

Приложение 1
к постановлению Министерства
тарифного регулирования
и энергетики Челябинской области
от 27 декабря 2018 г. № 89/ 5

Таблица 1

Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации 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 подпункта «б»)
(на территориях городских населенных пунктов и на территориях, не относящихся к территориям городских населенных пунктов)

№ п.п.	Наименование стандартизированной тарифной ставки		Единица измерения	Значение (без учета НДС)
1	2	3	4	5
1	С1	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации за 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 подпункта «б»),	руб. за одно присоединение	12 275,39
	в том числе:			
1.1.	С1.1	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю	руб. за одно присоединение	5 794,75
1.2.	С1.2	Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем технических условий (включая процедуры, предусмотренные подпунктами «г» - «е» пункта 7 Правил технологического присоединения)	руб. за одно присоединение	6 480,64

Стандартизированные тарифные ставки
на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, по мероприятиям, связанным со строительством объектов электросетевого хозяйства – от существующих объектов электросетевого хозяйства до присоединяемых энергопринимающих устройств потребителей (на территориях городских населенных пунктов и на территориях, не относящихся к территориям городских населенных пунктов)

№ п/п	Наименование стандартизированной тарифной ставки		Единица измерения	Размер стандартизированных тарифных ставок (без учета НДС)		
				в отношении заявителей, осуществляющих технологическое присоединение энергопринимающих устройств свыше 150 кВт (на территориях городских населенных пунктов)	в отношении заявителей, осуществляющих технологическое присоединение энергопринимающих устройств свыше 150 кВт (на территориях, не относящихся к территориям городских населенных пунктов)	в отношении заявителей, осуществляющих технологическое присоединение энергопринимающих устройств не более 150 кВт
1	2	3	4	5	6	7
1	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных линий электропередачи					
1.1.	Материал опоры - деревянные					
1.1.1.	Тип провода - изолированный					
1.1.1.4.	Материал провода - алюминиевый					
1.1.1.4.1	Сечение провода - до 50 мм² включительно					
	до 1 кВ	тыс.руб./км		597,29	741,95	0
	6-10 кВ	тыс.руб./км		3 644,66	3 644,66	0
1.1.1.4.2	Сечение провода - от 50 мм² до 100 мм² включительно					
	до 1 кВ	тыс.руб./км		773,98	1 246,10	0
	6-10 кВ	тыс.руб./км		2 459,61	2 750,23	0
1.1.1.4.3	Сечение провода - от 100 мм² до 200 мм² включительно					
	до 1 кВ	тыс.руб./км		1 400,12	1 400,12	0
1.1.2.	Тип провода - неизолированный					
1.1.2.3.	Материал провода - сталеалюминиевый					
1.1.2.3.1	Сечение провода - до 50 мм² включительно					
	до 1 кВ	тыс.руб./км		778,85	1 368,41	0
	6-10 кВ	тыс.руб./км		1 196,85	2 818,51	0
1.1.2.4.	Материал провода - алюминиевый					
1.1.2.4.1	Сечение провода - до 50 мм² включительно					
	до 1 кВ	тыс.руб./км		126,53	833,15	0
1.1.2.4.2	Сечение провода - от 50мм² до 100 мм² включительно					
	6-10 кВ	тыс.руб./км		10 450,95	10 450,95	0
1.2.	Материал опоры - металлические					
1.2.1.	Тип провода – изолированный					

