



МИНИСТЕРСТВО ТАРИФНОГО РЕГУЛИРОВАНИЯ И ЭНЕРГЕТИКИ ЧЕЛЯБИНСКОЙ ОБЛАСТИ

ПОСТАНОВЛЕНИЕ

от 28 декабря 2017 г.

Город Челябинск

Об установлении платы за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций Челябинской области на 2018 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 администрации 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 28 декабря 2017 г. № 71 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 2018 год на территории городских населенных пунктов и на территориях 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 2018 год на территории городских населенных пунктов и на территориях, не относящихся к терitorиям 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 границ участка заявителя до объектов электросетевого хозяйства на уровне напряжения до 20 кВ включительно необходимо заявителю уровня напряжения сетевой организации, 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 в отношении садоводческих, огороднических, лачных 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 мощности ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств при присоединении к электрическим сетям сетевой организации на уровне напряжения до 20 кВ включительно и находящегося на территории населенного пункта, не относящегося к городским и поселковым городским, сельским и поселковым сельским населенным пунктам, в сельской местности до существующих объектов электросетевого хозяйства 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 энергопринимающих устройств.
6. Установить плату за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций Челябинской области в отношении граждан, объединивших свои гаражи и хозяйственные постройки (погреба, 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 электроснабжения) с учетом мощности ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств при присоединении к электрическим сетям сетевой организаций 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, стандартизованные 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 электроснабжения, 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 электроснабжения.

9. Ставки платы за единицу максимальной мощности, стандартизованные 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 295 097,624 тыс.руб., которые включаются в тариф на оказание услуги по передаче электрической энергии по электрическим сетям территориальных сетевых организаций Челябинской области на 2018 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 71 703,214 тыс.руб., которые включаются в тариф на оказание услуги по передаче электрической энергии по электрическим сетям территориальных сетевых организаций Челябинской области на 2018 год, согласно приложению 6.

12. Настоящее постановление вступает в силу в установленном порядке и действует с 1 января 2018 г. по 31 декабря 2018 г.

Министр

Т.В. Кучин



Кучин

Приложение I

К постановлению губернатора
тарифного регулирования
и энергетики Челябинской области
от 28 декабря 2017 г. № 71/15

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)

Наименование стандартизированной тарифной ставки		Единица измерения	Значение (без учета НДС)	
П.п.	1	2	3	
1	C1	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации за технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей, объектов электрической энергии, объектов, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, по мероприятиям, указанным в пункте 16 Методических указаний (кроме подпункта «б»),	руб. за одно присоединение	11 644,28
		В том числе:		
1.1.	C1_1	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю	руб. за одно присоединение	5 493,16
1.2.	C1_2	Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем технических условий (выходная процедура, предусматривающая полупунктами «г» - «ж» пункта 7 Правил «обязательного технологического присоединения»)	руб. за одно присоединение	6 151,12

Стандартизованные тарифные ставки

на покрытие расходов на технологическую 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)

Таблица 2

№ п/п	Наименование стандартного тарифной ставки	Размер стандартных тарифных ставок (для услуг ГДС)				
		в отношении занятости, подоходном налогоплательщика и наследства	в отношении занятости, технополиса и производствен- но-строительного учреждения	в отношении искусственных персональных услуг	в отношении искусственных персональных услуг, оказываемых на территории, не относящейся к территориальному представительству	в отношении искусственных персональных услуг, оказываемых на территории, не не выше 150 кВт
1	2	3	4	5	6	7
1	C ₂ <i>Стандартизированная тарифная ставка за посещение ряда сферической организаций</i>					
1.1. Материяльные отчисления						
1.1.1.	Тип провода - изоляционный					
1.1.1.4.	Материал провода - ПВХ изолированный					
1.1.1.4.1	Сечение провода - до 50 мм ² включительно					
до 1 кВ	тыс.руб./км	858,16	942,49	0		
6-10 кВ	тыс.руб./км	4 499,32	1 462,44	0		
1.1.1.4.2	Сечение провода - от 50 мм ² до 100 мм ² включительно					
до 1 кВ	тыс.руб./км	653,30	1 158,10	0		
6-10 кВ	тыс.руб./км	2 349,20	2 349,20	0		
1.1.2.	Тип провода - неизолированный					
1.1.2.3.	Материал провода - свинцово-цинковый					
1.1.2.3.1	Сечение провода - до 50 мм ² включительно					
до 1 кВ	тыс.руб./км	1 008,46	1 085,29	0		
6-10 кВ	тыс.руб./км	1 143,12	1 794,06	0		
1.1.2.4.	Материал провода - алюминиевый					
1.1.2.4.1	Сечение провода - до 50 мм ² включительно					
до 1 кВ	тыс.руб./км	120,85	548,84	0		
1.1.2.4.2	Сечение провода - от 50мм ² до 100 мм ² включительно					
6-10 кВ	тыс.руб./км	9 981,81	9 981,81	0		
1.2.	Материяльные отчисления - металлические					
1.2.2.	Тип провода - изоляционный					
1.2.2.3.	Материяльные отчисления - стандартометрический					
1.2.2.3.3	Сечение провода - от 100 до 200 мм ² включительно					

