

Источник публикации:

Официальный сайт Государственного комитета Кабардино-Балкарской Республики по тарифам и жилищному надзору (<https://gk.kbr.ru>) 31 декабря 2019 г.

В газете "Официальная Кабардино-Балкария" от 17 января 2020 г. N 2 (646)

[Приказом](#) Государственного комитета Кабардино-Балкарской Республики по тарифам и жилищному надзору от 29 декабря 2020 г. N 99 настоящий документ признан утратившим силу с 1 января 2021 г.

В настоящий документ внесены изменения следующими документами:

[Приказ](#) Государственного комитета Кабардино-Балкарской Республики по тарифам и жилищному надзору от 23 сентября 2020 г. N 29

Изменения вступили в силу с 24 сентября 2020 г.

[Приказ](#) Государственного комитета Кабардино-Балкарской Республики по тарифам и жилищному надзору от 26 мая 2020 г. N 16

Изменения вступили в силу с 6 июня 2020 г.

[Приказ](#) Государственного комитета Кабардино-Балкарской Республики по тарифам и жилищному надзору от 22 января 2020 г. N 1

Изменения вступили в силу с 31 января 2020 г.

[Приказ](#) Государственного комитета Кабардино-Балкарской Республики по тарифам и жилищному надзору от 30 декабря 2019 г. N 109 "Об установлении платы и утверждении стандартизированных тарифных ставок, ставок за единицу максимальной мощности, формул платы за технологическое присоединение к распределительным электрическим сетям сетевых организаций на территории Кабардино-Балкарской Республики на 2020 год" (с изменениями и дополнениями)

С изменениями и дополнениями от:

22 января, 26 мая, 23 сентября 2020 г.

[Приказом](#) Государственного комитета Кабардино-Балкарской Республики по тарифам и жилищному надзору от 29 декабря 2020 г. N 99 настоящий документ признан утратившим силу с 1 января 2021 г.

В соответствии с [Федеральным законом](#) от 26 марта 2003 года N 35-ФЗ "Об электроэнергетике", постановлениями Правительства Российской Федерации от 29 декабря 2011 года N 1178 "О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике", от 27 декабря 2004 года N 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" (далее - Правила 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](#) ФАС России от 29 августа 2017 года N 1135/17 "Об утверждении методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям" (далее - Методические указания по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям), [приказом](#) ФСТ России от 11 сентября 2014 года N 215-э/1 "Об утверждении Методических указаний по определению выпадающих доходов, связанных с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям" (далее - Методические указания по определению выпадающих доходов), связанных с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, [Положением](#) о Государственном комитете Кабардино-Балкарской Республики по тарифам и жилищному надзору, утвержденных [постановлением](#) Правительства Кабардино-Балкарской Республики от 25 ноября 2019 года N 204-ПП, приказываю:

1. Установить с 1 января 2020 года по 31 декабря 2020 года плату за технологическое присоединение к распределительным электрическим сетям сетевых организаций на территории Кабардино-Балкарской Республики в размере 550 рублей (с учетом НДС) для заявителей, подающих заявку в целях технологического присоединения энергопринимающих устройств максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно (с учетом мощности ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств), при присоединении объектов, отнесенных к третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения) при условии, что расстояние от границ участка заявителя до объектов электросетевого хозяйства на уровне напряжения до 20 кВ включительно необходимого заявителю уровня напряжения сетевой организации, в которую подана заявка, составляет не более 300 метров в городах и поселках городского типа и не более 500 метров в сельской местности.

В соответствии с [пунктом 8](#) 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, под наименьшим расстоянием от границ участка заявителя до объектов электросетевого хозяйства сетевой организации понимается минимальное расстояние, измеряемое по прямой линии от границы участка (нахождения присоединяемых энергопринимающих устройств) заявителя до ближайшего объекта электрической сети (опора линий электропередачи, кабельная линия, распределительное устройство, подстанция), имеющего уровень напряжения, указанный в заявке, существующего или планируемого к вводу в эксплуатацию в соответствии с инвестиционной программой сетевой организации, утвержденной в установленном порядке и реализуемой в сроки, предусмотренные [подпунктом "б" пункта 16](#) 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, начиная с даты подачи заявки в сетевую организацию.

В случае если с учетом увеличения максимальной мощности ранее присоединенного устройства максимальная мощность превысит 15 кВт и (или) превышены вышеуказанные расстояния, расчет платы за технологическое присоединение производится в соответствии с [пунктом 2](#) настоящего приказа, на объем увеличения максимальной мощности ранее присоединенного устройства, заявленной потребителем.

