Региональная энергетическая комиссия
Красноярского края
(РЭК)

ПРИКАЗ

20.03.2014 г. Красноярск № 45-п

Об исправлении технических ошибок в приказе Региональной энергетической комиссии Красноярского края от 26.12.2013 № 450-п «О плате за технологическое присоединение к территориальным распределительным электрическим сетям на территории Красноярского края»

В соответствии с Положением о Региональной энергетической комиссии Красноярского края, утвержденным постановлением Правительства Красноярского края от 08.12.2008 № 216-п, распоряжением Губернатора Красноярского края от 07.09.2012 № 402-рг, решением правления Региональной энергетической комиссии Красноярского края от 20.03.2014 в целях исправления технических ошибок ПРИКАЗЫВАЮ:

1. Внести в приказ Региональной энергетической комиссии Красноярского края от 26.12.2013 № 450-п «О плате за технологическое присоединение к территориальным распределительным электрическим сетям на территории Красноярского края» следующие изменения:

в приложении № 2:

в таблице:

в пункте 1:

в графе 4 подпункта 1.4 цифры «482792,94» заменить цифрами «473015,30»;

в графе 5 подпункта 1.4 цифры «409146,56» заменить цифрами «400860,42»;

подпункт 1.5 исключить;

в пунктах 1, 2, 3 слова «без НДС» исключить.

2. Приказ вступает в силу через 10 дней после его официального опубликования и распространяет свое действие на отношения, возникшие со дня вступления в силу приказа Региональной энергетической комиссии Красноярского края от 26.12.2013 № 450-п.

3. Опубликовать приказ в краевой государственной газете «Наш Красноярский край» и на «Официальном интернет-портале правовой информации Красноярского края» (www.zakon.krskstate.ru)».

Заместитель председателя
Региональной энергетической
комиссии Красноярского края,
временно осуществляющий
полномочия по руководству
Региональной энергетической
комиссией Красноярского края А.А. Ананьев

Региональная энергетическая комиссия
Красноярского края
(РЭК)

ПРИКАЗ

29.01.2014 г. Красноярск № 10-п

Об исправлении технических ошибок в приказе Региональной энергетической комиссии Красноярского края от 26.12.2013 № 450-п «О плате за технологическое присоединение к территориальным распределительным электрическим сетям на территории Красноярского края»

В соответствии с Положением о Региональной энергетической комиссии Красноярского края, утвержденным постановлением Правительства Красноярского края от 08.12.2008 № 216-п, распоряжением Губернатора Красноярского края от 07.09.2012 № 402-рг, решением правления Региональной энергетической комиссии Красноярского края от 29.01.2014 в целях исправления технических ошибок ПРИКАЗЫВАЮ:

1. Внести в приказ Региональной энергетической комиссии Красноярского края от 26.12.2013 № 450-п «О плате за технологическое присоединение к территориальным распределительным электрическим сетям на территории Красноярского края» следующие изменения:

в приложении № 2:

в таблице:

пункт 1 изложить в новой редакции следующего содержания:

«

1.	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных линий электропередачи на i-том уровне напряжения в расчете на 1 км линий (руб./км), без НДС (C_{2i})			
1.1.	Строительство одноцепной ВЛ на деревянных опорах с применением самонесущего изолированного провода (сечение СИП-4 4х35)	0,4	423 740,94	359 102,49
1.2.	Строительство одноцепной ВЛ на деревянных опорах с применением самонесущего изолированного провода (сечение СИП-2 3х50+1х70+1х16)		533 279,42	451 931,71
1.3.	Строительство одноцепной ВЛ на деревянных опорах с применением самонесущего изолированного провода (сечение СИП-2 3х70+1х54, 6мм2, 3х70+1х70мм2)		404 658,03	342 930,53

