

Расходы на строительство введенных в эксплуатацию объектов электросетевого хозяйства для целей технологического присоединения и для целей реализации иных мероприятий инвестиционной программы
территориальной сетевой организации

Общества с ограниченной ответственностью "Крассети"

факт за 2019-2021гг

(городские населенные пункты)

(без НДС)

N	Объект электросетевого хозяйства / Средство коммерческого учета электрической энергии (мощности)	Год ввода объекта	Уровень напряжения, кВ	Протяженность (для линий электропередачи), метров/ Количество пунктов секционирования, штук / Количество точек учета, штук	Максимальная мощность, кВт	Расходы на строительство объекта/ на обеспечение средствами коммерческого
						учета электрической энергии (мощности), тыс. руб.
1.	Строительство воздушных линий					
1.j	Материал опоры (деревянные (j=1), металлические (j=2), железобетонные (j=3))					
1.j.k	Тип провода (изолированный провод (k=1), неизолированный провод (k=2))					
1.j.k.l	Материал провода (медный (l=1), стальной (l=2), сталеалюминиевый (l=3), алюминиевый (l=4))					
1.j.k.l.m	Сечение провода (диапазон до 50 квадратных мм включительно (m=1), от 50 до 100 квадратных мм включительно (m=2), от 100 до 200 квадратных мм включительно (m=3), от 200 до 500 квадратных мм включительно (m=4), от 500 до 800 квадратных мм включительно (m=5), свыше 800 квадратных мм (m=6))					
1.j.k.l.n	Количество цепей (одноцепная (n=1), двухцепная (n=2))					
1.j.k.l.m.n.o	на металлических опорах, за исключением многогранных (o=1), на многогранных опорах (o=2)					
...	<пообъектная расшивка>					
2.	Строительство кабельных линий	2 021	0,4	1 989	15	3 075
2.j	Способ прокладки кабельных линий (в траншеях (j=1), в блоках (j=2), в каналах (j=3), в туннелях и коллекторах (j=4), в галереях и эстакадах (j=5), горизонтальное наклонное бурение (j=6), подводная прокладка (j=7))	2 021	0,4	1 989	15	
2.j.k	Одножильные (k=1) и многожильные (k=2)	2 021	0,4	1 989	15	
2.j.k.l	Кабели с резиновой и пластмассовой изоляцией (l=1), бумажной изоляцией (l=2)					
2.j.k.l.m	Сечение провода (диапазон до 50 квадратных мм включительно (m = 1), от 50 до 100 квадратных мм включительно (m = 2), от 100 до 200 квадратных мм включительно (m = 3), от 200 до 250 квадратных мм включительно (m = 4), от 250 до 300 квадратных мм включительно (m = 5), от 300 до 400 квадратных мм включительно (m = 6), от 400 до 500 квадратных мм включительно (m = 7), от 500 до 800 квадратных мм включительно (m = 8), свыше 800 квадратных мм (m = 9))	2021	0,4	186	15	
2.j.k.l.m.n	Количество кабелей в траншее, канале, туннеле или коллекторе, на галерее или эстакаде, труб в скважине (одна (n = 1), две (n = 2), три (n = 3), четыре (n = 4), более четырех (n = 5))					
...	<пообъектная расшивка>					
3.	Строительство пунктов секционирования					
3.j	Реклоузеры (j=1), линейные разъединители (j=2), выключатели нагрузки, устанавливаемые вне трансформаторных подстанций и распределительных и переключательных пунктов (РП) (j=3), распределительные пункты (РП), за исключением комплектов распределительных устройств наружной установки (КРН, КРУН) (j=4), комплектные распределительные устройства наружной установки (КРН, КРУН) (j=5), переключательные пункты (j=6)					
3.j.k	Номинальный ток до 100 А включительно (k = 1), от 100 до 250 А включительно (k = 2), от 250 до 500 А включительно (k = 3), от 500 А до 1 000 А включительно (k = 4), свыше 1 000 А (k = 5)					
3.4.k.l	Количество ячеек в распределительном или переключательном пункте (до 5 ячеек включительно (l=1), от 5 до 10 ячеек включительно (l=2), от 10 до 15 ячеек включительно (l=3), свыше 15 ячеек (l=4))					
...	<пообъектная расшивка>					
4.	Строительство комплектных трансформаторных подстанций (КТП) с уровнем напряжения до 35 кВ					
4.j	Трансформаторные подстанции (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП) 6/0,4 кВ (j=1), 10/0,4 кВ (j=2), 20/0,4 кВ (j=3), 6/10(10/6) кВ (j=4), 10/20 (20/10) кВ (j=5), 6/20 (20/6) (j=6)					
4.j.k	Однотрансформаторные (k=1), двухтрансформаторные и более (k=2)					
4.j.k.l	Трансформаторная мощность до 25 кВА включительно (l=1), от 25 до 100 кВА включительно (l=2), от 100 до 250 кВА включительно (l=3), от 250 до 400 кВА (l=4), от 400 до 630 кВА включительно (l=5), от 630 до 1000 кВА включительно (l=6), от 1000 до 1250 кВА включительно (l=7), от 1250 кВА до 1600 кВА включительно (l=8), от 1600 до 2000 кВА включительно (l=9), от 2000 до 2500 кВА включительно (l=10), от 2500 до 3150 кВА включительно (l=11), от 3150 до 4000 кВА включительно (l=12), свыше 4000 кВА (l=13)					
4.j.k.l.m	Столбового/мачтового типа (m=1), шкафного или киоскового типа (m=2), блочного типа (m=3), встроенного типа (m=4)					
...	<пообъектная расшивка>					
5.	Строительство распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ					
5.j	Распределительные трансформаторные подстанции (РТП)					
5.j.k	Однотрансформаторные (k=1), двухтрансформаторные и более (k=2)					
5.j.k.l	Трансформаторная мощность до 25 кВА включительно (l=1), от 25 до 100 кВА включительно (l=2), от 100 до 250 кВА включительно (l=3), от 250 до 400 кВА (l=4), от 400 до 630 кВА включительно (l=5), от 630 до 1000 кВА включительно (l=6), от 1000 до 1250 кВА включительно (l=7), от 1250 кВА до 1600 кВА включительно (l=8), от 1600 до 2000 кВА включительно (l=9), от 2000 до 2500 кВА включительно (l=10), от 2500 до 3150 кВА включительно (l=11), свыше 3150 кВА (l=12)					
5.j.k.l.m	Открытого типа (m=1), закрытого типа (m=2)					
...	<пообъектная расшивка>					
6.	Строительство центров питания, подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше (ПС)					
6.j	Однотрансформаторные (j = 1), двухтрансформаторные и более (j = 2)					
6.j.k	Трансформаторная мощность до 6,3 МВА включительно (k = 1), от 6,3 до 10 МВА включительно (k = 2), от 10 до 16 МВА включительно (k = 3), от 16 до 25 МВА включительно (k = 4), от 25 до 32 МВА включительно (k = 5), от 32 до 40 МВА включительно (k = 6), от 40 до 63 МВА включительно (k = 7), от 63 до 80 МВА включительно (k = 8), от 80 до 100 МВА включительно (k = 9), свыше 100 МВА (k=10)					
6.j.k.l	Открытого типа (l=1), закрытого типа (l=2)					
...	<пообъектная расшивка>					
7.	Обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности)	2021	0,4	113		1 084
7.j	Однофазный (j=1), трехфазный (j=2)	2021	0,4	113		
7.j.k	однофазный (j=1), трехфазный (j=2)	2021	0,4	113		
7.j.k.l	Прямого включения (k=1), полукосвенного включения (k=2), косвенного включения (k=3)	2021	0,4	100		
...	<пообъектная расшивка>					
	прямого включения (k=1)	2021	0,4	100		
	полукосвенного включения (k=2)					
	косвенного включения (k=3)	2021	0,4	13		

Расходы на выполнение мероприятий по технологическому присоединению, предусмотренных подпунктами "а" и "в" пункта 16 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям

Общества с ограниченной ответственностью "Крассети"

факт за 2019-2021гг

(без НДС)

N п/п	Наименование мероприятий	Информация для расчета стандартизированной тарифной ставки С1			Расходы на одно присоединение (руб. на одно ТП)
		Расходы по каждому мероприятию, (руб.)	Количество технологических присоединений (шт.)	Объем максимальной мощности (кВт)	
1	2	3	4	5	6
2021 год					
1.	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю	1 075 670,24	113	10 117,000	9 519,21
2.*	Проверка сетевой организацией выполнения технических условий Заявителем	4 964 915,22	113	10 117,000	43 937,30
2.1.	Выдача сетевой организацией акта об осуществлении технологического присоединения Заявителям, указанным в абзаце восьмом пункта 24 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям	-	-	-	-
2.2.	Проверка сетевой организацией выполнения технических условий Заявителями, указанными в абзаце девятом пункта 24 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям	-	-	-	-
2020 год					
1.	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю	1 028 074,21	87	6 610,000	11 816,94
2.*	Проверка сетевой организацией выполнения технических условий Заявителем	1 271 924,98	87	6 610,000	14 619,83
2.1.	Выдача сетевой организацией акта об осуществлении технологического присоединения Заявителям, указанным в абзаце восьмом пункта 24 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям	-	-	-	-
2.2.	Проверка сетевой организацией выполнения технических условий Заявителями, указанными в абзаце девятом пункта 24 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям	-	-	-	-
2019 год					
1.	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю	348 026,10	20	341,200	17 401,31
2.*	Проверка сетевой организацией выполнения технических условий Заявителем	567 464,46	20	341,200	28 373,22
2.1.	Выдача сетевой организацией акта об осуществлении технологического присоединения Заявителям, указанным в абзаце восьмом пункта 24 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям	-	-	-	-
2.2.	Проверка сетевой организацией выполнения технических условий Заявителями, указанными в абзаце девятом пункта 24 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям	-	-	-	-

Расчет фактических расходов на выполнение мероприятий по технологическому присоединению, предусмотренных подпунктами "а" и "в" пункта 16 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям (выполняется отдельно по мероприятиям, предусмотренным подпунктами "а" и "в" пункта 16 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям)

Общества с ограниченной ответственностью "Крассети"
факт за 2019-2021гг

тыс. руб.

