подстанций (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП), с уровнем напряжения до 35 кВ			
13.	Строительство распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ			
14.	Строительство центров питания, подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше (ПС)			
15.	Размер расходов по мероприятиям "последней мили", связанных с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, не включаемых в плату за технологическое присоединение [пункт 1 - пункт 8]			1639,62

По расчету экспертов (исходя из среднего за три предшествующих года значения длины линий и мощности КТП) сумма выпадающих доходов, связанных с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям энергопринимающих устройств максимальной мощностью до 150 кВт включительно, на 2022 год составит 1 639,62 тыс. руб.

Результаты расчета с учетом вышеизложенного изложены в таблице 30

Таблица 30

	Фактические за 2020 год	Фактические расчетные за 2020 год	Плановые на 2022 год	подлежат учету в корректировке НВВ	принято на 2020 год	Предлагается принять на 2022 год (с учетом ИПЦ)
--	-------------------------	-----------------------------------	----------------------	------------------------------------	---------------------	---

						2020, 2021г. к выпадающим за 2020г.)
до 15 кВт	3 128,20	4 752,77	4 464,41	2 785,31	3993,9	3 470,12
до 150 кВт	252,28	580,08	1 639,62	252,28		1 589,63
ИТОГО	3 380,47	5 332,85	6 104,03			5 059,74

Общая сумма плановых выпадающих доходов, связанных с осуществлением технологического присоединения энергопринимающих устройств максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно, а также энергопринимающих устройств максимальной мощностью до 150 кВт включительно, включаемых экспертами в НВВ на 2022 год составляет 5 059,74 тыс. руб.

3.11 В материалах организации ООО «РСК» представлен расчет выпадающих доходов от технологического присоединения, подлежащих включению в НВВ на 2022 год в соответствии с Методическими указаниями № 215-э/1. Величина выпадающих доходов на 2022 год определена ООО «РСК» в сумме 950,64 тыс. руб., в том числе:

- плановые выпадающие доходы, связанные с осуществлением технологического присоединения энергопринимающих устройств максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно – 62,67 тыс. руб.

- плановые выпадающие доходы, связанные с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям энергопринимающих устройств максимальной мощностью до 150 кВт включительно – 254,34 тыс. руб.

Представленные расчеты по определению на 2022 год плановых выпадающих доходов, связанных с осуществлением технологического присоединения энергопринимающих устройств максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно, а также энергопринимающих устройств максимальной мощностью до 150 кВт включительно, проанализированы экспертами ДГРТ ВО.

Существуют различия в расчете ООО «РСК» и экспертов ДГРТ ВО, при определении расходов фактических по организационным мероприятиям ТСО применяла ставки за 1 кВт максимальной мощности, установленные приказом УРТ от 26.12.2019 №59/8. Эксперты считают, в соответствии с Методическими указаниями №215-э/1 плановое значение затрат должно определяться на основании установленных стандартизированных ставок.

При определении расчетных (фактических) данных за 2020 год экспертами ДГРТ ВО применялись стандартизированные тарифные ставки, утвержденные Приказом УРТ от 26.12.2019 №59/8.

Кроме того, эксперты считают, что в соответствии с Методическими указаниями №215-э/1 плановое значение затрат должно определяться на основании средних за три года величин, таким образом была скорректирована плановая протяженность линии и плановое число присоединений, также были применены стандартизированные ставки, утвержденные приказом ДГРТ ВО от 17.12.2020 №57/59.

Расчет плановых выпадающих доходов, связанных с осуществлением технологического присоединения энергопринимающих устройств максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно, представлен в таблице 31.

Таблица 31

№ п/п	Показатели	Плановые показатели на 2022 год		
		стандарт, тариф, ставка (руб./кВт,	мощность, длина линий, количество	расходы на строительство объекта, на

		руб./км, руб./шт., рублей за точку учета)	(кВт, км, шт., точек учета)	обеспече-ние средства-ми коммер- ческого учета электрической энергии (тыс. руб.)
1	2	3	4	5
1.	Расходы на выполнение организационно-технических мероприятий, связанные с осуществлением технологического присоединения [пункт 1.1 + пункт 1.2]:	15 281,14	1	15,28
1.1	подготовка и выдача сетевой организацией технических условий (ТУ) Заявителю, на уровне напряжения <i>i</i> и (или) диапазоне мощности <i>j</i>	8 720,97	1	8,72
1.2	проверка сетевой организацией выполнения Заявителем ТУ, на уровне напряжения <i>i</i> и (или) диапазоне мощности <i>j</i>	6 560,17	1	6,56
2.	Расходы по мероприятиям "последней мили" и расходы на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии, связанные с осуществлением технологического присоединения [п.3. + п.4. + п.5. + п.6. + п.7. + п.8.]:	x	x	47,84
3.	Строительство воздушных линий		0,00	0,00
4.	Строительство кабельных линий		0,027	47,84
4.1	Способ прокладки кабельных линий (в траншеях)			
4.1.2	Многожильные			
4.1.2.1	Кабели с резиновой и пластмассовой изоляцией			
4.1.2.1.1	Сечение провода (диапазон до 50 квадратных мм включительно)			
4.1.2.1.1.3.	Количество кабелей в траншее, канале, туннеле или коллекторе, на галерее или эстакаде, труб в скважине (3)			
	0,4 кВ	1 794 097,51	0,027	47,84
5.	Строительство пунктов секционирования	0	0	0
6.	Строительство трансформаторных подстанций (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП), с уровнем напряжения до 35 кВ		0	0,00
7.	Строительство распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ			

