День Республики

ОФИЦИАЛЬНАЯ СРЕДА

№ 1 (320) Четверг 16 января 2020 г.

Цена в розницу свободная.

РОССИЙСКАЯ ФЕДЕРАЦИЯ
ПРАВИТЕЛЬСТВО КАРАЧАЕВО-ЧЕРКЕССКОЙ РЕСПУБЛИКИ
ПОСТАНОВЛЕНИЕ

26.12.2019 г.Черкесск № 334

Об утверждении Положения о порядке расчета по муниципальным образованиям уровня софинансирования субсидий местным бюджетам для софинансирования расходных обязательств, возникающих при выполнении полномочий органов местного самоуправления по выравниванию бюджетной обеспеченности поселений

В соответствии со статьей 12 Закона Карачаево-Черкесской Республики от 17.12.2019 № 64-РЗ «О межбюджетных отношениях в Карачаево-Черкесской Республике» Правительство Карачаево-Черкесской Республики

П О С Т А Н О В Л Я Е Т:

1. Утвердить Положение о порядке расчета по муниципальным образованиям уровня софинансирования субсидий местным бюджетам для софинансирования расходных обязательств, возникающих при выполнении полномочий органов местного самоуправления по выравниванию бюджетной обеспеченности поселений, согласно приложению.

2. Министерству финансов Карачаево-Черкесской Республики:

2.1. Установить уровень софинансирования субсидий местным бюджетам для софинансирования расходных обязательств, возникающих при выполнении полномочий органов местного самоуправления по выравниванию бюджетной обеспеченности поселений в соответствии с утвержденным настоящим постановлением уровнем софинансирования субсидий.

2.2. Заключить с муниципальными районами Карачаево-Черкесской Республики соглашения об условиях предоставления бюджету муниципального района субсидии на выравнивание бюджетной обеспеченности поселений.

3. Контроль за выполнением настоящего постановления возложить на заместителя Председателя Правительства Карачаево-Черкесской Республики, курирующего финансовые вопросы.

Председатель Правительства Карачаево-Черкесской Республики А. А. ОЗОВ.

Приложение
к постановлению Правительства Карачаево-Черкесской Республики
от 26.12.2019 № 334

П О Л О Ж Е Н И Е
о порядке расчета по муниципальным образованиям уровня софинансирования субсидий местным бюджетам для софинансирования расходных обязательств, возникающих при выполнении полномочий органов местного самоуправления по выравниванию бюджетной обеспеченности поселений

1. Настоящее Положение определяет порядок расчета по муниципальным образованиям уровня софинансирования субсидий местным бюджетам для софинансирования расходных обязательств, возникающих при выполнении полномочий органов местного самоуправления по выравниванию бюджетной обеспеченности поселений (далее – субсидия).

2. Уровень софинансирования из местных бюджетов субсидий, предоставляемых местным бюджетам за счет средств республиканского бюджета на выравнивание бюджетной обеспеченности поселений муниципального района, устанавливается в соответствии с нормативным правовым актом Правительства Карачаево-Черкесской Республики и соглашениями между Министерством финансов Карачаево-Черкесской Республики и органами местного самоуправления муниципальных районов.

3. Расчет по муниципальным образованиям уровня софинансирования субсидий, предоставляемых за счет средств республиканского бюджета, производится в следующем порядке.

3.1. Для каждого муниципального района рассчитывается уровень софинансирования из местного бюджета субсидий в зависимости от уровня расчетной бюджетной обеспеченности муниципальных районов.

Муниципальные районы делятся на 4 группы софинансирования из местного бюджета субсидии:

Группа софинансирования из местного бюджета субсидии	Уровень расчетной бюджетной обеспеченности	Уровень софинансирования, (%)
I	от 0,0 до 0,4	1,5
II	от 0,4 до 0,6	3
III	от 0,6 до 0,9	4,5
IV	от 0,9 до 1,0	6

Бюджетная обеспеченность муниципального района (БОj) рассчитывается по следующей формуле:

БОj=ИНПj / ИБРj,

где:
ИНПj - индекс налогового потенциала j-го муниципального района;
ИБРj - индекс бюджетных расходов j-го муниципального района.

Индекс налогового потенциала муниципального района (ИНПj) рассчитывается по следующей формуле:

ИНПj = (НПj/Hj) / (SUM НПj) / H),

где:
НПj - налоговый потенциал j-го муниципального района;
Hj - численность постоянного населения j-го муниципального района;
Н - численность постоянного населения муниципальных районов Карачаево-Черкесской Республики.

Индекс бюджетных расходов муниципального района (ИБРj) рассчитывается по следующей формуле:

ИБРj = Kcmoumj x Kcmpj x H/SUM (Kcmoumj x Kcmpj x Hj),

где:
Kcmoumj - коэффициент стоимости предоставления муниципальных услуг j-го муниципального района;
Kcmpj - коэффициент структуры потребителей муниципальных услуг j-го муниципального района;
Hj - численность постоянного населения j-го муниципального района;
Н - численность постоянного населения муниципальных районов Карачаево-Черкесской Республики.

3.2. По результатам расчета уровня расчетной бюджетной обеспеченности каждого муниципального района приказом Министерства финансов Карачаево-Черкесской Республики определяется соответствие районов к группе софинансирования из местного бюджета субсидий.

ПОСТАНОВЛЕНИЕ
Президиума Народного Собрания (Парламента)
Карачаево-Черкесской Республики
О графике приема граждан членами Президиума Народного Собрания (Парламента)
Карачаево-Черкесской Республики на 2020 год

В целях обеспечения прав, свобод и интересов избирателей, а также для рассмотрения поступивших от них предложений, заявлений и жалоб, Президиум Народного Собрания (Парламента) Карачаево-Черкесской Республики

П О С Т А Н О В Л Я Е Т:

1. Утвердить график приема граждан членами Президиума Народного Собрания (Парламента) Карачаево-Черкесской Республики на 2020 год (прилагается).

2. Направить настоящее Постановление в республиканские государственные средства массовой информации для опубликования.

3. Настоящее Постановление вступает в силу со дня его принятия.

Председатель Народного Собрания (Парламента) Карачаево-Черкесской Республики А. И. ИВАНОВ.

город Черкесск
от 12 декабря 2019 г.
№ 135

Приложение
к постановлению Президиума Народного Собрания (Парламента) Карачаево-Черкесской Республики
от 12 декабря 2019 г. № 135

ГРАФИК
приема граждан членами Президиума Народного Собрания (Парламента)
Карачаево-Черкесской Республики на 2020 год

№ п/п	Фамилия, имя, отчество	Должность	Дни и место приема
1.	Иванов Александр Игоревич	Председатель Народного Собрания (Парламента) КЧР	третий вторник месяца Дом Правительства КЧР кабинет № 312
2.	Смакуев Дагир Рамазанович	Первый заместитель Председателя Народного Собрания (Парламента) КЧР	четвертый вторник месяца Дом Правительства КЧР кабинет № 322
3.	Асланукова Альбина Назировна	заместитель Председателя Народного Собрания (Парламента) КЧР	первая среда месяца Дом Правительства КЧР кабинет № 322
4.	Экзеков Мусса Хабалевич	заместитель Председателя Народного Собрания (Парламента) КЧР	третий четверг месяца Дом Правительства КЧР кабинет № 322
5.	Акбаев Ренат Анзорович	председатель Комитета Народного Собрания (Парламента) КЧР по национальной политике, внешним связям, делам некоммерческих организаций и средствам массовой информации	первый понедельник месяца Дом Правительства КЧР кабинет № 318
6.	Биджев Исмель Абдул-Газизович	председатель Комитета Народного Собрания (Парламента) КЧР Регламенту и мандатным вопросам	первый вторник месяца Дом Правительства КЧР кабинет № 315
7.	Власенко Наталья Николаевна	председатель Комитета Народного Собрания (Парламента) КЧР по природным ресурсам, природопользованию и экологии	четвертый четверг месяца Дом Правительства КЧР кабинет № 154
8.	Ганшин Алексей Васильевич	председатель Комитета Народного Собрания (Парламента) КЧР по науке, образованию, культуре, спорту, делам молодежи и туризму	второй понедельник месяца Дом Правительства КЧР кабинет № 329
9.	Гочияев Адам Хамзатович	председатель Комитета Народного Собрания (Парламента) КЧР по бюджету, финансам и налогам	первый четверг месяца Дом Правительства КЧР кабинет № 314
10.	Савенко Александр Николаевич	председатель Комитета Народного Собрания (Парламента) КЧР по экономической политике и предпринимательству	третья среда месяца Дом Правительства КЧР кабинет № 154
11.	Умалатов Владимир Амербиевич	председатель Комитета Народного Собрания (Парламента) КЧР законодательству, государственному строительству и местному самоуправлению	четвертая среда месяца Дом Правительства КЧР кабинет № 314
12.	Хубиев Хасан Магомедович	председатель Комитета по социальной политике и охране здоровья населения	третий понедельник месяца Дом Правительства КЧР кабинет 321
13.	Хубиев Марат Сагитович	председатель Комитета по аграрной политике	четвертый понедельник месяца Дом Правительства КЧР кабинет № 334
14.	Шнахов Крым Ахмедович	председатель Комитета по промышленности, транспорту, строительству, связи и энергетике	вторая среда месяца Дом Правительства кабинет № 318

