МИНИСТЕРСТВО ТАРИФНОГО РЕГУЛИРОВАНИЯ И ЭНЕРГЕТИКИ ЧЕЛЯБИНСКОЙ ОБЛАСТИ

ПОСТАНОВЛЕНИЕ

от 28 декабря 2020 № 68/64

город Челябинск

Об установлении платы за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций Челябинской области на 2021 год

В соответствии с Федеральным законом «Об электроэнергетике», постановлениями Правительства Российской Федерации от 29 декабря 2011 № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике», от 27 декабря 2004 № 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 № 1135/17 «Об утверждении методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям», постановлением Губернатора Челябинской области от 31 декабря 2014 № 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 2020 № 68 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 2021 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 2021 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 границ участка заявителя до объектов электросетевого хозяйства на уровне напряжения до 20 кВ включительно необходимого 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 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.

6. 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.

7. 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 каждым членом такого объединения не более 15 кВт по третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения) с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств при присоединении к электрическим сетям 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.

8. 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, расположенном в границах территории садоводства или огородничества, 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 организации на уровне напряжения до 20 кВ включительно и нахождения 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 сетевых организаций.

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 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.

10. 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 – 9 настоящего постановления, подлежат применению в отношении сетевых организаций согласно приложению 4.

11. Настоящее постановление вступает в силу в установленном порядке и действует с 1 января 2021 г. по 31 декабря 2021 г.

Министр Т.В. Кучиц

Приложение 1
к постановлению Министерства
тарифного регулирования
и энергетики Челябинской области
от 28 декабря 2020 № 68/64

Таблица 1

Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации за технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам (С1) по мероприятиям, указанным в пункте 16 Методических указаний (кроме подпункта «б»)
(на территориях городских населенных пунктов и на территориях, не относящихся к территориям городских населенных пунктов)

№ п.п.	Наименование стандартизированной тарифной ставки		Единица измерения	Значение (без учета НДС)
1	2	3	4	5
1	С1	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации за технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, по мероприятиям, указанным в пункте 16 Методических указаний (кроме подпункта «б»),	руб. за одно присоединение	13 164,35
	в том числе:			
1.1.	$С_{1.1}$	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю	руб. за одно присоединение	6 373,01
1.2.	$С_{1.2}$	Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем технических условий (включая процедуры, предусмотренные подпунктами «г» - «е» пункта 7 Правил технологического присоединения)	руб. за одно присоединение	6 791,34

Таблица 2

Стандартизированные тарифные ставки
на покрытие расходов по строительству объектов электросетевого хозяйства
до присоединяемых энергопринимающих устройств потребителей
электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих
сетевым организациям и иным лицам («последняя миля»), а также расходов на
обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии
(мощности) за технологическое присоединение территориальных сетевых
организаций Челябинской области, на 2021 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 стандартизированных тарифных ставок (без учета НДС)		
			в отношении заявителей, осуществляющих технологическое присоединение энергопринимающих устройств свыше 150 кВт (на территориях городских населенных пунктов)	в отношении заявителей, осуществляющих технологическое присоединение энергопринимающих устройств свыше 150 кВт (на территориях, не относящихся к территориям городских населенных пунктов)	в отношении заявителей, осуществляющих технологическое присоединение энергопринимающих устройств не более 150 кВт
1	2	3	4	5	6
2	C_2	**Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных линий электропередачи**			
2.1.	Материал опоры - деревянные				
2.1.1.	Тип провода - изолированный				
2.1.1.4.	Материал провода - алюминиевый				
2.1.1.4.1	**Сечение провода - до 50 мм2 включительно**				
	$C^{0,4\ кВ\ и\ ниже}_{2.1.1.4.1}$	руб./км	617 936,12	813 416,15	0
	$C^{1-20\ кВ}_{2.1.1.4.1}$	руб./км	3 994 630,00	1 107 736,75	0
2.1.1.4.2	**Сечение провода - от 50 мм2 до 100 мм2 включительно**				
	$C^{0,4\ кВ\ и\ ниже}_{2.1.1.4.2}$	руб./км	945 890,00	1 173 716,82	0
	$C^{1-20\ кВ}_{2.1.1.4.2}$	руб./км	1 864 966,56	1 886 443,28	0
2.1.1.4.3	**Сечение провода - от 100 мм2 до 200 мм2 включительно**				
	$C^{0,4\ кВ\ и\ ниже}_{2.1.1.4.3}$	руб./км	1 400 120,00	1 400 120,00	0
2.1.2.	Тип провода - неизолированный				
2.1.2.3.	Материал провода - сталеалюминиевый				
2.1.2.3.1	**Сечение провода - до 50 мм2 включительно**				
	$C^{0,4\ кВ\ и\ ниже}_{2.1.2.3.1}$	руб./км	880 900,00	1 049 129,41	0
	$C^{1-20\ кВ}_{2.1.2.3.1}$	руб./км	1 290 480,00	2 818 510,00	0
2.1.2.4.	Материал провода - алюминиевый				
2.1.2.4.1	**Сечение провода - до 50 мм2 включительно**				
	$C^{0,4\ кВ\ и\ ниже}_{2.1.2.4.1}$	руб./км	126 530,00	833 150,00	0
2.1.2.4.2	**Сечение провода - от 50мм2 до 100 мм2 включительно**				
	$C^{1-20\ кВ}_{2.1.2.4.2}$	руб./км	10 450 950,00	10 450 950,00	0

№ п/п	Наименование стандартизированной тарифной ставки	Единица измерения	Размер стандартизированных тарифных ставок (без учета НДС)		
			в отношении заявителей, осуществляющих технологическое присоединение энергопринимающих устройств свыше 150 кВт (на территориях городских населенных пунктов)	в отношении заявителей, осуществляющих технологическое присоединение энергопринимающих устройств свыше 150 кВт (на территориях, не относящихся к территориям городских населенных пунктов)	в отношении заявителей, осуществляющих технологическое присоединение энергопринимающих устройств не более 150 кВт
1	2	3	4	5	6
2.2.	Материал опоры - металлические				
2.2.1.	Тип провода – изолированный				
2.2.1.4	Материал провода – алюминиевый				
2.2.1.4.1	**Сечение провода – 50 мм2 включительно**				
	$C^{0,4\ кВ\ и\ ниже}_{2.2.1.4.1}$	руб./км	2 286 330,00	2 286 330,00	0
2.2.1.4.2	**Сечение провода - от 50мм2 до 100 мм2 включительно**				
	$C^{0,4\ кВ\ и\ ниже}_{2.2.1.4.2}$	руб./км	2 449 680,00	2 449 680,00	0
2.2.2	Тип провода - неизолированный				
2.2.2.3.	Материал провода - сталеалюминиевый				
2.2.2.3.2	**Сечение провода - от 50 до 100 мм2 включительно**				
	$C^{1-20\ кВ}_{2.2.2.3.2}$	руб./км	-	5 870 590,00	0
2.2.2.3.3	**Сечение провода - от 100 до 200 мм2 включительно**				
	$C^{1-20\ кВ}_{2.2.2.3.3}$	руб./км	15 387 090,00	16 110 280,00	0
	$C^{110\ кВ}_{2.2.2.3.3}$	руб./км	12 418 790,00	12 418 790,00	0
2.3.	Материал опоры – железобетонные				
2.3.1.	Тип провода - изолированный				
2.3.1.3.	Материал провода - сталеалюминиевый				
2.3.1.3.1	**Сечение провода - до 50 мм2 включительно**				
	$C^{0,4\ кВ\ и\ ниже}_{2.3.1.3.1}$	руб./км	628 870,00	-	0
	$C^{1-20\ кВ}_{2.3.1.3.1}$	руб./км	660 060,00	-	0
2.3.1.3.2	**Сечение провода - от 50 мм2 до 100 мм2 включительно**				
	$C^{1-20\ кВ}_{2.3.1.3.2}$	руб./км	909 010,00	-	0
2.3.1.4.	Материал провода - алюминиевый				
2.3.1.4.1	**Сечение провода - до 50 мм2 включительно**				
	$C^{0,4\ кВ\ и\ ниже}_{2.3.1.4.1}$	руб./км	777 500,94	793 546,36	0
	$C^{1-20\ кВ}_{2.3.1.4.1}$	руб./км	1 369 522,11	1 357 793,15	0
2.3.1.4.2	**Сечение провода - от 50 мм2 до 100 мм2 включительно**				
	$C^{0,4\ кВ\ и\ ниже}_{2.3.1.4.2}$	руб./км	943 826,69	1 185 816,17	0
	$C^{1-20\ кВ}_{2.3.1.4.2}$	руб./км	1 942 934,75	1 523 438,54	0
2.3.1.4.3	**Сечение провода - от 100 до 200 мм2 включительно**				
	$C^{0,4\ кВ\ и\ ниже}_{2.3.1.4.3}$	руб./км	1 218 895,28	598 710,00	0
	$C^{1-20\ кВ}_{2.3.1.4.3}$	руб./км	4 846 610,00	1 278 960,00	0
2.3.2.	Тип провода - неизолированный				
2.3.2.3.	Материал провода - сталеалюминиевый				
2.3.2.3.1	**Сечение провода - до 50 мм2 включительно**				
	$C^{0,4\ кВ\ и\ ниже}_{2.3.2.3.1}$	руб./км	715 210,00	531 800,00	0

