

## СЛУЖБА ПО ТАРИФАМ РЕСПУБЛИКИ ТЫВА

### ПОСТАНОВЛЕНИЕ от 27 декабря 2019 г. N 67

#### ОБ УТВЕРЖДЕНИИ СТАВОК ПЛАТЫ ЗА ТЕХНОЛОГИЧЕСКОЕ ПРИСОЕДИНЕНИЕ ЭНЕРГОПРИНИМАЮЩИХ УСТРОЙСТВ ПОТРЕБИТЕЛЕЙ ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ ЭНЕРГИИ К ЭЛЕКТРИЧЕСКИМ СЕТЯМ ТЕРРИТОРИАЛЬНЫХ СЕТЕВЫХ ОРГАНИЗАЦИЙ, РАСПОЛОЖЕННЫХ НА ТЕРРИТОРИИ РЕСПУБЛИКИ ТЫВА, НА 2020 ГОД

В соответствии с Федеральным [законом](#) от 26 марта 2003 г. N 35-ФЗ "Об электроэнергетике", [постановлением](#) Правительства Российской Федерации от 29 декабря 2011 г. N 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 г. N 861, на основании [Положения](#) о Службе по тарифам Республики Тыва, утвержденного постановлением Правительства Республики Тыва от 4 мая 2017 г. N 200, и протокольного решения Правления Службы по тарифам Республики Тыва от 27 декабря 2019 г. N 17 Служба по тарифам Республики Тыва постановляет:

1. Утвердить и ввести в действие с 1 января 2020 года по 31 декабря 2020 года:

- [стандартизированные тарифные ставки](#) на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам на территории Республики Тыва, на 2020 год согласно приложению N 1 к настоящему постановлению;

- [формулы платы](#) за технологическое присоединение энергопринимающих устройств заявителей исходя из стандартизированных тарифных ставок, способа технологического присоединения к электрическим сетям территориальных сетевых организаций, расположенных на территории Республики Тыва, и реализации соответствующих мероприятий на 2020 год согласно приложению N 2 к настоящему постановлению;

- [ставки](#) за единицу максимальной мощности для определения платы за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций, расположенных на территории Республики Тыва, на уровне напряжения ниже 35 кВ и мощности менее 8900 кВт на 2020 год согласно приложению N 3 к настоящему постановлению.

2. Установить плату для заявителя, подавшего заявку в целях технологического присоединения энергопринимающих устройств максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно (с учетом мощности ранее присоединенных к данной точке присоединения энергопринимающих устройств), в размере 550 рублей 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. Указанная плата применяется с учетом следующих ограничений:

- в отношении некоммерческих объединений (гаражно-строительных, гаражных кооперативов) размер платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств составляет 550 рублей, 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 к 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;

- в отношении садоводческих или огороднических некоммерческих товариществ размер платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств составляет 550 рублей, умноженных на количество земельных участков, расположенных в границах территории садоводства или огородничества, при условии присоединения на каждом земельном участке, расположенном в границах территории садоводства или огородничества, не более 15 кВт по третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения) с учетом ранее присоединенных к данной точке присоединения энергопринимающих устройств при присоединении к электрическим сетям сетевой организации на уровне напряжения до 20 кВ включительно и нахождения энергопринимающих устройств указанных садоводческих или огороднических некоммерческих товариществ 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;

- в отношении граждан, объединивших свои гаражи и хозяйственные постройки (погребы, сараи), размер платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств составляет 550 рублей, умноженных на количество таких граждан, при условии присоединения каждым собственником этих построек не более 15 кВт по третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения) с учетом ранее присоединенных к 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;

- размер платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств религиозных организаций составляет 550 рублей при условии присоединения не более 15 кВт по третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения) с учетом ранее присоединенных к 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 принадлежащих ему энергопринимающих устройств, в том числе для обеспечения электрической энергией передвижные энергопринимающие устройства с максимальной мощностью до 15 кВт включительно (с учетом мощности ранее присоединенных к данной точке присоединения энергопринимающих устройств):

а) удовлетворяющий требованиям, установленным абзацем 1 настоящего пункта, оплачивает работы в сумме 550 рублей;

б) не удовлетворяющий требованиям, установленным абзацем 1 настоящего пункта, оплачивает технологическое присоединение в размере платы, рассчитанной в соответствии с

