



Государственная регистрация:  
« 28 » ноября 2023 года  
№ 230210180

**ПРАВИТЕЛЬСТВО КУРГАНСКОЙ ОБЛАСТИ**  
**ДЕПАРТАМЕНТ ГОСУДАРСТВЕННОГО РЕГУЛИРОВАНИЯ ЦЕН И ТАРИФОВ**  
**КУРГАНСКОЙ ОБЛАСТИ**

## **ПОСТАНОВЛЕНИЕ**

от 28 ноября 2023 года № 53-36  
г. Курган

**Об установлении стандартизированных тарифных ставок, льготных ставок за единицу максимальной мощности и формул платы за технологическое присоединение для применения при расчете платы за технологическое присоединение к электрическим сетям сетевых организаций Курганской области**

В соответствии с Федеральным законом от 26 марта 2003 года № 35-ФЗ «Об электроэнергетике», постановлением Правительства Российской Федерации от 29 декабря 2011 года № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике», 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 декабря 2004 года № 861, Регламентом установления цен (тарифов) и (или) их предельных уровней, предусматривающего порядок регистрации, принятия к рассмотрению и выдачи отказов в рассмотрении заявлений об установлении цен (тарифов) и (или) их предельных уровней, и формы решения органа исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов, утвержденным приказом Федеральной антимонопольной службы от 10 марта 2022 года № 196/22, Методическими указаниями по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утвержденными приказом Федеральной антимонопольной службы от 30 июня 2022 года № 490/22, правление Департамента государственного регулирования цен и тарифов Курганской области **ПОСТАНОВЛЯЕТ:**

1. Установить с 1 января 2024 года стандартизированные тарифные ставки для применения при расчете платы за технологическое присоединение к электрическим сетям сетевых организаций Курганской области согласно приложению 1 к настоящему постановлению.

2. Установить с 1 января 2024 года льготную ставку за 1 кВт максимальной мощности в целях определения платы за технологическое присоединение объектов микрогенерации заявителей - физических лиц, в том числе за одновременное технологическое присоединение энергопринимающих устройств заявителей -

физических лиц, максимальная мощность которых не превышает 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств), и объектов микрогенерации, энергопринимающих устройств заявителей - физических лиц, максимальная мощность которых не превышает 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств), и отнесенных к третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения), присоединяемых к объектам электросетевого хозяйства сетевой организации на уровне напряжения 0,4 кВ и ниже, при условии, что расстояние от границ участка заявителя до ближайшего объекта электрической сети необходимого заявителю класса напряжения сетевой организации, в которую подана заявка, составляет не более 300 метров в городах и поселках городского типа и не более 500 метров в сельской местности, в размере 5 570,00 рублей (с учетом НДС) за 1 кВт.

3. Установить с 1 января 2024 года льготную ставку за 1 кВт максимальной мощности в целях определения платы за технологическое присоединение объектов микрогенерации заявителей - юридических лиц или индивидуальных предпринимателей, а также одновременного технологического присоединения объектов микрогенерации и энергопринимающих устройств максимальной мощностью не более 150 кВт (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств) заявителей - юридических лиц или индивидуальных предпринимателей, присоединяемых по третьей категории надежности к объектам электросетевого хозяйства сетевой организации на уровне напряжения 0,4 кВ и ниже, при условии, что расстояние от этих энергопринимающих устройств и (или) объектов микрогенерации до существующих объектов электросетевого хозяйства сетевых организаций составляет не более 200 метров в городах и поселках городского типа и не более 300 метров в сельской местности, в размере 5 570,00 рублей (с учетом НДС) за 1 кВт.

4. Установить с 1 января 2024 года льготную ставку за 1 кВт максимальной мощности в целях определения платы за технологическое присоединение объектов микрогенерации, в том числе за одновременное технологическое присоединение энергопринимающих устройств и объектов микрогенерации, и энергопринимающих устройств заявителей – физических лиц, максимальная мощность которых не превышает 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств), при присоединении энергопринимающих устройств заявителя, владеющего объектами, отнесенными к третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения), при условии, что расстояние от границ участка заявителя до объектов электросетевого хозяйства на уровне напряжения 0,4 кВ и ниже необходимого заявителю класса напряжения сетевой организации, в которую подана заявка, составляет не более 300 метров в городах и поселках городского типа и не более 500 метров в сельской местности, при заключении договора членом малоимущей семьи (одиноко проживающим гражданином), среднедушевой доход которой (доход которого) ниже величины прожиточного минимума, определенного в соответствии с Федеральным законом от 24 октября 1997 года № 134-ФЗ «О прожиточном минимуме в Российской Федерации», а также лицами, указанными в статьях 14 - 16, 18 и 21 Федерального закона от 12 января 1995 года № 5-ФЗ «О ветеранах», статье 17 Федерального закона от 24 ноября 1995 года № 181-ФЗ «О социальной защите инвалидов в Российской Федерации», статье 14 Закона Российской Федерации от 15 мая 1991 года № 1244-1 «О социальной защите граждан, подвергшихся воздействию радиации вследствие катастрофы на Чернобыльской АЭС», статье 2 Федерального закона от 10 января 2002 года № 2-ФЗ «О социальных гарантиях гражданам, подвергшимся радиационному воздействию вследствие ядерных испытаний на Семипалатинском полигоне», части 8 статьи 154 Федерального закона от 22 августа 2004 года № 122-ФЗ «О внесении изменений в