№ п/п	Наименование стандартизированной тарифной ставки	Единица измерения	Размер стандартизированных тарифных ставок (без учета НДС)		
			в отношении заявителей, осуществляющих технологическое присоединение энергопринимающих устройств свыше 150 кВт (на территориях городских населенных пунктов)	в отношении заявителей, осуществляющих технологическое присоединение энергопринимающих устройств свыше 150 кВт (на территориях, не относящихся к территориям городских населенных пунктов)	в отношении заявителей, осуществляющих технологическое присоединение энергопринимающих устройств не более 150 кВт
1	2	3	4	5	6
	$C^{1-20\ кВ}_{2.3.2.3.1}$	руб./км	1 218 791,19	972 734,09	0
	$C^{35\ кВ}_{2.3.2.3.1}$	руб./км	8 413 000,00	8 413 000,00	0
2.3.2.3.2	**Сечение провода - от 50 мм2 до 100 мм2 включительно**				
	$C^{1-20\ кВ}_{2.3.2.3.2}$	руб./км	1 713 180,00	1 455 638,59	0
	$C^{35\ кВ}_{2.3.2.3.2}$	руб./км	79 419 130,00	79 419 130,00	0
	$C^{110\ кВ\ и\ выше}_{2.3.2.3.2}$	руб./км	18 396 660,00	'18 396 660,00	0
2.3.2.3.3	**Сечение провода - от 100 до 200 мм2 включительно**				
	$C^{1-20\ кВ}_{2.3.2.3.3}$	руб./км	2 958 030,00	2 958 030,00	0
	$C^{110\ кВ\ и\ выше}_{2.3.2.3.3}$	руб./км	43 453 040,00	43 453 040,00	0
2.3.2.4.	Материал провода - алюминевый				
2.3.2.4.1	**Сечение провода - до 50 мм2 включительно**				
	$C^{0,4\ кВ\ и\ ниже}_{2.3.2.4.1}$	руб./км	1 331 650,00	576 030,00	0
	$C^{1-20\ кВ}_{2.3.2.4.1}$	руб./км	1 454 348,96	1 213 760,00	0
2.3.2.4.3	**Сечение провода - от 100 мм2 до 200м2 включительно**				
	$C^{1-20\ кВ}_{2.3.2.4.3}$	руб./км	1 067 510,00	1 067 510,00	0
3	C_3	**Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство кабельных линий электропередачи**			
3.1.	Способ прокладки - в траншеях				
3.1.1.	Одножильные				
3.1.1.1.	Кабели с резиновой и пластмассовой изоляцией				
3.1.1.1.1	**Сечение провода - до 50 мм2 включительно**				
	$C^{0,4\ кВ\ и\ ниже}_{3.1.1.1.1}$	руб./км	1 082 300,00	-	0
	$C^{1-20\ кВ}_{3.1.1.1.1}$	руб./км	1 851 110,00	-	0
3.1.1.1.2	**Сечение провода - от 50 мм2 до 100 мм2 включительно**				
	$C^{0,4\ кВ\ и\ ниже}_{3.1.1.1.2}$	руб./км	1 935 920,00	1 935 920,00	0
	$C^{1-20\ кВ}_{3.1.1.1.2}$	руб./км	1 716 768,15	2 120 495,04	0
3.1.1.1.3	**Сечение провода - от 100 до 200 мм2 включительно**				
	$C^{0,4\ кВ\ и\ ниже}_{3.1.1.1.3}$	руб./км	1 295 668,11	1 870 620,00	0
	$C^{1-20\ кВ}_{3.1.1.1.3}$	руб./км	4 138 377,81	6 125 403,47	0
3.1.1.1.4	**Сечение провода - от 200 до 500 мм2 включительно**				
	$C^{0,4\ кВ\ и\ ниже}_{3.1.1.1.4}$	руб./км	2 085 718,48	2 605 500,00	0
	$C^{1-20\ кВ}_{3.1.1.1.4}$	руб./км	5 213 192,93	12 503 870,00	0
3.1.1.2.	Кабели с бумажной изоляцией				
3.1.1.2.1	**Сечение провода - до 50 мм2 включительно**				
	$C^{0,4\ кВ\ и\ ниже}_{3.1.1.2.1}$	руб./км	1 016 610,00	1 016 610,00	0
	$C^{1-20\ кВ}_{3.1.1.2.1}$	руб./км	1 614 260,00	1 000 860,00	0

№ п/п	Наименование стандартизированной тарифной ставки	Единица измерения	Размер стандартизированных тарифных ставок (без учета НДС)		
			в отношении заявителей, осуществляющих технологическое присоединение энергопринимающих устройств свыше 150 кВт (на территориях городских населенных пунктов)	в отношении заявителей, осуществляющих технологическое присоединение энергопринимающих устройств свыше 150 кВт (на территориях, не относящихся к территориям городских населенных пунктов)	в отношении заявителей, осуществляющих технологическое присоединение энергопринимающих устройств не более 150 кВт
1	2	3	4	5	6
3.1.1.2.2	**Сечение провода - от 50 мм2 до 100 мм2 включительно**				
	$C^{0,4\ кВ\ и\ ниже}_{3.1.1.2.2}$	руб./км	3 199 500,00	3 199 500,00	0
	$C^{1-20\ кВ}_{3.1.1.2.2}$	руб./км	8 723 660,00	3 314 670,00	0
3.1.1.2.3	**Сечение провода - от 100 мм2 до 200 мм2 включительно**				
	$C^{0,4\ кВ\ и\ ниже}_{3.1.1.2.3}$	руб./км	1 227 177,74	1 239 880,00	0
	$C^{1-20\ кВ}_{3.1.1.2.3}$	руб./км	1 178 110,34	4 313 080,00	0
3.1.1.2.4	**Сечение провода - от 200 до 500 мм2 включительно**				
	$C^{0,4\ кВ\ и\ ниже}_{3.1.1.2.4}$	руб./км	5 801 800,00	5 801 800,00	0
	$C^{1-20\ кВ}_{3.1.1.2.4}$	руб./км	3 500 940,00	3 352 960,00	0
3.1.2.	Многожильные				
3.1.2.1.	Кабели с резиновой и пластмассовой изоляцией				
3.1.2.1.1	**Сечение провода - до 50 мм2 включительно**				
	$C^{0,4\ кВ\ и\ ниже}_{3.1.2.1.1}$	руб./км	787 771,36	157 820,00	0
	$C^{1-20\ кВ}_{3.1.2.1.1}$	руб./км	566 190,00	566 190,00	0
3.1.2.1.2	**Сечение провода - от 50 мм2 до 100 мм2 включительно**				
	$C^{0,4\ кВ\ и\ ниже}_{3.1.2.1.2}$	руб./км	2 813 205,11	1 795 749,12	0
	$C^{1-20\ кВ}_{3.1.2.1.2}$	руб./км	2 779 340,00	2 481 390,00	0
3.1.2.1.3	**Сечение провода - от 100 до 200 мм2 включительно**				
	$C^{0,4\ кВ\ и\ ниже}_{3.1.2.1.3}$	руб./км	2 218 767,49	2 820 526,36	0
	$C^{1-20\ кВ}_{3.1.2.1.3}$	руб./км	3 061 748,64	2 355 060,00	0
3.1.2.1.4	**Сечение провода - от 200 до 500 мм2 включительно**				
	$C^{0,4\ кВ\ и\ ниже}_{3.1.2.1.4}$	руб./км	4 114 568,65	3 795 980,00	0
	$C^{1-20\ кВ}_{3.1.2.1.4}$	руб./км	3 568 797,48	2 768 000,00	0
3.1.2.2.	Кабели с бумажной изоляцией				
3.1.2.2.1	**Сечение провода - до 50 мм2 включительно**				
	$C^{0,4\ кВ\ и\ ниже}_{3.1.2.2.1}$	руб./км	839 900,00	1 773 010,00	0
	$C^{1-20\ кВ}_{3.1.2.2.1}$	руб./км	2 363 656,07	2 354 608,37	0
3.1.2.2.2	**Сечение провода - от 50 мм2 до 100 мм2 включительно**				
	$C^{0,4\ кВ\ и\ ниже}_{3.1.2.2.2}$	руб./км	1 532 210,00	1 532 210,00	0
	$C^{1-20\ кВ}_{3.1.2.2.2}$	руб./км	1 886 468,01	2 087 756,72	0
3.1.2.2.3	**Сечение провода - от 100 до 200 мм2 включительно**				
	$C^{0,4\ кВ\ и\ ниже}_{3.1.2.2.3}$	руб./км	1 278 900,00	1 160 712,75	0
	$C^{1-20\ кВ}_{3.1.2.2.3}$	руб./км	3 553 273,62	2 732 433,70	0
3.1.2.2.4	**Сечение провода - от 200 до 500 мм2 включительно**				
	$C^{0,4\ кВ\ и\ ниже}_{3.1.2.2.4}$	руб./км	2 951 240,00	2 951 240,00	0
	$C^{1-20\ кВ}_{3.1.2.2.4}$	руб./км	5 227 708,40	5 897 200,00	0

