



ПРАВИТЕЛЬСТВО КУРГАНСКОЙ ОБЛАСТИ  
ДЕПАРТАМЕНТ ГОСУДАРСТВЕННОГО РЕГУЛИРОВАНИЯ ЦЕН И ТАРИФОВ  
КУРГАНСКОЙ ОБЛАСТИ

## ПОСТАНОВЛЕНИЕ

от 25 декабря 2020 года № 58-1  
г. Курган

**Об установлении стандартизированных тарифных ставок, 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, утвержденными приказом Федеральной антимонопольной службы от 19 июня 2018 года № 834/18, Методическими указаниями по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утвержденными приказом Федеральной антимонопольной службы от 29 августа 2017 года № 1135/17, правление Департамента государственного регулирования цен и тарифов Курганской области ПОСТАНОВЛЯЕТ:

1. Установить стандартизированные тарифные ставки и формулы платы за технологическое присоединение для применения при расчете платы за технологическое присоединение к электрическим сетям сетевых организаций Курганской области согласно приложениям 1 - 3 к настоящему постановлению.

2. Установить ставки за единицу максимальной мощности для применения при расчете платы за технологическое присоединение к электрическим сетям сетевых организаций Курганской области согласно приложению 4 к настоящему постановлению.

3. Установить плату за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций Курганской области в размере 550 рублей с учетом НДС (458,33 рубля без учета НДС) для заявителей, подающих заявку в целях технологического присоединения энергопринимающих устройств максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенной в данной точке присоединения мощности), при присоединении объектов заявителя, 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.

4. Стандартизированные тарифные ставки, формулы платы за технологическое присоединение, ставки за единицу максимальной мощности для применения при расчете платы за технологическое присоединение, а также размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям сетевых организаций Курганской области, установленные в пунктах 1 - 3 настоящего постановления, действуют на 2021 год.

5. 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» составляет 78 951,52 тыс. руб. (без НДС), к электрическим сетям «Желдорэнерго» - филиал Общества с ограниченной ответственностью «ЭНЕРГОПРОМСБЫТ» 2 887,01 тыс. руб. (без НДС).

6. 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 с 1 октября 2017 года в плату за технологическое присоединение составляет 36 608,56 тыс. руб. (без НДС), «Желдорэнерго» - филиал ООО «ЭНЕРГОПРОМСБЫТ» 132,74 тыс. руб. (без НДС).

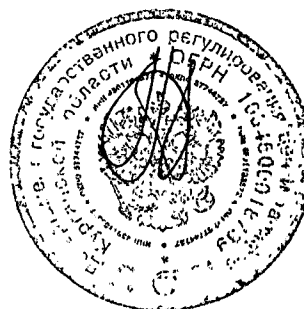
7. Признать утратившим силу с 1 января 2021 года постановление Департамента государственного регулирования цен и тарифов Курганской области от 30 декабря 2019 года № 47-5 «Об установлении стандартизированных тарифных ставок, формул платы за технологическое присоединение и ставок за единицу максимальной мощности для применения

при расчете платы за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций Курганской области».

8. Признать утратившим силу с 1 января 2021 года постановление Департамента государственного регулирования цен и тарифов Курганской области от 21 января 2020 года № 1-1 «О внесении изменений в Постановление Департамента государственного регулирования цен и тарифов Курганской области от 30 декабря 2019 года № 47-5 «Об установлении стандартизированных тарифных ставок, 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 в установленном порядке.

Заместитель директора Департамента  
государственного регулирования  
цен и тарифов Курганской области



А.В. Белова

Приложение 1 к постановлению  
 Департамента государственного регулирования  
 цен и тарифов Курганской области  
 от 25 декабря 2020 года № 58-1  
 «Об установлении стандартизированных тарифных  
 ставок, 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, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, по организационным мероприятиям (не включающим в себя разработку сетевой организацией проектной документации согласно обязательствам, предусмотренным техническими условиями, и выполнение технических условий сетевой организацией, включая осуществление сетевой организацией мероприятий по подключению устройств под действие аппаратуры противоаварийной и режимной автоматики в соответствии с техническими условиями), С<sub>1</sub>, руб. за одно присоединение без НДС