ПРИМЕЧАНИЕ: Прием граждан проводится с 9.00 до 18.00 (перерыв с 13.00 до 14.00) по предварительной записи. В случае совпадения приемных дней с праздничными днями прием граждан переносится на следующий рабочий день.
Телефон для справок в Черкесске: 8 (878-2) 26-21-74.

РОССИЙСКАЯ ФЕДЕРАЦИЯ
КАРАЧАЕВО-ЧЕРКЕССКАЯ РЕСПУБЛИКА
ГЛАВНОЕ УПРАВЛЕНИЕ ПО ТАРИФАМ И ЦЕНАМ
ПОСТАНОВЛЕНИЕ
от 27 декабря 2019 г. №132 г. Черкесск

О внесении изменений в постановление Главного управления Карачаево-Черкесской Республики по тарифам и ценам от 18 июня 2018 г. № 58 «Об утверждении базового уровня тарифов на перемещение и хранение задержанных транспортных средств на специализированные стоянки по Карачаево-Черкесской Республике на 2018-2019 годы»

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. Внести в постановление Главного управления Карачаево-Черкесской Республики по тарифам и ценам от 18 июня 2018 г. № 58 «Об утверждении базового уровня тарифов на перемещение и хранение задержанных транспортных средств на специализированные стоянки по Карачаево-Черкесской Республике на 2018-2019 годы» следующие изменения:

1.1. Наименования постановления изложить в новой редакции: - «Об утверждении базового уровня тарифов на перемещение и хранение задержанных транспортных средств на специализированные стоянки по Карачаево-Черкесской Республике»;

1.2. Наименования приложения 1 к постановлению изложить в новой редакции: - «Базовый уровень тарифов на перемещение транспортных средств на специализированную стоянку по Карачаево-Черкесской Республике»;

1.3. Наименования приложения 2 к постановлению изложить в новой редакции: - «Базовый уровень тарифов на хранение транспортных средств на специализированной стоянке по Карачаево-Черкесской Республике».

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

Начальник Р.Б. УРУСОВ.

РОССИЙСКАЯ ФЕДЕРАЦИЯ
КАРАЧАЕВО-ЧЕРКЕССКАЯ РЕСПУБЛИКА
Главное управление по тарифам и ценам
ПОСТАНОВЛЕНИЕ
от 27.12.2019 г. №133 г. Черкесск

О признании утратившим силу постановления Главного управления Карачаево-Черкесской Республики по тарифам и ценам от 27 августа 2019 г. № 37 «Об установлении тарифов на тепловую энергию, отпускаемую потребителям обособленного подразделения ООО «Тепловые сети» на территории Карачаевского городского округа на 2019-2020 годы»

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. Признать утратившим силу постановление Главного управления Карачаево-Черкесской Республики по тарифам и ценам от 27 августа 2019 г. № 37 «Об установлении тарифов на тепловую энергию, отпускаемую потребителям обособленного подразделения ООО «Тепловые сети» на территории Карачаевского городского округа на 2019 - 2020 годы».

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

Начальник Р.Б. УРУСОВ.

РОССИЙСКАЯ ФЕДЕРАЦИЯ
КАРАЧАЕВО-ЧЕРКЕССКАЯ РЕСПУБЛИКА
Главное управление по тарифам и ценам
ПОСТАНОВЛЕНИЕ
от 30 декабря 2019 г. № 134 г. Черкесск

Об установлении сбытовых надбавок гарантирующего поставщика электрической энергии, поставляющего электрическую энергию (мощность) на розничном рынке 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 04.05.2012 № 442 «О функционировании розничных рынков электрической энергии, полном и (или) частичном ограничении режима потребления электрической энергии», приказом федеральной антимонопольной службы России от 21.11.2017 № 1554/17 «Об утверждении методических указаний по расчету сбытовых надбавок гарантирующих поставщиков с использованием метода сравнения аналогов», распоряжением Главы Карачаево-Черкесской Республики от 25.12.2017 № 360-р «Об утверждении графика поэтапного доведения необходимой валовой выручки гарантирующего поставщика электрической энергии на территории Карачаево-Черкесской Республики до эталонной выручки гарантирующего поставщика» 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 сбытовые надбавки гарантирующего поставщика электрической энергии, поставляющего электрическую энергию (мощность) на розничном рынке электрической энергии (мощности) Карачаево-Черкесской Республики, на 2020 год с календарной разбивкой согласно приложению.

2. Признать утратившим силу с 1 января 2020 года постановление Главного управления Карачаево-Черкесской Республики по тарифам и ценам от 21.12.2018 г. № 209 «Об установлении сбытовых надбавок гарантирующего поставщика электрической энергии, поставляющего электрическую энергию (мощность) на розничном рынке Карачаево-Черкесской Республики, на 2019 год».

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

Начальник Р.Б. УРУСОВ.

Приложение
к постановлению Главного управления Карачаево-Черкесской Республики по тарифам и ценам
от 30 декабря 2019 г. № 134

Сбытовые надбавки гарантирующего поставщика электрической энергии,
поставляющего электрическую энергию (мощность) на розничном рынке Карачаево-Черкесской Республики

руб./кВт·ч (без НДС)

№ п/п	Наименование гарантирующего поставщика в субъекте Российской Федерации	Сбытовая надбавка									
		тарифная группа потребителей «население» и приравненные к нему категории потребителей		тарифная группа потребителей «сетевые организации, покупающие электрическую энергию для компенсации потерь		прочие потребители - по подгруппе в зависимости от величины максимальной мощности принадлежащих им энергопринимающих устройств менее 670 кВт		прочие потребители - по подгруппе в зависимости от величины максимальной мощности принадлежащих им энергопринимающих устройств от 670 кВт до 10 МВт		прочие потребители - по подгруппе в зависимости от величины максимальной мощности принадлежащих им энергопринимающих устройств не менее 10 МВт	
		I полугодие	II полугодие	I полугодие	II полугодие	I полугодие	II полугодие	I полугодие	II полугодие	I полугодие	II полугодие
1.	2.	3.	4.	5.	6.	7.	8.	9.	10.	11.	12.
1.	АО «Карачаево-Черкесскэнерго»	0,21787	0,22528	0,27567	0,56330	0,50847	0,70649	0,18093	0,30533	0,17577	0,23550

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 (П1) 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:

$П_1 = 550 \times K_{чл}$, (1)

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

3. Установить с 1 января 2020 года размер платы ($П_2$) 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:

$П_2 = 550 \times K_{уч.}$, (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:

$П_3 = 550 \times K_{гр}$, (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 $С_1^{max}$ (руб./кВт) и стандартизированная тарифная ставка $С_1$ (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.

Окончание на 2-й стр.

