

**КОМИТЕТ ПО ТАРИФАМ
РЕСПУБЛИКИ АЛТАЙ**

ПРИКАЗ

31 декабря 2015 года

№ 62/9

г. Горно-Алтайск

**Об установлении платы за технологическое присоединение
энергопринимающих устройств, посредством применения
стандартизированных тарифных ставок
для МУП «Горэлектросети» на 2016 год**

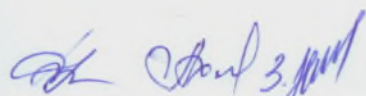
В соответствии с Федеральным законом от 26 марта 2003 года № 35-ФЗ «Об электроэнергетике», постановлением Правительства Российской Федерации от 29 декабря 2011 года № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике», Правилами технологического присоединения энергопринимающих 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 г. № 861, приказом Федеральной службы по тарифам от 11 сентября 2012 года № 209-э/1 «Об утверждении Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям», протоколом Коллегиального органа Комитета по тарифам Республики Алтай от 31 декабря 2015 года № 62 **приказываю:**

1. Установить плату для потребителей, подавших заявку в целях технологического присоединения энергопринимающих устройств, присоединяемой мощностью не превышающей 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенной в данной точке присоединения мощности) к электрическим сетям МУП «Горэлектросети» на 2016 год согласно приложению 1.

2. Установить стандартизированные тарифные ставки (без учета НДС) для расчета платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств максимальной мощностью более 150 кВт к электрическим сетям МУП «Горэлектросети» на 2016 год, согласно приложению 2.

3. Установить стандартизированные тарифные ставки (без учета НДС) для расчета платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств максимальной мощностью не более 150 кВт к электрическим сетям МУП «Горэлектросети» на 2016 год, согласно приложению 3.

4. Установить ставку за единицу максимальной мощности (руб./кВт) для расчета платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств присоединяемой мощностью более 150 кВт для МУП «Горэлектросети» на 2016 год, согласно приложению 4.



5. Установить ставку за единицу максимальной мощности (руб./кВт) для расчета платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств присоединяемой мощностью не более 150 кВт для МУП «Горэлектросети» на 2016 год, согласно приложению 5.

6. Установить формулы платы за технологическое присоединение к электрическим сетям МУП «Горэлектросети» согласно приложению 6.

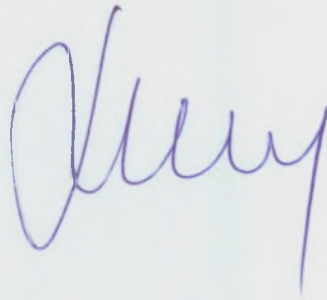
7. Установить фактические выпадающие доходы МУП «Горэлектросети» от технологического присоединения заявителей от 0 до 15 кВт включительно за 2014 год в размере 942,04 тыс.рублей.

8. Установить плановые выпадающие доходы МУП «Горэлектросети» от технологического присоединения заявителей от 0 до 15 кВт включительно на 2016 год в размере 1 945,62 тыс.рублей.

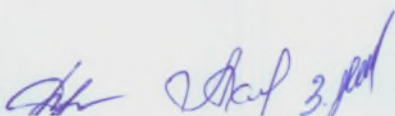
9. Стандартизированные тарифные ставки С2, С3, С4 утверждаются в ценах 2001 г.

10. Настоящий приказ вступает в силу с 1 января 2016 года.

Председатель Комитета
по тарифам Республики Алтай



В.В. Кичинеков



Приложение 1
к приказу
Комитета по тарифам
Республики Алтай
от 31 декабря 2015 г. № 62/9

Плата за технологическое присоединение заявителей до 15 кВт включительно
к электрическим сетям МУП «Горэлектросети» на 2016 год

№ п/п	Наименование стандартизированных тарифных ставок	Величина платы		Ед. изм. платы за тех. присоед.
		0,4-1 кВ	10 кВ	
1	Физические и юридические лица до 15 кВт включительно	550	550	Руб. за присоед. (с учетом НДС)

Приложение 2
к приказу
Комитета по тарифам
Республики Алтай
от 31 декабря 2015 г. № 62/9

Стандартизированные тарифные ставки (без учета НДС)
для расчета платы за технологическое присоединение энергопринимающих
устройств максимальной мощностью более 150 кВт к электрическим сетям
МУП «Горэлектросети» на 2016 год

