



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

---

**ПОСТАНОВЛЕНИЕ**  
от 30 декабря 2019 г. № 135  
г. Черкесск

**Об установлении платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств заявителей к электрическим сетям территориальных сетевых организаций Карачаево-Черкесской Республики на 2020 год**

В соответствии с Федеральным законом от 26.03.2003 № 35-ФЗ «Об электроэнергетике», постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике», постановлением Правительства Российской Федерации от 27.12.2004 № 861 «Об утверждении Правил недискриминационного доступа к услугам по передаче электрической энергии и оказания этих услуг, Правил недискриминационного доступа к услугам по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике и оказания этих услуг, Правил недискриминационного доступа к услугам администратора торговой системы оптового рынка и оказания этих услуг и 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», приказом Федеральной антимонопольной службы России от 29.08.2017 № 1135/17 «Об утверждении методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям», приказом Федеральной службы по тарифам от 11.09.2014 № 215-э/1 «Об утверждении методических указаний по определению выпадающих доходов, связанных с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям» и на основании Положения

о Главном управлении Карачаево-Черкесской Республики по тарифам и ценам, утвержденного Указом Главы Карачаево-Черкесской Республики от 14.12.2015 № 285, Главное управление Карачаево-Черкесской Республики по тарифам и ценам постановляет:

1. Установить с 1 января 2020 года плату за технологическое присоединение к электрическим сетям, принадлежащим сетевым организациям Карачаево-Черкесской Республики, в размере 550 рублей (с учетом НДС) для:

1.1. Заявителей, владеющих объектами, отнесенными к третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения), с максимальной присоединяемой мощностью, не превышающей 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств), при условии, что расстояние от границ участка заявителя до объектов электросетевого хозяйства, в которую подана заявка, на уровне напряжения до 20 кВ включительно, составляет не более 300 метров в городах и поселках городского типа и не более 500 метров в сельской местности за исключением:

- при технологическом присоединении в течение 3 лет одним и тем же лицом энергопринимающих устройств, принадлежащих ему на праве собственности или на ином законном основании, в границах муниципальных районов, городских округов более одного раза;
- 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;
- при технологическом присоединении энергопринимающих устройств, расположенных в жилых помещениях многоквартирных домов.

1.2. Заявителей - религиозных организаций, 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 нахождении 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.

2. Установить с 1 января 2020 года размер платы ( $\Pi_1$ ) за технологическое присоединение к электрическим сетям, принадлежащим сетевым организациям Карачаево-Черкесской Республики энергопринимающих устройств заявителей - некоммерческих объединений (гаражно-строительных, гаражных кооперативов), 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 в виде формулы 1:

$$\Pi_1 = 550 \times K_{\text{чл}}, \quad (1)$$

где  $K_{\text{чл}}$  - количество членов объединений.

3. Установить с 1 января 2020 года размер платы ( $\Pi_2$ ) за технологическое присоединение к электрическим сетям, принадлежащим сетевым организациям Карачаево-Черкесской Республики энергопринимающих устройств заявителей - садоводческих или огороднических некоммерческих товариществ 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 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 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 виде формулы 2:

$$\Pi_2 = 550 \times K_{\text{уч}}, \quad (2)$$

где  $K_{уч}$  - количество земельных участков, расположенных в границах территории садоводства или огородничества.

4. Установить с 1 января 2020 года размер платы ( $П_3$ ) за технологическое присоединение к электрическим сетям, принадлежащим сетевым организациям Карачаево-Черкесской Республики энергопринимающих устройств заявителей - граждан, объединивших свои гаражи и хозяйственные постройки (погреба, сараи) при условии присоединения каждым собственником этих построек 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 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 в виде формулы 3:

$$П_3 = 550 \times K_{гр} , \quad (3)$$

где  $K_{гр}$  - количество граждан.

5. Установить стандартизированные тарифные ставки за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций Карачаево-Черкесской Республики на 2020 год, согласно приложению 1.

6. 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 ниже 35 кВ и мощности менее 8 900 кВт, на 2020 год согласно приложению 2.

7. Утвердить формулы платы за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций Карачаево-Черкесской Республики, согласно приложению 3.

8. Лицо, которое имеет намерение осуществить технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций Карачаево-Черкесской Республики, 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.

9. Ставка платы за единицу максимальной мощности  $C_1^{\max}$  (руб./кВт) и стандартизированная тарифная ставка  $C_1$  (руб. за одно присоединение) за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций Карачаево-Черкесской Республики подлежат применению при технологическом присоединении энергопринимающих устройств с применением временной схемы электроснабжения, в том числе 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), и для постоянной схемы электроснабжения.

