



МИНИСТЕРСТВО ТАРИФНОГО РЕГУЛИРОВАНИЯ И ЭНЕРГЕТИКИ ЧЕЛЯБИНСКОЙ ОБЛАСТИ

ПОСТАНОВЛЕНИЕ

№ 83/2

от 27 декабря 2021 г.

город Челябинск

Об установлении платы за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций Челябинской области на 2022 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 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 Министерства тарифного регулирования и энергетики Челябинской области от 27 декабря 2021 г. № 68 Министерство тарифного регулирования и энергетики Челябинской области ПОСТАНОВЛЯЕТ:

1. Установить тарифные ставки, ставки за единицу максимальной мощности для определения платы за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций Челябинской области, не превышающей 15 кВт включительно (с учетом мощности, ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств), присоединенных в размере 550 рублей (с учетом НДС), при объектах микрогенерации, в разном количестве, 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.
4. Установить плату за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций Челябинской области в отношении граждан, объединивших свои гаражи и хозяйствственные 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.
5. 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 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.
6. В отношении некоммерческих объединений (гаражно-строительных, гаражных кооперативов) размер платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств не должен превышать 550 рублей, умноженных на количество членов этих объединений, при условии присоединения каждого членом такого объединения не более 15 кВт по третьей категории надежности (по

одному источнику электроснабжения) с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств при присоединении к электрическим сетям сетевой организацией на уровне напряжения до 20 кВ включительно и находящимся энергопринимающим устройствам, указанных в объединении 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. В отношении садоводческих или огороднических некоммерческих товариществ размер платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств не должен превышать 550 рублей, умноженных на количество земельных участков, расположенных в границах территории садоводства или огородничества, при условии присоединения на каждом земельном участке, расположенному в границах территории садоводства или огородничества, не более 15 кВт по тарифной категории напряжности (то есть отнюдь не

источнику электроснабжения) с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств при присоединении к электрическим системам сетевой организации на уровне напряжения до 20 кВ включительно и находящихся энергопринимающих устройств указанных садоводческих или огороднических некоммерческих товариществ 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 сестевых 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 - 8 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.

У. Ставки платы за единицу максимальной мощности, присоединение к электрическим сетям территориальных организаций Челябинской области, установленные в пунктах 1-9 настоящего постановления, подлежат применению в отоплении сетевых организаций согласно приложению № 3.

10. Настоящее постановление вступает в силу в установленном порядке и действует с 1 января 2022 г. до 31 декабря 2022 г.

Министр



Т.В. Кучинц

Обозначение	Описание	Измерение времени	Единица измерения	Соответствующий признак вида Списка
1	C1	стартаппрограмма, запущенная в момент времени, когда включена подача воздуха в рабочую зону	миллисекунды	13.00536
1.1	C1.1	стартаппрограмма, запущенная в момент времени, когда включена подача воздуха в рабочую зону	миллисекунды	6.64735
1.2.1	C1.2.1	стартаппрограмма, запущенная в момент времени, когда включена подача воздуха в рабочую зону	миллисекунды	7.24881
1.2.2	C1.2.2	стартаппрограмма, запущенная в момент времени, когда включена подача воздуха в рабочую зону	миллисекунды	7.08337
1	C1	стартаппрограмма, запущенная в момент времени, когда включена подача воздуха в рабочую зону	миллисекунды	13.71042
1.1	C1.1	стартаппрограмма, запущенная в момент времени, когда включена подача воздуха в рабочую зону	миллисекунды	6.64705
1.2.2	C1.2.2	стартаппрограмма, запущенная в момент времени, когда включена подача воздуха в рабочую зону	миллисекунды	7.08337
1.2.1.1.1	C	стартаппрограмма, запущенная в момент времени, когда включена подача воздуха в рабочую зону	миллисекунды	1.16119219
1.2.1.1.1	C	стартаппрограмма, запущенная в момент времени, когда включена подача воздуха в рабочую зону	миллисекунды	1.09163600
1.2.1.1.2	C	стартаппрограмма, запущенная в момент времени, когда включена подача воздуха в рабочую зону	миллисекунды	1.07127165
1.2.1.1.2	C	стартаппрограмма, запущенная в момент времени, когда включена подача воздуха в рабочую зону	миллисекунды	1.08159656
1.2.1.1.3	C	стартаппрограмма, запущенная в момент времени, когда включена подача воздуха в рабочую зону	миллисекунды	1.12176455
1.2.1.1.4	C	стартаппрограмма, запущенная в момент времени, когда включена подача воздуха в рабочую зону	миллисекунды	0.98153372
1.2.1.1.4	C	стартаппрограмма, запущенная в момент времени, когда включена подача воздуха в рабочую зону	миллисекунды	1.20940440