№ п/п	Наименование	Уровень напряжения 0,4 кВ и ниже, 1-20 кВ	
		В целях временного обеспечения (в том числе для обеспечения электрической энергией передвижных энергопринимающих устройств с максимальной мощностью до 150 кВт включительно)	Для постоянной схемы электроснабжения
1.	Стандартизированная тарифная ставка С <sub>1</sub> , всего, в том числе:	6976,54	6976,54
1.1.	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю (ТУ) (С <sub>1.1</sub> )	1563,89	1563,89

№ п/п	Наименование	Уровень напряжения 0,4 кВ и ниже; 1-20 кВ	
		В целях временного техприсоединения (в том числе для обеспечения электрической энергией передвижных энергопринимающих устройств с максимальной мощностью до 150 кВт включительно)	Для постоянной схемы электроснабжения
1.2.	Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем технических условий (С <sub>1,2</sub> )	5412,65	5412,65

Приложение 2 к постановлению  
 Департамента государственного регулирования цен  
 и тарифов Курганской области  
 от 25 декабря 2020 года № 58-1  
 «Об установлении стандартизированных тарифных  
 ставок, 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 сетевых организаций Курганской области на  
 строительство объектов электросетевого хозяйства - от существующих объектов электросетевого хозяйства до  
 присоединяемых энергопринимающих устройств потребителей (мероприятия «последней мили»)  
 (в текущих ценах)**

№ п/п	Вид используемого материала и способ выполнения работ	Для заявителей, осуществляющих технологическое присоединение энергопринимающих устройств максимальной мощностью более 150 кВт на территориях городских населенных пунктов и территориях, не относящихся к городским населенным пунктам
2.	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных линий электропередачи (С <sub>2</sub> ), руб./км без НДС	1 100 381,03
2.1.	на деревянных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно (С <sub>2.1.1.4.1</sub> <sup>0,4 кВ и ниже</sup> )	1 235 767,43
2.2.	на деревянных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно (С <sub>2.1.1.4.2</sub> <sup>0,4 кВ и ниже</sup> )	914 496,56
2.3.	на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно (С <sub>2.3.1.4.1</sub> <sup>0,4 кВ и ниже</sup> )	

№ п/п	Вид используемого материала и способ выполнения работ	Для заявителей, осуществляющих технологическое присоединение энергопринимающих устройств максимальной мощностью более 150 кВт на территориях городских населенных пунктов и территориях, не относящихся к городским населенным пунктам
2.4.	на железобетонных опорах изолированных алюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно (С <sub>2.3.1.4.2</sub> <sup>0,4 кВ и ниже</sup> )	1 033 557,59
2.5.	на железобетонных опорах изолированных алюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно (С <sub>2.3.1.4.1</sub> <sup>1-20 кВ</sup> )	1 278 131,54
2.6.	на железобетонных опорах изолированных алюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно (С <sub>2.3.1.4.2</sub> <sup>1-20 кВ</sup> )	1 173 124,91
2.7.	на железобетонных опорах неизолированных сталеалюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно (С <sub>2.3.2.3.1</sub> <sup>1-20 кВ</sup> )	1 288 585,68
2.8.	на железобетонных опорах неизолированных сталеалюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно (С <sub>2.3.2.3.2</sub> <sup>1-20 кВ</sup> )	1 722 675,89
3.	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство кабельных линий электропередачи (С <sub>3</sub> ), руб./км без НДС	
3.1.	в траншеях многожилые с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением до 50 квадратных мм включительно (С <sub>3.1.2.1.1</sub> <sup>0,4 кВ и ниже</sup> )	1 520 591,20
3.2.	в траншеях многожилые с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно (С <sub>3.1.2.1.2</sub> <sup>0,4 кВ и ниже</sup> )	1 194 015,61
3.3.	в траншеях многожилые с бумажной изоляцией сечением до 50 квадратных мм включительно (С <sub>3.1.2.2.1</sub> <sup>0,4 кВ и ниже</sup> )	1 796 642,64
3.4.	в траншеях многожилые с бумажной изоляцией сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно (С <sub>3.1.2.2.2</sub> <sup>0,4 кВ и ниже</sup> )	1 819 303,90
3.5.	в траншеях многожилые с бумажной изоляцией сечением от 100 до 200 квадратных мм включительно (С <sub>3.1.2.2.3</sub> <sup>0,4 кВ и ниже</sup> )	2 359 015,29
3.6.	в траншеях многожилые с бумажной изоляцией сечением от 200 до 500 квадратных мм включительно (С <sub>3.1.2.2.4</sub> <sup>0,4 кВ и ниже</sup> )	2 020 042,99
3.7.	прокладываемые путем горизонтального наклонного бурения одножилые с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением до 50 квадратных мм включительно (С <sub>3.6.1.1.1</sub> <sup>0,4 кВ и ниже</sup> )	2 638 334,46
3.8.	прокладываемые путем горизонтального наклонного бурения одножилые с бумажной изоляцией сечением до 50 квадратных мм включительно (С <sub>3.6.1.2.1</sub> <sup>0,4 кВ и ниже</sup> )	2 724 761,46

