

**Сведения о плате за технологическое присоединение на 2020 год
по Обществу с ограниченной ответственностью
«Мордовская сетевая компания»**

(Приказ Республиканской службы по тарифам Республики Мордовия
№ 225 от 26 декабря 2019 г.)

«Об установлении стандартизированных тарифных ставок, ставок за единицу максимальной мощности и формул платы за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций на 2020 год»

1. Плата за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций

№ п/п	Для заявителей	Ставка платы
1.	Максимальная присоединенная мощность, не превышающая 15кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств), при присоединении объектов, отнесенных к третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения) при условии, что расстояние от границ участка Заявителя до объектов электросетевого хозяйства на уровне напряжения до 20 кВ включительно 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.*	550 руб. за присоединение (с НДС)**
1.1	Максимальная присоединенная мощность, не превышающая 15кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств по первой и (или) второй категории надежности, т.е. к двум независимым источникам электроснабжения	Рассчитывается посредством применения стандартизированных тарифных ставок или ставок за единицу максимальной мощности, утвержденных настоящим Приказом, на объем увеличения максимальной мощности ранее присоединенного устройства, указанной в заявке на технологическое присоединение, а также по выбранной категории надежности
1.2	В границе муниципальных районов, городских округов и на внутригородских территориях городов федерального значения, случае осуществления технологического присоединения энергопринимающих устройств одного и того же лица, принадлежащих Заявителю на праве собственности или ином законном основании, при максимальной присоединенной мощности, не превышающей 15кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств), при присоединении объектов, отнесенных к третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения) при условии, что расстояние от границ участка Заявителя до объектов электросетевого хозяйства на уровне	550 руб. за присоединение (с НДС), не более одного раза в течение 3 лет со дня подачи заявителем заявки на технологическое присоединение до дня подачи следующей заявки. При последующих обращениях в течение 3 лет данной категории заявителей с заявкой на технологическое присоединение энергопринимающих устройств, расчет платы за технологическое присоединение производится посредством применения стандартизированных тарифных ставок или ставок за

	напряжения до 20 кВ включительно 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	единицу максимальной мощности, утвержденных настоящим Приказом, пропорционально объему максимальной мощности, заявленной Потребителем.
2.	Садоводческие, огороднические, дачные некоммерческие объединения и иные некоммерческие объединения (гаражно-строительные, гаражные кооперативы) при присоединении каждым членом такого объединения не более 15 кВт по третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения) с учетом мощности ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств при присоединении к электрическим сетям сетевой организации на уровне напряжения до 20 кВ включительно и нахождения энергопринимающих устройств указанных объединений на расстоянии не более 300 метров в городах и поселках городского типа и не более 500 метров в сельской местности до существующих объектов электросетевого хозяйства сетевых организаций.	550 руб. за присоединение (с НДС), умноженное на количество членов этих объединений
3.	В отношении граждан, объединивших свои гаражи и хозяйственные постройки (погреб, сарай) при присоединении каждым собственником этих построек не более 15 кВт по третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения) с учетом мощности ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств при присоединении к электрическим сетям сетевой организации на уровне напряжения до 20 кВ включительно и нахождения энергопринимающих устройств указанных объединенных построек на расстоянии не более 300 метров в городах и поселках городского типа и не более 500 метров в сельской местности до существующих объектов электросетевого хозяйства сетевых организаций.	550 руб. за присоединение (с НДС), умноженное на количество членов этих объединений
4.	Религиозные организации при условии присоединения не более 15 кВт по третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения) с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств при присоединении к электрическим сетям сетевой организации на уровне напряжения до 20 кВ включительно и нахождения энергопринимающих устройств указанных объединений на расстоянии не более 300 метров в городах и поселках городского типа и не более 500 метров в сельской местности до существующих объектов электросетевого хозяйства сетевых организаций.	550 руб. за присоединение (с НДС)
5.	При запросе на технологическое присоединение второй или первой категории надежности электроснабжения (технологическое присоединение к двум независимым источникам энергоснабжения)	$P_{\text{общ}} = P + (P_{\text{ист1}} + P_{\text{ист2}}), \text{ руб.}, \text{ где:}$ <p>P – расходы на технологическое присоединение, связанные с проведением мероприятий, не включающих в себя расходы на строительство объектов электросетевого хозяйства – от существующих объектов электросетевого хозяйства до присоединяемых энергопринимающих устройств и</p>

(или) объектов электроэнергетики 9руб.);
 $P_{ист1}$ – расходы на строительство объектов электросетевого хозяйства- от существующих объектов электросетевого хозяйства до присоединяемых энергопринимающих устройств Заявителя и (или) объектов электроэнергетики, определяемые по первому независимому источнику энергоснабжения в соответствии с законодательством по мероприятиям, осуществляемым для конкретного присоединения в зависимости от способа присоединения и уровня запрашиваемого напряжения на основании выданных сетевой организацией технических условий (руб.);
 $P_{ист2}$ – расходы на строительство объектов электросетевого хозяйства – от существующих объектов электросетевого хозяйства до присоединяемых энергопринимающих устройств Заявителя и (или) объектов электроэнергетики, определяемые по второму независимому источнику энергосбережения в соответствии с законодательством по мероприятиям, осуществляемым для конкретного присоединения в зависимости от способа присоединения и уровня запрашиваемого напряжения на основании выданных сетевой организацией технических условий (руб.).

*под наименьшим расстоянием от границ участка заявителя до объектов электросетевого хозяйства сетевой организации понимается минимальное расстояние, измеряемое по прямой линии от границы участка (нахождения присоединяемых энергопринимающих устройств) заявителя до ближайшего объекта электрической сети (опора линий электропередачи, кабельная линия, распределительное устройство, подстанция), имеющего уровень напряжения, указанный в заявке, существующего или планируемого к вводу в эксплуатацию.

В случае если с учетом последующего увеличения максимальной мощности ранее присоединенного устройства максимальная мощность превысит 15 кВт и (или) превышены вышеуказанные расстояния, расчет платы за технологическое присоединение производится посредством применения стандартизированных ставок или ставок за единицу максимальной мощности, утвержденных настоящим Приказом на объем увеличения максимальной мощности ранее присоединенного устройства, заявленной потребителем.

**размер платы за технологическое присоединение не может быть применен в следующих случаях:
-при технологическом присоединении энергопринимающих устройств, принадлежащим лицам, владеющим земельным участком и (или) объектом капитального строительства по договору аренды, заключенному на срок не более одного года, на котором расположены присоединяемые энергопринимающие устройства;
- при технологическом присоединении энергопринимающих устройств, расположенных в жилых помещениях многоквартирных домов.

Стандартизированная тарифная ставка (C₁), определяющая величину платы за технологическое присоединение к электрическим сетям энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии по мероприятиям, не включающим в себя строительство объектов электросетевого хозяйства на 2020 год

(без НДС)

№ п/п	Перечень ставок	Обозначение	Единица измерения	Размер ставки	
				для постоянной схемы электроснабжения	для временной схемы электроснабжения*
1	2	3	4	5	6
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, в том числе в разбивке по следующим ставкам:	C ₁	руб. за одно присоединение	16 364,98	16 364,98
1.1	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю (ТУ)	C _{1.1}	руб. за одно присоединение	6 025,53	6 025,53
1.2	Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем технических условий	C _{1.2}	руб. за одно присоединение	10 339,45	10 339,45

Примечание:

* - указанная стандартизированная тарифная ставка применяется также для обеспечения электрической энергией передвижных энергопринимающих устройств с максимальной мощностью до 150 кВт включительно (с учетом мощности ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств).

