

Региональная энергетическая комиссия
Красноярского края
(РЭК)

ПРИКАЗ

29.12.2012

г. Красноярск

№ 465-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 29.12.2012 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.

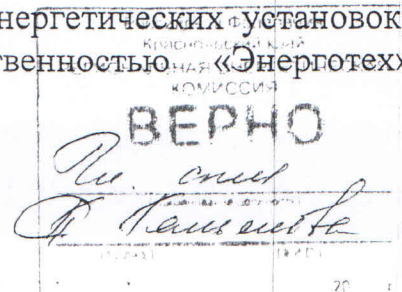
3. Утвердить формулы платы за технологическое присоединение к территориальным распределительным электрическим сетям согласно приложению № 5.

4. Ставки и формулы, утвержденные в пунктах 1-3 настоящего приказа, действуют со дня вступления приказа в законную силу.

5. Признать утратившими силу:

постановление Региональной энергетической комиссии Красноярского края от 17.07.2006 № 47 «Об установлении размера платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств (энергетических установок) к сетям муниципального унитарного предприятия «Жилищно-коммунальный сервис» г. Сосновоборска»;

постановление Региональной энергетической комиссии Красноярского края от 20.02.2007 № 28 «Об установлении размера платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств (энергетических установок) к сетям общества с ограниченной ответственностью «Энерготех» (г. Норильск)»;



постановление Региональной энергетической комиссии Красноярского края от 20.02.2007 № 30 «Об установлении размера платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств (энергетических установок) к сетям общества с ограниченной ответственностью «Искра-Энергосети» (г. Красноярск)»;

постановление Региональной энергетической комиссии Красноярского края от 20.02.2007 № 32 «О внесении изменения в Постановление Региональной энергетической комиссии Красноярского края от 17.07.2006 № 47 «Об установлении размера платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств (энергетических установок) к сетям Муниципального унитарного предприятия «Жилищно-коммунальный сервис» г. Сосновоборска»;

постановление Региональной энергетической комиссии Красноярского края от 26.07.2007 № 62 «Об установлении размера платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств (энергетических установок) к сетям филиала «Разрез Березовский-1» открытого акционерного общества «СУЭК-Красноярск» (г. Красноярск)»;

постановление Региональной энергетической комиссии Красноярского края от 30.01.2009 № 11 «О внесении изменений в Постановления Региональной энергетической комиссии Красноярского края»;

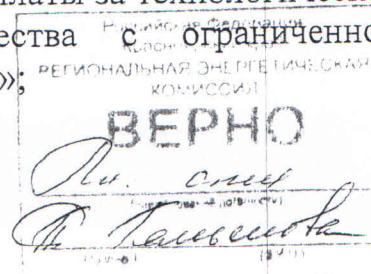
пункты 1 и 2, приложения № 1 и № 2 приказа Региональной энергетической комиссии Красноярского края от 18.11.2009 № 96-пр «О внесении изменений в Постановления Региональной энергетической комиссии Красноярского края»;

приказ Региональной энергетической комиссии Красноярского края от 29.12.2009 № 299-пр «Об установлении размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям муниципального унитарного предприятия Шушенского района «Тепловые и электрические сети» (Шушенский район, п. Шушенское)»;

пункт 1 приказа Региональной энергетической комиссии Красноярского края от 29.12.2009 № 301-пр «Об установлении размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям Муниципального предприятия ЗАТО Железногорск Красноярского края «Горэлектросеть» (г. Железногорск)»;

приказ Региональной энергетической комиссии Красноярского края от 29.12.2009 № 303-пр «Об установлении размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям открытого акционерного общества «Таймырбыт» (г. Дудинка)»;

приказ Региональной энергетической комиссии Красноярского края от 29.12.2009 № 304-пр «Об установлении размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям общества с ограниченной ответственностью «Жилищный трест» (г. Норильск)»;