приложением N 1 с учетом приложения N 2 или в соответствии с приложением N 3 к настоящему постановлению;

- в случае если с учетом увеличения максимальной мощности ранее присоединенного устройства максимальная мощность превысит 15 кВт и (или) превышены вышеуказанные расстояния, расчет платы за технологическое присоединение производится по ставкам в соответствии с приложением N 1 с учетом приложения N 2 или в соответствии с приложением N 3 к настоящему постановлению;

- плата для заявителя, подавшего заявку в целях технологического присоединения энергопринимающих устройств максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно (с учетом мощности ранее присоединенных к данной точке присоединения энергопринимающих устройств), по первой и (или) второй категории надежности, т.е. к двум независимым источникам электроснабжения, производится по ставкам в соответствии с приложением N 1 с учетом приложения N 2 или в соответствии с приложением N 3 к настоящему постановлению;

- в границах муниципальных районов и 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 настоящего пункта, с платой за технологическое присоединение в размере 550 рублей не более одного раза в течение 3 лет со дня подачи заявителем заявки на технологическое присоединение и 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 настоящего пункта, расчет платы за технологическое присоединение производится по ставкам в соответствии с приложением N 1 с учетом приложения N 2 или в соответствии с приложением N 3 к настоящему постановлению;

- плата, указанная в абзаце 1 настоящего пункта, не применяется:

а) при технологическом присоединении энергопринимающих устройств, принадлежащих лицам, владеющим земельным участком по договору аренды, заключенному на срок не более одного года, на котором расположены присоединяемые энергопринимающие устройства;

б) при технологическом присоединении энергопринимающих устройств, расположенных в жилых помещениях многоквартирных домов.

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.

3. Установить плату на возмещение расходов территориальной сетевой организации, понесенных ею на приобретение, установку, допуск к эксплуатации приборов учета электрической энергии и (или) иного оборудования, а также нематериальных активов, которые необходимы для обеспечения коммерческого учета электрической энергии (мощности) при технологическом присоединении энергопринимающих устройств, объектов по производству электрической энергии (мощности) и объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к объектам электросетевого хозяйства сетевой организации в следующем размере:

Виды установки и типы приборов учета электрической энергии	Необходимый заявителю класс	С 1 июля 2020 г.
--	-----------------------------	------------------

	напряжения в точке присоединения	
	кВ	руб./один источник энергоснабжения, без учета НДС
1-фазный прибор учета (без шкафа учета, без провода к потребителю)	0,4	26002,82
3-фазный прибор учета прямого включения (без шкафа учета, без провода к потребителю)		40543,35
3-фазный прибор учета прямого включения (со шкафом учета, без провода к потребителю)		42767,23
3-фазный прибор учета трансформаторного включения (без шкафа учета, без провода к потребителю)		38525,82
3-фазный прибор учета трансформаторного включения (со шкафом учета, без провода к потребителю)		63114,86
Прибор учета в пункте коммерческого учета потребителя (без трансформаторов тока)	6 - 20	55908,57
Прибор учета, устанавливаемый на подстанции 6 - 20 кВ (с трансформаторами тока - 3 шт., с коробкой испытательной переходной КИ УЗ - 1 шт.)		138612,70
Пункт коммерческого учета 6 - 20 кВ (полный комплект)		322612,54
Прибор учета в пункте коммерческого учета потребителя 35 кВ (без трансформаторов тока)	35	56506,72
Прибор учета, устанавливаемый на подстанции 35 кВ (с трансформаторами тока - 3 шт., с коробкой испытательной переходной КИ УЗ - 1 шт.)		139206,09
Пункт коммерческого учета 35 кВ (полный комплект)		1563571,82
Прибор учета в пункте коммерческого учета потребителя 110 кВ (без трансформаторов тока)		56747,90
Прибор учета, устанавливаемый на подстанции 110 кВ (с трансформаторами тока - 3 шт., с коробкой испытательной переходной КИ УЗ - 1 шт.)	110	139206,09
Пункт коммерческого учета 110 кВ (полный комплект)		3963364,20

комплект)		
-----------	--	--

4. Определить расходы, связанные с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям АО "Тываэнерго", не включенные в плату за технологическое присоединение, в сумме 83225 тыс. руб. (без учета НДС).