Плата для заявителя, подавшего заявку в целях технологического присоединения энергопринимающих устройств максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно (с учетом мощности ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств) по первой и (или) второй категории надежности, т.е. к двум независимым источникам электроснабжения, рассчитывается в соответствии с [пунктом 2](#) настоящего приказа, за объем максимальной мощности, указанной в заявке на технологическое присоединение, а также по выбранной категории надежности с учетом положений [абзаца 4 пункта 2](#) настоящего приказа.

В границах муниципальных районов, городских округов одно и то же лицо может осуществить технологическое присоединение энергопринимающих устройств, принадлежащих ему на праве собственности или на ином законном основании, соответствующих критериям, указанным в абзаце первом настоящего пункта, с платой за технологическое присоединение в размере 550 рублей (с учетом НДС), не более одного раза в течение 3 лет со дня подачи заявителем заявки на технологическое при соединении до дня подачи следующей заявки. При последующих обращениях в течение 3 лет данной категории заявителей с заявкой на технологическое присоединение энергопринимающих устройств, соответствующих критериям, указанным в абзаце первом настоящего пункта, расчет платы за технологическое присоединение производится в соответствии с пунктом 2 настоящего приказа, пропорционально объему максимальной мощности, заявленной потребителем.

Положения о размере платы за технологическое присоединение, указанные в абзаце первом настоящего пункта, не применяются в следующих случаях:

при технологическом присоединении энергопринимающих устройств, принадлежащих лицам, владеющим земельным участком и (или) объектом капитального строительства 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.

Если заявителем на технологическое присоединение выступает садоводческое, огородническое и иные некоммерческие объединения (гаражно-строительные, гаражные кооперативы), граждане, объединившие свои гаражи и хозяйственные постройки (погребя, сараи), то размер платы для указанных Заявителей за технологическое присоединение энергопринимающих устройств составляет 550 рублей (с учетом НДС), умноженный на количество членов этих объединений, при условии присоединения каждым членом такого объединения не более 15 кВт по третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения) с учетом мощности 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.

Размер платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств религиозных организаций составляет 550 рублей (с учетом НДС) при условии присоединения не более 15 кВт по третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения) с учетом мощности 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 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.

Заявитель, подающий заявку в целях временного технологического присоединения принадлежащих ему энергопринимающих устройств, в том числе для обеспечения электрической энергией передвижных энергопринимающих устройств с максимальной мощностью до 15 кВт включительно (с учетом мощности, ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств), удовлетворяющий требованиям настоящего пункта, оплачивает работы в соответствии настоящим пунктом.

В случае с предоставления заявителю автономного резервного источника питания со стороны сетевой организации в соответствии с Правилами 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, заявитель компенсирует сетевой организации

расходы, связанные с предоставлением (в т.ч. с транспортировкой) автономного резервного источника питания до энергопринимающих устройств заявителя, а также самостоятельно несет расходы по его эксплуатации.

2. Утвердить с 1 января 2020 года по 31 декабря 2020 года:

- стандартизированные тарифные ставки без учета налога на добавленную стоимость для расчета платы за технологическое присоединение к электрическим сетям сетевых организаций на территории Кабардино-Балкарской Республики на 2020 год согласно [приложению N 1](#) к настоящему приказу;

- ставки за единицу максимальной мощности (руб./кВт) без учета налога на добавленную стоимость для расчета платы за технологическое присоединение к электрическим сетям сетевых организаций на территории Кабардино-Балкарской Республики на 2020 год на уровне напряжения ниже 35 кВ и мощности менее 8 900 кВт согласно [приложению N 2](#) к настоящему приказу;

- формулы платы за технологическое присоединение к электрическим сетям сетевых организаций на территории Кабардино-Балкарской Республики на 2020 год согласно [приложению N 3](#) к настоящему приказу.

Лицо, которое имеет намерение осуществить технологическое присоединение к электрическим сетям, 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.

В случае, если заявитель не выбрал вид ставки, сетевая организация вправе самостоятельно выбрать ставку и произвести расчет размера платы за технологическое присоединение.