Стандартизированные тарифные ставки С₂, С₃, С₄, С₅, С₆, С₇, определяющие величину платы за технологическое присоединение к электрическим сетям энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии максимальной мощностью свыше 150 кВт по мероприятиям, включающим в себя строительство объектов электросетевого хозяйства на 2020 год

(без НДС)

№ п/п	Объект электросетевого хозяйства	Обозначение	Единица измерения	Размер стандартизированных тарифных ставок					
				городские населенные пункты			не относящиеся к городским населенным пунктам		
				напряжение 0,4 кВ и ниже	напряжение 6-10 кВ	напряжение 110 кВ	напряжение 0,4 кВ и ниже	напряжение 6-10 кВ	напряжение 110 кВ
1	2	2	3	4	5	6	7	8	9
1.	Строительство воздушных линий *	С₂							
1.1	Деревянные опоры	С ₂							
1.1.1	изолированный провод	С ₂							
1.1.1.1	медный провод	С ₂							
1.1.1.2	стальной провод	С ₂							
1.1.1.3	сталеалюминиевый провод	С ₂							
1.1.1.4	алюминиевый провод	С ₂							
1.1.1.4.1	<i>сечение провода до 50 мм включительно</i>	С ₂	<i>руб./км</i>	<i>141 266,38</i>					
1.1.2	неизолированный провод	С ₂							
1.2	Металлические опоры	С ₂							
1.2.1.	изолированный провод	С ₂							
1.2.2.	неизолированный провод	С ₂							
1.2.2.1.	медный провод	С ₂							
1.2.2.2.	стальной провод	С ₂							
1.2.2.3.	сталеалюминиевый провод	С ₂							
1.2.2.3.1.	<i>сечение провода до 50 мм включительно</i>	С ₂	<i>руб./км</i>						
1.2.2.3.2.	<i>сечение провода от 50 до 100 мм включительно</i>	С ₂	<i>руб./км</i>						
1.2.2.3.3.	<i>сечение провода от 100 до 200 мм включительно</i>	С ₂	<i>руб./км</i>			<i>20 097 810,17</i>			
1.2.2.4.	алюминиевый провод	С ₂							
1.3	Железобетонные опоры	С ₂							
1.3.1	изолированный провод	С ₂							
1.3.1.1	медный провод	С ₂							
1.3.1.2	стальной провод	С ₂							

№ п/п	Объект электросетевого хозяйства	Обозначение	Единица измерения	Размер стандартизированных тарифных ставок						
				городские населенные пункты			не относящиеся к городским населенным пунктам			
				напряжение 0,4 кВ и ниже	напряжение 6-10 кВ	напряжение 110 кВ	напряжение 0,4 кВ и ниже	напряжение 6-10 кВ	напряжение 110 кВ	
1	2	2	3	4	5	6	7	8	9	
1.3.1.3	сталеалюминиевый провод	C ₂								
1.3.1.3.1	сечение провода до 50 мм включительно	C ₂	руб./км							
1.3.1.3.2	сечение провода от 50 до 100 мм включительно	C ₂	руб./км							
1.3.1.3.3	сечение провода от 100 до 200 мм включительно	C ₂	руб./км		1 259 932,22			1 482 511,29		4 220 824,27
1.3.1.4	алюминиевый провод	C ₂								
1.3.1.4.1	сечение провода до 50 мм включительно	C ₂	руб./км	650 478,8	2 475 834,48		1 014 126,41	6 029 598,53		
1.3.1.4.2	сечение провода от 50 до 100 мм включительно	C ₂	руб./км	825 691,66	2 004 432,49		1 031 596,41	1 800 635,09		
1.3.1.4.3	сечение провода от 100 до 200 мм включительно	C ₂	руб./км				1 535 534,55			
1.3.2	неизолированный провод	C ₂								
1.3.2.1.	медный провод	C ₂								
1.3.2.2.	стальной провод	C ₂								
1.3.2.3.	сталеалюминиевый провод	C ₂								
1.3.2.3.1.	сечение провода до 50 мм включительно	C ₂	руб./км							
1.3.2.3.2.	сечение провода от 50 до 100 мм включительно	C ₂	руб./км							
1.3.2.3.3.	сечение провода от 100 до 200 мм включительно	C ₂	руб./км		3 851 717,48					
1.3.2.4	алюминиевый провод	C ₂								
2.	Строительство кабельных линий*	C ₃								
2.1	В траншеях	C ₃								
2.1.1	одножильные	C ₃								
2.1.1.1	кабели с резиновой и пластмассовой изоляцией	C ₃								
2.1.1.2	кабели с бумажной изоляцией	C ₃								
2.1.1.2.1	сечение провода до 50 мм включительно	C ₃	руб./км							
2.1.1.2.2	сечение провода от 50 до 100 мм включительно	C ₃	руб./км		10 321 780,82					
2.1.1.2.3	сечение провода от 100 до 200 мм включительно	C ₃	руб./км		1 808 913,65					
2.1.2	многожильные	C ₃								
2.1.2.1	кабели с резиновой и пластмассовой изоляцией	C ₃								
2.1.2.1.1	сечение провода до 50 мм включительно	C ₃	руб./км	2 843 999,02			1 413 992,94			
2.1.2.1.2	сечение провода от 50 до 100 мм включительно	C ₃	руб./км	2 482 574,12	2 428 754,51		2 070 072,49	2 065 527,49		
2.1.2.1.3	сечение провода от 100 до 200 мм включительно	C ₃	руб./км	3 237 685,92	2 824 124,03		3 767 697,00			
2.1.2.1.4	сечение провода от 200 до 500 мм включительно	C ₃	руб./км	2 611 270,18	4 282 494,31					