8.	Строительство центров питания, подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше (ПС)	0	0	0
8(1).	Обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности)			0,00
9.	Суммарный размер платы за технологическое присоединение [пункт 9.1 * пункт 9.2 / 1000]:			0,46
9.1.	Размер платы за технологическое присоединение (руб. без НДС)			458,33
9.2.	Плановое количество договоров на осуществление технологического присоединение к электрическим сетям (плановое количество членов объединений (организаций), земельных участков, расположенных на территории садоводческих или огороднических некоммерческих товариществ), указанных в п. 9 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утвержденных приказом ФАС России от 29.08.2017 N 1135/17 (зарегистрировано Минюстом России 19.10.2017, регистрационный N 48609), с изменениями, внесенными приказами ФАС России от 1 апреля 2020 года N 348/20 (зарегистрирован Минюстом России 17 июня 2020 года, регистрационный N 58683) и от 22 июня 2020 года N 560/20 (зарегистрирован Минюстом России 24 июля 2020 года, регистрационный N 59062) (шт.)	x	x	1,00
10.	Размер расходов, связанных с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, не включаемых в состав платы за технологическое присоединение [пункт 1 + пункт 2 - пункт 9]	x	x	62,67

По расчету организации сумма выпадающих доходов, связанных с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям энергопринимающих устройств максимальной мощностью до 150 кВт включительно, на 2022 год составит 254,34 тыс. руб.

Экспертами рассмотрен расчет организации.

Плановые выпадающие доходы, связанные с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям энергопринимающих устройств максимальной мощностью до 150 кВт включительно рассчитаны с применением стандартизированных тарифных ставок, утвержденных приказом ДГРТ ВО от 17.12.2020 №57/59. Плановые значения мощности КТП определены на основании фактических данных за три предыдущих года.

Расчет плановых выпадающих доходов, связанных с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям энергопринимающих устройств максимальной мощностью до 150 кВт включительно, представлены в таблице 32.

Таблица 32

№ п/п	Показатели	Плановые показатели на следующий 2022 год		
		стандарт, тариф, ставка (руб./кВт, руб./км, руб./шт., рублей за точку учета)	мощность, длина линий, количество (кВт, км, шт.)	расходы на строительство объекта (тыс. руб.)
1	2	3	4	5
1.	Расходы по мероприятиям "последней мили", связанные с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям [пункт 2 + пункт 3 + пункт 4 + пункт 5 + пункт 6 + пункт 7]:			254,34
2.	Строительство воздушных линий		0,00	0,00
3.	Строительство кабельных линий		0,00	0,00
4.	Строительство пунктов секционирования			
5.	Строительство трансформаторных подстанций (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП), с уровнем напряжения до 35 кВ			254,34
5.1.	Трансформаторные подстанции (ТП) 6/0,4 кВ			
5.1.1.	Однотрансформаторные			
5.1.1.3.	Трансформаторная мощность от 100 до 250 кВА включительно			
5.1.1.3.2	Шкафного или киоскового типа	5121,04	49,67	254,34
6.	Строительство распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ			
7.	Строительство центров питания, подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше (ПС)			
8.	Суммарный размер платы за технологическое присоединение в части "последней мили" [пункт 9 + пункт 10 + пункт 11 + пункт 12 + пункт 13 + пункт 14]:			
9.	Строительство воздушных линий			
10.	Строительство кабельных линий			
11.	Строительство пунктов секционирования			
12.	Строительство трансформаторных подстанций (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП), с уровнем напряжения до 35 кВ			

13.	Строительство распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ			
14.	Строительство центров питания, подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше (ПС)			
15.	Размер расходов по мероприятиям "последней мили", связанных с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, не включаемых в плату за технологическое присоединение [пункт 1 - пункт 8]			254,34

По расчету экспертов (исходя из среднего за три предшествующих года значения длины линий и мощности КТП) сумма выпадающих доходов, связанных с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям энергопринимающих устройств максимальной мощностью до 150 кВт включительно, на 2022 год составит 254,34 тыс. руб.

Результаты расчета с учетом вышеизложенного изложены в таблице 33

Таблица 33

	Фактические за 2020 год	Фактические расчетные за 2020 год	Плановые на 2022 год	подлежат учету в корректировке НВВ	принято на 2020 год	Предлагается принять на 2022 год (с учетом ИПЦ 2020, 2021г. к выпадающим за 2020г.)
до 15 кВт	90,84	191,53	62,67	88,76	0	159,59
до 150 кВт	491,49	895,24	254,34	491,49		791,05
ИТОГО	582,33	1 086,77	317,01			950,64

Общая сумма плановых выпадающих доходов, связанных с осуществлением технологического присоединения энергопринимающих устройств максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно, а также энергопринимающих устройств максимальной мощностью до 150 кВт включительно, включаемых экспертами в НВВ на 2022 год составляет 950,64 тыс. руб.

3.12 В материалах организации *ООО «Горэлектросеть Воронеж»* представлен расчет выпадающих доходов от технологического присоединения, подлежащих включению в НВВ на 2022 год в соответствии с Методическими указаниями № 215-э/1. Величина выпадающих доходов на 2021 год определена ООО «Горэлектросеть Воронеж» в сумме 413,67 тыс. руб., в том числе:

- плановые выпадающие доходы, связанные с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям энергопринимающих устройств максимальной мощностью до 150 кВт включительно – 177,87 тыс. руб.

Представленные расчеты по определению на 2022 год плановых выпадающих доходов, связанных с осуществлением технологического присоединения энергопринимающих устройств максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно, проанализированы экспертами ДГРТ ВО.

Материалов, подтверждающих выполнение сетевой организацией мероприятий, связанных с технологическим присоединением энергопринимающих устройств максимальной мощностью до 150 кВт включительно представлено не было.

Различия в расчете ООО «Горэлектросеть Воронеж» и экспертов ДГРТ ВО, при определении фактических и плановых расходов по организационным мероприятиям и мероприятиям «последней мили» отсутствуют.

При определении расчетных (фактических) данных за 2020 год экспертами ДГРТ ВО применялись стандартизированные тарифные ставки, утвержденные Приказом УРТ от 26.12.2019 №59/8.

