

**Региональная энергетическая комиссия
Красноярского края
(РЭК)**

ПРИКАЗ

29.12.2015

г. Красноярск

№ 648-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 29.12.2015 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 2016 года по 31 декабря 2016 года.

5. Признать утратившими силу:

пункты 1-4 приказа Региональной энергетической комиссии Красноярского края от 30.12.2014 № 471-п «О плате за технологическое присоединение к территориальным распределительным электрическим сетям на территории Красноярского края»;

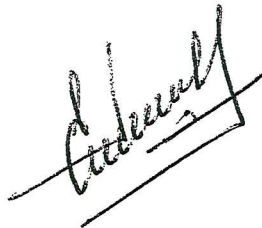
приказ Региональной энергетической комиссии Красноярского края от 31.08.2015 № 107-п «О внесении изменений в приказ Региональной энергетической комиссии Красноярского края от 30.12.2014 № 471-п «О плате за технологическое присоединение к территориальным распределительным электрическим сетям на территории Красноярского края»;

приказ Региональной энергетической комиссии Красноярского края от 20.10.2015 № 136-п «О внесении изменений в приказ Региональной энергетической комиссии Красноярского края от 30.12.2014 № 471-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 29.12.2015 № 648-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	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 работ энергоспринимающих устройств в электрической сети					
1		3	4	5	6	7	8			
			324,13	69,48	5,38	4,51	244,76			
1	Общество с ограниченной ответственностью «Красноярский жилищно-коммунальный комплекс» г. Красноярск, ИНН 2466114215)	Прочие потребители (ставки указываются без НДС) Население и приравненные к нему категории потребителей (ставки указываются с НДС)	382,48	81,99	6,35	5,32	288,82			

1	2	3	4	5	6	7	8
14	Открытое акционерное общество «Гаймьрбыт» (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 29.12.2015 г. № 648-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), (С ₂)			
1.1.	Строительство ВЛ на железобетонных опорах с применением самонесущего изолированного провода (сечение СИП-3 1x70)	27,5	474 778,73	402 354,86
1.2.	Строительство ВЛ на железобетонных опорах с применением самонесущего изолированного провода (сечение АС-35)		324 039,38	274 609,64
1.3.	Строительство одноцепной ВЛ на деревянных опорах с применением самонесущего изолированного провода (сечение СИП-4 4x35)	0,4	338 992,75	287 281,99
1.4.	Строительство одноцепной ВЛ на деревянных опорах с применением самонесущего изолированного провода (сечение СИП-2 3x50+1x70+1x16)		426 623,53	361 545,37

1	2	3	4	5	
1.5.	Строительство одноцепной ВЛ на деревянных опорах с применением самонесущего изолированного провода (сечение СИП-2 3x70+1x54, 6мм ² , 3x70+1x70мм ²)	0,4	323 726,42	274 344,42	
1.6.	Строительство одноцепной ВЛ на деревянных опорах с применением самонесущего изолированного провода (сечение СИП-2 3x70+1x95мм ² , 3x95+1x95мм ² , 3x120+1x95мм ²)		378 412,24	320 688,34	
1.7.	Строительство одноцепной ВЛ на железобетонных опорах с применением самонесущего изолированного провода (сечение СИП-2 3x120+1x95мм ²)		331 968,86	281 329,54	
1.8.	Строительство одноцепной ВЛ на деревянных опорах с применением самонесущего изолированного провода (сечение СИП-4 4x95+1x16, СИП-4 4x70+1x16)		401 083,78	339 901,51	
1.9.	Строительство одноцепной ВЛ на железобетонных опорах с применением самонесущего изолированного провода (сечение СИП-2 3x95+1x95)		431 504,68	365 681,94	
1.10.	Строительство одноцепной ВЛ на железобетонных опорах с применением самонесущего изолированного провода (сечение СИП-2 4x120мм ²)		486 230,33	412 059,60	
1.11.	Строительство одноцепной ВЛ на железобетонных опорах с применением самонесущего изолированного провода (сечение СИП-2 3x70+1x95мм ²)		456 729,51	387 058,90	
1.12.	Строительство одноцепной ВЛ на железобетонных опорах с применением самонесущего изолированного провода (сечение СИП-3 1x50)		6 (10)	478 844,92	405 800,78
1.13.	Строительство двухцепной ВЛ на железобетонных опорах с применением самонесущего изолированного провода (сечение СИП-3 1x95)			675 710,81	572 636,28
1.14.	Строительство одноцепной ВЛ на деревянных опорах с применением голого провода (сечение АС-50)			100 068,28	84 803,63
1.15.	Строительство одноцепной ВЛ на железобетонных опорах с применением голого провода (сечение АС-35)	85 812,65		72 722,58	
1.16.	Строительство одноцепной ВЛ на железобетонных опорах с применением голого провода (сечение АС-50)	121 476,40		102 946,10	

