



**ГОСУДАРСТВЕННЫЙ КОМИТЕТ
КАБАРДИНО-БАЛКАРСКОЙ РЕСПУБЛИКИ
ПО ТАРИФАМ И ЖИЛИЩНОМУ НАДЗОРУ
П Р И К А З**

**КЪЭБЭРДЕЙ-БАЛЪКЪЭР РЕСПУБЛИКЭМ ТАРИФХЭМКІЭ, ПСЭУАПІЭ
ІЭНАТІЭМ КІЭЛЪЫПЛЪЫНЫМКІЭ И КЪЭРАЛ КОМИТЕТ
У Н А Ф Э**

**КЪАБАРТЫ-МАЛКЪАР РЕСПУБЛИКАНЫ
ТАРИФЛЕНИ ЖАНЫ БЛА ЭМ ЖАШАУ ЖУРТЛАГЪА
НАДЗОР ЭТИУ КЪЫРАЛ КОМИТЕТИ
Б У Й Р У К Ъ**

от «27» декабря 2023 г.

№ 252

г. Нальчик

Об утверждении стандартизированных тарифных ставок, формул платы за технологическое присоединение к распределительным электрическим сетям сетевых организаций на территории Кабардино-Балкарской Республики на 2024 год и признании утратившим силу приказа Государственного комитета Кабардино-Балкарской Республики по тарифам и жилищному надзору от 28 ноября 2022 года № 248

В соответствии с Федеральным законом от 26 марта 2003 г. № 35-ФЗ «Об электроэнергетике», постановлениями Правительства Российской Федерации от 29 декабря 2011 г. № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике», от 27 декабря 2004 г. № 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 ФАС России от 30 июня 2022 г. № 490/22 «Об утверждении Методических указаний по определению размера

платы за технологическое присоединение к электрическим сетям» (далее – методические указания № 490/22), приказом ФСТ России от 11 сентября 2014 г. № 215-э/1 «Об утверждении Методических указаний по определению выпадающих доходов, связанных с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям» (далее – методические указания № 215-э/1), Положением о Государственном комитете Кабардино-Балкарской Республики по тарифам и жилищному надзору, утвержденным постановлением Правительства Кабардино-Балкарской Республики от 25 ноября 2019 г. № 204-ПП, **приказываю:**

1. Утвердить с 1 января 2024 года по 31 декабря 2024 года:

льготную ставку за 1 кВт запрашиваемой максимальной мощности в отношении всей совокупности мероприятий по технологическому присоединению – для определения стоимости мероприятий в случае технологического присоединения объектов, указанных в абзацах четвертом, пятом, восьмом пункта 17 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, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 27 декабря 2004 г. № 861 (далее - Правил технологического присоединения), в размере:

с 1 января 2024 года по 30 июня 2024 года – 4 456,27 руб. за 1 кВт (с учетом НДС);

с 1 июля 2024 года по 31 декабря 2024 года – 5 570,34 руб. за 1 кВт (с учетом НДС);

льготную ставку за 1 кВт запрашиваемой максимальной мощности в отношении всей совокупности мероприятий по технологическому присоединению – 1 114,07 руб. за кВт (с учетом НДС) для определения стоимости мероприятий в случае технологического присоединения в отношении категорий заявителей, указанных в абзацах одиннадцатом - девятнадцатом пункта 17 Правил технологического присоединения при присоединении энергопринимающих устройств заявителя, владеющего объектами, отнесенными к третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения), при условии, что расстояние от границ участка заявителя до объектов электросетевого хозяйства на уровне напряжения 0,4 кВ и ниже необходимого заявителю класса напряжения сетевой организации, в которую подана заявка, составляет не более 300 метров в городах и поселках городского типа и не более 500 метров в сельской местности.

В состав платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств заявителей – юридических лиц и индивидуальных предпринимателей максимальной мощностью не более 150 кВт, присоединяемых по третьей категории надежности к объектам

электросетевого хозяйства сетевой организации на уровне напряжения 0,4 кВ и ниже, при условии, что расстояние от этих энергопринимающих устройств до ближайшего объекта электрической сети необходимого заявителю класса напряжения составляет не более 200 метров в городах и поселках городского типа и не более 300 метров в сельской местности, не включаются расходы, связанные со строительством объектов электросетевого хозяйства – от существующих объектов электросетевого хозяйства до присоединяемых энергопринимающих устройств и (или) объектов электроэнергетики. В границах территории субъекта Российской Федерации одно и то же лицо может осуществить технологическое присоединение энергопринимающих устройств, принадлежащих ему на праве собственности или ином законном основании, соответствующих критериям, указанным в настоящем абзаце, с применением установленных настоящим абзацем особенностей расчета платы за технологическое присоединение не более одного раза в течение 3 лет. Установленные настоящим абзацем особенности расчета платы за технологическое присоединение применяются с учетом условий, установленных пунктом 17 Правил технологического присоединения.