Расчет плановых выпадающих доходов, связанных с осуществлением технологического присоединения энергопринимающих устройств максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно, представлен в таблице 34.

Таблица 34

№ п/п	Показатели	Плановые показатели на 2022 год		
		территории городских населенных пунктов		
		стандарт, тариф, ставка (руб./кВт, руб./км, руб./шт., рублей за точку учета)	мощность, длина линий, количество (кВт, км, шт., точек учета)	расходы на строительство объекта, на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (тыс. руб.)
1	2	3	4	5
1.	Расходы на выполнение организационно-технических мероприятий, связанные с осуществлением технологического присоединения [пункт 1.1 + пункт 1.2]:	15 281,14	12	183,37
1.1	подготовка и выдача сетевой организацией технических условий (ТУ) Заявителю, на уровне напряжения <i>i</i> и (или) диапазоне мощности <i>j</i>	8 720,97	12	104,65
1.2	проверка сетевой организацией выполнения Заявителем ТУ, на уровне напряжения <i>i</i> и (или) диапазоне мощности <i>j</i>	6 560,17	12	78,72
2.	Расходы по мероприятиям "последней мили" и расходы на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии, связанные с осуществлением технологического присоединения [п.3. + п.4. + п.5. + п.6. + п.7. + п.8.]:	x	x	0,00
3.	Строительство воздушных линий		0,00	0,00
4.	Строительство кабельных линий		0	0,00
5.	Строительство пунктов секционирования	0	0	0
5.1.1.	Реклоузер (автоматический пункт секционирования сети) номинальным током до 100 А включительно			
6.	Строительство трансформаторных подстанций (ТП), за исключением распределительных трансформаторных		0	0,00



	подстанций (РТП), с уровнем напряжения до 35 кВ			
7.	Строительство распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ			
8.	Строительство центров питания, подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше (ПС)	0	0	0
8(1).	Обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности)			0,00
9.	Суммарный размер платы за технологическое присоединение [пункт 9.1 * пункт 9.2 / 1000]:			5,50
9.1.	Размер платы за технологическое присоединение (руб. без НДС)			458,33
9.2.	Плановое количество договоров на осуществление технологического присоединение к электрическим сетям (плановое количество членов объединений (организаций), земельных участков, расположенных на территории садоводческих или огороднических некоммерческих товариществ), указанных в п. 9 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утвержденных приказом ФАС России от 29.08.2017 N 1135/17 (зарегистрировано Минюстом России 19.10.2017, регистрационный N 48609), с изменениями, внесенными приказами ФАС России от 1 апреля 2020 года N 348/20 (зарегистрирован Минюстом России 17 июня 2020 года, регистрационный N 58683) и от 22 июня 2020 года N 560/20 (зарегистрирован Минюстом России 24 июля 2020 года, регистрационный N 59062) (шт.)	x	x	12,00
10.	Размер расходов, связанных с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, не включаемых в состав платы за технологическое присоединение [пункт 1 + пункт 2 - пункт 9]	x	x	177,87

Результаты расчета с учетом вышеизложенного изложены в таблице 35

Таблица 35

	Фактические за 2020 год	Фактические расчетные за 2020 год	Плановые на 2022 год	подлежат учету в корректировке НВВ	принято на 2020 год	Предлагается принять на 2022 год (с учетом ИПЦ 2020, 2021г. к выпадающим за 2020г.)
до 15 кВт	215,93	360,27	177,87	215,93	0	235,79

ИТОГО	215,93	360,27	177,87			413,67
-------	--------	--------	--------	--	--	--------

Общая сумма плановых выпадающих доходов, связанных с осуществлением технологического присоединения энергопринимающих устройств максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно, включаемых экспертами в НВВ на 2022 год составляет 413,67 тыс. руб.

3.13 В материалах организации филиала ПАО «Россети Центр» - «Воронежэнерго» представлен расчет выпадающих доходов от технологического присоединения, подлежащих включению в НВВ на 2022 год в соответствии с Методическими указаниями №215-э/1. Величина выпадающих доходов на 2022 год определена ПАО «Россети Центр» в сумме 240 340,00 тыс. руб., в том числе:

- плановые выпадающие доходы, связанные с осуществлением технологического присоединения энергопринимающих устройств максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно – 143 566,06 тыс. руб.;

- плановые выпадающие доходы, связанные с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям энергопринимающих устройств максимальной мощностью до 150 кВт включительно – 155 768,66 тыс. руб.;

- выпадающие доходы, связанные с предоставлением беспроцентной рассрочки, возникшие по итогам работы за 2020 год – 41,6 тыс. руб.

Представленные расчеты по определению на 2022 год плановых выпадающих доходов, связанных с осуществлением технологического присоединения энергопринимающих устройств максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно, а также энергопринимающих устройств максимальной мощностью до 150 кВт включительно, проанализированы экспертами ДГРТ ВО.

Существуют различия в расчете ПАО «Россети Центр» и экспертов ДГРТ ВО, при определении плановых расходов по организационным мероприятиям и мероприятиям по строительству «последней мили» ТСО применяла ставки, установленные приказом ДГРТ ВО от 17.12.2020 №57/59 увеличенные на размер ИПЦ 2020 года. При этом эксперты считают, в соответствии с Методическими указаниями №215-э/1 плановое значение затрат должно определяться на основании установленных стандартизированных ставок.

Также при определении плановых расходов по мероприятиям «последней мили» обществом были включены расходы на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии не подтвержденные фактическими данными за 2020 год.

Эксперты считают, в соответствии с Методическими указаниями №215-э/1 плановое значение затрат должно определяться на основании установленных стандартизированных ставок и фактических средних данных за три года, вышеуказанные затраты были исключены.

