



ГОСУДАРСТВЕННЫЙ КОМИТЕТ «ЕДИНЫЙ ТАРИФНЫЙ ОРГАН ЧЕЛЯБИНСКОЙ ОБЛАСТИ»

ВЫПИСКА ИЗ ПРОТОКОЛА

заседания Правления Государственного комитета «Единый тарифный орган Челябинской области» от 26 декабря 2013 года № 60

Председательствовал:

Кучиц Т.В. - Исполняющий обязанности председателя Государственного комитета ЕТО

Присутствовали:

Члены Правления:

Терещук С.В.	- первый заместитель председателя Государственного комитета ЕТО
Малюгова И.В.	- заместитель председателя Государственного комитета ЕТО
Лябова Е.В.	- начальник отдела Государственного комитета ЕТО
Юдина Г.В.	- начальник отдела Государственного комитета ЕТО
Миклина Ю.Б.	- начальник отдела Государственного комитета ЕТО
Семёнова Е.Г.	- заместитель председателя Челябинского УФАС
Попов А.М.	- представитель НП «Совет рынка»

Повестка дня:

1. Об установлении платы за технологическое присоединение к электрическим сетям на 2014 год.

Рассмотрев предусмотренные в повестке дня вопросы и обменявшись мнениями, Правление Государственного комитета «Единый тарифный орган Челябинской области» единогласно решило:

1.2. Установить плату за технологическое присоединение к электрическим сетям ООО «МиассЭнергоСтрой» согласно приложению (таблицы 1 - 5).

Плата за технологическое присоединение к электрическим сетям установлена в соответствии с приказом Федеральной службы по тарифам России от 11 сентября 2012 года № 209-э/1 «Об утверждении Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям» (далее – Методические указания) на период регулирования с 1 января по 31 декабря 2014 года в виде:

- ставок за единицу максимальной мощности по одному источнику энергоснабжения на уровне напряжения ниже 35 кВ и мощности менее 8900 кВт;
- стандартизированных тарифных ставок;
- формулы платы за технологическое присоединение посредством применения стандартизированных тарифных ставок.

Ставки платы за технологическое присоединение утверждены с разбивкой по категориям потребителей, уровням напряжения и объему присоединяемой мощности.

Верхняя граница диапазона мощности включается, а нижняя граница – не включается в каждую категорию заявителей.

Ставка за единицу максимальной мощности j (руб./кВт) на осуществление организационных мероприятий, указанных в пунктах 1, 4, 5, 6 приложения № 2 к Методическим указаниям, определена на уровне значения стандартизированной тарифной ставки $C_{1,i}$, указанной в пункте 30 Методических указаний.

Учитывая, что в соответствии с пунктом 87 постановления Правительства Российской Федерации от 29.12.2011г. № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике» заявитель вправе самостоятельно выбрать вид ставки платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, расчет ставок выполнен для всех категорий заявителей.

Согласно разъяснениям ФСТ России от 05.06.2013г. № ЕП-5445/12, в случае отсутствия фактических средних данных за три предыдущих года по мероприятиям «последней мили» расчет ставок за единицу максимальной мощности производится исходя из среднестатистических данных по территориальным сетевым организациям на территории Челябинской области и по имеющимся показателям планируемых на период регулирования технологических присоединений, учитывающим строительство воздушных и кабельных линий электропередачи, а также объем присоединяемой мощности.

В связи с отсутствием бухгалтерской и статистической отчетности (в том числе данных по форме 23-н «Сведения о производстве и распределении электрической энергии»), а также данных раздельного учета доходов и расходов по видам деятельности по формам таблиц 1.3 и 1.6 приказа Минэнерго России от 13.12.2011г. № 585 за 2012 год и 1 полугодие 2013 года в состав НВВ включены расходы на выполнение мероприятий, указанных в пункте 16 Методических указаний, исходя из имеющихся данных за предшествующие периоды регулирования по каждому мероприятию и на основании утвержденных тарифных решений ЕТО на 2014 год согласно приложению 1.2.