приказ Региональной энергетической комиссии Красноярского края от 25.02.2010 № 8-п «Об установлении размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям общества с ограниченной ответственностью «Энерготранзит» (г. Красноярск)»;

пункт 1 приказа Региональной энергетической комиссии Красноярского края от 15.12.2010 № 305-п «Об установлении размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям Емельяновского районного муниципального предприятия «Энергосбыт» (Емельяновский район, пгт Емельяново, ИНН 2411004492)»;

пункт 1 приказа Региональной энергетической комиссии Красноярского края от 15.12.2010 № 311-п «Об установлении размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям филиала «Красноярскэнерго» открытого акционерного общества «Межрегиональная распределительная сетевая компания Сибири» (г. Красноярск, ИНН 2460069527)»;

пункт 1 приказа Региональной энергетической комиссии Красноярского края от 20.05.2011 № 33-п «Об установлении размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям общества с ограниченной ответственностью «Красноярская региональная энергетическая компания» (г. Красноярск, ИНН 2466118202)»;

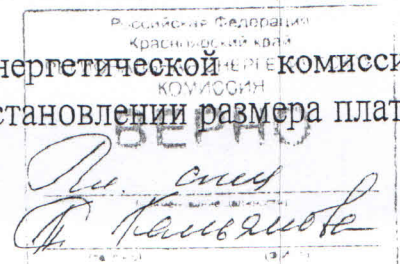
приказ Региональной энергетической комиссии Красноярского края от 29.07.2011 № 50-п «О внесении изменения в Приказ Региональной энергетической комиссии Красноярского края от 15.12.2010 № 311-п «Об установлении размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям филиала «Красноярскэнерго» открытого акционерного общества «Межрегиональная распределительная сетевая компания Сибири» (г. Красноярск, ИНН 2460069527)»;

пункт 1 приказа Региональной энергетической комиссии Красноярского края от 02.09.2011 № 61-п «Об установлении размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям общества с ограниченной ответственностью «Красноярский металлургический завод» (г. Красноярск, ИНН 2465043748)»;

пункт 1 приказа Региональной энергетической комиссии Красноярского края от 23.12.2011 № 573-п «Об установлении размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям открытого акционерного общества «Норильско-Таймырская энергетическая компания» (г. Норильск, ИНН 2457058356)»;

пункт 1 приказа Региональной энергетической комиссии Красноярского края от 23.12.2011 № 574-п «Об установлении размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям общества с ограниченной ответственностью «Красноярский жилищно-коммунальный комплекс» (г. Красноярск, ИНН 2466114215)»;

пункт 1 приказа Региональной энергетической комиссии Красноярского края от 23.12.2011 № 575-п «Об установлении размера платы



за технологическое присоединение к электрическим сетям общества с ограниченной ответственностью «Электросеть» (Дзержинский район, с. Дзержинское, ИНН 2410000946)»;

пункт 1 приказа Региональной энергетической комиссии Красноярского края от 23.12.2011 № 577-п «Об установлении размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям Муниципального унитарного предприятия жилищно-коммунального хозяйства Закрытого административно-территориального образования Солнечный Красноярского края (ИНН 2439005538)»;

пункт 1 приказа Региональной энергетической комиссии Красноярского края от 23.12.2011 № 578-п «Об установлении размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям Муниципального унитарного предприятия электрических сетей города Зеленогорска (г. Зеленогорск, ИНН 2453008636)»;

пункт 1 приказа Региональной энергетической комиссии Красноярского края от 23.12.2011 № 579-п «Об установлении размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям Муниципального унитарного предприятия электрических сетей (г. Дивногорск, ИНН 2446001206)»;

