



# МИНИСТЕРСТВО ТАРИФНОГО РЕГУЛИРОВАНИЯ И ЭНЕРГЕТИКИ ЧЕЛЯБИНСКОЙ ОБЛАСТИ

---

## ПО С Т А Н О В Л Е Н И Е

от 30 декабря 2015 года

№ 67/49

город Челябинск

### **Об установлении платы за технологическое присоединение к электрическим сетям АО «Энергосетевая компания ЧТПЗ» на 2016 год**

В соответствии с Федеральным законом «Об электроэнергетике», постановлениями Правительства Российской Федерации от 29 декабря 2011 г. № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике», от 27 декабря 2004 г. № 861 «Об утверждении Правил недискриминационного доступа к услугам по передаче электрической энергии и оказания этих услуг, Правил недискриминационного доступа к услугам по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике и оказания этих услуг, Правил недискриминационного доступа к услугам администратора торговой системы оптового рынка и оказания этих услуг и Правил технологического присоединения энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов по производству электрической энергии, а также объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к электрическим сетям», приказом Федеральной службы по тарифам России от 11 сентября 2012 г. № 209-э/1 «Об утверждении Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям», постановлением Губернатора Челябинской области от 31 декабря 2014 г. № 300 «О Положении, структуре и штатной численности Министерства тарифного регулирования и энергетики Челябинской области» и на основании протокола заседания Правления Министерства тарифного регулирования и энергетики Челябинской области от 30 декабря 2015 г. № 67 Министерство тарифного регулирования и энергетики Челябинской области  
**ПО С Т А Н О В Л Я Е Т:**

1. Установить ставки за единицу максимальной мощности для расчета платы за технологическое присоединение к электрическим сетям АО «Энергосетевая компания ЧТПЗ» на 2016 год с разбивкой по категориям потребителей, уровням напряжения и объему присоединяемой максимальной

мощности энергопринимающих устройств заявителя с разбивкой стоимости по каждому мероприятию, осуществляемому при технологическом присоединении, согласно приложению 1.

2. Установить стандартизированные тарифные ставки для расчета платы за технологическое присоединение к электрическим сетям АО «Энергосетевая компания ЧТПЗ» на 2016 год с разбивкой по категориям потребителей, уровням напряжения и объему присоединяемой максимальной мощности энергопринимающих устройств заявителя в зависимости от вида используемого материала и (или) способа выполнения работ согласно приложению 2.

3. Установить плату за технологическое присоединение к электрическим сетям АО «Энергосетевая компания ЧТПЗ» энергопринимающих устройств максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенной в данной точке присоединения мощности), в размере 550 рублей (с учетом НДС) при присоединении заявителя по третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения) при условии, что расстояние от границ участка заявителя до объектов электросетевого хозяйства на уровне напряжения до 20 кВ включительно необходимого заявителю уровня напряжения АО «Энергосетевая компания ЧТПЗ», составляет не более 300 метров в городах и поселках городского типа и не более 500 метров в сельской местности.

4. Установить плату за технологическое присоединение к электрическим сетям АО «Энергосетевая компания ЧТПЗ» для заявителей - юридических лиц, а именно садоводческих, огороднических, дачных некоммерческих объединений и иных некоммерческих объединений (гаражно-строительных, гаражных кооперативов), в размере 550 рублей (с учетом НДС), умноженных на количество членов этих объединений, при условии присоединения каждым членом такого объединения не более 15 кВт по третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения) с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств при присоединении к электрическим сетям АО «Энергосетевая компания ЧТПЗ» на уровне напряжения до 20 кВ включительно и нахождения энергопринимающих устройств указанных объединений на расстоянии не более 300 метров в городах и поселках городского типа и не более 500 метров в сельской местности до существующих объектов электросетевого хозяйства АО «Энергосетевая компания ЧТПЗ».

5. Установить плату за технологическое присоединение к электрическим сетям АО «Энергосетевая компания ЧТПЗ» для заявителей - граждан, объединивших свои гаражи и хозяйственные постройки (погреб, сарай), в размере 550 рублей (с учетом налога на добавленную стоимость) при условии присоединения каждым собственником этих построек не более 15 кВт по третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения) с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств при присоединении к электрическим сетям АО «Энергосетевая компания ЧТПЗ» на уровне напряжения до 20 кВ

включительно и нахождения энергопринимающих устройств указанных объединенных построек на расстоянии не более 300 метров в городах и поселках городского типа и не более 500 метров в сельской местности до существующих объектов электросетевого хозяйства АО «Энергосетевая компания ЧТПЗ».