6-10 кВ	тыс.руб./км	13 387,09	15 397,09	0
110 кВ	тыс.руб./км	12 418,79	12 418,79	0
1.3.	Материал опоры - жесткое оболочное			
1.3.1.	Тип провода - изолированный			
1.3.1.4.	Материал провода - изолированный			
1.3.1.4.1.	Сечение провода - до 50 мм² включительно			
до 1 кВ	тыс.руб./км	899,52	891,59	0
6-10 кВ	тыс.руб./км	900,74	238,49	0
6-10 кВ	тыс.руб./км	1 034,05	1 092,73	0
1.3.1.4.2.	Сечение провода - от 50 мм² до 100 мм² включительно			
до 1 кВ	тыс.руб./км	899,52	891,59	0
6-10 кВ	тыс.руб./км	2 737,26	855,78	0
1.3.1.4.3.	Сечение провода - от 100 до 200 мм² включительно			
до 1 кВ	тыс.руб./км	1 202,99	986,69	0
6-10 кВ	тыс.руб./км	6 691,82	1 221,55	0
1.3.2.	Тип проводка - изолированный			
1.3.2.3.	Материал проводка - стеклономинальный			
1.3.2.3.1.	Сечение провода - до 50 мм² включительно			
до 1 кВ	тыс.руб./км	681,10	822,66	0
6-10 кВ	тыс.руб./км	722,46	960,64	0
1.3.2.3.2.	Сечение провода - от 50 мм² до 100 мм² включительно			
6-10 кВ	тыс.руб./км	2 065,72	966,69	0
35 кВ	тыс.руб./км	75 851,99	75 853,99	0
1.3.2.3.3.	Сечение провода - от 100 до 200 мм² включительно			
6-10 кВ	тыс.руб./км	2 825,25	1 825,25	0
110 кВ	тыс.руб./км	41 502,43	41 502,43	0
1.3.2.4.	Материал проводка - алюминиевый			
1.3.2.4.1.	Сечение провода - до 50 мм² включительно			
до 1 кВ	тыс.руб./км	946,71	550,17	0
6-10 кВ	тыс.руб./км	2 734,06	3 750,12	0
1.3.2.4.3.	Сечение провода - от 50 мм² до 100 мм² включительно			
6-10 кВ	тыс.руб./км	1 019,59	1 019,59	0
2.	Стеклономинальная тарификация ставки на поправки расходов системой организации на строительство кабельных линий электропередачи			
2.1.	Способ прокладки - в гранитах			
2.1.1.	Одноканальное			
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	1 849,02	1 849,02	0
6-10 кВ	тыс.руб./км	2 442,03	2 462,03	0
2.1.1.1.3.	Сечение провода - от 100 до 200 мм² включительно			
до 1 кВ	тыс.руб./км	2 287,10	2 631,19	0
6-10 кВ	тыс.руб./км	3 962,11	2 436,41	0
2.1.1.1.4.	Сечение провода - от 200 до 500 мм² включительно			
до 1 кВ	тыс.руб./км	2 545,06	5 583,70	0
6-10 кВ	тыс.руб./км	5 432,05	11 942,57	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	970,98	970,98	0
6-10 кВ	тыс.руб./км	1 541,80	1 541,80	0
2.1.1.2.2.	Сечение провода - от 50 мм² до 100 мм² включительно			
до 1 кВ	тыс.руб./км	3 055,88	3 055,88	0
6-10 кВ	тыс.руб./км	8 332,05	4 288,05	0
2.1.1.2.3.	Сечение провода - от 100 мм² до 200 мм² включительно			
до 1 кВ	тыс.руб./км	3 900,39	3 900,39	0
6-10 кВ	тыс.руб./км	1 041,96	3 652,15	0
2.1.1.2.4.	Сечение провода - от 200 до 500 мм² включительно			
до 1 кВ	тыс.руб./км	4 684,88	4 684,88	0
6-10 кВ	тыс.руб./км	3 352,96	3 352,96	0
2.1.2.	Многоядерные			
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	1 834,72	1 308,59	0
6-10 кВ	тыс.руб./км	437,27	437,27	0
2.1.2.1.2.	Сечение провода - от 50 мм² до 100 мм² включительно			
до 1 кВ	тыс.руб./км	3 044,04	2 679,53	0
6-10 кВ	тыс.руб./км	2 550,19	2 550,19	0
2.1.2.1.3.	Сечение провода - от 100 до 200 мм² включительно			
до 1 кВ	тыс.руб./км	3 149,87	3 149,87	0
6-10 кВ	тыс.руб./км	2 175,66	2 175,66	0
2.1.2.1.4.	Сечение провода - от 200 до 500 мм² включительно			
до 1 кВ	тыс.руб./км	4 658,42	4 658,42	0
6-10 кВ	тыс.руб./км	2 843,60	2 843,60	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	4 103,17	1 308,59	0
6-10 кВ	тыс.руб./км	2 646,71	2 646,71	0
2.1.2.2.2.	Сечение провода - от 50 мм² до 100 мм² включительно			
до 1 кВ	тыс.руб./км	3 112,24	2 026,06	0
6-10 кВ	тыс.руб./км	2 985,16	2 791,17	0
2.1.2.2.3.	Сечение провода - от 100 до 200 мм² включительно			
до 1 кВ	тыс.руб./км	3 076,74	3 076,74	0
6-10 кВ	тыс.руб./км	4 264,46	922,63	0
2.1.2.2.4.	Сечение провода - от 200 до 500 мм² включительно			
до 1 кВ	тыс.руб./км	4 165,38	3 286,65	0
6-10 кВ	тыс.руб./км	6 441,88	6 441,88	0
2.5.	Способ прокладки - в гранитах и песчаниках			
2.5.1.	Одноканальное			
2.5.1.1.	Кабели с резиновой и пластмассовой изоляцией			
2.5.1.1.4.	Сечение провода - от 200 до 500 мм² включительно			
6-10 кВ	тыс.руб./км	5 290,70	5 290,70	0
2.5.2.	Многоядерные			
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./кВ	268,13	268,13	0
2.6.	Способ прокладки - горизонтальное настенное бурение			
2.6.1.	Одножильные			
2.6.1.1.	Кабели с резиновой и пластмассовой изоляцией			
2.6.1.1.2	Сечение провода - от 50 мм ² до 100 мм ² включительно			
6-10 кВ	тыс.руб./кВ	718,84	718,84	0
2.6.1.1.3	Сечение провода - от 100 до 200 мм ² включительно			
6-10 кВ	тыс.руб./кВ	3 158,80	3 158,80	0
2.6.1.1.4	Сечение провода - от 200 до 500 мм ² включительно			
6-10 кВ	тыс.руб./кВ	478,85	478,85	0
2.6.2.	Многожильные			
2.6.2.1.	Кабели с резиновой и пластмассовой изоляцией			
2.6.2.1.2	Сечение провода - от 50 мм ² до 100 мм ² включительно			
до 1 кВ	тыс.руб./кВ	4 532,49	4 532,49	0
2.6.2.1.3	Сечение провода - от 100 до 200 мм ² включительно			
до 1 кВ	тыс.руб./кВ	5 050,54	5 050,54	0
6-10 кВ	тыс.руб./кВ	14 558,78	14 558,78	0
2.6.2.1.4	Сечение провода - от 200 до 500 мм ² включительно			
до 1 кВ	тыс.руб./кВ	2 793,96	2 793,96	0
2.6.2.2.	Кабели с бумажной изоляцией			
2.6.2.2.1	Сечение провода - от 50 мм ² до 100 мм ² включительно			
6-10 кВ	тыс.руб./кВ	1 236,10	1 236,10	0
2.6.2.2.3	Сечение провода - от 100 до 200 мм ² включительно			
6-10 кВ	тыс.руб./кВ	6 209,85	6 209,85	0
2.6.2.2.4	Сечение провода - от 200 до 500 мм ² включительно			
6-10 кВ	тыс.руб./кВ	2 067,00	2 067,00	0
3.	С	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организацией на строительство пунктов приема и передачи (пунктов приема)		
3.1.	Ресурсор			
3.1.3.	Номинальный ток - от 250 А до 500 А включительно			
6-10 кВ	тыс.руб./кВ	116,11	116,11	0
3.1.4.	Номинальный ток - от 500 А до 1000 А включительно			
6-10 кВ	тыс.руб./кВ	595,18	595,18	0
3.2.	Распределительные пункты (РП)			
3.2.2.	Номинальный ток - от 100 А до 250 А включительно			
6-10 кВ	тыс.руб./кВ	944,54	944,54	0
3.2.4.	Номинальный ток - от 250 А до 1000 А включительно			
6-10 кВ	тыс.руб./кВ	5 861,98	5 861,98	0
3.4.	Распределители			
3.4.3.	Номинальный ток - от 250 А до 500 А включительно			
6-10 кВ	тыс.руб./кВ	26,08	26,08	0
4.	C ₅	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организацией на строительство трансформаторных подстанций (ТП), за исключением распределительных трансформаторов подстанций (РПТ)		