№ п/п	Вид используемого материала и способ выполнения работ	Для заявителей, осуществляющих технологическое присоединение энергопринимающих устройств максимальной мощностью более 150 кВт на территориях городских населенных пунктов и территориях, не относящихся к городским населенным пунктам
3.9.	прокладываемые путем горизонтального наклонного бурения одножилльные с бумажной изоляцией сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно (С <sub>3.6.1.2.2</sub> <sup>0,4 кВ и ниже</sup> )	3 347 917,71
3.10.	прокладываемые путем горизонтального наклонного бурения одножилльные с бумажной изоляцией сечением от 100 до 200 квадратных мм включительно (С <sub>3.6.1.2.3</sub> <sup>0,4 кВ и ниже</sup> )	4 728 580,39
3.11.	прокладываемые путем горизонтального наклонного бурения одножилльные с бумажной изоляцией сечением от 200 до 500 квадратных мм включительно (С <sub>3.6.1.2.4</sub> <sup>0,4 кВ и ниже</sup> )	4 208 488,09
3.12.	в траншеях многожилльные с бумажной изоляцией сечением до 50 квадратных мм включительно (С <sub>3.1.2.2.1</sub> <sup>1-20 кВ</sup> )	2 272 697,14
3.13.	в траншеях многожилльные с бумажной изоляцией сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно (С <sub>3.1.2.2.2</sub> <sup>1-20 кВ</sup> )	2 028 176,45
3.14.	в траншеях многожилльные с бумажной изоляцией сечением от 100 до 200 квадратных мм включительно (С <sub>3.1.2.2.3</sub> <sup>1-20 кВ</sup> )	2 073 903,98
3.15.	прокладываемые путем горизонтального наклонного бурения одножилльные с бумажной изоляцией сечением до 50 квадратных мм включительно (С <sub>3.6.1.2.1</sub> <sup>1-20 кВ</sup> )	3 031 584,90
3.16.	прокладываемые путем горизонтального наклонного бурения одножилльные с бумажной изоляцией сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно (С <sub>3.6.1.2.2</sub> <sup>1-20 кВ</sup> )	3 485 490,79
3.17.	прокладываемые путем горизонтального наклонного бурения одножилльные с бумажной изоляцией сечением от 100 до 200 квадратных мм включительно (С <sub>3.6.1.2.3</sub> <sup>1-20 кВ</sup> )	4 553 841,98
3.18.	в каналах одножилльные с бумажной изоляцией сечением от 200 до 500 квадратных мм включительно (С <sub>3.3.1.2.4</sub> <sup>1-20 кВ</sup> )	12 711 883,93
4.	Стандартизированные тарифные ставки на покрытие расходов сетевой организации на строительство пунктов секционирования (реклоузеров, распределительных пунктов, переключательных пунктов) (С <sub>4</sub> ), руб./шт. без НДС	
4.1.	Реклоузеры	
4.1.1.	реклоузеры номинальным током от 500 до 1000 А включительно (С <sub>4.1.4</sub> <sup>1-20 кВ</sup> )	1 192 220,28
5.	Стандартизированные тарифные ставки на покрытие расходов сетевой организации на строительство трансформаторных подстанций (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП), с уровнем напряжения до 35 кВ (С <sub>5</sub> ), руб./кВт без НДС	
5.1.	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП)	
5.1.2.	мощностью до 25 кВА включительно (С <sub>5.1.1</sub> <sup>6(10)0,4 кВ</sup> )	11 601,70



