



ГОСУДАРСТВЕННЫЙ КОМИТЕТ «ЕДИННЫЙ ТАРИФНЫЙ ОРГАН ЧЕЛЯБИНСКОЙ ОБЛАСТИ»

ПО С Т А Н О В Л Е Н И Е

от 26 декабря 2014 года

№ 61/46

город Челябинск

Об установлении платы за технологическое присоединение
к электрическим сетям ООО «Региональная сетевая компания» на 2015 год

В соответствии с Федеральным законом Российской Федерации от 29 декабря 2011 года № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике», от 27 декабря 2004 года № 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», приказами Федеральной службы по тарифам России от 11 сентября 2012 года № 209-з/1 «Об утверждении Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям», от 28 марта 2013 года № 313-з «Об утверждении Регламента установления цен (тарифов) и (или) их предельных уровней, предусматривающего порядок регистрации, принятия к рассмотрению и выдачи отказов в рассмотрении заявлений об установлении цен (тарифов) и (или) их предельных уровней и формы принятия решения органом исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов», постановлением Губернатора Челябинской области от 1 сентября 2004 года № 477 «Об утверждении Положения, структуры и штатной численности Государственного комитета «Единый тарифный орган Челябинской области» и на основании протокола заседания правления Государственного комитета «Единый тарифный орган Челябинской области» от 26 декабря 2014 года № 61 Государственный комитет «Единый тарифный орган Челябинской области»

ПО С Т А Н О В Л Е Н И Е:

1. Установить ставки за единицу максимальной мощности для расчета платы за технологическое присоединение к электрическим сетям ООО «Региональная сетевая компания» на 2015 год с разбивкой по категориям потребителей, уровням напряжения и объему присоединяемой максимальной мощности энергопринимающих устройств заявителя с разбивкой стоимости по каждому мероприятию, осуществляемому при технологическом присоединении, согласно приложению 1.

2. Установить стандартизированные тарифные ставки для расчета платы за технологическое присоединение к электрическим сетям ООО «Региональная сетевая компания» на 2015 год с разбивкой по категориям потребителей, уровням напряжения и объему присоединяемой максимальной мощности энергопринимающих устройств заявителя в зависимости от вида используемого материала и (или) способа выполнения работ согласно приложению 2.

3. Установить плату за технологическое присоединение к электрическим сетям ООО «Региональная сетевая компания» 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 на уровне напряжения до 20 кВт включительно необходимого заявителя не более 300 метров в городах и поселках городского типа и не более 500 метров в сельской местности.

4. Установить плату за технологическое присоединение к электрическим сетям ООО «Региональная сетевая компания» для заявителей - юридических лиц, а именно садоводческих, огороднических, дачных некоммерческих объединений и иных некоммерческих объединений (гражданско-строительных, гаражных и кооперативов), в размере 550 рублей (с учетом НДС), умноженных на количество членов этих объединений, при условии присоединения каждым членом такого объединения не более 15 кВт по третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения) с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств при присоединении к электрическим сетям ООО «Региональная сетевая компания» на уровне напряжения до 20 кВт включительно и нахождения энергопринимающих устройств указанных объединений на расстоянии не более 300 метров в городах и поселках городского типа и не более 500 метров в сельской местности до существующих объектов электросетевого хозяйства ООО «Региональная сетевая компания».

5. Установить плату за технологическое присоединение к электрическим сетям ООО «Региональная сетевая компания» для заявителей - граждан, 550 рублей (с учетом налога на добавленную стоимость) при условии присоединения каждым собственником этих построек не более 15 кВт по третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения) с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств при присоединении к электрическим сетям ООО «Региональная сетевая компания»

на уровне напряжения до 20 кВ включительно и нахождения энергопринимающих устройств указанных объединенных построек на расстоянии не более 300 метров в городах и поселках городского типа и не более 500 метров в сельской местности до существующих объектов электросетевого хозяйства ООО «Региональная сетевая компания».

6. Установить плату за технологическое присоединение к электрическим сетям ООО «Региональная сетевая компания» для заявителей - религиозных организаций в размере 550 рублей (с учетом налога на добавленную стоимость) при условии присоединения не более 15 кВт по третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения) с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств при присоединении к электрическим сетям ООО «Региональная сетевая компания» на уровне напряжения до 20 кВ включительно и нахождения энергопринимающих устройств таких организаций на расстоянии не более 300 метров в городах и поселках городского типа и не более 500 метров в сельской местности до существующих объектов электросетевого хозяйства ООО «Региональная сетевая компания».

7. Утвердить формулы определения платы за технологическое присоединение исходя из ставок за единицу максимальной мощности технологического присоединения к электрическим сетям ООО «Региональная сетевая компания» и реализации соответствующих мероприятий согласно приложению 3.

8. Утвердить формулы определения платы за технологическое присоединение к электрическим сетям ООО «Региональная сетевая компания» исходя из стандартизированных тарифных ставок и способа технологического присоединения согласно приложению 4.

9. Ставки за единицу максимальной мощности, стандартизированные тарифные ставки, формулы для расчета платы за технологическое присоединение, размеры платы за технологическое присоединение к электрическим сетям ООО «Региональная сетевая компания», установленные в пунктах 1 - 7 настоящего постановления, подлежат применению при технологическом присоединении энергопринимающих устройств по временной схеме электроснабжения и для постоянной схемы электроснабжения.

10. Настоящее постановление вступает в силу в установленном порядке и действует с 1 января 2015 года по 31 декабря 2015 года.

Исполняющий обязанности
председателя Государственного комитета



Г.В. Кучиш

Приложение 1
к постановлению Государственного
комитета «Единый тарифный орган
Чувашской области»
от 26 декабря 2014 г. № 61/116

Ставки за единицу максимальной мощности
Таблица 1

для расчета платы за технологическое присоединение к электрическим сетям
ООО «Региональная сетевая компания» по одному источнику электроснабжения,
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.					
		0 - 15 кВт	15 - 150 кВт	150 - 670 кВт	670 - 8900 кВт	(индекс присоединяемой максимальной мощности)	
1	2	3	4	5	6		
1.	Подготовка и выдача сетевой 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 подстанций (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 уровня 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 ООО «Региональная сетевая компания» по одному источнику энергообеспечения 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.				
		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 комплексов трансформаторных подстанций (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.	Фактически 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 ООО «Региональная сетевая компания» по одному источнику энергообеспечения 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)		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 подстанций (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 ООО «Региональные сетевая компания» по одному источнику энергообеспечения 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 устройству «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 подстанций (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 Устройства в электрической сети	22,49	2,25	22,49	2,25	

Исполнителей обязанности
председателя Государственного комитета

Т.В. Кучин

Приложение 2

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

Таблица 1

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	3	4	5
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» и «в»), в расчете на 1 кВт максимальной мощности 0 -15 кВт	руб./кВт	133,87
1.1	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю (ТУ)	руб./кВт	20,89
1.2	Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем ТУ	руб./кВт	90,49
1.3	Участие в осмотре должностным лицом Ростехнадзора присоединяемых Устройств Заявителя	руб./кВт	-
1.4	Фактические действия по присоединению и обеспечению работы Устройства в электрической сети	руб./кВт	22,49
2	15 – 150 кВт (диапазон присоединяемой максимальной мощности)	руб./кВт	13,39
2.1	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю (ТУ)	руб./кВт	2,09
2.2	Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем ТУ	руб./кВт	9,05
2.3	Участие в осмотре должностным лицом Ростехнадзора присоединяемых Устройств Заявителя	руб./кВт	-
2.4	Фактические действия по присоединению и обеспечению работы Устройства в электрической сети	руб./кВт	2,25
3	150- 670 кВт (диапазон присоединяемой максимальной мощности)	руб./кВт	3,00