Плановые расходы по мероприятиям "последней мили", связанные с осуществлением технологического присоединения, определены экспертами с использованием стандартизированных тарифных ставок, утвержденных приказом ДГРТ ВО от 17.12.2020 №57/59. Плановое количество договоров определено на основании фактических средних данных по выполненным договорам об осуществлении технологического присоединения к электрическим сетям за три предыдущих года. Значения длины линий, а также мощности КТП (то есть физические показатели), количества средств коммерческого учета определены на основании фактических данных за три предыдущих года (при отсутствии фактических средних данных за три предыдущих года - за два предыдущих года, а в случае отсутствия данных за два года - за предыдущий год).

Расчет плановых выпадающих доходов, связанных с осуществлением технологического присоединения энергопринимающих устройств максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно, представлен в таблице 36.

Таблица 36

№ п/п	Показатели	Плановые показатели на 2022 год						
		территории городских населенных пунктов			территории, не относящиеся к городским населенным пунктам			Итого расходов на строительство объекта (тыс. руб.)
		стандарт, тариф, ставка (руб./кВт, руб./км, руб./шт., рублей за точку учета)	мощность, длина линий, количество (кВт, км, шт., точек учета)	расходы на строительство объекта, на обеспечение средств коммерческого учета электрической энергии (тыс. руб.)	стандарт, тариф, ставка (руб./кВт, руб./км, руб./шт., рублей за точку учета)	мощность, длина линий, количество (кВт, км, шт., точек учета)	расходы на строительство объекта, на обеспечение средств коммерческого учета электрической энергии (тыс. руб.)	
17	18	19	20	21	22	23		
1.	Расходы на выполнение организационно-технических мероприятий, связанные с осуществлением технологического присоединения [пункт 1.1 + пункт 1.2]:	15 281,14	641	9 800,30	15 281,14	3 087	47 177,97	56 978,28
1.1	подготовка и выдача сетевой организацией технических условий (ТУ) Заявителю, на уровне напряжения $i$ и (или) диапазоне мощности $j$	8 720,97	641	5 593,05	8 720,97	3 087	26 924,54	32 517,59
1.2	проверка сетевой организацией выполнения Заявителем ТУ, на уровне	6 560,17	641	4 207,26	6 560,17	3 087	20 253,43	24 460,69

	напряжения i и (или) диапазоне мощности j							
2.	Расходы по мероприятиям "последней мили" и расходы на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии, связанные с осуществлением технологического присоединения [п.3. + п.4. + п.5. + п.6. + п.7. + п.8.]:	x	x	4 242,23	x	x	84 054,52	88 296,74
3.	Строительство воздушных линий		2,80	3759,69		53,123	77883,52	81643,21
3.3	Материал опоры (железобетонные)							
3.3.1	Тип провода (изолированный провод)							
3.3.1.4	Материал провода (алюминиевый)							
3.3.1.4.1	Сечение провода (диапазон до 50 квадратных мм включительно)							
3.3.1.4.1.1	Количество цепей (одноцепная)							
	0,4 кВ	1 101 253,50	0,700	770,51	1 630 943,09	8,938	14 576,83	15 347,34
	1-20 кВ	1 353 858,87	0,075	101,54	1 221 858,15	4,079	4 983,96	5 085,50
3.3.1.4.2	Сечение провода (диапазон от 50							

	до 100 квадратных мм включительно)							
3.3.1.4 .2.1	Количество цепей (одноцепная)							
	0,4 кВ	1 425 644,85	2,02 6	2 887,64	1 355 023,39	28,829	39 063,97	41 951,61
	1-20 кВ				1 744 115,35	8,089	14 107,28	14 107,28
3.3.1.4 .2.2	Количество цепей (двухцепная)							
	0,4 кВ							
	1-20 кВ				1 744 115,35	0,868	1 513,89	1 513,89
3.3.2	Тип провода (неизолирован ный провод)							
3.3.2.3	Материал провода (сталеалюмини евый)							
3.3.2.3 .1	Сечение провода (диапазон до 50 квадратных мм включительно)							
3.3.2.3 .1.1	Количество цепей (одноцепная)							
	1-20 кВ				1 561 783,71	1,367	2 134,96	2 134,96
3.3.2.3 .2	Сечение провода (диапазон от 50 до 100 квадратных мм включительно)							
3.3.2.3 .2.1	Количество цепей (одноцепная)							
	1-20 кВ				1 574 603,39	0,954	1 502,64	1 502,64
4.	Строительство кабельных линий		0,05 1	91,49		0,472	538,71	630,21
4.1	Способ прокладки кабельных линий (в траншеях)							

4.1.2	Многожилые							
4.1.2.1	Кабели с резиновой и пластмассовой изоляцией							
4.1.2.1.1	Сечение провода (диапазон до 50 квадратных мм включительно)							
4.1.2.1.1.3	Количество кабелей в траншее, канале, туннеле или коллекторе, на галерее или эстакаде, труб в скважине (3)							
	0,4 кВ	1 794 097,51	0,05 1	91,50	1 008 308,64	0,263	265,19	356,68
4.1.2.1.2	Сечение провода (диапазон от 50 до 100 квадратных мм включительно)							
4.1.2.1.2.3	Количество кабелей в траншее, канале, туннеле или коллекторе, на галерее или эстакаде, труб в скважине (3)							
	0,4				1 012 789,53	0,086	87,10	87,10
4.1.2.1.3	Сечение провода (диапазон от 100 до 200 квадратных мм включительно)							
	Количество кабелей в траншее, канале, туннеле или коллекторе, на галерее или эстакаде, труб в скважине (3)							

