



МИНИСТЕРСТВО ТАРИФНОГО РЕГУЛИРОВАНИЯ И ЭНЕРГЕТИКИ ЧЕЛЯБИНСКОЙ ОБЛАСТИ

ПО С Т А Н О В Л Е Н И Е

от 27 декабря 2018г.

№ 89/ 5

город Челябинск

Об установлении платы за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций Челябинской области на 2019 год

В соответствии с Федеральным законом «Об электроэнергетике», постановлением Правительства Российской Федерации от 29 декабря 2011 г. № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике», от 27 декабря 2004 г. № 861 «Об утверждении Правил недискриминационного доступа к услугам по передаче электрической энергии и оказания этих услуг, Правил недискриминационного доступа к услугам по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике и оказания этих услуг, Правил недискриминационного доступа к услугам администратора торговой системы оптового рынка и оказания этих услуг и Правил технологического присоединения энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов по производству электрической энергии, а также объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к электрическим сетям», приказом ФАС России от 29 августа 2017 г. № 1135/17 «Об утверждении методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям», постановлением Губернатора Челябинской области от 31 декабря 2014 г. № 300 «О Положении, структуре и штатной численности Министерства тарифного регулирования и энергетики Челябинской области» и на основании протокола заседания Правления Министерства тарифного регулирования и энергетики Челябинской области от 27 декабря 2018 г. № 89 Министерством тарифного регулирования и энергетики Челябинской области **ПО С Т А Н О В Л Е Н И Е**:

1. Установить стандартизированные тарифные ставки 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, согласно приложению 1.

2. Установить ставки за единицу максимальной мощности для определения платы 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, согласно приложению 2.
3. Утвердить формулы 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 мощности ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств), в размере 550 рублей (с учетом НДС), при присоединении объектов, отнесенных к третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения) при условии, что расстояние от точки участка заявителя до объектов электросетевого хозяйства на уровне напряжения до 20 кВ включительно необходимо заявка, составляется 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 в отношении садовых земельных, дачных некоммерческих объединений и иных некоммерческих объединений (гаражи-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 мощности ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств при присоединении к электрическим сетям сетевой организации 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 сетевых организаций.
6. Установить плату за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций Челябинской области в отношении граждан, объединивших свои гаражи и хозяйственные постройки (поребри, сараи), в размере 550 рублей (с учетом НДС), умноженных на количество членов этих объединений, при условии присоединения каждым собственником этих построек не более 15 кВт по третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения) с учетом мощности ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих

устройств при присоединении к электрическим сетям сетевой организации 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 сетевых организаций.

7. Установить плату за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций Челябинской области в отношении религиозных организаций в размере 550 рублей (с учетом НДС) при условии присоединения не более 15 кВт по третьей категории надежности (по одному источнику электрооборудования) с учетом мощности ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств при присоединении к электрическим сетям сетевой организации 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 сетевых организаций.

8. Ставки платы за единицу максимальной мощности, стандартизированные тарифные ставки, формулы 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 с применением временной схемы электрооборудования, в том числе для обеспечения электрической энергией передвижных энергопринимающих устройств с максимальной мощностью до 150 кВт включительно (с учетом мощности ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств), и для постоянной схемы электрооборудования.

9. Ставки платы за единицу максимальной мощности, стандартизированные тарифные ставки, формулы 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 сетевых организаций 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), в размере 113 798,35 тыс. руб., которые включаются в тариф на оказание услуги по передаче электрической энергии по электрическим сетям территориальных сетевых организаций Челябинской области на 2019 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), в размере 20 207,22 тыс. руб., которые включаются в тариф на оказание услуги по передаче электрической энергии по электрическим сетям территориальных сетевых организаций Челябинской области на 2019 год, согласно приложению 6.

12. Настоящее постановление вступает в силу в установленном порядке и действует с 1 января 2019 г. по 31 декабря 2019 г.

