



МИНИСТЕРСТВО ТАРИФНОГО РЕГУЛИРОВАНИЯ И ЭНЕРГЕТИКИ ЧЕЛЯБИНСКОЙ ОБЛАСТИ

ВЫПИСКА ИЗ ПРОТОКОЛА

заседания Правления Министерства тарифного регулирования и энергетики
Челябинской области от 16 июля 2020 года № 30

Председательствовал:

Дрыга А.А. - исполняющий обязанности Первого заместителя
Министра тарифного регулирования и энергетики
Челябинской области

Присутствовали:

Члены Правления:

Черепанова Е.В. - заместитель Министра тарифного регулирования
и энергетики Челябинской области

Симоненко А.В. - начальник управления ценообразования
в энергетическом комплексе Министерства
тарифного регулирования и энергетики Челябинской
области (далее – МТриЭ)

Лябова Е.В. - заместитель начальника управления – начальник
отдела МТриЭ

Просвирин Е.С. - начальник отдела МТриЭ

Шабалин А.Г. - представитель Ассоциации «НП Совет рынка»
(по видеосвязи)

Пузанкова Ю.Ю. - представитель Челябинского УФАС России
(по видеосвязи)

В работе Правления принимали участие:

Курбангалеева А.Ш. - заместитель начальника управления – начальник
отдела ценообразования в электроэнергетике МТриЭ

Федотова И.Ю. - консультант отдела ценообразования
в электроэнергетике МТриЭ

Повестка дня:

Вопрос 2: О внесении изменений в постановление Министерства
тарифного регулирования и энергетики Челябинской области от 30 декабря
2019г. № 104/1 «Об установлении платы за технологическое присоединение

к электрическим сетям территориальных сетевых организаций Челябинской области на 2020 год». (далее – Постановление № 104/1).

Постановлением № 104/1 установлена плата за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций Челябинской области на 2020 год в виде «льготной» платы, стандартизированных тарифных ставок, ставок за единицу максимальной мощности и формулы платы.

Расчет ставок выполнен в соответствии с методическими указаниями, утвержденными приказом ФАС России от 29.08.2017 № 1135/17 (далее – Методические указания) в редакции, действовавшей на момент принятия тарифного решения.

МТРИЭ расчет стандартизированных тарифных ставок выполнен согласно Главе II Методических указаний. Ставки за единицу максимальной мощности (руб./кВт) рассчитаны в соответствии с Главой III Методических указаний и применяются для расчета платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств максимальной мощностью менее 8 900 кВт и на уровне напряжения ниже 35 кВ.

Приказом ФАС России от 01.04.2020 № 348/20 в Методические указания внесены изменения, которые вступили в силу 29.06.2020.

В соответствии с новой редакцией главы III Методических указаний расчет платы посредством применения ставок за единицу максимальной мощности выполняется при подключении энергопринимающих устройств максимальной мощностью менее 670 кВт и на уровне напряжения 20 кВ и менее.

На основании вышеизложенного, эксперты МТРИЭ предлагают изложить приложения 2 и 3 к Постановлению № 104/1 в новой редакции:

Рассмотрев предусмотренный в повестке дня вопрос и обменявшись мнениями, Правление МТРИЭ решило:

2.1. Изложить приложение 2 к постановлению 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» в новой редакции согласно приложению 1.

2.2. Изложить приложение 3 к постановлению 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» в новой редакции согласно приложению 2.

Члены Правления		Результаты голосования		Решение Правления	
		Присутствовали лично	Письменное мнение		
1	Дрыга А.А.	за		за воздержались против	6 чел. 0 чел. 0 чел.
2	Черепанова Е.В.	за			
3	Симоненко А.В.	за			
4	Лябова Е.В.	за			
5	Просвирин Е.С.	за			
6	Шабалин А.Г.	за			
7	Пузанкова Ю.Ю.	не голосует			
				Решение принято	

Исполняющий обязанности Министра



А.А. Дрыга

Таблица 1

Ставка за единицу максимальной мощности для определения платы за технологическое присоединение к электрическим сетям на уровне напряжения 20 кВ и менее и мощности менее 670 кВт на осуществление мероприятий, предусмотренных пунктом 16 (за исключением подпункта «б») Методических указаний
(на территориях городских населенных пунктов и на территориях, не относящихся к территориям городских населенных пунктов)

№ п.п.	Наименование стандартизированной тарифной ставки		Единица измерения	Значение (без учета НДС)
1	2	3	4	5
1	$C1^{\max N}$	Ставка за единицу максимальной мощности для определения платы за технологическое присоединение к электрическим сетям на уровне напряжения 20 кВ и менее и мощности менее 670 кВт на осуществление мероприятий, предусмотренных пунктом 16 (за исключением подпункта «б») Методических указаний,	руб./кВт	287,07
	в том числе:			
1.1.	$C_{1.1}^{\max N}$	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю	руб./кВт	137,08
1.2.	$C_{1.2}^{\max N}$	Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем технических условий (включая процедуры, предусмотренные подпунктами «г» - «е» пункта 7 Правил технологического присоединения)	руб./кВт	149,99

