



РЕСПУБЛИКАНСКАЯ СЛУЖБА ПО ТАРИФАМ РЕСПУБЛИКИ БУРЯТИЯ

БУРЯАД РЕСПУБЛИКАДА СЭН ТОГТООЛГЫН ТАЛААР РЕСПУБЛИКЫН АЛБАН

П Р И К А З

от 24.12.2013

№ 1/63

г. Улан-Удэ

О размерах платы за технологическое присоединение к электрическим сетям ОАО «Улан-Удэ Энерго» на территории Республики Бурятия на 2014 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. Установить с 01.01.2014 года по 31.12.2014 года размер платы за технологическое присоединение к электрическим сетям ОАО «Улан-Удэ Энерго» на территории Республики Бурятия для Заявителей максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно при условии, что расстояние от границ участка Заявителя до объектов электросетевого хозяйства на уровне напряжения до 20 кВ включительно необходимого Заявителю класса напряжения, в которую подана заявка, составляет не более 300 метров в городах и поселках городского типа, не более 500 метров в сельской местности в размере 550 рублей за 1 технологическое присоединение (с НДС).

2. Утвердить с 01.01.2014 года по 31.12.2014 года стандартизированные тарифные ставки за единицу максимальной мощности для расчета платы за

технологическое присоединение к электрическим сетям ОАО «Улан-Удэ Энерго» на территории Республики Бурятия согласно приложению № 1 к настоящему приказу.

3. Утвердить с 01.01.2014 года по 31.12.2014 года ставки за единицу максимальной мощности для расчета платы по мероприятиям, осуществляемым при технологическом присоединении к электрическим сетям ОАО «Улан-Удэ Энерго» на территории Республики Бурятия согласно приложению № 2 к настоящему приказу.

4. Утвердить выпадающие доходы от технологического присоединения заявителей с максимальной мощностью до 15 кВт включительно, подлежащие включению в тариф на передачу электрической энергии для ОАО «Улан-Удэ Энерго» на 2014 год, в размере 13 768,6 тыс. руб. (без НДС).

5. Утвердить формулы для расчета платы за технологическое присоединение к электрическим сетям ОАО «Улан-Удэ Энерго» на территории Республики Бурятия согласно приложению № 3 к настоящему приказу.

6. Настоящий приказ вступает в силу со дня его официального опубликования и действует по 31.12.2014 года.

Руководитель



О. И. Чебунина

Приложение № 1
к приказу РСТ РБ от 24.12.2013 № 1/63

**Перечень стандартизированных тарифных ставок за единицу максимальной мощности
для расчета платы за технологическое присоединение к электрическим сетям
ОАО «Улан-Удэ Энерго» на территории Республики Бурятия**

№	Наименование ставки	Ставка
C1	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 технологического присоединения без учета расходов на строительство, в расчете на 1 кВт максимальной мощности (без НДС, в текущих ценах)	
	- до 15 кВт включительно при условии, что расстояние от границ участка Заявителя до объектов электросетевого хозяйства на уровне напряжения до 20 кВ включительно необходимого Заявителю класса напряжения, в которую подана заявка, составляет более 300 метров в городах и поселках городского типа, более 500 метров в сельской местности;	442,04
	- от 15 до 150 кВт	53,71
	- от 150 до 670 кВт	10,29
C2	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных линий электропередачи в расчете на 1 км линий (руб./км, без НДС, в ценах 2001 г.)	
	Уровень напряжения 0,4 кВ	
	Строительство одноцепной ВЛ на деревянных опорах с применением самонесущего изолированного провода, сечением СИП-4 2*16, СИП-4 2*25	99 055,50
	Строительство одноцепной ВЛ на деревянных опорах с применением самонесущего изолированного провода, сечением СИП-4 4*16, СИП-4 4*25, СИП-4 4*35	101 687,97
	Строительство одноцепной ВЛ на деревянных опорах с применением самонесущего изолированного провода СИП-2	138 768,93
	Совместная подвеска по существующей ВЛ-0,4кВ самонесущего изолированного провода СИП-2(СИП-4)	68 995,16
	Уровень напряжения 6(10) кВ	
	Строительство одноцепной ВЛ на деревянных опорах с применением голого провода сечением АС-35-50мм ²	176 426,59
	Строительство одноцепной ВЛ на деревянных опорах с применением голого провода сечением АС-70-95мм ²	178 979,96