1.4.	Строительство одноцепной ВЛ на деревянных опорах с применением самонесущего изолированного провода (сечение СИП-2 3х70+1х95мм2, 3х95+1х95мм2, 3х120+1х95мм2)	0,4	482 792,94	409 146,56
1.5.	Строительство одноцепной ВЛ на деревянных опорах с применением самонесущего изолированного провода (сечение СИП-2 3х120+1х95мм2)		473 015,30	400 860,42
1.6.	Строительство одноцепной ВЛ на железобетонных опорах с применением самонесущего изолированного провода (сечение СИП-2 3х120+1х95мм2)		414 961,08	351 661,93
1.7.	Строительство одноцепной ВЛ на деревянных опорах с применением самонесущего изолированного провода (сечение СИП-4 4х95+1х16, СИП-4 4х70+1х16)		501 354,73	424 876,89
1.8.	Строительство одноцепной ВЛ на железобетонных опорах с применением самонесущего изолированного провода (сечение СИП-2 3х95+1х95)		539 380,86	457 102,42
1.9.	Строительство одноцепной ВЛ на железобетонных опорах с применением самонесущего изолированного провода (сечение СИП-2 4х120мм2)		607 787,91	515 074,50
1.10.	Строительство одноцепной ВЛ на железобетонных опорах с применением самонесущего изолированного провода (сечение СИП-2 3х70+1х95мм2)		570 911,88	483 823,63
1.11.	Строительство одноцепной ВЛ на железобетонных опорах с применением самонесущего изолированного провода (сечение СИП-3 1х50)	6 (10)	598 556,15	507 250,97
1.12.	Строительство двухцепной ВЛ на железобетонных опорах с применением самонесущего изолированного провода (сечение СИП-3 1х95)		844 638,51	715 795,35
1.13.	Строительство одноцепной ВЛ на деревянных опорах с применением голого провода (сечение АС-50)		125 085,35	106 004,53
1.14.	Строительство одноцепной ВЛ на железобетонных опорах с применением голого провода (сечение АС-35)		107 265,81	90 903,23
1.15.	Строительство одноцепной ВЛ на железобетонных опорах с применением голого провода (сечение АС-50)		151 845,50	128 682,63
1.16.	Строительство двухцепной ВЛ на железобетонных опорах с применением голого провода (сечение АС-95)		248 583,08	210 663,63

»;

в приложении № 4:

в таблице:

заголовок граф 4 и 5 изложить в следующей редакции «Ставки платы за единицу максимальной мощности Р4, (руб./кВт)».

2. Приказ вступает в силу через 10 дней после его официального опубликования и распространяет свое действие на отношения, возникшие со дня вступления в силу приказа Региональной энергетической комиссии Красноярского края от 26.12.2013 № 450-п.

3. Опубликовать приказ в краевой государственной газете «Наш Красноярский край» и на «Официальном интернет-портале правовой информации Красноярского края» (www.zakon.krskstate.ru)».

Заместитель председателя
Региональной энергетической
комиссии Красноярского края,
временно осуществляющий
полномочия по руководству
Региональной энергетической
комиссией Красноярского края А.А. Ананьев

Региональная энергетическая комиссия
Красноярского края
(РЭК)

ПРИКАЗ

26.12.2013 г. Красноярск № 450-п

О плате за технологическое присоединение к территориальным распределительным электрическим сетям на территории Красноярского края

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», Положением о Региональной энергетической комиссии Красноярского края, утвержденным постановлением Правительства Красноярского края от 08.12.2008 № 216-п, распоряжением Губернатора Красноярского края от 07.09.2012 № 402-рг, решением правления Региональной энергетической комиссии Красноярского края от 26.12.2013 ПРИКАЗЫВАЮ:

1. Утвердить стандартизированные тарифные ставки на технологическое присоединение к территориальным распределительным электрическим сетям согласно приложениям № 1 и № 2.

2. Установить ставки платы за технологическое присоединение к территориальным распределительным электрическим сетям за единицу максимальной мощности согласно приложениям № 3 и № 4.

3. Утвердить формулы платы за технологическое присоединение к территориальным распределительным электрическим сетям согласно приложению № 5.

4. Ставки и формулы, утвержденные в пунктах 1-3 настоящего приказа, действуют с 1 января 2014 года по 31 декабря 2014 года.