№ п/п	Наименование стандартизированной тарифной ставки	Единица измерения	Размер стандартизированных тарифных ставок (без учета НДС)		
			в отношении заявителей, осуществляющих технологическое присоединение энергопринимающих устройств свыше 150 кВт (на территориях городских населенных пунктов)	в отношении заявителей, осуществляющих технологическое присоединение энергопринимающих устройств свыше 150 кВт (на территориях, не относящихся к территориям городских населенных пунктов)	в отношении заявителей, осуществляющих технологическое присоединение энергопринимающих устройств не более 150 кВт
1	2	3	4	5	6
3.5.	Способ прокладки - в галереях и эстакадах				
3.5.1.	Одножильные				
3.5.1.1.	Кабели с резиновой и пластмассовой изоляцией				
3.5.1.1.4	**Сечение провода - от 200м2 до 500 мм2 включительно**				
	$C^{1-20\ кВ}_{3.5.1.1.4}$	руб./км	5 539 360,00	5 539 360,00	0
3.5.2.	Многожильные				
3.5.2.1.	Кабели с резиновой и пластмассовой изоляцией				
3.5.2.1.1	**Сечение провода - до 50 мм2 включительно**				
	$C^{0,4\ кВ\ и\ ниже}_{3.5.2.1.1}$	руб./км	280 730,00	280 730,00	0
3.5.2.2.	Кабели с бумажной изоляцией				
3.5.2.2.1	**Сечение провода - до 50 мм2 включительно**				
	$C^{1-20\ кВ}_{3.5.2.2.1}$	руб./км	1 097 068,91	-	0
3.5.2.2.3.	**Сечение провода - от 100 до 200 мм2 включительно**				
	$C^{1-20\ кВ}_{3.5.2.2.3}$	руб./км	3 792 550,00	3 792 550,00	0
3.6.	Способ прокладки - горизонтальное наклонное бурение				
3.6.1.	Одножильные				
3.6.1.1.	Кабели с резиновой и пластмассовой изоляцией				
3.6.1.1.1	**Сечение провода - до 50 мм2 включительно**				
	$C^{1-20\ кВ}_{3.6.1.1.1}$	руб./км	10 397 570,00	10 397 570,00	0
3.6.1.1.2	**Сечение провода - от 50 мм2 до 100 мм2 включительно**				
	$C^{1-20\ кВ}_{3.6.1.1.2}$	руб./км	3 464 958,77	2 497 280,00	0
3.6.1.1.3	**Сечение провода - от 100 до 200 мм2 включительно**				
	$C^{1-20\ кВ}_{3.6.1.1.3}$	руб./км	5 214 959,71	5 445 540,00	0
3.6.1.1.4	**Сечение провода - от 200 до 500 мм2 включительно**				
	$C^{1-20\ кВ}_{3.6.1.1.4}$	руб./км	3 577 128,55	501 350,00	0
3.6.1.2.	Кабели с бумажной изоляцией				
3.6.1.2.2.	**Сечение провода - от 50 мм2 до 100 мм2 включительно**				
	$C^{1-20\ кВ}_{3.6.1.2.2}$	руб./км	1 479 620,00	1 479 620,00	0
3.6.1.2.4.	**Сечение провода - от 200 мм2 до 500 мм2 включительно**				
	$C^{1-20\ кВ}_{3.6.1.2.4}$	руб./км	9 723 110,00	-	0
3.6.2.	Многожильные				
3.6.2.1.	Кабели с резиновой и пластмассовой изоляцией				
3.6.2.1.1	**Сечение провода - до 50 мм2 включительно**				
	$C^{0,4\ кВ\ и\ ниже}_{3.6.2.1.1}$	руб./км	1 688 894,01	3 730 340,00	0
	$C^{1-20\ кВ}_{3.6.2.1.1}$	руб./км	9 645 790,00	-	0
3.6.2.1.2	**Сечение провода - от 50 мм2 до 100 мм2 включительно**				

№ п/п	Наименование стандартизированной тарифной ставки	Единица измерения	Размер стандартизированных тарифных ставок (без учета НДС)		
			в отношении заявителей, осуществляющих технологическое присоединение энергопринимающих устройств свыше 150 кВт (на территориях городских населенных пунктов)	в отношении заявителей, осуществляющих технологическое присоединение энергопринимающих устройств свыше 150 кВт (на территориях, не относящихся к территориям городских населенных пунктов)	в отношении заявителей, осуществляющих технологическое присоединение энергопринимающих устройств не более 150 кВт
1	2	3	4	5	6
	$C^{0,4\ кВ\ и\ ниже}_{3.6.2.1.2}$	руб./км	1 010 225,88	3 325 370,00	0
	$C^{1-20\ кВ}_{3.6.2.1.2}$	руб./км	9 645 790,00	-	
3.6.2.1.3	**Сечение провода - от 100 до 200 мм2 включительно**				
	$C^{0,4\ кВ\ и\ ниже}_{3.6.2.1.3}$	руб./км	4 413 565,01	5 113 030,00	0
	$C^{1-20\ кВ}_{3.6.2.1.3}$	руб./км	16 016 780,00	15 243 040,00	0
3.6.2.1.4	**Сечение провода - от 200 до 500 мм2 включительно**				
	$C^{0,4\ кВ\ и\ ниже}_{3.6.2.1.4}$	руб./км	6 832 411,54	6 068 980,00	0
	$C^{1-20\ кВ}_{3.6.2.1.4}$	руб./км	7 387 470,00	-	0
3.6.2.2.	Кабели с бумажной изоляцией				
3.6.2.2.1	**Сечение провода - до 50 мм2 включительно**				
	$C^{1-20\ кВ}_{3.6.2.2.1}$	руб./км	11 353 980,00	-	0
3.6.2.2.2	**Сечение провода - от 50 мм2 до 100 мм2 включительно**				
	$C^{1-20\ кВ}_{3.6.2.2.2}$	руб./км	2 436 207,34	1 878 860,00	0
3.6.2.2.3	**Сечение провода - от 100 до 200 мм2 включительно**				
	$C^{0,4\ кВ\ и\ ниже}_{3.6.2.2.3}$	руб./км	1 328 450,00	1 328 450,00	0
	$C^{1-20\ кВ}_{3.6.2.2.3}$	руб./км	6 058 344,52	5 726 100,00	0
3.6.2.2.4	**Сечение провода - от 200 до 500 мм2 включительно**				
	$C^{1-20\ кВ}_{3.6.2.2.4}$	руб./км	3 255 072,86	1 977 740,00	0
4.	C_4	**Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство пунктов секционирования (реклоузеров, распределительных пунктов, переключательных пунктов)**			
4.1.	Реклоузер				
4.1.3.	**Номинальный ток - от 250 А до 500 А включительно**				
	$C^{1-20\ кВ}_{4.1.3}$	руб./шт	393 300,00	1 206 095,25	0
4.1.4.	**Номинальный ток - от 500 А до 1000 А включительно**				
	$C^{1-20\ кВ}_{4.1.4}$	руб./шт	1 288 492,26	1 335 930,00	0
	$C^{35\ кВ}_{4.1.4}$	руб./шт	484 450,00	484 450,00	0
4.2.	Распределительные пункты (РП)				
4.2.2.	**Номинальный ток - от 100 А до 250 А включительно**				
	$C^{1-20\ кВ}_{4.2.2}$	руб./шт	602 130,00	602 130,00	0
4.2.4.	**Номинальный ток - от 500 А до 1000 А включительно**				
	$C^{1-20\ кВ}_{4.2.4}$	руб./шт	6 787 760,00	8 788 540,00	0
5.	C_5	**Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство трансформаторных подстанций (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП), с уровнем напряжения до 35 кВ**			
5.1.	Однотрансформаторные подстанции (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП)				
5.1.1.	Трансформаторная мощность - до 25 кВА включительно				