Обозначение	Описание	Написание накладки	Единица измерения	Стандартные параметры
13.1.2.1.1	C 1.1.1.1.1	направление вправо	мм	3,518/57,03
13.1.2.1.2	C 1.1.1.1.2	направление влево	мм	2,898/45,62
13.1.2.1.3	C 1.1.1.1.3	направление вправо	мм	4,119,405,70
13.1.2.1.4	C 1.1.1.1.4	направление влево	мм	3,769,277,07
13.1.2.1.5	C 1.1.1.1.5	направление вправо	мм	3,926/45,62
13.1.2.1.6	C 1.1.1.1.6	направление влево	мм	3,518/57,03
13.1.2.1.7	C 1.1.1.1.7	направление вправо	мм	4,114,405,70
13.1.2.1.8	C 1.1.1.1.8	направление влево	мм	3,769,277,07
13.1.2.1.9	C 1.1.1.1.9	направление вправо	мм	5,294/79,53
13.1.2.1.10	C 1.1.1.1.10	направление влево	мм	6,093/79,53
13.1.2.1.11	C 1.1.1.1.11	направление вправо	мм	6,711,947,03
13.1.2.1.12	C 1.1.1.1.12	направление влево	мм	7,223,829,24
13.1.2.1.13	C 1.1.1.1.13	направление вправо	мм	9,098,211,59
13.1.2.1.14	C 1.1.1.1.14	направление влево	мм	9,843,679,03
13.1.2.1.15	C 1.1.1.1.15	направление вправо	мм	4,114,538,63
13.1.2.1.16	C 1.1.1.1.16	направление влево	мм	3,722,235,27
13.1.2.1.17	C 1.1.1.1.17	направление вправо	мм	6,077,239,20
13.1.2.1.18	C 1.1.1.1.18	направление влево	мм	1,934,447,88
13.1.2.1.19	C 1.1.1.1.19	направление вправо	мм	4,633,797,75
13.1.2.2.1	C 1.1.2.1.1	направление вправо	мм	1,390,165,03
13.1.2.2.2	C 1.1.2.1.2	направление влево	мм	1,627,145,81
13.1.2.2.3	C 1.1.2.1.3	направление вправо	мм	9,003,238,137
13.1.2.2.4	C 1.1.2.1.4	направление влево	мм	1,278,994,00
13.1.2.2.5	C 1.1.2.1.5	направление вправо	мм	4,593,658,74
13.1.2.2.6	C 1.1.2.1.6	направление влево	мм	6,623,631,77
13.1.2.2.7	C 1.1.2.1.7	направление вправо	мм	6,423,607,50
13.1.2.2.8	C 1.1.2.1.8	направление влево	мм	4,226,608,55
13.1.2.2.9	C 1.1.2.1.9	направление вправо	мм	2,951,240,00
13.1.2.2.10	C 1.1.2.1.10	направление влево	мм	5,227,708,40
13.1.2.2.11	C 1.1.2.1.11	направление вправо	мм	6,093,211,59
13.1.2.2.12	C 1.1.2.1.12	направление влево	мм	9,843,679,03
13.1.2.2.13	C 1.1.2.1.13	направление вправо	мм	4,114,405,70
13.1.2.2.14	C 1.1.2.1.14	направление влево	мм	3,769,277,07
13.1.2.2.15	C 1.1.2.1.15	направление вправо	мм	5,294/79,53
13.1.2.2.16	C 1.1.2.1.16	направление влево	мм	6,093/79,53
13.1.2.2.17	C 1.1.2.1.17	направление вправо	мм	6,711,947,03
13.1.2.2.18	C 1.1.2.1.18	направление влево	мм	7,223,829,24
13.1.2.2.19	C 1.1.2.1.19	направление вправо	мм	9,098,211,59
13.1.2.2.20	C 1.1.2.1.20	направление влево	мм	9,843,679,03
13.1.2.2.21	C 1.1.2.1.21	направление вправо	мм	4,114,538,63
13.1.2.2.22	C 1.1.2.1.22	направление влево	мм	3,722,235,27
13.1.2.2.23	C 1.1.2.1.23	направление вправо	мм	6,077,239,20
13.1.2.2.24	C 1.1.2.1.24	направление влево	мм	1,934,447,88
13.1.2.2.25	C 1.1.2.1.25	направление вправо	мм	4,633,797,75
13.1.2.2.26	C 1.1.2.1.26	направление влево	мм	1,390,165,03
13.1.2.2.27	C 1.1.2.1.27	направление вправо	мм	1,627,145,81
13.1.2.2.28	C 1.1.2.1.28	направление влево	мм	9,003,238,137
13.1.2.2.29	C 1.1.2.1.29	направление вправо	мм	1,278,994,00
13.1.2.2.30	C 1.1.2.1.30	направление влево	мм	4,593,658,74
13.1.2.2.31	C 1.1.2.1.31	направление вправо	мм	6,623,631,77
13.1.2.2.32	C 1.1.2.1.32	направление влево	мм	6,423,607,50
13.1.2.2.33	C 1.1.2.1.33	направление вправо	мм	4,226,608,55
13.1.2.2.34	C 1.1.2.1.34	направление влево	мм	2,951,240,00
13.1.2.2.35	C 1.1.2.1.35	направление вправо	мм	5,227,708,40

