

**Комитет государственного регулирования цен и тарифов
Чукотского автономного округа**

УТВЕРЖДАЮ

Председатель Правления Комитета
государственного регулирования цен и
тарифов Чукотского автономного
округа



Е.В. Ковальская

«14» сентября 2021 года

ПРОТОКОЛ

**заседания Правления Комитета государственного регулирования цен и
тарифов Чукотского автономного округа**

от 14 сентября 2021 г.

№ 17

г. Анадырь

Председательствующий:

Ковальская Елена
Владиславовна

- председатель Комитета государственного регулирования цен и тарифов Чукотского автономного округа.

Присутствовали:

Члены правления:

Демещенко Мария
Геннадьевна

- заместитель председателя Комитета государственного регулирования цен и тарифов Чукотского автономного округа;

Данилова Ольга
Валерьевна

- начальник отдела регулирования тарифов и контроля ценообразования на транспорте и других отраслей Комитета государственного регулирования цен и тарифов Чукотского автономного округа;

Петрова Татьяна
Геннадьевна

- советник отдела регулирования тарифов и контроля ценообразования в жилищно-коммунальном хозяйстве Комитета государственного регулирования цен и тарифов Чукотского автономного округа;

- Савонова Марина Александровна - начальник отдела регулирования тарифов и контроля ценообразования в энергетической отрасли Комитета государственного регулирования цен и тарифов Чукотского автономного округа;
- Сударинена Ольга Сергеевна - консультант отдела регулирования тарифов и контроля ценообразования в жилищно-коммунальном хозяйстве Комитета государственного регулирования цен и тарифов Чукотского автономного округа;
- Соболев Борис Владимирович - представитель Ассоциации «Некоммерческое партнерство Совет Рынка по организации эффективной системы оптовой и розничной торговли электрической энергией и мощностью».
- Приглашенные:**
Дунакаев Азнаур Эльдарович - главный специалист-эксперт Управления ФАС по Чукотскому автономному округу;
- Секретарь:**
Транина Елена Валерьевна - советник отдела регулирования тарифов и контроля ценообразования отдела регулирования тарифов и контроля ценообразования в энергетической отрасли Комитета государственного регулирования цен и тарифов Чукотского автономного округа.

Правление Комитета государственного регулирования цен и тарифов Чукотского автономного округа заседает в полном составе.

Кворум для принятия решения имеется.

Повестка заседания:

О внесении изменений в постановление Правления Комитета государственного регулирования цен и тарифов Чукотского автономного округа от 29 декабря 2020 года № 35-э/1 (докладчик: Савонова М.А.).

**О внесении изменений в постановление Правления Комитета
государственного регулирования цен и тарифов Чукотского
автономного округа от 29 декабря 2020 года № 35-э/1**

(Ковальская Е.В., Демещенко М.Г., Данилова О.В., Петрова Т.Г., Савонова
М.А., Соболев Б.В., Сударинена О.С.)

СЛУШАЛИ:

Савонову М.А. о необходимости внесения изменений в постановление Правления Комитета государственного регулирования цен и тарифов Чукотского автономного округа от 29 декабря 2020 года № 35-э/1.

Комитетом направлено в адрес регулируемых организаций извещение № 21 от 14.09.2021 о дате и месте проведения заседания Правления Комитета, проект постановления Правления направлен в установленные сроки.

Организациями направлены в адрес Комитета государственного регулирования цен и тарифов Чукотского автономного округа (далее – Комитет) уведомления об отсутствии возможности присутствовать на заседании Правления Комитета и о согласии с предложенными Комитетом изменениями в постановление (МП «ЧРКХ» – письмо № Отнз-1604/4 от 01.09.2021, ООО «Электро-Инчоун» - письмо № 129 от 03.09.2021, АО «Чукотэнерго» - письмо № 20/53-07-3181 от 06.09.2021, МУП ЖКХ «Иульгинское» - письмо № 01-09/2984 от 09.09.2021, ГП ЧАО «Чукоткоммунхоз» – письмо № 01-12/3633 от 06.09.2021, МУП «Айсберг» № 2498 от 13.09.2021, МП ЖКХ Билибинского МР – письмо № 2113/02-07 от 14.09.2021).

При рассмотрении представленных материалов Комитет руководствовался основными принципами государственного регулирования тарифов, предусмотренными действующим законодательством:

- Федеральным законом от 26.03.2003 № 35-ФЗ «Об электроэнергетике» (далее – Закон об электроэнергетике);
- постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике» (далее – Основы ценообразования);
- Правилами 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, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 27.12.2004 № 861 (далее – Правила ТП);
- 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);
- приказом Министерства энергетики Российской Федерации от 17

января 2019 года № 10 «Об утверждении укрупненных нормативов цены типовых технологических решений капитального строительства объектов электроэнергетики в части объектов электросетевого хозяйства» (далее – Приказ № 10).

На основании пункта 7 Методических указаний, органами исполнительной власти субъектов Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов для расчета платы за технологическое присоединение к территориальным распределительным сетям на период регулирования утверждаются:

- стандартизированные тарифные ставки согласно Главе II Методических указаний;
- ставки за единицу максимальной мощности (руб./кВт), рассчитанные в соответствии с Главой III Методических указаний;
- формула платы за технологическое присоединение.

Расчет ставок на покрытие расходов, связанных со строительством объектов электросетевого хозяйства, осуществляется согласно Главе II Методических указаний, в соответствии со следующим перечнем:

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_{4i} - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство пунктов секционирования (реклоузеров, распределительных пунктов, переключательных пунктов) на i -м уровне напряжения (руб./шт.);

C_{5i} - 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);

C_{6i} - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ), (руб./кВт);

C_{7i} - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство трансформаторных подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше (ПС), (руб./кВт).

