

Приложение 1
к постановлению Государственного
комитета «Единый тарифный орган
Челябинской области»
от 26 декабря 2014 г. № 61/15

Таблица 1

Ставки за единицу максимальной мощности
для расчета платы за технологическое присоединение к электрическим сетям
ОАО «Тургорское рудоуправление» по одному источнику энергоснабжения,
за исключением заявителей, осуществляющих технологическое присоединение
энергопринимающих устройств не более 150 кВт

№ п/п	Наименование мероприятий	Ставки для расчета платы по каждому мероприятию без учета НДС (руб./кВт)				
		с 01.01.2015г. по 31.12.2015г.				
		1кВ (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)	20,89	2,09	0,47	0,03	
2.	Разработка сетевой организацией проектной документации по строительству «последней мили»	233,96	189,10	145,98	94,76	
3.	Выполнение ТУ сетевой организацией мероприятий, связанных со строительством «последней мили»	X	X	X	X	
3.1.	строительство воздушных линий	1 956,70	1 891,04	1 879,87	807,01	
3.2.	строительство кабельных линий	3 193,07	3 193,07	3 336,42	1 709,02	
3.3.	строительство пунктов секционирования	3 397,74	3 397,74	3 397,74	1 061,30	
3.4.	строительство комплектных трансформаторных подстанция (КТП), распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ	3 413,84	3 413,84	3 504,17	4 534,78	
3.5.	строительство центров питания, подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше (ПС)	-	-	-	-	
4.	Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем ТУ	90,49	9,05	2,03	0,15	
5.	Участие в осмотре должностным лицом Ростехнадзора присоединяемых Устройств Заявителя	-	-	-	-	
6.	Фактические действия по присоединению и обеспечению работы Устройств в электрической сети	22,49	2,25	0,50	0,04	

Таблица 2

Ставки за единицу максимальной мощности
для расчета платы за технологическое присоединение к электрическим сетям
ОАО «Тургорское рудоуправление» по одному источнику энергоснабжения
за исключением заявителей, осуществляющих технологическое присоединение
энергопринимающих устройств не более 150 кВт

№ п/п	Наименование мероприятий	Ставки для расчета платы по каждому мероприятию без учета НДС (руб./кВт)				
		с 01.01.2015г. по 31.12.2015г.				
		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)	20,89	2,09	0,47	0,03	
2.	Разработка сетевой организацией проектной документации по строительству «последней мили»	233,96	190,17	120,31	43,22	
3.	Выполнение ТУ сетевой организацией мероприятий, связанных со строительством «последней мили»	X	X	X	X	
3.1.	строительство воздушных линий	1 956,70	1 391,56	848,22	230,36	
3.2.	строительство кабельных линий	3 193,07	2 356,60	6 781,93	468,65	
3.3.	строительство пунктов секционирования	3 397,74	3 397,74	3 397,74	1 061,30	
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	90,49	9,05	2,03	0,15	
5.	Участие в осмотре должностным лицом Ростехнадзора присоединяемых Устройств Заявителя	-	-	-	-	
6.	Фактические действия по присоединению и обеспечению работы Устройств в электрической сети	22,49	2,25	0,50	0,04	

Таблица 3

Ставки за единицу максимальной мощности для расчета платы за технологическое присоединение к электрическим сетям ОАО «Тургорьякское рудоуправление» по одному источнику энергоснабжения в отношении заявителей, осуществляющих технологическое присоединение энергопринимающих устройств не более 150 кВт