законодательные акты Российской Федерации и признании утратившими силу некоторых законодательных актов Российской Федерации в связи с принятием федеральных законов «О внесении изменений и дополнений в Федеральный закон «Об общих принципах организации (представительных) и исполнительных органов государственной власти субъектов Российской Федерации» и «Об общих принципах организации местного самоуправления в Российской Федерации», статье 1 Федерального закона от 26 ноября 1998 года № 175-ФЗ «О социальной защите граждан Российской Федерации, подвергшихся воздействию радиации вследствие аварии в 1957 году на производственном объединении «Маяк» и сбросов радиоактивных отходов в реку Теча», пункте 1 и абзаце четвертом пункта 2 постановления Верховного Совета Российской Федерации от 27 декабря 1991 года № 2123-1 «О распространении действия Закона РСФСР «О социальной защите граждан, подвергшихся воздействию радиации вследствие катастрофы на Чернобыльской АЭС» на граждан из подразделений особого риска», Указе Президента Российской Федерации от 5 мая 1992 года № 431 «О мерах по социальной поддержке многодетных семей» в размере 1 114,00 рублей (с учетом НДС) за 1 кВт.

5. Установить с 1 января 2024 года формулы платы для применения при расчете платы за технологическое присоединение к электрическим сетям сетевых организаций Курганской области согласно приложению 2 к настоящему постановлению.

6. Размер расходов, связанных с осуществлением технологического присоединения энергопринимающих устройств заявителей максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенной в данной точке присоединения мощности), при присоединении объектов, отнесенных к третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения), при условии, что расстояние от границ участка заявителя до объектов электросетевого хозяйства необходимого заявителю уровня напряжения сетевой организации, в которую подана заявка, составляет не более 300 метров в городах и поселках городского типа и не более 500 метров в сельской местности к электрическим сетям Акционерного общества «Сибирско-Уральская энергетическая компания» - 43 861,45 тыс. руб. (без НДС), к электрическим сетям Открытого акционерного общества «Российские железные дороги» - 993,09 тыс. руб. (без НДС).

7. Размер расходов по мероприятиям «последней мили», связанных с осуществлением технологического присоединения энергопринимающих устройств Заявителей максимальной мощностью до 150 кВт включительно к электрическим сетям Акционерного общества «Сибирско-Уральская энергетическая компания», не включаемых в плату за технологическое присоединение составляет 48 410,82 тыс. руб. (без НДС).

8. Признать утратившими силу с 1 января 2023 года постановления Департамента государственного регулирования цен и тарифов Курганской области:

1) от 29 ноября 2022 года № 55-2 «Об установлении стандартизированных тарифных ставок, льготных ставок за единицу максимальной мощности и формул платы за технологическое присоединение для применения при расчете платы за технологическое присоединение к электрическим сетям сетевых организаций Курганской области»;

2) от 28 февраля 2023 года № 6-1 «О внесении изменения в постановление Департамента государственного регулирования цен и тарифов Курганской области от 29 ноября 2022 года № 55-2 «Об установлении стандартизированных тарифных ставок, льготных ставок за единицу максимальной мощности и формул платы за технологическое присоединение для применения при расчете платы за технологическое присоединение к электрическим сетям сетевых организаций Курганской области»;

3) от 29 августа 2023 года № 37-1 «О внесении изменения в постановление Департамента государственного регулирования цен и тарифов Курганской области от 29 ноября 2022 года № 55-2 «Об установлении стандартизированных тарифных ставок, льготных ставок за единицу максимальной мощности и формул платы за технологическое присоединение для применения при расчете платы за технологическое присоединение к электрическим сетям сетевых организаций Курганской области».

9. Настоящее постановление вступает в силу с 1 января 2024 года.

Исполняющий обязанности директора  
Департамента государственного  
регулирования цен и тарифов  
Курганской области



О.В. Королева

Приложение 1 к постановлению  
 Департамента государственного  
 регулирования цен и тарифов  
 Курганской области  
 от 28 ноября 2023 года № 53-36  
 «Об установлении стандартизированных тарифных  
 ставок, льготных ставок за единицу максимальной  
 мощности и формул платы за технологическое  
 присоединение для применения при расчете платы  
 за технологическое присоединение к электрическим  
 сетям сетевых организаций  
 Курганской области»

**Стандартизированные тарифные ставки на покрытие расходов на технологическое присоединение к электрическим сетям сетевых организаций Курганской области энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии**

| № п/п  | Стандартизированные тарифные ставки платы за технологическое присоединение к электрическим сетям  | Единица измерения      | Наименование ставки |
|--------|---|------------------------|---------------------|
| 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, не включающим в себя строительство объектов электросетевого хозяйства (с применением постоянной и временной схемы электроснабжения), руб. за одно присоединение | руб/одно присоединение | C <sub>1</sub>      |
| 1.1.   | Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на подготовку и выдачу сетевой организацией технических условий заявителю:   | руб/одно присоединение | C <sub>1.1</sub>    |
| 1.2.1. | Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на выдачу акта об осуществлении технологического присоединения Заявителям, указанным в абзаце шестом пункта 24 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям   | руб/одно присоединение | C <sub>1.2.1</sub>  |
| 1.2.2. | 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  | руб/одно присоединение | C <sub>1.2.2</sub>  |