В соответствии с пунктом 31 Методических указаний территориальные сетевые организации представляют в регулирующий орган информацию о строительстве линий электропередачи, пунктов секционирования (реклоузеров, распределительных пунктов, переключательных пунктов, обеспечении средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности) при технологическом присоединении энергопринимающих устройств максимальной мощностью менее 670 кВт и

на уровне напряжения ниже 20 кВ и менее за 3 последних года в соответствии с приложением № 5 к Методическим указаниям, а также общее количество технологических присоединений и суммарную максимальную мощность энергопринимающих устройств максимальной мощностью менее 670 кВт и на уровне напряжения 20 кВ и менее за каждый год за 3 последних года.

Энергоснабжающими организациями фактические расходы о строительстве линий электропередачи, пунктов секционирования (реклоузеров, распределительных пунктов, переключательных пунктов, не представлены ввиду их отсутствия. Единственная организация АО «Чукотэнерго» направила в адрес Комитета Заявление по установлению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям на 2021 год по ставка С2, С3, С5 (по которым отсутствуют данные за три (два, один) последних года), в дополнении к Заявлению Обществом представлены технические условия, Заявки потребителей, локальные сметные расчеты капитального строительства объектов электроэнергетики в части объектов электросетевого хозяйства, планируемый расчет объемов финансовых потребностей, выполненный в соответствии с укрупненными нормативами цен типовых технологических решений капитального строительства объектов электроэнергетики в части объектов электросетевого хозяйства, утвержденных приказом № 10.

В соответствии с представленной документацией, определены следующие технические условия подключения:

I. Частное домовладение Анадырь (ул. Отке):

1. максимальная мощность энергопринимающих установок потребителя – 55 кВт (2x15 кВт, 25 кВт);
2. категория надёжности – 3;
3. класс напряжения электрических сетей, к которым осуществляется технологическое присоединение – 0,4 кВ;
4. точка присоединения устанавливается ВЛ-0,4 кВ, ТП-72 присоединяемая мощность по одной точке присоединения составляет не более 15 кВт по двум ТУ и не более 25 кВт по одному ТУ;
5. основной источник питания – ЛЭП-6 кВ «Морпорт», ТП-72.

В соответствии с представленными техническими условиями подключения сетевая организация осуществляет монтаж ВЛ-0,4 кВ, от ТП-72 до РЩ-0,4 кВ Заявителя.

II. Цех пиво-безалкогольной продукции.

1. максимальная мощность энергопринимающих установок потребителя – 80 кВт;
2. категория надёжности – 3;
3. класс напряжения электрических сетей, к которым осуществляется технологическое присоединение – 0,4 кВ;
4. точка присоединения в РУ-0,4 кВ от ТП-46 присоединяемая мощность по одной точке присоединения составляет не более 80;
5. основной источник питания – ЛЭП-6 кВ «Микрорайон-1», ТП-46.

В соответствии с представленными техническими условиями подключения сетевая организация осуществляет монтаж питающей линии от сети сетевой организации до точки присоединения.

III. ООО «Северо-Восточные теплосети».

1. максимальная мощность энергопринимающих установок потребителя – 50 кВт;
2. категория надёжности – 3;
3. класс напряжения электрических сетей, к которым осуществляется технологическое присоединение – 0,4 кВ;
4. точка присоединения ТП-40 присоединяемая мощность по одной точке присоединения составляет не более 50;
5. основной источник питания – ЛЭП-6 кВ «ДК», ТП-40.

В соответствии с представленными техническими условиями подключения сетевая организация осуществляет монтаж питающей линии от сети сетевой организации до точки присоединения.

IV. ООО «Вертикаль 87».

1. максимальная мощность энергопринимающих установок потребителя – 70 кВт;
2. категория надёжности – 3;
3. класс напряжения электрических сетей, к которым осуществляется технологическое присоединение – 0,4 кВ;
4. точка присоединения в РУ-0,4 кВ КТПС присоединяемая мощность по одной точке присоединения составляет не более 70;
5. основной источник питания – ЛЭП-6 кВ «Морпорт», оп. № 37.

В соответствии с представленными техническими условиями подключения сетевая организация осуществляет монтаж питающей линии ВЛ-6кВ «Морпорт» оп. № 37 до КТПС 100/6/0,4. Установка КТП столбового типа КТПС 100/6/0,4.

В ходе проведения экспертизы Комитетом направлен запрос в Департамент промышленной политики Чукотского автономного округа с целью оценки правильности расчетов стоимости капитального строительства объектов электроэнергетики для включения указанных расходов в плату за технологическое присоединение к электрическим сетям АО «Чукотэнерго» (исх. № 866 /11-03 от 09.08.2021).

Комитет предлагает расчет ставок произвести исходя из данных, определенных в локальных сметных расчетах (пункт 11 Методических указаний). Необходимо отметить, что расходы, рассчитанные на основании УНЦС в соответствии с Приказом № 10, значительно превышают стоимость строительства, рассчитанную на основании ЛСР.

Отклонение между результатами расчетов на основании ЛСР и расходами на основании УНЦС составило в общем объеме по всем видам строительства 73 909,5 тыс. рублей (оценка прилагается).

