



**УПРАВЛЕНИЕ ГОСУДАРСТВЕННОГО РЕГУЛИРОВАНИЯ ЦЕН И
ТАРИФОВ АМУРСКОЙ ОБЛАСТИ**

П Р И К А З

14.12.2018

№ 153-пр/э

г. Благовещенск

Об установлении размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций, расположенных в границах Амурской области, на 2019 год

В соответствии с Федеральным законом от 26.03.2003 № 35-ФЗ «Об 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 27.12.2004 № 861, Положением об управлении государственного регулирования цен и тарифов Амурской области, утвержденным постановлением губернатора области от 22.12.2008 № 491, на основании решения Правления управления государственного регулирования цен и тарифов Амурской области от 14.12.2018 № 124-18/э

п р и к а з ы в а ю:

1. Установить плату за технологическое присоединение энергопринимающих устройств максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенной в данной точке присоединения мощности) при присоединении заявителя, владеющего объектами, отнесенными к третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения) на 2019 год в размере 550,0 рублей (с НДС) при условии, что расстояние от границ участка заявителя до объектов электросетевого хозяйства на уровне напряжения до 20 кВ включительно 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.

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 соответствии с инвестиционной программой сетевой организации, утвержденной в установленном порядке и реализуемой в сроки, предусмотренные подпунктом «б» пункта 16 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 (утв. постановлением Правительства РФ от 27.12.2004 № 861), начиная с даты подачи заявки в сетевую организацию.

В случае если с учетом последующего увеличения присоединяемой мощности ранее присоединенного энергопринимающего устройства присоединяемая мощность превысит 15 кВт и (или) превышены вышеуказанные расстояния, расчет платы за технологическое присоединение производится в соответствии с утвержденной ставкой платы за технологическое присоединение согласно приложению № 3 или приложению № 4 к настоящему приказу, на объем увеличения максимальной мощности ранее присоединенного устройства, заявленной потребителем.

Плата для Заявителя, подавшего заявку в целях технологического присоединения энергопринимающих устройств максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенной в данной точке присоединения мощности) по первой и (или) второй категории надежности, т.е. к двум независимым источникам электроснабжения, производится по стандартизированным тарифным ставкам или по ставке платы, утвержденной согласно приложению № 4 к настоящему приказу, за объем максимальной мощности, указанной в заявке на технологическое присоединение, по выбранной категории надежности.

В границах муниципальных районов, городских округов одно и то же лицо может осуществить технологическое присоединение энергопринимающих устройств, принадлежащих ему на праве собственности или на ином законном основании, соответствующих критериям, указанным в абзаце 1 пункта 1 настоящего приказа, с платой за технологическое присоединение в размере, не превышающем 550,0 рублей (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, соответствующих критериям, указанным в абзаце 1 пункта 1 настоящего приказа, расчет платы за технологическое присоединение производится по стандартизированным тарифным ставкам или по ставке платы, утвержденной регулирующим органом, пропорционально объему максимальной мощности, заявленной потребителем.

В отношении граждан, объединивших свои гаражи и хозяйственные постройки (погреба, сараи), садоводческих, огороднических, дачных некоммерческих объединений и иных некоммерческих объединений (гаражно-строительных, гаражных кооперативов) размер платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств не должен превышать 550,0 рублей (с НДС), умноженных на количество членов этих объединений, при условии присоединения каждым членом такого объединения 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.

Размер платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств религиозных организаций не должен превышать 550,0 рублей (с НДС) 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 таких организаций 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.

Заявитель, подающий заявку в целях временного технологического присоединения по третьей категории надежности электроснабжения на уровне напряжения ниже 35 кВ, осуществляемого на ограниченный период времени для обеспечения электроснабжения принадлежащих ему энергопринимающих устройств, а также для обеспечения электрической энергией передвижных энергопринимающих устройств, в том числе заявитель, подающий заявку в целях временного технологического присоединения до 15 кВт, не удовлетворяющий требованиям, установленным в абзаце 1 пункта 1 настоящего приказа, оплачивает работы по стандартизированной ставке С1.

Заявитель, подающий заявку в целях временного технологического присоединения принадлежащих ему энергопринимающих устройств, в том числе для обеспечения электрической энергией передвижных энергопринимающих устройств с максимальной мощностью до 15 кВт включительно (с учетом мощности ранее присоединенной в данной точке присоединения энергопринимающих устройств), удовлетворяющий требованиям, установленным в абзаце 1 пункта 1 настоящего приказа, оплачивает работы в размере не более 550,0 рублей (с НДС).