Окончание. Начало на 1-й стр.

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 (С1), 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: территории городских населенных пунктов	0,4: территории не относящийся к территориям городским населенных пунктов	6-10: территории городских населенных пунктов	6-10: территории не относящийся к территориям городским населенных пунктов
1	2	3	4	5	6
1	C_{2i} - 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 мм² включительно	-	602 698	-	1 164 790
	изолированный сталеалюминевый провод сечением от 50 до 100 мм² включительно	-	-	-	-
	изолированный алюминиевый провод сечением до 50 мм2 включительно	371 761	-	1 783 360	-
	изолированный алюминиевый провод сечением от 50 до 100 мм² включительно	556 949	-	2 440 830	-
	изолированный алюминиевый провод сечением от 100 до 200 мм² включительно	596 615	-	1 829 267	-
2	C_{3i} - 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 мм² включительно	702 100	-	-	-
	многожильный с резиновой и пластмассовой изоляцией сечением от 50 до 100 мм² включительно	868 822	-	-	-
	многожильный с резиновой и пластмассовой изоляцией сечением от 100 до 200 мм² включительно	1 108 447	-	-	-
	многожильный с резиновой и пластмассовой изоляцией сечением от 200 до 500 мм² включительно	1 278 111	-	-	-
	многожильный с бумажной изоляцией сечением до 50 мм² включительно	1 160 330	-	-	-
	многожильный с бумажной изоляцией сечением от 50 до 100 мм² включительно		-	-	1 653 871 -
	многожильный с бумажной изоляцией сечением от 100 до 200 мм² включительно	-	-	2 545 921	1 932 240
	многожильный с бумажной изоляцией сечением от 200 до 500 мм² включительно	-	-	2 531 474	-
	одножильный с резиновой и пластмассовой изоляцией сечением от 200 до 500 мм² 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_{4i} - 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_{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 (руб./кВт);				
4.1	Строительство однотрансформаторной подстанции (ТП), мощность от 25 до 100 кВА включительно	-	-	1 683	-
4.2	Строительство однотрансформаторной подстанции (ТП), мощность от 100 до 250 кВА включительно	-	-	1 973	1 784
4.3	Строительство однотрансформаторной подстанции (ТП), мощность от 250 до 500 кВА включительно	-	-	1 247	1 306
4.4	Строительство однотрансформаторной подстанции (ТП), мощность от 500 до 900 кВА включительно	-	-	1 218	-
4.5	Строительство однотрансформаторной подстанции (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 подстанции (ТП), мощность от 500 до 900 кВА включительно	-	-	973	-
4.8	Строительство двухтрансформаторной и более подстанции (ТП), мощность свыше 1000 кВА	-	-	1 643	-
5	C_{6i} - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ (руб./кВт);				
	-	-	-	-	-
6	C_{7i} - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше (ПС) (руб./кВт).				
6.1	Строительство однотрансформаторной подстанции 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 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 (С1max) 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 относящаяся 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 относящаяся 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 относящаяся 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: территории городских населенных пунктов	0,4: территории не относящиеся к территориям городским населенных пунктов	6-10: территории городских населенных пунктов	6-10: территории не относящиеся к территориям городским населенных пунктов
1	2	3	4	5	6
1	C_{2i}^{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 мм² включительно	-	9 217	-	2 280
	изолированный сталеалюминевый провод сечением от 50 до 100 мм2 включительно	-	-	-	-
	изолированный алюминиевый провод сечением до 50 мм² включительно	2 366	-	2 898	-
	изолированный алюминиевый провод сечением от 50 до 100 мм² включительно	1 603	-	1 553	-
	изолированный алюминиевый провод сечением от 100 до 200 мм2 включительно	597	-	4 065	-
2	C_{3i}^{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 мм² включительно	1 417	-	-	-
	многожильный с резиновой и пластмассовой изоляцией сечением от 50 до 100 мм² включительно	1 348	-	-	-
	многожильный с резиновой и пластмассовой изоляцией сечением от 100 до 200 мм² включительно	1 283	-	-	-
	многожильный с резиновой и пластмассовой изоляцией сечением от 200 до 500 мм² включительно	2 180	-	-	-
	многожильный с бумажной изоляцией сечением до 50 мм² включительно	2 162	-	-	-
	многожильный с бумажной изоляцией сечением от 50 до 100 мм² включительно	-	-	6 615	-
	многожильный с бумажной изоляцией сечением от 100 до 200 мм² включительно	-	-	2 240	782
	многожильный с бумажной изоляцией сечением от 200 до 500 мм² включительно	-	-	3 599	-
	одножильный с резиновой и пластмассовой изоляцией сечением от 200 до 500 мм² 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_{4i}^{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_{5i}^{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 подстанции (ТП), мощность от 25 до 100 кВА включительно	-	-	1 683	-
4.2	Строительство однотрансформаторной подстанции (ТП), мощность от 100 до 250 кВА включительно	-	-	1 973	1 784
4.3	Строительство однотрансформаторной подстанции (ТП), мощность от 250 до 500 кВА включительно	-	-	1 247	1 306
4.4	Строительство однотрансформаторной подстанции (ТП), мощность от 500 до 900 кВА\ включительно	-	-	1 218	-
4.5	Строительство однотрансформаторной подстанции (ТП), мощность свыше 1000 кВА	-	-	1 016	-
4.6	Строительство двухтрансформаторной и более подстанции (ТП), мощность от 250 до 500 кВА включительно	-	-	3 405	-
4.7	Строительство двухтрансформаторной и более подстанции (ТП), мощность от 500 до 900 кВА включительно	-	-	973	-
4.8	Строительство двухтрансформаторной и более подстанции (ТП), мощность свыше 1000 кВА	-	-	1 643	-
5	C_{6i}^{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_{7i}^{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	-	-	-	-

Приложение 3
к постановлению Главного управления Карачаево-Черкесской Республики по тарифам и ценам от 30 декабря 2019 г. № 135

ФОРМУЛЫ
расчета платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств заявителя к объектам электросетевого хозяйства сетевой организации посредствам 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_{7i} - 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:

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

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);
NI_{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 (Робщ) определяется следующим образом:

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

где: P - расходы на выполнение мероприятий, указанных в п. 16 Методических указаний, за исключением указанных в подпункте «б» (руб.);
$P_{ист1}$, $P_{ист2}$ - 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:

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

Приложение 4
к постановлению Главного управления Карачаево-Черкесской Республики по тарифам и ценам от 30 декабря 2019 г. № 135

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»	Х
4.	АО «Оборонэнерго» (на территории Карачаево-Черкесской Республики)	Х
5.	ООО «ЭнергосетьЮга»	Х

РОССИЙСКАЯ ФЕДЕРАЦИЯ
КАРАЧАЕВО-ЧЕРКЕССКАЯ РЕСПУБЛИКА
ГЛАВНОЕ УПРАВЛЕНИЕ ПО ТАРИФАМ И ЦЕНАМ
ПОСТАНОВЛЕНИЕ
от 30 декабря 2019 г. № 137 г. Черкесск

Об установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии и мощности по региональным сетям 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 04.05.2012 № 442 «О функционировании розничных рынков электрической энергии, полном и (или) частичном ограничении режима потребления электрической энергии», приказом Федеральной службы по тарифам от 06.08.2004 № 20-э/2 «Об утверждении методических указаний по расчету регулируемых тарифов и цен на электрическую и тепловую энергию на розничном (потребительском) рынке», приказом Федеральной службы по тарифам от 17.02.2012 № 98-э «Об утверждении методических указаний по расчету тарифов на услуги по передаче электрической энергии, устанавливаемых с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки», приказом Федеральной службы по тарифам от 18 марта 2015 № 421-э «Об утверждении методических указаний по определению базового уровня операционных, подконтрольных расходов территориальных сетевых организаций, необходимых для осуществления регулируемой деятельности, и индекса эффективности операционных, подконтрольных расходов с применением метода сравнения аналогов и внесении изменений в приказы ФСТ России от 17.02.2012 № 98-э и от 30.03.2012 № 228-э», приказом Федеральной антимонопольной службы России от 14.11.2019 № 1508/19 «Об утверждении предельных уровней тарифов на услуги по передаче электрической энергии, оказываемые потребителям, не относящимся к населению и приравненным к нему категориям потребителей, по субъектам Российской Федерации на 2020 год», приказом Федеральной антимонопольной службы России от 14.11.2019 № 1509/19 «Об утверждении предельных уровней тарифов на услуги по передаче электрической энергии, поставляемой населению и приравненным к нему категориям потребителей, по субъектам Российской Федерации на 2020 год» 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 календарной разбивкой и ввести в действие с 1 января 2020 года единые (котловые) тарифы на услуги по передаче электрической энергии по сетям Карачаево-Черкесской Республики, поставляемой потребителям, не относящимся к населению и приравненным к нему категориям потребителей, на 2020 год согласно приложению 1.