№ п/п	Наименование стандартизированных тарифных ставок	Величина платы		Ед. изм. платы за тех. присоед.
		0,4-1 кВ	10 кВ	
1	Стандартизированная тарифная ставка С ₁ на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, не включающим в себя строительство и реконструкцию объектов электросетевого хозяйства, в расчете на 1 кВт присоединяемой мощности:	523,08		руб./кВт
	С _{1.1} -Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю (ТУ):	184,24		
	С _{1.2} -Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем технических условий	145,21		
	С _{1.4} -Осуществление сетевой организацией фактического присоединения объектов Заявителя к электрическим сетям и включение коммутационного аппарата	193,63		
2	Стандартизированная тарифная ставка С ₂ на покрытие расходов сетевой организации на воздушных линиях электропередачи на i-м классе напряжения, в расчете на 1 км линий	121 674,6	241 658,5	руб./км
3	Стандартизированная тарифная ставка С ₃ на покрытие расходов сетевой организации на строительство кабельных линий электропередачи на i-м классе напряжения, в расчете на 1 км линий	295 143,71	414 808,95	руб./км
4	Стандартизированная тарифная ставка С ₄ на покрытие расходов сетевой организации на строительство подстанций на i-м классе напряжения, в расчете на 1 кВт мощности	411,04		руб./кВт

Приложение 3
к приказу
Комитета по тарифам
Республики Алтай
от 31 декабря 2015 г. № 62/9

Стандартизированные тарифные ставки (без учета НДС)
для расчета платы за технологическое присоединение энергопринимающих
устройств максимальной мощностью не более 150 кВт к электрическим
сетям МУП «Горэлектросети» на 2016 год

№ п/п	Наименование стандартизированных тарифных ставок	Величина платы		Ед. изм. платы за тех. присоед.
		0,4-1 кВ	10 кВ	
1	Стандартизированная тарифная ставка С ₁ на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, не включающим в себя строительство и реконструкцию объектов электросетевого хозяйства, в расчете на 1 кВт присоединяемой мощности:	523,08		руб./кВт
	С _{1.1} -Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю (ТУ):	184,24		
	С _{1.2} -Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем технических условий	145,21		
	С _{1.4} -Осуществление сетевой организацией фактического присоединения объектов Заявителя к электрическим сетям и включение коммутационного аппарата	193,63		
2	Стандартизированная тарифная ставка С ₂ на покрытие расходов сетевой организации на воздушных линиях электропередачи на i-м классе напряжения, в расчете на 1 км линий	60 837,30	120 829,25	руб./км
3	Стандартизированная тарифная ставка С ₃ на покрытие расходов сетевой организации на строительство кабельных линий электропередачи на i-м классе напряжения, в расчете на 1 км линий	147 571,85	207404,47	руб./км
4	Стандартизированная тарифная ставка С ₄ на покрытие расходов сетевой организации на строительство подстанций на i-м классе напряжения, в расчете на 1 кВт мощности	205,52		руб./кВт

Приложение 4
к приказу
Комитета по тарифам
Республики Алтай
от 31 декабря 2015 г. № 62/9

Ставки за единицу максимальной мощности (руб./кВт)
для расчета платы за технологическое присоединение энергопринимающих
устройств максимальной мощностью более 150 кВт к электрическим сетям
МУП «Горэлектросети» на 2016 год

№ п/п	Наименование мероприятий	Разбивка НВВ	Объем максимально й мощности, (кВт)	Ставки для расчета по каждому мероприятию. (руб./кВт)	
				0,4 кВ	10 кВ
1	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю (ТУ)	46 058,80	250	184,24	
2	Разработка сетевой организацией проектной документации по строительству «последней мили»	-	-	-	
3	Выполнение сетевой организацией мероприятий, связанных со строительством «последней мили»	-	-	-	
3.1	строительство воздушных линий	-	-	162,56	2 741,37
3.2	строительство кабельных линий	-	-	82,64	829,62
3.3	строительство пунктов секционирования	-	-	411,04	
3.4	строительство комплектных трансформаторных подстанций (КТП), распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ	-	-	411,04	
3.5	строительство центров питания, подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше (ПС)	-	-	411,04	
4	Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем ТУ	36 303,20	250	145,21	
5	Участие в осмотре должностным лицом Ростехнадзора присоединяемых Устройств Заявителя	-	-	-	
6	Фактические действия по присоединению и обеспечению работы Устройств в электрической сети	48 406,80	250	193,63	

Приложение 5
к приказу
Комитета по тарифам
Республики Алтай
от 31 декабря 2015 г. № 62/9