Министр



Т.В. Кучин

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»), в том числе:	руб. за одно присоединение	12 275,39
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 процедуру, предусмотренные подпунктами «Г» - «Е» пункта 7 Правил технологического присоединения)	руб. за одно присоединение	6 480,64

Таблица 2

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 осуществляющих 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 (на территориях городских населенных пунктов)	в отношении заявителей, осуществляющих технологическое присоединение энергопринимающих устройств (на территориях, не относящихся к территориям городских населенных пунктов)	в отношении заявителей, осуществляющих технологическое присоединение энергопринимающих устройств (на территориях, не относящихся к территориям городских населенных пунктов)	
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 - алюминированный					
1.1.1.4.1	Сечение провода - до 50 мм ² включительно	тыс.руб./км	597,29		741,95	0
	до 1 кВ	тыс.руб./км	3 644,66		3 644,66	0
1.1.1.4.2	Сечение провода - от 50 мм ² до 100 мм ² включительно	тыс.руб./км	773,98		1 246,10	0
	до 1 кВ	тыс.руб./км	2 459,61		2 750,23	0
1.1.1.4.3	Сечение провода - от 100 мм ² до 200 мм ² включительно	тыс.руб./км	1 400,12		1 400,12	0
	до 1 кВ	тыс.руб./км				
1.1.2.	Тип провода - неизолированный					
1.1.2.3.	Материал провода - сталеалюминиевый					
1.1.2.3.1	Сечение провода - до 50 мм ² включительно	тыс.руб./км	778,83		1 368,41	0
	до 1 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 мм ² включительно	тыс.руб./км	126,53		833,15	0
	до 1 кВ	тыс.руб./км				
1.1.2.4.2	Сечение провода - от 50мм ² до 100 мм ² включительно	тыс.руб./км	10 450,95		10 450,95	0
	до 1 кВ	тыс.руб./км				
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 (на территории городов, поселков, населенных пунктов)	в отношении заявителей, осуществляющих технологическое присоединение энергопринимающих устройств (на территориях, не относящихся к территориям городов, поселков, населенных пунктов)	в отношении заявителей, осуществляющих технологическое присоединение энергопринимающих устройств (на территории не более 150 кВт	
1	2	3	4	5	6	7
1.2.1.4	Материал провода – алюминевый					
1.2.1.4.1	Сечение провода – 50 мм2 включительно	тыс.руб./км	2 286,33	2 286,33	0	0
1.2.1.4.2	Сечение провода - от 50мм2 до 100 мм2 включительно	тыс.руб./км	2 449,68	2 449,68	0	0
1.2.2	Тип провода - неизолированный					
1.2.2.3	Материал провода - сталеалюминевый					
1.2.2.3.3	Сечение провода - от 100 до 200 мм2 включительно	тыс.руб./км	15 387,09	16 110,28	0	0
	6-10 кВ	тыс.руб./км	12 418,79	12 418,79	0	0
1.3.	Материал опоры – железобетонные					
1.3.1.	Тип провода - изолированный					
1.3.1.4.	Материал провода - алюминевый					
1.3.1.4.1	Сечение провода - до 50 мм2 включительно	тыс.руб./км	1 038,60	403,87	0	0
	6-10 кВ	тыс.руб./км	1 405,40	1 486,31	0	0
1.3.1.4.2	Сечение провода - от 50 мм2 до 100 мм2 включительно	тыс.руб./км	953,90	1 151,16	0	0
	6-10 кВ	тыс.руб./км	1 855,04	1 805,28	0	0
1.3.1.4.3	Сечение провода - от 100 до 200 мм2 включительно	тыс.руб./км	1 236,96	561,77	0	0
	6-10 кВ	тыс.руб./км	4 846,61	1 278,96	0	0
1.3.2.	Тип провода - неизолированный					
1.3.2.3.	Материал провода - сталеалюминевый					
1.3.2.3.1	Сечение провода - до 50 мм2 включительно	тыс.руб./км	715,21	531,80	0	0
	6-10 кВ	тыс.руб./км	860,67	979,40	0	0
1.3.2.3.2	Сечение провода - от 50 мм2 до 100 мм2 включительно	тыс.руб./км	1 713,18	673,08	0	0
	6-10 кВ	тыс.руб./км	79 419,13	79 419,13	0	0
1.3.2.3.3	Сечение провода - от 100 до 200 мм2 включительно	тыс.руб./км	2 958,03	2 958,03	0	0
	6-10 кВ	тыс.руб./км	43 453,04	43 453,04	0	0
1.3.2.4.	Материал провода - алюминевый					
1.3.2.4.1	Сечение провода - до 50 мм2 включительно	тыс.руб./км	991,21	576,03	0	0
	6-10 кВ	тыс.руб./км	2 306,34	1 744,17	0	0

