День Республики

ОФИЦИАЛЬНАЯ СРЕДА

№ 49 (422) Четверг 30 декабря 2021 г.

РОССИЙСКАЯ ФЕДЕРАЦИЯ
КАРАЧАЕВО-ЧЕРКЕССКАЯ РЕСПУБЛИКА
Главное управление по тарифам и ценам
ПОСТАНОВЛЕНИЕ
от 20 декабря 2021 г. № 136 г. Черкесск

Об установлении тарифов на питьевую воду (питьевое водоснабжение) и водоотведение для потребителей ООО «Кубанский водоканал» на 2022 год

В соответствии с Федеральным законом от 07.12.2011 № 416-ФЗ «О водоснабжении и водоотведении», постановлением Правительства Российской Федерации от 13.05.2013 № 406 «О государственном регулировании тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения» 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 тарифы на питьевую воду (питьевое водоснабжение) и водоотведение для потребителей ООО «Кубанский водоканал» согласно приложению.
2. Тарифы, установленные в пункте 1 настоящего постановления, действуют с 01.01.2022 г. по 31.12.2022 г. с календарной разбивкой.
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 20 декабря 2021 г. № 136

Тарифы на питьевую воду (питьевое водоснабжение) и водоотведение для потребителей ООО «Кубанский водоканал» на 2022 год

Наименование	Ед.изм.	2022 год	
		с 01.01 по 30.06	с 01.07 по 31.12
Тарифы на питьевую воду (питьевое водоснабжение) (НДС не начисляется)	руб./ куб.м	10,00	10,00
Тарифы на питьевую воду (питьевое водоснабжение) для населения (НДС не начисляется)	руб./ куб.м	10,00	10,00
Тарифы на водоотведение (НДС не начисляется)	руб./ куб.м	11,97	11,97
Тарифы на водоотведение для населения (НДС не начисляется)	руб. /куб.м	11,97	11,97

РОССИЙСКАЯ ФЕДЕРАЦИЯ
КАРАЧАЕВО-ЧЕРКЕССКАЯ РЕСПУБЛИКА
Главное управление по тарифам и ценам
ПОСТАНОВЛЕНИЕ
от 20 декабря 2021 г. № 137 г. Черкесск

О признании утратившим силу постановление Главного управления Карачаево-Черкесской Республики по тарифам и ценам

В соответствии с Федеральным законом от 07.12.2011 № 416-ФЗ «О водоснабжении и водоотведении», постановлением Правительства Российской Федерации от 13.05.2013 № 406 «О государственном регулировании тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения» 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. Признать утратившим силу с 1 января 2022 года постановление Главного управления Карачаево-Черкесской Республики по тарифам и ценам от 22 октября 2020 г. № 21 «Об установлении тарифов на питьевую воду (питьевое водоснабжение) и водоотведение для потребителей КЧ РГУП «Карачаевское управление эксплуатации сельскохозяйственных водопроводов» на 2021 год».
2. Настоящее постановление вступает в силу по истечении 10 дней со дня его официального опубликования.

Начальник Р. Б. УРУСОВ.

РОССИЙСКАЯ ФЕДЕРАЦИЯ
КАРАЧАЕВО-ЧЕРКЕССКАЯ РЕСПУБЛИКА
Главное управление по тарифам и ценам
ПОСТАНОВЛЕНИЕ
от 20 декабря 2021 г. № 139 г. Черкесск

Об отмене постановления Главного управления Карачаево-Черкесской Республики по тарифам и ценам от 22 октября 2020 г. № 22 «Об утверждении производственной программы КЧ РГУП «Карачаевское управление эксплуатации сельскохозяйственных водопроводов» в сфере водоснабжения и водоотведения на 2021 год»

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:**

Признать утратившим силу с 1 января 2022 года постановление Главного управления Карачаево-Черкесской Республики по тарифам и ценам от 22 октября 2020 г. № 22 «Об утверждении производственной программы КЧ РГУП «Карачаевское управление эксплуатации сельскохозяйственных водопроводов» в сфере водоснабжения и водоотведения на 2021 год».