№ п/п	Вид используемого материала и способ выполнения работ	Для заявителей, осуществляющих технологическое присоединение энергопринимающих устройств максимальной мощностью более 150 кВт на территориях городских населенных пунктов и территориях, не относящихся к городским населенным пунктам
5.1.3.	мощностью от 25 до 100 кВА включительно ( $C_{5.1.2}^{6(10)/0,4 \text{ кВ}}$ )	5 245,82
5.1.4.	мощностью от 100 до 250 кВА включительно ( $C_{5.1.3}^{6(10)/0,4 \text{ кВ}}$ )	2 784,38
5.1.5.	мощностью от 250 до 400 кВА включительно ( $C_{5.1.4}^{6(10)/0,4 \text{ кВ}}$ )	1 616,61
5.1.6.	мощностью от 420 до 1000 кВА включительно ( $C_{5.1.5}^{6(10)/0,4 \text{ кВ}}$ )	1 293,17
5.2.	двухтрансформаторные подстанции (за исключением РТП)	
5.2.1.	мощностью от 25 до 100 кВА включительно ( $C_{5.2.2}^{6(10)/0,4 \text{ кВ}}$ )	7 642,99
5.2.2.	мощностью от 100 до 250 кВА включительно ( $C_{5.2.3}^{6(10)/0,4 \text{ кВ}}$ )	2 033,80
5.2.3.	мощностью от 250 до 400 кВА включительно ( $C_{5.2.4}^{6(10)/0,4 \text{ кВ}}$ )	5 727,39
5.2.4.	мощностью от 420 до 1000 кВА включительно ( $C_{5.2.5}^{6(10)/0,4 \text{ кВ}}$ )	3 354,82
6.	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности) ( $C_a$ ) (рублей за точку учета, без НДС)	
6.1.	Средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные прямого включения (без ТТ) ( $C_{8.1.1}^{0,4 \text{ кВ и ниже без ТТ}}$ )	10 728,90
6.2.	Средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные прямого включения (без ТТ) ( $C_{8.2.1}^{0,4 \text{ кВ и ниже без ТТ}}$ )	16 414,94
6.3.	Средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные полукосвенного включения (с ТТ) ( $C_{8.2.2}$ )	22 805,05
6.4.	Средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные косвенного включения ( $C_{8.2.3}^{1-20 \text{ кВ}}$ )	61 652,15

Примечание: В соответствии с пунктом 28 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утвержденных приказом ФАС России от 28 августа 2017 года № 1135/17, для Заявителей, осуществляющих технологическое присоединение своих энергопринимающих устройств максимальной мощностью не более 150 кВт, стандартизированные тарифные ставки  $C_{2(s,t)}^{<150 \text{ кВт}} = 0$ ,  $C_{3(s,t)}^{<150 \text{ кВт}} = 0$ ,  $C_{4(s,t)}^{<150 \text{ кВт}} = 0$ ,  $C_{5(s,t)}^{<150 \text{ кВт}} = 0$ ,  $C_{6(s,t)}^{<150 \text{ кВт}} = 0$ ,  $C_{7(s,t)}^{<150 \text{ кВт}} = 0$ .

Приложение 3 к постановлению  
 Департамента государственного регулирования цен  
 и тарифов Курганской области  
 от 25 декабря 2020 года № 58-1  
 «Об установлении стандартизированных тарифных  
 ставок, ставок за единицу максимальной мощности и  
 формул платы за технологическое присоединение и  
 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**