№ п/п	Наименование стандартизированной тарифной ставки		Единица измерения	Размер стандартизированных тарифных ставок (без учета НДС)		
				в отношении заявителей, осуществляющих технологическое присоединение энергопринимающих устройств свыше 150 кВт (на территориях городских населенных пунктов)	в отношении заявителей, осуществляющих технологическое присоединение энергопринимающих устройств свыше 150 кВт (на территориях, не относящихся к территориям городских населенных пунктов)	в отношении заявителей, осуществляющих технологическое присоединение энергопринимающих устройств не более 150 кВт
1	2	3	4	5	6	7
1.2.1.4	Материал провода – алюминиевый					
1.2.1.4.1	Сечение провода – 50 мм2 включительно					
	до 1 кВ		тыс.руб./км	2 286,33	2 286,33	0
1.2.1.4.2	Сечение провода - от 50мм2 до 100 мм2 включительно					
	до 1 кВ		тыс.руб./км	2 449,68	2 449,68	0
1.2.2	Тип провода - неизолированный					
1.2.2.3.	Материал провода - сталеалюминиевый					
1.2.2.3.3	Сечение провода - от 100 до 200 мм2 включительно					
	6-10 кВ		тыс.руб./км	15 387,09	16 110,28	0
	110 кВ		тыс.руб./км	12 418,79	12 418,79	0
1.3.	Материал опоры – железобетонные					
1.3.1.	Тип провода - изолированный					
1.3.1.4.	Материал провода - алюминиевый					
1.3.1.4.1	Сечение провода - до 50 мм2 включительно					
	до 1 кВ		тыс.руб./км	1 058,60	403,87	0
	6-10 кВ		тыс.руб./км	1 405,40	1 486,31	0
1.3.1.4.2	Сечение провода - от 50 мм2 до 100 мм2 включительно					
	до 1 кВ		тыс.руб./км	953,90	1 151,16	0
	6-10 кВ		тыс.руб./км	1 855,04	1 805,28	0
1.3.1.4.3	Сечение провода - от 100 до 200 мм2 включительно					
	до 1 кВ		тыс.руб./км	1 236,96	561,77	0
	6-10 кВ		тыс.руб./км	4 846,61	1 278,96	0
1.3.2.	Тип провода - неизолированный					
1.3.2.3.	Материал провода - сталеалюминиевый					
1.3.2.3.1	Сечение провода - до 50 мм2 включительно					
	до 1 кВ		тыс.руб./км	715,21	531,80	0
	6-10 кВ		тыс.руб./км	860,67	979,40	0
1.3.2.3.2	Сечение провода - от 50 мм2 до 100 мм2 включительно					
	6-10 кВ		тыс.руб./км	1 713,18	673,08	0
	35 кВ		тыс.руб./км	79 419,13	79 419,13	0
1.3.2.3.3	Сечение провода - от 100 до 200 мм2 включительно					
	6-10 кВ		тыс.руб./км	2 958,03	2 958,03	0
	110 кВ		тыс.руб./км	43 453,04	43 453,04	0
1.3.2.4.	Материал провода - алюминиевый					
1.3.2.4.1	Сечение провода - до 50 мм2 включительно					
	до 1 кВ		тыс.руб./км	991,21	576,03	0
	6-10 кВ		тыс.руб./км	2 306,34	1 744,17	0

№ п/п	Наименование стандартизированной тарифной ставки		Единица измерения	Размер стандартизированных тарифных ставок (без учета НДС)		
				в отношении заявителей, осуществляющих технологическое присоединение энергопринимающих устройств свыше 150 кВт (на территориях городских населенных пунктов)	в отношении заявителей, осуществляющих технологическое присоединение энергопринимающих устройств свыше 150 кВт (на территориях, не относящихся к территориям городских населенных пунктов)	в отношении заявителей, осуществляющих технологическое присоединение энергопринимающих устройств не более 150 кВт
1	2	3	4	5	6	7
1.3.2.4.3	Сечение провода - от 100 мм2 до 200мм2 включительно					
	6-10 кВ		тыс.руб./км	1 067,51	1 067,51	0
2	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство кабельных линий электропередачи					
2.1.	Способ прокладки - в траншеях					
2.1.1.	Одножильные					
2.1.1.1.	Кабели с резиновой и пластмассовой изоляцией					
2.1.1.1.2	Сечение провода - от 50 мм2 до 100 мм2 включительно					
	до 1 кВ		тыс.руб./км	1 935,92	1 935,92	0
	6-10 кВ		тыс.руб./км	1 720,75	1 860,18	0
2.1.1.1.3	Сечение провода - от 100 до 200 мм2 включительно					
	до 1 кВ		тыс.руб./км	2 394,60	1 870,62	0
	6-10 кВ		тыс.руб./км	4 442,57	5 595,06	0
2.1.1.1.4	Сечение провода - от 200 до 500 мм2 включительно					
	до 1 кВ		тыс.руб./км	2 605,50	2 605,50	0
	6-10 кВ		тыс.руб./км	4 359,51	12 503,87	0
2.1.1.2.	Кабели с бумажной изоляцией					
2.1.1.2.1	Сечение провода - до 50 мм2 включительно					
	до 1 кВ		тыс.руб./км	1 016,61	1 016,61	0
	6-10 кВ		тыс.руб./км	1 614,26	1 614,26	0
2.1.1.2.2	Сечение провода - от 50 мм2 до 100 мм2 включительно					
	до 1 кВ		тыс.руб./км	3 199,50	3 199,50	0
	6-10 кВ		тыс.руб./км	8 723,66	3 314,67	0
2.1.1.2.3	Сечение провода - от 100 мм2 до 200 мм2 включительно					
	до 1 кВ		тыс.руб./км	4 387,04	1 239,88	0
	6-10 кВ		тыс.руб./км	1 090,94	4 313,08	0
2.1.1.2.4	Сечение провода - от 200 до 500 мм2 включительно					
	до 1 кВ		тыс.руб./км	5 801,80	5 801,80	0
	6-10 кВ		тыс.руб./км	3 352,96	3 352,96	0
2.1.2.	Многожильные					
2.1.2.1.	Кабели с резиновой и пластмассовой изоляцией					
2.1.2.1.1	Сечение провода - до 50 мм2 включительно					
	до 1 кВ		тыс.руб./км	1 116,56	1 116,56	0
	6-10 кВ		тыс.руб./км	566,19	566,19	0
2.1.2.1.2	Сечение провода - от 50 мм2 до 100 мм2 включительно					
	до 1 кВ		тыс.руб./км	2 455,06	2 805,47	0
	6-10 кВ		тыс.руб./км	2 481,39	2 481,39	0