Обозначение	Описание	Измерение	Единица	Очевидное значение в таблице из условия Cycles
11.5.1.2	C 11.2.2	измер. 100,4	ампер-вольт-секундное представление на диодную ячейку PIII, измеренное от 100 до 250 ВВА	11,170,56
11.5.1.3.1	C 11.3.1	измер. 100,4	ампер-вольт-секундное представление на диодную ячейку PIII, измеренное от 100 до 250 ВВА	11,908,55
11.5.1.3.2	C 11.3.2	измер. 100,4	ампер-вольт-секундное представление на диодную ячейку PIII, измеренное от 100 до 250 ВВА	4,301,16
11.5.1.4.2	C 11.4.2	измер. 100,4	ампер-вольт-секундное представление на диодную ячейку PIII, измеренное от 250 до 100 ВВА	9,119,13
11.5.1.5.2	C 11.5.2	измер. 100,4	ампер-вольт-секундное представление на диодную ячейку PIII, измеренное от 400 до 100 ВВА	3,018,95
11.5.1.5.3	C 11.5.3	измер. 100,4	ампер-вольт-секундное представление на диодную ячейку PIII, измеренное от 400 до 100 ВВА	1,401,39
11.5.1.6.2	C 11.6.2	измер. 100,4	ампер-вольт-секундное представление на диодную ячейку PIII, измеренное от 500 до 125 ВВА	2,076,06
11.5.2.2	C 11.2.2	измер. 100,4	ампер-вольт-секундное представление на диодную ячейку PIII, измеренное от 250 до 100 ВВА	4,421,59
11.5.2.2.2	C 11.2.2.2	измер. 100,4	ампер-вольт-секундное представление на диодную ячейку PIII, измеренное от 100 до 250 ВВА	5,014,11
11.5.2.2.2.2	C 11.2.2.2.2	измер. 100,4	ампер-вольт-секундное представление на диодную ячейку PIII, измеренное от 250 до 100 ВВА	7,435,66
11.6.2.6	C 11.6.2	измер. 100,4	ампер-вольт-секундное представление на диодную ячейку PIII, измеренное от 500 до 125 ВВА	4,218,66
11.7.2.1	C 11.7.1	измер. 100,4 и выше	ампер-вольт-секундное представление на диодную ячейку PIII, измеренное от 500 до 125 ВВА	11,991,69
11.8.1.1	C 11.8.1	измер. 100,4 и выше	диодная характеристика	20,011,51
11.8.2.1	C 11.8.2.1	измер. 0,1 и выше	диодная характеристика	32,077,42
11.8.2.2	C 11.8.2.2	измер. 0,1 и выше	диодная характеристика	28,135,11
11.8.2.3	C 11.8.2.3	измер. 100,4	диодная характеристика	313,984,46
11.8.2.3	C 11.8.2.3	измер. 100,4	диодная характеристика	1,719,811,78
1.1	C 1.1	измер. 100,4	диодная характеристика	43,135
1.1	C 1.1	измер. 100,4	диодная характеристика	172,10
1.2.1	C 1.2.1	измер. 100,4	диодная характеристика	28,227
1.2.2	C 1.2.2	измер. 100,4	диодная характеристика	176,44

Обозначение		Изменение непрерывного		Изменение прерывистого	
Обозначение	Номер	Номер	Номер	Номер	Номер
1.3.1.2.1.3.1	C	max 0.45 n.m.	max 0.12 (1.1.1)	max 0.45 n.m.	4.394.21
1.3.1.2.1.3.1	C	max 0.30	max 0.12 (1.1.1)	max 0.30	3.902.23
1.3.1.2.1.3.2	C	max 0.10 n.m.	max 0.12 (1.1.1)	max 0.10 n.m.	4.126.02
1.3.1.2.1.3.2	C	max 0.12 (1.1.1)	max 0.12 (1.1.1)	max 0.12 (1.1.1)	5.305.22
1.3.1.2.1.3.4	C	max 0.45 n.m.	max 0.12 (1.1.1)	max 0.45 n.m.	1.126.83
1.3.1.2.1.3.5	C	max 0.45 n.m.	max 0.12 (1.1.1)	max 0.45 n.m.	5.973.96
1.3.1.2.1.3.5	C	max 0.30	max 0.12 (1.1.1)	max 0.30	2.659.07
1.3.1.2.1.3.5	C	max 0.10 n.m.	max 0.12 (1.1.1)	max 0.10 n.m.	2.560.64
1.3.1.2.1.4.1	C	max 0.45 n.m.	max 0.12 (1.1.1)	max 0.45 n.m.	4.319.34
1.3.1.2.1.4.1	C	max 0.30	max 0.12 (1.1.1)	max 0.30	1.129.23
1.3.1.2.1.4.2	C	max 0.10 n.m.	max 0.12 (1.1.1)	max 0.10 n.m.	9.874.46
1.3.1.2.1.4.2	C	max 0.10 n.m.	max 0.12 (1.1.1)	max 0.10 n.m.	2.659.07
1.3.1.2.1.4.2	C	max 0.10 n.m.	max 0.12 (1.1.1)	max 0.10 n.m.	1.667.21
1.3.1.2.1.4.5	C	max 0.45 n.m.	max 0.12 (1.1.1)	max 0.45 n.m.	2.635.29
1.3.1.2.1.4.5	C	max 0.30	max 0.12 (1.1.1)	max 0.30	5.319.30
1.3.1.2.1.4.5	C	max 0.10 n.m.	max 0.12 (1.1.1)	max 0.10 n.m.	5.154.47
1.3.1.2.2.1	C	max 0.45 n.m.	max 0.12 (1.1.1)	max 0.45 n.m.	5.110.64
1.3.1.2.2.1	C	max 0.30	max 0.12 (1.1.1)	max 0.30	1.363.37
1.3.1.2.2.2	C	max 0.10 n.m.	max 0.12 (1.1.1)	max 0.10 n.m.	14.305.59
1.3.1.2.2.2	C	max 0.10 n.m.	max 0.12 (1.1.1)	max 0.10 n.m.	16.915.51
1.3.1.2.2.3	C	max 0.45 n.m.	max 0.12 (1.1.1)	max 0.45 n.m.	1.363.37
1.3.1.2.2.3	C	max 0.30	max 0.12 (1.1.1)	max 0.30	2.620.21
1.3.1.2.2.3	C	max 0.10 n.m.	max 0.12 (1.1.1)	max 0.10 n.m.	4.611.02
1.3.1.2.2.3	C	max 0.10 n.m.	max 0.12 (1.1.1)	max 0.10 n.m.	17.072.54