N п/п	Показатели	Данные за предыдущий период регулирования (n-2)	Данные за год (n-3), предшествующий предыдущему периоду регулирования	Данные за год (n-4), предшествующий году (n-3)
		2021г	2020г	2019г
1	2	3	4	5
Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю				
1.	Расходы по выполнению мероприятий по технологическому присоединению, всего	1 075,67	1 028,07	348,03
1.1.	Вспомогательные материалы			
1.2.	Энергия на хозяйственные нужды			
1.3.	Оплата труда ППП	775,77	741,44	242,73
1.4.	Отчисления на страховые взносы	235,83	225,40	73,78
1.5.	Прочие расходы, всего, в том числе:	0,00	0,00	0,00
1.5.1.	- работы и услуги производственного характера			
1.5.2.	- налоги и сборы, уменьшающие налогооблагаемую базу на прибыль организаций, всего			
1.5.3.	- работы и услуги непроизводственного характера, в т.ч.:			
1.5.3.1.	услуги связи			
1.5.3.2.	расходы на охрану и пожарную безопасность			
1.5.3.3.	расходы на информационное обслуживание, иные услуги, связанные с деятельностью по технологическому присоединению			
1.5.3.4.	плата за аренду имущества			
1.5.3.5.	другие прочие расходы, связанные с производством и реализацией			
1.6.	Внереализационные расходы, всего	64,07	61,24	31,52
1.6.1.	- расходы на услуги банков			
1.6.2.	- проценты за пользование кредитом			
1.6.3.	- прочие обоснованные расходы	64,07	61,24	31,52
1.6.4.	- денежные выплаты социального характера (по Коллективному договору)			

Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем технических условий (выдачу уведомления об обеспечении сетевой организацией возможности присоединения к электрическим сетям Заявителем, указанным в пунктах 12(1), 13(2)-13(5) и 14 Правил технологического присоединения, если технологическое присоединение энергопринимающих устройств таких заявителей осуществляется на уровне напряжения 0,4 кВ и ниже)

1.	Расходы по выполнению мероприятий по технологическому присоединению, всего	4 964,92	1 271,92	567,46
1.1.	Вспомогательные материалы			
1.2.	Энергия на хозяйственные нужды			
1.3.	Оплата труда ППП	3 365,24	881,48	395,76
1.4.	Отчисления на страховые взносы	1 023,03	267,97	120,32
1.5.	Прочие расходы, всего, в том числе:	576,64	0,00	0,00
1.5.1.	- работы и услуги производственного характера			
1.5.2.	- налоги и сборы, уменьшающие налогооблагаемую базу на прибыль организаций, всего			
1.5.3.	- работы и услуги непроизводственного характера, в том числе:			
1.5.3.1.	услуги связи			
1.5.3.2.	расходы на охрану и пожарную безопасность			
1.5.3.3.	расходы на информационное обслуживание, иные услуги, связанные с деятельностью по технологическому присоединению			
1.5.3.4.	плата за аренду имущества			
1.5.3.5.	другие прочие расходы, связанные с производством и реализацией			
1.6.	Внереализационные расходы, всего		122,47	51,38
1.6.1.	- расходы на услуги банков			
1.6.2.	- % за пользование кредитом			
1.6.3.	- прочие обоснованные расходы		122,47	51,38
1.6.4.	- денежные выплаты социального характера (по Коллективному договору)			

Информация о фактических средних данных о присоединенных объемах максимальной мощности за 3 предыдущих года по каждому мероприятию

Общества с ограниченной ответственностью "Крассети"

факт за 2019-2021гг

		Фактические расходы на строительство подстанций за 3 предыдущих года, (тыс. рублей)	Объем мощности, введенной в основные фонды за 3 предыдущих года (кВт)
1	2	3	4
1.	Строительство пунктов секционирования (распределенных пунктов)	0	0
2.	Строительство комплектных трансформаторных подстанций и распределительных трансформаторных подстанций с уровнем напряжения до 35 кВ	0	0
3.	Строительство центров питания и подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше	0	0

Информация о фактических средних данных о длине линий электропередачи и об объемах максимальной мощности построенных объектов за 3 предыдущих года по каждому мероприятию

Общества с ограниченной ответственностью "Крассети"

факт за 2019-2021гг

1	2	3	4	5
		Расходы на строительство воздушных и кабельных линий электропередачи на i-м уровне напряжения, фактически построенных за последние 3 года (тыс. рублей)	Длина воздушных и кабельных линий электропередачи на i-м уровне напряжения, фактически построенных за последние 3 года (км)	Объем максимальной мощности, присоединенной путем строительства воздушных или кабельных линий за последние 3 года (кВт)
1.	Строительство кабельных линий электропередачи:			
	0,4 кВ	5 283,11	2,175	647,000
	1 - 20 кВ			
	35 кВ			
2.	Строительство воздушных линий электропередачи:			
	0,4 кВ	1 220,30	0,521	20,000
	1 - 20 кВ			
	35 кВ			

**Информация
о поданных заявках на технологическое присоединение за текущий год**

Общества с ограниченной ответственностью "Крассети"

2022 год

Категория заявителей		Количество заявок (штук)			Максимальная мощность (кВт)		
		0,4 кВ	1 - 20 кВ	35 кВ и выше	0,4 кВ	1 - 20 кВ	35 кВ и выше
1	2	3	4	5	6	7	8
1.	До 15 кВт - всего	82			947,5		
	в том числе льготная категория*	35			459		
2.	От 15 до 150 кВт - всего	16			975		
	в том числе льготная категория**	0			0		
3.	От 150 кВт до 670 кВт - всего	6			2300		
	в том числе по индивидуальному проекту						
4.	От 670 кВт - всего	2			5818,8		
	в том числе по индивидуальному проекту						

**Министерство тарифной политики
Красноярского края**

ПРИКАЗ

29.12.2020

г. Красноярск

№ 70-э

О плате за технологическое присоединение к территориальным распределительным электрическим сетям на территории Красноярского края

В соответствии с Федеральным законом от 26.03.2003 № 35-ФЗ «Об электроэнергетике», постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике», на основании Положения о министерстве тарифной политики Красноярского края, утвержденного постановлением Правительства Красноярского края от 03.07.2018 № 380-п, распоряжения Губернатора Красноярского края от 22.10.2018 № 565-рг, решения правления министерства тарифной политики Красноярского края от 29.12.2020 ПРИКАЗЫВАЮ:

1. Утвердить размер платы для Заявителя, подавшего заявку в целях технологического присоединения 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) согласно приложению № 1.

2. Утвердить стандартизированные тарифные ставки на технологическое присоединение к территориальным распределительным электрическим сетям, ставки платы за технологическое присоединение к территориальным распределительным электрическим сетям за единицу максимальной мощности согласно приложению № 2.

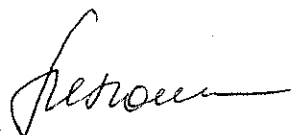
3. Утвердить формулы платы за технологическое присоединение к территориальным распределительным электрическим сетям согласно приложению № 3.

4. Размер платы, ставки и формулы, утвержденные в пунктах 1-3 настоящего приказа, действуют с 1 января 2021 года по 31 декабря 2021 года.

5. Опубликовать приказ в краевой государственной газете «Наш Красноярский край» и на «Официальном интернет-портале правовой информации Красноярского края» (www.zakon.krskstate.ru).

6. Приказ вступает в силу в день, следующий за днем его официального опубликования.

Министр тарифной политики
Красноярского края



М.Ю. Пономаренко

Приложение № 1
к приказу министерства
тарифной политики
Красноярского края
от 29.12.2020 № 70-п

Размер платы для Заявителя, подавшего заявку в целях технологического присоединения 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)

№ п.п.	Категория заявителя
1	Плата для Заявителя, подавшего заявку в целях технологического присоединения энергопринимающих устройств максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно (с учетом мощности ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств), составляет не более 550 рублей, 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.
2	В отношении садоводческих некоммерческих товариществ и огороднических некоммерческих товариществ - в размере 550 рублей (с учетом НДС), умноженных на количество членов таких товариществ, при условии присоединения каждым членом такого товарищества 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 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.

3	<p>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.</p>
4	<p>За технологическое присоединение энергопринимающих устройств 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.</p>

Приложение № 2
к приказу Министерства
тарифной политики
Красноярского края
от 29.12.2020 № 70-п

Стандартизированные тарифная ставка на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам

№ п.п.	Наименование мероприятия	Стандартизированная тарифная ставка (без учета НДС)			Ставка платы за единицу максимальной мощности (без учета НДС)		
		на территории городских населенных пунктов	на территориях не относящихся к территориям городских населенных пунктов	3	на территории городских населенных пунктов	на территориях не относящихся к территориям городских населенных пунктов	6
1	2		4		5		
1	С1 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 подпункта "б") (руб за одно присоединение) с применением постоянной схемы электроснабжения, в том числе:		11 513,47				392,28
1.1	С1.1 Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю		4 191,93				146,40
1.2	С1.2 Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем технических условий		7 321,54				245,88

1	2	3	4	5	6
1					
2	С1 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 подпункта "б") (руб за одно присоединение) 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), в том в том числе:	11 513,47			392,28
2.1	С1.1 Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю	4 191,93			146,40
2.2	С1.2 Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем технических условий	7 321,54			245,88
3	С2		Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных линий электропередачи на i-м уровне напряжения в расчете на 1 км линий (руб/км)		
3.1	ВЛ: 0,4 / дерево / изолированный / сталеалюминиевый / сечением до 50мм включительно	3 587 428,14	1 440 804,50	9 353,89	4 487,07
3.2	ВЛ: 0,4 / дерево / изолированный / сталеалюминиевый / сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно	4 419 948,61	1 833 070,52	16 566,61	4 226,54
3.3	ВЛ: 0,4 / ж/бетон / изолированный / сталеалюминиевый / сечением до 50мм включительно	4 560 930,02	1 523 782,74	8 708,57	4 473,41
3.4	ВЛ: 0,4 / ж/бетон / изолированный / сталеалюминиевый / сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно	3 581 453,00	1 930 626,66	9 723,99	4 244,21
3.5	ВЛ: 1-20 / ж/бетон / изолированный / сталеалюминиевый / сечением до 50мм включительно	3 277 152,17	3 469 863,64	0,00	0,00
3.6	ВЛ: 1-20 / ж/бетон / изолированный / сталеалюминиевый / сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно	3 696 888,49	2 478 676,81	0,00	0,00
3.7	ВЛ: 1-20 / ж/бетон / неизолированный / сталеалюминиевый / сечением до 50мм включительно	3 433 556,21	1 868 228,14	0,00	0,00