Ставки за единицу максимальной мощности на уровне напряжения 20 кВ и менее и максимальной мощности менее 670 кВт на покрытие расходов по строительству объектов электросетевого хозяйства от существующих объектов электросетевого хозяйства до присоединяемых энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам («последняя миля»), за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций Челябинской области, на 2020 год (на территориях городских населенных пунктов и на территориях, не относящихся к территориям городских населенных пунктов)

№ п/п	Наименование стандартизированной тарифной ставки	Единица измерения	Размер ставки за единицу максимальной мощности (без учета НДС)		
			в отношении заявителей, осуществляющих технологическое присоединение энергопринимающих устройств свыше 150 кВт, (на территориях городских населенных пунктов и на территориях)	в отношении заявителей, осуществляющих технологическое присоединение энергопринимающих устройств свыше 150 кВт, (на территориях, не относящихся к территориям городских населенных пунктов)	в отношении заявителей, осуществляющих технологическое присоединение энергопринимающих устройств не более 150 кВт
1	C_2^{maxN}	Ставка за единицу максимальной мощности на осуществление мероприятий по строительству воздушных линий			
1.1.	до 1 кВ	руб./кВт	5 250,60	5 674,91	0
1.2.	6-10 кВ	руб./кВт	1 650,30	6 317,90	0
1.3.	35 кВ	руб./кВт	1 143,64	1 143,64	0
1.4.	110 кВ	руб./кВт	284,42	284,42	0
2	C_3^{maxN}	Ставка за единицу максимальной мощности на осуществление мероприятий по строительству кабельных линий			
	до 1 кВ	руб./кВт	601,35	4 617,72	0
	6-10 кВ	руб./кВт	1 281,07	1 347,91	0
3.	C_4^{maxN}	Ставка за единицу максимальной мощности на строительство пунктов секционирования (реклоузеров, распределительных пунктов, переключательных пунктов)			
3.1.	Реклоузер				
3.1.3.	Номинальный ток - от 250 А до 500 А включительно				
	6-10 кВ	руб./кВт	797,97	797,97	0
3.1.4.	Номинальный ток - от 500 А до 1000 А включительно				
	6-10 кВ	руб./кВт	2 467,82	2 494,72	0
	35 кВ	руб./кВт	32 296,43	32 296,43	0
3.2.	Распределительные пункты (РП)				
3.2.2.	Номинальный ток - от 100 А до 250 А включительно				
	6-10 кВ	руб./кВт	2 472,33	2 472,33	0
3.2.4.	Номинальный ток - от 500 А до 1000 А включительно				
	6-10 кВ	руб./кВт	4 113,80	3 057,15	0
3.4.	Разъединители				

№ п/п	Наименование стандартизированной тарифной ставки	Единица измерения	Размер ставки за единицу максимальной мощности (без учета НДС)		
			в отношении заявителей, осуществляющих технологическое присоединение энергопринимающих устройств свыше 150 кВт, (на территориях городских населенных пунктов и на территориях)	в отношении заявителей, осуществляющих технологическое присоединение энергопринимающих устройств свыше 150 кВт, (на территориях, не относящихся к территориям городских населенных пунктов)	в отношении заявителей, осуществляющих технологическое присоединение энергопринимающих устройств не более 150 кВт
3.4.3.	Номинальный ток - от 250 А до 500 А включительно				
	6-10 кВ	руб./кВт	913,32	947,47	0
3.5.	Шкаф силовой распределительный с измерительным комплексом				
	до 1 кВ	руб./кВт	2 759,33	3 576,53	0
4.	C_{max}^N	Ставки за единицу максимальной мощности на осуществление мероприятий по строительству трансформаторных подстанций (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП)			
4.1.	Трансформаторные подстанции (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП)				
4.1.1.	Однотрансформаторные				
4.1.1.1.	Трансформаторная мощность - до 25 кВА включительно	руб./кВт	11 285,45	19 508,94	0
4.1.1.2.	Трансформаторная мощность - от 25 кВА до 100 кВА включительно	руб./кВт	6 545,56	11 108,44	0
4.1.1.3.	Трансформаторная мощность - от 100 кВА до 250 кВА включительно	руб./кВт	4 126,75	3 984,47	0
4.1.1.4.	Трансформаторная мощность - от 250 кВА до 500 кВА включительно	руб./кВт	4 605,34	10 050,98	0
4.1.1.5.	Трансформаторная мощность - от 500 кВА до 900 кВА включительно	руб./кВт	6 132,35	2 318,83	0
4.1.1.6.	Трансформаторная мощность - свыше 1000 кВА	руб./кВт	1 276,52	2 076,06	0
4.1.2.	Двухтрансформаторные и более				
4.1.2.3.	Трансформаторная мощность - от 100 кВА до 250 кВА включительно	руб./кВт	12 632,67	6 389,03	0
4.1.2.4.	Трансформаторная мощность - от 250 кВА до 500 кВА включительно	руб./кВт	13 449,32	17 813,10	0

