МИНИСТЕРСТВО ТАРИФНОГО РЕГУЛИРОВАНИЯ И ЭНЕРГЕТИКИ ЧЕЛЯБИНСКОЙ ОБЛАСТИ

улица Сони Кривой, д. 75, Челябинск, 454080
Тел./факс (351) 232-32-32, 265-39-39. www.tarif74.ru E-mail: eto@tarif74.ru
ОКПО 14843788, ОГРН 1037403874903, ИНН/КПП 7453099449/745301001

12.01.15 № 15/03

На № _____ от _____

Руководителю
территориальной сетевой
организации
Челябинской области

Направляю Вам выписку из Протокола заседания Правления Государственного комитета «Единый тарифный орган Челябинской области» от 26 декабря 2014 года № 61 по вопросу установления платы за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций Челябинской области на 2015 год и копию постановления Государственного комитета «Единый тарифный орган Челябинской области» от 26 декабря 2014 года № 61/28.

Приложение: на ____ листах.

С уважением,

Министр Т.В. Кучиц

Кудашева Е.Ю.
(351) 232-31-70

ГОСУДАРСТВЕННЫЙ КОМИТЕТ «ЕДИНЫЙ ТАРИФНЫЙ ОРГАН ЧЕЛЯБИНСКОЙ ОБЛАСТИ»

П О С Т А Н О В Л Е Н И Е

от 26 декабря 2014 года № 61/28

город Челябинск

Об установлении платы за технологическое присоединение к электрическим сетям ЗАО «Саткинский чугуноплавильный завод» на 2015 год

В соответствии с Федеральным законом Российской Федерации «Об электроэнергетике», постановлениями Правительства 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-э/1 «Об утверждении Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям», от 28 марта 2013 года № 313-э "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»

постановляет:

1. Установить ставки за единицу максимальной мощности для расчета платы за технологическое присоединение к электрическим сетям ЗАО «Саткинский чугуноплавильный завод» 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 ЗАО «Саткинский чугуноплавильный завод» 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 ЗАО «Саткинский чугуноплавильный завод» 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 кВ включительно необходимого заявителю уровня напряжения ЗАО «Саткинский чугуноплавильный завод», составляет 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 ЗАО «Саткинский чугуноплавильный завод» для заявителей - юридических лиц, а именно садоводческих, огороднических, дачных некоммерческих объединений и иных некоммерческих объединений (гаражно-строительных, гаражных 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 ЗАО «Саткинский чугуноплавильный завод» на уровне напряжения до 20 кВ 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 ЗАО «Саткинский чугуноплавильный завод».

5. Установить плату за технологическое присоединение к электрическим сетям ЗАО «Саткинский чугуноплавильный завод» для заявителей - граждан, объединивших свои гаражи и хозяйственные постройки (погреба, сараи), в размере 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 ЗАО «Саткинский чугуноплавильный

завод» 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 ЗАО «Саткинский чугуноплавильный завод».

6. Установить плату за технологическое присоединение к электрическим сетям ЗАО «Саткинский чугуноплавильный завод» 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 ЗАО «Саткинский чугуноплавильный завод» 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 ЗАО «Саткинский чугуноплавильный завод».

7. Утвердить формулы определения платы за технологическое присоединение исходя из ставок за единицу максимальной мощности технологического присоединения к электрическим сетям ЗАО «Саткинский чугуноплавильный завод» и реализации соответствующих мероприятий согласно приложению 3.

8. Утвердить формулы определения платы за технологическое присоединение к электрическим сетям ЗАО «Саткинский чугуноплавильный завод» 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 ЗАО «Саткинский чугуноплавильный завод», 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 Т.В. Кучиц

Приложение 1
к постановлению Государственного
комитета «Единый тарифный орган
Челябинской области»
от 26 декабря 2014 г. № 61/28

Таблица 1

Ставки за единицу максимальной мощности
для расчета платы за технологическое присоединение к электрическим сетям ЗАО «Саткинский чугуноплавильный завод» 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 ЗАО «Саткинский чугуноплавильный завод» 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 ЗАО «Саткинский чугуноплавильный завод» 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 ЗАО «Саткинский чугуноплавильный завод» 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. Кучиц

Приложение 2
к постановлению Государственного
комитета «Единый тарифный орган
Челябинской области»
от 26 декабря 2014 г. № 61/28

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	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	133,87
1.1	$C_{1.1\ (0,4кВ)}$	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю (ТУ)	руб./кВт	20,89
1.2	$C_{1.2\ (0,4кВ)}$	Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем ТУ	руб./кВт	90,49
1.3	$C_{1.3\ (0,4кВ)}$	Участие в осмотре должностным лицом Ростехнадзора присоединяемых Устройств Заявителя	руб./кВт	-
1.4	$C_{1.4\ (0,4кВ)}$	Фактические действия по присоединению и обеспечению работы Устройств в электрической сети	руб./кВт	22,49
2	$C_{1\ (0,4кВ)}$	15 – 150 кВт (диапазон присоединяемой максимальной мощности)	руб./кВт	13,39
2.1	$C_{1.1\ (0,4кВ)}$	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю (ТУ)	руб./кВт	2,09
2.2	$C_{1.2\ (0,4кВ)}$	Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем ТУ	руб./кВт	9,05
2.3	$C_{1.3\ (0,4кВ)}$	Участие в осмотре должностным лицом Ростехнадзора присоединяемых Устройств Заявителя	руб./кВт	-
2.4	$C_{1.4\ (0,4кВ)}$	Фактические действия по присоединению и обеспечению работы Устройств в электрической сети	руб./кВт	2,25
3	$C_{1\ (0,4кВ)}$	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 Устройств 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 Устройств в электрической сети	руб./кВт	0,04
5	$C_{1\ (6\text{-}10кВ)}$	0 -15 кВт (диапазон присоединяемой максимальной мощности)	руб./кВт	133,87
5.1	$C_{1.1\ (6\text{-}10кВ)}$	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю (ТУ)	руб./кВт	20,89
5.2	$C_{1.2\ (6\text{-}10кВ)}$	Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем ТУ	руб./кВт	90,49
5.3	$C_{1.3\ (6\text{-}10кВ)}$	Участие в осмотре должностным лицом Ростехнадзора присоединяемых Устройств Заявителя	руб./кВт	-
5.4	$C_{1.4\ (6\text{-}10кВ)}$	Фактические действия по присоединению и обеспечению работы Устройств в электрической сети	руб./кВт	22,49
6	$C_{1\ (6\text{-}10кВ)}$	15 – 150 кВт (диапазон присоединяемой максимальной мощности)	руб./кВт	13,39
6.1	$C_{1.1\ (6\text{-}10кВ)}$	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю (ТУ)	руб./кВт	2,09
6.2	$C_{1.2\ (6\text{-}10кВ)}$	Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем ТУ	руб./кВт	9,05
6.3	$C_{1.3\ (6\text{-}10кВ)}$	Участие в осмотре должностным лицом Ростехнадзора присоединяемых Устройств Заявителя	руб./кВт	-
6.4	$C_{1.4\ (6\text{-}10кВ)}$	Фактические действия по присоединению и обеспечению работы Устройств в электрической сети	руб./кВт	2,25
7	$C_{1\ (6\text{-}10кВ)}$	150- 670 кВт (диапазон присоединяемой максимальной мощности)	руб./кВт	3,00

