



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

ПОСТАНОВЛЕНИЕ

от 30 декабря 2013 г. №159

г. Черкесск

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

В соответствии с Федеральным законом от 26.03.2003 №35-ФЗ «Об 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», постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 №1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике», 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» и на основании Положения о Главном управлении Карачаево-Черкесской Республики по тарифам и ценам, утвержденного Указом Президента Карачаево-Черкесской Республики от 22.07.2010 №143, Главное управление Карачаево-Черкесской Республики по тарифам и ценам постановляет:

1. Установить с 1 января 2014 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 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 на уровне напряжения до 20 кВ включительно необходимого заявителю класса 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.

1.2. 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 нахождении 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.

1.3. 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 2014 года размер платы (P_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:

$$П_1 = 550 \times K_{чл},$$

(1)

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

3. Установить с 1 января 2014 года экономически обоснованные ставки платы за единицу максимальной мощности за технологическое присоединение к электрическим сетям, принадлежащим сетевым организациям Карачаево-Черкесской Республики энергопринимающих устройств заявителей, указанных в пунктах 1,2 согласно приложению 1.
4. Утвердить, для включения в тарифы на услуги по передаче электрической энергии, объем выпадающих доходов по технологическому присоединению к электрическим сетям, принадлежащим сетевым организациям Карачаево-Черкесской Республики, энергопринимающих устройств заявителей, указанных в пунктах 1,2, согласно приложению 2.
5. Установить с 1 января 2014 года стоимость мероприятий, осуществляемых при технологическом присоединении к электрическим сетям сетевых организаций Карачаево-Черкесской Республики единицы мощности (1 кВт) для заявителей с присоединяемой мощностью свыше 15 кВт до 670 кВт включительно, согласно приложений 3-7.
6. Установить с 1 января 2014 года размер стандартизированных тарифных ставок для определения платы за технологическое присоединение к электрическим сетям Карачаево-Черкесской Республики энергопринимающих устройств заявителей, подающих заявку в целях технологического присоединения энергопринимающих устройств с присоединяемой мощностью свыше 15 кВт и не

превышающей 670 кВт включительно (с учетом ранее присоединенной в данной точке присоединения мощности), согласно приложению 8.

7. Установить с 1 января 2014 года размер стандартизированных тарифных ставок для определения платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств к электрическим сетям, принадлежащим сетевым организациям Карачаево-Черкесской Республики, согласно приложению 8 для:

7.1. заявителей с максимальной присоединяемой мощностью, не превышающей 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенной в данной точке присоединения мощности), в случае, если расстояние от границ участка Заявителя до объектов электросетевого хозяйства необходимого заявителю класса напряжения сетевой организации, в которую подана заявка, составляет более 300 метров в городах и поселках городского типа и более 500 метров в сельской местности;

7.2. заявителей с присоединяемой мощностью свыше 15 кВт и до 100 кВт включительно, подающих заявку в целях временного (на срок не более 6 месяцев) технологического присоединения принадлежащих ему энергопринимающих устройств для обеспечения электрической энергией передвижных объектов.

8. Установить с 1 января 2014 года размер ставок за единицу максимальной мощности (руб./кВт) для определения платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, принадлежащим сетевым организациям Карачаево-Черкесской Республики энергопринимающих устройств заявителей, подающих заявку в целях технологического присоединения энергопринимающих устройств с присоединяемой мощностью свыше 15 кВт и не превышающей 670 кВт включительно (с учетом ранее присоединенной в данной точке присоединения мощности), согласно приложению 9.

9. Установить с 1 января 2014 года размер ставок платы за единицу максимальной мощности для определения платы за технологическое

присоединение энергопринимающих устройств к электрическим сетям, принадлежащим сетевым организациям Карачаево-Черкесской Республики, согласно приложению 9 для:

9.1. заявителей с максимальной присоединяемой мощностью, не превышающей 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенной в данной точке присоединения мощности), в случае, если расстояние от границ участка Заявителя до объектов электросетевого хозяйства необходимого Заявителю класса напряжения сетевой организации, в которую подана заявка, составляет более 300 метров в городах и поселках городского типа и более 500 метров в сельской местности;

9.2. заявителей с присоединяемой мощностью свыше 15 кВт и до 100 кВт включительно, подающих заявку в целях временного (на срок не более 6 месяцев) технологического присоединения принадлежащих ему энергопринимающих устройств для обеспечения электрической энергией передвижных объектов.