3. Учесть выпадающие доходы на выполнение организационных мероприятий и расходы по мероприятиям "последней мили", связанные с осуществлением технологического присоединения энергопринимающих устройств максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно, не включаемые в состав платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств заявителей максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенной в данной точке присоединения мощности), при присоединении объектов, отнесенных к третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения), при условии, что расстояние от границ участка заявителя до объектов электросетевого хозяйства на уровне напряжения до 20 кВ включительно необходимого заявителю уровня напряжения сетевой организации, в которую подана заявка, составляет не более 300 метров в городах и поселках городского типа и не более 500 метров в сельской местности на 2020 год: для филиала ПАО "МРСК Северного Кавказа" - "Каббалкэнерго" в размере 3 391,78 тыс. руб. (без учета НДС); для МУП "Каббалккоммунэнерго" в размере 642,01 тыс. руб. (без учета НДС); для АО "Городские электрические сети" в размере 774,28 тыс. руб. (без учета НДС); для ГУП КБР "Чегемэнерго" 245,19 тыс. руб. (без учета НДС).

4. Учесть выпадающие доходы по мероприятиям "последней мили", связанные с осуществлением технологического присоединения энергопринимающих устройств максимальной мощностью до 150 кВт включительно, за исключением расходов, предусмотренных [пунктом 3](#) настоящего приказа (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств), не включаемые в плату за технологическое присоединение на 2020 год для АО "Городские электрические сети" в размере 121,75 тыс. руб. (без учета НДС).

5. Признать утратившим силу с 1 января 2020 года [приказ](#) Министерства энергетики, тарифов и жилищного надзора Кабардино-Балкарской Республики от 29 декабря 2018 года N 96 "Об установлении платы и утверждении стандартизированных тарифных ставок, ставок за единицу максимальной мощности, формул платы за технологическое присоединение к распределительным

электрическим сетям сетевых организаций на территории Кабардино-Балкарской Республики на 2019 год

6. Настоящий приказ вступает в силу со дня его [официального опубликования](#).

И.о. председателя

А. Макуашев

Информация об изменениях:

Приложение 1 изменено с 6 июня 2020 г. - [Приказ](#) Государственного комитета Кабардино-Балкарской Республики по тарифам и жилищному надзору от 26 мая 2020 г. N 16

[См. предыдущую редакцию](#)

**Приложение N 1
к [приказу](#) Государственного комитета
Кабардино-Балкарской Республики
по тарифам и жилищному надзору
от 30 декабря 2019 года N 109**

**Стандартизированные тарифные
ставки без учета налога на добавленную стоимость для расчета платы за технологическое
присоединение к электрическим сетям сетевых организаций на территории
Кабардино-Балкарской Республики на 2020 год**

С изменениями и дополнениями от:

22 января, 26 мая 2020 г.

N п/п	Наименование ставки	Наименование мероприятия	На территории городских населенных пунктов	На территории, не относящейся к территориям городских населенных пунктов	На территории и городских населенных пунктов	На территории, не относящейся к территориям городских населенных пунктов	На территории городских населенных пунктов	На территории, не относящейся к территориям городских населенных пунктов	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	
1.	С1	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") (руб. за одно присоединение), в том числе:	3684,29						
	С1.1	подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю (ТУ);	1867,71						
	С1.2	проверка сетевой организацией выполнения Заявителем технических условий	1816,58						
Уровень напряжения строящего	0,4	6	6			10			

ся объекта электросетевого хозяйства (кВ)							
2.	С2	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных линий электропередачи в расчете на 1 км линий (руб./км):					
2.1		Материал опоры - Деревянные					
2.1.1		Тип провода - Изолированный					
2.1.1.1		Материал провода - Медный					
2.1.1.2		Материал провода - Стальной					
2.1.1.3		Материал провода - Сталеалюминиевый					
2.1.1.4.		Материал провода - Алюминиевый					
2.1.2		Тип провода - Неизолированный					
2.1.2.1		Материал провода - Медный					
2.1.2.2		Материал провода - Стальной					
2.1.2.3		Материал провода - Сталеалюминиевый					
2.1.2.4		Материал провода - Алюминиевый					
2.2		Материал опоры - Металлические					
2.2.1		Тип провода - Изолированный					
2.2.1.1		Материал провода - Медный					
2.2.1.2		Материал провода - Стальной					
2.2.1.3		Материал провода - Сталеалюминиевый					
2.2.1.4		Материал провода - Алюминиевый					
2.2.2		Тип провода - Неизолированный					
2.2.2.1		Материал провода - Медный					
2.2.2.2	Материал провода - Стальной						