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

№ п/п	Наименование стандартизированной тарифной ставки	Единица измерения	Размер стандартизированных тарифных ставок (без учета НДС)			
			в отношении заявителей, осуществляющих технологические мероприятия для УЭП/УЭР (на территории населенных пунктов)	в отношении заявителей, осуществляющих технологические мероприятия для УЭП/УЭР (на территории, не относящихся к территории городских населенных пунктов)	в отношении заявителей, осуществляющих технологические мероприятия для УЭП/УЭР (на территории, не более 150 кВт)	
1	2	3	4	5	6	7
2.1.2.1.3	Сечение провода - от 100 до 200 мм ² включительно	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 мм ² включительно	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	Сечение провода - до 50 мм ² включительно				
		до 1 кВ	тыс.руб/км	1 177,63	2 001,09	0
2.1.2.2.1	Сечение провода - от 50 мм ² включительно	тыс.руб/км	2 174,62	2 283,82	0	
		6-10 кВ	тыс.руб/км	1 532,21	1 352,21	0
2.1.2.2.2	Сечение провода - от 100 до 200 мм ² включительно	тыс.руб/км	2 829,30	2 507,63	0	
		6-10 кВ	тыс.руб/км	2 411,90	2 411,90	0
2.1.2.2.3	Сечение провода - от 200 до 500 мм ² включительно	тыс.руб/км	3 133,60	3 133,60	0	
		6-10 кВ	тыс.руб/км	2 951,24	2 951,24	0
2.1.2.2.4	Сечение провода - от 200 до 500 мм ² включительно	тыс.руб/км	5 897,20	5 897,20	0	
		6-10 кВ	тыс.руб/км	5 539,36	5 539,36	0
2.5	Способ прокладки - в галереях и эстакадах	Сечение провода - от 100 до 200 мм ² включительно				
		до 1 кВ	тыс.руб/км	2 807,73	2 807,73	0
2.5.1	Одножильные	Сечение провода - от 100 до 200 мм ² включительно				
		до 1 кВ	тыс.руб/км	2 807,73	2 807,73	0
2.5.1.1	Кабели с резиновой и пластмассовой изоляцией	Сечение провода - от 100 до 200 мм ² включительно				
		до 1 кВ	тыс.руб/км	3 792,55	3 792,55	0
2.5.1.1.4	Сечение провода - от 200 до 500 мм ² включительно	тыс.руб/км	5 539,36	5 539,36	0	
		6-10 кВ	тыс.руб/км	5 539,36	5 539,36	0
2.5.2	Многожильные	Сечение провода - от 100 до 200 мм ² включительно				
		до 1 кВ	тыс.руб/км	2 807,73	2 807,73	0
2.5.2.1	Кабели с резиновой и пластмассовой изоляцией	Сечение провода - от 100 до 200 мм ² включительно				
		до 1 кВ	тыс.руб/км	3 792,55	3 792,55	0
2.5.2.2	Сечение провода - от 200 до 500 мм ² включительно	тыс.руб/км	5 539,36	5 539,36	0	
		6-10 кВ	тыс.руб/км	5 539,36	5 539,36	0
2.6	Способ прокладки - торсионное наклонное бурение	Сечение провода - от 100 до 200 мм ² включительно				
		до 1 кВ	тыс.руб/км	3 792,55	3 792,55	0
2.6.1	Одножильные	Сечение провода - от 100 до 200 мм ² включительно				
		до 1 кВ	тыс.руб/км	2 497,28	2 497,28	0
2.6.1.1	Кабели с резиновой и пластмассовой изоляцией	Сечение провода - от 50 мм ² включительно				
		до 1 кВ	тыс.руб/км	2 497,28	2 497,28	0
2.6.1.1.3	Сечение провода - от 100 до 200 мм ² включительно	тыс.руб/км	2 497,28	2 497,28	0	
		6-10 кВ	тыс.руб/км	2 497,28	2 497,28	0

