



МИНИСТЕРСТВО ТАРИФНОГО РЕГУЛИРОВАНИЯ
И ЭНЕРГЕТИКИ ЧЕЛЯБИНСКОЙ ОБЛАСТИ

ПОСТАНОВЛЕНИЕ

от 27 декабря 2016 г.

№ 65/ 1

город Челябинск

Об установлении платы за технологическое присоединение
к электрическим сетям для территориальных сетевых организаций
Челябинской области на 2017 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», приказами 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», от 11 сентября 2014 г. № 215-э/1 «Об утверждении Методических указаний по определению выпадающих доходов, связанных с осуществлением технологического присоединения 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 27 декабря 2016 г. № 65 Министерство тарифного регулирования и энергетики Челябинской области ПОСТАНОВЛЯЕТ:

1. Установить стандартизированные тарифные ставки за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных

сетевых организаций Челябинской области на 2017 год согласно приложению 1.

2. Установить ставки платы за единицу максимальной мощности на уровне напряжения ниже 35 кВ и максимальной мощности менее 8900 кВт на покрытие расходов по строительству объектов электросетевого хозяйства от существующих объектов электросетевого хозяйства до присоединяемых энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам («последняя миля»), за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций Челябинской области, на 2017 год согласно приложению 2.

3. Утвердить формулы определения платы за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций Челябинской области согласно приложению 3.

4. Установить плату за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций Челябинской области 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 объектов, отнесенных к 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 территориальной сетевой организации Челябинской области, в которую подана заявка, составляет не более 300 метров в городах и поселках городского типа и не более 500 метров в сельской местности.

5. Установить плату за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций Челябинской области для заявителей - 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 территориальных сетевых организаций Челябинской области 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 территориальных сетевых организаций Челябинской области.

6. Установить плату за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций Челябинской области

ВВЕДЕНО в 10.01.2017

№ 195-9.1-1/25

для заявителей - граждан, объединивших свои гаражи и хозяйственные постройки (погреб, сарай), в размере 550 рублей (с учетом НДС) 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 территориальных сетевых организаций Челябинской области 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 территориальных сетевых организаций Челябинской области.

7. Установить плату за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций Челябинской области для заявителей - религиозных организаций в размере 550 рублей (с учетом НДС) 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 территориальных сетевых организаций Челябинской области 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 территориальных сетевых организаций Челябинской области.

8. Ставки платы за единицу максимальной мощности, стандартизированные тарифные ставки, формулы для расчета платы за технологическое присоединение, размеры платы за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций Челябинской области, установленные в пунктах 1 - 7 настоящего постановления, подлежат применению при технологическом присоединении энергопринимающих устройств по временной схеме электроснабжения и для постоянной схемы электроснабжения.

9. Ставки платы за единицу максимальной мощности, стандартизированные тарифные ставки, формулы для расчета платы за технологическое присоединение, размеры платы за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций Челябинской области, установленные в пунктах 1 - 8 настоящего постановления, подлежат применению в отношении территориальных сетевых организаций Челябинской области согласно приложению 4.

10. Определить выпадающие доходы территориальных сетевых организаций Челябинской области от присоединения энергопринимающих устройств максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенной в данной точке присоединения мощности),

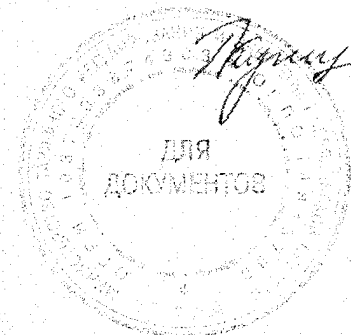
на 2017 год в размере 190 780,60 тыс.руб., которые включаются в тариф на оказание услуги по передаче электрической энергии по электрическим сетям территориальных сетевых организаций Челябинской области на 2017 год, согласно приложению 5.

11. Определить выпадающие доходы территориальных сетевых организаций Челябинской области от присоединения энергопринимающих устройств максимальной мощностью, не превышающей 150 кВт включительно (с учетом ранее присоединенной в данной точке присоединения мощности), на 2017 год в размере 1 702,35 тыс.руб., которые включаются в тариф на оказание услуги по передаче электрической энергии по электрическим сетям территориальных сетевых организаций Челябинской области на 2017 год, согласно приложению 6.

12. Настоящее постановление вступает в силу в установленном порядке и действует с 1 января 2017 г. по 31 декабря 2017 г.

Министр

Т.В. Кучин



Приложение 1
к постановлению Министерства
тарифного регулирования и
энергетики Челябинской области
от 27 декабря 2016 г. № 65/ 1

Таблица 1

Стандартизированная тарифная ставка за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций Челябинской области на 2017 год на покрытие расходов за технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам (С1), 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
1	С ₁	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»),	руб. за одно присоединение
		в том числе:	
1.1	С _{1.1}	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю (ТУ)	руб. за одно присоединение
1.2	С _{1.2}	Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем ТУ	руб. за одно присоединение
1.3	С _{1.3}	Участие сетевой организации в осмотре должностным лицом органа федерального государственного энергетического надзора присоединяемых Устройств Заявителя	руб. за одно присоединение
1.4	С _{1.4}	Фактические действия по присоединению и обеспечению работы Устройств в электрической сети	руб. за одно присоединение

Таблица 2

Стандартизированные тарифные ставки за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций Челябинской области на 2017 год на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам («последняя миля»), по мероприятиям, связанным со строительством объектов электросетевого хозяйства – от существующих объектов электросетевого хозяйства до присоединяемых энергопринимающих устройств потребителей (в ценах 2001 года)

№ 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		
				с 01.01.2017г. по 30.09.2017г.	с 01.10.2017г. по 31.12.2017г.	
1	2	3	4	5	6	
1	C ₂ (кВ)	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 16мм2	руб./км	140 575,89	70 287,95	0	
1.1.2	сечение 25мм2	руб./км	146 467,62	73 233,81	0	
1.1.3	сечение 35мм2	руб./км	149 396,87	74 698,44	0	
1.1.4	сечение 50мм2	руб./км	155 372,95	77 686,48	0	
1.1.5	сечение 70мм2	руб./км	160 032,65	80 016,33	0	
1.1.6	сечение 95мм2	руб./км	165 155,01	82 577,51	0	
1.2	- прокладка воздушной линии изолированным проводом					
1.2.1	сечение 35мм2 и менее	руб./км	173 799,62	86 899,81	0	
1.2.2	сечение 50мм2	руб./км	184 767,69	92 383,85	0	
1.2.3	сечение 70мм2	руб./км	200 260,00	100 130,00	0	
1.2.4	сечение 95мм2	руб./км	206 338,32	103 169,16	0	
1.2.5	сечение 120мм2	руб./км	222 646,01	111 323,01	0	

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			
2.1	- прокладка воздушной линии неизолированным проводом				
2.1.1	сечение 35мм2 и менее	руб./км	158 419,78	79 209,89	0
2.1.2	сечение 50мм2	руб./км	164 186,26	82 093,13	0
2.1.3	сечение 70мм2	руб./км	172 915,22	86 457,61	0
2.1.4	сечение 95мм2	руб./км	185 273,79	92 636,90	0
2.2	- прокладка воздушной линии изолированным самонесущим проводом в одноцепном исполнении				
2.2.1	сечение 50мм2 и менее	руб./км	180 800,68	90 400,34	0
2.2.2	сечение 70мм2	руб./км	194 232,80	97 116,40	0
2.2.3	сечение 95мм2	руб./км	211 105,38	105 552,69	0
2.2.4	сечение 120мм2	руб./км	233 090,10	116 545,05	0
2.3	- прокладка воздушной линии изолированным самонесущим проводом в двухцепном исполнении				
2.3.1	сечение 50мм2 и менее	руб./км	205 177,24	102 588,62	0
2.3.2	сечение 70мм2	руб./км	220 420,36	110 210,18	0
2.3.3	сечение 95мм2	руб./км	239 567,79	119 783,90	0
2.3.4	сечение 120мм2	руб./км	264 516,62	132 258,31	0
3	C ₂ (35кВ)	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных линий электропередачи на уровне напряжения 35кВ в расчете на 1 км линий			
3.1	- прокладка воздушной линии неизолированным проводом в одноцепном исполнении				
3.1.1	сечение 70мм2 и менее	руб./км	1 996 418,73	998 209,37	0
3.1.2	сечение 95мм2	руб./км	1 996 418,73	998 209,37	0
3.1.3	сечение 120мм2	руб./км	1 996 418,73	998 209,37	0
3.1.4	сечение 150мм2	руб./км	1 996 418,73	998 209,37	0
3.2	- прокладка воздушной линии неизолированным проводом в двухцепном исполнении				
3.2.1	сечение 70мм2 и менее	руб./км	2 211 570,25	1 105 785,12	0
3.2.2	сечение 95мм2	руб./км	2 211 570,25	1 105 785,12	0
3.2.3	сечение 120мм2	руб./км	2 211 570,25	1 105 785,12	0
3.2.4	сечение 150мм2	руб./км	2 211 570,25	1 105 785,12	0
4	C ₂ (110кВ)	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных линий электропередачи на уровне напряжения 110кВ в расчете на 1 км линий			
4.1	- прокладка воздушной линии изолированным проводом в одноцепном исполнении				
4.1.1	сечение 70мм2 и менее	руб./км	2 064 022,04	1 032 011,02	0
4.1.2	сечение 95мм2	руб./км	2 064 022,04	1 032 011,02	0

4.1.3	сечение 120мм2	руб./км	2 064 022,04	1 032 011,02	0
4.1.4	сечение 150мм2	руб./км	2 064 022,04	1 032 011,02	0
4.1.5	сечение 185мм2	руб./км	2 277 796,14	1 138 898,07	0
4.1.6	сечение 240мм2	руб./км	2 277 796,14	1 138 898,07	0
4.2	- прокладка воздушной линии изолированным проводом в двухцепном исполнении				
4.2.1	сечение 70мм2 и менее	руб./км	2 328 209,37	1 164 104,68	0
4.2.2	сечение 95мм2	руб./км	2 328 209,37	1 164 104,68	0
4.2.3	сечение 120мм2	руб./км	2 328 209,37	1 164 104,68	0
4.2.4	сечение 150мм2	руб./км	2 328 209,37	1 164 104,68	0
4.2.5	сечение 185мм2	руб./км	2 501 212,12	1 250 606,06	0
4.2.6	сечение 240мм2	руб./км	2 501 212,12	1 250 606,06	0
5	C ₃ (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			
5.1	- подземная прокладка в траншее кабеля с алюминиевыми жилами:				
5.1.1	сечение жилы 10 мм2	руб./км	160 348,28	80 174,14	0
5.1.2	сечение жилы 16 мм2	руб./км	165 397,40	82 698,70	0
5.1.3	сечение жилы 25 мм2	руб./км	169 967,74	84 983,87	0
5.1.4	сечение жилы 35 мм2	руб./км	173 985,30	86 992,65	0
5.1.5	сечение жилы 50 мм2	руб./км	186 049,52	93 024,76	0
5.1.6	сечение жилы 70 мм2	руб./км	195 685,17	97 842,59	0
5.1.7	сечение жилы 95 мм2	руб./км	208 880,42	104 440,21	0
5.1.8	сечение жилы 120 мм2	руб./км	221 520,56	110 760,28	0
5.1.9	сечение жилы 150 мм2	руб./км	232 596,59	116 298,30	0
5.1.10	сечение жилы 185 мм2	руб./км	244 226,42	122 113,21	0
5.1.11	сечение жилы 240 мм2	руб./км	256 437,74	128 218,87	0
5.2	- подземная прокладка в траншее кабеля с медными жилами:				
5.2.1	сечение жилы 10 мм2	руб./км	219 799,75	109 899,87	0
5.2.2	сечение жилы 16 мм2	руб./км	235 738,13	117 869,06	0
5.2.3	сечение жилы 25 мм2	руб./км	262 699,92	131 349,96	0
5.2.4	сечение жилы 35 мм2	руб./км	292 939,12	146 469,56	0
5.2.5	сечение жилы 50 мм2	руб./км	351 509,37	175 754,68	0
5.2.6	сечение жилы 70 мм2	руб./км	405 867,77	202 933,89	0
5.2.7	сечение жилы 95 мм2	руб./км	480 047,96	240 023,98	0
5.2.8	сечение жилы 120 мм2	руб./км	552 731,69	276 365,84	0
5.2.9	сечение жилы 150 мм2	руб./км	630 114,12	315 057,06	0
5.2.10	сечение жилы 185 мм2	руб./км	718 330,10	359 165,05	0
5.2.11	сечение жилы 240 мм2	руб./км	818 896,31	409 448,16	0
5.3	- подземная прокладка в траншее 2-х кабелей с алюминиевыми жилами:				

5.3.1	сечение жилы 10 мм2	руб./км	295 018,44	147 509,22	0
5.3.2	сечение жилы 16 мм2	руб./км	305 847,56	152 923,78	0
5.3.3	сечение жилы 25 мм2	руб./км	315 166,35	157 583,17	0
5.3.4	сечение жилы 35 мм2	руб./км	323 717,24	161 858,62	0
5.3.5	сечение жилы 50 мм2	руб./км	341 670,18	170 835,09	0
5.3.6	сечение жилы 70 мм2	руб./км	361 526,65	180 763,32	0
5.3.7	сечение жилы 95 мм2	руб./км	389 089,80	194 544,90	0
5.3.8	сечение жилы 120 мм2	руб./км	414 920,57	207 460,29	0
5.3.9	сечение жилы 150 мм2	руб./км	430 303,69	215 151,85	0
5.3.10	сечение жилы 185 мм2	руб./км	451 818,88	225 909,44	0
5.3.11	сечение жилы 240 мм2	руб./км	474 409,82	237 204,91	0
5.4	- подземная прокладка в траншее 2-х кабелей с медными жилами:				
5.4.1	сечение жилы 10 мм2	руб./км	308 044,46	154 022,23	0
5.4.2	сечение жилы 16 мм2	руб./км	332 116,24	166 058,12	0
5.4.3	сечение жилы 25 мм2	руб./км	386 255,29	193 127,64	0
5.4.4	сечение жилы 35 мм2	руб./км	436 554,89	218 277,44	0
5.4.5	сечение жилы 50 мм2	руб./км	513 820,31	256 910,15	0
5.4.6	сечение жилы 70 мм2	руб./км	640 539,66	320 269,83	0
5.4.7	сечение жилы 95 мм2	руб./км	766 740,44	383 370,22	0
5.4.8	сечение жилы 120 мм2	руб./км	909 090,79	454 545,39	0
5.4.9	сечение жилы 150 мм2	руб./км	1 165 711,12	582 855,56	0
5.4.10	сечение жилы 185 мм2	руб./км	1 328 910,68	664 455,34	0
5.4.11	сечение жилы 240 мм2	руб./км	1 514 958,18	757 479,09	0
5.5	- устройство перехода кабельной линии под автомобильной дорогой, железнодорожными путями плетью из 1 трубы с затягиванием в нее до 3-х кабелей с алюминиевыми жилами:				
5.5.1	сечение жилы 10 мм2	руб./км	977 373,49	488 686,74	0
5.5.2	сечение жилы 16 мм2	руб./км	987 319,08	493 659,54	0
5.5.3	сечение жилы 25 мм2	руб./км	999 554,46	499 777,23	0
5.5.4	сечение жилы 35 мм2	руб./км	1 020 833,39	510 416,69	0
5.5.5	сечение жилы 50 мм2	руб./км	1 074 793,97	537 396,99	0
5.5.6	сечение жилы 70 мм2	руб./км	1 188 219,90	594 109,95	0
5.5.7	сечение жилы 95 мм2	руб./км	1 380 123,44	690 061,72	0
5.5.8	сечение жилы 120 мм2	руб./км	1 601 748,09	800 874,05	0
5.5.9	сечение жилы 150 мм2	руб./км	1 713 870,46	856 935,23	0
5.5.10	сечение жилы 185 мм2	руб./км	1 833 841,39	916 920,70	0
5.5.11	сечение жилы 240 мм2	руб./км	1 962 210,29	981 105,14	0
5.6	- устройство перехода кабельной линии под автомобильной дорогой, железнодорожными путями плетью из 3 труб с затягиванием до 3-х кабелей с алюминиевыми жилами в каждую:				
5.6.1	сечение жилы 10 мм2	руб./км	1 389 606,44	694 803,22	0
5.6.2	сечение жилы 16 мм2	руб./км	1 440 722,12	720 361,06	0

5.6.3	сечение жилы 25 мм2	руб./км	1 463 041,87	731 520,93	0
5.6.4	сечение жилы 35 мм2	руб./км	1 498 360,26	749 180,13	0
5.6.5	сечение жилы 50 мм2	руб./км	1 875 876,18	937 938,09	0
5.6.6	сечение жилы 70 мм2	руб./км	2 559 716,13	1 279 858,06	0
5.6.7	сечение жилы 95 мм2	руб./км	3 669 851,61	1 834 925,81	0
5.6.8	сечение жилы 120 мм2	руб./км	6 322 084,80	3 161 042,40	0
5.6.9	сечение жилы 150 мм2	руб./км	7 902 606,00	3 951 303,00	0
5.6.10	сечение жилы 185 мм2	руб./км	9 878 257,50	4 939 128,75	0
5.6.11	сечение жилы 240 мм2	руб./км	12 347 821,88	6 173 910,94	0
5.7	- устройство перехода кабельной линии под автомобильной дорогой, железнодорожными путями плетью из 1 трубы с затягиванием в нее до 3-х кабелей с медными жилами:				
5.7.1	сечение жилы 10 мм2	руб./км	854 189,84	427 094,92	0
5.7.2	сечение жилы 16 мм2	руб./км	870 245,66	435 122,83	0
5.7.3	сечение жилы 25 мм2	руб./км	907 642,77	453 821,38	0
5.7.4	сечение жилы 35 мм2	руб./км	992 688,79	496 344,39	0
5.7.5	сечение жилы 50 мм2	руб./км	1 030 185,62	515 092,81	0
5.7.6	сечение жилы 70 мм2	руб./км	1 188 071,21	594 035,61	0
5.7.7	сечение жилы 95 мм2	руб./км	1 423 304,01	711 652,01	0
5.7.8	сечение жилы 120 мм2	руб./км	1 651 695,63	825 847,81	0
5.7.9	сечение жилы 150 мм2	руб./км	1 816 865,19	908 432,60	0
5.7.10	сечение жилы 185 мм2	руб./км	1 998 551,71	999 275,85	0
5.7.11	сечение жилы 240 мм2	руб./км	2 198 406,88	1 099 203,44	0
5.8	- устройство перехода кабельной линии под автомобильной дорогой, железнодорожными путями плетью из 3 труб с затягиванием в нее до 3-х кабелей с медными жилами в каждую:				
5.8.1	сечение жилы 10 мм2	руб./км	1 232 429,18	616 214,59	0
5.8.2	сечение жилы 16 мм2	руб./км	1 298 946,17	649 473,08	0
5.8.3	сечение жилы 25 мм2	руб./км	1 398 771,51	699 385,75	0
5.8.4	сечение жилы 35 мм2	руб./км	1 501 030,17	750 515,08	0
5.8.5	сечение жилы 50 мм2	руб./км	1 947 601,49	973 800,75	0
5.8.6	сечение жилы 70 мм2	руб./км	2 903 112,56	1 451 556,28	0
5.8.7	сечение жилы 95 мм2	руб./км	4 241 470,30	2 120 735,15	0
5.8.8	сечение жилы 120 мм2	руб./км	6 266 458,87	3 133 229,43	0
5.8.9	сечение жилы 150 мм2	руб./км	7 958 402,76	3 979 201,38	0
5.8.10	сечение жилы 185 мм2	руб./км	10 107 171,51	5 053 585,75	0
5.8.11	сечение жилы 240 мм2	руб./км	12 836 107,82	6 418 053,91	0
6	C ₃ (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			
6.1	- подземная прокладка в траншее до 3-х кабелей с алюминиевыми жилами:				
6.1.1	сечение жилы 35 мм2	руб./км	533 130,15	266 565,07	0
6.1.2	сечение жилы 50 мм2	руб./км	550 572,67	275 286,34	0

6.1.3	сечение жилы 70 мм2	руб./км	604 725,59	302 362,80	0
6.1.4	сечение жилы 95 мм2	руб./км	671 381,78	335 690,89	0
6.1.5	сечение жилы 120 мм2	руб./км	691 079,18	345 539,59	0
6.1.6	сечение жилы 150 мм2	руб./км	777 396,96	388 698,48	0
6.1.7	сечение жилы 185 мм2	руб./км	809 728,85	404 864,43	0
6.1.8	сечение жилы 240 мм2	руб./км	857 904,55	428 952,28	0
6.1.9	сечение жилы 300 мм2	руб./км	916 543,39	458 271,69	0
6.1.10	сечение жилы 400 мм2	руб./км	1 052 122,56	526 061,28	0
6.1.11	сечение жилы 500 мм2	руб./км	1 157 040,13	578 520,06	0
6.1.12	сечение жилы 630 мм2	руб./км	1 376 562,90	688 281,45	0
6.1.13	сечение жилы 800 мм2	руб./км	1 370 180,04	685 090,02	0
6.2	- подземная прокладка в траншее до 3-х кабелей с медными жилами:				
6.2.1	сечение жилы 35 мм2	руб./км	564 632,27	282 316,13	0
6.2.2	сечение жилы 50 мм2	руб./км	618 889,30	309 444,65	0
6.2.3	сечение жилы 70 мм2	руб./км	726 939,03	363 469,51	0
6.2.4	сечение жилы 95 мм2	руб./км	862 426,83	431 213,41	0
6.2.5	сечение жилы 120 мм2	руб./км	952 562,85	476 281,43	0
6.2.6	сечение жилы 150 мм2	руб./км	1 110 380,87	555 190,43	0
6.2.7	сечение жилы 185 мм2	руб./км	1 248 025,33	624 012,66	0
6.2.8	сечение жилы 240 мм2	руб./км	1 464 609,75	732 304,88	0
6.2.9	сечение жилы 300 мм2	руб./км	1 698 849,91	849 424,96	0
6.2.10	сечение жилы 400 мм2	руб./км	2 085 614,44	1 042 807,22	0
6.2.11	сечение жилы 500 мм2	руб./км	2 508 887,43	1 254 443,71	0
6.2.12	сечение жилы 630 мм2	руб./км	3 118 417,45	1 559 208,72	0
6.2.13	сечение жилы 800 мм2	руб./км	3 805 102,25	1 902 551,12	0
6.3	- подземная прокладка в траншее 4-х и более кабелей с алюминиевыми жилами:				
6.3.1	сечение жилы 35 мм2	руб./км	1 042 950,11	521 475,05	0
6.3.2	сечение жилы 50 мм2	руб./км	1 090 780,91	545 390,46	0
6.3.3	сечение жилы 70 мм2	руб./км	1 238 503,25	619 251,63	0
6.3.4	сечение жилы 95 мм2	руб./км	1 420 390,46	710 195,23	0
6.3.5	сечение жилы 120 мм2	руб./км	1 474 078,09	737 039,05	0
6.3.6	сечение жилы 150 мм2	руб./км	1 709 327,55	854 663,77	0
6.3.7	сечение жилы 185 мм2	руб./км	1 797 505,42	898 752,71	0
6.3.8	сечение жилы 240 мм2	руб./км	1 928 958,79	964 479,39	0
6.3.9	сечение жилы 300 мм2	руб./км	2 088 720,17	1 044 360,09	0
6.3.10	сечение жилы 400 мм2	руб./км	2 458 351,41	1 229 175,70	0
6.3.11	сечение жилы 500 мм2	руб./км	2 744 685,47	1 372 342,73	0
6.3.12	сечение жилы 630 мм2	руб./км	3 343 383,95	1 671 691,97	0
6.3.13	сечение жилы 800 мм2	руб./км	3 326 138,83	1 663 069,41	0
6.4	- подземная прокладка в траншее 4-х и более кабелей с медными жилами:				