Продолжение на 3-й стр.

Продолжение. Начало на 2-й стр.

2. Установить с календарной разбивкой и ввести в действие с 1 января 2020 года единые (котловые) тарифы на услуги по передаче электрической энергии по сетям Карачаево-Черкесской Республики, поставляемой населению и приравненным к нему категориям потребителей, на 2020 год согласно приложению 2.
3. Установить с календарной разбивкой и ввести в действие с 1 января 2020 года индивидуальные тарифы на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между сетевыми организациями, согласно приложению 3.
4. Установить НВВ сетевых организаций на долгосрочный период регулирования (без учета стоимости оплаты потерь), согласно приложению 4.
5. Признать утратившими силу с 1 января 2020 года постановление Главного управления Карачаево-Черкесской Республики по тарифам и ценам от 28.12.2018 № 213 «Об установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии и мощности по региональным сетям Карачаево-Черкесской Республики на 2019 год»;
6. Настоящее постановление вступает в силу по истечении 10 дней после его официального опубликования.

Начальник Р.Б. УРУСОВ.

Приложение 1
к постановлению Главного управления Карачаево-Черкесской Республики по тарифам и ценам
от 30 декабря 2019 г. № 137

Единые (котловые) тарифы
на услуги по передаче электрической энергии по сетям Карачаево-Черкесской Республики, поставляемой прочим потребителям на 2020 год

№ п/п	Тарифные группы потребителей электрической энергии (мощности)	Единица измерения	Диапазоны напряжения									
			Всего	ВН	СН-I	СН-II	НН	Всего	ВН	СН-I	СН-II	НН
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13
1	Прочие потребители (тарифы указываются без учета НДС)				1 полугодие					2 полугодие		
1.1	Двухставочный тариф											
1.1.1	- ставка за содержание электрических сетей	руб./МВт·мес.	Х	1 291 011,00	789 813,00	922 757,50	1 036 129,95	Х	1 329 741,33	813 507,39	950 440,23	1 067 213,85
1.1.2	- ставка на оплату технологического расхода (потерь) в электрических сетях	руб./МВт·МВт·ч	Х	101,22	171,01	335,44	653,59	Х	106,89	180,58	354,22	690,19
1.2	Одноставочный тариф	руб./кВт·ч	Х	1,95559	2,14994	2,70225	3,55838	Х	2,01426	2,21444	2,78332	3,66513
1.3	Величина перекрестного субсидирования, учтенная в ценах (тарифах) на услуги по передаче электрической энергии	тыс. руб.	166 764,86	133 938,89	8 161,53	22 562,40	2 102,04	149 845,63	127 778,91	5 277,85	11 936,28	4 852,58
1.4	Ставка перекрестного субсидирования	руб./МВт·ч	539,60	1 252,22	623,02	168,95	37,91	489,11	1 198,06	488,69	91,44	83,13

Таблица 1

Размер экономически обоснованных единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям Карачаево-Черкесской Республики на 2020 год

№ п/п	Тарифные потребителей электрической энергии (мощности)	Единица измерения	ВН	СН-I	СН-II	НН
1	2	3	4	5	6	7
1	Величины, используемые при утверждении (расчете) единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии в Карачаево-Черкесской Республике в соответствии с приложением № 1 к постановлению:					
1.1	Экономически обоснованные единые (котловые) тарифы на услуги по передаче электрической энергии (тарифы указываются без учета НДС)			1 полугодие		
1.1.1	Двухставочный тариф					
1.1.1.1	- ставка за содержание электрических сетей	руб./МВт·мес	419 217,02	541 159,92	856 889,03	1 022 607,16
1.1.1.2	- ставка на оплату технологического расхода (потерь) в электрических сетях	руб./МВт·ч	101,22	171,01	335,44	653,59
1.1.2	Одноставочный тариф	руб./кВт·ч	0,70337	1,52692	2,53330	2,90074
1.2	Экономически обоснованных единые (котловые) тарифы на услуги по передаче электрической энергии (тарифы указываются без учета НДС)			2 полугодие		
1.2.1	Двухставочный тариф					
1.2.1.1	- ставка за содержание электрических сетей	руб./МВт·мес	494 504,66	618 032,32	914 661,40	1 037397,65
1.2.1.2	- ставка на оплату технологического расхода (потерь) в электрических сетях	руб./МВт·ч	106,89	180,58	354,22	690,19
1.2.2	Одноставочный тариф	руб./кВт·ч	0,81620	1,72567	2,69186	2,97889

№ п/п	Наименование сетевой организации с указанием необходимой валовой выручки (без учета оплаты потерь), НВВ которой учтена при утверждении (расчете) единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии в Карачаево-Черкесской Республике	НВВ сетевых организаций без учета оплаты потерь, учтенная при утверждении (расчете) единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии в Карачаево-Черкесской Республике тыс. руб.	Учтенные расходы сетевых организаций, связанные с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, не включаемые в плату за технологическое присоединение тыс. руб.	Величина потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям, учтенная при формировании регулируемых цен (тарифов) млн. кВт·ч
1	филиала ПАО «МРСК Северного Кавказа» -«Карачаево-Черкесск-энерго»	1 302 130,20	4 766,97	145,106
2	АО «Распределительная сетевая компания»	393 440,97	4 009,10	42,904
3	ООО «Тепло Энерго Сети»	50 642,76	-	7,23
4	АО «Оборонэнерго»	26 567,73	-	0,88
5	ООО «ЭнергосетьЮга»	13 461,47	-	1,77
	ВСЕГО	1 786 243,13	8 776,07	197,881

Таблица 2

Показатели для целей расчета единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям Карачаево-Черкесской Республики на 2020 год