1	2	3	4	5
3.1	$C_{1.1}$ (0,4кВ)	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю (ТУ)	руб./кВт	0,47
3.2	$C_{1.2}$ (0,4кВ)	Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем ТУ	руб./кВт	2,03
3.3	$C_{1.3}$ (0,4кВ)	Участие в осмотре должностным лицом Ростехнадзора присоединяемых Устройств Заявителя	руб./кВт	-
3.4	$C_{1.4}$ (0,4кВ)	Фактические действия по присоединению и обеспечению работы Устройства в электрической сети	руб./кВт	0,5
4	C_1 (0,4кВ)	670 – 8900 кВт (диапазон присоединяемой максимальной мощности)	руб./кВт	0,22
4.1	$C_{1.1}$ (0,4кВ)	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю (ТУ)	руб./кВт	0,03
4.2	$C_{1.2}$ (0,4кВ)	Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем ТУ	руб./кВт	0,15
4.3	$C_{1.3}$ (0,4кВ)	Участие в осмотре должностным лицом Ростехнадзора присоединяемых Устройств Заявителя	руб./кВт	-
4.4	$C_{1.4}$ (0,4кВ)	Фактические действия по присоединению и обеспечению работы Устройства в электрической сети	руб./кВт	0,04
5	C_1 (0,10кВ)	0 - 15 кВт (диапазон присоединяемой максимальной мощности)	руб./кВт	133,87
5.1	$C_{1.1}$ (0,10кВ)	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю (ТУ)	руб./кВт	20,89
5.2	$C_{1.2}$ (0,10кВ)	Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем ТУ	руб./кВт	90,49
5.3	$C_{1.3}$ (0,10кВ)	Участие в осмотре должностным лицом Ростехнадзора присоединяемых Устройств Заявителя	руб./кВт	-
5.4	$C_{1.4}$ (0,10кВ)	Фактические действия по присоединению и обеспечению работы Устройства в электрической сети	руб./кВт	22,49
6	C_1 (0,10кВ)	15 – 150 кВт (диапазон присоединяемой максимальной мощности)	руб./кВт	13,39
6.1	$C_{1.1}$ (0,10кВ)	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю (ТУ)	руб./кВт	2,09
6.2	$C_{1.2}$ (0,10кВ)	Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем ТУ	руб./кВт	9,05
6.3	$C_{1.3}$ (0,10кВ)	Участие в осмотре должностным лицом Ростехнадзора присоединяемых Устройств Заявителя	руб./кВт	-
6.4	$C_{1.4}$ (0,10кВ)	Фактические действия по присоединению и обеспечению работы Устройства в электрической сети	руб./кВт	2,25
7	C_1 (0,10кВ)	150 - 670 кВт (диапазон присоединяемой максимальной мощности)	руб./кВт	3,00

1	2	3	4	5
7.1	$C_{1.1}$ (0,10кВ)	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю (ТУ)	руб./кВт	0,47
1	2	3	4	5
7.2	$C_{1.2}$ (0,10кВ)	Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем ТУ	руб./кВт	2,03
7.3	$C_{1.3}$ (0,10кВ)	Участие в осмотре должностным лицом Ростехнадзора присоединяемых Устройств Заявителя	руб./кВт	-
7.4	$C_{1.4}$ (0,10кВ)	Фактические действия по присоединению и обеспечению работы Устройства в электрической сети	руб./кВт	0,5
8	C_1 (0,10кВ)	670 – 8900 кВт (диапазон присоединяемой максимальной мощности)	руб./кВт	0,22
8.1	$C_{1.1}$ (0,10кВ)	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю (ТУ)	руб./кВт	0,03
8.2	$C_{1.2}$ (0,10кВ)	Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем ТУ	руб./кВт	0,15
8.3	$C_{1.3}$ (0,10кВ)	Участие в осмотре должностным лицом Ростехнадзора присоединяемых Устройств Заявителя	руб./кВт	-
8.4	$C_{1.4}$ (0,10кВ)	Фактические действия по присоединению и обеспечению работы Устройства в электрической сети	руб./кВт	0,04

Таблица 2

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, за исключением заявителей, осуществляющих технологическое присоединение энергопринимающих устройств не более 150 кВт

(в ценах ФЕР-2001г.)

№ п/п	Наименование стандартизированной тарифной ставки		Единица измерения	Значение (без учета НДС)
1	2	3	4	5
1	С ₂ (кв)	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных линий электропередачи на уровне напряженности до 1кВ в расчете на 1 км линий		
1.1	- прокладка воздушной линии неизолированными проводами по железобетонным опорам			
1.1.1	АС 16/2,7	руб./км	140 575,89	
1.1.2	АС 25/4,2	руб./км	146 467,62	
1.1.3	АС 35/6,2	руб./км	149 396,87	
1.1.4	АС 50/8,0	руб./км	155 372,95	
1.1.5	АС 70/11	руб./км	160 032,65	
1.1.6	АС 95/16	руб./км	165 155,01	
1.2	- прокладка воздушной линии изолированными проводами по железобетонным опорам			
1.2.1	СИП-2 3х35+1х50	руб./км	173 799,62	
1.2.2	СИП-2 3х50+1х70	руб./км	184 767,69	
1.2.3	СИП-2 3х70+1х95	руб./км	200 260,00	
1.2.4	СИП-2 3х95+1х95	руб./км	206 338,32	
1.2.5	СИП-2 3х120+1х95	руб./км	222 646,01	
2	С ₂ (6-10кВ)	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных линий электропередачи на уровне напряженности 6-10кВ в расчете на 1 км линий		

1	2	3	4	5
2.1	- прокладка воздушной линии неизолированными проводами по железобетонным опорам			
2.1.1	АС 35/6,2	руб./км	158 419,78	
2.1.2	АС 50/8	руб./км	164 186,26	
2.1.3	АС 70/11	руб./км	172 915,22	
2.1.4	АС 95/16	руб./км	185 273,79	
2.2	- прокладка воздушной линии изолированными самонесущими проводами по железобетонным опорам			
2.2.1	СИП-3 1х50	руб./км	180 800,68	
2.2.2	СИП-3 1х70	руб./км	194 232,80	
2.2.3	СИП-3 1х95	руб./км	211 105,38	
2.2.4	СИП-3 1х120	руб./км	233 090,10	
3	С ₃ (0,4кВ)	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство кабельных линий электропередачи на уровне напряженности 0,4кВ в расчете на 1 км линий		
3.1	- подземная прокладка в траншее кабеля с алюминиевыми жилами марки:			
3.1.1	сечение жилы 10 мм ²	руб./км	145 771,16	
3.1.2	сечение жилы 16 мм ²	руб./км	150 361,27	
3.1.3	сечение жилы 25 мм ²	руб./км	154 516,13	
3.1.4	сечение жилы 35 мм ²	руб./км	158 168,45	
3.1.5	сечение жилы 50 мм ²	руб./км	169 135,93	
3.1.6	сечение жилы 70 мм ²	руб./км	177 895,61	
3.1.7	сечение жилы 95 мм ²	руб./км	189 891,29	
3.1.8	сечение жилы 120 мм ²	руб./км	201 382,33	
3.2	- подземная прокладка в траншее кабеля с медными жилами марки:			
3.2.1	сечение жилы 10 мм ²	руб./км	199 817,95	
3.2.2	сечение жилы 16 мм ²	руб./км	214 307,39	
3.2.3	сечение жилы 25 мм ²	руб./км	238 818,11	
3.2.4	сечение жилы 35 мм ²	руб./км	266 308,29	

