

**Региональная энергетическая комиссия
Красноярского края
(РЭК)**

ПРИКАЗ

26.12.2016

г. Красноярск

№ 677-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 Региональной энергетической комиссии Красноярского края, утвержденным постановлением Правительства Красноярского края от 08.12.2008 № 216-п, распоряжением Губернатора Красноярского края от 07.09.2012 № 402-рг, решением правления Региональной энергетической комиссии Красноярского края от 26.12.2016 ПРИКАЗЫВАЮ:

1. Утвердить стандартизированные тарифные ставки на технологическое присоединение к территориальным распределительным электрическим сетям согласно приложениям № 1 и № 2.

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

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

4. Ставки и формулы, утвержденные в пунктах 1-3 настоящего приказа, действуют с 1 января 2017 года по 31 декабря 2017 года.

5. Признать утратившими силу:

пункты 1 - 4 приказа Региональной энергетической комиссии Красноярского края от 29.12.2015 № 648-п «О плате за технологическое присоединение к территориальным распределительным электрическим сетям на территории Красноярского края»;

пункты 1 и 2 приказа Региональной энергетической комиссии Красноярского края от 29.12.2015 № 649-п «О плате за технологическое присоединение к электрическим сетям филиала «Красноярскэнерго» публичного акционерного общества «Межрегиональная распределительная сетевая компания Сибири» (г. Красноярск, ИНН 2460069527)»;

приказ Региональной энергетической комиссии Красноярского края от 26.05.2016 № 79-п «О внесении дополнений в приказ Региональной энергетической комиссии Красноярского края от 29.12.2015 № 648-п «О плате за технологическое присоединение к территориальным распределительным электрическим сетям на территории Красноярского края»;

приказ Региональной энергетической комиссии Красноярского края от 31.05.2016 № 81-п «О внесении дополнений в приказ Региональной энергетической комиссии Красноярского края от 29.12.2015 № 648-п «О плате за технологическое присоединение к территориальным распределительным электрическим сетям на территории Красноярского края».

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)».

Заместитель председателя
Региональной энергетической
комиссии Красноярского края,
временно осуществляющий
полномочия по руководству
Региональной энергетической
комиссией Красноярского края



А.А. Ананьев

Приложение № 1 к приказу
Региональной энергетической
комиссии Красноярского края
от 26.12.2016 № 677-п

Стандартизированные тарифные ставки на покрытие расходов на технологическое присоединение к территориальным распределительным электрическим сетям, за исключением расходов на мероприятия по разработке сетевой организацией проектной документации согласно обязательствам, предусмотренным техническими условиями, и выполнению сетевой организацией технических условий (далее - стандартизированные тарифные ставки С1)

№ п/п	Наименование территориальной сетевой организации	Категории потребителей	Стандартизированная тарифная ставка, руб./кВт (С1)				
			Всего: <1>	в том числе:			
			Уровень напряжения ниже 35 кВ, максимальная мощность менее 8900 кВт	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий ТУ и их согласование	Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем ТУ	Участие в осмотре должностным лицом Ростехнадзора присоединяемых Устройств Заявителя <2>	Фактические действия по присоединени ю и обеспечению работы энергоприни мающих устройств в электрической сети
1	2	3	4	5	6	7	8
1	Общество с ограниченной ответственностью «Красноярский жилищно- коммунальный комплекс» г. Красноярск, ИНН 2466114215)	Прочие потребители (ставки указываются без НДС)	282,44	60,84	4,71	2,54	214,35
		Население и приравненные к нему категории потребителей (ставки указываются с НДС)	333,28	71,79	5,56	3,00	252,93

1	2	3	4	5	6	7	8
46	Открытого акционерное общество «Горевский горно-обогатительный комбинат» (п. Новоангарск, ИНН 2426000250)	Прочие потребители (ставки указываются без НДС)	216,00	69,02	39,16	0,00	107,82
		Население и приравненные к нему категории потребителей (ставки указываются с НДС)	254,88	81,44	46,21	0,00	127,23
47	Общество с ограниченной ответственностью «Энергия» (п.Емельяново, ИНН 2411019080)	Прочие потребители (ставки указываются без НДС)	334,49	117,68	93,73	19,80	103,28
		Население и приравненные к нему категории потребителей (ставки указываются с НДС)	394,69	138,86	110,60	23,36	121,87
48	Муниципальное унитарное предприятие муниципального образования г.Норильск «Коммунальные объединенные системы» (г.Норильск, ИНН 2457029066)	Прочие потребители (ставки указываются без НДС)	219,40	75,61	34,48	0,00	109,31
		Население и приравненные к нему категории потребителей (ставки указываются с НДС)	258,90	89,22	40,69	0,00	128,99
49	Акционерное общество «Тываэнерго» (Республика Тыва, г. Кызыл, ИНН 1701029232)	Прочие потребители (ставки указываются без НДС)	712,06	100,67	482,85	82,97	45,57
		Население и приравненные к нему категории потребителей (ставки указываются с НДС)	840,22	118,79	569,76	97,90	53,77