4.1.	Трансформаторные подстанции (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РПТ)			
4.1.1.	Однотрансформаторные			
4.1.1.1.	Трансформаторная мощность - до 25 кВА	тыс.руб./кВт	13,79	19,09
4.1.1.2.	Трансформаторная мощность - от 25 кВА до 100 кВА включительно	тыс.руб./кВт	9,80	10,77
4.1.1.3.	Трансформаторная мощность - от 100 кВА до 500 кВА включительно	тыс.руб./кВт	5,89	3,98
4.1.1.4.	Трансформаторная мощность - от 500 кВА включительно	тыс.руб./кВт	4,23	9,39
4.1.1.5.	Трансформаторная мощность - свыше 500 кВА включительно	тыс.руб./кВт	25,73	2,97
4.1.2.	Двухтрансформаторные и более			
4.1.2.3.	Трансформаторная мощность - от 100 кВА до 250 кВА включительно	тыс.руб./кВт	24,98	24,98
4.1.2.4.	Трансформаторная мощность - от 250 кВА до 500 кВА включительно	тыс.руб./кВт	27,47	27,47
4.1.2.5.	Трансформаторная мощность - от 500 кВА до 900 кВА включительно	тыс.руб./кВт	13,77	4,76
4.1.2.6.	Трансформаторная мощность - свыше 1000 кВА	тыс.руб./кВт	6,75	6,75
4*	C ₃	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организацией на распределительных трансформаторных подстанциях (РПТ)		
4*1.	Однотрансформаторные			
5.	C ₄	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организацией на напряжение до 35 кВ		
5.1.	Распределительные трансформаторные подстанции (РПТ)			
5.1.1.	Однотрансформаторные			
5.1.1.2.	Трансформаторная мощность - от 25 кВА до 100 кВА включительно	тыс.руб./кВт	61,25	61,25
5.1.2.	Двухтрансформаторные и более			
5.1.2.6.	Трансформаторная мощность - свыше 1000 кВА	тыс.руб./кВт	8,13	8,13
6.	C ₇	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организацией на строительство подстанций 35 кВ и выше (ПС)		
6.2.	Полстанции 10 кВ и выше	тыс.руб./кВт	11,32	11,45