| № п/п  | Стандартизированные тарифные ставки платы за технологическое присоединение к электрическим сетям   | Единица измерения                           | Наименование ставки |
|--------|--|---|---------------------|
| 2.     | Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных линий электропередачи для заявителей, осуществляющих технологическое присоединение своих энергопринимающих устройств (С2), руб./км без НДС |   |                     |
| 2.1.   | Строительство ВЛ 0,4 кВ:   |   |                     |
| 2.1.1. | воздушные линии на деревянных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные   | $C_{2.1.1.4.1.1}^{0,4 \text{ кВ и ниже}}$   | 893 292,40          |
| 2.1.2. | воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные   | $C_{2.3.1.4.1.1}^{0,4 \text{ кВ и ниже}}$   | 1 145 921,15        |
| 2.1.3. | воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно одноцепные  | $C_{2.3.1.4.2.1}^{0,4 \text{ кВ и ниже}}$   | 1 150 539,66        |
| 2.2.   | Строительство ВЛ 1-20 кВ:  |   |                     |
| 2.2.1. | воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные   | $C_{2.3.1.4.1.1}^{1-20 \text{ кВ}}$         | 1 354 943,46        |
| 2.2.2. | воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно одноцепные  | $C_{2.3.1.4.2.1}^{1-20 \text{ кВ}}$         | 1 193 791,99        |
| 2.2.4. | воздушные линии на железобетонных опорах неизолированным сталеалюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные  | $C_{2.3.2.3.1.1}^{1-20 \text{ кВ}}$         | 616 869,50          |
| 2.2.5. | воздушные линии на железобетонных опорах неизолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно одноцепные   | $C_{2.3.2.3.2.1}^{1-20 \text{ кВ}}$         | 1 035 508,67        |
| 2.2.6. | воздушные линии на железобетонных опорах неизолированным алюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные   | $C_{2.3.2.4.1.1}^{1-20 \text{ кВ}}$         | 6 328 297,65        |
| 2.3.   | Строительство ВЛ 110 кВ и выше:  |   |                     |
| 2.3.1. | воздушные линии на металлических опорах, за исключением многогранных, неизолированным алюминиевым проводом сечением от 100 до 200 квадратных мм включительно двухцепные  | $C_{2.2.2.4.3.2.1}^{110 \text{ кВ и выше}}$ | 22 488 740,44       |
| 3.     | Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство кабельных линий электропередачи (С3), руб./км без НДС:   |   |                     |
| 3.1.   | Строительство КЛ 0,4кВ:  |   |                     |
| 3.1.1. | кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее  | $C_{3.1.2.1.1.1}^{0,4 \text{ кВ и ниже}}$   | 1 968 285,65        |
| 3.1.2. | кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее   | $C_{3.1.2.1.1.2}^{0,4 \text{ кВ и ниже}}$   | 2 713 669,14        |
| 3.1.3. | кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее   | $C_{3.1.2.1.2.1}^{0,4 \text{ кВ и ниже}}$   | 2 920 234,73        |

| № п/п   | Стандартизированные тарифные ставки платы за технологическое присоединение к электрическим сетям  | Единица измерения                                 | Наименование ставки |
|---------|---|---|---------------------|
| 3.1.4.  | кабельные линии в траншеях многожилные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее  | C <sup>0,4 кВ и ниже</sup> <sub>3.1.2.1.2.2</sub> | 2 926 122,84        |
| 3.1.5.  | кабельные линии в траншеях многожилные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с четырьмя кабелями в траншее                                       | C <sup>0,4 кВ и ниже</sup> <sub>3.1.2.1.2.4</sub> | 7 305 285,62        |
| 3.1.6.  | кабельные линии в траншеях многожилные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее  | C <sup>0,4 кВ и ниже</sup> <sub>3.1.2.1.3.1</sub> | 3 226 312,49        |
| 3.1.7.  | кабельные линии в траншеях многожилные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее   | C <sup>0,4 кВ и ниже</sup> <sub>3.1.2.1.3.2</sub> | 4 724 978,09        |
| 3.1.8.  | кабельные линии в траншеях многожилные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с четырьмя кабелями в траншее                                      | C <sup>0,4 кВ и ниже</sup> <sub>3.1.2.1.3.4</sub> | 6 052 110,85        |
| 3.1.9.  | кабельные линии в траншеях многожилные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее  | C <sup>0,4 кВ и ниже</sup> <sub>3.1.2.1.4.1</sub> | 3 752 737,59        |
| 3.1.10. | кабельные линии в траншеях многожилные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее   | C <sup>0,4 кВ и ниже</sup> <sub>3.1.2.1.4.2</sub> | 5 333 547,00        |
| 3.1.11. | кабельные линии в траншеях многожилные с бумажной изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее   | C <sup>0,4 кВ и ниже</sup> <sub>3.1.2.2.1.1</sub> | 1 711 593,43        |
| 3.1.12. | кабельные линии в траншеях многожилные с бумажной изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее  | C <sup>0,4 кВ и ниже</sup> <sub>3.1.2.2.2.1</sub> | 1 441 352,48        |
| 3.1.13. | кабельные линии в траншеях многожилные с бумажной изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее   | C <sup>0,4 кВ и ниже</sup> <sub>3.1.2.2.2.2</sub> | 3 573 956,43        |
| 3.1.14. | кабельные линии в траншеях многожилные с бумажной изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее   | C <sup>0,4 кВ и ниже</sup> <sub>3.1.2.2.3.1</sub> | 2 472 405,67        |
| 3.1.15. | кабельные линии в траншеях многожилные с бумажной изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее  | C <sup>0,4 кВ и ниже</sup> <sub>3.1.2.2.3.2</sub> | 3 983 783,51        |
| 3.1.16. | кабельные линии в траншеях многожилные с бумажной изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с количеством кабелей в траншее более четырех   | C <sup>0,4 кВ и ниже</sup> <sub>3.1.2.2.3.5</sub> | 8 626 753,15        |
| 3.1.17. | кабельные линии в траншеях многожилные с бумажной изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее  | C <sup>0,4 кВ и ниже</sup> <sub>3.1.2.2.4.2</sub> | 5 816 969,35        |
| 3.1.18. | кабельные линии в траншеях многожилные с бумажной изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с четырьмя кабелями в траншее   | C <sup>0,4 кВ и ниже</sup> <sub>3.1.2.2.4.4</sub> | 13 789 013,24       |
| 3.1.19. | кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожилные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно с одной трубой в скважине | C <sup>0,4 кВ и ниже</sup> <sub>3.6.2.1.1.1</sub> | 5 475 580,36        |