5. Признать утратившими силу:

пункты 1-4 приказа Региональной энергетической комиссии Красноярского края от 29.12.2012 № 465-п «О плате за технологическое присоединение к территориальным распределительным электрическим сетям на территории Красноярского края»;

приказ Региональной энергетической комиссии Красноярского края от 14.06.2013 № 97-п «О внесении изменений в приказ Региональной энергетической комиссии Красноярского края от 29.12.2012 № 465-п «О плате за технологическое присоединение к территориальным распределительным электрическим сетям на территории Красноярского края»;

приказ Региональной энергетической комиссии Красноярского края от 01.10.2013 № 178-п «О внесении изменений в приказ Региональной энергетической комиссии Красноярского края от 29.12.2012 № 465-п «О плате за технологическое присоединение к территориальным распределительным электрическим сетям на территории Красноярского края»;

приказ Региональной энергетической комиссии Красноярского края от 15.10.2013 № 186-п «О внесении изменений в приказ Региональной энергетической комиссии Красноярского края от 29.12.2012 № 465-п «О плате за технологическое присоединение к территориальным распределительным электрическим сетям на территории Красноярского края»;

приказ Региональной энергетической комиссии Красноярского края от 22.11.2013 № 242-п «О внесении изменений в приказ Региональной энергетической комиссии Красноярского края от 29.12.2012 № 465-п «О плате за технологическое присоединение к территориальным распределительным электрическим сетям на территории Красноярского края».

6. Приказ вступает в силу через 10 дней после его официального опубликования.

7. Опубликовать приказ в краевой государственной газете «Наш Красноярский край» и на «Официальном интернет-портале правовой информации Красноярского края» (www.zakon.krskstate.ru)».

Заместитель председателя
Региональной энергетической
комиссии Красноярского края,
временно осуществляющий
полномочия по руководству
Региональной энергетической
комиссией Красноярского края А.А. Ананьев

Приложение № 1 к приказу
Региональной энергетической
комиссии Красноярского края
от 26.12.2013 № 450-п

Стандартизированные тарифные ставки на покрытие расходов на технологическое присоединение к территориальным распределительным электрическим сетям, за исключением расходов на мероприятия по разработке сетевой организацией проектной документации согласно обязательствам, предусмотренным техническими условиями, и выполнению сетевой организацией технических условий (далее - стандартизированные тарифные ставки С1)

№ п/п	Наименование территориальной сетевой организации	Категории потребителей	Стандартизированная тарифная ставка, руб./кВт (С1)				
			Всего: <1>	в том числе:			
			Уровень напряжения ниже 35 кВ, максимальная мощность менее 8900 кВт	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий ТУ и их согласование	Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем ТУ	Участие в осмотре должностным лицом Ростехнадзора присоединяемых Устройств Заявителя <2>	Фактические действия по присоединению и обеспечению работы энергопринимающих устройств в электрической сети
1	2	3	4	5	6	7	8
1	Общество с ограниченной ответственностью «Красноярский жилищно-коммунальный комплекс» (г. Красноярск, ИНН 2466114215)	Прочие потребители (ставки указываются без НДС)	261,62	46,59	4,75	8,89	201,39
		Население и приравненные к нему категории потребителей (ставки указываются с НДС)	308,71	54,98	5,60	10,49	237,64
2	Емельяновское районное муниципальное предприятие «Энергосбыт» (Емельяновский район, пгт Емельяново, ИНН 2411004492)	Прочие потребители (ставки указываются без НДС)	419,85	132,14	93,96	0,00	193,75
		Население и приравненные к нему категории потребителей (ставки указываются с НДС)	495,42	155,93	110,87	0,00	228,63
3	Муниципальное унитарное предприятие электрических сетей (г. Дивногорск, ИНН 2446001206)	Прочие потребители (ставки указываются без НДС)	237,13	88,33	72,55	0,00	76,25
		Население и приравненные к нему категории потребителей (ставки указываются с НДС)	279,81	104,23	85,61	0,00	89,98