1	2	3	4	5	6
3.8	ВЛ: 1-20 / ж/бетон / неизолированный / сталеалюминиевый / сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно	1 655 390,90	2 893 425,08	0,00	0,00
3.9	ВЛ: 1-20 / дерево / изолированный / сталеалюминиевый / сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно	-	1 481 853,10	-	0,00
3.10	ВЛ: 1-20 / дерево / неизолированный / сталеалюминиевый / сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно	-	6 063 351,85	-	0,00
3.11	ВЛ: 0,4 / дерево / неизолированный / алюминевый / сечением до 50мм включительно	-	6 070 712,17	-	5 627,04
3.12	ВЛ: 0,4 / ж/бетон / изолированный / сталеалюминиевый / сечением от 100 до 200 квадратных мм включительно	-	2 368 127,20	-	5 190,74
3.13	ВЛ: 110 и выше / ж/бетон / неизолированный / сталеалюминиевый / сечением от 100 до 200 квадратных мм включительно	-	4 033 420,90	-	0,00
4	С3	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство кабельных линий электропередачи на I-м уровне напряжения в расчете на 1 км линий (руб/км)	Ставка платы за единицу максимальной мощности для определения платы за технологическое присоединение к электрическим сетям на уровне напряжения ниже 20 кВ и мощности менее 670 кВт на осуществление мероприятий по строительству кабельных линий (руб/кВт)		
4.1	КЛ: 0,4 / многожильные / резиновая и пластмассовая изоляция / до 50мм включительно / в траншеях	3 759 896,31	2 126 184,37	56 182,79	98 058,65
4.2	КЛ: 0,4 / многожильные / резиновая и пластмассовая изоляция / от 50 до 100 квадратных мм включительно / в траншеях	4 076 158,87	2 464 487,95	41 286,65	53 389,02
4.3	КЛ: 0,4 / многожильные / резиновая и пластмассовая изоляция / от 100 до 200 квадратных мм включительно / в траншеях	4 179 718,96	3 285 904,01	23 462,23	66 907,26
4.4	КЛ: 0,4 / многожильные / резиновая и пластмассовая изоляция / от 200 до 500 квадратных мм включительно / в траншеях	4 670 937,71	-	7 179,17	-
4.5	КЛ: 0,4 / многожильные / бумажная изоляция / до 50мм включительно / в траншеях	1 845 462,65	1 971 289,46	6 090,03	11 827,74
4.6	КЛ: 0,4 / многожильные / бумажная изоляция / от 50 до 100 квадратных мм включительно / в траншеях	3 794 788,94	2 955 670,15	10 490,54	8 719,23
4.7	КЛ: 0,4 / многожильные / бумажная изоляция / от 100 до 200 квадратных мм включительно / в траншеях	3 588 753,94	2 124 227,10	13 781,92	3 647,11
4.8	КЛ: 0,4 / многожильные / бумажная изоляция / от 200 до 500 квадратных мм включительно / в траншеях	3 179 761,98	4 762 961,02	3 987,42	4 762,96

1	2	3	4	5	6
4.9	КЛ: 0,4 / многослойные / бумажная изоляция / от 50 до 100 квадратных мм включительно / в каналах	5 073 404,38	-	27 058,16	-
4.10	КЛ: 1-20 / 1 / резиновая и пластмассовая изоляция / от 50 до 100 квадратных мм включительно / в траншеях	4 013 976,77	2 642 595,48	12 471,16	17 564,71
4.11	КЛ: 1-20 / 1 / резиновая и пластмассовая изоляция / от 100 до 200 квадратных мм включительно / в траншеях	4 451 000,08	2 309 932,37	82 833,11	190 323,03
4.12	КЛ: 1-20 / 1 / резиновая и пластмассовая изоляция / от 200 до 500 квадратных мм включительно / в траншеях	5 306 524,75	2 581 131,79	120 508,08	12 350,86
4.13	КЛ: 1-20 / многослойные / резиновая и пластмассовая изоляция / от 50 до 100 квадратных мм включительно / в траншеях	3 678 673,28	1 930 733,26	3 630,27	26 515,40
4.14	КЛ: 1-20 / многослойные / резиновая и пластмассовая изоляция / от 100 до 200 квадратных мм включительно / в траншеях	3 344 769,52	4 409 792,28	52 088,19	47 010,44
4.15	КЛ: 1-20 / многослойные / резиновая и пластмассовая изоляция / от 200 до 500 квадратных мм включительно / в траншеях	5 799 919,16	9 254 369,27	738 340,65	2 483 255,75
4.16	КЛ: 1-20 / многослойные / бумажная изоляция / до 50мм включительно / в траншеях	5 283 070,41	3 061 570,41	7 320,83	14 691,62
4.17	КЛ: 1-20 / многослойные / бумажная изоляция / от 50 до 100 квадратных мм включительно / в траншеях	3 713 316,78	3 034 267,57	6 307,27	5 270,55
4.18	КЛ: 1-20 / многослойные / бумажная изоляция / от 100 до 200 квадратных мм включительно / в траншеях	4 172 662,27	3 592 451,18	22 406,91	11 770,32
4.19	КЛ: 0,4 / 1 / резиновая и пластмассовая изоляция / от 50 до 100 квадратных мм включительно / в траншеях	-	1 596 803,97	-	2 011,97
4.20	КЛ: 1-20 / многослойные / бумажная изоляция / от 200 до 500 квадратных мм включительно / в траншеях	2 885 438,09	6 720 123,14	0,00	475,58
4.21	КЛ: 1-20 / многослойные / резиновая и пластмассовая изоляция / не определено / в траншеях	9 666 782,81	9 663 027,89	0,00	0,00
4.22	КЛ: 0,4 / 1 / бумажная изоляция / до 50мм включительно / в траншеях	5 242 980,59	-	75 269,09	-
4.23	КЛ: 1-20 / 1 / резиновая и пластмассовая изоляция / до 50мм включительно / в траншеях	1 401 608,82	2 288 647,56	0,00	104 667,48
4.24	КЛ: 1-20 / 1 / бумажная изоляция / до 50мм включительно / в траншеях	2 712 694,37	-	6 585,30	-
4.25	КЛ: 1-20 / 1 / бумажная изоляция / от 50 до 100 квадратных мм включительно / в траншеях	3 251 256,34	3 697 656,46	10 995,93	8 263,97
4.26	КЛ: 1-20 / 1 / бумажная изоляция / от 100 до 200 квадратных мм включительно / в траншеях	4 360 331,41	-	37 728,98	-

1	2	3	4	5	6
4.27	КЛ: 1-20 / 1 / бумажная изоляция / от 200 до 500 квадратных мм включительно / в траншеях	4 690 214,13	-	0,00	-
4.28	КЛ: 1-20 / многослойные / резиновая и пластмассовая изоляция / до 50мм включительно / в траншеях	3 890 812,83	2 568 559,99	23 319,77	5 881,46
4.29	ГНБ: 0,4 / многослойные / резиновая и пластмассовая изоляция / от 50 до 100 квадратных мм включительно	13 268 241,68	10 480 859,55	169 154,94	0,00
4.30	ГНБ: 0,4 / многослойные / резиновая и пластмассовая изоляция / от 100 до 200 квадратных мм включительно	11 552 512,28	18 554 335,30	84 147,01	11 258 770,66
4.31	ГНБ: 0,4 / многослойные / резиновая и пластмассовая изоляция / от 200 до 500 квадратных мм включительно	9 137 001,74	39 344 233,51	13 034,48	0,00
4.32	ГНБ: 0,4 / многослойные / бумажная изоляция / от 50 до 100 квадратных мм включительно	3 151 623,24	-	4 832,49	-
4.33	ГНБ: 0,4 / многослойные / бумажная изоляция / от 100 до 200 квадратных мм включительно	7 249 164,16	-	18 727,01	-
4.34	ГНБ: 1-20 / 1 / резиновая и пластмассовая изоляция / от 50 до 100 квадратных мм включительно	8 356 882,93	4 128 499,32	6 685,51	61 927,49
4.35	ГНБ: 1-20 / 1 / резиновая и пластмассовая изоляция / от 100 до 200 квадратных мм включительно	5 471 397,90	-	2 560,61	-
4.36	ГНБ: 1-20 / 1 / резиновая и пластмассовая изоляция / от 200 до 500 квадратных мм включительно	16 877 570,34	11 814 276,48	64 870,66	11 280,73
4.37	ГНБ: 1-20 / многослойные / резиновая и пластмассовая изоляция / от 50 до 100 квадратных мм включительно	21 661 456,95	14 986 182,00	893 751,71	1 029 051,16
4.38	ГНБ: 1-20 / многослойные / резиновая и пластмассовая изоляция / от 200 до 500 квадратных мм включительно	70 133 911,64	69 662 626,83	0,00	0,00
4.39	ГНБ: 1-20 / многослойные / бумажная изоляция / от 50 до 100 квадратных мм включительно	6 374 724,88	13 462 154,04	3 744,31	2 735,17
4.40	ГНБ: 1-20 / многослойные / резиновая и пластмассовая изоляция / до 50мм включительно	17 107 349,68	17 301 810,08	0,00	0,00
4.41	ГНБ: 1-20 / многослойные / резиновая и пластмассовая изоляция / от 100 до 200 квадратных мм включительно	47 729 779,56	48 037 343,98	0,00	0,00
4.42	ГНБ: 1-20 / многослойные / резиновая и пластмассовая изоляция / не определено	69 544 010,91	69 892 933,07	0,00	0,00

1	2	3	4	5	6
5	C4	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство секционирования на i-м уровне напряжения (руб/шт.)	Ставка платы за единицу максимальной мощности на покрытие расходов сетевой организации на строительство пунктов секционирования на i-м уровне напряжения (руб*кВт.)		
5.1	РП: Распределительный пункт 110	21 996 905,50	22 118 753,50	-	-
5.2	РП: Распределительный пункт 1-20	998 012,23	-	19 762,62	-
5.3	КРУН_КРН_ПП: Переключательный пункт 0,4-110	6 045 914,83	22 928 703,00	423 214,04	0,00
5.4	рекл. СП: 1-20 / Респуэр / не определено	2 791 059,86	2 388 194,36	0,00	55 999,04
6	C5	Стандартизированная тарифная ставка (руб/кВт) на покрытие расходов сетевой организации на строительство трансформаторных подстанций (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП)	Ставка платы за единицу максимальной мощности на покрытие расходов сетевой организации на строительство трансформаторных подстанций (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП) (руб/кВт)		
6.1	ТП: 10(6)/0,4/1/1/до 25	26 406,73	27 503,90	26 406,73	27 503,90
6.2	ТП: 10(6)/0,4/1/25-100	10 370,35	12 129,99	10 370,35	12 129,99
6.3	ТП: 10(6)/0,4/1/100-250	7 525,05	6 643,76	7 525,05	6 643,76
6.4	ТП: 10(6)/0,4/1/250-400	3 203,90	2 750,97	3 203,90	2 750,97
6.5	ТП: 10(6)/0,4/1/420-1000	1 863,99	1 464,33	1 863,99	1 464,33
6.6	ТП: 10(6)/0,4/2/420-1000	9 531,65	-	9 531,65	-
6.7	ТП: 10(6)/0,4/2/до 25	-	0,00	-	0,00
6.8	ТП: 10(6)/0,4/2/250-400	0,00	-	0,00	-
6.9	ТП: 10(6)/0,4/2/свыше 1000	228,46	-	228,46	-
6.10	ТП: 10(6)/0,4/не определено / 25-100	-	0,00	-	0,00
7	C6	Стандартизированная тарифная ставка (руб/кВт) на покрытие расходов сетевой организации на строительство распределительных трансформаторных подстанций (РТП)	Ставка платы за единицу максимальной мощности на покрытие расходов сетевой организации на строительство распределительных трансформаторных подстанций (РТП) (руб/кВт)		
		-	-	-	-

