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

ПОСТАНОВЛЕНИЕ

от 2 июля 2020 г. № 15

г. Черкесск

О внесении изменении в постановление Главного управления Карачаево-Черкесской Республики по тарифам и ценам от 30 декабря 2019 г. № 135 «Об установлении платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств заявителей к электрическим сетям территориальных сетевых организаций Карачаево-Черкесской Республики на 2020 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 30 декабря 2019 г. № 135 «Об установлении платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств заявителей к электрическим сетям территориальных сетевых организаций Карачаево-Черкесской Республики на 2020 год», следующие изменения:

1.1. Пункт 6 постановления изложить в следующей редакции: «Установить ставки за единицу максимальной мощности (руб./кВт) для определения платы за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций Карачаево-Черкесской Республики на уровне напряжения 20 кВ и менее и мощности менее 670 кВт, на 2020 год согласно приложению 2.»;

1.2. Приложение 1 к постановлению изложить в новой редакции согласно приложению 1;

1.3. 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 02.07. 2020 г. № 15

«Приложение 1 к постановлению Главного управления Карачаево-Черкесской Республики по тарифам и ценам от 30 декабря 2019 г. № 135

СТАНДАРТИЗИРОВАННАЯ ТАРИФНАЯ СТАВКА

за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций Карачаево-Черкесской Республики на 2020 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	6 203
1.1	C_{11} – подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю (ТУ)	руб. на одно присоединение	2 480
1.2	C_{12} – проверка сетевой организацией выполнения Заявителем технических условий	руб. на одно присоединение	3 723

СТАНДАРТИЗИРОВАННЫЕ ТАРИФНЫЕ СТАВКИ

за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций Карачаево-Черкесской Республики на 2020 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	**$C_{2,i}$ - 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);**				
1.1	**Строительство воздушных линий с установкой железобетонных опорах**				
	изолированный сталеалюминевый провод сечением до 50 мм^2 включительно	-	602 698	-	1 164 790
	изолированный сталеалюминевый провод сечением от 50 до 100 мм^2 включительно	-	-	-	-
	изолированный алюминиевый провод сечением до 50 мм^2 включительно	371 761	-	1 783 360	-
	изолированный алюминиевый провод сечением от 50 до 100 мм^2 включительно	556 949	-	2 440 830	-
	изолированный алюминиевый провод сечением от 100 до 200 мм^2 включительно	596 615	-	1 829 267	-
1.2	**Строительство двухцепных воздушных линий с установкой железобетонных опор**				
	изолированный алюминиевый провод сечением от 100 до 200 мм^2 включительно	-	-	-	2 213 536
2	**$C_{3,i}$ - 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);**				
2.1	**Строительство кабельной линий в траншее**				
	многожильный с резиновой и пластмассовой изоляцией сечением до 50 мм^2 включительно	702 100	-	-	-
	многожильный с резиновой и пластмассовой изоляцией сечением от 50 до 100 мм^2 включительно	868 822	-	-	-
	многожильный с резиновой и пластмассовой изоляцией сечением от 100 до 200мм^2 включительно	1 108 447	-	-	-
	многожильный с резиновой и пластмассовой изоляцией сечением от 200 до 500мм^2 включительно	1 278 111	-	-	-
	многожильный с бумажной изоляцией сечением до 50мм^2 включительно	1 160 330	-	-	-
	многожильный с бумажной изоляцией сечением от 50 до 100мм^2 включительно	-	-	1 653 871	-
	многожильный с бумажной изоляцией сечением от 100 до 200мм^2 включительно	-	-	2 545 921	1 932 240

	многожильный с бумажной изоляцией сечением от 200 до 500мм^2 включительно	-	-	2 531 474	-
	одножильный с резиновой и пластмассовой изоляцией сечением от 200 до 500мм^2 включительно	-	-	-	-
2.2	Строительство кабельной линий методом горизонтально наклонного бурения (прокол)				
	многожильный с резиновой и пластмассовой изоляцией сечением от 100 до 200 кв. мм включительно	-	-	-	-
3	$C_{4,i}$ - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство пунктов секционирования (реклоузеров, распределительных пунктов, переключательных пунктов) на i-м уровне напряжения (руб./шт.);				
	-	-	-	-	-
4	$C_{5,i}$ - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство трансформаторных подстанций (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП), с уровнем напряжения до 35 кВ (руб./кВт);				
4.1	Строительство однотрансформаторной подстанций (ТП), мощность от 25 до 100 кВА включительно	-	-	1 683	-
4.2	Строительство однотрансформаторной подстанций (ТП), мощность от 100 до 250 кВА включительно	-	-	1 973	1 784
4.3	Строительство однотрансформаторной подстанций (ТП), мощность от 250 до 500 кВА включительно	-	-	1 247	1 306
4.4	Строительство однотрансформаторной подстанций (ТП), мощность от 500 до 900 кВА включительно	-	-	1 218	-
4.5	Строительство однотрансформаторной подстанций (ТП), мощность свыше 1000 кВА	-	-	1 016	-
4.6	Строительство двухтрансформаторной и более подстанций (ТП), мощность от 250 до 500 кВА включительно	-	-	3 405	-
4.7	Строительство двухтрансформаторной и более подстанций (ТП), мощность от 500 до 900 кВА включительно	-	-	973	-
4.8	Строительство двухтрансформаторной и более подстанций (ТП), мощность свыше 1000 кВА	-	-	1 643	-
5	$C_{6,i}$ - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ (руб./кВт);				
	-	-	-	-	-
6	$C_{7,i}$ - стандартизированная тарифная ставка 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	-	-	-	-