| № п/п   | Стандартизированные тарифные ставки платы за технологическое присоединение к электрическим сетям   | Единица измерения                         | Наименование ставки |
|---------|--|---|---------------------|
| 3.1.20. | 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            | C <sup>0,4 кВ и ниже</sup><br>3.6.2.1.1.2 | 10 318 576,34       |
| 3.1.21. | 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      | C <sup>0,4 кВ и ниже</sup><br>3.6.2.1.2.1 | 7 144 758,18        |
| 3.1.22. | 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     | C <sup>0,4 кВ и ниже</sup><br>3.6.2.1.2.2 | 8 970 672,75        |
| 3.1.23. | 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     | C <sup>0,4 кВ и ниже</sup><br>3.6.2.1.3.1 | 9 225 050,87        |
| 3.1.24. | 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    | C <sup>0,4 кВ и ниже</sup><br>3.6.2.1.3.2 | 11 869 204,06       |
| 3.1.25. | кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с четырьмя трубами в скважине | C <sup>0,4 кВ и ниже</sup><br>3.6.2.1.3.4 | 19 709 000,35       |
| 3.1.26. | 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     | C <sup>0,4 кВ и ниже</sup><br>3.6.2.1.4.1 | 10 094 578,64       |
| 3.1.27. | 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    | C <sup>0,4 кВ и ниже</sup><br>3.6.2.1.4.2 | 19 567 712,37       |
| 3.1.28. | кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с бумажной изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно с одной трубой в скважине                                | C <sup>0,4 кВ и ниже</sup><br>3.6.2.2.1.1 | 4 144 828,09        |
| 3.1.29. | 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                         | C <sup>0,4 кВ и ниже</sup><br>3.6.2.2.2.1 | 3 640 738,01        |
| 3.1.30. | 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                        | C <sup>0,4 кВ и ниже</sup><br>3.6.2.2.2.2 | 6 163 991,56        |



| № п/п   | Стандартизированные тарифные ставки платы за технологическое присоединение к электрическим сетям   | Единица измерения                                 | Наименование ставки |
|---------|--|---|---------------------|
| 3.1.31. | 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  | C <sup>0,4 кВ и выше</sup> <sub>3.6.2.2.3.1</sub> | 4 545 204,35        |
| 3.1.32. | 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 | C <sup>0,4 кВ и выше</sup> <sub>3.6.2.2.3.2</sub> | 7 070 247,76        |
| 3.1.33. | 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 | C <sup>0,4 кВ и выше</sup> <sub>3.6.2.2.4.2</sub> | 8 813 855,02        |
| 3.2.    | Строительство КЛ 1-10 кВ:  |   |                     |
| 3.2.1.  | кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее                                 | C <sup>1-10 кВ</sup> <sub>3.1.1.1.4.1</sub>       | 6 575 225,83        |
| 3.2.2.  | кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее                                | C <sup>1-10 кВ</sup> <sub>3.1.2.1.3.1</sub>       | 885 801,64          |
| 3.2.3.  | кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее   | C <sup>1-10 кВ</sup> <sub>3.1.2.2.1.1</sub>       | 2 066 983,75        |
| 3.2.4.  | кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее  | C <sup>1-10 кВ</sup> <sub>3.1.2.2.1.2</sub>       | 3 699 703,01        |
| 3.2.5.  | кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее  | C <sup>1-10 кВ</sup> <sub>3.1.2.2.2.1</sub>       | 1 885 762,71        |
| 3.2.6.  | кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее   | C <sup>1-10 кВ</sup> <sub>3.1.2.2.3.1</sub>       | 2 656 047,19        |
| 3.2.7.  | кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее  | C <sup>1-10 кВ</sup> <sub>3.1.2.2.3.2</sub>       | 4 449 343,23        |
| 3.2.8.  | кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с четырьмя кабелями в траншее   | C <sup>1-10 кВ</sup> <sub>3.1.2.2.3.4</sub>       | 7 067 941,00        |
| 3.2.9.  | кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее   | C <sup>1-10 кВ</sup> <sub>3.1.2.2.4.1</sub>       | 2 504 191,17        |
| 3.2.10. | кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с четырьмя кабелями в траншее   | C <sup>1-10 кВ</sup> <sub>3.1.2.2.4.2</sub>       | 6 366 034,79        |
| 3.2.11. | кабельные линии в каналах многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с одним кабелем в канале   | C <sup>1-10 кВ</sup> <sub>3.3.2.2.3.1</sub>       | 6 390 866,24        |