10. Утвердить, для включения в тариф на услуги по передаче электрической энергии на 2020 год, объем выпадающих доходов по технологическому присоединению к электрическим сетям, принадлежащим сетевым организациям Карачаево-Черкесской Республики, энергопринимающих устройств заявителей, согласно приложению 4.

11. Ставки за единицу максимальной мощности и стандартизированные тарифные ставки, установленные настоящим постановлением, применяются для расчета размера платы за технологическое присоединение территориальными сетевыми организациями Карачаево-Черкесской Республики, которые соответствуют критериям отнесения владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям, утвержденным постановлением Правительства Российской Федерации от 28.02.2015 № 184.

12. С целью контроля, за деятельностью в сфере технологического присоединения к электрическим сетям Карачаево-Черкесской Республики, обязать сетевые

организации вести учет затрат работ и материалов, а также доходов по каждому присоединению. Указанная информация подлежит представлению в Главное управление Карачаево-Черкесской Республики по тарифам и ценам ежеквартально, не позднее 30 числа месяца за отчетным кварталом.

13. Признать утратившим силу с 1 января 2020 года постановления Главного управления Карачаево-Черкесской Республики по тарифам и ценам:

от 28.12.2018 № 214 «Об установлении платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств заявителей к электрическим сетям территориальных сетевых организаций Карачаево-Черкесской Республики»;

от 09.08.2019 № 36 «О внесении изменений 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».

14. Настоящее постановление вступает в силу по истечении 10 дней после официального опубликования.

**Начальник**

**Р.Б. Урусов**



## 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	<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	-	602 698	-	1 164 790
	изолированный сталеалюминевый провод сечением от 50 до 100 мм <sup>2</sup> включительно	-	-	-	-
	изолированный алюминиевый провод сечением до 50 мм <sup>2</sup> включительно	371 761	-	1 783 360	-
	изолированный алюминиевый провод сечением от 50 до 100 мм <sup>2</sup> включительно	556 949	-	2 440 830	-
	изолированный алюминиевый провод сечением от 100 до 200 мм <sup>2</sup> включительно	596 615	-	1 829 267	-
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 линии в траншее</b>				
	многожильный с резиновой и пластмассовой изоляцией сечением до 50 мм <sup>2</sup> включительно	702 100	-	-	-
	многожильный с резиновой и пластмассовой изоляцией сечением от 50 до 100 мм <sup>2</sup> включительно	868 822	-	-	-
	многожильный с резиновой и пластмассовой изоляцией сечением от 100 до 200мм <sup>2</sup> включительно	1 108 447	-	-	-
	многожильный с резиновой и пластмассовой изоляцией сечением от 200 до 500мм <sup>2</sup> включительно	1 278 111	-	-	-
	многожильный с бумажной изоляцией сечением до 50мм <sup>2</sup> включительно	1 160 330	-	-	-
	многожильный с бумажной изоляцией сечением от 50 до 100мм <sup>2</sup> включительно	-	-	1 653 871	-
	многожильный с бумажной изоляцией сечением от 100 до 200мм <sup>2</sup> включительно	-	-	2 545 921	1 932 240
	многожильный с бумажной изоляцией сечением от 200 до 500мм <sup>2</sup> включительно	-	-	2 531 474	-
	одножильный с резиновой и пластмассовой	-	-	-	-



	изоляция сечением от 200 до 500мм <sup>2</sup> включительно				
2.2	Строительство кабельных линий методом горизонтально наклонного бурения (прокол)				
	многожильный с резиновой и пластмассовой изоляцией сечением от 100 до 200 кв. мм включительно	-	-	-	-
3	C <sub>4,1</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.);				
	-	-	-	-	-
4	C <sub>5,1</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);				
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 <sub>6,1</sub> - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ (руб./кВт);				
	-	-	-	-	-
6	C <sub>7,1</sub> - 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.