5. Действие настоящего постановления вступает в силу в установленном порядке.

Руководитель  
А.А.НУРЗЕТ

Приложение N 1  
к постановлению Службы по тарифам  
Республики Тыва  
от 27 декабря 2019 г. N 67

**СТАНДАРТИЗИРОВАННЫЕ ТАРИФНЫЕ СТАВКИ  
НА ПОКРЫТИЕ РАСХОДОВ НА ТЕХНОЛОГИЧЕСКОЕ ПРИСОЕДИНЕНИЕ  
ЭНЕРГОПРИНИМАЮЩИХ УСТРОЙСТВ ПОТРЕБИТЕЛЕЙ ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ  
ЭНЕРГИИ, ОБЪЕКТОВ ПО ПРОИЗВОДСТВУ ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ ЭНЕРГИИ,  
А ТАКЖЕ ОБЪЕКТОВ ЭЛЕКТРОСЕТЕВОГО ХОЗЯЙСТВА, ПРИНАДЛЕЖАЩИХ  
СЕТЕВЫМ ОРГАНИЗАЦИЯМ И ИНЫМ ЛИЦАМ НА ТЕРРИТОРИИ  
РЕСПУБЛИКИ ТЫВА НА 2020 ГОД**

N п/п	Наименование мероприятий		Ед. изм.	Стандартизированные тарифные ставки (в текущих ценах, руб. без учета НДС)	
	диапазон мощности, кВт	уровень напряжения в точке присоединения, кВ		для территорий городских населенных пунктов	для территорий, не относящихся к территориям городских населенных пунктов
1	2	3	4	5	6
1.	С <sub>1</sub> Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств с применением временной схемы электроснабжения, в том числе для обеспечения	от 0,2	руб. за одно присоединение	29366,39	

	электрической энергией передвижные энергопринимающие устройства с максимальной мощностью до 150 <1> кВт включительно				
	в т.ч.:				
	(С <sub>1.1</sub> ) подготовка и выдача сетевой организацией технических условий заявителю (ТУ)				24791,90
	(С <sub>1.2</sub> ) проверка сетевой организацией выполнения заявителем технических условий				4574,49
	С <sub>1</sub> Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на технологического присоединения энергопринимающих устройств с применением постоянной схемы электроснабжения				29366,39
	в т.ч.:				
2.	(С <sub>1.1</sub> ) подготовка и выдача сетевой организацией технических условий заявителю (ТУ)				24791,90
	(С <sub>1.2</sub> ) проверка сетевой организацией выполнения заявителем технических условий				4574,49
	С <sub>2</sub> Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на строительство воздушных линий электропередачи в расчете на 1 км линии				
3.	в т.ч.:	0,2 - 10	руб./км		
	ВЛ-0,4 кВ на деревянных опорах			854245,73	893859,93
	ВЛ-0,4 кВ на железобетонных опорах			956261,34	978279,39
	ВЛ-6-10 кВ на деревянных			2412123,28	1237270,27

	опорах				
	ВЛ-6-10 кВ на железобетонных опорах			1892460,15	1314530,15
	ВЛ-110 кВ			8760873,37	8760873,37
4.	С <sub>2</sub> (150 кВт) Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на строительство воздушных линий электропередачи в расчете на 1 км линии для заявителей, осуществляющих технологическое присоединение своих энергопринимающих устройств максимальной мощностью не более 150 кВт <1>				
	в т.ч.:				
	ВЛ-0,4 кВ на деревянных опорах			0,00	0,00
	ВЛ-0,4 кВ на железобетонных опорах			0,00	0,00
	ВЛ-6-10 кВ на деревянных опорах			0,00	0,00
	ВЛ-6-10 кВ на железобетонных опорах			0,00	0,00
5.	С <sub>3</sub> Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на строительство кабельных линий электропередачи в расчете на 1 км линии				
	в т.ч.:				
	КЛ-0,4 кВ			2001789,35	1911549,23
	КЛ-6-10 кВ			3836949,04	3836949,04
6.	С <sub>3</sub> (150 кВт) Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на строительство кабельных линий электропередачи в расчете на 1 км линии для заявителей, осуществляющих				

