



РОССИЙСКАЯ ФЕДЕРАЦИЯ  
КАРАЧАЕВО-ЧЕРКЕССКАЯ РЕСПУБЛИКА  
**ГЛАВНОЕ УПРАВЛЕНИЕ ПО ТАРИФАМ И ЦЕНАМ**

---

**ПОСТАНОВЛЕНИЕ**

от 09 августа 2019 г. № 36

г. Черкесск

**О внесении изменений в постановление Главного управления Карачаево-Черкесской Республики по тарифам и ценам от 28 декабря 2018г. № 214 «Об установлении платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств заявителей к электрическим сетям территориальных сетевых организаций Карачаево-Черкесской Республики на 2019 год»**

В соответствии с Положением о Главном управлении Карачаево-Черкесской Республики по тарифам и ценам, утвержденным Указом Главы Карачаево-Черкесской Республики от 14.12.2015 № 285, Главное управление Карачаево-Черкесской Республики по тарифам и ценам постановляет:

1. Внести в постановление Главного управления Карачаево-Черкесской Республики по тарифам и ценам от 28 декабря 2018 г. № 214 «Об установлении платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств заявителей к электрическим сетям территориальных сетевых организаций Карачаево-Черкесской Республики на 2019 год», следующие изменения:

1.1. Приложение 1 к постановлению изложить в новой редакции согласно приложению 1.

1.2. Приложение 2 к постановлению изложить в новой редакции согласно приложению 2.

2. Настоящее постановление вступает в силу по истечении 10 дней со дня официального опубликования.

**Начальник**



**Р.Б. Урусов**

Приложение 1 к постановлению Главного управления Карачаево-Черкесской Республики по тарифам и ценам от 09 августа 2019 г. № 36

«Приложение 1 к постановлению Главного управления Карачаево-Черкесской Республики по тарифам и ценам от 28 декабря 2018 г. № 214

## СТАНДАРТИЗИРОВАННАЯ ТАРИФНАЯ СТАВКА

за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций Карачаево-Черкесской Республики на 2019 год  
на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам ( $C_1$ ), по мероприятиям, указанным в пункте 16 Методических указаний (кроме подпункта «б»)

Таблица 1

№ п/п	Наименование стандартизированной тарифной ставки	Единица измерения	Значение без НДС (в ценах периода регулирования)
1	2	3	4
1	$C_1$ – 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, указанным в пункте 16 Методических указаний (кроме подпункта "б"), в том числе:	руб. на одно присоединение	3 625
1.1	$C_{11}$ – подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю (ТУ)	руб. на одно присоединение	1 413
1.2	$C_{12}$ – проверка сетевой организацией выполнения Заявителем технических условий	руб. на одно присоединение	2 213

## СТАНДАРТИЗИРОВАННЫЕ ТАРИФНЫЕ СТАВКИ

за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций Карачаево-Черкесской Республики на 2019 год

на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам («последняя миля»), по мероприятиям, связанным со строительством объектов электросетевого хозяйства - от существующих объектов электросетевого хозяйства до присоединяемых энергопринимающих устройств потребителей

Таблица 2

без НДС (в ценах периода регулирования)

№ п/п	Наименование мероприятия	Значение стандартизированной тарифной ставки			
		Уровень напряжения строящегося объекта электросетевого хозяйства, (кВ)			
		0,4		6-10	
		территории городских населенных пунктов	территории не относящийся к территориям городским населенных пунктов	территории городских населенных пунктов	территории не относящийся к территориям городским населенных пунктов
1	2	3	4	5	6
1	<b>C<sub>2,i</sub> - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных линий электропередачи на i-м уровне напряжения в расчете на 1 км линий (руб./км);</b>				
1.1	<b>Строительство воздушных линий с установкой железобетонных опор</b>				
	изолированный сталеалюминевый провод Сечением до 50 мм <sup>2</sup> включительно	-	613 674	-	1 076 045
	изолированный сталеалюминевый провод Сечением от 50 до 100 мм <sup>2</sup> включительно	-	-	-	1 220 896
	изолированный алюминиевый провод Сечением до 50 мм <sup>2</sup> включительно	398 261	-	-	-
	изолированный алюминиевый провод Сечением от 50 до 100 мм <sup>2</sup> включительно	554 536	-	2 230 773	-
	изолированный алюминиевый провод Сечением от 100 до 200 мм <sup>2</sup> включительно	739 552	-	1 583 701	-
2	<b>C<sub>3,i</sub> - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство кабельных линий электропередачи на i-м уровне напряжения в расчете на 1 км линий (руб./км);</b>				
2.1	<b>Строительство кабельной линий в траншее</b>				
	многожильный с резиновой и пластмассовой изоляцией сечением до 50 мм <sup>2</sup> включительно	762 402	-	-	-
	многожильный с резиновой и пластмассовой изоляцией сечением от 50 до 100 мм <sup>2</sup> включительно	792 962	-	-	-
	многожильный с резиновой и пластмассовой изоляцией сечением от 100 до 200мм <sup>2</sup> включительно	1 359 708	-	-	5 846 181
	многожильный с резиновой и пластмассовой изоляцией сечением от 200 до 500мм <sup>2</sup> включительно	1 591 216	-	1 834 988	-
	многожильный с бумажной изоляцией сечением до 50мм <sup>2</sup> включительно	1 060 473	-	-	-
	многожильный с бумажной изоляцией сечением от 50 до 100мм <sup>2</sup> включительно	-	-	2 092 681	-
	многожильный с бумажной изоляцией сечением от 100 до 200мм <sup>2</sup> включительно	-	-	1 694 973	-
	многожильный с бумажной изоляцией сечением от 200 до 500мм <sup>2</sup> включительно	-	-	2 303 936	-
	одножильный с резиновой и пластмассовой изоляцией сечением от 200 до 500мм <sup>2</sup> включительно	-	-	-	4 180 038