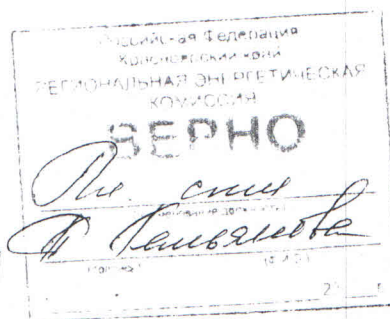
приказ Региональной энергетической комиссии Красноярского края от 14.02.2012 № 10-п «Об установлении размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям закрытого акционерного общества «Минусинские городские электрические сети» (г. Минусинск, ИНН 2455021216)»;

пункт 1 приказа Региональной энергетической комиссии Красноярского края от 19.07.2012 № 113-п «Об установлении размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям Красноярской железной дороги - филиала открытого акционерного общества «Российские железные дороги» (г. Москва, ИНН 7708503727)».

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 29.12.2012 № 465-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 обязательным условиям, предусмотренным техническими условиями, и выполнению сетевой организацией технических условий (далее - стандартизированные тарифные ставки С1)

№ п/п	Наименование территориальной сетевой организации	Всего:	Стандартизированная тарифная ставка С1 (руб./кВт), без НДС				Фактические действия по присоединению и обеспечению работы Устройств в электрической сети
			Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий ТУ Заявителю и их согласование	Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем ТУ	Участие в осмотре должностным лицом Ростехнадзора присоединяемых Устройств Заявителя	7	
1	2	3	4	5	6	7	
1	Общество с ограниченной ответственностью «Красноярский жилищно-коммунальный комплекс» (г. Красноярск, ИНН 2466114215)	294,35	48,52	5,46	8,86	231,51	
2	Емельяновское районное муниципальное предприятие «Энергосбыт» (Емельяновский район, пгт Емельяново, ИНН 2411004492)	419,85	132,14	93,96	0	193,75	
3	Муниципальное унитарное предприятие электрических сетей (г. Дивногорск, ИНН 2446001206)	237,13	88,33	72,55	0	76,25	
4	Общество с ограниченной ответственностью «Красноярская региональная энергетическая компания» (г. Красноярск, ИНН 2466118202)	282,09	222,69	41,46	7,42	10,52	

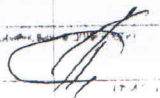
КРАЙСКАЯ ФЕДЕРАЦИЯ
КРАСНОЯРСКИЙ КРАЙ
ЭНЕРГЕТИЧЕСКАЯ
КОМИССИЯ

ВЕРНО

5	Муниципальное унитарное предприятие жилищно – коммунального хозяйства Закрытого административно – территориального образования Солнечный Красноярского края (ЗАТО Солнечный, ИНН 2439005538)	295,85	38,25	46,51	0	211,09
6	Открытое акционерное общество «Норильско-Таймырская энергетическая компания» (г. Норильск, ИНН 2457058356)	267,53	68,97	98,39	0	100,17
7	Закрытое акционерное общество «Минусинские городские электрические сети» (г. Минусинск, ИНН 2455021216)	163,83	79,06	30,89	2,81	51,07
8	Филиал открытого акционерного общества «Межрегиональная распределительная сетевая компания Сибири» - «Красноярскэнерго» (г. Красноярск, ИНН 2460069527)	304,40	36,18	42,05	8,76	217,41
9	Муниципальное унитарное предприятие Шушенского района «Тепловые и электрические сети» (Шушенский район, п. Шушенское, ИНН 2442000890)	168,13	0	22,37	0	145,76
10	Муниципальное унитарное предприятие электрических сетей города Зеленогорска (г. Зеленогорск, ИНН 2453008636)	388,85	102,48	31,61	31,61	223,15
11	Муниципальное унитарное предприятие «Жилищно - коммунальный сервис» г. Сосновоборска (г. Сосновоборск, ИНН 2458008862)	18,70	3,42	4,18	0,00	11,10