Приложение № 2 к приказу
Региональной энергетической
Комиссии Красноярского края
от 26.12.2016 г. № 677-п

Стандартизированные тарифные ставки на покрытие расходов на технологическое присоединение к территориальным распределительным электрическим сетям по мероприятиям по разработке сетевой организацией проектной документации согласно обязательствам, предусмотренным техническими условиями, и выполнению сетевой организацией технических условий (далее - стандартизированные тарифные ставки С2, С3, С4)

В ценах 2001 г.

№ п/п	Наименование	Уровень напряжения, кВ	Стандартизированная тарифная ставка	
			Категории потребителей	
			Население и приравненные к нему категории потребителей (ставки указываются с НДС)	Прочие потребители (ставки указываются без НДС)
1	2	3	4	5
1	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных линий электропередачи на i-том уровне напряжения в расчете на 1 км линий (руб./км), (С ₂)	27,5	399 409,05	338 482,25
		0,4	397 252,46	336 654,62
		6 (10)	276 796,59	234 573,38
		35 и выше	1 942 065,84	1 645 818,51

1	2	3	4	5
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 (руб./км), (С3)	0,4	702 587,32	595 412,98
		6 (10)	1 089 850,40	923 602,03
		35 и выше	3 735 306,39	3 165 513,89
3	Стандартизированные тарифные ставки на покрытие расходов сетевой организации на строительство подстанций, в расчете на 1 кВт (руб./кВт), (С4)			
3.1	Стандартизированные тарифные ставки на покрытие расходов сетевой организации на строительство пунктов секционирования (руб./кВт)	0,4, 6 (10), 35 и выше	760,96	644,88
3.2	Стандартизированные тарифные ставки на покрытие расходов сетевой организации на строительство комплектных трансформаторных подстанций (КТП), распределительных трансформаторных подстанций (РТП)	до 35	1 048,43	888,50
3.3	Стандартизированные тарифные ставки на покрытие расходов сетевой организации на строительство центров питания подстанций (ПС)	35 и выше	3 751,21	3 178,99

Примечание:

1. При технологическом присоединении Заявителя максимальной мощностью не более чем 150 кВт согласно техническим условиям, которые предусматривают мероприятия «последней мили», к стандартизированным тарифным ставкам С2, С3, С4 с 01.10.2015 применяется коэффициент 0,5.

2. При технологическом присоединении Заявителя максимальной мощностью не более чем 150 кВт согласно техническим условиям, которые предусматривают мероприятия «последней мили» в состав платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств не включаются расходы, связанные со строительством объектов электросетевого хозяйства - от существующих объектов электросетевого хозяйства до присоединяемых энергопринимающих устройств и (или) объектов электроэнергетики с 01.10.2017.

Приложение № 3 к приказу
Региональной энергетической
комиссии Красноярского края
от 26.12.2016 № 677-п

Ставки платы за единицу максимальной мощности за технологическое присоединение к территориальным распределительным электрическим сетям на уровне напряжения ниже 35 кВ и максимальной мощности менее 8 900 кВт на осуществление организационных мероприятий, за исключением мероприятий по разработке сетевой организацией проектной документации согласно обязательствам, предусмотренным техническими условиями, и выполнению сетевой организацией технических условий (далее - ставки платы за единицу максимальной мощности P1)