№ п/п	Наименование стандартизированной тарифной ставки	Единица измерения	Размер стандартизированных тарифных ставок (без учета НДС)		
			в отношении заявителей, осуществляющих технологическое присоединение энергопринимающих устройств свыше 150 кВт (на территориях городских населенных пунктов)	в отношении заявителей, осуществляющих технологическое присоединение энергопринимающих устройств свыше 150 кВт (на территориях, не относящихся к территориям городских населенных пунктов)	в отношении заявителей, осуществляющих технологическое присоединение энергопринимающих устройств не более 150 кВт
1	2	3	4	5	6
	$C_{5.1.1}^{6\,(10)/0,4\,кВ}$	руб./кВт	11 708,71	18 798,73	0
5.1.2	Трансформаторная мощность - от 25 кВА до 100 кВА включительно				
	$C_{5.1.2}^{6\,(10)/0,4\,кВ}$	руб./кВт	7 164,58	11 170,56	0
5.1.3	Трансформаторная мощность - от 100 кВА до 250 кВА включительно				
	$C_{5.1.3}^{6\,(10)/0,4\,кВ}$	руб./кВт	4 581,62	4 699,69	0
5.1.4	Трансформаторная мощность - от 250 кВА до 400 кВА включительно				
	$C_{5.1.4}^{6\,(10)/0,4\,кВ}$	руб./кВт	4 418,23	11 202,74	0
5.1.5.	Трансформаторная мощность - от 420 кВА до 1000 кВА включительно				
	$C_{5.1.5}^{6\,(10)/0,4\,кВ}$	руб./кВт	6 132,35	2 496,91	0
5.1.6.	Трансформаторная мощность - свыше 1000 кВА				
	$C_{5.1.6}^{6\,(10)/0,4\,кВ}$	руб./кВт	1 276,52	2 076,06	0
5.2.	Двухтрансформаторные и более подстанции (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП)				
5.2.3.	Трансформаторная мощность - от 100 кВА до 250 кВА включительно				
	$C_{5.2.3}^{6\,(10)/0,4\,кВ}$	руб./кВт	12 632,67	7 776,59	0
5.2.4.	Трансформаторная мощность - от 250 кВА до 400 кВА включительно				
	$C_{5.2.4}^{6\,(10)/0,4\,кВ}$	руб./кВт	15 515,45	7 495,66	0
5.2.5.	Трансформаторная мощность - от 420 кВА до 1000 кВА включительно				
	$C_{5.2.5}^{6\,(10)/0,4\,кВ}$	руб./кВт	13 564,92	4 978,96	0
5.2.6.	Трансформаторная мощность - свыше 1000 кВА				
	$C_{5.2.6}^{6\,(10)/0,4\,кВ}$	руб./кВт	5 772,91	3 055,94	0
6.	C_6	**Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ**			
6.1.	Распределительные однотрансформаторные подстанции (РТП)				
6.1.2.	Трансформаторная мощность - от 25 кВА до 100 кВА включительно				
	$C_{6.1.2}^{6\,(10)/0,4\,кВ}$	руб./кВт	64 128,75	64 128,75	0
6.2.	Распределительные двухтрансформаторные подстанции (РТП)				
6.2.6.	Трансформаторная мощность - свыше 1000 кВА				
	$C_{6.2.6}^{6\,(10)/0,4\,кВ}$	руб./кВт	4 285, 86	4 285,86	0
7.	C_7	**Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше (ПС)**			
7.2.	Двухтрансформаторные подстанции				
	$C_{7.2}^{110/6\,(10)\,кВ}$	руб./кВт	14 703,84	11 991,69	0
8.	C_8	**Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности)**			
8.1	однофазные				

№ п/п	Наименование стандартизированной тарифной ставки	Единица измерения	Размер стандартизированных тарифных ставок (без учета НДС)		
			в отношении заявителей, осуществляющих технологическое присоединение энергопринимающих устройств свыше 150 кВт (на территориях городских населенных пунктов)	в отношении заявителей, осуществляющих технологическое присоединение энергопринимающих устройств свыше 150 кВт (на территориях, не относящихся к территориям городских населенных пунктов)	в отношении заявителей, осуществляющих технологическое присоединение энергопринимающих устройств не более 150 кВт
1	2	3	4	5	6
8.1.1	прямого включения				
	$C_{8.1.1}^{0,4\ кВ\ и\ ниже\ без\ ТТ}$	рублей за точку учета	17 521,13	17 521,13	17 521,13
8.2	трехфазные				
8.2.1	прямого включения				
	$C_{8.2.1}^{0,4\ кВ\ и\ ниже\ без\ ТТ}$	рублей за точку учета	30 036,22	30 036,22	30 036,22
8.2.2	полукосвенного включения				
	$C_{8.2.2}^{0,4\ кВ\ и\ ниже\ с\ ТТ}$	рублей за точку учета	33 790,74	33 790,74	33 790,74
8.2.3	косвенного включения				
	$C_{8.2.3}^{1-20\ кВ}$	рублей за точку учета	312 973,05	312 973,05	312 973,05

Приложение 2
к постановлению Министерства
тарифного регулирования
и энергетики Челябинской области
от 28 декабря 2020 № 68/64

Таблица 1

Ставка за единицу максимальной мощности для определения платы за технологическое присоединение к электрическим сетям на уровне напряжения 20 кВ и менее и мощности менее 670 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 ставки за максимальную мощность		Единица измерения	Значение (без учета НДС)
1	2	3	4	5
1	C_{maxN1}	Ставка за единицу максимальной мощности для определения платы за технологическое присоединение к электрическим сетям на уровне напряжения 20 кВ и менее и мощности менее 670 кВт на осуществление мероприятий, предусмотренных пунктом 16 (за исключением подпункта «б») Методических указаний	руб./кВт	334,55
	в том числе:			
1.1.	$C_{maxN1.1}$	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю	руб./кВт	165,00
1.2.	$C_{maxN1.2}$	Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем технических условий (включая процедуры, предусмотренные подпунктами «г» - «е» пункта 7 Правил технологического присоединения)	руб./кВт	169,55

Таблица 2

Ставки за единицу максимальной мощности
на уровне напряжения 20 кВ и менее и максимальной мощности менее 670 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»), а также расходов на обеспечение средствами
коммерческого учета электрической энергии (мощности) за технологическое
присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций
Челябинской области, на 2021 год
(на территориях городских населенных пунктов и на территориях,
не относящихся к территориям городских населенных пунктов)

№ п/п	Наименование ставки за максимальную мощность	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)	в отношении заявителей, осуществляющих технологическое присоединение энергопринимающих устройств свыше 150 кВт (на территориях, не относящихся к территориям городских населенных пунктов)	в отношении заявителей, осуществляющих технологическое присоединение энергопринимающих устройств не более 150 кВт
1	2	3	4	5	6
2	C_{maxN2}	**Ставка за единицу максимальной мощности на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных линий электропередачи**			
2.1.	Материал опоры - деревянные				
2.1.1.	Тип провода - изолированный				
2.1.1.4.	Материал провода - алюминиевый				
2.1.1.4.1	**Сечение провода - до 50 мм2 включительно**				
	$C^{0,4\ кВ\ и\ ниже}_{max\ N\ 2.1.1.4.1}$	руб./кВт	8 067,55	10 000,71	0
	$C^{1-20\ кВ}_{max\ N\ 2.1.1.4.1}$	руб./кВт	3 994,63	32 887,73	0
2.1.1.4.2	**Сечение провода - от 50 мм2 до 100 мм2 включительно**				
	$C^{0,4\ кВ\ и\ ниже}_{max\ N\ 2.1.1.4.2}$	руб./кВт	7 899,37	12 435,43	0
	$C^{1-20\ кВ}_{max\ N\ 2.1.1.4.2}$	руб./кВт	15 829,84	4 868,24	0
2.1.1.4.3	**Сечение провода - от 100 мм2 до 200 мм2 включительно**				
	$C^{0,4\ кВ\ и\ ниже}_{max\ N\ 2.1.1.4.3}$	руб./кВт	3 878,33	-	0
2.1.2.	Тип провода - неизолированный				
2.1.2.3.	Материал провода - сталеалюминиевый				
2.1.2.3.1	**Сечение провода - до 50 мм2 включительно**				
	$C^{0,4\ кВ\ и\ ниже}_{max\ N\ 2.1.2.3.1}$	руб./кВт	38 759,60	13 312,29	0
	$C^{1-20\ кВ}_{max\ N\ 2.1.2.3.1}$	руб./кВт	86,03	9 395,03	0
2.1.2.4.	Материал провода - алюминиевый				
2.1.2.4.1	**Сечение провода - до 50 мм2 включительно**				
	$C^{0,4\ кВ\ и\ ниже}_{max\ N\ 2.1.2.4.1}$	руб./кВт	674,83	4 443,47	0