2.2.2.3		Материал провода - Сталеалюминиевый						
2.2.2.4		Материал провода - Алюминиевый						
2.3		Материал опоры - Железобетонные						
2.3.1		Тип провода - Изолированный						
2.3.1.1		Материал провода - Медный						
2.3.1.2		Материал провода - Стальной						
2.3.1.3		Материал провода - Сталеалюминиевый						
2.3.1.4		Материал провода - Алюминиевый						
2.3.1.4.1		Сечение провода до 50 кв. мм включительно	285798,14	322297,72				819089,14
2.3.1.4.2		Сечение провода от 50 кв. мм до 100 кв. мм включительно	390684,06				1487526,13	
2.3.2		Тип провода - Неизолированный						
2.3.2.1		Материал провода - Медный						
2.3.2.1.1		Сечение провода до 50 кв. мм включительно						
2.3.2.2		Материал провода - Стальной						
2.3.2.3		Материал провода - Сталеалюминиевый						
2.3.2.4		Материал провода - Алюминиевый						
2.3.2.4.1		Сечение провода до 50 кв. мм включительно		489548,35				
3.	СЗ	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство кабельных линий электропередачи в расчете на 1 км линий (руб./км):						
3.1		Способ прокладки кабельных линий - в траншеях						
3.1.1		Одножильные						
3.1.1.1		Кабели с резиновой и						

		пластмассовой изоляцией					
3.1.1.2		Кабели с бумажной изоляцией					
3.1.2		Многожильные					
3.1.2.1		Кабели с резиновой и пластмассовой изоляцией					
3.1.2.1.1		Сечение провода от 50 кв. мм до 100 кв. мм включительно	697494,84				
3.1.2.2		Кабели с бумажной изоляцией					
3.1.2.2.1		Сечение провода до 50 кв. мм включительно					
3.1.2.2.2		Сечение провода от 50 кв. мм до 100 кв. мм включительно					1511812,50
3.1.2.2.3		Сечение провода от 100 кв. мм до 200 кв. мм включительно				1333884,86	
3.2		Способ прокладки кабельных линий - в блоках					
3.2.1		Одножильные					
3.2.1.1		Кабели с резиновой и пластмассовой изоляцией					
3.2.1.2		Кабели с бумажной изоляцией					
3.2.2		Многожильные					
3.2.2.1		Кабели с резиновой и пластмассовой изоляцией					
3.2.2.2		Кабели с бумажной изоляцией					
3.3		Способ прокладки кабельных линий - в каналах					
3.3.1		Одножильные					
3.3.1.1		Кабели с резиновой и пластмассовой изоляцией					
3.3.1.2		Кабели с бумажной изоляцией					
3.3.2		Многожильные					
3.3.2.1		Кабели с резиновой и пластмассовой изоляцией					
3.3.2.2		Кабели с бумажной изоляцией					

3.4		Способ прокладки кабельных линий - в туннелях и коллекторах						
3.4.1		Одножильные						
3.4.1.1		Кабели с резиновой и пластмассовой изоляцией						
3.4.1.2		Кабели с бумажной изоляцией						
3.4.2		Многожильные						
3.4.2.1		Кабели с резиновой и пластмассовой изоляцией						
3.4.2.2		Кабели с бумажной изоляцией						
3.5		Способ прокладки кабельных линий - в галереях и эстакадах						
3.5.1		Одножильные						
3.5.1.1		Кабели с резиновой и пластмассовой изоляцией						
3.5.1.2		Кабели с бумажной изоляцией						
3.5.2		Многожильные						
3.5.2.1		Кабели с резиновой и пластмассовой изоляцией						
3.5.2.2		Кабели с бумажной изоляцией						
3.6		Способ прокладки кабельных линий - горизонтальное наклонное бурение						
3.6.1		Одножильные						
3.6.1.1		Кабели с резиновой и пластмассовой изоляцией						
3.6.1.2		Кабели с бумажной изоляцией						
3.6.2		Многожильные						
3.6.2.1		Кабели с резиновой и пластмассовой изоляцией						
3.6.2.2		Кабели с бумажной изоляцией						
3.6.2.2.2		Сечение провода от 50 кв. мм до 100 кв. мм включительно						6222071,43
4.	С4	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство пунктов секционирования						

		(реклоузеров, распределительных пунктов, переключательных пунктов) (руб./шт.):					
4.1		Реклоузеры					
4.2		Распределительные пункты					
4.3		Переключательные пункты					
5.	C5	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):					
5.1		Трансформаторные подстанции (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП)					
5.1.1		Однотрансформаторные					
5.1.2		Трансформаторная мощность до 25 кВА включительно					
6.		Трансформаторная мощность от 25 кВА до 100 кВА включительно					
6.1		Трансформаторная мощность от 100 кВА до 250 кВА включительно					
6.1.1		Трансформаторная мощность от 250 кВА до 500 кВА включительно				3071,94	
6.1.2		Двухтрансформаторные					
7.	C6	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ (руб./кВт):					
7.1		Распределительные трансформаторные подстанции (РТП)					
7.1.1		Однотрансформаторные					
7.1.2		Двухтрансформаторные					
8.	C7	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше (ПС) (руб./кВт):					