6.4.1	сечение жилы 35 мм2	руб./км	1 184 615,38	592 307,69	0
6.4.2	сечение жилы 50 мм2	руб./км	1 332 645,40	666 322,70	0
6.4.3	сечение жилы 70 мм2	руб./км	1 627 298,31	813 649,16	0
6.4.4	сечение жилы 95 мм2	руб./км	1 996 810,51	998 405,25	0
6.4.5	сечение жилы 120 мм2	руб./км	2 242 495,31	1 121 247,65	0
6.4.6	сечение жилы 150 мм2	руб./км	2 672 795,50	1 336 397,75	0
6.4.7	сечение жилы 185 мм2	руб./км	3 048 217,64	1 524 108,82	0
6.4.8	сечение жилы 240 мм2	руб./км	3 639 212,01	1 819 606,00	0
6.4.9	сечение жилы 300 мм2	руб./км	4 277 767,35	2 138 883,68	0
6.4.10	сечение жилы 400 мм2	руб./км	5 352 551,59	2 666 275,80	0
6.4.11	сечение жилы 500 мм2	руб./км	6 486 960,60	3 243 480,30	0
6.4.12	сечение жилы 630 мм2	руб./км	8 149 624,77	4 074 812,38	0
6.4.13	сечение жилы 800 мм2	руб./км	10 022 232,65	5 011 116,32	0
6.5	- устройство перехода кабельной линии под автомобильной дорогой, железнодорожными путями плетью из 1 трубы с затягиванием в нее до 3-х кабелей с алюминиевыми жилами:				
6.5.1	сечение жилы 16 мм2	руб./км	1 011 951,74	505 975,87	0
6.5.2	сечение жилы 25 мм2	руб./км	1 028 882,37	514 441,19	0
6.5.3	сечение жилы 35 мм2	руб./км	1 055 203,48	527 601,74	0
6.5.4	сечение жилы 50 мм2	руб./км	1 115 038,89	557 519,45	0
6.5.5	сечение жилы 70 мм2	руб./км	1 236 536,94	618 268,47	0
6.5.6	сечение жилы 95 мм2	руб./км	1 435 841,85	717 920,92	0
6.5.7	сечение жилы 120 мм2	руб./км	1 658 252,89	829 126,45	0
6.5.8	сечение жилы 150 мм2	руб./км	2 055 359,30	1 027 679,65	0
6.5.9	сечение жилы 185 мм2	руб./км	2 106 868,18	1 053 434,09	0
6.5.10	сечение жилы 240 мм2	руб./км	2 279 065,58	1 139 532,79	0
6.6	- устройство перехода кабельной линии под автомобильной дорогой, железнодорожными путями плетью из 3 труб с затягиванием в нее до 3-х кабелей с алюминиевыми жилами в каждую:				
6.6.1	сечение жилы 16 мм2	руб./км	1 570 257,59	785 128,80	0
6.6.2	сечение жилы 25 мм2	руб./км	1 629 595,73	814 797,86	0
6.6.3	сечение жилы 35 мм2	руб./км	1 715 347,49	857 673,75	0
6.6.4	сечение жилы 50 мм2	руб./км	2 145 482,49	1 072 741,25	0
6.6.5	сечение жилы 70 мм2	руб./км	2 726 801,96	1 363 400,98	0
6.6.6	сечение жилы 95 мм2	руб./км	3 928 425,27	1 964 212,64	0
6.6.7	сечение жилы 120 мм2	руб./км	6 623 794,55	3 311 897,28	0
6.6.8	сечение жилы 150 мм2	руб./км	8 478 457,03	4 239 228,51	0
6.6.9	сечение жилы 185 мм2	руб./км	10 852 424,99	5 426 212,50	0
6.6.10	сечение жилы 240 мм2	руб./км	13 891 103,99	6 945 552,00	0
6.7	- устройство перехода кабельной линии под автомобильной дорогой, железнодорожными путями плетью из 1 трубы с затягиванием в нее до 3-х кабелей с медными жилами:				
6.7.1	сечение жилы 16 мм2	руб./км	1 181 836,23	590 918,11	0
6.7.2	сечение жилы 25 мм2	руб./км	1 255 711,11	627 855,55	0

6.7.3	сечение жилы 35 мм2	руб./км	1 294 441,06	647 220,53	0
6.7.4	сечение жилы 50 мм2	руб./км	1 458 103,77	729 051,88	0
6.7.5	сечение жилы 70 мм2	руб./км	1 693 686,93	846 843,46	0
6.7.6	сечение жилы 95 мм2	руб./км	2 034 774,25	1 017 387,12	0
6.7.7	сечение жилы 120 мм2	руб./км	2 380 915,32	1 190 457,66	0
6.7.8	сечение жилы 150 мм2	руб./км	2 910 425,22	1 455 212,61	0
6.7.9	сечение жилы 185 мм2	руб./км	3 290 658,82	1 645 329,41	0
6.7.10	сечение жилы 240 мм2	руб./км	3 729 652,33	1 864 826,17	0
6.8	- устройство перехода кабельной линии под автомобильной дорогой, железнодорожными путями плетью из 3 труб с затягиванием в нее до 3-х кабелей с медными жилами в каждую:				
6.8.1	сечение жилы 16 мм2	руб./км	2 024 319,83	1 012 159,91	0
6.8.2	сечение жилы 25 мм2	руб./км	2 243 099,57	1 121 549,79	0
6.8.3	сечение жилы 35 мм2	руб./км	2 432 632,36	1 216 316,18	0
6.8.4	сечение жилы 50 мм2	руб./км	3 048 865,46	1 524 432,73	0
6.8.5	сечение жилы 70 мм2	руб./км	3 989 417,15	1 994 708,57	0
6.8.6	сечение жилы 95 мм2	руб./км	5 601 527,15	2 800 763,58	0
6.8.7	сечение жилы 120 мм2	руб./км	8 663 518,46	4 331 759,23	0
6.8.8	сечение жилы 150 мм2	руб./км	11 089 303,62	5 544 651,81	0
6.8.9	сечение жилы 185 мм2	руб./км	14 194 308,64	7 097 154,32	0
6.8.10	сечение жилы 240 мм2	руб./км	18 168 715,06	9 084 357,53	0
7	C _{3 (35кВ)}	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство кабельных линий электропередачи на уровне напряжения 35кВ в расчете на 1 км линий			
7.1	- подземная прокладка в траншее кабеля с алюминиевой жилой:				
7.1.1	сечение жилы 50 мм2	руб./км	1 833 622,56	916 811,28	0
7.1.2	сечение жилы 70 мм2	руб./км	1 882 212,58	941 106,29	0
7.1.3	сечение жилы 95 мм2	руб./км	1 945 336,23	972 668,11	0
7.1.4	сечение жилы 120 мм2	руб./км	1 965 292,84	982 646,42	0
7.1.5	сечение жилы 150 мм2	руб./км	2 047 071,58	1 023 535,79	0
7.1.6	сечение жилы 185 мм2	руб./км	2 099 132,32	1 049 566,16	0
7.1.7	сечение жилы 240 мм2	руб./км	2 139 045,55	1 069 522,78	0
7.1.8	сечение жилы 300 мм2	руб./км	2 196 312,36	1 098 156,18	0
7.1.9	сечение жилы 400 мм2	руб./км	2 376 789,59	1 188 394,79	0
7.1.10	сечение жилы 500 мм2	руб./км	2 463 340,56	1 231 670,28	0
7.1.11	сечение жилы 630 мм2	руб./км	2 657 917,57	1 328 958,79	0
7.1.12	сечение жилы 800 мм2	руб./км	2 781 995,66	1 390 997,83	0
7.2	- подземная прокладка в траншее кабеля с медной жилой:				
7.2.1	сечение жилы 50 мм2	руб./км	1 709 943,71	854 971,86	0
7.2.2	сечение жилы 70 мм2	руб./км	1 804 878,05	902 439,02	0
7.2.3	сечение жилы 95 мм2	руб./км	1 927 392,12	963 696,06	0
7.2.4	сечение жилы 120 мм2	руб./км	2 101 125,70	1 050 562,85	0

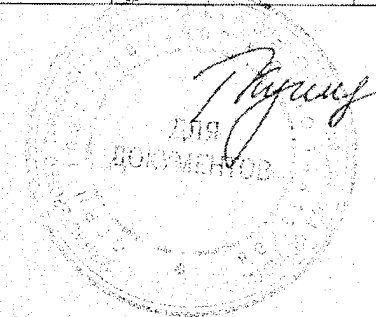
7.2.5	сечение жилы 150 мм2	руб./км	2 126 454,03	1 063 227,02	0
7.2.6	сечение жилы 185 мм2	руб./км	2 291 181,99	1 145 590,99	0
7.2.7	сечение жилы 240 мм2	руб./км	2 485 928,71	1 242 964,35	0
7.2.8	сечение жилы 300 мм2	руб./км	2 693 621,01	1 346 810,51	0
7.2.9	сечение жилы 400 мм2	руб./км	3 015 947,47	1 507 973,73	0
7.2.10	сечение жилы 500 мм2	руб./км	3 365 103,19	1 682 551,59	0
7.2.11	сечение жилы 630 мм2	руб./км	3 884 052,53	1 942 026,27	0
7.2.12	сечение жилы 800 мм2	руб./км	4 565 290,81	2 282 645,40	0
8	С _{э (10кВ)}	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство кабельных линий электропередачи на уровне напряжения 110кВ в расчете на 1 км линий			
8.1	- подземная прокладка в траншее кабеля с алюминиевой жилой:				
8.1.1	сечение жилы 185 мм2	руб./км	4 203 904,56	2 101 952,28	0
8.1.2	сечение жилы 240 мм2	руб./км	4 383 514,10	2 191 757,05	0
8.1.3	сечение жилы 300 мм2	руб./км	4 441 648,59	2 220 824,30	0
8.1.4	сечение жилы 400 мм2	руб./км	4 493 058,57	2 246 529,28	0
8.1.5	сечение жилы 500 мм2	руб./км	4 610 195,23	2 305 097,61	0
8.1.6	сечение жилы 630 мм2	руб./км	4 819 739,70	2 409 869,85	0
8.1.7	сечение жилы 800 мм2	руб./км	4 990 021,69	2 495 010,85	0
8.2	- подземная прокладка в траншее кабеля с медной жилой:				
8.2.1	сечение жилы 185 мм2	руб./км	3 806 941,84	1 903 470,92	0
8.2.2	сечение жилы 240 мм2	руб./км	4 154 596,62	2 077 298,31	0
8.2.3	сечение жилы 300 мм2	руб./км	4 413 883,68	2 206 941,84	0
8.2.4	сечение жилы 400 мм2	руб./км	4 736 585,37	2 368 292,68	0
8.2.5	сечение жилы 500 мм2	руб./км	5 206 191,37	2 603 095,68	0
8.2.6	сечение жилы 630 мм2	руб./км	5 889 493,43	2 944 746,72	0
8.2.7	сечение жилы 800 мм2	руб./км	6 638 461,54	3 319 230,77	0
8.3	- подземная прокладка в траншее 2-х кабелей с алюминиевой жилой:				
8.3.1	сечение жилы 185 мм2	руб./км	6 657 049,89	3 328 524,95	0
8.3.2	сечение жилы 240 мм2	руб./км	7 016 268,98	3 508 134,49	0
8.3.3	сечение жилы 300 мм2	руб./км	7 132 537,96	3 566 268,98	0
8.3.4	сечение жилы 400 мм2	руб./км	7 235 357,92	3 617 678,96	0
8.3.5	сечение жилы 500 мм2	руб./км	7 469 631,24	3 734 815,62	0
8.3.6	сечение жилы 630 мм2	руб./км	7 888 720,17	3 944 360,09	0
8.3.7	сечение жилы 800 мм2	руб./км	8 229 284,16	4 114 642,08	0
8.4	- подземная прокладка в траншее 2-х кабелей с медной жилой:				
8.4.1	сечение жилы 185 мм2	руб./км	6 966 791,74	3 483 395,87	0
8.4.2	сечение жилы 240 мм2	руб./км	7 662 101,31	3 831 050,66	0
8.4.3	сечение жилы 300 мм2	руб./км	8 180 675,42	4 090 337,71	0
8.4.4	сечение жилы 400 мм2	руб./км	8 826 078,80	4 413 039,40	0

8.4.5	сечение жилы 500 мм2	руб./км	9 765 290,81	4 882 645,40	0
8.4.6	сечение жилы 630 мм2	руб./км	11 131 894,93	5 565 947,47	0
8.4.7	сечение жилы 800 мм2	руб./км	12 629 831,14	6 314 915,57	0
9	C ₄ (до 35кВ)	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство пунктов секционирования (реклоузеров, РП-распределительных пунктов, ПП-переключательных пунктов)			
9.1	- от 15 ячеек до 28 ячеек	руб./кВт	1 135,68	567,84	0
9.2	- от 8 ячеек до 14 ячеек	руб./кВт	618,35	309,18	0
9.3	- 7 ячеек и менее	руб./кВт	308,50	154,25	0
10	C _{4.2} (до 35кВ)	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство подстанций с уровнем напряжения до 35кВ			
10.1	- комплектная трансформаторная подстанция кноскового типа:				
10.1.1	мощностью 1 x 25 кВА	руб./кВт	5 695,57	2 847,785	0
10.1.2	мощностью 1 x 40 кВА	руб./кВт	3 637,12	1 818,559	0
10.1.3	мощностью 1 x 63 кВА	руб./кВт	2 389,99	1 194,996	0
10.1.4	мощностью 1 x 100 кВА	руб./кВт	1 892,63	946,314	0
10.1.5	мощностью 1 x 160 кВА	руб./кВт	1 250,60	625,301	0
10.1.6	мощностью 1 x 250 кВА	руб./кВт	868,48	434,242	0
10.1.7	мощностью 1 x 400 кВА	руб./кВт	614,66	307,329	0
10.1.8	мощностью 1 x 630 кВА	руб./кВт	498,003	249,002	0
10.1.9	мощностью 1 x 1000 кВА	руб./кВт	395,99	197,995	0
10.1.10	мощностью 2 x 100 кВА	руб./кВт	1 361,99	680,994	0
10.1.11	мощностью 2 x 160 кВА	руб./кВт	912,74	456,368	0
10.1.12	мощностью 2 x 250 кВА	руб./кВт	646,503	323,252	0
10.1.13	мощностью 2 x 400 кВА	руб./кВт	451,044	225,522	0
10.1.14	мощностью 2 x 630 кВА	руб./кВт	364,639	182,320	0
10.1.15	мощностью 2 x 1000 кВА	руб./кВт	634,887	317,444	0
10.2	- комплектная трансформаторная подстанция мачтового, шкафного, столбового типов:				
10.2.1	мощностью 1 x 16 кВА	руб./кВт	5 237,33	2 618,67	0
10.2.2	мощностью 1 x 25 кВА	руб./кВт	3 449,18	1 724,59	0
10.2.3	мощностью 1 x 40 кВА	руб./кВт	2 233,12	1 116,56	0
10.2.4	мощностью 1 x 63 кВА	руб./кВт	1 505,59	752,80	0
10.2.5	мощностью 1 x 100 кВА	руб./кВт	1 006,01	503,00	0
10.2.6	мощностью 1 x 160 кВА	руб./кВт	689,56	344,78	0
10.2.7	мощностью 1 x 250 кВА	руб./кВт	503,23	251,61	0
10.3	- комплектная трансформаторная подстанция блочного типа (бетонные, сэндвич-панели):				
10.3.1	мощностью 2 x 400 кВА	руб./кВт	5 474,90	2 737,45	0
10.3.2	мощностью 2 x 630 кВА	руб./кВт	1 495,77	747,88	0

10.3.3	мощностью 2 x 1000 кВА		руб./кВт	1 198,48	599,24	0
10.3.4	мощностью 2 x 1250 кВА		руб./кВт	1 236,93	618,46	0
10.3.5	мощностью 2 x 1600 кВА		руб./кВт	1 026,32	513,16	0
10.3.6	мощностью 2 x 2500 кВА		руб./кВт	700,14	350,07	0
11	C _{4.3}	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство центров питания, подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше (ПС)				
11.1	- подстанция 35/10(6) кВ (схема 35-3Н «Блок (линия-трансформатор) с выключателем»):					
11.1.1	мощностью 1 x 6,3 МВА		руб./кВт	2 408,04	1 204,02	0
11.1.2	мощностью 1 x 10 МВА		руб./кВт	1 635,84	817,92	0
11.1.3	мощностью 1 x 16 МВА		руб./кВт	1 054,21	527,11	0
11.1.4	мощностью 1 x 25 МВА		руб./кВт	734,08	367,04	0
11.2	- подстанция 35/10(6) кВ (схема 35-5Н «Мостик с выключателями в цепях линий и ремонтной перемычкой со стороны линий»):					
11.2.1	мощностью 2 x 6,3 МВА		руб./кВт	3 239,28	1 619,64	0
11.2.2	мощностью 2 x 10 МВА		руб./кВт	2 278,29	1 139,15	0
11.2.3	мощностью 2 x 16 МВА		руб./кВт	1 487,57	743,78	0
11.2.4	мощностью 2 x 25 МВА		руб./кВт	1 070,82	535,41	0
11.3	- подстанция 110/10(6) кВ (схема 110-3Н «Блок (линия-трансформатор) с выключателем»):					
11.3.1	мощностью 1 x 6,3 МВА		руб./кВт	5 867,79	2 933,90	0
11.3.2	мощностью 1 x 10 МВА		руб./кВт	3 719,60	1 859,80	0
11.3.3	мощностью 1 x 16 МВА		руб./кВт	2 352,28	1 176,14	0
11.3.4	мощностью 1 x 25 МВА		руб./кВт	1 527,08	763,54	0
11.4	- подстанция 110/10(6) кВ (схема 110-5Н «Мостик с выключателями в цепях линий и ремонтной перемычкой со стороны линий»):					
11.4.1	мощностью 2 x 6,3 МВА		руб./кВт	7 650,97	3 825,48	0
11.4.2	мощностью 2 x 10 МВА		руб./кВт	4 865,88	2 432,94	0
11.4.3	мощностью 2 x 16 МВА		руб./кВт	3 096,25	1 548,12	0
11.4.4	мощностью 2 x 25 МВА		руб./кВт	2 024,83	1 012,41	0

Министр

Т.В. Куниц

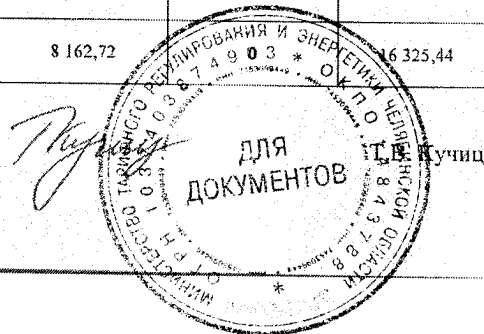


Приложение 2
к постановлению Министерства
тарифного регулирования и
энергетики Челябинской области
от 27 декабря 2016 г. № 65/ I

Ставки за единицу максимальной мощности
на уровне напряжения ниже 35 кВ и максимальной мощности менее 8900 кВт
на покрытие расходов по строительству объектов электросетевого хозяйства
от существующих объектов электросетевого хозяйства до присоединяемых
энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов
электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным
лицам («последняя миля»), за технологическое присоединение к электрическим
сетям территориальных сетевых организаций Челябинской области,
на 2017 год

№ п/п	Наименование мероприятий	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 энергопринимаю- щих устройств свыше 150 кВт
		с 01.01.2017г. по 30.09.2017г.	с 01.10.2017г. по 31.12.2017г.	
1	2	3	4	5
1.	Разработка сетевой организацией проектной документации по строительству «последней мили»	445,76	0	891,52
2.	Выполнение ТУ сетевой организацией мероприятий, связанных со строительством «последней мили»	X	X	X
2.1.	строительство воздушных линий	1 543,58	0	3 087,16
2.2.	строительство кабельных линий	1 423,405	0	2 846,81
2.3.	строительство пунктов секционирования	956,805	0	1 913,61
2.4.	строительство комплектных трансформаторных подстанций (КТП), распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ	2 232,73	0	4 465,46
2.5.	строительство центров питания, подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше (ПС)	8 162,72		16 325,44

Министр



Приложение 3
к постановлению Министерства
тарифного регулирования и
энергетики Челябинской области
от 27 декабря 2016 г. № 65/ I

Формулы определения платы за технологическое присоединение
к электрическим сетям территориальных сетевых организаций
Челябинской области на 2017 год