№ п/п	Наименование ставки за максимальную мощность	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)	в отношении заявителей, осуществляющих технологическое присоединение энергопринимающих устройств свыше 150 кВт (на территориях, не относящихся к территориям городских населенных пунктов)	в отношении заявителей, осуществляющих технологическое присоединение энергопринимающих устройств не более 150 кВт
1	2	3	4	5	6
2.1.2.4.2	**Сечение провода - от 50мм2 до 100 мм2 включительно**				
	$C^{1-20\ кВ}_{max\ N\ 2.1.2.4.2}$	руб./кВт	-	-	0
2.2.	Материал опоры - металлические				
2.2.1.	Тип провода – изолированный				
2.2.1.4	Материал провода – алюминиевый				
2.2.1.4.1	**Сечение провода – 50 мм2 включительно**				
	$C^{0,4\ кВ\ и\ ниже}_{max\ N\ 2.2.1.4.1}$	руб./кВт	-	-	0
2.2.1.4.2	**Сечение провода - от 50мм2 до 100 мм2 включительно**				
	$C^{0,4\ кВ\ и\ ниже}_{max\ N\ 2.2.1.4.2}$	руб./кВт	-	-	0
2.2.2	Тип провода - неизолированный				
2.2.2.3.	Материал провода - сталеалюминиевый				
2.2.2.3.2	**Сечение провода - от 50 до 100 мм2 включительно**				
	$C^{1-20\ кВ}_{max\ N\ 2.2.2.3.2}$	руб./кВт	-	14 754,96	0
2.2.2.3.3	**Сечение провода - от 100 до 200 мм2 включительно**				
	$C^{1-20\ кВ}_{max\ N\ 2.2.2.3.3}$	руб./кВт	-	-	0
2.3.	Материал опоры – железобетонные				
2.3.1.	Тип провода - изолированный				
2.3.1.3.	Материал провода - сталеалюминиевый				
2.3.1.3.1	**Сечение провода - до 50 мм2 включительно**				
	$C^{0,4\ кВ\ и\ ниже}_{max\ N\ 2.3.1.3.1}$	руб./кВт	-	-	0
	$C^{1-20\ кВ}_{max\ N\ 2.3.1.3.1}$	руб./кВт	-	-	0
2.3.1.3.2	**Сечение провода - от 50 мм2 до 100 мм2 включительно**				
	$C^{1-20\ кВ}_{max\ N\ 2.3.1.3.2}$	руб./кВт	-	-	0
2.3.1.4.	Материал провода - алюминиевый				
2.3.1.4.1	**Сечение провода - до 50 мм2 включительно**				
	$C^{0,4\ кВ\ и\ ниже}_{max\ N\ 2.3.1.4.1}$	руб./кВт	5 667,43	6 983,18	0
	$C^{1-20\ кВ}_{max\ N\ 2.3.1.4.1}$	руб./кВт	2 906,10	9 167,15	0
2.3.1.4.2	**Сечение провода - от 50 мм2 до 100 мм2 включительно**				
	$C^{0,4\ кВ\ и\ ниже}_{max\ N\ 2.3.1.4.2}$	руб./кВт	3 968,30	10 310,05	0
	$C^{1-20\ кВ}_{max\ N\ 2.3.1.4.2}$	руб./кВт	3 747,98	10 114,85	0
2.3.1.4.3	**Сечение провода - от 100 до 200 мм2 включительно**				
	$C^{0,4\ кВ\ и\ ниже}_{max\ N\ 2.3.1.4.3}$	руб./кВт	3 942,60	-	0
	$C^{1-20\ кВ}_{max\ N\ 2.3.1.4.3}$	руб./кВт	962,05	-	0
2.3.2.	Тип провода - неизолированный				
2.3.2.3.	Материал провода - сталеалюминиевый				
2.3.2.3.1	**Сечение провода - до 50 мм2 включительно**				

№ п/п	Наименование ставки за максимальную мощность	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)	в отношении заявителей, осуществляющих технологическое присоединение энергопринимающих устройств свыше 150 кВт (на территориях, не относящихся к территориям городских населенных пунктов)	в отношении заявителей, осуществляющих технологическое присоединение энергопринимающих устройств не более 150 кВт
1	2	3	4	5	6
	$C^{0,4\ кВ\ и\ ниже}_{max\ N\ 2.3.2.3.1}$	руб./кВт	-	2,15	0
	$C^{1-20\ кВ}_{max\ N\ 2.3.2.3.1}$	руб./кВт	23 539,97	3,93	0
2.3.2.3.2	**Сечение провода - от 50 мм2 до 100 мм2 включительно**				
	$C^{1-20\ кВ}_{max\ N\ 2.3.2.3.2}$	руб./кВт	-	1 824,40	0
2.3.2.3.3	**Сечение провода - от 100 до 200 мм2 включительно**				
	$C^{1-20\ кВ}_{max\ N\ 2.3.2.3.3}$	руб./кВт	-	-	0
2.3.2.4.	Материал провода - алюминевый				
2.3.2.4.1	**Сечение провода - до 50 мм2 включительно**				
	$C^{0,4\ кВ\ и\ ниже}_{max\ N\ 2.3.2.4.1}$	руб./кВт	-	-	0
	$C^{1-20\ кВ}_{max\ N\ 2.3.2.4.1}$	руб./кВт	7 537,60	28 240,15	0
2.3.2.4.3	**Сечение провода - от 100 мм2 до 200м2 включительно**				
	$C^{1-20\ кВ}_{max\ N\ 2.3.2.4.3}$	руб./кВт	-	-	0
3	C_{maxN3}	**Ставка за единицу максимальной мощности на покрытие расходов сетевой организации на строительство кабельных линий электропередачи**			
3.1.	Способ прокладки - в траншеях				
3.1.1.	Одножильные				
3.1.1.1.	Кабели с резиновой и пластмассовой изоляцией				
3.1.1.1.1	**Сечение провода - до 50 мм2 включительно**				
	$C^{0,4\ кВ\ и\ ниже}_{max\ N\ 3.1.1.1.1}$	руб./кВт	3 614,70	-	0
	$C^{1-20\ кВ}_{max\ N\ 3.1.1.1.1}$	руб./кВт	1 932,23	-	0
3.1.1.1.2	**Сечение провода - от 50 мм2 до 100 мм2 включительно**				
	$C^{0,4\ кВ\ и\ ниже}_{max\ N\ 3.1.1.1.2}$	руб./кВт	1 356,67	-	0
	$C^{1-20\ кВ}_{max\ N\ 3.1.1.1.2}$	руб./кВт	1 119,73	5 654,65	0
3.1.1.1.3	**Сечение провода - от 100 до 200 мм2 включительно**				
	$C^{0,4\ кВ\ и\ ниже}_{max\ N\ 3.1.1.1.3}$	руб./кВт	1 386,10	694,80	0
	$C^{1-20\ кВ}_{max\ N\ 3.1.1.1.3}$	руб./кВт	3 897,09	1 203,56	0
3.1.1.1.4	**Сечение провода - от 200 до 500 мм2 включительно**				
	$C^{0,4\ кВ\ и\ ниже}_{max\ N\ 3.1.1.1.4}$	руб./кВт	1 640,74	-	0
	$C^{1-20\ кВ}_{max\ N\ 3.1.1.1.4}$	руб./кВт	11 453,72	-	0
3.1.1.2.	Кабели с бумажной изоляцией				
3.1.1.2.1	**Сечение провода - до 50 мм2 включительно**				
	$C^{0,4\ кВ\ и\ ниже}_{max\ N\ 3.1.1.2.1}$	руб./кВт	-	-	0
	$C^{1-20\ кВ}_{max\ N\ 3.1.1.2.1}$	руб./кВт	-	-	0
3.1.1.2.2	**Сечение провода - от 50 мм2 до 100 мм2 включительно**				
	$C^{0,4\ кВ\ и\ ниже}_{max\ N\ 3.1.1.2.2}$	руб./кВт	-	-	0
	$C^{1-20\ кВ}_{max\ N\ 3.1.1.2.2}$	руб./кВт	-	250 589,05	0