№ п/п	Тарифные группы потребителей электрической энергии (мощности)	Единица измерения	1 полугодие Диапазоны напряжения					2 полугодие Диапазоны напряжения				
			ВН-1	ВН	СН-I	СН-II	НН	ВН-I	ВН	СН-I	СН-II	НН
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13
	Величины, используемые при утверждении (расчете) единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии в Карачаево-Черкесской Республике в соответствии с приложением № 1 к постановлению:											
1	Плановый объем полезного отпуска электрической энергии всех потребителей, оплачивающих услуги по передаче по единым (котловым) тарифам на услуги по передаче электрической энергии, в т.ч.:	млн. кВт·ч	-	106,96	13,10	133,55	224,59	-	106,66	10,80	130,53	222,13
1.1	Население и приравненные к нему категории потребителей:											
1.1.1	Население и приравненные к нему категории потре бителей, за исклю чением указанного в пунктах 1.1.2 и 1.1.3: исполнители коммунальных услуг (товарищества собственников жилья, жилищно-строительные, жилищные или иные специализированные потребительские кооперативы либо управляющие организации), приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям жилых помещений и содержания общего имущества многоквартирных домов; наймодатели (или уполномоченные ими лица), предоставляющие гражданам жилые помещения специализированного жилищного фонда, включая жилые помещения в общежитиях, жилые помещения маневренного фонда, жилые помещения в домах системы социального обслуживания населения, жилые помещения фонда для временного поселения вынужденных переселенцев, жилые помещения фонда для временного проживания лиц, признанных беженцами, а также жилые помещения для социальной защиты отдельных категорий граждан, приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг пользователям таких жилых помещений в объемах потребления электрической энергии населением и содержания мест общего пользования в домах, в которых имеются жилые помещения специализированного жилого фонда; юридические и физические лица, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления на коммунально-бытовые нужды в населенных пунктах и жилых зонах при воинских частях и рассчитывающиеся по договору энергоснабжения по показаниям общего прибора учета электрической энергии											
	Плановый объем полезного отпуска электрической энергии (в том числе с учетом дифференциации по двум и по трем зонам суток)	млн. кВт·ч	-	-	-	-	64,30	-	-	-	-	66,82
1.1.2	Население, проживающее в городских населенных пунктах в домах, оборудованных в установленном порядке стационарными электроплитами и (или) электроотопительными установками и приравненные к ним: исполнители коммунальных услуг (товарищества собственников жилья, жилищно-строительные, жилищные или иные специализированные потребительские кооперативы либо управляющие организации), приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям жилых помещений и содержания общего имущества многоквартирных домов; наймодатели (или уполномоченные ими лица), предоставляющие гражданам жилые помещения специализированного жилищного фонда, включая жилые помещения в общежитиях, жилые помещения маневренного фонда, жилые помещения в домах системы социального обслуживания населения, жилые помещения фонда для временного поселения вынужденных переселенцев, жилые помещения фонда для временного проживания лиц, признанных беженцами, а также жилые помещения для социальной защиты отдельных категорий граждан, приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг пользователям таких жилых помещений в объемах потребления электрической энергии населением и содержания мест общего пользования в домах, в которых имеются жилые помещения специализированного жилого фонда; юридические и физические лица, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления на коммунально-бытовые нужды в населенных пунктах и жилых зонах при воинских частях и рассчитывающиеся по договору энергоснабжения по показаниям общего прибора учета электрической энергии											
	Плановый объем полезного отпуска электрической энергии (в том числе с учетом дифференциации по двум и по трем зонам суток)	млн. кВт·ч	-	-	-	-	6,99	-	-	-	-	7,18
1.1.3	Население, проживающее в сельских населенных пунктах и приравненные к ним: исполнители коммунальных услуг (товарищества собственников жилья, жилищно-строительные, жилищные или иные специализированные потребительские кооперативы либо управляющие организации), приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям жилых помещений и содержания общего имущества многоквартирных домов; наймодатели (или уполномоченные ими лица), предоставляющие гражданам жилые помещения специализированного жилищного фонда, включая жилые помещения в общежитиях, жилые помещения маневренного фонда, жилые помещения в домах системы социального обслуживания населения, жилые помещения фонда для временного поселения вынужденных переселенцев, жилые помещения фонда для временного проживания лиц, признанных беженцами, а также жилые помещения для социальной защиты отдельных категорий граждан, приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг пользователям таких жилых помещений в объемах потребления электрической энергии населением и содержания мест общего пользования в домах, в которых имеются жилые помещения специализированного жилого фонда; юридические и физические лица, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления на коммунально-бытовые нужды в населенных пунктах и жилых зонах при воинских частях и рассчитывающиеся по договору энергоснабжения по показаниям общего прибора учета электрической энергии											
	Плановый объем полезного отпуска электрическойэнергии (в том числе с учетом дифференциации по двум и по трем зонам суток)	млн. кВт·ч	-	-	-	-	96,23	-	-	-	-	88,15
1.1.4	Приравненные к населению категории потребителей, за исключением указанных в пункте 71(1) Основ ценообразования:											
	Садоводческие некоммерческие товарищества и огороднические некоммерческие товарищества											
1.1.4.1	Плановый объем полезного отпуска электрической энергии (в том числе с учетом дифференциации по двум и по трем зонам суток)	млн. кВт·ч	-	-	-	-	0,69	-	-	-	-	0,68
	Юридические лица, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления осужденными в помещениях для их содержания при условии наличия раздельного учета электрической энергии для указанных помещений.											
1.1.4.2	Плановый объем полезного отпуска электрической энергии (в том числе с учетом дифференциации по двум и по трем зонам суток)	млн. кВт·ч	-	-	-	-	0,0	-	-	-	-	0,0
	Содержащиеся за счет прихожан религиозные организации.											
1.1.4.3	Плановый объем полезного отпуска электрической энергии (в том числе с учетом дифференциации по двум и по трем зонам суток)	млн. кВт·ч			0,11						0,10	
	Гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи населению и приравненным к нему категориям потребителей в объемах фактического потребления населения и приравненных к нему категорий потребителей и объемах электроэнергии, израсходованной на места общего пользования в целях потребления на коммунально-бытовые нужды граждан и не используемой для осуществления коммерческой (профессиональной) деятельности.											
1.1.4.4	Плановый объем полезного отпуска электрической энергии (в том числе с учетом дифференциации по двум и по трем зонам суток)	млн. кВт·ч			0,13						0,13	
	Объединения граждан, приобретающих электрическую энергию (мощность) для использования в принадлежащих им хозяйственных постройках (погреба, сараи); некоммерческие объединения граждан (гаражно-строительные, гаражные кооперативы) и граждане, владеющие отдельно стоящими гаражами, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления на коммунально-бытовые нужды и не используемую для осуществления коммерческой деятельности.											
1.1.4.5	Плановый объем полезного отпуска электрической энергии (в том числе с учетом дифференциации по двум и по трем зонам суток)	млн. кВт·ч			0,69						0,70	
1.2	Плановый объем полезного отпуска электрической энергии потребителям, не относящимся к населению и приравненным к нему категориям потребителей	млн. кВт·ч	-	106,96	13,10	133,55	55,45	-	106,66	10,80	130,53	58,37
2	Величина заявленной мощности всех потребителей, оплачивающих услуги по передаче по единым (котловым) тарифам на услуги по передаче электрической энергии, в т.ч.:	МВт	-	25,61	5,47	57,09	82,25	-	25,50	4,50	55,60	81,68
2.1	Население и приравненные к нему категории потребителей:											
	Величина заявленной мощности (в том числе с учетом дифференциации по двум и по трем зонам суток)	МВт	-	-	-	-	56,35	-	-	-	-	54,55
2.2	Величина заявленной мощности потребителей, не относящихся к населению и приравненным к нему категориям потребителей	МВт	-	25,61	5,47	57,09	25,90	-	25,50	4,50	55,60	27,13

Приложение 2
к постановлению Главного управления Карачаево-Черкесской Республики по тарифам и ценам
от 30 декабря 2019 г. № 137

Единые (котловые) тарифы на услуги по передаче
электрической энергии по сетям Карачаево-Черкесской Республики, поставляемой населению и приравненным к нему категориям потребителей на 2020 год