	технологическое присоединение своих энергопринимающих устройств максимальной мощностью не более 150 кВт <1>			
	в т.ч.:			
	КЛ-0,4 кВ		0,00	0,00
	КЛ-6-10 кВ		0,00	0,00
7.	С <sub>4</sub> Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на строительство пунктов секционирования			
	РП 6-10/0,4 2 ТМ 1000 кВА		63865992,66	63865992,66
8.	С <sub>4</sub> Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на строительство пунктов секционирования, осуществляющих технологическое присоединение своих энергопринимающих устройств максимальной мощностью не более 150 кВт <1>			
	РП 6-10/0,4 2 ТМ 1000 кВА		0,00	0,00
9.	С <sub>5</sub> Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на строительство трансформаторных подстанций (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП), с уровнем напряжения до 35 кВ			
	в т.ч.:			
	ТП 6-10/0,4 1 ТМ до 25 кВА включительно		23708,64	27338,68
	ТП 6-10/0,4 1 ТМ от 25 до 100 кВА включительно		35586,66	13680,88
	ТП 6-10/0,4 1 ТМ от 100 до 250 кВА включительно		10896,13	16739,34
	ТП 6-10/0,4 1 ТМ от 250 до 500 кВА включительно		17328,68	17328,68



	ТП 6-10/0,4 1 ТМ от 500 до 900 кВА включительно			4788,00	10529,91
	ТП 6-10/0,4 2 ТМ 1000 кВА			16570,61	16570,61
	ТП 6-10/0,4 2 ТМ 1250 кВА			15323,59	15323,59
	ТП 6-10/0,4 2 ТМ 2500 кВА			10017,98	10017,98
	С <sub>5</sub> Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на строительство трансформаторных подстанций (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП), с уровнем напряжения до 35 кВ для заявителей, осуществляющих технологическое присоединение своих энергопринимающих устройств максимальной мощностью не более 150 кВт <1>				
	в т.ч.:				
10.	ТП 6-10/0,4 1 ТМ до 25 кВА включительно			0,00	0,00
	ТП 6-10/0,4 1 ТМ от 25 до 100 кВА включительно			0,00	0,00
	ТП 6-10/0,4 1 ТМ от 100 до 250 кВА включительно			0,00	0,00
	ТП 6-10/0,4 1 ТМ от 250 до 500 кВА включительно			0,00	0,00
	ТП 6-10/0,4 1 ТМ от 500 до 900 кВА включительно			0,00	0,00
	ТП 6-10/0,4 2 ТМ 1000 кВА			0,00	0,00
	ТП 6-10/0,4 2 ТМ 1250 кВА			0,00	0,00
	ТП 6-10/0,4 2 ТМ 2500 кВА			0,00	0,00

-----

<1> С учетом мощности энергопринимающих устройств, ранее присоединенных к данной точке присоединения.

**ФОРМУЛЫ ПЛАТЫ  
ЗА ТЕХНОЛОГИЧЕСКОЕ ПРИСОЕДИНЕНИЕ ЭНЕРГОПРИНИМАЮЩИХ  
УСТРОЙСТВ ПОТРЕБИТЕЛЕЙ ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ ЭНЕРГИИ, ОБЪЕКТОВ  
ПО ПРОИЗВОДСТВУ ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ ЭНЕРГИИ, А ТАКЖЕ ОБЪЕКТОВ  
ЭЛЕКТРОСЕТЕВОГО ХОЗЯЙСТВА, ПРИНАДЛЕЖАЩИХ СЕТЕВЫМ  
ОРГАНИЗАЦИЯМ И ИНЫМ ЛИЦАМ, ИСХОДЯ ИЗ СТАНДАРТИЗИРОВАННЫХ  
ТАРИФНЫХ СТАВОК, СПОСОБА ТЕХНОЛОГИЧЕСКОГО ПРИСОЕДИНЕНИЯ  
К ЭЛЕКТРИЧЕСКИМ СЕТЯМ ТЕРРИТОРИАЛЬНЫХ СЕТЕВЫХ ОРГАНИЗАЦИИ,  
РАСПОЛОЖЕННЫХ НА ТЕРРИТОРИИ РЕСПУБЛИКИ ТЫВА, И РЕАЛИЗАЦИИ  
СООТВЕТСТВУЮЩИХ МЕРОПРИЯТИЙ НА 2020 ГОД**