Для заявителей, указанных в абзацах втором и пятом настоящего пункта плата за технологическое присоединение определяется в размере минимального из следующих значений:

стоимость мероприятий по технологическому присоединению, рассчитанная с применением стандартизированных тарифных ставок;

стоимость мероприятий по технологическому присоединению, рассчитанная с применением льготной ставки за 1 кВт запрашиваемой максимальной мощности.

2. Утвердить с 1 января 2024 года по 31 декабря 2024 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 2024 год согласно приложению № 1 к настоящему приказу;

формулы платы за технологическое присоединение к электрическим сетям сетевых организаций на территории Кабардино-Балкарской Республики на 2024 год согласно приложению № 2 к настоящему приказу.

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

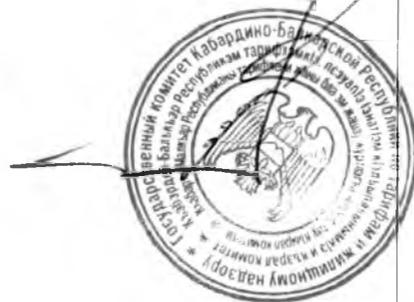
электроснабжения), при условии, что расстояние от границ участка заявителя до объектов электросетевого хозяйства на уровне напряжения до 20 кВ включительно необходимого заявителю уровня напряжения сетевой организации, в которую подана заявка, составляет не более 300 метров в городах и поселках городского типа и не более 500 метров в сельской местности на 2023 год: для филиала ПАО «Россети Северный Кавказ» – «Каббалкэнерго» в размере «минус» 2 688,22 тыс. руб. (без учета НДС); для АО «Городские электрические сети» в размере 4 375,27 тыс. руб. (без учета НДС), для ОАО «РЖД» на территории Кабардино-Балкарской Республики в размере 106,46 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 2024 год для АО «Городские электрические сети» в размере 418,22 тыс. руб. (без учета НДС), для ОАО «РЖД» на территории Кабардино-Балкарской Республики в размере 150,21 тыс. руб.

5. Признать утратившим силу с 1 января 2024 года приказ Государственного комитета Кабардино-Балкарской Республики по тарифам и жилищному надзору от 28 ноября 2022 г. № 248 «Об утверждении стандартизированных тарифных ставок, формул платы за технологическое присоединение к распределительным электрическим сетям сетевых организаций на территории Кабардино-Балкарской Республики на 2023 год».

6. Настоящий приказ вступает в силу со дня его официального опубликования.

И.о. председателя



А.А. Макушев

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 2024 год

№	Обозначение	Наименование	Единица измерения
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 проверку сетевой организацией выполнения технических условий заявителем	<*> рублей за одно присоединение
1.1	C _{1.1}	стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на подготовку и выдачу сетевой организацией технических условий заявителю	2 488,61 рублей за одно присоединение
1.2.1	C _{1.2.1}	стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на выдачу уведомления об обеспечении сетевой организацией возможности присоединения к электрическим сетям Заявителям, указанным в абзаце шестом пункта 24 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям	237,61 рублей за одно присоединение

1.2.2	С _{1.2.2}	стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на проверку выполнения технических условий Заявителями, указанными в абзаце седьмом пункта 24 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям	2 165,57 рублей за одно присоединение
2.2.2.3.2.1.2	С _{27,5-60 кВ} 2.2.2.3.2.1.2	воздушные линии на многогранных металлических опорах неизолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно одноцепные	8 565 542,15 рублей/км
	С _{110 кВ и выше} 2.2.2.3.2.1.2		
2.2.2.3.3.2.1	С _{27,5-60 кВ} 2.2.2.3.3.2.1	воздушные линии на металлических опорах, за исключением многогранных, неизолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 100 до 200 квадратных мм включительно двухцепные	22 881 982,31 рублей/км
	С _{110 кВ и выше} 2.2.2.3.3.2.1		
2.3.1.3.2.1	С _{0,4 кВ и ниже} 2.3.1.3.2.1	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно одноцепные	1 617 878,04 рублей/км
	С _{1-20 кВ} 2.3.1.3.2.1		
	С _{27,5-60 кВ} 2.3.1.3.2.1		
	С _{110 кВ и выше} 2.3.1.3.2.1		
2.3.1.4.1.1	С _{0,4 кВ и ниже} 2.3.1.4.1.1	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные	489 752,21 рублей/км
	С _{1-20 кВ} 2.3.1.4.1.1		
	С _{27,5-60 кВ} 2.3.1.4.1.1		
	С _{110 кВ и выше} 2.3.1.4.1.1		
2.3.2.4.1.1	С _{0,4 кВ и ниже} 2.3.2.4.1.1	воздушные линии на железобетонных опорах неизолированным алюминиевым проводом сечением до 50	901 346,99 рублей/км.
	С _{1-20 кВ} 2.3.2.4.1.1		