№ п/п	Объект электросетевого хозяйства	Обозначение	Единица измерения	Размер стандартизированных тарифных ставок						
				городские населенные пункты			не относящиеся к городским населенным пунктам			
				напряжение 0,4 кВ и ниже	напряжение 6-10 кВ	напряжение 110 кВ	напряжение 0,4 кВ и ниже	напряжение 6-10 кВ	напряжение 110 кВ	
1	2	2	3	4	5	6	7	8	9	
2.5.2.2	кабели с бумажной изоляцией	C ₃								
2.5.2.2.1	сечение провода до 50 мм включительно	C ₃	руб./км							
2.5.2.2.2	сечение провода от 50 до 100 мм включительно	C ₃	руб./км							
2.5.2.2.3	сечение провода от 100 до 200 мм включительно	C ₃	руб./км							
2.5.2.2.4	сечение провода от 200 до 500 мм включительно	C ₃	руб./км		2 265 423,11					
2.6	Горизонтальное наклонное бурение	C ₃								
2.6.1	одножильные	C ₃								
2.6.2	многожильные	C ₃								
2.6.2.1	кабели с резиновой и пластмассовой изоляцией	C ₃								
2.6.2.1.1	сечение провода до 50 мм включительно	C ₃	руб./км							
2.6.2.1.2	сечение провода от 50 до 100 мм включительно	C ₃	руб./км		1 389 488,63		7 045 243,57			
2.6.2.1.3	сечение провода от 100 до 200 мм включительно	C ₃	руб./км	7 956 117,1	4 603 735,63					
2.6.2.1.4	сечение провода от 200 до 500 мм включительно				13 448 511,84					
2.6.2.2	кабели с бумажной изоляцией	C ₃								
2.6.2.2.1	сечение провода до 50 мм включительно	C ₃	руб./км							
2.6.2.2.2	сечение провода от 50 до 100 мм включительно	C ₃	руб./км		8 332 975,43			7 761 604,05		
2.6.2.2.3	сечение провода от 100 до 200 мм включительно	C ₃	руб./км	8 721 650,25	5 263 014,42					
2.6.2.2.4	сечение провода от 200 до 500 мм включительно	C ₃	руб./км	4 349 350,95	4 208 279,92					
3.	Строительство пунктов секционирования (реклоузеров, распределительных пунктов, переключательных пунктов)	C ₄								
3.1	Реклоузеры	C ₄								
3.2	Распределительные пункты (РП)	C ₄								
3.2.1	номинального тока до 100 А включительно	C ₄	руб./шт.							
3.2.2	Номинального тока от 100 до 250 А включительно	C ₄	руб./шт.							
3.2.3	номинального тока от 250 до 500 А включительно	C ₄	руб./шт.		20 769 744,37					
3.2.4.	номинального тока от 500 до 1000 А включительно	C ₄	руб./шт.		4 188 646,41					
3.2.5	номинального тока свыше 1000 А	C ₄	руб./шт.		68 069 150,07					
3.3	Переключательные пункты (ПП)	C ₄	руб./шт.							

№ п/п	Объект электросетевого хозяйства	Обозначение	Единица измерения	Размер стандартизированных тарифных ставок						
				городские населенные пункты			не относящиеся к городским населенным пунктам			
				напряжение 0,4 кВ и ниже	напряжение 6-10 кВ	напряжение 110 кВ	напряжение 0,4 кВ и ниже	напряжение 6-10 кВ	напряжение 110 кВ	
1	2	2	3	4	5	6	7	8	9	
5.2.1	мощность до 25 кВА включительно	C ₆	руб./кВт							
5.2.2	мощность от 25 до 100 кВА включительно	C ₆	руб./кВт							
5.2.3	мощность от 100 до 250 кВА включительно	C ₆	руб./кВт							
5.2.4	мощность от 250 до 500 кВА включительно	C ₆	руб./кВт							
5.2.5	мощность от 500 до 900 кВА включительно	C ₆	руб./кВт	20 736,79						
5.2.6	мощность свыше 1000 кВА	C ₆	руб./кВт	12 644,49						
6.	Строительство центров питания, подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше (ПС)	C ₇								
6.1	ПС 35 кВ	C ₇								
6.2	ПС 110 кВ и выше	C ₇				18 816,88				28 999,25

Примечание:

* - стандартизированные тарифные ставки C₂ и C₃ применяются к протяженности линий электропередачи по трассе.

Ставка за единицу максимальной мощности $C_{1\max N}$ (руб./кВт) для определения платы за технологическое присоединение к электрическим сетям энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии максимальной мощностью менее 8 900 кВт и на уровне напряжения ниже 35 кВ для мероприятий, не включающих в себя строительство объектов электросетевого хозяйства на 2020 год

(без НДС)

№ п/п	Перечень ставок	Обозначение	Единица измерения	Размер ставок за единицу максимальной мощности								
				для постоянной схемы электроснабжения				для временной схемы электроснабжения*				
				городские населенные пункты		населенные пункты, не относящиеся к городским населенным пунктам		городские населенные пункты		населенные пункты, не относящиеся к городским населенным пунктам		
				(0,4 и ниже кВ)	(6-10 кВ)	(0,4 и ниже кВ)	(6-10 кВ)	(0,4 и ниже кВ)	(6-10 кВ)	(0,4 и ниже кВ)	(6-10 кВ)	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	
1.	Ставка за единицу максимальной мощности, в том числе в разбивке по следующим ставкам:	$C_{1\max N}$	руб./кВт	717,20	717,20	717,20	717,20	717,20	717,20	717,20	717,20	717,20
1.1	подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю (ТУ)	$C_{1,1\max N}$	руб./кВт	264,07	264,07	264,07	264,07	264,07	264,07	264,07	264,07	264,07
1.2	проверка сетевой организацией выполнения Заявителем технических условий	$C_{1,2\max N}$	руб./кВт	453,13	453,13	453,13	453,13	453,13	453,13	453,13	453,13	453,13

Примечание:

* - указанные ставки за единицу максимальной мощности применяется также для обеспечения электрической энергией передвижных энергопринимающих устройств с максимальной мощностью до 150 кВт включительно (с учетом мощности ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств).

Ставки за единицу максимальной мощности $C_{2\max N}$, $C_{3\max N}$, $C_{4\max N}$, $C_{5\max N}$, $C_{6\max N}$, $C_{7\max N}$ (руб./кВт) для определения платы за технологическое присоединение к электрическим сетям энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии максимальной мощностью свыше 150 кВт и менее 8 900 кВт и на уровне напряжения ниже 35 кВ для мероприятий, включающих в себя строительство объектов электросетевого хозяйства на 2020 год

(без НДС)

№ п/п	Объект электросетевого хозяйства	Обозначение	Единица измерения	Размер ставок за единицу максимальной мощности			
				городские населенные пункты		населенные пункты, не относящиеся к городским населенным пунктам	
				0,4 кВ и ниже	6-10 кВ	0,4 кВ и ниже	6-10 кВ
1	2	3	4	5	6	7	8
1.	Строительство воздушных линий	$C_{2\max N}$					
1.1	Деревянные опоры	$C_{2\max N}$					
1.1.1	изолированный провод	$C_{2\max N}$					
1.1.1.1	медный провод	$C_{2\max N}$					
1.1.1.2	стальной провод	$C_{2\max N}$					
1.1.1.3	сталеалюминиевый провод	$C_{2\max N}$					
1.1.1.4	алюминиевый провод	$C_{2\max N}$					
1.1.1.4.1	сечение провода до 50 мм включительно	$C_{2\max N}$	руб./кВт	3 203,72			
1.1.1.4.2	сечение провода от 50 до 100 мм включительно	$C_{2\max N}$	руб./кВт				
1.1.2	неизолированный провод	$C_{2\max N}$					
1.2	Металлические опоры	$C_{2\max N}$					
1.3	Железобетонные опоры	$C_{2\max N}$					
1.3.1	изолированный провод	$C_{2\max N}$					
1.3.1.1	медный провод	$C_{2\max N}$					
1.3.1.2	стальной провод	$C_{2\max N}$					
1.3.1.3	сталеалюминиевый провод	$C_{2\max N}$					
1.3.1.3.1	сечение провода до 50 мм включительно	$C_{2\max N}$	руб./кВт				
1.3.1.3.2	сечение провода от 50 до 100 мм включительно	$C_{2\max N}$	руб./кВт				16 314,68
1.3.1.4	алюминиевый провод	$C_{2\max N}$					
1.3.1.4.1	сечение провода до 50 мм включительно	$C_{2\max N}$	руб./кВт	8 934,08	789,33	11 129,58	90 054,97
1.3.1.4.2	сечение провода от 50 до 100 мм включительно	$C_{2\max N}$	руб./кВт	8 637,08	6 570,09	15 597,63	18 625,17