N п/п	Условия применения формулы	Формулы
1.	При отсутствии необходимости реализации мероприятий "последней мили" <1>	$P = C_1$
2.	При технологическом присоединении согласно техническим условиям предусматриваются мероприятия "последней мили" <1> по прокладке воздушных и (или) кабельных линий	$P = C_1 + C_2 \times L + C_3 \times L$
3.	При технологическом присоединении согласно техническим условиям предусматриваются мероприятия "последней мили" по строительству пунктов секционирования (распределительных пунктов), трансформаторных подстанций (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП), с уровнем напряжения до 35 кВ	$P = C_1 + C_2 \times L + C_3 \times L + C_4 \times Q + C_5 \times N$

<1> Реализация мероприятий "последней мили" - расходы на выполнение АО "Тываэнерго" технических условий, связанные со строительством объектов электросетевого хозяйства, - от существующих объектов электросетевого хозяйства до присоединяемых энергопринимающих устройств и (или) объектов электроэнергетики, включая осуществление сетевой организацией мероприятий по подключению устройств под действие аппаратуры противоаварийной и режимной автоматики в соответствии с техническими условиями.

$C_1$  - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на технологического присоединения энергопринимающих устройств, руб. за одно присоединение;

$C_2$  - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на строительство воздушных линий электропередачи, руб./км;

C<sub>3</sub> - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на строительство кабельных линий электропередачи, руб./км;

C<sub>4</sub> - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на строительство пунктов секционирования, руб./шт.;

C<sub>5</sub> - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на строительство трансформаторных подстанций (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП), с уровнем напряжения до 35 кВ, руб./кВт;

L - суммарная протяженность воздушных и (или) кабельных линий, строительство которых предусмотрено согласно выданным техническим условиям для технологического присоединения заявителя, км;

Q - количество распределительных пунктов, шт.;

N - объем максимальной мощности, указанный заявителем в заявке на технологическое присоединение, кВт.

Примечание:

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.

Приложение N 3  
к постановлению Службы по тарифам  
Республики Тыва  
от 27 декабря 2019 г. N 67

**СТАВКИ  
ЗА ЕДИНИЦУ МАКСИМАЛЬНОЙ МОЩНОСТИ ДЛЯ ОПРЕДЕЛЕНИЯ ПЛАТЫ  
ЗА ТЕХНОЛОГИЧЕСКОЕ ПРИСОЕДИНЕНИЕ К ЭЛЕКТРИЧЕСКИМ СЕТЯМ  
ТЕРРИТОРИАЛЬНЫХ СЕТЕВЫХ ОРГАНИЗАЦИЙ, РАСПОЛОЖЕННЫХ  
НА ТЕРРИТОРИИ РЕСПУБЛИКИ ТЫВА, НА УРОВНЕ НАПРЯЖЕНИЯ НИЖЕ  
35 КВ И МАКСИМАЛЬНОЙ МОЩНОСТЬЮ ЭНЕРГОПРИНИМАЮЩИХ**

**УСТРОЙСТВ МЕНЕЕ 8900 КВТ НА 2020 ГОД**

N п/п	Наименование мероприятий		Ставки для расчета платы по каждому мероприятию (в текущих ценах, руб./кВт без учета НДС)	
	диапазон мощности, кВт	уровень напряжения в точке присоединения, кВ	для территорий городских населенных пунктов	для территорий, не относящихся к территориям городских населенных пунктов
1	2	3	4	5
1.	$C_1^{\max N}$ Ставка за единицу максимальной мощности на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств с применением временной схемы электроснабжения, в том числе для обеспечения электрической энергией передвижные энергопринимающие устройства с максимальной мощностью до 150 <1> кВт включительно	0,2 - 10	1056,71	1056,71
	в т.ч.:			
	$C_{1.1}^{\max N}$ подготовка и выдача сетевой организацией технических условий заявителю (ТУ)		892,10	892,10
	$C_{1.2}^{\max N}$ проверка сетевой организацией выполнения заявителем технических условий		164.61	164.61
2.	$C_1^{\max N}$ Ставка за единицу максимальной мощности на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств с применением постоянной схемы	0,2 - 10	1056,71	1056,71
	в т.ч.:			
	$C_{1.1}^{\max N}$ подготовка и выдача сетевой организацией технических условий заявителю (ТУ)		892,10	892,10