2. Настоящее постановление вступает в силу со дня официального опубликования.

Начальник Р. Б. УРУСОВ.

РОССИЙСКАЯ ФЕДЕРАЦИЯ
КАРАЧАЕВО-ЧЕРКЕССКАЯ РЕСПУБЛИКА
Главное управление по тарифам и ценам
ПОСТАНОВЛЕНИЕ
от 20 декабря 2021 г. № 138 г. Черкесск

Об утверждении производственной программы ООО «Кубанский Водоканал» в сфере водоснабжения и водоотведения на 2022 год

В соответствии с Федеральным законом от 07.12.2011 № 416-ФЗ «О водоснабжении и водоотведении», постановлением Правительства Российской Федерации от 13.05.2013 № 406 «О государственном регулировании тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения», постановлением Правительства Российской Федерации от 29.07.2013 № 641 «Об инвестиционных и производственных программах организаций, осуществляющих деятельность в сфере водоснабжения и водоотведения» и на основании Положения о Главном управлении Карачаево-Черкесской Республики по тарифам и ценам, утвержденного Указом Главы Карачаево-Черкесской Республики от 14.12.2015г. № 285, Главное управление Карачаево-Черкесской Республики по тарифам и ценам **постановляет**:

1. Утвердить с 1 января 2022 года по 31 декабря 2022 года производственную программу ООО «Кубанский Водоканал» в сфере водоснабжения согласно приложению 1.

Утвердить с 1 января 2022 года по 31 декабря 2022 года производственную программу ООО «Кубанский Водоканал» в сфере водоотведения согласно приложению 2.

3. Настоящее постановление вступает в силу со дня официального опубликования.

Начальник Р. Б. УРУСОВ.

Приложение 1 к постановлению
Главного управления Карачаево-Черкесской Республики
по тарифам и ценам от 20 декабря 2021 г. № 138

Производственная программа
ООО «Кубанский Водоканал» в сфере водоснабжения на 2022 год

Паспорт производственной программы

Наименование регулируемой организации, ее местонахождение	ООО «Кубанский Водоканал» 369244, КЧР, Карачаевский район, п.Правокубанский
Наименование уполномоченного органа, его местонахождение	Главное управление Карачаево-Черкесской Республики по тарифам и ценам 369000, КЧР, г.Черкесск, ул. Крупской, 84
Период реализации производственной программы	с 01.01.2022 г. по 31.12.2022 г.

1. Планируемый объем подачи воды и объем финансовых потребностей, необходимых для реализации производственной программы.

№ пп	Показатели производственной деятельности	Ед. измерения	Величина показателя
1.	Объем реализации товаров и услуг (всего), в том числе:	тыс.куб.м	801,26
1.1.	- населению	тыс.куб.м	663,04
1.2.	- бюджетным потребителям	тыс.куб.м	22,68
1.3.	- прочим потребителям	тыс.куб.м	115,54
2.	Объем финансовых потребностей, необходимых для реализации производственной программы	тыс. руб.	8015,9

2. Перечень плановых мероприятий по ремонту объектов централизованной системы водоснабжения, мероприятий, направленных на улучшение качества питьевой воды, мероприятий по энергосбережению и повышению энергетической эффективности, в том числе снижению потерь воды при транспортировке.

№ п/п	Наименование мероприятия	График реализации мероприятия				Финансовые потребности на реализацию мероприятия, всего, тыс. руб.
		I квартал	II квартал	III квартал	IV квартал	
1.	Мероприятия по ремонту объектов централизованной системы водоснабжения	в течение года				445
2.	Мероприятия по энергосбережению и повышению энергетической эффективности	не планируются				0

3.Мероприятия, направленные на повышение качества обслуживания абонентов.
Мероприятия, направленные на повышение качества обслуживания абонентов, не планируются.

