

**КОМИТЕТ ПО ТАРИФАМ
РЕСПУБЛИКИ АЛТАЙ**

ПРИКАЗ

от 7 августа 2020 г. № 15/1

г. Горно-Алтайск

**О внесении изменений в приказ Комитета по тарифам Республики
Алтай от 30 декабря 2019 года № 34/1**

В соответствии с Федеральным законом от 26 марта 2003 года № 35-ФЗ «Об электроэнергетике», Федеральным законом от 27 декабря 2018 года № 522-ФЗ «О внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации в связи с развитием систем учета электрической энергии (мощности) в Российской Федерации», постановлением Правительства Российской Федерации от 29 декабря 2011 года № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике», 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, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 27 декабря 2004 года № 861, приказом Федеральной антимонопольной службы Российской Федерации от 29 августа 2017 года № 1135/17 «Об утверждении методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям», постановлением Правительства Республики Алтай от 15 марта 2012 года № 57 «Об утверждении Положения о Комитете по тарифам Республики Алтай и признании утратившими силу некоторых постановлений Правительства Республики Алтай», на основании решения Коллегиального органа Комитета по тарифам Республики Алтай от 7 августа 2020 года № 15, **приказываю:**

1. Внести в приказ Комитета по тарифам Республики Алтай от 30 декабря 2019 года № 34/1 «Об установлении платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств к электрическим сетям территориальных сетевых организаций Республики Алтай на 2020 год» следующие изменения:

а) дополнить пунктом 6.1 следующего содержания:

«6.1. Установить стандартизированные тарифные ставки на покрытие расходов сетевой организации на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности) согласно приложению № 6.1.»;

б) дополнить приложением № 6.1 следующего содержания:

«ПРИЛОЖЕНИЕ № 6.1

к приказу Комитета по тарифам
Республики Алтай

от 30 декабря 2019 года № 34/1

Стандартизированные тарифные ставки на покрытие расходов сетевой организации на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности)

в ценах 2020 года (без НДС)

№п/п	Обозначение	Наименование	Единица измерения	Стандартизированная ставка
I. Для территорий городских населенных пунктов				
I.8.1.1	$C_{8.1.1}^{город,0,4\text{ кВ и ниже с ТТ}}$	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные прямого включения	рублей за точку учета	-
	$C_{8.1.1}^{город,0,4\text{ кВ и ниже без ТТ}}$			13 422,0
	$C_{8.1.1}^{город,1-20\text{ кВ}}$			-
	$C_{8.1.1}^{город,35\text{ кВ}}$			-
	$C_{8.1.1}^{город,110\text{ кВ и выше}}$			-
I.8.1.2	$C_{8.1.2}^{город,0,4\text{ кВ и ниже с ТТ}}$	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные полукосвенного включения	рублей за точку учета	-
	$C_{8.1.2}^{город,0,4\text{ кВ и ниже без ТТ}}$			-
	$C_{8.1.2}^{город,1-20\text{ кВ}}$			-
	$C_{8.1.2}^{город,35\text{ кВ}}$			-
	$C_{8.1.2}^{город,110\text{ кВ и выше}}$			-
I.8.1.3	$C_{8.1.3}^{город,0,4\text{ кВ и ниже с ТТ}}$	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные косвенного включения	рублей за точку учета	-
	$C_{8.1.3}^{город,0,4\text{ кВ и ниже без ТТ}}$			-
	$C_{8.1.3}^{город,1-20\text{ кВ}}$			-
	$C_{8.1.3}^{город,35\text{ кВ}}$			-
	$C_{8.1.3}^{город,110\text{ кВ и выше}}$			-
I.8.2.1	$C_{8.2.1}^{город,0,4\text{ кВ и ниже с ТТ}}$	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные прямого включения	рублей за точку учета	27 900,0
	$C_{8.2.1}^{город,0,4\text{ кВ и ниже без ТТ}}$			21 055,0
	$C_{8.2.1}^{город,1-20\text{ кВ}}$			-
	$C_{8.2.1}^{город,35\text{ кВ}}$			-
	$C_{8.2.1}^{город,110\text{ кВ и выше}}$			-