## 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 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)	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 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 опорах</b>				
	изолированный сталеалюминевый провод Сечением до 50 мм <sup>2</sup> включительно	-	9 217	-	2 280
	изолированный сталеалюминевый провод Сечением от 50 до 100 мм <sup>2</sup> включительно	-	-	-	-
	изолированный алюминиевый провод Сечением до 50 мм <sup>2</sup> включительно	2 366	-	2 898	-
	изолированный алюминиевый провод Сечением от 50 до 100 мм <sup>2</sup> включительно	1 603	-	1 553	-
	изолированный алюминиевый провод Сечением от 100 до 200 мм <sup>2</sup> включительно	597	-	4 065	-
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	1 417	-	-	-
	многожильный с резиновой и пластмассовой изоляцией сечением от 50 до 100 мм <sup>2</sup> включительно	1 348	-	-	-
	многожильный с резиновой и пластмассовой изоляцией сечением от 100 до 200мм <sup>2</sup> включительно	1 283	-	-	-
	многожильный с резиновой и пластмассовой изоляцией сечением от 200 до 500мм <sup>2</sup> включительно	2 180	-	-	-
	многожильный с бумажной изоляцией сечением до 50мм <sup>2</sup> включительно	2 162	-	-	-
	многожильный с бумажной изоляцией сечением от 50 до 100мм <sup>2</sup> включительно	-	-	6 615	-
	многожильный с бумажной изоляцией сечением от 100 до 200мм <sup>2</sup> включительно	-	-	2 240	782
	многожильный с бумажной изоляцией сечением от 200 до 500мм <sup>2</sup> включительно	-	-	3 599	-
	одногожильный с резиновой и пластмассовой изоляцией сечением от 200 до 500мм <sup>2</sup> включительно	-	-	-	-
2.2	<b>Строительство кабельной линий методом горизонтально наклонного бурения (прокол)</b>				
	многожильный с резиновой и пластмассовой изоляцией сечением от 100 до 200 кв. мм включительно	-	-	-	-
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.);				
	-	-	-	-	-
<b>4</b>	$C_{5,i}^{max}$ - 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);				
<b>4.1</b>	Строительство однотрансформаторной подстанций (ТП), мощность от 25 до 100 кВА включительно	-	-	1 683	-
<b>4.2</b>	Строительство однотрансформаторной подстанций (ТП), мощность от 100 до 250 кВА включительно	-	-	1 973	1 784
<b>4.3</b>	Строительство однотрансформаторной подстанций (ТП), мощность от 250 до 500 кВА включительно	-	-	1 247	1 306
<b>4.4</b>	Строительство однотрансформаторной подстанций (ТП), мощность от 500 до 900 кВА включительно	-	-	1 218	-
<b>4.5</b>	Строительство однотрансформаторной подстанций (ТП), мощность свыше 1000 кВА	-	-	1 016	-
<b>4.6</b>	Строительство двухтрансформаторной и более подстанций (ТП), мощность от 250 до 500 кВА включительно	-	-	3 405	-
<b>4.7</b>	Строительство двухтрансформаторной и более подстанций (ТП), мощность от 500 до 900 кВА включительно	-	-	973	-
<b>4.8</b>	Строительство двухтрансформаторной и более подстанций (ТП), мощность свыше 1000 кВА	-	-	1 643	-
<b>5</b>	$C_{6,i}^{max}$ - ставка за единицу максимальной мощности на покрытие расходов сетевой организации на строительство распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ (руб./кВт);				
	-	-	-	-	-
<b>6</b>	$C_{7,i}^{max}$ - ставка за единицу максимальной мощности на покрытие расходов сетевой организации на строительство подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше (ПС) (руб./кВт).				
<b>6.1</b>	Строительство однотрансформаторной подстанций 35/0,4 кВ, мощность от 500 до 900 кВА включительно	-	-	-	-



## ФОРМУЛЫ

расчета платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств заявителя к объектам электросетевого хозяйства сетевой организации посредством применения стандартизированных ставок и ставок платы за единицу максимальной присоединяемой мощности

1. Формула для расчета платы за технологическое присоединение с применением стандартизированных тарифных ставок:

$$P = C_{1i} + C_{2i} \times L_2 + C_{3i} \times L_3 + C_{4i} + C_{5i} \times N_{\max} + C_{6i} \times N_{\max} + C_{7i} \times N_{\max}$$

где:  $P$  – плата за технологическое присоединение, рассчитанная на основании стандартизированных тарифных ставок, руб;

$C_{1i}$  – стандартизированная тарифная ставка платы на организационные мероприятия согласно пункту 16 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям на  $i$  уровне напряжения;

$C_{2i}$  – стандартизированная ставка платы на выполнение мероприятий по строительству воздушной линии на  $i$  уровне напряжения;

$C_{3i}$  – стандартизированная ставка платы на выполнение мероприятий по строительству кабельной линии на  $i$  уровне напряжения;

$C_{4i}$  – стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство пунктов секционирования (реклоузеров, распределительных пунктов, переключательных пунктов) на  $i$ -м уровне напряжения;

$C_{5i}$  – 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;

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

$C_{7,i}$  – стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше (ПС);

$L_2$  – суммарная протяженность воздушных линий на  $i$ -м уровне напряжения, строительство которых предусмотрено согласно выданным техническим условиям для технологического присоединения Заявителя (км);

$L_3$  – суммарная протяженность кабельных линий на  $i$ -м уровне напряжения, строительство которых предусмотрено согласно выданным техническим условиям для технологического присоединения Заявителя (км);

$i$  – класс напряжения строящихся объектов электросетевого хозяйства;

$N_{\max}$  – максимальная присоединяемая мощность.