№ п/п	Наименование стандартизированной тарифной ставки	Единица измерения	Размер стандартизированных тарифных ставок (без учета НДС)			
			в отношении заявителей, осуществляющих технологические мероприятия для УЭП/УЭР (на территории населенных пунктов)	в отношении заявителей, осуществляющих технологические мероприятия для УЭП/УЭР (на территории, не относящихся к территории городских населенных пунктов)	в отношении заявителей, осуществляющих технологические мероприятия для УЭП/УЭР (на территории, не более 150 кВт)	
1	2	3	4	5	6	7
2.6.1.1.4	Сечение провода - от 200 до 500 мм ² включительно	тыс.руб/км	5 445,54	5 445,54	0	
		6-10 кВ	тыс.руб/км	501,35	501,35	0
2.6.1.2	Кабели с резиновой и пластмассовой изоляцией	Сечение провода - от 50 мм ² включительно				
		до 1 кВ	тыс.руб/км	1 479,62	1 479,62	0
2.6.2	Многожильные	Сечение провода - от 100 до 200 мм ² включительно				
		до 1 кВ	тыс.руб/км	3 730,34	3 730,34	0
2.6.2.1	Кабели с резиновой и пластмассовой изоляцией	Сечение провода - от 50 мм ² включительно				
		до 1 кВ	тыс.руб/км	3 325,37	3 325,37	0
2.6.2.1.1	Сечение провода - от 100 до 200 мм ² включительно	тыс.руб/км	5 113,03	5 113,03	0	
		6-10 кВ	тыс.руб/км	15 243,04	15 243,04	0
2.6.2.1.3	Сечение провода - от 200 до 500 мм ² включительно	тыс.руб/км	6 068,98	6 068,98	0	
		6-10 кВ	тыс.руб/км	1 878,86	1 878,86	0
2.6.2.2	Сечение провода - от 100 до 200 мм ² включительно	тыс.руб/км	1 328,45	1 328,45	0	
		6-10 кВ	тыс.руб/км	5 726,10	5 726,10	0
2.6.2.2.3	Сечение провода - от 200 до 500 мм ² включительно	тыс.руб/км	1 977,74	1 977,74	0	
		6-10 кВ	тыс.руб/км	1 977,74	1 977,74	0
2.6.2.2.4	Сечение провода - от 200 до 500 мм ² включительно	тыс.руб/км	1 977,74	1 977,74	0	
		6-10 кВ	тыс.руб/км	1 977,74	1 977,74	0
3	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство пункта секционирования (реактуаров, распределительных пунктов, переселенческих пунктов)	Номинальный ток - от 250 А до 500 А включительно				
		6-10 кВ	тыс.руб/л/т	393,30	393,30	0
3.1	Реактуар	Номинальный ток - от 500 А до 1000 А включительно				
		6-10 кВ	тыс.руб/л/т	1 085,84	1 118,85	0
3.1.4	Номинальный ток - от 500 А до 1000 А включительно	тыс.руб/л/т	484,45	484,45	0	
		35 кВ	тыс.руб/л/т	484,45	484,45	0
3.2	Распределительные пункты (РП)	Номинальный ток - от 100 А до 250 А включительно				
		6-10 кВ	тыс.руб/л/т	484,45	484,45	0