№ п/п	Характеристика технологического присоединения	Формула платы
1.	Согласно техническим условиям отсутствует необходимость реализации мероприятий «последней мили» (строительство электросетевых объектов не требуется)	$П_{\text{тп}} = C_1 + C_8 * q$
2.	Согласно техническим условиям предусматривается мероприятие «последней мили» по прокладке воздушных и (или) кабельных линий	$П_{\text{тп}} = C_1 + \sum_i C_{2i} * L_i + \sum_i C_{3i} * L_i + C_{8i} * q_i$
3.	Согласно техническим условиям предусматриваются мероприятия «последней мили» по строительству пунктов секционирования (реклоузеров, распределительных пунктов, переключательных пунктов), трансформаторных подстанций (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП), распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ и на строительство центров питания, подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше (ПС)	$П_{\text{тп}} = C_1 + \sum_i C_{2i} * L_i + \sum_i C_{3i} * L_i + C_4 * q + C_5 * N_i + C_6 * N_i + C_7 * N_i + C_8 * q$

где:

$P_{\text{итп}}$  – плата за технологическое присоединение энергопринимающих устройств заявителя, руб.;

$C_1$  – стандартизированные тарифные ставки на покрытие расходов сетевой организации на технологическое присоединение к электрическим сетям энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, по организационным мероприятиям (не включающим в себя разработку сетевой организацией проектной документации согласно обязательствам, предусмотренным техническими условиями, и выполнение технических условий сетевой организацией, включая осуществление сетевой организацией мероприятий по подключению устройств под действие аппаратуры противоаварийной и режимной автоматики в соответствии с техническими условиями) в соответствии с Приложением 1 к настоящему постановлению в зависимости от категории присоединения, руб. за одно присоединение;

$C_2, C_3$  – 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 2 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 заявителя, кВт;

$C_4$  – стандартизированные тарифные ставки на покрытие расходов сетевой организации на строительство подстанций на  $i$ -м уровне напряжения в соответствии с Приложением 4 к настоящему постановлению, руб./кВт;

$C_{5,i}$  – 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);

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

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

$C_{8,i}$  – 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

Если при технологическом присоединении Заявителя согласно техническим условиям срок выполнения мероприятий по технологическому присоединению предусмотрен на период больше одного года, 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.

Примечание. Размер платы для каждого присоединения рассчитывается территориальными сетевыми организациями Курганской области в соответствии с утвержденной формулой согласно выданным техническим условиям.

Приложение 4 к постановлению  
 Департамента государственного регулирования цен  
 и тарифов Курганской области  
 от 25 декабря 2020 года № 58-1  
 «Об установлении стандартизированных тарифных  
 ставок, ставок за единицу максимальной мощности и  
 формулы платы за технологическое присоединение  
 для применения при расчете платы за  
 технологическое присоединение к электрическим  
 сетям сетевых организаций Курганской области»

**Ставки за единицу максимальной мощности для применения при расчете платы за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций Курганской области для всех категорий потребителей, руб./кВт без НДС**

№ п/п	Наименование мероприятий	Ставки за единицу максимальной мощности для постоянной схемы электроснабжения		В целях временного техприсоединения (в том числе для обеспечения электрической энергией передвижных энергопринимающих устройств с максимальной мощностью до 150 кВт включительно)
		Для заявителей, осуществляющих технологическое присоединение энергопринимающих устройств максимальной мощностью менее 670 кВт на территориях городских населенных пунктов и территориях не относящихся к городским населенным пунктам*	0,4 кВ и ниже 1-20 кВ	
1.	Ставки за единицу максимальной мощности для определения платы за технологическое присоединение к электрическим сетям на осуществление мероприятий, предусмотренных пунктом 16 (за исключением подпункта "б") Методических указаний №1135/17 для заявителей, осуществляющих технологическое присоединение энергопринимающих устройств максимальной мощностью до 15 кВт (включительно) всего, в том числе ( $C_1^{max}$ ):	761,54	761,54	761,54