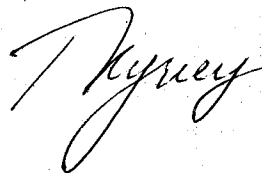
6. Установить плату за технологическое присоединение к электрическим сетям АО «Энергосетевая компания ЧТПЗ» для заявителей - религиозных организаций в размере 550 рублей (с учетом налога на добавленную стоимость) при условии присоединения не более 15 кВт по третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения) с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств при присоединении к электрическим сетям АО «Энергосетевая компания ЧТПЗ» на уровне напряжения до 20 кВ включительно и нахождения энергопринимающих устройств таких организаций на расстоянии не более 300 метров в городах и поселках городского типа и не более 500 метров в сельской местности до существующих объектов электросетевого хозяйства АО «Энергосетевая компания ЧТПЗ».

7. Утвердить формулы определения платы за технологическое присоединение к электрическим сетям АО «Энергосетевая компания ЧТПЗ» исходя из стандартизированных тарифных ставок и способа технологического присоединения согласно приложению 3.

8. Ставки за единицу максимальной мощности, стандартизированные тарифные ставки, формулы для расчета платы за технологическое присоединение, размеры платы за технологическое присоединение к электрическим сетям АО «Энергосетевая компания ЧТПЗ», установленные в пунктах 1 - 7 настоящего постановления, подлежат применению при технологическом присоединении энергопринимающих устройств по временной схеме электроснабжения и для постоянной схемы электроснабжения.

9. Настоящее постановление вступает в силу в установленном порядке и действует с 1 января 2016 года по 31 декабря 2016 года.

Министр



Т.В. Кучиц

Приложение 1  
к постановлению Министерства  
тарифного регулирования и  
энергетики Челябинской области  
от 30 декабря 2015 г. № 67/49

Ставки за единицу максимальной мощности  
для расчета платы за технологическое присоединение к электрическим сетям  
АО «Энергосетевая компания ЧТПЗ» энергопринимающих устройств заявителей  
на 2016 год

№ п/п	Наименование мероприятий	Разбивка НВВ по каждому мероприятию (руб.)	Объем максимальной мощности (кВт)	Ставки для расчета платы по каждому мероприятию (руб./кВт), без НДС	
				в отношении заявителей, осуществляющих технологическое присоединение энергопринимающих устройств до 150 кВт	в отношении заявителей, осуществляющих технологическое присоединение энергопринимающих устройств свыше 150 кВт
1	2	3	4	5	6
1.	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю (ТУ)	17 391,28	19 470	7,15	7,15
2.	Разработка сетевой организацией проектной документации по строительству «последней мили»	476 913,01	19 470	12,25	24,49
3.	Выполнение ТУ сетевой организацией мероприятий, связанных со строительством «последней мили»	X	X	X	X
3.1.	строительство воздушных линий	3 582 196,51	3 374,50	530,78	1 061,55
3.2.	строительство кабельных линий	5 376 732,10	2 327,50	1 155,05	2 310,09
3.3.	строительство пунктов секционирования	-	-	-	-
3.4.	строительство комплектных трансформаторных подстанция (КТП),	8 389 426,65	2 001,00	2 096,31	4 192,62

№ п/п	Наименование мероприятий	Разбивка НВВ по каждому мероприятию (руб.)	Объем максимальной мощности (кВт)	Ставки для расчета платы по каждому мероприятию (руб./кВт), без НДС	
				в отношении заявителей, осуществляющих технологическое присоединение энергопринимающих устройств до 150 кВт	в отношении заявителей, осуществляющих технологическое присоединение энергопринимающих устройств свыше 150 кВт
1	2	3	4	5	6
	распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ				
3.5.	строительство центров питания, подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше (ПС)	-	-	-	-
4.	Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем ТУ	8 695,68	19 470	0,45	0,45
5.	Участие в осмотре должностным лицом Ростехнадзора присоединяемых Устройств Заявителя	-	-	-	-
6.	Фактические действия по присоединению и обеспечению работы Устройств в электрической сети	4 347,84	19 470	0,22	0,22

Министр



Т.В. Куциц

Приложение 2  
к постановлению Министерства  
тарифного регулирования и  
энергетики Челябинской области  
от 30 декабря 2015 г. № 671/49