№ п/п	Наименование стандартизированной тарифной ставки	Единица измерения	Размер стандартизированных тарифных ставок (без учета НДС)			
			в отношении заявителей, осуществляющих технологическое присоединение энергопринимающих устройств (их частей) мощностью свыше 150 кВт (на территориях городских поселений к территориям городских населенных пунктов)	в отношении заявителей, осуществляющих технологическое присоединение энергопринимающих устройств (их частей) мощностью свыше 150 кВт (на территориях, не относящихся к территориям городских населенных пунктов)	в отношении заявителей, осуществляющих технологическое присоединение энергопринимающих устройств (их частей) мощностью не более 150 кВт	
1	2	3	4	5	6	7
	6-10 кВ		тыс.руб./лп	602,13	602,13	0
3.2.4.	Номинальный ток - от 500 А до 1000 А включительно					
	6-10 кВ		тыс.руб./лп	8 788,54	8 788,54	0
3.4.	Расширители					
3.4.3.	Номинальный ток - от 250 А до 500 А включительно					
	6-10 кВ		тыс.руб./лп	166,33	163,09	0
3.5	Щкаф распределительный с размерными комплексами					
	до 1 кВ		тыс.руб./лп	67,06	67,06	0
	6-10 кВ		тыс.руб./лп	324,26	324,26	0
3.6.	Расширение распределительных устройств (панели ЦО, ячейки с ВН, ячейки с ВУ)					
	до 1 кВ		тыс.руб./лп	88,33	88,33	0
	6-10 кВ		тыс.руб./лп	951,55	951,55	0
	Трансформатор связи					
	6-10 кВ		тыс.руб./лп	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 (их частей) мощностью свыше 150 кВт (на территориях городских поселений к территориям городских населенных пунктов)	в отношении заявителей, осуществляющих технологическое присоединение энергопринимающих устройств (их частей) мощностью свыше 150 кВт (на территориях, не относящихся к территориям городских населенных пунктов)	в отношении заявителей, осуществляющих технологическое присоединение энергопринимающих устройств (их частей) мощностью не более 150 кВт	
1	2	3	4	5	6	7
	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) 35/6/4 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 уровня напряжения 35 кВ и выше (ПС)					
6.2.	Подстанции 110 кВ и выше					
			тыс.руб./кВт	13,00	11,99	0

Министр

Г.В. Кучин



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	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.	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю	руб./кВт	113,41
1.2.	Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем технических условий (включая процедуру, предусмотренную подпунктами «л») - «е» пункта 7 Правил технологического присоединения)	руб./кВт	125,71

Таблица 2

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	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	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.	Ставка за единицу максимальной мощности на строительство пунктов секционирования (реклаузеров, распределительных пунктов, переключательных пунктов)				
3.1.	Реклаузер				
3.1.3.	Номинальный ток - от 250 А до 500 А включительно	руб./кВт	797,97	797,97	0
3.1.4.	Номинальный ток - от 500 А до 1000 А включительно	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	руб./кВт	2 472,33	2 472,33	0
3.2.4.	Номинальный ток - от 500 А до 1000 А включительно	руб./кВт	3 057,15	3 057,15	0
3.4.	Разделители				
3.4.3.	Номинальный ток - от 250 А до 500 А включительно	руб./кВт	658,50	658,50	0
	6-10 кВ	руб./кВт	658,50	658,50	0

4.	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.	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.	Ставки за единицу максимальной мощности на осуществление мероприятий по строительству подстанций уровня 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. Кучид