Расходы по статье затрат «Оплата труда» приняты по расчетам организации с исключением расходов на выполнение мероприятий по пункту 5 приложения 2 Методических указаний для категории заявителей с присоединенной мощностью до 150кВт. с учетом расчета ставок для всех категорий заявителей. Расходы по статье затрат «Отчисления на страховые взносы» приняты по ставке 30,2% от фонда оплаты труда согласно Федеральному закону «О страховых взносах в Пенсионный Фонд Российской Федерации, Фонд социального страхования Российской Федерации, Федеральный фонд обязательного медицинского страхования». Расходы по статье затрат «Налоги и сборы, уменьшающие налогооблагаемую базу на прибыль организации» исключены согласно разъяснениям ФСТ России от 11.12.2012г. (налогообложение для ТСО определяется с учетом оказания услуг по передаче электрической энергии). Расходы по статьям затрат «Услуги связи», «Плата за аренду имущества» и «Внереализационные расходы» в части подстатьи «Расходы на услуги банков» исключены в связи с отсутствием подтверждающих документов.

Расходы по мероприятиям «последней мили» учтены с применением минимальных уровней стандартизированных тарифных ставок, утвержденных на 2014 год для территориальных сетевых организаций на территории Челябинской области.

Стандартизированные тарифные ставки утверждены в ценах 2001 года.

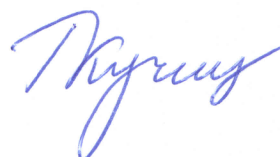
Плата за технологическое присоединение в виде формулы утверждена исходя из способа технологического присоединения к электрическим сетям сетевой

организации с учетом реализации соответствующих мероприятий, определенных приложением № 1 к Методическим указаниям.

Установить плату за технологическое присоединение к электрическим сетям ООО «МиассЭнергоСтрой» энергопринимающих устройств максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенной в данной точке присоединения мощности), в размере 550 рублей (с учетом НДС) при присоединении заявителя по третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения) при условии, что расстояние от границ участка заявителя до объектов электросетевого хозяйства необходимого заявителю уровня напряжения ООО «МиассЭнергоСтрой», составляет не более 300 метров в городах и поселках городского типа и не более 500 метров в сельской местности.

Члены Правления		Результаты голосования		Решение Правления	
		Присутствовали лично	Письменное мнение		
1	Кучиц Т.В.	за		за воздержались против	8 чел. 0 чел. 0
2	Терещук С.В.	за			
3	Малюгова И.В.	за			
4	Лябова Е.В.	за			
5	Юдина Г.В.	за			
6	Миклина Ю.Б.	за			
7	Семёнова Е.Г.	за			
8	Попов А.М.	за			
				Решение принято	

Исполняющий обязанности
Председателя Государственного комитета



Т.В. Кучиц

Ставки за единицу максимальной мощности
для расчета платы за технологическое присоединение к электрическим сетям
ООО «МиассЭнергоСтрой» по одному источнику энергоснабжения

№ п/п	Наименование мероприятий	Ставки для расчета платы по каждому мероприятию без учета НДС (руб./кВт)			
		0,4 кВ (уровень напряжения)			
		0 -15 кВт	15 -150 кВт	150 – 670 кВт	670 – 8900 кВт
		(диапазон присоединяемой максимальной мощности)			
1	2	3	4	5	6
1.	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю (ТУ)	68,75	6,87	1,54	0,12
2.	Разработка сетевой организацией проектной документации по строительству «последней мили»	223,67	180,79	139,56	90,59
3.	Выполнение ТУ сетевой организацией мероприятий, связанных со строительством «последней мили»	X	X	X	X
3.1.	строительство воздушных линий	1 870,65	1 807,88	1 797,20	771,52
3.2.	строительство кабельных линий	3 052,65	3 052,65	3 189,69	1 633,86
3.3.	строительство пунктов секционирования	3 263,71	3 263,71	4 640,80	4 640,80
3.4.	строительство комплектных трансформаторных подстанция (КТП), распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ	3 263,71	3 263,71	4 640,80	4 640,80
3.5.	строительство центров питания, подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше (ПС)	-	-	-	-
4.	Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем ТУ	109,09	10,91	2,44	0,18
5.	Участие в осмотре должностным лицом Ростехнадзора присоединяемых Устройств Заявителя	-	-	-	-
6.	Фактические действия по присоединению и обеспечению работы Устройств в электрической сети	21,08	2,11	0,47	0,04