| № п/п   | Стандартизированные тарифные ставки платы за технологическое присоединение к электрическим сетям   | Единица измерения                           | Наименование ставки |
|---------|--|---|---------------------|
| 3.2.12. | кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожилные с бумажной изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно с одной трубой в скважине   | C <sup>1-10 кВ</sup> <sub>3.6.2.2.1.1</sub> | 6 429 118,43        |
| 3.2.13. | кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожилные с бумажной изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно с двумя трубами в скважине  | C <sup>1-10 кВ</sup> <sub>3.6.2.2.1.2</sub> | 10 375 409,58       |
| 3.2.14. | кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожилные с бумажной изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с одной трубой в скважине  | C <sup>1-10 кВ</sup> <sub>3.6.2.2.2.1</sub> | 5 348 692,86        |
| 3.2.15. | кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожилные с бумажной изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с одной трубой в скважине                                       | C <sup>1-10 кВ</sup> <sub>3.6.2.2.3.1</sub> | 5 989 794,75        |
| 3.2.16. | кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожилные с бумажной изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с двумя трубами в скважине                                      | C <sup>1-10 кВ</sup> <sub>3.6.2.2.3.2</sub> | 8 262 840,67        |
| 3.2.17. | кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожилные с бумажной изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с одной трубой в скважине                                       | C <sup>1-10 кВ</sup> <sub>3.6.2.2.4.1</sub> | 12 158 001,83       |
| 3.2.18. | кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожилные с бумажной изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с двумя трубами в скважине                                      | C <sup>1-10 кВ</sup> <sub>3.6.2.2.4.2</sub> | 17 922 329,37       |
| 4.      | Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство пунктов секционирования (реклоузеров, распределительных пунктов, переключательных пунктов) (C <sub>4</sub> ), руб./шт. без НДС           |   |                     |
| 4.1.    | Реклоузеры:  |   |                     |
| 4.1.1.  | реклоузеры номинальным током от 500 до 10000 А включительно  | C <sup>1-20 кВ</sup> <sub>4.1.4</sub>       | 1 012 265,39        |
| 5.      | Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство трансформаторных подстанций (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП) (C <sub>5</sub> ), руб./кВт без НДС |   |                     |
| 5.1.    | однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП), класс напряжения 6/0,4 кВ:   |   |                     |
| 5.1.1.  | однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью до 25 кВА включительно столбового/мачтового типа  | C <sup>6/0,4 кВ</sup> <sub>5.1.1.1</sub>    | 23 127,25           |
| 5.1.2.  | однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью до 25 кВА включительно шкафного или киоскового типа   | C <sup>6/0,4 кВ</sup> <sub>5.1.1.2</sub>    | 23 666,93           |

| № п/п  | Стандартизированные тарифные ставки платы за технологическое присоединение к электрическим сетям                                   | Единица измерения                         | Наименование ставки |
|--------|--|---|---------------------|
| 5.1.3. | однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 25 до 100 кВА включительно столбового/мачтового типа             | C <sub>5.1.2.1</sub> <sup>6/0,4 кВ</sup>  | 10 140,49           |
| 5.1.4. | однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 25 до 100 кВА включительно шкафного или киоскового типа          | C <sub>5.1.2.2</sub> <sup>6/0,4 кВ</sup>  | 15 152,65           |
| 5.1.5. | однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно столбового/мачтового типа            | C <sub>5.1.3.1</sub> <sup>6/0,4 кВ</sup>  | 3 300,65            |
| 5.1.6. | однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно шкафного или киоскового типа         | C <sub>5.1.3.2</sub> <sup>6/0,4 кВ</sup>  | 4 084,15            |
| 5.1.7. | однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 250 до 400 кВА включительно шкафного или киоскового типа         | C <sub>5.1.4.2</sub> <sup>6/0,4 кВ</sup>  | 1 816,98            |
| 5.1.8. | однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 400 до 630 кВА включительно шкафного или киоскового типа         | C <sub>5.1.5.2</sub> <sup>6/0,4 кВ</sup>  | 1 618,51            |
| 5.2.   | двухтрансформаторные подстанции (за исключением РТП), класс напряжения 6/0,4 кВ:   |   |                     |
| 5.2.1. | двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно блочного типа                | C <sub>5.2.3.3</sub> <sup>6/0,4 кВ</sup>  | 22 240,71           |
| 5.2.2. | двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 250 до 400 кВА включительно шкафного или киоскового типа | C <sub>5.2.4.2</sub> <sup>6/0,4 кВ</sup>  | 1 598,36            |
| 5.2.3. | двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 250 до 400 кВА включительно блочного типа                | C <sub>5.2.4.3</sub> <sup>6/0,4 кВ</sup>  | 6 784,97            |
| 5.2.4. | двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 400 до 630 кВА включительно блочного типа                | C <sub>5.2.5.3</sub> <sup>6/0,4 кВ</sup>  | 7 350,13            |
| 5.2.5. | двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 630 до 1000 кВА включительно блочного типа               | C <sub>5.2.6.3</sub> <sup>6/0,4 кВ</sup>  | 5 152,33            |
| 5.2.6. | двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 1000 кВА до 1250 кВА включительно блочного типа          | C <sub>5.2.7.3</sub> <sup>6/0,4 кВ</sup>  | 3 066,10            |
| 5.2.7. | двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 1250 кВА до 1600 кВА включительно блочного типа          | C <sub>5.2.8.3</sub> <sup>6/0,4 кВ</sup>  | 5 312,02            |
| 5.3.   | однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП), класс напряжения 10/0,4 кВ:  |   |                     |
| 5.3.1. | однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью до 25 кВА включительно столбового/мачтового типа                    | C <sub>5.1.1.1</sub> <sup>10/0,4 кВ</sup> | 15 095,87           |
| 5.3.2. | однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью до 25 кВА включительно шкафного или киоскового типа                 | C <sub>5.1.1.2</sub> <sup>10/0,4 кВ</sup> | 20 766,64           |