Министр



Т.В. Кучин

Приложение 2

к постановлению Министерства
тарифного регулирования
и энергетики Челябинской области
от 28 декабря 2017 г. № 71 / 15

Таблица 1

№ п.п.	Наименование стандартизированной тарифной стаки			Значение (без учета НДС)
		1	2	
1	Ставка за единицу максимальной мощности для определения планы за техногическое присоединение к электрическим сетям на уровне напряжения выше 35 кВ и мощности менее 8 900 кВт на осуществление мероприятий, предусмотренных пунктом 1 б) (за исполнением полинутка «б») Методических указаний.	С _{1maxN}	руб./кВт	251,36
	В том числе:			
1.1.	Подготовка и выдача схемой организацией технических условий Заявителю	С _{1maxN}	руб./кВт	119,34
1.2.	Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем технических условий (включая процедура предусмотренные полинутками «а» – «е» пункта 7 Правил технологического присоединения)	С _{12xN}	руб./кВт	132,02

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 6 (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	Размер ставки за единицу максимальной мощности (без учета НДС)			
			в отношении зданий и сооружений, освещение которых производится энергопринимающим устройством (на территории городских населенных пунктов и на территории сельскохозяйственных угодий)	в отношении земельных участков, находящихся в собственности, а также земельных участков, находящихся в пользовании, за исключением земель, находящихся в собственности субъектов малого предпринимательства	в отношении зданий, сооружений, производящимо-техническое производство энергопринимающим устройством (на территории городских населенных пунктов и на территории сельскохозяйственных угодий)	в отношении зданий, сооружений, производящимо-техническое производство, находящееся в собственности субъектов малого предпринимательства
1	Ставка за единицу максимальной мощности на осуществление мероприятий по строительству воздушных линий					
1.1.	до 1 кВ	руб./кВт	5 157,86	6 119,91	0	
1.2.	6-10 кВ	руб./кВт	27 102,9	6 952,35	0	
1.3.	35 кВ	руб./кВт	1 092,30	1 092,30	0	
1.4.	110 кВ	руб./кВт	271,65	271,65	0	
2	Ставка за единицу максимальной мощности на осуществление мероприятий по строительству кабельных линий					
до 1 кВ	руб./кВт	613,38	3 911,57	0		
6-10 кВ	руб./кВт	2 372,39	3 898,35	0		
3.	Ставка за единицу максимальной мощности на строительство пунктов, переключательных Реквизер					
3.1.	Номинальный ток - от 250 А до 500 А включительно	руб./кВт	762,15	762,15	0	
3.1.3.	Номинальный ток - от 500 А до 1000 А включительно	руб./кВт				
3.1.4.	Номинальный ток - от 500 А до 1000 А включительно	руб./кВт				
3.2.	Распределительные пункты (РП)					
3.2.2.	Номинальный ток - от 100 А до 250 А включительно	руб./кВт				
3.2.4.	Номинальный ток - от 500 А до 1000 А включительно	руб./кВт	2 361,35	2 361,35	0	
6-10 кВ	руб./кВт	2 131,63	2 131,63	0		
3.4.	Радиопередатчики					
34.3.	Максимальный ток - от 250 А до 500 А включительно	руб./кВт	654,73	654,73	0	
6-10 кВ	руб./кВт	654,73	654,73	0		