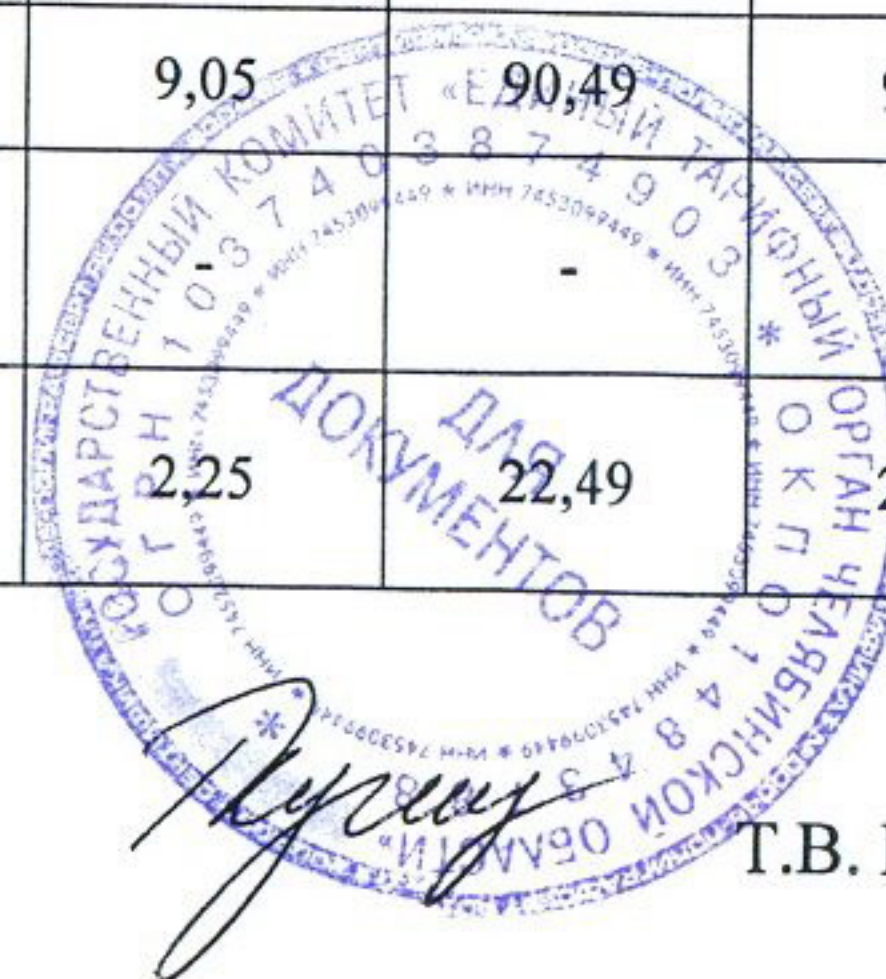
№ п/п	Наименование мероприятий	Ставки для расчета платы по каждому мероприятию без учета НДС, (руб./кВт)			
		с 01.01.2015г. по 30.09.2015г.		с 01.10.2015г. по 31.12.2015г.	
		1кВ (уровень напряжения)			
		0 -15 кВт	15 -150 кВт	0 -15 кВт	15 -150 кВт
		(диапазон присоединяемой максимальной мощности)			
1	2	3	4	5	6
1.	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю (ТУ)	20,89	2,09	20,89	2,09
2.	Разработка сетевой организацией проектной документации по строительству «последней мили»	233,96	189,10	116,98	94,55
3.	Выполнение ТУ сетевой организацией мероприятий, связанных со строительством «последней мили»	X	X	X	X
3.1.	строительство воздушных линий	1 956,70	1 891,04	978,35	945,52
3.2.	строительство кабельных линий	3 193,07	3 193,07	1 596,53	1 596,53
3.3.	строительство пунктов секционирования	3 397,74	3 397,74	1 698,87	1 698,87
3.4.	строительство комплектных трансформаторных подстанция (КТП), распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ	3 413,84	3 413,84	1 706,92	1 706,92
3.5.	строительство центров питания, подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше (ПС)	-	-	-	-
4.	Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем ТУ	90,49	9,05	90,49	9,05
5.	Участие в осмотре должностным лицом Ростехнадзора присоединяемых Устройств Заявителя	-	-	-	-
6.	Фактические действия по присоединению и обеспечению работы Устройств в электрической сети	22,49	2,25	22,49	2,25

Таблица 4

Ставки за единицу максимальной мощности для расчета платы за технологическое присоединение к электрическим сетям ОАО «Тургорьякское рудоуправление» по одному источнику энергоснабжения в отношении заявителей, осуществляющих технологическое присоединение энергопринимающих устройств не более 150 кВт

№ п/п	Наименование мероприятий	Ставки для расчета платы по каждому мероприятию без учета НДС (руб./кВт)			
		с 01.01.2015г. по 30.09.2015г.		с 01.10.2015г. по 31.12.2015г.	
		6-10 кВ (уровень напряжения)			
		0 -15 кВт	15 -150 кВт	0 -15 кВт	15 -150 кВт
		(диапазон присоединяемой максимальной мощности)			
1	2	3	4	5	6
1.	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю (ТУ)	20,89	2,09	20,89	2,09
2.	Разработка сетевой организацией проектной документации по строительству «последней мили»	233,96	190,17	116,98	95,08
3.	Выполнение ТУ сетевой организацией мероприятий, связанных со строительством «последней мили»	X	X	X	X
3.1.	строительство воздушных линий	1 956,70	1 391,56	978,35	695,78
3.2.	строительство кабельных линий	3 193,07	2 356,60	1 596,53	1 178,30
3.3.	строительство пунктов секционирования	3 397,74	3 397,74	1 698,87	1 698,87
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	90,49	9,05	90,49	9,05
5.	Участие в осмотре должностным лицом Ростехнадзора присоединяемых Устройств Заявителя	-	-	-	-
6.	Фактические действия по присоединению и обеспечению работы Устройств в электрической сети	22,49	2,25	22,49	2,25

Исполняющий обязанности
председателя Государственного комитета



Т.В. Куциц