№ п/п	Объект электросетевого хозяйства	Обозначение	Единица измерения	Размер ставок за единицу максимальной мощности			
				городские населенные пункты		населенные пункты, не относящиеся к городским населенным пунктам	
				0,4 кВ и ниже	6-10 кВ	0,4 кВ и ниже	6-10 кВ
1	2	3	4	5	6	7	8
1.3.1.4.3	сечение провода от 100 до 200 мм включительно	C_2^{maxN}	руб./кВт			32 655,66	
1.3.2	неизолированный провод	C_2^{maxN}					
1.3.2.1.	медный провод	C_2^{maxN}					
1.3.2.2.	стальной провод	C_2^{maxN}					
1.3.2.3.	сталеалюминиевый провод	C_2^{maxN}					
1.3.2.3.1.	сечение провода до 50 мм включительно	C_2^{maxN}	руб./кВт				
1.3.2.3.2.	сечение провода от 50 до 100 мм включительно	C_2^{maxN}	руб./кВт				
1.3.2.3.3.	сечение провода от 100 до 200 мм включительно	C_2^{maxN}	руб./кВт				
1.3.2.4.	алюминиевый провод	C_2^{maxN}					
2.	Строительство кабельных линий	C_3^{maxN}					
2.1	В траншеях	C_3^{maxN}					
2.1.1	однопровитные	C_3^{maxN}					
2.1.1.1	кабели с резиновой и пластмассовой изоляцией	C_3^{maxN}					
2.1.1.2	кабели с бумажной изоляцией	C_3^{maxN}					
2.1.1.2.1	сечение провода до 50 мм включительно	C_3^{maxN}	руб./кВт				
2.1.1.2.2	сечение провода от 50 до 100 мм включительно	C_3^{maxN}	руб./кВт		2 064,36		
2.1.2	многожилитные	C_3^{maxN}					
2.1.2.1	кабели с резиновой и пластмассовой изоляцией	C_3^{maxN}					
2.1.2.1.1	сечение провода до 50 мм включительно	C_3^{maxN}	руб./кВт	15 483,99		4 601,90	
2.1.2.1.2	сечение провода от 50 до 100 мм включительно	C_3^{maxN}	руб./кВт	7 571,64	1 758,73	6 445,2	689 059,97
2.1.2.1.3	сечение провода от 100 до 200 мм включительно	C_3^{maxN}	руб./кВт	5 622,14	23 437,19	6 051,86	
2.1.2.1.4	сечение провода от 200 до 500 мм включительно	C_3^{maxN}	руб./кВт	2 669,44	2 950,27		
2.1.2.2	кабели с бумажной изоляцией	C_3^{maxN}					
2.1.2.2.1	сечение провода до 50 мм включительно	C_3^{maxN}	руб./кВт	738,23			
2.1.2.2.2	сечение провода от 50 до 100 мм включительно	C_3^{maxN}	руб./кВт	785,81	5 622,55		18 060,14
2.1.2.2.3	сечение провода от 100 до 200 мм включительно	C_3^{maxN}	руб./кВт	2 424,61	3 435,97	1 117,47	1 045,05
2.1.2.2.4	сечение провода от 200 до 500 мм включительно	C_3^{maxN}	руб./кВт	507,05	4 075,83		
2.2	В блоках	C_3^{maxN}					

№ п/п	Объект электросетевого хозяйства	Обозначение	Единица измерения	Размер ставок за единицу максимальной мощности			
				городские населенные пункты		населенные пункты, не относящиеся к городским населенным пунктам	
				0,4 кВ и ниже	6-10 кВ	0,4 кВ и ниже	6-10 кВ
1	2	3	4	5	6	7	8
2.3	В каналах	C_3^{maxN}					
2.3.1	одножильные	C_3^{maxN}					
2.3.2	многожильные	C_3^{maxN}					
2.3.2.1	кабели с резиновой и пластмассовой изоляцией	C_3^{maxN}					
2.3.2.1.1.	сечение провода до 50 мм включительно	C_3^{maxN}	руб./кВт				
2.3.2.1.2.	сечение провода от 50 до 100 мм включительно	C_3^{maxN}	руб./кВт				
2.3.2.1.3.	сечение провода от 100 до 200 мм включительно	C_3^{maxN}	руб./кВт				
2.3.2.1.4.	сечение провода от 200 до 500 мм включительно	C_3^{maxN}	руб./кВт				
2.3.2.2	кабели с бумажной изоляцией	C_3^{maxN}					
2.3.2.2.1	сечение провода до 50 мм включительно	C_3^{maxN}	руб./кВт				
2.3.2.2.2	сечение провода от 50 до 100 мм включительно	C_3^{maxN}	руб./кВт				
2.3.2.2.3	сечение провода от 100 до 200 мм включительно	C_3^{maxN}	руб./кВт		1 640,25		
2.3.2.2.4	сечение провода от 200 до 500 мм включительно	C_3^{maxN}	руб./кВт				
2.4	В туннелях и коллекторах	C_3^{maxN}					
2.5	В галереях и эстакадах	C_3^{maxN}					
2.6	Горизонтальное наклонное бурение	C_3^{maxN}					
2.6.1	одножильные	C_3^{maxN}					
2.6.2	многожильные	C_3^{maxN}					
2.6.2.1	кабели с резиновой и пластмассовой изоляцией	C_3^{maxN}					
2.6.2.1.1	сечение провода до 50 мм включительно	C_3^{maxN}	руб./кВт				
2.6.2.1.2	сечение провода от 50 до 100 мм включительно	C_3^{maxN}	руб./кВт		67,77	428 350,81	
2.6.2.2	кабели с бумажной изоляцией	C_3^{maxN}					
2.6.2.2.1	сечение провода до 50 мм включительно	C_3^{maxN}	руб./кВт				
2.6.2.2.2	сечение провода от 50 до 100 мм включительно	C_3^{maxN}	руб./кВт		49 155,19		
2.6.2.2.3	сечение провода от 100 до 200 мм включительно	C_3^{maxN}	руб./кВт		1 336,16		
2.6.2.2.4	сечение провода от 200 до 500 мм включительно	C_3^{maxN}	руб./кВт	2 767,77	241,71		
3.	Строительство пунктов секционирования (реклоузеров, распределительных пунктов,	C_4^{maxN}					