№ п/п	Формулы платы за технологическое присоединение	
1	2	
1	При применении ставок за единицу максимальной мощности на уровне напряжения ниже 35 кВ и максимальной мощности менее 8900 кВт	
	$T_{тп} = C_1 + (C_2 \times N_{ij}) + (C_3 \times N_{ij}) + (C_{4.1} \times N_{ij}) + (C_{4.2} \times N_{ij}) + (C_{4.3} \times N_{ij}) + (C_5 \times N_{ij})$	
	Где:	
	C_1	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») (руб. за одно присоединение)
	C_2	Ставка за единицу максимальной мощности на уровне напряжения ниже 35 кВ и максимальной мощности менее 8900 кВт на покрытие расходов сетевой организации по строительству воздушных линий (руб./кВт)
	C_3	Ставка за единицу максимальной мощности на уровне напряжения ниже 35 кВ и максимальной мощности менее 8900 кВт на покрытие расходов сетевой организации по строительству кабельных линий (руб./кВт)
	$C_{4.1}$	Ставка за единицу максимальной мощности на уровне напряжения ниже 35 кВ и максимальной мощности менее 8900 кВт на покрытие расходов сетевой организации по строительству пунктов секционирования (руб./кВт)
	$C_{4.2}$	Ставка за единицу максимальной мощности на уровне напряжения ниже 35 кВ и максимальной мощности менее 8900 кВт на покрытие расходов сетевой организации по строительству комплектных трансформаторных подстанций (КТП), распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ (руб./кВт)
	$C_{4.3}$	Ставка за единицу максимальной мощности на уровне напряжения ниже 35 кВ и максимальной мощности менее 8900 кВт на покрытие расходов сетевой организации по строительству центров питания, подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше (ПС) (руб./кВт)
	C_5	Ставка за единицу максимальной мощности на уровне напряжения ниже 35 кВ и максимальной мощности менее 8900 кВт на покрытие расходов сетевой организации по разработке сетевой организацией проектной документации по строительству «последней мили» (руб./кВт)

2	При применении стандартизированных тарифных ставок:	
2.1	Если отсутствует необходимость реализации мероприятий «последней мили»	
	$T_{\text{тп}} = C_1$ $C_1 = C_{1,1} + C_{1,2} + C_{1,3} + C_{1,4}$	
2.2	Если при технологическом присоединении Заявителя согласно техническим условиям предусматривается мероприятие «последней мили» по прокладке воздушных и (или) кабельных линий	
	$T_{\text{тп}} = C_1 + C_{2,i} \times L_{2,i} \times z^{\text{СТ}}_{\text{изм}} + C_{3,i} \times L_{3,i} \times z^{\text{СТ}}_{\text{изм}}$	
2.3	Если при технологическом присоединении Заявителя согласно техническим условиям предусматриваются мероприятия «последней мили» по прокладке воздушных и (или) кабельных линий, по строительству пунктов секционирования, комплектных трансформаторных подстанций (КТП), распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35кВ и на строительство центров питания, подстанций уровнем напряжения 35кВ и выше (ПС)	
	$T_{\text{тп}} = C_1 + C_{2,i} \times L_{2,i} \times z^{\text{СТ}}_{\text{изм}} + C_{3,i} \times L_{3,i} \times z^{\text{СТ}}_{\text{изм}} + C_{4,1} \times N_{i,j} \times z^{\text{СТ}}_{\text{изм}}$	
3	<p>Если при технологическом присоединении Заявителя согласно техническим условиям срок выполнения мероприятий по технологическому присоединению предусмотрен на период больше одного года, то стоимость мероприятий, учитываемых в плате, рассчитанной в год подачи заявки, индексируется следующим образом:</p> <ul style="list-style-type: none"> - 50% стоимости мероприятий, предусмотренных техническими условиями, умножается на произведение прогнозных индексов-дефляторов по подразделу «Строительство», публикуемых Министерством экономического развития Российской Федерации на соответствующий год (при отсутствии данного индекса используется индекс потребительских цен на соответствующий год) за половину периода, указанного в технических условиях, начиная с года, следующего за годом утверждения платы; - 50% стоимости мероприятий, предусмотренных техническими условиями, умножается на произведение прогнозных индексов-дефляторов по подразделу «Строительство», публикуемых Министерством экономического развития Российской Федерации на соответствующий год (при отсутствии данного индекса используется индекс потребительских цен на соответствующий год) за период, указанный в технических условиях, начиная с года, следующего за годом утверждения платы. 	
	$T_{\text{тп}} = C_1 \times N_{i,j} + \left[\frac{C_{2,i} \times L_{2,i} \times z^{\text{СТ}}_{\text{изм}}}{2} \right] \times k_1 + \left[\frac{C_{2,i} \times L_{2,i} \times z^{\text{СТ}}_{\text{изм}}}{2} \right] \times k_2 +$ $+ \left[\frac{C_{3,i} \times L_{3,i} \times z^{\text{СТ}}_{\text{изм}}}{2} \right] \times k_1 + \left[\frac{C_{3,i} \times L_{3,i} \times z^{\text{СТ}}_{\text{изм}}}{2} \right] \times k_2 +$ $+ \left[\frac{C_4 \times N_{i,j} \times z^{\text{СТ}}_{\text{изм}}}{2} \right] \times k_1 + \left[\frac{C_4 \times N_{i,j} \times z^{\text{СТ}}_{\text{изм}}}{2} \right] \times k_2$	
	Где:	
	C ₁	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».) (руб. за одно присоединение)

N _{i,j}	Объем максимальной мощности, указанный Заявителем в заявке на технологическое присоединение на уровне напряжения i и (или) диапазоне мощности j (кВт)
C _{2,i}	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных линий электропередачи на уровне напряжения i в расчете на 1 км линий (руб./км)
C _{3,i}	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство кабельных линий электропередачи на уровне напряжения i в расчете на 1 км линий (руб./км)
L _{2,i}	Суммарная протяженность воздушных линий на i-том уровне напряжения, строительство которых предусмотрено согласно выданным техническим условиям для технологического присоединения Заявителя (км)
L _{3,i}	Суммарная протяженность кабельных линий на i-том уровне напряжения, строительство которых предусмотрено согласно выданным техническим условиям для технологического присоединения Заявителя (км)
C _{4,1}	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство секционирования (реклоузеров, РП-распределительных пунктов, ПП-переключательных пунктов) (руб./кВт)
C _{4,2}	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство комплектных трансформаторных подстанций (КТП), распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35кВ (руб./кВт)
C _{4,3}	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство на строительство центров питания, подстанций уровнем напряжения 35кВ и выше (ПС) (руб./кВт)
z ^{СТ} _{изм}	Индекс изменения сметной стоимости строительно-монтажных работ для Челябинской области на квартал, предшествующий кварталу, данные по которым используются для расчета, к федеральным единичным расценкам 2001 года, определяемый федеральным органом исполнительной власти в рамках реализации полномочий в области сметного нормирования и ценообразования в сфере градостроительной деятельности
k ₁	Произведение прогнозных индексов-дефляторов по подразделу «Строительство», публикуемых Министерством экономического развития Российской Федерации на соответствующий год (при отсутствии данного индекса используется индекс потребительских цен на соответствующий год) за половину периода, указанного в технических условиях, начиная с года, следующего за годом утверждения платы
k ₂	Произведение прогнозных индексов-дефляторов по подразделу «Строительство», публикуемых Министерством экономического развития Российской Федерации на соответствующий год (при отсутствии данного индекса используется индекс потребительских цен на соответствующий год) за период, указанный в технических условиях, начиная с года, следующего за годом утверждения платы

Министр

для
ДОКУМЕНТОВ

Т.В. Кучин

Приложение 4
к постановлению Министерства
тарифного регулирования и
энергетики Челябинской области
от 27 декабря 2016 г. № 65/ 1

Территориальные сетевые организации
Челябинской области

№ п/п	Полное (сокращенное) наименование организации
1	Филиал открытого акционерного общества «Межрегиональная распределительная сетевая компания Урала»-«Челябэнерго» (Филиал ОАО «МРСК Урала»-«Челябэнерго»)
2	Общество с ограниченной ответственностью «АЭС Инвест» (ООО «АЭС Инвест»)
3	Открытое акционерное общество «Автомобильный завод «Урал» (ОАО «Автомобильный завод «Урал», ОАО «АЗ «Урал»)
4	Акционерное общество «Завод «Пластмасс» (АО «Завод «Пластмасс»)
5	Акционерное общество «Оборонэнерго» Филиал «Уральский» (АО «Оборонэнерго» Филиал «Уральский»)
6	Акционерное общество «Саткинский чугуноплавильный завод» (АО «СЧПЗ»)
7	Публичное акционерное общество «Челябинский машиностроительный завод автомобильных прицепов «Уралавтоприцеп» (ПАО «Уралавтоприцеп»)
8	Акционерное общество «Челябинское авиапредприятие» (АО «ЧАП»)
9	Акционерное общество «Челябинский электрометаллургический комбинат» (АО «ЧЭМК»)
10	Акционерное общество «Энергосетевая Компания ЧТПЗ» (АО «ЭСК ЧТПЗ»)
11	Закрытое акционерное общество «Челябинский трубный опытно-экспериментальный завод» (ЗАО «ЧТОЭЗ»)
12	Закрытое акционерное общество «Электросеть» (ЗАО «Электросеть»)
13	Муниципальное многоотраслевое предприятие коммунального хозяйства (ММПКХ)
14	Муниципальное предприятие «Горэлектросеть» г. Магнитогорска (МП «Горэлектросеть» г. Магнитогорска)
15	Муниципальное унитарное предприятие «Городская управляющая компания» (МУП «ГУК»)
16	Муниципальное унитарное предприятие «Копейские электрические сети» (МУП «КЭС»)

17	Муниципальное унитарное предприятие «Многоотраслевое производственное объединение энергосетей» города Трехгорного (МУП «МПОЭ» г. Трехгорного)
18	Муниципальное унитарное предприятие «Производственное объединение водоснабжения и водоотведения» г. Челябинска (МУП «ПОВВ»)
19	Муниципальное унитарное предприятие «Челябинский городской электрический транспорт» (МУП «ЧелябГЭТ»)
20	Муниципальное унитарное предприятие «Электротепловые сети» (МУП «ЭТС»)
21	Открытое акционерное общество «Вишневогорский горно-обогатительный комбинат» (ОАО «Вишневогорский ГОК»)
22	Открытое акционерное общество «Магнитогорский метизно-калибровочный завод «ММК-Метиз» (ОАО «ММК-Метиз»)
23	Открытое акционерное общество «Магнитогорский металлургический комбинат» (ОАО «ММК»)
24	Открытое акционерное общество «Российские железные дороги» (Куйбышевская дирекция по энергообеспечению - структурное подразделение Трансэнерго - филиала открытого акционерного общества «Российские железные дороги») (ОАО «РЖД» (Куйбышевская дирекция по энергообеспечению - структурное подразделение Трансэнерго - филиала ОАО «РЖД»)
25	Открытое акционерное общество «Российские железные дороги» (Южно-Уральская дирекция по энергообеспечению - структурное подразделение Трансэнерго - филиала открытого акционерного общества «Российские железные дороги») (ОАО «РЖД» (Южно-Уральская дирекция по энергообеспечению - структурное подразделение Трансэнерго - филиала ОАО «РЖД»)
26	Открытое акционерное общество «Трансэнерго» (ОАО «Трансэнерго»)
27	Открытое акционерное общество «Тургорякское рудоуправление» (ОАО «ТРУ»)
28	Открытое акционерное общество «Челябинская электросетевая компания» (ОАО «ЧЭК»)
29	Открытое акционерное общество «Электромашина» (ОАО «Электромашина»)
30	Открытое акционерное общество «Энергопром-Челябинский электродный завод» (ОАО «ЭПМ-ЧЭЗ», ОАО «ЭНЕРГОПРОМ-ЧЭЗ»)
31	Общество с ограниченной ответственностью «АТЭК74» (ООО «АТЭК74»)
32	Общество с ограниченной ответственностью «Башкирская сетевая компания» (ООО «БСК»)
33	Общество с ограниченной ответственностью «Вектор ТК» (ООО «Вектор ТК»)
34	Общество с ограниченной ответственностью «Вектор ТС» (ООО «Вектор ТС»)
35	Общество с ограниченной ответственностью «Газпром энерго» Приуральский филиал (ООО «Газпром энерго» Приуральский филиал)

36	Общество с ограниченной ответственностью «Златэнерготелеком» (ООО «Златэнерготелеком»)
37	Общество с ограниченной ответственностью «Интернешенел Билдинг Констракшн» (ООО «ИБК»)
38	Общество с ограниченной ответственностью «Каслинская ЭнергоСбытовая Компания» (ООО «Каслинская ЭнергоСбытовая Компания»)
39	Общество с ограниченной ответственностью «Катав-Ивановский литейный завод» (ООО «КЛЗ»)
40	Общество с ограниченной ответственностью Завод стройиндустрии «КЕММА» (ООО «КЕММА»)
41	Общество с ограниченной ответственностью «Магнитогорская сетевая компания» (ООО «МСК»)
42	Общество с ограниченной ответственностью «Металлстрой» (ООО «Металлстрой»)
43	Общество с ограниченной ответственностью «Механический завод» (ООО «Механический завод»)
44	Общество с ограниченной ответственностью «МИЗ-Энерго» (ООО «МИЗ-Энерго»)
45	Общество с ограниченной ответственностью «Миассэнергосервис» (ООО «Миассэнергосервис»)
46	Общество с ограниченной ответственностью «МиассЭнергоСтрой» (ООО «МЭС»)
47	Общество с ограниченной ответственностью «Объединенная электросетевая компания - Челябинск» (ООО «ОЭСК - Челябинск»)
48	Общество с ограниченной ответственностью «РАЗВИТИЕ» (ООО «РАЗВИТИЕ»)
49	Общество с ограниченной ответственностью «Региональная сетевая компания» (ООО «РСК»)
50	Общество с ограниченной ответственностью «Сети и системы» (ООО «Сети и системы»)
51	Общество с ограниченной ответственностью «Системы Передачи Электроэнергии» (Общество с ограниченной ответственностью «СПЭ»)
52	Общество с ограниченной ответственностью «СИТИ-ПАРК Энерго» (ООО «СИТИ-ПАРК Энерго»)
53	Общество с ограниченной ответственностью «СПЕКТР-ЭЛЕКТРО» (ООО «СПЕКТР-ЭЛЕКТРО»)
54	Общество с ограниченной ответственностью «ТДК» (ООО «ТДК»)
55	Общество с ограниченной ответственностью «ТЕХНОСЕРВИС-ПЭ» (ООО «ТЕХНОСЕРВИС-ПЭ»)
56	Общество с ограниченной ответственностью «Тепловые электрические сети и системы» (ООО «ТЭСиС»)

57	Общество с ограниченной ответственностью «ТРАНС» (ООО «ТРАНС»)
58	Общество с ограниченной ответственностью «Трансэнерго» (ООО «Трансэнерго»)
59	Общество с ограниченной ответственностью «Управление энергоснабжения и связи» (ООО «УЭС»)
60	Общество с ограниченной ответственностью «Э-Контакт» (ООО «Э-Контакт»)
61	Общество с ограниченной ответственностью «ЭДС» (ООО «ЭДС»)
62	Общество с ограниченной ответственностью «Электро ТК» (ООО «Электро ТК»)
63	Общество с ограниченной ответственностью «Электросетевая компания» (ООО «ЭСК») г. Екагерилбург
64	Общество с ограниченной ответственностью «Электросетевая компания» г. Сатка (ООО «Электросетевая компания»)
65	Общество с ограниченной ответственностью «Электро-транспорт» (ООО «Электро-транспорт»)
66	Общество с ограниченной ответственностью «ЭНЕРГЕТИЧЕСКАЯ КОМПАНИЯ АЛЬТАИР» (ООО «ЭНЕРГЕТИЧЕСКАЯ КОМПАНИЯ АЛЬТАИР»)
67	Общество с ограниченной ответственностью «Энергоснабжающая сетевая компания» (ООО «ЭСК»)
68	Общество с ограниченной ответственностью «Энерготехсервис» (ООО «ЭТС»)
69	Общество с ограниченной ответственностью «Эффект ТК» (ООО «Эффект ТК»)
70	Общество с ограниченной ответственностью «Южноуральская сетевая компания» (ООО «ЮСК»)
71	Публичное акционерное общество «Челябинский завод профилированного стального настила» (ПАО «ЧЗПСН-ПРОФНАСТИЛ»)
72	Федеральное государственное унитарное предприятие «Приборостроительный завод» (ФГУП «ПСЗ», ФГУП «Приборостроительный завод»)
73	Федеральное государственное унитарное предприятие «Производственное объединение «Маяк» (ФГУП «ПО «Маяк»)
74	Федеральное государственное унитарное предприятие «УСТЬ-КАТАВСКИЙ ВАГОНОСТРОИТЕЛЬНЫЙ ЗАВОД имени С.М. Кирова» – филиал федерального государственного унитарного предприятия «ГОСУДАРСТВЕННЫЙ КОСМИЧЕСКИЙ НАУЧНО-ПРОИЗВОДСТВЕННЫЙ ЦЕНТР имени М.В. Хруничева»

Министр

Т.В. Кучиц

Приложение 5
к постановлению Министерства
тарифного регулирования и
энергетики Челябинской области
от 27 декабря 2016 г. № 65/ 1

Выпадающие доходы территориальных сетевых организаций Челябинской области от присоединения энергопринимающих устройств максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенной в данной точке присоединения мощности), на 2017 год, которые включаются в тариф на оказание услуги по передаче электрической энергии по электрическим сетям территориальных сетевых организаций Челябинской области на 2017 год

№ п/п	Наименование организации	Объем выпадающих для включения в тарифы на оказание услуги по передаче электрической энергии на 2017 год, тыс.руб.
1	2	3
1	ОАО «МРСК Урала»	159 495,710
2	ООО «АЭС Инвест»	25 827,751
3	МП «Горэлектросеть»	1 804,759
4	МУП «Копейские электрические сети»	1 332,546
5	ОАО «Трансэнерго»	529,770
6	ОАО «Челябинская электросетевая компания»	71,952
7	ООО «ТДК»	177,501
8	ООО «Электро ТК»	109,980
9	ООО «Эффект ТК»	0,202
10	ООО «Сети и системы»	37,030
11	МУП «Городская управляющая компания»	996,556
12	ООО «Тепловые электрические сети и системы»	396,848
	ИТОГО	190 780,60

Министр

Т.В. Кучиц

Приложение 6
к постановлению Министерства
тарифного регулирования и
энергетики Челябинской области
от 27 декабря 2016 г. № 65/ 1

Выпадающие доходы территориальных сетевых организаций Челябинской области от присоединения энергопринимающих устройств максимальной мощностью, не превышающей 150 кВт включительно (с учетом ранее присоединенной в данной точке присоединения мощности), на 2017 год, которые включаются в тариф на оказание услуги по передаче электрической энергии по электрическим сетям территориальных сетевых организаций Челябинской области на 2017 год

№ п/п	Наименование организации	Объем выпадающих для включения в тарифы на оказание услуги по передаче электрической энергии на 2017 год, тыс.руб.
1	2	3
1	МП «Горэлектросеть»	441,46
2	ОАО «Челябинская электросетевая компания»	5,56
3	ООО «ТДК»	36,66
4	ООО «Эффект ТК»	4,13
5	МУП «Городская управляющая компания»	1 214,54
	ИТОГО	1 702,35

Министр

Т.В. Кучиц

Расчет необходимой валовой выручки по технологическому присоединению
ФГУП "ПО "Маяк"

тыс.руб.