1	2	3	4
3.2.5	сечение жилы 50 мм ²	руб./км	319 553,97
3.2.6	сечение жилы 70 мм ²	руб./км	368 970,70
3.2.7	сечение жилы 95 мм ²	руб./км	436 407,24
3.2.8	сечение жилы 120 мм ²	руб./км	502 483,35
3.3	- подземная прокладка в траншее 2-х кабелей с алюминиевыми жилами марки:		
3.3.1	сечение жилы 10 мм ²	руб./км	268 198,58
3.3.2	сечение жилы 16 мм ²	руб./км	278 043,24
3.3.3	сечение жилы 25 мм ²	руб./км	286 514,86
3.3.4	сечение жилы 35 мм ²	руб./км	294 288,40
3.3.5	сечение жилы 50 мм ²	руб./км	310 609,25
3.3.6	сечение жилы 70 мм ²	руб./км	328 660,59
3.3.7	сечение жилы 95 мм ²	руб./км	353 718,00
3.3.8	сечение жилы 120 мм ²	руб./км	377 200,52
3.4	- подземная прокладка в траншее 2-х кабелей с медными жилами марки:		
3.4.1	сечение жилы 10 мм ²	руб./км	280 040,42
3.4.2	сечение жилы 16 мм ²	руб./км	301 923,85
3.4.3	сечение жилы 25 мм ²	руб./км	351 141,17
3.4.4	сечение жилы 35 мм ²	руб./км	396 868,08
3.4.5	сечение жилы 50 мм ²	руб./км	467 109,37
3.4.6	сечение жилы 70 мм ²	руб./км	582 308,78
3.4.7	сечение жилы 95 мм ²	руб./км	697 036,76
3.4.8	сечение жилы 120 мм ²	руб./км	826 446,17
4	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство кабельных линий электропередачи на уровне напряжения 6-10кВ в расчете на 1 км линии		
4.1	- подземная прокладка в траншее кабеля с алюминиевой жилой		
4.1.1	сечение жилы 35 мм ²	руб./км	484 663,77
4.1.2	сечение жилы 50 мм ²	руб./км	500 520,61

1	2	3	4	5
4.1.3	сечение жилы 70 мм ²	руб./км	549 750,54	
4.1.4	сечение жилы 95 мм ²	руб./км	610 347,07	
4.1.5	сечение жилы 120 мм ²	руб./км	628 253,80	
4.1.6	сечение жилы 150 мм ²	руб./км	706 724,51	
4.1.7	сечение жилы 185 мм ²	руб./км	736 117,14	
4.1.8	сечение жилы 240 мм ²	руб./км	779 913,23	
4.1.9	сечение жилы 300 мм ²	руб./км	833 221,26	
4.1.10	сечение жилы 400 мм ²	руб./км	956 475,05	
4.1.11	сечение жилы 500 мм ²	руб./км	1 051 854,66	
4.1.12	сечение жилы 630 мм ²	руб./км	1 251 420,82	
4.1.13	сечение жилы 800 мм ²	руб./км	1 245 618,22	
4.2	- подземная прокладка в траншее кабеля с медной жилой			
4.2.1	сечение жилы 35 мм ²	руб./км	513 302,06	
4.2.2	сечение жилы 50 мм ²	руб./км	562 626,64	
4.2.3	сечение жилы 70 мм ²	руб./км	660 853,66	
4.2.4	сечение жилы 95 мм ²	руб./км	784 024,39	
4.2.5	сечение жилы 120 мм ²	руб./км	865 966,23	
4.2.6	сечение жилы 150 мм ²	руб./км	1 009 437,15	
4.2.7	сечение жилы 185 мм ²	руб./км	1 134 568,48	
4.2.8	сечение жилы 240 мм ²	руб./км	1 331 463,41	
4.2.9	сечение жилы 300 мм ²	руб./км	1 544 409,01	
4.2.10	сечение жилы 400 мм ²	руб./км	1 896 013,13	
4.2.11	сечение жилы 500 мм ²	руб./км	2 280 806,75	
4.2.12	сечение жилы 630 мм ²	руб./км	2 834 924,95	
4.2.13	сечение жилы 800 мм ²	руб./км	3 459 183,86	
5	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство пунктов секционирования (режущих) РП-распределительных пунктов, ПП-переключительных пунктов			
	С _{4(100-330кВ)}			

1	2	3	4
5.1	- 28 ячеек на номинальном напряжении 10 (6) кВ	руб./кВт	1 135,68
5.2	- 14 ячеек на номинальном напряжении 10 (6) кВ	руб./кВт	618,35
5.3	- 7 ячеек на номинальном напряжении 10 (6) кВ	руб./кВт	308,50
6	Стандартизованная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство подстанций с уровнем напряжения до 35 кВ		
6.1	- комплектная трансформаторная подстанция кноскового типа		
6.1.1	мощностью 1 x 25 кВА	руб./кВт	5 177,79
6.1.2	мощностью 1 x 40 кВА	руб./кВт	3 306,47
6.1.3	мощностью 1 x 63 кВА	руб./кВт	2 172,72
6.1.4	мощностью 1 x 100 кВА	руб./кВт	1 720,57
6.1.5	мощностью 1 x 160 кВА	руб./кВт	1 136,91
6.1.6	мощностью 1 x 250 кВА	руб./кВт	789,53
6.1.7	мощностью 1 x 400 кВА	руб./кВт	558,78
6.1.8	мощностью 1 x 630 кВА	руб./кВт	452,73
6.1.9	мощностью 1 x 1000 кВА	руб./кВт	359,99
6.1.10	мощностью 2 x 100 кВА	руб./кВт	1 238,17
6.1.11	мощностью 2 x 160 кВА	руб./кВт	829,76
6.1.12	мощностью 2 x 250 кВА	руб./кВт	587,73
6.1.13	мощностью 2 x 400 кВА	руб./кВт	410,04
6.1.14	мощностью 2 x 630 кВА	руб./кВт	331,49
6.1.15	мощностью 2 x 1000 кВА	руб./кВт	577,17
6.2	- комплектная трансформаторная подстанция масляного, шкафового, столбового типов		
6.2.1	мощностью 1 x 16 кВА	руб./кВт	4 761,21
6.2.2	мощностью 1 x 25 кВА	руб./кВт	3 135,62
6.2.3	мощностью 1 x 40 кВА	руб./кВт	2 030,11
6.2.4	мощностью 1 x 63 кВА	руб./кВт	1 368,72