№ п/п	Объект электросетевого хозяйства	Обозначение	Единица измерения	Размер ставок за единицу максимальной мощности			
				городские населенные пункты		населенные пункты, не относящиеся к городским населенным пунктам	
				0,4 кВ и ниже	6-10 кВ	0,4 кВ и ниже	6-10 кВ
1	2	3	4	5	6	7	8
	переключательных пунктов)						
3.1	Реклоузеры	C_4^{maxN}					
3.2	Распределительные пункты (РП)	C_4^{maxN}					
3.2.1	номинального тока до 100 А включительно	C_4^{maxN}	руб./кВт				
3.2.2	номинального тока от 100 до 250 А включительно	C_4^{maxN}	руб./кВт				
3.2.3	номинального тока от 250 до 500 А включительно	C_4^{maxN}	руб./кВт	5 613,44			
3.2.4	номинального тока от 500 до 1000 А включительно	C_4^{maxN}	руб./кВт				
3.2.5	номинального тока свыше 1000А	C_4^{maxN}	руб./кВт	9 780,05			
3.3	Переключательные пункты (ПП)	C_4^{maxN}	руб./кВт				
3.3.1	номинального тока до 100 А включительно	C_4^{maxN}	руб./кВт				
3.3.2	номинального тока от 100 до 250 А включительно	C_4^{maxN}	руб./кВт				
3.3.3	номинального тока от 250 до 500 А включительно	C_4^{maxN}	руб./кВт				
3.3.4	номинального тока от 500 до 1000 А включительно	C_4^{maxN}	руб./кВт	3 005,88			
3.3.5	номинального тока свыше 1000А	C_4^{maxN}	руб./кВт	2 578,14			
4.	Строительство трансформаторных подстанций (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП), с уровнем напряжения до 35 кВ	C_5^{maxN}					
4.1	трансформаторные подстанции (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП)	C_5^{maxN}					
4.1.1	подстанции одностранформаторные	C_5^{maxN}					
4.1.1.1	мощность до 25 кВА включительно	C_5^{maxN}	руб./кВт	13 461,55		15 126,34	
4.1.1.2	мощность от 25 до 100 кВА включительно	C_5^{maxN}	руб./кВт	6 693,97		7 139,04	
4.1.1.3	мощность от 100 до 250 кВА включительно	C_5^{maxN}	руб./кВт	5 314,61		4 999,65	
4.1.1.4	мощность от 250 до 500 кВА включительно	C_5^{maxN}	руб./кВт	4 334,49		4 270,65	

№ п/п	Объект электросетевого хозяйства	Обозначение	Единица измерения	Размер ставок за единицу максимальной мощности			
				городские населенные пункты		населенные пункты, не относящиеся к городским населенным пунктам	
				0,4 кВ и ниже	6-10 кВ	0,4 кВ и ниже	6-10 кВ
1	2	3	4	5	6	7	8
4.1.1.5	мощность от 500 до 900 кВА включительно	C_5^{maxN}	руб./кВт	2 587,64		3 624,49	
4.1.1.6	мощность свыше 1000 кВА	C_5^{maxN}	руб./кВт	5 145,37			
4.1.2	подстанции двухтрансформаторные и более	C_5^{maxN}					
4.1.2.1	мощность до 25 кВА включительно	C_5^{maxN}	руб./кВт				
4.1.2.2	мощность от 25 до 100 кВА включительно	C_5^{maxN}	руб./кВт	21 685,65			
4.1.2.3	мощность от 100 до 250 кВА включительно	C_5^{maxN}	руб./кВт	14 630,52			
4.1.2.4	мощность от 250 до 500 кВА включительно	C_5^{maxN}	руб./кВт	11 537,04			
4.1.2.5	мощность от 500 до 900 кВА включительно	C_5^{maxN}	руб./кВт	9 943,00			
4.1.2.6	мощность свыше 1000 кВА	C_5^{maxN}	руб./кВт	8 716,46			
5.	Строительство распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ	C_6^{maxN}					
5.1	подстанции однострансформаторные	C_6^{maxN}					
5.2	подстанции двухтрансформаторные и более	C_6^{maxN}					
5.2.1	мощность до 25 кВА включительно	C_6^{maxN}	руб./кВт				
5.2.2	мощность от 25 до 100 кВА включительно	C_6^{maxN}	руб./кВт				
5.2.3	мощность от 100 до 250 кВА включительно	C_6^{maxN}	руб./кВт				
5.2.4	мощность от 250 до 500 кВА включительно	C_6^{maxN}	руб./кВт				
5.2.5	мощность от 500 до 900 кВА включительно	C_6^{maxN}	руб./кВт	20 736,79			
5.2.6	мощность свыше 1000 кВА	C_6^{maxN}	руб./кВт	12 644,49			
6.	Строительство центров питания, подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше (ПС)	C_7^{maxN}					
6.1	ПС 35 кВ	C_7^{maxN}					

№ п/п	Объект электросетевого хозяйства	Обозначение	Единица измерения	Размер ставок за единицу максимальной мощности			
				городские населенные пункты		населенные пункты, не относящиеся к городским населенным пунктам	
				0,4 кВ и ниже	6-10 кВ	0,4 кВ и ниже	6-10 кВ
1	2	3	4	5	6	7	8
6.2	ПС 110 кВ и выше	C_7^{maxN}					

**Формулы платы за технологическое
присоединение энергопринимающих устройств потребителей
электрической энергии максимальной мощностью свыше 150 кВт с применением стандартизированных тарифных ставок
 $C_1, C_2, C_3, C_4, C_5, C_6, C_7$**

1. Если при технологическом присоединении Заявителя согласно техническим условиям отсутствует необходимость реализации мероприятий, включающих в себя строительство объектов электросетевого хозяйства, то плата за технологическое присоединение ($ПТП_{s,t}$) равна стандартизированной тарифной ставки (C_1) и определяется по следующей формуле:

$$ПТП_{s,t} \text{ (без строительства)} = C_1 \text{ (руб.) (без НДС)} \quad (1)$$

2. Если при технологическом присоединении Заявителя согласно техническим условиям предусматривается мероприятие «последней мили» по прокладке воздушных и (или) кабельных линий и срок выполнения мероприятий по технологическому присоединению согласно техническим условиям предусмотрен на период один год и менее, то плата определяется как сумма стандартизированной тарифной ставки (C_1) и произведения стандартизированной тарифной ставки на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных (C_2) и (или) кабельных (C_3) линий электропередачи на s -том уровне напряжения и суммарной протяженности воздушных и (или) кабельных линий (L_s), строительство которых предусмотрено согласно выданным техническим условиям для технологического присоединения Заявителя по следующим формулам:

при прокладке ВЛ

$$ПТП_{s,t} \text{ (ВЛ > 150 кВт)}^{<\text{года}} = C_1 + \Sigma(C_{2(s,t)} \times L_s^{\text{ВЛ}}) \quad (2)$$

при прокладке КЛ

$$ПТП_{s,t} \text{ (КЛ > 150 кВт)}^{<\text{года}} = C_1 + \Sigma(C_{3(s,t)} \times L_s^{\text{КЛ}}) \quad (3)$$

3. Если при технологическом присоединении Заявителя согласно техническим условиям предусматриваются мероприятия «последней мили» по строительству пунктов секционирования (реклоузеров, распределительных пунктов (РП), переключательных пунктов (ПП)), 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) и срок выполнения мероприятий по технологическому присоединению согласно техническим условиям предусмотрен на период один год и менее, то плата определяется как сумма расходов, определенных в соответствии с пунктом 2 настоящего Приложения, произведения ставки (C_4) и количества пунктов секционирования (реклоузеров, распределительных пунктов, переключательных пунктов), и произведения ставок (C_5), и объема максимальной мощности (N_s), указанного Заявителем в заявке на технологическое присоединение по следующей формуле:

