

Экспертное заключение

«Об установлении стандартизированных тарифных ставок платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств заявителей к электрическим сетям территориальных сетевых организаций, осуществляющих свою деятельность на территории Белгородской области на 2025 г.»

Территориальные сетевые организации (далее – ТСО, сетевые организации), представили в управление по государственному регулированию цен и тарифов в Белгородской области в срок до 01.09.2024 г. заявления для расчёта ставок платы за технологическое присоединение к электрическим сетям на 2025 г.:

Таблица 1

№ п/п	Сетевая организация	Дата и номер исходящего документа	Дата и номер входящего документа в УГРЦТ
1.	Филиал ПАО «Россети Центр» - «Белгородэнерго»	30.08.2024 № БЛ/04-02/8966	30.08.2024 г. № 29-12/3301
2.	ОАО «РЖД» («Желдорэнерго» - филиал ООО «Энергопромсбыт»)	29.08.2024 г. № 14006/24-и-ЖДЭ	29.08.2024 г. № 29-12/3276
3.	АО «Оборонэнерго» филиал «Волго-Вятский»	29.08.2024 г. № ВЛГ/030/2389	29.08.2024 г. № 29-12/3285
4.	АО «Стойленский ГОК»	26.08.2024 г. № 10/26/1.00-573-Исх.	26.08.2024 г. № 29-12/3217

Рассмотрение предоставленных материалов, достоверность которых подтверждается подписями руководителей и ответственных должностных лиц, произведено в соответствии со следующими нормативно-правовыми актами:

1. Федеральным законом от 26.03.2003 г. № 35 - ФЗ «Об электроэнергетике» (далее – Федеральный закон);
2. Постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 г. № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике» (далее – Основы ценообразования);
3. Постановлением Правительства Российской Федерации от 27.12.2004 г. № 861 «Об утверждении Правил недискриминационного доступа к услугам по передаче электрической энергии и оказания этих услуг, Правил недискриминационного доступа к услугам по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике и оказания этих услуг, Правил недискриминационного доступа к услугам коммерческого оператора оптового рынка и оказания этих услуг и Правил технологического присоединения энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов по производству электрической энергии, а также объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к электрическим сетям» (далее – Правила 861);
4. Методическими указаниями по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утверждёнными приказом ФАС России от 30.06.2022 г. № 490/22 (далее – Методические указания);
5. Прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации на 2025 г. и на плановый период 2026 и 2027 гг. (опубликован на сайте Минэкономразвития России 30.09.2024 г.).

ТСО, расположенные на территории Белгородской области, представили предложения об установлении стандартизированной тарифной ставки на 2025 год (филиал ПАО «Россети Центр» - «Белгородэнерго», АО «Оборонэнерго» филиал «Волго-Вятский», ОАО «РЖД» («Желдорэнерго» - филиал ООО «Энергопромсбыт»).

АО «Стойленский ГОК» не представил предложения об установлении стандартизированных тарифных ставок на 2025 год, в связи с неосуществлением мероприятий по технологическому присоединению к электрическим сетям энергопринимающих устройств мощностью до 150 кВт за период 2021 - 2023 гг.

Филиалом ПАО «Россети Центр» - «Белгородэнерго» письмом от 30.08.2024 г. № БЛ/04-02/8966 направлены материалы для установления стандартизированных тарифных ставок платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств заявителей к электрическим сетям территориальных сетевых организаций, осуществляющих свою деятельность на территории Белгородской области на 2025 г. (вх. № 29-12/3301 от 30.08.2024 г.).

В дополнение к заявлению от 30.08.2024 г. № БЛ/04-02/8966 филиал ПАО «Россети Центр» - «Белгородэнерго» предоставил письмо от 26.11.2024 г. б/н, (вх. № 29-12/4360 от 26.11.2024 г.), с просьбой не устанавливать плату за технологическое присоединение на 2025 год по стандартизированным тарифным ставкам, указанным в таблице 2, в связи с уточнением заявленных параметров на 2025 г. по технологическому присоединению энергопринимающих устройств заявителей к электрическим сетям филиала ПАО «Россети Центр» - «Белгородэнерго»:

Таблица 2

№	Уровень напряжения	Наименование
5.2.1.2	10/0,4 кВ	Двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью до 25 кВА включительно шкафного или киоскового типа
5.2.2.2	10/0,4 кВ	Двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 25 до 100 кВА включительно шкафного или киоскового типа

По представленным расходам на строительство объектов электросетевого хозяйства в формате приложения № 1 к Методическим указаниям управлением по государственному регулированию цен и тарифов в Белгородской области был проведён анализ по факту 3-х лет (2021 – 2023 гг.) для установления платы за технологическое присоединение по стандартизированным тарифным ставкам.