	0,4				1 510 409,45	0,123	186,43	186,43
5.	Строительство пунктов секционирования	0	0	0	0	0	0	0
5.1.1.	Реклоузер (автоматический пункт секционирования сети) номинальным током до 100 А включительно							
6.	Строительство трансформаторных подстанций (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП), с уровнем напряжения до 35 кВ		66,5	391,03		924,3	5569,92	5960,95
6.1	Трансформаторные подстанции (ТП) 6/0,4 кВ							
6.1.1	Однотрансформаторные							
6.1.1.2	Трансформаторная мощность от 25 до 100 кВА включительно							
6.1.1.2.1	Столбового/мачтового типа	5 969,51	15,00	89,54	6 245,40	33,13	206,93	296,47
6.1.1.4	Трансформаторная мощность от 250 до 400 кВА включительно							
6.1.1.4.2	Шкафного или киоскового типа				4 174,76	15,00	62,62	62,62
6.2	Трансформаторные подстанции (ТП) 10/0,4 кВ							

6.2.1	Однотрансформаторные							
6.2.1.1	Трансформаторная мощность до 25 кВА включительно							
6.2.1.1.2	Шкафного или киоскового типа				11 079,15	15,00	166,19	166,19
6.2.1.2	Трансформаторная мощность от 25 до 100 кВА включительно							
6.2.1.2.1	Столбового/мачтового типа	5 969,51	41,50	247,73	6 245,40	629,67	3 932,52	4 180,25
6.2.1.2.2	Шкафного или киоскового типа	5 969,51	3,00	17,91	6 245,40	91,00	568,33	586,24
6.2.1.3	Трансформаторная мощность от 100 до 250 кВА включительно							
6.2.1.3.1	Столбового/мачтового типа				5 065,96	15,50	78,52	78,52
6.2.1.3.2	Шкафного или киоскового типа	5 121,04	7,00	35,85	5 065,96	78,00	395,14	430,99
6.2.1.4	Трансформаторная мощность от 250 до 400 кВА включительно							
6.2.1.4.1	Столбового/мачтового типа				4 174,76	15,00	62,62	62,62
6.2.1.4.2	Шкафного или киоскового типа				4 174,76	17,00	70,97	70,97
6.2.1.5	Трансформаторная мощность от 400 до 1000 кВА включительно							
6.2.1.5.1	Столбового/мачтового типа				1738,12	15	26,07	26,07
7.	Строительство распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем							



	напряжения до 35 кВ							
8.	Строительство центров питания, подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше (ПС)	0	0	0	0	0	0	0
8(1).	Обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности)			0			62,35	62,35
8.1.1	Однофазные прямого включения							
	0,4 кВ без ТТ	15 087,61		0,00	15 087,61	1	15,09	15,09
8.2.1	Трехфазные прямого включения							
	0,4 кВ без ТТ	23 632,81		0,00	23632,81	2	47,27	47,26
8.2.2	Трехфазные полукосвенного включения							
	0,4 кВ с ТТ	31 661,90		0	31661,9		0,00	0
8.2.3	Трехфазные косвенного включения							
	1-20 кВ	165 186,97		0,00	165 186,97		0,00	0,00
9.	Суммарный размер платы за технологическое присоединение [пункт 9.1 * пункт 9.2 / 1000]:			293,94			1415,02	1708,95
9.1.	Размер платы за технологическое присоединение (руб. без НДС)			458,33			458,33	458,33

9.2.	Плановое количество договоров на осуществление технологическое присоединение к электрическим сетям (плановое количество членов объединений (организаций), земельных участков, расположенных на территории садоводческих или огороднических некоммерческих товариществ), указанных в п. 9 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утвержденных приказом ФАС России от 29.08.2017 N 1135/17 (зарегистрировано Минюстом России 19.10.2017, регистрационный N 48609), с изменениями, внесенными приказами	x	x	641,33	x	x	3087,33	3728,66
------	--	---	---	--------	---	---	---------	---------

	ФАС России от 1 апреля 2020 года N 348/20 (зарегистрирован Минюстом России 17 июня 2020 года, регистрационный N 58683) и от 22 июня 2020 года N 560/20 (зарегистрирован Минюстом России 24 июля 2020 года, регистрационный N 59062) (шт.)							
10.	Размер расходов, связанных с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, не включаемых в состав платы за технологическое присоединение [пункт 1 + пункт 2 - пункт 9]	x	x	13748,58	x	x	129817,47	143566,06

По расчету организации сумма выпадающих доходов, связанных с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям энергопринимающих устройств максимальной мощностью до 150 кВт включительно, на 2022 год составит 162 312,00 тыс. руб.

Экспертами рассмотрен расчет организации.

Плановые выпадающие доходы, связанные с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям энергопринимающих устройств максимальной мощностью до 150 кВт включительно рассчитаны организацией с применением стандартизированных тарифных ставок, приказом ДГРТ ВО от 17.12.2020 №57/59 увеличенные на размер ИПЦ 2020 года. При этом эксперты считают, в соответствии с Методическими указаниями №215-э/1 плановое значение затрат должно определяться на основании установленных стандартизированных ставок. Плановые значения длины линий

и мощности КТП определены ПАО «МРСК Центра» на основании фактических данных за три предыдущих года.

Расчет плановых выпадающих доходов, связанных с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям энергопринимающих устройств максимальной мощностью до 150 кВт включительно, представлены в таблице 37.