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» $T_{\text{пр}} = C1_{\text{maxN}} \times N$
1.2	Если при технологическом присоединении Заявителя согласно техническим условиям предусматривается мероприятие «последней мили» $T_{\text{пр}} = (C1_{\text{maxN}} \times N) + (C2_{\text{стан}} \times N) + (C3_{\text{стан}} \times N) + (C4_{\text{стан}} \times N) + (C5_{\text{стан}} \times N) + (C6_{\text{стан}} \times N) + (C7_{\text{стан}} \times N) + (C8_{\text{стан}} \times N)$
где:	
$C1_{\text{maxN}}$	Ставка 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)
$C2_{\text{стан}}$	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)
$C3_{\text{стан}}$	Ставка за единицу максимальной мощности на уровне напряжения ниже 35 кВ организации по строительству кабельных линий (руб./кВт)
$C4_{\text{стан}}$	Ставка за единицу максимальной мощности на уровне напряжения ниже 35 кВ и мощности менее 8 900 кВт на строительство пунктов секционирования (реклоуз/эзров, распределительных пунктов, переключательных пунктов) (руб./кВт)
$C5_{\text{стан}}$	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 (РТТД) (руб./кВт)
$C6_{\text{стан}}$	Ставка за единицу максимальной мощности на уровне напряжения ниже 35 кВ распределительных трансформаторных подстанций (РТТД) с уровнем напряжения до 35 кВ (руб./кВт)
$C7_{\text{стан}}$	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» $T_{\text{пр}} = C_1$
2.2	Если при технологическом присоединении Заявителя согласно техническим условиям предусматривается мероприятие «последней мили» по прокладке воздушных и (или) кабельных линий $T_{\text{пр}} = C_1 + C_2 \times L_1 + C_3 \times L_1$
2.3	Если при технологическом присоединении Заявителя согласно техническим условиям выполнения мероприятий по технологическому присоединению предусмотрен на период больше одного года, то стоимость мероприятий, учитываемых в плату, рассчитанной в год, подан заявкой, индексируется следующим образом: $T_{\text{пр}} = C_1 + C_2 \times L_1 + C_3 \times L_1 + C_4 \times K + C_5 \times N + C_6 \times N + C_7 \times N$
где:	<p>- 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 полонину периода, указанного в технических условиях, начиная с года, следующего за годом утверждения платы;</p> <p>- 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.</p>
$T_{\text{пр}}$	$T_{\text{пр}} = C_1 + \frac{C_2 \times L_1 \times Z_1 + C_3 \times L_1 \times Z_1 + C_4 \times K \times Z_1 + C_5 \times N \times Z_1 + C_6 \times N \times Z_1 + C_7 \times N \times Z_1}{2} + \frac{C_2 \times L_1 \times Z_2 + C_3 \times L_1 \times Z_2 + C_4 \times K \times Z_2 + C_5 \times N \times Z_2 + C_6 \times N \times Z_2 + C_7 \times N \times Z_2}{2}$
C_1	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на технологическое присоединение энергоспринимающих 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)

Л ₁	Суммарная протяженность воздушных и (или) кабельных линий, строительство которых предусмотрено согласно выданных технических условий для технологического присоединения Заявителя (км)
С ₄	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство секционирования (реклоузеров, распределительных пунктов, преобразовательных пунктов) на I-ом уровне напряжения (руб./лпс).
С ₃	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)
С ₆	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ (ТП) (руб./кВт)
С ₇	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство на строительство подстанций уровнем напряжения 35кВ и выше (ТП) (руб./кВт)
к	Количество пунктов секционирования (реклоузеров, распределительных пунктов, преобразовательных пунктов) (штук)
Н ₁	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

Г.В. Кучин



**Территориальные сетевые организации
Челябинской области**

Приложение 4
к постановлению Министерства
тарифного регулирования
и энергетики Челябинской области
от 27 декабря 2018 г. № 89/Б

№ п/п	Полное (сокращенное) наименование организации
1	2 Филиал открытого акционерного общества «Межрегиональная распределительная сетевая компания Урала» - «Челябэнерго» (Филиал ОАО «МРСК Урала» - «Челябэнерго»)
2	Акционерное общество «Автомобильный завод «Урал» (АО «Автомобильный завод «Урал», АО «АЗ «Урал»)
3	Акционерное общество «Оборонэнерго» Филиал «Уральский» (АО «Оборонэнерго» Филиал «Уральский»)
4	Акционерное общество «Уральский» (АО «Уральский»)
5	Акционерное общество «Трансэнерго» (АО «Трансэнерго»)
6	Акционерное общество «Государственный космический научно-производственный центр им. М.В. Хруничева» - филиал Акционерного общества «УСТ-КАТАВСКИЙ ВАГОНОСТРОИТЕЛЬНЫЙ ЗАВОД имени С.М. Кирова» (АО «УСТ-КНЦ им. М.В. Хруничева» - филиал «УКВЗ им. С.М. Кирова»)
7	Акционерное общество «Челябинское авиапредприятие» (АО «ЧАП»)
8	Акционерное общество «Челябинский электрометаллургический комбинат» (АО «ЧЭМК»)
9	Акционерное общество «Электросеть» (АО «Электросеть»)
10	Акционерное общество «Энергосетевая Компания ЧТПЗ» (АО «ЭСК ЧТПЗ»)
11	Открытое акционерное общество «Энергопром-Челябинский электродный завод» (ОАО «ЭПМ-ЧЭЗ», ОАО «ЭНЕРГОПРОМ-ЧЭЗ»)
12	Муниципальное многоотраслевое предприятие коммунального хозяйства (ММПКХ)
13	Муниципальное унитарное предприятие «КОММЕТ» (МУП «КОММЕТ»)
14	Муниципальное унитарное предприятие «Городская управляющая компания» (МУП «Г.УК»)
15	Муниципальное унитарное предприятие «Г.орэлектросеть» (МУП «Г.орэлектросеть»)
16	Муниципальное унитарное предприятие «Копейские электрические сети» (МУП «КЭС»)
17	Муниципальное унитарное предприятие «Многоотраслевое производственное объединение энергосетей» города Трехотного