4.Плановые значения показателей надежности, качества и энергетической эффективности объектов централизованных систем водоснабжения:

Наименование показателя	Плановые значения показателей на 2022 год
Показатели качества питьевой воды	
1. Доля проб питьевой воды, подаваемой с источников водоснабжения в распределительную водопроводную сеть, не соответствующих установленным требованиям, в общем объеме проб, отобранных по результатам производственного контроля качества питьевой воды,%	-
1.1. Количество проб питьевой воды, отобранных по результатам производственного контроля, не соответствующих установленным требованиям, ед.	-
1.2. Общее количество отобранных проб, ед.	-
2. Доля проб питьевой воды в распределительной водопроводной сети, не соответствующих установленным требованиям, в общем объеме проб, отобранных по результатам производственного контроля качества питьевой воды. %	-
2.1 Количество проб питьевой воды в распределительной водопроводной сети, отобранных по результатам производственного контроля качества питьевой воды, не соответствующих установленным требованиям, ед.	-
2.2. Общее количество отобранных проб, ед.	-
Показатели надежности и бесперебойности водоснабжения	
3. Количество перерывов в подаче воды, произошедших в результате аварий, повреждений и иных технологических нарушений в расчете на протяженность водопроводной сети в год, ед./км	-
3.1. Количество перерывов в подаче воды, произошедших в результате аварий, повреждений и иных технологических нарушений на объектах централизованной системы холодного водоснабжения, ед.	-
3.2. Протяженность водопроводной сети, км	14,0
Показатели эффективности использования ресурсов	
4. Доля потерь воды в централизованных системах водоснабжения при ее транспортировке в общем объеме, поданной в водопроводную сеть, %	4,34
4.1. Объем потерь воды в централизованных системах водоснабжения при ее транспортировке, тыс.куб.м	36,32
4.2. Общий объем воды, поданной в водопроводную сеть, тыс. куб.м	837,58
5. Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе подготовки питьевой воды, на единицу объема воды, отпускаемой в сеть, кВт*ч/куб.м	-
5.1. Общее количество электрической энергии, потребляемой в соответствующем технологическом процессе, тыс. кВт*ч	-
5.2. Общий объем питьевой воды, в отношении которой осуществляется водоподготовка, тыс. куб.м	-
6. Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе транспортировки питьевой воды, на единицу объема транспортируемой питьевой воды, кВт*ч/куб.м	-
6.1. Общее количество электрической энергии, потребляемой в соответствующем технологическом процессе, тыс. кВт*ч	-
6.2. Общий объем транспортируемой питьевой воды, тыс. куб.м	-

5. Расчет эффективности производственной программы.

В связи с отсутствием целевых показателей деятельности организации, необходимых для сопоставления динамики их изменения и расходов на реализацию производственной программы в течение срока ее действия, расчет эффективности данной производственной программы не произведен.

6. Отчет об исполнении производственной программы в сфере водоснабжения за 2020 год.

Так как предприятие регулируется впервые, отчет об исполнении производственной программы за 2020 год не представлен.

Приложение 2 к постановлению Главного управления Карачаево-Черкесской Республики по тарифам и ценам от 20 декабря 2021 г. № 138

Производственная программа
ООО «Кубанский Водоканал» в сфере водоотведения на 2022 год

Паспорт производственной программы

Наименование регулируемой организации, ее местонахождение	ООО «Кубанский Водоканал» 369244, КЧР, Карачаевский район, п.Правокубанский
Наименование уполномоченного органа, его местонахождение	Главное управление Карачаево-Черкесской Республики по тарифам и ценам 369000, КЧР, г.Черкесск, ул. Крупской, 84
Период реализации производственной программы	с 01.01.2022 г. по 31.12.2022 г.

1. Планируемый объем принимаемых сточных вод и объем финансовых потребностей, необходимых для реализации производственной программы.

№ пп	Показатели производственной деятельности	Ед. измерения	Величина показателя
1.	Объем реализации товаров и услуг (всего), в том числе:	тыс.куб.м	336,21
1.1.	- населению	тыс.куб.м	286,57
1.2.	-бюджетным потребителям	тыс.куб.м	-
1.3.	-прочим потребителям	тыс.куб.м	49,64
2.	Объем финансовых потребностей, необходимых для реализации производственной программы	тыс.руб.	4025,9

2. Перечень плановых мероприятий по ремонту объектов централизованной системы водоотведения, мероприятий по энергосбережению и повышению энергетической эффективности.