По результатам анализа за период 2021 – 2023 гг. расходы на строительство введённых в эксплуатацию объектов электросетевого хозяйства для целей технологического присоединения по ставкам 5.2.1.2 и 5.2.2.2 отсутствуют.

В связи с вышеизложенным управление не устанавливает плату за технологическое присоединение на 2025 год по данным стандартизированным тарифным ставкам.

По итогам рассмотрения предоставленных материалов, расходы по мероприятиям, указанным в п. 16 (кроме подпункта «б»)) ТСО организаций: АО «Оборонэнерго» филиал «Волго-Вятский», ОАО «РЖД» («Желдорэнерго» - филиал ООО «Энергопромсбыт») не включены в выборку при установлении стандартизированной тарифной ставки С1 по следующим основаниям:

1. ОАО «РЖД» («Желдорэнерго» - филиал ООО «Энергопромсбыт») - недостаточно информации по виду деятельности «Технологическое присоединение»;
2. АО «Оборонэнерго» филиал «Волго-Вятский» - финансовый результат по виду деятельности «Технологическое присоединение» за 2021 - 2023 гг. отсутствует.

Для расчёта платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств заявителей к электрическим сетям ТСО, осуществляющих свою деятельность на территории Белгородской области на 2025 г., устанавливаются:

- стандартизированные тарифные ставки платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств заявителей к электрическим сетям территориальных сетевых организаций, осуществляющих свою деятельность на территории Белгородской области;
- формулы платы за технологическое присоединение с применением стандартизированных тарифных ставок.

На основании п. 2 ст. 23.2 Федерального закона стандартизированные тарифные ставки рассчитываются и устанавливаются едиными для всех ТСО на территории субъекта Российской Федерации, в частности с использованием метода сравнения аналогов.

1. *Расчёт стандартизированной тарифной ставки C_1 на 2025 г. за технологическое присоединение к электрическим сетям*

В соответствии с п. 25 Методических указаний на основании информации, представленной сетевыми организациями, определена величина фактических экономически обоснованных расходов отдельно по мероприятиям, указанным в п. 16 (кроме подпункта «б») Методических указаний, за одно технологическое присоединение по каждой сетевой организации за каждый из трех предшествующих периодов регулирования, по результатам которой сформирована выборка для расчёта стандартизированной тарифной ставки на 2025 г.

Расчёт ставки C_1 произведён исходя из фактических расходов, указанных в таблице 1 организаций за три предшествующих периода (2021 г., 2022 г., 2023 г.), скорректированных на фактические индексы потребительских цен за 2022, 2023 гг. и индексы потребительских цен, предусмотренные Прогнозом на 2024, 2025 гг.

Применённые в расчётах индексы, определённые Прогнозом представлены в таблице 3.

Таблица 3

Год	2022отчет	2023отчет	2024оценка	2025прогноз
Индекс потребительских цен, %	113,8	105,9	108,0	105,8

Стандартизированная тарифная ставка (C_1) расшифрована по мероприятиям по технологическому присоединению:

$C_{1.1}$ – Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий заявителю;

$C_{1.2}$ – Проверка сетевой организацией выполнения заявителем технических условий, утверждаемой со следующей дифференциацией:

$C_{1.2.1}$ - для случаев технологического присоединения объектов Заявителей, указанных в п. 12(1), 13(2) - 13(5) и 14 Правил технологического присоединения, если технологическое присоединение энергопринимающих устройств таких Заявителей осуществляется на уровне напряжения 0,4 кВ и ниже;

$C_{1.2.2}$ - для случаев технологического присоединения объектов Заявителей, не предусмотренных абз. 6 п. 24 Методических указаний.

В соответствии с Методическими указаниями ТСО были представлены расчётные материалы, а именно:

– сведения о расходах на строительство введённых в эксплуатацию объектов электросетевого хозяйства для целей технологического присоединения и для целей реализации иных мероприятий инвестиционной программы территориальной сетевой организации, а также на обеспечение средствами коммерческого учёта электрической энергии (мощности) за 2021-2023 гг., в соответствии с приложением № 1 Методических указаний;

– сведения о расходах на выполнение мероприятий по технологическому присоединению, предусмотренных подпунктами "а" и "в" п. 16 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям за 2021-2023 гг., в соответствии с приложением № 2 Методических указаний;

– расчёт фактических расходов на выполнение мероприятий по технологическому присоединению, предусмотренных подпунктами "а" и "в" п. 16 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям за 2021-2023 гг., в соответствии с приложением № 3 Методических указаний.

В случае если в субъекте Российской Федерации за 3 предыдущих года не осуществлялось строительство тех объектов электросетевого хозяйства, в отношении которых определяются стандартизированные тарифные ставки либо не осуществлялось обеспечение средствами коммерческого учёта электрической энергии (мощности), расчёт ставок производится исходя из данных за два предыдущих года, в случае отсутствия

данных за два года - за предыдущий год, а при отсутствии данных за три года - по планируемым расходам, определённым по сметам, выполненным с применением сметных нормативов.