№ п/п	Полное (сокращенное) наименование организации
1	2
1	(МУП «МПОЭ» г. Трехгорного)
18	Муниципальное унитарное предприятие «Электрогазовые сети» (МУП «ЭГС»)
19	Негубернское акционерное общество «Випневогорский горно-обогатительный комбинат» (АО «Випневогорский ГОК»)
20	Открытое акционерное общество «Магнитогорский метизно-калбровочный завод «ММК-Метиз» (ОАО «ММК-Метиз»)
21	Открытое акционерное общество «Российские железные дороги» (Ожно-Уральская дирекция по энергообеспечению – структурное подразделение Трансэнерго – филиала ОАО «РЖД») (ОАО «РЖД» (Ожно-Уральская дирекция по энергообеспечению – структурное подразделение Трансэнерго – филиала ОАО «РЖД»))
22	Открытое акционерное общество «Челябинская электросетевая компания» (ОАО «ЧЭК»)
23	Общество с ограниченной ответственностью «АТЭК74» (ООО «АТЭК74»)
24	Общество с ограниченной ответственностью «Элатэнерготелеком» (ООО «Элатэнерготелеком»)
25	Общество с ограниченной ответственностью «Интернешенел Билдинг Констракшен» (ООО «ИБК»)
26	Общество с ограниченной ответственностью «Каслинская ЭнергоСбытовая Компания» (ООО «Каслинская ЭнергоСбытовая Компания»)
27	Общество с ограниченной ответственностью Завод строительствури «КЕММА» (ООО «КЕММА»)
28	Общество с ограниченной ответственностью «Магнитогорская Сетевая Компания» (ООО «МСК»)
29	Общество с ограниченной ответственностью «Металлстрой» (ООО «Металлстрой»)
30	Общество с ограниченной ответственностью «Механический завод» (ООО «Механический завод»)
31	Общество с ограниченной ответственностью «Объединенная электросетевая компания - Челябинск» (ООО «ОЭСК - Челябинск»)
32	Общество с ограниченной ответственностью «ПРОДВИЖЕНИЕ» (ООО «ПРОДВИЖЕНИЕ»)
33	Общество с ограниченной ответственностью «Региональная сетевая компания» (ООО «РСК»)
34	Общество с ограниченной ответственностью Сетевая компания «ЭнергоРесурс» (ООО СК «ЭнР»)
35	Общество с ограниченной ответственностью «ТДК» (ООО «ТДК»)
36	Общество с ограниченной ответственностью «ТЕХНОСЕРВИС-ПЭ» (ООО «ТЕХНОСЕРВИС-ПЭ»)