2.2	<b>Строительство кабельной линии методом горизонтально наклонного бурения (прокол)</b>				
	многожильный с резиновой и пластмассовой изоляцией сечением от 100 до 200мм <sup>2</sup> включительно	-	-	-	18 727 444
3	<b>С<sub>4,i</sub> - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство пунктов секционирования (реклоузеров, распределительных пунктов, переключательных пунктов) на i-м уровне напряжения (руб./шт.);</b>				
	-	-	-	-	-
4	<b>С<sub>5,i</sub> - 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);</b>				
4.1	Строительство однотрансформаторной подстанций (ТП), мощность от 25 до 100 кВА включительно	-	-	-	1 895
4.2	Строительство однотрансформаторной подстанций (ТП), мощность от 100 до 250 кВА включительно	-	-	1 588	1 774
4.3	Строительство однотрансформаторной подстанций (ТП), мощность от 250 до 500 кВА включительно	-	-	1 068	1 119
4.4	Строительство однотрансформаторной подстанций (ТП), мощность от 500 до 900 кВА включительно	-	-	1 041	-
4.5	Строительство однотрансформаторной подстанций (ТП), мощность свыше 1000 кВА	-	-	1 084	-
4.6	Строительство двухтрансформаторной и более подстанций (ТП), мощность от 250 до 500 кВА включительно	-	-	2 737	-
4.7	Строительство двухтрансформаторной и более подстанций (ТП), мощность от 500 до 900 кВА включительно	-	-	1 444	-
4.8	Строительство двухтрансформаторной и более подстанций (ТП), мощность свыше 1000 кВА	-	-	1 502	-
5	<b>С<sub>6,i</sub> - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ (руб./кВт);</b>				
	-	-	-	-	-
6	<b>С<sub>7,i</sub> - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше (ПС) (руб./кВт).</b>				
6.1	Строительство однотрансформаторной подстанций 35/0,4 кВ. мощность от 500 до 900 кВА включительно	-	-	-	6 219

Примечание: С 1 октября 2017 года в состав платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств максимальной мощностью не более чем 150 кВт не включаются расходы, связанные со строительством объектов электросетевого хозяйства - от существующих объектов электросетевого хозяйства до присоединяемых энергопринимающих устройств и (или) объектов электроэнергетики.

»

## СТАВКИ ЗА ЕДИНИЦУ МАКСИМАЛЬНОЙ МОЩНОСТИ

(руб./кВт) для определения платы за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций Карачаево-Черкесской Республики на 2019 год ( $C_1^{\max}$ ) на уровне напряжения ниже 35 кВ и мощности менее 8 900 кВт на осуществление мероприятий, предусмотренных пунктом 16 (за исключением подпункта «б») Методических указаний

Таблица 1

№ п/п	Наименование ставки	Территория нахождения объекта технологического присоединения	Присоединяемая мощность кВт	Значение без НДС (в ценах периода регулирования)
1	2	3	4	5
1	$C_1^{\max}$ – ставка за единицу максимальной мощности (руб./кВт) на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, по мероприятиям, указанным в пункте 16 Методических указаний (кроме подпункта "б"), в том числе:	городской населенный пункт	до 15 (включительно)	476,1
			свыше 15	298,2
		территория не относящийся к городским населенным пунктам	до 15 (включительно)	353,0
			свыше 15	53,2
1.1	$C_{11}^{\max}$ – подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю (ТУ)	городской населенный пункт	до 15 (включительно)	203,5
			свыше 15	104,7
		территория не относящийся к городским населенным пунктам	до 15 (включительно)	143,0
			свыше 15	21,6
1.2	$C_{12}^{\max}$ – проверка сетевой организацией выполнения Заявителем технических условий	городской населенный пункт	до 15 (включительно)	272,6
			свыше 15	193,6
		территория не относящийся к городским населенным пунктам	до 15 (включительно)	210,0
			свыше 15	31,6

## СТАВКИ ЗА ЕДИНИЦУ МАКСИМАЛЬНОЙ МОЩНОСТИ

для определения платы за технологическое присоединение к электрическим сетям  
территориальных сетевых организаций Карачаево-Черкесской Республики на 2019 год  
на уровне напряжения ниже 35 кВ и мощности менее 8 900 кВт