Обозначение	Описание	Изменение №пометки	Единица измерения	Статус изменения	Комментарий
13.1.2.2.4.1	C имп. N.12.2.1.1	имп. N.12.2.1.1	шт	Проверено	7.241.05
13.1.2.2.4.2	C имп. N.12.2.2.1	имп. N.12.2.2.1	шт	Проверено	7.241.06
13.1.2.2.3.2	C имп. N.12.2.1.2	имп. N.12.2.1.2	шт	Проверено	1.431.70
13.1.2.2.2	C имп. N.12.2.1.1	имп. N.12.2.1.1	шт	Проверено	1.344.92
13.5.2.2.1	C имп. N.10.4.1.1	имп. N.10.4.1.1	шт	Проверено	3.211.59
13.6.1.2.1.1	C имп. N.16.1.1.1	имп. N.16.1.1.1	шт	Проверено	2.005.64
13.6.1.2.1.2	C имп. N.16.1.1.1	имп. N.16.1.1.1	шт	Проверено	881.90
13.6.1.2.4.1	C имп. N.16.1.1.1	имп. N.16.1.1.1	шт	Проверено	2.341.69
13.6.1.4.1	C имп. N.16.1.1.1	имп. N.16.1.1.1	шт	Проверено	423.25
13.6.2.1.1.1	C имп. N.16.2.1.1	имп. N.16.2.1.1	шт	Проверено	7.249.38
13.6.2.1.1.2	C имп. N.16.2.1.2	имп. N.16.2.1.2	шт	Проверено	921.52
13.6.2.1.2.1	C имп. N.16.2.1.1	имп. N.16.2.1.1	шт	Проверено	11.293.42
13.6.2.1.2.2	C имп. N.16.2.1.2	имп. N.16.2.1.2	шт	Проверено	6.917.33
13.6.2.1.3.1	C имп. N.16.2.1.1	имп. N.16.2.1.1	шт	Проверено	4.227.42
13.6.2.1.3.2	C имп. N.16.2.1.2	имп. N.16.2.1.2	шт	Проверено	2.306.21
13.6.2.1.3.3	C имп. N.16.2.1.1	имп. N.16.2.1.1	шт	Проверено	7.102.38
13.6.2.1.4.1	C имп. N.16.2.1.1	имп. N.16.2.1.1	шт	Проверено	3.200.21
13.6.2.1.4.2	C имп. N.16.2.1.1	имп. N.16.2.1.1	шт	Проверено	112.46
13.6.2.2.1.1	C имп. N.16.2.2.1	имп. N.16.2.2.1	шт	Проверено	1.997.18
13.6.2.2.1.2	C имп. N.16.2.2.1	имп. N.16.2.2.1	шт	Проверено	5.811.17
C	имп. N.16.2.2.1	имп. N.16.2.2.1	шт	Проверено	100.000.00

Определяемое потребление	Потребление	Измерение измерительного прибора		Единица измерения	Среднегодовую потреблению прибора в среднем (Число единиц измерения измерительного прибора в 2012 году)
		Номер измерительного прибора	Номер измерительного прибора		
15.1.4.2	C	номер 100.4	номер 100.4	квартира	6,715,17
15.1.5.3	C	номер 100.4	номер 100.4	квартира	15.01
15.1.6.2	C	номер 100.4	номер 100.4	квартира	1,276,53
15.2.1.2	C	номер 100.4	номер 100.4	квартира	14,660,81
15.2.1.3	C	номер 100.4	номер 100.4	квартира	20,772,75
15.2.1.3	C	номер 100.4	номер 100.4	квартира	20,772,75
15.2.4.2	C	номер 100.4	номер 100.4	квартира	16,207,46
15.2.4.3	C	номер 100.4	номер 100.4	квартира	11,984,06
15.2.5.2	C	номер 100.4	номер 100.4	квартира	6,602,12
15.2.5.3	C	номер 100.4	номер 100.4	квартира	7,792,40
15.2.6.2	C	номер 100.4	номер 100.4	квартира	11,099,31
15.2.6.3	C	номер 100.4	номер 100.4	квартира	5,727,91
16.2.6	C	номер 100.4	номер 100.4	квартира	4,388,96
18.1.1	C	номер 100.4	номер 100.4	квартира	3,606,76
18.2.1	C	номер 100.4	номер 100.4	квартира	1,251,64
18.2.2	C	номер 100.4	номер 100.4	квартира	2,777,07
18.2.3	C	номер 100.4	номер 100.4	квартира	1,878,87
II.2.1.4.1.1	C	номер 0,4-31 (номер номер 121,14,11)	номер 0,4-31 (номер номер 121,14,11)	квартира	9,234,23
II.2.1.4.2.1	C	номер 0,4-31 (номер номер 121,14,11)	номер 0,4-31 (номер номер 121,14,11)	квартира	27,708,66
II.2.1.4.3.1	C	номер 0,4-31 (номер номер 121,14,11)	номер 0,4-31 (номер номер 121,14,11)	квартира	5,827,39
II.2.2.3.2.1	C	номер 0,4-31 (номер номер 121,14,11)	номер 0,4-31 (номер номер 121,14,11)	квартира	4,668,24
II.2.2.3.3.1	C	номер 0,4-31 (номер номер 121,14,11)	номер 0,4-31 (номер номер 121,14,11)	квартира	13,215,22
II.2.3.1.4.1.1	C	номер 121,14,11	номер 121,14,11	квартира	9,396,63
II.2.3.1.4.1.1	C	номер 121,14,11	номер 121,14,11	квартира	4,413,47
II.2.3.1.4.1.1	C	номер 121,14,11	номер 121,14,11	квартира	10,972,62
II.2.3.1.4.1.1	C	номер 121,14,11	номер 121,14,11	квартира	9,615,14