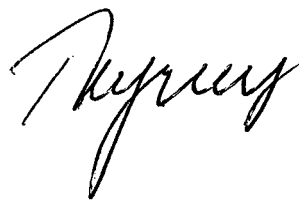
№ п/п	Наименование стандартизированной тарифной ставки		Единица измерения	Размер стандартизированных тарифных ставок (без учета НДС)		
				в отношении заявителей, осуществляющих технологическое присоединение энергопринимающих устройств свыше 150 кВт (на территориях городских населенных пунктов)	в отношении заявителей, осуществляющих технологическое присоединение энергопринимающих устройств свыше 150 кВт (на территориях, не относящихся к территориям городских населенных пунктов)	в отношении заявителей, осуществляющих технологическое присоединение энергопринимающих устройств не более 150 кВт
1	2	3	4	5	6	7
2.1.2.1.3	Сечение провода - от 100 до 200 мм2 включительно					
	до 1 кВ		тыс.руб./км	2 010,23	2 895,46	0
	6-10 кВ		тыс.руб./км	2 355,06	2 355,06	0
2.1.2.1.4	Сечение провода - от 200 до 500 мм2 включительно					
	до 1 кВ		тыс.руб./км	3 795,98	3 795,98	0
	6-10 кВ		тыс.руб./км	2 768,00	2 768,00	0
2.1.2.2.	Кабели с бумажной изоляцией					
2.1.2.2.1	Сечение провода - до 50 мм2 включительно					
	до 1 кВ		тыс.руб./км	1 177,63	2 001,09	0
	6-10 кВ		тыс.руб./км	2 174,62	2 283,82	0
2.1.2.2.2	Сечение провода - от 50 мм2 до 100 мм2 включительно					
	до 1 кВ		тыс.руб./км	1 532,21	1 532,21	0
	6-10 кВ		тыс.руб./км	2 829,30	2 507,63	0
2.1.2.2.3	Сечение провода - от 100 до 200 мм2 включительно					
	до 1 кВ		тыс.руб./км	2 411,90	2 411,90	0
	6-10 кВ		тыс.руб./км	3 133,60	3 133,60	0
2.1.2.2.4	Сечение провода - от 200 до 500 мм2 включительно					
	до 1 кВ		тыс.руб./км	2 951,24	2 951,24	0
	6-10 кВ		тыс.руб./км	5 897,20	5 897,20	0
2.5.	Способ прокладки - в галереях и эстакадах					
2.5.1.	Одножильные					
2.5.1.1.	Кабели с резиновой и пластмассовой изоляцией					
2.5.1.1.4	Сечение провода - от 200мм2 до 500 мм2 включительно					
	6-10 кВ		тыс.руб./км	5 539,36	5 539,36	0
2.5.2.	Многожильные					
2.5.2.1.	Кабели с резиновой и пластмассовой изоляцией					
2.5.2.1.1	Сечение провода - до 50 мм2 включительно					
	до 1 кВ		тыс.руб./км	280,73	280,73	0
2.5.2.2.	Кабели с бумажной изоляцией					
2.5.2.2.3.	Сечение провода - от 100 до 200 мм2 включительно					
	6-10 кВ		тыс.руб./км	3 792,55	3 792,55	0
2.6.	Способ прокладки - горизонтальное наклонное бурение					
2.6.1.	Одножильные					
2.6.1.1.	Кабели с резиновой и пластмассовой изоляцией					
2.6.1.1.2	Сечение провода - от 50 мм2 до 100 мм2 включительно					
	6-10 кВ		тыс.руб./км	2 497,28	2 497,28	0
2.6.1.1.3	Сечение провода - от 100 до 200 мм2 включительно					