Исходя из расходов на строительство и установленных технических условий подключения устройств потребителей, рассчитаны:

1. **Стандартизированные тарифные ставки (приложение 1):**

- $C_{2.1.1.4.1.1}^{\text{город } 0,4 \text{ кВ и ниже}}$ на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных линий (на деревянных опорах с железобетонными приставками, проводом СИП 4x50: самонесущий изолированный провод с 4-мя алюминиевыми жилами сечением 50 мм², изоляцией из светостабилизированного термопластичного полиэтилена);

- $C_{2.1.1.3.2.1}^{\text{город } 1-20 \text{ кВ}}$ на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных линий (на деревянных опорах, проводом СИПЗ 1x70: самонесущий изолированный провод с 1-ой сталеалюминовой жилой сечением 70 мм², изоляцией из светостабилизированного сшитого полиэтилена);

- $C_{3.1.1.1.4}^{\text{город } 1-20 \text{ кВ}}$ на покрытие расходов сетевой организации на строительство кабельных линий (1 кабель в траншее - ПвПу 1x240/50 6: кабель в усиленной оболочке из полиэтилена с 1-ой медной жилой площадью сечения 240 мм², изоляция жилы из сшитого полиэтилена);

- $C_{3.1.2.1.4}^{\text{город } 1-20 \text{ кВ}}$ на покрытие расходов сетевой организации на строительство кабельных линий (3 кабеля в траншее - Кабель ПвПу 3x240/50-6: кабель в усиленной оболочке из полиэтилена с 3-мя медными жилами площадью сечения 240 мм², изоляция жил из сшитого полиэтилена);

- $C_{3.5.1.1.4}^{\text{город } 1-20 \text{ кВ}}$ на покрытие расходов сетевой организации на строительство кабельных линий (1 кабель по эстакаде - ПвПу 1x240/50 6: кабель в усиленной оболочке из полиэтилена с 1-ой медной жилой площадью сечения 240 мм², изоляция жилы из сшитого полиэтилена);

- $C_{3.5.2.1.4}^{\text{город } 1-20 \text{ кВ}}$ на покрытие расходов сетевой организации на строительство кабельных линий (3 кабеля по эстакаде - Кабель ПвПу 3x240/50-6: кабель в усиленной оболочке из полиэтилена с 3-мя медными жилами площадью сечения 240 мм², изоляция жил из сшитого полиэтилена);

- $C_{3.1.1.1.4}^{\text{город } 1-20 \text{ кВ}}$ на покрытие расходов сетевой организации на строительство кабельных линий (1 кабель в траншее, с восстановлением дорожного полотна - ПвПу 1x240/50 6: кабель в усиленной оболочке из полиэтилена с 1-ой медной жилой площадью сечения 240 мм², изоляция жилы из сшитого полиэтилена);

- $C_{3.1.2.1.4}^{\text{город } 1-20 \text{ кВ}}$ на покрытие расходов сетевой организации на строительство кабельных линий (3 кабеля в траншее, с восстановлением дорожного полотна - Кабель ПвПу 3x240/50-6: кабель в усиленной оболочке из полиэтилена с 3-мя медными жилами площадью сечения 240 мм², изоляция жил из сшитого полиэтилена);

- $C_{5.1.1.3.1}^{\text{город } 1-20 \text{ кВ}}$ на покрытие расходов сетевой организации на строительство КТП 160 с одним трансформатором 160 кВА с наладочными работами в населенной местности.

2. Ставки за единицу мощности (ставки платы за единицу максимальной мощности $C_{2\max N}$ рассчитаны Комитетом по формуле 43, $C_{3\max N}$ по формуле 44, $C_{5\max N}$ в соответствии с пунктом 36 Методических

указаний) рассчитаны путем деления расходов на максимальную мощность, планируемую к подключению (приложение 1):

- $C_{\text{город } 0,4 \text{ кВ и ниже}}^{\text{maxN } 2.1.1.4.1.1}$ на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных линий (на деревянных опорах с железобетонными приставками, проводом СИП 4x50: самонесущий изолированный провод с 4-мя алюминиевыми жилами сечением 50 мм², изоляцией из светостабилизированного термопластичного полиэтилена);

- $C_{\text{город } 1-20 \text{ кВ}}^{\text{maxN } 2.1.1.3.2.1}$ на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных линий (на деревянных опорах, проводом СИПЗ 1x70: самонесущий изолированный провод с 1-ой сталеалюминовой жилой сечением 70 мм², изоляцией из светостабилизированного сшитого полиэтилена);

- $C_{\text{город } 1-20 \text{ кВ}}^{\text{maxN } 3.1.1.1.4}$ на покрытие расходов сетевой организации на строительство кабельных линий (1 кабель в траншее - ПвПу 1x240/50 б: кабель в усиленной оболочке из полиэтилена с 1-ой медной жилой площадью сечения 240 мм², изоляция жилы из сшитого полиэтилена);

- $C_{\text{город } 1-20 \text{ кВ}}^{\text{maxN } 3.1.2.1.4}$ на покрытие расходов сетевой организации на строительство кабельных линий (3 кабеля в траншее - Кабель ПвПу 3x240/50-б: кабель в усиленной оболочке из полиэтилена с 3-мя медными жилами площадью сечения 240 мм², изоляция жил из сшитого полиэтилена);

- $C_{\text{город } 1-20 \text{ кВ}}^{\text{maxN } 3.5.1.1.4}$ на покрытие расходов сетевой организации на строительство кабельных линий (1 кабель по эстакаде - ПвПу 1x240/50 б: кабель в усиленной оболочке из полиэтилена с 1-ой медной жилой площадью сечения 240 мм², изоляция жилы из сшитого полиэтилена);

- $C_{\text{город } 1-20 \text{ кВ}}^{\text{maxN } 3.5.2.1.4}$ на покрытие расходов сетевой организации на строительство кабельных линий (3 кабеля по эстакаде - Кабель ПвПу 3x240/50-б: кабель в усиленной оболочке из полиэтилена с 3-мя медными жилами площадью сечения 240 мм², изоляция жил из сшитого полиэтилена);

- $C_{\text{город } 1-20 \text{ кВ}}^{\text{maxN } 3.1.1.1.4}$ на покрытие расходов сетевой организации на строительство кабельных линий (1 кабель в траншее, с восстановлением дорожного полотна - ПвПу 1x240/50 б: кабель в усиленной оболочке из полиэтилена с 1-ой медной жилой площадью сечения 240 мм², изоляция жилы из сшитого полиэтилена);

- $C_{\text{город } 1-20 \text{ кВ}}^{\text{maxN } 3.1.2.1.4}$ на покрытие расходов сетевой организации на строительство кабельных линий (3 кабеля в траншее, с восстановлением дорожного полотна - Кабель ПвПу 3x240/50-б: кабель в усиленной оболочке из полиэтилена с 3-мя медными жилами площадью сечения 240 мм², изоляция жил из сшитого полиэтилена);

- $C_{\text{город } 1-20 \text{ кВ}}^{\text{maxN } 5.1.1.3.1}$ на покрытие расходов сетевой организации на строительство КТП 160 с одним трансформатором 160 кВА с наладочными работами в населенной местности.

