



МИНИСТЕРСТВО ТАРИФНОГО РЕГУЛИРОВАНИЯ И ЭНЕРГЕТИКИ ЧЕЛЯБИНСКОЙ ОБЛАСТИ

ПО С Т А Н О В Л Е Н И Е

от 20 ноября 2020 г.

№ 52 / 3

город Челябинск

О внесении изменений в постановление Министерства тарифного регулирования и энергетики Челябинской области от 30 декабря 2019 г. № 104/1

В соответствии с Федеральным законом «Об электроэнергетике», постановлениями Правительства Российской Федерации от 29 декабря 2011 № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике», от 27 декабря 2004 № 861 «Об утверждении Правил недискриминационного доступа к услугам по передаче электрической энергии и оказания этих услуг, Правил недискриминационного доступа к услугам по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике и оказания этих услуг, Правил недискриминационного доступа к услугам администратора торговой системы оптового рынка и оказания этих услуг и Правил технологического присоединения энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов по производству электрической энергии, а также объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к электрическим сетям», приказом ФАС России от 29 августа 2017 № 1135/17 «Об утверждении методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям», постановлением Губернатора Челябинской области от 31 декабря 2014 № 300 «О Положении, структуре и штатной численности Министерства тарифного регулирования и энергетики Челябинской области» и на основании протокола заседания Правления Министерства тарифного регулирования и энергетики Челябинской области от 20 ноября 2020 № 52 Министерство тарифного регулирования и энергетики Челябинской области

ПО С Т А Н О В Л Я Е Т:

1. Внести в постановление Министерства тарифного регулирования и энергетики Челябинской области от 30 декабря 2019 г. № 104/1 «Об установлении платы за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций Челябинской области на 2020 год» следующие изменения:

1.1 изложить пункт 7 таблицы 2 приложения 1 в следующей редакции:

7.	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности)				
7.1.	Средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные прямого включения				
7.1.1.	$C_{8.1.1}^{0,4 \text{ кВ и ниже без ТТ}}$	рублей за точку учета	13 761,33	13 761,33	13 761,33
7.2.	Средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные прямого включения				
7.2.1.	$C_{8.2.1}^{0,4 \text{ кВ и ниже без ТТ}}$	рублей за точку учета	23 648,98	23 648,98	23 648,98
7.3.	Средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные полукосвенного включения				
7.3.1.	$C_{8.2.2}^{0,4 \text{ кВ и ниже с ТТ}}$	рублей за точку учета	30 070,35	30 070,35	30 070,35
7.4.	Средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные косвенного включения				
7.4.1.	$C_{8.2.3}^{1 - 20 \text{ кВ}}$	рублей за точку учета	214 821,25	214 821,25	214 821,25

1.2 изложить пункт 7 таблицы 2 приложения 2 в следующей редакции:

7.	Ставка за единицу максимальной мощности на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности)				
7.1.	Средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные прямого включения				
7.1.1.	$C_{8.1.1}^{0,4 \text{ кВ и ниже без ТТ}}$	руб. / кВт	1 579,57	1 579,57	1 579,57
7.2.	Средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные прямого включения				
7.2.1.	$C_{8.2.1}^{0,4 \text{ кВ и ниже без ТТ}}$	руб. / кВт	967,71	967,71	967,71
7.3.	Средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные полукосвенного включения				
7.3.1.	$C_{8.2.2}^{0,4 \text{ кВ и ниже с ТТ}}$	руб. / кВт	339,60	339,60	339,60
7.4.	Средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные косвенного включения				
7.4.1.	$C_{8.2.3}^{1 - 20 \text{ кВ}}$	руб. / кВт	391,85	391,85	391,85

1.3 приложение 3 изложить в новой редакции (прилагается).

2. Настоящее постановление вступает в силу со дня его подписания.

Министр



Т.В. Куциц

Приложение 3
к постановлению Министерства тарифного
регулирования и энергетики Челябинской области
от 30 декабря 2019 № 104/1
(в редакции постановления Министерства
тарифного регулирования и энергетики
Челябинской области от 20.11.2020 № 52 /3)

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

№ п/п	Формула платы за технологическое присоединение	
1	2	
1	При применении ставок за единицу максимальной мощности на уровне напряжения 20 кВ и менее и максимальной мощности менее 670 кВт:	
1.1	Если отсутствует необходимость реализации мероприятий «последней мили»	
	$T_{тп} = C1^{maxN} \times N + C_8^{maxN} \times N$	
1.2	Если при технологическом присоединении Заявителя согласно техническим условиям предусматривается мероприятие «последней мили»	
	$T_{тп} = (C1^{maxN} \times N) + (C_2^{maxN} \times N) + (C_3^{maxN} \times N) + (C_4^{maxN} \times N) + (C_5^{maxN} \times N) + (C_6^{maxN} \times N) + (C_7^{maxN} \times N) + (C_8^{maxN} \times N)$	
	где:	
	$C1^{maxN}$	Ставка за единицу максимальной мощности на уровне напряжения 20 кВ и менее и мощности менее 670 кВт на осуществление мероприятий, предусмотренных пунктом 16 (за исключением подпункта «б») (руб./кВт)
	C_2^{maxN}	Ставка за единицу максимальной мощности на уровне напряжения 20 кВ и менее и максимальной мощности менее 670 кВт на покрытие расходов сетевой организации по строительству воздушных линий (руб./кВт)
	C_3^{maxN}	Ставка за единицу максимальной мощности на уровне напряжения 20 кВ и менее и максимальной мощности менее 670 кВт на покрытие расходов сетевой организации по строительству кабельных линий (руб./кВт)
	C_4^{maxN}	Ставка за единицу максимальной мощности на уровне напряжения 20 кВ и менее и мощности менее 670 кВт на строительство пунктов секционирования (реклоузеров, распределительных пунктов, переключательных пунктов) (руб./кВт)
	C_5^{maxN}	Ставка за единицу максимальной мощности на уровне напряжения 20 кВ и менее и мощности менее 670 кВт на осуществление мероприятий по строительству трансформаторных подстанций (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП) (руб./кВт)
	C_6^{maxN}	Ставка за единицу максимальной мощности на уровне напряжения 20 кВ и менее и мощности менее 670 кВт на осуществление мероприятий по строительству распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ (руб./кВт)
	C_7^{maxN}	Ставка за единицу максимальной мощности на уровне напряжения 20 кВ и менее и мощности менее 670 кВт на осуществление мероприятий по строительству подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше (ПС) (руб./кВт)

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

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