Таблица 37

№ п/п	Показатели	Плановые показатели на следующий 2022 год						
		территории городских населенных пунктов			территории, не относящиеся к городским населенным пунктам			Итого расходов на строительство объекта (тыс. руб.)
		стандарт, тариф, ставка (руб./кВт, руб./км, руб./шт., рублей за точку учета)	мощность, длина линий, количество (кВт, км, шт.)	расходы на строительство объекта (тыс. руб.)	стандарт, тариф, ставка (руб./кВт, руб./км, руб./шт., рублей за точку учета)	мощность, длина линий, количество (кВт, км, шт.)	расходы на строительство объекта (тыс. руб.)	
17	18	19	20	21	22	23		
1.	Расходы по мероприятиям "последней мили", связанные с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям [пункт 2 + пункт 3 + пункт 4 + пункт 5 + пункт 6 + пункт 7]:			15529,87			140238,78	155768,66
2.	Строительство воздушных линий		0,79	915,32		65,88	93627,65	94542,98
2.3.	Материал опоры (железобетонные)							
2.3.1.	Тип провода (изолированный провод)							

2.3.1.4.	Материал провода (алюминиевый)							
2.3.1.4. 1.	Сечение провода (диапазон до 50 квадратных мм включительно)							
2.3.1.4. 1.1	Количество цепей (одноцепная)							
	0,4 кВ	1101253 ,50	0,64	700,7643 1	1630943, 09	3,24	5276,64	5977,41
	1-20 кВ				1221858, 15	31,5 5	38554,51	38554,51
2.3.1.4. 2.	Сечение провода (диапазон от 50 до 100 квадратных мм включительно)							
2.3.1.4. 2.1	Количество цепей (одноцепная)							
	0,4 кВ	1425644 ,85	0,15	214,56	1355023, 39	9,03	12233,83	12448,39
	1-20 кВ				1744115, 35	15,1 2	26370,15	26370,15
2.3.1.4. 2.2	Количество цепей (двухцепная)							
	1-20 кВ				1744115, 35	1,61	2809,77	2809,77
2.3.2.	Тип провода (неизолирован ный провод)							
2.3.2.3.	Материал провода (сталеалюмини евый)							
2.3.2.3. 1	Сечение провода (диапазон до 50 квадратных мм включительно)							
2.3.2.3. 1.1	Количество цепей (одноцепная)							
	1-20 кВ				1561783, 71	1,14	1780,43	1780,43
2.3.2.3. 2.	Сечение провода (диапазон от 50 до 100							

	квадратных мм включительно)							
2.3.2.3. 2.1	Количество цепей (одноцепная)							
	1-20 кВ				1574603,39	4,19	6602,31	6602,31
3.	Строительство кабельных линий		3,69	10866,78		8,65	23708,71	34575,49
3.1.	Способ прокладки кабельных линий (в траншеях)							
3.1.1	Одножильные							
3.1.1.1	Кабели с резиновой и пластмассовой изоляцией							
3.1.1.1. 2	Сечение провода (диапазон от 50 до 100 квадратных мм включительно)							
3.1.1.1. 2.1	Количество кабелей в траншее, канале, туннеле или коллекторе, на галерее или эстакаде, труб в скважине (1)							
	1-10 кВ	1967305,69	1,53	3008,99	2424639,82	1,93	4686,83	7695,82
3.1.1.1. 3	Сечение провода (диапазон от 100 до 200 квадратных мм включительно)							
3.1.1.1. 3.1	Количество кабелей в траншее, канале, туннеле или коллекторе, на галерее или эстакаде, труб в скважине (1)							
	1-10 кВ	2072149,11	0,49	1004,99	2072149,11	0,29	590,56	1595,55

3.1.1.1. 5	Сечение провода (диапазон от 250 до 300 квадратных мм включительно)							
3.1.1.1. 5.1	Количество кабелей в траншее, канале, туннеле или коллекторе, на галерее или эстакаде, труб в скважине (1)							
	1-10 кВ	2765250 ,28	0,06	165,92	2134798, 50	0,76	1611,77	1777,69
3.1.2.	Многожильные							
3.1.2.1.	Кабели с резиновой и пластмассовой изоляцияй							
3.1.2.1. 1.	Сечение провода (диапазон до 50 квадратных мм включительно)							
3.1.2.1. 1.3	Количество кабелей в траншее, канале, туннеле или коллекторе, на галерее или эстакаде, труб в скважине (3)							
	0,4 кВ				1008308, 64	0,02	24,20	24,20
3.1.2.1. 2.	Сечение провода (диапазон от 50 до 100 квадратных мм включительно)							
3.1.2.1. 2.3	Количество кабелей в траншее, канале, туннеле или коллекторе, на галерее или эстакаде, труб в скважине (3)							

	0,4 кВ	1652924,54	0,50	829,77	1012789,53	0,13	128,62	958,39
	1-10 кВ	2503461,09	0,24	608,34	2584503,09	4,89	12635,64	13243,98
3.1.2.1.5	Сечение провода (диапазон от 250 до 300 квадратных мм включительно)							
3.1.2.1.5.1	Количество кабелей в траншее, канале, туннеле или коллекторе, на галерее или эстакаде, труб в скважине (1)							
	1-10 кВ	3868967,90	0,45	1729,43				1729,43
3.1.2.2	Кабели с бумажной изоляцией							
3.1.2.2.3	Сечение провода (диапазон от 100 до 200 квадратных мм включительно)							
3.1.2.2.3.3	Количество кабелей в траншее, канале, туннеле или коллекторе, на галерее или эстакаде, труб в скважине (3)							
	1-10 кВ				2557592,36	0,13	335,04	335,04
3.6.	Способ прокладки кабельных линий (ГНБ)							
3.6.1.	Одножильные							
3.6.1.1.	Кабели с резиновой и пластмассовой изоляцией							
3.6.1.1.2.	Сечение провода (диапазон от 50 до 100							



	квадратных мм включительно)							
3.6.1.1. 2.1	Количество кабелей в траншее, канале, туннеле или коллекторе, на галерее или эстакаде, труб в скважине (1)							
	1-10 кВ	8808692,24	0,35	3039,00	8808692,24	0,09	766,36	3805,36
3.6.1.1. 4	Сечение провода (диапазон от 250 до 300 квадратных мм включительно)							
3.6.1.1. 4.1	Количество кабелей в траншее, канале, туннеле или коллекторе, на галерее или эстакаде, труб в скважине (1)							
	1-10 кВ				6418918,20	0,12	738,18	738,18
3.6.2	Многожильные							
3.6.2.1	Кабели с резиновой и пластмассовой изоляцией							
3.6.2.1. 2	Сечение провода (диапазон от 50 до 100 квадратных мм включительно)							
3.6.2.1. 2.3	Количество кабелей в траншее, канале, туннеле или коллекторе, на галерее или эстакаде, труб в скважине (3)							
	0,4 кВ	5930098,45	0,08	480,34				480,34
	1-10 кВ				7305034,30	0,30	2191,51	2191,51