№ п/п	Наименование мероприятия	График реализации мероприятия				Финансовые потребности на реализацию мероприятия, всего, тыс.руб.
		I квартал	II квартал	III квартал	IV квартал	
1.	Мероприятия по ремонту объектов централизованной системы водоотведения	в течение года				735,0
2.	Мероприятия по энергосбережению и повышению энергетической эффективности	не планируются				

3. Мероприятия, направленные на повышение качества обслуживания абонентов.
Мероприятия, направленные на повышение качества обслуживания абонентов, не планируются.

4. Плановые значения показателей надежности, качества и энергетической эффективности объектов централизованных систем водоотведения:

Наименование показателя	Плановые значения показателей на 2022 год
Показатели очистки сточных вод	
1. Доля сточных вод, не подвергающихся очистке, в общем объеме сточных вод, сбрасываемых в централизованные общесплавные или бытовые системы водоотведения. %	-
1.1. Объем сточных вод, не подвергшихся очистке, тыс. куб.м	-
1.2. Общий объем сточных вод, сбрасываемых в централизованные общесплавные или бытовые системы водоотведения, тыс. куб.м	336,21
2. Доля поверхностных сточных вод, не подвергающихся очистке, в общем объеме поверхностных сточных вод, принимаемых в централизованную ливневую систему водоотведения, %	-
2.1 Объем поверхностных сточных вод, не подвергшихся очистке, тыс. куб.м	-
2.2. Общий объем поверхностных сточных вод, принимаемых в централизованную ливневую систему водоотведения, тыс. куб.м	-
3. Доля проб сточных вод, не соответствующих установленным нормативам допустимых сбросов, лимитам на сбросы для централизованной общесплавной (бытовой) системы водоотведения, %	-
3.1. Количество проб сточных вод, не соответствующих установленным нормативам допустимых сбросов, лимитам на сбросы, ед.	-
3.2. Общее количество проб сточных вод, ед.	-
4. Доля проб сточных вод, не соответствующих установленным нормативам допустимых сбросов, лимитам на сбросы для централизованной ливневой систем водоотведения,%	-
4.1. Количество проб сточных вод, не соответствующих установленным нормативам допустимых сбросов, лимитам на сбросы, ед.	-
4.2. Общее количество проб сточных вод, ед.	-
Показатели надежности и бесперебойности водоотведения	
5 Удельное количество аварий и засоров в расчете на протяженность канализационной сети в год, ед./км	-
5.1. Количество аварий и засоров на канализационных сетях, ед.	-
5.2. Протяженность канализационных сетей, км	4,7
Показатели эффективности использования ресурсов	
6. Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе очистки сточных вод на единицу объема очищаемых сточных вод, кВт*ч/куб.м	-
6.1. Общее количество электрической энергии, потребляемой в соответствующем технологическом процессе, тыс. кВт*ч	-
6.2. Общий объем сточных вод, подвергающихся очистке, тыс. куб.м	336,21
7. Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе транспортировки сточных вод на единицу объема транспортируемых сточных вод, кВт*ч/куб.м	-
7.1. Общее количество электрической энергии, потребляемой в соответствующем технологическом процессе, тыс. кВт*ч	-
7.2. Общий объем транспортируемых сточных вод, тыс. куб.м	336,21

5. Расчет эффективности производственной программы.

В связи с отсутствием целевых показателей деятельности организации, необходимых для сопоставления динамики их изменения и расходов на реализацию производственной программы в течение срока ее действия, расчет эффективности данной производственной программы не произведен.

6. Отчет об исполнении производственной программы в сфере водоснабжения за 2020 год.

Так как предприятие регулируется впервые, отчет об исполнении производственной программы за 2020 год не представлен.