1	2	3	4	5
1.17.	Строительство двухцепной ВЛ на железобетонных опорах с применением голого провода (сечение АС-70, АС-95)	6 (10)	198 866,47	168 530,90
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), (СЗ)			
2.1.	Прокладка одной КЛ в траншее сечением 50-95 мм ² (ААБЛУ, ААБ2ЛУ, ААШВУ, ААШПУ, АВБ6ШВ)	0,4	399 924,77	338 919,29
2.2.	Прокладка одной КЛ в траншее сечением 120-150 мм ² (ААБЛУ, ААБ2ЛУ, ААШВУ, ААШПУ, АВБ6ШВ)		689 213,48	584 079,22
2.3.	Прокладка одной КЛ в траншее сечением 185-240 мм ² (ААБЛУ, ААБ2ЛУ, ААШВУ, ААШПУ, АВБ6ШВ)		862 362,29	730 815,50
2.4.	Прокладка двух КЛ в траншее сечением 50-95 мм ² (ААБЛУ, ААБ2ЛУ, ААШВУ, ААШПУ, АВБ6ШВ)		594 704,35	503 986,73
2.5.	Прокладка двух КЛ в траншее сечением 185-240 мм ² (ААБЛУ, ААБ2ЛУ, ААШВУ, ААШПУ, АВБ6ШВ)		966 731,71	819 264,16
2.6.	Прокладка одной КЛ в траншее сечением 50-95 мм ² (ААБЛУ, ААБ2ЛУ, ААШВУ, ААШПУ, АВБ6ШВ)	6 (10)	491 969,10	416 922,97
2.7.	Прокладка одной КЛ в траншее сечением 120-150 мм ² (ААБЛУ, ААБ2ЛУ, ААШВУ, ААШПУ, АВБ6ШВ)		838 964,96	710 987,26
2.8.	Прокладка одной КЛ в траншее сечением 185-240 мм ² (ААБЛУ, ААБ2ЛУ, ААШВУ, ААШПУ, АВБ6ШВ)		940 165,29	796 750,25
2.9.	Прокладка одной КЛ в траншее сечением 50-95 из спитого полиэтилена		665 318,50	563 829,24
2.10.	Прокладка одной КЛ в траншее сечением 120-150 из спитого полиэтилена		826 819,19	700 694,23
2.11.	Прокладка одной КЛ в траншее сечением 185-240 из спитого полиэтилена		1 048 413,89	888 486,34
2.12.	Прокладка одной КЛ в траншее сечением 300-630 из спитого полиэтилена		1 204 195,54	1 020 504,69
2.13.	Прокладка двух КЛ в траншее сечением 120-150 мм ² (ААБЛУ, ААБ2ЛУ, ААШВУ, ААШПУ, АВБ6ШВ)		1 418 990,04	1 202 533,93
2.14.	Прокладка двух КЛ в траншее сечением 185-240 мм ² (ААБЛУ, ААБ2ЛУ, ААШВУ, ААШПУ, АВБ6ШВ)		1 497 396,64	1 268 980,20

1	2	3	4	5
2.15.	Прокладка двух КЛ в траншее сечением 50-95 из сшитого полиэтилена	6 (10)	892 847,26	756 650,22
2.16.	Прокладка двух КЛ в траншее сечением 120-150 из сшитого полиэтилена		1 092 515,85	925 860,89
2.17.	Прокладка двух КЛ в траншее сечением 185-240 из сшитого полиэтилена		1 317 939,48	1 116 897,86
2.18.	Прокладка двух КЛ в траншее сечением 300-630 из сшитого полиэтилена		2 317 034,29	1 963 588,38
2.19.	Прокладка одной КЛ в траншее кабелем 3x70мм ² /35 (АПвПг-10)		842 873,92	714 299,94
2.20.	Прокладка одной КЛ в траншее кабелем 3x95мм ² /35 (АПвПг-10)		871 098,02	738 218,66
2.21.	Прокладка одной КЛ в траншее кабелем 3x120мм ² /50 (АПвПг-10)		914 005,32	774 580,78
2.22.	Прокладка одной КЛ в траншее кабелем 3x240мм ² /70 (АПвПг-10)		1 055 286,73	894 310,78
2.23.	Прокладка одной КЛ в траншее кабелем 3x300мм ² /70 (АПвПг-10)		1 178 077,88	998 371,09
2.24.	Прокладка одной КЛ в траншее кабелем 3x400мм ² /70 (АПвПг-10)		1 104 069,80	935 652,38
2.25.	Прокладка одной КЛ в траншее кабелем 3x500мм ² /70 (АПвПг-10)		1 279 026,20	1 083 920,51
3.	Стандартизированные тарифные ставки на покрытие расходов сетевой организации на строительство подстанций, в расчете на 1 кВт (руб./кВт), (С4)			
3.1.	КТП 63 - 160 кВА	0,4	1 091,48	924,98
3.2.	КТП 250 - 400 кВА		700,62	593,74
3.3.	КТП 630 кВА		517,15	438,26
3.4.	2 КТП 160 - 250 кВА		305,26	258,69
3.5.	2 КТП 400 - 630 кВА		256,21	217,12
3.6.	БКТП 400 кВА		3 132,20	2 654,41
3.7.	БКТП 630 - 1000 кВА		2 073,85	1 757,50
3.8.	БКТП 1600 - 2500 кВА		1 291,64	1 094,61
3.9.	2 БКТП 400 кВА		1 037,53	879,27
3.10.	2 БКТП 630 - 1000 кВА		702,49	595,33
3.11.	2 БКТП 1600 - 2500 кВА		424,33	359,60
3.12.	РП на 12 отходящих ячеек	6 (10)	1 119,29	948,55
3.13.	РП на 24 отходящие ячейки		828,97	702,51