1	2	3	4	5	6	7	8
13	Открытое акционерное общество «Российские железные дороги» (г. Москва, ИНН 7708503727)	Прочие потребители (ставки указываются без НДС)	151,30	78,43	42,87	3,62	26,38
		Население и приравненные к нему категории потребителей (ставки указываются с НДС)	178,53	92,54	50,59	4,27	31,13
14	Открытое акционерное общество «Таймырбыт» (г. Дудинка, ИНН 8401011170)	Прочие потребители (ставки указываются без НДС)	32,83	0,00	23,52	0,00	9,31
		Население и приравненные к нему категории потребителей (ставки указываются с НДС)	38,74	0,00	27,75	0,00	10,99
15	Общество с ограниченной ответственностью «Искра - Энергосети» (г. Красноярск, ИНН 2463037964)	Прочие потребители (ставки указываются без НДС)	48,74	14,38	15,67	0,00	18,69
		Население и приравненные к нему категории потребителей (ставки указываются с НДС)	57,51	16,97	18,49	0,00	22,05
16	Общество с ограниченной ответственностью «Энерготранзит» (г. Красноярск, ИНН 2466152387)	Прочие потребители (ставки указываются без НДС)	7,66	1,15	0,31	0,00	6,20
		Население и приравненные к нему категории потребителей (ставки указываются с НДС)	9,04	1,36	0,37	0,00	7,32
17	Общество с ограниченной ответственностью «Жилищный трест» (г.Норильск, ИНН 2457055612)	Прочие потребители (ставки указываются без НДС)	64,11	0,00	17,67	0,00	46,44
		Население и приравненные к нему категории потребителей (ставки указываются с НДС)	75,65	0,00	20,85	0,00	54,80

Приложение № 2
к приказу
Региональной энергетической
комиссии Красноярского края
от 26.12.2013 № 450-п

Стандартизированные тарифные ставки на покрытие расходов на технологическое присоединение к территориальным распределительным электрическим сетям по мероприятиям по разработке сетевой организацией проектной документации согласно обязательствам, предусмотренным техническими условиями, и выполнению сетевой организацией технических условий (далее - стандартизированные тарифные ставки С2, С3, С4)

В ценах 2001 г.

№ п/п	Наименование	Уровень напряжения, кВ	Стандартизированная тарифная ставка	
			Категории потребителей	
			Население и приравненные к нему категории потребителей (ставки указываются с НДС)	Прочие потребители (ставки указываются без НДС)
1	2	3	4	5
1.	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных линий электропередачи на i-том уровне напряжения в расчете на 1 км линий (руб./км), без НДС (C_{2i})			
1.1.	Строительство одноцепной ВЛ на деревянных опорах с применением самонесущего изолированного провода (сечение СИП-4 4х35)	0,4	423 740,94	359 102,49
1.2.	Строительство одноцепной ВЛ на деревянных опорах с применением самонесущего изолированного провода (сечение СИП-2 3х50+1х70+1х16)		533 279,42	451 931,71
1.3.	Строительство одноцепной ВЛ на деревянных опорах с применением самонесущего изолированного провода (сечение СИП-2 3х70+1х54, 6мм2, 3х70+1х70мм2)		404 658,03	342 930,53

ВЕРНО

1.4.	Строительство одноцепной ВЛ на деревянных опорах с применением самонесущего изолированного провода (сечение СИП-2 3х70+1х95мм2, 3х95+1х95мм2, 3х120+1х95мм2)	0,4	482 792,94	409 146,56
1.5.	Строительство одноцепной ВЛ на деревянных опорах с применением самонесущего изолированного провода (сечение СИП-2 3х120+1х95мм2)		473 015,30	400 860,42
1.6.	Строительство одноцепной ВЛ на железобетонных опорах с применением самонесущего изолированного провода (сечение СИП-2 3х120+1х95мм2)		414 961,08	351 661,93
1.7.	Строительство одноцепной ВЛ на деревянных опорах с применением самонесущего изолированного провода (сечение СИП-4 4х95+1х16, СИП-4 4х70+1х16)		501 354,73	424 876,89
1.8.	Строительство одноцепной ВЛ на железобетонных опорах с применением самонесущего изолированного провода (сечение СИП-2 3х95+1х95)		539 380,86	457 102,42
1.10.	Строительство одноцепной ВЛ на железобетонных опорах с применением самонесущего изолированного провода (сечение СИП-2 4х120мм2)		607 787,91	515 074,50
1.11.	Строительство одноцепной ВЛ на железобетонных опорах с применением самонесущего изолированного провода (сечение СИП-2 3х70+1х95мм2)		570 911,88	483 823,63
1.12.	Строительство одноцепной ВЛ на железобетонных опорах с применением самонесущего изолированного провода (сечение СИП-3 1х50)		598 556,15	507 250,97
1.13.	Строительство двухцепной ВЛ на железобетонных опорах с применением самонесущего изолированного провода (сечение СИП-3 1х95)		844 638,51	715 795,35
1.14.	Строительство одноцепной ВЛ на деревянных опорах с применением голого провода (сечение АС-50)		125 085,35	106 004,53
1.15.	Строительство одноцепной ВЛ на железобетонных опорах с применением голого провода (сечение АС-35)		107 265,81	90 903,23
1.16.	Строительство одноцепной ВЛ на железобетонных опорах с применением голого провода (сечение АС-50)		151 845,50	128 682,63
1.17.	Строительство двухцепной ВЛ на железобетонных опорах с применением голого провода (сечение АС-95)		248 583,08	210 663,63

