

Къэбэрдей-Балъкъэр Республикэм  
тарифхэмкIэ, псэуапIэ IэнатIэм  
кIэлыпIьынымкIэ и  
къэрал комитет



Къабарты-Малкъар Республиканы  
тарифлени жаны бла эм жашау  
журтлагъа надзор этиу  
къырал комитети

**ГОСУДАРСТВЕННЫЙ КОМИТЕТ  
КАБАРДИНО-БАЛКАРСКОЙ РЕСПУБЛИКИ  
ПО ТАРИФАМ И ЖИЛИЩНОМУ НАДЗОРУ**

**ПРИКАЗ № 19**

«13» 09 2020 года

г. Нальчик

**О внесении изменений в приказ Государственного комитета  
Кабардино-Балкарской Республики по тарифам и жилищному надзору  
от 30 декабря 2019 года № 109**

В соответствии с Федеральным законом от 26 марта 2003 года № 35-ФЗ «Об электроэнергетике», постановлениями Правительства Российской Федерации от 29 декабря 2011 года № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике», от 27 декабря 2004 года № 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 29 августа 2017 года № 1135/17 «Об утверждении методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям», Положением о Государственном комитете Кабардино-Балкарской Республики по тарифам и жилищному надзору, утвержденным постановлением Правительства Кабардино-Балкарской Республики от 25 ноября 2019 года № 204-ПП **п р и к а з ы в а ю:**

1. Внести в приказ Государственного комитета Кабардино-Балкарской Республики по тарифам и жилищному надзору от 30 декабря 2019 года № 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» (далее - Приказ) следующие изменения:

1) наименование приложения № 2 Приказа изложить в следующей редакции: «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»;

2) дополнить Приказ приложением № 4 «Стандартизированные тарифные ставки на покрытие расходов сетевых организаций на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности) на территории Кабардино-Балкарской Республики на 2020 год» согласно приложению № 1 к настоящему приказу;

3) дополнить Приказ приложением № 5 «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» согласно приложению № 2 к настоящему приказу;

4) приложение № 3 Приказа «Формулы платы за технологическое присоединение к электрическим сетям сетевых организаций на территории Кабардино-Балкарской Республики на 2020 год» изложить в новой редакции согласно приложению № 3 к настоящему приказу.

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

И.о. председателя



А. Макуашев

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
$C_{8(s,t)}$ - стан стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности) для территорий городских населенных пунктов		
$C_{8.1.1}$ город, 0,4 кВ и ниже без ТТ	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные прямого включения	2 198,29
$C_{8.2.1}$ город, 0,4 кВ и ниже без ТТ	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные прямого включения	3 997,84
$C_{8.2.3}$ город, 1 – 20кВ	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные косвенного включения	60 912,47
$C_{8(s,t)}$ - 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		
$C_{8.1.1}$ не город, 0,4 кВ и ниже без ТТ	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные прямого включения	2 198,29
$C_{8.2.1}$ не город, 0,4 кВ и ниже без ТТ	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные прямого включения	3 997,84
$C_{8.2.3}$ не город, 1 – 20кВ	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные косвенного включения	60 912,47

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
$S_{\max N8}(s;t)$ - ставка за единицу максимальной мощности на покрытие расходов сетевой организации на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности) для территорий городских населенных пунктов		
$C_{\text{город}}$ , 0,4 кВ и ниже без ТТ таx N 8.1.1.	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные прямого включения	587,69
$C_{\text{город}}$ , 0,4 кВ и ниже без ТТ таx N 8.2.1.	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные прямого включения	428,57
$C_{\text{город}}$ , 1 – 20кВ таx N 8.2.3	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные косвенного включения	329,26
$S_{\max N8}(s;t)$ - 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		
$C_{\text{не город}}$ , 0,4 кВ и ниже без ТТ таx N 8.1.1.	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные прямого включения	587,69
$C_{\text{не город}}$ , 0,4 кВ и ниже без ТТ таx N 8.2.1.	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные прямого включения	428,57
$C_{\text{не город}}$ , 1 – 20кВ таx N 8.2.3	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные косвенного включения	329,26

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

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

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

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:

$$T_i = C1^{\max} \times N^{\max} + (C2i^{\max} + C3i^{\max} + C4i^{\max} + C5i^{\max} + C6i^{\max} + C7i^{\max} + C8i^{\max}) \times N_{\max};$$

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;

$C2i^{\max}$  – ставка платы за максимальную присоединяемую мощность на выполнение мероприятий по строительству воздушной линии;

$C3i^{\max}$  – ставка платы за максимальную присоединяемую мощность на выполнение мероприятий по строительству кабельной линии;

$C4i^{\max}$  – ставка платы за максимальную присоединяемую мощность на выполнение мероприятий по строительству пунктов секционирования (реклоузеров, распределительных пунктов, переключательных пунктов) на  $i$ -м уровне напряжения;

$C5i^{\max}$  – 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;

$C6i^{\max}$  – ставка платы за максимальную присоединяемую мощность на выполнение мероприятий по строительству распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ;

$C7i^{\max}$  – ставка платы за максимальную присоединяемую мощность на выполнение мероприятий по строительству подстанций с уровнем напряжения 35 кВ и выше (ПС);

$C8i^{\max}$  – 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 ( $P_{\text{общ}}$ ) определяется следующим образом:

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

где:

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

$P_{\text{ист1}}$ ,  $P_{\text{ист2}}$  - 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:

$$P_{\leq 150} = C1 + C8i \times q_i;$$

б) в случае применения ставок за единицу максимальной мощности:

$$T_{\leq 150} = C1^{\text{max}} \times N_{\text{max}} + C8i^{\text{max}} \times N_{\text{max}}.$$