1	2	3	4	5
7.1	$C_{1.1\ (6\text{-}10кВ)}$	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю (ТУ)	руб./кВт	0,47
1	2	3	4	5
7.2	$C_{1.2\ (6\text{-}10кВ)}$	Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем ТУ	руб./кВт	2,03
7.3	$C_{1.3\ (6\text{-}10кВ)}$	Участие в осмотре должностным лицом Ростехнадзора присоединяемых Устройств Заявителя	руб./кВт	-
7.4	$C_{1.4\ (6\text{-}10кВ)}$	Фактические действия по присоединению и обеспечению работы Устройств в электрической сети	руб./кВт	0,5
8	$C_{1\ (6\text{-}10кВ)}$	670 – 8900 кВт (диапазон присоединяемой максимальной мощности)	руб./кВт	0,22
8.1	$C_{1.1\ (6\text{-}10кВ)}$	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю (ТУ)	руб./кВт	0,03
8.2	$C_{1.2\ (6\text{-}10кВ)}$	Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем ТУ	руб./кВт	0,15
8.3	$C_{1.3\ (6\text{-}10кВ)}$	Участие в осмотре должностным лицом Ростехнадзора присоединяемых Устройств Заявителя	руб./кВт	-
8.4	$C_{1.4\ (6\text{-}10кВ)}$	Фактические действия по присоединению и обеспечению работы Устройств 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	$C_{2\ (1кВ)}$	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 неизолированным проводом 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 изолированным проводом 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	$C_{2\ (6\text{-}10кВ)}$	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных линий электропередачи на уровне напряжения 6-10кВ в расчете на 1 км линий		

1	2	3	4	5
2.1	- прокладка воздушной линии неизолированным проводом 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 изолированным самонесущим проводом 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	$C_{3\ (1кВ)}$	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 марки:			
3.1.1	сечение жилы 10 мм2		руб./км	145 771,16
3.1.2	сечение жилы 16 мм2		руб./км	150 361,27
3.1.3	сечение жилы 25 мм2		руб./км	154 516,13
3.1.4	сечение жилы 35 мм2		руб./км	158 168,45
3.1.5	сечение жилы 50 мм2		руб./км	169 135,93
3.1.6	сечение жилы 70 мм2		руб./км	177 895,61
3.1.7	сечение жилы 95 мм2		руб./км	189 891,29
3.1.8	сечение жилы 120 мм2		руб./км	201 382,33
3.2	- подземная прокладка в траншее кабеля с медными жилами марки:			
3.2.1	сечение жилы 10 мм2		руб./км	199 817,95
3.2.2	сечение жилы 16 мм2		руб./км	214 307,39
3.2.3	сечение жилы 25 мм2		руб./км	238 818,11
3.2.4	сечение жилы 35 мм2		руб./км	266 308,29

1	2	3	4
3.2.5	сечение жилы 50 мм2	руб./км	319 553,97
3.2.6	сечение жилы 70 мм2	руб./км	368 970,70
3.2.7	сечение жилы 95 мм2	руб./км	436 407,24
3.2.8	сечение жилы 120 мм2	руб./км	502 483,35
3.3	- подземная прокладка в траншее 2-х кабелей с алюминиевыми жилами марки:		
3.3.1	сечение жилы 10 мм2	руб./км	268 198,58
3.3.2	сечение жилы 16 мм2	руб./км	278 043,24
3.3.3	сечение жилы 25 мм2	руб./км	286 514,86
3.3.4	сечение жилы 35 мм2	руб./км	294 288,40
3.3.5	сечение жилы 50 мм2	руб./км	310 609,25
3.3.6	сечение жилы 70 мм2	руб./км	328 660,59
3.3.7	сечение жилы 95 мм2	руб./км	353 718,00
3.3.8	сечение жилы 120 мм2	руб./км	377 200,52
3.4	- подземная прокладка в траншее 2-х кабелей с медными жилами марки:		
3.4.1	сечение жилы 10 мм2	руб./км	280 040,42
3.4.2	сечение жилы 16 мм2	руб./км	301 923,85
3.4.3	сечение жилы 25 мм2	руб./км	351 141,17
3.4.4	сечение жилы 35 мм2	руб./км	396 868,08
3.4.5	сечение жилы 50 мм2	руб./км	467 109,37
3.4.6	сечение жилы 70 мм2	руб./км	582 308,78
3.4.7	сечение жилы 95 мм2	руб./км	697 036,76
3.4.8	сечение жилы 120 мм2	руб./км	826 446,17
4	$C_{3\ (6\text{-}10кВ)}$	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство кабельных линий электропередачи на уровне напряжения 6-10кВ в расчете на 1 км линий	
4.1	- подземная прокладка в траншее кабеля с алюминиевой жилой		
4.1.1	сечение жилы 35 мм2	руб./км	484 663,77
4.1.2	сечение жилы 50 мм2	руб./км	500 520,61

1	2	3	4	5
4.1.3	сечение жилы 70 мм2		руб./км	549 750,54
4.1.4	сечение жилы 95 мм2		руб./км	610 347,07
4.1.5	сечение жилы 120 мм2		руб./км	628 253,80
4.1.6	сечение жилы 150 мм2		руб./км	706 724,51
4.1.7	сечение жилы 185 мм2		руб./км	736 117,14
4.1.8	сечение жилы 240 мм2		руб./км	779 913,23
4.1.9	сечение жилы 300 мм2		руб./км	833 221,26
4.1.10	сечение жилы 400 мм2		руб./км	956 475,05
4.1.11	сечение жилы 500 мм2		руб./км	1 051 854,66
4.1.12	сечение жилы 630 мм2		руб./км	1 251 420,82
4.1.13	сечение жилы 800 мм2		руб./км	1 245 618,22
4.2	- подземная прокладка в траншее кабеля с медной жилой			
4.2.1	сечение жилы 35 мм2		руб./км	513 302,06
4.2.2	сечение жилы 50 мм2		руб./км	562 626,64
4.2.3	сечение жилы 70 мм2		руб./км	660 853,66
4.2.4	сечение жилы 95 мм2		руб./км	784 024,39
4.2.5	сечение жилы 120 мм2		руб./км	865 966,23
4.2.6	сечение жилы 150 мм2		руб./км	1 009 437,15
4.2.7	сечение жилы 185 мм2		руб./км	1 134 568,48
4.2.8	сечение жилы 240 мм2		руб./км	1 331 463,41
4.2.9	сечение жилы 300 мм2		руб./км	1 544 409,01
4.2.10	сечение жилы 400 мм2		руб./км	1 896 013,13
4.2.11	сечение жилы 500 мм2		руб./км	2 280 806,75
4.2.12	сечение жилы 630 мм2		руб./км	2 834 924,95
4.2.13	сечение жилы 800 мм2		руб./км	3 459 183,86
5	$C_{4.1(до\ 35кВ)}$	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство пунктов секционирования (реклоузеров, РП-распределительных пунктов, ПП-переключательных пунктов)		

