



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

ПОСТАНОВЛЕНИЕ

от 30 декабря 2016 г. № 175
г. Черкесск

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

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 службы по тарифам от 11.09.2012 № 209-э/1 «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 2017 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 2017 года размер платы (Π_1) за технологическое присоединение к электрическим сетям, принадлежащим сетевым организациям Карачаево-Черкесской Республики энергопринимающих устройств заявителей - садоводческих, огороднических, дачных некоммерческих объединений и иных 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 нахождении 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 2017 года размер платы (Π_2) за технологическое присоединение к электрическим сетям, принадлежащим сетевым организациям Карачаево-Черкесской Республики энергопринимающих устройств заявителей - граждан, объединивших свои гаражи и хозяйственные постройки (погребя, 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 2:

$$P_2 = 550 \times K_{\text{чл}}, \quad (2)$$

где $K_{\text{чл}}$ - количество граждан.

4. Установить с 1 января 2017 года размер стандартизированных тарифных ставок на выполнение обязательных мероприятий (C_1), связанных с технологическим присоединением энергопринимающих устройств заявителей, к электрическим сетям территориальных сетевых организации Карачаево-Черкесской Республики, согласно приложению 1.
5. Установить с 1 января 2017 года стандартизированные тарифные ставки и ставки за единицу максимальной мощности (руб./кВт) для определения платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств к электрическим сетям, принадлежащим сетевым организациям Карачаево-Черкесской Республики, с календарной разбивкой согласно приложению 2.
6. Утвердить с 1 января 2017 года формулы платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств заявителей к электрическим сетям, принадлежащим сетевым организациям Карачаево-Черкесской Республики исходя из выбора ставки платы Заявителем и способа технологического присоединения, согласно приложению 3.
7. Утвердить, для включения в тариф на услуги по передаче электрической энергии, объем выпадающих доходов по технологическому присоединению к электрическим сетям, принадлежащим сетевым организациям Карачаево-Черкесской Республики, энергопринимающих устройств заявителей, согласно приложению 4.
8. 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.
9. 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

СТАНДАРТИЗИРОВАННЫЕ ТАРИФНЫЕ СТАВКИ

на покрытие расходов на выполнение обязательных мероприятий, связанных с технологическим присоединением энергопринимающих устройств Заявителя к объектам электросетевого хозяйства территориальных сетевых организаций Карачаево-Черкесской Республики на уровне напряжения ниже 35 кВ и максимальной мощности менее 8 900 кВт

№ п/п	Наименование стандартизованные тарифные ставки	Максимальная мощность энергопринимающих устройств Заявителя, кВт	Ставки для расчета платы по каждому мероприятию, руб./кВт (в ценах периода регулирования)
1	2	3	4
1	С 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 п. 16 Методических указаний (кроме подпунктов "б" и "в"), в том числе:	до 15	180,5
		до 150	40,9
		более 150	12,6
1.1	С ₁₁ – подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю (ТУ)	до 15	72,8
		до 150	18,6
		более 150	5,2
1.2	С ₁₂ – проверка сетевой организацией выполнения Заявителем технических условий	до 15	72,4
		до 150	10,5
		более 150	4,6
1.3	С ₁₃ – участие сетевой организации в осмотре (обследовании) должностным лицом органа федерального государственного энергетического надзора присоединяемых Устройств	до 15	X
		до 150	X
		более 150	X
1.4	С ₁₄ – осуществление сетевой организацией фактического присоединения объектов Заявителя к электрическим сетям и включение коммутационного аппарата (фиксация коммутационного аппарата в положении "включено")	до 15	35,3
		до 150	11,8
		более 150	2,8

СТАВКИ

платы за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организации Карачаево-Черкесской Республики на уровне напряжения ниже 35 кВ и максимальной мощности менее 8 900 кВт

№ п/п	Уровень напряжения строящегося объекта электросетевого хозяйства, кВ	Присоединяемая мощность кВт	Стандартизированные тарифные ставки			Ставки за единицу максимальной мощности		
			C_{2i} , руб./км	C_{3i} , руб./км	C_{4i} , руб./кВт	C_{2i}^{max} , руб./кВт	C_{3i}^{max} , руб./кВт	C_{4i}^{max} , руб./кВт
			В ценах 2001 года			В ценах 2001 года		
1	2	3	4	5	6	7	8	9
с 01.01.2017г. до 30.09.2017г.								
1	0,4	до 150	38 526,7	88 455,4	169,0	157,4	194,5	169,0
	6-10		99 137,2	93 924,8		206,0	263,3	
2	0,4	более 150	73 349,2	269 985,7	677,0	143,3	118,1	677,0
	6-10		218 618,2	272 991,2		392,0	217,7	
с 01.10.2017г. до 31.12.2017г.*								
3	0,4	более 150	73 349,2	269 985,7	677,0	143,3	118,1	677,0
4	6-10		218 618,2	272 991,2		392,0	217,7	

C_{2i} – стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных линий электропередачи на i-м уровне напряжения;

C_{3i} – стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство кабельных линий электропередачи на i-м уровне напряжения;

C_{4i} – стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство подстанций согласно приложению N 1 к Методическим указаниям на i-м 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 комплектной трансформаторной подстанции, распределительной трансформаторной подстанции и пункта секционирования, при этом $C_{4i}^{max} = C_{4i}$.

* 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.