Обозначение	Описание	Написание маркировки	Единица измерения	Стандартные пределы приемки (C) или пределы приемки в зависимости от класса приемки	Соответствующий класс приемки (C) или пределы приемки в зависимости от класса приемки	Соответствующий класс приемки (C) или пределы приемки в зависимости от класса приемки
I1.5.1.1	C не более 0,45	не более 0,45	штук/шт	10,25±3%	10,25±3%	10,49±6%
I1.5.1.2	C не более 0,40	не более 0,40	штук/шт	10,5±7%	10,5±7%	2,43±3%
I1.5.1.3	C не более 0,45	не более 0,45	штук/шт	80±6%	80±6%	15,42±4%
I1.5.1.4	C не более 1,20±30	не более 1,20±30	штук/шт	121,5±92,8%	121,5±92,8%	19,08±8%
I1.5.1.5	C не более 1,20±10	не более 1,20±10	штук/шт	10,3±4%	10,3±4%	3,10±1,6%
I1.5.1.6	C не более 1,20±11	не более 1,20±11	штук/шт	57,9±9,3%	57,9±9,3%	8,7±3,7%
I1.5.1.7	C не более 1,20±40	не более 1,20±40	штук/шт	1,82±4,0%	1,82±4,0%	1,46±3,9%
I1.5.1.8	C не более 1,20±10	не более 1,20±10	штук/шт	28,2±0,1%	28,2±0,1%	1,48±0,1%
I1.5.1.9	C не более 1,20±11	не более 1,20±11	штук/шт	11,5±6,2%	11,5±6,2%	2,07±0,6%
I1.5.1.10	C не более 0,45±10	не более 0,45±10	штук/шт	5,03±5%	5,03±5%	3,10±1,6%
I1.5.1.11	C не более 1,20±10	не более 1,20±10	штук/шт	4,38±1,7%	4,38±1,7%	3,01±1,1%
I1.5.1.12	C не более 1,20±10	не более 1,20±10	штук/шт	5,65±6%	5,65±6%	3,65±2,1%
I1.5.1.13	C не более 0,45±10	не более 0,45±10	штук/шт	6,04±10	6,04±10	4,43±1,9%
I1.5.1.14	C не более 1,20±10	не более 1,20±10	штук/шт	1,20±5%	1,20±5%	0,87±0,6%
I1.5.1.15	C не более 1,20±10	не более 1,20±10	штук/шт	11,45±5%	11,45±5%	9,01±1,1%
I1.5.1.16	C не более 1,20±10	не более 1,20±10	штук/шт	20,0±9,0%	20,0±9,0%	14,65±6%
I1.5.1.17	C не более 0,45±10	не более 0,45±10	штук/шт	0,62±2%	0,62±2%	0,48±0,3%
I1.5.1.18	C не более 1,20±10	не более 1,20±10	штук/шт	42,2±8,5%	42,2±8,5%	3,22±1,5%
I1.5.1.19	C не более 1,20±10	не более 1,20±10	штук/шт	11,8±2,1%	11,8±2,1%	2,22±2,0%
I1.5.1.20	C не более 1,20±10	не более 1,20±10	штук/шт	4,34±1,9%	4,34±1,9%	3,22±1,3%
I1.5.1.21	C не более 1,20±10	не более 1,20±10	штук/шт	3,61±2,1%	3,61±2,1%	1,87±1,7%
I1.5.1.22	C не более 1,20±10	не более 1,20±10	штук/шт	2,07±0,8%	2,07±0,8%	1,43±0,9%
I1.5.1.23	C не более 1,20±10	не более 1,20±10	штук/шт	24,8±4,3%	24,8±4,3%	17,65±6%
I1.5.1.24	C не более 1,20±10	не более 1,20±10	штук/шт	215,20	215,20	15,63±9,4%
I1.5.1.25	C не более 1,20±10	не более 1,20±10	штук/шт	3,39±1,2%	3,39±1,2%	2,13±2,1%
I1.5.1.26	C не более 1,20±10	не более 1,20±10	штук/шт	2,47±1,6%	2,47±1,6%	1,63±1,7%
I1.5.1.27	C не более 1,20±10	не более 1,20±10	штук/шт	1,63±0,9%	1,63±0,9%	1,12±1,1%
I1.5.1.28	C не более 1,20±10	не более 1,20±10	штук/шт	1,12±0,9%	1,12±0,9%	0,78±0,6%
I1.5.1.29	C не более 1,20±10	не более 1,20±10	штук/шт	0,78±0,6%	0,78±0,6%	0,53±0,4%
I1.5.1.30	C не более 1,20±10	не более 1,20±10	штук/шт	0,53±0,4%	0,53±0,4%	0,35±0,3%
I1.5.1.31	C не более 1,20±10	не более 1,20±10	штук/шт	0,35±0,3%	0,35±0,3%	0,23±0,2%
I1.5.1.32	C не более 1,20±10	не более 1,20±10	штук/шт	0,23±0,2%	0,23±0,2%	0,15±0,1%
I1.5.1.33	C не более 1,20±10	не более 1,20±10	штук/шт	0,15±0,1%	0,15±0,1%	0,10±0,1%
I1.5.1.34	C не более 1,20±10	не более 1,20±10	штук/шт	0,10±0,1%	0,10±0,1%	0,07±0,06%
I1.5.1.35	C не более 1,20±10	не более 1,20±10	штук/шт	0,07±0,06%	0,07±0,06%	0,04±0,03%
I1.5.1.36	C не более 1,20±10	не более 1,20±10	штук/шт	0,04±0,03%	0,04±0,03%	0,02±0,02%
I1.5.1.37	C не более 1,20±10	не более 1,20±10	штук/шт	0,02±0,02%	0,02±0,02%	0,01±0,01%
I1.5.1.38	C не более 1,20±10	не более 1,20±10	штук/шт	0,01±0,01%	0,01±0,01%	0,005±0,005%