4.	Ставки С ₅	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 13 790,54
4.1.1.2.	Трансформаторная мощность - от 25 кВА до 100 кВА	руб./кВт 9 801,49
4.1.1.3.	Трансформаторная мощность - от 100 кВА до 250 кВА	руб./кВт 5 894,48
4.1.1.4.	Трансформаторная мощность - от 250 кВА до 500 кВА	руб./кВт 4 230,39
4.1.1.5.	Трансформаторная мощность - от 500 кВА до 900 кВА	руб./кВт 25 728,69
4.1.1.6.	Трансформаторная мощность - свыше 1000 кВА	руб./кВт 1 490,00
4.1.2.	Двухтрансформаторные и более	
4.1.2.3.	Трансформаторная мощность - от 100 кВА до 250 кВА включительно	руб./кВт 24 984,10
4.1.2.4.	Трансформаторная мощность - от 250 кВА до 500 кВА	руб./кВт 27 473,41
4.1.2.5.	Трансформаторная мощность - от 500 кВА до 900 кВА	руб./кВт 13 771,39
4.1.2.6.	Трансформаторная мощность - свыше 1000 кВА	руб./кВт 6 751,11
5.	Ставки С ₆	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.	Трансформаторная мощность - от 25 кВА до 100 кВА	руб./кВт 61 250,00
5.1.2.	Двухтрансформаторные и более	

Министр

Т.В. Кучин

ДОКУМЕНТО



5.1.2.6.	Трансформаторная мощность - выше 1000 кВА	руб./кВт	8 128,30	8 128,30	0
6.	Ставки С ₇	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	11 324,67	11 450,00	0

13

Приложение 3

к постановлению Министерства тарифного регулирования

и энергетики Челябинской области

области

Формула платы за технологическое присоединение															
1	При применении ставок за единицу максимальной мощности на уровне напряжения ниже 35 кВ и максимальной мощности менее 8900 кВт:														
1.1	Если существует необходимость реализации мероприятия (последней мили)														
1.2	Если при технологическом присоединении Заводчика согласно техническим условиям предусматривается мероприятие «последней мили»														
2	$T_m = (C_1^{\max} \times N) + (C_2^{\max} \times N) + (C_3^{\max} \times N) + (C_4^{\max} \times N) + (C_5^{\max} \times N) + (C_6^{\max} \times N) + (C_7^{\max} \times N)$ <p>где:</p> <table border="1"> <tr> <td>C_1^{\max}</td><td>Ставки за единицу максимальной мощности на уровне напряжения ниже 35 кВ и мощности менее 8 900 кВт на осуществление мероприятия, предусмотренного пунктом 1б (за исключением подключения коб.) (руб./кВт)</td></tr> <tr> <td>C_2^{\max}</td><td>Ставка за единицу максимальной мощности на уровне напряжения ниже 35 кВ и максимальной мощности менее 8900 кВт на покрытие расходов сетевой организацией по строительству воздушных линий (руб./кВт)</td></tr> <tr> <td>C_3^{\max}</td><td>Ставка за единицу максимальной мощности на уровне напряжения ниже 35 кВ и максимальной мощности менее 8900 кВт на покрытие расходов сетевой организацией по строительству кабельных линий (руб./кВт)</td></tr> <tr> <td>C_4^{\max}</td><td>Ставка за единицу максимальной мощности на уровне напряжения ниже 35 кВ и мощности менее 8 900 кВт на строительство пунктов сокращения (реконструкции, распределительных пунктов, переключательных пунктов) (руб./кВт)</td></tr> <tr> <td>C_5^{\max}</td><td>Ставка за единицу максимальной мощности на уровне напряжения ниже 35 кВ и мощности менее 8900 кВт на осуществление мероприятий по строительству трансформаторных подстанций (РТП) (руб./кВт)</td></tr> <tr> <td>C_6^{\max}</td><td>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)</td></tr> <tr> <td>$C_{7\max}$</td><td>Ставка за единицу максимальной мощности на уровне напряжения ниже 35 кВ и мощности менее 8900 кВт на осуществление мероприятия по строительству подстанций уровня напряжения 35 кВ и выше (ПС) (руб./кВт)</td></tr> </table>	C_1^{\max}	Ставки за единицу максимальной мощности на уровне напряжения ниже 35 кВ и мощности менее 8 900 кВт на осуществление мероприятия, предусмотренного пунктом 1б (за исключением подключения коб.) (руб./кВт)	C_2^{\max}	Ставка за единицу максимальной мощности на уровне напряжения ниже 35 кВ и максимальной мощности менее 8900 кВт на покрытие расходов сетевой организацией по строительству воздушных линий (руб./кВт)	C_3^{\max}	Ставка за единицу максимальной мощности на уровне напряжения ниже 35 кВ и максимальной мощности менее 8900 кВт на покрытие расходов сетевой организацией по строительству кабельных линий (руб./кВт)	C_4^{\max}	Ставка за единицу максимальной мощности на уровне напряжения ниже 35 кВ и мощности менее 8 900 кВт на строительство пунктов сокращения (реконструкции, распределительных пунктов, переключательных пунктов) (руб./кВт)	C_5^{\max}	Ставка за единицу максимальной мощности на уровне напряжения ниже 35 кВ и мощности менее 8900 кВт на осуществление мероприятий по строительству трансформаторных подстанций (РТП) (руб./кВт)	C_6^{\max}	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)	$C_{7\max}$	Ставка за единицу максимальной мощности на уровне напряжения ниже 35 кВ и мощности менее 8900 кВт на осуществление мероприятия по строительству подстанций уровня напряжения 35 кВ и выше (ПС) (руб./кВт)
C_1^{\max}	Ставки за единицу максимальной мощности на уровне напряжения ниже 35 кВ и мощности менее 8 900 кВт на осуществление мероприятия, предусмотренного пунктом 1б (за исключением подключения коб.) (руб./кВт)														
C_2^{\max}	Ставка за единицу максимальной мощности на уровне напряжения ниже 35 кВ и максимальной мощности менее 8900 кВт на покрытие расходов сетевой организацией по строительству воздушных линий (руб./кВт)														
C_3^{\max}	Ставка за единицу максимальной мощности на уровне напряжения ниже 35 кВ и максимальной мощности менее 8900 кВт на покрытие расходов сетевой организацией по строительству кабельных линий (руб./кВт)														
C_4^{\max}	Ставка за единицу максимальной мощности на уровне напряжения ниже 35 кВ и мощности менее 8 900 кВт на строительство пунктов сокращения (реконструкции, распределительных пунктов, переключательных пунктов) (руб./кВт)														
C_5^{\max}	Ставка за единицу максимальной мощности на уровне напряжения ниже 35 кВ и мощности менее 8900 кВт на осуществление мероприятий по строительству трансформаторных подстанций (РТП) (руб./кВт)														
C_6^{\max}	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)														
$C_{7\max}$	Ставка за единицу максимальной мощности на уровне напряжения ниже 35 кВ и мощности менее 8900 кВт на осуществление мероприятия по строительству подстанций уровня напряжения 35 кВ и выше (ПС) (руб./кВт)														