1	2	3	4	5	6
8	C7	Стандартизированная тарифная ставка (руб/кВт) на покрытие расходов сетевой организации на строительство трансформаторных подстанций (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП)	-	-	Ставка платы за единицу максимальной мощности на покрытие расходов сетевой организации на строительство трансформаторных подстанций (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП) (руб/кВт)
9	C8	Стандартизированная тарифная ставка (руб/кВт) на покрытие расходов сетевой организации на установку пунктов коммерческого учета руб/точку	-	-	Ставка платы за единицу максимальной мощности на покрытие расходов сетевой организации на установку пунктов коммерческого учета (руб/кВт)
9.1	рекл_СП: 0,4 / Средства КУ / однофазный прямой включения без ТТ	42 042,17	42 042,17	0,00	0,00
9.2	рекл_СП: 0,4 / Средства КУ / однофазный прямой включения с ТТ	64 009,18	64 009,18	0,00	0,00
9.3	рекл_СП: 1-20 / Средства КУ / однофазный прямой включения	463 183,29	463 183,29	0,00	0,00
9.4	рекл_СП: 35 / Средства КУ / однофазный прямой включения	2 239 656,03	2 239 656,03	0,00	0,00
9.5	рекл_СП: 110 и выше / Средства КУ / однофазный прямой включения	5 973 234,17	5 973 234,17	0,00	0,00
9.6	рекл_СП: 0,4 / Средства КУ / однофазный полукосвенного включения без ТТ	42 042,17	42 042,17	0,00	0,00
9.7	рекл_СП: 0,4 / Средства КУ / однофазный полукосвенного включения с ТТ	64 009,18	64 009,18	0,00	0,00
9.8	рекл_СП: 1-20 / Средства КУ / однофазный полукосвенного включения	463 183,29	463 183,29	0,00	0,00
9.9	рекл_СП: 35 / Средства КУ / однофазный полукосвенного включения	2 239 656,03	2 239 656,03	0,00	0,00
9.10	рекл_СП: 110 и выше / Средства КУ / однофазный полукосвенного включения	5 973 234,17	5 973 234,17	0,00	0,00
9.11	рекл_СП: 0,4 / Средства КУ / однофазный косвенного включения без ТТ	42 042,17	42 042,17	0,00	0,00
9.12	рекл_СП: 0,4 / Средства КУ / однофазный косвенного включения с ТТ	64 009,18	64 009,18	0,00	0,00
9.13	рекл_СП: 1-20 / Средства КУ / однофазный косвенного включения	463 183,29	463 183,29	0,00	0,00
9.14	рекл_СП: 35 / Средства КУ / однофазный косвенного включения	2 239 656,03	2 239 656,03	0,00	0,00
9.15	рекл_СП: 110 и выше / Средства КУ / однофазный косвенного включения	5 973 234,17	5 973 234,17	0,00	0,00
9.16	рекл_СП: 0,4 / Средства КУ / трехфазный прямой включения с ТТ	64 127,84	64 127,84	0,00	0,00
9.17	рекл_СП: 0,4 / Средства КУ / трехфазный прямой включения без ТТ	42 160,83	42 160,83	0,00	0,00
9.18	рекл_СП: 1-20 / Средства КУ / трехфазный прямой включения	463 183,29	463 183,29	0,00	0,00
9.19	рекл_СП: 35 / Средства КУ / трехфазный прямой включения	2 239 656,03	2 239 656,03	0,00	0,00
9.20	рекл_СП: 110 и выше / Средства КУ / трехфазный прямой включения	5 973 234,17	5 973 234,17	0,00	0,00
9.21	рекл_СП: 0,4 / Средства КУ / трехфазный полукосвенного включения без ТТ	42 160,83	42 160,83	0,00	0,00
9.22	рекл_СП: 0,4 / Средства КУ / трехфазный полукосвенного включения с ТТ	64 127,84	64 127,84	0,00	0,00

1	2	3	4	5	6
9.23	рекл СП: 1-20 / Средства КУ / трехфазный полукосвенного включения	463 183,29	463 183,29	0,00	0,00
9.24	рекл СП: 35 / Средства КУ / трехфазный полукосвенного включения	2 239 656,03	2 239 656,03	0,00	0,00
9.25	рекл СП: 110 и выше / Средства КУ / трехфазный полукосвенного включения	5 973 234,17	5 973 234,17	0,00	0,00
9.26	рекл СП: 0,4 / Средства КУ / трехфазный косвенного включения без ТТ	42 160,83	42 160,83	0,00	0,00
9.27	рекл СП: 0,4 / Средства КУ / трехфазный косвенного включения с ТТ	64 127,84	64 127,84		
9.28	рекл СП: 1-20 / Средства КУ / трехфазный косвенного включения	463 183,29	463 183,29	0,00	0,00
9.29	рекл СП: 35 / Средства КУ / трехфазный косвенного включения	2 239 656,03	2 239 656,03	0,00	0,00
9.30	рекл СП: 110 и выше / Средства КУ / трехфазный косвенного включения	5 973 234,17	5 973 234,17	0,00	0,00

Приложение № 3
к приказу министерства
тарифной политики
Красноярского края
от 29.12.2020 № 70-п

Формулы платы за технологическое присоединение
к территориальным распределительным электрическим сетям для расчета
посредством применения стандартизированных тарифных ставок
(далее - формулы)

№ п/п	Формулы	Формулы применяются
1	$T = C_1 + C_8 \times N_1$	при отсутствии необходимости реализации мероприятий по разработке сетевой организацией проектной документации согласно обязательствам, предусмотренным техническими условиями, и выполнению сетевой организацией технических условий (далее - мероприятия «последней мили»)
2	$T = C_1 + C_8 \times N_1 + C_2 \times L_i + C_3 \times L_i.$	при технологическом присоединении Заявителя согласно техническим условиям предусматриваются мероприятия «последней мили» по прокладке воздушных и (или) кабельных линий
3	$T = (C_1 + C_8 \times N_1 + C_2 \times L_i + C_3 \times L_i.) + (C_4 \times N_2) + (C_5 \times N_3 + C_6 \times N_3 + C_7 \times N_3)$	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)
4	$T = 0,5 \times ((C_1 + C_8 \times N_1 + C_2 \times L_i + C_3 \times L_i.) + (C_4 \times N_2) + (C_5 \times N_3 + C_6 \times N_3 + C_7 \times N_3)) \times I_1 + 0,5 \times ((C_1 + C_8 \times N_1 + C_2 \times L_i + C_3 \times L_i.) + (C_4 \times N_2) + (C_5 \times N_3 + C_6 \times N_3 + C_7 \times N_3)) \times I_2$	если при технологическом присоединении Заявителя согласно техническим условиям срок выполнения мероприятий по технологическому присоединению предусмотрен на период больше одного года

T – размер платы за технологическое присоединение к территориальным распределительным электрическим сетям;

C₁ – стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, руб. за одно присоединение;

C_2 – стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных линий электропередачи на i -м уровне напряжения, руб./км;

C_3 – стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство кабельных линий электропередачи на i -м уровне напряжения, руб./км;

C_4 – стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство пунктов секционирования (реклоузеров, распределительных пунктов, переключательных пунктов) на i -м 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 35 кВ (руб./кВт);

C_6 – стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ (руб./кВт);

C_7 – стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше (ПС) (руб./кВт);

C_8 – стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности), рублей за точку учета;

N_1 – количества точек учета;

N_2 – количество пунктов секционирования, шт.;

N_3 – объем максимальной мощности, указанной в заявке на технологическое присоединение Заявителя, кВт;

L_i – суммарная протяженность воздушных и (или) кабельных линий электропередачи на i -том уровне напряжения, строительство которых предусмотрено согласно выданным техническим условиям для технологического присоединения Заявителя, км;

I_1 – произведение прогнозных индексов цен производителей по подразделу «Строительство» раздела «Капитальные вложения (инвестиции)», публикуемых Министерством экономического развития Российской Федерации на соответствующий год (при отсутствии данного индекса используется индекс потребительских цен на соответствующий год) за половину периода, указанного в технических условиях, начиная с года, следующего за годом утверждения платы;

I_2 – произведение прогнозных индексов цен производителей по подразделу «Строительство» раздела «Капитальные вложения (инвестиции)», публикуемых Министерством экономического развития Российской Федерации на соответствующий год (при отсутствии данного индекса используется индекс потребительских цен на соответствующий год) за период, указанный в технических условиях, начиная с года, следующего за годом утверждения платы.

**Министерство тарифной политики
Красноярского края**

ПРИКАЗ

28.01.2021

г. Красноярск

№ 3-э

Об исправлении технических ошибок в приказе министерства тарифной политики Красноярского края от 29.12.2020 № 70-э «О плате за технологическое присоединение к территориальным распределительным электрическим сетям на территории Красноярского края»

В соответствии с Положением о министерстве тарифной политики Красноярского края, утвержденным постановлением Правительства Красноярского края от 03.07.2018 № 380-п, распоряжением Губернатора Красноярского края от 22.10.2018 № 565-рг, решением правления министерства тарифной политики Красноярского края от 28.01.2021 в целях исправления технических ошибок ПРИКАЗЫВАЮ:

1. Внести в приказ министерства тарифной политики Красноярского края от 29.12.2020 № 70-э «О плате за технологическое присоединение к территориальным распределительным электрическим сетям на территории Красноярского края» следующие изменения:

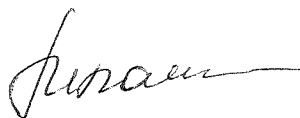
в реквизитах (грифе) приложений № 1, 3 слова «70-п» заменить словами «70-э»;

приложение № 2 изложить в редакции согласно приложению к настоящему приказу.

2. Опубликовать приказ в краевой государственной газете «Наш Красноярский край» и на «Официальном интернет-портале правовой информации Красноярского края» (www.zakon.krskstate.ru).

3. Приказ вступает в силу через 10 дней после его официального опубликования и распространяет свое действие на отношения, возникшие со дня вступления в силу приказа министерства тарифной политики Красноярского края от 29.12.2020 № 70-э.