1	2	3	4	5
6.2.5	мощностью 1 x 100 кВА	руб./кВт		914,55
6.2.6	мощностью 1 x 160 кВА	руб./кВт		626,87
6.2.7	мощностью 1 x 250 кВА	руб./кВт		457,48
6.3	- комплектная трансформаторная подстанция блочного типа (бестоинная, стандарт-панель)			
6.3.1	мощностью 2 x 630 кВА	руб./кВт		1 359,79
6.3.2	мощностью 2 x 1000 кВА	руб./кВт		1 089,53
6.3.3	мощностью 2 x 1250 кВА	руб./кВт		1 124,48
6.3.4	мощностью 2 x 1600 кВА	руб./кВт		933,02
6.3.5	мощностью 2 x 2500 кВА	руб./кВт		636,49
7	С ₄₃	Стандартизованная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство центров питания, подстанций уровня напряжения 35 кВ и выше (ПС)		
7.1	ПС-110кВ	руб./кВт		1 605,12

Таблица 3

Стандартизированные тарифные ставки

на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, по энергопринимающим, связанным со осуществлением объектов электросетевого хозяйства - от существующих объектов электросетевого хозяйства до

присоединяемых энергопринимающих устройств потребителей,

в отношении заявителей, осуществляющих технологическое присоединение

энергопринимающих устройств не более 150 кВт
(в ценах ФЕР-2001г.)

№ п/п	Наименование стандартизированной тарифной ставки	Единица измерения	Значение (без учета НДС)	
			с 01.01.2015г. по 30.09.2015г.	с 01.10.2015г. по 31.12.2015г.
1	2	3	4	5
1	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных линий электропередачи на уровне напряжения до 1кВ в расчете на 1 км линий			
1.1	- прокладка воздушной линии неизолированными проводами по железобетонным опорам			
1.1.1	АС 16/2,7	руб/км	$C_{2(кВ)}^{(150дм)} = \frac{1}{2} C_{2(кВ)}^{(150дм)} \cdot xL_{2(кВ)}^{(150дм)}$	
1.1.2	АС 25/4,2	руб/км	$C_{2(кВ)}^{(150дм)} = \frac{1}{2} C_{2(кВ)}^{(150дм)} \cdot xL_{2(кВ)}^{(150дм)}$	
1.1.3	АС 35/6,2	руб/км	$C_{2(кВ)}^{(150дм)} = \frac{1}{2} C_{2(кВ)}^{(150дм)} \cdot xL_{2(кВ)}^{(150дм)}$	
1.1.4	АС 50/8,0	руб/км	$C_{2(кВ)}^{(150дм)} = \frac{1}{2} C_{2(кВ)}^{(150дм)} \cdot xL_{2(кВ)}^{(150дм)}$	
1.1.5	АС 70/11	руб/км	$C_{2(кВ)}^{(150дм)} = \frac{1}{2} C_{2(кВ)}^{(150дм)} \cdot xL_{2(кВ)}^{(150дм)}$	
1.1.6	АС 95/16	руб/км	$C_{2(кВ)}^{(150дм)} = \frac{1}{2} C_{2(кВ)}^{(150дм)} \cdot xL_{2(кВ)}^{(150дм)}$	
1.2	- прокладка воздушной линии изолированными проводами по железобетонным опорам			
1.2.1	СИП-2 3х35+1х50	руб/км	$C_{2(кВ)}^{(150дм)} = \frac{1}{2} C_{2(кВ)}^{(150дм)} \cdot xL_{2(кВ)}^{(150дм)}$	
1.2.2	СИП-2 3х50+1х70	руб/км	$C_{2(кВ)}^{(150дм)} = \frac{1}{2} C_{2(кВ)}^{(150дм)} \cdot xL_{2(кВ)}^{(150дм)}$	
1.2.3	СИП-2 3х70+1х95	руб/км	$C_{2(кВ)}^{(150дм)} = \frac{1}{2} C_{2(кВ)}^{(150дм)} \cdot xL_{2(кВ)}^{(150дм)}$	

1	2	3	4	5
1.2.4	СИП-2 3х95+1х95	руб/км	206 338,32	$C_{2(кВ)}^{(150дм)} = \frac{1}{2} C_{2(кВ)}^{(150дм)} \cdot xL_{2(кВ)}^{(150дм)}$
1.2.5	СИП-2 3х120+1х95	руб/км	222 646,01	$C_{2(кВ)}^{(150дм)} = \frac{1}{2} C_{2(кВ)}^{(150дм)} \cdot xL_{2(кВ)}^{(150дм)}$
2	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных линий электропередачи на уровне напряжения 6-10кВ в расчете на 1 км линий			
2.1	- прокладка воздушной линии неизолированными проводами по железобетонным опорам			
2.1.1	АС 35/6,2	руб/км	158 419,78	$C_{2(кВ)}^{(150дм)} = \frac{1}{2} C_{2(кВ)}^{(150дм)} \cdot xL_{2(кВ)}^{(150дм)}$
2.1.2	АС 50/8	руб/км	164 186,26	$C_{2(кВ)}^{(150дм)} = \frac{1}{2} C_{2(кВ)}^{(150дм)} \cdot xL_{2(кВ)}^{(150дм)}$
2.1.3	АС 70/11	руб/км	172 915,22	$C_{2(кВ)}^{(150дм)} = \frac{1}{2} C_{2(кВ)}^{(150дм)} \cdot xL_{2(кВ)}^{(150дм)}$
2.1.4	АС 95/16	руб/км	185 273,79	$C_{2(кВ)}^{(150дм)} = \frac{1}{2} C_{2(кВ)}^{(150дм)} \cdot xL_{2(кВ)}^{(150дм)}$
2.2	- прокладка воздушной линии изолированными самонесущими проводами по железобетонным опорам			
2.2.1	СИП-3 1х50	руб/км	180 800,68	$C_{2(кВ)}^{(150дм)} = \frac{1}{2} C_{2(кВ)}^{(150дм)} \cdot xL_{2(кВ)}^{(150дм)}$
2.2.2	СИП-3 1х70	руб/км	194 232,80	$C_{2(кВ)}^{(150дм)} = \frac{1}{2} C_{2(кВ)}^{(150дм)} \cdot xL_{2(кВ)}^{(150дм)}$
2.2.3	СИП-3 1х95	руб/км	211 105,38	$C_{2(кВ)}^{(150дм)} = \frac{1}{2} C_{2(кВ)}^{(150дм)} \cdot xL_{2(кВ)}^{(150дм)}$
2.2.4	СИП-3 1х120	руб/км	233 090,10	$C_{2(кВ)}^{(150дм)} = \frac{1}{2} C_{2(кВ)}^{(150дм)} \cdot xL_{2(кВ)}^{(150дм)}$
3	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство кабельных линий электропередачи на уровне напряжения 0,4кВ в расчете на 1 км линий			
3.1	- подземная прокладка в траншее кабеля с алюминиевыми жилами марок:			
3.1.1	сечение жилы 10мм ²	руб/км	145 771,16	$C_{3(кВ)}^{(150дм)} = \frac{1}{2} C_{3(кВ)}^{(150дм)} \cdot xL_{3(кВ)}^{(150дм)}$
3.1.2	сечение жилы 16мм ²	руб/км	150 361,27	$C_{3(кВ)}^{(150дм)} = \frac{1}{2} C_{3(кВ)}^{(150дм)} \cdot xL_{3(кВ)}^{(150дм)}$
3.1.3	сечение жилы 25мм ²	руб/км	154 516,13	$C_{3(кВ)}^{(150дм)} = \frac{1}{2} C_{3(кВ)}^{(150дм)} \cdot xL_{3(кВ)}^{(150дм)}$
3.1.4	сечение жилы 35мм ²	руб/км	158 168,45	$C_{3(кВ)}^{(150дм)} = \frac{1}{2} C_{3(кВ)}^{(150дм)} \cdot xL_{3(кВ)}^{(150дм)}$
3.1.5	сечение жилы 50мм ²	руб/км	169 135,93	$C_{3(кВ)}^{(150дм)} = \frac{1}{2} C_{3(кВ)}^{(150дм)} \cdot xL_{3(кВ)}^{(150дм)}$
3.1.6	сечение жилы 70мм ²	руб/км	177 895,61	$C_{3(кВ)}^{(150дм)} = \frac{1}{2} C_{3(кВ)}^{(150дм)} \cdot xL_{3(кВ)}^{(150дм)}$
3.1.7	сечение жилы 95мм ²	руб/км	189 891,29	$C_{3(кВ)}^{(150дм)} = \frac{1}{2} C_{3(кВ)}^{(150дм)} \cdot xL_{3(кВ)}^{(150дм)}$