2.	Стандартизированные тарифные ставки на покрытие расходов сетевой организации на строительство кабельных линий электропередачи на i-том уровне напряжения, в расчете на 1 км линий (руб./км), без НДС (С3)			
2.1.	Прокладка одной КЛ в траншее сечением 50-95 мм2 (ААБлУ, ААБ2лУ, ААШвУ, ААШпУ, АВБбШв)	0,4	499 905,96	423 649,12
2.2.	Прокладка одной КЛ в траншее сечением 120-150 мм2 (ААБлУ, ААБ2лУ, ААШвУ, ААШпУ, АВБбШв)		861 516,85	730 099,03
2.3.	Прокладка одной КЛ в траншее сечением 185-240 мм2 (ААБлУ, ААБ2лУ, ААШвУ, ААШпУ, АВБбШв)		1 077 952,86	913 519,37
2.4.	Прокладка двух КЛ в траншее сечением 50-95 мм2 (ААБлУ, ААБ2лУ, ААШвУ, ААШпУ, АВБбШв)		743 380,43	629 983,42
2.5.	Прокладка двух КЛ в траншее сечением 185-240 мм2 (ААБлУ, ААБ2лУ, ААШвУ, ААШпУ, АВБбШв)		1 208 414,64	1 024 080,20
2.6.	Прокладка одной КЛ в траншее сечением 50-95 мм2 (ААБлУ, ААБ2лУ, ААШвУ, ААШпУ, АВБбШв)	6 (10)	614 961,37	521 153,71
2.7.	Прокладка одной КЛ в траншее сечением 120-150 мм2 (ААБлУ, ААБ2лУ, ААШвУ, ААШпУ, АВБбШв)		1 048 706,21	888 734,07
2.8.	Прокладка одной КЛ в траншее сечением 185-240 мм2 (ААБлУ, ААБ2лУ, ААШвУ, ААШпУ, АВБбШв)		1 175 206,62	995 937,81
2.9.	Прокладка одной КЛ в траншее сечением 50-95 из сшитого полиэтилена		831 648,13	704 786,55
2.10.	Прокладка одной КЛ в траншее сечением 120-150 из сшитого полиэтилена		1 033 523,99	875 867,79
2.11.	Прокладка одной КЛ в траншее сечением 185-240 из сшитого полиэтилена		1 310 517,36	1 110 607,93
2.12.	Прокладка одной КЛ в траншее сечением 300-630 из сшитого полиэтилена		1 505 244,42	1 275 630,86
2.13.	Прокладка двух КЛ в траншее сечением 120-150 мм2 (ААБлУ, ААБ2лУ, ААШвУ, ААШпУ, АВБбШв)		1 773 737,55	1 503 167,42
2.14.	Прокладка двух КЛ в траншее сечением 185-240 мм2 (ААБлУ, ААБ2лУ, ААШвУ, ААШпУ, АВБбШв)		1 871 745,80	1 586 225,25
2.15.	Прокладка двух КЛ в траншее сечением 50-95 из сшитого полиэтилена		1 116 059,08	945 812,78
2.16.	Прокладка двух КЛ в траншее сечением 120-150 из сшитого полиэтилена		1 365 644,81	1 157 326,11
2.17.	Прокладка двух КЛ в траншее сечением 185-240 из сшитого полиэтилена		1 647 424,35	1 396 122,33
2.18.	Прокладка двух КЛ в траншее сечением 300-630 из сшитого полиэтилена		2 896 292,86	2 454 485,47