№ п.п.	Показатели	2017г.			
		ТСО	МТРИЭ	отклонение	
1	2	3	4	5	6
1.	Расходы по выполнению мероприятий по технологическому присоединению, всего	2,66	17,57	14,91	560%
1.1.	Вспомогательные материалы	0,00		0,00	
1.2.	Энергия на хозяйственные нужды	0,00		0,00	
1.3.	Оплата труда ППП	2,26	9,60	7,35	326%
1.4.	Отчисления на социальные нужды	0,41	2,92	2,51	621%
1.5.	Прочие расходы, всего, в том числе:	0,00	5,04	5,04	
1.5.1.	- работы и услуги производственного характера	0,00	4,14	4,14	
1.5.2.	- налоги и сборы, уменьшающие налогооблагаемую базу на прибыль организаций, всего	0,00		0,00	
1.5.3.	- работы и услуги непроизводственного характера, в т.ч.:	0,00	0,90	0,90	
1.5.3.1.	услуги связи	0,00		0,00	
1.5.3.2.	расходы на охрану и пожарную безопасность	0,00		0,00	
1.5.3.3.	расходы на информационное обслуживание, консультационные и юридические услуги	0,00		0,00	
1.5.3.4.	плата за аренду имущества	0,00		0,00	
1.5.3.5.	другие прочие расходы, связанные с производством и реализацией	0,00	0,90	0,90	
1.6.	Внереализационные расходы, всего	0,00	0,00	0,00	
1.6.1.	- расходы на услуги банков	0,00		0,00	
1.6.2.	- % за пользование кредитом	0,00		0,00	
1.6.3.	- другие обоснованные расходы	0,00		0,00	
1.6.4.	- денежные выплаты социального характера (по Коллективному договору)	0,00		0,00	
2.	Расходы на строительство объектов электросетевого хозяйства - от существующих объектов электросетевого хозяйства до присоединяемых энергопринимающих устройств и (или) объектов электроэнергетики	0,00	0,00	0,00	
3.	Выпадающие доходы/экономия средств	0,00	0,00	0,00	
4.	Необходимая валовая выручка (сумма п. 1 - 3)	2,66	17,57	14,91	560%



МИНИСТЕРСТВО ТАРИФНОГО РЕГУЛИРОВАНИЯ И ЭНЕРГЕТИКИ ЧЕЛЯБИНСКОЙ ОБЛАСТИ

ВЫПИСКА ИЗ ПРОТОКОЛА

заседания Правления Министерства тарифного регулирования и энергетики
Челябинской области от 27 декабря 2016 г. № 65

Председательствовал:

Куциц Т.В. - Министр тарифного регулирования и энергетики
Челябинской области

Члены Правления:

Дрыга А.А. - заместитель Министра тарифного регулирования
и энергетики Челябинской области
Малюгова И.В. - заместитель Министра тарифного регулирования
и энергетики Челябинской области
Симоненко А.В. - начальник управления ценообразования
в энергетическом комплексе Министерства тарифного
регулирования и энергетики Челябинской области
(далее – МТРЕ)
Миклина Ю.Б. - начальник контрольно-правового управления МТРЕ
Лябова Е.В. - заместитель начальника управления - начальник отдела
МТРЕ
Попов А.М. - представитель Ассоциации «НП «Совет рынка»
Пузанкова Ю.Ю. - представитель Челябинского У ФАС России

В работе Правления принимали участие:

Курбангалеева А.Ш. - заместитель начальника управления - начальник отдела
МТРЕ
Кудашева Е.Ю. - консультант отдела ценообразования
в электроэнергетике

Приглашенные:

Заражевский Д.А. - представитель филиала ОАО «МРСК Урала» -
«Челябэнерго» по доверенности от 28.12.2015 г.
№ ЧЭ-56
Каримов В.Н. - представитель филиала ОАО «МРСК Урала» -
«Челябэнерго» по доверенности от 13.01.2016 г.
№ ЧЭ-104
Кудряшова Т.В. - представитель филиала ОАО «МРСК Урала» -

«Челябэнерго» по доверенности от 28.12.2015 г.
№ ЧЭ-65
Шмидт М.П. - представитель филиала ОАО «МРСК Урала» -
«Челябэнерго» по доверенности от 28.12.2015 г.
№ ЧЭ-63
Масгутов А.Р. - представитель ООО «АЭС Инвест» по доверенности
от 11.01.2016 г. № 27-ИА/01-16
Пульман О.Г. - представитель ООО «АЭС Инвест» по доверенности
от 11.01.2016 г. № 28-ИА/01-16
Андрюхин И.В. - представитель ООО «АЭС Инвест» без доверенности
Элбакидзе Ю.С. - директор МП «Горэлектросеть» г. Магнитогорска
Кузьмина А.В. - представитель МП «Горэлектросеть» г. Магнитогорска
по доверенности от 22.12.2016 г. № юр-211
Котова Е.В. - представитель ООО «Энергоснабжающая сетевая
компания» по доверенности от 19.12.2016 г.
№ 26/ЭСК/2016
Звонарев Е.В. - представитель ООО «Энергоснабжающая сетевая
компания» по доверенности от 15.08.2016 г.
№ 18/ЭСК/2016
Савинков Д.Ю. - представитель ОАО «Магнитогорский
металлургический комбинат» по доверенности
от 12.10.2015 г. № 16-юр-276
Павлова Е.Е. - представитель АО «Челябинское авиапредприятие»
по доверенности от 22.07.2016 г. № 92
Шувалов Ю.А. - представитель ОАО «Оборонэнергосбыт»
по доверенности от 19.12.2016 г. № 26/ЭСК/2016
Горнов А.И. - представитель ООО Челябинский завод стройиндустрии
«КЕММА» по доверенности от 26.12.2016 г.
№ 26/12/2016
Величко Е.В. - представитель ОАО «РЖД» по доверенности
от 13.12.2016 г. № ТЭ-644/Д
Зеленина А.М. - представитель ПАО «Челябэнергосбыт»
по доверенности от 15.12.2016 г. № 1-103
Горбунов Е.В. - представитель ОАО «РЖД» без доверенности
Курчаев Д.В. - представитель МУП «ГУК» без доверенности
Пугачева Н.Е. - представитель МУП «ГУК» без доверенности

Повестка дня:

Вопрос 2. Об установлении платы за технологическое присоединение
к электрическим сетям сетевых организаций, осуществляющих регулирующую
деятельность на территории Челябинской области, на 2017 год.

Территориальные сетевые организации Челябинской области
уведомлены о месте и времени заседания Правления МТРЕ в установленные
сроки надлежащим образом.

Начальник управления ценообразования в энергетическом комплексе МТРИЭ Симоненко А.В. доложила, что в соответствии с п. 7 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утвержденным приказом ФСТ России от 11.09.2012 г. № 209-э/1 (далее – Методические указания) предлагается к установлению на очередной период регулирования 2017 год стандартизированные тарифные ставки, ставки за единицу максимальной мощности (руб./кВт), а также формулы платы за технологическое присоединение.

Согласно п.24 Правил государственного регулирования (пересмотра, применения) цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 29.11.2011г. № 1178 (далее – Правила), в случае непредставления организациями, осуществляющими регулируемую деятельность, материалов, предусмотренных Правилами, регулирующий орган рассматривает вопрос об установлении цен (тарифов) в отношении указанных организаций на основании проверки их хозяйственной деятельности, а также исходя из имеющихся данных за предшествующие периоды регулирования, использованных в том числе, для установления действующих цен (тарифов).

Для расчета ставок платы за технологическое присоединение к электрическим сетям на 2016 год в Министерство тарифного регулирования и энергетики Челябинской области (далее – МТРИЭ) поступило 71 заявление из 77 сетевых организаций, в отношении которых устанавливаются (пересматриваются) цены (тарифы) на услуги по передаче электрической энергии на очередной расчетный период регулирования (постановление МТРИЭ от 27.10.2016 г. № 47/2).

Правоустанавливающие документы территориальных сетевых организаций (далее – ТСО), осуществляющих деятельность по передаче электрической энергии на территории Челябинской области, прошли юридическую оценку в рамках рассмотрения тарифных предложений об установлении тарифа на оказание услуг по передаче электрической энергии на 2017 год.

Сведения о планируемых расходах на технологическое присоединение к электрическим сетям ТСО на 2017 год в соответствии со Стандартами раскрытия информации (постановление Правительства РФ от 21.01.2004 г. № 24) размещены на официальных сайтах ТСО.

В соответствии с п.6 Регламента (приказ ФСТ России от 28.03.2013 г. № 313-э) документы представляются ТСО на бумажном носителе и в электронном виде, в том числе по шаблонам, размещенным на официальном сайте ФСТ России в сети Интернет.

За непредставление информации в электронном виде в отношении 33 ТСО выписаны предписания об устранении нарушения законодательства.

Таким образом, в данный момент на регулировании 74 ТСО, осуществляющие деятельность по передаче электрической энергии на территории Челябинской области.

Согласно абз.3 п.2 ст. 23.2 Федерального закона «Об электроэнергетике» стандартизированные тарифные ставки, определяющие величину платы за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций, рассчитываются и устанавливаются органами исполнительной власти субъектов Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов едиными для всех территориальных сетевых организаций на территории субъекта Российской Федерации, в частности с использованием метода сравнения аналогов.

Для реализации положений Федерального закона от 30.12.2015 г. № 450-ФЗ «О внесении изменений в статью 232 Федерального закона «Об электроэнергетике» ФАС России подготовлена новая редакция Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям. Данный документ находится в последней стадии утверждения (прошел общественные обсуждения, антикоррупционную экспертизу на сайте Regulation.ru).

Таким образом, МТРИЭ при расчете ставок на 2017 год руководствовалось нормами Федерального закона «Об электроэнергетике» и проектом Методических указаний. Экспертной группой МТРИЭ предлагается к утверждению на 2017 год единые для всех ТСО ставки за 1 кВт и стандартизированные тарифные ставки, а также формулы расчета платы.

При расчете ставок эксперты МТРИЭ использовали метод сравнения аналогов, т.е. исходили из сравнительного анализа расходов ТСО за три предыдущих периода регулирования (2013-2015гг.), в случае отсутствия данных за три года, основывались на данных за два или один год, а также прогнозных сведениях о таких расходах на очередной календарный год согласно информации, раскрываемой ТСО в рамках стандартов раскрытия информации по постановлению Правительства РФ от 21.01.2004 г. № 24.

Согласно абз. 7 п.2 ст. 23.2 Федерального закона «Об электроэнергетике», абз. 2 п.87 Основ ценообразования, абз. 2 п. 10 Методических указаний, с 1 октября 2015 года размер включаемой в состав платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств максимальной мощностью не более чем 150 кВт инвестиционной составляющей на покрытие расходов на строительство объектов электросетевого хозяйства - от существующих объектов электросетевого хозяйства до присоединяемых энергопринимающих устройств и (или) объектов электроэнергетики не может составлять более чем 50 процентов от величины указанных расходов, а с 1 октября 2017 года указанные расходы не включаются в состав платы за технологическое присоединение для данной категории заявителей.

Указанные положения федерального законодательства для «льготной категории» заявителей реализованы в проекте постановления МТРИЭ об установлении платы за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций на 2017 год.

1. Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов за технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей

электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам (С1), по мероприятиям, указанным в пункте 16 Методических указаний (кроме подпунктов «б» и «в»), утверждается итоговой суммой, а также в разбивке по мероприятиям:

С_{1.1} - подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю (ТУ);

С_{1.2} - проверка сетевой организацией выполнения Заявителем ТУ;

С_{1.3} - участие сетевой организации в осмотре должностным лицом органа федерального государственного энергетического надзора присоединяемых Устройств Заявителя;

С_{1.4} - фактические действия по присоединению и обеспечению работы Устройств в электрической сети

В связи с тем, что средний разряд работ промышленного производственного персонала и класс напряжения обслуживаемого в рамках технологического присоединения электротехнического оборудования существенно не отличается во всех ТСО области, экспертизой предлагается провести расчет ставки С1 для всех ТСО на едином уровне на 1 подключение.

Согласно пункту 26 Основ ценообразования параметры Отраслевого тарифного соглашения в электроэнергетике РФ в период 2016-2018гг. (далее – ОТС) имеют наибольший приоритет при определении расходов на оплату труда. В реализации ОТС на территории региона участвует только одна ТСО – филиал ОАО «МРСК Урала» - «Челябэнерго». Таким образом, расходы на оплату труда учтены на основании ОТС (минимальная тарифная ставка рабочего 1 разряда на 01.01.2016г. – 7 194 руб.), фактической численности работников филиала ОАО «МРСК Урала» - «Челябэнерго» за 2015 год и прогнозный индекс потребительских цен на 2017 год в размере 1,047 согласно Прогнозу социально-экономического развития на 2017 г. и на плановый период 2018 и 2019 годы (Минэкономразвития России, октябрь, 2016г.).

Тарифный коэффициент, доплаты, текущее премирование, вознаграждения по итогам работы учтены на основании данных представленных в материалах тарифной заявки филиала ОАО «МРСК Урала» - «Челябэнерго» (далее – Челябинерго) на установлении тарифа на передачу электрической энергии на 2017 год. Фактическая численность персонала учтена по данным, отраженным в дополнительной отчетности Челябинерго в формате приказа Минэнерго России № 585, в количестве 133 человек.

Исходя из среднестатистических данных по ТСО на выполнение организационных мероприятий (35 чел.часов) и фактически сложившейся трудоемкости каждого мероприятия, экспертной группой выполнен расчет ставки С1, который составляет 17 566,63 руб. за одно присоединение:

Показатель	Трудоемкость (часы)	ФОТ	Отчисления на соц. страх (30,4%)	Прочие расходы (7,2%)	Транспортные расходы	Стоимость за одно присоединение
Размер платы за технологическое присоединение по организационным	35	9 604,91	2 919,89	901,79	4 140,04	17 566,63

(руб.)

Показатель	Трудоемкость (часы)	ФОТ	Отчисления на соц. страх (30,4%)	Прочие расходы (7,2%)	Транспортные расходы	Стоимость за одно присоединение
мероприятиям, в том числе:						
Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю (ТУ)	9	2 560,83	778,49	240,43	992,15	4 571,91
Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем ТУ	4	1 097,50	333,64	103,04	544,21	2 078,39
Участие сетевой организации в осмотре должностным лицом органа федерального государственного энергетического надзора присоединяемых Устройств Заявителя	6	1 556,58	473,20	146,14	677,60	2 853,53
Фактические действия по присоединению и обеспечению работы Устройств в электрической сети	16	4 390,00	1 334,56	412,17	1 926,07	8 062,80

2. При расчете стандартизированных тарифных ставок (в ценах 2001г.) на покрытие расходов ТСО по строительству объектов «последней мили» использовались сведения о построенных воздушных и кабельных линиях, введенных мощностях в разрезе 21 Организации (приложение 1).

Большую часть стандартизированных тарифных ставок по предложению ТСО экспертной группой предлагается сохранить на уровне 2016 года:

- С₂ (1кВ), С₂ (6-10кВ) (п. 2.1 приложения 2) стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных линий электропередачи на уровне напряжения до 1кВ и 6-10кВ соответственно;

- С₃ (1кВ), С₃ (6-10кВ) стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство кабельных линий электропередачи на уровне напряжения 0,4кВ (п. 5.2, 5.4, 5.5, 5.6, 5.7, 5.8 приложения 2) и 6-10кВ (п.6.1, 6.2, 6.5, 6.6, 6.7, 6.8 приложения 2) соответственно;

- С_{4.1(до 35кВ)} стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство пунктов секционирования (реклоузеров, РП-распределительных пунктов, ПП-переключательных пунктов);

- С_{4.2(до 35кВ)} стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство подстанций с уровнем напряжения до 35кВ (п. 10.2 приложения 2).

Челябэнерго заявлен рост ряда тарифных ставок в размере от 132% до 293%:

- С₂ (6-10кВ) (п. 2.2 приложения 2) стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных линий электропередачи на уровне напряжения 6-10кВ;

- C_1 (1кВ) стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство кабельных линий электропередачи на уровне напряжения 0,4кВ (п. 5.1, 5.3 приложения 2);

- $C_{4,2(до 35кВ)}$ стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство подстанций с уровнем напряжения до 35кВ (п. 10.1, 10.3 приложения 2).

Данное повышение связано с тем, что Организация произвела расчет вышеуказанных ставок с применением укрупненных нормативов цены типовых технологических решений капитального строительства объектов электроэнергетики в части объектов электросетевого хозяйства (далее – УНЦ), утвержденных приказом Минэнерго России от 08.02.2016 г. № 75, без учета фактически сложившихся затрат Организации за последние 3 года по данным мероприятиям, а также размера фактической выручки от деятельности по технологическому присоединению.

Экспертной группой предлагается сохранить эти ставки на уровне 2016 года, исходя из средней фактической стоимости этих работ, подтвержденных ТСО документально формами первичного бухгалтерского учета КС-2, КС-3. Также согласно пункту 32 Основ ценообразования стоимость создаваемых электросетевых объектов не должна превышать стоимость УНЦ, а не быть им равна. Кроме того, размер утвержденных на 2016 год ставок соответствует уровню расходов, установленных государственными укрупненными нормативами цены строительства (приказ Министерства строительства и жилищно-коммунального хозяйства РФ от 28.08.2014г. № 506/пр «часть 12 Наружные электрические сети»), которые содержат достаточный для строительства электросетевых объектов объем средств независимо от источника финансирования 1 км сетей.

Экспертиза принимает предложение Челябинэнерго по расширению номенклатуры ставок:

- C_2 (35кВ), C_2 (110кВ) стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных линий электропередачи на уровне напряжения 35кВ и 110кВ соответственно;

- C_3 (35кВ), C_3 (110кВ) стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство кабельных линий электропередачи на уровне напряжения 35кВ и 110кВ соответственно;

- $C_{4,3}$ стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство центров питания, подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше (ПС).

3. Расчет ставок за единицу максимальной мощности на уровне напряжения ниже 35 кВ и максимальной мощности менее 8900 кВт на покрытие расходов «последней мили» выполнен с учетом индекса цен производителей в размере 1,042 (на 2016 год) и 1,045 (на 2017 год) по строке «Строительство» согласно Прогнозу социально-экономического развития РФ (Минэкономразвития РФ, октябрь 2016 года).

Среднее арифметическое значение построенных кабельных линий составляет 239 км (по данным 16 ТСО), построенных воздушных линий – 351 км (по данным 19 ТСО), введенных в эксплуатацию пунктов секционирования – 11 834 кВт (по данным 6 ТСО), введенных в эксплуатацию трансформаторных подстанций – 67 499 кВт (по данным 17 ТСО).

Таким образом, ставки за единицу максимальной мощности на уровне напряжения ниже 35кВ и максимальной мощности менее 8900кВт по мероприятиям «последней мили» составили:

- 1) разработка сетевой организацией проектной документации по строительству «последней мили» - 891,52 руб./кВт;
- 2) строительство воздушных линий – 3 087,16 руб./кВт;
- 3) строительство кабельных линий – 2 846,81 руб./кВт;
- 4) строительство пунктов секционирования – 1 913,61 руб./кВт;
- 5) строительство комплектных трансформаторных подстанций (КТП), распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ – 4 465,46 руб./кВт;
- 6) строительство центров питания, подстанций уровнем напряжения 35кВ и выше (ПС) – 16 325,44 руб./кВт (фактические данные отсутствуют, сохранен уровень 2016 года).

4. Выпадающие доходы ТСО определялись экспертами МТриЭ в соответствии с Методическими указаниями по определению выпадающих доходов, связанных с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям (Приказ ФСТ России от 11 сентября 2014 г. № 215-э/1).

Согласно пункту 2 Основ ценообразования, период регулирования – период не менее 12 месяцев, если иное не предусмотрено решением Правительства РФ, на который рассчитываются цены (тарифы). В связи с этим, выпадающие доходы за 2016 год, заявленные сетевыми организациями в МТриЭ, не принимаются, и подлежат рассмотрению в последующие периоды регулирования при наличии соответствующих обосновывающих документов.

Экспертиза выпадающих доходов проводилась за предыдущий период регулирования 2015 год, экспертами рассматривалось текущее исполнение по технологическому присоединению «льготной категории» заявителей за 9 месяцев 2016 г. Экспертами также учитывалось наличие документов и материалов, подтверждающих фактически произведенное технологическое присоединение (договоры, заявки, технические условия, акты разграничения балансовой принадлежности и эксплуатационной ответственности, акты технологического присоединения, соответствие документам территориального планирования).

Учитывая то, что в тариф на услуги по передаче электрической энергии включаются только объекты, которыми ТСО владеет на праве собственности или на ином законном основании, экспертизой оценивалось наличие документов, подтверждающих право собственности на объекты

электросетевого хозяйства, созданные в рамках присоединения льготной категории потребителей.

Экспертами МТРИЭ предлагается утвердить для сетевых организаций, осуществляющих регулируемую деятельность на территории Челябинской области, выпадающие доходы, связанные с осуществлением технологического присоединения энергопринимающих устройств заявителей с максимальной мощностью, не превышающей 150 кВт включительно, для включения в тарифы на оказание услуги по передаче электрической энергии на 2017 год в размере 192 482,956 тыс.руб. Расходы снижены на (-) 506 573,17 тыс.руб. или (-) 72% (приложение 3).

Представитель Ассоциации «НП «Совет рынка» Попов А.М. обратил внимание членов Правления, что установление ставки за единицу максимальной мощности на едином уровне для всех сетевых организаций противоречит п.24 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям № 209-э/1, который гласит: расчет ставок за 1 кВт мощности технологического присоединения производится на основе разбивки НВВ, определенной сетевой организацией согласно и объема присоединяемой максимальной мощности по каждому мероприятию, представленных сетевой организацией. Попов А.М. высказал возражение по установлению единой для всех сетевых организаций стандартизированной тарифной ставки С1, а также единых ставок за единицу максимальной мощности.

Председательствующий Кучиц Т.В. вынесла вопрос на обсуждение членов Правления. В ноябре 2016 года появились официальные разъяснения по статье 23.2 Федерального закона «Об электроэнергетике». Данная трактовка появилась в рамках уведомления об общественном обсуждении проекта Методических указаний.

Федеральный закон от 30.12.2015 г. № 450-ФЗ принят уже после установления платы за технологическое присоединение на 2016г. Трактовка данного Федерального закона об установлении ставок платы отлична от трактовки, изложенной в Методических указаниях № 209-э/1, а именно:

«Действующие Методические указания предусматривают установление различных ставок платы за технологическое присоединение. Проектом Методических указаний предусматривается, что органы исполнительной власти субъектов Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов рассчитывают и устанавливают единые для всех территориальных сетевых организаций на территории субъекта Российской Федерации стандартизированные тарифные ставки и ставки за 1 кВт максимальной мощности в соответствии с методическими указаниями по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям исходя из сравнительного анализа расходов территориальных сетевых организаций на строительство объектов электросетевого хозяйства для целей технологического присоединения и для целей реализации иных мероприятий инвестиционной программы, расходов на выполнение мероприятий по

технологическому присоединению, не связанных со строительством объектов электросетевого хозяйства, за три предыдущих периода регулирования, а также прогнозных сведений о таких расходах на очередной календарный год».

Таким образом, предполагает установление стандартизированных тарифных ставок и ставок за единицу максимальной мощности на едином уровне для всех территориальных сетевых организаций региона.

В этой связи появляется необходимость в подготовке проекта необходимого правового акта для реализации положений Федерального закона. При этом сроком вступления данного нормативного акта указывался декабрь 2016 года. То есть предполагается, что Методические указания будут меняться, при этом стандартизированная тарифная ставка С1 будет устанавливаться за 1 подключение, как и предложено экспертной группой. При этом новые Методические указания до настоящего времени не утверждены.

Противоречие состоит в том, что Федеральный закон имеет большую силу, чем Методические указания. Утверждение ставок с учетом действующих Методических указаний, противоречит нормам Федерального закона «Об электроэнергетике». Также нормами Федерального закона установлено, что орган исполнительной власти в области регулирования тарифов реализует свои полномочия в соответствии с нормативными правовыми актами, которые принимаются федеральными органами исполнительной власти.

Ставка за «бумагу и чернила» С1, установленная за единицу максимальной мощности, приводит к дополнительным необоснованным доходам, которые получают сетевые компании.

Существует практика, когда отсутствие подзаконных нормативных правовых актов не препятствует выполнению своих полномочий органам исполнительной власти в области регулирования тарифов.

Члены Правления также отметили общую тенденцию по установлению ставок платы за подключение к инженерной инфраструктуре на едином уровне. Проект Методических указаний прошел общественное обсуждение. В настоящее время данный нормативный правовой акт проходит этап подведения итогов обсуждения.

Представитель Ассоциации «НП «Совет рынка» Попов А.М. обратил внимание членов Правления, что по информации Ассоциации в регионах при утверждении ставок на 2017 год присутствует и та, и другая схема установления платы, т.е. как по действующей методике ФСТ России, так и по проекту ФАС России.

Представитель Челябинэнерго Заражевский Д.А. заявил особое мнение общества (прилагается). Заражевский Д.А. высказал возражение по предложенному подходу экспертов МТРИЭ по установлению единой ставки С1 за одно подключение, указав на нарушение действующего законодательства. Также высказаны возражения относительно неприятия повышения стандартизированных тарифных ставок на 2017 год, предложенного Челябинэнерго. Заражевский Д.А. предложил учесть корректировку

наименования ряда стандартизированных тарифных ставок и рост ставок, изложенных в заявлении от 30.10.2016 г. и особом мнении общества.

