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
37	Общество с ограниченной ответственностью «Электрические сети Сибири» (г. Красноярск, ИНН 2460235372)	Прочие потребители (ставки указываются без НДС)	24,20	7,74	3,26	1,26	11,94
		Население и приравненные к нему категории потребителей (ставки указываются с НДС)	28,56	9,13	3,85	1,49	14,09
38	Общество с ограниченной ответственностью Промышленная группа «Компас» (г. Назарово, ИНН 2456010023)	Прочие потребители (ставки указываются без НДС)	159,93	23,16	33,33	0,00	103,43
		Население и приравненные к нему категории потребителей (ставки указываются с НДС)	188,71	27,33	39,33	0,00	122,05
39	Общество с ограниченной ответственностью «Тепловая энергетическая компания» (г. Красноярск, ИНН 2462206835)	Прочие потребители (ставки указываются без НДС)	124,08	11,88	10,96	0,00	101,24
		Население и приравненные к нему категории потребителей (ставки указываются с НДС)	146,41	14,02	12,94	0,00	119,46
40	Общество с ограниченной ответственностью «Сетевая территориальная компания» (г.Красноярск, ИНН 2464242162)	Прочие потребители (ставки указываются без НДС)	62,72	12,88	6,96	3,97	38,92
		Население и приравненные к нему категории потребителей (ставки указываются с НДС)	74,01	15,20	8,21	4,68	45,93
41	Общество с ограниченной ответственностью «ЕнисейЭнергоСервис» (г. Красноярск, ИНН 2463058587)	Прочие потребители (ставки указываются без НДС)	95,91	18,91	27,60	10,81	38,59
		Население и приравненные к нему категории потребителей (ставки указываются с НДС)	113,18	22,32	32,57	12,75	45,53

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

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.

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
37	Общество с ограниченной ответственностью «Электрические сети Сибири» (г. Красноярск, ИНН 2460235372)	Прочие потребители (ставки указываются без НДС)	24,20	7,74	3,26	1,26	11,94
		Население и приравненные к нему категории потребителей (ставки указываются с НДС)	28,56	9,13	3,85	1,49	14,09
38	Общество с ограниченной ответственностью Промышленная группа «Компас» (г. Назарово, ИНН 2456010023)	Прочие потребители (ставки указываются без НДС)	159,93	23,16	33,33	0,00	103,43
		Население и приравненные к нему категории потребителей (ставки указываются с НДС)	188,71	27,33	39,33	0,00	122,05
39	Общество с ограниченной ответственностью «Тепловая энергетическая компания» (г. Красноярск, ИНН 2462206835)	Прочие потребители (ставки указываются без НДС)	124,08	11,88	10,96	0,00	101,24
		Население и приравненные к нему категории потребителей (ставки указываются с НДС)	146,41	14,02	12,94	0,00	119,46
40	Общество с ограниченной ответственностью «Сетевая территориальная компания» (г.Красноярск, ИНН 2464242162)	Прочие потребители (ставки указываются без НДС)	62,72	12,88	6,96	3,97	38,92
		Население и приравненные к нему категории потребителей (ставки указываются с НДС)	74,01	15,20	8,21	4,68	45,93
41	Общество с ограниченной ответственностью «ЕнисейЭнергоСервис» (г. Красноярск, ИНН 2463058587)	Прочие потребители (ставки указываются без НДС)	95,91	18,91	27,60	10,81	38,59
		Население и приравненные к нему категории потребителей (ставки указываются с НДС)	113,18	22,32	32,57	12,75	45,53

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