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. 2КТП-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. 2БКТП-блочная комплектная двухтрансформаторная подстанция номинальным напряжением 6(10)/0,4 кВ, обеспечивающая преобразование в напряжение 0,4 кВ.
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.
9. При технологическом присоединении Заявителя максимальной мощностью не более чем 150 кВт согласно техническим условиям, которые предусматривают мероприятия «последней мили», стандартизированные тарифные ставки С2, С3, С4 с 01.10.2015 применяется коэффициент 0,5.

Приложение № 3 к приказу
Региональной энергетической
комиссии Красноярского края
от 29.12.2015 № 648-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	Категории потребителей	Ставка за единицу максимальной мощности Р1, (руб./кВт)				
			Всего: <1> 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	В том числе: Участие в осмотре должностным лицом Ростехнадзора присоединяемых устройств Заявителя <2>	Фактические действия по присоединению и обеспечению работ энергопринимающих устройств в электрической сети
1		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)	324,13	69,48	5,38	4,51	244,76
		Население и приравненные к нему категории потребителей (ставки указываются с НДС)	382,48	81,99	6,35	5,32	288,82

1	2	3	4	5	6	7	8
14	Открытое акционерное общество «Гаймырбыт» (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 29.12.2015 № 648-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 8900 кВт на осуществление организационных мероприятий, связанных со строительством пунктов секционирования, комплексных трансформаторных подстанций, распределительных 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	Ставки платы за единицу максимальной мощности Р4, (руб./кВт)	
			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	1 091,48	924,98
2.	КТП 250 - 400 кВА		700,62	593,74
3.	КТП 630 кВА		517,15	438,26
4.	2 КТП 160 - 250 кВА		305,26	258,69
5.	2 КТП 400 - 630 кВА		256,21	217,12
6.	БКТП 400 кВА		3 132,20	2 654,41
7.	БКТП 630 - 1000 кВА		2 073,85	1 757,50
8.	БКТП 1600 - 2500 кВА		1 291,64	1 094,61
9.	2 БКТП 400 кВА		1 037,53	879,27
10.	2 БКТП 630 - 1000 кВА		702,49	595,33
11.	2 БКТП 1600 - 2500 кВА		424,33	359,60
12.	РП на 12 отходящих ячеек	6 (10)	1 119,29	948,55
13.	РП на 24 отходящие ячейки		828,97	702,51

Примечание:

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

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

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.

7. При технологическом присоединении Заявителя максимальной мощностью не более чем 150 кВт согласно техническим условиям, которые предусматривают мероприятия «последней мили», к ставкам за единицу максимальной мощности с 01.10.2015 применяется коэффициент 0,5.

Приложение № 5 к приказу Региональной энергетической комиссии Красноярского края от 29.12.2015 № 648-п

Формулы платы за технологическое присоединение к территориальным распределительным электрическим сетям для расчета посредством применения стандартизированных тарифных ставок (далее - 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.	$T = C_1 \times N + C_2 \times 0,5 \times L \times \text{Зизм.} + C_3 \times 0,5 \times L \times \text{Зизм.}$	при технологическом присоединении Заявителя максимальной мощностью не более чем 150 кВт согласно техническим условиям предусматриваются мероприятия «последней мили» по прокладке воздушных и (или) кабельных линий
4.	$T = C_1 \times N + C_2 \times L \times \text{Зизм.} + C_3 \times L \times \text{Зизм.} + C_4 \times N \times \text{Зизм.}$	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
5.	$T = C_1 \times N + C_2 \times 0,5 \times L \times \text{Зизм.} + C_3 \times 0,5 \times L \times \text{Зизм.} + C_4 \times 0,5 \times N \times \text{Зизм.}$	при технологическом присоединении Заявителя максимальной мощностью не

		<p>более чем 150 кВт 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</p>
--	--	---

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.