Лицо, которое имеет намерение осуществить технологическое присоединение к электрическим сетям, вправе самостоятельно выбрать вид ставки платы за технологическое присоединение при условии, что расстояние от границ участка заявителя до объектов электросетевого хозяйства на уровне напряжения до 20 кВ включительно необходимого заявителю класса напряжения сетевой организации, в которую подана заявка, составляет менее 10 км, и максимальная мощность присоединяемых энергопринимающих устройств составляет менее 670 кВт.

2. Установить стандартизированные тарифные ставки за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций Амурской области на 2019 год (кроме расходов на строительство) согласно приложению № 1 к настоящему приказу.

3. Установить ставки платы за единицу максимальной мощности за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых

организаций Амурской области на 2019 год (кроме мероприятий «последней мили») согласно приложению № 2 к настоящему приказу.

4. Установить стандартизированные ставки платы на покрытие расходов территориальных сетевых организаций на строительство энергетических объектов на территории Амурской области на 2019 год согласно приложению № 3 к настоящему приказу.

5. Установить ставки платы за единицу максимальной мощности за технологическое присоединение энергопринимающих устройств к электрическим сетям территориальных сетевых организаций по мероприятиям «последней мили» на территории Амурской области на 2019 год согласно приложению № 4 к настоящему приказу.

6. Утвердить формулу для определения размера платы исходя из стандартизированных ставок платы на покрытие расходов территориальных сетевых организаций на строительство энергетических объектов на территории Амурской области на 2019 год согласно приложению № 5 к настоящему приказу.

7. Определить размер выпадающих доходов территориальных сетевых организаций Амурской области, связанных с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, включаемых в тариф на оказание услуги по передаче электрической энергии на 2019 год согласно приложению № 6 к настоящему приказу.

8. Настоящий приказ вступает в силу в установленном порядке.

Начальник управления

О.М.Личман

Приложение № 1 к приказу управления
государственного регулирования
цен и тарифов Амурской области
от 14.12.2018 № 153-пр/э

**Стандартизированные тарифные ставки за технологическое присоединение к электрическим сетям
территориальных сетевых организаций Амурской области на 2019 год (кроме расходов на строительство)**

Наименование стандартизированных тарифных ставок		Единица измерения	Схема электроснабжения	
			Постоянная	Временная
C ₁	Стандартизированная тарифная ставка на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, в том числе:	руб./одно присоединение	7 507,75	7 507,75
C _{1.1}	Стандартизированная тарифная ставка на подготовку и выдачу сетевой организацией технических условий Заявителю (ТУ)		5 264,41	5 264,41
C _{1.2}	Стандартизированная тарифная ставка на проверку сетевой организацией выполнения Заявителем ТУ		2 243,34	2 243,34

Примечание: Стандартизированные тарифные ставки C₁ в ценах на период регулирования (без НДС).

Приложение № 2 к приказу управления
государственного регулирования
цен и тарифов Амурской области
от 14.12.2018 № 153-пр/э

**Ставки платы за единицу максимальной мощности за технологическое присоединение к электрическим сетям
территориальных сетевых организаций Амурской области на 2019 год (кроме мероприятий «последней мили»)**

Наименование стандартизированных тарифных ставок		Единица измерения	Схема электроснабжения	
			Постоянная	Временная
$C_{1.1}^{\max}$	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю (ТУ)	руб./кВт	280,74	280,74
$C_{1.2}^{\max}$	Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем ТУ		119,56	119,56

Примечание: Ставки за единицу максимальной мощности указаны для случаев технологического присоединения на территории городских населенных пунктов и территорий, не относящихся к территориям городских населенных пунктов, в ценах на период регулирования (без НДС).