| № п/п  | Стандартизированные тарифные ставки платы за технологическое присоединение к электрическим сетям                                    | Единица измерения                         | Наименование ставки |
|--------|---|---|---------------------|
| 5.3.3. | однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 25 до 100 кВА включительно столбового/мачтового типа              | C <sub>5.1.2.1</sub> <sup>10/0,4 кВ</sup> | 6 168,29            |
| 5.3.4. | однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 25 до 100 кВА включительно шкафного или киоскового типа           | C <sub>5.1.2.2</sub> <sup>10/0,4 кВ</sup> | 7 845,61            |
| 5.3.5. | однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно столбового/мачтового типа             | C <sub>5.1.3.1</sub> <sup>10/0,4 кВ</sup> | 2 882,95            |
| 5.3.6. | однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно шкафного или киоскового типа          | C <sub>5.1.3.2</sub> <sup>10/0,4 кВ</sup> | 3 900,70            |
| 5.3.7. | однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 250 до 400 кВА включительно шкафного или киоскового типа          | C <sub>5.1.4.2</sub> <sup>10/0,4 кВ</sup> | 2 141,65            |
| 5.3.8. | однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 400 до 630 кВА включительно шкафного или киоскового типа          | C <sub>5.1.5.2</sub> <sup>10/0,4 кВ</sup> | 1 940,20            |
| 5.3.9. | однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 630 до 1000 кВА включительно шкафного или киоскового типа         | C <sub>5.1.6.2</sub> <sup>10/0,4 кВ</sup> | 2 319,71            |
| 5.4.   | двухтрансформаторные подстанции (за исключением РТП), класс напряжения 10/04 кВ:  |   |                     |
| 5.4.1. | двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно шкафного или киоскового типа  | C <sub>5.2.3.2</sub> <sup>10/0,4 кВ</sup> | 4 377,23            |
| 5.4.2. | двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно блочного типа                 | C <sub>5.2.3.3</sub> <sup>10/0,4 кВ</sup> | 22 240,71           |
| 5.4.3. | двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 250 до 400 кВА включительно шкафного или киоскового типа  | C <sub>5.2.4.2</sub> <sup>10/0,4 кВ</sup> | 6 046,52            |
| 5.4.4. | двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 250 до 400 кВА включительно блочного типа                 | C <sub>5.2.4.3</sub> <sup>10/0,4 кВ</sup> | 5 829,99            |
| 5.4.5. | двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 400 до 630 кВА включительно шкафного или киоскового типа  | C <sub>5.2.5.2</sub> <sup>10/0,4 кВ</sup> | 2 017,84            |
| 5.4.6. | двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 400 до 630 кВА включительно блочного типа                 | C <sub>5.2.5.3</sub> <sup>10/0,4 кВ</sup> | 6 742,34            |
| 5.4.7. | двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 630 до 1000 кВА включительно шкафного или киоскового типа | C <sub>5.2.6.2</sub> <sup>10/0,4 кВ</sup> | 2 114,20            |
| 5.4.8. | двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 630 до 1000 кВА включительно блочного типа                | C <sub>5.2.6.3</sub> <sup>10/0,4 кВ</sup> | 3 784,62            |
| 5.4.9. | двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 1000 кВА до 1250 кВА включительно блочного типа           | C <sub>5.2.7.3</sub> <sup>10/0,4 кВ</sup> | 4 918,32            |