№ п/п	Наименование стандартизированной тарифной ставки		Единица измерения	Размер стандартизированных тарифных ставок (без учета НДС)		
				в отношении заявителей, осуществляющих технологическое присоединение энергопринимающих устройств свыше 150 кВт (на территориях городских населенных пунктов)	в отношении заявителей, осуществляющих технологическое присоединение энергопринимающих устройств свыше 150 кВт (на территориях, не относящихся к территориям городских населенных пунктов)	в отношении заявителей, осуществляющих технологическое присоединение энергопринимающих устройств не более 150 кВт
1	2	3	4	5	6	7
	6-10 кВ		тыс.руб./км	5 445,54	5 445,54	0
2.6.1.1.4	Сечение провода - от 200 до 500 мм² включительно					
	6-10 кВ		тыс.руб./км	501,35	501,35	0
2.6.1.2.	Кабели с резиновой и пластмассовой изоляцией					
2.6.1.2.2.	Сечение провода - от 50 мм² до 100 мм² включительно					
	6-10 кВ		тыс.руб./км	1 479,62	1 479,62	0
2.6.2.	Многожильные					
2.6.2.1.	Кабели с резиновой и пластмассовой изоляцией					
2.6.2.1.1	Сечение провода - до 50 мм² включительно					
	до 1 кВ		тыс.руб./км	3 730,34	3 730,34	0
2.6.2.1.2	Сечение провода - от 50 мм² до 100 мм² включительно					
	до 1 кВ		тыс.руб./км	3 325,37	3 325,37	0
2.6.2.1.3	Сечение провода - от 100 до 200 мм² включительно					
	до 1 кВ		тыс.руб./км	5 113,03	5 113,03	0
	6-10 кВ		тыс.руб./км	15 243,04	15 243,04	0
2.6.2.1.4	Сечение провода - от 200 до 500 мм² включительно					
	до 1 кВ		тыс.руб./км	6 068,98	6 068,98	0
2.6.2.2.	Кабели с бумажной изоляцией					
2.6.2.2.2	Сечение провода - от 50 мм² до 100 мм² включительно					
	6-10 кВ		тыс.руб./км	1 878,86	1 878,86	0
2.6.2.2.3	Сечение провода - от 100 до 200 мм² включительно					
	до 1 кВ		тыс.руб./км	1 328,45	1 328,45	0
	6-10 кВ		тыс.руб./км	5 726,10	5 726,10	0
2.6.2.2.4	Сечение провода - от 200 до 500 мм² включительно					
	6-10 кВ		тыс.руб./км	1 977,74	1 977,74	0
3.	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство пунктов секционирования (реклоузеров, распределительных пунктов, переключательных пунктов)					
3.1.	Реклоузер					
3.1.3.	Номинальный ток - от 250 А до 500 А включительно					
	6-10 кВ		тыс.руб./шт	393,30	393,30	0
3.1.4.	Номинальный ток - от 500 А до 1000 А включительно					
	6-10 кВ		тыс.руб./шт	1 085,84	1 118,85	0
	35 кВ		тыс.руб./шт	484,45	484,45	0
3.2.	Распределительные пункты (РП)					
3.2.2.	Номинальный ток - от 100 А до 250 А включительно					