Стандартизированные тарифные ставки за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций Амурской области на 2019 год (расходы на строительство)

Наименование стандартизированных тарифных ставок		Единицы измерения	Максимальная мощность		
			до 150 кВт	свыше 150 кВт	
				территории городских населенных пунктов	территории, не относящиеся к территориям городских населенных пунктов
1	2	3	4	5	6
C _{2,110 кВ}	Стандартизированная тарифная ставка на строительство воздушных линий электропередачи на уровне напряжения 110 кВ (металлические опоры, неизолированный провод, сталеалюминиевый, сечением 100-200 мм ²)	руб./км	0,00	8 607 197,24	8 607 197,24
C _{2,110 кВ}	Стандартизированная тарифная ставка на строительство воздушных линий электропередачи на уровне напряжения 110 кВ (металлические опоры, неизолированный провод, сталеалюминиевый, сечением 200-500 мм ²)		0,00	8 607 197,24	8 607 197,24
C _{2,35 кВ}	Стандартизированная тарифная ставка на строительство воздушных линий электропередачи на уровне напряжения 35 кВ (железобетонные опоры, неизолированный провод, сталеалюминиевый, сечением 100-200 мм ²)		0,00	6 040 385,84	6 040 385,84
C _{2,35 кВ}	Стандартизированная тарифная ставка на строительство воздушных линий электропередачи на уровне напряжения 35 кВ (металлические опоры, неизолированный провод, сталеалюминиевый, сечением 100-200 мм ²)		0,00	6 040 385,84	6 040 385,84
C _{2,10 кВ}	Стандартизированная тарифная ставка на строительство воздушных линий электропередачи на уровне напряжения 10 кВ (железобетонные опоры, изолированный провод, алюминиевый, сечением до 50 мм ²)		0,00	3 352 114,48	2 743 279,59
C _{2,10 кВ}	Стандартизированная тарифная ставка на строительство воздушных линий электропередачи на уровне напряжения 10 кВ (железобетонные опоры, изолированный провод, алюминиевый, сечением 50-100 мм ²)		0,00	2 374 397,03	1 623 853,90
C _{2,10 кВ}	Стандартизированная тарифная ставка на строительство воздушных линий электропередачи на уровне напряжения 10 кВ (железобетонные опоры, изолированный провод, алюминиевый, сечением 100-200 мм ²)		0,00	1 903 130,10	-
C _{2,10 кВ}	Стандартизированная тарифная ставка на строительство воздушных линий электропередачи на уровне напряжения 10 кВ (железобетонные опоры, неизолированный провод, сталеалюминиевый, сечением 50-100 мм ²)		0,00	-	1 047 743,0
C _{2,10 кВ}	Стандартизированная тарифная ставка на строительство воздушных линий электропередачи на уровне напряжения 10 кВ (железобетонные опоры, неизолированный провод, сталеалюминиевый, сечением 100-200 мм ²)		0,00	-	1 862 163,17