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	$C_{4.2(до\ 35кВ)}$	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 х 25 кВА	руб./кВт	5 177,79
6.1.2	мощностью 1 х 40 кВА	руб./кВт	3 306,47
6.1.3	мощностью 1 х 63 кВА	руб./кВт	2 172,72
6.1.4	мощностью 1 х 100 кВА	руб./кВт	1 720,57
6.1.5	мощностью 1 х 160 кВА	руб./кВт	1 136,91
6.1.6	мощностью 1 х 250 кВА	руб./кВт	789,53
6.1.7	мощностью 1 х 400 кВА	руб./кВт	558,78
6.1.8	мощностью 1 х 630 кВА	руб./кВт	452,73
6.1.9	мощностью 1 х 1000 кВА	руб./кВт	359,99
6.1.10	мощностью 2 х 100 кВА	руб./кВт	1 238,17
6.1.11	мощностью 2 х 160 кВА	руб./кВт	829,76
6.1.12	мощностью 2 х 250 кВА	руб./кВт	587,73
6.1.13	мощностью 2 х 400 кВА	руб./кВт	410,04
6.1.14	мощностью 2 х 630 кВА	руб./кВт	331,49
6.1.15	мощностью 2 х 1000 кВА	руб./кВт	577,17
6.2	- комплектная трансформаторная подстанция мачтового, шкафного, столбового типов		
6.2.1	мощностью 1 х 16 кВА	руб./кВт	4 761,21
6.2.2	мощностью 1 х 25 кВА	руб./кВт	3 135,62
6.2.3	мощностью 1 х 40 кВА	руб./кВт	2 030,11
6.2.4	мощностью 1 х 63 кВА	руб./кВт	1 368,72

1	2	3	4	5
6.2.5	мощностью 1 х 100 кВА		руб./кВт	914,55
6.2.6	мощностью 1 х 160 кВА		руб./кВт	626,87
6.2.7	мощностью 1 х 250 кВА		руб./кВт	457,48
6.3	- комплектная трансформаторная подстанция блочного типа (бетонные, сэндвич-панели)			
6.3.1	мощностью 2 х 630 кВА		руб./кВт	1 359,79
6.3.2	мощностью 2 х 1000 кВА		руб./кВт	1 089,53
6.3.3	мощностью 2 х 1250 кВА		руб./кВт	1 124,48
6.3.4	мощностью 2 х 1600 кВА		руб./кВт	933,02
6.3.5	мощностью 2 х 2500 кВА		руб./кВт	636,49
7	$C_{4.3}$	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство центров питания, подстанций уровнем 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 мероприятиям, связанным со строительством 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	$C_{2\ (1кВ)}$	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 неизолированным проводом по железобетонным опорам			
1.1.1	АС 16/2,7	руб./км	140 575,89	$C_{2(1кВ)}^{(150кВт)} = \frac{1}{2} C_{2(1кВ)} x L_{2(1кВ)}^{(150кВт)}$
1.1.2	АС 25/4,2	руб./км	146 467,62	$C_{2(1кВ)}^{(150кВт)} = \frac{1}{2} C_{2(1кВ)} x L_{2(1кВ)}^{(150кВт)}$
1.1.3	АС 35/6,2	руб./км	149 396,87	$C_{2(1кВ)}^{(150кВт)} = \frac{1}{2} C_{2(1кВ)} x L_{2(1кВ)}^{(150кВт)}$
1.1.4	АС 50/8,0	руб./км	155 372,95	$C_{2(1кВ)}^{(150кВт)} = \frac{1}{2} C_{2(1кВ)} x L_{2(1кВ)}^{(150кВт)}$
1.1.5	АС 70/11	руб./км	160 032,65	$C_{2(1кВ)}^{(150кВт)} = \frac{1}{2} C_{2(1кВ)} x L_{2(1кВ)}^{(150кВт)}$
1.1.6	АС 95/16	руб./км	165 155,01	$C_{2(1кВ)}^{(150кВт)} = \frac{1}{2} C_{2(1кВ)} x L_{2(1кВ)}^{(150кВт)}$
1.2	- прокладка воздушной линии изолированным проводом по железобетонным опорам			
1.2.1	СИП-2 3х35+1х50	руб./км	173 799,62	$C_{2(1кВ)}^{(150кВт)} = \frac{1}{2} C_{2(1кВ)} x L_{2(1кВ)}^{(150кВт)}$
1.2.2	СИП-2 3х50+1х70	руб./км	184 767,69	$C_{2(1кВ)}^{(150кВт)} = \frac{1}{2} C_{2(1кВ)} x L_{2(1кВ)}^{(150кВт)}$
1.2.3	СИП-2 3х70+1х95	руб./км	200 260,00	$C_{2(1кВ)}^{(150кВт)} = \frac{1}{2} C_{2(1кВ)} x L_{2(1кВ)}^{(150кВт)}$