**Ставки за единицу максимальной мощности
для расчета платы за технологическое присоединение к электрическим сетям
ООО «МиассЭнергоСтрой» по одному источнику энергоснабжения**

№ п/п	Наименование мероприятий	Ставки для расчета платы по каждому мероприятию без учета НДС (руб./кВт)			
		6 - 10 кВ (уровень напряжения)			
		0 - 15 кВт	15 - 150 кВт	150 – 670 кВт	670 – 8900 кВт
		(диапазон присоединяемой максимальной мощности)			
1	2	3	4	5	6
1.	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю (ТУ)	68,75	6,87	1,54	0,12
2.	Разработка сетевой организацией проектной документации по строительству «последней мили»	-	181,81	115,02	41,32
3.	Выполнение ТУ сетевой организацией мероприятий, связанных со строительством «последней мили»	X	X	X	X
3.1.	строительство воздушных линий	-	1 330,36	810,92	220,23
3.2.	строительство кабельных линий	-	2 252,96	6 483,68	448,04
3.3.	строительство пунктов секционирования	-	3 263,71	4 640,80	4 640,80
3.4.	строительство комплектных трансформаторных подстанция (КТП), распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ	-	-	-	-
3.5.	строительство центров питания, подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше (ПС)	-	-	-	-
4.	Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем ТУ	109,09	10,91	2,44	0,18
5.	Участие в осмотре должностным лицом Ростехнадзора присоединяемых Устройств Заявителя	-	-	-	-
6.	Фактические действия по присоединению и обеспечению работы Устройств в электрической сети	21,08	2,11	0,47	0,04

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 подпунктов «б» и «в»)

п/ п	Наименование стандартизированной тарифной ставки		Единица измерения	Значение (без учета НДС)
1	2	3	4	5
	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» и «в»), в расчете на 1 кВт максимальной мощности			
1	C ₁ (0,4кВ)	0 - 15 кВт (диапазон присоединяемой максимальной мощности)	руб./кВт	198,92
2	C ₁ (0,4кВ)	15 - 150 кВт (диапазон присоединяемой максимальной мощности)	руб./кВт	19,89
3	C ₁ (0,4кВ)	150- 670 кВт (диапазон присоединяемой максимальной мощности)	руб./кВт	4,45
4	C ₁ (0,4кВ)	670 - 8900 кВт (диапазон присоединяемой максимальной мощности)	руб./кВт	0,34
5	C ₁ (6-10кВ)	0 - 15 кВт (диапазон присоединяемой максимальной мощности)	руб./кВт	198,92
6	C ₁ (6-10кВ)	15 - 150 кВт (диапазон присоединяемой максимальной мощности)	руб./кВт	19,89
7	C ₁ (6-10кВ)	150- 670 кВт (диапазон присоединяемой максимальной мощности)	руб./кВт	4,45
8	C ₁ (6-10кВ)	670 - 8900 кВт (диапазон присоединяемой максимальной мощности)	руб./кВт	0,34

Таблица 4

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, связанным со строительством
объектов электросетевого хозяйства - от существующих объектов электросетевого хозяйства
до присоединяемых энергопринимающих устройств потребителей
(в ценах 2001г.)