№ п/п	Наименование ставки за максимальную мощность	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)	в отношении заявителей, осуществляющих технологическое присоединение энергопринимающих устройств свыше 150 кВт (на территориях, не относящихся к территориям городских населенных пунктов)	в отношении заявителей, осуществляющих технологическое присоединение энергопринимающих устройств не более 150 кВт
1	2	3	4	5	6
3.1.1.2.3	**Сечение провода - от 100 мм2 до 200 мм2 включительно**				
	$C^{0,4\ кВ\ и\ ниже}_{3.1.1.2.3}$	руб./кВт	10 635,54	42 268,64	0
	$C^{1-20\ кВ}_{max\ N\ 3.1.1.2.3}$	руб./кВт	3 253,16	-	0
3.1.1.2.4	**Сечение провода - от 200 до 500 мм2 включительно**				
	$C^{0,4\ кВ\ и\ ниже}_{max\ N\ 3.1.1.2.4}$	руб./кВт	-	-	0
	$C^{1-20\ кВ}_{max\ N\ 3.1.1.2.4}$	руб./кВт	-	-	0
3.1.2.	Многожильные				
3.1.2.1.	Кабели с резиновой и пластмассовой изоляцией				
3.1.2.1.1	**Сечение провода - до 50 мм2 включительно**				
	$C^{0,4\ кВ\ и\ ниже}_{max\ N\ 3.1.2.1.1}$	руб./кВт	2 916,60	1 145,95	0
	$C^{1-20\ кВ}_{max\ N\ 3.1.2.1.1}$	руб./кВт	1 042,34	-	0
3.1.2.1.2	**Сечение провода - от 50 мм2 до 100 мм2 включительно**				
	$C^{0,4\ кВ\ и\ ниже}_{max\ N\ 3.1.2.1.2}$	руб./кВт	4 289,75	6 344,98	0
	$C^{1-20\ кВ}_{max\ N\ 3.1.2.1.2}$	руб./кВт	3 741,45	-	0
3.1.2.1.3	**Сечение провода - от 100 до 200 мм2 включительно**				
	$C^{0,4\ кВ\ и\ ниже}_{max\ N\ 3.1.2.1.3}$	руб./кВт	2 270,79	3 612,41	0
	$C^{1-20\ кВ}_{max\ N\ 3.1.2.1.3}$	руб./кВт	2 326,61	-	0
3.1.2.1.4	**Сечение провода - от 200 до 500 мм2 включительно**				
	$C^{0,4\ кВ\ и\ ниже}_{max\ N\ 3.1.2.1.4}$	руб./кВт	4 378,34	-	0
	$C^{1-20\ кВ}_{max\ N\ 3.1.2.1.4}$	руб./кВт	1 238,23	-	0
3.1.2.2.	Кабели с бумажной изоляцией				
3.1.2.2.1	**Сечение провода - до 50 мм2 включительно**				
	$C^{0,4\ кВ\ и\ ниже}_{max\ N\ 3.1.2.2.1}$	руб./кВт	5 879,30	17 730,10	0
	$C^{1-20\ кВ}_{max\ N\ 3.1.2.2.1}$	руб./кВт	5 154,47	8 195,53	0
3.1.2.2.2	**Сечение провода - от 50 мм2 до 100 мм2 включительно**				
	$C^{0,4\ кВ\ и\ ниже}_{max\ N\ 3.1.2.2.2}$	руб./кВт	-	-	0
	$C^{1-20\ кВ}_{max\ N\ 3.1.2.2.2}$	руб./кВт	1 565,87	5 406,83	0
3.1.2.2.3	**Сечение провода - от 100 до 200 мм2 включительно**				
	$C^{0,4\ кВ\ и\ ниже}_{max\ N\ 3.1.2.2.3}$	руб./кВт	15 911,51	2 745,69	0
	$C^{1-20\ кВ}_{max\ N\ 3.1.2.2.3}$	руб./кВт	2 626,21	715,20	0
3.1.2.2.4	**Сечение провода - от 200 до 500 мм2 включительно**				
	$C^{0,4\ кВ\ и\ ниже}_{max\ N\ 3.1.2.2.4}$	руб./кВт	-	-	0
	$C^{1-20\ кВ}_{max\ N\ 3.1.2.2.4}$	руб./кВт	7 254,05	-	0
3.5.	Способ прокладки - в галереях и эстакадах				
3.5.1.	Одножильные				
3.5.1.1.	Кабели с резиновой и пластмассовой изоляцией				

№ п/п	Наименование ставки за максимальную мощность	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)	в отношении заявителей, осуществляющих технологическое присоединение энергопринимающих устройств свыше 150 кВт (на территориях, не относящихся к территориям городских населенных пунктов)	в отношении заявителей, осуществляющих технологическое присоединение энергопринимающих устройств не более 150 кВт
1	2	3	4	5	6
3.5.1.1.4	**Сечение провода - от 200м2 до 500 мм2 включительно**				
	$C^{1-20\ кВ}_{max\ N\ 3.5.1.1.4}$	руб./кВт	-	-	0
3.5.2.	Многожильные				
3.5.2.1.	Кабели с резиновой и пластмассовой изоляцией				
3.5.2.1.1	**Сечение провода - до 50 мм2 включительно**				
	$C^{0,4\ кВ\ и\ ниже}_{max\ N\ 3.5.2.1.1}$	руб./кВт	-	-	0
3.5.2.2.	Кабели с бумажной изоляцией				
3.5.2.2.1	**Сечение провода - до 50 мм2 включительно**				
	$C^{1-20\ кВ}_{max\ N\ 3.5.2.2.1}$	руб./кВт	3 043,17	-	0
3.5.2.2.3.	**Сечение провода - от 100 до 200 мм2 включительно**				
	$C^{1-20\ кВ}_{max\ N\ 3.5.2.2.3}$	руб./кВт	-	-	0
3.6.	Способ прокладки - горизонтальное наклонное бурение				
3.6.1.	Одножильные				
3.6.1.1.	Кабели с резиновой и пластмассовой изоляцией				
3.6.1.1.1	**Сечение провода - до 50 мм2 включительно**				
	$C^{1-20\ кВ}_{max\ N\ 3.6.1.1.1}$	руб./кВт	-	-	0
3.6.1.1.2	**Сечение провода - от 50 мм2 до 100 мм2 включительно**				
	$C^{1-20\ кВ}_{max\ N\ 3.6.1.1.2}$	руб./кВт	844,58	-	0
3.6.1.1.3	**Сечение провода - от 100 до 200 мм2 включительно**				
	$C^{1-20\ кВ}_{max\ N\ 3.6.1.1.3}$	руб./кВт	2 005,04	-	0
3.6.1.1.4	**Сечение провода - от 200 до 500 мм2 включительно**				
	$C^{1-20\ кВ}_{max\ N\ 3.6.1.1.4}$	руб./кВт	167,91	-	0
3.6.1.2.	Кабели с бумажной изоляцией				
3.6.1.2.2.	**Сечение провода - от 50 мм2 до 100 мм2 включительно**				
	$C^{1-20\ кВ}_{max\ N\ 3.6.1.2.2}$	руб./кВт	330,98	-	0
3.6.1.2.4.	**Сечение провода - от 200 мм2 до 500 мм2 включительно**				
	$C^{1-20\ кВ}_{max\ N\ 3.6.1.2.4}$	руб./кВт	425,25	-	0
3.6.2.	Многожильные				
3.6.2.1.	Кабели с резиновой и пластмассовой изоляцией				
3.6.2.1.1	**Сечение провода - до 50 мм2 включительно**				
	$C^{0,4\ кВ\ и\ ниже}_{max\ N\ 3.6.2.1.1}$	руб./кВт	5 393,22	-	0
	$C^{1-20\ кВ}_{max\ N\ 3.6.2.1.1}$	руб./кВт	11 253,42	-	0
3.6.2.1.2	**Сечение провода - от 50 мм2 до 100 мм2 включительно**				
	$C^{0.4\ кВ\ и\ ниже}_{max\ N\ 3.6.2.1.2}$	руб./кВт	889,28	-	0
	$C^{1-20\ кВ}_{max\ N\ 3.6.2.1.2}$	руб./кВт	6 651,31	-	0