	Строительство одноцепной ВЛ на железобетонных опорах с применением голого провода сечением АС-35-50 мм ²	190 247,42
	Строительство одноцепной ВЛ на железобетонных опорах с применением голого провода сечением АС-70-95мм ²	217 876,48
	Строительство двухцепной ВЛ на железобетонных опорах с применением голого провода сечением АС-70-95мм ²	352 007,77
	Совместная подвеска по существующей ВЛ-6(10)кВ самонесущего изолированного провода СИП-3	113 367,58
С3	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство кабельных линий электропередач в расчёте на 1 км (руб./км, без НДС, в ценах 2001 г.)	
	Уровень напряжения 0,4 кВ	
	Прокладка 1-ой кабельной линии сечением до 150 мм ² (включительно) в траншее	399 159,48
	Прокладка 1-ой кабельной линии сечением 185-240 мм ² в траншее	475 944,51
	Прокладка 2-х кабельных линий сечением до 150 мм ² (включительно) в одной траншее	530 477,47
	Прокладка 2-х кабельных линий сечением 185-240 мм ² в одной траншее	702 349,93
	Прокладка 1-ой кабельной линии сечением до 150 мм ² (включительно) в футляре устройством прокола	1 134 342,80
	Прокладка 1-ой кабельной линии сечением 185-240 мм ² в футляре устройством прокола	1 211 127,82
	Уровень напряжения 6(10) кВ	
	Прокладка 1-ой кабельной линии сечением до 150 мм ² (включительно) в траншее	420 643,04
	Прокладка 1-ой кабельной линии сечением 185-240 мм ² в траншее	508 065,86
	Прокладка 2-х кабельных линий сечением до 150 мм ² (включительно) в одной траншее	761 404,43
	Прокладка 2-х кабельных линий сечением 185-240 мм ² в 1 траншее	916 892,80
	Прокладка 1-ой кабельной линии сечением до 150 мм ² (включительно) в футляре устройством прокола	1 306 515,29
	Прокладка 1-ой кабельной линии сечением 185-240 мм ² в футляре устройством прокола	1 393 938,10
С4	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство подстанций (руб./кВт, без НДС, в ценах 2001 г.)	
	Уровень напряжения 6(10) кВ	
	КТПС 16 кВА	3 954,60
	КТПС 25 кВА	2 770,20
	КТПС 40 кВА	1 748,37
	КТПС 63 кВА	1 126,70
	КТПС 100 кВА	729,08
	КТП 160 кВА	782,56
	КТП 250 кВА	534,65
	КТП 400 кВА	364,97
	КТП 630 кВА	263,63
	КТП 1000 кВА	254,13
	КТП 2х250 кВА	434,70
	КТП 2х400 кВА	297,20
	КТП 2х630 кВА	204,53
	КТП 2х1000 кВА	194,48
	БКТП 2х630 кВА	469,53
	БКТП 2х1000 кВА	615,56

Примечание:

Приведение удельной стоимости строительства и расширения объектов электросетевого хозяйства ОАО «Улан-Удэ Энерго» из цен 2001 года к ценам того периода, в котором применяется стандартизированная ставка, осуществляется путем использования индекса изменения сметной стоимости по строительно-монтажным работам для субъекта Российской Федерации на квартал, предшествующий кварталу, в котором определяется плата (заключается договор) за технологическое присоединение, рекомендуемого Министерством регионального развития Российской Федерации в рамках реализации полномочий в области сметного нормирования и ценообразования в сфере градостроительной деятельности.

**Стоимость мероприятий, осуществляемых при технологическом присоединении
единицы мощности на 2014 год (1 кВт) руб./кВт**

№ п/п	Наименование мероприятий	Разбивка НВВ по мероприятиям, руб.	Объем максимальной мощности, кВт	Ставки для расчета платы по каждому мероприятию, руб./кВт
1	2	3	4	5
1.	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю (ТУ)	X	X	X
Уровень напряжения 0,4 кВ, 6(10) кВ				
1.1	для заявителей от 15 кВт до 150 кВт	241 700,32	2 955,0	81,79
1.2	для заявителей от 150 кВт до 670 кВт	80 910,36	8 114,55	9,97
1.3	для заявителей свыше 670 кВт	11 558,62	6 050,0	1,91
2.	Разработка сетевой организацией проектной документации по строительству "последней мили"	X	X	X
3.	Выполнение сетевой организацией, мероприятий, связанных со строительством "последней мили"	X	X	X
3.1.	строительство воздушных линий	9 389,67	783,5	11 984,26
3.2.	строительство кабельных линий	1 200,54	65	18 469,86
3.3.	строительство комплектных трансформаторных подстанций (КТП), распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ	X	X	X
3.3.1	КТПС 16 кВА	381 242,83	14,24	26772,67
3.3.2	КТПС 25 кВА	417 282,09	22,25	18754,25
3.3.3	КТПС 40 кВА	421 377,79	35,6	11836,45
3.3.4	КТПС 63 кВА	427 689,41	56,07	7627,78
3.3.5	КТПС 100 кВА	439 291,01	89	4935,85
3.3.6	КТП 160 кВА	754 424,79	142,4	5297,93
3.3.7	КТП 250 кВА	805 354,85	222,5	3619,57
3.3.8	КТП 400 кВА	879 625,71	356	2470,86
3.3.9	КТП 630 кВА	1 000 719,78	560,7	1784,77
3.3.10	КТП 1000 кВА	1 531 237,80	890	1720,49
3.3.11	КТП 2х250 кВА	1 309 608,35	445	2942,94
3.3.12	КТП 2х400 кВА	1 432 584,72	712	2012,06
3.3.13	КТП 2х630 кВА	1 552 768,97	1121,4	1384,67
3.3.14	КТП 2х1000 кВА	2 343 610,08	1780	1316,63
3.3.15	БКТП 2х630 кВА	3 564 590,13	1121,4	3178,70
3.3.16	БКТП 2х1000 кВА	7 417 885,89	1780	4167,35
4	Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем ТУ	X	X	X
Уровень напряжения 0,4 кВ, 6(10) кВ				
4.1	для заявителей от 15 кВт до 150 кВт	548 989,32	2 955,00	185,78
4.2	для заявителей от 150 кВт до 670 кВт	177 494,0	8 114,55	21,87
4.3	для заявителей свыше 670 кВт	25 356,29	6 050,0	4,19
5	Участие в осмотре должностным лицом Ростехнадзора присоединяемых устройств Заявителя <1>	X	X	X
6	Фактические действия по присоединению и обеспечению работы Устройств в электрической сети	X	X	X
Уровень напряжения 0,4 кВ, 6(10) кВ				
6.1	для заявителей от 15 кВт до 150 кВт	515 541,94	2 955,00	174,47
6.2	для заявителей от 150 кВт до 670 кВт	177 466,2	8 114,55	21,87
6.3	для заявителей свыше 670 кВт	25 352,31	6 050,0	4,19