Красноярская Федерация
Красноярский край
РЕГИОНАЛЬНАЯ ЭНЕРГЕТИЧЕСКАЯ
КОМИССИЯ

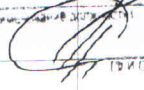
ВЕРНО



12	Общество с ограниченной ответственностью «Электросеть» (Дзержинский район, ИНН 2410000946)	294,53	86,26	76,18	0,00	132,09
13	Красноярская железная дорога - филиал открытого акционерного общества «Российские железные дороги» (г. Москва, ИНН 7708503727)	445,38	184,71	153,73	0,00	106,94
14	Открытое акционерное общество «Таймырбыл» (г. Дудинка, ИНН 8401011170)	32,83	0	23,52	0,00	9,31
15	Общество с ограниченной ответственностью «Искра - Энергосети» (г. Красноярск, ИНН 2463037964)	48,74	14,38	15,67	0,00	18,69
16	Общество с ограниченной ответственностью «Энерготранзит» (г. Красноярск, ИНН 2466152387)	7,66	1,15	0,31	0,00	6,20
17	Общество с ограниченной ответственностью «Жилищный трест» (г. Норильск, ИНН 2457055612)	64,11	0	17,67	0,00	46,44
18	Общество с ограниченной ответственностью «Управляющая компания Энерготех» (г. Норильск, ИНН 2457039314)	113,18	38,10	36,28	0,00	38,80
19	Общество с ограниченной ответственностью «Городские электрические сети» (Республика Хакасия, г. Саяногорск, ИНН 1902021787)	231,56	60,82	33,9	31,96	104,88

Российская Федерация
Красноярский край
ИОНАЛЬНАЯ ЭНЕРГЕТИЧЕСКАЯ
КОМИССИЯ

ВЕРНО

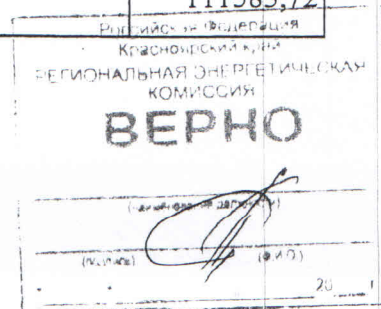
Исполнитель: 
Итого: 13101

Приложение № 2
к постановлению
Региональной энергетической
комиссии Красноярского края
от 29.12.2012 № 465-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
1	2	3	4
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 (С ₂)		
1.1.	Строительство одноцепной ВЛ на деревянных опорах с применением самонесущего изолированного провода (сечение СИП-4 4x35)	0,4	378002,62
1.2.	Строительство одноцепной ВЛ на деревянных опорах с применением самонесущего изолированного провода (сечение СИП-2 3x50+1x70+1x16)		475717,59
1.3.	Строительство одноцепной ВЛ на деревянных опорах с применением самонесущего изолированного провода (сечение СИП-4 4x95+1x16, СИП-4 4x70+1x16)		447238,83
1.4.	Строительство одноцепной ВЛ на железобетонных опорах с применением самонесущего изолированного провода (сечение СИП-2 3x95+1x95)		572648,95
1.5.	Строительство одноцепной ВЛ на железобетонных опорах с применением самонесущего изолированного провода (сечение СИП-3 1x50)	6 (10)	533948,39
1.6.	Строительство двухцепной ВЛ на железобетонных опорах с применением самонесущего изолированного провода (сечение СИП-3 1x95)		753468,79
1.7.	Строительство одноцепной ВЛ на деревянных опорах с применением голого провода (сечение АС-50)		111583,72