№ п/п	Наименование стандартизированной тарифной ставки		Единица измерения	Размер стандартизированных тарифных ставок (без учета НДС)		
				в отношении заявителей, осуществляющих технологическое присоединение энергопринимающих устройств свыше 150 кВт (на территориях городских населенных пунктов)	в отношении заявителей, осуществляющих технологическое присоединение энергопринимающих устройств свыше 150 кВт (на территориях, не относящихся к территориям городских населенных пунктов)	в отношении заявителей, осуществляющих технологическое присоединение энергопринимающих устройств не более 150 кВт
1	2	3	4	5	6	7
	6-10 кВ		тыс.руб./шт	602,13	602,13	0
3.2.4.	Номинальный ток - от 500 А до 1000 А включительно					
	6-10 кВ		тыс.руб./шт	8 788,54	8 788,54	0
3.4.	Разъединители					
3.4.3.	Номинальный ток - от 250 А до 500 А включительно					
	6-10 кВ		тыс.руб./шт	166,33	163,09	0
3.5	Шкаф распределительный с измерительным комплексом					
	до 1 кВ		тыс.руб./шт	67,06	67,06	0
	6-10 кВ		тыс.руб./шт	324,26	324,26	0
3.6.	Расширение распределительных устройств (панели ЩО, ячейки с ВН, ячейки с ВВ)					
	до 1 кВ		тыс.руб./шт	88,33	88,33	0
	6-10 кВ		тыс.руб./шт	951,55	951,55	0
	Трансформатор связи					
	6-10 кВ		тыс.руб./шт	489,59	489,59	0
4.	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство трансформаторных подстанций (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП), с уровнем напряжения до 35 кВ					
4.1.	Трансформаторные подстанции (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП)					
4.1.1.	Однотрансформаторные					
4.1.1.1.	Трансформаторная мощность - до 25 кВА включительно		тыс.руб./кВт	9,96	19,07	0
4.1.1.2.	Трансформаторная мощность - от 25 кВА до 100 кВА включительно		тыс.руб./кВт	7,78	9,83	0
4.1.1.3.	Трансформаторная мощность - от 100 кВА до 250 кВА включительно		тыс.руб./кВт	5,86	4,81	0
4.1.1.4.	Трансформаторная мощность - от 250 кВА до 500 кВА включительно		тыс.руб./кВт	4,26	8,08	0
4.1.1.5.	Трансформаторная мощность - от 500 кВА до 900 кВА включительно		тыс.руб./кВт	27,47	2,32	0
4.1.1.6.	Трансформаторная мощность - свыше 1000 кВА		тыс.руб./кВт	1,28	2,08	0
4.1.2.	Двухтрансформаторные и более					
4.1.2.3.	Трансформаторная мощность - от 100 кВА до 250 кВА включительно		тыс.руб./кВт	22,59	6,39	0

№ п/п	Наименование стандартизированной тарифной ставки		Единица измерения	Размер стандартизированных тарифных ставок (без учета НДС)		
				в отношении заявителей, осуществляющих технологическое присоединение энергопринимающих устройств свыше 150 кВт (на территориях городских населенных пунктов)	в отношении заявителей, осуществляющих технологическое присоединение энергопринимающих устройств свыше 150 кВт (на территориях, не относящихся к территориям городских населенных пунктов)	в отношении заявителей, осуществляющих технологическое присоединение энергопринимающих устройств не более 150 кВт
1	2	3	4	5	6	7
4.1.2.4.	Трансформаторная мощность - от 250 кВА до 500 кВА включительно		тыс.руб./кВт	17,81	17,81	0
4.1.2.5.	Трансформаторная мощность - от 500 кВА до 900 кВА включительно		тыс.руб./кВт	10,18	10,18	0
4.1.2.6.	Трансформаторная мощность - свыше 1000 кВА		тыс.руб./кВт	3,88	3,88	0
4*	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство трансформаторных подстанций (ТП) 35/0,4, за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП)					
4*.1.	Однотрансформаторные					
4*.1.6.	Трансформаторная мощность - свыше 1000 кВА		тыс.руб./кВт	639,87	639,87	0
5.	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ					
5.1.	Распределительные трансформаторные подстанции (РТП)					
5.1.1.	Однотрансформаторные					
5.1.1.2.	Трансформаторная мощность - от 25 кВА до 100 кВА включительно		тыс.руб./кВт	64,13	64,13	0
5.1.2.	Двухтрансформаторные и более					
5.1.2.6.	Трансформаторная мощность - свыше 1000 кВА		тыс.руб./кВт	4,29	4,29	0
6.	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше (ПС)					
6.2.	Подстанции 110 кВ и выше		тыс.руб./кВт	13,00	11,99	0