РОССИЙСКАЯ ФЕДЕРАЦИЯ
КАРАЧАЕВО-ЧЕРКЕССКАЯ РЕСПУБЛИКА
Главное управление по тарифам и ценам
ПОСТАНОВЛЕНИЕ
от 17 декабря 2021 г. № 130 г. Черкесск

Об установлении платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств заявителей к электрическим сетям территориальных сетевых организаций Карачаево-Черкесской Республики на 2022 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 2022 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 2022 года размер платы ($П_1$) за технологическое присоединение к электрическим сетям, принадлежащим сетевым организациям Карачаево-Черкесской Республики энергопринимающих устройств заявителей - некоммерческих объединений (гаражно-строительных, гаражных кооперативов), при условии присоединения каждым членом такого объединения не более 15 кВт по третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения) с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств при присоединении к электрическим сетям сетевой организации на уровне напряжения до 20 кВ включительно и нахождения энергопринимающих устройств указанных объединений на расстоянии не более 300 метров в городах и поселках городского типа и не более 500 метров в сельской местности до существующих объектов электросетевого хозяйства сетевых организаций в виде формулы 1:

$П_1 = 550 \times K_{чл}$, (1)

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

3. Установить с 1 января 2022 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:

$П_2 = 550 \times K_{чл}$, (2)

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

4. Установить с 1 января 2022 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:

$П_3 = 550 \times K_{чл}$, (3)

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

5. Установить стандартизированные тарифные ставки за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций Карачаево-Черкесской Республики на 2022 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 20 кВ и менее и мощности менее 670 кВт, на 2022 год согласно приложению 2.

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

8. Лицо, которое имеет намерение осуществить технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций Карачаево-Черкесской Республики, вправе самостоятельно выбрать вид ставки платы за технологическое присоединение при условии, что расстояние от границ участка Заявителя до объектов электросетевого хозяйства на уровне напряжения до 20 кВ включительно необходимого Заявителю класса напряжения сетевой организации, в которую подана заявка, составляет менее 10 км, и максимальная мощность присоединяемых энергопринимающих устройств составляет менее 670 кВт. Выбор ставки платы осуществляется Заявителем на стадии заключения договора об осуществлении технологического присоединения.

9. Ставка платы за единицу максимальной мощности C_1^{max} (руб./кВт) и стандартизированная тарифная ставка C_1 (руб. за одно присоединение) за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций Карачаево-Черкесской Республики подлежат применению при технологическом присоединении энергопринимающих устройств с применением временной схемы электроснабжения, в том числе для обеспечения электрической энергией передвижных энергопринимающих устройств с максимальной мощностью до 150 кВт включительно (с учетом мощности ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств), и для постоянной схемы электроснабжения.

10. Утвердить, для включения в тариф на услуги по передаче электрической энергии на 2022 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 2022 года постановления Главного управления Карачаево-Черкесской Республики по тарифам и ценам:

от 30.12.2020 № 119 «Об установлении платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств заявителей к электрическим сетям территориальных сетевых организаций Карачаево-Черкесской Республики на 2021 год»;

от 19.03.2021 № 24 «О внесении изменений в постановление Главного управления Карачаево-Черкесской Республики по тарифам и ценам от 30 декабря 2020 г. № 119 «Об установлении платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств заявителей к электрическим сетям территориальных сетевых организаций Карачаево-Черкесской Республики на 2021 год».

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

Начальник Р. Б. УРУСОВ.

Приложение 1 к постановлению Главного управления Карачаево-Черкесской Республики по тарифам и ценам от 17 декабря 2021 г. № 130

СТАНДАРТИЗИРОВАННАЯ ТАРИФНАЯ СТАВКА
за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций Карачаево-Черкесской Республики на 2022 год
на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам (C_1), по мероприятиям, указанным в пункте 16 Методических указаний (кроме подпункта «б»)