<p>2.1</p> <p>Если при технологическом присоединении Заводителя согласно техническим условиям предусматривается мероприятие «последней мили» по прокладке воздушных (или) кабельных линий</p>	$T_m = C_1$
<p>2.2</p> <p>Если при технологическом присоединении Заводителя согласно техническим условиям предусматривается мероприятие «последней мили» по строительству трансформаторных подстанций (ПТП), распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ и на строительство центров питания, подстанций уровня напряжения 35 кВ и выше (ПТС)</p>	$T_m = C_1 + C_2 \times L_1 + C_3 \times L_4 + C_5 \times N_1 + C_6 \times N_1 + C_7 \times N_1$
<p>2.3</p> <p>Если при технологическом присоединении Заводителя согласно техническим условиям предусматривается мероприятие «последней мили» по строительству пунктов трансформаторных подстанций (ПТП), за исключением пунктов, передаточных (пунктов) подстанций (РТП), распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ и на строительство центров питания, подстанций уровня напряжения 35 кВ и выше (ПТС)</p>	$T_m = C_1$
<p>Если при технологическом присоединении Заводителя согласно техническим условиям срок выполнения мероприятия по технологическому присоединению предусмотрен на период большее одного года, то стоимость мероприятия, учитываемая в плате, рассчитанной в год подачи заявки, индексируется следующим образом:</p> <ul style="list-style-type: none"> - 50% стоимости мероприятия, 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. 	$T_m = C_1 + \left(\frac{C_2 \cdot L_1 \cdot Z_1}{2} + \frac{C_3 \cdot L_2 \cdot Z_2}{2} + \frac{C_4 \cdot K \cdot Z_1}{2} + \frac{C_5 \cdot N_1 \cdot Z_1}{2} + \frac{C_6 \cdot N_2 \cdot Z_1}{2} + \frac{C_7 \cdot N_3 \cdot Z_1}{2} \right) + \left(\frac{C_2 \cdot L_1 \cdot Z_2}{2} + \frac{C_3 \cdot L_1 \cdot Z_2}{2} + \frac{C_4 \cdot K \cdot Z_2}{2} + \frac{C_5 \cdot N_1 \cdot Z_2}{2} + \frac{C_6 \cdot N_2 \cdot Z_2}{2} + \frac{C_7 \cdot N_3 \cdot Z_2}{2} \right)$

L _i	Суммарная продолжительность 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 организацией на строительство секционирования (рекомпьютеров, распределителей пунктов, переключательных пунктов) на i-ом уровне напряжения (руб./нит.)
C ₅	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организацией на строительство трансформаторных подстанций (ТП) за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РПГ), с уровнем напряжения до 35кВ (руб./кВт)
C ₆	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организацией на строительство распределительных трансформаторных подстанций (РПГ) с уровнем напряжения до 35 кВ (ПС) (руб./кВт)
C ₇	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организацией на строительство на строительство полстанций уровням напряжения 35кВ и выше (ПС) (руб./кВт)
k	Количество пунктов секционирования (рекомпьютеров, распределительных пунктов, переключательных пунктов) (штук)
N _i	Объем максимальной мощности, указанный Заявителем в заявке на технологическое присоединение (кВт)
z ₁	Произведение протозных индексов цен производителей по подразделу «Строительство» раздела «Капитальные вложения (инвестиции)», публикуемых Министерством экономического развития Российской Федерации на соответствующий год (при опускании данного индекса используется индекс потребительских цен на соответствующий год) за период, указанного в технических условиях, начиная с года, следующего за годом утверждения платы
z ₂	Произведение протозных индексов цен производителей по подразделу «Строительство» раздела «Капитальные вложения (инвестиции)», публикуемых Министерством экономического развития Российской Федерации на соответствующий год (при опускании данного индекса используется индекс потребительских цен на соответствующий год) за период, указанный в технических условиях, начиная с года, следующего за годом утверждения платы