Министр тарифной политики
Красноярского края



М.Ю. Пономаренко

Приложение
к приказу министерства
тарифной политики
Красноярского края
от 28.01.2021 № 3-э

Приложение № 2
к приказу министерства
тарифной политики
Красноярского края
от 29.12.2020 № 70-э

Стандартизированные тарифные ставки на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам

№ п.п.	Наименование мероприятия	Стандартизированная тарифная ставка (без учета НДС)			Ставка платы за единицу максимальной мощности (без учета НДС)		
		на территории городских населенных пунктов	на территориях не относящихся к территориям городских населенных пунктов	3	на территории городских населенных пунктов	на территориях не относящихся к территориям городских населенных пунктов	6
1	С1 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 подпункта "б") (руб за одно присоединение) с применением постоянной схемы электроснабжения, в том числе:	11 513,47			392,28		

1	2	3	4	5	6
1.1	С1.1 Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю	4 191,93			146,40
1.2	С1.2 Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем технических условий	7 321,54			245,88
2	С1 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 подпункта "б") (руб за одно присоединение) с применением временной схемы передвижных энергопринимающих устройств с электрической энергией передвижных энергопринимающих устройств с максимальной мощностью до 150 кВт включительно (с учетом мощности ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств), в том в том числе:	11 513,47			392,28
2.1	С1.1 Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю	4 191,93			146,40
2.2	С1.2 Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем технических условий	7 321,54			245,88
3	С2		Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных линий электропередачи на i-м уровне напряжения в расчете на l км линий (руб/км)		Ставки платы за единицу максимальной мощности для определения платы за технологическое присоединение к электрическим сетям на уровне напряжения ниже 20 кВ и мощности менее 670 кВт на осуществление мероприятий по строительству воздушных линий (руб/кВт)
3.1	ВЛ: 0,4 / дерево / изолированный / сталеалюминиевый / сечением до 50мм включительно	3 587 428,14	1 440 804,50	9 353,89	4 487,07
3.2	ВЛ: 0,4 / дерево / изолированный / сталеалюминиевый / сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно	4 419 948,61	1 833 070,52	16 566,61	4 226,54
3.3	ВЛ: 0,4 / ж/бетон / изолированный / сталеалюминиевый / сечением до 50мм включительно	4 560 930,02	1 523 782,74	8 708,57	4 473,41
3.4	ВЛ: 0,4 / ж/бетон / изолированный / сталеалюминиевый / сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно	3 581 453,00	1 930 626,66	9 723,99	4 244,21
3.5	ВЛ: 1-20 / ж/бетон / изолированный / сталеалюминиевый / сечением до 50мм включительно	3 277 152,17	3 469 863,64	-	-
3.6	ВЛ: 1-20 / ж/бетон / изолированный / сталеалюминиевый / сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно	3 696 888,49	2 478 676,81	-	-

1	2	3	4	5	6
3.7	ВЛ: 1-20 / ж/бетон / неизолированный / сталеалюминиевый / сечением до 50мм включительно	3 433 556,21	1 868 228,14	-	-
3.8	ВЛ: 1-20 / ж/бетон / неизолированный / сталеалюминиевый / сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно	1 655 390,90	2 893 425,08	-	-
3.9	ВЛ: 1-20 / дерево / изолированный / сталеалюминиевый / сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно	-	1 481 853,10	-	-
3.10	ВЛ: 1-20 / дерево / неизолированный / сталеалюминиевый / сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно	-	6 063 351,85	-	-
3.11	ВЛ: 0,4 / дерево / неизолированный / алюминиевый / сечением до 50мм включительно	-	6 070 712,17	-	5 627,04
3.12	ВЛ: 0,4 / ж/бетон / изолированный / сталеалюминиевый / сечением от 100 до 200 квадратных мм включительно	-	2 368 127,20	-	5 190,74
3.13	ВЛ: 110 и выше / ж/бетон / неизолированный / сталеалюминиевый / сечением от 100 до 200 квадратных мм включительно	-	4 033 420,90	-	-
4	СЗ	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство кабельных линий электропередачи на i-м уровне напряжения в расчете на 1 км линий (руб/км)	Ставка платы за единицу максимальной мощности для определения платы за технологическое присоединение к электрическим сетям на уровне напряжения ниже 20 кВ и мощности менее 670 кВт на осуществление мероприятий по строительству кабельных линий (руб/кВт)		
4.1	КЛ: 0,4 / многожильные / резиновая и пластмассовая изоляция / до 50мм включительно / в траншеях	3 759 896,31	2 126 184,37	56 182,79	98 058,65
4.2	КЛ: 0,4 / многожильные / резиновая и пластмассовая изоляция / от 50 до 100 квадратных мм включительно / в траншеях	4 076 158,87	2 464 487,95	41 286,65	53 389,02
4.3	КЛ: 0,4 / многожильные / резиновая и пластмассовая изоляция / от 100 до 200 квадратных мм включительно / в траншеях	4 179 718,96	3 285 904,01	23 462,23	66 907,26
4.4	КЛ: 0,4 / многожильные / резиновая и пластмассовая изоляция / от 200 до 500 квадратных мм включительно / в траншеях	4 670 937,71	-	7 179,17	-
4.5	КЛ: 0,4 / многожильные / бумажная изоляция / до 50мм включительно / в траншеях	1 845 462,65	1 971 289,46	6 090,03	11 827,74
4.6	КЛ: 0,4 / многожильные / бумажная изоляция / от 50 до 100 квадратных мм включительно / в траншеях	3 794 788,94	2 955 670,15	10 490,54	8 719,23
4.7	КЛ: 0,4 / многожильные / бумажная изоляция / от 100 до 200 квадратных мм включительно / в траншеях	3 588 753,94	2 124 227,10	13 781,92	3 647,11

1	2	3	4	5	6
4.8	КЛ: 0,4 / многослойные / бумажная изоляция / от 200 до 500 квадратных мм включительно / в траншеях	3 179 761,98	4 762 961,02	3 987,42	4 762,96
4.9	КЛ: 0,4 / многослойные / бумажная изоляция / от 50 до 100 квадратных мм включительно / в каналах	5 073 404,38	-	27 058,16	-
4.10	КЛ: 1-20 / 1 / резиновая и пластмассовая изоляция / от 50 до 100 квадратных мм включительно / в траншеях	4 013 976,77	2 642 595,48	12 471,16	17 564,71
4.11	КЛ: 1-20 / 1 / резиновая и пластмассовая изоляция / от 100 до 200 квадратных мм включительно / в траншеях	4 451 000,08	2 309 932,37	82 833,11	190 323,03
4.12	КЛ: 1-20 / 1 / резиновая и пластмассовая изоляция / от 200 до 500 квадратных мм включительно / в траншеях	5 306 524,75	2 581 131,79	120 508,08	12 350,86
4.13	КЛ: 1-20 / многослойные / резиновая и пластмассовая изоляция / от 50 до 100 квадратных мм включительно / в траншеях	3 678 673,28	1 930 733,26	3 630,27	26 515,40
4.14	КЛ: 1-20 / многослойные / резиновая и пластмассовая изоляция / от 100 до 200 квадратных мм включительно / в траншеях	3 344 769,52	4 409 792,28	52 088,19	47 010,44
4.15	КЛ: 1-20 / многослойные / резиновая и пластмассовая изоляция / от 200 до 500 квадратных мм включительно / в траншеях	5 799 919,16	9 254 369,27	738 340,65	2 483 255,75
4.16	КЛ: 1-20 / многослойные / бумажная изоляция / до 50мм включительно / в траншеях	5 283 070,41	3 061 570,41	7 320,83	14 691,62
4.17	КЛ: 1-20 / многослойные / бумажная изоляция / от 50 до 100 квадратных мм включительно / в траншеях	3 713 316,78	3 034 267,57	6 307,27	5 270,55
4.18	КЛ: 1-20 / многослойные / бумажная изоляция / от 100 до 200 квадратных мм включительно / в траншеях	4 172 662,27	3 592 451,18	22 406,91	11 770,32
4.19	КЛ: 0,4 / 1 / резиновая и пластмассовая изоляция / от 50 до 100 квадратных мм включительно / в траншеях	-	1 596 803,97	-	2 011,97
4.20	КЛ: 1-20 / многослойные / бумажная изоляция / от 200 до 500 квадратных мм включительно / в траншеях	2 885 438,09	6 720 123,14	-	475,58
4.21	КЛ: 1-20 / многослойные / резиновая и пластмассовая изоляция / не определено / в траншеях	9 666 782,81	9 663 027,89	-	-
4.22	КЛ: 0,4 / 1 / бумажная изоляция / до 50мм включительно / в траншеях	5 242 980,59	-	75 269,09	-
4.23	КЛ: 1-20 / 1 / резиновая и пластмассовая изоляция / до 50мм включительно / в траншеях	1 401 608,82	2 288 647,56	-	104 667,48
4.24	КЛ: 1-20 / 1 / бумажная изоляция / до 50мм включительно / в траншеях	2 712 694,37	-	6 585,30	-
4.25	КЛ: 1-20 / 1 / бумажная изоляция / от 50 до 100 квадратных мм включительно / в траншеях	3 251 256,34	3 697 656,46	10 995,93	8 263,97

1	2	3	4	5	6
4.26	КЛ: 1-20 / 1 / бумажная изоляция / от 100 до 200 квадратных мм включительно / в траншеях	4 360 331,41	-	37 728,98	-
4.27	КЛ: 1-20 / 1 / бумажная изоляция / от 200 до 500 квадратных мм включительно / в траншеях	4 690 214,13	-	-	-
4.28	КЛ: 1-20 / многожилные / резиновая и пластмассовая изоляция / до 50мм включительно / в траншеях	3 890 812,83	2 568 559,99	23 319,77	5 881,46
4.29	ГНБ: 0,4 / многожилные / резиновая и пластмассовая изоляция / от 50 до 100 квадратных мм включительно	13 268 241,68	10 480 859,55	169 154,94	-
4.30	ГНБ: 0,4 / многожилные / резиновая и пластмассовая изоляция / от 100 до 200 квадратных мм включительно	11 552 512,28	18 554 335,30	84 147,01	11 258 770,66
4.31	ГНБ: 0,4 / многожилные / резиновая и пластмассовая изоляция / от 200 до 500 квадратных мм включительно	9 137 001,74	39 344 233,51	13 034,48	-
4.32	ГНБ: 0,4 / многожилные / бумажная изоляция / от 50 до 100 квадратных мм включительно	3 151 623,24	-	4 832,49	-
4.33	ГНБ: 0,4 / многожилные / бумажная изоляция / от 100 до 200 квадратных мм включительно	7 249 164,16	-	18 727,01	-
4.34	ГНБ: 1-20 / 1 / резиновая и пластмассовая изоляция / от 50 до 100 квадратных мм включительно	8 356 882,93	4 128 499,32	6 685,51	61 927,49
4.35	ГНБ: 1-20 / 1 / резиновая и пластмассовая изоляция / от 100 до 200 квадратных мм включительно	5 471 397,90	-	2 560,61	-
4.36	ГНБ: 1-20 / 1 / резиновая и пластмассовая изоляция / от 200 до 500 квадратных мм включительно	16 877 570,34	11 814 276,48	64 870,66	11 280,73
4.37	ГНБ: 1-20 / многожилные / резиновая и пластмассовая изоляция / от 50 до 100 квадратных мм включительно	21 661 456,95	14 986 182,00	893 751,71	1 029 051,16
4.38	ГНБ: 1-20 / многожилные / резиновая и пластмассовая изоляция / от 200 до 500 квадратных мм включительно	70 133 911,64	69 662 626,83	-	-
4.39	ГНБ: 1-20 / многожилные / бумажная изоляция / от 50 до 100 квадратных мм включительно	6 374 724,88	13 462 154,04	3 744,31	2 735,17
4.40	ГНБ: 1-20 / многожилные / резиновая и пластмассовая изоляция / до 50мм включительно	17 107 349,68	17 301 810,08	-	-
4.41	ГНБ: 1-20 / многожилные / резиновая и пластмассовая изоляция / от 100 до 200 квадратных мм включительно	47 729 779,56	48 037 343,98	-	-
4.42	ГНБ: 1-20 / многожилные / резиновая и пластмассовая изоляция / не определено	69 544 010,91	69 892 933,07	-	-