	С _{27,5-60 кВ} 2.3.2.4.1.1	квадратных мм включительно одноцепные	
	С _{110 кВ и выше} 2.3.2.4.1.1		
2.3.2.4.2.1	С _{0,4 кВ и ниже} 2.3.2.4.2.1	воздушные линии на железобетонных опорах неизолированным алюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно одноцепные	
	С _{1-20 кВ} 2.3.2.4.2.1		866 674,35 рублей/км.
	С _{27,5-60 кВ} 2.3.2.4.2.1		
	С _{110 кВ и выше} 2.3.2.4.2.1		
3.1.1.1.1.1	С _{0,4 кВ и ниже} 3.1.1.1.1.1	кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	188 360,38 рублей/км.
	С _{1-10 кВ} 3.1.1.1.1.1		
	С _{15-20 кВ} 3.1.1.1.1.1		
	С _{27,5-60 кВ} 3.1.1.1.1.1		
	С _{110 кВ и выше} 3.1.1.1.1.1		
3.1.1.1.2.1	С _{0,4 кВ и ниже} 3.1.1.1.2.1	кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	662 224,54 рублей/км.
	С _{1-10 кВ} 3.1.1.1.2.1		
	С _{15-20 кВ} 3.1.1.1.2.1		
	С _{27,5-60 кВ} 3.1.1.1.2.1		
	С _{110 кВ и выше} 3.1.1.1.2.1		
3.1.1.2.2.1	С _{0,4 кВ и ниже} 3.1.1.2.2.1	кабельные линии в траншеях одножильные с бумажной изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	
	С _{1-10 кВ} 3.1.1.2.2.1		1 455 589,72 рублей/км.
	С _{15-20 кВ} 3.1.1.2.2.1		
	С _{27,5-60 кВ} 3.1.1.2.2.1		
	С _{110 кВ и выше} 3.1.1.2.2.1		
4.1.1	С _{0,4 кВ и ниже} 4.1.1		

	С ^{1-20 кВ} _{4.1.1}	реклоузеры номинальным током до 100 А включительно	1 602 517,84 рублей/шт.
	С ^{35 кВ} _{4.1.1}		
	С ^{110 кВ и выше} _{4.1.1}		
4.2.1	С ^{0,4 кВ и ниже} _{4.2.1}	линейные разъединители номинальным током до 100 А включительно	
	С ^{1-20 кВ} _{4.2.1}		49 143,22 рублей/шт.
	С ^{35 кВ} _{4.2.1}		
	С ^{110 кВ и выше} _{4.2.1}		
5.1.1.1	С ^{6/0,4 кВ} _{5.1.1.1}	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью до 25 кВА включительно столбового/мачтового типа	32 881,19 рублей/кВт
	С ^{10/0,4 кВ} _{5.1.1.1}		34 420,68 рублей/кВт
	С ^{20/0,4 кВ} _{5.1.1.1}		
	С ^{6/10/(10/6) кВ} _{5.1.1.1}		
	С ^{10/20/(20/10) кВ} _{5.1.1.1}		
	С ^{6/20/(20/6) кВ} _{5.1.1.1}		
5.1.1.2	С ^{6/0,4 кВ} _{5.1.1.2}	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью до 25 кВА включительно шкафного или киоскового типа	
	С ^{10/0,4 кВ} _{5.1.1.2}		23 268,04 рублей/кВт
	С ^{20/0,4 кВ} _{5.1.1.2}		
	С ^{6/10/(10/6) кВ} _{5.1.1.2}		
	С ^{10/20/(20/10) кВ} _{5.1.1.2}		
	С ^{6/20/(20/6) кВ} _{5.1.1.2}		
5.1.2.2	С ^{6/0,4 кВ} _{5.1.2.2}	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 25 до 100 кВА включительно шкафного или киоскового типа	
	С ^{10/0,4 кВ} _{5.1.2.2}		48 716,62 рублей/кВт