Примечание:

Стандартизированная тарифная ставка С1, за технологическое присоединение к электрическим сетям распространяется на заявителей, подавших заявку в целях временного технологического присоединения энергопринимающих устройств, в том числе для обеспечения электрической энергией передвижных энергопринимающих устройств с максимальной мощностью до 150 кВт включительно (с учетом ранее присоединенной в данной точке присоединения мощности).

Информация об изменениях:

Наименование изменено с 24 сентября 2020 г. - [Приказ Государственного комитета Кабардино-Балкарской Республики по тарифам и жилищному надзору от 23 сентября 2020 г. N 29](#)

[См. предыдущую редакцию](#)

**Приложение N 2
к приказу Государственного комитета
Кабардино-Балкарской Республики
по тарифам и жилищному надзору
от 30 декабря 2019 года N 109**

Ставки

за единицу максимальной мощности, для расчета платы за технологическое присоединение к электрическим сетям сетевых организаций на территории Кабардино-Балкарской Республики на 2020 год на уровне напряжения 20 кВ и менее и мощности менее 670 кВт

С изменениями и дополнениями от:

22 января, 26 мая, 23 сентября 2020 г.

№ п/п	Наименование ставки	Наименование мероприятия	На территории городских населенных пунктов	На территории, не относящейся к территориям городских населенных пунктов	На территории населенных пунктов	На территории, не относящейся к территориям городских населенных пунктов	На территории городских населенных пунктов	На территории, не относящейся к территориям городских населенных пунктов
1	2	3	4	5	6	7	8	9
1.	$C_{1,max}$	Ставки за единицу максимальной мощности 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") (руб./кВт), в том числе:	169,76	214,16	169,76	214,16	169,76	214,16
	$C_{1.1,max}$	подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю (ТУ)	86,06	108,57	86,06	108,57	86,06	108,57
	$C_{1.2,max}$	проверка сетевой организацией выполнения Заявителем технических условий	83,70	105,59	83,70	105,59	83,70	105,59
Уровень напряжения строящегося объекта электросетевого хозяйства (кВ)			0,4	6		10		
2.	$C_{2,max}$	Ставки за единицу максимальной мощности (руб./кВт) для определения платы за технологическое присоединение к электрическим сетям на уровне напряжения ниже 35 кВ и мощности менее 8 900 кВт на осуществление мероприятий по строительству воздушных линий:						
2.1		Материал опоры - Деревянные						
2.1.1		Тип провода - Изолированный						
2.1.1.1		Материал провода - Медный						
2.1.1.2		Материал провода - Стальной						
2.1.1.3		Материал провода -						

	Сталеалюминиевый						
2.1.1.4	Материал провода - Алюминиевый						
2.1.2	Тип провода - Неизолированный						
2.1.2.1	Материал провода - Медный						
2.1.2.2	Материал провода - Стальной						
2.1.2.3	Материал провода - Сталеалюминиевый						
2.1.2.4	Материал провода - Алюминиевый						
2.2	Материал опоры - Металлические						
2.2.1	Тип провода - Изолированный						
2.2.1.1	Материал провода - Медный						
2.2.1.2	Материал провода - Стальной						
2.2.1.3	Материал провода - Сталеалюминиевый						
2.2.1.4	Материал провода - Алюминиевый						
2.2.2	Тип провода - Неизолированный						
2.2.2.1	Материал провода - Медный						
2.2.2.2	Материал провода - Стальной						
2.2.2.3	Материал провода - Сталеалюминиевый						
2.2.2.4	Материал провода - Алюминиевый						
2.3	Материал опоры - Железобетонные						
2.3.1	Тип провода - Изолированный						
2.3.1.1	Материал провода - Медный						
2.3.1.2	Материал провода - Стальной						
2.3.1.3	Материал провода - Сталеалюминиевый						
2.3.1.4	Материал провода - Алюминиевый						
2.3.1.4. 1	Сечение провода до 50 кв. мм включительно	3 002,00	1 691,72				959,81