10. Установить с 1 января 2014 года нижеследующий порядок определения платы за технологическое присоединение (формулы платы за технологическое присоединение) энергопринимающих устройств заявителей к электрическим сетям, принадлежащим сетевым организациям Карачаево-Черкесской Республики:

10.1. Если технологическое присоединение энергопринимающих устройств заявителей не требует исполнения мероприятий по разработке сетевой организацией проектной документации согласно обязательствам, предусмотренным техническими условиями (ПД) и по выполнению технических условий сетевой организацией, включая осуществление сетевой организацией мероприятий по подключению устройств под действие аппаратуры противоаварийной и режимной автоматики в соответствии с техническими условиями (ВТ), то плата за технологическое присоединение энергопринимающих устройств заявителей к электрическим сетям, принадлежащим сетевым

организациям Карачаево-Черкесской Республики, определяется по формуле 2:

$$P_{\text{без ПДВТ}} = C1_{\text{ст}} * N_{\text{maxi}}, \quad (2)$$

где:

$C1_{\text{ст}}$ - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов по технологическому присоединению энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам:

- по подготовке и выдаче сетевой организацией технических условий (ТУ);
- по проверке сетевой организацией выполнения заявителем ТУ;
- по осуществлению сетевой организацией фактического присоединения объектов заявителя к электрическим сетям и включение коммутационного аппарата (фиксация коммутационного аппарата в положении «включено»);

N_{maxi} - объем максимальной мощности, указанный в заявке на технологическое присоединение заявителем.

10.2. Если при технологическом присоединении к электрическим сетям, принадлежащим сетевым организациям Карачаево-Черкесской Республики, энергопринимающих устройств заявителей требуется выполнение сетевой организацией мероприятий по прокладке воздушных, кабельных линий, строительству трансформаторных пунктов, пунктов секционирования, то плата за технологическое присоединение при применении стандартизированных ставок определяется по формуле 3, при применения ставок платы за единицу максимальной мощности определяется по формуле 4:

$$P_{\text{СТС}} = P_{\text{без ПДВТ}} + C2_{\text{стВЛ}} * L_{\text{ВЛ}} + C3_{\text{стКЛ}} * L_{\text{КЛ}} + C4_{\text{стПС, КТП, РТП}} * N_{\text{ПС, КТП, РТПС}} \quad (3);$$

$$П_{ММ} = П_{безПДВТ} + C2_{\max ВЛ} * L_{ВЛ} + C3_{\max КЛ} * L_{КЛ} + C4_{\max ПС, КТП, РТП} * N_{ПС, КТП, РТП} \quad (4);$$

где:

$П_{без ПДВТ}$ - плата за технологическое присоединение, определяемая по формуле (2);

$C2_{\text{стВЛ}}$, $C3_{\text{стКЛ}}$, $C4_{\text{стПС, КТП, РТП}}$ - размер стандартизированных тарифных ставок в соответствии с приложением 8;

$C2_{\max ВЛ}$, $C3_{\max КЛ}$, $C4_{\max ПС, КТП, РТП}$ - размер ставок платы за единицу максимальной мощности в соответствии с приложением 9;

$L_{ВЛ}$, $L_{КЛ}$, $N_{ПС, КТП, РТП}$ – протяженность линий электропередач и мощность оборудования в соответствии с выданными техническими условиями.

Плата за технологическое присоединение для конкретного заявителя рассчитывается только по тем мероприятиям, которые необходимо осуществить для обеспечения присоединения его энергопринимающих устройств и (или) объектов электроэнергетики.

11. 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.

12. Признать утратившим силу с 1 января 2014 года, постановление Главного управления Карачаево-Черкесской Республики по тарифам и ценам от 28.12.2013 №129 «Об установлении платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств Заявителей к электрическим сетям сетевых организаций Карачаево-Черкесской Республики».

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

Начальник

М-А.И. Чомаев

Приложение 1 к постановлению Главного
управления Карачаево-Черкесской
Республики по тарифам и ценам от
30.12.2013 г. №159

**Экономически обоснованные ставки платы за единицу
максимальной мощности за технологическое присоединение к
электрическим сетям, принадлежащим сетевым организациям**

Карачаево-Черкесской Республики, энергопринимающих устройств заявителей

№п/п	Наименование сетевой организации	Экономически обоснованные ставки,
1	Карачаево-Черкесский филиал ОАО «МРСК Северного Кавказа»	68,90
2	ОАО «Распределительная сетевая компания»	135,80
3	ОАО «Карачаевск-Теплоэнерго»	68,90
4	ОАО «Оборонэнерго» (на территории Карачаево-Черкесской Республики)	68,90
5	территории Карачаево-Черкесской Республики)	68,90

Приложение 2 к постановлению Главного управления Карачаево-Черкесской Республики по тарифам и ценам от 30.12.2013 г. №159

Объем выпадающих доходов по технологическому присоединению к электрическим сетям, принадлежащим сетевым организациям Карачаево-Черкесской Республики, энергопринимающих устройств заявителей