1	2	3	4	5
3.1.8	сечение жилы 120мм ²	руб./км	201 382,33	$C_{30(аб)}^{(150аб)} = \frac{1}{2} C_{30(аб)} \cdot XL_{30(аб)}^{(150аб)}$
3.2	- подземная прокладка в траншее кабеля с медными жилами марки:			
3.2.1	сечение жилы 10мм ²	руб./км	199 817,95	$C_{30(аб)}^{(150аб)} = \frac{1}{2} C_{30(аб)} \cdot XL_{30(аб)}^{(150аб)}$
3.2.2	сечение жилы 16мм ²	руб./км	214 307,39	$C_{30(аб)}^{(150аб)} = \frac{1}{2} C_{30(аб)} \cdot XL_{30(аб)}^{(150аб)}$
3.2.3	сечение жилы 25мм ²	руб./км	238 818,11	$C_{30(аб)}^{(150аб)} = \frac{1}{2} C_{30(аб)} \cdot XL_{30(аб)}^{(150аб)}$
3.2.4	сечение жилы 35мм ²	руб./км	266 308,29	$C_{30(аб)}^{(150аб)} = \frac{1}{2} C_{30(аб)} \cdot XL_{30(аб)}^{(150аб)}$
3.2.5	сечение жилы 50мм ²	руб./км	319 553,97	$C_{30(аб)}^{(150аб)} = \frac{1}{2} C_{30(аб)} \cdot XL_{30(аб)}^{(150аб)}$
3.2.6	сечение жилы 70мм ²	руб./км	368 970,70	$C_{30(аб)}^{(150аб)} = \frac{1}{2} C_{30(аб)} \cdot XL_{30(аб)}^{(150аб)}$
3.2.7	сечение жилы 95мм ²	руб./км	436 407,24	$C_{30(аб)}^{(150аб)} = \frac{1}{2} C_{30(аб)} \cdot XL_{30(аб)}^{(150аб)}$
3.2.8	сечение жилы 120мм ²	руб./км	502 483,35	$C_{30(аб)}^{(150аб)} = \frac{1}{2} C_{30(аб)} \cdot XL_{30(аб)}^{(150аб)}$
3.3	- подземная прокладка в траншее 2-х кабелей с алюминиевыми жилами марки:			
3.3.1	сечение жилы 10мм ²	руб./км	268 198,58	$C_{30(аб)}^{(150аб)} = \frac{1}{2} C_{30(аб)} \cdot XL_{30(аб)}^{(150аб)}$
3.3.2	сечение жилы 16мм ²	руб./км	278 043,24	$C_{30(аб)}^{(150аб)} = \frac{1}{2} C_{30(аб)} \cdot XL_{30(аб)}^{(150аб)}$
3.3.3	сечение жилы 25мм ²	руб./км	286 514,86	$C_{30(аб)}^{(150аб)} = \frac{1}{2} C_{30(аб)} \cdot XL_{30(аб)}^{(150аб)}$
3.3.4	сечение жилы 35мм ²	руб./км	294 288,40	$C_{30(аб)}^{(150аб)} = \frac{1}{2} C_{30(аб)} \cdot XL_{30(аб)}^{(150аб)}$
3.3.5	сечение жилы 50мм ²	руб./км	310 609,25	$C_{30(аб)}^{(150аб)} = \frac{1}{2} C_{30(аб)} \cdot XL_{30(аб)}^{(150аб)}$
3.3.6	сечение жилы 70мм ²	руб./км	328 660,59	$C_{30(аб)}^{(150аб)} = \frac{1}{2} C_{30(аб)} \cdot XL_{30(аб)}^{(150аб)}$
3.3.7	сечение жилы 95мм ²	руб./км	353 718,00	$C_{30(аб)}^{(150аб)} = \frac{1}{2} C_{30(аб)} \cdot XL_{30(аб)}^{(150аб)}$
3.3.8	сечение жилы 120мм ²	руб./км	377 200,52	$C_{30(аб)}^{(150аб)} = \frac{1}{2} C_{30(аб)} \cdot XL_{30(аб)}^{(150аб)}$
3.4	- подземная прокладка в траншее 2-х кабелей с медными жилами марки:			
3.4.1	сечение жилы 10мм ²	руб./км	280 040,42	$C_{30(аб)}^{(150аб)} = \frac{1}{2} C_{30(аб)} \cdot XL_{30(аб)}^{(150аб)}$
3.4.2	сечение жилы 16мм ²	руб./км	301 923,85	$C_{30(аб)}^{(150аб)} = \frac{1}{2} C_{30(аб)} \cdot XL_{30(аб)}^{(150аб)}$
3.4.3	сечение жилы 25мм ²	руб./км	351 141,17	$C_{30(аб)}^{(150аб)} = \frac{1}{2} C_{30(аб)} \cdot XL_{30(аб)}^{(150аб)}$
3.4.4	сечение жилы 35мм ²	руб./км	396 868,08	$C_{30(аб)}^{(150аб)} = \frac{1}{2} C_{30(аб)} \cdot XL_{30(аб)}^{(150аб)}$