В соответствии с п. 5 Основ ценообразования, регулирование цен (тарифов) основывается на принципе обязательности ведения раздельного учёта организациями, осуществляющими регулируемые виды деятельности, объёма продукции (услуг), доходов и расходов на производство, передачу, сбыт электрической энергии и технологическое присоединение к электрическим сетям.

В соответствии с п. 23 Методических указаний, расходы на выполнение мероприятий по технологическому присоединению, предусмотренных подпунктами «а» и «в» п. 16 Методических указаний, определяются в соответствии с данными раздельного учёта сетевой организации.

В соответствии с Методическими указаниями для всех сетевых организаций, осуществляющих свою деятельность на территории Белгородской области, устанавливаются единые стандартизированные тарифные ставки для расчета платы за технологическое присоединение заявителей к электрическим сетям территориальных сетевых организаций.

На основании представленных сетевыми организациями сведений о расходах на строительство объектов электросетевого хозяйства для целей технологического присоединения и для целей реализации иных мероприятий инвестиционной программы, о расходах на выполнение мероприятий по технологическому присоединению, не связанных со строительством объектов электросетевого хозяйства, Управлением рассчитаны стандартизированные тарифные ставки на период регулирования по мероприятиям, указанным в п. 16 (за исключением подпункта «б»)) Методических указаний, и по мероприятиям, указанным в подпункте «б» п. 16 Методических указаний, связанным со строительством объектов электросетевого хозяйства – от существующих объектов электросетевого хозяйства до присоединяемых энергопринимающих устройств и (или) объектов электроэнергетики (далее – мероприятия «последней мили»), методом сравнения аналогов в соответствии с Методическими указаниями.

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 п. 16 Методических указаний (кроме подпункта «б»)) устанавливается в размере 12 730,39 (руб. за одно присоединение) для юридических лиц или индивидуальных предпринимателей в целях технологического присоединения по второй или третьей категории надёжности энергопринимающих устройств, максимальная мощность которых составляет до 150 кВт включительно (с учётом ранее присоединённых в данной точке присоединения энергопринимающих устройств), если технологическое присоединение осуществляется на уровне напряжения 0,4 кВ и ниже, а также для физических лиц в целях технологического присоединения энергопринимающих устройств, максимальная мощность которых составляет до 15 кВт включительно (с учётом ранее присоединённых в данной точке присоединения энергопринимающих устройств), которые используются для бытовых и иных нужд, не связанных с осуществлением предпринимательской деятельности, и электроснабжение которых предусматривается по одному источнику, если технологическое присоединение энергопринимающих устройств осуществляется на уровне напряжения 0,4 кВ и ниже, и в размере 13 293,05 (руб. за одно присоединение) для остальных случаев, в том числе:

C1.1. – подготовка и выдача сетевой организацией технических условий заявителю (ТУ) в размере 7 122,31 (руб. за одно присоединение);

C1.2.1. – выдача уведомления об обеспечении сетевой организацией возможности присоединения к электрическим сетям заявителям, указанным в абзаце шестом п. 24 Методических указаний в размере 5 608,08 (руб. за одно присоединение);

С1.2.2. – проверка выполнения технических условий заявителями, указанными в абзаце седьмом п. 24 Методических указаний в размере 6 170,74 (руб. за одно присоединение).

2. *Расчёт стандартизированных тарифных ставок С2, С3, С4, С5, С7, С8 на покрытие затрат на строительство энергообъектов*

В соответствии с п. 28 Методических указаний определены величины стандартизированных тарифных ставок на 2025 г.:

С2 - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных линий электропередачи на *i*-м уровне напряжения в расчёте на 1 км линий (руб./км);

С3 - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство кабельных линий электропередачи на *i*-м уровне напряжения в расчёте на 1 км линий (руб./км);

С4 - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство пунктов секционирования (реклоузеров, распределительных пунктов, переключательных пунктов) на *i*-м уровне напряжения (руб./шт.);

С5 - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство трансформаторных подстанций (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП), с уровнем напряжения до 35 кВ (руб./кВт);

С6 - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ (руб./кВт);

С8 - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на обеспечение средствами коммерческого учёта электрической энергии (мощности) (рублей за точку учёта).

Расчёт ставок произведён на основании информации, представленной ТСО: фактических данных (сведений о расходах на строительство объектов электросетевого хозяйства, обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности), длине линий, объёмах максимальной мощности построенных объектов) за три предыдущих года (2021 - 2023 гг.) и планируемых расходах, определенных по сметам, выполненным с применением сметных нормативов, по каждому мероприятию.