п/п	Наименование сетевой организации	передаче электрической энергии, тыс.руб.
1	Карачаево-Черкесский филиал ОАО «МРСК Северного Кавказа»	X
2	ОАО «Распределительная сетевая компания»	151,70
3	ОАО «Карачаевск-Теплоэнерго»	X
4	ОАО «Оборонэнерго» (на территории Карачаево-Черкесской Республики)	X
5	(на тер-ритории Карачаево-Черкесской Республики)	X

**Стоимость мероприятий, осуществляемых при технологическом
присоединении единицы мощности (1 кВт) к электрическим сетям
Карачаево-Черкесского филиала ОАО «МРСК Северного Кавказа» для
заявителей с присоединяемой мощностью свыше 15 кВт до 150 кВт
включительно***

п	Наименование мероприятий	Ставки для расчета
1	2	3
1	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю (ТУ)	25,40
2	Разработка сетевой организацией проектной документации по строительству «последней мили»	X
3	Выполнение сетевой организацией мероприятий, связанных со строительством «последней мили»	1 436,00
3	строительство воздушных линий	763,70
3	строительство кабельных линий	3 248,30
3	строительство пунктов секционирования	X
3	строительство комплектных трансформа-торных подстанций (КТП), распределительных трансформаторных	935,8
3	строительство центров питания, подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше (ПС)	X
4	Проверка сетевой организацией выполнения заявителем ТУ	13,20
5	Участие в осмотре должностным лицом Ростехнадзора присоединяемых Устройств заявителя	X
6	Фактические действия по присоединению и обеспечению работы Устройств в электрической сети	24,60

* В ценах периода регулирования.

**Стоимость мероприятий, осуществляемых при технологическом
присоединении единицы мощности (1 кВт) к электрическим сетям ОАО
«Распределительная сетевая компания» для заявителей с
присоединяемой мощностью свыше 15 кВт до 670 кВт включительно***

п/ п	Наименование мероприятий	Ставки для расчета
1	2	3
1	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю (ТУ)	4,50
2	Разработка сетевой организацией проектной документации по строительству «последней мили»	X
3	Выполнение сетевой организацией мероприятий, связанных со строительством «последней мили»	2 885,00
3. 1	строительство воздушных линий	717,00
3. 2	строительство кабельных линий	3 316,80
3. 3	строительство пунктов секционирования	X
3. 4	строительство комплектных трансформа-торных подстанций (КТП), распределительных трансформаторных	X
3. 5	строительство центров питания, подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше (ПС)	X
4	Проверка сетевой организацией выполнения заявителем ТУ	2,40
5	Участие в осмотре должностным лицом Ростехнадзора присоединяемых Устройств заявителя	X
6	Фактические действия по присоединению и обеспечению работы Устройств в электрической сети	4,80

* В ценах периода регулирования.

**Стоимость мероприятий, осуществляемых при технологическом
присоединении единицы мощности (1 кВт) к электрическим сетям ОАО
«Карачаевск-Теплоэнерго» для заявителей с присоединяемой
мощностью свыше 15 кВт до 670 кВт включительно***

№ п/ п	Наименование мероприятий	Ставки для расчета платы по каждому мероприяти ю (руб./кВт)
1	2	3
1	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю (ТУ)	0,30
2	Разработка сетевой организацией проектной документации по строительству «последней мили»	X
3	Выполнение сетевой организацией мероприятий, связанных со строительством «последней мили»	1 591,60
3. 1	строительство воздушных линий	734,60
3. 2	строительство кабельных линий	857,00
3. 3	строительство пунктов секционирования	X
3. 4	строительство комплектных трансформа-торных подстанций (КТП), распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ	X
3. 5	строительство центров питания, подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше (ПС)	X
4	Проверка сетевой организацией выполнения заявителем ТУ	0,20
5	Участие в осмотре должностным лицом Ростехнадзора присоединяемых Устройств заявителя	X
6	Фактические действия по присоединению и обеспечению работы Устройств в электрической сети	0,30

* В ценах периода регулирования.

Приложение 6 к постановлению Главного
управления Карачаево-Черкесской
Республики по тарифам и ценам от
30.12.2013 г. №159

**Стоимость мероприятий, осуществляемых при технологическом
присоединении единицы мощности (1 кВт) к электрическим сетям
ОАО «Оборонэнерго» (на территории Карачаево-Черкесской
Республики) для заявителей с присоединяемой мощностью
свыше 15 кВт до 670 кВт включительно***

№ п/ п	Наименование мероприятий	Ставки для расчета платы по каждому мероприяти ю (руб./кВт)
1	2	3
1	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю (ТУ)	25,40
2	Разработка сетевой организацией проектной документации по строительству «последней мили»	X
3	Выполнение сетевой организацией мероприятий, связанных со строительством «последней мили»	1 436,00
3.1	строительство воздушных линий	763,70
3.2	строительство кабельных линий	3 248,30
3.3	строительство пунктов секционирования	X
3.4	строительство комплектных трансформа-торных подстанций (КТП), распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ	X
3.5	строительство центров питания, подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше (ПС)	X
4	Проверка сетевой организацией выполнения заявителем ТУ	13,20
5	Участие в осмотре должностным лицом Ростехнадзора присоединяемых Устройств заявителя	X
6	Фактические действия по присоединению и обеспечению работы Устройств в электрической сети	24,60

* В ценах периода регулирования.