2. Формула для расчета платы за технологическое присоединение с применением ставок за единицу максимальной мощности:

$$T_i = C_{1i}^{\max} \times N_{\max} + (C_{2i}^{\max} + C_{3i}^{\max} + C_{4i}^{\max} + C_{5i}^{\max} + C_{6i}^{\max} + C_{7i}^{\max}) \times N_{\max}$$

где:  $T_i$  – плата за технологическое присоединение в классе напряжения  $i$ , рассчитанная на основании ставок платы за единицу максимальной мощности, руб;

$C_{1i}^{\max}$  – ставка платы на организационные мероприятия согласно пункту 16 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям на  $i$  уровне напряжения;

$C_{2i}^{\max}$  – ставка платы за максимальную присоединяемую мощность на выполнение мероприятий по строительству воздушной линии;

$C_{3i}^{\max}$  – ставка платы за максимальную присоединяемую мощность на выполнение мероприятий по строительству кабельной линии;

$C_{4i}^{\max}$  – ставка платы за максимальную присоединяемую мощность на выполнение мероприятий по строительству пунктов секционирования (реклоузеров, распределительных пунктов, переключательных пунктов) на  $i$ -м уровне напряжения;

$C_{5i}^{\max}$  – ставка платы за максимальную присоединяемую мощность на выполнение мероприятий по строительству трансформаторных подстанций (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП), с уровнем напряжения до 35 кВ;

$C_{6i}^{\max}$  – ставка платы за максимальную присоединяемую мощность на выполнение мероприятий по строительству распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ;

$C_{7i}^{\max}$  – ставка платы за максимальную присоединяемую мощность на покрытие расходов сетевой организации на строительство подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше (ПС);

$N_{\max}$  – максимальная присоединяемая мощность.

3. В случае если Заявитель при технологическом присоединении запрашивает вторую или первую категорию надежности электроснабжения (технологическое присоединение к двум независимым источникам энергоснабжения), то размер платы за технологическое присоединение ( $P_{\text{общ}}$ ) определяется следующим образом:

$$P_{\text{общ}} = P + (P_{\text{ист.1}} + P_{\text{ист.2}})$$

где:  $P$  - расходы на выполнение мероприятий, указанных в п. 16 Методических указаний, за исключением указанных в подпункте «б» (руб.);

$P_{\text{ист.1}}$ ,  $P_{\text{ист.2}}$  - расходы на выполнение мероприятий, предусмотренных подпунктом «б» пункта 16 Методических указаний, осуществляемых для конкретного присоединения в зависимости от способа присоединения и уровня запрашиваемого напряжения на основании выданных сетевой организацией технических условий, определяемые по первому и второму независимым источникам энергоснабжения соответственно согласно Главам II, III, IV или V Методических указаний (руб.).

4. Для Заявителей, осуществляющих технологическое присоединение своих энергопринимающих устройств максимальной мощностью не более 150 кВт, размер платы определяется по формуле:

а) в случае применения стандартизированных тарифных ставок:

$$P_{\leq 150} = C_{1i};$$

б) в случае применения ставок за единицу максимальной мощности:

$$T_{\leq 150} = C_{1i} \times N_{\max}.$$

### ОБЪЕМ ВЫПАДАЮЩИХ ДОХОДОВ

территориальных сетевых организаций Карачаево-Черкесской Республики от технологического присоединения энергопринимающих устройств заявителей, для включения в тарифы на услуги по передаче электрической энергии на 2020 год

№ п/п	Наименование сетевой организации	Объем выпадающих доходов тыс. руб.
1	2	3
1.	Филиал ПАО «МРСК Северного Кавказа» - «Карачаево-Черкесскэнерго»	4 766,97
2.	АО «Распределительная сетевая компания»	4 009,10
3.	ООО «Тепло Энерго Сети»	X
4.	АО «Оборонэнерго» (на территории Карачаево-Черкесской Республики)	X
5.	ООО «ЭнергосетьЮга»	X