Необходимо отметить, что Комитетом мощность на строительство

кабельных линий (Кабельная линия ЛЭП 0,4 кВ) принята как среднее значение 65 кВт.

В ходе обсуждения

РЕШИЛИ:

1. Внести в постановление Правления Комитета государственного регулирования цен и тарифов Чукотского автономного округа от 29 декабря 2020 года № 35-э/1 «Об установлении платы за технологическое присоединение к электрическим сетям энергоснабжающих организаций Чукотского автономного округа на 2021 год» следующие изменения:

1.1. Дополнить приложением 8 «Стандартизированные тарифные ставки за технологическое присоединение к электрическим сетям на территории Чукотского автономного округа на 2021 год», согласно приложению 2 к настоящему протоколу.

1.2. Дополнить приложением 9 «Ставки за единицу максимальной мощности для определения платы за технологическое присоединение к электрическим сетям на территории Чукотского автономного округа на 2021 год», согласно приложению 3 к настоящему протоколу.

ПРОГОЛОСОВАЛИ:


За – 5; Против – 1; Воздержавшихся – 0.

Секретарь Правления



Е.В. Транина

Члены Правления:

Демещенко М.Г. 

Данилова О.В. 

Петрова Т.Г. 

Савонова М.А. 

Соболев Б.В. 

Сударинена О.С. 

Расчет объемов финансовых потребностей капитального строительства объектов электроэнергетики в части объектов электросетевого хозяйства

№ п/п	Наименование мероприятия	Сметная стоимость, руб. без НДС (с ставки)	Сметная стоимость, руб. с НДС	Наименование УИИЦ	Номер расценки УИИЦ	Норматив цен, тыс. руб.	Объем выполняемых работ	Номер расценки (пересчета) от базового УИИЦ ВЛ к уровню УИИЦ ВЛ субъектов Российской Федерации	Коэффициент (пересчета) от базового УИИЦ ВЛ к уровню УИИЦ ВЛ субъектов Российской Федерации	Величина затрат с учетом коэффициента (пересчета) от базового УИИЦ ВЛ к уровню УИИЦ ВЛ субъектов Российской Федерации	Итоговая стоимость проекта по ценам на 01.01.2018 год, руб.	Итоговая стоимость проекта на 2019 г с ИИЦ МЭР "Строительство" 107,3), руб.	Итоговая стоимость проекта на 2020 г с ИИЦ МЭР "Строительство" 104), руб.	Итоговая стоимость проекта на 2021 г с ИИЦ МЭР "Строительство" 103,6), руб.	Мощность, кВт	Ставка за единицу максимальной мощности, руб./кВт
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17
1	Строительство ВЛ-0,4кВ на деревянных опорах с ж/б приватками (40 опор) проводом СИП4 4x50 протяженностью 1 км трасса в населенной местности, с 3-мя переходами (L=40м), 1 заход в ТП (L=20м), устройство осветительный проводом СИП1 4 2x16 (15).	5 110 516,50	6 132 619,80													
	Затраты на проектно-исследовательские работы по ВЛ				ПЗ-01	165	1	н/д	1,000	165,00						
	ВЛ 0,4-750 кВ на строительно-монтажные работы без опор и провода				Л1-01 - 1.4 (одноцепная, все типы опор за исключением многогранных)	499	1	ЦД-82 - 1.35 Одноцепная ВЛ, все типы опор за исключением многогранных	3,380	1 686,62						
	Опоры ВЛ 0,4-750 кВ				ЛЗ-01 - 1.4 (одноцепная, все типы опор за исключением многогранных)	517	1	ЦД-82 - 1.35 (ЛЗ-Л11)	1,390	718,63						
	Провод СИП ВЛ 0,4-35 кВ				Л7-03 - 1.4 (СИП 4, сечение 50, берем СИП 3, из Приказа следует, что при отличных от представленных в таблице Л7 характеристик типовых технологических решений (сечение фазного провода, сечение нулевого провода) расценка принимается равной ближайшему значению УИИЦ соответствующего технологического решения, указанного в таблице.)	400	3,198	ЦД-82 - 1.35 (ЛЗ-Л11)	1,390	1 778,09						
	Затраты на разработку и утверждение ДПТ ВЛ (КЛ) по границам земельного участка				П9-01 (напряжение 35 кВ, протяженность 1,2 км, 1 км. По трассе)	279	1	н/д	1,000	279,00						
	Затраты на кадастровые работы ВЛ (КЛ) и работы по установлению земельных отношений				П10-03 - 1.3 (количество землепользователей 31 и выше, измеритель на 100 км)	14227	0,01	н/д	1	142,27						
2	Строительство ВЛ-6-10кВ на деревянных опорах (20 опор), проводом СИПЗ 1x70 протяженностью 1 км трасса в населенной местности, с заходом в ТП (L=20м) и 5 шт шлейфа на А-обр. опорах, с 2-мя переходами через автодороги (L=40м)	12 597 921,50	15 117 505,80													
	Затраты на проектно-исследовательские работы по ВЛ				ПЗ-02 (напряжение 0,4-20 кВ, протяженность 2 км 580 тыс.руб, количество АО ЧЭЭ 1 км, делом на 2)	280,5	1	н/д	1	280,50	10 915 864,58	11 712 722,70	12 181 231,61	12 619 755,94	80,00	157 474,02
	ВЛ 0,4-750 кВ на строительно-монтажные работы без опор и провода				Л1-02 - 1.4 (напряжение 6-20 кВ, одноцепная, все типы опор за исключением многогранных)	767	1	ЦД-82 - 1.35 (напряжение 6-20 кВ, Одноцепная ВЛ, все типы опор за исключением многогранных)	2,890	2 216,63						
	Опоры ВЛ 0,4-750 кВ				ЛЗ-02 - 1.4	699	1	ЦД-82 - 1.35 (ЛЗ-Л11)	1,390	971,61						
	Провод СИП ВЛ 0,4-35 кВ				Л7-03 - 1.4 (СИП 3, сечение 70)	413	3,5112	ЦД-82 - 1.35 (ЛЗ-Л11)	1,390	2 015,67						
	Устройство защиты опор ВЛ обваловыванием и посевом трав				М1-03	595	2	Ц1-82 - 1.11 (М1-03)	2,370	2 820,30						
	Устройство защиты опор ВЛ от шледа транспорта				М1-04	84	11	Ц1-82 - 1.11 (М1-04)	2,37	2 189,88						
	Затраты на разработку и утверждение ДПТ ВЛ (КЛ) по границам земельного участка				П9-01 (напряжение 35 кВ, протяженность 1,2 км, 1 км. По трассе)	279	1	н/д	1,000	279,00						
	Затраты на кадастровые работы ВЛ (КЛ) и работы по установлению земельных отношений				П10-03 - 1.3 (количество землепользователей 31 и выше, измеритель на 100 км)	14227	0,01	н/д	1	142,27						