Присутствующие представители сетевых организаций возражений относительно предложенного проекта постановления МТРиЭ об установлении платы за технологическое присоединение к электрическим сетям сетевых организаций, осуществляющих регулируемую деятельность на территории Челябинской области, на 2017 год не высказали.

Рассмотрев предусмотренный в повестке дня вопрос и обменявшись мнениями, Правление МТРиЭ решило:

2.1. Внести в проект постановления МТРиЭ следующие дополнения:

1) Наименование стандартизированной тарифной ставки на покрытие расходов сетевой организации на строительство кабельных линий электропередачи на уровне напряжения 6-10кВ в расчете на 1 км линий дополнить количеством цепей кабеля, учтенным при прокладке, а именно:

- стандартизированная тарифная ставка на подземную прокладку в траншее до 3-х кабелей с алюминиевыми жилами;
- стандартизированная тарифная ставка на подземную прокладку в траншее до 3-х кабелей с медными жилами;
- стандартизированная тарифная ставка на подземную прокладку в траншее 4-х и более кабелей с алюминиевыми жилами;
- стандартизированная тарифная ставка на подземную прокладку в траншее 4-х и более кабелей с медными жилами.

2) В наименование стандартизированных тарифных ставок (9.1, 9.2, 9.3 приложения 2) на покрытие расходов сетевой организации на строительство пунктов секционирования (реклоузеров, РП-распределительных пунктов, ПП-переключательных пунктов) внести следующие корректировки:

Наименование стандартизированной тарифной ставки		
Утверждено на 2016 год	Челябэнерг	МТРиЭ
- 28 ячеек на номинальном напряжении 10 (6)кВ	- от 15 ячеек до 28 ячеек	- от 15 ячеек до 28 ячеек
- 14 ячеек на номинальном напряжении 10 (6)кВ	- от 8 ячеек до 14 ячеек	- от 8 ячеек до 14 ячеек
- 7 ячеек и менее на номинальном напряжении 10 (6)кВ	- 7 ячеек и менее	- 7 ячеек и менее

3) Установить стандартизированную тарифную ставку на покрытие расходов сетевой организации на строительство комплектной трансформаторной подстанции блочного типа (бетонные, сэндвич-панели) мощностью 2х400 кВА в размере 5 474,90 руб./кВт. (по фактическим расходам ТСО за прошлые периоды регулирования).

4) Внесены корректировки в наименование следующих СТС:

С₃ (1кВ) стандартизированные тарифные ставки (п.п. 5.5, 5.6, 5.7, 5.8 приложения 2) на покрытие расходов сетевой организации на строительство кабельных линий электропередачи на уровне напряжения 0,4кВ:

- устройство перехода кабельной линии под автомобильной дорогой, железнодорожными путями плетью из 1 трубы с затягиванием в нее до 3-х кабелей с алюминиевыми жилами;
- устройство перехода кабельной линии под автомобильной дорогой, железнодорожными путями плетью из 3 труб с затягиванием до 3-х кабелей с алюминиевыми жилами в каждую;
- устройство перехода кабельной линии под автомобильной дорогой, железнодорожными путями плетью из 1 трубы с затягиванием в нее до 3-х кабелей с медными жилами;
- устройство перехода кабельной линии под автомобильной дорогой, железнодорожными путями плетью из 3 труб с затягиванием в нее до 3-х кабелей с медными жилами в каждую.

С₃ (6-10кВ) стандартизированная тарифная ставка (п.п. 6.1, 6.2, 6.5, 6.6, 6.7, 6.8 приложения 2) на покрытие расходов сетевой организации на строительство кабельных линий электропередачи на уровне напряжения 6-10кВ:

- подземная прокладка в траншее до 3-х кабелей с алюминиевыми жилами;
- подземная прокладка в траншее до 3-х кабелей с медными жилами;
- устройство перехода кабельной линии под автомобильной дорогой, железнодорожными путями плетью из 1 трубы с затягиванием в нее до 3-х кабелей с алюминиевыми жилами;
- устройство перехода кабельной линии под автомобильной дорогой, железнодорожными путями плетью из 3 труб с затягиванием в нее до 3-х кабелей с алюминиевыми жилами в каждую;
- устройство перехода кабельной линии под автомобильной дорогой, железнодорожными путями плетью из 1 трубы с затягиванием в нее до 3-х кабелей с медными жилами;
- устройство перехода кабельной линии под автомобильной дорогой, железнодорожными путями плетью из 3 труб с затягиванием в нее до 3-х кабелей с медными жилами в каждую.

2.2. Установить стандартизированные тарифные ставки за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций Челябинской области на 2017 год согласно приложению 4.

2.3. Установить ставки платы за единицу максимальной мощности на уровне напряжения ниже 35 кВ и максимальной мощности менее 8900 кВт на покрытие расходов по строительству объектов электросетевого хозяйства от существующих объектов электросетевого хозяйства до присоединяемых энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам («последняя миля»), за технологическое присоединение к электрическим

сетям территориальных сетевых организаций Челябинской области, на 2017 год согласно приложению 5.

2.4. Утвердить формулы определения платы за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций Челябинской области согласно приложению 6.

2.5. Установить плату за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций Челябинской области 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 объектов, отнесенных к 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 территориальной сетевой организации Челябинской области, в которую подана заявка, составляет не более 300 метров в городах и поселках городского типа и не более 500 метров в сельской местности.

2.6. Установить плату за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций Челябинской области для заявителей - 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 территориальных сетевых организаций Челябинской области 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 территориальных сетевых организаций Челябинской области.

2.7. Установить плату за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций Челябинской области для заявителей - граждан, объединивших свои гаражи и хозяйственные постройки (погреб, сарай), в размере 550 рублей (с учетом НДС) 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 территориальных сетевых организаций Челябинской области 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 территориальных сетевых организаций Челябинской области.

2.8. Установить плату за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций Челябинской области для заявителей - религиозных организаций в размере 550 рублей (с учетом НДС) 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 территориальных сетевых организаций Челябинской области 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 территориальных сетевых организаций Челябинской области.

2.9. Определить выпадающие доходы территориальных сетевых организаций Челябинской области от присоединения энергопринимающих устройств максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенной в данной точке присоединения мощности), на 2017 год в размере 190 780,60 тыс.руб., которые включаются в тариф на оказание услуги по передаче электрической энергии по электрическим сетям территориальных сетевых организаций Челябинской области на 2017 год, согласно приложению 7.

2.10. Определить выпадающие доходы территориальных сетевых организаций Челябинской области от присоединения энергопринимающих устройств максимальной мощностью, не превышающей 150 кВт включительно (с учетом ранее присоединенной в данной точке присоединения мощности), на 2017 год в размере 1 702,35 тыс.руб., которые включаются в тариф на оказание услуги по передаче электрической энергии по электрическим сетям территориальных сетевых организаций Челябинской области на 2017 год, согласно приложению 8.

2.11. Определить, что ставки за единицу максимальной мощности, стандартизированные тарифные ставки, формулы для расчета платы за технологическое присоединение, размеры платы за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций подлежат применению при технологическом присоединении энергопринимающих устройств по временной схеме электроснабжения и для постоянной схемы электроснабжения.

2.12. Определить размер необходимой валовой выручки территориальных сетевых организаций Челябинской области на технологическое присоединение на 2017 год согласно приложению 9 (таблицы 1-74).

Члены Правления		Результаты голосования		Решение Правления	
		Присутствовали лично	Письменное мнение		
1	Кучиц Т.В.	за		за воздержались против	6 чел. 0 чел. 1 чел.
2	Дрыга А.А.	за			
3	Малогова И.В.	за			
4	Симоненко А.В.	за			
5	Миклиня Ю.Б.	за			
6	Лябова Е.В.	за			
7	Попов А.М.	против			
8	Пузанкова Ю.Ю.	не голосует			
				Решение принято	

Министр

Т.В. Кучиц



ФАКТИЧЕСКИЕ СРЕДНИЕ ДАННЫЕ
о длине линий электропередачи и об объемах максимальной
мощности построенных объектов за 3 предыдущих года
по каждому мероприятию

Наименование ТСО	№ п.п.	Наименование мероприятий	Расходы на строительство воздушных и кабельных линий электропередачи на I-м уровне напряжения, фактически построенных за последние 3 года (тыс. рублей)	Длина воздушных и кабельных линий электропередачи на I-м уровне напряжения, фактически построенных за последние 3 года (км)	Объем максимальной мощности, присвоенной путям строительства воздушных или кабельных линий за последние 3 года (кВт)
Итого - 21 ТСО	1.	Строительство кабельных линий электропередачи:	188 721,60	239,36	72 185,12
		0,4 кВ	80 043,60	112,77	27 357,01
		1 - 20 кВ	108 678,02	126,60	44 828,10
		35 кВ	0,00	0,00	0,00
	2.	Строительство воздушных линий электропередачи:	310 169,26	350,87	109 401,60
		0,4 кВ	135 725,32	227,65	59 660,86
		1 - 20 кВ	174 443,94	123,21	49 800,74
		35 кВ	0,00	0,00	0,00
	3.	Строительство пунктов секционирования (распределительных пунктов)	20 796,45	0,00	11 833,67
	4.	Строительство комплектных трансформаторных подстанций и распределительных трансформаторных подстанций с уровнем напряжения до 35 кВ	276 808,14	0,00	67 498,84
	5.	Строительство центров питания и подстанций с уровнем напряжения 35 кВ и выше	0,00	0,00	0,00
Филиал открытого акционерного общества «Межрегиональная распределительная острелов компания Урала» «Челябинск» (Филиал ОАО «МРСК Урала» «Челябинск»)	1.	Строительство кабельных линий электропередачи:	34 516,12	34,38	12 397,35
		0,4 кВ	5 209,31	9,76	2 530,37
		1 - 20 кВ	29 306,81	24,62	9 867,17
		35 кВ	0,00	0,00	0,00
	2.	Строительство воздушных линий электропередачи:	214 446,88	100,24	58 180,44
		0,4 кВ	73 486,59	51,40	27 511,56
		1 - 20 кВ	140 960,29	48,83	30 668,88
		35 кВ	0,00	0,00	0,00
	3.	Строительство пунктов секционирования (распределительных пунктов)	8 101,92		5 308,67
	4.	Строительство комплектных трансформаторных подстанций и распределительных трансформаторных подстанций с уровнем напряжения до 35 кВ	132 632,19		24 531,14
	5.	Строительство центров питания и подстанций с уровнем напряжения 35 кВ и выше	0,00	0,00	0,00
Общество с ограниченной ответственностью «АЭС Инвест» (ООО «АЭС Инвест»)	1.	Строительство кабельных линий электропередачи:	78 871,88	161,93	35 524,58
		0,4 кВ	27 133,53	24,11	12 876,83
		1 - 20 кВ	51 738,35	87,82	22 647,75
		35 кВ	0,00	0,00	0,00
	2.	Строительство воздушных линий электропередачи:	66 914,17	217,51	36 045,10
		0,4 кВ	44 870,68	149,71	27 552,10
		1 - 20 кВ	22 043,49	67,79	8 493,00
		35 кВ	0,00	0,00	0,00

Общество с ограниченной ответственностью «Электро ТК» (ООО «Электро ТК»)	0,4 кВ	1 271,20	2,13	389,00
	1 - 20 кВ	0,00	0,00	0,00
	35 кВ	0,00	0,00	0,00
	2. Строительство воздушных линий электропередачи:	2 957,54	3,27	310,00
	0,4 кВ	2 844,46	2,82	225,00
	1 - 20 кВ	113,08	0,45	85,00
	35 кВ	0,00	0,00	0,00
	3. Строительство пунктов секционирования (распределительных пунктов)	0,00		0,00
	4. Строительство комплектных трансформаторных подстанций и распределительных трансформаторных подстанций с уровнем напряжения до 35 кВ	900,10		435,00
	5. Строительство центров питания и подстанций с уровнем напряжения 35 кВ и выше	0,00		0,00
Общество с ограниченной ответственностью «ТЭСО-С» (ООО «ТЭСО-С»)	1. Строительство кабельных линий электропередачи:	6 956,16	3,49	1 227,50
	0,4 кВ	6 956,16	3,49	1 227,50
	1 - 20 кВ	0,00	0,00	0,00
	35 кВ	0,00	0,00	0,00
	2. Строительство воздушных линий электропередачи:	3 982,44	5,47	722,50
	0,4 кВ	2 116,98	3,77	412,50
	1 - 20 кВ	1 865,46	1,70	310,00
	35 кВ	0,00	0,00	0,00
	3. Строительство пунктов секционирования (распределительных пунктов)	0,00		0,00
	4. Строительство комплектных трансформаторных подстанций и распределительных трансформаторных подстанций с уровнем напряжения до 35 кВ	693,00		250,00
Общество с ограниченной ответственностью «Электро ТК» (ООО «Электро ТК»)	5. Строительство центров питания и подстанций с уровнем напряжения 35 кВ и выше	0,00		0,00
	1. Строительство кабельных линий электропередачи:	797,15	0,65	350,00
	0,4 кВ	797,15	0,65	350,00
	1 - 20 кВ	0,00	0,00	0,00
	35 кВ	0,00	0,00	0,00
	2. Строительство воздушных линий электропередачи:	4 323,03	0,88	486,00
	0,4 кВ	450,82	0,87	441,00
	1 - 20 кВ	3 872,21	0,01	45,00
	35 кВ	0,00	0,00	0,00
	3. Строительство пунктов секционирования (распределительных пунктов)	48,65		45,00
Общество с ограниченной ответственностью «Энерготермакс» (ООО «ЭТЭС»)	4. Строительство комплектных трансформаторных подстанций и распределительных трансформаторных подстанций с уровнем напряжения до 35 кВ	2 537,87		350,00
	5. Строительство центров питания и подстанций с уровнем напряжения 35 кВ и выше	0,00		0,00
	1. Строительство кабельных линий электропередачи:	0,00	0,00	0,00
	0,4 кВ	0,00	0,00	0,00
	1 - 20 кВ	0,00	0,00	0,00
	35 кВ	0,00	0,00	0,00
	2. Строительство воздушных линий электропередачи:	1 448,92	1,10	8 333,33
	0,4 кВ	0,00	0,00	0,00
	1 - 20 кВ	1 448,92	1,10	8 333,33
	35 кВ	0,00	0,00	0,00
Общество с ограниченной ответственностью «Электро ТК» (ООО «Электро ТК»)	3. Строительство пунктов секционирования (распределительных пунктов)	0,00		0,00
	4. Строительство комплектных трансформаторных подстанций и распределительных трансформаторных подстанций с уровнем напряжения до 35 кВ	0,00		0,00
	5. Строительство центров питания и подстанций с уровнем напряжения 35 кВ и выше	0,00		0,00
	1. Строительство кабельных линий электропередачи:	0,00	0,00	0,00
	0,4 кВ	0,00	0,00	0,00
	1 - 20 кВ	0,00	0,00	0,00
	35 кВ	0,00	0,00	0,00
	2. Строительство воздушных линий электропередачи:	1 448,92	1,10	8 333,33
	0,4 кВ	0,00	0,00	0,00
	1 - 20 кВ	1 448,92	1,10	8 333,33

Общество с ограниченной ответственностью «Электро ТК» (ООО «Электро ТК»)	4. Строительство комплектных трансформаторных подстанций и распределительных трансформаторных подстанций с уровнем напряжения до 35 кВ	0,00		0,00
	5. Строительство центров питания и подстанций с уровнем напряжения 35 кВ и выше	0,00		0,00
	1. Строительство кабельных линий электропередачи:	3 446,08	0,38	926,70
	0,4 кВ	3 446,08	0,38	926,70
	1 - 20 кВ	0,00	0,00	0,00
	35 кВ	0,00	0,00	0,00
	2. Строительство воздушных линий электропередачи:	3 169,63	0,06	171,70
	0,4 кВ	3 169,62	0,06	171,70
	1 - 20 кВ	0,00	0,00	0,00
	35 кВ	0,00	0,00	0,00
Общество с ограниченной ответственностью «Электро ТК» (ООО «Электро ТК»)	3. Строительство пунктов секционирования (распределительных пунктов)	0,00		0,00
	4. Строительство комплектных трансформаторных подстанций и распределительных трансформаторных подстанций с уровнем напряжения до 35 кВ	3 913,09		171,70
	5. Строительство центров питания и подстанций с уровнем напряжения 35 кВ и выше	0,00		0,00
	1. Строительство кабельных линий электропередачи:	0,00	0,00	0,00
	0,4 кВ	0,00	0,00	0,00
	1 - 20 кВ	0,00	0,00	0,00
	35 кВ	0,00	0,00	0,00
	2. Строительство воздушных линий электропередачи:	145,10	0,06	30,00
	0,4 кВ	90,20	0,04	15,00
	1 - 20 кВ	54,90	0,02	15,00
Общество с ограниченной ответственностью «Электро ТК» (ООО «Электро ТК»)	3. Строительство пунктов секционирования (распределительных пунктов)	0,00		0,00
	4. Строительство комплектных трансформаторных подстанций и распределительных трансформаторных подстанций с уровнем напряжения до 35 кВ	488,73		250,00
	5. Строительство центров питания и подстанций с уровнем напряжения 35 кВ и выше	0,00		0,00

[illegible]

[illegible]

№ п/п	Наименование организации	2016 г.	2017 г.		Отклонение
		Утверждено, тыс.руб. без НДС	Предложение организации, тыс.руб. без НДС	Предложение МТРС, тыс.руб. без НДС	Σ %
1	2	3	4	5	5-1 5/4
1	ОАО "ИРСК Урала"	71 071,700	609 323,000	189 495,710	-440 827,290 0,266
	в том числе:				
	- льготы до 15 кВт		572 589,000	159 495,710	-113 093,290 0,279
	- льготы от 15 кВт до 150 кВт		27 734,000		-27 734,000 0,000
	- расценка		0,000	0,000	0,000 #ДЕЛ/0!
2	ООО "АЭС Инженер"	21 699,230	75 919,090	25 837,751	-50 091,339 0,340
	в том числе:				
	- льготы до 15 кВт		75 919,090	25 837,751	-50 091,339 0,340
	- льготы от 15 кВт до 150 кВт		0,000	0,000	0,000 #ДЕЛ/0!
	- расценка		0,000	0,000	0,000 #ДЕЛ/0!
3	МН "Гор.электросети"	1 421,610	9 932,760	2 246,221	-7 706,539 0,226
	в том числе:				
	- льготы до 15 кВт		9 046,070	1 804,759	-7 241,311 0,200
	- льготы от 15 кВт до 150 кВт		906,690	441,462	-465,228 0,487
	- расценка		0,000	0,000	0,000 #ДЕЛ/0!
4	МУП "Копейские электрические сети"	2 843,169	2 950,240	1 332,546	-1 617,694 0,452
	в том числе:				
	- льготы до 15 кВт		1 915,780	1 332,546	-581,234 0,696
	- льготы от 15 кВт до 150 кВт		1 036,460	0,000	-1 036,460 0,000
	- расценка		0,000	0,000	0,000 #ДЕЛ/0!
5	ОАО "Трансэнерго"	633,976	2 285,204	539,770	-1 755,434 0,232
	в том числе:				
	- льготы до 15 кВт		2 285,204	539,770	-1 755,434 0,232
	- льготы от 15 кВт до 150 кВт		0,000	0,000	0,000 #ДЕЛ/0!
	- расценка		0,000	0,000	0,000 #ДЕЛ/0!
6	ОАО "Челябинские электросетевые компании"	1 300,000	1 877,739	77,512	-1 800,246 0,041
	в том числе:				
	- льготы до 15 кВт		345 919	77 512	-273 968 0,208
	- льготы от 15 кВт до 150 кВт		1 527 176	0,000	-1 527 176 0,000
	- расценка		4 663	5 560	0,897 1,192
7	ООО "ТЭК"	272,870	1 320,008	214,159	-1 105,849 0,162
	в том числе:				
	- льготы до 15 кВт		300,800	177,501	-123,299 0,596
	- льготы от 15 кВт до 150 кВт		998,688		-998,688 0,000
	- расценка		20,520	36,638	16,138 1,786
8	ООО "Электра ТЭК"	117,760	63 910	109 980	46 070 1,721
	в том числе:				
	- льготы до 15 кВт		63 910	109 980	46 070 1,721
	- льготы от 15 кВт до 150 кВт		0,000	0,000	0,000 #ДЕЛ/0!
	- расценка		0,000	0,000	0,000 #ДЕЛ/0!
9	ООО "Электра ТЭК"	72,370	94 610	4,333	-90,277 0,046
	в том числе:				
	- льготы до 15 кВт		74,200	0,202	-73,998 0,003
	- льготы от 15 кВт до 150 кВт		0,000	0,000	0,000 #ДЕЛ/0!
	- расценка		20,410	4,131	-16,279 0,202
10	ООО "Сети и системы"	0,00	1 459,010	37,030	-1 421,980 0,023
	в том числе:				
	- льготы до 15 кВт		1 459,010	37,030	-1 421,980 0,023
	- льготы от 15 кВт до 150 кВт		0,000	0,000	0,000 #ДЕЛ/0!
	- расценка		0,000	0,000	0,000 #ДЕЛ/0!
11	АО "Оборонэнерго" филиал "Уральский"	0,00	17,720	0,000	-17,720 0,000
	в том числе:				
	- льготы до 15 кВт		17,720	0,000	-17,720 0,000
	- льготы от 15 кВт до 150 кВт		0,000	0,000	0,000 #ДЕЛ/0!
	- расценка		0,000	0,000	0,000 #ДЕЛ/0!
12	МУП "Городская управленческая компания"	0,00	2 361,070	2 211,097	-149,973 0,956
	в том числе:				
	- льготы до 15 кВт		1 082,750	995,556	-86,194 0,920
	- льготы от 15 кВт до 150 кВт		1 278,320	1 214,541	-63,779 0,950
	- расценка		0,000	0,000	0,000 #ДЕЛ/0!
13	ООО "Тепловые электрические сети и системы"	0,00	431,747	396,848	-34,899 0,919
	в том числе:				
	- льготы до 15 кВт		431,747	396,848	-34,899 0,919
	- льготы от 15 кВт до 150 кВт		0,000	0,000	0,000 #ДЕЛ/0!
	- расценка		0,000	0,000	0,000 #ДЕЛ/0!
ИТОГО:		99 423,664	699 064,127	197 487,956	-506 573,17 0,28
- льготы до 15 кВт			665 528,200	190 780,604	
- льготы от 15 кВт до 150 кВт			33 536,927	1 707,352	