№ п/п	Наименование ставки за максимальную мощность	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)	в отношении заявителей, осуществляющих технологическое присоединение энергопринимающих устройств свыше 150 кВт (на территориях, не относящихся к территориям городских населенных пунктов)	в отношении заявителей, осуществляющих технологическое присоединение энергопринимающих устройств не более 150 кВт
1	2	3	4	5	6
3.6.2.1.3	**Сечение провода - от 100 до 200 мм2 включительно**				
	$C^{0,4\ кВ\ и\ ниже}_{max\ N\ 3.6.2.1.3}$	руб./кВт	1 744,25	-	0
	$C^{1-20\ кВ}_{max\ N\ 3.6.2.1.3}$	руб./кВт	4 643,72	-	0
3.6.2.1.4	**Сечение провода - от 200 до 500 мм2 включительно**				
	$C^{0.4\ кВ\ и\ ниже}_{max\ N\ 3.6.2.1.4}$	руб./кВт	3 200,31	-	0
	$C^{1-20\ кВ}_{max\ N\ 3.6.2.1.4}$	руб./кВт	132,46	-	0
3.6.2.2.	Кабели с бумажной изоляцией				
3.6.2.2.1	**Сечение провода - до 50 мм2 включительно**				
	$C^{1-20\ кВ}_{max\ N\ 3.6.2.2.1}$	руб./кВт	3 377,81	-	
3.6.2.2.2	**Сечение провода - от 50 мм2 до 100 мм2 включительно**				
	$C^{1-20\ кВ}_{max\ N\ 3.6.2.2.2}$	руб./кВт	5 562,29	-	0
3.6.2.2.3	**Сечение провода - от 100 до 200 мм2 включительно**				
	$C^{0.4\ кВ\ и\ ниже}_{max\ N\ 3.6.2.2.3}$	руб./кВт	25,76	-	0
	$C^{1-20\ кВ}_{max\ N\ 3.6.2.2.3}$	руб./кВт	2 644,30	-	0
3.6.2.2.4	**Сечение провода - от 200 до 500 мм2 включительно**				
	$C^{1-20\ кВ}_{max\ N\ 3.6.2.2.4}$	руб./кВт	3 378,07	-	0
4.	C_{maxN4}	**Ставка за единицу максимальной мощности на покрытие расходов сетевой организации на строительство пунктов секционирования (реклоузеров, распределительных пунктов, переключательных пунктов)**			
4.1.	Реклоузер				
4.1.3.	**Номинальный ток - от 250 А до 500 А включительно**				
	$C^{1-20\ кВ}_{max\ N\ 4.1.3}$	руб./кВт	1 339,12	2 877,36	0
4.1.4.	**Номинальный ток - от 500 А до 1000 А включительно**				
	$C^{1-20\ кВ}_{max\ N\ 4.1.4}$	руб./кВт	999,22	4 606,66	0
4.2.	Распределительные пункты (РП)				
4.2.2.	**Номинальный ток - от 100 А до 250 А включительно**				
	$C^{1-20\ кВ}_{max\ N\ 4.2.2}$	руб./кВт	-	-	0
4.2.4.	**Номинальный ток - от 500 А до 1000 А включительно**				
	$C^{1-20\ кВ}_{max\ N\ 4.2.4}$	руб./кВт	15 426,73	-	0
5.	C_{maxN5}	**Ставка за единицу максимальной мощности на покрытие расходов сетевой организации на строительство трансформаторных подстанций (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП), с уровнем напряжения до 35 кВ**			
5.1.	Однотрансформаторные подстанции (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП)				
5.1.1.	Трансформаторная мощность - до 25 кВА включительно				
	$C^{6\ (10)/0,4\ кВ}_{max\ N\ 5.1.1}$	руб./кВт	11 708,71	18 798,73	0
5.1.2	Трансформаторная мощность - от 25 кВА до 100 кВА включительно				
	$C^{6\ (10)/0,4\ кВ}_{max\ N\ 5.1.2}$	руб./кВт	7 164,58	11 170,56	0

№ п/п	Наименование ставки за максимальную мощность	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)	в отношении заявителей, осуществляющих технологическое присоединение энергопринимающих устройств свыше 150 кВт (на территориях, не относящихся к территориям городских населенных пунктов)	в отношении заявителей, осуществляющих технологическое присоединение энергопринимающих устройств не более 150 кВт
1	2	3	4	5	6
5.1.3	Трансформаторная мощность - от 100 кВА до 250 кВА включительно				
	$C^{6\,(10)/0,4\,кВ}_{max\,N\,5.1.3}$	руб./кВт	4 581,62	4 699,69	0
5.1.4	Трансформаторная мощность - от 250 кВА до 400 кВА включительно				
	$C^{6\,(10)/0,4\,кВ}_{max\,N\,5.1.4}$	руб./кВт	4 418,23	11 202,74	0
5.1.5.	Трансформаторная мощность - от 420 кВА до 1000 кВА включительно				
	$C^{6\,(10)/0,4\,кВ}_{max\,N\,5.1.5}$	руб./кВт	6 132,35	2 496,91	0
5.1.6.	Трансформаторная мощность - свыше 1000 кВА				
	$C^{6\,(10)/0,4\,кВ}_{max\,N\,5.1.6}$	руб./кВт	1 276,52	2 076,06	0
5.2.	Двухтрансформаторные и более подстанции (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП)				
5.2.3.	Трансформаторная мощность - от 100 кВА до 250 кВА включительно				
	$C^{6\,(10)/0,4\,кВ}_{max\,N\,5.2.3}$	руб./кВт	12 632,67	7 776,59	0
5.2.4.	Трансформаторная мощность - от 250 кВА до 400 кВА включительно				
	$C^{6\,(10)/0,4\,кВ}_{max\,N\,5.2.4}$	руб./кВт	15 515,45	7 495,66	0
5.2.5.	Трансформаторная мощность - от 420 кВА до 1000 кВА включительно				
	$C^{6\,(10)/0,4\,кВ}_{max\,N\,5.2.5}$	руб./кВт	13 564,92	4 978,96	0
5.2.6.	Трансформаторная мощность - свыше 1000 кВА				
	$C^{6\,(10)/0,4\,кВ}_{max\,N\,5.2.6}$	руб./кВт	5 772,91	3 055,94	0
6.	C_{maxN6}	**Ставка за единицу максимальной мощности на покрытие расходов сетевой организации на строительство распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ**			
6.1.	Распределительные однотрансформаторные подстанции (РТП)				
6.1.2.	Трансформаторная мощность - от 25 кВА до 100 кВА включительно				
	$C^{6\,(10)/0,4\,кВ}_{max\,N\,6.1.2}$	руб./кВт	64 128,75	64 128,75	0
6.2.	Распределительные двухтрансформаторные подстанции (РТП)				
6.2.6.	Трансформаторная мощность - свыше 1000 кВА				
	$C^{6\,(10)/0,4\,кВ}_{max\,N\,6.2.6}$	руб./кВт	4 285, 86	4 285,86	0
7.	C_{maxN7}	**Ставка за единицу максимальной мощности на покрытие расходов сетевой организации на строительство подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше (ПС)**			
7.2.	Двухтрансформаторные подстанции				
	$C^{110/6\,(10)\,кВ}_{max\,N\,7.2}$	руб./кВт	14 703,84	11 991,69	0
8.	C_{maxN8}	**Ставка за единицу максимальной мощности на покрытие расходов сетевой организации на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности)**			
8.1	однофазные				
8.1.1	прямого включения				
	$C^{0,4\,кВ\,и\,ниже\,без\,ТТ}_{max\,N\,8.1.1}$	руб./кВт	2 934,57	2 934,57	2 934,57
8.2	трехфазные				
8.2.1	прямого включения				

№ п/п	Наименование ставки за максимальную мощность	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)	в отношении заявителей, осуществляющих технологическое присоединение энергопринимающих устройств свыше 150 кВт (на территориях, не относящихся к территориям городских населенных пунктов)	в отношении заявителей, осуществляющих технологическое присоединение энергопринимающих устройств не более 150 кВт
1	2	3	4	5	6
	$C_{max\,N\,8.2.1}^{0,4\text{ кВ и ниже без ТТ}}$	руб./кВт	2 049,10	2 049,10	2 049,10
8.2.2	полукосвенного включения				
	$C_{max\,N\,8.2.2}^{0,4\text{ кВ и ниже с ТТ}}$	руб./кВт	327,02	327,02	327,02
8.2.3	косвенного включения				
	$C_{max\,N\,8.2.3}^{1-20\text{ кВ}}$	руб./кВт	1 587,87	1 587,87	1 587,87

Приложение 3
к постановлению Министерства тарифного
регулирования и энергетики Челябинской области
от 28 декабря 2020 № 68/64