1	2	3	4	5
1.2.4	СИП-2 3х95+1х95	руб./км	206 338,32	$C_{2(1кВ)}^{(150кВт)} = \frac{1}{2} C_{2(1кВ)} x L_{2(1кВ)}^{(150кВт)}$
1.2.5	СИП-2 3х120+1х95	руб./км	222 646,01	$C_{2(1кВ)}^{(150кВт)} = \frac{1}{2} C_{2(1кВ)} x L_{2(1кВ)}^{(150кВт)}$
2	$C_{2\ (6\text{-}10кВ)}$	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных линий электропередачи на уровне напряжения 6-10кВ в расчете на 1 км линий		
2.1	- прокладка воздушной линии неизолированным проводом по железобетонным опорам			
2.1.1	АС 35/6,2	руб./км	158 419,78	$C_{2(1кВ)}^{(150кВт)} = \frac{1}{2} C_{2(1кВ)} x L_{2(1кВ)}^{(150кВт)}$
2.1.2	АС 50/8	руб./км	164 186,26	$C_{2(1кВ)}^{(150кВт)} = \frac{1}{2} C_{2(1кВ)} x L_{2(1кВ)}^{(150кВт)}$
2.1.3	АС 70/11	руб./км	172 915,22	$C_{2(1кВ)}^{(150кВт)} = \frac{1}{2} C_{2(1кВ)} x L_{2(1кВ)}^{(150кВт)}$
2.1.4	АС 95/16	руб./км	185 273,79	$C_{2(1кВ)}^{(150кВт)} = \frac{1}{2} C_{2(1кВ)} x L_{2(1кВ)}^{(150кВт)}$
2.2	- прокладка воздушной линии изолированным самонесущим проводом по железобетонным опорам			
2.2.1	СИП-3 1х50	руб./км	180 800,68	$C_{2(1кВ)}^{(150кВт)} = \frac{1}{2} C_{2(1кВ)} x L_{2(1кВ)}^{(150кВт)}$
2.2.2	СИП-3 1х70	руб./км	194 232,80	$C_{2(1кВ)}^{(150кВт)} = \frac{1}{2} C_{2(1кВ)} x L_{2(1кВ)}^{(150кВт)}$
2.2.3	СИП-3 1х95	руб./км	211 105,38	$C_{2(1кВ)}^{(150кВт)} = \frac{1}{2} C_{2(1кВ)} x L_{2(1кВ)}^{(150кВт)}$
2.2.4	СИП-3 1х120	руб./км	233 090,10	$C_{2(1кВ)}^{(150кВт)} = \frac{1}{2} C_{2(1кВ)} x L_{2(1кВ)}^{(150кВт)}$
3	$C_{3\ (1кВ)}$	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 марки:			
3.1.1	сечение жилы 10мм2	руб./км	145 771,16	$C_{3(1кВ)}^{(150кВт)} = \frac{1}{2} C_{3(1кВ)} x L_{3(1кВ)}^{(150кВт)}$
3.1.2	сечение жилы 16мм2	руб./км	150 361,27	$C_{3(1кВ)}^{(150кВт)} = \frac{1}{2} C_{3(1кВ)} x L_{3(1кВ)}^{(150кВт)}$
3.1.3	сечение жилы 25мм2	руб./км	154 516,13	$C_{3(1кВ)}^{(150кВт)} = \frac{1}{2} C_{3(1кВ)} x L_{3(1кВ)}^{(150кВт)}$
3.1.4	сечение жилы 35мм2	руб./км	158 168,45	$C_{3(1кВ)}^{(150кВт)} = \frac{1}{2} C_{3(1кВ)} x L_{3(1кВ)}^{(150кВт)}$
3.1.5	сечение жилы 50мм2	руб./км	169 135,93	$C_{3(1кВ)}^{(150кВт)} = \frac{1}{2} C_{3(1кВ)} x L_{3(1кВ)}^{(150кВт)}$
3.1.6	сечение жилы 70мм2	руб./км	177 895,61	$C_{3(1кВ)}^{(150кВт)} = \frac{1}{2} C_{3(1кВ)} x L_{3(1кВ)}^{(150кВт)}$
3.1.7	сечение жилы 95мм2	руб./км	189 891,29	$C_{3(1кВ)}^{(150кВт)} = \frac{1}{2} C_{3(1кВ)} x L_{3(1кВ)}^{(150кВт)}$

1	2	3	4	5
3.1.8	сечение жилы 120мм2	руб./км	201 382,33	$C_{3(1кВ)}^{(150кВт)} = \frac{1}{2} C_{3(1кВ)} x L_{3(1кВ)}^{(150кВт)}$
3.2	- подземная прокладка в траншее кабеля с медными жилами марки:			
3.2.1	сечение жилы 10мм2	руб./км	199 817,95	$C_{3(1кВ)}^{(150кВт)} = \frac{1}{2} C_{3(1кВ)} x L_{3(1кВ)}^{(150кВт)}$
3.2.2	сечение жилы 16мм2	руб./км	214 307,39	$C_{3(1кВ)}^{(150кВт)} = \frac{1}{2} C_{3(1кВ)} x L_{3(1кВ)}^{(150кВт)}$
3.2.3	сечение жилы 25мм2	руб./км	238 818,11	$C_{3(1кВ)}^{(150кВт)} = \frac{1}{2} C_{3(1кВ)} x L_{3(1кВ)}^{(150кВт)}$
3.2.4	сечение жилы 35мм2	руб./км	266 308,29	$C_{3(1кВ)}^{(150кВт)} = \frac{1}{2} C_{3(1кВ)} x L_{3(1кВ)}^{(150кВт)}$
3.2.5	сечение жилы 50мм2	руб./км	319 553,97	$C_{3(1кВ)}^{(150кВт)} = \frac{1}{2} C_{3(1кВ)} x L_{3(1кВ)}^{(150кВт)}$
3.2.6	сечение жилы 70мм2	руб./км	368 970,70	$C_{3(1кВ)}^{(150кВт)} = \frac{1}{2} C_{3(1кВ)} x L_{3(1кВ)}^{(150кВт)}$
3.2.7	сечение жилы 95мм2	руб./км	436 407,24	$C_{3(1кВ)}^{(150кВт)} = \frac{1}{2} C_{3(1кВ)} x L_{3(1кВ)}^{(150кВт)}$
3.2.8	сечение жилы 120мм2	руб./км	502 483,35	$C_{3(1кВ)}^{(150кВт)} = \frac{1}{2} C_{3(1кВ)} x L_{3(1кВ)}^{(150кВт)}$
3.3	- подземная прокладка в траншее 2-х кабелей с алюминиевыми жилами марки:			
3.3.1	сечение жилы 10мм2	руб./км	268 198,58	$C_{3(1кВ)}^{(150кВт)} = \frac{1}{2} C_{3(1кВ)} x L_{3(1кВ)}^{(150кВт)}$
3.3.2	сечение жилы 16мм2	руб./км	278 043,24	$C_{3(1кВ)}^{(150кВт)} = \frac{1}{2} C_{3(1кВ)} x L_{3(1кВ)}^{(150кВт)}$
3.3.3	сечение жилы 25мм2	руб./км	286 514,86	$C_{3(1кВ)}^{(150кВт)} = \frac{1}{2} C_{3(1кВ)} x L_{3(1кВ)}^{(150кВт)}$
3.3.4	сечение жилы 35мм2	руб./км	294 288,40	$C_{3(1кВ)}^{(150кВт)} = \frac{1}{2} C_{3(1кВ)} x L_{3(1кВ)}^{(150кВт)}$
3.3.5	сечение жилы 50мм2	руб./км	310 609,25	$C_{3(1кВ)}^{(150кВт)} = \frac{1}{2} C_{3(1кВ)} x L_{3(1кВ)}^{(150кВт)}$
3.3.6	сечение жилы 70мм2	руб./км	328 660,59	$C_{3(1кВ)}^{(150кВт)} = \frac{1}{2} C_{3(1кВ)} x L_{3(1кВ)}^{(150кВт)}$
3.3.7	сечение жилы 95мм2	руб./км	353 718,00	$C_{3(1кВ)}^{(150кВт)} = \frac{1}{2} C_{3(1кВ)} x L_{3(1кВ)}^{(150кВт)}$
3.3.8	сечение жилы 120мм2	руб./км	377 200,52	$C_{3(1кВ)}^{(150кВт)} = \frac{1}{2} C_{3(1кВ)} x L_{3(1кВ)}^{(150кВт)}$
3.4	- подземная прокладка в траншее 2-х кабелей с медными жилами марки:			
3.4.1	сечение жилы 10мм2	руб./км	280 040,42	$C_{3(1кВ)}^{(150кВт)} = \frac{1}{2} C_{3(1кВ)} x L_{3(1кВ)}^{(150кВт)}$
3.4.2	сечение жилы 16мм2	руб./км	301 923,85	$C_{3(1кВ)}^{(150кВт)} = \frac{1}{2} C_{3(1кВ)} x L_{3(1кВ)}^{(150кВт)}$
3.4.3	сечение жилы 25мм2	руб./км	351 141,17	$C_{3(1кВ)}^{(150кВт)} = \frac{1}{2} C_{3(1кВ)} x L_{3(1кВ)}^{(150кВт)}$
3.4.4	сечение жилы 35мм2	руб./км	396 868,08	$C_{3(1кВ)}^{(150кВт)} = \frac{1}{2} C_{3(1кВ)} x L_{3(1кВ)}^{(150кВт)}$