4.	Строительство пунктов секционирования							
4.1.1.	Реклоузер (автоматический пункт секционирования сети) номинальным током до 100 А включительно				1913917,44	1,00	1913,92	1913,92
5.	Строительство трансформаторных подстанций (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП), с уровнем напряжения до 35 кВ			3747,77			20988,50	24736,28
5.1.	Трансформаторные подстанции (ТП) 6/0,4 кВ							
5.1.1.	Однотрансформаторные							
5.1.1.2.	Трансформаторная мощность от 25 до 100 кВА включительно							
5.1.1.2.1	Столбового/мачтового типа	5969,51	70,00	417,87	6245,40	50,00	312,27	730,14
5.1.1.3.	Трансформаторная мощность от 100 до 250 кВА включительно							
5.1.1.3.2	Шкафного или киоскового типа	5121,04	30,00	153,63				153,63
	Трансформаторная мощность от 250 до 400 кВА включительно							

	Шкафного или киоскового типа	4808,59	75,00	360,64				360,64
5.2.	Трансформаторные подстанции (ТП) 10/0,4 кВ							
5.2.1.	Однотрансформаторные							
5.2.1.1.	Трансформаторная мощность до 25 кВА включительно							
5.2.1.1.1	Столбового/мачтового типа				11079,15	30,00	332,37	332,37
5.2.1.2.	Трансформаторная мощность от 25 до 100 кВА включительно							
5.2.1.2.1	Столбового/мачтового типа	5969,51	108,08	645,18	6245,40	918,73	5737,86	6383,04
5.2.1.2.2	Шкафного или киоскового типа	5969,51	258,50	1543,12	6245,40	981,07	6127,15	7670,27
5.2.1.3.	Трансформаторная мощность от 100 до 250 кВА включительно							
5.2.1.3.1	Столбового/мачтового типа				5065,96	15,00	75,99	75,99
5.2.1.3.2	Шкафного или киоскового типа	5121,04	122,50	627,33	5065,96	1440,00	7294,98	7922,31
5.2.1.4	Трансформаторная мощность от 250 до 400 кВА включительно							
5.2.1.4.2	Шкафного или киоскового типа				4174,76	265,38	1107,88	1107,88
6.	Строительство распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ							

7.	Строительство центров питания, подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше (ПС)							
8.	Суммарный размер платы за технологическое присоединение в части "последней мили" [пункт 9 + пункт 10 + пункт 11 + пункт 12 + пункт 13 + пункт 14]:							
9.	Строительство воздушных линий							
10.	Строительство кабельных линий							
11.	Строительство пунктов секционирования							
12.	Строительство трансформаторных подстанций (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП), с уровнем напряжения до 35 кВ							
13.	Строительство распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с							

	уровнем напряжения до 35 кВ							
14.	Строительство центров питания, подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше (ПС)							
15.	Размер расходов по мероприятиям "последней мили", связанных с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, не включаемых в плату за технологическое присоединение [пункт 1 - пункт 8]			15529,87			140238,78	155768,66

По расчету экспертов (исходя из среднего за три предшествующих года значения длины линий и мощности КТП) сумма плановых выпадающих доходов, связанных с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям энергопринимающих устройств максимальной мощностью до 150 кВт включительно, на 2021 год составит 155 768,66 тыс. руб.

Результаты расчета с учетом вышеизложенного изложены в таблице 38

Таблица 38

	Фактически за 2020 год	Фактически расчетные за 2020 год	Плановые на 2022 год	подлежат учету в корректировке НВВ	принято на 2020 год	Предлагается принять на 2022 год (с учетом ИПЦ 2020, 2021г. к выпадающим за 2020г.)
до 15 кВт	104 340,54	110 931,63	143 566,06	70 939,94	244592,74	98 988,92
предоставление рассрочки			41,6			41,6
до 150 кВт	124 010,41	119 589,69	155 768,66	119 589,69		141309,47

ИТОГО	228 350,95	230 521,32	299 376,32		240 340,00
-------	------------	------------	---------------	--	------------

Общая сумма плановых выпадающих доходов, связанных с осуществлением технологического присоединения энергопринимающих устройств максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно, а также энергопринимающих устройств максимальной мощностью до 150 кВт включительно, включаемых экспертами в НВВ на 2022 год составляет 240 340,00 тыс. руб.

3.14 В материалах организации АО «ВКЗ» представлен расчет выпадающих доходов от технологического присоединения, подлежащих включению в НВВ на 2022 год в соответствии с Методическими указаниями №215-э/1. Величина выпадающих доходов на 2022 год определена АО «ВКЗ» в сумме 410,53 тыс. руб., в том числе:

- плановые выпадающие доходы, связанные с осуществлением технологического присоединения энергопринимающих устройств максимальной мощностью, до 150 кВт включительно – 0 тыс. руб., так как отсутствует предложение организации.

Представленные ТСО материалы и расчеты по определению на 2022 год плановых выпадающих доходов, связанных с осуществлением технологического присоединения энергопринимающих устройств максимальной мощностью до 150 кВт включительно, проанализированы экспертами ДГРТ ВО. Подтверждающих материалов и расчетов по определению на 2022 год плановых выпадающих доходов, связанных с присоединением энергопринимающих устройств мощностью, не превышающей 15 кВт включительно представлено в ДГРТ ВО не было. Различия в расчете АО «ВКЗ» и экспертов ДГРТ ВО, при определении фактических и плановых расходов по организационным мероприятиям и мероприятиям «последней мили» отсутствуют.