№ п/п	Наименование территориальной сетевой организации	Категории потребителей	Ставка за единицу максимальной мощности P1, (руб./кВт)				
			Всего: <1>	в том числе:			
			Уровень напряжения ниже 35 кВ, максимальная мощность менее 8900 кВт	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий ТУ и их согласование	Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем ТУ	Участие в осмотре должностным лицом Ростехнадзора присоединяемых Устройств Заявителя <2>	Фактические действия по присоединени ю и обеспечению работы энергоприни- мающих устройств в электрической сети
1	2	3	4	5	6	7	8
1	Общество с ограниченной ответственностью «Красноярский жилищно- коммунальный комплекс» г. Красноярск, ИНН 2466114215)	Прочие потребители (ставки указываются без НДС)	282,44	60,84	4,71	2,54	214,35
		Население и приравненные к нему категории потребителей (ставки указываются с НДС)	333,28	71,79	5,56	3,00	252,93

1	2	3	4	5	6	7	8
46	Открытого акционерное общество «Горевский горно-обогатительный комбинат» (п. Новоангарск, ИНН 2426000250)	Прочие потребители (ставки указываются без НДС)	216,00	69,02	39,16	0,00	107,82
		Население и приравненные к нему категории потребителей (ставки указываются с НДС)	254,88	81,44	46,21	0,00	127,23
47	Общество с ограниченной ответственностью «Энергия» (п.Емельяново, ИНН 2411019080)	Прочие потребители (ставки указываются без НДС)	334,49	117,68	93,73	19,80	103,28
		Население и приравненные к нему категории потребителей (ставки указываются с НДС)	394,69	138,86	110,60	23,36	121,87
48	Муниципальное унитарное предприятие муниципального образования г.Норильск «Коммунальные объединенные системы» (г.Норильск, ИНН 2457029066)	Прочие потребители (ставки указываются без НДС)	219,40	75,61	34,48	0,00	109,31
		Население и приравненные к нему категории потребителей (ставки указываются с НДС)	258,90	89,22	40,69	0,00	128,99
49	Акционерное общество «Тываэнерго» (Республика Тыва, г. Кызыл, ИНН 1701029232)	Прочие потребители (ставки указываются без НДС)	712,06	100,67	482,85	82,97	45,57
		Население и приравненные к нему категории потребителей (ставки указываются с НДС)	840,22	118,79	569,76	97,90	53,77

Приложение № 4 к приказу
Региональной энергетической
Комиссии Красноярского края
от 26.12.2016 г. № 677-п

Ставки платы за единицу максимальной мощности за технологическое присоединение к территориальным распределительным электрическим сетям на уровне напряжения ниже 35 кВ и максимальной мощности менее 8900 кВт на осуществление организационных мероприятий, связанных со строительством пунктов секционирования, комплексных трансформаторных подстанций, распределительных подстанций с уровнем напряжения до 35 кВ, центров питания, подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше
(далее - ставки платы за единицу максимальной мощности Р4)

В ценах 2001 г.

№ п/п	Наименование	Уровень напряжения, кВ	Стандартизированная тарифная ставка	
			Категории потребителей	
			Население и приравненные к нему категории потребителей (ставки указываются с НДС)	Прочие потребители (ставки указываются без НДС)
1	2	3	4	5
1	Ставка платы за единицу максимальной мощности (Р4)			
1.1	Ставка платы за единицу максимальной мощности на покрытие расходов сетевой организации на строительство пунктов секционирования (руб./кВт)	0,4, 6 (10), 35 и выше	760,96	644,88
1.2	Ставка платы за единицу максимальной мощности на покрытие расходов сетевой организации на строительство комплектных трансформаторных подстанций (КТП), распределительных трансформаторных подстанций (РТП)	до 35	1 048,43	888,50
1.3	Ставка платы за единицу максимальной мощности на покрытие расходов сетевой организации на строительство центров питания подстанций (ПС)	35 и выше	3 751,21	3 178,99

Примечание:

1. При технологическом присоединении Заявителя максимальной мощностью не более чем 150 кВт согласно техническим условиям, которые предусматривают мероприятия «последней мили», к ставкам платы за единицу максимальной мощности с 01.10.2015 применяется коэффициент 0,5.

2. При технологическом присоединении Заявителя максимальной мощностью не более чем 150 кВт согласно техническим условиям, которые предусматривают мероприятия «последней мили» в состав платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств не включаются расходы, связанные со строительством объектов электросетевого хозяйства - от существующих объектов электросетевого хозяйства до присоединяемых энергопринимающих устройств и (или) объектов электроэнергетики с 01.10.2017.