Министр



Т.В. Кучиц

Приложение 2
к постановлению Министерства
тарифного регулирования
и энергетики Челябинской области
от 27 декабря 2018 г. № 89/ 5

Таблица 1

Ставка за единицу максимальной мощности для определения платы
за технологическое присоединение к электрическим сетям на уровне
напряжения ниже 35 кВ и мощности менее 8 900 кВт на осуществление
мероприятий, предусмотренных пунктом 16 (за исключением подпункта «б»)
Методических указаний
(на территориях городских населенных пунктов и на территориях,
не относящихся к территориям городских населенных пунктов)

№ п.п.	Наименование стандартизированной тарифной ставки		Единица измерения	Значение (без учета НДС)
1	2	3	4	5
1	$C1^{maxN}$	Ставка за единицу максимальной мощности для определения платы за технологическое присоединение к электрическим сетям на уровне напряжения ниже 35 кВ и мощности менее 8 900 кВт на осуществление мероприятий, предусмотренных пунктом 16 (за исключением подпункта «б») Методических указаний,	руб./кВт	239,12
в том числе:				
1.1.	$C_{1.1}^{maxN}$	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю	руб./кВт	113,41
1.2.	$C_{1.2}^{maxN}$	Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем технических условий (включая процедуры, предусмотренные подпунктами «г» - «е» пункта 7 Правил технологического присоединения)	руб./кВт	125,71

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 2019 год (на территориях городских населенных пунктов и на территориях, не относящихся к территориям городских населенных пунктов)

№ п/п	Наименование стандартизированной тарифной ставки	Единица измерения	Размер ставки за единицу максимальной мощности (без учета НДС)			
			в отношении заявителей, осуществляющих технологическое присоединение энергопринимающих устройств свыше 150 кВт, (на территориях городских населенных пунктов и на территориях)	в отношении заявителей, осуществляющих технологическое присоединение энергопринимающих устройств свыше 150 кВт, (на территориях, не относящихся к территориям городских населенных пунктов)	в отношении заявителей, осуществляющих технологическое присоединение энергопринимающих устройств не более 150 кВт	
1	C_2^{maxN}	Ставка за единицу максимальной мощности на осуществление мероприятий по строительству воздушных линий				
1.1.	до 1 кВ	руб./кВт	5 793,82	7 214,38	0	
1.2.	6-10 кВ	руб./кВт	5 537,89	4 241,43	0	
1.3.	35 кВ	руб./кВт	1 143,64	1 143,64	0	
1.4.	110 кВ	руб./кВт	284,42	284,42	0	
2	C_3^{maxN}	Ставка за единицу максимальной мощности на осуществление мероприятий по строительству кабельных линий				
	до 1 кВ	руб./кВт	581,42	2 973,31	0	
	6-10 кВ	руб./кВт	2 105,88	1 243,58	0	
3.	C_4^{maxN}	Ставка за единицу максимальной мощности на строительство пунктов секционирования (реклоузеров, распределительных пунктов, переключательных пунктов)				
3.1.	Реклоузер					
3.1.3.	Номинальный ток - от 250 А до 500 А включительно					
	6-10 кВ	руб./кВт	797,97	797,97	0	
3.1.4.	Номинальный ток - от 500 А до 1000 А включительно					
	6-10 кВ	руб./кВт	8 686,71	8 686,71	0	
	35 кВ	руб./кВт	32 296,43	32 296,43	0	
3.2.	Распределительные пункты (РП)					
3.2.2.	Номинальный ток - от 100 А до 250 А включительно					
	6-10 кВ	руб./кВт	2 472,33	2 472,33	0	
3.2.4.	Номинальный ток - от 500 А до 1000 А включительно					
	6-10 кВ	руб./кВт	3 057,15	3 057,15	0	
3.4.	Разъединители					
3.4.3.	Номинальный ток - от 250 А до 500 А включительно					
	6-10 кВ	руб./кВт	658,50	658,50	0	