В отношении фактических данных в соответствии с п. 28 Методических указаний при расчете стандартизированных тарифных ставок из значений расходов на строительство объектов электросетевого хозяйства, а также на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности) за 2021 - 2023 гг. была сформирована выборка с использованием стандартного (среднеквадратичного) отклонения, в результате применения которого в выборке остаются значения не ниже предельного минимального уровня и не выше предельного максимального уровня с целью исключения влияния аномально низких и высоких значений на показатель удельного расхода.

В результате применения выборки из расчета стандартизированных тарифных ставок были исключены расходы по строительству: за 2021 г. – 1 241 объект строительства на сумму расходов 99 257,56 тыс.руб., за 2022 г. – 1 292 объекта строительства на сумму расходов 97 322,23 тыс.руб., за 2023 г. – 1 413 объектов строительства на сумму расходов 162 198,28 тыс.руб.

В отношении расходов, определенных по сметам, выполненным с применением сметных нормативов, управлением произведён анализ и расчет по необходимым для технологического присоединения заявителя мероприятиям в соответствии с ФРСН с использованием метода сравнения аналогов.

В соответствии с п. 7 Основ ценообразования, разъяснениями ФАС России от 20.04.2022 г. № СП/39316/22, от 15.03.2022 г. № ВК/20574/22 из сметной стоимости объектов исключены экономически необоснованные затраты: командировочные расходы, непредвиденные затраты, расходы на строительный контроль ввиду отсутствия технико-экономической обоснованности данных мероприятий для расчета стандартизированных тарифных ставок на 2025 г.

Также полученные значения расчета стандартизированных тарифных ставок были проанализированы в сравнении с укрупненными нормативами цены (УНЦ) типовых технологических решений капитального строительства объектов электроэнергетики, утвержденных приказом Минэнерго России от 26.02.2024 г. № 131 «Об утверждении укрупненных нормативов цены типовых технологических решений капитального строительства объектов электроэнергетики в части объектов электросетевого хозяйства», с учетом установленных Минэкономразвития России от 30.09.2024 г. индексов-дефляторов на 2025 г. в части не превышения рассчитанных значений ставок над объемом финансовых потребностей, определенным в соответствии с УНЦ.

Индексы цен производителей, определённые для подраздела «Строительство» раздела «Капитальные вложения (инвестиции)», публикуемые Министерством экономического развития Российской Федерации, принятые для расчёта стандартизированных тарифных ставок С2-С8, представлены в таблице 4.

Таблица 4

Год	2022отчет	2023отчет	2024оценка	2025прогноз
Индекс цен производителей, %	110,8	106,3	107,3	105,1

Предлагается утвердить размеры стандартизированных ставок в следующем размере:

**Стандартизированные тарифные ставки платы
за технологическое присоединение энергопринимающих установок заявителей к
электрическим сетям сетевых организаций, осуществляющих свою деятельность на
территории Белгородской области (без НДС)**

Обозначение	Наименование	Уровень напряжения	Стандартизированная тарифная ставка
C1	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, на подготовку и выдачу сетевой организацией технических условий заявителю и проверку сетевой организацией выполнения технических условий заявителем		12 730,39* (руб. за одно присоединение)
			13 293,05 (руб. за одно присоединение)
C1.1.	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на подготовку и выдачу сетевой организацией технических условий заявителю		7 122,31 (руб. за одно присоединение)

Обозначение	Наименование	Уровень напряжения	Стандартизированная тарифная ставка
C1.2.1	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на выдачу уведомления об обеспечении сетевой организацией возможности присоединения к электрическим сетям заявителям, указанным в абзаце шестом пункта 24 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям		5 608,08 (руб. за одно присоединение)
C1.2.2	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на проверку выполнения технических условий заявителями, указанными в абзаце седьмом пункта 24 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям		6 170,74 (руб. за одно присоединение)
C.2	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на строительство воздушных линий электропередачи в расчете на 1 км линии (руб./км)		
C.2.3.1.3.1.1	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные	0,4 кВ и ниже	917 431,66
		1 - 20 кВ	5 178 695,91
C.2.3.1.3.2.1	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно одноцепные	0,4 кВ и ниже	1 577 945,81
		1 - 20 кВ	5 048 528,42
C.2.3.1.3.2.2	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно двухцепные	0,4 кВ и ниже	3 957 525,00
C.2.3.1.3.3.1	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 100 до 200 квадратных мм включительно одноцепные	1 - 20 кВ	3 779 512,00
C.3	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на строительство кабельных линий электропередачи в расчете на 1 км линии (руб./км)		
C.3.1.1.1.1.3	кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм	1 - 10 кВ	3 699 176,65