Приложение № 2
к постановлению Министерства тарифного
регулирования и энергетики Челябинской
области от 27 декабря 2021 № 83/2

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

№ п/п	Формула платы за технологическое присоединение														
1	<p align="center">2</p> <p>При применении ставок за единицу максимальной мощности на уровне напряжения 20 кВ и менее и максимальной мощности менее 670 кВт:</p> <p>Если отсутствует необходимость реализации мероприятий «последней мили»</p> $T_m = C_{\max N1} \times N + C_{\max N8} \times N$														
1.2	<p>Если при технологическом присоединении Заявителя согласно техническим условиям предусматривается мероприятие «последней мили»</p> $T_m = (C_{\max N1} \times N) + (C_{\max N2} \times N) + (C_{\max N3} \times N) + (C_{\max N4} \times N) + (C_{\max N5} \times N) + (C_{\max N7} \times N) + (C_{\max N8} \times N)$														
	<p>где:</p> <table border="1"> <tr> <td>$C_{\max N1}$</td><td>Ставка за единицу максимальной мощности на уровне напряжения 20 кВ и менее и мощности менее 670 кВт на осуществление мероприятий, предусмотренных пунктом 16 (за исключением подпункта «б») (руб./кВт)</td></tr> <tr> <td>$C_{\max N2}$</td><td>Ставка за единицу максимальной мощности на уровне напряжения 20 кВ и менее и максимальной мощности менее 670 кВт на покрытие расходов сетевой организации по строительству воздушных линий (руб./кВт)</td></tr> <tr> <td>$C_{\max N3}$</td><td>Ставка за единицу максимальной мощности на уровне напряжения 20 кВ и менее и максимальной мощности менее 670 кВт на покрытие расходов сетевой организации по строительству кабельных линий (руб./кВт)</td></tr> <tr> <td>$C_{\max N4}$</td><td>Ставка за единицу максимальной мощности на уровне напряжения 20 кВ и менее и мощности менее 670 кВт на строительство пунктов секционирования (расходов, распределительных пунктов, переключательных пунктов) (руб./кВт)</td></tr> <tr> <td>$C_{\max N5}$</td><td>Ставка за единицу максимальной мощности на уровне напряжения 20 кВ и менее и мощности менее 670 кВт на осуществление мероприятий по строительству трансформаторных подстанций (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП), распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ и выше (ПС)</td></tr> <tr> <td>$C_{\max N7}$</td><td>Ставка за единицу максимальной мощности на уровне напряжения 20 кВ и менее и мощности менее 670 кВт на осуществление мероприятий по строительству подстанций напряжением 35 кВ и выше (ПС) (руб./кВт)</td></tr> <tr> <td>$C_{\max N8}$</td><td>Ставка за единицу максимальной мощности на уровне напряжения 20 кВ и менее и мощности менее 670 кВт на обеспечение срелестами коммерческого учета электрической энергии (мощности) (руб./кВт)</td></tr> </table>	$C_{\max N1}$	Ставка за единицу максимальной мощности на уровне напряжения 20 кВ и менее и мощности менее 670 кВт на осуществление мероприятий, предусмотренных пунктом 16 (за исключением подпункта «б») (руб./кВт)	$C_{\max N2}$	Ставка за единицу максимальной мощности на уровне напряжения 20 кВ и менее и максимальной мощности менее 670 кВт на покрытие расходов сетевой организации по строительству воздушных линий (руб./кВт)	$C_{\max N3}$	Ставка за единицу максимальной мощности на уровне напряжения 20 кВ и менее и максимальной мощности менее 670 кВт на покрытие расходов сетевой организации по строительству кабельных линий (руб./кВт)	$C_{\max N4}$	Ставка за единицу максимальной мощности на уровне напряжения 20 кВ и менее и мощности менее 670 кВт на строительство пунктов секционирования (расходов, распределительных пунктов, переключательных пунктов) (руб./кВт)	$C_{\max N5}$	Ставка за единицу максимальной мощности на уровне напряжения 20 кВ и менее и мощности менее 670 кВт на осуществление мероприятий по строительству трансформаторных подстанций (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП), распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ и выше (ПС)	$C_{\max N7}$	Ставка за единицу максимальной мощности на уровне напряжения 20 кВ и менее и мощности менее 670 кВт на осуществление мероприятий по строительству подстанций напряжением 35 кВ и выше (ПС) (руб./кВт)	$C_{\max N8}$	Ставка за единицу максимальной мощности на уровне напряжения 20 кВ и менее и мощности менее 670 кВт на обеспечение срелестами коммерческого учета электрической энергии (мощности) (руб./кВт)
$C_{\max N1}$	Ставка за единицу максимальной мощности на уровне напряжения 20 кВ и менее и мощности менее 670 кВт на осуществление мероприятий, предусмотренных пунктом 16 (за исключением подпункта «б») (руб./кВт)														
$C_{\max N2}$	Ставка за единицу максимальной мощности на уровне напряжения 20 кВ и менее и максимальной мощности менее 670 кВт на покрытие расходов сетевой организации по строительству воздушных линий (руб./кВт)														
$C_{\max N3}$	Ставка за единицу максимальной мощности на уровне напряжения 20 кВ и менее и максимальной мощности менее 670 кВт на покрытие расходов сетевой организации по строительству кабельных линий (руб./кВт)														
$C_{\max N4}$	Ставка за единицу максимальной мощности на уровне напряжения 20 кВ и менее и мощности менее 670 кВт на строительство пунктов секционирования (расходов, распределительных пунктов, переключательных пунктов) (руб./кВт)														
$C_{\max N5}$	Ставка за единицу максимальной мощности на уровне напряжения 20 кВ и менее и мощности менее 670 кВт на осуществление мероприятий по строительству трансформаторных подстанций (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП), распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ и выше (ПС)														
$C_{\max N7}$	Ставка за единицу максимальной мощности на уровне напряжения 20 кВ и менее и мощности менее 670 кВт на осуществление мероприятий по строительству подстанций напряжением 35 кВ и выше (ПС) (руб./кВт)														
$C_{\max N8}$	Ставка за единицу максимальной мощности на уровне напряжения 20 кВ и менее и мощности менее 670 кВт на обеспечение срелестами коммерческого учета электрической энергии (мощности) (руб./кВт)														