Таблица 1

N п/п	Обозначение	Наименование	Единица измерения	Значение без НДС (в ценах периода регулирования)
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, на подготовку и выдачу сетевой организацией технических условий заявителю и выдачу акта об осуществлении технологического присоединения Заявителям, указанным в абзаце восьмом пункта 24 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям	рублей за одно присоединение	3 898
		стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, на подготовку и выдачу сетевой организацией технических условий заявителю и проверку сетевой организацией выполнения технических условий Заявителями, указанными в абзаце девятом пункта 24 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям	рублей за одно присоединение	8 194
1.1	$C_{1.1}$	стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на подготовку и выдачу сетевой организацией технических условий заявителю	рублей за одно присоединение	2 753
1.2.1	$C_{1.2.1}$	стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на выдачу акта об осуществлении технологического присоединения Заявителям, указанным в абзаце восьмом пункта 24 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям	рублей за одно присоединение	1 145
1.2.2	$C_{1.2.2}$	стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на проверку выполнения технических условий Заявителями, указанными в абзаце девятом пункта 24 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям	рублей за одно присоединение	5 441

СТАНДАРТИЗИРОВАННЫЕ ТАРИФНЫЕ СТАВКИ
за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций Карачаево-Черкесской Республики на 2022 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 и ниже		1-20		27,5-60		110 и выше	
		территории городских населенных пунктов	территории не относящийся к территориям городским населенных пунктов	территории городских населенных пунктов	территории не относящийся к территориям городским населенных пунктов	территории городских населенных пунктов	территории не относящийся к территориям городским населенных пунктов	территории городских населенных пунктов	территории не относящий-ся к территориям городским населенных пунктов
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
1	$C_{2.i}$ - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных линий электропередачи на i-м уровне напряжения в расчете на 1 км линий (руб./км);								
1.1	воздушные линии на железобетонных опорах								
	изолированный сталеалюминевый провод сечением до 50 мм² включительно, одноцепные	-	436 442	-	925 473	-	-	-	-
	изолированный сталеалюминевый провод сечением от 50 до 100 мм² включительно, одноцепные	-	-	-	2 935 849	-	-	-	-
	изолированный алюминиевый провод сечением до 50 мм² включительно, одноцепные	242 511	537 553	1 904 861	824 669	-	-	-	-
	изолированный алюминиевый провод сечением от 50 до 100 мм² включительно, одноцепные	576 456	344 080	1 621 175	-	-	-	-	-
	изолированный алюминиевый провод сечением от 100 до 200 мм² включительно, одноцепные	1 035 089	-	1 796 600	-	-	-	-	-
2	$C_{3.i}$ - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство кабельных линий электропередачи на i-м уровне напряжения в расчете на 1 км линий (руб./км);								
2.1	Строительство кабельной линий в траншее								
	многожильный с резиновой и пластмассовой изоляцией сечением до 50 мм² включительно с одним кабелем в траншее	587 480	-	-	-	-	-	-	-
	многожильный с резиновой и пластмассовой изоляцией сечением до 50 мм² включительно с двумя кабелем в траншее	436 379	-	-	-	-	-	-	-
	многожильный с резиновой и пластмассовой изоляцией сечением от 50 до 100 мм² включительно с одним кабелем в траншее	684 390	-	-	-	-	-	-	-
	многожильный с резиновой и пластмассовой изоляцией сечением от 50 до 100 мм² включительно с двумя кабелями в траншее	2 200 964	-	-	-	-	-	-	-
	многожильный с резиновой и пластмассовой изоляцией сечением от 50 до 100 мм² включительно с тремя кабелями в траншее	7 986 334	-	-	-	-	-	-	-
	многожильный с резиновой и пластмассовой изоляцией сечением от 100 до 200 мм² включительно с одним кабелем в траншее	1 802 171	-	-	-	-	-	-	-
	многожильный с резиновой и пластмассовой изоляцией сечением от 100 до 200 мм² включительно с двумя кабелями в траншее	1 487 474	-	-	-	-	-	-	-
	многожильный с резиновой и пластмассовой изоляцией сечением от 100 до 200 мм² включительно с тремя кабелями в траншее	4 478 713	-	-	-	-	-	-	-
	многожильный с резиновой и пластмассовой изоляцией сечением от 200 до 500 мм² включительно с одним кабелем в траншее	2 128 459	-	-	-	-	-	-	-
	многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 50 до 100 мм² включительно с одним кабелем в траншее	-	-	1 759 779	1 366 378	-	-	-	-
	многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 100 до 200 мм² включительно с одним кабелем в траншее	-	-	2 668 507	-	-	-	-	-
	многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 100 до 200 мм² включительно с двумя кабелями в траншее	-	-	3 811 201	-	-	-	-	-
	многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 200 до 250 мм² включительно с одним кабелем в траншее	-	-	2 898 599	-	-	-	-	-
	многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 200 до 250 мм² включительно с двумя кабелями в траншее	-	-	4 905 890	-	-	-	-	-
3	$C_{4.i}$ - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство пунктов секционирования (реклоузеров, распределительных пунктов, переключательных пунктов) на i-м уровне напряжения (руб./шт.);								
	комплектные распределительные устройства наружной установки (КРН, КРУН) номинальным током от 500 до 1000 А включительно с количеством ячеек до 5 включительно	-	-	1 893 531	-	-	-	-	-
4	$C_{5.i}$ - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство трансформаторных подстанций (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП), с уровнем напряжения до 35 кВ (руб./кВт);								
	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) 6/0,4 кВ мощностью от 25 до 100 кВА включительно столбового/мачтового типа	-	-	1 798	-	-	-	-	-
	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) 6/0,4 кВ мощностью от 100 до 250 кВА включительно шкафного или киоскового типа	-	-	2 107	-	-	-	-	-
	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) 6/0,4 кВ мощностью от 250 до 400 кВА включительно шкафного или киоскового типа	-	-	1 991	-	-	-	-	-
	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) 6/0,4 кВ мощностью от 400 до 1000 кВА включительно блочного типа	-	-	2 060	-	-	-	-	-
	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) 6/0,4 кВ мощностью от 1250 до 1600 кВА включительно блочного типа	-	-	2 929	-	-	-	-	-
	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) 10/0,4 кВ мощностью до 25 кВА включительно столбового/мачтового типа	-	-	-	5 176	-	-	-	-
	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) 10/0,4 кВ мощностью от 25 до 100 кВА включительно столбового/мачтового типа	-	-	4 962	-	-	-	-	-
	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) 10/0,4 кВ мощностью от 25 до 100 кВА включительно шкафного или киоскового типа	-	-	-	5 880	-	-	-	-
	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) 10/0,4 кВ мощностью от 100 до 250 кВА включительно шкафного или киоскового типа	-	-	1 583	3 046	-	-	-	-
	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) 10/0,4 кВ мощностью от 100 до 250 кВА включительно шкафного или киоскового типа	-	-	2 938	-	-	-	-	-
	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) 10/0,4 кВ мощностью от 250 до 400 кВА включительно шкафного или киоскового типа	-	-	1 991	1 748	-	-	-	-
	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) 10/0,4 кВ мощностью от 250 до 400 кВА включительно шкафного или киоскового типа	-	-	2 447	-	-	-	-	-
	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) 10/0,4 кВ мощностью от 400 до 1000 кВА включительно шкафного или киоскового типа	-	-	1 145	-	-	-	-	-
	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) 10/0,4 кВ мощностью от 400 до 1000 кВА включительно шкафного или киоскового типа	-	-	1 496	-	-	-	-	-
	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) 10/0,4 кВ мощностью от 1000 до 1250 кВА включительно шкафного или киоскового типа	-	-	-	1 920	-	-	-	-
5	$C_{6.i}$ - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ (руб./кВт);								
	-	-	-	-	-	-	-	-	-
6	$C_{7.i}$ - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше (ПС) (руб./кВт).								
6.1	-	-	-	-	-	-	-	-	-
7	$C_{8.i}$ - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности) (руб. за точку учета).								
7.1	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности)								
	однофазный прямого включения	**12 424**	**12 424**	-	-	-	-	-	-
	однофазный полукосвенного включения	-	-	-	-	-	-	-	-
	однофазные косвенного включения	-	-	-	-	-	-	-	-
	трехфазные прямого включения	**24 354**	**24 354**	-	-	-	-	-	-
	трехфазные полукосвенного включения	**29 891**	**29 891**	-	-	-	-	-	-
	трехфазные косвенного включения	-	-	**222 771**	**222 771**	-	-	-	-

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.

Окончание в следующем номере.

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.

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.