№ п/п	Полное (сокращенное) наименование организации
1	2
37	Общество с ограниченной ответственностью «Трансэнерго» (ООО «Трансэнерго»)
38	Общество с ограниченной ответственностью «Управление энергообеспечения и связи» (ООО «УЭС»)
39	Общество с ограниченной ответственностью «Урал-Ресурс» (ООО «Урал-Ресурс»)
40	Общество с ограниченной ответственностью «Уральская энергетическая сетевая компания» (ООО «УЭСК»)
41	Общество с ограниченной ответственностью «ЭДС» (ООО «ЭДС»)
42	Общество с ограниченной ответственностью «Электро ТК» (ООО «Электро ТК»)
43	Общество с ограниченной ответственностью «Электросетевая компания» (ООО «ЭСК»), г. Екатеринбург
44	Общество с ограниченной ответственностью «Электросетевая компания» (ООО «Электросетевая компания»), г. Сатка
45	Общество с ограниченной ответственностью «ЭНЕРГЕТИЧЕСКАЯ КОМПАНИЯ АЛТАИР» (ООО «ЭНЕРГЕТИЧЕСКАЯ КОМПАНИЯ АЛТАИР»)
46	Общество с ограниченной ответственностью «Энергооблакопадная сетевая компания» (ООО «ЭСК»)
47	Общество с ограниченной ответственностью «Энерготексервис» (ООО «ЭТС»)
48	Общество с ограниченной ответственностью «Эффект ТК» (ООО «Эффект ТК»)
49	Общество с ограниченной ответственностью «Южноуральская сетевая компания» (ООО «ЮСК»)
50	Публичное акционерное общество «Магнитогорский металлургический комбинат» (ПАО «ММК»)
51	Публичное акционерное общество «Челябинский машиностроительный завод автомобильных прицепов «Уралвоприцеп» (ПАО «Уралвоприцеп»)
52	Публичное акционерное общество «Челябинский завод профилированного стального настила» (ПАО «ЧЗПСН-ПРОФНАСТИЛ»)
53	Федеральное государственное унитарное предприятие «Приборостроительный завод» (ФГУП «ПСЗ», ФГУП «Приборостроительный завод»)
54	Федеральное государственное унитарное предприятие «Прозвожденное объединение «Маяк» (ФГУП «ПГО «Маяк»)

Министр

Т.В. Кучинц



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

Размер выпадающих доходов 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), которые включаются в тариф на оказание услуги по передаче электрической энергии по электрическим сетям территориальных сетевых организаций Челябинской области на 2019 год

№ п/п	Наименование организации	Объем выпадающих доходов для включения в тарифы на оказание услуги по передаче электрической энергии на 2019 год, тыс. руб.
1	2	3
1	Филиал ОАО «МРСК Урала» - «Челябэнерго»	75 628,19
2	АО «Орэлэктросеть»	6 437,34
3	МУП «Копетские электрические сети»	1 752,38
4	АО «Трансэнерго»	788,24
5	ООО «ТПК»	638,570
6	ООО «Электро ТК»	324,39
7	ООО «Эффект ТК»	231,81
8	МУП «Многоотраслевое производственное объединение энергосетей»	22,37
9	МУП «Городская управляющая компания»	1 167,46
10	ООО «Касинская ЭнергоСбытовая Компания»	44,74
11	ООО «Уральская энергетическая сетевая компания»	1 107,41
12	МУП «Электротепловые сети»	671,33
13	ОАО «РЖД» (Ожно-Уральская дирекция по энергообеспечению – структурное подразделение Трансэнерго – филиала ОАО «РЖД»)	204,93
14	ООО «Сетевая компания «ЭнергоРесурс»	436,25
15	ООО «ТЕХНОСЕРВИС-ПЭ»	33,56
16	ООО «Урал-Ресурс»	24 309,18
	ИТОГО	113 798,35

Министр

Т.В. Кучиц



Приложение 6
к постановлению Министерства
тарифного регулирования
и энергетики Челябинской области
от 27 декабря 2018 г. № 89/5

Размер выпадающих доходов 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), которые включаются в тариф на оказание услуги по передаче электрической энергии по электрическим сетям территориальных сетевых организаций Челябинской области на 2019 год

№ п/п	Наименование организации	Объем выпадающих доходов для включения в тарифы на оказание услуги по передаче электрической энергии на 2019 год, тыс. руб.
1	2	3
1	АО «Орэлэктросеть»	5 769,57
2	АО «Трансэнерго»	224,79
3	МУП «Многоотраслевое производственное объединение энергосетей»	242,54
4	МУП «Городская управляющая компания»	2 273,41
5	ООО «Урал-Ресурс»	11 696,91
	ИТОГО	20 207,22

Министр

Т.В. Кучиц