N	Объем присоединяемой максимальной мощности, указанный Заявителем в заявке на технологическое присоединение
2	При применении стандартизированных тарифных ставок:
2.1	<p>Если отсутствует необходимость реализации мероприятий «последней мили»</p> $T_m = C_1 + C_8 \times q$
2.2	<p>Если при технологическом присоединении Заявителя согласно техническим условиям предусматривается мероприятие «последней мили» по строительству пунктов секционирования (распределительных, переключательных пунктов), трансформаторных подстанций (ПТ), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП), распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения 35 кВ и выше (ПС)</p> $T_m = C_1 + C_2 \times L_4 + C_3 \times L_1 + C_5 \times N_1 + C_7 \times N_1 + C_8 \times q$ <p>Если при технологическом присоединении Заявителя согласно техническим условиям срок выполнения мероприятия по технологическому присоединению предусмотрен на период большие одного года, то стоимость мероприятия, учитываемых в плате, рассчитанной в год подачи заявки, индексируется следующим образом:</p> <ul style="list-style-type: none"> - 50% стоимости мероприятия, предусмотренных техническими условиями, для присоединения к электрическим сетям, определяется в ценах года, соответствующего году утверждения платы; - 50% стоимости мероприятия, предусмотренных техническими условиями, умножается на прогнозный индекс цен производителей по подразделу «Строительство» раздела «Капитальныеложения (инвестиции)», публикующих Министерством экономического развития Российской Федерации на год, следующий за годом утверждения платы (при отсутствии данного индекса используется индекс потребительских цен). $T_m = C_1 + \left(\frac{C_2 \times L_1}{2} + \frac{C_3 \times L_1}{2} + \frac{C_4 \times k}{2} + \frac{C_5 \times N_1}{2} + \frac{C_6 \times N_1}{2} + \frac{C_7 \times N_1}{2} + \frac{C_8 \times q}{2} \right) + \left(\frac{C_2 \times L_1 \times z_1}{2} + \frac{C_3 \times L_1 \times z_1}{2} + \frac{C_4 \times k \times z_1}{2} + \frac{C_5 \times N_1 \times z_1}{2} + \frac{C_6 \times N_1 \times z_1}{2} + \frac{C_7 \times N_1 \times z_1}{2} + \frac{C_8 \times q \times z_1}{2} \right)$ <p>где</p> <p>Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих системным операторам и иным лицам, по мероприятиям, указанным в пункте 16 методических указаний (кроме подпункта «б»), руб./за одно присоединение</p> <p>Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организацией на строительство воздушных линий электропередачи на i-ом уровне напряжения в расчете на 1 км линий (руб./км)</p> <p>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)</p> <p>Суммарная протяженность воздушных и (или) кабельных линий, строительство которых предусмотрено согласно выданным техническим условиям</p>

	для технологического присоединения Заявителя (км)
C ₄	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство секционирования (ректоузеров, распределительных пунктов, перспективальных пунктов) на 1-ом уровне напряжения (руб./кВт.)
C ₅	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство трансформаторных подстанций (ТП), с уровнем напряжения 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 (11С) (руб./кВт)
C ₇	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство подстанций уровням напряжения 35кВ и выше (11С) (руб./кВт)
C ₈	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ (11С) (руб./кВт)
k	Количество пунктов секционирования (ректоузеров, распределительных пунктов, перспективальных пунктов) (штук)
N _i	Объем максимальной мощности, указанный Заявителем в заявке на технологическое присоединение (кВт)
q	Количество точек учета (штук)
Z _i	Прогнозный индекс цен производителей по подразделу «Строительство» раздела «Капитальные вложения (инвестиции)», публикуемых Министерством экономического развития Российской Федерации на год, следующий за годом утверждения листата (при отсутствии ланного индекса используется индекс потребительских цен).