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. »

Приложение 2 к постановлению Главного управления Карачаево-Черкесской Республики по тарифам и ценам от 02.07.2020 г. № 15

«Приложение 2 к постановлению Главного управления Карачаево-Черкесской Республики по тарифам и ценам от 30 декабря 2019 г. № 135

СТАВКИ ЗА ЕДИНИЦУ МАКСИМАЛЬНОЙ МОЩНОСТИ

(руб./кВт) для определения платы за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций Карачаево-Черкесской Республики на 2020 год (C_1^{max}) на уровне напряжения 20 кВ и менее и мощности менее 670 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)	385,589
			свыше 15	66,604
		территория не относящийся к городским населенным пунктам	до 15 (включительно)	475,653
			свыше 15	18,570
1.1	C_{11}^{max} – подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю (ТУ)	городской населенный пункт	до 15 (включительно)	200,27
			свыше 15	30,508
		территория не относящийся к городским населенным пунктам	до 15 (включительно)	182,395
			свыше 15	7,121
1.2	C_{12}^{max} – проверка сетевой организацией выполнения Заявителем технических условий	городской населенный пункт	до 15 (включительно)	185,32
			свыше 15	36,097
		территория не относящийся к городским населенным пунктам	до 15 (включительно)	293,258
			свыше 15	11,449

СТАВКИ ЗА ЕДИНИЦУ МАКСИМАЛЬНОЙ МОЩНОСТИ

для определения платы за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций Карачаево-Черкесской Республики на 2020 год на уровне напряжения 20 кВ и менее и мощности менее 670 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	**$C_{2,i}^{max}$ - ставка за единицу максимальной мощности на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных линий электропередачи на i-м уровне напряжения (руб./кВт);**				
1.1	**Строительство воздушных линий с установкой железобетонных опорах**				
	изолированный сталеалюминевый провод сечением до 50 мм^2 включительно	-	9 217	-	2 280
	изолированный сталеалюминевый провод сечением от 50 до 100 мм^2 включительно	-	-	-	-
	изолированный алюминиевый провод сечением до 50 мм^2 включительно	2 366	-	2 898	-
	изолированный алюминиевый провод сечением от 50 до 100 мм^2 включительно	1 603	-	1 553	-
	изолированный алюминиевый провод сечением от 100 до 200 мм^2 включительно	597	-	4 065	-
2	**$C_{3,i}^{max}$ - ставка за единицу максимальной мощности на покрытие расходов сетевой организации на строительство кабельных линий электропередачи на i-м уровне напряжения (руб./кВт);**				
2.1	**Строительство кабельной линий в траншее**				
	многожильный с резиновой и пластмассовой изоляцией сечением до 50 мм^2 включительно	1 417	-	-	-
	многожильный с резиновой и пластмассовой изоляцией сечением от 50 до 100 мм^2 включительно	1 348	-	-	-
	многожильный с резиновой и пластмассовой изоляцией сечением от 100 до 200мм^2 включительно	1 283	-	-	-
	многожильный с резиновой и пластмассовой изоляцией сечением от 200 до 500мм^2 включительно	2 180	-	-	-
	многожильный с бумажной изоляцией сечением до 50мм^2 включительно	2 162	-	-	-
	многожильный с бумажной изоляцией сечением от 50 до 100мм^2 включительно	-	-	6 615	-
	многожильный с бумажной изоляцией сечением от 100 до 200мм^2 включительно	-	-	2 240	782
	многожильный с бумажной изоляцией сечением от 200 до 500мм^2 включительно	-	-	3 599	-
	одножильный с резиновой и пластмассовой изоляцией сечением от 200 до 500мм^2 включительно	-	-	-	-
2.2	Строительство кабельной линий методом горизонтально наклонного бурения (прокол)				
	многожильный с резиновой и пластмассовой изоляцией сечением от 100 до 200 кв. мм включительно	-	-	-	-
3	**$C_{4,i}^{max}$ - ставка за единицу максимальной мощности на покрытие расходов сетевой организации на строительство пунктов секционирования (реклоузеров, распределительных пунктов, переключательных пунктов) на i-м уровне**				

	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	-	-	1 683	-
4.2	Строительство однотрансформаторной подстанций (ТП), мощность от 100 до 250 кВА включительно	-	-	1 973	1 784
4.3	Строительство однотрансформаторной подстанций (ТП), мощность от 250 до 500 кВА включительно	-	-	1 247	1 306
4.4	Строительство однотрансформаторной подстанций (ТП), мощность от 500 до 900 кВА включительно	-	-	1 218	-
4.5	Строительство однотрансформаторной подстанций (ТП), мощность свыше 1000 кВА	-	-	1 016	-
4.6	Строительство двухтрансформаторной и более подстанций (ТП), мощность от 250 до 500 кВА включительно	-	-	3 405	-
4.7	Строительство двухтрансформаторной и более подстанций (ТП), мощность от 500 до 900 кВА включительно	-	-	973	-
4.8	Строительство двухтрансформаторной и более подстанций (ТП), мощность свыше 1000 кВА	-	-	1 643	-
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	-	-	-	-

».