2.3.1.4. 2		Сечение провода от 50 кв. мм до 100 кв. мм включительно	9441,26				297,51	
2.3.2		Тип провода - Неизолированный						
2.3.2.1		Материал провода - Медный						
2.3.2.2		Материал провода - Стальной						
2.3.2.3		Материал провода - Сталеалюминиевый						
2.3.2.4		Материал провода - Алюминиевый						
2.3.2.4. 1		Сечение провода до 50 кв. мм включительно		13 368,44				
3.	$C_{3,max}$	Ставки за единицу максимальной мощности (руб./кВт) для определения платы за технологическое присоединение к электрическим сетям на уровне напряжения ниже 35 кВ и мощности менее 8 900 кВт на осуществление мероприятий по строительству кабельных линий:						
3.1		Способ прокладки кабельных линий - в траншеях						
3.1.1		Одножильные						
3.1.1.1		Кабели с резиновой и пластмассовой изоляцией						
3.1.1.2		Кабели с бумажной изоляцией						
3.1.2		Многожильные						
3.1.2.1		Кабели с резиновой и пластмассовой изоляцией						
3.1.2.1. 1		Сечение провода до 50 кв. мм включительно						
3.1.2.1. 2		Сечение провода от 50 кв. мм до 100 кв. мм включительно	14 234,59					
3.1.2.2		Кабели с бумажной изоляцией						
3.1.2.2. 1		Сечение провода до 50 кв. мм включительно						
3.1.2.2. 2		Сечение провода от 50 кв. мм до 100 кв. мм включительно						120,95
3.1.2.2. 3		Сечение провода от 100 кв. мм до 200 кв. мм включительно					666,94	
3.2		Способ прокладки кабельных линий - в блоках						
3.2.1		Одножильные						

3.2.1.1	Кабели с резиновой и пластмассовой изоляцией						
3.2.1.2	Кабели с бумажной изоляцией						
3.2.2	Многожильные						
3.2.2.1	Кабели с резиновой и пластмассовой изоляцией						
3.2.2.2	Кабели с бумажной изоляцией						
3.3	Способ прокладки кабельных линий - в каналах						
3.3.1	Одножильные						
3.3.1.1	Кабели с резиновой и пластмассовой изоляцией						
3.3.1.2	Кабели с бумажной изоляцией						
3.3.2	Многожильные						
3.3.2.1	Кабели с резиновой и пластмассовой изоляцией						
3.3.2.2	Кабели с бумажной изоляцией						
3.4	Способ прокладки кабельных линий - в туннелях и коллекторах						
3.4.1	Одножильные						
3.4.1.1	Кабели с резиновой и пластмассовой изоляцией						
3.4.1.2	Кабели с бумажной изоляцией						
3.4.2	Многожильные						
3.4.2.1	Кабели с резиновой и пластмассовой изоляцией						
3.4.2.2	Кабели с бумажной изоляцией						
3.5	Способ прокладки кабельных линий - в галереях и эстакадах						
3.5.1	Одножильные						
3.5.1.1	Кабели с резиновой и пластмассовой изоляцией						
3.5.1.2	Кабели с бумажной изоляцией						
3.5.2	Многожильные						
3.5.2.1	Кабели с резиновой и пластмассовой изоляцией						

3.5.2.2		Кабели с бумажной изоляцией						
3.6		Способ прокладки кабельных линий - горизонтальное наклонное бурение						
3.6.1		Одножильные						
3.6.1.1		Кабели с резиновой и пластмассовой изоляцией						
3.6.1.2		Кабели с бумажной изоляцией						
3.6.2		Многожильные						
3.6.2.1		Кабели с резиновой и пластмассовой изоляцией						
3.6.2.2		Кабели с бумажной изоляцией						
3.6.2.2.1		Сечение провода от 50 кв. мм до 100 кв. мм включительно						435,55
4.	C_{4max}	Ставки за единицу максимальной мощности (руб./кВт) для определения платы за технологическое присоединение к электрическим сетям на уровне напряжения ниже 35 кВ и мощности менее 8 900 кВт на строительство пунктов секционирования (реклоузеров, распределительных пунктов, переключательных пунктов):						
4.1		Реклоузеры						
4.2		Распределительные пункты						
4.3		Переключательные пункты						
5.	C_{5max}	Ставки за единицу максимальной мощности (руб./кВт) для определения платы за технологическое присоединение к электрическим сетям на уровне напряжения ниже 35 кВ и мощности менее 8 900 кВт на осуществление мероприятий по строительству трансформаторных подстанций (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП):						
5.1		Трансформаторные подстанции (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП)						
5.1.1		Однотрансформаторные						
5.1.2		Двухтрансформаторные						
6.	C_{6max}	Ставки за единицу максимальной мощности (руб./кВт) для определения платы за технологическое присоединение к электрическим сетям на уровне напряжения ниже 35 кВ и мощности менее 8 900 кВт на осуществление мероприятий по строительству распределительных трансформаторных подстанций (РТП):						
6.1		Распределительные трансформаторные подстанции (РТП)						