п/ п	Наименование стандартизированной тарифной ставки		Единица измерения	Значение (без учета НДС)
1	2	3	4	5
1	C ₂ (0,4кВ)	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных линий электропередачи на уровне напряжения 0,4кВ	руб./км	154 622,46

		в расчете на 1 км линий		
2	C ₂ (6-10кВ)	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных линий электропередачи на уровне напряжения 6-10кВ в расчете на 1 км линий	руб./км	183 989,06
3	C ₃ (0,4кВ)	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство кабельных линий электропередачи на уровне напряжения 0,4кВ в расчете на 1 км линий	руб./км	224 473,11
4	C ₃ (6-10кВ)	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство кабельных линий электропередачи на уровне напряжения 6-10кВ в расчете на 1 км линий	руб./км	313 610,57
5	C ₄ (до 35кВ)	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство подстанций с уровнем напряжения до 35 кВ	руб./кВт	1 072,42

Таблица 5

Формулы платы за технологическое присоединение
посредством применения стандартизированных тарифных ставок

№ п/п	Формулы платы за технологическое присоединение
1	2
1	Если отсутствует необходимость реализации мероприятий «последней мили» $T_{\text{тп}} = C_{1,i} \times N_{i,j}$
2	Если при технологическом присоединении Заявителя согласно техническим условиям предусматривается мероприятие «последней мили» по прокладке воздушных и (или) кабельных линий $T_{\text{тп}} = C_{1,i} \times N_{i,j} + C_{2,i} \times L_{2,i} \times Z_{\text{изм}}^{\text{ст}} + C_{3,i} \times L_{3,i} \times Z_{\text{изм}}^{\text{ст}}$
3	Если при технологическом присоединении Заявителя согласно техническим условиям предусматриваются мероприятия «последней мили» по прокладке воздушных и (или) кабельных линий, по строительству комплектных трансформаторных подстанций (КТП), распределительных трансформаторных подстанций (РТТП) с уровнем напряжения до 35кВ и на строительство центров питания, подстанций уровнем напряжения 35кВ и выше (ПС) $T_{\text{тп}} = C_{1,i} \times N_{i,j} + C_{2,i} \times L_{2,i} \times Z_{\text{изм}}^{\text{ст}} + C_{3,i} \times L_{3,i} \times Z_{\text{изм}}^{\text{ст}} + C_4 \times N_{i,j} \times Z_{\text{изм}}^{\text{ст}}$

	где	
	$T_{\text{тп}}$	Размер платы за технологическое присоединение (руб.)
	$C_{1,i}$	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» и «в»), на уровне напряжения i , в расчете на 1 кВт максимальной мощности (руб./кВт)
	$N_{i,j}$	Объем максимальной мощности, указанный Заявителем в заявке на технологическое присоединение на уровне напряжения i и (или) диапазоне мощности j (кВт)
	$C_{2,i}$	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных линий электропередачи на уровне напряжения i в расчете на 1 км линий (руб./км)
	$C_{3,i}$	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство кабельных линий электропередачи на уровне напряжения i в расчете на 1 км линий (руб./км)
	$L_{2,i}$	Суммарная протяженность воздушных линий на i -том уровне напряжения, строительство которых предусмотрено согласно выданных технических условий для технологического присоединения Заявителя (км)
	$L_{3,i}$	Суммарная протяженность кабельных линий на i -том уровне напряжения, строительство которых предусмотрено согласно выданных технических условий для технологического присоединения Заявителя (км)
	C_4	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство подстанций на i -м уровне напряжения (руб./кВт)
	$Z_{\text{изм}}^{\text{ст}}$	Индекс изменения сметной стоимости по строительно-монтажным работам для субъекта Российской Федерации, в котором располагаются существующие узловые подстанции, к которым предполагается технологическое присоединение Устройств, на квартал, предшествующий кварталу, в котором утверждается плата за технологическое присоединение, к федеральным единичным расценкам 2001 года, рекомендуемого Министерством регионального развития Российской Федерации в рамках реализации полномочий в области сметного нормирования и ценообразования в сфере градостроительной деятельности

Исполняющий обязанности
председателя Государственного комитета



Т.В. Куциц