1.8.	Строительство одноцепной ВЛ на железобетонных опорах с применением голого провода (сечение АС-35)	6 (10)	95687,61
1.9.	Строительство одноцепной ВЛ на железобетонных опорах с применением голого провода (сечение АС-50)		135455,40
1.10.	Строительство двухцепной ВЛ на железобетонных опорах с применением голого провода (сечение АС-95)		221751,19
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 (СЗ)		
2.1.	Прокладка одной КЛ в траншее сечением 50-95 мм ² (ААБЛУ, ААБ2ЛУ, ААШВУ, ААШПУ, АВБ6ШВ)	0,4	445946,44
2.2.	Прокладка одной КЛ в траншее сечением 120-150 мм ² (ААБЛУ, ААБ2ЛУ, ААШВУ, ААШПУ, АВБ6ШВ)		768525,29
2.3.	Прокладка одной КЛ в траншее сечением 185-240 мм ² (ААБЛУ, ААБ2ЛУ, ААШВУ, ААШПУ, АВБ6ШВ)		961599,34
2.4.	Прокладка двух КЛ в траншее сечением 50-95 мм ² (ААБЛУ, ААБ2ЛУ, ААШВУ, ААШПУ, АВБ6ШВ)		663140,44
2.5.	Прокладка двух КЛ в траншее сечением 185-240 мм ² (ААБЛУ, ААБ2ЛУ, ААШВУ, ААШПУ, АВБ6ШВ)		1077979,16
2.6.	Прокладка одной КЛ в траншее сечением 50-95 мм ² (ААБЛУ, ААБ2ЛУ, ААШВУ, ААШПУ, АВБ6ШВ)	6 (10)	548582,85
2.7.	Прокладка одной КЛ в траншее сечением 120-150 мм ² (ААБЛУ, ААБ2ЛУ, ААШВУ, ААШПУ, АВБ6ШВ)		935509,55
2.8.	Прокладка одной КЛ в траншее сечением 185-240 мм ² (ААБЛУ, ААБ2ЛУ, ААШВУ, ААШПУ, АВБ6ШВ)		1048355,59
2.9.	Прокладка одной КЛ в траншее сечением 50-95 из сшитого полиэтилена		741880,58
2.10.	Прокладка одной КЛ в траншее сечением 120-150 из сшитого полиэтилена		921966,09
2.11.	Прокладка одной КЛ в траншее сечением 185-240 из сшитого полиэтилена		1169060,98
2.12.	Прокладка одной КЛ в траншее сечением 300-630 из сшитого полиэтилена		1342769,33
2.13.	Прокладка двух КЛ в траншее сечением 120-150 мм ² (ААБЛУ, ААБ2ЛУ, ААШВУ, ААШПУ, АВБ6ШВ)		1582281,49
2.14.	Прокладка двух КЛ в траншее сечением 185-240 мм ² (ААБЛУ, ААБ2ЛУ, ААШВУ, ААШПУ, АВБ6ШВ)		1669710,79
2.15.	Прокладка двух КЛ в траншее сечением 50-95 из сшитого полиэтилена		995592,40

Российская Федерация
Красноярский край
РЕГИОНАЛЬНАЯ ЭНЕРГЕТИЧЕСКАЯ
КОМИССИЯ

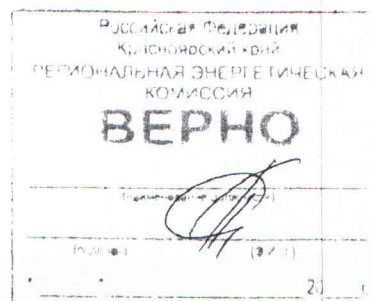
ВЕРНО



2.16.	Прокладка двух КЛ в траншее сечением 120-150 из сшитого полиэтилена	6 (10)	1218238,01
2.17.	Прокладка двух КЛ в траншее сечением 185-240 из сшитого полиэтилена		1469602,45
2.18.	Прокладка двух КЛ в траншее сечением 300-630 из сшитого полиэтилена		2583668,92
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	1553,41
3.2.	КТП 250 - 400 кВА		781,24
3.3.	КТП 630 кВА		576,66
3.4.	2 КТП 160 - 250 кВА		680,77
3.5.	2 КТП 400 - 630 кВА		571,38
3.6.	БКТП 400 кВА		3492,64
3.7.	БКТП 630 - 1000 кВА		2312,50
3.8.	БКТП 1600 - 2500 кВА		1440,28
3.9.	2 БКТП 400 кВА		2313,86
3.10.	2 БКТП 630 - 1000 кВА		1566,65
3.11.	2 БКТП 1600 - 2500 кВА		946,31
3.12.	РП на 12 отходящих ячеек	6 (10)	1248,09
3.13.	РП на 24 отходящие ячейки		924,36

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 напряжение 0,4 кВ.
7. РП - распределительный пункт.