I.8.2.2	$C_{8.2.2}^{\text{город,0,4 кВ и ниже с ТТ}}$	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные полукосвенного включения	рублей за точку учета	-
	$C_{8.2.2}^{\text{город,0,4 кВ и ниже без ТТ}}$			-
	$C_{8.2.2}^{\text{город,1-20 кВ}}$			40 509,0
	$C_{8.2.2}^{\text{город,35 кВ}}$			-
	$C_{8.2.2}^{\text{город,110 кВ и выше}}$			-
I.8.2.3	$C_{8.2.3}^{\text{город,0,4 кВ и ниже с ТТ}}$	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные косвенного включения	рублей за точку учета	-
	$C_{8.2.3}^{\text{город,0,4 кВ и ниже без ТТ}}$			-
	$C_{8.2.3}^{\text{город,1-20 кВ}}$			310 404,0
	$C_{8.2.3}^{\text{город,35 кВ}}$			1 552 168,0
	$C_{8.2.3}^{\text{город,110 кВ и выше}}$			4 642 647,0
II. Для территорий, не относящихся к городским населенным пунктам				
II.8.1.1	$C_{8.1.1}^{\text{не город,0,4 кВ и ниже с ТТ}}$	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные прямого включения	рублей за точку учета	-
	$C_{8.1.1}^{\text{не город,0,4 кВ и ниже без ТТ}}$			13 422,0
	$C_{8.1.1}^{\text{не город,1-20 кВ}}$			-
	$C_{8.1.1}^{\text{не город,35 кВ}}$			-
	$C_{8.1.1}^{\text{не город,110 кВ и выше}}$			-
II.8.1.2	$C_{8.1.2}^{\text{не город,0,4 кВ и ниже с ТТ}}$	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные полукосвенного включения	рублей за точку учета	-
	$C_{8.1.2}^{\text{не город,0,4 кВ и ниже без ТТ}}$			-
	$C_{8.1.2}^{\text{не город,1-20 кВ}}$			-
	$C_{8.1.2}^{\text{не город,35 кВ}}$			-
	$C_{8.1.2}^{\text{не город,110 кВ и выше}}$			-
II.8.1.3	$C_{8.1.3}^{\text{не город,0,4 кВ и ниже с ТТ}}$	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные косвенного включения	рублей за точку учета	-
	$C_{8.1.3}^{\text{не город,0,4 кВ и ниже без ТТ}}$			-
	$C_{8.1.3}^{\text{не город,1-20 кВ}}$			-
	$C_{8.1.3}^{\text{не город,35 кВ}}$			-
	$C_{8.1.3}^{\text{не город,110 кВ и выше}}$			-
II.8.2.1	$C_{8.2.1}^{\text{не город,0,4 кВ и ниже с ТТ}}$	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные прямого включения	рублей за точку учета	27 900,0
	$C_{8.2.1}^{\text{не город,0,4 кВ и ниже без ТТ}}$			21 055,0
	$C_{8.2.1}^{\text{не город,1-20 кВ}}$			-
	$C_{8.2.1}^{\text{не город,35 кВ}}$			-
	$C_{8.2.1}^{\text{не город,110 кВ и выше}}$			-
II.8.2.2	$C_{8.2.2}^{\text{не город,0,4 кВ и ниже с ТТ}}$	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные полукосвенного включения	рублей за точку учета	-
	$C_{8.2.2}^{\text{не город,0,4 кВ и ниже без ТТ}}$			-
	$C_{8.2.2}^{\text{не город,1-20 кВ}}$			40 509,0
	$C_{8.2.2}^{\text{не город,35 кВ}}$			-

	$C_{8.2.2}$ не город, 110 кВ и выше			-
П.8.2.3	$C_{8.2.3}$ не город, 0,4 кВ и ниже с ТТ	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные косвенного включения	рублей за точку учета	-
	$C_{8.2.3}$ не город, 0,4 кВ и ниже без ТТ			-
	$C_{8.2.3}$ не город, 1-20 кВ			310 404,0
	$C_{8.2.3}$ не город, 35 кВ			1 552 168,0
	$C_{8.2.3}$ не город, 110 кВ и выше			4 642 647,0

»;

в) в приложении № 7:

подпункт «а» изложить в следующей редакции: «если отсутствует необходимость реализации мероприятий «последней мили», то формула платы определяется как сумма стандартизированной тарифной ставки 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»), C_1 , и произведения стандартизированной тарифной ставки на покрытие расходов сетевой организации на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности) и количества точек учета, C_8 ;»;

в подпункте «б» после слов «то формула платы определяется как сумма» слова «Стандартизированной тарифной ставки C_1 » заменить словами «расходов, определенных в соответствии с подпунктом «а» настоящего пункта,»;

в подпункте «г» абзац второй и третий изложить в следующей редакции:

«- 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 Российской Федерации на год, следующий за годом утверждения платы (при отсутствии данного индекса используется индекс потребительских цен).».

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

Исполняющий обязанности
председателя Комитета
по тарифам Республики Алтай



У. Н. Кырова