1	2	3	4	5	6
C _{2,0,4} кВ	Стандартизированная тарифная ставка на строительство воздушных линий электропередачи на уровне напряжения 0,4 кВ (железобетонные опоры, изолированный провод, алюминиевый, сечением до 50 мм ²)	руб./км	0,00	967 799,16	1 061 560,88
C _{2,0,4} кВ	Стандартизированная тарифная ставка на строительство воздушных линий электропередачи на уровне напряжения 0,4 кВ (железобетонные опоры, изолированный провод, алюминиевый, сечением 50-100 мм ²)		0,00	748 058,09	1 839 994,86
C _{2,0,4} кВ	Стандартизированная тарифная ставка на строительство воздушных линий электропередачи на уровне напряжения 0,4 кВ (железобетонные опоры, изолированный провод, алюминиевый, сечением 100-200 мм ²)		0,00	528 190,56	-
C _{3,110} кВ	Стандартизированная тарифная ставка на строительство кабельных линий электропередачи на уровне напряжения 110 кВ (прокладка в каналах, одножильный, с резиновой и пластмассовой изоляцией, сечением 100-200 мм ²)		0,00	23 079 842,90	23 079 842,90
C _{3,110} кВ	Стандартизированная тарифная ставка на строительство кабельных линий электропередачи на уровне напряжения 110 кВ (прокладка в каналах, одножильный, с резиновой и пластмассовой изоляцией, сечением 200-500 мм ²)		0,00	24 385 080,21	24 385 080,21
C _{3,110} кВ	Стандартизированная тарифная ставка на строительство кабельных линий электропередачи на уровне напряжения 110 кВ (прокладка в каналах, одножильный, с резиновой и пластмассовой изоляцией, сечением 500-800 мм ²)		0,00	26 460 837,54	26 460 837,54
C _{3,110} кВ	Стандартизированная тарифная ставка на строительство кабельных линий электропередачи на уровне напряжения 110 кВ (горизонтальное наклонное бурение, одножильный, с резиновой и пластмассовой изоляцией, сечением 100-200 мм ²)		0,00	25 272 391,77	25 272 391,77
C _{3,110} кВ	Стандартизированная тарифная ставка на строительство кабельных линий электропередачи на уровне напряжения 110кВ (горизонтальное наклонное бурение, одножильный, с резиновой и пластмассовой изоляцией, сечением 200-500 мм ²)		0,00	26 577 630,39	26 577 630,39
C _{3,110} кВ	Стандартизированная тарифная ставка на строительство кабельных линий электропередачи на уровне напряжения 110 кВ (горизонтальное наклонное бурение, одножильный, с резиновой и пластмассовой изоляцией, сечением 500-800 мм ²)		0,00	28 653 386,42	28 653 386,42
C _{3,35} кВ	Стандартизированная тарифная ставка на строительство кабельных линий электропередачи на уровне напряжения 35 кВ (прокладка в каналах, одножильный, с резиновой и пластмассовой изоляцией, сечением 100-200 мм ²)		0,00	10 789 649,10	10 789 649,10
C _{3,35} кВ	Стандартизированная тарифная ставка на строительство кабельных линий электропередачи на уровне напряжения 35 кВ (прокладка в каналах, одножильный, с резиновой и пластмассовой изоляцией, сечением 200-500 мм ²)		0,00	11 743 570,80	11 743 570,80
C _{3,35} кВ	Стандартизированная тарифная ставка на строительство кабельных линий электропередачи на уровне напряжения 35 кВ (горизонтальное наклонное бурение, одножильный, с резиновой и пластмассовой изоляцией, сечением 100-200 мм ²)		0,00	12 795 229,95	12 795 229,95
C _{3,35} кВ	Стандартизированная тарифная ставка на строительство кабельных линий электропередачи на уровне напряжения 35 кВ (горизонтальное наклонное бурение, одножильный, с резиновой и пластмассовой изоляцией, сечением 200-500 мм ²)		0,00	13 749 151,65	13 749 151,65
C _{3,10} кВ	Стандартизированная тарифная ставка на строительство кабельных линий электропередачи на уровне напряжения 10 кВ (прокладка в траншеях, многожильный, с бумажной изоляцией, сечением 50-100 мм ²)		0,00	1 647 294,31	-

1	2	3	4	5	6
C _{3,10 кВ}	Стандартизированная тарифная ставка на строительство кабельных линий электропередачи на уровне напряжения 10 кВ (прокладка в траншеях, многожильный, с бумажной изоляцией, сечением 100-200 мм ²)	руб./км	0,00	3 405 977,88	-
C _{3,10 кВ}	Стандартизированная тарифная ставка на строительство кабельных линий электропередачи на уровне напряжения 10 кВ (прокладка в траншеях, многожильный, с резиновой и пластмассовой изоляцией, сечением 100-200 мм ²)		0,00	2 441 468,83	2 528 083,51
C _{3,0,4 кВ}	Стандартизированная тарифная ставка на строительство кабельных линий электропередачи на уровне напряжения 0,4 кВ (прокладка в траншеях, многожильный, с бумажной изоляцией, сечением 50-100 мм ²)		0,00	666 960,47	-
C _{3,0,4 кВ}	Стандартизированная тарифная ставка на строительство кабельных линий электропередачи на уровне напряжения 0,4 кВ (прокладка в траншеях, многожильный, с бумажной изоляцией, сечением 100-200 мм ²)		0,00	1 668 059,45	-
C _{3,0,4 кВ}	Стандартизированная тарифная ставка на строительство кабельных линий электропередачи на уровне напряжения 0,4 кВ (прокладка в траншеях, многожильный, с бумажной изоляцией, сечением 200-500 мм ²)		0,00	1 329 061,92	-
C _{5, i кВ}	Стандартизированная тарифная ставка на строительство трансформаторных подстанций с уровнем напряжения до 35 кВ:	руб./кВт			
	ТП 1x100-250 кВА		0,00	4 029,16	4 750,99
	ТП 1x250-500 кВА		0,00	2 486,99	2 733,91
	ТП 1x500-900 кВА		0,00	2 073,26	1 519,40
	ТП 2x250-500 кВА		0,00	4 849,72	7 056,10
	ТП 2x500-900 кВА		0,00	2 583,89	-
C _{7, i кВ}	Стандартизированная тарифная ставка на строительство подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше:				
	ПС 35/10(6) кВ 1x2500 кВА		0,00	76 534,03	76 534,03
	ПС 35/10(6) кВ 1x4000 кВА		0,00	48 412,54	48 412,54
	ПС 35/10(6) кВ 1x6300 кВА		0,00	35 757,38	35 757,38
	ПС 35/10(6) кВ 1x10000 кВА		0,00	23 340,16	23 340,16
	ПС 35/10(6) кВ 1x16000 кВА		0,00	15 265,95	15 265,95
	ПС 35/10(6) кВ 2x2500 кВА		0,00	126 992,02	126 992,02
	ПС 35/10(6) кВ 2x4000 кВА		0,00	80 527,55	80 527,55
	ПС 35/10(6) кВ 2x6300 кВА		0,00	57 047,10	57 047,10
	ПС 35/10(6) кВ 2x10000 кВА		0,00	37 565,68	37 565,68
	ПС 35/10(6) кВ 2x16000 кВА		0,00	25 550,21	25 550,21
	ПС 110/10(6) кВ 1x6300 кВА		0,00	97 002,85	97 002,85
	ПС 110/10(6) кВ 1x10000кВА		0,00	61 357,69	61 357,69
	ПС 110/10(6) кВ 1x16000 кВА		0,00	38 790,40	38 790,40
	ПС 110/10(6) кВ 1x25000 кВА	0,00	25 269,09	25 269,09	
	ПС 110/10(6) кВ 1x40000 кВА	0,00	19 205,02	19 205,02	
	ПС 110/35/10(6) кВ 1x6300 кВА	0,00	156 589,19	156 589,19	