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

№ п/п	Условия присоединения	Формулы платы (П) посредством применения	
		стандартизированных ставок	ставок платы за единицу максимальной мощности
1	2	3	4
1.	Без инвестиционной составляющей	$C_1 \times N_{\max}$	$C_1 \times N_{\max}$
2.	С инвестиционной составляющей:		
2.1	при необходимости строительства воздушной линии	$C_1 \times N_{\max} + C_{2i} \times L_2 \times Z_{\text{вл}}$	$C_1 \times N_{\max} + C_{2i}^{\max} \times N^{\max} \times Z_{\text{вл}}$
2.2	при необходимости строительства кабельной линии	$C_1 \times N_{\max} + C_{3i} \times L_3 \times Z_{\text{кл}}$	$C_1 \times N_{\max} + C_{3i}^{\max} \times N^{\max} \times Z_{\text{кл}}$
2.3	при необходимости строительства трансформаторной подстанции и (или) пункта секционирования	$C_1 \times N_{\max} + C_{4i} \times N_{\max} \times Z_{\text{проч}}$	$C_1 \times N_{\max} + C_{4i}^{\max} \times N^{\max} \times Z_{\text{проч}}$
2.4	при необходимости строительства воздушной и кабельной линии	$C_1 \times N_{\max} + (C_{2i} \times L_2) \times Z_{\text{вл}} + (C_{3i} \times L_3) \times Z_{\text{кл}}$	$C_1 \times N_{\max} + (C_{2i}^{\max} \times N^{\max}) \times Z_{\text{вл}} + (C_{3i}^{\max} \times N^{\max}) \times Z_{\text{кл}}$
2.5	при необходимости строительства воздушной линии и трансформаторной подстанции и (или) пункта секционирования	$C_1 \times N_{\max} + (C_{2i} \times L_2) \times Z_{\text{вл}} + (C_{4i} \times N_{\max}) \times Z_{\text{проч}}$	$C_1 \times N_{\max} + (C_{2i}^{\max} \times N^{\max}) \times Z_{\text{вл}} + (C_{4i}^{\max} \times N^{\max}) \times Z_{\text{проч}}$
2.6	при необходимости строительства кабельной линии и трансформаторной подстанции и (или) пункта секционирования	$C_1 \times N_{\max} + (C_{3i} \times L_3) \times Z_{\text{кл}} + (C_{4i} \times N_{\max}) \times Z_{\text{проч}}$	$C_1 \times N_{\max} + (C_{3i}^{\max} \times N^{\max}) \times Z_{\text{кл}} + (C_{4i}^{\max} \times N^{\max}) \times Z_{\text{проч}}$
2.7	при необходимости строительства воздушной, кабельной линии и трансформаторной подстанции и (или) пункта секционирования	$C_1 \times N_{\max} + (C_{2i} \times L_2) \times Z_{\text{вл}} + (C_{3i} \times L_3) \times Z_{\text{кл}} + (C_{4i} \times N_{\max}) \times Z_{\text{проч}}$	$C_1 \times N_{\max} + (C_{2i}^{\max} \times N^{\max}) \times Z_{\text{вл}} + (C_{3i}^{\max} \times N^{\max}) \times Z_{\text{кл}} + (C_{4i}^{\max} \times N^{\max}) \times Z_{\text{проч}}$

Примечание:

C_1 – стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителем электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, по мероприятиям, указанным в 16 Методических указаний (кроме подпунктов "б" и "в");

C_{2i} – стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных линий электропередачи на i -уровне напряжения;

C_{3i} – стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство кабельных линий электропередачи на i -уровне напряжения;

C_{4i} – стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство подстанций согласно приложению N 1 Методическим указаниям на i -м уровне напряжения;

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

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 комплектной трансформаторной подстанции, распределительной трансформаторной подстанции и пункта секционирования, при этом $C_{4i}^{\max} = C_{4i}$;

N^{\max} – максимальная присоединяемая мощность;

L_2 – длина воздушной линии от объекта электросетевого хозяйства сетевой организации до границы земельного участка заявителя, строительство которой предусмотрено техническими условиями (км);

L_3 – длина кабельной линии от объекта электросетевого хозяйства сетевой организации до границы земельного участка заявителя, строительство которой предусмотрено техническими условиями (км);

$Z_{\text{вл}}$ – индекс изменения сметной стоимости строительно-монтажных работ по воздушной прокладке провода с алюминиевыми (или медным жилами) для Карачаево-Черкесской Республики на квартал, предшествующий кварталу, данные по которым используются для расчета, к федеральным единичным расценкам 2001 года, рекомендуемый Министерством регионального развития Российской Федерации;

$Z_{\text{кл}}$ – индекс изменения сметной стоимости строительно-монтажных работ по подземной прокладке кабеля с алюминиевыми (или медным жилами) Карачаево-Черкесской Республики на квартал, предшествующий кварталу, данные по которым используются для расчета, к федеральным единичным расценкам 2001 года, рекомендуемый Министерством регионального развития Российской Федерации;

$Z_{\text{проч}}$ – индекс изменения сметной стоимости строительно-монтажных работ по прочим объектам для Карачаево-Черкесской Республики на квартал, предшествующий кварталу, данные по которым используются для расчета, к федеральным единичным расценкам 2001 года, рекомендуемые Министерством регионального развития Российской Федерации;

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

№ п/п	Наименование сетевой организации	Объем выпадающих доходов тыс. руб.
1	2	3
1.	Филиал ПАО «МРСК Северного Кавказа» - «Карачаево-Черкесскэнерго»	X
2.	АО «Распределительная сетевая компания»	3 677,70
3.	ОАО «Карачаевск-Теплоэнерго»	X
4.	АО «Оборонэнерго» (на территории Карачаево-Черкесской Республики)	X
5.	ОАО «Электрические сети микрорайона Московский»	X