1	2	3	4	5
3.4.5	сечение жилы 50мм2	руб./км	467 109,37	$C_{3(1кВ)}^{(150кВт)} = \frac{1}{2} C_{3(1кВ)} x L_{3(1кВ)}^{(150кВт)}$
3.4.6	сечение жилы 70мм2	руб./км	582 308,78	$C_{3(1кВ)}^{(150кВт)} = \frac{1}{2} C_{3(1кВ)} x L_{3(1кВ)}^{(150кВт)}$
3.4.7	сечение жилы 95мм2	руб./км	697 036,76	$C_{3(1кВ)}^{(150кВт)} = \frac{1}{2} C_{3(1кВ)} x L_{3(1кВ)}^{(150кВт)}$
3.4.8	сечение жилы 120мм2	руб./км	826 446,17	$C_{3(1кВ)}^{(150кВт)} = \frac{1}{2} C_{3(1кВ)} x L_{3(1кВ)}^{(150кВт)}$
4	$C_{3\ (6\text{-}10кВ)}$	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство кабельных линий электропередачи на уровне напряжения 6-10кВ в расчете на 1 км линий		
4.1	- подземная прокладка в траншее кабеля с алюминиевой жилой			
4.1.1	сечение жилы 35 мм2	руб./км	484 663,77	$C_{3(1кВ)}^{(150кВт)} = \frac{1}{2} C_{3(1кВ)} x L_{3(1кВ)}^{(150кВт)}$
4.1.2	сечение жилы 50 мм2	руб./км	500 520,61	$C_{3(1кВ)}^{(150кВт)} = \frac{1}{2} C_{3(1кВ)} x L_{3(1кВ)}^{(150кВт)}$
4.1.3	сечение жилы 70 мм2	руб./км	549 750,54	$C_{3(1кВ)}^{(150кВт)} = \frac{1}{2} C_{3(1кВ)} x L_{3(1кВ)}^{(150кВт)}$
4.1.4	сечение жилы 95 мм2	руб./км	610 347,07	$C_{3(1кВ)}^{(150кВт)} = \frac{1}{2} C_{3(1кВ)} x L_{3(1кВ)}^{(150кВт)}$
4.1.5	сечение жилы 120 мм2	руб./км	628 253,80	$C_{3(1кВ)}^{(150кВт)} = \frac{1}{2} C_{3(1кВ)} x L_{3(1кВ)}^{(150кВт)}$
4.1.6	сечение жилы 150 мм2	руб./км	706 724,51	$C_{3(1кВ)}^{(150кВт)} = \frac{1}{2} C_{3(1кВ)} x L_{3(1кВ)}^{(150кВт)}$
4.1.7	сечение жилы 185 мм2	руб./км	736 117,14	$C_{3(1кВ)}^{(150кВт)} = \frac{1}{2} C_{3(1кВ)} x L_{3(1кВ)}^{(150кВт)}$
4.1.8	сечение жилы 240 мм2	руб./км	779 913,23	$C_{3(1кВ)}^{(150кВт)} = \frac{1}{2} C_{3(1кВ)} x L_{3(1кВ)}^{(150кВт)}$
4.1.9	сечение жилы 300 мм2	руб./км	833 221,26	$C_{3(1кВ)}^{(150кВт)} = \frac{1}{2} C_{3(1кВ)} x L_{3(1кВ)}^{(150кВт)}$
4.1.10	сечение жилы 400 мм2	руб./км	956 475,05	$C_{3(1кВ)}^{(150кВт)} = \frac{1}{2} C_{3(1кВ)} x L_{3(1кВ)}^{(150кВт)}$
4.1.11	сечение жилы 500 мм2	руб./км	1 051 854,66	$C_{3(1кВ)}^{(150кВт)} = \frac{1}{2} C_{3(1кВ)} x L_{3(1кВ)}^{(150кВт)}$
4.1.12	сечение жилы 630 мм2	руб./км	1 251 420,82	$C_{3(1кВ)}^{(150кВт)} = \frac{1}{2} C_{3(1кВ)} x L_{3(1кВ)}^{(150кВт)}$
4.1.13	сечение жилы 800 мм2	руб./км	1 245 618,22	$C_{3(1кВ)}^{(150кВт)} = \frac{1}{2} C_{3(1кВ)} x L_{3(1кВ)}^{(150кВт)}$
4.2	- подземная прокладка в траншее кабеля с медной жилой			
4.2.1	сечение жилы 35 мм2	руб./км	513 302,06	$C_{3(1кВ)}^{(150кВт)} = \frac{1}{2} C_{3(1кВ)} x L_{3(1кВ)}^{(150кВт)}$
4.2.2	сечение жилы 50 мм2	руб./км	562 626,64	$C_{3(1кВ)}^{(150кВт)} = \frac{1}{2} C_{3(1кВ)} x L_{3(1кВ)}^{(150кВт)}$
4.2.3	сечение жилы 70 мм2	руб./км	660 853,66	$C_{3(1кВ)}^{(150кВт)} = \frac{1}{2} C_{3(1кВ)} x L_{3(1кВ)}^{(150кВт)}$