Обозначение	Наименование	Уровень напряжения	Стандартизированная тарифная ставка
	включительно с тремя кабелями в траншее		
С.3.1.1.1.2.3	кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с тремя кабелями в траншее	1 - 10 кВ	4 404 660,88
С.3.1.1.1.3.3	кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с тремя кабелями в траншее	1 - 10 кВ	4 420 730,06
С.3.1.1.1.4.3	кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с тремя кабелями в траншее	1 - 10 кВ	6 282 875,49
С.3.1.1.1.5.3	кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 250 до 300 квадратных мм включительно с тремя кабелями в траншее	1 - 10 кВ	11 833 680,00
С.3.1.1.1.6.3	кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 300 до 400 квадратных мм включительно с тремя кабелями в траншее	1 - 10 кВ	5 710 147,39
С.3.1.1.1.7.3	кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 400 до 500 квадратных мм включительно с тремя кабелями в траншее	1 - 10 кВ	14 447 929,00
С.3.1.2.1.1.1	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм	0,4 кВ и ниже	1 201 641,18

Обозначение	Наименование	Уровень напряжения	Стандартизированная тарифная ставка
	включительно с одним кабелем в траншее		
С.3.1.2.1.1.2	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее	0,4 кВ и ниже	7 964 296,00
С.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	0,4 кВ и ниже	1 770 184,09
С.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	0,4 кВ и ниже	3 605 187,36
С.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	0,4 кВ и ниже	2 473 498,77
С.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	0,4 кВ и ниже	4 040 886,19
С.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	0,4 кВ и ниже	13 003 177,00

Обозначение	Наименование	Уровень напряжения	Стандартизированная тарифная ставка
С.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	0,4 кВ и ниже	2 763 412,10
С.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	0,4 кВ и ниже	6 533 766,21
С.3.1.2.1.4.3	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с тремя кабелями в траншее	0,4 кВ и ниже	15 401 476,00
С.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	0,4 кВ и ниже	5 226 200,52
С.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	0,4 кВ и ниже	5 077 510,37
С.3.1.2.2.2.1	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	1 - 10 кВ	2 564 862,42
С.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 - 10 кВ	9 233 387,00

Обозначение	Наименование	Уровень напряжения	Стандартизированная тарифная ставка
С.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 - 10 кВ	2 620 500,79
С.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	1 - 10 кВ	10 361 757,00
С.3.1.2.2.4.1	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	1 - 10 кВ	4 515 293,93
С.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 - 10 кВ	11 535 688,00
С.3.6.1.1.1.3	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно с тремя трубами в скважине	1 - 10 кВ	28 886 446,00
С.3.6.1.1.2.3	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с тремя трубами в скважине	1 - 10 кВ	9 624 893,68
С.3.6.1.1.3.3	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с тремя трубами в скважине	1 - 10 кВ	12 206 364,22

Обозначение	Наименование	Уровень напряжения	Стандартизированная тарифная ставка
С.3.6.1.1.4.3	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с тремя трубами в скважине	1 - 10 кВ	14 491 519,45
С.3.6.1.1.5.3	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 250 до 300 квадратных мм включительно с тремя трубами в скважине	1 - 10 кВ	31 720 955,00
С.3.6.1.1.6.3	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 300 до 400 квадратных мм включительно с тремя трубами в скважине	1 - 10 кВ	32 585 218,00
С.3.6.1.1.7.3	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 400 до 500 квадратных мм включительно с тремя трубами в скважине	1 - 10 кВ	34 219 034,00
С.3.6.2.1.1.1	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно с одной трубой в скважине	0,4 кВ и ниже	7 260 643,56
С.3.6.2.1.1.2	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно с двумя трубами в скважине	0,4 кВ и ниже	16 391 071,00

Обозначение	Наименование	Уровень напряжения	Стандартизированная тарифная ставка
С.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	0,4 кВ и ниже	9 213 680,28
С.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	0,4 кВ и ниже	19 590 673,27
С.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	0,4 кВ и ниже	10 290 451,95
С.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	0,4 кВ и ниже	10 858 526,37
С.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	0,4 кВ и ниже	24 968 111,00
С.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	0,4 кВ и ниже	9 786 572,48

Обозначение	Наименование	Уровень напряжения	Стандартизированная тарифная ставка
С.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	0,4 кВ и ниже	18 300 561,80
С.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	0,4 кВ и ниже	27 969 461,00
С.3.6.2.1.4.4	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с четырьмя трубами в скважине	0,4 кВ и ниже	34 109 019,00
С.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	0,4 кВ и ниже	40 248 580,00
С.3.6.2.2.2.1	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с одной трубой в скважине	1 - 10 кВ	15 604 093,00
С.3.6.2.2.2.2	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с двумя трубами в скважине	1 - 10 кВ	22 848 395,00