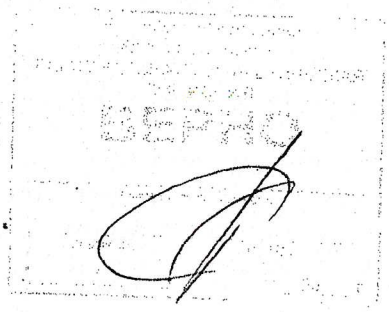
2.19.	Прокладка одной КЛ в траншее кабелем 3х70мм2/35 (АПвПг-10)	6 (10)	1 053 592,41	892 874,92
2.20.	Прокладка одной КЛ в траншее кабелем 3х95мм2/35 (АПвПг-10)		1 088 872,53	922 773,33
2.21.	Прокладка одной КЛ в траншее кабелем 3х120мм2/50 (АПвПг-10)		1 142 506,64	968 225,97
2.22.	Прокладка одной КЛ в траншее кабелем 3х240мм2/70 (АПвПг-10)		1 319 108,41	1 117 888,48
2.23.	Прокладка одной КЛ в траншее кабелем 3х300мм2/70 (АПвПг-10)		1 472 597,35	1 247 963,86
2.24.	Прокладка одной КЛ в траншее кабелем 3х400мм2/70 (АПвПг-10)		1 380 087,25	1 169 565,47
2.25.	Прокладка одной КЛ в траншее кабелем 3х500мм2/70 (АПвПг-10)		1 598 782,76	1 354 900,64
3.	Стандартизированные тарифные ставки на покрытие расходов сетевой организации на строительство подстанций, в расчете на 1 кВт (руб./кВт), без НДС (С4)			
3.1.	КТП 63 - 160 кВА	0,4	1 364,35	1 156,23
3.2.	КТП 250 - 400 кВА		875,77	742,18
3.3.	КТП 630 кВА		646,44	547,83
3.4.	2 КТП 160 - 250 кВА		381,57	323,37
3.5.	2 КТП 400 - 630 кВА		320,26	271,41
3.6.	БКТП 400 кВА		3 915,25	3 318,01
3.7.	БКТП 630 - 1000 кВА		2 592,31	2 196,88
3.8.	БКТП 1600 - 2500 кВА		1 614,55	1 368,27
3.9.	2 БКТП 400 кВА		1 296,92	1 099,08
3.10.	2 БКТП 630 - 1000 кВА		878,11	744,16
3.11.	2 БКТП 1600 - 2500 кВА		530,41	449,50
3.12.	РП на 12 отходящих ячеек	6 (10)	1 399,11	1 185,69
3.13.	РП на 24 отходящие ячейки		1 036,21	878,14

Примечание:

1. ВЛ - воздушная линия электропередач.
2. КЛ - кабельная линия электропередач.
3. КТП - комплектная трансформаторная подстанция номинальным напряжением 6(10)/0,4 кВ, обеспечивающая преобразование в напряжение 0,4 кВ.
4. 2 КТП - комплектная двухтрансформаторная подстанция номинальным напряжением 6(10)/0,4 кВ, обеспечивающая преобразование в напряжение 0,4 кВ.
5. БКТП - блочная комплектная трансформаторная подстанция номинальным напряжением 6(10)/0,4 кВ, обеспечивающая преобразование в напряжение 0,4 кВ.
6. 2 БКТП - блочная комплектная двухтрансформаторная подстанция номинальным напряжением 6(10)/0,4 кВ, обеспечивающая преобразование в
7. РП - распределительный пункт.

ВЕРНО

8. По пунктам 3.4, 3.5, 3.9, 3.10, 3.11 ставка рассчитана, исходя из доли стоимости строительства объектов (2КТП, 2БКТП), приходящейся на расходы по строительству объектов электросетевого хозяйства в целях технологического присоединения к одному независимому источнику энергоснабжения.



Приложение № 3 к приказу
Региональной энергетической
комиссии Красноярского края
от 26.12.2013 № 450-п

Ставки платы за единицу максимальной мощности за технологическое присоединение к территориальным распределительным электрическим сетям на уровне напряжения ниже 35 кВ и максимальной мощности менее 8 900 кВт на осуществление организационных мероприятий, за исключением мероприятий по разработке сетевой организацией проектной документации согласно обязательствам, предусмотренным техническими условиями, и выполнению сетевой организацией технических условий