№ п/п	Наименование мероприятия	Сметная стоимость, руб. без НДС (с ставки)	Сметная стоимость, руб. с НДС	Наименование УИПЦ	Номер расценки УИПЦ	Норматив цены, тыс. руб.	Объем выполненных работ	Номер расценки (пересчета) от базового УИПЦ ВЛ к уровню УИПЦ субъектов Российской Федерации	Коэффициенты (пересчета) от базового УИПЦ ВЛ к уровню УИПЦ субъектов Российской Федерации	Величина затрат с учетом коэффициента пересчета от базового УИПЦ ВЛ к уровню УИПЦ субъектов Российской Федерации	Итоговая стоимость проекта по ценам на 01.01.2018 год, руб.	Итоговая стоимость проекта на 2019 г с ИПЦ МЭР "Строительство" 107,3), руб.	Итоговая стоимость проекта на 2020 г с ИПЦ МЭР "Строительство" 104), руб.	Итоговая стоимость проекта на 2021 г с ИПЦ МЭР "Строительство" 103,6), руб.	Мощность, кВт	Ставка за единицу максимальной мощности, руб./кВт
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17
3	Строительство подземной КЛ до 35 кВ (кабель 1x240)	11 681 284,50	14 017 541,40	Затраты на проектно-исследовательские работы по КЛ	П15-01 (напряжение 0,4-20 кВ)	611	1	н/д	1	611,00	21 777 180,00	23 366 914,14	24 301 590,71	25 176 447,97	65,00	179 712,07
				КЛ 6-500 кВ (с медной жилой)	К2-08 - 1.8 (сечение жилы 240 мм, напряжение 35 кВ)	7688	1	Ц1-82 - 1.11 (К)	1,520	11 685,76						
				Система диагностики частичных разрядов концевых муфт КЛ на 4 комплекта	Д1-01 (напряжение 35-500 кВ)	2343	1	Ц1-82 - 1.11 (Д)	1,050	2 460,15						
				Устройство траншеи КЛ и восстановление благоустройства по трассе	Б2-03 - 1.4 (одна цепь, благоустройство по трассе без учета восстановления газонов)	6599	1	н/д	1,000	6 599,00						
				Затраты на разработку и утверждение ДИТТ ВЛ (КЛ) по границам земельного участка	П9-01 (напряжение 35 кВ, протяженность 1,2 км, 1 км. По трассе)	279	1	н/д	1,000	279,00						
				Затраты на кадастровые работы ВЛ (КЛ) и работы по установлению земельных отношений	П10-03 - 1.3 (количество землепользователей 31 и выше, измеритель на 100 км)	14227	0,01	н/д	1	142,27						
4	Строительство подземной КЛ до 35 кВ (кабель 3x240)	12 678 264,50	15 213 917,40	Затраты на проектно-исследовательские работы по КЛ	П15-01 (напряжение 0,4-20 кВ)	611	1	н/д	1	611,00	21 777 180,00	23 366 914,14	24 301 590,71	25 176 447,97	65,00	195 050,22
				КЛ 6-500 кВ (с медной жилой)	К2-08 - 1.8 (сечение жилы 240 мм, напряжение 35 кВ)	7688	1	Ц1-82 - 1.11 (К)	1,520	11 685,76						
				Система диагностики частичных разрядов концевых муфт КЛ на 4 комплекта	Д1-01 (напряжение 35-500 кВ)	2343	1	Ц1-82 - 1.11 (Д)	1,050	2 460,15						
				Устройство траншеи КЛ и восстановление благоустройства по трассе	Б2-03 - 1.4 (одна цепь, благоустройство по трассе без учета восстановления газонов)	6599	1	н/д	1	6 599,00						
				Затраты на разработку и утверждение ДИТТ ВЛ (КЛ) по границам земельного участка	П9-01 (напряжение 35 кВ, протяженность 1,2 км, 1 км. По трассе)	279	1	н/д	1	279,00						
				Затраты на кадастровые работы ВЛ (КЛ) и работы по установлению земельных отношений	П10-03 - 1.3 (количество землепользователей 31 и выше, измеритель на 100 км)	14227	0,01	н/д	1	142,27						
5	Строительство надземной КЛ до 35 кВ (кабель 1x240)	10 623 735,00	12 748 482,00	Затраты на проектно-исследовательские работы по КЛ	П15-01 (напряжение 0,4-20 кВ)	611	1	н/д	1	611,00	19 738 180,00	21 179 067,14	22 026 229,83	22 819 174,10	65,00	163 442,08
				КЛ 6-500 кВ (с медной жилой)	К2-08 - 1.8 (сечение жилы 240 мм, напряжение 35 кВ)	7688	1	Ц1-82 - 1.11 (К)	1,520	11 685,76						
				Система диагностики частичных разрядов концевых муфт КЛ на 4 комплекта	Д1-01 (напряжение 35-500 кВ)	2343	1	Ц1-82 - 1.11 (Д)	1,050	2 460,15						
				Металлические лотки и короба	Н2-01 (1 метр по трассе)	3	1000	Ц1-82 - 1.11 (Н)	1,520	4 560,00						
				Затраты на разработку и утверждение ДИТТ ВЛ (КЛ) по границам земельного участка	П9-01 (напряжение 35 кВ, протяженность 1,2 км, 1 км. По трассе)	279	1	н/д	1,000	279,00						
				Затраты на кадастровые работы ВЛ (КЛ) и работы по установлению земельных отношений	П10-03 - 1.3 (количество землепользователей 31 и выше, измеритель на 100 км)	14227	0,01	н/д	1	142,27						
6	Строительство надземной КЛ до 35 кВ (кабель 3x240)	11 834 206,00	14 201 047,20	Затраты на проектно-исследовательские работы по КЛ	П15-01 (напряжение 0,4-20 кВ)	611	1	н/д	1	611,00	19 738 180,00	21 179 067,14	22 026 229,83	22 819 174,10	65,00	182 064,71
				КЛ 6-500 кВ (с медной жилой)	К2-08 - 1.8 (сечение жилы 240 мм, напряжение 35 кВ)	7688	1	Ц1-82 - 1.11 (К)	1,520	11 685,76						
				Система диагностики частичных разрядов концевых муфт КЛ на 4 комплекта	Д1-01 (напряжение 35-500 кВ)	2343	1	Ц1-82 - 1.11 (Д)	1,050	2 460,15						
				Металлические лотки и короба	Н2-01 (1 метр по трассе)	3	1000	Ц1-82 - 1.11 (Н)	1,520	4 560,00						
				Затраты на разработку и утверждение ДИТТ ВЛ (КЛ) по границам земельного участка	П9-01 (напряжение 35 кВ, протяженность 1,2 км, 1 км. По трассе)	279	1	н/д	1,000	279,00						
				Затраты на кадастровые работы ВЛ (КЛ) и работы по установлению земельных отношений	П10-03 - 1.3 (количество землепользователей 31 и выше, измеритель на 100 км)	14227	0,01	н/д	1	142,27						
7	Строительство подземной КЛ до 35 кВ (кабель 1x240)	11 760 919,00	14 113 102,80	Затраты на проектно-исследовательские работы по КЛ	П15-01 (напряжение 0,4-20 кВ)	611	1	н/д	1	611,00	21 625 553,00	23 204 218,37	24 132 387,10	25 001 153,04	65,00	180 937,22
				КЛ 6-500 кВ (с медной жилой)	К2-08 - 1.8 (сечение жилы 240 мм, напряжение 35 кВ)	7688	1	Ц1-82 - 1.11 (К)	1,520	11 685,76						
				Система диагностики частичных разрядов концевых муфт КЛ на 4 комплекта	Д1-01 (напряжение 35-500 кВ)	2343	1	Ц1-82 - 1.11 (Д)	1,050	2 460,15						
				Устройство траншеи КЛ и восстановление благоустройства по трассе	Б2-03 - 1.4 (одна цепь, благоустройство по трассе без учета восстановления газонов)	6599	0,997	н/д	1	6 579,20						
				Восстановление дорожного покрытия при проезде КЛ (проезжая часть)	Б4-02	2,32	4,5	н/д	1,000	10,44						
				Затраты на разработку и утверждение ДИТТ ВЛ (КЛ) по границам земельного участка	П9-01 (напряжение 35 кВ, протяженность 1,2 км, 1 км. По трассе)	279	1	н/д	1,000	279,00						
8	Строительство подземной КЛ до 35 кВ (кабель 3x240)	12 757 899,00	15 309 478,80	Затраты на проектно-исследовательские работы по КЛ	П15-01 (напряжение 0,4-20 кВ)	611	1	н/д	1	611,00	21 625 553,00	23 204 218,37	24 132 387,10	25 001 153,04	65,00	196 275,37
				КЛ 6-500 кВ (с медной жилой)	К2-08 - 1.8 (сечение жилы 240 мм, напряжение 35 кВ)	7688	1	Ц1-82 - 1.11 (К)	1,520	11 685,76						
				Система диагностики частичных разрядов концевых муфт КЛ на 4 комплекта	Д1-01 (напряжение 35-500 кВ)	2343	1	Ц1-82 - 1.11 (Д)	1,050	2 460,15						