6.1.1		Однотрансформаторные						
6.1.2		Двухтрансформаторные						
7.	$C_{7,max}$	Ставки за единицу максимальной мощности (руб./кВт) для определения платы за технологическое присоединение к электрическим сетям на осуществление мероприятий по строительству подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше (ПС):						

Примечание:

Ставки за единицу максимальной мощности $C1_{max}$, за технологическое присоединение к электрическим сетям распространяется на заявителей, подавших заявку в целях временного технологического присоединения энергопринимающих устройств, в том числе для обеспечения электрической энергией передвижных энергопринимающих устройств с максимальной мощностью до 150 кВт включительно (с учетом ранее присоединенной в данной точке присоединения мощности).

* Ставки за единицу максимальной мощности (руб./кВт) для определения платы за технологическое присоединение к электрическим сетям на уровне напряжения ниже 35 кВ и мощности менее 8 900 кВт на осуществление мероприятий по строительству трансформаторных подстанций (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП), равна стандартизированной тарифной ставки $C5$.

Информация об изменениях:

Приложение 3 изменено с 24 сентября 2020 г. - Приказ Государственного комитета Кабардино-Балкарской Республики по тарифам и жилищному надзору от 23 сентября 2020 г. N 29

См. предыдущую редакцию

Приложение N 3
к приказу Государственного комитета
Кабардино-Балкарской Республики
по тарифам и жилищному надзору
от 30 декабря 2019 года N 109

Формулы

платы за технологическое присоединение к электрическим сетям сетевых организаций на территории Кабардино-Балкарской Республики на 2020 год

С изменениями и дополнениями от:

22 января, 23 сентября 2020 г.

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

$$P = C1 + C2i \times L2 + C3i \times L3 + C4i + C5i \times N_{max} + C6i \times N_{max} + C7i \times N_{max} + C8i \times qi,$$

где:

P - плата за технологическое присоединение, рассчитанная на основании стандартизированных тарифных ставок, руб.;

$C1$ - стандартизированная тарифная ставка платы на организационные мероприятия согласно [пункту 16](#) Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям;

$C2i$ - стандартизированная ставка платы на выполнение мероприятий по строительству воздушной линии на i уровне напряжения;

$C3i$ - стандартизированная ставка платы на выполнение мероприятий по строительству кабельной линии на i уровне напряжения;

$C4i$ - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство пунктов секционирования (реклоузеров, распределительных пунктов, переключательных пунктов) на i -м уровне напряжения;

$C5i$ - 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;

$C6i$ - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ;

$C7i$ - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство подстанций с уровнем напряжения 35 кВ и выше (ПС);

$C8i$ - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности);

$L2$ - суммарная протяженность воздушных линий на i -м уровне напряжения, строительство которых предусмотрено согласно выданным техническим условиям для технологического присоединения заявителя (км);

$L3$ - суммарная протяженность кабельных линий на i -м уровне напряжения, строительство которых предусмотрено согласно выданным техническим условиям для технологического присоединения заявителя (км);

q_i - количество точек коммерческого учета электрической энергии (мощности);

i - класс напряжения строящихся объектов электросетевого хозяйства;

N_{max} - максимальная присоединяемая мощность.

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

$$T_i = C1_{max} \times N_{max} + (C2_{max} + C3_{max} + C4_{max} + C5_{max} + C6_{max} + C7_{max} + C8_{max}) \times N_{max},$$

где:

T_i - плата за технологическое присоединение в классе напряжения i , рассчитанная на основании ставок платы за единицу максимальной мощности, руб.;

$C1_{max}$ - ставка платы на организационные мероприятия согласно [пункту 16](#) Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям;

$C2_{max}$ - ставка платы за максимальную присоединяемую мощность на выполнение мероприятий по строительству воздушной линии;

$C3_{max}$ - ставка платы за максимальную присоединяемую мощность на выполнение мероприятий по строительству кабельной линии;

$C4_{max}$ - ставка платы за максимальную присоединяемую мощность на выполнение мероприятий по строительству пунктов секционирования (реклоузеров, распределительных пунктов, переключательных пунктов) на i -м уровне напряжения;

$C5_{max}$ - 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;

$C6_{max}$ - ставка платы за максимальную присоединяемую мощность на выполнение мероприятий по строительству распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с

уровнем напряжения до 35 кВ;

$C7_{\max}$ - ставка платы за максимальную присоединяемую мощность на выполнение мероприятий по строительству подстанций с уровнем напряжения 35 кВ и выше (ПС);

$C8_{\max}$ - ставка платы за максимальную присоединяемую мощность на выполнение мероприятий по обеспечению средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности);

N_{\max} - максимальная присоединяемая мощность.