№ п/п	Наименование территориальной сетевой организации	Категории потребителей	Ставка за единицу максимальной мощности Р1, (руб./кВт) без НДС				
			Всего: <1>	в том числе:			
			Уровень напряжения ниже 35 кВ, максимальная мощность менее 8900 кВт	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий ТУ и их согласование	Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем ТУ	Участие в осмотре должностным лицом Ростехнадзора присоединяемых Устройств Заявителя <2>	Фактические действия по присоединению и обеспечению работы энергопринимающих устройств в электрической сети
1	2	3	4	5	6	7	8
1	Общество с ограниченной ответственностью «Красноярский жилищно-коммунальный комплекс» (г. Красноярск, ИНН 2466114215)	Прочие потребители (ставки указываются без НДС)	261,62	46,59	4,75	8,89	201,39
		Население и приравненные к нему категории потребителей (ставки указываются с НДС)	308,71	54,98	5,60	10,49	237,64
2	Емельяновское районное муниципальное предприятие «Энергосбыт» (Емельяновский район, пгт Емельяново, ИНН 2411004492)	Прочие потребители (ставки указываются без НДС)	419,85	132,14	93,96	0,00	193,75
		Население и приравненные к нему категории потребителей (ставки указываются с НДС)	495,42	155,93	110,87	0,00	228,63
3	Муниципальное унитарное предприятие электрических сетей (г. Дивногорск, ИНН 2446001206)	Прочие потребители (ставки указываются без НДС)	237,13	88,33	72,55	0,00	76,25
		Население и приравненные к нему категории потребителей (ставки указываются с НДС)	279,81	104,23	85,61	0,00	89,98

1	2	3	4	5	6	7	8
13	Открытое акционерное общество «Российские железные дороги» (г. Москва, ИНН 7708503727)	Прочие потребители (ставки указываются без НДС)	151,30	78,43	42,87	3,62	26,38
		Население и приравненные к нему категории потребителей (ставки указываются с НДС)	178,53	92,54	50,59	4,27	31,13
14	Открытое акционерное общество «Таймырбыт» (г. Дудинка, ИНН 8401011170)	Прочие потребители (ставки указываются без НДС)	32,83	0,00	23,52	0,00	9,31
		Население и приравненные к нему категории потребителей (ставки указываются с НДС)	38,74	0,00	27,75	0,00	10,99
15	Общество с ограниченной ответственностью «Искра - Энергосети» (г. Красноярск, ИНН 2463037964)	Прочие потребители (ставки указываются без НДС)	48,74	14,38	15,67	0,00	18,69
		Население и приравненные к нему категории потребителей (ставки указываются с НДС)	57,51	16,97	18,49	0,00	22,05
16	Общество с ограниченной ответственностью «Энерготранзит» (г. Красноярск, ИНН 2466152387)	Прочие потребители (ставки указываются без НДС)	7,66	1,15	0,31	0,00	6,20
		Население и приравненные к нему категории потребителей (ставки указываются с НДС)	9,04	1,36	0,37	0,00	7,32
17	Общество с ограниченной ответственностью «Жилищный трест» (г.Норильск, ИНН 2457055612)	Прочие потребители (ставки указываются без НДС)	64,11	0,00	17,67	0,00	46,44
		Население и приравненные к нему категории потребителей (ставки указываются с НДС)	75,65	0,00	20,85	0,00	54,80

Приложение № 4
к приказу
Региональной энергетической
комиссии Красноярского края
от 26.12.2013 № 450-п

Ставки платы за единицу максимальной мощности за технологическое присоединение к территориальным распределительным электрическим сетям на уровне напряжения ниже 35 кВ и максимальной мощности менее 8 900 кВт на осуществление организационных мероприятий, связанных со строительством пунктов секционирования, комплектных трансформаторных подстанций, распределительных трансформаторных подстанций с уровнем напряжения до 35 кВ, центров питания, подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше (далее - ставки платы за единицу максимальной мощности Р4).

В ценах 2001 г.