№ п/п	Наименование мероприятий	Ставки за единицу максимальной мощности для постоянной схемы электроснабжения		В целях временного техприсоединения (в том числе для обеспечения электрической энергией передвижных энергопринимающих устройств с максимальной мощностью до 150 кВт включительно)
		Для заявителей, осуществляющих технологическое присоединение энергопринимающих устройств максимальной мощностью менее 670 кВт на территориях городских населенных пунктов и территориях, не относящихся к городским населенным пунктам*	0,4 кВ и ниже	
1.1.	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю (ТУ): (С <sub>1,1</sub> <sup>maxN</sup> )	170,71	170,71	170,71
1.2.	Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем ТУ (С <sub>1,2</sub> <sup>maxN</sup> )	590,83	590,83	590,83
2.	Ставки за единицу максимальной мощности для определения платы за технологическое присоединение к электрическим сетям на осуществление мероприятий, предусмотренных пунктом 16 (за исключением подпункта "б") Методических указаний №1135/17 для заявителей, осуществляющих технологическое присоединение энергопринимающих устройств максимальной мощностью свыше 15 кВт, всего, в том числе (С <sub>1</sub> <sup>maxN</sup> ):	134,83	134,83	134,83
2.1.	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю (ТУ) (С <sub>1,1</sub> <sup>maxN</sup> ):	30,22	30,22	30,22
2.2.	Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем ТУ (С <sub>1,2</sub> <sup>maxN</sup> )	104,61	104,61	104,61
3.	Выполнение сетевой организацией мероприятий, связанных со строительством «последней мили»**	-	-	-
3.1.	Строительство воздушных линий	-	-	-
3.1.1.	на деревянных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно (С <sub>2,1.1.4.1</sub> )	15 690,72	-	-
3.1.2.	на деревянных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно (С <sub>2,1.1.4.2</sub> )	23 546,99	-	-
3.1.3.	на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно (С <sub>2,3.1.4.1</sub> )	9 969,84	8 298,72	-
3.1.4.	на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно (С <sub>2,3.1.4.2</sub> )	17 083,25	17 180,21	-
3.1.5.	на железобетонных опорах неизолированным сталеалюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно (С <sub>2,3.2.3.1</sub> )	-	18 233,94	-
3.1.6.	на железобетонных опорах неизолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно	-	8 314,08	-

№ п/п	Наименование мероприятий	Ставки за единицу максимальной мощности для постоянной схемы электроснабжения		В целях временного техприсоединения (в том числе для обеспечения электрической энергией передвижных энергопринимающих устройств с максимальной мощностью до 150 кВт включительно)
		Для заявителей, осуществляющих технологическое присоединение энергопринимающих устройств максимальной мощностью менее 670 кВт на территориях городских населенных пунктов и территориях не относящихся к городским населенным пунктам*	1-20 кВ	
	(С <sub>2.3.2.3.2</sub> )			
3.2.	Строительство кабельных линий	-		-
3.2.1.	в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением до 50 квадратных мм включительно (С <sub>3.1.2.1.1</sub> )	4 353,43		-
3.2.2.	в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно (С <sub>3.1.2.1.2</sub> )	1 146,79		-
3.2.3.	в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением до 50 квадратных мм включительно (С <sub>3.1.2.2.1</sub> )	2 439,31	519,47	-
3.2.4.	в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно (С <sub>3.1.2.2.2</sub> )	1 017,89	1 586,12	-
3.2.5.	в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением от 100 до 200 квадратных мм включительно (С <sub>3.1.2.2.3</sub> )	1 066,11	3 990,69	-
3.2.6.	в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением от 200 до 500 квадратных мм включительно (С <sub>3.1.2.2.4</sub> )	1 054,36	-	-
3.2.7.	прокладываемые путем горизонтального наклонного бурения одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением до 50 квадратных мм включительно (С <sub>3.6.1.1.1</sub> )	7 768,43		-
3.2.8.	прокладываемые путем горизонтального наклонного бурения одножильные с бумажной изоляцией сечением до 50 квадратных мм включительно (С <sub>3.6.1.2.1</sub> )	5 236,65	5 608,43	-
3.2.9.	прокладываемые путем горизонтального наклонного бурения одножильные с бумажной изоляцией сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно (С <sub>3.6.1.2.2</sub> )	2 219,37	5 785,82	-
3.2.10.	прокладываемые путем горизонтального наклонного бурения одножильные с бумажной изоляцией сечением от 100 до 200 квадратных мм включительно (С <sub>3.6.1.2.3</sub> )	2 040,35	5 267,28	-
3.2.11.	прокладываемые путем горизонтального наклонного бурения одножильные с бумажной изоляцией сечением от 200 до 500	1 943,43	-	-

