

**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						
			Категории потребителей						
			на территории городских населенных пунктов		на территориях не относящихся к территориям городских населенных пунктов		на территориях не относящихся к территориям городских населенных пунктов		Население и приравненные к нему категории потребителей (ставки указываются с НДС)
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 (реклоузуров, 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 Р1)

№ п.п.	Категории потребителей	Ставки за единицу максимальной мощности (Р1) (руб./кВт.)		
		Всего:	в том числе:	
		Уровень напряжения ниже 35 кВ, максимальная мощность менее 8900 кВт	Р1.1 - Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю	Р 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 напряжения, 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**

Мира пр., д. 10, г.Красноярск, 660049

Телефон: (391) 234-52-53

Факс: (391) 234-51-99

E-mail: krtes@mail.ru

ОКОГУ 2300280 ОГРН 1182468043383

ИНН/КПП 2465184114/246601001

17.09.2020 № 442/20

На № _____

Организациям, осуществляющим
регулируемую деятельность,
(по списку)

О направлении приказов

Направляем копию приказа министерства тарифной политики Красноярского края от 17.09.2020 № 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».

Первый заместитель
министра

А.А. Ананьев

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

Леночка М.Ю. Понемаренко
Красноярский край
МИНИСТЕРСТВО ТАРИФНОЙ
ПОЛИТИКИ
ВЕРНО
17.09.2020
М.Ю. Понемаренко
(подпись) (Ф.И.О.)
20 г.

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

Российская Федерация
 Краснодарский край
 Министерство тарифной политики
ВЕРНО
 (подпись) _____ (Ф.И.О.) _____
 _____ 20__ г.

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

Российская Федерация
Красноярский край
**МИНИСТЕРСТВО ТАРИФНОЙ
ПОЛИТИКИ**

ВЕРНО

(подпись и должность)

(подпись) (Ф.И.О.)

_____ 20__ г.