1	2	3	4	5	6
	ПС 110/35/10(6) кВ 1х10000кВА	руб./кВт	0,00	100 990,30	100 990,30
	ПС 110/35/10(6) кВ 1х16000 кВА		0,00	64 839,26	64 839,26
	ПС 110/35/10(6) кВ 1х25000 кВА		0,00	42 974,36	42 974,36
	ПС 110/35/10(6) кВ 1х40000 кВА		0,00	39 661,04	39 661,04
	ПС 110/10(6) кВ 2х6300 кВА		0,00	138 083,42	138 083,42
	ПС 110/10(6) кВ 2х10000кВА		0,00	87 484,35	87 484,35
	ПС 110/10(6) кВ 2х16000 кВА		0,00	55 561,41	55 561,41
	ПС 110/10(6) кВ 2х25000 кВА		0,00	37 756,40	37 756,40
	ПС 110/10(6) кВ 2х40000 кВА		0,00	27 633,94	27 633,94
	ПС 110/35/10(6) кВ 2х6300 кВА		0,00	198 547,97	198 547,97
	ПС 110/35/10(6) кВ 2х10000кВА		0,00	129 763,43	129 763,43
	ПС 110/35/10(6) кВ 2х16000 кВА		0,00	84 542,80	84 542,80
	ПС 110/35/10(6) кВ 2х25000 кВА		0,00	56 016,79	56 016,79
	ПС 110/35/10(6) кВ 2х40000 кВА		0,00	48 279,38	48 279,38

Примечание:

1. Стандартизированные тарифные ставки в текущих ценах (без НДС).
2. При применении стандартизированных тарифных ставок для расчета платы за технологическое присоединение используются показатели, участвующие в расчете, согласно выданным техническим условиям.
3. Территориальная сетевая организация - коммерческая организация, которая соответствует утвержденным постановлением Правительства Российской Федерации от 28.02.2015 № 184 «Об отнесении владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям» [критериям](#) отнесения владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям.
4. Лицо, которое имеет намерение осуществить технологическое присоединение к электрическим сетям, вправе самостоятельно выбрать вид ставки платы за технологическое присоединение, при условии, что расстояние от границ участка заявителя до объектов электросетевого хозяйства на уровне напряжения до 20 кВ включительно необходимого заявителю класса напряжения сетевой организации, в которую подана заявка, составляет менее 10 км, и максимальная мощность присоединяемых энергопринимающих устройств составляет менее 670 кВт. Выбор ставки платы осуществляется заявителем на стадии заключения договора об осуществлении технологического присоединения. В случае, если заявитель не выбрал вид ставки, сетевая организация вправе самостоятельно выбрать ставку и произвести расчет размера платы за технологическое присоединение.