4.	C_5^{maxN}	Ставки за единицу максимальной мощности на осуществление мероприятий по строительству трансформаторных подстанций (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП)			
4.1.	Трансформаторные подстанции (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП)				
4.1.1.	Однотрансформаторные				
4.1.1.1.	Трансформаторная мощность - до 25 кВА включительно	руб./кВт	9 958,62	19 071,66	0
4.1.1.2.	Трансформаторная мощность - от 25 кВА до 100 кВА включительно	руб./кВт	7 784,40	9 829,29	0
4.1.1.3.	Трансформаторная мощность - от 100 кВА до 250 кВА включительно	руб./кВт	5 858,00	4 811,13	0
4.1.1.4.	Трансформаторная мощность - от 250 кВА до 500 кВА включительно	руб./кВт	4 262,41	8 079,72	0
4.1.1.5.	Трансформаторная мощность - от 500 кВА до 900 кВА включительно	руб./кВт	27 470,77	2 318,83	0
4.1.1.6.	Трансформаторная мощность - свыше 1000 кВА	руб./кВт	1 276,52	2 076,06	0
4.1.2.	Двухтрансформаторные и более				
4.1.2.3.	Трансформаторная мощность - от 100 кВА до 250 кВА включительно	руб./кВт	22 589,43	6 389,03	0
4.1.2.4.	Трансформаторная мощность - от 250 кВА до 500 кВА включительно	руб./кВт	17 813,10	17 813,10	0
4.1.2.5.	Трансформаторная мощность - от 500 кВА до 900 кВА включительно	руб./кВт	10 178,68	10 178,68	0
4.1.2.6.	Трансформаторная мощность - свыше 1000 кВА	руб./кВт	3 879,45	3 879,45	0
5.	C_6^{maxN}	Ставки за единицу максимальной мощности на осуществление мероприятий по строительству распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ			
5.1.	Распределительные трансформаторные подстанции (РТП)				
5.1.1.	Однотрансформаторные				
5.1.1.2.	Трансформаторная мощность - от 25 кВА до 100 кВА включительно	руб./кВт	64 128,75	64 128,75	0
5.1.2.	Двухтрансформаторные и более				

5.1.2.6.	Трансформаторная мощность - свыше 1000 кВА	руб./кВт	4 285,86	4 285,86	0
6.	C_7^{max}	Ставки за единицу максимальной мощности на осуществление мероприятий по строительству подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше (ПС)			
6.2.	Подстанции 110 кВ и выше	руб./кВт	13 000,24	11 991,69	0

Министр



Т.В. Кучиц

Приложение 3
к постановлению Министерства
тарифного регулирования
и энергетики Челябинской области
от 27 декабря 2018 г. № 89/ 5

Формула определения платы
за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных
сетевых организаций Челябинской области

№ п/п	Формула 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:	
1.1	Если отсутствует необходимость реализации мероприятий «последней мили»	
	$T_{\text{тп}} = C1^{\text{maxN}} \times N$	
1.2	Если при технологическом присоединении Заявителя согласно техническим условиям предусматривается мероприятие «последней мили»	
	$T_{\text{тп}} = (C1^{\text{maxN}} \times N) + (C2^{\text{maxN}} \times N) + (C3^{\text{maxN}} \times N) + (C4^{\text{maxN}} \times N) + (C5^{\text{maxN}} \times N) +$ $+ (C6^{\text{maxN}} \times N) + (C7^{\text{maxN}} \times N)$	
	где:	
	$C1^{\text{maxN}}$	Ставки за единицу максимальной мощности на уровне напряжения ниже 35 кВ и мощности менее 8 900 кВт на осуществление мероприятий, предусмотренных пунктом 16 (за исключением подпункта «б»)) (руб./кВт)
	$C2^{\text{maxN}}$	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)
	$C3^{\text{maxN}}$	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)
	$C4^{\text{maxN}}$	Ставка за единицу максимальной мощности на уровне напряжения ниже 35 кВ и мощности менее 8 900 кВт на строительство пунктов секционирования (реклоузеров, распределительных пунктов, переключательных пунктов) (руб./кВт)
	$C5^{\text{maxN}}$	Ставка за единицу максимальной мощности на уровне напряжения ниже 35 кВ и мощности менее 8900 кВт на осуществление мероприятий по строительству трансформаторных подстанций (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП) (руб./кВт)
	$C6^{\text{maxN}}$	Ставка за единицу максимальной мощности на уровне напряжения ниже 35 кВ и мощности менее 8900 кВт на осуществление мероприятий по строительству распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ (руб./кВт)
	$C7^{\text{maxN}}$	Ставка за единицу максимальной мощности на уровне напряжения ниже 35 кВ и мощности менее 8900 кВт на осуществление мероприятий по строительству подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше (ПС) (руб./кВт)