Таблица 1

**Стандартизированные тарифные ставки  
на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих  
устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого  
хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам,  
по мероприятиям, указанным в пункте 16 Методических указаний  
(кроме подпунктов «б» и «в»)**

№ п/п	Наименование стандартизированной тарифной ставки		Единица измерения	Значение (без учета НДС)
1	2	3	4	5
1	C <sub>1</sub>	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, по мероприятиям, указанным в пункте 16 Методических указаний (кроме подпунктов «б» и «в»), в расчете на 1 кВт максимальной мощности	руб./кВт	7,82
1.1	C <sub>1.1</sub>	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю (ТУ)	руб./кВт	7,15
1.2	C <sub>1.2</sub>	Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем ТУ	руб./кВт	0,45
1.3	C <sub>1.3</sub>	Участие в осмотре должностным лицом Ростехнадзора присоединяемых Устройств Заявителя	руб./кВт	-
1.4	C <sub>1.4</sub>	Фактические действия по присоединению и обеспечению работы Устройств в электрической сети	руб./кВт	0,22

**Стандартизированные тарифные ставки  
на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, по мероприятиям, связанным со строительством объектов электросетевого хозяйства – от существующих объектов электросетевого хозяйства до присоединяемых энергопринимающих устройств потребителей  
(в ценах ФЕР-2001г.)**

№ п/п	Наименование стандартизированной тарифной ставки	Единица измерения	Значение (без учета НДС)	
			в отношении заявителей, осуществляющих технологическое присоединение энергопринимающих устройств свыше 150 кВт	в отношении заявителей, осуществляющих технологическое присоединение энергопринимающих устройств не более 150 кВт
1	2	3	4	5
1	$C_2$ (1кВ)	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных линий электропередачи на уровне напряжения до 1кВ в расчете на 1 км линий		
1.1.	- прокладка воздушной линии неизолированным проводом			
1.1.1	сечение 16 мм <sup>2</sup>	руб./км	140 575,89	70 287,95
1.1.2	сечение 25 мм <sup>2</sup>	руб./км	146 467,62	73 233,81
1.1.3	сечение 35 мм <sup>2</sup>	руб./км	149 396,87	74 698,44
1.1.4	сечение 50 мм <sup>2</sup>	руб./км	155 372,95	77 686,48
1.1.5	сечение 70 мм <sup>2</sup>	руб./км	160 032,65	80 016,33
1.1.6	сечение 95 мм <sup>2</sup>	руб./км	165 155,01	82 577,51
1.2	- прокладка воздушной линии изолированным проводом			
1.2.1	сечение 35 мм <sup>2</sup> и менее	руб./км	173 799,62	86 899,81
1.2.2	сечение 50 мм <sup>2</sup>	руб./км	184 767,69	92 383,85
1.2.3	сечение 70 мм <sup>2</sup>	руб./км	200 260,00	100 130,00
1.2.4	сечение 95 мм <sup>2</sup>	руб./км	206 338,32	103 169,16
1.2.5	сечение 120 мм <sup>2</sup>	руб./км	222 646,01	111 323,01
2	$C_2$ (6-10кВ)	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных линий электропередачи на уровне напряжения 6-10кВ в расчете на 1 км линий		