Обозначение	Наименование	Уровень напряжения	Стандартизированная тарифная ставка
С.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	1 - 10 кВ	11 928 839,25
С.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	1 - 10 кВ	23 840 803,00
С.3.6.2.2.4.1	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с одной трубой в скважине	1 - 10 кВ	16 751 190,00
С.3.6.2.2.4.2	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с двумя трубами в скважине	1 - 10 кВ	25 142 594,00
С.4	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на строительство пунктов секционирования (руб./шт.)		
С.4.1.4	реклоузеры номинальным током от 500 до 1000 А включительно	1-20 кВ	2 119 209,52
С.4.2.3	линейные разъединители номинальным током от 250 до 500 А включительно	1-20 кВ	124 923,79
С.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	0,4 кВ и ниже	54 476,44

Обозначение	Наименование	Уровень напряжения	Стандартизированная тарифная ставка
С.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	0,4 кВ и ниже	140 205,62
С.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	0,4 кВ и ниже	86 024,12
С.4.4.4.1	распределительные пункты (РП), за исключением комплектных распределительных устройств наружной установки (КРН, КРУН), номинальным током от 500 до 1000 А включительно с количеством ячеек до 5 включительно	0,4 кВ и ниже	554 297,44
		1-20 кВ	4 958 085,77
С.4.4.4.2	распределительные пункты (РП), за исключением комплектных распределительных устройств наружной установки (КРН, КРУН), номинальным током от 500 до 1000 А с количеством ячеек от 5 до 10 включительно	1-20 кВ	34 407 263,00
С.4.4.4.3	распределительные пункты (РП), за исключением комплектных распределительных устройств наружной установки (КРН, КРУН), номинальным током от 500 до 1000 А с количеством ячеек от 10 до 15 включительно	1-20 кВ	43 936 384,00
С.4.4.4.4	распределительные пункты (РП), за исключением комплектных распределительных устройств наружной установки (КРН, КРУН), номинальным током от 500 до 1000 А с количеством ячеек свыше 15	1-20 кВ	51 862 252,00

Обозначение	Наименование	Уровень напряжения	Стандартизированная тарифная ставка
C.4.4.5.1	распределительные пункты (РП), за исключением комплектных распределительных устройств наружной установки (КРН, КРУН), номинальным током свыше 1000 А с количеством ячеек до 5 включительно	0,4 кВ и ниже	545 017,17
C.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	1-20 кВ	1 646 778,29
C.4.6.1.1	переключательные пункты номинальным током до 100 А включительно с количеством ячеек до 5 включительно	0,4 кВ и ниже	18 208,89
C.4.6.2.1	переключательные пункты номинальным током от 100 до 250 А включительно с количеством ячеек до 5 включительно	0,4 кВ и ниже	29 221,59
C.4.6.3.1	переключательные пункты номинальным током от 250 до 500 А включительно с количеством ячеек до 5 включительно	0,4 кВ и ниже	54 122,81
C.4.6.4.1	переключательные пункты номинальным током от 500 до 1000 А включительно с количеством ячеек до 5 включительно	0,4 кВ и ниже	61 200,53
		1-20 кВ	213 590,97
C.5.	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на строительство комплектных трансформаторных подстанций (КТП) с уровнем напряжения до 35 кВ (руб./кВт)		
C.5.1.1.1	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью до 25 кВА включительно столбового/мачтового типа	6/0,4 кВ	64 918,02
		10/0,4 кВ	46 357,72
C.5.1.1.2	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью до 25 кВА включительно шкафного или киоскового типа	6/0,4 кВ	119 647,76
		10/0,4 кВ	122 898,19

Обозначение	Наименование	Уровень напряжения	Стандартизированная тарифная ставка
С.5.1.2.1	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 25 до 100 кВА включительно столбового/мачтового типа	6/0,4 кВ	24 172,81
		10/0,4 кВ	34 918,23
С.5.1.2.2	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 25 до 100 кВА включительно шкафного или киоскового типа	6/0,4 кВ	12 516,77
		10/0,4 кВ	23 808,18
С.5.1.3.2	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно шкафного или киоскового типа	6/0,4 кВ	9 182,80
		10/0,4 кВ	11 485,73
С.5.1.4.2	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 250 до 400 кВА включительно шкафного или киоскового типа	6/0,4 кВ	16 661,54
		10/0,4 кВ	6 480,88
С.5.1.5.2	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 400 до 630 кВА включительно шкафного или киоскового типа	6/0,4 кВ	5 182,02
		10/0,4 кВ	4 176,68
С.5.1.5.3	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 400 до 630 кВА включительно блочного типа	10/0,4 кВ	14 420,00
С.5.1.6.3	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 630 до 1000 кВА включительно блочного типа	10/0,4 кВ	11 847,00
С.5.1.7.3	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 1000 кВА до 1250 кВА включительно блочного типа	10/0,4 кВ	2 179,58
С.5.1.8.3	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 1250 кВА до 1600 кВА включительно блочного типа	10/0,4 кВ	10 706,00
С.5.1.10.3	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 2000 кВА до 2500 кВА включительно блочного типа	10/0,4 кВ	4 568,16