При определении расчетных (фактических) данных за 2020 год экспертами ДГРТ ВО применялись стандартизированные тарифные ставки, утвержденные Приказом УРТ от 26.12.2019 №59/8.

По расчету организации сумма выпадающих доходов, связанных с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям энергопринимающих устройств максимальной мощностью до 150 кВт включительно, на 2022 год составит 375,95 тыс. руб.

Результаты расчета с учетом вышеизложенного изложены в таблице 39

	Фактические за 2020 год	Фактически е расчетные за 2020 год	Плановые на 2022 год	подлежат учету в корректировке НВВ	принято на 2020 год	Предлагается принять на 2022 год (с учетом ИПЦ 2020, 2021г. к выпадающим за 2020г.)
до 150 кВт	375,95	655,33	0	375,95		410,53
ИТОГО	375,95	655,33	0			410,53

Общая сумма плановых и выпадающих доходов, связанных с осуществлением технологического присоединения энергопринимающих устройств максимальной мощностью, до 150 кВт включительно включаемых экспертами в НВВ на 2022 год составляет 410,53 тыс. руб.

Результаты расчетов выпадающих доходов, связанных с осуществлением льготного технологического присоединения к электрическим сетям территориальных сетевых организаций Воронежской области приведены в таблице 40.

Таблица 40

Наименование организации	Фактически за 2020 год (по предложению предприятия)	Фактические расчетные за 2020 год (расчитанные по ставкам 2020 года)	принято ДГРТ на 2020 год	подлежат учету в корректировке НВВ	Плановые на 2022 год (расчитанные по ставкам 2021г)
АО «Бутурлиновская электросетевая компания»	5 133,46	7 403,65	6 511,98	-1 514,24	4 252,34
МУП «Лискинская городская электрическая сеть»	6 067,42	5 790,47	6 077,29	-313,20	5 761,84
АО "РЖД"	2 496,57	644,17	842,08	-216,12	794,58
МУП г. Россошь «Городские электрические сети»	2 071,56	2 071,56	2 717,47	-705,33	2 119,66
АО «Оборонэнерго»	30,38	360,27	13,89	18,01	133,41
АО «Воронежская горэлектросеть»	52 229,37	90 121,82	49 627,40	-3 903,43	59 799,14
филиала ПАО «Россети Центр» - «Воронежэнерго»	228 350,95	230 521,32	244 592,74	-59 036,32	299 376,32
МУП «Борисоглебская городская электрическая сеть»	3 380,47	5 332,85	3 993,90	-1 044,29	6 104,03
МУП «Бобровская горэлектросеть»	6 985,48	10 647,97	8 017,26	-1 878,58	7 771,43
МУП «Острогжская горэлектросеть»	14 724,10	13 872,91	8 763,42	4 907,21	6 543,35
МУП г. Нововоронеж «Городские электрические сети»	4 955,37	7 182,39	4 474,97	265,76	5 411,08
ООО «РСК»	582,33	644,17	0,00	633,63	317,01
ООО «Горэлектросеть Воронеж»	215,93	360,27	0,00	235,79	177,87
АО «ВКЗ»	375,95	655,33	0,00	410,53	0

По предложению предприятий при установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям ТСО на 2022 год предлагается принять выпадающие доходы от технологического присоединения энергопринимающих устройств максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенной в данной точке присоединения мощности), а так же заявителей с максимальной мощностью, не превышающей 150 кВт включительно в следующем размере, с учетом принятых УРТ в 2020 году:

- для филиала ПАО «Россети Центр» - «Воронежэнерго» 240 340,00 тыс.руб.;
- для АО «Бутурлиновская электросетевая компания» 2 738,10 тыс.руб.;
- для МУП «Лискинская городская электрическая сеть» 5 448,64 тыс.руб.;
- для АО «Оборонэнерго» 151,41 тыс.руб.;
- для АО «РЖД» 578,46 тыс.руб.;
- для МУП г. Нововоронеж «Горэлектросети» 5 676,84 тыс.руб.;
- для МУП г. Россошь «Городские электрические сети» 1 414,33 тыс.руб.;

- для МУП «Борисоглебская городская электрическая сеть» 5 059,74 тыс.руб.;
- для МУП «Бобровская горэлектросеть» 5 892,85 тыс.руб.;
- для МУП «Острогожская горэлектросеть» 11 450,56 тыс.руб.;
- для АО «Воронежская горэлектросеть» 55 895,70 тыс.руб.;
- для ООО «РСК» 950,64 тыс.руб.;
- для ООО «Горэлектросеть Воронеж» 413,67 тыс.руб.;
- для АО «ВКЗ» 410,53 тыс.руб.

Представителем Ассоциации НП «Совет рынка» Гафаровым С.И. письменно представлена позиция в письме от 24.12.2021 (вх. № 55-10/7534 от 27.12.2021) о голосовании по данному вопросу «ВОЗДЕРЖАЛСЯ» по следующим основаниям: так как представленные материалы не содержат информации о перечне документально подтвержденного количества заявок на технологическое присоединение, поданных на следующий период регулирования при определении плановых выпадающих доходов, согласно пунктам 3 и 5 методических указаний, утвержденных приказом ФСТ России от 11.09.2014 № 215-э/1.

Представителем Ассоциации НП «Совет рынка» Гафаровым С.И. указано, что в случае вынесения на голосование дополнительных вопросов, не предусмотренных ранее направленной повесткой заседания Правления, решений о переносе рассмотрения включенных в указанную повестку вопросов, а также в случае изменения тарифа (платы), предусмотренного направленным проектом решения, голос «ПРОТИВ» принятия каких-либо решений.

**Принято большинством голосов.**

Приложение: копия приказа ДГРТ ВО от 17.12.2021 № 76/11.

Первый заместитель  
руководителя департамента



Л.Г. Шелякина