1	2	3	4	5
3.4.5	сечение жилы 50мм ²	руб./км	467 109,37	$C_{30(аб)}^{(150аб)} = \frac{1}{2} C_{30(аб)} \cdot XL_{30(аб)}^{(150аб)}$
3.4.6	сечение жилы 70мм ²	руб./км	582 308,78	$C_{30(аб)}^{(150аб)} = \frac{1}{2} C_{30(аб)} \cdot XL_{30(аб)}^{(150аб)}$
3.4.7	сечение жилы 95мм ²	руб./км	697 036,76	$C_{30(аб)}^{(150аб)} = \frac{1}{2} C_{30(аб)} \cdot XL_{30(аб)}^{(150аб)}$
3.4.8	сечение жилы 120мм ²	руб./км	826 446,17	$C_{30(аб)}^{(150аб)} = \frac{1}{2} C_{30(аб)} \cdot XL_{30(аб)}^{(150аб)}$
4	Стандартизированные тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство кабельных линий электропередачи на уровне напряжения 6-10кВ в расчете на 1 км линии			
4.1	- подземная прокладка в траншее кабеля с алюминиевой жилой			
4.1.1	сечение жилы 35 мм ²	руб./км	484 663,77	$C_{30(аб)}^{(150аб)} = \frac{1}{2} C_{30(аб)} \cdot XL_{30(аб)}^{(150аб)}$
4.1.2	сечение жилы 50 мм ²	руб./км	500 520,61	$C_{30(аб)}^{(150аб)} = \frac{1}{2} C_{30(аб)} \cdot XL_{30(аб)}^{(150аб)}$
4.1.3	сечение жилы 70 мм ²	руб./км	549 750,54	$C_{30(аб)}^{(150аб)} = \frac{1}{2} C_{30(аб)} \cdot XL_{30(аб)}^{(150аб)}$
4.1.4	сечение жилы 95 мм ²	руб./км	610 347,07	$C_{30(аб)}^{(150аб)} = \frac{1}{2} C_{30(аб)} \cdot XL_{30(аб)}^{(150аб)}$
4.1.5	сечение жилы 120 мм ²	руб./км	628 253,80	$C_{30(аб)}^{(150аб)} = \frac{1}{2} C_{30(аб)} \cdot XL_{30(аб)}^{(150аб)}$
4.1.6	сечение жилы 150 мм ²	руб./км	706 724,51	$C_{30(аб)}^{(150аб)} = \frac{1}{2} C_{30(аб)} \cdot XL_{30(аб)}^{(150аб)}$
4.1.7	сечение жилы 185 мм ²	руб./км	736 117,14	$C_{30(аб)}^{(150аб)} = \frac{1}{2} C_{30(аб)} \cdot XL_{30(аб)}^{(150аб)}$
4.1.8	сечение жилы 240 мм ²	руб./км	779 913,23	$C_{30(аб)}^{(150аб)} = \frac{1}{2} C_{30(аб)} \cdot XL_{30(аб)}^{(150аб)}$
4.1.9	сечение жилы 300 мм ²	руб./км	833 221,26	$C_{30(аб)}^{(150аб)} = \frac{1}{2} C_{30(аб)} \cdot XL_{30(аб)}^{(150аб)}$
4.1.10	сечение жилы 400 мм ²	руб./км	956 475,05	$C_{30(аб)}^{(150аб)} = \frac{1}{2} C_{30(аб)} \cdot XL_{30(аб)}^{(150аб)}$
4.1.11	сечение жилы 500 мм ²	руб./км	1 051 854,66	$C_{30(аб)}^{(150аб)} = \frac{1}{2} C_{30(аб)} \cdot XL_{30(аб)}^{(150аб)}$
4.1.12	сечение жилы 630 мм ²	руб./км	1 251 420,82	$C_{30(аб)}^{(150аб)} = \frac{1}{2} C_{30(аб)} \cdot XL_{30(аб)}^{(150аб)}$
4.1.13	сечение жилы 800 мм ²	руб./км	1 245 618,22	$C_{30(аб)}^{(150аб)} = \frac{1}{2} C_{30(аб)} \cdot XL_{30(аб)}^{(150аб)}$
4.2	- подземная прокладка в траншее кабеля с медной жилой			
4.2.1	сечение жилы 35 мм ²	руб./км	513 302,06	$C_{30(аб)}^{(150аб)} = \frac{1}{2} C_{30(аб)} \cdot XL_{30(аб)}^{(150аб)}$
4.2.2	сечение жилы 50 мм ²	руб./км	562 626,64	$C_{30(аб)}^{(150аб)} = \frac{1}{2} C_{30(аб)} \cdot XL_{30(аб)}^{(150аб)}$
4.2.3	сечение жилы 70 мм ²	руб./км	660 853,66	$C_{30(аб)}^{(150аб)} = \frac{1}{2} C_{30(аб)} \cdot XL_{30(аб)}^{(150аб)}$

1	2	3	4	5
4.2.4	сечение жилы 95 мм ²	руб./км	784 024,39	$C_{3(10)}^{(150)} = \frac{1}{2} C_{3(10)}^{(150)} X^{(150)}$
4.2.5	сечение жилы 120 мм ²	руб./км	865 966,23	$C_{3(10)}^{(150)} = \frac{1}{2} C_{3(10)}^{(150)} X^{(150)}$
4.2.6	сечение жилы 150 мм ²	руб./км	1 009 437,15	$C_{3(10)}^{(150)} = \frac{1}{2} C_{3(10)}^{(150)} X^{(150)}$
4.2.7	сечение жилы 185 мм ²	руб./км	1 134 568,48	$C_{3(10)}^{(150)} = \frac{1}{2} C_{3(10)}^{(150)} X^{(150)}$
4.2.8	сечение жилы 240 мм ²	руб./км	1 331 463,41	$C_{3(10)}^{(150)} = \frac{1}{2} C_{3(10)}^{(150)} X^{(150)}$
4.2.9	сечение жилы 300 мм ²	руб./км	1 544 409,01	$C_{3(10)}^{(150)} = \frac{1}{2} C_{3(10)}^{(150)} X^{(150)}$
4.2.10	сечение жилы 400 мм ²	руб./км	1 896 013,13	$C_{3(10)}^{(150)} = \frac{1}{2} C_{3(10)}^{(150)} X^{(150)}$
4.2.11	сечение жилы 500 мм ²	руб./км	2 280 806,75	$C_{3(10)}^{(150)} = \frac{1}{2} C_{3(10)}^{(150)} X^{(150)}$
4.2.12	сечение жилы 630 мм ²	руб./км	2 834 924,95	$C_{3(10)}^{(150)} = \frac{1}{2} C_{3(10)}^{(150)} X^{(150)}$
4.2.13	сечение жилы 800 мм ²	руб./км	3 459 183,86	$C_{3(10)}^{(150)} = \frac{1}{2} C_{3(10)}^{(150)} X^{(150)}$
5	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство пунктов секционирования (режущих), РП-распределительных пунктов, ПП-переключателных пунктов			
5.1	- 28 ячеек на номинальном напряжении 10 (6) кВ	руб./кВт	1 135,68	$C_{4(10)}^{(150)} = \frac{1}{2} C_{4(10)}^{(150)} X^{(150)}$
5.2	- 14 ячеек на номинальном напряжении 10 (6) кВ	руб./кВт	618,35	$C_{4(10)}^{(150)} = \frac{1}{2} C_{4(10)}^{(150)} X^{(150)}$
5.3	- 7 ячеек на номинальном напряжении 10 (6) кВ	руб./кВт	308,50	$C_{4(10)}^{(150)} = \frac{1}{2} C_{4(10)}^{(150)} X^{(150)}$
6	С 4х2х0,35кВ 35 кВ	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство подстанций с уровнем напряжения до 35 кВ		
6.1	- комплектная трансформаторная подстанция киоскового типа			
6.1.1	мощностью 1 x 25 кВА	руб./кВт	5 177,79	$C_{4(10)}^{(150)} = \frac{1}{2} C_{4(10)}^{(150)} X^{(150)}$
6.1.2	мощностью 1 x 40 кВА	руб./кВт	3 306,47	$C_{4(10)}^{(150)} = \frac{1}{2} C_{4(10)}^{(150)} X^{(150)}$
6.1.3	мощностью 1 x 63 кВА	руб./кВт	2 172,72	$C_{4(10)}^{(150)} = \frac{1}{2} C_{4(10)}^{(150)} X^{(150)}$
6.1.4	мощностью 1 x 100 кВА	руб./кВт	1 720,57	$C_{4(10)}^{(150)} = \frac{1}{2} C_{4(10)}^{(150)} X^{(150)}$
6.1.5	мощностью 1 x 160 кВА	руб./кВт	1 136,91	$C_{4(10)}^{(150)} = \frac{1}{2} C_{4(10)}^{(150)} X^{(150)}$