№ п/п	Наименование стандартизированной тарифной ставки	Единица измерения	Значение (без учета НДС)	
			в отношении заявителей, осуществляющих технологическое присоединение энергопринимающих устройств свыше 150 кВт	в отношении заявителей, осуществляющих технологическое присоединение энергопринимающих устройств не более 150 кВт
1	2	3	4	5
2.1	- прокладка воздушной линии неизолированным проводом			
2.1.1	сечение 35 мм <sup>2</sup> и менее	руб./км	158 419,78	79 209,89
2.1.2	сечение 50 мм <sup>2</sup>	руб./км	164 186,26	82 093,13
2.1.3	сечение 70 мм <sup>2</sup>	руб./км	172 915,22	86 457,61
2.1.4	сечение 95 мм <sup>2</sup>	руб./км	185 273,79	92 636,90
2.2	- прокладка воздушной линии изолированным самонесущим проводом			
2.2.1	сечение 50 мм <sup>2</sup> и менее	руб./км	180 800,68	90 400,34
2.2.2	сечение 70 мм <sup>2</sup>	руб./км	194 232,80	97 116,40
2.2.3	сечение 95 мм <sup>2</sup>	руб./км	211 105,38	105 552,69
2.2.4	сечение 120 мм <sup>2</sup>	руб./км	233 090,10	116 545,05
3	С <sub>3</sub> (1кВ)	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство кабельных линий электропередачи на уровне напряжения 0,4кВ в расчете на 1 км линий		
3.1	- подземная прокладка в траншее кабеля с алюминиевыми жилами марки:			
3.1.1	сечение жилы 10 мм <sup>2</sup>	руб./км	160 348,28	80 174,14
3.1.2	сечение жилы 16 мм <sup>2</sup>	руб./км	165 397,40	82 698,70
3.1.3	сечение жилы 25 мм <sup>2</sup>	руб./км	169 967,74	84 983,87
3.1.4	сечение жилы 35 мм <sup>2</sup>	руб./км	173 985,30	86 992,65
3.1.5	сечение жилы 50 мм <sup>2</sup>	руб./км	186 049,52	93 024,76
3.1.6	сечение жилы 70 мм <sup>2</sup>	руб./км	195 685,17	97 842,59
3.1.7	сечение жилы 95 мм <sup>2</sup>	руб./км	208 880,42	104 440,21
3.1.8	сечение жилы 120 мм <sup>2</sup>	руб./км	221 520,56	110 760,28
3.1.9	сечение жилы 150 мм <sup>2</sup>	руб./км	232 596,59	116 298,30
3.1.10	сечение жилы 185 мм <sup>2</sup>	руб./км	244 226,42	122 113,21
3.1.11	сечение жилы 240 мм <sup>2</sup>	руб./км	256 437,74	128 218,87
3.2	- подземная прокладка в траншее кабеля с медными жилами марки:			
3.2.1	сечение жилы 10 мм <sup>2</sup>	руб./км	219 799,75	109 899,87
3.2.2	сечение жилы 16 мм <sup>2</sup>	руб./км	235 738,13	117 869,06
3.2.3	сечение жилы 25 мм <sup>2</sup>	руб./км	262 699,92	131 349,96
3.2.4	сечение жилы 35 мм <sup>2</sup>	руб./км	292 939,12	146 469,56
3.2.5	сечение жилы 50 мм <sup>2</sup>	руб./км	351 509,37	175 754,68



№ п/п	Наименование стандартизированной тарифной ставки	Единица измерения	Значение (без учета НДС)	
			в отношении заявителей, осуществляющих технологическое присоединение энергопринимающих устройств свыше 150 кВт	в отношении заявителей, осуществляющих технологическое присоединение энергопринимающих устройств не более 150 кВт
1	2	3	4	5
3.2.6	сечение жилы 70 мм <sup>2</sup>	руб./км	405 867,77	202 933,89
3.2.7	сечение жилы 95 мм <sup>2</sup>	руб./км	480 047,96	240 023,98
3.2.8	сечение жилы 120 мм <sup>2</sup>	руб./км	552 731,69	276 365,84
3.2.9	сечение жилы 150 мм <sup>2</sup>	руб./км	630 114,12	315 057,06
3.2.10	сечение жилы 185 мм <sup>2</sup>	руб./км	718 330,10	359 165,05
3.2.11	сечение жилы 240 мм <sup>2</sup>	руб./км	818 896,31	409 448,16
3.3	- подземная прокладка в траншее 2-х кабелей с алюминиевыми жилами марки:			
3.3.1	сечение жилы 10 мм <sup>2</sup>	руб./км	295 018,44	147 509,22
3.3.2	сечение жилы 16 мм <sup>2</sup>	руб./км	305 847,56	152 923,78
3.3.3	сечение жилы 25 мм <sup>2</sup>	руб./км	315 166,35	157 583,17
3.3.4	сечение жилы 35 мм <sup>2</sup>	руб./км	323 717,24	161 858,62
3.3.5	сечение жилы 50 мм <sup>2</sup>	руб./км	341 670,18	170 835,09
3.3.6	сечение жилы 70 мм <sup>2</sup>	руб./км	361 526,65	180 763,32
3.3.7	сечение жилы 95 мм <sup>2</sup>	руб./км	389 089,80	194 544,90
3.3.8	сечение жилы 120 мм <sup>2</sup>	руб./км	414 920,57	207 460,29
3.3.9	сечение жилы 150 мм <sup>2</sup>	руб./км	430 303,69	215 151,85
3.3.10	сечение жилы 185 мм <sup>2</sup>	руб./км	451 818,88	225 909,44
3.3.11	сечение жилы 240 мм <sup>2</sup>	руб./км	474 409,82	237 204,91
3.4	- подземная прокладка в траншее 2-х кабелей с медными жилами марки:			
3.4.1	сечение жилы 10 мм <sup>2</sup>	руб./км	308 044,46	154 022,23
3.4.2	сечение жилы 16 мм <sup>2</sup>	руб./км	332 116,24	166 058,12
3.4.3	сечение жилы 25 мм <sup>2</sup>	руб./км	386 255,29	193 127,64
3.4.4	сечение жилы 35 мм <sup>2</sup>	руб./км	436 554,89	218 277,44
3.4.5	сечение жилы 50 мм <sup>2</sup>	руб./км	513 820,31	256 910,15
3.4.6	сечение жилы 70 мм <sup>2</sup>	руб./км	640 539,66	320 269,83
3.4.7	сечение жилы 95 мм <sup>2</sup>	руб./км	766 740,44	383 370,22
3.4.8	сечение жилы 120 мм <sup>2</sup>	руб./км	909 090,79	454 545,39
3.4.9	сечение жилы 150 мм <sup>2</sup>	руб./км	1 165 711,12	582 855,56
3.4.10	сечение жилы 185 мм <sup>2</sup>	руб./км	1 328 910,68	664 455,34
3.4.11	сечение жилы 240 мм <sup>2</sup>	руб./км	1 514 958,18	757 479,09