Ставки платы за единицу максимальной мощности за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций Амурской области на 2019 (мероприятия «последней мили»)

Выполнение сетевой организацией мероприятий, связанных со строительством энергетических объектов		Единицы измерения	Максимальная мощность		
			до 150 кВт	от 150 кВт до 8900 кВт	
				территории городских населенных пунктов	территории, не относящиеся к территориям городских населенных пунктов
1	2	3	4	5	6
1.	Строительство воздушных линий электропередачи	руб./кВт			
1.1	ВЛ 110 кВ (металлические опоры, неизолированный провод, сталеалюминиевый, сечением 100-200 мм ²)		0,00	19 867,91	19 867,91
1.2	ВЛ 110 кВ (металлические опоры, неизолированный провод, сталеалюминиевый, сечением 200-500 мм ²)		0,00	19 867,91	19 867,91
1.3	ВЛ 35 кВ (железобетонные опоры, неизолированный провод, сталеалюминиевый, сечением 100-200 мм ²)		0,00	28 231,25	28 231,25
1.4	ВЛ 35 кВ (металлические опоры, неизолированный провод, сталеалюминиевый, сечением 100-200 мм ²)		0,00	28 231,25	28 231,25
1.5	ВЛ 10 кВ (железобетонные опоры, изолированный провод, алюминиевый, сечением до 50 мм ²)		0,00	616,43	2 468,95
1.6	ВЛ 10 кВ (железобетонные опоры, изолированный провод, алюминиевый, сечением 50-100 мм ²)		0,00	1 844,04	3 206,64
1.7	ВЛ 10 кВ (железобетонные опоры, изолированный провод, алюминиевый, сечением 100-200 мм ²)		0,00	971,81	-
1.8	ВЛ 10 кВ (железобетонные опоры, неизолированный провод, сталеалюминиевый, сечением 50-100 мм ²)		0,00	-	374,19
1.9	ВЛ 10 кВ (железобетонные опоры, неизолированный провод, сталеалюминиевый, сечением 100-200 мм ²)		0,00	-	10 200,87
1.10	ВЛ 0,4 кВ (железобетонные опоры, изолированный провод, алюминиевый, сечением до 50 мм ²)		0,00	1 548,48	2 642,36
1.11	ВЛ 0,4 кВ (железобетонные опоры, изолированный провод, алюминиевый, сечением 50-100 мм ²)		0,00	846,56	1 729,29
1.12	ВЛ 0,4 кВ (железобетонные опоры, изолированный провод, алюминиевый, сечением 100-200 мм ²)		0,00	924,33	-
2.	Строительство кабельных линий электропередачи				
2.1	КЛ 35 кВ (прокладка в каналах, одножильный, с резиновой и пластмассовой изоляцией, сечением 100-200 мм ²)	0,00	444,02	444,02	

1	2	3	4	5	6
2.2	КЛ 35 кВ (прокладка в каналах, одножильный, с резиновой и пластмассовой изоляцией, сечением 200-500 мм ²)	руб./кВт	0,00	483,27	483,27
2.3	КЛ 35 кВ (горизонтальное наклонное бурение, одножильный, с резиновой и пластмассовой изоляцией, сечением 100-200 мм ²)		0,00	526,55	526,55
2.4	КЛ 35 кВ (горизонтальное наклонное бурение, одножильный, с резиновой и пластмассовой изоляцией, сечением 200-500 мм ²)		0,00	565,81	565,81
2.5	КЛ 110 кВ (прокладка в каналах, одножильный, с резиновой и пластмассовой изоляцией, сечением 100-200 мм ²)		0,00	37 991,51	37 991,51
2.6	КЛ 110 кВ (прокладка в каналах, одножильный, с резиновой и пластмассовой изоляцией, сечением 200-500 мм ²)		0,00	40 140,05	40 140,05
2.7	КЛ 110 кВ (прокладка в каналах, одножильный, с резиновой и пластмассовой изоляцией, сечением 500-800 мм ²)		0,00	43 556,93	43 556,93
2.8	КЛ 110 кВ (горизонтальное наклонное бурение, одножильный, с резиновой и пластмассовой изоляцией, сечением 100-200 мм ²)		0,00	41 600,64	41 600,64
2.9	КЛ 110кВ (горизонтальное наклонное бурение, одножильный, с резиновой и пластмассовой изоляцией, сечением 200-500 мм ²)		0,00	43 749,19	43 749,19
2.10	КЛ 110 кВ (горизонтальное наклонное бурение, одножильный, с резиновой и пластмассовой изоляцией, сечением 500-800 мм ²)		0,00	47 166,07	47 166,07
2.11	КЛ 10 кВ (прокладка в траншеях, многожильный, с бумажной изоляцией, сечением 50-100 мм ²)		0,00	11,17	-
2.12	КЛ 10 кВ (прокладка в траншеях, многожильный, с бумажной изоляцией, сечением 100-200 мм ²)		0,00	2 577,77	-
2.13	КЛ 10 кВ (прокладка в траншеях, многожильный, с резиновой и пластмассовой изоляцией, сечением 100-200 мм ²)		0,00	15 248,95	299,94
2.14	КЛ 0,4 кВ (прокладка в траншеях, многожильный, с бумажной изоляцией, сечением 50-100 мм ²)		0,00	1 435,15	-
2.15	КЛ 0,4 кВ (прокладка в траншеях, многожильный, с бумажной изоляцией, сечением 100-200 мм ²)		0,00	4 136,98	-
2.16	КЛ 0,4 кВ (прокладка в блоках, многожильный, с бумажной изоляцией, сечением 200-500 мм ²)		0,00	4 089,42	-
3.	Строительство трансформаторных подстанций (ТП) с уровнем напряжения до 35 кВ				
3.1	ТП 1x100-250 кВА	0,00	4 029,16	4 750,99	
3.2	ТП 1x250-500 кВА	0,00	2 486,99	2 733,91	
3.3	ТП 1x500-900 кВА	0,00	2 073,26	1 519,40	
3.5	ТП 2x250-500 кВА	0,00	4 849,72	7 056,10	