Данные расходы не учитываются при установлении платы за технологическое присоединение для:

- Заявителей – юридических лиц или индивидуальных предпринимателей, максимальная мощность энергопринимающих устройств которых составляет свыше 150 кВт и менее 670 кВт, в случае осуществления технологического присоединения энергопринимающих устройств указанных Заявителей по третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения) к электрическим сетям классом напряжения до 10 кВ включительно;

- Заявителей - юридических лиц или индивидуальных предпринимателей в целях технологического присоединения по одному источнику электроснабжения энергопринимающих устройств, максимальная мощность

которых составляет до 150 кВт включительно (с учетом ранее присоединенной в данной точке присоединения мощности);

- Заявителей в целях временного (на срок не более 6 месяцев) технологического присоединения принадлежащих ему энергопринимающих устройств для обеспечения электрической энергией передвижных объектов с максимальной мощностью до 150 кВт включительно (с учетом ранее присоединенной в данной точке присоединения мощности);

- Заявителей - физических лиц в целях технологического присоединения энергопринимающих устройств, максимальная мощность которых составляет до 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенной в данной точке присоединения мощности), которые используются для бытовых и иных нужд, не связанных с осуществлением предпринимательской деятельности, и электроснабжение которых предусматривается по одному источнику.

Приложение № 3
к приказу РСТ РБ от 24.12.2013 № 1/63

Формула платы за технологическое присоединение
к электрическим сетям ОАО «Улан-Удэ Энерго»

А) Если отсутствует необходимость реализации мероприятий «последней мили»¹;

$$T_i = C_1 * N_i \text{ (руб.)}$$

Б) Если предусматривается мероприятие «последней мили» по строительству воздушных и (или) кабельных линий:

при прокладке ВЛ

$$T_{i(вл)} = (C_1 * N_i) + (C_{2i} * L_i) * \text{Зизм.ст (руб.)}$$

при прокладке КЛ

$$T_{i(кл)} = (C_1 * N_i) + (C_{3i} * L_i) * \text{Зизм.ст (руб.)}$$

В) Если предусматриваются мероприятия «последней мили» по строительству комплектных трансформаторных подстанций (КТП), распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ;

ВЛ+КТП

$$T_{i(вл+тп)} = (C_1 * N_i) + (C_{2i} * L_i + C_{4i} * N_i) * \text{Зизм.ст (руб.)}$$

КЛ+КТП

$$T_{i(кл+тп)} = (C_1 * N_i) + (C_{3i} * L_i + C_{4i} * N_i) * \text{Зизм.ст (руб.)}$$

где:

N_i - объем максимальной мощности, указанной в заявке;

L_i - протяженность ВЛ(КЛ) на i -том уровне напряжения.

Рассчитанная плата по подпунктам «Б» и «В» настоящего пункта в ценах 2001 года приводится к ценам регулируемого периода с применением индекса изменения сметной стоимости (Зизм.ст) по строительно-монтажным работам для субъекта Российской Федерации.

¹ «Последняя миля» – расходы на строительство объектов электросетевого хозяйства - от существующих объектов электросетевого хозяйства до присоединяемых энергопринимающих устройств и (или) объектов электроэнергетики