1	2	3	4	5	6
5	C4	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство пунктов секционирования на i-м уровне напряжения (руб/шт.)	21 996 905,50 998 012,23 6 045 914,83 2 791 059,86	22 118 753,50 - 22 928 703,00 2 388 194,36	Ставка платы за единицу максимальной мощности на покрытие расходов сетевой организации на строительство пунктов секционирования на i-м уровне напряжения (руб*кВт.) - 19 762,62 423 214,04 - 55 999,04
5.1	РП: Распределительный пункт 110				
5.2	РП: Распределительный пункт 1-20				
5.3	КРУН КРН ПП: Переключательный пункт 0,4-110				
5.4	рекл_СП: 1-20 / Реклоузер / не определено				
6	C5	Стандартизированная тарифная ставка (руб/кВт) на покрытие расходов сетевой организации на строительство трансформаторных подстанций (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП)	26 406,73 10 370,35 7 525,05 3 203,90 1 863,99 9 531,65 - - - -	27 503,90 12 129,99 6 643,76 2 750,97 1 464,33 - - - -	Ставка платы за единицу максимальной мощности на покрытие расходов сетевой организации на строительство трансформаторных подстанций (РТП) (руб/кВт) 26 406,73 10 370,35 7 525,05 3 203,90 1 863,99 9 531,65 - - - -
6.1	ТП: 10(6)/0,4 / 1 / до 25				
6.2	ТП: 10(6)/0,4 / 1 / 25-100				
6.3	ТП: 10(6)/0,4 / 1 / 100-250				
6.4	ТП: 10(6)/0,4 / 1 / 250-400				
6.5	ТП: 10(6)/0,4 / 1 / 420-1000				
6.6	ТП: 10(6)/0,4 / 2 / 420-1000				
6.7	ТП: 10(6)/0,4 / 2 / до 25				
6.8	ТП: 10(6)/0,4 / 2 / 250-400				
6.9	ТП: 10(6)/0,4 / 2 / свыше 1000				
6.10	ТП: 10(6)/0,4 / не определено / 25-100				
7	C6	Стандартизированная тарифная ставка (руб/кВт) на покрытие расходов сетевой организации на строительство распределительных трансформаторных подстанций (РТП)	-	-	Ставка платы за единицу максимальной мощности на покрытие расходов сетевой организации на строительство распределительных трансформаторных подстанций (РТП) (руб/кВт) - - - -

1	2	3	4	5	6
8	C7	Стандартизированная тарифная ставка (руб/кВт) на покрытие расходов сетевой организации на строительство трансформаторных подстанций (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП)	-	-	-
9	C8	Стандартизированная тарифная ставка (руб/кВт) на покрытие расходов сетевой организации на установку пунктов коммерческого учета руб/точку	-	-	-
9.1	рекл СП: 0,4 / Средства КУ / однофазный прямой включения без ТТ	42 042,17	42 042,17	-	-
9.2	рекл СП: 0,4 / Средства КУ / однофазный прямой включения с ТТ	64 009,18	64 009,18	-	-
9.3	рекл СП: 1-20 / Средства КУ / однофазный прямой включения	463 183,29	463 183,29	-	-
9.4	рекл СП: 35 / Средства КУ / однофазный прямой включения	2 239 656,03	2 239 656,03	-	-
9.5	рекл СП: 110 и выше / Средства КУ / однофазный прямой включения	5 973 234,17	5 973 234,17	-	-
9.6	рекл СП: 0,4 / Средства КУ / однофазный полукосвенного включения без ТТ	42 042,17	42 042,17	-	-
9.7	рекл СП: 0,4 / Средства КУ / однофазный полукосвенного включения с ТТ	64 009,18	64 009,18	-	-
9.8	рекл СП: 1-20 / Средства КУ / однофазный полукосвенного включения	463 183,29	463 183,29	-	-
9.9	рекл СП: 35 / Средства КУ / однофазный полукосвенного включения	2 239 656,03	2 239 656,03	-	-
9.10	рекл СП: 110 и выше / Средства КУ / однофазный полукосвенного включения	5 973 234,17	5 973 234,17	-	-
9.11	рекл СП: 0,4 / Средства КУ / однофазный косвенного включения без ТТ	42 042,17	42 042,17	-	-
9.12	рекл СП: 0,4 / Средства КУ / однофазный косвенного включения с ТТ	64 009,18	64 009,18	-	-
9.13	рекл СП: 1-20 / Средства КУ / однофазный косвенного включения	463 183,29	463 183,29	-	-
9.14	рекл СП: 35 / Средства КУ / однофазный косвенного включения	2 239 656,03	2 239 656,03	-	-
9.15	рекл СП: 110 и выше / Средства КУ / однофазный косвенного включения	5 973 234,17	5 973 234,17	-	-
9.16	рекл СП: 0,4 / Средства КУ / трехфазный прямой включения без ТТ	64 127,84	64 127,84	-	-
9.17	рекл СП: 0,4 / Средства КУ / трехфазный прямой включения	42 160,83	42 160,83	-	-
9.18	рекл СП: 1-20 / Средства КУ / трехфазный прямой включения	463 183,29	463 183,29	-	-
9.19	рекл СП: 35 / Средства КУ / трехфазный прямой включения	2 239 656,03	2 239 656,03	-	-
9.20	рекл СП: 110 и выше / Средства КУ / трехфазный прямой включения	5 973 234,17	5 973 234,17	-	-
9.21	рекл СП: 0,4 / Средства КУ / трехфазный полукосвенного включения без ТТ	42 160,83	42 160,83	-	-
9.22	рекл СП: 0,4 / Средства КУ / трехфазный полукосвенного включения с ТТ	64 127,84	64 127,84	-	-
9.23	рекл СП: 1-20 / Средства КУ / трехфазный полукосвенного включения	463 183,29	463 183,29	-	-

1	2	3	4	5	6
9.24	рекл_СП: 35 / Средства КУ / трехфазный полукосвенного включения	2 239 656,03	2 239 656,03	-	-
9.25	рекл_СП: 110 и выше / Средства КУ / трехфазный полукосвенного включения	5 973 234,17	5 973 234,17	-	-
9.26	рекл_СП: 0,4 / Средства КУ / трехфазный косвенного включения без ТТ	42 160,83	42 160,83	-	-
9.27	рекл_СП: 0,4 / Средства КУ / трехфазный косвенного включения с ТТ	64 127,84	64 127,84	-	-
9.28	рекл_СП: 1-20 / Средства КУ / трехфазный косвенного включения	463 183,29	463 183,29	-	-
9.29	рекл_СП: 35 / Средства КУ / трехфазный косвенного включения	2 239 656,03	2 239 656,03	-	-
9.30	рекл_СП: 110 и выше / Средства КУ / трехфазный косвенного включения	5 973 234,17	5 973 234,17	-	-

Министерство тарифной политики
Красноярского края

ПРИКАЗ

19.03.2019

г. Красноярск

№ 24-п

Об исправлении технической ошибки в приказе министерства тарифной политики Красноярского края от 27.12.2018 № 537-п «О плате за технологическое присоединение к территориальным распределительным электрическим сетям на территории Красноярского края»

В соответствии с Положением о министерстве тарифной политики Красноярского края, утвержденным постановлением Правительства Красноярского края от 03.07.2018 № 380-п, распоряжением Губернатора Красноярского края от 22.10.2018 № 565-рг, решением правления министерства тарифной политики Красноярского края от 19.03.2019 в целях исправления технической ошибки ПРИКАЗЫВАЮ:

1. Внести в приказ министерства тарифной политики Красноярского края от 27.12.2018 № 537-п «О плате за технологическое присоединение к территориальным распределительным электрическим сетям на территории Красноярского края» следующее изменение:

приложение № 2 к приказу изложить в другой редакции согласно приложению к настоящему приказу.

2. Приказ вступает в силу в день, следующий за днем его официального опубликования и распространяет свое действие на отношения, возникшие с 01.01.2019.

3. Опубликовать приказ на «Официальном интернет-портале правовой информации Красноярского края» (www.zakon.krskstate.ru).

Министр тарифной политики
Красноярского края



М.Ю. Пономаренко

Приложение к приказу
 министерства тарифной
 политики Красноярского
 края от 19.03.2018 № 24-п

Приложение № 2 к приказу
 министерства тарифной
 политики Красноярского
 края от 27.12.2018 № 537-п

Стандартизированные тарифные ставки на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, по мероприятиям, указанным в пункте 16 Методических указаний (кроме подпункта "б")
 (далее - стандартизированные тарифные ставки С1)

№ п.п.	Категории потребителей	Стандартизированная тарифная ставка, руб. за одно присоединение (С1)				
		в том числе:				
		С 1.1 - Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю	С 1.2 - Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем технических условий			
1	2	3	4	5		
1	Для технологического присоединения энергопринимающих устройств с применением постоянной схемы электроснабжения					
1.1	Прочие потребители (ставки указываются без НДС)	10 522,88	4 000,30		6 522,58	
1.2	Население и приравненные к нему категории потребителей (ставки указываются с НДС)	12 627,46	4 800,36		7 827,10	
2	Для технологического присоединения 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)					
2.1	Прочие потребители (ставки указываются без НДС)	10 522,88	4 000,30		6 522,58	
2.2	Население и приравненные к нему категории потребителей (ставки указываются с НДС)	12 627,46	4 800,36		7 827,10	

**Министерство тарифной политики
Красноярского края**

ПРИКАЗ

26.12.2019

г. Красноярск

№ 576-п

О плате за технологическое присоединение к территориальным распределительным электрическим сетям на территории Красноярского края

В соответствии с Федеральным законом от 26.03.2003 № 35-ФЗ «Об электроэнергетике», постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике», Положением о министерстве тарифной политики Красноярского края, утвержденным постановлением Правительства Красноярского края от 03.07.2018 № 380-п, распоряжением Губернатора Красноярского края от 22.10.2018 № 565-рг, решением правления министерства тарифной политики Красноярского края от 26.12.2019 ПРИКАЗЫВАЮ:

1. Установить размер платы для Заявителя, подавшего заявку в целях технологического присоединения 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) согласно приложению № 1.