Приложение № 5 к приказу Региональной энергетической комиссии Красноярского края от 26.12.2016 № 677-п

Ставки платы за единицу максимальной мощности за технологическое присоединение к территориальным распределительным электрическим сетям на уровне напряжения ниже 35 кВ и максимальной мощности менее 8 900 кВт на осуществление мероприятий по разработке проектной документации согласно обязательствам, предусмотренным техническими условиями, и выполнению технических условий, связанных со строительством воздушных (кабельных) линий электропередачи (далее - ставки платы за единицу максимальной мощности Р2, Р3)

№ п/п	Наименование ставки	Уровень напряжения, кВ	Ставка за единицу максимальной мощности, (руб./кВт)	
			Категории потребителей	
			Население и приравненные к нему категории потребителей (ставки указываются с НДС)	Прочие потребители (ставки указываются без НДС)
1	2	3	4	5
1.	Ставка за единицу максимальной мощности на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных линий электропередачи (Р2)	0,4	31 327,85	26 549,03
		6 (10)	8 597,75	7 286,23
2.	Ставка за единицу максимальной мощности на покрытие расходов сетевой организации на строительство кабельных линий электропередачи (Р3)	0,4	11 090,79	9 398,98
		6 (10)	18 432,27	15 620,57

Примечание:

1. При технологическом присоединении Заявителя максимальной мощностью не более чем 150 кВт согласно техническим условиям, которые предусматривают мероприятия «последней мили», к ставкам платы за единицу максимальной мощности Р2, Р3 с 01.10.2015 применяется коэффициент 0,5.

2. При технологическом присоединении Заявителя максимальной мощностью не более чем 150 кВт согласно техническим условиям, которые предусматривают мероприятия «последней мили» в состав платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств не включаются расходы, связанные со строительством объектов электросетевого хозяйства - от существующих объектов электросетевого хозяйства до присоединяемых энергопринимающих устройств и (или) объектов электроэнергетики с 01.10.2017.

Приложение № 6 к приказу Региональной энергетической
комиссии Красноярского края от 26.12.2016 № 677-п

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

№ п/п	Формулы	Формулы применяются
1.	$T = C_1 \times N$	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.	$T = C_1 \times N + C_2 \times L \times Z_{\text{изм.}} + C_3 \times L \times Z_{\text{изм.}}$	при технологическом присоединении Заявителя согласно техническим условиям предусматриваются мероприятия «последней мили» по прокладке воздушных и (или) кабельных линий
3.	$T = C_1 \times N + C_2 \times 0,5 \times L \times Z_{\text{изм.}} + C_3 \times 0,5 \times L \times Z_{\text{изм.}}$	при технологическом присоединении Заявителя максимальной мощностью не более чем 150 кВт согласно техническим условиям предусматриваются мероприятия «последней мили» по прокладке воздушных и (или) кабельных линий
4.	$T = C_1 \times N + C_2 \times L \times Z_{\text{изм.}} + C_3 \times L \times Z_{\text{изм.}} + C_4 \times N \times Z_{\text{изм.}}$	при технологическом присоединении Заявителя согласно техническим условиям, которые предусматривают мероприятия «последней мили» по прокладке воздушных и (или) кабельных линий, по строительству комплектных трансформаторных подстанций, распределительных подстанций с уровнем напряжения до 35 кВ и на строительство центров питания подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше
5.	$T = C_1 \times N + C_2 \times 0,5 \times L \times Z_{\text{изм.}} + C_3 \times 0,5 \times L \times Z_{\text{изм.}} + C_4 \times 0,5 \times N \times Z_{\text{изм.}}$	при технологическом присоединении Заявителя максимальной мощностью не

		<p>более чем 150 кВт согласно техническим условиям, которые предусматривают мероприятия «последней мили» по прокладке воздушных и (или) кабельных линий, по строительству комплектных трансформаторных подстанций, распределительных подстанций с уровнем напряжения до 35 кВ и на строительство центров питания подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше</p>
--	--	---

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

C_1 - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на технологическое присоединение к территориальным распределительным электрическим сетям, за исключением расходов на мероприятия по разработке сетевой организацией проектной документации согласно обязательствам, предусмотренным техническими условиями, и выполнению сетевой организацией технических условий, на i -м уровне напряжения, руб./кВт;

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 подстанций на i -м уровне напряжения, руб./кВт;

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

L - 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;

Zизм. - индекс изменения сметной стоимости строительно - монтажных работ для Красноярского края на квартал, предшествующий кварталу, данные по которым используются для расчета, к федеральным единичным расценкам 2001 года, рекомендуемый Министерством регионального развития Российской Федерации.