1	2	3	4	5
6.1.6	мощностью 1 x 250 кВА	руб./кВт	789,53	$C_{4(10)}^{(150)} = \frac{1}{2} C_{4(10)}^{(150)} X^{(150)}$
6.1.7	мощностью 1 x 400 кВА	руб./кВт	558,78	$C_{4(10)}^{(150)} = \frac{1}{2} C_{4(10)}^{(150)} X^{(150)}$
6.1.8	мощностью 1 x 630 кВА	руб./кВт	452,73	$C_{4(10)}^{(150)} = \frac{1}{2} C_{4(10)}^{(150)} X^{(150)}$
6.1.9	мощностью 1 x 1000кВА	руб./кВт	359,99	$C_{4(10)}^{(150)} = \frac{1}{2} C_{4(10)}^{(150)} X^{(150)}$
6.1.10	мощностью 2 x 100 кВА	руб./кВт	1 238,17	$C_{4(10)}^{(150)} = \frac{1}{2} C_{4(10)}^{(150)} X^{(150)}$
6.1.11	мощностью 2 x 160 кВА	руб./кВт	829,76	$C_{4(10)}^{(150)} = \frac{1}{2} C_{4(10)}^{(150)} X^{(150)}$
6.1.12	мощностью 2 x 250 кВА	руб./кВт	587,73	$C_{4(10)}^{(150)} = \frac{1}{2} C_{4(10)}^{(150)} X^{(150)}$
6.1.13	мощностью 2 x 400 кВА	руб./кВт	410,04	$C_{4(10)}^{(150)} = \frac{1}{2} C_{4(10)}^{(150)} X^{(150)}$
6.1.14	мощностью 2 x 630 кВА	руб./кВт	331,49	$C_{4(10)}^{(150)} = \frac{1}{2} C_{4(10)}^{(150)} X^{(150)}$
6.1.15	мощностью 2 x 1000кВА	руб./кВт	577,17	$C_{4(10)}^{(150)} = \frac{1}{2} C_{4(10)}^{(150)} X^{(150)}$
6.2	- комплектная трансформаторная подстанция матового, шкафного, столбового типов			
6.2.1	мощностью 1 x 16 кВА	руб./кВт	4 761,21	$C_{4(10)}^{(150)} = \frac{1}{2} C_{4(10)}^{(150)} X^{(150)}$
6.2.2	мощностью 1 x 25 кВА	руб./кВт	3 135,62	$C_{4(10)}^{(150)} = \frac{1}{2} C_{4(10)}^{(150)} X^{(150)}$
6.2.3	мощностью 1 x 40 кВА	руб./кВт	2 030,11	$C_{4(10)}^{(150)} = \frac{1}{2} C_{4(10)}^{(150)} X^{(150)}$
6.2.4	мощностью 1 x 63 кВА	руб./кВт	1 368,72	$C_{4(10)}^{(150)} = \frac{1}{2} C_{4(10)}^{(150)} X^{(150)}$
6.2.5	мощностью 1 x 100 кВА	руб./кВт	914,55	$C_{4(10)}^{(150)} = \frac{1}{2} C_{4(10)}^{(150)} X^{(150)}$
6.2.6	мощностью 1 x 160 кВА	руб./кВт	626,87	$C_{4(10)}^{(150)} = \frac{1}{2} C_{4(10)}^{(150)} X^{(150)}$
6.2.7	мощностью 1 x 250 кВА	руб./кВт	457,48	$C_{4(10)}^{(150)} = \frac{1}{2} C_{4(10)}^{(150)} X^{(150)}$

23			
6.3	- комплектная трансформаторная подстанция блочного типа (бестоппные, сэнди-ч-панели)		
6.3.1	мощностью 2 x 630кВА	руб./кВт	$C_{42(60/35кВ)}^{(150кВ)} = \frac{1}{2} C_{42(60/35кВ)}^{(150кВ)} \cdot N_{(60/35кВ)}^{(150кВ)}$
6.3.2	мощностью 2 x 1000кВА	руб./кВт	$C_{42(60/35кВ)}^{(150кВ)} = \frac{1}{2} C_{42(60/35кВ)}^{(150кВ)} \cdot N_{(60/35кВ)}^{(150кВ)}$
6.3.3	мощностью 2 x 1250кВА	руб./кВт	$C_{42(60/35кВ)}^{(150кВ)} = \frac{1}{2} C_{42(60/35кВ)}^{(150кВ)} \cdot N_{(60/35кВ)}^{(150кВ)}$
6.3.4	мощностью 2 x 1600кВА	руб./кВт	$C_{42(60/35кВ)}^{(150кВ)} = \frac{1}{2} C_{42(60/35кВ)}^{(150кВ)} \cdot N_{(60/35кВ)}^{(150кВ)}$
6.3.5	мощностью 2 x 2500кВА	руб./кВт	$C_{42(60/35кВ)}^{(150кВ)} = \frac{1}{2} C_{42(60/35кВ)}^{(150кВ)} \cdot N_{(60/35кВ)}^{(150кВ)}$
7	Стандартизированные тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство центров питания, подстанций уровня напряжения 35 кВ и выше (ПС)		
7.1	ПС-110кВ	руб./кВт	$C_{43}^{(150кВ)} = \frac{1}{2} C_{43} \cdot N_{(60/35кВ)}^{(150кВ)}$

Исполняющий обязанности
председателя Государственного комитета

Т.В. Кучин



Приложение 3
к постановлению Государственного
комитета «Единый тарифный орган
Челябинской области»
от 26 декабря 2014 г. № 61/46

Формулы определения платы за технологическое присоединение
исходя из ставок за единицу максимальной мощности технологического
присоединения к электрическим сетям ООО «Региональная сетевая компания»
и реализации соответствующих мероприятий