| № п/п   | Стандартизированные тарифные ставки платы за технологическое присоединение к электрическим сетям   | Единица измерения                            | Наименование ставки |
|---------|--|--|---------------------|
| 5.4.10. | двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 1250 кВА до 1600 кВА включительно блочного типа  | C <sup>10/0,4 кВ</sup> <sub>5.2.8.3</sub>    | 5 397,82            |
| 6.      | Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство распределительных трансформаторных подстанций (РТП) (С <sub>6</sub> ), руб./кВт без НДС                      |  |                     |
| 6.1.    | распределительные двухтрансформаторные подстанции мощностью от 630 до 1000 кВА включительно закрытого типа   | C <sup>6(10)/0,4 кВ</sup> <sub>6.2.6.2</sub> | 17 831,33           |
| 6.2.    | распределительные двухтрансформаторные подстанции мощностью от 1000 до 1250 кВА включительно закрытого типа  | C <sup>6(10)/0,4 кВ</sup> <sub>6.2.7.2</sub> | 8 199,08            |
| 6.3.    | распределительные двухтрансформаторные подстанции мощностью от 1250 до 1600 кВА включительно закрытого типа  | C <sup>6(10)/0,4 кВ</sup> <sub>6.2.8.2</sub> | 9 502,72            |
| 7.      | Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство центров питания, подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше (С <sub>7</sub> ), руб./кВт без НДС              |  |                     |
| 7.1.    | двухтрансформаторные подстанции мощностью до 6,3 МВА включительно открытого типа   | C <sup>110/6(10) кВ</sup> <sub>7.2.1.1</sub> | 30 889,06           |
| 7.2.    | двухтрансформаторные и более подстанции мощностью от 6,3 МВА до 10 МВА включительно открытого типа   | C <sup>110/6(10) кВ</sup> <sub>7.2.2.1</sub> | 19 969,72           |
| 7.3.    | двухтрансформаторные и более подстанции мощностью от 10 МВА до 16 МВА включительно открытого типа  | C <sup>110/6(10) кВ</sup> <sub>7.2.3.1</sub> | 12 820,30           |
| 7.4.    | двухтрансформаторные и более подстанции мощностью от 16 МВА до 25 МВА включительно открытого типа  | C <sup>110/6(10) кВ</sup> <sub>7.2.4.1</sub> | 9 241,16            |
| 8.      | Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности) (С <sub>8</sub> ), руб. за точку учета без НДС |  |                     |
| 8.1.    | Средства коммерческого учета 0,4 кВ  |  |                     |
| 8.1.1.  | средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные прямого включения   | C <sup>0,4 кВ и выше</sup> <sub>8.1.1</sub>  | 12 660,71           |
| 8.1.2.  | средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные прямого включения   | C <sup>0,4 кВ и выше</sup> <sub>8.2.1</sub>  | 23 452,14           |
| 8.1.3.  | средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные полукосвенного включения  | C <sup>0,4 кВ и ниже</sup> <sub>8.2.2</sub>  | 27 403,78           |
| 8.2.    | Средства коммерческого учета 10 кВ   |  |                     |
| 8.2.1.  | средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные косвенного включения  | C <sup>1-10 кВ</sup> <sub>8.2.3</sub>        | 328 097,39          |

Приложение 2 к постановлению  
 Департамента государственного  
 регулирования цен и тарифов  
 Курганской области  
 от 28 ноября 2023 года № 53-36  
 «Об установлении стандартизированных  
 тарифных ставок, льготных ставок за  
 единицу максимальной мощности и  
 формул платы за технологическое  
 присоединение для применения при  
 расчете платы за технологическое  
 присоединение к электрическим сетям  
 сетевых организаций  
 Курганской области»

**Формулы платы за технологическое присоединение  
 для применения при расчете платы за технологическое присоединение к  
 электрическим сетям сетевых организаций  
 Курганской области**

Формула платы за технологическое присоединение для применения при расчете платы за технологическое присоединение к электрическим сетям сетевых организаций Курганской области применяется при расчете платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств и (или) объектов микрогенерации по заявкам на технологическое присоединение энергопринимающих устройств и (или) объектов микрогенерации потребителей электрической энергии к электрическим сетям, поданным после вступления в силу постановления Правительства Российской Федерации от 30 июня 2022 года № 1178 «О внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации по вопросам технологического присоединения энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии к электрическим сетям и признании утратившими силу отдельных положений некоторых актов Правительства Российской Федерации».

Размер платы для каждого технологического присоединения к электрическим сетям рассчитывается сетевой организацией в соответствии с утвержденной формулой.

Плата за технологическое присоединение к электрическим сетям энергопринимающих устройств заявителей определяется исходя из стандартизированных тарифных ставок и способа технологического присоединения к электрическим сетям сетевой организации и реализации соответствующих мероприятий «последней мили» по формуле:

1. Если отсутствует необходимость реализации мероприятий, связанных со строительством объектов электросетевого хозяйства - от существующих объектов электросетевого хозяйства до присоединяемых энергопринимающих устройств и (или) объектов электроэнергетики (далее - мероприятия «последней мили»):

$$\text{Птп} = C_1 + C_8 * q, \text{ где } C_1 = C_{1.1} + C_{1.2.1} \text{ или } C_1 = C_{1.1} + C_{1.2.2}$$

2. Если при технологическом присоединении Заявителя согласно техническим условиям предусматривается мероприятие «последней мили» по прокладке воздушных и (или) кабельных линий:

$$\text{Птп} = C_1 + \sum_i C_{2i} * L_i + \sum_i C_{3i} * L_i + C_{8i} * q_i$$

Для Заявителей, максимальная мощность присоединяемых энергопринимающих устройств которых составляет не более чем 150 кВт, указанных в абзаце восьмом пункта 17 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, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 27 декабря 2004 года № 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 администратора торговой системы 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 технологического присоединения):

$$C_{2i} = 0;$$

$$C_{3i} = 0;$$

3. Если при технологическом присоединении Заявителя согласно техническим условиям предусматривается мероприятие «последней мили» по строительству пунктов секционирования (реклоузеров, распределительных пунктов, переключательных пунктов), трансформаторных подстанций (ТП), за исключением, распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ и на строительство центров питания, подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше (ПС):

$$P_{\text{тп}} = C_1 + \sum C_{2i} * L_i + \sum C_{3i} * L_i + \sum C_{4i} * q_i + \sum C_{5i} * N_i + \sum C_{6i} * N_i + \sum C_{7i} * N_i + C_{8i} * q_i$$