№ п/п	Наименование стандартизированной тарифной ставки	Единица измерения	Значение (без учета НДС)	
			в отношении заявителей, осуществляющих технологическое присоединение энергопринимающих устройств свыше 150 кВт	в отношении заявителей, осуществляющих технологическое присоединение энергопринимающих устройств не более 150 кВт
1	2	3	4	5
3.5	- устройство перехода кабельной линии под автомобильной дорогой, железнодорожными путями плетью из 1 трубы с затягиванием в нее 3-х кабелей с алюминиевыми жилами марки:			
3.5.1	сечение жилы 10 мм <sup>2</sup>	руб./км	977 373,49	488 686,74
3.5.2	сечение жилы 16 мм <sup>2</sup>	руб./км	987 319,08	493 659,54
3.5.3	сечение жилы 25 мм <sup>2</sup>	руб./км	999 554,46	499 777,23
3.5.4	сечение жилы 35 мм <sup>2</sup>	руб./км	1 020 833,39	510 416,69
3.5.5	сечение жилы 50 мм <sup>2</sup>	руб./км	1 074 793,97	537 396,99
3.5.6	сечение жилы 70 мм <sup>2</sup>	руб./км	1 188 219,90	594 109,95
3.5.7	сечение жилы 95 мм <sup>2</sup>	руб./км	1 380 123,44	690 061,72
3.5.8	сечение жилы 120 мм <sup>2</sup>	руб./км	1 601 748,09	800 874,05
3.5.9	сечение жилы 150 мм <sup>2</sup>	руб./км	1 713 870,46	856 935,23
3.5.10	сечение жилы 185 мм <sup>2</sup>	руб./км	1 833 841,39	916 920,70
3.5.11	сечение жилы 240 мм <sup>2</sup>	руб./км	1 962 210,29	981 105,14
3.6	- устройство перехода кабельной линии под автомобильной дорогой, железнодорожными путями плетью из 3 труб с затягиванием в нее 3-х кабелей с алюминиевыми жилами марки:			
3.6.1	сечение жилы 10 мм <sup>2</sup>	руб./км	1 389 606,44	694 803,22
3.6.2	сечение жилы 16 мм <sup>2</sup>	руб./км	1 440 722,12	720 361,06
3.6.3	сечение жилы 25 мм <sup>2</sup>	руб./км	1 463 041,87	731 520,93
3.6.4	сечение жилы 35 мм <sup>2</sup>	руб./км	1 498 360,26	749 180,13
3.6.5	сечение жилы 50 мм <sup>2</sup>	руб./км	1 875 876,18	937 938,09
3.6.6	сечение жилы 70 мм <sup>2</sup>	руб./км	2 559 716,13	1 279 858,06
3.6.7	сечение жилы 95 мм <sup>2</sup>	руб./км	3 669 851,61	1 834 925,81
3.6.8	сечение жилы 120 мм <sup>2</sup>	руб./км	6 322 084,80	3 161 042,40
3.6.9	сечение жилы 150 мм <sup>2</sup>	руб./км	7 902 606,00	3 951 303,00
3.6.10	сечение жилы 185 мм <sup>2</sup>	руб./км	9 878 257,50	4 939 128,75
3.6.11	сечение жилы 240 мм <sup>2</sup>	руб./км	12 347 821,88	6 173 910,94
3.7	- устройство перехода кабельной линии под автомобильной дорогой, железнодорожными путями плетью из 1 трубы с затягиванием в нее 3-х кабелей с медными жилами марки:			
3.7.1	сечение жилы 10 мм <sup>2</sup>	руб./км	854 189,84	427 094,92
3.7.2	сечение жилы 16 мм <sup>2</sup>	руб./км	870 245,66	435 122,83
3.7.3	сечение жилы 25 мм <sup>2</sup>	руб./км	907 642,77	453 821,38