Таблица 1

Стандартизированная тарифная ставка за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций Челябинской области на 2017 год

на покрытие расходов за технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам (С1), 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
1	С ₁	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»),	руб. за одно присоединение 17 566,63
		в том числе:	
1.1	С _{1.1}	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю (ТУ)	руб. за одно присоединение 4 571,91
1.2	С _{1.2}	Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем ТУ	руб. за одно присоединение 2 078,39
1.3	С _{1.3}	Участие сетевой организации в осмотре должностным лицом органа федерального государственного энергетического надзора присоединяемых Устройств Заявителя	руб. за одно присоединение 2 853,53
1.4	С _{1.4}	Фактические действия по присоединению и обеспечению работы Устройств в электрической сети	руб. за одно присоединение 8 062,80

Таблица 2

Стандартизированные тарифные ставки за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций Челябинской области на 2017 год
на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам («последняя миля»), по мероприятиям, связанным со строительством объектов электросетевого хозяйства – от существующих объектов электросетевого хозяйства до присоединяемых энергопринимающих устройств потребителей (в ценах 2001 года)

№ 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	
					с 01.01.2017г. по 30.09.2017г.	с 01.10.2017г. по 31.12.2017г.
1	2	3	4	5	6	
I	C ₂ (кВ)	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 16мм2	руб./км	140 575,89	70 287,95	0	
1.1.2	сечение 25мм2	руб./км	146 467,62	73 233,81	0	
1.1.3	сечение 35мм2	руб./км	149 396,87	74 698,44	0	
1.1.4	сечение 50мм2	руб./км	155 372,95	77 686,48	0	
1.1.5	сечение 70мм2	руб./км	160 032,65	80 016,33	0	
1.1.6	сечение 95мм2	руб./км	165 155,01	82 577,51	0	
1.2	- прокладка воздушной линии изолированным проводом					
1.2.1	сечение 35мм2 и менее	руб./км	173 799,62	86 899,81	0	
1.2.2	сечение 50мм2	руб./км	184 767,69	92 383,85	0	
1.2.3	сечение 70мм2	руб./км	200 260,00	100 130,00	0	
1.2.4	сечение 95мм2	руб./км	206 338,32	103 169,16	0	
1.2.5	сечение 120мм2	руб./км	222 646,01	111 323,01	0	

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				
2.1	- прокладка воздушной линии неизолированным проводом					
2.1.1	сечение 35мм ² и менее	руб./км	158 419,78	79 209,89	0	
2.1.2	сечение 50мм ²	руб./км	164 186,26	82 093,13	0	
2.1.3	сечение 70мм ²	руб./км	172 915,22	86 457,61	0	
2.1.4	сечение 95мм ²	руб./км	185 273,79	92 636,90	0	
2.2	- прокладка воздушной линии изолированным самонесущим проводом в одноцепном исполнении					
2.2.1	сечение 50мм ² и менее	руб./км	180 800,68	90 400,34	0	
2.2.2	сечение 70мм ²	руб./км	194 232,80	97 116,40	0	
2.2.3	сечение 95мм ²	руб./км	211 105,38	105 552,69	0	
2.2.4	сечение 120мм ²	руб./км	233 090,10	116 545,05	0	
2.3	- прокладка воздушной линии изолированным самонесущим проводом в двухцепном исполнении					
2.3.1	сечение 50мм ² и менее	руб./км	205 177,24	102 588,62	0	
2.3.2	сечение 70мм ²	руб./км	220 420,36	110 210,18	0	
2.3.3	сечение 95мм ²	руб./км	239 567,79	119 783,90	0	
2.3.4	сечение 120мм ²	руб./км	264 516,62	132 258,31	0	
3	C ₂ (35кВ)	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных линий электропередачи на уровне напряжения 35кВ в расчете на 1 км линий				
3.1	- прокладка воздушной линии неизолированным проводом в одноцепном исполнении					
3.1.1	сечение 70мм ² и менее	руб./км	1 996 418,73	998 209,37	0	
3.1.2	сечение 95мм ²	руб./км	1 996 418,73	998 209,37	0	
3.1.3	сечение 120мм ²	руб./км	1 996 418,73	998 209,37	0	
3.1.4	сечение 150мм ²	руб./км	1 996 418,73	998 209,37	0	
3.2	- прокладка воздушной линии неизолированным проводом в двухцепном исполнении					
3.2.1	сечение 70мм ² и менее	руб./км	2 211 570,25	1 105 785,12	0	
3.2.2	сечение 95мм ²	руб./км	2 211 570,25	1 105 785,12	0	
3.2.3	сечение 120мм ²	руб./км	2 211 570,25	1 105 785,12	0	
3.2.4	сечение 150мм ²	руб./км	2 211 570,25	1 105 785,12	0	
4	C ₂ (110кВ)	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных линий электропередачи на уровне напряжения 110кВ в расчете на 1 км линий				
4.1	- прокладка воздушной линии изолированным проводом в одноцепном исполнении					
4.1.1	сечение 70мм ² и менее	руб./км	2 064 022,04	1 032 011,02	0	
4.1.2	сечение 95мм ²	руб./км	2 064 022,04	1 032 011,02	0	

4.1.3	сечение 120мм2	руб./км	2 064 022,04	1 032 011,02	0
4.1.4	сечение 150мм2	руб./км	2 064 022,04	1 032 011,02	0
4.1.5	сечение 185мм2	руб./км	2 277 796,14	1 138 898,07	0
4.1.6	сечение 240мм2	руб./км	2 277 796,14	1 138 898,07	0
4.2	- прокладка воздушной линии изолированным проводом в двухцепном исполнении				
4.2.1	сечение 70мм2 и менее	руб./км	2 328 209,37	1 164 104,68	0
4.2.2	сечение 95мм2	руб./км	2 328 209,37	1 164 104,68	0
4.2.3	сечение 120мм2	руб./км	2 328 209,37	1 164 104,68	0
4.2.4	сечение 150мм2	руб./км	2 328 209,37	1 164 104,68	0
4.2.5	сечение 185мм2	руб./км	2 501 212,12	1 250 606,06	0
4.2.6	сечение 240мм2	руб./км	2 501 212,12	1 250 606,06	0
5	C ₃ (т.кв)	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство кабельных линий электропередачи на уровне напряжения 0,4кВ в расчете на 1 км линий			
5.1	- подземная прокладка в траншее кабеля с алюминиевыми жилами:				
5.1.1	сечение жилы 10 мм2	руб./км	160 348,28	80 174,14	0
5.1.2	сечение жилы 16 мм2	руб./км	165 397,40	82 698,70	0
5.1.3	сечение жилы 25 мм2	руб./км	169 967,74	84 983,87	0
5.1.4	сечение жилы 35 мм2	руб./км	173 985,30	86 992,65	0
5.1.5	сечение жилы 50 мм2	руб./км	186 049,52	93 024,76	0
5.1.6	сечение жилы 70 мм2	руб./км	195 685,17	97 842,59	0
5.1.7	сечение жилы 95 мм2	руб./км	208 880,42	104 440,21	0
5.1.8	сечение жилы 120 мм2	руб./км	221 520,56	110 760,28	0
5.1.9	сечение жилы 150 мм2	руб./км	232 596,59	116 298,30	0
5.1.10	сечение жилы 185 мм2	руб./км	244 226,42	122 113,21	0
5.1.11	сечение жилы 240 мм2	руб./км	256 437,74	128 218,87	0
5.2	- подземная прокладка в траншее кабеля с медными жилами:				
5.2.1	сечение жилы 10 мм2	руб./км	219 799,75	109 899,87	0
5.2.2	сечение жилы 16 мм2	руб./км	235 738,13	117 869,06	0
5.2.3	сечение жилы 25 мм2	руб./км	262 699,92	131 349,96	0
5.2.4	сечение жилы 35 мм2	руб./км	292 939,12	146 469,56	0
5.2.5	сечение жилы 50 мм2	руб./км	351 509,37	175 754,68	0
5.2.6	сечение жилы 70 мм2	руб./км	405 867,77	202 933,89	0
5.2.7	сечение жилы 95 мм2	руб./км	480 047,96	240 023,98	0
5.2.8	сечение жилы 120 мм2	руб./км	552 731,69	276 365,84	0
5.2.9	сечение жилы 150 мм2	руб./км	630 114,12	315 057,06	0
5.2.10	сечение жилы 185 мм2	руб./км	718 330,10	359 165,05	0
5.2.11	сечение жилы 240 мм2	руб./км	818 896,31	409 448,16	0
5.3	- подземная прокладка в траншее 2-х кабелей с алюминиевыми жилами:				

5.3.1	сечение жилы 10 мм2	руб./км	295 018,44	147 509,22	0
5.3.2	сечение жилы 16 мм2	руб./км	305 847,56	152 923,78	0
5.3.3	сечение жилы 25 мм2	руб./км	315 166,35	157 583,17	0
5.3.4	сечение жилы 35 мм2	руб./км	323 717,24	161 858,62	0
5.3.5	сечение жилы 50 мм2	руб./км	341 670,18	170 835,09	0
5.3.6	сечение жилы 70 мм2	руб./км	361 526,65	180 763,32	0
5.3.7	сечение жилы 95 мм2	руб./км	389 089,80	194 544,90	0
5.3.8	сечение жилы 120 мм2	руб./км	414 920,57	207 460,29	0
5.3.9	сечение жилы 150 мм2	руб./км	430 303,69	215 151,85	0
5.3.10	сечение жилы 185 мм2	руб./км	451 818,88	225 909,44	0
5.3.11	сечение жилы 240 мм2	руб./км	474 409,82	237 204,91	0
5.4	- подземная прокладка в траншее 2-х кабелей с медными жилами:				
5.4.1	сечение жилы 10 мм2	руб./км	308 044,46	154 022,23	0
5.4.2	сечение жилы 16 мм2	руб./км	332 116,24	166 058,12	0
5.4.3	сечение жилы 25 мм2	руб./км	386 255,29	193 127,64	0
5.4.4	сечение жилы 35 мм2	руб./км	436 554,89	218 277,44	0
5.4.5	сечение жилы 50 мм2	руб./км	513 820,31	256 910,15	0
5.4.6	сечение жилы 70 мм2	руб./км	640 539,66	320 269,83	0
5.4.7	сечение жилы 95 мм2	руб./км	766 740,44	383 370,22	0
5.4.8	сечение жилы 120 мм2	руб./км	909 090,79	454 545,39	0
5.4.9	сечение жилы 150 мм2	руб./км	1 165 711,12	582 855,56	0
5.4.10	сечение жилы 185 мм2	руб./км	1 328 910,68	664 455,34	0
5.4.11	сечение жилы 240 мм2	руб./км	1 514 958,18	757 479,09	0
5.5	- устройство перехода кабельной линии под автомобильной дорогой, железнодорожными путями плетью из 1 трубы с затягиванием в нее до 3-х кабелей с алюминиевыми жилами:				
5.5.1	сечение жилы 10 мм2	руб./км	977 373,49	488 686,74	0
5.5.2	сечение жилы 16 мм2	руб./км	987 319,08	493 659,54	0
5.5.3	сечение жилы 25 мм2	руб./км	999 554,46	499 777,23	0
5.5.4	сечение жилы 35 мм2	руб./км	1 020 833,39	510 416,69	0
5.5.5	сечение жилы 50 мм2	руб./км	1 074 793,97	537 396,99	0
5.5.6	сечение жилы 70 мм2	руб./км	1 188 219,90	594 109,95	0
5.5.7	сечение жилы 95 мм2	руб./км	1 380 123,44	690 061,72	0
5.5.8	сечение жилы 120 мм2	руб./км	1 601 748,09	800 874,05	0
5.5.9	сечение жилы 150 мм2	руб./км	1 713 870,46	856 935,23	0
5.5.10	сечение жилы 185 мм2	руб./км	1 833 841,39	916 920,70	0
5.5.11	сечение жилы 240 мм2	руб./км	1 962 210,29	981 105,14	0
5.6	- устройство перехода кабельной линии под автомобильной дорогой, железнодорожными путями плетью из 3 труб с затягиванием до 3-х кабелей с алюминиевыми жилами в каждую:				
5.6.1	сечение жилы 10 мм2	руб./км	1 389 606,44	694 803,22	0
5.6.2	сечение жилы 16 мм2	руб./км	1 440 722,12	720 361,06	0

5.6.3	сечение жилы 25 мм2	руб./км	1 463 041,87	731 520,93	0
5.6.4	сечение жилы 35 мм2	руб./км	1 498 360,26	749 180,13	0
5.6.5	сечение жилы 50 мм2	руб./км	1 875 876,18	937 938,09	0
5.6.6	сечение жилы 70 мм2	руб./км	2 559 716,13	1 279 858,06	0
5.6.7	сечение жилы 95 мм2	руб./км	3 669 851,61	1 834 925,81	0
5.6.8	сечение жилы 120 мм2	руб./км	6 322 084,80	3 161 042,40	0
5.6.9	сечение жилы 150 мм2	руб./км	7 902 606,00	3 951 303,00	0
5.6.10	сечение жилы 185 мм2	руб./км	9 878 257,50	4 939 128,75	0
5.6.11	сечение жилы 240 мм2	руб./км	12 347 821,88	6 173 910,94	0
5.7	- устройство перехода кабельной линии под автомобильной дорогой, железнодорожными путями плетью из 1 трубы с затягиванием в нее до 3-х кабелей с медными жилами:				
5.7.1	сечение жилы 10 мм2	руб./км	854 189,84	427 094,92	0
5.7.2	сечение жилы 16 мм2	руб./км	870 245,66	435 122,83	0
5.7.3	сечение жилы 25 мм2	руб./км	907 642,77	453 821,38	0
5.7.4	сечение жилы 35 мм2	руб./км	992 688,79	496 344,39	0
5.7.5	сечение жилы 50 мм2	руб./км	1 030 185,62	515 092,81	0
5.7.6	сечение жилы 70 мм2	руб./км	1 188 071,21	594 035,61	0
5.7.7	сечение жилы 95 мм2	руб./км	1 423 304,01	711 652,01	0
5.7.8	сечение жилы 120 мм2	руб./км	1 651 695,63	825 847,81	0
5.7.9	сечение жилы 150 мм2	руб./км	1 816 865,19	908 432,60	0
5.7.10	сечение жилы 185 мм2	руб./км	1 998 551,71	999 275,85	0
5.7.11	сечение жилы 240 мм2	руб./км	2 198 406,88	1 099 203,44	0
5.8	- устройство перехода кабельной линии под автомобильной дорогой, железнодорожными путями плетью из 3 труб с затягиванием в нее до 3-х кабелей с медными жилами в каждую:				
5.8.1	сечение жилы 10 мм2	руб./км	1 232 429,18	616 214,59	0
5.8.2	сечение жилы 16 мм2	руб./км	1 298 946,17	649 473,08	0
5.8.3	сечение жилы 25 мм2	руб./км	1 398 771,51	699 385,75	0
5.8.4	сечение жилы 35 мм2	руб./км	1 501 030,17	750 515,08	0
5.8.5	сечение жилы 50 мм2	руб./км	1 947 601,49	973 800,75	0
5.8.6	сечение жилы 70 мм2	руб./км	2 903 112,56	1 451 556,28	0
5.8.7	сечение жилы 95 мм2	руб./км	4 241 470,30	2 120 735,15	0
5.8.8	сечение жилы 120 мм2	руб./км	6 266 458,87	3 133 229,43	0
5.8.9	сечение жилы 150 мм2	руб./км	7 958 402,76	3 979 201,38	0
5.8.10	сечение жилы 185 мм2	руб./км	10 107 171,51	5 053 585,75	0
5.8.11	сечение жилы 240 мм2	руб./км	12 836 107,82	6 418 053,91	0
6	С ₃ (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			
6.1	- подземная прокладка в траншее до 3-х кабелей с алюминиевыми жилами:				
6.1.1	сечение жилы 35 мм2	руб./км	533 130,15	266 565,07	0
6.1.2	сечение жилы 50 мм2	руб./км	550 572,67	275 286,34	0

6.1.3	сечение жилы 70 мм2	руб./км	604 725,59	302 362,80	0
6.1.4	сечение жилы 95 мм2	руб./км	671 381,78	335 690,89	0
6.1.5	сечение жилы 120 мм2	руб./км	691 079,18	345 539,59	0
6.1.6	сечение жилы 150 мм2	руб./км	777 396,96	388 698,48	0
6.1.7	сечение жилы 185 мм2	руб./км	809 728,85	404 864,43	0
6.1.8	сечение жилы 240 мм2	руб./км	857 904,55	428 952,28	0
6.1.9	сечение жилы 300 мм2	руб./км	916 543,39	458 271,69	0
6.1.10	сечение жилы 400 мм2	руб./км	1 052 122,56	526 061,28	0
6.1.11	сечение жилы 500 мм2	руб./км	1 157 040,13	578 520,06	0
6.1.12	сечение жилы 630 мм2	руб./км	1 376 562,90	688 281,45	0
6.1.13	сечение жилы 800 мм2	руб./км	1 370 180,04	685 090,02	0
6.2	- подземная прокладка в траншее до 3-х кабелей с медными жилами:				
6.2.1	сечение жилы 35 мм2	руб./км	564 632,27	282 316,13	0
6.2.2	сечение жилы 50 мм2	руб./км	618 889,30	309 444,65	0
6.2.3	сечение жилы 70 мм2	руб./км	726 939,03	363 469,51	0
6.2.4	сечение жилы 95 мм2	руб./км	862 426,83	431 213,41	0
6.2.5	сечение жилы 120 мм2	руб./км	952 562,85	476 281,43	0
6.2.6	сечение жилы 150 мм2	руб./км	1 110 380,87	555 190,43	0
6.2.7	сечение жилы 185 мм2	руб./км	1 248 023,33	624 012,66	0
6.2.8	сечение жилы 240 мм2	руб./км	1 464 609,75	732 304,88	0
6.2.9	сечение жилы 300 мм2	руб./км	1 698 849,91	849 424,96	0
6.2.10	сечение жилы 400 мм2	руб./км	2 085 614,44	1 042 807,22	0
6.2.11	сечение жилы 500 мм2	руб./км	2 508 887,43	1 254 443,71	0
6.2.12	сечение жилы 630 мм2	руб./км	3 118 417,45	1 559 208,72	0
6.2.13	сечение жилы 800 мм2	руб./км	3 805 102,25	1 902 551,12	0
6.3	- подземная прокладка в траншее 4-х и более кабелей с алюминиевыми жилами:				
6.3.1	сечение жилы 35 мм2	руб./км	1 042 950,11	521 475,05	0
6.3.2	сечение жилы 50 мм2	руб./км	1 090 780,91	545 390,46	0
6.3.3	сечение жилы 70 мм2	руб./км	1 238 503,25	619 251,63	0
6.3.4	сечение жилы 95 мм2	руб./км	1 420 390,46	710 195,23	0
6.3.5	сечение жилы 120 мм2	руб./км	1 474 078,09	737 039,05	0
6.3.6	сечение жилы 150 мм2	руб./км	1 709 327,55	854 663,77	0
6.3.7	сечение жилы 185 мм2	руб./км	1 797 505,42	898 752,71	0
6.3.8	сечение жилы 240 мм2	руб./км	1 928 958,79	964 479,39	0
6.3.9	сечение жилы 300 мм2	руб./км	2 088 720,17	1 044 360,09	0
6.3.10	сечение жилы 400 мм2	руб./км	2 458 351,41	1 229 175,70	0
6.3.11	сечение жилы 500 мм2	руб./км	2 744 685,47	1 372 342,73	0
6.3.12	сечение жилы 630 мм2	руб./км	3 343 383,95	1 671 691,97	0
6.3.13	сечение жилы 800 мм2	руб./км	3 326 138,83	1 663 069,41	0
6.4	- подземная прокладка в траншее 4-х и более кабелей с медными жилами:				

6.4.1	сечение жилы 35 мм2	руб./км	1 184 615,38	592 307,69	0
6.4.2	сечение жилы 50 мм2	руб./км	1 332 645,40	666 322,70	0
6.4.3	сечение жилы 70 мм2	руб./км	1 627 298,31	813 649,16	0
6.4.4	сечение жилы 95 мм2	руб./км	1 996 810,51	998 405,25	0
6.4.5	сечение жилы 120 мм2	руб./км	2 242 495,31	1 121 247,65	0
6.4.6	сечение жилы 150 мм2	руб./км	2 672 795,50	1 336 397,75	0
6.4.7	сечение жилы 185 мм2	руб./км	3 048 217,64	1 524 108,82	0
6.4.8	сечение жилы 240 мм2	руб./км	3 639 212,01	1 819 606,00	0
6.4.9	сечение жилы 300 мм2	руб./км	4 277 767,35	2 138 883,68	0
6.4.10	сечение жилы 400 мм2	руб./км	5 332 551,59	2 666 275,80	0
6.4.11	сечение жилы 500 мм2	руб./км	6 486 960,60	3 243 480,30	0
6.4.12	сечение жилы 630 мм2	руб./км	8 149 624,77	4 074 812,38	0
6.4.13	сечение жилы 800 мм2	руб./км	10 022 232,65	5 011 116,32	0
6.5	- устройство перехода кабельной линии под автомобильной дорогой, железнодорожными путями плетью из 1 трубы с затягиванием в нее до 3-х кабелей с алюминиевыми жилами:				
6.5.1	сечение жилы 16 мм2	руб./км	1 011 951,74	505 975,87	0
6.5.2	сечение жилы 25 мм2	руб./км	1 028 882,37	514 441,19	0
6.5.3	сечение жилы 35 мм2	руб./км	1 055 203,48	527 601,74	0
6.5.4	сечение жилы 50 мм2	руб./км	1 115 038,89	557 519,45	0
6.5.5	сечение жилы 70 мм2	руб./км	1 236 536,94	618 268,47	0
6.5.6	сечение жилы 95 мм2	руб./км	1 435 841,85	717 920,92	0
6.5.7	сечение жилы 120 мм2	руб./км	1 658 252,89	829 126,45	0
6.5.8	сечение жилы 150 мм2	руб./км	2 055 359,30	1 027 679,65	0
6.5.9	сечение жилы 185 мм2	руб./км	2 106 868,18	1 053 434,09	0
6.5.10	сечение жилы 240 мм2	руб./км	2 279 065,58	1 139 532,79	0
6.6	- устройство перехода кабельной линии под автомобильной дорогой, железнодорожными путями плетью из 3 труб с затягиванием в нее до 3-х кабелей с алюминиевыми жилами в каждую:				
6.6.1	сечение жилы 16 мм2	руб./км	1 570 257,59	785 128,80	0
6.6.2	сечение жилы 25 мм2	руб./км	1 629 595,73	814 797,86	0
6.6.3	сечение жилы 35 мм2	руб./км	1 715 347,49	857 673,75	0
6.6.4	сечение жилы 50 мм2	руб./км	2 145 482,49	1 072 741,25	0
6.6.5	сечение жилы 70 мм2	руб./км	2 726 801,96	1 363 400,98	0
6.6.6	сечение жилы 95 мм2	руб./км	3 928 425,27	1 964 212,64	0
6.6.7	сечение жилы 120 мм2	руб./км	6 623 794,55	3 311 897,28	0
6.6.8	сечение жилы 150 мм2	руб./км	8 478 457,03	4 239 228,51	0
6.6.9	сечение жилы 185 мм2	руб./км	10 852 424,99	5 426 212,50	0
6.6.10	сечение жилы 240 мм2	руб./км	13 891 103,99	6 945 552,00	0
6.7	- устройство перехода кабельной линии под автомобильной дорогой, железнодорожными путями плетью из 1 трубы с затягиванием в нее до 3-х кабелей с медными жилами:				
6.7.1	сечение жилы 16 мм2	руб./км	1 181 836,23	590 918,11	0
6.7.2	сечение жилы 25 мм2	руб./км	1 255 711,11	627 855,55	0