Приложение № 3 к приказу
Региональной энергетической
комиссии Красноярского края
от 29.12.2012 № 465-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 обязательным условиям, предусмотренным техническими условиями, и выполнению сетевой организацией технических условий (далее - ставки платы за единицу максимальной мощности Р1)

№ п/п	Наименование территориальной сетевой организации	Ставка за единицу максимальной мощности Р1, (руб./кВт) без НДС						
		Всего:	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю и их согласование	Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем ТУ	Участие в осмотре должностным лицом Ростехнадзора присоединяемых Устройств Заявителя	Фактические действия по присоединению и обеспечению работы Устройств в электрической сети		
1	2	3	4	5	6	7		
1	Общество с ограниченной ответственностью «Красноярский жилищно-коммунальный комплекс» (г. Красноярск, ИНН 2466114215)	294,35	48,52	5,46	8,86	231,51		
2	Емельяновское районное муниципальное предприятие «Энергосбыт» (Емельяновский район, пгт Емельяново, ИНН 2411004492)	419,85	132,14	93,96	0	193,75		
3	Муниципальное унитарное предприятие электрических сетей (г. Дивногорск, ИНН 2446001206)	237,13	88,33	72,55	0	76,25		
	Общество с ограниченной ответственностью «Красноярская региональная энергетическая компания» (г. Красноярск, ИНН 2466118202)	282,09	222,69	41,46	7,42	10,52		

ЭНЕРГО

5	Муниципальное унитарное предприятие жилищно – коммунального хозяйства Закрытого административно – территориального образования Солнечный Красноярского края (ЗАТО Солнечный, ИНН 2439005538)	295,85	38,25	46,51	0	211,09
6	Открытое акционерное общество «Норильско-Таймырская энергетическая компания» (г. Норильск, ИНН 2457058356)	267,53	68,97	98,39	0	100,17
7	Закрытое акционерное общество «Минусинские городские электрические сети» (г. Минусинск, ИНН 2455021216)	163,83	79,06	30,89	2,81	51,07
8	Филиал открытого акционерного общества «Межрегиональная распределительная сетевая компания Сибири» - «Красноярскэнерго» (г. Красноярск, ИНН 2460069527)	304,40	36,18	42,05	8,76	217,41
9	Муниципальное унитарное предприятие Шушенского района «Тепловые и электрические сети» (Шушенский район, п. Шушенское, ИНН 2442000890)	168,13	0	22,37	0	145,76
10	Муниципальное унитарное предприятие электрических сетей города Зеленогорска (г. Зеленогорск, ИНН 2453008636)	388,85	102,48	31,61	31,61	223,15
11	Муниципальное унитарное предприятие «Жилищно - коммунальный сервис» г. Сосновоборска (г. Сосновоборск, ИНН 2458008862)	18,70	3,42	4,18	0,00	11,10

Российская Федерация
Красноярский край
Муниципальная энергетическая
комиссия

ВЕРНО

(подпись)

(подпись)