	$C_{1.2}^{\max N}$ проверка сетевой организацией выполнения заявителем технических условий		164,61	164,61
3.	$C_2^{\max}$ Строительство воздушных линий			
	в т.ч.:			
	ВЛ-0,4 кВ на деревянных опорах		12185,04	10224,65
	ВЛ-0,4 кВ на железобетонных опорах		7409,29	9902,37
	ВЛ-6-10 кВ на деревянных опорах		16370,55	13584,68
	ВЛ-6-10 кВ на железобетонных опорах		3078,41	4448,61
4.	$C_2^{\max}$ Строительство воздушных линий для заявителей, осуществляющих технологическое присоединение своих энергопринимающих устройств максимальной мощностью не более 150 кВт <1>			
	в т.ч.:			
	ВЛ-0,4 кВ на деревянных опорах		0,00	0,00
	ВЛ-0,4 кВ на железобетонных опорах		0,00	0,00
	ВЛ-6-10 кВ на деревянных опорах		0,00	0,00
	ВЛ-6-10 кВ на железобетонных опорах		0,00	0,00
5.	$C_3^{\max}$ Строительство кабельных линий			
	в т.ч.:			
	КЛ-0,4 кВ		479,80	13954,31
	КЛ-6-10 кВ		2552,34	2552,34
6.	$C_3^{\max}$ Строительство кабельных линий для заявителей, осуществляющих технологическое присоединение своих энергопринимающих устройств максимальной мощностью не более 150 кВт <1>			
	в т.ч.:			
	КЛ-0,4 кВ		0,00	0,00
	КЛ-6-10 кВ		0,00	0,00

7.	$C_4^{\max}$ Строительство пунктов секционирования		
	РП 6-10/0,4 2 ТМ 1000 кВА	77526,09	77526,09
8.	$C_4^{\max}$ Строительство пунктов секционирования для заявителей, осуществляющих технологическое присоединение своих энергопринимающих устройств максимальной мощностью не более 150 кВт <1>:		
	РП 6-10/0,4 2 ТМ 1000 кВА	0,00	0,00
9.	$C_5^{\max}$ Строительство трансформаторных подстанций (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП), с уровнем напряжения до 35 кВ		
	в т.ч.:		
	ТП 6-10/0,4 1 ТМ до 25 кВА включительно	23708,64	27338,68
	ТП 6-10/0,4 1 ТМ от 25 до 100 кВА включительно	35586,66	13680,88
	ТП 6-10/0,4 1 ТМ от 100 до 250 кВА включительно	10896,13	16739,34
	ТП 6-10/0,4 1 ТМ от 250 до 500 кВА включительно	17328,68	17328,68
	ТП 6-10/0,4 1 ТМ от 500 до 900 кВА включительно	4788,00	10529,91
	ТП 6-10/0,4 2 ТМ 1000 кВА	16570,61	16570,61
	ТП 6-10/0,4 2 ТМ 1250 кВА	15323,59	15323,59
	ТП 6-10/0,4 2 ТМ 2500 кВА	10017,98	10017,98
10.	$C_5^{\max}$ Строительство трансформаторных подстанций (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП), с уровнем напряжения до 35 кВ для заявителей, осуществляющих технологическое присоединение своих энергопринимающих устройств максимальной мощностью не более 150 кВт <1>		
	в т.ч.:		

ТП 6-10/0,4 1 ТМ до 25 кВА включительно		0,00	0,00
ТП 6-10/0,4 1 ТМ от 25 до 100 кВА включительно		0,00	0,00
ТП 6-10/0,4 1 ТМ от 100 до 250 кВА включительно		0,00	0,00
ТП 6-10/0,4 1 ТМ от 250 до 500 кВА включительно		0,00	0,00
ТП 6-10/0,4 1 ТМ от 500 до 900 кВА включительно		0,00	0,00
ТП 6-10/0,4 2 ТМ 1000 кВА		0,00	0,00
ТП 6-10/0,4 2 ТМ 1250 кВА		0,00	0,00
ТП 6-10/0,4 2 ТМ 2500 кВА		0,00	0,00

-----

<1> С учетом мощности энергопринимающих устройств, ранее присоединенных к данной точке присоединения.

---