Приложение 7 к постановлению Главного
управления Карачаево-Черкесской Республики
по тарифам и ценам от 30.12.2013 г. №159

**Стоимость мероприятий, осуществляемых при технологическом
присоединении единицы мощности (1 кВт) к электрическим сетям ОАО
«Российские железные дороги» (на территории Карачаево-Черкесской
Республики) для Заявителей с присоединяемой мощностью свыше 15
кВт до 670 кВт включительно***

№ п/ п	Наименование мероприятий	Ставки для расчета платы по каждому мероприяти ю (руб./кВт)
1	2	3
1	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю (ТУ)	4,50
2	Разработка сетевой организацией проектной документации по строительству «последней мили»	X
3	Выполнение сетевой организацией мероприятий, связанных со строительством «последней мили»	2 885,00
3. 1	строительство воздушных линий	717,00
3. 2	строительство кабельных линий	3 316,80
3. 3	строительство пунктов секционирования	X
3. 4	строительство комплектных трансформаторных подстанций (КТП), распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ	X
3. 5	строительство центров питания, подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше (ПС)	X
4	Проверка сетевой организацией выполнения заявителем ТУ	2,40
5	Участие в осмотре должностным лицом Ростехнадзора присоединяемых Устройств заявителя	X

6	Фактические действия по присоединению и обеспечению работы Устройств в электрической сети	4,80
---	---	------

* В ценах периода регулирования.

Приложение 8 к постановлению Главного управления
Карачаево-Черкесской Республики по тарифам и ценам от
30.12.2013 г. №159

Размер стандартизированных тарифных ставок для определения платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, принадлежащим сетевым организациям Карачаево-Черкесской Республики, энергопринимающих устройств заявителей

№ п/п	Наименование сетевой организации	Стандартизи- рованная тарифная ставка*	Стандартизированные тарифные ставки (в ценах 2001 года)**			
			C1 _{ст}	C2 _{стВЛ}	C3 _{стКЛ}	C4 _{стПС,КТП,РТП}
			руб./кВт*	руб./км	руб./км	руб./кВт
1	Карачаево-Черкесский филиал ОАО «МРСК Северного Кавказа»***		63,20	89 597,50	68 597,80	221,10
2	ОАО «Распределительная сетевая компания»		11,72	85 142,30	307 897,60	X

3	ОАО «Карачаевск-Теплоэнерго»	0,74	50 250,10	68 767,90	X
4	ОАО «Оборонэнерго» (на территории Карачаево-Черкесской Республики)	63,20	89 597,50	68 597,80	221,10
5	ОАО «Российские железные дороги» (на территории Карачаево-Черкесской Республики)	11,72	85 142,30	307 897,60	X

* В ценах периода регулирования.

** В ценах 2001 года.

*** с присоединяемой мощностью, свыше 15 кВт и не превышающей 150 кВт включительно.

Приложение 9 к постановлению Главного управления Карачаево-Черкесской Республики по тарифам и ценам от 30.12.2013 г. №159

Размер ставок за единицу максимальной мощности (руб./кВт) для определения платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, принадлежащим сетевым организациям Карачаево-Черкесской Республики, энергопринимающих устройств заявителей

№ п/п	Наименование сетевой организации	Ставки платы за ед. макс.	Ставки платы за единицу максимальной мощности (2001)**			
			C _{1max}	C _{2maxВЛ}	C _{3maxКЛ}	C _{4стПС,КТП,РТП}

		руб./кВт	руб./кВт	руб./кВт	руб./кВт
1	Карачаево-Черкесский филиал ОАО «МРСК Северного Кавказа»***	63,20	114,40	439,70	221,10
2	ОАО «Распределительная сетевая компания»	11,72	107,40	467,20	X
3	ОАО «Карачаевск-Теплоэнерго»	0,74	210,50	307,30	X
4	ОАО «Оборонэнерго» (на территории Карачаево-Черкесской Республики)	63,20	114,40	439,70	221,10
5	железные дороги» (на территории Карачаево-Черкесской Республики)	11,72	107,40	467,20	X

* В ценах периода регулирования.

** В ценах 2001 года.

*** с присоединяемой мощностью, свыше 15 кВт и не превышающей 150 кВт включительно.