на соответствующий год

Министр

Т.В. Кучин



Территориальные сетевые организации
Челябинской области

№ п/п	Полное (сокращенное) наименование организации
1	Филиал открытого акционерного общества «Межрегиональная распределительная сетевая компания Урала» - «Челябэнерго»
2	Общество с ограниченной ответственностью «АЭС Инвест» (ООО «АЭС Инвест»)
3	Акционерное общество «Автомобильный завод «Урал» (АО «Автомобильный завод «Урал», АО «АЗ «Урал»)
4	Акционерное общество «Оборонэнерго» Филиал «Уральский» (АО «Оборонэнерго» Филиал «Уральский»)
5	Акционерное общество «Трансэнерго» (АО «Трансэнерго»)
6	Акционерное общество «Челябинское авиапредприятие» (АО «ЧАП»)
7	Акционерное общество «Челябинский электрометаллургический комбинат» (АО «ЧЭМК»)
8	Акционерное общество «Электросеть» (АО «Электросеть»)
9	Акционерное общество «Энергосеть Компания ЧПЗ» (АО «ЭСК ЧПЗ»)
10	Муниципальное многоотраслевое предприятие коммунального хозяйства (ММПХ)
11	Муниципальное предприятие «Горэлектросеть» г. Магнитогорска (МП «Горэлектросеть» г. Магнитогорска)
12	Муниципальное унитарное предприятие «Городская управляющая компания» (МУП «ГУК»)
13	Муниципальное унитарное предприятие «Копейские электрические сети» (МУП «КЭС»)
14	Муниципальное унитарное предприятие «Многоотраслевое производственное объединение энергосети» города Трохимского (МУП «МЛОЭ» г. Трохимского)
15	Муниципальное унитарное предприятие «Производственное объединение МУП «ДОВВ»)
16	Муниципальное унитарное предприятие «Электротехнологические сети» (МУП «ЭТС»)
17	Негосударственное акционерное общество «Вишневогорский горно-обогатительный комбинат» (АО «Вишневогорский ГОК»)

Приложение 4
к постановлению Министерства
тарифного регулирования
и энергетики Челябинской области
от 28 декабря 2017 г. № 71/15

18 Октябрьское акционерное общество «Магнитогорский мелизно-калибровочный завод» (ОАО «ММК-Мелиз»)	19 Октябрьское акционерное общество «Российские железные дороги» (Южно-Уральская дирекция по энергобез обеспечению – структурное подразделение Трансэнерго – филиала ОАО «РЖД»)
20 Октябрьское акционерное общество «Челябинская электросетевая компания» (ОАО «ЧЭК»)	21 Открытое акционерное общество «Энергопром-Челябинский электротехнический завод» (ОАО «ЭЛПМ-ЧЭЗ», ОАО «ЭНЕРГОПРОМ-ЧЭЗ»)
22 Общество с ограниченной ответственностью «АГЭК74» (ООО «АГЭК74»)	23 Общество с ограниченной ответственностью «Знагэнерготелеком» (ООО «Знагэнерготелеком»)
24 Констрактипен» (ООО «ИБК»)	25 Общество с ограниченной ответственностью «Каслинская ЭнергоСбытовая Компания» (ООО «Каслинская ЭнергоСбытовая Компания»)
26 Общество с ограниченной ответственностью Завод стройиндустрии «КЕММА» (ООО «КЕММА»)	27 Общество с ограниченной ответственностью «Магнитогорская Сетевая Компания» (ООО «МСК»)
28 Общество с ограниченной ответственностью «Металлстрой» (ООО «Металлстрой»)	29 Общество с ограниченной ответственностью «Механический завод» (ООО «Механический завод»)
30 компания - Челябинск» (ООО «ЭБК_Челябинск»)	31 Общество с ограниченной ответственностью «ПРОДВИЖЕНИЕ» (ООО «ПРОДВИЖЕНИЕ»)
32 Общество с ограниченной ответственностью «Региональная сетевая компания» (ООО «РСК»)	33 Общество с ограниченной ответственностью Сетевая компания «Энергоресурс» (ООО СК «ЭнергоРесурс»)
34 Общество с ограниченной ответственностью «Сети и системы» (ООО «Сети и системы»)	35 Общество с ограниченной ответственностью «Системы Передачи Электроэнергии» (ООО «СПЭ»)
36 Общество с ограниченной ответственностью «ГЛК» (ООО «ГЛК»)	37 Общество с ограниченной ответственностью «ТЕХНОСЕРВИС-ПЭ» (ООО «ТЕХНОСЕРВИС-ПЭ»)
38 Общество с ограниченной ответственностью «Тепловые электрические сети и системы» (ООО «ТЭСиС»))	