ВЛ + РП + ПП + ТП + РТП + ПС

$$\begin{aligned} \text{ПТП}_{s,t}^{(\text{вл} + \text{рп} + \text{пп} + \text{тп} + \text{ртп} + \text{пс}) > 150 \text{кВт}}^{< \text{года}} = C_1 + \Sigma(C_{2(s,t)} \times L_s^{\text{ВЛ}}) + \Sigma(C_{4(s,t)} \times Q_s) + \\ + \Sigma(C_{5(s,t)} \times N_s) + \Sigma(C_{6(s,t)} \times N_s) + \Sigma(C_{7(s,t)} \times N_s) \quad (4) \end{aligned}$$

КЛ + РП + ПП + ТП + РТП + ПС

$$\begin{aligned} \text{ПТП}_{s,t}^{(\text{кл} + \text{рп} + \text{пп} + \text{тп} + \text{ртп} + \text{пс}) > 150 \text{кВт}}^{< \text{года}} = C_1 + \Sigma(C_{3(s,t)} \times L_s^{\text{КЛ}}) + \Sigma(C_{4(s,t)} \times Q_s) + \\ + \Sigma(C_{5(s,t)} \times N_s) + \Sigma(C_{6(s,t)} \times N_s) + \Sigma(C_{7(s,t)} \times N_s) \quad (5) \end{aligned}$$

ВЛ + КЛ + РП + ПП + ТП + РТП + ПС

$$\begin{aligned} \text{ПТП}_{s,t}^{(\text{вл} + \text{кл} + \text{рп} + \text{пп} + \text{тп} + \text{ртп} + \text{пс}) > 150 \text{кВт}}^{< \text{года}} = C_1 + \Sigma(C_{2(s,t)} \times L_s^{\text{ВЛ}}) + \Sigma(C_{3(s,t)} \times L_s^{\text{КЛ}}) + \\ + \Sigma(C_{4(s,t)} \times Q_s) + \Sigma(C_{5(s,t)} \times N_s) + \Sigma(C_{6(s,t)} \times N_s) + \Sigma(C_{7(s,t)} \times N_s) \quad (6) \end{aligned}$$

4. Если при технологическом присоединении Заявителя согласно техническим условиям срок выполнения мероприятий по технологическому присоединению предусмотрен на период больше одного года, то плата за технологическое присоединение ($\text{ПТП}_{s>150\text{кВт}}^{>\text{года}}$) определяется по следующей формуле:

$$\underline{\text{ВЛ} + \text{РП} + \text{ПП} + \text{ТП} + \text{РТП} + \text{ПС}}$$

$$\begin{aligned} \text{ПТП}_{s,t (\text{вл} + \text{рп} + \text{пп} + \text{тп} + \text{ртп} + \text{пс}) > 150\text{кВт}}^{>\text{года}} = & (0,5 \times (C_1 + \Sigma(C_{2(s,t)} \times L_s^{\text{ВЛ}}) + \\ & + \Sigma(C_{4(s,t)} \times Q_s) + \Sigma(C_{5(s,t)} \times N_s) + \Sigma(C_{6(s,t)} \times N_s) + \Sigma(C_{7(s,t)} \times N_s))) \times \prod_{j=1}^{\ell} \text{ИЦП}_{p+j} + \\ & + (0,5 \times (C_1 + \Sigma(C_{2(s,t)} \times L_s^{\text{ВЛ}}) + \Sigma(C_{4(s,t)} \times Q_s) + \Sigma(C_{5(s,t)} \times N_s) + \Sigma(C_{6(s,t)} \times N_s) + \\ & + \Sigma(C_{7(s,t)} \times N_s))) \times \prod_{j=1}^{\ell} \text{ИЦП}_{p+j} \end{aligned} \quad (7)$$

$$\underline{\text{КЛ} + \text{РП} + \text{ПП} + \text{ТП} + \text{РТП} + \text{ПС}}$$

$$\begin{aligned} \text{ПТП}_{s,t (\text{кл} + \text{рп} + \text{пп} + \text{тп} + \text{ртп} + \text{пс}) > 150\text{кВт}}^{>\text{года}} = & (0,5 \times (C_1 + \Sigma(C_{3(s,t)} \times L_s^{\text{КЛ}}) + \\ & + \Sigma(C_{4(s,t)} \times Q_s) + \Sigma(C_{5(s,t)} \times N_s) + \Sigma(C_{6(s,t)} \times N_s) + \Sigma(C_{7(s,t)} \times N_s))) \times \prod_{j=1}^{\ell} \text{ИЦП}_{p+j} + \\ & + (0,5 \times (C_1 + \Sigma(C_{3(s,t)} \times L_s^{\text{КЛ}}) + \Sigma(C_{4(s,t)} \times Q_s) + \Sigma(C_{5(s,t)} \times N_s) + \Sigma(C_{6(s,t)} \times N_s) + \end{aligned}$$

$$+ \Sigma(C_{7(s,t)} \times N_s)) \times \sum_{j=1}^f \text{ИЦП}_{p+j} \quad (8)$$

ВЛ + КЛ + РП + ПП + ТП + РТП + ПС

$$\text{ПТП}_{s,t \text{ (вл+кл+рп+пп+тп+ртп+пс)} > 150 \text{ кВт}} > \text{года} = (0,5 \times (C_1 + \Sigma(C_{2(s,t)} \times L_s^{\text{ВЛ}}) +$$

$$\Sigma(C_{3(s,t)} \times L_s^{\text{КЛ}}) + \Sigma(C_{4(s,t)} \times Q_s) + \Sigma(C_{5(s,t)} \times N_s) + \Sigma(C_{6(s,t)} \times N_s) +$$

$$+ \Sigma(C_{7(s,t)} \times N_s)) \times \sum_{j=1}^f \text{ИЦП}_{p+j} + (0,5 \times (C_1 + \Sigma(C_{3(s,t)} \times L_s^{\text{КЛ}}) + \Sigma(C_{4(s,t)} \times Q_s) +$$

$$+ \Sigma(C_{5(s,t)} \times N_s) + \Sigma(C_{6(s,t)} \times N_s) + \Sigma(C_{7(s,t)} \times N_s)) \times \sum_{j=1}^f \text{ИЦП}_{p+j} \quad (9)$$

где:

s – уровень напряжения;

t – вид используемого материала и (или) способа выполнения работ;

p – год утверждения платы;

f – период, указанный в технических условиях, начиная с года, следующего за годом утверждения платы;

N_s – объем максимальной мощности, указанной в заявке, (кВт);

L_s – протяжённость ВЛ (КЛ) на s -том уровне напряжения, (км);

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

C_1 – стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, по мероприятиям, не включающим в себя строительство объектов электросетевого хозяйства, (руб. за одно присоединение);

$C_{2,s}$ – стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных линий электропередачи на s -том уровне напряжения, (руб./км);

$C_{3,s}$ – стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство кабельных линий электропередачи на s -том уровне напряжения, (руб./км);

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

$C_{5,s}$ – 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);

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

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

$\prod_{j=1}^f$ ИЦП_{p+j}

– 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;

$\prod_{j=1}^f$ ИЦП_{p+j}

– 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.