Таблица 2

№ п/п	Наименование мероприятия	Ставки для расчета платы по каждому мероприятию (руб./кВт)			
		Уровень напряжения строящегося объекта электросетевого хозяйства, (кВ)			
		0,4		6-10	
		территории городских населенных пунктов	территории не относящийся к территориям городским населенных пунктов	территории городских населенных пунктов	территории не относящийся к территориям городским населенных пунктов
1	2	3	4	5	6
1	<b><math>C_{2,i}^{max}</math> - ставка за единицу максимальной мощности на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных линий электропередачи на i-м уровне напряжения (руб./кВт);</b>				
1.1	<b>Строительство воздушных линий с установкой железобетонных опор</b>				
	изолированный сталеалюминевый провод сечением до 50 мм <sup>2</sup> включительно	-	22 644	-	2 501
	изолированный сталеалюминевый провод сечением от 50 до 100 мм <sup>2</sup> включительно	-	-	-	2 015
	изолированный алюминиевый провод сечением до 50 мм <sup>2</sup> включительно	1 789	-	-	-
	изолированный алюминиевый провод сечением от 50 до 100 мм <sup>2</sup> включительно	1 332	-	1 420	-
	изолированный алюминиевый провод сечением от 100 до 200 мм <sup>2</sup> включительно	742	-	528	-
2	<b><math>C_{3,i}^{max}</math> - ставка за единицу максимальной мощности на покрытие расходов сетевой организации на строительство кабельных линий электропередачи на i-м уровне напряжения (руб./кВт);</b>				
2.1	<b>Строительство кабельной линий в траншее</b>				
	многожильный с резиновой и пластмассовой изоляцией сечением до 50 мм <sup>2</sup> включительно	1 396	-	-	-
	многожильный с резиновой и пластмассовой изоляцией сечением от 50 до 100 мм <sup>2</sup> включительно	1 757	-	-	-
	многожильный с резиновой и пластмассовой изоляцией сечением от 100 до 200мм <sup>2</sup> включительно	2 071	-	-	44 089
	многожильный с резиновой и пластмассовой изоляцией сечением от 200 до 500мм <sup>2</sup> включительно	2 202	-	840	-
	многожильный с бумажной изоляцией сечением до 50мм <sup>2</sup> включительно	1 976	-	-	-
	многожильный с бумажной изоляцией сечением от 50 до 100мм <sup>2</sup> включительно	-	-	2 215	-
	многожильный с бумажной изоляцией сечением от 100 до 200мм <sup>2</sup> включительно	-	-	1 401	-
	многожильный с бумажной изоляцией сечением от 200 до 500мм <sup>2</sup> включительно	-	-	1 443	-
	одножильный с резиновой и пластмассовой изоляцией сечением от 200 до 500мм <sup>2</sup> включительно	-	-	-	8 360
2.2	<b>Строительство кабельной линий методом горизонтально наклонного бурения (прокол)</b>				
	многожильный с резиновой и пластмассовой изоляцией сечением от 100 до 200мм <sup>2</sup> включительно	-	-	-	1 271
3	<b><math>C_{4,i}^{max}</math> - ставка за единицу максимальной мощности на покрытие расходов сетевой организации на строительство пунктов секционирования (реклоузеров, распределительных пунктов, переключательных пунктов) на i-м уровне</b>				

	напряжения (руб./кВт.);				
	-	-	-	-	-
4	$C_{5,i}^{max}$ - 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);				
4.1	Строительство однотрансформаторной подстанций (ТП), мощность от 25 до 100 кВА включительно	-	-	-	1 895
4.2	Строительство однотрансформаторной подстанций (ТП), мощность от 100 до 250 кВА включительно	-	-	1 588	1 774
4.3	Строительство однотрансформаторной подстанций (ТП), мощность от 250 до 500 кВА включительно	-	-	1 068	1 119
4.4	Строительство однотрансформаторной подстанций (ТП), мощность от 500 до 900 кВА включительно	-	-	1 041	-
4.5	Строительство однотрансформаторной подстанций (ТП), мощность свыше 1000 кВА	-	-	1 084	-
4.6	Строительство двухтрансформаторной и более подстанций (ТП), мощность от 250 до 500 кВА включительно	-	-	2 737	-
4.7	Строительство двухтрансформаторной и более подстанций (ТП), мощность от 500 до 900 кВА включительно	-	-	1 444	-
4.8	Строительство двухтрансформаторной и более подстанций (ТП), мощность свыше 1000 кВА	-	-	1 502	-
5	$C_{6,i}^{max}$ - ставка за единицу максимальной мощности на покрытие расходов сетевой организации на строительство распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ (руб./кВт);				
	-	-	-	-	-
6	$C_{7,i}^{max}$ - ставка за единицу максимальной мощности на покрытие расходов сетевой организации на строительство подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше (ПС) (руб./кВт).				
6.1	Строительство однотрансформаторной подстанций 35/0,4 кВ, мощность от 500 до 900 кВА включительно	-	-	-	6 219

»