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 20 кВ и менее и максимальной мощности менее 670 кВт:	
1.1	Если отсутствует необходимость реализации мероприятий «последней мили»	
	$\mathbf{T_{тп}} = \mathbf{C_{max\,N1}\ x\ N} + \mathbf{C_{max\,N\,8}\ x\ N}$	
1.2	Если при технологическом присоединении Заявителя согласно техническим условиям предусматривается мероприятие «последней мили»	
	$\mathbf{T_{тп}} = (\mathbf{C_{max\,N1}\ x\ N}) + (\mathbf{C_{max\,N2}\ x\ N}) + (\mathbf{C_{max\,N3}\ x\ N}) + (\mathbf{C_{max\,N4}\ x\ N}) + (\mathbf{C_{max\,N5}\ x\ N}) + (\mathbf{C_{max\,N6}\ x\ N}) + (\mathbf{C_{max\,N7}\ x\ N}) + (\mathbf{C_{max\,N8}\ x\ N})$	
	где:	
	$C_{maxN\,1}$	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)
	$C_{maxN\,2}$	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)
	$C_{max\,N\,3}$	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)
	$C_{max\,N\,4}$	Ставка за единицу максимальной мощности на уровне напряжения 20 кВ и менее и мощности менее 670 кВт на строительство пунктов секционирования (реклоузеров, распределительных пунктов, переключательных пунктов) (руб./кВт)
	$C_{max\,N\,5}$	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) (руб./кВт)
	$C_{max\,N\,6}$	Ставка за единицу максимальной мощности на уровне напряжения 20 кВ и менее и мощности менее 670 кВт на осуществление мероприятий по строительству распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ (руб./кВт)
	$C_{max\,N\,7}$	Ставка за единицу максимальной мощности на уровне напряжения 20 кВ и менее и мощности менее 670 кВт на осуществление мероприятий по строительству подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше (ПС) (руб./кВт)
	$C_{max\,N\,8}$	Ставка за единицу максимальной мощности на уровне напряжения 20 кВ и менее и мощности менее 670 кВт на обеспечение средствами 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	Если отсутствует необходимость реализации мероприятий «последней мили»	
	$\mathbf{T_{тп} = C_1 + C_8 \times q}$	
2.2	Если при технологическом присоединении Заявителя согласно техническим условиям предусматривается мероприятие «последней мили» по прокладке воздушных и (или) кабельных линий	
	$\mathbf{T_{тп} = C_1 + C_2 \times L_i + C_3 \times L_i + C_8 \times q}$	
2.3	Если при технологическом присоединении Заявителя согласно техническим условиям предусматриваются мероприятия «последней мили» по строительству пунктов секционирования (реклоузеров, распределительных пунктов, переключательных пунктов), трансформаторных подстанций (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП), распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ и на строительство центров питания, подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше (ПС)	
	$\mathbf{T_{тп} = C_1 + C_2 \times L_i + C_3 \times L_i + C_4 \times k + C_5 \times N_1 + C_6 \times N_1 + C_7 \times N_1 + C_8 \times q}$	
	Если при технологическом присоединении Заявителя согласно техническим условиям срок выполнения мероприятий по технологическому присоединению предусмотрен на период больше одного года, то стоимость мероприятий, учитываемых в плате, рассчитанной в год подачи заявки, индексируется следующим образом: - 50% стоимости мероприятий, предусмотренных техническими условиями, для присоединения к электрическим сетям, определяется в ценах года, соответствующего году утверждения платы; - 50% стоимости мероприятий, предусмотренных техническими условиями, умножается на прогнозный индекс цен производителей по подразделу «Строительство» раздела «Капитальные вложения (инвестиции)», публикуемых Министерством экономического развития Российской Федерации на год, следующий за годом утверждения платы (при отсутствии данного индекса используется индекс потребительских цен).	
	$$T_{тп} = C_1 + \left(\frac{C_2 \times L_1}{2} + \frac{C_3 \times L_1}{2} + \frac{C_4 \times k}{2} + \frac{C_5 \times N_1}{2} + \frac{C_6 \times N_1}{2} + \frac{C_7 \times N_1}{2} + \frac{C_8 \times q}{2}\right) + \left(\frac{C_2 \times L_1 \times z_1}{2} + \frac{C_3 \times L_1 \times z_1}{2} + \frac{C_4 \times k \times z_1}{2} + \frac{C_5 \times N_1 \times z_1}{2} + \frac{C_6 \times N_1 \times z_1}{2} + \frac{C_7 \times N_1 \times z_1}{2} + \frac{C_8 \times q \times z_1}{2}\right)$$	
	где	
	C_1	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, по мероприятиям, указанным в пункте 16 Методических указаний (кроме подпунктов «б»), руб. за одно присоединение
	C_2	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных линий электропередачи на i-ом уровне напряжения в расчете на 1 км линий (руб./км)
	C_3	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство кабельных линий электропередачи на i-ом уровне напряжения в расчете на 1 км линий (руб./км)
	L_i	Суммарная протяженность воздушных и (или) кабельных линий, строительство которых предусмотрено согласно выданным техническим условиям для технологического присоединения Заявителя (км)

	C_4	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство секционирования (реклоузеров, распределительных пунктов, переключательных пунктов) на i-ом уровне напряжения (руб./шт.)
	C_5	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство трансформаторных подстанций (ТП) за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП), с уровнем напряжения до 35кВ (руб./кВт)
	C_6	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство на строительство распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ (ПС) (руб./кВт)
	C_7	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство на строительство подстанций уровнем напряжения 35кВ и выше (ПС) (руб./кВт)
	C_8	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности) (руб. за точку учета)
	k	Количество пунктов секционирования (реклоузеров, распределительных пунктов, переключательных пунктов) (штук)
	N_i	Объем максимальной мощности, указанный Заявителем в заявке на технологическое присоединение (кВт)
	q	Количество точек учета (штук)
	z_1	Прогнозный индекс цен производителей по подразделу «Строительство» раздела «Капитальные вложения (инвестиции)», публикуемых Министерством экономического развития Российской Федерации на год, следующий за годом утверждения платы (при отсутствии данного индекса используется индекс потребительских цен).

Приложение 4
к постановлению Министерства
тарифного регулирования
и энергетики Челябинской области
от 28 декабря 2020 № 68/64

Территориальные сетевые организации
Челябинской области

№ п/п	Полное (сокращенное) наименование организации
1	2
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 «Трансэнерго» (АО «Трансэнерго»)
6	Акционерное общество «Электросеть» (АО «Электросеть»)
7	Акционерное общество «Энергосетевая Компания ЧТПЗ» (АО «ЭСК ЧТПЗ»)
8	Муниципальное многоотраслевое предприятие коммунального хозяйства (ММПКХ)
9	Муниципальное унитарное предприятие «КОММЕТ» (МУП «КОММЕТ»)
10	Муниципальное унитарное предприятие «Городская управляющая компания» (МУП «ГУК»)
11	Муниципальное унитарное предприятие «Многоотраслевое производственное объединение энергосетей» города Трехгорного (МУП «МПОЭ» г. Трехгорного)
12	Муниципальное унитарное предприятие «Электротепловые сети» (МУП «ЭТС»)
13	Акционерное общество «Вишневогорский горно-обогатительный комбинат» (АО «Вишневогорский ГОК»)
14	Открытое акционерное общество «Магнитогорский метизно-калибровочный завод «ММК-Метиз» (ОАО «ММК-Метиз»)
15	Открытое акционерное общество «Российские железные дороги» (Южно-Уральская дирекция по энергообеспечению – структурное подразделение Трансэнерго – филиала открытого акционерного общества «Российские железные дороги») (ОАО «РЖД» (Южно-Уральская дирекция по энергообеспечению – структурное подразделение Трансэнерго – филиала ОАО «РЖД»)
16	Общество с ограниченной ответственностью «АТЭК74» (ООО «АТЭК74»)
17	Общество с ограниченной ответственностью «Златэнерготелеком» (ООО «Златэнерготелеком»)
18	Общество с ограниченной ответственностью «Интернешенел Билдинг Констракшен» (ООО «ИБК»)
19	Общество с ограниченной ответственностью «Каслинская ЭнергоСбытовая Компания» (ООО «Каслинская ЭнергоСбытовая Компания»)
20	Общество с ограниченной ответственностью Завод стройиндустрии «КЕММА» (ООО «КЕММА»)

№ п/п	Полное (сокращенное) наименование организации
1	2
21	Общество с ограниченной ответственностью «Магнитогорская Сетевая Компания» (ООО «МСК»)
22	Общество с ограниченной ответственностью «Металлстрой» (ООО «Металлстрой»)
23	Общество с ограниченной ответственностью «Механический завод» (ООО «Механический завод»)
24	Общество с ограниченной ответственностью «Объединенная электросетевая компания - Челябинск» (ООО «ОЭсК - Челябинск»)
25	Общество с ограниченной ответственностью «ПРОДВИЖЕНИЕ» (ООО «ПРОДВИЖЕНИЕ»)
26	Общество с ограниченной ответственностью «Региональная сетевая компания» (ООО «РСК»)
27	Общество с ограниченной ответственностью Сетевая компания «ЭнергоРесурс» (ООО СК «ЭнР»)
28	Общество с ограниченной ответственностью «ТЕХНОСЕРВИС-ПЭ» (ООО «ТЕХНОСЕРВИС-ПЭ»)
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 Маяк» (ООО «ЭКМ»)
33	Общество с ограниченной ответственностью «Электросетевая компания» (ООО «ЭСК»), г. Екатеринбург
34	Общество с ограниченной ответственностью «Электросетевая компания» (ООО «Электросетевая компания»), г. Сатка
35	Общество с ограниченной ответственностью «ЭНЕРГЕТИЧЕСКАЯ КОМПАНИЯ АЛЬТАИР» (ООО «ЭНЕРГЕТИЧЕСКАЯ КОМПАНИЯ АЛЬТАИР»)
36	Общество с ограниченной ответственностью «Энергоснабжающая сетевая компания» (ООО «ЭСК»)
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 «ТЕРРА» (ООО «ТЕРРА»)
44	Общество с ограниченной ответственностью «ДОНКАРБ ГРАФИТ» (ООО «ДОНКАРБ ГРАФИТ»)
45	Общество с ограниченной ответственностью «МиассЭнергоСтрой» (ООО «МиассЭнергоСтрой»)
46	Общество с ограниченной ответственностью Производственная компания «Уралэлектромонтаж» (ООО ПК «УЭМ»)
47	Общество с ограниченной ответственностью «ЭРГО» (ООО «ЭРГО»)