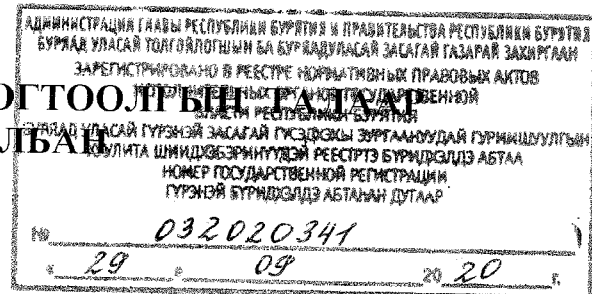




**РЕСПУБЛИКАНСКАЯ СЛУЖБА ПО ТАРИФАМ РЕСПУБЛИКИ  
БУРЯТИЯ**

**БУРЯД РЕСПУБЛИКАДА СЭН ТОГТООЛЫН САЛАМ  
РЕСПУБЛИКЫН АЛБАН**



**П Р И К А З**

от 24.09.2020

№ 1/9

г. Улан-Удэ

**«О внесении изменений в приказ Республиканской службы  
по тарифам Республики Бурятия от 12.11.2019 № 1/16  
«Об утверждении платы за технологическое присоединение к  
электрическим сетям территориальных сетевых организаций на  
территории Республики Бурятия на 2020 год»**

В соответствии с Федеральным законом от 26.03.2003 № 35-ФЗ «Об электроэнергетике», постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике», постановлением Правительства Российской Федерации от 27.12.2004 № 861 «Об утверждении Правил недискриминационного доступа к услугам по передаче электрической энергии и оказания этих услуг, Правил недискриминационного доступа к услугам по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике и оказания этих услуг, Правил недискриминационного доступа к услугам администратора торговой системы оптового рынка и оказания этих услуг и Правил технологического присоединения энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов по производству электрической энергии, а также объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к электрическим сетям», постановлением Правительства Республики Бурятия от 03.02.2005 № 29 «О Республиканской службе по тарифам Республики Бурятия» **приказываю:**

1. Внести в приказ Республиканской службы по тарифам Республики Бурятия от 12.11.2019 № 1/16 «Об утверждении платы за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций на территории Республики Бурятия на 2020 год» (далее – Приказ) (зарегистрирован в реестре нормативных правовых актов исполнительных органов государственной власти Республики Бурятия 18.11.2019 № 032019505) в редакции приказов Республиканской службы по тарифам Республики Бурятия от 25.12.2019 №1/34 (зарегистрирован в реестре нормативных правовых актов исполнительных

органов государственной власти Республики Бурятия 30.12.2019 № 032019785), от 27.01.2020 №1/1 (зарегистрирован в реестре нормативных правовых актов исполнительных органов государственной власти Республики Бурятия 31.01.2020 № 032020030), от 21.08.2020 №1/7 (зарегистрирован в реестре нормативных правовых актов исполнительных органов государственной власти Республики Бурятия 28.08.2020 № 032020285) следующие изменения:

1.1. Приложение № 2 к Приказу дополнить разделом 5 следующего содержания:

«

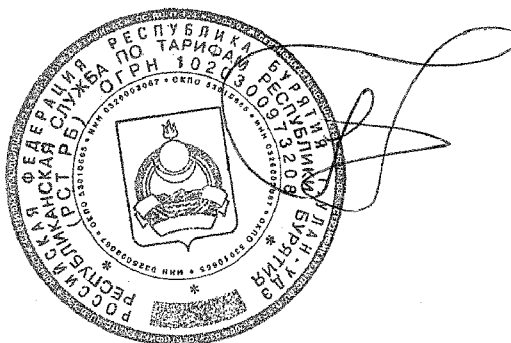
5	С8,і - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности) (рублей за точку учета)			
5.1	Средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные прямого включения без ТТ		13 285,57	13 285,57
	Средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные прямого включения без ТТ без интерфейсов связи		2 585,42	2 585,42
5.2	Средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные прямого включения без ТТ		21 448,77	21 448,77
	Средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные прямого включения без ТТ без интерфейсов связи	0,4	4 777,35	4 777,35
5.3	Средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные полукосвенного включения с ТТ		36 587,30	36 587,30
	Средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные полукосвенного включения с ТТ без интерфейсов связи		9 238,95	9 238,95
5.4	Средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные полукосвенного включения	1-20	46 475,30	46 475,30
5.5	Средства коммерческого учета	1-20	306 786,94	306 786,94
5.6	электрической энергии (мощности)	35	1 405 908,90	1 405 908,90
5.7	трехфазные косвенного включения	110	3 807 950,69	3 807 950,69