1	2	3	4	5
4.2.4	сечение жилы 95 мм2	руб./км	784 024,39	$C_{3(1кВ)}^{(150кВт)} = \frac{1}{2} C_{3(1кВ)} x L_{3(1кВ)}^{(150кВт)}$
4.2.5	сечение жилы 120 мм2	руб./км	865 966,23	$C_{3(1кВ)}^{(150кВт)} = \frac{1}{2} C_{3(1кВ)} x L_{3(1кВ)}^{(150кВт)}$
4.2.6	сечение жилы 150 мм2	руб./км	1 009 437,15	$C_{3(1кВ)}^{(150кВт)} = \frac{1}{2} C_{3(1кВ)} x L_{3(1кВ)}^{(150кВт)}$
4.2.7	сечение жилы 185 мм2	руб./км	1 134 568,48	$C_{3(1кВ)}^{(150кВт)} = \frac{1}{2} C_{3(1кВ)} x L_{3(1кВ)}^{(150кВт)}$
4.2.8	сечение жилы 240 мм2	руб./км	1 331 463,41	$C_{3(1кВ)}^{(150кВт)} = \frac{1}{2} C_{3(1кВ)} x L_{3(1кВ)}^{(150кВт)}$
4.2.9	сечение жилы 300 мм2	руб./км	1 544 409,01	$C_{3(1кВ)}^{(150кВт)} = \frac{1}{2} C_{3(1кВ)} x L_{3(1кВ)}^{(150кВт)}$
4.2.10	сечение жилы 400 мм2	руб./км	1 896 013,13	$C_{3(1кВ)}^{(150кВт)} = \frac{1}{2} C_{3(1кВ)} x L_{3(1кВ)}^{(150кВт)}$
4.2.11	сечение жилы 500 мм2	руб./км	2 280 806,75	$C_{3(1кВ)}^{(150кВт)} = \frac{1}{2} C_{3(1кВ)} x L_{3(1кВ)}^{(150кВт)}$
4.2.12	сечение жилы 630 мм2	руб./км	2 834 924,95	$C_{3(1кВ)}^{(150кВт)} = \frac{1}{2} C_{3(1кВ)} x L_{3(1кВ)}^{(150кВт)}$
4.2.13	сечение жилы 800 мм2	руб./км	3 459 183,86	$C_{3(1кВ)}^{(150кВт)} = \frac{1}{2} C_{3(1кВ)} x L_{3(1кВ)}^{(150кВт)}$
5	$C_{4.1(до\ 35кВ)}$	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство пунктов секционирования (реклоузеров, РП-распределительных пунктов, ПП-переключательных пунктов)		
5.1	- 28 ячеек на номинальном напряжении 10 (6)кВ	руб./кВт	1 135,68	$C_{4.1(до35кВ)}^{(150кВт)} = \frac{1}{2} C_{4.1(до35кВ)} x N_{(до35кВ)}^{(150кВт)}$
5.2	- 14 ячеек на номинальном напряжении 10 (6)кВ	руб./кВт	618,35	$C_{4.1(до35кВ)}^{(150кВт)} = \frac{1}{2} C_{4.1(до35кВ)} x N_{(до35кВ)}^{(150кВт)}$
5.3	- 7 ячеек на номинальном напряжении 10 (6)кВ	руб./кВт	308,50	$C_{4.1(до35кВ)}^{(150кВт)} = \frac{1}{2} C_{4.1(до35кВ)} x N_{(до35кВ)}^{(150кВт)}$
6	$C_{4.2(до\ 35кВ)}$	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 х 25 кВА	руб./кВт	5 177,79	$C_{4.2(до35кВ)}^{(150кВт)} = \frac{1}{2} C_{4.2(до35кВ)} x N_{(до35кВ)}^{(150кВт)}$
6.1.2	мощностью 1 х 40 кВА	руб./кВт	3 306,47	$C_{4.2(до35кВ)}^{(150кВт)} = \frac{1}{2} C_{4.2(до35кВ)} x N_{(до35кВ)}^{(150кВт)}$
6.1.3	мощностью 1 х 63 кВА	руб./кВт	2 172,72	$C_{4.2(до35кВ)}^{(150кВт)} = \frac{1}{2} C_{4.2(до35кВ)} x N_{(до35кВ)}^{(150кВт)}$
6.1.4	мощностью 1 х 100 кВА	руб./кВт	1 720,57	$C_{4.2(до35кВ)}^{(150кВт)} = \frac{1}{2} C_{4.2(до35кВ)} x N_{(до35кВ)}^{(150кВт)}$
6.1.5	мощностью 1 х 160 кВА	руб./кВт	1 136,91	$C_{4.2(до35кВ)}^{(150кВт)} = \frac{1}{2} C_{4.2(до35кВ)} x N_{(до35кВ)}^{(150кВт)}$

1	2	3	4	5
6.1.6	мощностью 1 х 250 кВА	руб./кВт	789,53	$C_{4.2(до35кВ)}^{(150кВт)} = \frac{1}{2} C_{4.2(до35кВ)} x N_{(до35кВ)}^{(150кВт)}$
6.1.7	мощностью 1 х 400 кВА	руб./кВт	558,78	$C_{4.2(до35кВ)}^{(150кВт)} = \frac{1}{2} C_{4.2(до35кВ)} x N_{(до35кВ)}^{(150кВт)}$
6.1.8	мощностью 1 х 630 кВА	руб./кВт	452,73	$C_{4.2(до35кВ)}^{(150кВт)} = \frac{1}{2} C_{4.2(до35кВ)} x N_{(до35кВ)}^{(150кВт)}$
6.1.9	мощностью 1 х 1000кВА	руб./кВт	359,99	$C_{4.2(до35кВ)}^{(150кВт)} = \frac{1}{2} C_{4.2(до35кВ)} x N_{(до35кВ)}^{(150кВт)}$
6.1.10	мощностью 2 х 100 кВА	руб./кВт	1 238,17	$C_{4.2(до35кВ)}^{(150кВт)} = \frac{1}{2} C_{4.2(до35кВ)} x N_{(до35кВ)}^{(150кВт)}$
6.1.11	мощностью 2 х 160 кВА	руб./кВт	829,76	$C_{4.2(до35кВ)}^{(150кВт)} = \frac{1}{2} C_{4.2(до35кВ)} x N_{(до35кВ)}^{(150кВт)}$
6.1.12	мощностью 2 х 250 кВА	руб./кВт	587,73	$C_{4.2(до35кВ)}^{(150кВт)} = \frac{1}{2} C_{4.2(до35кВ)} x N_{(до35кВ)}^{(150кВт)}$
6.1.13	мощностью 2 х 400 кВА	руб./кВт	410,04	$C_{4.2(до35кВ)}^{(150кВт)} = \frac{1}{2} C_{4.2(до35кВ)} x N_{(до35кВ)}^{(150кВт)}$
6.1.14	мощностью 2 х 630 кВА	руб./кВт	331,49	$C_{4.2(до35кВ)}^{(150кВт)} = \frac{1}{2} C_{4.2(до35кВ)} x N_{(до35кВ)}^{(150кВт)}$
6.1.15	мощностью 2 х 1000кВА	руб./кВт	577,17	$C_{4.2(до35кВ)}^{(150кВт)} = \frac{1}{2} C_{4.2(до35кВ)} x N_{(до35кВ)}^{(150кВт)}$
6.2	- комплектная трансформаторная подстанция мачтового, шкафного, столбового типов			
6.2.1	мощностью 1 х 16 кВА	руб./кВт	4 761,21	$C_{4.2(до35кВ)}^{(150кВт)} = \frac{1}{2} C_{4.2(до35кВ)} x N_{(до35кВ)}^{(150кВт)}$
6.2.2	мощностью 1 х 25 кВА	руб./кВт	3 135,62	$C_{4.2(до35кВ)}^{(150кВт)} = \frac{1}{2} C_{4.2(до35кВ)} x N_{(до35кВ)}^{(150кВт)}$
6.2.3	мощностью 1 х 40 кВА	руб./кВт	2 030,11	$C_{4.2(до35кВ)}^{(150кВт)} = \frac{1}{2} C_{4.2(до35кВ)} x N_{(до35кВ)}^{(150кВт)}$
6.2.4	мощностью 1 х 63 кВА	руб./кВт	1 368,72	$C_{4.2(до35кВ)}^{(150кВт)} = \frac{1}{2} C_{4.2(до35кВ)} x N_{(до35кВ)}^{(150кВт)}$
6.2.5	мощностью 1 х 100 кВА	руб./кВт	914,55	$C_{4.2(до35кВ)}^{(150кВт)} = \frac{1}{2} C_{4.2(до35кВ)} x N_{(до35кВ)}^{(150кВт)}$
6.2.6	мощностью 1 х 160 кВА	руб./кВт	626,87	$C_{4.2(до35кВ)}^{(150кВт)} = \frac{1}{2} C_{4.2(до35кВ)} x N_{(до35кВ)}^{(150кВт)}$
6.2.7	мощностью 1 х 250 кВА	руб./кВт	457,48	$C_{4.2(до35кВ)}^{(150кВт)} = \frac{1}{2} C_{4.2(до35кВ)} x N_{(до35кВ)}^{(150кВт)}$