№ п/п		Единица измерения	1 полугодие	2 полугодие
1	2	3	4	5
1	Население и приравненные к нему категории потребителей (тарифы указываются без учета НДС)			
1.1	Население и приравненные к нему категории потребителей, за исключением указанного в пунктах 1.2 и 1.3: исполнители коммунальных услуг (товарищества собственников жилья, жилищно-строительные, жилищные или иные специализированные потребительские кооперативы либо управляющие организации), приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям жилых помещений и содержания общего имущества многоквартирных домов; наймодатели (или уполномоченные ими лица), предоставляющие гражданам жилые помещения специализированного жилищного фонда, включая жилые помещения в общежитиях, жилые помещения маневренного фонда, жилые помещения в домах системы социального обслуживания населения, жилые помещения фонда для временного поселения вынужденных переселенцев, жилые помещения фонда для временного проживания лиц, признанных беженцами, а также жилые помещения для социальной защиты отдельных категорий граждан, приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг пользователям таких жилых помещений в объемах потребления электрической энергии населением и содержания мест общего пользования в домах, в которых имеются жилые помещения специализированного жилого фонда; юридические и физические лица, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления на коммунально-бытовые нужды в населенных пунктах и жилых зонах при воинских частях и рассчитывающиеся по договору энергоснабжения по показаниям общего прибора учета электрической энергии. Гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи населению и приравненным к нему категориям потребителей, указанным в данном пункте.			
	Одноставочный тариф (в том числе дифференцированный по двум и по трем зонам суток)	руб./кВт·ч	2,33176	2,46979
1.2	Население, проживающее в городских населенных пунктах в домах, оборудованных в установленном порядке стационарными электроплитами и (или) электроотопительными установками и приравненные к ним: исполнители коммунальных услуг (товарищества собственников жилья, жилищно-строительные, жилищные или иные специализированные потребительские кооперативы либо управляющие организации), приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям жилых помещений и содержания общего имущества многоквартирных домов; наймодатели (или уполномоченные ими лица), предоставляющие гражданам жилые помещения специализированного жилищного фонда, включая жилые помещения в общежитиях, жилые помещения маневренного фонда, жилые помещения в домах системы социального обслуживания населения, жилые помещения фонда для временного поселения вынужденных переселенцев, жилые помещения фонда для временного проживания лиц, признанных беженцами, а также жилые помещения для социальной защиты отдельных категорий граждан, приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг пользователям таких жилых помещений в объемах потребления электрической энергии населением и содержания мест общего пользования в домах, в которых имеются жилые помещения специализированного жилого фонда; юридические и физические лица, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления на коммунально-бытовые нужды в населенных пунктах и жилых зонах при воинских частях и рассчитывающиеся по договору энергоснабжения по показаниям общего прибора учета электрической энергии. Гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи населению и приравненным к нему категориям потребителей, указанным в данном пункте.			
	Одноставочный тариф (в том числе дифференцированный по двум и по трем зонам суток)	руб./кВт·ч	1,32343	1,41146
1.3	Население, проживающее в сельских населенных пунктах и приравненные к ним: исполнители коммунальных услуг (товарищества собственников жилья, жилищно-строительные, жилищные или иные специализированные потребительские кооперативы либо управляющие организации), приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям жилых помещений и содержания общего имущества многоквартирных домов; наймодатели (или уполномоченные ими лица), предоставляющие гражданам жилые помещения специализированного жилищного фонда, включая жилые помещения в общежитиях, жилые помещения маневренного фонда, жилые помещения в домах системы социального обслуживания населения, жилые помещения фонда для временного поселения вынужденных переселенцев, жилые помещения фонда для временного проживания лиц, признанных беженцами, а также жилые помещения для социальной защиты отдельных категорий граждан, приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг пользователям таких жилых помещений в объемах потребления электрической энергии населением и содержания мест общего пользования в домах, в которых имеются жилые помещения специализированного жилого фонда; юридические и физические лица, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления на коммунально-бытовые нужды в населенных пунктах и жилых зонах при воинских частях и рассчитывающиеся по договору энергоснабжения по показаниям общего прибора учета электрической энергии. Гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи населению и приравненным к нему категориям потребителей, указанным в данном пункте.			
	Одноставочный тариф (в том числе дифференцированный по двум и по трем зонам суток)	руб./кВт·ч	1,32343	1,41146
1.4	Приравненные к населению категории потребителей, за исключением указанных в пункте 71(1) Основ ценообразования:			
1.4.1	Садоводческие некоммерческие товарищества и огороднические некоммерческие товарищества. Гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи приравненным к населению категориям потребителей, указанным в данном пункте			
	Одноставочный тариф (в том числе дифференцированный по двум и по трем зонам суток)	руб./кВт·ч	1,32343	1,41146
1.4.2	Юридические лица, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления осужденными в помещениях для их содержания при условии наличия раздельного учета электрической энергии для указанных помещений. Гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи приравненным к населению категориям потребителей, указанным в данном пункте.			
	Одноставочный тариф (в том числе дифференцированный по двум и по трем зонам суток)	руб./кВт·ч	2,33176	2,46979
1.4.3	Содержащиеся за счет прихожан религиозные организации. Гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи приравненным к населению категориям потребителей, указанным в данном пункте.			
	Одноставочный тариф (в том числе дифференцированный по двум и по трем зонам суток)	руб./кВт·ч	1,32343	1,41146
1.4.4	Объединения граждан, приобретающих электрическую энергию (мощность) для использования в принадлежащих им хозяйственных постройках (погреба, сараи): некоммерческие объединения граждан (гаражно-строительные, гаражные кооперативы) и граждане, владеющие отдельно стоящими гаражами, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления на коммунально-бытовые нужды и не используемую для осуществления коммерческой деятельности. Гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи приравненным к населению категориям потребителей, указанным в данном пункте.			
	Одноставочный тариф (в том числе дифференцированный по двум и по трем зонам суток)	руб./кВт·ч	2,33176	2,46979

Окончание на 4-й стр.

Окончание. Начало на 2, 3-й стр.

Приложение 3
к постановлению Главного управления Карачаево-Черкесской Республики по тарифам и ценам
от 30 декабря 2019 г. № 137

Индивидуальные тарифы на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между сетевыми организациями

Наименование сетевых организаций	Двухставочный тариф ставка за содержание электрических сетей руб./МВт·мес.	I полугодие ставка на оплату технологического расхода (потерь) руб./МВт·ч	Одноставочный тариф руб./кВт·ч	Двухставочный тариф ставка за содержание электрических сетей руб./МВт·мес.	II полугодие ставка на оплату технологического расхода (потерь) руб./МВт·ч	Одноставочный тариф руб./кВт·ч
1	2	3	4	5	6	7
Размер платы АО «Распределительная сетевая компания» за услуги филиала ПАО «МРСК Северного Кавказа»-«Карачаево-Черкесскэнерго»	517 262,30	101,22	1,01306	567 177,03	106,89	1,02268
Размер платы АО «Оборонэнерго» за услуги филиала ПАО «МРСК Северного Кавказа»- «Карачаево-Черкесскэнерго»	700 386,46	101,22	1,57390	681 905,24	106,89	1,54072
Размер платы ООО «Тепло Энерго Сети» за услуги филиала ПАО «МРСК Северного Кавказа»- «Карачаево-Черкесскэнерго»	160 616,59	101,22	0,38779	217 890,91	106,89	0,49831
Размер платы ООО «ЭнергосетьЮга» за услуги филиала ПАО «МРСК Северного Кавказа»-»Карачаево-Черкесскэнерго»	12 021,13	101,22	0,05790	11 136,21	106,89	0,04565

Приложение 4
к постановлению Главного управления Карачаево-Черкесской Республики по тарифам и ценам
от 30 декабря 2019 г. № 137

НВВ сетевых организаций на долгосрочный период регулирования (без учета оплаты потерь)

№ п/п	Наименование сетевой организации Российской Федерации	Год	НВВ сетевых организаций в субъекте без учета стоимости оплаты потерь тыс. руб.
1	филиал ПАО «МРСК Северного Кавказа»-«Карачаево-Черкесскэнерго»	2018	1 370 823,07
		2019	1 419 454,73
		2020	1 302 130,20
		2021	1 326 952,16
		2022	1 346 856,44
2	АО «Распределительная сетевая компания»	2020	393 440,97
		2021	399 342,58
		2022	405 332,72
		2023	411 412,71
		2024	417 583,90
3	ООО «Тепло Энерго Сети»	2020	50 642,76
4	АО «Оборонэнерго»	2016	28 803,24
		2017	28 617,07
		2018	26 458,56
		2019	25 441,75
		2020	26 567,73
5	ООО «ЭнергосетьЮга»	2019	13 800,97
		2020	13 461,47
		2021	13 800,97

РОССИЙСКАЯ ФЕДЕРАЦИЯ
КАРАЧАЕВО-ЧЕРКЕССКАЯ РЕСПУБЛИКА
ГЛАВНОЕ УПРАВЛЕНИЕ ПО ТАРИФАМ И ЦЕНАМ
ПОСТАНОВЛЕНИЕ
от 30 декабря 2019 г. № 138 г. Черкесск