Обозначение	Наименование	Уровень напряжения	Стандартизированная тарифная ставка
С.5.2.3.2	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно шкафного или киоскового типа	6/0,4 кВ	26 214,90
		10/0,4 кВ	23 032,88
С.5.2.4.2	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 250 до 400 кВА включительно шкафного или киоскового типа	10/0,4 кВ	13 400,09
С.5.2.5.2	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 400 до 630 кВА включительно шкафного или киоскового типа	6/0,4 кВ	10 234,69
		10/0,4 кВ	22 424,31
С.5.2.5.3	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 400 до 630 кВА включительно блочного типа	10/0,4 кВ	39 715,00
С.5.2.6.3	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 630 до 1000 кВА включительно блочного типа	10/0,4 кВ	28 117,00
С.5.2.7.3	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 1000 до 1250 кВА включительно блочного типа	10/0,4 кВ	12 567,35
С.5.2.8.3	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 1250 кВА до 1600 кВА включительно блочного типа	10/0,4 кВ	18 701,00
С.5.2.10.3	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 2000 до 2500 кВА включительно блочного типа	10/0,4 кВ	12 099,00
С.6	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на строительство распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ (руб./кВт)		
С.6.2.5.2	распределительные двухтрансформаторные подстанции	6(10)/0,4 кВ	68 383,00

Обозначение	Наименование	Уровень напряжения	Стандартизированная тарифная ставка
	мощностью от 400 до 630 кВА включительно закрытого типа		
C.6.2.6.2	распределительные двухтрансформаторные подстанции мощностью от 630 до 1000 кВА включительно закрытого типа	6(10)/0,4 кВ	36 656,00
C.8	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности) (рублей за точку учета)		
C.8.1.1	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные прямого включения	0,4 кВ и ниже	20 401,40
C.8.2.1	Средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные прямого включения	0,4 кВ и ниже	31 218,02
		1-20 кВ	455 775,71
C.8.2.2	Средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные полукосвенного включения	0,4 кВ и ниже	43 183,76
C.8.2.3	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные косвенного включения	1-10 кВ	498 695,69

* - для юридических лиц или индивидуальных предпринимателей в целях технологического присоединения по второй или третьей категории надежности энергопринимающих устройств, максимальная мощность которых составляет до 150 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств), если технологическое присоединение осуществляется на уровне напряжения 0,4 кВ и ниже, а также для физических лиц в целях технологического присоединения энергопринимающих устройств, максимальная мощность которых составляет до 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств), которые используются для бытовых и иных нужд, не связанных с осуществлением предпринимательской деятельности, и электроснабжение которых предусматривается по одному источнику, если технологическое присоединение энергопринимающих устройств осуществляется на уровне напряжения 0,4 кВ и ниже.

Примечание:

1. Стандартизированные тарифные ставки указаны в текущих ценах.
2. Стандартизированные тарифные ставки определены едиными для случаев технологического присоединения на территории городских населенных пунктов и территорий, не относящихся к территориям городских населенных пунктов.
3. При применении стандартизированных тарифных ставок для расчета платы за технологическое присоединение используются показатели, участвующие в расчете согласно выданным техническим условиям.

4. 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. 37 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утвержденных приказом Федеральной антимонопольной службы от 30.06.2022 г. № 490/22 (далее Методические указания). 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. 38 Методических указаний.

5. Для заявителей - юридических лиц или индивидуальных предпринимателей, осуществляющих технологическое присоединение по третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения) энергопринимающих устройств, максимальная мощность которых составляет до 150 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств) к объектам электросетевого хозяйства сетевой организации на уровне напряжения 0,4 кВ и ниже, при условии, что расстояние от энергопринимающих устройств до ближайшего объекта электрической сети необходимого заявителю класса напряжения составляет не более 200 метров в городах и поселках городского типа и не более 300 метров в сельской местности стандартизированные тарифные ставки

$$C_{2(s,t)}^{<150 \text{ кВт (льготн)}}, C_{3(s,t)}^{<150 \text{ кВт (льготн)}}, C_{4(s,t)}^{<150 \text{ кВт (льготн)}}, C_{5(s,t)}^{<150 \text{ кВт (льготн)}}, C_{6(s,t)}^{<150 \text{ кВт (льготн)}}$$