Приложение № 3

к постановлению Министерства
тарифного регулирования
и энергетики Челябинской области
от 27 декабря 2021 № 83/2

Территориальные сетевые организации
Челябинской области

№ п/п	Полное (сокращенное) наименование организации
1	Филиал открытого акционерного общества «Межрегиональная распределительная сетевая компания Урала»-«Челябэнерго» (Филиал ОАО «МРСК Урала»-«Челябэнерго»)
2	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 «Горэлектросеть» (АО «Горэлектросеть»)
5	Акционерное общество «Грансэнерго» (АО «Грансэнерго»)
6	Акционерное общество «Электросеть» (АО «Электросеть»)
7	Акционерное общество «Энергосетевая Компания ЧПЗ» (АО «ЭСК ЧПЗ»)
8	Муниципальное унитарное предприятие «КОММЕТ» (МУП «КОММЕТ»)
9	Муниципальное унитарное предприятие «Городская управляющая компания» (МУП «ГУК»)
10	Муниципальное унитарное предприятие «Многогорячевое производственное объединение энергосетей» города Трехгорного (МУП «МПОЭ» г. Трехгорного)
11	Муниципальное унитарное предприятие «Электротепловые сети» (МУП «ЭТС»)
12	Негубличное акционерное общество «Вишневогорский горно-обогатительный комбинат» (АО «Вишневогорский ГОК»)
13	Открытое акционерное общество «Магнитогорский мезио-камбровочный завод «ММК-Метиз» (ОАО «ММК-Метиз»)
14	Уральская дирекция по энергобеспечению – структурное подразделение Трансэнерго – филиала открытого акционерного общества «Российские железные дороги» (ОАО «РЖД») (Южно-Уральская дирекция по энергобеспечению – структурное подразделение «Грансэнерго» – филиала ОАО «РЖД»))
15	Общество с ограниченной ответственностью «АГЭК74» (ООО «АГЭК74»)

№ п/п	Полное (сокращенное) наименование организации
1	2
16	Общество с ограниченной ответственностью «Златэнэрготеком» (ООО «Златэнэрготелеком»)
17	Общество с ограниченной ответственностью «Интернейшнл Билдинг Констракшн» (ООО «ИБК»)
18	Общество с ограниченной ответственностью «Каслинская ЭнергоСбытовая Компания» (ООО «Каслинская ЭнергоСбытовая Компания»)
19	Общество с ограниченной ответственностью «Магнитогорская Сетевая Компания» (ООО «МСК»)
20	Общество с ограниченной ответственностью «Металлстрой» (ООО «Металлстрой»)
21	Общество с ограниченной ответственностью «Механический завод» (ООО «Механический завод»)
22	Общество с ограниченной ответственностью «МиассЭнергоСтрой» (ООО «МиассЭнергоСтрой»)
23	Общество с ограниченной ответственностью «Объединенная электросетевая компания - Челябинск» (ООО «ОЭСК - Челябинск»)
24	Общество с ограниченной ответственностью «ПРОДВИЖЕНИЕ» (ООО «ПРОДВИЖЕНИЕ»)
25	Общество с ограниченной ответственностью «Региональная сетевая компания» (ООО «РСК»)
26	Общество с ограниченной ответственностью Сетевая Компания «Энергоресурс» (ООО СК «Эир»)
27	Общество с ограниченной ответственностью «ТЕХНОСЕРВИС-ПЭ» (ООО «ГЕРНСЕРВИС-ПЭ»)
28	Общество с ограниченной ответственностью «Терра» (ООО «Терра»)
29	Общество с ограниченной ответственностью «Трансэнерго» (ООО «Трансэнерго»)
30	Общество с ограниченной ответственностью «Уральская энергетическая сетевая компания» (ООО «УЭСК»)
31	Общество с ограниченной ответственностью «ЭДС» (ООО «ЭДС»)
32	Общество с ограниченной ответственностью «ЭК Майк» (ООО «ЭКМ»)
33	Общество с ограниченной ответственностью «Электросетевая компания» (ООО «ЭСК»)
34	Общество с ограниченной ответственностью «Электросетевая компания» (ООО «Электросетевая компания»)
35	Общество с ограниченной ответственностью «ЭНЕРГЕТИЧЕСКАЯ КОМПАНИЯ АЛЬТАЙ» (ООО «ЭНЕРГЕТИЧЕСКАЯ КОМПАНИЯ АЛЬТАЙ»)
36	Общество с ограниченной ответственностью «Энергоснабжающая сетевая компания» (ООО «ЭСК»)

№ п/п	Полное (сокращенное) наименование организации
1	2
37	Общество с ограниченной ответственностью «Энерготехсервис» (ООО «ЭТС»)
38	Общество с ограниченной ответственностью «Эффект ТК» (ООО «Эффект ТК»)
39	Публичное акционерное общество «Магнитогорский металлургический комбинат» (ПАО «ММК»)
40	Публичное акционерное общество «Челябинский завод профилированного стального настила» (ПАО «ЧЗПСН-ПРОФНАСТИЛ»)
41	Федеральное государственное унитарное предприятие «Приборостроительный завод» (ФГУП «ПСЗ», ФГУП «Приборостроительный завод»)
42	Федеральное государственное унитарное предприятие «Производственное объединение «Маяк» (ФГУП «ПО «Маяк»)
43	Общество с ограниченной ответственностью «Донкарб Графит» (ООО «Донкарб Графит»)
44	Общество с ограниченной ответственностью «Производственная компания "Уралэлектромонтаж"» (ООО ПК «УЭМ»)
45	Общество с ограниченной ответственностью «ЭРГО» (ООО «ЭРГО»)
46	Общество с ограниченной ответственностью «ЗлатЭнерго» (ООО «ЗлатЭнерго»)
47	Общество с ограниченной ответственностью «ГранснефтЭлектросетьСервис» (ООО «ГЭС»)
48	Акционерное общество «Екатеринбургская электросетевая компания» (АО «ЕЭСК»)