О внесении изменений в постановление Главного управления Карачаево-Черкесской Республики по тарифам и ценам от 05 июля 2018 г. № 69 «Об утверждении нормативов потребления коммунальной услуги по электроснабжению в жилых помещениях и нормативов потребления коммунальной услуги по электроснабжению при использовании земельного участка и надворных построек на территории Карачаево-Черкесской Республики»

В соответствии с Жилищным кодексом Российской Федерации, постановлением Правительства Российской Федерации от 06.05.2011 № 354 «О предоставлении коммунальных услуг собственникам и пользователям помещений в многоквартирных домах и жилых домов», постановлением Правительства Российской Федерации от 23.05.2006 № 306 «Об утверждении Правил установления и определения нормативов потребления коммунальных услуг» и на основании Положения о Главном управлении Карачаево-Черкесской Республики по тарифам и ценам, утвержденного Указом Президента 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 05 июля 2018 г. № 69 «Об утверждении нормативов потребления коммунальной услуги по электроснабжению в жилых помещениях и нормативов потребления коммунальной услуги по электроснабжению при использовании земельного участка и надворных построек на территории Карачаево-Черкесской Республики», 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 30 декабря 2019 г. № 138
«Приложение 1
к постановлению Главного управления Карачаево-Черкесской Республики по тарифам и ценам
от 05 июля 2018 г. № 69

Норматив потребления коммунальной услуги по электроснабжению в жилых помещениях на территории Карачаево-Черкесской Республики

Таблица 1

Нормативы
потребления коммунальной услуги по электроснабжению в жилых помещениях многоквартирных домов и жилых домах на территории Карачаево-Черкесской Республики

Категория жилых помещений	Единица измерения	Количество комнат в жилом помещении	Норматив потребления количество человек, проживающих в помещении 1	2	3	4	5 и более
1. Многоквартирные дома, жилые дома, общежития квартирного типа, не оборудованные в установленном порядке стационарными электроплитами для приготовления пищи, электроотопительными, электронагревательными установками для целей горячего водоснабжения	кВт·ч в месяц на человека	1	91,80	56,92	44,06	35,80	31,21
		2	118,42	73,42	56,84	46,19	40,26
		3	134,03	83,10	64,33	52,27	45,57
		4 и более	145,96	90,50	70,06	56,93	49,63
2. Многоквартирные дома, жилые дома, общежития квартирного типа, оборудованные в установленном порядке стационарными электроплитами для приготовления пищи и не оборудованные электроотопительными и электронагревательными установками для целей горячего водоснабжения	кВт·ч в месяц на человека	1	110,61	68,58	53,09	43,14	37,61
		2	130,52	80,93	62,65	50,90	44,38
		3	142,69	88,47	68,49	55,65	48,52
		4 и более	151,54	93,96	72,74	59,10	51,52
3. Многоквартирные дома, жилые дома, общежития квартирного типа, не оборудованные стационарными электроплитами, но оборудованные в установленном порядке электроотопительными и (или) электронагревательными установками для целей горячего водоснабжения, в отопительный период	кВт·ч в месяц на человека	1	284,64	176,48	136,63	111,01	96,78
		2	367,19	227,66	176,25	143,20	124,84
		3	415,58	257,66	199,48	162,07	141,30
		4 и более	449,73	278,83	215,87	175,40	152,91
4. Многоквартирные дома, жилые дома, общежития квартирного типа, не оборудованные стационарными электроплитами, но оборудованные в установленном порядке электроотопительными и (или) электронагревательными установками для целей горячего водоснабжения, вне отопительного периода	кВт·ч в месяц на человека	1	233,79	144,95	112,22	91,18	79,49
		2	285,75	177,16	137,16	111,44	97,15
		3	316,85	196,45	152,09	123,57	107,73
		4 и более	339,15	210,27	162,79	132,37	115,31
5. Многоквартирные дома, жилые дома, общежития квартирного типа, оборудованные в установленном порядке стационарными электроплитами, электроотопительными и (или) электронагревательными установками для целей горячего водоснабжения	кВт·ч в месяц на человека	1	327,00	272,28	252,12	239,16	231,96
		2	352,92	288,35	264,56	249,27	240,77
		3	368,76	298,17	282,16	255,45	246,16
		4 и более	380,28	305,21	277,69	259,94	250,08

Таблица 2

Нормативы
потребления коммунальной услуги по электроснабжению в жилых помещениях в многоквартирных домах, включающих общежития квартирного типа, общежития коридорного, гостиничного и секционного типов на территории Карачаево-Черкесской Республики

Категория жилых помещений	Единица измерения	Количество человек, проживающих в помещении	Норматив потребления
1. Общежития, не оборудованные в установленном порядке стационарными электроплитами для приготовления пищи и электроотопительными и электронагревательными установками для целей горячего водоснабжения	кВт·ч в месяц на человека	1	91,80
		2	56,92
		3	44,06
		4	35,80
		5 и более	31,21
2. Общежития, оборудованные в установленном порядке стационарными электроплитами для приготовления пищи и не оборудованные электроотопительными и электронагревательными установками для целей горячего водоснабжения	кВт·ч в месяц на человека	1	110,61
		2	68,58
		3	53,09
		4	43,14
		5 и более	37,61
3. Общежития, не оборудованные стационарными электрическими плитами, но оборудованные в установленном порядке электроотопительными и (или) электронагревательными установками для целей горячего водоснабжения, в отопительный период	кВт·ч в месяц на человека	1	233,79
		2	144,95
		3	112,22
		4	91,18
		5 и более	79,49
4. Общежития, не оборудованные стационарными электрическими плитами, но оборудованные в установленном порядке электроотопительными и (или) электронагревательными установками для целей горячего водоснабжения, вне отопительного периода	кВт·ч в месяц на человека	1	260,31
		2	205,59
		3	185,43
		4	172,47
		5 и более	165,27

Приложение 2
к постановлению Главного управления Карачаево-Черкесской Республики по тарифам и ценам
от 30 декабря 2019 г. № 138
«Приложение 2
к постановлению Главного управления Карачаево-Черкесской Республики по тарифам и ценам
от 05 июля 2018 г. № 69

Нормативы
потребления коммунальной услуги по электроснабжению при использовании надворных построек, расположенных на земельном участке на территории Карачаево-Черкесской Республики

	Направление использования коммунального ресурса	Единица измерения	Норматив потребления
1.	Освещение в целях содержания сельскохозяйственных животных	кВт·ч в месяц на кв. м	0,16
2.	Освещение иных надворных построек, в том числе бань, саун, бассейнов, гаражей, теплиц (зимних садов)	кВт·ч в месяц на кв. м	0,12
3.	Приготовление пищи и подогрев воды для сельскохозяйственных животных	кВт·ч в месяц на голову животного	3,5

РОССИЙСКАЯ ФЕДЕРАЦИЯ
КАРАЧАЕВО-ЧЕРКЕССКАЯ РЕСПУБЛИКА
Главное управление по тарифам и ценам
ПОСТАНОВЛЕНИЕ
от 30 декабря 2019 г. № 139 г. Черкесск

Об установлении стандартизированных тарифных ставок, используемых для определения величины платы за технологическое присоединение, для случаев технологического присоединения газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям АО «Газпром газораспределение Черкесск» с максимальным расходом газа 500 куб. метров в час и менее и (или) проектным рабочим давлением в присоединяемом газопроводе 0,6 МПа и менее, на территории Карачаево-Черкесской Республики на 2020 год

В соответствии с Федеральным законом от 31.03.1999 №69-ФЗ «О газоснабжении в Российской Федерации», постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2000 №1021 «О государственном регулировании цен на газ, тарифов на услуги по его транспортировке и платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям на территории Российской Федерации», постановлением Правительства Российской Федерации от 30.12.2013 №1314 «Об утверждении Правил подключения (технологического присоединения) объектов капитального строительства к сетям газораспределения, а также об изменении и признании утратившими силу некоторых актов Правительства Российской Федерации», приказом Федеральной антимонопольной службы от 16.08.2018 №1151/18 «Об утверждении Методических указаний по расчету размера платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к сетям газораспределения и (или) стандартизированных тарифных ставок, определяющих ее величину» 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 газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям АО «Газпром газораспределение Черкесск» согласно приложению.