1	2	3	4	5	6
3.6	ТП 2х500-900 кВА	руб./кВт	0,00	2 583,89	-
4.	Строительство центров питания, подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше (ПС)				
4.1	ПС 35/10(6) кВ 1х2500 кВА		0,00	76 534,03	76 534,03
4.2	ПС 35/10(6) кВ 1х4000 кВА		0,00	48 412,54	48 412,54
4.3	ПС 35/10(6) кВ 1х6300 кВА		0,00	35 757,38	35 757,38
4.4	ПС 35/10(6) кВ 1х10000 кВА		0,00	23 340,16	23 340,16
4.5	ПС 35/10(6) кВ 1х16000 кВА		0,00	15 265,95	15 265,95
4.6	ПС 35/10(6) кВ 2х2500 кВА		0,00	126 992,02	126 992,02
4.7	ПС 35/10(6) кВ 2х4000 кВА		0,00	80 527,55	80 527,55
4.8	ПС 35/10(6) кВ 2х6300 кВА		0,00	57 047,10	57 047,10
4.9	ПС 35/10(6) кВ 2х10000 кВА		0,00	37 565,68	37 565,68
4.10	ПС 35/10(6) кВ 2х16000 кВА		0,00	25 550,21	25 550,21
4.11	ПС 110/10(6) кВ 1х6300 кВА		0,00	97 002,85	97 002,85
4.12	ПС 110/10(6) кВ 1х10000кВА		0,00	61 357,69	61 357,69
4.13	ПС 110/10(6) кВ 1х16000 кВА		0,00	38 790,40	38 790,40
4.14	ПС 110/10(6) кВ 1х25000 кВА		0,00	25 269,09	25 269,09
4.15	ПС 110/10(6) кВ 1х40000 кВА		0,00	19 205,02	19 205,02
4.16	ПС 110/35/10(6) кВ 1х6300 кВА		0,00	156 589,19	156 589,19
4.17	ПС 110/35/10(6) кВ 1х10000кВА		0,00	100 990,30	100 990,30
4.18	ПС 110/35/10(6) кВ 1х16000 кВА		0,00	64 839,26	64 839,26
4.19	ПС 110/35/10(6) кВ 1х25000 кВА		0,00	42 974,36	42 974,36
4.20	ПС 110/35/10(6) кВ 1х40000 кВА		0,00	39 661,04	39 661,04
4.21	ПС 110/10(6) кВ 2х6300 кВА		0,00	138 083,42	138 083,42
4.22	ПС 110/10(6) кВ 2х10000кВА	0,00	87 484,35	87 484,35	
4.23	ПС 110/10(6) кВ 2х16000 кВА	0,00	55 561,41	55 561,41	