№ п/п	Формулы платы за технологическое присоединение
1	2
1	$T_{ij} = (C_{3ij} \times N_{ij}) + (C_{4ij} \times N_{ij}) + (C_{5ij} \times N_{ij}) + (C_{6ij} \times N_{ij}) + (C_{7ij} \times N_{ij})$ 1. При технологическом присоединении объектов Заявителя к ячеек (ПТ, РП, РП, ПС) или к линии электропередачи (ЛЭП), при котором уровень напряжения, указанный в заявке, соответствует напряжению присоединения к существующему объекту электросетевого хозяйства (трансформации напряжения не требуется) 2. При технологическом присоединении объектов Заявителя к ячейке (ПТ, РП, РП, ПС) или к линии электропередачи (ЛЭП), при котором уровень напряжения, указанный в заявке, не соответствует напряжению присоединения к существующему объекту электросетевого хозяйства (трансформация напряжения требуется)
где	
T_{ij}	Плата за технологическое присоединение в классе напряжения i и диапазоне мощности j , рассчитанная при применении ставок за единицу максимальной мощности (руб.)
C_{1ij}	Ставка за единицу максимальной мощности на осуществление организационных мероприятий, указанных в пунктах 1, 4, 5, 6 приложения № 2 к Методическим указаниям, на напряжении i и в диапазоне максимальной мощности j в ценах периода регулирования (руб./кВт)
C_{2ij}	Ставка за единицу максимальной мощности на осуществление мероприятий, указанных в пункте 2 приложения № 2 к Методическим указаниям, связанные с разработкой сетевой организацией проектной документации по строительству «последней мили», на напряжении i и в диапазоне максимальной мощности j в ценах периода регулирования (руб./кВт)
C_{3ij}	Ставка за единицу максимальной мощности на осуществление мероприятий, указанных в пункте 3.1 приложения № 2 к Методическим указаниям, связанные со строительством сетевой организации воздушных линий, на напряжении i и в диапазоне максимальной мощности j в ценах периода регулирования (руб./кВт)
C_{4ij}	Ставка за единицу максимальной мощности на осуществление мероприятий, указанных в пункте 3.2 приложения № 2 к Методическим указаниям, связанные со строительством сетевой организации кабельных линий, на напряжении i и в диапазоне максимальной мощности j в ценах периода регулирования (руб./кВт)
C_{5ij}	Ставка за единицу максимальной мощности на осуществление мероприятий, указанных в пункте 3.3 приложения № 2 к Методическим указаниям, связанные со строительством сетевой организацией пунктов секционирования (рекулеров, РП-распределительных пунктов, ПП-переклюкающих пунктов) на напряжении i и в диапазоне максимальной мощности j в ценах периода регулирования (руб./кВт)

1	2
C_{6ij}	Ставка за единицу максимальной мощности на осуществление мероприятий, указанных в пункте 3.4 приложения № 2 к Методическим указаниям, связанные со строительством сетевой организации комплексов трансформаторных подстанций (КТП) с уровнем напряжения до 35кВ, распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35кВ, на напряжении 1 и в диапазоне максимальной мощности j в сетях периода регулирования (руб./кВт)
C_{7ij}	Ставка за единицу максимальной мощности на осуществление мероприятий, указанных в пункте 3.4 приложения № 2 к Методическим указаниям, связанные со строительством сетевой организации центров питания, подстанций уровня напряжения 35 кВ и выше (ЦП), на напряжении 1 и в диапазоне максимальной мощности j в сетях периода регулирования (руб./кВт)
N_{ij}	Объем максимальной мощности, указанный заявителем в заявке на технологическое присоединение на напряжении 1 и в диапазоне максимальной мощности j (кВт)

Исполняющий обязанности
председателя Государственного комитета



Приложение 4
к постановлению Государственного
комитета «Единый тарифный орган
Челябинской области»
от 26 декабря 2014 г. № 61/4С

Формулы определения платы за технологическое присоединение
к электрическим сетям ООО «Региональная сетевая компания» исходя
из стандартизированных тарифных ставок и способа технологического
присоединения

№ п/п	2
1	Если отсутствует необходимость реализации мероприятий «последней мили» $T_{\text{тп}} = C_{1,ij} \times N_{ij}$
2	Если при технологическом присоединении Заявитель согласно техническим условиям предусматривается мероприятие «последней мили» по прокладке воздушных и (или) кабельных линий $T_{\text{тп}} = C_{1,ij} \times N_{ij} + C_{2,1} \times L_{2,1} \times Z^{\text{ст}}_{\text{взм}} + C_{3,1} \times L_{3,1} \times Z^{\text{ст}}_{\text{взм}}$
3	Если при технологическом присоединении Заявитель согласно техническим условиям предусматриваются мероприятия «последней мили» по прокладке воздушных и (или) трансформаторных подстанций (КТП), распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35кВ и на строительство центров питания, подстанций уровня напряжения 35кВ и выше (ЦП) $T_{\text{тп}} = C_{1,ij} \times N_{ij} + C_{2,1} \times L_{2,1} \times Z^{\text{ст}}_{\text{взм}} + C_{3,1} \times L_{3,1} \times Z^{\text{ст}}_{\text{взм}} + C_{4,1} \times N_{ij} \times Z^{\text{ст}}_{\text{взм}}$
4	Если при технологическом присоединении Заявитель 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: - 50% стоимости мероприятий, предусмотренных техническими условиями, умножается на произведение протонных индексов-дефляторов по подразделу «Строительство», 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 протонных индексов-дефляторов по подразделу «Строительство», 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.

1	2
	$T_m = C_{1,ij} \times N_{ij} + \left[\frac{C_{2,i} \times L_{2,i} \times z^{\frac{1}{2}} \times z^{\frac{1}{2}}}{2} \right] \times k_1 + \left[\frac{C_{2,i} \times L_{2,i} \times z^{\frac{1}{2}} \times z^{\frac{1}{2}}}{2} \right] \times k_2 +$ $+ \left[\frac{C_{2,i} \times L_{2,i} \times z^{\frac{1}{2}} \times z^{\frac{1}{2}}}{2} \right] \times k_1 + \left[\frac{C_{2,i} \times L_{2,i} \times z^{\frac{1}{2}} \times z^{\frac{1}{2}}}{2} \right] \times k_2 +$ $+ \left[\frac{C_{2,i} \times N_{ij} \times z^{\frac{1}{2}} \times z^{\frac{1}{2}}}{2} \right] \times k_1 + \left[\frac{C_{2,i} \times N_{ij} \times z^{\frac{1}{2}} \times z^{\frac{1}{2}}}{2} \right] \times k_2$
где	
$C_{1,ij}$	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, по неорпиритизмам, 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_{ij}	Объем максимального присоединения 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)
$C_{4,1}$	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство секционирования (режонизации, РП-распределительных пунктов, ППТ-переклюкающих пунктов) (руб./кВт)
$C_{4,2}$	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство комплектных трансформаторных подстанций (КТП) с уровнем напряжения до 35кВ (руб./кВт)
$C_{4,3}$	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство на строительство центров питания, подстанций уровням напряжения 35кВ и выше (НС) (руб./кВт)
$Z^{\frac{1}{2}}$	Индекс изменения сметной стоимости по строительно-монтажным работам для субъекта Российской Федерации, в котором располагается существующие условия подстанции, к которым предполагается технологическое присоединение Устройства, на квартал, предшествующий кварталу, в котором утверждается плата за технологическое присоединение, к федеральным единамным расценкам 2001 года, определенного федеральным органом исполнительной власти в рамках реализации полномочий в области сметного нормирования и ценообразования в сфере градостроительной деятельности
k_1	Произведение прогнозных индексов-дефляторов по подразделу «Строительство», публикуемых Министерством экономического развития Российской Федерации за 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

1	2
k_2	Произведение прогнозных индексов-дефляторов по подразделу «Строительство», публикуемых Министерством экономического развития Российской Федерации за 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

Исполняющий обязанности
председателя Государственного комитета



Т.В. Кучин