№ п/п	Наименование стандартизированной тарифной ставки	Единица измерения	Значение (без учета НДС)	
			в отношении заявителей, осуществляющих технологическое присоединение энергопринимающих устройств свыше 150 кВт	в отношении заявителей, осуществляющих технологическое присоединение энергопринимающих устройств не более 150 кВт
1	2	3	4	5
3.7.4	сечение жилы 35 мм <sup>2</sup>	руб./км	992 688,79	496 344,39
3.7.5	сечение жилы 50 мм <sup>2</sup>	руб./км	1 030 185,62	515 092,81
3.7.6	сечение жилы 70 мм <sup>2</sup>	руб./км	1 188 071,21	594 035,61
3.7.7	сечение жилы 95 мм <sup>2</sup>	руб./км	1 423 304,01	711 652,01
3.7.8	сечение жилы 120 мм <sup>2</sup>	руб./км	1 651 695,63	825 847,81
3.7.9	сечение жилы 150 мм <sup>2</sup>	руб./км	1 816 865,19	908 432,60
3.7.10	сечение жилы 185 мм <sup>2</sup>	руб./км	1 998 551,71	999 275,85
3.7.11	сечение жилы 240 мм <sup>2</sup>	руб./км	2 198 406,88	1 099 203,44
3.8	- устройство перехода кабельной линии под автомобильной дорогой, железнодорожными путями плетью из 3 труб с затягиванием в нее 3-х кабелей с медными жилами марки:			
3.8.1	сечение жилы 10 мм <sup>2</sup>	руб./км	1 232 429,18	616 214,59
3.8.2	сечение жилы 16 мм <sup>2</sup>	руб./км	1 298 946,17	649 473,08
3.8.3	сечение жилы 25 мм <sup>2</sup>	руб./км	1 398 771,51	699 385,75
3.8.4	сечение жилы 35 мм <sup>2</sup>	руб./км	1 501 030,17	750 515,08
3.8.5	сечение жилы 50 мм <sup>2</sup>	руб./км	1 947 601,49	973 800,75
3.8.6	сечение жилы 70 мм <sup>2</sup>	руб./км	2 903 112,56	1 451 556,28
3.8.7	сечение жилы 95 мм <sup>2</sup>	руб./км	4 241 470,30	2 120 735,15
3.8.8	сечение жилы 120 мм <sup>2</sup>	руб./км	6 266 458,87	3 133 229,43
3.8.9	сечение жилы 150 мм <sup>2</sup>	руб./км	7 958 402,76	3 979 201,38
3.8.10	сечение жилы 185 мм <sup>2</sup>	руб./км	10 107 171,51	5 053 585,75
3.8.11	сечение жилы 240 мм <sup>2</sup>	руб./км	12 836 107,82	6 418 053,91
4	С <sub>3</sub> (6-10кВ)	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство кабельных линий электропередачи на уровне напряжения 6-10кВ в расчете на 1 км линий		
4.1	- подземная прокладка в траншее кабеля с алюминиевой жилой			
4.1.1	сечение жилы 35 мм <sup>2</sup>	руб./км	533 130,15	266 565,07
4.1.2	сечение жилы 50 мм <sup>2</sup>	руб./км	550 572,67	275 286,34
4.1.3	сечение жилы 70 мм <sup>2</sup>	руб./км	604 725,59	302 362,80
4.1.4	сечение жилы 95 мм <sup>2</sup>	руб./км	671 381,78	335 690,89
4.1.5	сечение жилы 120 мм <sup>2</sup>	руб./км	691 079,18	345 539,59
4.1.6	сечение жилы 150 мм <sup>2</sup>	руб./км	777 396,96	388 698,48