».

1.2. Приложение № 5 к Приказу изложить в редакции согласно приложению к настоящему приказу.

2. Настоящий приказ вступает в силу со дня его официального опубликования и действует по 31.12.2020.

**Руководитель**



**Б.В. Хмелёв**

Формулы для расчета платы за технологическое присоединение  
к электрическим сетям территориальных сетевых организаций Республики Бурятия

1. Формулы для расчета платы за технологическое присоединение по средствам применения стандартизированных тарифных ставок<sup>1</sup>.

А) Если отсутствует необходимость реализации мероприятий «последней мили»<sup>2</sup>;

$$P = C_1 + C_{8i} * R_i \text{ (руб.)}$$

Б) Если предусматривается мероприятие «последней мили» по строительству воздушных и (или) кабельных линий, пунктов секционирования (реклоузеров, распределительных пунктов, переключательных пунктов), трансформаторных подстанций (ТП) за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП):

$$P = C_1 + (C_{2i} * L_i) + (C_{3i} * L_i) + (C_{4i} * R_i) + (C_{5i} * N_i) + (C_{8i} * R_i) \text{ (руб.)}$$

где:

**P** – плата за технологическое присоединение, рассчитанная на основании стандартизированных тарифных ставок<sup>3</sup>;

**C<sub>1</sub>** – стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии (объектов электросетевого хозяйства), на организационные мероприятия согласно пункту 16 методических указаний, по мероприятиям (руб. шт.);

**C<sub>2i</sub>** - 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);

**C<sub>3i</sub>** - 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);

**C<sub>4i</sub>** - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство пунктов секционирования (реклоузеров, распределительных пунктов, переключательных пунктов) на i-м уровне напряжения (руб./шт.);

**C<sub>5i</sub>** - 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);

**C<sub>8i</sub>** - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности) (рублей за точку учета);

**N<sub>i</sub>** - объем максимальной мощности, указанной в заявке;

**L<sub>i</sub>** – протяжённость ВЛ(КЛ) на i-том уровне напряжения<sup>4</sup>;

**R<sub>i</sub>** – количество пунктов секционирования (реклоузеров, распределительных пунктов, переключательных пунктов, средств коммерческого учета электрической энергии) необходимых для осуществления технологического присоединения.

В) если при технологическом присоединении Заявителя согласно техническим условиям срок выполнения мероприятий по технологическому присоединению предусмотрен на период больше одного года, то стоимость мероприятий, учитываемых в плате, рассчитанной в год подачи заявки, индексируется следующим образом:

- 50% стоимости мероприятий, предусмотренных техническими условиями, определяется в ценах года, соответствующего году утверждения платы;

- 50% стоимости мероприятий, предусмотренных техническими условиями, умножается на прогнозный индекс цен производителей по подразделу «Строительство» раздела «Капитальные вложения (инвестиции)», публикуемых Министерством экономического развития РФ на год, следующий за годом утверждения платы (при отсутствии данного индекса используется индекс потребительских цен).