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

$$R_{\text{общ}} = P + (R_{\text{ист1}} + R_{\text{ист2}})$$

где:

P - расходы на выполнение мероприятий, указанных в п. 16 Методических указаний, за исключением указанных в подпункте "б" (руб.);

$R_{\text{ист1}}$, $R_{\text{ист2}}$ - расходы на выполнение мероприятий, предусмотренных подпунктом "б" пункта 16 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, осуществляемых для конкретного присоединения в зависимости от способа присоединения и уровня запрашиваемого напряжения на основании выданных сетевой организацией технических условий, определяемых по первому и второму независимым источникам энергоснабжения соответственно согласно главам II, III, Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям (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:

$$P \leq 150 = C1 + C8i \times qi,$$

б) в случае применения ставок за единицу максимальной мощности:

$$T \leq 150 = C1_{\max} \times N_{\max} + C8i_{\max} \times N_{\max}.$$

Информация об изменениях:

Приказ дополнен приложением 4 с 24 сентября 2020 г. - Приказ Государственного комитета Кабардино-Балкарской Республики по тарифам и жилищному надзору от 23 сентября 2020 г. N 29

**Приложение N 4
к приказу Государственного комитета
Кабардино-Балкарской Республики
по тарифам и жилищному надзору
от 30 декабря 2019 года N 109**

Стандартизированные тарифные ставки

на покрытие расходов сетевых организаций на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности) за точку учета на территории Кабардино-Балкарской Республики на 2020 год (без НДС)

Наименование стандартизированной тарифной ставки		Стандартизированная тарифная ставка, рублей за точку учета
1		2
C _{8(ст) - стан} стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности) для территорий городских населенных пунктов		
C город, 0,4 кВ и ниже без ТТ 8.1.1.	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные прямого включения	2 198,29
C город, 0,4 кВ и ниже без ТТ 8.2.1.	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные прямого включения	3 997,84
C город, 1-20кВ 8.2.3	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные косвенного включения	60 912,47
C _{8(ст) - стан} стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности) для территорий, не относящихся к городским населенным пунктам		
C не город, 0,4 кВ и ниже без ТТ 8.1.1.	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные прямого включения	2 198,29
C не город, 0,4 кВ и ниже без ТТ 8.2.1.	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные прямого включения	3 997,84
C не город, 1-20кВ 8.2.3	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные косвенного включения	60 912,47

Информация об изменениях:

Приказ дополнен приложением 5 с 24 сентября 2020 г. - [Приказ Государственного комитета Кабардино-Балкарской Республики по тарифам и жилищному надзору от 23 сентября 2020 г. N 29](#)

**Приложение N 5
к приказу Государственного комитета
Кабардино-Балкарской Республики
по тарифам и жилищному надзору
от 30 декабря 2019 года N 109**

Ставки

за единицу максимальной мощности для определения платы за технологическое присоединение к электрическим сетям на уровне напряжения 20 кВ и менее и мощности менее 670 кВт на покрытие расходов сетевых организаций на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности) на территории Кабардино-Балкарской Республики на 2020 год (без НДС)

Наименование стандартизированной тарифной ставки		Стандартизированная тарифная ставка, рублей за точку учета
1		2
$C_{\max N8(s;t)}$ - ставка за единицу максимальной мощности на покрытие расходов сетевой организации на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности) для территорий городских населенных пунктов		
C город, 0,4 кВ и ниже без ТТ max N 8.1.1.	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные прямого включения	587,69
C город, 0,4 кВ и ниже без ТТ max N 8.2.1.	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные прямого включения	428,57
C город, 1-20 кВ max N 8.2.3	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные косвенного включения	329,26
$C_{\max N8(s;t)}$ - ставка за единицу максимальной мощности на покрытие расходов сетевой организации на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности) для территорий, не относящихся к городским населенным пунктам		
C не город, 0,4 кВ и ниже без ТТ max N 8.1.1.	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные прямого включения	587,69
C не город, 0,4 кВ и ниже без ТТ max N 8.2.1.	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные прямого включения	428,57
C не город, 1-20 кВ max N 8.2.3	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные косвенного включения	329,26