6.7.3	сечение жилы 35 мм2	руб./км	1 294 441,06	647 220,53	0
6.7.4	сечение жилы 50 мм2	руб./км	1 458 103,77	729 051,88	0
6.7.5	сечение жилы 70 мм2	руб./км	1 693 686,93	846 843,46	0
6.7.6	сечение жилы 95 мм2	руб./км	2 034 774,25	1 017 387,12	0
6.7.7	сечение жилы 120 мм2	руб./км	2 380 915,32	1 190 457,66	0
6.7.8	сечение жилы 150 мм2	руб./км	2 910 425,22	1 455 212,61	0
6.7.9	сечение жилы 185 мм2	руб./км	3 290 658,82	1 645 329,41	0
6.7.10	сечение жилы 240 мм2	руб./км	3 729 652,33	1 864 826,17	0
6.8	- устройство перехода кабельной линии под автомобильной дорогой, железнодорожными путями плетью из 3 труб с затягиванием в нее до 3-х кабелей с медными жилами в каждую:				
6.8.1	сечение жилы 16 мм2	руб./км	2 024 319,83	1 012 159,91	0
6.8.2	сечение жилы 25 мм2	руб./км	2 243 099,57	1 121 549,79	0
6.8.3	сечение жилы 35 мм2	руб./км	2 432 632,36	1 216 316,18	0
6.8.4	сечение жилы 50 мм2	руб./км	3 048 865,46	1 524 432,73	0
6.8.5	сечение жилы 70 мм2	руб./км	3 989 417,15	1 994 708,57	0
6.8.6	сечение жилы 95 мм2	руб./км	5 601 527,15	2 800 763,58	0
6.8.7	сечение жилы 120 мм2	руб./км	8 663 518,46	4 331 759,23	0
6.8.8	сечение жилы 150 мм2	руб./км	11 089 303,62	5 544 651,81	0
6.8.9	сечение жилы 185 мм2	руб./км	14 194 308,64	7 097 154,32	0
6.8.10	сечение жилы 240 мм2	руб./км	18 168 715,06	9 084 357,53	0
7	C _{3 (35кВ)}	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство кабельных линий электропередачи на уровне напряжения 35кВ в расчете на 1 км линий			
7.1	- подземная прокладка в траншее кабеля с алюминиевой жилой:				
7.1.1	сечение жилы 50 мм2	руб./км	1 833 622,56	916 811,28	0
7.1.2	сечение жилы 70 мм2	руб./км	1 882 212,58	941 106,29	0
7.1.3	сечение жилы 95 мм2	руб./км	1 945 336,23	972 668,11	0
7.1.4	сечение жилы 120 мм2	руб./км	1 965 292,84	982 646,42	0
7.1.5	сечение жилы 150 мм2	руб./км	2 047 071,58	1 023 535,79	0
7.1.6	сечение жилы 185 мм2	руб./км	2 099 132,32	1 049 566,16	0
7.1.7	сечение жилы 240 мм2	руб./км	2 139 045,55	1 069 522,78	0
7.1.8	сечение жилы 300 мм2	руб./км	2 196 312,36	1 098 156,18	0
7.1.9	сечение жилы 400 мм2	руб./км	2 376 789,59	1 188 394,79	0
7.1.10	сечение жилы 500 мм2	руб./км	2 463 340,56	1 231 670,28	0
7.1.11	сечение жилы 630 мм2	руб./км	2 657 917,57	1 328 958,79	0
7.1.12	сечение жилы 800 мм2	руб./км	2 781 995,66	1 390 997,83	0
7.2	- подземная прокладка в траншее кабеля с медной жилой:				
7.2.1	сечение жилы 50 мм2	руб./км	1 709 943,71	854 971,86	0
7.2.2	сечение жилы 70 мм2	руб./км	1 804 878,05	902 439,02	0
7.2.3	сечение жилы 95 мм2	руб./км	1 927 392,12	963 696,06	0
7.2.4	сечение жилы 120 мм2	руб./км	2 101 125,70	1 050 562,85	0

7.2.5	сечение жилы 150 мм2	руб./км	2 126 454,03	1 063 227,02	0
7.2.6	сечение жилы 185 мм2	руб./км	2 291 181,99	1 145 590,99	0
7.2.7	сечение жилы 240 мм2	руб./км	2 485 928,71	1 242 964,35	0
7.2.8	сечение жилы 300 мм2	руб./км	2 693 621,01	1 346 810,51	0
7.2.9	сечение жилы 400 мм2	руб./км	3 015 947,47	1 507 973,73	0
7.2.10	сечение жилы 500 мм2	руб./км	3 365 103,19	1 682 551,59	0
7.2.11	сечение жилы 630 мм2	руб./км	3 884 052,53	1 942 026,27	0
7.2.12	сечение жилы 800 мм2	руб./км	4 565 290,81	2 282 645,40	0
8	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство кабельных линий электропередачи на уровне напряжения 110кВ в расчете на 1 км линий				
8.1	- подземная прокладка в траншее кабеля с алюминиевой жилой:				
8.1.1	сечение жилы 185 мм2	руб./км	4 203 904,56	2 101 952,28	0
8.1.2	сечение жилы 240 мм2	руб./км	4 383 514,10	2 191 757,05	0
8.1.3	сечение жилы 300 мм2	руб./км	4 441 648,59	2 220 824,30	0
8.1.4	сечение жилы 400 мм2	руб./км	4 493 058,57	2 246 529,28	0
8.1.5	сечение жилы 500 мм2	руб./км	4 610 195,23	2 305 097,61	0
8.1.6	сечение жилы 630 мм2	руб./км	4 819 739,70	2 409 869,85	0
8.1.7	сечение жилы 800 мм2	руб./км	4 990 021,69	2 495 010,85	0
8.2	- подземная прокладка в траншее кабеля с медной жилой:				
8.2.1	сечение жилы 185 мм2	руб./км	3 806 941,84	1 903 470,92	0
8.2.2	сечение жилы 240 мм2	руб./км	4 154 596,62	2 077 298,31	0
8.2.3	сечение жилы 300 мм2	руб./км	4 413 883,68	2 206 941,84	0
8.2.4	сечение жилы 400 мм2	руб./км	4 736 585,37	2 368 292,68	0
8.2.5	сечение жилы 500 мм2	руб./км	5 206 191,37	2 603 095,68	0
8.2.6	сечение жилы 630 мм2	руб./км	5 889 493,43	2 944 746,72	0
8.2.7	сечение жилы 800 мм2	руб./км	6 638 461,54	3 319 230,77	0
8.3	- подземная прокладка в траншее 2-х кабелей с алюминиевой жилой:				
8.3.1	сечение жилы 185 мм2	руб./км	6 657 049,89	3 328 524,95	0
8.3.2	сечение жилы 240 мм2	руб./км	7 016 268,98	3 508 134,49	0
8.3.3	сечение жилы 300 мм2	руб./км	7 132 537,96	3 566 268,98	0
8.3.4	сечение жилы 400 мм2	руб./км	7 235 357,92	3 617 678,96	0
8.3.5	сечение жилы 500 мм2	руб./км	7 469 631,24	3 734 815,62	0
8.3.6	сечение жилы 630 мм2	руб./км	7 888 720,17	3 944 360,09	0
8.3.7	сечение жилы 800 мм2	руб./км	8 229 284,16	4 114 642,08	0
8.4	- подземная прокладка в траншее 2-х кабелей с медной жилой:				
8.4.1	сечение жилы 185 мм2	руб./км	6 966 791,74	3 483 395,87	0
8.4.2	сечение жилы 240 мм2	руб./км	7 662 101,31	3 831 050,66	0
8.4.3	сечение жилы 300 мм2	руб./км	8 180 675,42	4 090 337,71	0
8.4.4	сечение жилы 400 мм2	руб./км	8 826 078,80	4 413 039,40	0

8.4.5	сечение жилы 500 мм2	руб./км	9 765 290,81	4 882 645,40	0
8.4.6	сечение жилы 630 мм2	руб./км	11 131 894,93	5 565 947,47	0
8.4.7	сечение жилы 800 мм2	руб./км	12 629 831,14	6 314 915,57	0
9	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство пунктов секционирования (реклоузеров, РП-распределительных пунктов, ПП-переключательных пунктов)				
9.1	- от 15 ячеек до 28 ячеек	руб./кВт	1 135,68	567,84	0
9.2	- от 8 ячеек до 14 ячеек	руб./кВт	618,35	309,18	0
9.3	- 7 ячеек и менее	руб./кВт	308,50	154,25	0
10	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство подстанций с уровнем напряжения до 35кВ				
10.1	- комплектная трансформаторная подстанция киоскового типа:				
10.1.1	мощностью 1 x 25 кВА	руб./кВт	5 695,57	2 847,785	0
10.1.2	мощностью 1 x 40 кВА	руб./кВт	3 637,12	1 818,559	0
10.1.3	мощностью 1 x 63 кВА	руб./кВт	2 389,99	1 194,996	0
10.1.4	мощностью 1 x 100 кВА	руб./кВт	1 892,63	946,314	0
10.1.5	мощностью 1 x 160 кВА	руб./кВт	1 250,60	625,301	0
10.1.6	мощностью 1 x 250 кВА	руб./кВт	868,48	434,242	0
10.1.7	мощностью 1 x 400 кВА	руб./кВт	614,66	307,329	0
10.1.8	мощностью 1 x 630 кВА	руб./кВт	498,003	249,002	0
10.1.9	мощностью 1 x 1000 кВА	руб./кВт	395,99	197,995	0
10.1.10	мощностью 2 x 100 кВА	руб./кВт	1 361,99	680,994	0
10.1.11	мощностью 2 x 160 кВА	руб./кВт	912,74	456,368	0
10.1.12	мощностью 2 x 250 кВА	руб./кВт	646,503	323,252	0
10.1.13	мощностью 2 x 400 кВА	руб./кВт	451,044	225,522	0
10.1.14	мощностью 2 x 630 кВА	руб./кВт	364,639	182,320	0
10.1.15	мощностью 2 x 1000 кВА	руб./кВт	634,887	317,444	0
10.2	- комплектная трансформаторная подстанция мачтового, шкафового, столбового типов:				
10.2.1	мощностью 1 x 16 кВА	руб./кВт	5 237,33	2 618,67	0
10.2.2	мощностью 1 x 25 кВА	руб./кВт	3 449,18	1 724,59	0
10.2.3	мощностью 1 x 40 кВА	руб./кВт	2 233,12	1 116,56	0
10.2.4	мощностью 1 x 63 кВА	руб./кВт	1 505,59	752,80	0
10.2.5	мощностью 1 x 100 кВА	руб./кВт	1 006,01	503,00	0
10.2.6	мощностью 1 x 160 кВА	руб./кВт	689,56	344,78	0
10.2.7	мощностью 1 x 250 кВА	руб./кВт	503,23	251,61	0
10.3	- комплектная трансформаторная подстанция блочного типа (бетонные, сэндвич-панели):				
10.3.1	мощностью 2 x 400 кВА	руб./кВт	5 474,90	2 737,45	0
10.3.2	мощностью 2 x 630 кВА	руб./кВт	1 495,77	747,88	0

10.3.3	мощностью 2 x 1000 кВА	руб./кВт	1 198,48	599,24	0
10.3.4	мощностью 2 x 1250 кВА	руб./кВт	1 236,93	618,46	0
10.3.5	мощностью 2 x 1600 кВА	руб./кВт	1 026,32	513,16	0
10.3.6	мощностью 2 x 2500 кВА	руб./кВт	700,14	350,07	0
II	C _{4.3}	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство центров питания, подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше (ПС)			
11.1	- подстанция 35/10(6) кВ (схема 35-3Н «Блок (линия-трансформатор) с выключателем»):				
11.1.1	мощностью 1 x 6,3 МВА	руб./кВт	2 408,04	1 204,02	0
11.1.2	мощностью 1 x 10 МВА	руб./кВт	1 635,84	817,92	0
11.1.3	мощностью 1 x 16 МВА	руб./кВт	1 054,21	527,11	0
11.1.4	мощностью 1 x 25 МВА	руб./кВт	734,08	367,04	0
11.2	- подстанция 35/10(6) кВ (схема 35-5Н «Мостик с выключателями в цепях линий и ремонтной перемычкой со стороны линий»):				
11.2.1	мощностью 2 x 6,3 МВА	руб./кВт	3 239,28	1 619,64	0
11.2.2	мощностью 2 x 10 МВА	руб./кВт	2 278,29	1 139,15	0
11.2.3	мощностью 2 x 16 МВА	руб./кВт	1 487,57	743,78	0
11.2.4	мощностью 2 x 25 МВА	руб./кВт	1 070,82	535,41	0
11.3	- подстанция 110/10(6) кВ (схема 110-3Н «Блок (линия-трансформатор) с выключателем»):				
11.3.1	мощностью 1 x 6,3 МВА	руб./кВт	5 867,79	2 933,90	0
11.3.2	мощностью 1 x 10 МВА	руб./кВт	3 719,60	1 859,80	0
11.3.3	мощностью 1 x 16 МВА	руб./кВт	2 352,28	1 176,14	0
11.3.4	мощностью 1 x 25 МВА	руб./кВт	1 527,08	763,54	0
11.4	- подстанция 110/10(6) кВ (схема 110-5Н «Мостик с выключателями в цепях линий и ремонтной перемычкой со стороны линий»):				
11.4.1	мощностью 2 x 6,3 МВА	руб./кВт	7 650,97	3 825,48	0
11.4.2	мощностью 2 x 10 МВА	руб./кВт	4 865,88	2 432,94	0
11.4.3	мощностью 2 x 16 МВА	руб./кВт	3 096,25	1 548,12	0
11.4.4	мощностью 2 x 25 МВА	руб./кВт	2 024,83	1 012,41	0

Ставки за единицу максимальной мощности на уровне напряжения ниже 35 кВ и максимальной мощности менее 8900 кВт на покрытие расходов по строительству объектов электросетевого хозяйства от существующих объектов электросетевого хозяйства до присоединяемых энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам («последняя миля»), за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций Челябинской области, на 2017 год

№ п/п	Наименование мероприятий	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
		с 01.01.2017г. по 30.09.2017г.	с 01.10.2017г. по 31.12.2017г.	
1	2	3	4	5
1.	Разработка сетевой организацией проектной документации по строительству «последней мили»	445,76	0	891,52
2.	Выполнение ТУ сетевой организацией мероприятий, связанных со строительством «последней мили»	X	X	X
2.1.	строительство воздушных линий	1 543,58	0	3 087,16
2.2.	строительство кабельных линий	1 423,405	0	2 846,81
2.3.	строительство пунктов секционирования	956,805	0	1 913,61
2.4.	строительство комплектных трансформаторных подстанций (КТП), распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ	2 232,73	0	4 465,46
2.5.	строительство центров питания, подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше (ПС)	8 162,72	0	16 325,44

Приложение 6

Формулы определения платы за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций Челябинской области на 2017 год

№ п/п	Формулы платы за технологическое присоединение														
1	2														
1	<p>При применении ставок за единицу максимальной мощности на уровне напряжения ниже 35 кВ и максимальной мощности менее 8900 кВт</p> $T_{\text{тп}} = C_1 + (C_2 \times N_{ij}) + (C_3 \times N_{ij}) + (C_{4,1} \times N_{ij}) + (C_{4,2} \times N_{ij}) + (C_{4,3} \times N_{ij}) + (C_5 \times N_{ij})$ <p>Где:</p> <table> <tr> <td>C_1</td><td>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») (руб. за одно присоединение)</td></tr> <tr> <td>C_2</td><td>Ставка за единицу максимальной мощности на уровне напряжения ниже 35 кВ и максимальной мощности менее 8900 кВт на покрытие расходов сетевой организации по строительству воздушных линий (руб./кВт)</td></tr> <tr> <td>C_3</td><td>Ставка за единицу максимальной мощности на уровне напряжения ниже 35 кВ и максимальной мощности менее 8900 кВт на покрытие расходов сетевой организации по строительству кабельных линий (руб./кВт)</td></tr> <tr> <td>$C_{4,1}$</td><td>Ставка за единицу максимальной мощности на уровне напряжения ниже 35 кВ и максимальной мощности менее 8900 кВт на покрытие расходов сетевой организации по строительству пунктов секционирования (руб./кВт)</td></tr> <tr> <td>$C_{4,2}$</td><td>Ставка за единицу максимальной мощности на уровне напряжения ниже 35 кВ и максимальной мощности менее 8900 кВт на покрытие расходов сетевой организации по строительству комплектных трансформаторных подстанций (КТП), распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ (руб./кВт)</td></tr> <tr> <td>$C_{4,3}$</td><td>Ставка за единицу максимальной мощности на уровне напряжения ниже 35 кВ и максимальной мощности менее 8900 кВт на покрытие расходов сетевой организации по строительству центров питания, подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше (ПС) (руб./кВт)</td></tr> <tr> <td>C_5</td><td>Ставка за единицу максимальной мощности на уровне напряжения ниже 35 кВ и максимальной мощности менее 8900 кВт на покрытие расходов сетевой организации по разработке сетевой организацией проектной документации по строительству «последней мили» (руб./кВт)</td></tr> </table>	C_1	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») (руб. за одно присоединение)	C_2	Ставка за единицу максимальной мощности на уровне напряжения ниже 35 кВ и максимальной мощности менее 8900 кВт на покрытие расходов сетевой организации по строительству воздушных линий (руб./кВт)	C_3	Ставка за единицу максимальной мощности на уровне напряжения ниже 35 кВ и максимальной мощности менее 8900 кВт на покрытие расходов сетевой организации по строительству кабельных линий (руб./кВт)	$C_{4,1}$	Ставка за единицу максимальной мощности на уровне напряжения ниже 35 кВ и максимальной мощности менее 8900 кВт на покрытие расходов сетевой организации по строительству пунктов секционирования (руб./кВт)	$C_{4,2}$	Ставка за единицу максимальной мощности на уровне напряжения ниже 35 кВ и максимальной мощности менее 8900 кВт на покрытие расходов сетевой организации по строительству комплектных трансформаторных подстанций (КТП), распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ (руб./кВт)	$C_{4,3}$	Ставка за единицу максимальной мощности на уровне напряжения ниже 35 кВ и максимальной мощности менее 8900 кВт на покрытие расходов сетевой организации по строительству центров питания, подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше (ПС) (руб./кВт)	C_5	Ставка за единицу максимальной мощности на уровне напряжения ниже 35 кВ и максимальной мощности менее 8900 кВт на покрытие расходов сетевой организации по разработке сетевой организацией проектной документации по строительству «последней мили» (руб./кВт)
C_1	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») (руб. за одно присоединение)														
C_2	Ставка за единицу максимальной мощности на уровне напряжения ниже 35 кВ и максимальной мощности менее 8900 кВт на покрытие расходов сетевой организации по строительству воздушных линий (руб./кВт)														
C_3	Ставка за единицу максимальной мощности на уровне напряжения ниже 35 кВ и максимальной мощности менее 8900 кВт на покрытие расходов сетевой организации по строительству кабельных линий (руб./кВт)														
$C_{4,1}$	Ставка за единицу максимальной мощности на уровне напряжения ниже 35 кВ и максимальной мощности менее 8900 кВт на покрытие расходов сетевой организации по строительству пунктов секционирования (руб./кВт)														
$C_{4,2}$	Ставка за единицу максимальной мощности на уровне напряжения ниже 35 кВ и максимальной мощности менее 8900 кВт на покрытие расходов сетевой организации по строительству комплектных трансформаторных подстанций (КТП), распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ (руб./кВт)														
$C_{4,3}$	Ставка за единицу максимальной мощности на уровне напряжения ниже 35 кВ и максимальной мощности менее 8900 кВт на покрытие расходов сетевой организации по строительству центров питания, подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше (ПС) (руб./кВт)														
C_5	Ставка за единицу максимальной мощности на уровне напряжения ниже 35 кВ и максимальной мощности менее 8900 кВт на покрытие расходов сетевой организации по разработке сетевой организацией проектной документации по строительству «последней мили» (руб./кВт)														
2	<p>При применении стандартизированных тарифных ставок:</p> <p>Если отсутствует необходимость реализации мероприятий «последней мили»</p>														