Министр

T.B. Кучин

39 Общество с ограниченной ответственностью «Трансненуро» (ООО «Трансненуро»)
40 Общество с ограниченной ответственностью «Управление энергоснабжения и связи» (ООО «УЭС»)
41 Общество с ограниченной ответственностью «Уральская энергетическая сетьевая компания» (ООО «УЭСК»)
42 Общество с ограниченной ответственностью «ЭДС» (ООО «ЭДС»)
43 Общество с ограниченной ответственностью «Электро ТК» (ООО «Электро ТК»)
44 Общество с ограниченной ответственностью «Электросетевая компания» (ООО «ЭСК»)
45 Общество с ограниченной ответственностью «Электросетевая компания» (ООО «Электросетевая компания»)
46 Общество с ограниченной ответственностью «ЭНЕРГЕТИЧЕСКАЯ КОМПАНИЯ АЛЬТАЙ» (ООО «ЭНЕРГЕТИЧЕСКАЯ КОМПАНИЯ АЛЬТАЙ»)
47 Общество с ограниченной ответственностью «Энергоснабжающая сетевая компания» (ООО «ЭСК»)
48 Общество с ограниченной ответственностью «Энерготехсервис» (ООО «ЭТС»)
49 Общество с ограниченной ответственностью «Эффект ТК» (ООО «Эффект ТК»)
50 Общество с ограниченной ответственностью «Южноуральская сетевая компания» (ООО «ЮСК»)
51 Публичное акционерное общество «Магнитогорский металлургический комбинат» (ПАО «ММК»)
52 автомобильных прицепов «Уралавтотранспорт» (ПАО «Уралавтотранспорт»)
53 Публичное акционерное общество «Челябинский завод профилевированного стального настяла» (ПАО «ЧЗПСН-ПРОФНАСТАЛ»)
54 Федеральное государственное унитарное предприятие «Приборостроительный завод» (ФГУП «ПСЗ», ФГУП «Приборостроительный завод»)
55 Федеральное государственное унитарное предприятие «Производственное объединение «Макк» (ФГУП «ПО «Макк»)
56 Акционерное общество «Государственный космический научно-производственный центр им. М.В. Хруничева» – филиал Акционерного общества «УСТб-КАТАВСКИЙ БАТОНОСТРОИТЕЛЬНЫЙ ЗАВОД» имени С.М. Кирова» (АО «ГКНПЦ им. М.В. Хруничева» – филиал «УКВЗ им. С.М. Кирова»)

Приложение 5

к постановлению Министерства
тарифного регулирования
и энергетики Челябинской области

от 28 декабря 2017 г. № 71/Б

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 2018 год

№ п/п	Наименование организации	Объем выпадающих доходов для включения в тарифы на оказание услуги по передаче электрической энергии на 2018 год, тыс. руб.	
		1	2
1	Филиал ОАО «МРСК Урала» - «ЧелябЭнерго»	231 301,460	3
2	ООО «АЭС Инвест»	33 282,020	
3	МП «ГорэлектроСеть»	12 845,745	
4	МУП «Копейские электрические сети»	4 442,230	
5	АО «ТрансЭнерго»	2 320,567	
6	ОАО «Челябинская электросетевая компания»	4 076,178	
7	ООО «ГДК»	987,965	
8	ООО «Электриро ТК»	752,423	
9	ООО «Энерджетик ТК»	239,407	
10	МУП «Городская управляющая компания»	1 287,160	
11	ООО «Тепловые электрические сети и системы»	1 410,580	
12	ООО «Уральская энергетическая сетевая компания»	855,327	
13	МУП «Электротепловые сети»	1 014,685	
14	ОАО «РЖД» (Южно-Уральская дирекция по энергообеспечению – структурное подразделение Трансэнерго – филиала ОАО «РЖД»)	262,177	
	ИТОГО	295 097,624	

Министр

Т.В. Кучин

Приложение 6

к постановлению Министерства
тарифного регулирования
и энергетики Челябинской области

от 28 декабря 2017 г. № 71/Б

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 2018 год

№ п/п	Наименование организации	Объем выпадающих доходов для включения в тарифы на оказание услуги по передаче электрической энергии на 2018 год, тыс. руб.	
		1	2
1	Филиал ОАО «МРСК Урала» - «ЧелябЭнерго»	40 105,368	3
2	ООО «АЭС Инвест»	22 282,601	
3	МП «ГорэлектроСеть»	5 539,845	
4	АО «ТрансЭнерго»	52,984	
5	МУП «Городская управляющая компания»	1 766,041	
6	ООО «Тепловые электрические сети и системы»	1 494,951	
	ИТОГО	461,425	
		71 703,214	

Министр

Т.В. Кучин