6.3	- комплектная трансформаторная подстанция блочного типа (бетонные, сэндвич-панели)			
6.3.1	мощностью 2 х 630кВА	руб./кВт	1 359,79	$C_{4.2(до35кВ)}^{(150кВт)} = \frac{1}{2} C_{4.2(до35кВ)} x N_{(до35кВ)}^{(150кВт)}$
6.3.2	мощностью 2 х 1000кВА	руб./кВт	1 089,53	$C_{4.2(до35кВ)}^{(150кВт)} = \frac{1}{2} C_{4.2(до35кВ)} x N_{(до35кВ)}^{(150кВт)}$
6.3.3	мощностью 2 х 1250кВА	руб./кВт	1 124,48	$C_{4.2(до35кВ)}^{(150кВт)} = \frac{1}{2} C_{4.2(до35кВ)} x N_{(до35кВ)}^{(150кВт)}$
6.3.4	мощностью 2 х 1600кВА	руб./кВт	933,02	$C_{4.2(до35кВ)}^{(150кВт)} = \frac{1}{2} C_{4.2(до35кВ)} x N_{(до35кВ)}^{(150кВт)}$
6.3.5	мощностью 2 х 2500кВА	руб./кВт	636,49	$C_{4.2(до35кВ)}^{(150кВт)} = \frac{1}{2} C_{4.2(до35кВ)} x N_{(до35кВ)}^{(150кВт)}$
7	$C_{4.3}$	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство центров питания, подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше (ПС)		
7.1	ПС-110кВ	руб./кВт	1 605,12	$C_{4.3}^{(150кВт)} = \frac{1}{2} C_{4.3} x N_{(до35кВ)}^{(150кВт)}$

Исполняющий обязанности
председателя Государственного комитета Т.В. Кучиц

Приложение 3
к постановлению Государственного
комитета «Единый тарифный орган
Челябинской области»
от 26 декабря 2014 г. № 61/28

Формулы определения платы за технологическое присоединение исходя из ставок за единицу максимальной мощности технологического присоединения к электрическим сетям ЗАО «Саткинский чугуноплавильный завод» и реализации соответствующих мероприятий

№ п/п	Формулы платы за технологическое присоединение	
1	2	
1	$\mathbf{T_{ij} = (C_{1ij} \times N_{ij}) + + \{(C_{2ij} \times N_{ij}) + (C_{3ij} \times N_{ij}) + (C_{4ij} \times N_{ij}) + (C_{6ij} \times N_{ij}) + (C_{7ij} \times N_{ij})\}}$	
	1. При технологическом присоединении объектов Заявителя к ячейке (ТП, РТП, РП, ПС) или к линии электропередачи (ЛЭП), при котором уровень напряжения, указанный в заявке, соответствует напряжению присоединения к существующему объекту электросетевого хозяйства (трансформация напряжения не требуется)	
	2. При технологическом присоединении объектов Заявителя к ячейке (ТП, РТП, 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.)
	$C_{1\,ij}$	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)
	$C_{2\,ij}$	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)
	$C_{3\,ij}$	Ставка за единицу максимальной мощности на осуществление мероприятий, указанных в пункте 3.1 приложения № 2 к Методическим указаниям, связанные со строительством сетевой организацией воздушных линий, на напряжении i и в диапазоне максимальной мощности j в ценах периода регулирования (руб./кВт)
	$C_{4\,ij}$	Ставка за единицу максимальной мощности на осуществление мероприятий, указанных в пункте 3.2 приложения № 2 к Методическим указаниям, связанные со строительством сетевой организацией кабельных линий, на напряжении i и в диапазоне максимальной мощности j в ценах периода регулирования (руб./кВт)
	$C_{5\,ij}$	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 (реклоузеров, РП-распределительных пунктов, ПП-переключательных пунктов) на напряжении i и в диапазоне максимальной мощности j в ценах периода регулирования (руб./кВт)

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

Исполняющий обязанности
председателя Государственного комитета Т.В. Кучиц

Приложение 4
к постановлению Государственного
комитета «Единый тарифный орган
Челябинской области»
от 26 декабря 2014 г. № 61/28

Формулы определения платы за технологическое присоединение к электрическим сетям ЗАО «Саткинский чугуноплавильный завод» исходя из стандартизированных тарифных ставок и способа технологического присоединения

№ п/п	Формулы платы за технологическое присоединение
1	2
1	Если отсутствует необходимость реализации мероприятий «последней мили»
	$T_{тп} = C_{1,ij} \times N_{i,j}$
2	Если при технологическом присоединении Заявителя согласно техническим условиям предусматривается мероприятие «последней мили» по прокладке воздушных и (или) кабельных линий
	$T_{тп} = C_{1,ij} \times N_{i,j} + C_{2,I} \times L_{2,I} \times z^{ст}_{изм} + C_{3,I} \times L_{3,I} \times z^{ст}_{изм}$
3	Если при технологическом присоединении Заявителя согласно техническим условиям предусматриваются мероприятия «последней мили» по прокладке воздушных и (или) кабельных линий, по строительству пунктов секционирования, комплектных трансформаторных подстанций (КТП), распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35кВ и на строительство центров питания, подстанций уровнем напряжения 35кВ и выше (ПС)
	$T_{тп} = C_{1,ij} \times N_{i,j} + C_{2,I} \times L_{2,I} \times z^{ст}_{изм} + C_{3,I} \times L_{3,I} \times z^{ст}_{изм} + C_{4,I} \times N_{i,j} \times z^{ст}_{изм}$
4	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: - 50% стоимости мероприятий, предусмотренных техническими условиями, умножается на произведение прогнозных 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 прогнозных 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	
	$$T_{тп} = C_{1,ij} \times N_{i,j} + \left[\frac{C_{2,i} \times L_{2,i} \times z^{ст}_{изм}}{2}\right] \times k_1 + \left[\frac{C_{2,i} \times L_{2,i} \times z^{ст}_{изм}}{2}\right] \times k_2 + \left[\frac{C_{3,i} \times L_{3,i} \times z^{ст}_{изм}}{2}\right] \times k_1 + \left[\frac{C_{3,i} \times L_{3,i} \times z^{ст}_{изм}}{2}\right] \times k_2 + \left[\frac{C_4 \times N_{i,j} \times z^{ст}_{изм}}{2}\right] \times k_1 + \left[\frac{C_4 \times N_{i,j} \times z^{ст}_{изм}}{2}\right] \times k_2$$	
	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 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)
	$C_{4.1}$	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство секционирования (реклоузеров, РП-распределительных пунктов, ППП-переключательных пунктов) (руб./кВт)
	$C_{4.2}$	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство комплектных трансформаторных подстанций (КТП), распределительных трансформаторных подстанций (РТП) 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 уровнем напряжения 35кВ и выше (ПС) (руб./кВт)
	$z^{ст}_{изм}$	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, определяемого федеральным органом исполнительной власти в рамках реализации полномочий в области сметного нормировании и ценообразования в сфере градостроительной деятельности
	k_1	Произведение прогнозных 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