2. Формула для расчета платы за технологическое присоединение по средствам применения ставок за единицу максимальной мощности<sup>1</sup>.

$$P = (C_1^{\max} * N_i^{\max}) + (C_{2i}^{\max} + C_{3i}^{\max} + C_{4i}^{\max} + C_{5i}^{\max}) * N_i^{\max} \text{ (руб.)}$$

где:

$P$  – плата за технологическое присоединение, рассчитанная на основании ставок за единицу максимальной мощности<sup>3</sup>;

$C_1^{\max}$  – ставка за единицу максимальной мощности на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии (объектов электросетевого хозяйства) на организационные мероприятия согласно пункту 16 методических указаний, по мероприятиям;

$C_{2i}^{\max}$  – ставка платы за единицу максимальной присоединяемой мощности на выполнение мероприятий по строительству воздушных линий электропередачи на  $i$ -м уровне напряжения;

$C_{3i}^{\max}$  – ставка платы за единицу максимальной присоединяемой мощности на выполнение мероприятий по строительству кабельных линий электропередачи на  $i$ -м уровне напряжения;

$C_{4i}^{\max}$  – ставка платы за единицу максимальной присоединяемой мощности на выполнение мероприятий по строительству пунктов секционирования (реклоузеров, распределительных пунктов, переключательных пунктов) на  $i$ -м уровне напряжения;

$C_{5i}^{\max}$  – ставка платы за единицу максимальной присоединяемой мощности на выполнение мероприятий по строительству трансформаторных подстанций (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП), с уровнем напряжения до 35 кВ;

$N_i^{\max}$  – объем максимальной мощности, указанной в заявке.

3. Формула для расчета платы за технологическое присоединение при осуществлении технологического присоединения к двум независимым источникам<sup>1</sup>.

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:

$$P_{\text{общ}} = P + (P_{\text{ист1}} + P_{\text{ист2}}) \text{ (руб.)}^3$$

где:

$P$  – расходы на технологическое присоединение связанные с выполнением организационных мероприятий согласно пункту 16 методических указаний (руб.);

$P_{\text{ист1}}$  – расходы на строительство объектов электросетевого хозяйства, осуществляемого для конкретного присоединения в зависимости от способа присоединения и уровня запрашиваемого напряжения на основании выданных сетевой организацией технических условий, определяемые по первому независимому источнику энергоснабжения (руб.);

$P_{\text{ист2}}$  – расходы на строительство объектов электросетевого хозяйства, осуществляемого для конкретного присоединения в зависимости от способа присоединения и уровня запрашиваемого напряжения на основании выданных сетевой организацией технических условий, определяемые по второму независимому источнику энергоснабжения (руб.).

4. Формула для расчета платы за технологическое присоединение при осуществлении технологического присоединения энергопринимающих объектов уровнем напряжения до 150 кВт (включительно)<sup>1</sup>.

Для Заявителей, осуществляющих технологическое присоединение своих энергопринимающих устройств максимальной мощностью не более 150 кВт, размер платы за технологическое присоединение рассчитывается по следующей формуле:

$$P_{150} = P + C_{8i} * R_i$$

где:

$P_{150}$  - размер платы за технологическое присоединение устройств максимальной мощностью не более 150 кВт (руб.);

$P$  - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии (объектов электросетевого хозяйства), на организационные мероприятия согласно пункту 16 методических указаний, по мероприятиям ( $C_1$  руб./шт.,  $C_{1max}$  руб./кВт), плюс

Примечания:

<sup>1</sup>При технологическом присоединении энергопринимающих объектов расположенных на территории относящихся к территории городских населенных пунктов и на территории не относящейся к территориям городских населенных пунктов применяются соответствующие стандартизированные тарифные ставки (ставки за единицу максимальной мощности);

<sup>2</sup>«Последняя миля» – расходы на строительство объектов электросетевого хозяйства - от существующих объектов электросетевого хозяйства до присоединяемых энергопринимающих устройств и (или) объектов электроэнергетики;

<sup>3</sup>Размер платы для каждого присоединения рассчитывается территориальной сетевой организацией в соответствии с утвержденной формулой;

<sup>4</sup>Стандартизированные тарифные ставки  $C_2$  и  $C_3$  применяются к протяженности линий электропередачи по трассе.

<sup>5</sup>Заявитель в праве самостоятельно выбрать вид ставки для расчета размера платы за технологическое присоединение, либо стандартизированные тарифные ставки по приложениям №1 и №2 к настоящему приказу, либо ставки за единицу максимальной мощности по приложению №3 к настоящему приказу, 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.»