№ п/п	Наименование	Уровень напряжения, кВ	Ставка за единицу максимальной мощности Р4, (руб./кВт) без НДС	
			Категории потребителей	
			Население и приравненные к нему категории потребителей (ставки указываются с НДС)	Прочие потребители (ставки указываются без НДС)
1	2	3	4	5
1.	КТП 63 - 160 кВА	0,4	1 364,35	1 156,23
2.	КТП 250 - 400 кВА		875,77	742,18
3.	КТП 630 кВА		646,44	547,83
4.	2 КТП 160 - 250 кВА		381,57	323,37
5.	2 КТП 400 - 630 кВА		320,26	271,41
6.	БКТП 400 кВА		3 915,25	3 318,01
7.	БКТП 630 - 1000 кВА		2 592,31	2 196,88
8.	БКТП 1600 - 2500 кВА		1 614,55	1 368,27
9.	2 БКТП 400 кВА		1 296,92	1 099,08
10.	2 БКТП 630 - 1000 кВА		878,11	744,16
11.	2 БКТП 1600 - 2500 кВА		530,41	449,50
12.	РП на 12 отходящих ячеек	6 (10)	1 399,11	1 185,69
13.	РП на 24 отходящие ячейки		1 036,21	878,14

Примечание:

1. КТП - комплектная трансформаторная подстанция номинальным напряжением 6(10)/0,4 кВ, обеспечивающая преобразование в напряжение 0,4 кВ.

2. 2 КТП - комплектная двухтрансформаторная подстанция номинальным напряжением 6(10)/0,4 кВ, обеспечивающая преобразование в напряжение 0,4 кВ.

3. БКТП - блочная комплектная трансформаторная подстанция номинальным напряжением 6(10)/0,4 кВ, обеспечивающая преобразование в напряжение 0,4 кВ.

4. 2 БКТП - блочная комплектная двухтрансформаторная подстанция номинальным напряжением 6(10)/0,4 кВ, обеспечивающая преобразование в

5. РП - распределительный пункт.

6. По пунктам 4, 5, 9, 10, 11 ставка рассчитана, исходя из доли стоимости строительства объектов (2КТП, 2БКТП), приходящейся на расходы по строительству объектов электросетевого хозяйства в целях технологического присоединения к одному независимому источнику энергоснабжения.

Приложение № 5
к приказу
Региональной
энергетической
комиссии Красноярского
края
от 26.12.2013 № 450-п

Формулы платы за технологическое присоединение
к территориальным распределительным электрическим сетям для расчета
посредством применения стандартизированных тарифных ставок (формулы)

№ п/п	Формулы	Формулы применяются
1.	$T = C_1 \times N$	при отсутствии необходимости реализации мероприятий по разработке сетевой организацией проектной документации согласно обязательствам, предусмотренным техническими условиями, и выполнению сетевой организацией технических условий (далее - мероприятия «последней мили»)
2.	$T = C_1 \times N + C_2 \times L \times Z_{изм.} + C_3 \times L \times Z_{изм.}$	при технологическом присоединении Заявителя согласно техническим условиям предусматриваются мероприятия «последней мили» по прокладке воздушных и (или) кабельных линий
3.	$T = C_1 \times N + C_2 \times L \times Z_{изм.} + C_3 \times L \times Z_{изм.} + C_4 \times N \times Z_{изм.}$	при технологическом присоединении Заявителя согласно техническим условиям, которые предусматривают мероприятия «последней мили» по прокладке воздушных и (или) кабельных линий, по строительству комплектных трансформаторных подстанций, распределительных подстанций с уровнем напряжения до 35 кВ и на строительство центров питания подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше

T – размер платы за технологическое присоединение к территориальным распределительным электрическим сетям;

C_1 - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на технологическое присоединение к территориальным распределительным электрическим сетям, за исключением расходов на мероприятия по разработке сетевой организацией проектной документации согласно обязательствам,

предусмотренным техническими условиями, и выполнению сетевой организацией технических условий, на i-м уровне напряжения, руб./кВт;

C_2 - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных линий электропередачи на i-м уровне напряжения, руб./км;

C_3 - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство кабельных линий электропередачи на i-м уровне напряжения, руб./км;

C_4 - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство подстанций на i-м уровне напряжения, руб./кВт;

N - объем максимальной мощности, указанной в заявке на технологическое присоединение Заявителя, кВт;

L - суммарная протяженность воздушных и (или) кабельных линий электропередачи на i-том уровне напряжения, строительство которых предусмотрено согласно выданным техническим условиям для технологического присоединения Заявителя, км;

Zизм. - индекс изменения сметной стоимости строительно - монтажных работ для Красноярского края на квартал, предшествующий кварталу, данные по которым используются для расчета, к федеральным единичным расценкам 2001 года, рекомендуемый Министерством регионального развития Российской Федерации.