Ставки за единицу максимальной мощности (руб./кВт)
для расчета платы за технологическое присоединение энергопринимающих
устройств максимальной мощностью не более 150 кВт к электрическим
сетям МУП «Горэлектросети» на 2016 год

№ п/п	Наименование мероприятий	Разбивка НВВ	Объем максимально й мощности, (кВт)	Ставки для расчета по каждому мероприятию. (руб./кВт)	
				0,4 кВ	10 кВ
1	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю (ТУ)	46 058,80	250	184,24	
2	Разработка сетевой организацией проектной документации по строительству «последней мили»	-	-	-	
3	Выполнение сетевой организацией мероприятий, связанных со строительством «последней мили»	-	-	-	
3.1	строительство воздушных линий	-	-	81,28	1 370,68
3.2	строительство кабельных линий	-	-	41,32	413,31
3.3	строительство пунктов секционирования	-	-	205,52	
3.4	строительство комплектных трансформаторных подстанций (КТП), распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ	-	-	205,52	
3.5	строительство центров питания, подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше (ПС)	-	-	205,52	
4	Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем ТУ	36 303,20	250	145,21	
5	Участие в осмотре должностным лицом Ростехнадзора присоединяемых Устройств Заявителя	-	-	-	
6	Фактические действия по присоединению и обеспечению работы Устройств в электрической сети	48 406,80	250	193,63	

Плата за технологическое присоединение в виде формул:

а) если отсутствует необходимость реализации мероприятий "последней мили", то формула платы определяется как произведение 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 п. 16 Методических указаний (кроме подпунктов "б" и "в"), ($C1$) и объема максимальной мощности (N_i), указанного в заявке на технологическое присоединение Заявителем; (пп. "а" в ред. Приказа ФСТ России от 01.08.2014 N 1198-э)

б) если при технологическом присоединении Заявителя согласно техническим условиям предусматривается мероприятие "последней мили" по прокладке воздушных и (или) кабельных линий, то формула платы определяется как сумма произведений стандартизированной тарифной ставки $C1$ и объема максимальной мощности (N_i), указанного в заявке на технологическое присоединение Заявителем, и стандартизированной тарифной ставки на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных ($C2$) и (или) кабельных ($C3$) линий электропередачи на i -м уровне напряжения и суммарной протяженности воздушных и (или) кабельных линий (L_i) на i -том уровне напряжения, строительство которых предусмотрено согласно выданным техническим условиям для технологического присоединения Заявителя; (пп. "б" в ред. Приказа ФСТ России от 01.08.2014 N 1198-э)

в) если при технологическом присоединении Заявителя согласно техническим условиям предусматриваются мероприятия "последней мили" по строительству комплектных трансформаторных подстанций (КТП), распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ и на строительство центров питания, подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше (ПС), то формула платы определяется как сумма расходов, определенных в соответствии с подпунктом "б" настоящего пункта, и произведения ставки $C4$, указанной в п. 31 Методических указаний, и объема максимальной мощности (N_i), указанного Заявителем в заявке на технологическое присоединение.

Плата по ставкам $C2$, $C3$, $C4$, рассчитанная в ценах 2001 года, приводится к ценам регулируемого периода с применением индекса изменения сметной стоимости по строительно-монтажным работам, определяемого федеральным органом исполнительной власти в рамках реализации полномочий в области сметного нормирования и ценообразования в сфере градостроительной деятельности (далее - индекс изменения сметной стоимости), на квартал,

предшествующий кварталу, в котором рассчитывается плата за технологическое присоединение. При этом в расчете используются данные для того субъекта Российской Федерации, где располагаются существующие узловые подстанции, к которым предполагается технологическое присоединение Устройства Заявителя;

г) 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, умножается на произведение прогнозных индексов-дефляторов по подразделу "Строительство", публикуемых Министерством экономического развития Российской Федерации на соответствующий год (при отсутствии данного индекса используется индекс потребительских цен на соответствующий год) за половину периода, указанного в технических условиях, начиная с года, следующего за годом утверждения платы;

- 50% стоимости мероприятий, предусмотренных техническими условиями, умножается на произведение прогнозных индексов-дефляторов по подразделу "Строительство", публикуемых Министерством экономического развития Российской Федерации на соответствующий год (при отсутствии данного индекса используется индекс потребительских цен на соответствующий год) за период, указанный в технических условиях, начиная с года, следующего за годом утверждения платы."

Размер платы для каждого присоединения рассчитывается сетевой организацией в соответствии с утвержденной формулой.