2. Утвердить стандартизированные тарифные ставки на технологическое присоединение к территориальным распределительным электрическим сетям согласно приложениям № 2 и № 3.

3. Установить ставки платы за технологическое присоединение к территориальным распределительным электрическим сетям за единицу максимальной мощности согласно приложениям № 4 и № 5.

4. Утвердить формулы платы за технологическое присоединение к территориальным распределительным электрическим сетям согласно приложению № 6.

5. Размер платы, ставки и формулы, утвержденные в пунктах 1-4 настоящего приказа, действуют с 1 января 2020 года по 31 декабря 2020 года.

6. Приказ вступает в силу в день, следующий за днем его официального опубликования.

7. Опубликовать приказ в краевой государственной газете «Наш Красноярский край» и на «Официальном интернет-портале правовой информации Красноярского края» (www.zakon.krskstate.ru).

Министр тарифной политики
Красноярского края



М.Ю. Пономаренко

Приложение № 1 к приказу
министерства тарифной
политики Красноярского
края от 26.12.2019 № 576-п

Размер платы для Заявителя, подавшего заявку в целях технологического присоединения 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).

№ п.п.	Категория заявителя.
1.	Плата для Заявителя, подавшего заявку в целях технологического присоединения энергопринимающих устройств максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно (с учетом мощности ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств), составляет не более 550 рублей, 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.
2.	В отношении садоводческих некоммерческих товариществ и огороднических некоммерческих товариществ - в размере 550 рублей (с учетом НДС), умноженных на количество членов таких товариществ, при условии присоединения каждым членом такого товарищества 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 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.

3.	<p>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.</p>
4.	<p>За технологическое присоединение энергопринимающих устройств 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.</p>

Приложение № 2 к приказу
 министерства тарифной
 политики Красноярского
 края от 26.12.2019 № 576-п

Стандартизированные тарифные ставки на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, по мероприятиям, указанным в пункте 16 Методических указаний (кроме подпункта "б") (далее - стандартизированные тарифные ставки С1)

№ п.п.	Категории потребителей	Стандартизированная тарифная ставка, руб. за одно присоединение (С1)		
		в том числе:		
	Всего:	С 1.1 - Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю	С 1.2 - Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем технических условий	
1	2	3	4	5
1	Для технологического присоединения энергопринимающих устройств с применением постоянной схемы электроснабжения			
1.1	Прочие потребители (ставки указываются без НДС)	10 744,09	3 878,98	6 865,11
1.2	Население и приравненные к нему категории потребителей (ставки указываются с НДС)	12 892,91	4 654,78	8 238,13
2	Для технологического присоединения 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)			
2.1	Прочие потребители (ставки указываются без НДС)	10 744,09	3 878,98	6 865,11
2.2	Население и приравненные к нему категории потребителей (ставки указываются с НДС)	12 892,91	4 654,78	8 238,13

Приложение № 3 к приказу
 министерства тарифной
 политики Красноярского
 края от 26.12.2019 № 576-п

Стандартизированные тарифные ставки за исключением стандартизированных тарифных ставок, указанных в
 приложении № 2 к настоящему приказу (далее - стандартизированные тарифные ставки С2, С3, С4, С5, С6, С7).

№ п/п	Наименование	Уровень напряжения, кВ	Стандартизированная тарифная ставка						
			на территории городских населенных пунктов			на территориях не относящихся к территориям городских населенных пунктов			
			Прочие потребители (ставки указываются без НДС)	Население и приравненные к нему категории потребителей (ставки указываются с НДС)	Прочие потребители (ставки указываются без НДС)	Население и приравненные к нему категории потребителей (ставки указываются с НДС)	Прочие потребители (ставки указываются без НДС)	Население и приравненные к нему категории потребителей (ставки указываются с НДС)	7
1	2	3	4	5	6	7			
1	Стандартизированные тарифные ставки на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных линий электропередачи на i-том уровне напряжения в расчете на 1 км линий (тыс. руб./км), (С2)	0,4	2 583,94	3 100,73	1 303,43	1 564,12			
		6; 10	2 632,12	3 158,54	2 552,17	3 062,60			
		27,5; 35 и выше	10 642,47	12 770,96	10 642,47	12 770,96			
2	Стандартизированные тарифные ставки на покрытие расходов сетевой организации на строительство кабельных линий электропередачи на i-том уровне напряжения, в расчете на 1 км линий (тыс. руб./км), (С3)	0,4	3 819,98	4 583,98	2 885,04	3 462,05			
		6; 10	3 513,36	4 216,03	3 487,67	4 185,20			
		27,5; 35 и выше	14 445,72	17 334,86	14 445,72	17 334,86			

1	2	3	4	5	6	7
3	Стандартизированные тарифные ставки на покрытие расходов сетевой организации на строительство пунктов секционирования (реклаузеров, распределительных пунктов, переключательных пунктов) на i-м уровне напряжения (тыс. руб./шт.), (С4)		1 551,27	1 861,52	1 551,27	1 861,52
4	Стандартизированные тарифные ставки на покрытие расходов сетевой организации на строительство трансформаторных подстанций (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП), с уровнем напряжения до 35 кВ (тыс. руб./кВт), (С5)		5,87	7,04	7,82	9,38
5	Стандартизированные тарифные ставки на покрытие расходов сетевой организации на строительство распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ (тыс. руб./кВт), (С6)		41,48	49,78	41,48	49,78
6	Стандартизированные тарифные ставки на покрытие расходов сетевой организации на строительство подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше (ПС) (тыс. руб./кВт), (С7)	от 35 кВ до 110 кВ	15,73	18,88	15,73	18,88
7		110 кВ и выше	82,73	99,28	82,73	99,28

Приложение № 4 к приказу
 министерства тарифной
 политики Красноярского
 края от 26.12.2019 № 576-п

Ставки за единицу максимальной мощности (руб./кВт) для определения платы за технологическое присоединение к электрическим сетям на уровне напряжения ниже 35 кВ и мощности менее 8 900 кВт на осуществление мероприятий, предусмотренных пунктом 16 (за исключением подпункта "б") Методических указаний (далее - ставки за единицу максимальной мощности P1)

№ п.п.	Категории потребителей	Ставки за единицу максимальной мощности (P1) (руб./кВт.)		
		Всего:	в том числе:	
		Уровень напряжения ниже 35 кВ, максимальная мощность менее 8900 кВт	P1.1 - Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю	P 1.2 - Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем технических условий
1	2	3	4	5
1	Для технологического присоединения энергопринимающих устройств с применением постоянной схемы электроснабжения			
1.1	На территории городских населенных пунктов			
1.1.1	Прочие потребители (ставки указываются без НДС)	348,82	125,82	223,00
1.1.2	Население и приравненные к нему категории потребителей (ставки указываются с НДС)	418,58	150,98	267,60
1.2	На территориях не относящихся к территориям городских населенных пунктов			
1.2.1	Прочие потребители (ставки указываются без НДС)	348,82	125,82	223,00
1.2.2	Население и приравненные к нему категории потребителей (ставки указываются с НДС)	418,58	150,98	267,60
2	Для технологического присоединения 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)			
2.1	На территории городских населенных пунктов			
2.1.1	Прочие потребители (ставки указываются без НДС)	348,82	125,82	223,00
2.1.2	Население и приравненные к нему категории потребителей (ставки указываются с НДС)	418,58	150,98	267,60
2.2	На территориях не относящихся к территориям городских населенных пунктов			
2.2.1	Прочие потребители (ставки указываются без НДС)	348,82	125,82	223,00
2.2.2	Население и приравненные к нему категории потребителей (ставки указываются с НДС)	418,58	150,98	267,60

Приложение № 5 к приказу
министерства тарифной
политики Красноярского
края от 26.12.2019 № 576-п

Ставки за единицу максимальной мощности, за исключением ставок, указанных в
приложении № 4 к настоящему приказу (далее - ставки за единицу максимальной
мощности P2, P3, P4, P5, P6, P7)

№ п.п.	Категории потребителей	Уровень напряже ния, кВ	Стандартизированная тарифная ставка за единицу максимальной мощности (руб./кВт.)	
			На территории городских населенных	На территориях не относящихся к территориям
1	2	3	4	5
1	Ставки за единицу максимальной мощности (руб./кВт) для определения платы за технологическое присоединение к электрическим сетям на уровне напряжения ниже 35 кВ и мощности менее 8 900 кВт на осуществление мероприятий по строительству воздушных линий (далее - ставки платы за единицу максимальной мощности P2).			
1.1	Прочие потребители (ставки указываются без НДС)	0,4	14 536,20	1 421,43
1.2	Население и приравненные к нему категории потребителей (ставки указываются с НДС)		17 443,44	1 705,72
1.3	Прочие потребители (ставки указываются без НДС)	0,6; 10	543,80	433,21
1.4	Население и приравненные к нему категории потребителей (ставки указываются с НДС)		652,56	519,85
2	Ставки за единицу максимальной мощности (руб./кВт) для определения платы за технологическое присоединение к электрическим сетям на уровне напряжения ниже 35 кВ и мощности менее 8 900 кВт на осуществление мероприятий по строительству кабельных линий (далее - ставки платы за единицу максимальной мощности P3).			
2.1	Прочие потребители (ставки указываются без НДС)	0,4	5 172,95	5 487,14
2.2	Население и приравненные к нему категории потребителей (ставки указываются с НДС)		6 207,54	6 584,57
2.3	Прочие потребители (ставки указываются без НДС)	0,6; 10	958,93	735,92
2.4	Население и приравненные к нему категории потребителей (ставки указываются с НДС)		1 150,72	883,10