№ п/п	Наименование мероприятия	Сметная стоимость, руб. без НДС (с ставки)	Сметная стоимость, руб. с НДС	Наименование УНЦ	Номер расценки УНЦ	Нормативная цена, тыс. руб.	Объем выполняемых работ	Номер расценки (пересчета) от базового УНЦ ВЛ к уровню УНЦ ВЛ субъектов Российской Федерации	Коэффициенты перехода от базового УНЦ ВЛ к уровню УНЦ ВЛ субъектов Российской Федерации	Величина затрат с учетом коэффициента перехода от базового УНЦ ВЛ к уровню УНЦ ВЛ субъектов Российской Федерации	Итоговая стоимость проекта по ценам на 01.01.2018 год, руб.	Итоговая стоимость проекта на 2019 г с ИПЦ МЭР "Строительство" 107,3), руб.	Итоговая стоимость проекта на 2020 г с ИПЦ МЭР "Строительство" 104), руб.	Итоговая стоимость проекта на 2021 г с ИПЦ МЭР "Строительство" 103,6), руб.	Мощность, кВт	Ставки за единицу максимальной мощности, руб./кВт
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17
				Устройство траншей КЛ и восстановление благоустройства по трассе	Б2-03 - 1.4 (одна цепь, благоустройство по трассе без учета восстановления газонов)	6599	0,997	н/д	1	6 579,20						
				Восстановление дорожного покрытия при прокладке КЛ (проезжая часть)	Б4-02	2,32	4,5	н/д	1,000	10,44						
				Затраты на разработку и утверждение ДПП ВЛ (КЛ) по границам земельного участка	П9-01 (напряжение 35 кВ, протяженность 1,2 км, 1 км. По трассе)	279	1	н/д	1,000	279,00						
				Затраты на кадастровые работы ВЛ (КЛ) и работы по установлению земельных отношений	П10-03 - 1.3 (количество землепользователей 31 и выше, измеритель на 100 км)	14227	0,01	н/д	1	142,27						
9	Строительство КТП 160 с одним трансформатором 160 кВА с наладочными работами в населенной	2 152 917,00	2 583 500,40	КТП киоскового типа 6-20 кВ	Э1-05 - 1.2 (Мощность 160кВА, один трансформатор)	750	1	Ц1-82 - 1..11 (Э)	1,13	847,50	847 500,00	909 367,50	945 742,20	979 788,92	70,00	30 755,96