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, на подготовку и выдачу сетевой организацией технических условий заявителю и проверку сетевой организацией выполнения технических условий заявителем (руб. за одно присоединение);

$C_{1.1}$  - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на подготовку и выдачу сетевой организацией технических условий заявителю (руб. за одно присоединение);

$C_{1.2.1}$  - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на выдачу акта об осуществлении технологического присоединения Заявителям, указанным в пунктах 12.1 и 14 Правил технологического присоединения, кроме случаев, если технологическое присоединение энергопринимающих устройств таких Заявителей осуществляется на уровне напряжения выше 0,4 кВ (руб. за одно присоединение);

$C_{1.2.2}$  - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на проверку выполнения технических условий Заявителями, за исключением указанных в пунктах 12.1 и 14 Правил технологического присоединения, кроме случаев, если технологическое присоединение энергопринимающих устройств таких Заявителей осуществляется на уровне напряжения 0,4 кВ и ниже (руб. за одно присоединение);

$C_{2i}$ ,  $C_{3i}$  - стандартизированные тарифные ставки на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных ( $C_2$ ) и (или) кабельных ( $C_3$ ) линий электропередачи на  $i$ -м уровне напряжения в соответствии с приложением 1 к настоящему постановлению соответственно, руб./км.;

$L_i$  - протяженность воздушных и (или) кабельных линий на  $i$ -том уровне напряжения, строительство которых предусмотрено согласно выданным техническим

условиям для технологического присоединения заявителя, км.;

$N_i$  - объем максимальной мощности, указанный в заявке на технологическое присоединение заявителем, кВт;

$C_{4i}$  - стандартизированные тарифные ставки на покрытие расходов сетевой организации на строительство подстанций на  $i$ -м уровне напряжения в соответствии с приложением 1 к настоящему постановлению, руб./кВт;

$C_{5i}$  - 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 подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше (ПС) (руб./кВт);

$C_{8i}$  - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности) (рублей за точку учета);

$q$  – количество пунктов секционирования (реклоузеров, распределительных пунктов, переключательных пунктов), количество точек учета, шт.

Для Заявителей, максимальная мощность присоединяемых энергопринимающих устройств которых составляет не более чем 150 кВт, указанных в абзаце восьмом пункта 17 Правил технологического присоединения:

$$C_{2i} = 0;$$

$$C_{3i} = 0;$$

$$C_{4i} = 0;$$

$$C_{5i} = 0;$$

$$C_{6i} = 0;$$

$$C_{7i} = 0;$$

В случае если Заявитель при технологическом присоединении запрашивает вторую или первую категорию надежности электроснабжения (технологическое присоединение к двум независимым источникам энергоснабжения), то размер платы за технологическое присоединение ( $P_{общ}$ ) определяется в соответствии с выданными техническими условиями по формуле:

$$P_{общ} = P + (P_{ист1} + P_{ист2}), \text{ (руб.)}$$

где:

$P$  - расходы на технологическое присоединение, связанные с подготовкой и выдачей сетевой организацией технических условий и их согласование с системным оператором (субъектом оперативно-диспетчерского управления в технологически изолированных территориальных электроэнергетических системах), а в случае выдачи технических условий электростанцией - согласование их с системным оператором (субъектом оперативно-диспетчерского управления в технологически изолированных территориальных электроэнергетических системах) и со смежными сетевыми организациями, расходы на проверку сетевой организацией выполнения Заявителем технических условий в соответствии с разделом IX Правил технологического присоединения (выдачу акта об осуществлении технологического присоединения Заявителем, указанным в пунктах 12.1 и 14 Правил технологического присоединения, кроме случаев, если технологическое присоединение энергопринимающих устройств таких заявителей осуществляется на уровне напряжения выше 0,4 кВ) (руб.);

$P_{ист1}$  - расходы на строительство объектов «последней мили», осуществляемых для конкретного присоединения в зависимости от способа присоединения и уровня



запрашиваемого напряжения на основании выданных сетевой организацией технических условий, определяемые посредством применения стандартизированных ставок, утвержденных настоящим постановлением, по первому независимому источнику (руб.);

$R_{\text{ист2}}$  - расходы на строительство объектов «последней мили», осуществляемых для конкретного присоединения в зависимости от способа присоединения и уровня запрашиваемого напряжения на основании выданных сетевой организацией технических условий, определяемые посредством применения стандартизированных ставок, утвержденных настоящим постановлением, по второму независимому источнику (руб.).

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)», публикуемый Министерством экономического развития Российской Федерации на год, следующий за годом утверждения платы (при отсутствии данного индекса используется индекс потребительских цен);

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.

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

При расчете платы за технологическое присоединение с применением стандартизированных тарифных ставок используются расчетные показатели, в соответствии с техническими условиями, выданными Заявителю.