	С ⁺ 20/0,4 кВ 5.1.2.2		
	С ⁺ 6/10/(10/6) кВ 5.1.2.2		
	С ⁺ 10/20/(20/10) кВ 5.1.2.2		
	С ⁺ 6/20/(20/6) кВ 5.1.2.2		
5.1.3.2	С ⁺ 6/0,4 кВ 5.1.3.2	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно шкафного или киоскового типа	10 737,65 рублей/кВт
	С ⁺ 10/0,4 кВ 5.1.3.2		15 376,66 рублей/кВт
	С ⁺ 20/0,4 кВ 5.1.3.2		
	С ⁺ 6/10/(10/6) кВ 5.1.3.2		
	С ⁺ 10/20/(20/10) кВ 5.1.3.2		
	С ⁺ 6/20/(20/6) кВ 5.1.3.2		
5.1.4.2	С ⁺ 6/0,4 кВ 5.1.4.2	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 250 до 400 кВА включительно шкафного или киоскового типа	9 092,82 рублей/кВт
	С ⁺ 10/0,4 кВ 5.1.4.2		
	С ⁺ 20/0,4 кВ 5.1.4.2		
	С ⁺ 6/10/(10/6) кВ 5.1.4.2		
	С ⁺ 10/20/(20/10) кВ 5.1.4.2		
	С ⁺ 6/20/(20/6) кВ 5.1.4.2		
5.1.5.3	С ⁺ 6/0,4 кВ 5.1.5.3	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 400 до 630 кВА включительно блочного типа	4 219,85 рублей/кВт
	С ⁺ 10/0,4 кВ 5.1.5.3		
	С ⁺ 20/0,4 кВ 5.1.5.3		
	С ⁺ 6/10/(10/6) кВ 5.1.5.3		
	С ⁺ 10/20/(20/10) кВ 5.1.5.3		
	С ⁺ 6/20/(20/6) кВ 5.1.5.3		

8.1.1	С _{8.1.1} ^{0,4 кВ и ниже}	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные прямого включения	14 626,56 рублей за точку учета
	С _{8.1.1} ^{1-20 кВ}		
8.2.1	С _{8.2.1} ^{0,4 кВ и ниже}	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные прямого включения	24 437,35 рублей за точку учета
	С _{8.2.1} ^{1-20 кВ}		16 382,141 рублей за точку учета
8.2.2	С _{8.2.2} ^{0,4 кВ и ниже}	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные полукосвенного включения	26 748,66 рублей за точку учета
	С _{8.2.2} ^{1-20 кВ}		
	С _{8.2.2} ^{35 кВ}		
	С _{8.2.2} ^{110 кВ и выше}		
8.2.3	С _{8.2.3} ^{1-10 кВ}	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные косвенного включения	292 910,94 рублей за точку учета
	С _{8.2.3} ^{20 кВ}		
	С _{8.2.3} ^{35 кВ}		
	С _{8.2.3} ^{110 кВ и выше}		

Примечание:

* 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 № 490/22 по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям (кроме подпункта «б») (руб. за одно присоединение)

– для случаев, указанных в абзаце шестом пункта 24 Методических указаний № 490/22

$$C_1 = C_{1.1} + C_{1.2.1} = 2\,726,22 \text{ руб.};$$

– для случаев, указанных в абзаце седьмом пункта 24 Методических указаний № 490/22

$$C_1 = C_{1.1} + C_{1.2.2} = 4\,654,18 \text{ руб.}$$

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).

Формулы платы за технологическое присоединение
к электрическим сетям сетевых организаций на территории
Кабардино-Балкарской Республики на 2024 год

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);

qi – количество точек коммерческого учета электрической энергии (мощности);

i – класс напряжения строящихся объектов электросетевого хозяйства;

Nmax – максимальная присоединяемая мощность.

2. В случае если заявитель при технологическом присоединении запрашивает вторую или первую категорию надежности электроснабжения (технологическое присоединение к двум независимым источникам электроснабжения), то размер платы за технологическое присоединение (Робщ) определяется следующим образом:

$$\text{Робщ} = \text{Р} + (\text{Рист1} + \text{Рист2})$$

где:

Р - расходы на выполнение мероприятий, указанных в пункте 16 Методических указаний № 490/22, за исключением указанных в подпункте «б» (руб.);

Рист1, Рист2 - 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.).