2.1	$T_{\text{тп}} = C_1$ $C_1 = C_{1,1} + C_{1,2} + C_{1,3} + C_{1,4}$				
2.2	<p>Если при технологическом присоединении Заявителя согласно техническим условиям предусматривается мероприятие «последней мили» по прокладке воздушных и (или) кабельных линий</p> $T_{\text{тп}} = C_1 + C_{2,1} \times L_{2,1} \times z^{\text{СТ}}_{\text{изм}} + C_{3,1} \times L_{3,1} \times z^{\text{СТ}}_{\text{изм}}$				
2.3	<p>Если при технологическом присоединении Заявителя согласно техническим условиям предусматриваются мероприятия «последней мили» по прокладке воздушных и (или) кабельных линий, по строительству пунктов секционирования, комплектных трансформаторных подстанций (КТП), распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35кВ и на строительство центров питания, подстанций уровнем напряжения 35кВ и выше (ПС)</p> $T_{\text{тп}} = C_1 + C_{2,1} \times L_{2,1} \times z^{\text{СТ}}_{\text{изм}} + C_{3,1} \times L_{3,1} \times z^{\text{СТ}}_{\text{изм}} + C_{4,1} \times N_{ij} \times z^{\text{СТ}}_{\text{изм}}$				
3	<p>Если при технологическом присоединении Заявителя согласно техническим условиям срок выполнения мероприятий по технологическому присоединению предусмотрен на период больше одного года, то стоимость мероприятий, учитываемых в плате, рассчитанной в год подачи заявки, индексируется следующим образом:</p> <ul style="list-style-type: none"> - 50% стоимости мероприятий, предусмотренных техническими условиями, умножается на произведение прогнозных индексов-дефляторов по подразделу «Строительство», публикуемых Министерством экономического развития Российской Федерации на соответствующий год (при отсутствии данного индекса используется индекс потребительских цен на соответствующий год) за половину периода, указанного в технических условиях, начиная с года, следующего за годом утверждения платы; - 50% стоимости мероприятий, предусмотренных техническими условиями, умножается на произведение прогнозных индексов-дефляторов по подразделу «Строительство», публикуемых Министерством экономического развития Российской Федерации на соответствующий год (при отсутствии данного индекса используется индекс потребительских цен на соответствующий год) за период, указанный в технических условиях, начиная с года, следующего за годом утверждения платы. $T_{\text{тп}} = C_1 \times N_{ij} + \left[\frac{C_{2,1} \times L_{2,1} \times z^{\text{СТ}}_{\text{изм}}}{2} \right] \times k_1 + \left[\frac{C_{2,1} \times L_{2,1} \times z^{\text{СТ}}_{\text{изм}}}{2} \right] \times k_2 +$ $+ \left[\frac{C_{3,1} \times L_{3,1} \times z^{\text{СТ}}_{\text{изм}}}{2} \right] \times k_1 + \left[\frac{C_{3,1} \times L_{3,1} \times z^{\text{СТ}}_{\text{изм}}}{2} \right] \times k_2 +$ $+ \left[\frac{C_{4,1} \times N_{ij} \times z^{\text{СТ}}_{\text{изм}}}{2} \right] \times k_1 + \left[\frac{C_{4,1} \times N_{ij} \times z^{\text{СТ}}_{\text{изм}}}{2} \right] \times k_2$ <p>Где:</p> <table> <tr> <td>C_1</td><td>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») (руб. за одно присоединение)</td></tr> <tr> <td>N_{ij}</td><td>Объем максимальной мощности, указанный Заявителем в заявке на технологическое присоединение на уровне напряжения i и (или) диапазоне мощности j (кВт)</td></tr> </table>	C_1	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») (руб. за одно присоединение)	N_{ij}	Объем максимальной мощности, указанный Заявителем в заявке на технологическое присоединение на уровне напряжения i и (или) диапазоне мощности j (кВт)
C_1	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») (руб. за одно присоединение)				
N_{ij}	Объем максимальной мощности, указанный Заявителем в заявке на технологическое присоединение на уровне напряжения i и (или) диапазоне мощности j (кВт)				

	C _{2,i}	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных линий электропередачи на уровне напряжения i в расчете на 1 км линий (руб./км)
	C _{3,i}	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство кабельных линий электропередачи на уровне напряжения i в расчете на 1 км линий (руб./км)
	L _{2,i}	Суммарная протяженность воздушных линий на i-том уровне напряжения, строительство которых предусмотрено согласно выданных технических условий для технологического присоединения Заявителя (км)
	L _{3,i}	Суммарная протяженность кабельных линий на i-том уровне напряжения, строительство которых предусмотрено согласно выданных технических условий для технологического присоединения Заявителя (км)
	C _{4,1}	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство секционирования (реклоузеров, РП-распределительных пунктов, ПП-переключательных пунктов) (руб./кВт)
	C _{4,2}	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство комплектных трансформаторных подстанций (КТП), распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35кВ (руб./кВт)
	C _{4,3}	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство на строительство центров питания, подстанций уровнем напряжения 35кВ и выше (ПС) (руб./кВт)
	Z ^{ст. изм}	Индекс изменения сметной стоимости строительно-монтажных работ для Челябинской области на квартал, предшествующий кварталу, данные по которым используются для расчета, к федеральным единичным расценкам 2001 года, определяемый федеральным органом исполнительной власти в рамках реализации полномочий в области сметного нормирования и ценообразования в сфере градостроительной деятельности
	k ₁	Произведение прогнозных индексов-дефляторов по подразделу «Строительство», публикуемых Министерством экономического развития Российской Федерации на соответствующий год (при отсутствии данного индекса используется индекс потребительских цен на соответствующий год) за половину периода, указанного в технических условиях, начиная с года, следующего за годом утверждения платы
	k ₂	Произведение прогнозных индексов-дефляторов по подразделу «Строительство», публикуемых Министерством экономического развития Российской Федерации на соответствующий год (при отсутствии данного индекса используется индекс потребительских цен на соответствующий год) за период, указанный в технических условиях, начиная с года, следующего за годом утверждения платы

Приложение 7

Выпадающие доходы территориальных сетевых организаций Челябинской области от присоединения энергопринимающих устройств максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенной в данной точке присоединения мощности), на 2017 год, которые включаются в тариф на оказание услуги по передаче электрической энергии по электрическим сетям территориальных сетевых организаций Челябинской области на 2017 год

№ п/п	Наименование организации	Объем выпадающих для включения в тарифы на оказание услуги по передаче электрической энергии на 2017 год, тыс.руб.
1	2	3
1	ОАО «МРСК Урала»	159 495,710
2	ООО «АЭС Инвест»	25 827,751
3	МП «Горэлектросеть»	1 804,759
4	МУП «Копейские электрические сети»	1 332,546
5	ОАО «Трансэнерго»	529,770
6	ОАО «Челябинская электросетевая компания»	71,952
7	ООО «ТДК»	177,501
8	ООО «Электро ТК»	109,980
9	ООО «Эффект ТК»	0,202
10	ООО «Сети и системы»	37,030
11	МУП «Городская управляющая компания»	996,556
12	ООО «Тепловые электрические сети и системы»	396,848
	ИТОГО	190 780,60

Приложение 8

Выпадающие доходы территориальных сетевых организаций Челябинской области от присоединения энергопринимающих устройств максимальной мощностью, не превышающей 150 кВт включительно (с учетом ранее присоединенной в данной точке присоединения мощности), на 2017 год, которые включаются в тариф на оказание услуги по передаче электрической энергии по электрическим сетям территориальных сетевых организаций Челябинской области на 2017 год

№ п/п	Наименование организации	Объем выпадающих для включения в тарифы на оказание услуги по передаче электрической энергии на 2017 год, тыс.руб.
1	2	3
1	МП «Горэлектросеть»	441,46
2	ОАО «Челябинская электросетевая компания»	5,56
3	ООО «ТДК»	36,66
4	ООО «Эффект ТК»	4,13
5	МУП «Городская управляющая компания»	1 214,54
	ИТОГО	1 702,35

Особое мнение ОАО «МРСК Урала» от 27.12.2016

В соответствии с извещением Министерства тарифного регулирования и энергетики Челябинской области (далее – МТРЕ) от 19.12.2016 № 15/5703 представители филиала ОАО «МРСК Урала» – «Челябэнерго» ознакомились с материалами к правлению 27.12.2016 по вопросу установления платы за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций на 2017 год в составе проекта постановления МТРЕ «Об установлении платы за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций Челябинской области на 2017 год», расчётом размера расходов, связанных с осуществлением технологического присоединения энергопринимающих устройств, максимальной мощностью не превышающей 150 кВт включительно, не включаемых в состав платы за технологическое присоединение к электрическим сетям филиала ОАО «МРСК Урала» – «Челябэнерго» (итого на 18 листах).

В соответствии с пунктом 87 постановления Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178 филиал ОАО «МРСК Урала» – «Челябэнерго» обратился с заявлением об установлении платы за технологическое присоединение к электрическим сетям в МТРЕ (письмо филиала ОАО «МРСК Урала» – «Челябэнерго» от 31.10.2016 № ЧЭ/01/22/6189, входящий МТРЕ от 31.10.2016 № 6206).

В рамках рассмотрения тарифного дела по установлению платы за технологическое присоединение к электрическим сетям от МТРЕ в адрес филиала ОАО «МРСК Урала» – «Челябэнерго» писем о необходимости предоставления дополнительных материалов не поступало.

Представленный в МТРЕ расчёт платы за технологическое присоединение произведён филиалом ОАО «МРСК Урала» – «Челябэнерго» в полном соответствии с нормами действующего законодательства, а именно: федеральным законом «Об электроэнергетике» от 26.03.2003 № 35-ФЗ, постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике», постановлением Правительства Российской Федерации от 27.12.2004 № 861 «Правила 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», методическими указаниями по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утверждёнными приказом Федеральной службы по тарифам России от 11.09.2012 № 209-э/1, методическими указаниями по определению выпадающих доходов, связанных с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, утверждёнными приказом ФСТ России от 11.09.2014 № 215-э/1, приказом Министерства энергетики Российской Федерации от 08.02.2016 № 75 «Об утверждении укрупнённых нормативов цены типовых технологических решений капитального строительства объектов электроэнергетики в части объектов электросетевого хозяйства» (далее – УНЦ).

Обращаем внимание на то, что пунктом 2 статьи 23.2 федерального закона «Об электроэнергетике» от 26.03.2003 № 35-ФЗ не предусмотрено установление единых ставок за единицу максимальной мощности для всех территориальных сетевых организаций субъекта. Подход МТРЕ к определению ставок за единицу

максимальной мощности может привести к значительным убыткам от деятельности по технологическому присоединению. Предлагаем ставки платы за единицу мощности принять в размере и на основании обосновывающих материалов, представленных филиалом ОАО «МРСК Урала» – «Челябэнерго» заявлением от 31.10.2016 № ЧЭ/01/22/6189.

В соответствии с пунктом 31 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утвержденными приказом Федеральной службы по тарифам России от 11.09.2012 № 209-э/1, филиалом ОАО «МРСК Урала» – «Челябэнерго» было предложено утвердить стандартизированную ставку C_1 в расчёте на 1 кВт мощности. При этом МТРиЭ предложено утвердить ставку C_1 в расчёте на одно подключение, так как единицей измерения является руб. (при этом в наименовании стандартизированной тарифной ставки указано «...в расчёте на 1 кВт максимальной мощности»). Филиал «Челябэнерго» не согласен с предложенным подходом МТРиЭ и обращает внимание на необходимость соблюдения Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утвержденными приказом Федеральной службы по тарифам России от 11.09.2012 № 209-э/1 в части утверждения ставки C_1 в расчёте за 1 кВт мощности.

В представленном проекте постановления МТРиЭ стандартизированные ставки на уровне напряжения 0,4 кВ на подземную прокладку в траншее кабеля с алюминиевыми жилами сечениями 150 мм², 185 мм², 240 мм², а также стандартизированные ставки на уровне напряжения 0,4 кВ на подземную прокладку в траншее 2-х кабелей с алюминиевыми жилами сечениями 150 мм², 185 мм², 240 мм² приняты на уровне 2016 года, в то время как филиалом ОАО «МРСК Урала» – «Челябэнерго» в материалах к заявлению об установлении платы были предложены ставки для таких кабельных линий с приложением обосновывающих документов, рассчитанные на основании средних фактических данных за 3 предыдущих года (заявители, для которых осуществлялась прокладка 1 цепи кабельной линии в траншее с сечением кабеля: 150 мм² ООО "Гранит-Плюс", Чугаев Ю.А., ИП Дмитрук С.П.; 185 мм² ООО "Терминал Восток"; 240 мм² ИП Кондратьев Д.А., Ильин В.Е., ООО "Линвест", Ильин С.Е. Кожевников В.С.; заявители, для которых осуществлялась прокладка 2 цепей кабельной линии в траншее с сечением кабеля: 150 мм² ООО "АРХСТРОЙ-СЕРВИС", ЗАО "Востокметаллургмонтаж-2", ООО "Центр управления проектами", ООО "Уралметаллургремонт-4", АСФ "Челябстрой" ЗАО, Следственное управление Следственного комитета РФ по Челябинской области, ООО "Феникс-Гран", ООО СО "Массив", ООО СК "Доступное жилье", ООО "СТРОЙКОР", ОАО "СК "Челябинскгражданстрой", ЗАО "Промкомплект-М", ОАО СК "Челябинскгражданстрой", ООО Кафе "Русские блины", ООО Континент, ООО "ЮУСК", ЗАО Акционерная строительная фирма "Челябстрой", ООО "СК Легион", ИП Скрыбнева Е.В., ООО КПФ "СДС", ОАО "Южно-Уральская корпорация жилищного строительства и ипотеки"; 185 мм² ООО "Лигас", ОАО "Южно-Уральская Корпорация жилищного строительства и ипотеки", ООО "Гринфлайт", ОАО "МДМ Банк", ООО Универсальный магазин "Школьник", ОАО "Артель-С", ООО "Легион-С", Арбитражный суд Челябинской области, ООО "Регионснаббт", ООО "ЭкспертПромСтрой", ООО "Вариант-СТ", ТСЖ

"Высотка", ЗАО "Южурал-Транстелеком", ООО Строительная компания "Смолино", ООО "Промсвязьбанк", ЗАО "Желдорипотека", ООО "НТ Подрядчик", ООО "Дельта", ООО "Челябстройподрядчик", ЗАО "Челябинский завод ЖБИ № 1", ООО "Метстройтрейд", ООО "Строитель", ОАО "ЧЕЛЯБИНВЕСТБАНК", ООО "СтройРесурс", ООО "Строй-К", ООО "Авто-К", УКС Администрации г. Челябинска, ООО "Альтаир", МБУЗ Детская городская поликлиника № 9, ИП Ханкишиев А.А., ООО "Деловой центр "Бовид", ООО СК "Магистр", ООО Предприятие "Дивизион", ООО ПКФ "Символ", Калашников И.И., ООО "КаДет", 240 мм² ООО "Гринфлайт", ООО "Центр управления проектами", ОАО "СО ЕЭС", ОАО СК "Челябинскгражданстрой", ООО "Домостроительная компания № 1", ЗАО "Центр Прогрессивные медицинские технологии", ООО "Легион-С", ООО ПСО "Дом", ООО "СК "Никс", ООО ФСОП "Россия", Дмитрук С.П., ООО "Гарант", ООО СК "Магистр", Эфрос В.В., Кынкуров В.И., ООО "Ритуал-Сервис", ГБОУ ВПО "Челябинская медицинская академия" Минздравсопразвтия РФ, ООО "Прадиум", ЗАО "НИКС", ООО "ТехноКом-плюс" (бывш. ООО "ТехноКом"), ООО "Миасский Завод Строительных Конструкций", ООО "Проспект". В связи с этим, предлагаем утвердить вышеуказанные ставки на основании обосновывающих материалов, представленных филиалом ОАО «МРСК Урала» – «Челябэнерго» заявлением от 31.10.2016 № ЧЭ/01/22/6189.

Проектом постановления не предусмотрены стандартизированные ставки на строительство кабельных линий на уровне напряжения 6-10 кВ с одновременной прокладкой в траншее 2 и 3 кабелей (цепей), что создаёт риски невозможности расчёта платы за технологическое присоединение для заявителей, в технических условиях для объектов которых будет указана необходимость строительства таких линий. В случае, если данные ставки учитывают возможность прокладки до 3 кабелей (цепей) в одной траншее, то видим в этом увеличение платы за технологическое присоединение для заявителей, для которых необходима прокладка одной кабельной линии в траншее (заявители по 3 категории надёжности электроснабжения, в основном представители малого и среднего бизнеса). Кроме этого, необходимо обратить внимание, что согласно раздела X «Строительство (реконструкция) КЛ 6-500 кВ» УНЦ (таблицы К-1. УНЦ и К-2 УНЦ) укрупнённый норматив цены определяется для одной цепи кабельной линии (3 фазы). Для прокладки двух и более цепей, стоимость увеличивается кратно количеству цепей.

Отсутствуют стандартизированные ставки на строительство кабельных линий 35 кВ с прокладкой в траншее двух кабелей. Предлагаем учесть в постановлении вышеуказанные ставки на основании материалов, представленных филиалом ОАО «МРСК Урала» – «Челябэнерго» заявлением от 31.10.2016 № ЧЭ/01/22/6189.

В части стандартизированных ставок на строительство пунктов секционирования предлагаем использовать формулировки, представленные филиалом ОАО «МРСК Урала» – «Челябэнерго» в заявлении от 31.10.2016 № ЧЭ/01/22/6189, а именно пункт 9.1. изложить в следующей редакции «- от 15 ячеек до 28 ячеек», пункт 9.2. изложить в следующей редакции «- от 8 ячеек до 14 ячеек», пункт 9.3. изложить в следующей редакции «- 7 ячеек и менее».

Обращаем внимание, что в проекте постановления МПРиЭ не учтена стандартизированная ставка на строительство блочной трансформаторной подстанции мощностью 2х400 кВА. Филиалом ОАО «МРСК Урала» – «Челябэнерго» в материалах к заявлению об установлении платы была предложена данная ставка с приложением обосновывающих документов, рассчитанная на основании средних фактических данных за 3 предыдущих года (заявители, для которых осуществлялось строительство данной блочной трансформаторной подстанции ООО "Созидание", ЗАО "Промкомплект-М", ООО "Жилищное строительство", ООО СК "НИКС"). В связи с этим, предлагаем утвердить вышеуказанную ставку на основании обосновывающих материалов, представленных филиалом ОАО «МРСК Урала» – «Челябэнерго» заявлением от 31.10.2016 № ЧЭ/01/22/6189. Также необходимо отметить, что стандартизированные ставки на строительство трансформаторных подстанций с установкой двух трансформаторов учитывают установку только одного трансформатора, что приводит к занижению стандартизированной ставки и, соответственно, стоимости строительства таких трансформаторных подстанций. На этот факт указывает стоимость строительства, приведённая в разделе IV «Строительство (реконструкция) КТП, РП 10 (6) кВ» УНЦ. На основании этого, предлагаем утвердить вышеуказанные ставки на основании материалов, представленных филиалом ОАО «МРСК Урала» – «Челябэнерго» заявлением от 31.10.2016 № ЧЭ/01/22/6189.

Просим учесть представленные в заявлении от 31.10.2016 № ЧЭ/01/22/6189 филиалом ОАО «МРСК Урала» – «Челябэнерго» формулировки в отношении перехода кабельной линии под автомобильной дорогой, железнодорожными путями плетью из 1 или 3 труб, а именно исключить из пунктов 5.5, 5.6, 5.7., 5.8., 6.5., 6.6., 6.7., 6.8. формулировку «3-х кабелей» в связи с тем, что применяемые технические решения могут учитывать прокладку иного количества кабелей (одного или двух).

Считаем необходимым привести в соответствие с пунктом 33 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утверждённым приказом Федеральной службы по тарифам России от 11.09.2012 № 209-э/1 приложение 3 к проекту постановления МПРиЭ, а именно в отношении ставки C_1 учесть возможность умножить её на объём максимальной мощности.

Кроме этого, считаем, что приложение 3 требует дополнения в части расчёта платы за технологическое присоединения в случае присоединения к двум источникам электроснабжения (второй или первая категория надёжности электроснабжения). Это предложение было представлено в заявлении филиала ОАО «МРСК Урала» – «Челябэнерго» от 31.10.2016 № ЧЭ/01/22/6189.

Представитель ОАО «МРСК Урала» по доверенности № ЧЭ-56/1 от 28.12.2015

Заместитель директора по развитию и реализации услуг филиала
ОАО «МРСК Урала» – «Челябэнерго»

Особое мнение на 4 (четырёх) листах

Д.А. Заражевский



МИНИСТЕРСТВО ТАРИФНОГО РЕГУЛИРОВАНИЯ И ЭНЕРГЕТИКИ ЧЕЛЯБИНСКОЙ ОБЛАСТИ

ПОСТАНОВЛЕНИЕ

от 18 января 2017 г.

№ 1/ 2

город Челябинск

Об исправлении описок, опечаток в постановлении Министерства тарифного регулирования и энергетики Челябинской области от 27 декабря 2016 г. № 65/1

В соответствии с 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 18 января 2017 г. № 1 Министерство тарифного регулирования и энергетики Челябинской области ПОСТАНОВЛЯЕТ:

1. Исправить описки, допущенные при изготовлении постановления Министерства тарифного регулирования и энергетики Челябинской области от 27 декабря 2016 г. № 65/1 «Об установлении платы за технологическое присоединение к электрическим сетям для территориальных сетевых организаций Челябинской области на 2017 год»:

1) в строках 4.1 и 4.2 в таблице 2 приложения 1 к указанному постановлению вместо слова «изолированным» следует читать «неизолированным»;

2) на странице 3 приложения 3 к указанному постановлению:
значение показателя «С_{4.1}» следует читать: «Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство пунктов секционирования (реклоузеров, РП-распределительных пунктов, ПП-переключательных пунктов) (руб./кВт)»;

значение показателя «С_{4.3}» следует читать: «Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство центров питания, подстанций уровнем напряжения 35кВ и выше (ПС) (руб./кВт)»;

3) в строке 40 в таблице «Территориальные сетевые организации Челябинской области» приложения 4 к указанному постановлению вместо слова «стройиндустрии» следует читать «строиндустрии»;

4) в строке 1 в графе «Наименование организации» таблицы «Выпадающие доходы территориальных сетевых организаций Челябинской области от присоединения энергопринимающих устройств максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенной в данной точке присоединения мощности), на 2017 год, которые включаются в тариф на оказание услуги по передаче электрической энергии по электрическим сетям территориальных сетевых организаций Челябинской области на 2017 год» приложения 5 к указанному постановлению следует читать: «Филиал ОАО «МРСК Урала» - «Челябэнерго».

2. Настоящее постановление вступает в силу со дня его подписания.

Министр



Т.В. Кучиц