1	2	
	k_2	Произведение прогнозных 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

Исполняющий обязанности
председателя Государственного комитета Т.В. Кучиц

Приложение №3

ЗАО "Саткинский чугуноплавильный завод"

Стоимость мероприятий, осуществляемых при технологическом присоединении (руб./кВт)

таблица _____

№ п	Наименование мероприят		Плановые показатели на 2015 год																					
			Разбивка НВВ согласно расчету по каждому мероприятию (руб.)								Объем максимальной мощности (кВт)								Ставки для расчета платы по каждому мероприятию (руб./кВт)							
			0,4 кВ				6 - 10 кВ				0,4 кВ				6 - 10 кВ				0,4 кВ				6 - 10 кВ			
			до 15 кВт	15 кВт - 150 кВт	150 кВт - 670 кВт	670 кВт - 8900 кВт	до 15 кВт	15 кВт - 150 кВт	150 кВт - 670 кВт	670 кВт - 8900 кВт	до 15 кВт	15 кВт - 150 кВт	150 кВт - 670 кВт	670 кВт - 8900 кВт	до 15 кВт	15 кВт - 150 кВт	150 кВт - 670 кВт	670 кВт - 8900 кВт	до 15 кВт	15 кВт - 150 кВт	150 кВт - 670 кВт	670 кВт - 8900 кВт	до 15 кВт	15 кВт - 150 кВт	150 кВт - 670 кВт	670 кВт - 8900 кВт
1	2		3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26
1	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий	2015	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	235,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00			500,00		20,89	2,09	0,47	0,03	20,89	2,09	0,47	0,03
2	Разработка сетевой организацией проектной	2015	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00		0,00							233,96	189,11	145,98	94,76	233,96	190,17	120,31	43,22
3.1.	строительство воздушных линий	2015	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00								1 956,70	1 891,04	1 879,87	807,01	1 956,70	1 391,56	848,22	230,36
3.2.	строительство кабельных линий	2015	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00									3 193,07	3 193,07	3 336,42	1 709,02	3 193,07	2 356,60	6 781,93	468,65
3.3.	строительство пунктов секционирования	2015	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00									3 397,74	3 397,74	3 397,74	1 061,30	3 397,74	3 397,74	3 397,74	1 061,30
3.4	строительство трансформаторных подстанций	2015	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00									3 413,84	3 413,84	3 504,17	4 534,78				
4	Проверка сетевой организацией выполнения заявителем	2015	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1 015,00	0,00	0,00	0,00	0,00				500,00		90,49	9,05	2,03	0,15	90,49	9,05	2,03	0,15
5.	Участие в осмотре должностным лицом Ростехнадзора	2015	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00																
6.	Фактические действия по присоединению и обеспечению работы	2015	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	250,00	0,00	0,00	0,00	0,00				500,00		22,49	2,25	0,50	0,04	22,49	2,25	0,50	0,04
		2015																	133,87	13,39	3,00	0,22	133,87	13,39	3,00	0,22

Утверждаю:

Исполняющий обязанности Председателя
Государственного комитета "Единый тарифный орган Челябинской области" Т.В. Кучиц

Приложение №4

Расчет необходимой валовой выручки на технологическое присоединение к электрическим сетям

ЗАО "Саткинский чугуноплавильный завод"

(руб.)

		2014		2015		отклонения
		утверждено	ожидаемое исполнение	предложение ТСО	предложение ЕТО	
1.	**Расходы на выполнение мероприятий по технологическому присоединению, всего**	**15 055,17**	50 650,00	**54 130,00**	**1 500,00**	**-52 630,00**
1.1.	Вспомогательные материалы		18 860,00	19 770,00		**-19 770,00**
1.2.	Энергия на хозяйственные нужды		2 140,00	2 300,00		
1.3.	Оплата труда ППП (без ЕСН)	9 356,08	15 720,00	16 470,00	1 152,07	**-15 317,93**
1.4.	Отчисления на страховые взносы	2 825,54	5 010,00	5 260,00	347,93	**-4 912,07**
1.5.	Прочие расходы, в том числе:	2 873,55	8 910,00	10 340,00	0,00	**-10 340,00**
1.5.1.	работы и услуги производственного характера		7 340,00	7 690,00		
1.5.2.	налоги и сборы, уменьшающие налогооблагаемую базу на прибыль организации		0,00	1 000,00		
1.5.3.	работы и услуги непроизводственного характера, в том числе:	2 873,55	1 570,00	1 650,00	0,00	**-1 650,00**
1.5.3.1.	услуги связи		520,00	550,00		
1.5.3.2.	расходы на охрану и пожарную безопасность		520,00	550,00		
1.5.3.3.	расходы на информационное обслуживание, консультационные и юридические услуги		520,00	550,00		
1.5.3.4.	плата за аренду имущества			0,00		
1.5.3.5.	другие прочие расходы, связанные с производством и реализацией	2 873,55		0,00	0,00	**0,00**
1.6.	Внереализационные расходы, в том числе	0,00		0,00	0,00	**0,00**
1.6.1.	расходы на услуги банков			0,00		**0,00**
1.6.2.	% за пользование кредитом			0,00		**0,00**
1.6.3.	прочие обоснованные расходы			0,00	0,00	**0,00**
1.6.4.	денежные выплаты социального характера (по Коллективному договору)			0,00		**0,00**
2.	**Расходы на строительство объектов электросетевого хозяйства - от существующих объектов электросетевого хозяйства до присоединяемых энергопринимающих устройств и (или) объектов**	**17 740 896,65**		**0,00**	**0,00**	**0,00**
3.	Выпадающие доходы/экономия средств	0,00				**0,00**
4.	**Необходимая валовая выручка (сумма п. 1 - 3)**	**17 755 951,82**	**50 650,00**	**54 130,00**	**1 500,00**	**-52 630,00**
5	**Макисмальная мощность, кВт**			**500,00**	**500,00**	