1	2	3	4	5
3	Ставки за единицу максимальной мощности (тыс.руб./кВт) для определения платы за технологическое присоединение к электрическим сетям на уровне напряжения ниже 35 кВ и мощности менее 8 900 кВт на строительство пунктов секционирования (реклоузеров, распределительных пунктов, переключательных пунктов) (далее - ставки платы за единицу максимальной мощности Р4).			
3.1	Прочие потребители (ставки указываются без НДС)		-	-
3.2	Население и приравненные к нему категории потребителей (ставки указываются с НДС)		-	-
4	Ставки за единицу максимальной мощности (тыс.руб./кВт) для определения платы за технологическое присоединение к электрическим сетям на уровне напряжения ниже 35 кВ и мощности менее 8 900 кВт на осуществление мероприятий по строительству трансформаторных подстанций (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП) (далее - ставки платы за единицу максимальной мощности Р5).			
4.1	Прочие потребители (ставки указываются без НДС)		5,87	7,82
4.2	Население и приравненные к нему категории потребителей (ставки указываются с НДС)		7,04	9,38
5	Ставки за единицу максимальной мощности (тыс.руб./кВт) для определения платы за технологическое присоединение к электрическим сетям на уровне напряжения ниже 35 кВ и мощности менее 8 900 кВт на осуществление мероприятий по строительству распределительных трансформаторных подстанций (РТП) (далее - ставки платы за единицу максимальной мощности Р6).			
5.1	Прочие потребители (ставки указываются без НДС)		41,48	41,48
5.2	Население и приравненные к нему категории потребителей (ставки указываются с НДС)		49,78	49,78
6	Ставки за единицу максимальной мощности (тыс.руб./кВт) для определения платы за технологическое присоединение к электрическим сетям на уровне напряжения ниже 35 кВ и мощности менее 8 900 кВт на осуществление мероприятий по строительству подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше (ПС) (далее - ставки платы за единицу максимальной мощности Р7).			
6.1	Прочие потребители (ставки указываются без НДС)	от 35 кВ до 110 кВ	15,73	15,73
6.2	Население и приравненные к нему категории потребителей (ставки указываются с НДС)		18,88	18,88
6.3.	Прочие потребители (ставки указываются без НДС)	110 кВ и выше	82,73	82,73
6.4.	Население и приравненные к нему категории потребителей (ставки указываются с НДС)		99,28	99,28

Приложение № 6 к приказу
 министерства тарифной
 политики Красноярского
 края от 26.12.2019 № 576-п

Формулы платы за технологическое присоединение
 к территориальным распределительным электрическим сетям для расчета
 посредством применения стандартизированных тарифных ставок
 (далее - формулы)

№ п/п	Формулы	Формулы применяются
1.	$T = C_1$	при отсутствии необходимости реализации мероприятий по разработке сетевой организацией проектной документации согласно обязательствам, предусмотренным техническими условиями, и выполнению сетевой организацией технических условий (далее - мероприятия «последней мили»)
2.	$T = C_1 + C_2 \times Li + C_3 \times Li$	при технологическом присоединении Заявителя согласно техническим условиям предусматриваются мероприятия «последней мили» по прокладке воздушных и (или) кабельных линий
3.	$T = (C_1 + C_2 \times Li + C_3 \times Li) + (C_4 \times N_1) + (C_5 \times N_2 + C_6 \times N_2 + C_7 \times N_2)$	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)
4.	$T = 0,5 \times ((C_1 + C_2 \times Li + C_3 \times Li) + (C_4 \times N_1) + (C_5 \times N_2 + C_6 \times N_2 + C_7 \times N_2)) \times I_1 + 0,5 \times ((C_1 + C_2 \times Li + C_3 \times Li) + (C_4 \times N_1) + (C_5 \times N_2 + C_6 \times N_2 + C_7 \times N_2)) \times I_2$	если при технологическом присоединении Заявителя согласно техническим условиям срок выполнения мероприятий по технологическому присоединению предусмотрен на период больше одного года

T – размер платы за технологическое присоединение к территориальным распределительным электрическим сетям;

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, руб. за одно присоединение;

C_2 - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных линий электропередачи на i -м уровне напряжения, руб./км;

C_3 - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство кабельных линий электропередачи на i -м уровне напряжения, руб./км;

C_4 - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство пунктов секционирования (реклоузеров, распределительных пунктов, переключательных пунктов) на i -м 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 35 кВ (руб./кВт);

C_6 - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ (руб./кВт);

C_7 - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше (ПС) (руб./кВт);

N_1 – количество пунктов секционирования, шт.;

N_2 - объем максимальной мощности, указанной в заявке на технологическое присоединение Заявителя, кВт;

L_i - суммарная протяженность воздушных и (или) кабельных линий электропередачи на i -том уровне напряжения, строительство которых предусмотрено согласно выданным техническим условиям для технологического присоединения Заявителя, км;

I_1 - произведение прогнозных индексов цен производителей по подразделу «Строительство» раздела «Капитальные вложения (инвестиции)», публикуемых Министерством экономического развития Российской Федерации на соответствующий год (при отсутствии данного индекса используется индекс потребительских цен на соответствующий год) за половину периода, указанного в технических условиях, начиная с года, следующего за годом утверждения платы;

I_2 - произведение прогнозных индексов цен производителей по подразделу «Строительство» раздела «Капитальные вложения (инвестиции)», публикуемых Министерством экономического развития Российской Федерации на соответствующий год (при отсутствии данного индекса используется индекс потребительских цен на соответствующий год) за период, указанный в технических условиях, начиная с года, следующего за годом утверждения платы.

**Министерство тарифной политики
Красноярского края**

ПРИКАЗ

17.09.2020

г. Красноярск

№ 12-э

О внесении изменений в приказ министерства тарифной политики Красноярского края от 26.12.2019 № 576-п «О плате за технологическое присоединение к территориальным распределительным электрическим сетям на территории Красноярского края»

В соответствии с Федеральным законом от 26.03.2003 № 35-ФЗ «Об электроэнергетике», постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике», на основании Положения о министерстве тарифной политики Красноярского края, утвержденного постановлением Правительства Красноярского края от 03.07.2018 № 380-п, распоряжения Губернатора Красноярского края от 22.10.2018 № 565-рг, решения правления министерства тарифной политики Красноярского края от 17.09.2020 ПРИКАЗЫВАЮ:

1. Внести в приказ министерства тарифной политики Красноярского края от 26.12.2019 № 576-п «О плате за технологическое присоединение к территориальным распределительным электрическим сетям на территории Красноярского края» следующие изменения:

в пункте 2 слова «согласно приложениям № 2 и № 3» заменить словами «согласно приложениям № 2, № 3 и № 3.1»;

приказ дополнить приложением № 3.1 согласно приложению к настоящему приказу.

2. Опубликовать приказ в краевой государственной газете «Наш Красноярский край» и на «Официальном интернет-портале правовой информации Красноярского края» (www.zakon.krskstate.ru).

3. Приказ вступает в силу в день, следующий за днем его официального опубликования.

Министр тарифной политики
Красноярского края



М.Ю. Пономаренко

Приложение
к приказу министерства
тарифной политики
Красноярского края
от 17.09.2020 № 12-э
Приложение № 3.1
к приказу министерства
тарифной политики
Красноярского края
от 26.12.2019 № 576-п

Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности) для определения платы за технологическое присоединение к электрическим сетям на территории Красноярского края на 2020 год (для постоянной и временной схемы электроснабжения (далее - С8).

№ п/п	Наименование	Стандартизированная тарифная ставка (без НДС)	
		на территории городских населенных пунктов	на территориях не относящихся к территориям городских населенных пунктов
1	2	3	4
1	Средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные прямого включения 0,4 кВ и ниже с ТТ (тыс. руб./точка учета), (С8.1)	60,76	60,76
2	Средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные прямого включения 0,4 кВ и ниже без ТТ (тыс. руб./точка учета), (С8.1)	31,09	31,09
3	Средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные прямого включения 1-20 кВ (тыс. руб./точка учета), (С8.1)	429,29	429,29
4	Средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные прямого включения 35 кВ (тыс. руб./точка учета), (С8.1)	2 159,75	2 159,75

1	2	3	4
5	Средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные прямого включения 110 кВ (тыс. руб./точка учета), (С8.1)	5 760,11	5 760,11
6	Средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные полукосвенного включения 0,4 кВ и ниже с ТТ (тыс. руб./точка учета), (С8.2)	60,76	60,76
7	Средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные полукосвенного включения 0,4 кВ и ниже без ТТ (тыс. руб./точка учета), (С8.2)	40,11	40,11
8	Средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные полукосвенного включения 1-20 кВ (тыс. руб./точка учета), (С8.2)	429,29	429,29
9	Средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные полукосвенного включения 35 кВ (тыс. руб./точка учета), (С8.2)	2 159,75	2 159,75
10	Средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные полукосвенного включения 110 кВ (тыс. руб./точка учета), (С8.2)	5 760,11	5 760,11
11	Средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные косвенного включения 0,4 кВ и ниже с ТТ (тыс. руб./точка учета), (С8.3)	60,76	60,76
12	Средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные косвенного включения 0,4 кВ и ниже без ТТ (тыс. руб./точка учета), (С8.3)	40,11	40,11
13	Средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные косвенного включения 1-20 кВ (тыс. руб./точка учета), (С8.3),	429,29	429,29

1	2	3	4
14	Средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные косвенного включения 35 кВ (тыс. руб./точка учета), (С8.3)	2 159,75	2 159,75
15	Средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные косвенного включения 110 кВ (тыс. руб./точка учета), (С8.3)	5 760,11	5 760,11
16	Средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные прямого включения 0,4 кВ и ниже с ТТ (тыс. руб./точка учета), (С8.4)	60,76	60,76
17	Средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные прямого включения 0,4 кВ и ниже без ТТ (тыс. руб./точка учета), (С8.4)	34,70	34,70
18	Средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные прямого включения 1-20 кВ (тыс. руб./точка учета), (С8.4)	314,71	314,71
19	Средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные прямого включения 35 кВ (тыс. руб./точка учета), (С8.4)	2 159,75	2 159,75
20	Средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные прямого включения 110 кВ (тыс. руб./точка учета), (С8.4)	5 760,11	5 760,11
21	Средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные полукосвенного включения 0,4 кВ и ниже с ТТ (тыс. руб./точка учета), (С8.5)	47,14	47,14
22	Средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные полукосвенного включения 0,4 кВ и ниже без ТТ (тыс. руб./точка учета), (С8.5)	34,82	34,82
23	Средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные полукосвенного включения 1-20 кВ (тыс. руб./точка учета), (С8.5)	429,29	429,29

1	2	3	4
24	Средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные полукосвенного включения 35 кВ (тыс. руб./точка учета), (С8.5)	2 159,75	2 159,75
25	Средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные полукосвенного включения 110 кВ (тыс. руб./точка учета), (С8.5)	5 760,11	5 760,11
26	Средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные косвенного включения 0,4 кВ и ниже с ТТ (тыс. руб./точка учета), (С8.6)	60,76	60,76
27	Средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные косвенного включения 0,4 кВ и ниже без ТТ (тыс. руб./точка учета), (С8.6)	40,11	40,11
28	Средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные косвенного включения 1-20 кВ (тыс. руб./точка учета), (С8.6)	262,45	262,45
29	Средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные косвенного включения 35 кВ (тыс. руб./точка учета), (С8.6)	2 159,75	2 159,75
30	Средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные косвенного включения 110 кВ (тыс. руб./точка учета), (С8.6)	5 760,11	5 760,11