Приложение 2
к протоколу заседания Правления Комитета
государственного регулирования цен и
тарифов Чукотского автономного округа
от 14 сентября 2021 года № 17

«Приложение 8
к постановлению Правления Комитета
государственного регулирования цен и
тарифов Чукотского автономного округа
от 29 декабря 2020 года № 35-э/1

Стандартизированные тарифные ставки за технологическое присоединение к электрическим сетям на территории Чукотского автономного округа на 2021 год

№ п/п	Обозначение	Наименование	Единица измерения	Размер ставки (без учета НДС)
1	2	3	4	5
Перечень стандартизированных тарифных ставок				
I. Для территорий городских населенных пунктов				
C2		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)		
1.2.1.1.4.1.1	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	рублей/км	5 110 516,50
1.2.1.1.3.2.1	C _{город, 1 – 20 кВ} 2.1.1.3.2.1	воздушные линии на деревянных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно	рублей/км	12 597 921,50
C3		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)		
1.3.1.1.1.4	C _{город, 1 – 20 кВ} 3.1.1.1.4	кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 500 квадратных мм включительно	рублей/км	11 681 284,50
1.3.1.2.1.4	C _{город, 1 – 20 кВ} 3.1.2.1.4	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 500 квадратных мм включительно	рублей/км	12 678 264,50
1.3.5.1.1.4	C _{город, 1 – 20 кВ} 3.5.1.1.4	кабельные линии по эстакаде одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 500 квадратных мм включительно	рублей/км	10 623 735,00
1.3.5.2.1.4	C _{город, 1 – 20 кВ} 3.5.2.1.4	кабельные линии по эстакаде многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 500 квадратных мм включительно надземная прокладка	рублей/км	11 834 206,00
1.3.1.1.1.4	C _{город, 1 – 20 кВ} 3.1.1.1.4	кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 500 квадратных мм включительно подземная прокладка с восстановлением дорожного с восстановлением дорожного покрытия при прокладке	рублей/км	11 760 919,00
1.3.1.2.1.4	C _{город, 1 – 20 кВ} 3.1.2.1.4	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 500 квадратных мм включительно подземная прокладка с восстановлением дорожного с восстановлением дорожного покрытия при прокладке	рублей/км	12 757 899,00

№ п/п	Обозначение	Наименование	Единица измерения	Размер ставки (без учета НДС)
1	2	3	4	5
C5		Стандартизированная тарифная ставка (руб./кВт) на покрытие расходов сетевой организации на строительство трансформаторных подстанций (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТТП)		
I.5.1.1.3.2	С _{город} 10(6)/0,4 кВ	однотрансформаторная подстанция (за исключением РТПП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно киоскового типа	рублей/кВт	30 755,96
II. Для территорий, не относящихся к городским населенным пунктам				
C2		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)		
II.2.1.1.4.1.1	С _{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	рублей/км	5 110 516,50
II.2.1.1.3.2.1	С _{не город} 1 – 20 кВ 2.1.1.3.2.1	воздушные линии на деревянных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно	рублей/км	12 597 921,50
C3		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)		
II.3.1.1.1.4	С _{не город} 1 – 20 кВ 3.1.1.1.4	кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 500 квадратных мм включительно	рублей/км	11 681 284,50
II.3.1.2.1.4	С _{не город} 1 – 20 кВ 3.1.2.1.4	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 500 квадратных мм включительно	рублей/км	12 678 264,50
II.3.5.1.1.4	С _{не город} 1 – 20 кВ 3.5.1.1.4	кабельные линии по эстакаде одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 500 квадратных мм включительно	рублей/км	10 623 735,00
II.3.5.2.1.4	С _{не город} 1 – 20 кВ 3.5.2.1.4	кабельные линии по эстакаде многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 500 квадратных мм включительно надземная прокладка	рублей/км	11 834 206,00
II.3.1.1.1.4	С _{не город} 1 – 20 кВ 3.1.1.1.4	кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 500 квадратных мм включительно подземная прокладка с восстановлением дорожного с восстановлением дорожного покрытия при прокладке	рублей/км	11 760 919,00
II.3.1.2.1.4	С _{не город} 1 – 20 кВ 3.1.2.1.4	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 500 квадратных мм включительно подземная прокладка с восстановлением дорожного с восстановлением дорожного покрытия при прокладке	рублей/км	12 757 899,00
C5		Стандартизированная тарифная ставка (руб./кВт) на покрытие расходов сетевой организации на строительство трансформаторных подстанций (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТТП)		
II.5.1.1.3.2	С _{не город} 10(6)/0,4 кВ	однотрансформаторная подстанция (за исключением РТПП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно киоскового типа	рублей/кВт	30 755,96