№ п/п	Наименование стандартизированной тарифной ставки	Единица измерения	Размер ставки за единицу максимальной мощности (без учета НДС)		
			в отношении заявителей, осуществляющих технологическое присоединение энергопринимающих устройств свыше 150 кВт, (на территориях городских населенных пунктов и на территориях)	в отношении заявителей, осуществляющих технологическое присоединение энергопринимающих устройств свыше 150 кВт, (на территориях, не относящихся к территориям городских населенных пунктов)	в отношении заявителей, осуществляющих технологическое присоединение энергопринимающих устройств не более 150 кВт
4.1.2.5.	Трансформаторная мощность - от 500 кВА до 900 кВА включительно	руб./кВт	13 690,24	4 978,96	0
4.1.2.6.	Трансформаторная мощность - свыше 1000 кВА	руб./кВт	5 423,99	3 879,45	0
5.	<i>Ставка N₅</i>	Ставки за единицу максимальной мощности на осуществление мероприятий по строительству распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ			
5.1.	Распределительные трансформаторные подстанции (РТП)				
5.1.1.	Однотрансформаторные				
5.1.1.2.	Трансформаторная мощность - от 25 кВА до 100 кВА включительно	руб./кВт	64 128,75	64 128,75	0
5.1.2.	Двухтрансформаторные и более				
5.1.2.6.	Трансформаторная мощность - свыше 1000 кВА	руб./кВт	4 285,86	4 285,86	0
6.	<i>Ставка N₇</i>	Ставки за единицу максимальной мощности на осуществление мероприятий по строительству подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше (ПС)			
6.2.	Подстанции 110 кВ и выше	руб./кВт	14 277,05	11 991,69	0

**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»
	$T_{\text{тп}} = C1^{\text{maxN}} \times N$
1.2	Если при технологическом присоединении Заявителя согласно техническим условиям предусматривается мероприятие «последней мили»
	$T_{\text{тп}} = (C1^{\text{maxN}} \times N) + (C2^{\text{maxN}} \times N) + (C3^{\text{maxN}} \times N) + (C4^{\text{maxN}} \times N) + (C5^{\text{maxN}} \times N) + (C6^{\text{maxN}} \times N) + (C7^{\text{maxN}} \times N)$
	где:
$C1^{\text{maxN}}$	Ставки 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)
$C2^{\text{maxN}}$	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)
$C3^{\text{maxN}}$	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)
$C4^{\text{maxN}}$	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)
$C5^{\text{maxN}}$	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)
$C6^{\text{maxN}}$	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)
$C7^{\text{maxN}}$	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)

N	Объем присоединяемой максимальной мощности, указанный Заявителем в заявке на технологическое присоединение
2	При применении стандартизированных тарифных ставок:
2.1	<p>Если отсутствует необходимость реализации мероприятий «последней мили»</p> $T_{\text{тп}} = C_1$
2.2	<p>Если при технологическом присоединении Заявителя согласно техническим условиям предусматривается мероприятие «последней мили» по прокладке воздушных и (или) кабельных линий</p> $T_{\text{тп}} = C_1 + C_2 \times L_1 + C_3 \times L_1$
2.3	<p>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)</p> $T_{\text{тп}} = C_1 + C_2 \times L_1 + C_3 \times L_1 + C_4 \times k + C_5 \times N_1 + C_6 \times N_1 + C_7 \times N_1$
	<p>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> <ul style="list-style-type: none"> - 50% стоимости мероприятий, предусмотренных техническими условиями, умножается на 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; - 50% стоимости мероприятий, предусмотренных техническими условиями, умножается на 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.
	$T_{\text{тп}} = C_1 + \left(\frac{C_2 \times L_1 \times Z_1}{2} + \frac{C_3 \times L_1 \times Z_1}{2} + \frac{C_4 \times k \times Z_1}{2} + \frac{C_5 \times N_1 \times Z_1}{2} + \frac{C_6 \times N_1 \times Z_1}{2} + \frac{C_7 \times N_1 \times Z_1}{2} \right) + \left(\frac{C_2 \times L_1 \times Z_2}{2} + \frac{C_3 \times L_1 \times Z_2}{2} + \frac{C_4 \times k \times Z_2}{2} + \frac{C_5 \times N_1 \times Z_2}{2} + \frac{C_6 \times N_1 \times Z_2}{2} + \frac{C_7 \times N_1 \times Z_2}{2} \right)$
	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 выданных технических условий для технологического присоединения Заявителя (км)
	C_4	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство секционирования (реклоузеров, распределительных пунктов, переключательных пунктов) на i -ом уровне напряжения (руб./шт.)
	C_5	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство трансформаторных подстанций (ТП) за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП), с уровнем напряжения до 35кВ (руб./кВт)
	C_6	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство на строительство распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ (ПС) (руб./кВт)
	C_7	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство на строительство подстанций уровнем напряжения 35кВ и выше (ПС) (руб./кВт)
	k	Количество пунктов секционирования (реклоузеров, распределительных пунктов, переключательных пунктов) (штук)
	N_i	Объем максимальной мощности, указанный Заявителем в заявке на технологическое присоединение (кВт)
	z_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
	z_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