Формулы платы за технологическое присоединение к электрическим сетям для заявителей, осуществляющих технологическое присоединение энергопринимающих устройств максимальной мощностью не более 150 кВт с применением стандартизированных тарифных ставок $C_2^{<150\text{кВт}}$, $C_3^{<150\text{кВт}}$, $C_4^{<150\text{кВт}}$, $C_5^{<150\text{кВт}}$, $C_6^{<150\text{кВт}}$, $C_7^{<150\text{кВт}}$

1. Если при технологическом присоединении Заявителя согласно техническим условиям отсутствует необходимость реализации мероприятий, включающих в себя строительство объектов электросетевого хозяйства, то плата за технологическое присоединение ($\text{ПТП}_{s,t}$) равна стандартизированной тарифной ставки (C_1) и определяется по следующей формуле:

$$\text{ПТП}_{s,t(\text{без строительства}) < 150\text{кВт}} = C_1 \text{ (руб.) (без НДС) (10)}$$

2. Если при технологическом присоединении Заявителя согласно техническим условиям предусматривается мероприятие «последней мили» по строительству объектов электросетевого хозяйства то плата за технологическое присоединение ($\text{ПТП}_{s,t}$) равна стандартизированной тарифной ставки (C_1) и определяется по следующей формуле:

$$\text{ПТП}_{s,t} (\text{со строительством}) < 150 \text{ кВт} = C_1 (\text{руб.}) (\text{без НДС}) (11)$$

где:

C_1 – стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, по мероприятиям, не включающим в себя строительство объектов электросетевого хозяйства, (руб. за одно присоединение);

**Формулы платы за технологическое
присоединение энергопринимающих устройств потребителей
электрической энергии максимальной мощностью свыше 150 кВт с применением ставок за единицу максимальной
мощности C_1^{maxN} , C_2^{maxN} , C_3^{maxN} , C_4^{maxN} , C_5^{maxN} , C_6^{maxN} , C_7^{maxN}**

1. Если при технологическом присоединении Заявителя согласно техническим условиям отсутствует необходимость реализации мероприятий, включающих в себя строительство объектов электросетевого хозяйства, то плата за технологическое присоединение ($\text{ПТП}_{s,t}^{\text{maxN}}$) определяется как произведение ставки за единицу максимальной мощности $C_{1(s,t)}^{\text{maxN}}$ на уровне напряжения (s) и объема максимальной мощности (N_s), указанного в заявке на технологическое присоединение Заявителем по следующей формуле:

$$\text{ПТП}_{s,t} (\text{без строительства})^{\text{maxN}} = C_{1(s,t)}^{\text{maxN}} \times N_s (12)$$

2. Если при технологическом присоединении Заявителя согласно техническим условиям предусматривается мероприятие «последней мили» по прокладке воздушных и (или) кабельных линий и срок выполнения мероприятий по технологическому присоединению согласно техническим условиям предусмотрен на период один год и менее, то плата определяется как сумма произведений ставки за единицу максимальной мощности C_1^{maxN} и объема максимальной мощности (N_s), указанного в заявке на технологическое присоединение Заявителем, и ставки за единицу максимальной мощности на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных C_2^{maxN} и (или) кабельных C_3^{maxN} линий электропередачи на s -том уровне напряжения и объема максимальной мощности (N_s), указанного в заявке на технологическое присоединение Заявителем по следующим формулам:

при прокладке ВЛ

$$\text{ПТП}_{s,t}(\text{ВЛ}>150 \text{ кВТ})^{<\text{года maxN}} = C_{1(s,t)}^{\text{maxN}} \times N_s + \Sigma(C_{2(s,t)}^{\text{maxN}} \times N_s) \quad (13)$$

при прокладке КЛ

$$\text{ПТП}_{s,t}(\text{КЛ}>150 \text{ кВТ})^{<\text{года maxN}} = C_{1(s,t)}^{\text{maxN}} \times N_s + \Sigma(C_{3(s,t)}^{\text{maxN}} \times N_s) \quad (14)$$

3. Если при технологическом присоединении Заявителя согласно техническим условиям предусматриваются мероприятия «последней мили» по строительству пунктов секционирования (реклоузеров, распределительных пунктов (РП), переключательных пунктов (ПП)), 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) и срок выполнения мероприятий по технологическому присоединению согласно техническим условиям предусмотрен на период один год и менее, то плата определяется как сумма расходов, определенных в соответствии с пунктом 2 настоящего Приложения, производства ставки (C_4^{maxN}) и количества пунктов секционирования (реклоузеров, распределительных пунктов, переключательных пунктов), и производства ставок (C_5^{maxN}), и объема максимальной мощности (N_s), указанного Заявителем в заявке на технологическое присоединение по следующей формуле:

ВЛ + РП + ПП + ТП + РТП + ПС

$$\begin{aligned} \text{ПТП}_{s,t}(\text{вл + рп + пп + тп + ртп + пс})>150\text{кВТ}^{<\text{года maxN}} &= C_{1(s,t)}^{\text{maxN}} \times N_s + \Sigma(C_{2(s,t)}^{\text{maxN}} \times N_s) + \\ &+ \Sigma(C_{4(s,t)}^{\text{maxN}} \times N_s) + \Sigma(C_{5(s,t)} \times N_s) + \Sigma(C_{6(s,t)} \times N_s) + \Sigma(C_{7(s,t)} \times N_s) \quad (15) \end{aligned}$$

КЛ + РП + ПП + ТП + РТП + ПС

$$\begin{aligned} \text{ПТП}_{s,t}(\text{кл + рп + пп + тп + ртп + пс})>150\text{кВТ}^{<\text{года maxN}} &= C_{1(s,t)}^{\text{maxN}} \times N_s + \Sigma(C_{3(s,t)}^{\text{maxN}} \times N_s) + \\ &+ \Sigma(C_{4(s,t)}^{\text{maxN}} \times N_s) + \Sigma(C_{5(s,t)} \times N_s) + \Sigma(C_{6(s,t)} \times N_s) + \Sigma(C_{7(s,t)} \times N_s) \quad (16) \end{aligned}$$

ВЛ + КЛ + РП + ПП +ТП + РТП + ПС

$$\begin{aligned} \text{ПТП}_{s,t}^{(вл + кл + рп + пп + тп + ртп + пс) > 150 \text{кВт}}^{< \text{года maxN}} &= C_{1(s,t)}^{\text{maxN}} \times N_s + \\ &+ \Sigma(C_{2(s,t)}^{\text{maxN}} \times N_s) + \Sigma(C_{3(s,t)}^{\text{maxN}} \times N_s) + \Sigma(C_{4(s,t)}^{\text{maxN}} \times N_s) + \Sigma(C_{5(s,t)} \times N_s) + \\ &+ \Sigma(C_{6(s,t)} \times N_s) + \Sigma(C_{7(s,t)} \times N_s) \end{aligned} \quad (17)$$

4. Если при технологическом присоединении Заявителя согласно техническим условиям срок выполнения мероприятий по технологическому присоединению предусмотрен на период больше одного года, то плата за технологическое присоединение ($\text{ПТП}_{s > 150 \text{кВт}}^{> \text{года maxN}}$) определяется по следующей формуле:

ВЛ + РП + ПП +ТП + РТП + ПС

$$\begin{aligned} \text{ПТП}_{s,t}^{(вл + рп + пп + тп + ртп + пс) > 150 \text{кВт}}^{> \text{года maxN}} &= (0,5 \times (C_{1(s,t)}^{\text{maxN}} \times N_s + \Sigma(C_{2(s,t)}^{\text{maxN}} \times N_s) + \\ &+ \Sigma(C_{4(s,t)}^{\text{maxN}} \times N_s) + \Sigma(C_{5(s,t)} \times N_s) + \Sigma(C_{6(s,t)} \times N_s) + \Sigma(C_{7(s,t)} \times N_s)) \times \sum_{j=1}^l \text{ИЦП}_{p+j} + \\ &+ (0,5 \times (C_{1(s,t)}^{\text{maxN}} \times N_s + \Sigma(C_{2(s,t)}^{\text{maxN}} \times N_s) + \Sigma(C_{4(s,t)}^{\text{maxN}} \times N_s) + \Sigma(C_{5(s,t)} \times N_s) + \\ &+ \Sigma(C_{6(s,t)} \times N_s) + \Sigma(C_{7(s,t)} \times N_s)) \times \sum_{j=1}^l \text{ИЦП}_{p+j} \end{aligned} \quad (18)$$

КЛ + РП + ПП +ТП + РТП + ПС

$$\text{ПТП}_{s,t} (\kappa\lambda + \rho\pi + \pi\pi + \tau\pi + \rho\tau\pi + \pi\sigma) > 150\kappa\text{ВТ} > \text{года maxN} = (0,5 \times (C_{1(s,t)}^{\text{maxN}} \times N_s + \Sigma(C_{3(s,t)}^{\text{maxN}} \times N_s) +$$

$$+ \Sigma(C_{4(s,t)}^{\text{maxN}} \times N_s) + \Sigma(C_{5(s,t)} \times N_s) + \Sigma(C_{6(s,t)} \times N_s) + \Sigma(C_{7(s,t)} \times N_s)) \times \prod_{j=1}^{\ell} \text{ИЦП}_{p+j} +$$

$$+ (0,5 \times (C_{1(s,t)}^{\text{maxN}} \times N_s + \Sigma(C_{2(s,t)}^{\text{maxN}} \times N_s) + \Sigma(C_{4(s,t)}^{\text{maxN}} \times N_s) + \Sigma(C_{5(s,t)} \times N_s) +$$

$$+ \Sigma(C_{6(s,t)} \times N_s) + \Sigma(C_{7(s,t)} \times N_s)) \times \prod_{j=1}^{\ell} \text{ИЦП}_{p+j}) (19)$$

ВЛ + КЛ + РП + ПП + ТП + РТП + ПС

$$\text{ПТП}_{s,t} (\text{вл} + \kappa\lambda + \rho\pi + \pi\pi + \tau\pi + \rho\tau\pi + \pi\sigma) > 150\kappa\text{ВТ} > \text{года maxN} = (0,5 \times (C_{1(s,t)}^{\text{maxN}} \times N_s +$$

$$+ \Sigma(C_{2(s,t)}^{\text{maxN}} \times N_s) + \Sigma(C_{3(s,t)}^{\text{maxN}} \times N_s) + \Sigma(C_{4(s,t)}^{\text{maxN}} \times N_s) + \Sigma(C_{5(s,t)} \times N_s) +$$

$$+ \Sigma(C_{6(s,t)} \times N_s) + \Sigma(C_{7(s,t)} \times N_s)) \times \prod_{j=1}^{\ell} \text{ИЦП}_{p+j} +$$

$$+ (0,5 \times (C_{1(s,t)}^{\text{maxN}} \times N_s + \Sigma(C_{2(s,t)}^{\text{maxN}} \times N_s) + \Sigma(C_{3(s,t)}^{\text{maxN}} \times N_s) +$$

$$+ \Sigma(C_{4(s,t)}^{\text{maxN}} \times N_s) + \Sigma(C_{5(s,t)} \times N_s) + \Sigma(C_{6(s,t)} \times N_s) + \Sigma(C_{7(s,t)} \times N_s)) \times \prod_{j=1}^{\ell} \text{ИЦП}_{p+j}) (20)$$

где:

s – уровень напряжения;

t – вид используемого материала и (или) способа выполнения работ;

p – год утверждения платы;

f – период, указанный в технических условиях, начиная с года, следующего за годом утверждения платы;

N_s – объем максимальной мощности, указанной в заявке, (кВт);

$C_{1, \max N}$ – ставка за единицу максимальной мощности 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, (руб./кВт);

$C_{2, s, \max N}$ – ставка за единицу максимальной мощности на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных линий электропередачи на s -том уровне напряжения, (руб./кВт);

$C_{3, s, \max N}$ – ставка за единицу максимальной мощности на покрытие расходов сетевой организации на строительство кабельных линий электропередачи на s -том уровне напряжения, (руб./кВт);

$C_{4, s, \max N}$ – ставка за единицу максимальной мощности на покрытие расходов сетевой организации на строительство пунктов секционирования (реклоузеров, распределительных пунктов, переключательных пунктов) на s -м уровне напряжения (руб./кВт)

$C_{5,s}^{\max N}$ - ставка за единицу максимальной мощности на покрытие расходов сетевой организации на строительство трансформаторных подстанций (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП), с уровнем напряжения до 35 кВ (руб./кВт);

$C_{6,s}^{\max N}$ - ставка за единицу максимальной мощности на покрытие расходов сетевой организации на строительство распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ (руб./кВт);

$C_{7,s}^{\max N}$ - ставка за единицу максимальной мощности на покрытие расходов сетевой организации на строительство подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше (ПС) (руб./кВт).

$\prod_{j=1}^f \text{ИЦП}_{p+j}$

– 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;

$\prod_{j=1}^f \text{ИЦП}_{p+j}$

– 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.

Формулы платы за технологическое присоединение к электрическим сетям для заявителей, осуществляющих технологическое присоединение энергопринимающих устройств максимальной мощностью не более 150 кВт с применением ставок за единицу максимальной мощности $C_1^{\max N}$, $C_2^{\max N}$, $C_3^{\max N}$, $C_4^{\max N}$, $C_5^{\max N}$, $C_6^{\max N}$, $C_7^{\max N}$

1. Если при технологическом присоединении Заявителя согласно техническим условиям отсутствует необходимость реализации мероприятий, включающих в себя строительство объектов электросетевого хозяйства, то плата за технологическое присоединение ($ПТП_{s,t}^{\max N}$) равна ставки за единицу максимальной мощности $C_1^{\max N}$ и определяется по следующей формуле:

$$ПТП_{s,t} \text{ (без строительства) } < 150 \text{ кВт}^{\max N} = C_1^{\max N} \quad (21)$$

2. Если при технологическом присоединении Заявителя согласно техническим условиям предусматривается мероприятие «последней мили» по строительству объектов электросетевого хозяйства то плата за технологическое присоединение ($ПТП_{s,t}^{\max N}$) равна стандартизированной тарифной ставки (C_1) и определяется по следующей формуле:

$$ПТП_{s,t} \text{ (со строительством) } < 150 \text{ кВт}^{\max N} = C_1^{\max N} \quad (22)$$

где:

$C_1^{\max N}$ – ставка за единицу максимальной мощности 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, (руб./кВт);

Источник официального опубликования решений регулирующего органа об установлении тарифов - сайт органов государственной власти www.e-mordovia.ru. Ссылка на Приказ: http://www.e-mordovia.ru/upload/iblock/f1b/prikaz-_225.pdf
Адрес сайта организации <http://www.mordovsetkom.ru/>