	N	Объем присоединяемой максимальной мощности, указанный Заявителем в заявке на технологическое присоединение
2		При применении стандартизированных тарифных ставок:
2.1		Если отсутствует необходимость реализации мероприятий «последней мили»
		$T_{\text{тп}} = C_1$
2.2		Если при технологическом присоединении Заявителя согласно техническим условиям предусматривается мероприятие «последней мили» по прокладке воздушных и (или) кабельных линий
		$T_{\text{тп}} = C_1 + C_2 \times L_1 + C_3 \times L_1$
2.3		Если при технологическом присоединении Заявителя согласно техническим условиям предусматриваются мероприятия «последней мили» по строительству пунктов секционирования (реклоузеров, распределительных пунктов, переключательных пунктов), трансформаторных подстанций (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП), распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ и на строительство центров питания, подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше (ПС)
		$T_{\text{тп}} = C_1 + C_2 \times L_1 + C_3 \times L_1 + C_4 \times k + C_5 \times N_1 + C_6 \times N_1 + C_7 \times N_1$
		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: - 50% стоимости мероприятий, предусмотренных техническими условиями, умножается на произведение прогнозных индексов цен производителей по подразделу «Строительство» раздела «Капитальные вложения (инвестиции)», 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 цен производителей по подразделу «Строительство» раздела «Капитальные вложения (инвестиции)», 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.
		$T_{\text{тп}} = C_1 + \left(\frac{C_2 \times L_1 \times Z_1}{2} + \frac{C_3 \times L_1 \times Z_1}{2} + \frac{C_4 \times k \times Z_1}{2} + \frac{C_5 \times N_1 \times Z_1}{2} + \frac{C_6 \times N_1 \times Z_1}{2} + \frac{C_7 \times N_1 \times Z_1}{2} \right) +$ $+ \left(\frac{C_2 \times L_1 \times Z_2}{2} + \frac{C_3 \times L_1 \times Z_2}{2} + \frac{C_4 \times k \times Z_2}{2} + \frac{C_5 \times N_1 \times Z_2}{2} + \frac{C_6 \times N_1 \times Z_2}{2} + \frac{C_7 \times N_1 \times Z_2}{2} \right)$
		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»), руб. за одно присоединение
	C ₂	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных линий электропередачи на i-ом уровне напряжения в расчете на 1 км линий (руб./км)
	C ₃	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство кабельных линий электропередачи на i-ом уровне напряжения в расчете на 1 км линий (руб./км)

L_i	Суммарная протяженность воздушных и (или) кабельных линий, строительство которых предусмотрено согласно выданных технических условий для технологического присоединения Заявителя (км)
C_4	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство секционирования (реклоузеров, распределительных пунктов, переключательных пунктов) на i -ом уровне напряжения (руб./шт.)
C_5	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство трансформаторных подстанций (ТП) за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП), с уровнем напряжения до 35кВ (руб./кВт)
C_6	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ (ПС) (руб./кВт)
C_7	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство подстанций уровнем напряжения 35кВ и выше (ПС) (руб./кВт)
k	Количество пунктов секционирования (реклоузеров, распределительных пунктов, переключательных пунктов) (штук)
N_i	Объем максимальной мощности, указанный Заявителем в заявке на технологическое присоединение (кВт)
z_1	Произведение прогнозных индексов цен производителей по подразделу «Строительство» раздела «Капитальные вложения (инвестиции)», 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
z_2	Произведение прогнозных индексов цен производителей по подразделу «Строительство» раздела «Капитальные вложения (инвестиции)», 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



Т.В. Кучиц