1	2	3	4	5	6
4.24	ПС 110/10(6) кВ 2х25000 кВА	руб./кВт	0,00	37 756,40	37 756,40
4.25	ПС 110/10(6) кВ 2х40000 кВА		0,00	27 633,94	27 633,94
4.26	ПС 110/35/10(6) кВ 2х6300 кВА		0,00	198 547,97	198 547,97
4.27	ПС 110/35/10(6) кВ 2х10000кВА		0,00	129 763,43	129 763,43
4.28	ПС 110/35/10(6) кВ 2х16000 кВА		0,00	84 542,80	84 542,80
4.29	ПС 110/35/10(6) кВ 2х25000 кВА		0,00	56 016,79	56 016,79
4.30	ПС 110/35/10(6) кВ 2х40000 кВА		0,00	48 279,38	48 279,38

Примечание:

1. Ставки за единицу максимальной мощности в ценах на период регулирования (без НДС).
2. Для каждого конкретного лица, обратившегося к сетевой организации с заявкой на технологическое присоединение энергопринимающих устройств к объектам электросетевого хозяйства сетевой организации, при расчете платы применяются те ставки расходов, которые согласно поданной заявке соответствуют способу присоединения.
3. Территориальная сетевая организация - коммерческая организация, которая соответствует утвержденным постановлением Правительства Российской Федерации от 28.02.2015 № 184 «Об отнесении владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям» [критериям](#) отнесения владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям.
4. Лицо, которое имеет намерение осуществить технологическое присоединение к электрическим сетям, вправе самостоятельно выбрать вид ставки платы за технологическое присоединение, при условии, что расстояние от границ участка заявителя до объектов электросетевого хозяйства на уровне напряжения до 20 кВ включительно необходимого заявителю класса напряжения сетевой организации, в которую подана заявка, составляет менее 10 км, и максимальная мощность присоединяемых энергопринимающих устройств составляет менее 670 кВт. Выбор ставки платы осуществляется заявителем на стадии заключения договора об осуществлении технологического присоединения. В случае, если заявитель не выбрал вид ставки, сетевая организация вправе самостоятельно выбрать ставку и произвести расчет размера платы за технологическое присоединение.

Формула для определения размера платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств к электрическим сетям территориальных сетевых организаций Амурской области исходя из стандартизированных тарифных ставок на 2019 год

$$P = C_1 + (\sum C_{2,i} \times L_{i}^{ВЛ} + \sum C_{3,i} \times L_{i}^{КЛ} + \sum C_{5,i} \times N + \sum C_{7,i} \times N), \text{ (руб.)}$$

где:

C_1 - ставка на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, по мероприятиям, указанным в приложении № 1, не включающим в себя строительство объектов электросетевого хозяйства;

$C_{2,i}$ - ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных линий электропередачи на уровне напряжения i и диапазоне мощности j , согласно приложению № 3;

$C_{3,i}$ - ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство кабельных линий электропередачи на уровне напряжения i и диапазоне мощности j , согласно приложению № 3;

$C_{5,i}$ - ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство трансформаторных подстанций (ТП) с уровнем напряжения до 35 кВ, согласно приложению № 3;

$C_{7,i}$ - ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство подстанций (ПС) уровнем напряжения 35 кВ и выше, согласно приложению № 3;

$L_{i}^{ВЛ}$ - суммарная протяженность воздушных линий на i -том уровне напряжения;

$L_{i}^{КЛ}$ - суммарная протяженность кабельных линий на i -том уровне напряжения;

N – объем максимальной мощности, указанный заявителем в заявке на технологическое присоединение на уровне напряжения i и диапазоне мощности j .

Приложение № 6 к приказу управления
государственного регулирования
цен и тарифов Амурской области
от 14.12.2018 № 153-пр/э

**Выпадающие доходы территориальных сетевых организаций Амурской области,
связанные с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям,
включаемые в тариф на оказание услуги по передаче электрической энергии на 2019 год**

№ п/п	Наименование территориальной сетевой организации	Выпадающие доходы, тыс. рублей
1	АО «Дальневосточная распределительная сетевая компания»	148 271,67
2	АО «Амурские коммунальные системы»	23 109,91
3	ООО «Районные электрические сети»	1 515,25
4	МУП «Горэлектротеплосеть»	1 282,88
5	МУП «Электросети»	3,09
6	АО «Оборонэнерго» филиал «Дальневосточный»	0,00
7	ОАО «Российские железные дороги»	357,34
8	ООО «Сети»	0,00
9	ООО «Энергоресурс»	0,00
10	ООО «Трансэнерго»	0,00
11	ООО «Предприятие Зейские электрические сети»	0,00