2. Признать утратившим силу с 1 января 2020 года постановление Главного управления Карачаево-Черкесской Республики по тарифам и ценам от 30.03.2015 года № 42 «Об установлении стандартизированных тарифных ставок, используемых для определения величины платы за технологическое присоединение, для случаев технологического присоединения газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям АО «Газпром газораспределение Черкесск» с максимальным расходом газа 500 куб. метров в час и менее и (или) проектным рабочим давлением в присоединяемом газопроводе 0,6 МПа и менее, на территории Карачаево-Черкесской Республики».

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

Начальник Р. Б. УРУСОВ.

Приложение
к постановлению Главного управления Карачаево-Черкесской Республики по тарифам и ценам
от 30 декабря 2019 г. № 139

СТАНДАРТИЗИРОВАННЫЕ ТАРИФНЫЕ СТАВКИ
для определения величины платы за технологическое присоединение для случаев технологического присоединения газоиспользующего оборудования с максимальным расходом газа 500 куб. метров газа в час и менее и (или) проектным рабочим давлением в присоединяемом газопроводе 0,6 Мпа

№ п/п	Наименование стандартизированной тарифной ставки	Экономически обоснованный размер платы, руб. без учета НДС	с учетом НДС
1	Ставка на покрытие расходов ГРО, связанных с разработкой проектной документации - C_1 (руб.)		
1.1.	Строительство подземным способом прокладки газопровода диаметром до 100 мм включительно		
	Протяженность проектируемого газопровода		
1.1.1.	до 100 м	6 178	7 413,6
1.1.2.	101 - 500 м	5 655	6 786
1.1.3.	501 -1000 м	43 072	51 686,4
2.	Ставка на покрытие расходов ГРО, связанных со строительством полиэтиленовых газопроводов - C_3 (руб./км)		
2.1.	109 мм и менее	673 254	807 904,8
3.	Ставка на покрытие расходов ГРО, связанных с мониторингом выполнения заявителем технических условий - $C_{7.1}$ (руб. без НДС)		
3.1.	Полиэтиленовые газопроводы		
3.1.1.	с давлением до 0,6 МПа в газопроводе, в который осуществляется врезка:		
	Z - коэффициент подключений, принимается в зависимости от количества точек подключений		
	Диаметр: 1-5 подключений / 6-10 подключений / 11-30 подключений / 31-100 подключений / Свыше 100 подключений		
3.1.1.1.	109 мм и менее: 494 / 741 / 1 482 / 1 975 / 2 469		
3.1.2.	с давлением 0,6 МПа до 1,2 МПа в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром:		
3.1.2.1.	110 - 159 мм: 350 / 526 / 1 051 / 1 402 / 1 752		
4	Ставка на покрытие расходов ГРО, связанных с осуществлением фактического присоединения к газораспределительной сети ГРО, и проведением пуска газа - $C_{7.2}$ (руб.)		
4.1.	Полиэтиленовые газопроводы		
4.1.1.	с давлением до 0,6 МПа в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром:		
4.1.1.1.	109 мм и менее	2 868	3 441,6
4.2.2.	с давлением 0,6 МПа до 1,2 МПа в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром:		
4.2.2.1.	109 мм и менее	4 758	5 709,6

РОССИЙСКАЯ ФЕДЕРАЦИЯ
КАРАЧАЕВО-ЧЕРКЕССКАЯ РЕСПУБЛИКА
Главное управление по тарифам и ценам
ПОСТАНОВЛЕНИЕ
30 декабря 2019 г. № 140 г. Черкесск

Об установлении платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям АО «Газпром газораспределение Черкесск» на территории Карачаево-Черкесской Республики на 2020 год

В соответствии с Федеральным законом от 31.03.1999 №69-ФЗ «О газоснабжении в Российской Федерации», постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2000 №1021 «О государственном регулировании цен на газ, тарифов на услуги по его транспортировке и платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям на территории Российской Федерации», постановлением Правительства Российской Федерации от 30.12.2013 № 1314 «Об утверждении Правил подключения (технологического присоединения) объектов капитального строительства к сетям газораспределения, а также об изменении и признании утратившими силу некоторых актов Правительства Российской Федерации», приказом Федеральной антимонопольной службы от 16.08.2018 №1151/18 «Об утверждении Методических указаний по расчету размера платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к сетям газораспределения и (или) стандартизированных тарифных ставок, определяющих ее величину» 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 газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям АО «Газпром газораспределение Черкесск» согласно приложению.

2. Признать утратившим силу с 1 января 2020 года постановление Главного управления Карачаево-Черкесской Республики по тарифам и ценам от 28 декабря 2018г. № 210 «Об установлении платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям АО «Газпром газораспределение Черкесск» на территории Карачаево-Черкесской Республики»

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

Начальник Р. Б. УРУСОВ.

Приложение
к постановлению Главного управления Карачаево-Черкесской Республики по тарифам и ценам
от 30 декабря 2019 г. № 140

Плата за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям АО «Газпром газораспределение Черкесск»

№ п/п	Наименование	Экономически обоснованный размер платы, руб. без учета НДС	с учетом НДС
1	Плата за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования с максимальным часовым расходом газа, не превышающим 15 м3/час включительно, с учетом расхода газа газоиспользующим оборудованием, ранее подключенным в данной точке подключения, (для Заявителей, намеревающихся использовать газ для целей предпринимательской (коммерческой) деятельности), при условии, что расстояние от газоиспользующего оборудования до газораспределительной сети АО «Газпром газораспределение Черкесск» с проектным рабочим давлением не более 0,3 МПа, измеряемое по прямой линии (наименьшее расстояние), составляет не более 200 метров, и мероприятия предполагают строительство только газопроводов-вводов (без устройства пунктов редуцирования газа и необходимости выполнения мероприятий по прокладке газопровода бестраншейным способом) в соответствии с утвержденной схемой газоснабжения территории муниципального образования	46 874,40	56 249,28
2	Плата за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования с максимальным часовым расходом газа, не превышающим 5 м³/час включительно, с учетом расхода газа газоиспользующим оборудованием, ранее подключенным в данной точке подключения (для прочих Заявителей), при условии, что расстояние от газоиспользующего оборудования до газораспределительной сети АО «Газпром газораспределение Черкесск» с проектным рабочим давлением не более 0,3 МПа, измеряемое по прямой линии (наименьшее расстояние), составляет не более 200 метров, и мероприятия предполагают строительство только газопроводов-вводов (без устройства пунктов редуцирования газа и необходимости выполнения мероприятий по прокладке газопровода бестраншейным способом) в соответствии с утвержденной схемой газоснабжения территории муниципального образования	25 158,25	30 189,90

Все опубликованные законы, указы Главы КЧР, постановления, другие законодательно-нормативные акты размещены на сайте Федерального Регистра нормативно-правовых актов КЧР.

УЧРЕДИТЕЛИ - Народное Собрание КЧР, Правительство КЧР.

Главный редактор Е. В. КРАТОВ.

Карачаево-Черкесия Республики

АДРЕС РЕДАКЦИИ И ИЗДАТЕЛЯ:
369000, г. Черкесск, пл. Кирова, 23,
Дом печати, 2-й этаж.
E-mail: DR-09@mail.ru
ТЕЛЕФОНЫ:
техсекретарь - 26-36-01, рекламы и объявлений - 26-36-34, бухгалтерия - 26-52-38.

Газета отпечатана в ООО «Издательство «Южный регион», 357600, Ставропольский край, г. Ессентуки, ул. Никольская, 5-а. ИНН 2626030157. Способ печати офсет - 2 п. л.
Индекс 54049
Заказ № **Тираж 200**

Газета подписана в печать: по графику - 17-00, факт - 17-00.