рассчитываются по следующим формулам:

$$C_{2(s,t)}^{<150 \text{ кВт (льготн)}} = 0, \quad (1),$$

$$C_{3(s,t)}^{<150 \text{ кВт (льготн)}} = 0, \quad (2),$$

$$C_{4(s,t)}^{<150 \text{ кВт (льготн)}} = 0, \quad (3),$$

$$C_{5(s,t)}^{<150 \text{ кВт (льготн)}} = 0, \quad (4),$$

$$C_{6(s,t)}^{<150 \text{ кВт (льготн)}} = 0, \quad (5).$$

6. Если при технологическом присоединении, согласно техническим условиям, срок выполнения мероприятий по технологическому присоединению предусмотрен на период два года, то стоимость мероприятий, учитываемых в плате, рассчитанной в год подачи заявки, индексируется следующим образом:

- 50% стоимости мероприятий, предусмотренных техническими условиями, определяется в ценах года, соответствующего году утверждения платы;

- 50% стоимости мероприятий, предусмотренных техническими условиями, умножается на прогнозный индекс цен производителей по подразделу "Строительство" раздела "Капитальные вложения (инвестиции)" на год, следующий за годом утверждения платы, публикуемый Министерством экономического развития Российской Федерации (при отсутствии данного индекса используется индекс потребительских цен).

7. Если при технологическом присоединении по инициативе (обращению) Заявителя, максимальная мощность энергопринимающих устройств которого составляет не менее 670 кВт, установлены сроки выполнения мероприятий по технологическому присоединению более двух лет (но не более четырех лет),

то стоимость мероприятий, учитываемых в плате, рассчитанной в год подачи заявки, индексируется следующим образом:

- 50% стоимости мероприятий, предусмотренных техническими условиями, умножается на произведение прогнозных индексов цен производителей по подразделу "Строительство" раздела "Капитальные вложения (инвестиции)", публикуемых Министерством экономического развития Российской Федерации на соответствующий год (при отсутствии данного индекса используется индекс потребительских цен на соответствующий год) за половину периода, указанного в технических условиях, начиная с года, следующего за годом утверждения платы;

- 50% стоимости мероприятий, предусмотренных техническими условиями, умножается на произведение прогнозных индексов цен производителей по подразделу "Строительство" раздела "Капитальные вложения (инвестиции)", публикуемых Министерством экономического развития Российской Федерации на соответствующий год (при отсутствии данного индекса используется индекс потребительских цен на соответствующий год) за период, указанный в технических условиях, начиная с года, следующего за годом утверждения платы.

8. Стандартизированные тарифные ставки C_8 рассчитаны с учетом установки приборов учета электроэнергии (мощности), обеспечивающих предоставление доступа к минимальному набору функций интеллектуальных систем учета электрической энергии (мощности).

Формулы платы за технологическое присоединение по стандартизированным тарифным ставкам

Утвердить формулу платы за технологическое присоединение, следующим образом:

а) если отсутствует необходимость реализации мероприятий «последней мили»:

$$P = C_1 + C_8 * q_i, \text{ где}$$

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 п. 16 Методических указаний (кроме подпункта «б»);

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

q_i - количество точек учета, шт.;

б) если при технологическом присоединении заявителя, согласно техническим условиям, предусматривается мероприятие «последней мили» по прокладке воздушных и (или) кабельных линий, и (или) по строительству пунктов секционирования, и (или) строительству комплектных трансформаторных подстанций (КТП), распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ:

$$P = C_1 + \sum_{2i} (C_{2i} * L_{2i}) + \sum_{3i} (C_{3i} * L_{3i}) + C_4 * n_i + C_5 * N_i + C_6 * N_i + C_8 * q_i, \text{ где}$$

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 п. 16 Методических указаний (кроме подпункта «б»);

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

C_{2i} - 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);

C_{3i} - 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);

C_4 - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство пунктов секционирования (реклоузеров, распределительных пунктов, переключательных пунктов) на i -м уровне напряжения (руб./шт.);

n_i – количество пунктов секционирования (реклоузеров, распределительных пунктов, переключательных пунктов), шт.;

C_5 - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство комплектных трансформаторных подстанций (КТП) с уровнем напряжения до 35 кВ (руб./кВт);

C_6 - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ (руб./кВт);

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

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

L_{3i} - суммарная протяженность кабельных линий на i -том уровне напряжения, строительство которых предусмотрено согласно выданным техническим условиям для технологического присоединения заявителя (км);

q_i - количество точек учета, шт.

Размер платы для каждого присоединения рассчитывается сетевой организацией в соответствии с утвержденной формулой с учетом особенностей, предусмотренных п. 32 (г), 32 (д) Методических указаний.

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

**Консультант отдела регулирования
и контроля тарифов в сфере
электроэнергетики и газоснабжения
Управления по государственному
регулированию цен и тарифов
в Белгородской области**

Ж.А. Мартынова

Руководитель структурного подразделения:

**Начальник отдела регулирования
и контроля тарифов в сфере
электроэнергетики и газоснабжения
Управления по государственному
регулированию цен и тарифов
в Белгородской области**

Н.В. Ложникова