12	Общество с ограниченной ответственностью «Электросеть» (Дзержинский район, ИНН 2410000946)	294,53	86,26	76,18	0,00	132,09
13	Красноярская железная дорога - филиал открытого акционерного общества «Российские железные дороги» (г. Москва, ИНН 7708503727)	445,38	184,71	153,73	0,00	106,94
14	Открытое акционерное общество «Таймырбыт» (г. Дудинка, ИНН 8401011170)	32,83	0	23,52	0,00	9,31
15	Общество с ограниченной ответственностью «Искра - Энергосети» (г. Красноярск, ИНН 2463037964)	48,74	14,38	15,67	0,00	18,69
16	Общество с ограниченной ответственностью «Энерготранзит» (г. Красноярск, ИНН 2466152387)	7,66	1,15	0,31	0,00	6,20
17	Общество с ограниченной ответственностью «Жилищный трест» (г. Норильск, ИНН 2457055612)	64,11	0	17,67	0,00	46,44
18	Общество с ограниченной ответственностью «Управляющая компания» Энерготех» (г. Норильск, ИНН 2457039314)	113,18	38,10	36,28	0,00	38,80
19	Общество с ограниченной ответственностью «Городские электрические сети» (Республика Хакасия, г. Саяногорск, ИНН 1902021787)	231,56	60,82	33,9	31,96	104,88

Приложение № 4
к постановлению
Региональной энергетической
комиссии Красноярского края
от 29.12.2012 № 465-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.

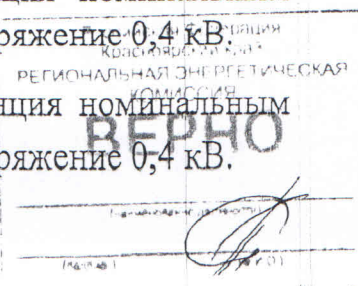
№ п/п	Наименование	Уровень напряжения, кВ	Ставка за единицу максимальной мощности Р4, (руб./кВт) без НДС
1	2	3	4
1.	КТП 63 - 160 кВА	0,4	1553,41
2.	КТП 250 - 400 кВА		781,24
3.	КТП 630 кВА		576,66
4.	2 КТП 160 - 250 кВА		680,77
5.	2 КТП 400 - 630 кВА		571,38
6.	БКТП 400 кВА		3492,64
7.	БКТП 630 - 1000 кВА		2312,50
8.	БКТП 1600 - 2500 кВА		1440,28
9.	2 БКТП 400 кВА		2313,86
10.	2 БКТП 630 - 1000 кВА		1566,65
11.	2 БКТП 1600 - 2500 кВА		946,31
12.	РП на 12 отходящих ячеек	6 (10)	1248,09
13.	РП на 24 отходящие ячейки		924,36

Примечание:

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

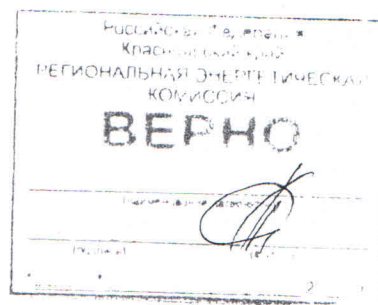
2. 2 КТП - комплектная двухтрансформаторная подстанция номинальным напряжением 6(10)/0,4 кВ, обеспечивающая преобразование в напряжение 0,4 кВ.

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 напряжение 0,4 кВ.

5. РП - распределительный пункт.



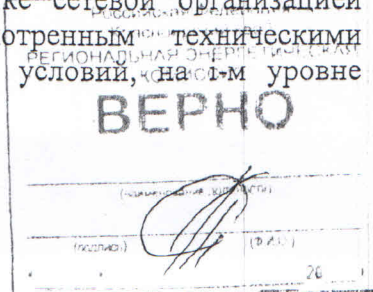
Приложение № 5
к постановлению
Региональной энергетической
комиссии Красноярского края
от 29.12.2012 № 465-п

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.	$T = C_1 \times N + C_2 \times L \times \text{Зизм.} + C_3 \times L \times \text{Зизм.}$	при технологическом присоединении Заявителя согласно техническим условиям предусматриваются мероприятия «последней мили» по прокладке воздушных и (или) кабельных линий
3.	$T = C_1 \times N + C_2 \times L \times \text{Зизм.} + C_3 \times L \times \text{Зизм.} + C_4 \times N \times \text{Зизм.}$	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;

C₁ - 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 0,1-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;

Зизм. - 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.