Приложение 3
к протоколу заседания Правления Комитета
государственного регулирования цен и
тарифов Чукотского автономного округа
от 14 сентября 2021 года № 17

«Приложение 9
к постановлению Правления Комитета
государственного регулирования цен и
тарифов Чукотского автономного округа
от 29 декабря 2020 года № 35-э/1

Ставки за единицу максимальной мощности для определения платы за технологическое присоединение к электрическим сетям на территории Чукотского автономного округа на 2021 год

№ п/п	Обозначение	Наименование	Единица измерения	Размер ставки (без учета НДС)
1	2	3	4	5
Перечень ставок за 1 кВт максимальной мощности				
I. Для территорий городских населенных пунктов				
C2		Ставки платы за единицу максимальной мощности 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 (руб./кВт)		
1.2.1.1.4.1.1	C _{город} 0,4 кВ и ниже maxN 2.1.1.4.1.1	воздушные линии на деревянных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно	рублей/кВт	92 918,48
1.2.1.1.3.2.1	C _{город} 1 – 20 кВ maxN 2.1.1.3.2.1	воздушные линии на деревянных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно	рублей/кВт	157 474,02
C3		Ставки платы за единицу максимальной мощности 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 (руб./кВт)		
1.3.1.1.1.4	C _{город} 1 – 20 кВ maxN 3.1.1.1.4	кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 500 квадратных мм включительно	рублей/кВт	179 712,07
1.3.1.2.1.4	C _{город} 1 – 20 кВ maxN 3.1.2.1.4	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 500 квадратных мм включительно	рублей/кВт	195 050,22
1.3.5.1.1.4	C _{город} 1 – 20 кВ maxN 3.5.1.1.4	кабельные линии по эстакаде одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 500 квадратных мм включительно	рублей/кВт	163 442,08
1.3.5.2.1.4	C _{город} 1 – 20 кВ maxN 3.5.2.1.4	кабельные линии по эстакаде многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 500 квадратных мм включительно надземная прокладка	рублей/кВт	182 064,71
1.3.1.1.1.4	C _{город} 1 – 20 кВ maxN 3.1.1.1.4	кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 500 квадратных мм включительно подземная прокладка с восстановлением дорожного с восстановлением дорожного покрытия при прокладке	рублей/кВт	180 937,22
1.3.1.2.1.4	C _{город} 1 – 20 кВ maxN 3.1.2.1.4	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 500 квадратных мм включительно подземная прокладка с восстановлением дорожного с восстановлением дорожного покрытия при прокладке	рублей/кВт	196 275,37

№ п/п	Обозначение	Наименование	Единица измерения	Размер ставки (без учета НДС)
1	2	3	4	5
C5		Ставки платы за единицу максимальной мощности на покрытие расходов сетевой организации на строительство трансформаторных подстанций (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП) (руб./кВт)		
I.5.1.1.3.2	C _{город} 10(6)/0,4 кВ maxN 5.1.1.3.2	однотрансформаторная подстанция (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно киоскового типа	рублей/кВт	30 755,96
II. Для территорий, не относящихся к городским населенным пунктам				
C2		Ставки платы за единицу максимальной мощности 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 (руб./кВт)		
II.2.1.1.4.1.1	C _{не город} 0,4 кВ и ниже maxN 2.1.1.4.1.1	воздушные линии на деревянных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно	рублей/кВт	92 918,48
II.2.1.1.3.2.1	C _{не город} 1 – 20 кВ maxN 2.1.1.3.2.1	воздушные линии на деревянных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно	рублей/кВт	157 474,02
C3		Ставки платы за единицу максимальной мощности 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 (руб./кВт)		
II.3.1.1.1.4	C _{не город} 1 – 20 кВ maxN 3.1.1.1.4	кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 500 квадратных мм включительно	рублей/кВт	179 712,07
II.3.1.2.1.4	C _{не город} 1 – 20 кВ maxN 3.1.2.1.4	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 500 квадратных мм включительно	рублей/кВт	195 050,22
II.3.5.1.1.4	C _{не город} 1 – 20 кВ maxN 3.5.1.1.4	кабельные линии по эстакаде одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 500 квадратных мм включительно	рублей/кВт	163 442,08
II.3.5.2.1.4	C _{не город} 1 – 20 кВ maxN 3.5.2.1.4	кабельные линии по эстакаде многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 500 квадратных мм включительно надземная прокладка	рублей/кВт	163 442,08
II.3.1.1.1.4	C _{не город} 1 – 20 кВ maxN 3.1.1.1.4	кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 500 квадратных мм включительно подземная прокладка с восстановлением дорожного с восстановлением дорожного покрытия при прокладке	рублей/кВт	180 937,22
II.3.1.2.1.4	C _{не город} 1 – 20 кВ maxN 3.1.2.1.4	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 500 квадратных мм включительно подземная прокладка с восстановлением дорожного с восстановлением дорожного покрытия при прокладке	рублей/кВт	180 937,22
C5		Ставки платы за единицу максимальной мощности на покрытие расходов сетевой организации на строительство трансформаторных подстанций (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП) (руб./кВт)		
II.5.1.1.3.2	C _{не город} 10(6)/0,4 кВ maxN 5.1.1.3.2	однотрансформаторная подстанция (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно киоскового типа	рублей/кВт	30 755,96