№ п/п	Наименование мероприятий	Ставки за единицу максимальной мощности для постоянной схемы электроснабжения		В целях временного техприсоединения (в том числе для обеспечения электрической энергией передвижных энергопринимающих устройств с максимальной мощностью до 150 кВт включительно)
		Для заявителей, осуществляющих технологическое присоединение энергопринимающих устройств максимальной мощностью менее 670 кВт на территориях городских населенных пунктов и территориях, не относящихся к городским населенным пунктам*	1-20 кВт	
	квдратных мм включительно (С <sub>3.6.1.2.4</sub> )			
3.3.	Строительство пунктов секционирования (реклоузеров, распределительных пунктов, переключательных пунктов)	-	-	-
3.3.1.	Реклоузер	-	-	-
3.4.	Строительство трансформаторных подстанций (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП), с уровнем напряжения до 35 кВ	-	-	-
3.4.1.	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП)			
3.4.1.1.	мощностью до 25 кВА включительно (С <sub>5.1.1</sub> <sup>6(10)0,4 кВ</sup> )	11 601,70	-	-
3.4.1.2.	мощностью от 25 до 100 кВА включительно (С <sub>5.1.2</sub> <sup>6(10)0,4 кВ</sup> )	5 245,82	-	-
3.4.1.3.	мощностью от 100 до 250 кВА включительно (С <sub>5.1.3</sub> <sup>6(10)0,4 кВ</sup> )	2 784,38	-	-
3.4.1.4.	мощностью от 250 до 400 кВА включительно (С <sub>5.1.4</sub> <sup>6(10)0,4 кВ</sup> )	1 616,61	-	-
3.4.1.5.	мощностью от 420 до 1000 кВА включительно (С <sub>5.1.5</sub> <sup>6(10)0,4 кВ</sup> )	1 293,17	-	-
3.4.2.	двухтрансформаторные подстанции (за исключением РТП)			
3.4.2.1.	мощностью от 25 до 100 кВА включительно (С <sub>5.2.2</sub> <sup>6(10)0,4 кВ</sup> )	7 642,99	-	-
3.4.2.2.	мощностью от 100 до 250 кВА включительно (С <sub>5.2.3</sub> <sup>6(10)0,4 кВ</sup> )	2 033,80	-	-
3.4.2.3.	мощностью от 250 до 400 кВА включительно (С <sub>5.2.4</sub> <sup>6(10)0,4 кВ</sup> )	5 727,39	-	-
3.4.2.4.	мощностью от 420 до 1000 кВА включительно (С <sub>5.2.5</sub> <sup>6(10)0,4 кВ</sup> )	3 354,82	-	-
4.	Обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности)			
4.1.	Средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные прямого включения (без ТТ) (С <sub>8.1.1</sub> <sup>0,4 кВ и ниже без ТТ</sup> )	2 869,30	-	-
4.2.	Средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные прямого включения (без ТТ) (С <sub>8.2.1</sub> <sup>0,4 кВ и ниже без ТТ</sup> )	1 467,06	-	-
4.3.	Средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные полукосвенного включения (с ТТ) (С <sub>8.2.2</sub> <sup>0,4 кВ и ниже с ТТ</sup> )	174,12	-	-
4.4.	Средства коммерческого учета электрической энергии (мощности)	-	229,01	-

№ п/п	Наименование мероприятий	Ставки за единицу максимальной мощности для постоянной схемы электроснабжения Для заявителей, осуществляющих технологическое присоединение энергопринимающих устройств максимальной мощностью менее 670 кВт на территориях городских населенных пунктов и территориях не относящихся к городским населенным пунктам* 0,4 кВт и ниже 1-20 кВт	В целях временного техприсоединения (в том числе для обеспечения электрической энергией передвижных энергопринимающих устройств с максимальной мощностью до 150 кВт включительно)
	трехфазные косвенного включения (С <sub>8.2.3</sub> <sup>1-20кВ</sup> )		

Примечание: В соответствии с пунктом 37 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утвержденным приказом ФАС России от 28 августа 2017 года № 1135/17, Для Заявителей, осуществляющих технологическое присоединение своих энергопринимающих устройств максимальной мощностью не более 150 кВт, ставки за единицу максимальной мощности по мероприятиям «последней мили» на планируемый период

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

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

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

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

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

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